GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

(GWN415) 02/15/2014 RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FINAL ANNUAL 2012 ***
OIL AND GAS DIVISION GAS PRODUCTION LEDGER DIST. 04 PAGE: 1

WILDCAT 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 15 RRCID -> 220940 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16795 - 16839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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_____ 03/11/2012 - PLUGGED 03/11/12

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

ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263694 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF.12608 - 12888

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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 18H RRCID -> 265548 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF.14285 - 14348

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
APACHE CORPORATION 027200
PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147534 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 15183 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	774465					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	774465					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	774465					N	NO RPT					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	774465					N	-0-					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	774465					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2012 - P&A EFF 05/17/12

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

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

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

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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185278 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17032 - 17170

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 2L RRCID -> 189456 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11630 - 11690

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

MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 2U RRCID -> 189477 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10176 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 RANCH WELL #: 8 RRCID -> 195597 COMPL. DATE 05/20/2001 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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_____ 09/12/2012 - PLUGGED 09/12/12

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

MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 1U RRCID -> 269413 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.10380 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
APACHE SHELF, INC. 027233
STIRRUP/STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189136 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18437 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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_____ 09/21/2012 - PLUGGED 09/21/12

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

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

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

ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
TREVINO, E. 412 WELL #: 2 RRCID -> 188216 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11154 - 11774

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
NW GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 260200 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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

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

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

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

BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
ST TRACT 145 WEST BIRD WELL #: 1 S RRCID -> 252858 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9810 - 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	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012 - PLUGGED 10/24/12

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179423 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9314 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 11860 PERF. 9514 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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: BROOKS
CMR ENERGY, L.P. 120636
GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200011 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5678 - 5688

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
EUBANK WELL #: 2 RRCID -> 216715 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11576 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HAYNES WELL #: 20 RRCID -> 178029 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 1234 PERF. N/A

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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CALLAGHAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 230060 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 4917 - 4921

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LONGORIA WELL #: 3 RRCID -> 164725 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9100 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012 - PLUGGED 08/01/12

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 169488 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 12886

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

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

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

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

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

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

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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

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

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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

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

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 177214 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

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

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

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

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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 58 RRCID -> 193103 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CARR WELL #: 43 RRCID -> 147485 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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_____ 09/14/2012 - PLUGGED 09/14/12

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

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LECHENGER WELL #: 11 RRCID -> 149021 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 980 - 1000

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 02/17/2012 - H2O WELL EFF. 2-17-11

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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-

DAVENPORT, F. D. A6 WELL #: 8 RRCID -> 173737 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/31/2012 - PLUGGED 01/31/12

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 20 RRCID -> 179564 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 12929 PERF. N/A

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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 18 RRCID -> 255224 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 190847 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7262 - 7270

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

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

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

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B	DENY	-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
BLACKSTONE DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 251407 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HIDALGO-PATE WELL #: 1 RRCID -> 167097 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6961 - 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2012 - PLUGGED 11/20/12

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

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

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

MOOS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 204760 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8200 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	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
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

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

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

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ENERGY 2000, INC. //CONT.// 251740
MAC MAHON, P. A. WELL #: 1 RRCID -> 149560 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GARZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 149971 COMPL. DATE 11/04/1979 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DERLY WELL #: 5 RRCID -> 159303 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

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

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 163105 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 6150

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

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

NICHOLSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 166088 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8710 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2012 - PLUGGED 05/09/12

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RASH, AMANDA WELL #: 1 RRCID -> 184148 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 11696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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-

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

SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 197021 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12990 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/27/2012

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DULANEY-BRUNI WELL #: 102 RRCID -> 212168 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224218 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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-

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

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-

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

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

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

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

CHAPA WELL #: 1 RRCID -> 232495 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8900 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2013 - WELL PLUGGED 1/10/13

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, ARTURO WELL #: 7 RRCID -> 244513 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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_____ 05/02/2012 - PLUGGED 05/02/12

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

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

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-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-

SLATOR RANCH AC WELL #: 1H RRCID -> 268261 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8685 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	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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 512 RRCID -> 268706 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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

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
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	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-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 728 RRCID -> 268918 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163813 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.13526 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164241 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13103 - 13178

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2013 - PLUGGED 01-02-2013

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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-

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 7 RRCID -> 172977 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12370 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 184541 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 15161 PERF.10922 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2013 - P&A 01-25-2013

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
WEIL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197099 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 14725 PERF. N/A

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

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

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 215947 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11900 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2012 - PLUGGED 10/15/12

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

DODIER "B" WELL #: 2 RRCID -> 216150 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11864 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2012 - PLUGGED 10/19/2012

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

DODIER "C" WELL #: 4 RRCID -> 223707 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11306

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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_____ 10/31/2012 - PLUGGED 10/31/12

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 226768 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 ET AL WELL #: 1 RRCID -> 226856 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14814 PERF. 7703 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "A" WELL #: 15 RRCID -> 248011 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

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

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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
04		2	R	1	-0-	-1	-0-	1	1		N	-0-					-0-
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		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	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-

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

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

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH BORREGOS WELL #: 211 D RRCID -> 138765 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 4980 - 4988

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

KLEBERG, R J JR. TR. LOS MUERTOS WELL #: 43 RRCID -> 201066 COMPL. DATE 03/03/1985 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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 263686 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 14640 PERF.12544 - 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/03/2012

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

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/21/2011

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

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

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

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

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

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

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

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 31 RRCID -> 203104 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 3461 - 3464

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

FOREST OIL CORPORATION 275740
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	T. A.	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	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: WEBB
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CANALES, A. T. WELL #: 77 RRCID -> 155348 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	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: WEBB
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	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: WEBB
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	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: NUECES
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	T. A.	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	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: NUECES
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	T. A.	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	T. A.	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	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: WEBB
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	T. A.	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	T. A.	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	T. A.	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	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: STARR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	T. A.	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	T. A.	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	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: STARR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	T. A.	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	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: STARR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

FOREST OIL PERMIAN CORPORATION 275741
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FOREST OIL PERMIAN CORPORATION //CONT.// 275741
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-

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
GEONATURAL RESOURCES, INC. //CONT.// 300805
ORTIZ RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178432 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6640 - 6663

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

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

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

GREEHEYCO, INC. 330145
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 234833 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 6252 - 6266

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 2 RRCID -> 138780 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11549 PERF. 9161 - 9171

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

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

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

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-

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "H" WELL #: 11 RRCID -> 174949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9248 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3977					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3977					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3977					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3977					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3977					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3977					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3977					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3977					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3977					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3977					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3977					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3977					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

KENEDY, JOHN G. JR. -C- WELL #: 34 RRCID -> 180308 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, MRS. S. K. WELL #: 169 RRCID -> 186043 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6886 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2013 - PLUGGED 08-20-2013

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, MRS. S. K. WELL #: 203 RRCID -> 245176 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, S. K. MRS. WELL #: 111D RRCID -> 246995 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6746 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, MRS. S. K. WELL #: 212 RRCID -> 253997 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9203 PERF. N/A

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/08/2009

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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER WELL #: 15 RRCID -> 189979 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1446 - 1452

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 60 RRCID -> 185563 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1756 - 1758

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

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

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

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

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

MARYLAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 211223 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF. 6544 - 6552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
KALER ENERGY CORP. //CONT.// 450261
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-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244982 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9277 - 9281

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP //CONT.// 457807
GARZA STATE WELL #: 3 RRCID -> 218603 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

PESCADITO STATE 2006 WELL #: 1 RRCID -> 254523 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2012 - PLUGGED 04/11/12

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PUIG B WELL #: 7R RRCID -> 258141 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7700 - 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	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_____ 03/13/2012 - PLUGGED 03/13/12

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KINDEE OIL & GAS TEXAS, LLC 463317
STATE TRACT 212 WELL #: 1 RRCID -> 238438 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 15461 PERF. N/A

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_____ 02/05/2012 - PLUGGED 02/05/12

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

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	2					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
LOPEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 270363 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12841 - 12983

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

LAREDO ENERGY 486543
FERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 231994 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13055 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2013 - PLUGGED 09-25-2013

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

RMT WELL #: 1 RRCID -> 248036 COMPL. DATE 11/11/2008 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
SAN ANTONIO DE LA HUERTA RASH GU WELL #: 1 RRCID -> 248851 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 13245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 257126 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH UNOCAL "H" WELL #: 12U RRCID -> 259793 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9826 PERF. N/A

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

COTULLA WELL #: 4H RRCID -> 260218 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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_____ 07/06/2012 - PLUGGED 07/06/12

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

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

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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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

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

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261205 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9800 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LIBRE EAST WELL #: 6 RRCID -> 226815 COMPL. DATE 10/13/2006 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

GARCIA 5 WELL #: 2 RRCID -> 233202 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3550 - 3556

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012 - PLUGGED 11/02/12

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LA PRESA WELL #: 10 RRCID -> 242088 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

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

LAS PERLAS WELL #: 1 RRCID -> 242093 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

CRESTA WELL #: 1 RRCID -> 265119 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6755 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2012 - P&A EFF 12/20/11

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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-

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-

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-

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 WELL #: 1 RRCID -> 171582 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 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: ZAPATA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35021					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35021					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35021					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35021					N	-0-					11
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	35021					N	-0-					11
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	35021					N	-0-					11
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	35021					N	-0-					11
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	35021					N	-0-					11
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	35021					N	-0-					11
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	35021					N	-0-					11
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	35021					N	-0-					11
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	35021					N	-0-					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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	175019					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	175019					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	175019					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	175019					N	-0-					8
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	175019					N	-0-					8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	175019					N	-0-					8
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	175019					N	-0-					8
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	175019					N	-0-					8
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	175019					N	-0-					8
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	175019					N	-0-					8
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	175019					N	-0-					8
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	175019					N	-0-					8

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MOHICAN OIL & GAS, L.L.C. 573678
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-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, 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	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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SHAEFFER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151052 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 2160 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2012 - PLUGGED 4/19/2012

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S. K. WELL #: 14 RRCID -> 210393 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10544 PERF. N/A

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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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: STARR
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NOBLE ENERGY INC 611665
MARTINEZ B WELL #: 49 RRCID -> 188678 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4089 - 4098

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

BARRERA-CHAPA WELL #: 1 RRCID -> 232981 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2012 - PLUGGED 10/09/12

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
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-

PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497
CAPTAIN FRASER #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264535 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10600 - 10850

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2012 - PLUGGED 07/30/12

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

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
BRUNI-SUMMERS WELL #: 20 RRCID -> 180338 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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-

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

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: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BARNES, A. WELL #: 1 RRCID -> 233056 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3859 - 5527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24	68 1		53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	103			167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30	181 1		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	171			187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	71	172 1		86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 410

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-

PINE ISLAND PRODUCTION COMPANY 665654
SHAEFFER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 182459 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/20/2012 - PLUGGED 4/20/2012

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
HANNA TRAD WELL #: 2 RRCID -> 244998 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7560 - 7590

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

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

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

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

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

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

REICHMANN PETROLEUM CORP. 699704
GARZA, FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 215461 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8380 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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_____ 07/11/2012 - PLUGGED 07/11/12

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

SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 215463 COMPL. DATE 03/30/2005 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	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_____ 02/24/2012 - PLUGGED 02/24/12

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

GARZA, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 229026 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11926 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2012 - PLUGGED 08/03/12

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

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 255060 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 16525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2012 - PLUGGED 03/01/12

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
RESOURCE MANAGEMENT COMPANY 703367
GOMEZ, JUAN JOSE WELL #: 1 RRCID -> 140276 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2013 - PLUGGED 05-02-2013

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

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-

RUNNING W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 201067 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2012 - PLUGGED 04/25/12

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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	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-

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC //CONT.// 712949
YTURRIA WELL #: 12RR RRCID -> 257433 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

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

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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC //CONT.// 712949
YTURRIA WELL #: 14RR RRCID -> 262919 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 3752 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 WELL #: 20 RRCID -> 268816 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 143954 COMPL. DATE 02/08/1986 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2012 - PLUGGED 08/16/12

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 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-

HIRSCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 180772 COMPL. DATE 01/11/2001 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2012 - PLUGGED 10/26/12

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
LECHENGER-SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 183787 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8200 - 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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 229 RRCID -> 201710 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2012 - PLUGGED 11/20/12

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 266 RRCID -> 230529 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2012 - PLUGGED 07/11/12

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2013 - PLUGGED 08-12-2013

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

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

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

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

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187457 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11486 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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: CAMERON
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
WILSON, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 156225 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 4138 - 4144

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

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

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

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

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

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

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

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

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

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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

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	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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: BROOKS
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L & L -C- WELL #: C 7 RRCID -> 157430 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4149 - 4162

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

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 4 RRCID -> 232469 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 11890 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
STONESTREET OPERATING CO, LLC 823839
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226892 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 8870

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 RUCIA WELL #: K 2 RRCID -> 270806 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 10550 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. 835577
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-

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

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-

SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 195356 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10265 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	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
TEXAS, LES & CO. 846666
DUVAL CO. RANCH COMPANY -O- WELL #: 30 RRCID -> 206470 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 1779 PERF. N/A

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

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

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

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230517 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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: HIDALGO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 7 RRCID -> 211917 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 1622 - 1638

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 40ST RRCID -> 226810 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11382 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

SMITH GU WELL #: 1 RRCID -> 257247 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8400 - 8416

01	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2012 - PLUGGED 10/16/12

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

LUITJEN WELL #: 1 RRCID -> 262188 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10570 - 10576

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2012 - PLUGGED 05/11/12

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 262189 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 13994 PERF.12244 - 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2012 - PLUGGED 04/30/12

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

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

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2013 - P&A EFF 08/29/13

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

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

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-

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

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-

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	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-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
FULTON BEACH WELL #: 4 RRCID -> 176023 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 5273 - 5275

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2013 - PLUGGED 09-27-2013

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
WATERS ENG. & OPERATING, INC. 900353
ENGLEMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 268935 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2256 - 2259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
DUWELL WELL #: 1 RRCID -> 260823 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11504 - 11720

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 177796 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 WELL #: 2 RRCID -> 182654 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12046 - 12094

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2012 - PLUGGED 11/27/12

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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: STARR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189883 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 7584

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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR LAND & CATTLE LTD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 188502 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7287 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
DE LUNA, R. G. WELL #: 14 RRCID -> 174709 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4052 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. & H. (3250) 00130 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
DELUNA, R. G. WELL #: 6 RRCID -> 250174 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 3338 - 3342

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

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

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	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 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-					13
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					37
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					37
03	837	N	171	-0-	-666	-0-	171	2			Y	-0-					37
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					37
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					37
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					37
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	360	N	118	-0-	-242	-0-	118	2			Y	-0-					37
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					37
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,348 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	1550	X	1464	-0-	-86	-0-	199	1	1265	2	N	-0-					12
02	1450	X	1446	-0-	-4	-0-	199	1	1247	2	N	-0-					12
03	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	210	1	1355	2	N	-0-					12
04	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	253	1	1583	2	N	-0-					12
05	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	236	1	1369	2	N	-0-					12
06	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	232	1	1358	2	N	-0-					12
07	1891	X	1550	-0-	-341	-0-	249	1	1301	2	N	-0-					12
08	1891	X	1643	-0-	-248	-0-	225	1	1418	2	N	-0-					12
09	1830	X	1513	-0-	-317	-0-	220	1	1293	2	N	-0-					12
10	1643	X	1552	-0-	-91	-0-	238	1	1314	2	N	-0-					12
11	1590	X	1336	-0-	-254	-0-	201	1	1135	2	N	-0-					12
12	1643	X	1631	-0-	-12	-0-	241	1	1390	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 18,731 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

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	4309	X	4092	-0-	-217	-0-		519	1	3559	2	N	13					45
								14	9									
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-		499	1	3524	2	N	12					57
								13	9									
03	4402	X	3640	-0-	-762	-0-		457	1	3172	2	N	10					67
								11	9									
04	4260	X	4187	-0-	-73	-0-		517	1	3667	2	N	3					70
								3	9									
05	4402	X	4202	-0-	-200	-0-		535	1	3656	2	N	10					80
								11	9									
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-						N	12					92
07	4340	X	3540	-0-	-800	-0-		259	1	3261	2	N	18					110
								20	9									
08	4340	X	3588	-0-	-752	-0-		463	1	3125	2	N	-0-	81	1			29
09	4200	X	3466	-0-	-734	-0-		466	1	2994	2	N	5					34
								6	9									
10	4216	X	4034	-0-	-182	-0-		523	1	3499	2	N	11					45
								12	9									
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-		500	1	3794	2	N	20					65
								22	9									
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-		517	1	3903	2	N	19					84
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 43,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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

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	3162	X	3158	-0-	-4	-0-		427	1	2713	2	N	16					110
								18	9									
02	3045	X	2703	-0-	-342	-0-		369	1	2312	2	N	20					130
								22	9									
03	3255	X	2768	-0-	-487	-0-		369	1	2377	2	N	20					150
								22	9									
04	3150	X	2845	-0-	-305	-0-		391	1	2448	2	N	5					155
								6	9									
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-		479	1	2787	2	N	10					165
								11	9									
06	3060	X	2856	-0-	-204	-0-		416	1	2436	2	N	4					169
								4	9									
07	2945	X	2650	-0-	-295	-0-		424	1	2220	2	N	5					174
								6	9									
08	3782	X	3242	-0-	-540	-0-		443	1	2798	2	N	1					175
								1	9									
09	3180	X	2697	-0-	-483	-0-		391	1	2295	2	N	10					185
								11	9									
10	3286	X	2488	-0-	-798	-0-		380	1	2100	2	N	7	167	1			25
								8	9									
11	3150	X	2713	-0-	-437	-0-		405	1	2291	2	N	15					40
								17	9									
12	3255	X	2689	-0-	-566	-0-		394	1	2276	2	N	17					57
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 34,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	332	1	2107	2	N	-0-					13
02	2291	X	2257	-0-	-34	-0-	311	1	1946	2	N	-0-					13
03	2449	X	2235	-0-	-214	-0-	300	1	1935	2	N	-0-					13
04	2370	X	2265	-0-	-105	-0-	312	1	1953	2	N	-0-					13
05	2449	X	1989	-0-	-460	-0-	292	1	1697	2	N	-0-					13
06	2370	X	1799	-0-	-571	-0-	262	1	1537	2	N	-0-					13
07	2418	X	1848	-0-	-570	-0-	296	1	1552	2	N	-0-					13
08	2356	X	2114	-0-	-242	-0-	289	1	1825	2	N	-0-					13
09	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	361	1	2115	2	N	-0-					13
10	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	373	1	2065	2	N	-0-					13
11	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	359	1	2031	2	N	-0-					13
12	2573	X	2156	-0-	-417	-0-	318	1	1838	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 26,406 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	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	209	1	1263	2	N	-0-					14
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	199	1	1164	2	N	-0-					14
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	190	1	1216	2	N	-0-					14
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	204	1	1287	2	N	-0-					14
05	1302	N	973	-0-	-329	-0-	203	1	770	2	N	-0-					14
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	190	1	1162	2	N	-0-					14
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	171	1	1149	2	N	-0-					14
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	215	1	1243	2	N	-0-					14
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	221	1	1292	2	N	-0-					14
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	225	1	1345	2	N	-0-					14
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	239	1	1421	2	N	-0-					14
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	181	1	1153	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 16,912 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	1395	N	671	-0-	-724	-0-	96	1	575	2	N	-0-					57
02	1044	N	441	-0-	-603	-0-	65	1	376	2	N	-0-					57
03	713	N	604	-0-	-109	-0-	82	1	522	2	N	-0-					57
04	660	N	592	-0-	-68	-0-	81	1	511	2	N	-0-					57
05	465	N	356	-0-	-109	-0-	74	1	282	2	N	-0-					57
06	570	N	497	-0-	-73	-0-	70	1	427	2	N	-0-					57
07	620	N	480	-0-	-140	-0-	62	1	418	2	N	-0-					57
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	64	1	372	2	N	-0-					57
09	510	N	416	-0-	-94	-0-	61	1	355	2	N	-0-					57
10	465	N	385	-0-	-80	-0-	55	1	330	2	N	-0-					57
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					57
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	131	1	833	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 5,842 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	2	N	-0-					-0-
03	341	N	197	-0-	-144	-0-	27	1	170	2	N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	27	1	180	2	N	-0-					-0-
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	13	1	64	2	N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	18	1	121	2	N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	2	N	-0-					-0-
09	150	N	61	-0-	-89	-0-	8	1	53	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	9	1	59	2	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	23	1	138	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 186256 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7140 - 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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	124	1	496	2	N	-0-					30
02	609	N	529	-0-	-80	-0-	105	1	424	2	N	-0-					30
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	115	1	478	2	N	-0-					30
04	600	N	304	-0-	-296	-0-	60	1	244	2	N	-0-					30
05	558	N	378	-0-	-180	-0-	83	1	295	2	N	-0-					30
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	125	1	486	2	N	-0-					30
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	118	1	432	2	N	-0-					30
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	143	1	582	2	N	2					32
							2	9									
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	142	1	572	2	N	-0-					32
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	158	1	638	2	N	-0-					32
11	660	N	587	-0-	-73	-0-	117	1	470	2	N	-0-					32
12	682	N	590	-0-	-92	-0-	122	1	468	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
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-

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	558	#	248	-0-	-310	-0-	248	3			Y	-0-			75	1	13
02	288	R	288	-0-	-0-	-0-	6	1	282	3	Y	-0-					13
03	1674	#	213	-0-	-1461	-0-	4	1	209	3	Y	-0-					13
04	1620	#	8	-0-	-1612	-0-	8	3			Y	-0-					13
05	1674	#	252	-0-	-1422	-0-	2	1	250	3	Y	-0-					13
06	319	R	319	-0-	-0-	-0-	4	1	315	3	Y	-0-					13
07	328	R	328	-0-	-0-	-0-	6	1	322	3	Y	-0-					13
08	529	R	529	-0-	-0-	-0-	7	1	522	3	Y	-0-					13
09	310	R	310	-0-	-0-	-0-	4	1	306	3	Y	-0-					13
10	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					13
11	510	#	452	-0-	-58	-0-	3	1	449	2	Y	-0-					13
12	527	#	197	-0-	-330	-0-	2	1	195	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGARITO (NAVARRO) 00784 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RANCHO NUEVO WELL #: 3-T RRCID -> 151300 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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-

AGUA AZUL (LOBO 1) 00825 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
BONUGLI, H. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107096 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10735 - 10748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

RIVERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 134025 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5707 - 5723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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_____ 08/28/2012 - PLUGGED 08/28/12

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

AGUA DULCE //CONT.// 00832 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RIVERS -C- WELL #: 12 RRCID -> 139838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5736 - 5766

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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

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

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER) //CONT.// 00832 005 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: B 6 RRCID -> 009062 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 3921 - 3981

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

SPONBERG, J. O. WELL #: 10-T RRCID -> 182838 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (AUSTIN, MIDDLE EAST) 00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 D RRCID -> 130321 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
02	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
03	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
05	1085	#	1074	-0-	-11	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
06	1050	#	999	-0-	-51	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	1085	#	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
08	1085	#	1053	-0-	-32	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09	1050	#	1023	-0-	-27	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
10	1085	#	1035	-0-	-50	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
11	1020	#	993	-0-	-27	-0-	993	3			N	-0-					-0-
12	1054	#	1009	-0-	-45	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)//CONT.// 00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 F RRCID -> 077393 COMPL. DATE 06/28/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

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

KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 262046 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6822 - 6831

01	18321		-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-					-0-
02	17139		-0-	-0-	-17139	-0-					N	-0-					-0-
03	2201	#	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-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

01	25079		-0-	-0-	-25079	-0-					N	-0-					-0-
02	23461		-0-	-0-	-23461	-0-					N	-0-					-0-
03	25079		-0-	-0-	-25079	-0-					N	-0-					-0-
04	24270		-0-	-0-	-24270	-0-					N	-0-					-0-
05	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
06	7500		-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
07	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
08	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
09	7500		-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
10	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	310	R	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 1 RRCID -> 009067 COMPL. DATE 05/01/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6932 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2627	-0-	-411	-0-	2627	3		N	-0-			-0-
02	2639	X	2352	-0-	-287	-0-	2352	3		N	-0-			-0-
03	2821	X	2361	-0-	-460	-0-	2361	3		N	-0-			-0-
04	2670	X	2478	-0-	-192	-0-	2478	3		N	-0-			-0-
05	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	2445	3		N	-0-			-0-
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3		N	-0-			-0-
07	2573	N	2363	-0-	-210	-0-	2363	3		N	-0-			-0-
08	2449	N	2413	-0-	-36	-0-	2413	3		N	-0-			-0-
09	2280	N	2266	-0-	-14	-0-	2266	3		N	-0-			-0-
10	2356	N	2253	-0-	-103	-0-	2253	3		N	-0-			-0-
11	2340	N	2170	-0-	-170	-0-	2170	3		N	-0-			-0-
12	2356	N	2127	-0-	-229	-0-	2127	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3		N	-0-			-0-
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3		N	-0-			-0-
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3		N	-0-			-0-
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3		N	-0-			-0-
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3		N	-0-			-0-
06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3		N	-0-			-0-
07	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3		N	-0-			-0-
08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3		N	-0-			-0-
09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3		N	-0-			-0-
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3		N	-0-			-0-
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3		N	-0-			-0-
12	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				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, UPPER) //CONT.// 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVERS, M. L. WELL #: A 6 T RRCID -> 154226 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6838 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4803 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	789	-0-	-327	-0-	113	1	676	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	657	-0-	-561	-0-	90	1	567	3	N	-0-					-0-
03	992	N	915	-0-	-77	-0-	120	1	795	3	N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	109	1	671	3	N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	106	1	626	3	N	-0-					-0-
06	900	N	818	-0-	-82	-0-	113	1	705	3	N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	115	1	733	3	N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	138	1	687	3	N	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	152	1	739	3	N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	142	1	696	3	N	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	157	1	720	3	N	-0-					-0-
12	930	N	659	-0-	-271	-0-	115	1	544	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,629 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-

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-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 040737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5584 - 6396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1197	-0-	-74	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1096	-0-	-64	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1075	-0-	-95	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	442	-0-	-209	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	638	N	134	-0-	-504	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	682	N	372	-0-	-310	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1590	-0-	-177	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1433	-0-	-191	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1478	-0-	-196	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1614	-0-	-216	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1275	-0-	-616	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
08	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
09	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,409 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	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-

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

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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WALTON, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 093924 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6170 - 6180

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	2976	N	2054	-0-		-922	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
02	1977	N	1977	-0-		-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2047	-0-		-185	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1953	-0-		-27	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2064	-0-		-44	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1715	-0-		-265	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1787	-0-		-228	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1664	-0-		-413	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1636	-0-		-74	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1602	-0-		-196	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
11	1864	N	1864	-0-		-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
12	2056	N	2056	-0-		-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	3658	X	3296	-0-		-362	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	3071	-0-		-235	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3230	-0-		-149	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2919	-0-		-261	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3112	-0-		-174	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2873	-0-		-307	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3066	-0-		-220	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2990	-0-		-234	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2905	-0-		-95	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2986	-0-		-114	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2896	-0-		-74	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2984	-0-		-85	-0-	2984	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	1147	N	1061	-0-		-86	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-		-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1015	-0-		-39	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-		-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-		-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-		-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-		-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1072	-0-		-8	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-		-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1070	-0-		-10	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1056	-0-		-60	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	403	N	363	-0-	-40	-0-	12	1	351	3	N	-0-					-0-
02	348	N	279	-0-	-69	-0-	10	1	269	3	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	14	1	371	3	N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	3	N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	17	1	361	3	N	-0-					-0-
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	21	1	376	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,494 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-

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	648	-0-	-3	-0-	22	1	626	3	N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	21	1	589	3	N	-0-					-0-
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	23	1	614	3	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	25	1	620	3	N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	28	1	633	3	N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	26	1	611	3	N	-0-					-0-
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	30	1	630	3	N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	30	1	619	3	N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	3	N	-0-					-0-
11	630	N	595	-0-	-35	-0-	27	1	568	3	N	-0-					-0-
12	682	N	591	-0-	-91	-0-	31	1	560	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J.S. WELL #: 24 D RRCID -> 131671 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5616 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	990	N	905	-0-	-85	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	883	-0-	-202	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	992	N	918	-0-	-74	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	3			N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	3			N	-0-					-0-
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 D RRCID -> 133940 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5645 - 5720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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 #: 15 RRCID -> 135455 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6508 - 6546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1963	-0-	-52	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1805	-0-	-80	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1847	-0-	-43	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1797	-0-	-33	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1820	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	992	N	747	-0-	-245	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	768	-0-	-247	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	958	-0-	-220	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	855	-0-	-375	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	896	-0-	-127	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
12	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLTER, R. C. -A- WELL #: 1 F RRCID -> 136024 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6460 - 6516

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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 26 D RRCID -> 137273 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5471 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013 - PLUGGED 03-13-2013

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1033	-0-	-2067	252495	1033	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	1603	-0-	-1297	251198	1603	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2057	-0-	-1043	250155	2057	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1480	-0-	-1520	248635	1480	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1568	-0-	-1532	247103	1568	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1583	-0-	-1417	245686	1583	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1739	-0-	-1361	244325	1739	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1531	-0-	-1569	242756	1531	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1187	-0-	-1813	240943	1187	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1696	-0-	-1404	239539	1696	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1982	-0-	-1018	238521	1982	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2067	-0-	-1033	237488	2067	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J. S.ET AL WELL #: 2 H RRCID -> 138135 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6668 PERF. 4782 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 -B- WELL #: 3 RRCID -> 139198 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5511 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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_____ 08/28/2012 - PLUGGED 08/28/12

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,461 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	434	N	377	-0-	-57	-0-	13	1	364	3	N	-0-					-0-
02	377	N	348	-0-	-29	-0-	12	1	336	3	N	-0-					-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	13	1	349	3	N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	13	1	333	3	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	381	3	N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	33	1	705	3	N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	610	3	N	-0-					-0-
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
10	744	N	361	-0-	-383	-0-	17	1	344	3	N	-0-					-0-
11	630	N	364	-0-	-266	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	531	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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	744	N	585	-0-	-159	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	551	N	534	-0-	-17	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	522	N	490	-0-	-32	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	510	N	378	-0-	-132	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	527	N	156	-0-	-371	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
W. T. CAGE "B" WELL #: 2 D RRCID -> 148250 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6088 - 6096

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2013 - PLUGGED 05-24-2013

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2283	-0-	-135	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	2067	-0-	-282	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2238	-0-	-211	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2191	-0-	-29	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1918	-0-	-242	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2034	-0-	-229	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2181	-0-	-39	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1084	-0-	-125	-0-	155	1	929	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1009	-0-	-93	-0-	138	1	871	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	147	1	968	3	N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	147	1	906	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	148	1	876	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	146	1	908	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	144	1	919	3	N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	181	1	905	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	178	1	867	3	N	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	182	1	894	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	186	1	849	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	186	1	877	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 152425 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6222 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	540	N	390	-0-	-150	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	558	N	222	-0-	-336	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	540	N	206	-0-	-334	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	403	N	209	-0-	-194	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	330	N	175	-0-	-155	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	527	N	162	-0-	-365	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	667	N	576	-0-	-91	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	620	N	414	-0-	-206	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	660	N	175	-0-	-485	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	713	N	170	-0-	-543	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	403	N	192	-0-	-211	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3		N	-0-			-0-
02	551	N	506	-0-	-45	-0-	506	3		N	-0-			-0-
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3		N	-0-			-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3		N	-0-			-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3		N	-0-			-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3		N	-0-			-0-
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3		N	-0-			-0-
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3		N	-0-			-0-
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3		N	-0-			-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3		N	-0-			-0-
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3		N	-0-			-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,911 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	3100	N	3130	-0-	30	258	3130	3		N	-0-			-0-
02	3282	X	3024	-0-	-258	-0-	3024	3		N	-0-			-0-
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3		N	-0-			-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3		N	-0-			-0-
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3		N	-0-			-0-
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3		N	-0-			-0-
07	3069	X	2547	-0-	-522	-0-	2547	3		N	-0-			-0-
08	3069	X	2293	-0-	-776	-0-	2293	3		N	-0-			-0-
09	2970	X	2757	-0-	-213	-0-	2757	3		N	-0-			-0-
10	3069	X	2933	-0-	-136	-0-	2933	3		N	-0-			-0-
11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3		N	-0-			-0-
12	2852	X	2329	-0-	-523	-0-	2329	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	319	N	314	-0-	-5	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	841	N	747	-0-	-94	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	899	N	783	-0-	-116	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	840	N	743	-0-	-97	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
08	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,930 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	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOLTER, R. C. WELL #: 3 RRCID -> 176020 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 6862 - 7580

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2013 - PLUGGED 07-22-2013

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

RIVERS "A" WELL #: 25 RRCID -> 179101 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 5566 - 7044

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

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	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-					-0-
04	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	3			N	-0-					-0-
12	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1798	N	1482	-0-	-316	-0-	212	1	1270	3	N	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	212	1	1345	3	N	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	250	1	1649	3	N	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	220	1	1360	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	219	1	1298	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1427	-0-	-403	-0-	198	1	1229	3	N	-0-					-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	227	1	1442	3	N	-0-					-0-
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	307	1	1533	3	N	-0-					-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	267	1	1296	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	283	1	1387	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1255	-0-	-515	-0-	225	1	1030	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1408	-0-	-204	-0-	246	1	1162	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,867 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	4495	X	3901	-0-	-594	-0-	131	1	3770	3	N	-0-					-0-
02	3915	X	3654	-0-	-261	-0-	128	1	3526	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	3965	-0-	-189	-0-	145	1	3820	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	3751	-0-	-89	-0-	146	1	3605	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3858	-0-	-48	-0-	164	1	3694	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	3688	-0-	-92	-0-	150	1	3538	3	N	-0-					-0-
07	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	171	1	3607	3	N	-0-					-0-
08	3906	X	3804	-0-	-102	-0-	175	1	3629	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3610	-0-	-140	-0-	168	1	3442	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	3769	-0-	-75	-0-	180	1	3589	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3651	-0-	-39	-0-	167	1	3484	3	N	-0-					-0-
12	3813	X	3767	-0-	-46	-0-	196	1	3571	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,196 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	2821	N	2808	-0-	-13	-0-	165	1	2643	3	N	-0-					-0-
02	2639	N	2391	-0-	-248	-0-	141	1	2250	3	N	-0-					-0-
03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	168	1	2660	3	N	-0-					-0-
04	2730	N	2166	-0-	-564	-0-	131	1	2035	3	N	-0-					-0-
05	2821	N	2134	-0-	-687	-0-	126	1	2008	3	N	-0-					-0-
06	2730	N	2058	-0-	-672	-0-	121	1	1937	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	123	1	1984	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	114	1	1742	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	1790	-0-	-280	-0-	116	1	1674	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1804	-0-	-304	-0-	113	1	1691	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	105	1	1621	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	104	1	1575	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 300 RRCID -> 181369 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5580 - 6855

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	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-		312	1	4976	3	N	-0-					-0-
02	4930	X	4421	-0-	-509	-0-		261	1	4160	3	N	-0-					-0-
03	5270	X	5202	-0-	-68	-0-		308	1	4894	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4902	-0-	-198	-0-		296	1	4606	3	N	-0-					-0-
05	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-		304	1	4852	3	N	-0-					-0-
06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-		292	1	4665	3	N	-0-					-0-
07	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-		295	1	4751	3	N	-0-					-0-
08	4619	X	4471	-0-	-148	-0-		274	1	4197	3	N	-0-					-0-
09	4470	X	4235	-0-	-235	-0-		274	1	3961	3	N	-0-					-0-
10	4619	X	4300	-0-	-319	-0-		269	1	4031	3	N	-0-					-0-
11	4470	X	4214	-0-	-256	-0-		257	1	3957	3	N	-0-					-0-
12	4619	X	4371	-0-	-248	-0-		271	1	4100	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	4743	X	3933	-0-	-810	-0-		232	1	3701	3	N	-0-					-0-
02	4437	X	3872	-0-	-565	-0-		228	1	3644	3	N	-0-					-0-
03	4743	X	3869	-0-	-874	-0-		230	1	3639	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	3706	-0-	-644	-0-		224	1	3482	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	3967	-0-	-528	-0-		234	1	3733	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	4217	-0-	-13	-0-		249	1	3968	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	3948	-0-	-392	-0-		231	1	3717	3	N	-0-					-0-
08	4495	X	3935	-0-	-560	-0-		241	1	3694	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	3672	-0-	-678	-0-		238	1	3434	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	3791	-0-	-704	-0-		237	1	3554	3	N	-0-					-0-
11	4230	X	3675	-0-	-555	-0-		224	1	3451	3	N	-0-					-0-
12	3937	X	3692	-0-	-245	-0-		229	1	3463	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	4061	X	3329	-0-	-732	-0-		3329	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	3064	-0-	-735	-0-		3064	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3171	-0-	-673	-0-		3171	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3053	-0-	-337	-0-		3053	3			N	-0-					-0-
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-		2987	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2728	-0-	-152	-0-		2728	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2798	-0-	-178	-0-		2798	3			N	-0-					-0-
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-		3029	3			N	-0-					-0-
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-		2887	3			N	-0-					-0-
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-		2978	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2857	-0-	-23	-0-		2857	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2828	-0-	-148	-0-		2828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RIVERS "C" WELL #: 7 RRCID -> 181800 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5686 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
03	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	1			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	13	1	205	3	N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,396 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	186	X	144	-0-	-42	-0-	144	1			N	-0-					-0-
02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	136	1	2160	3	N	-0-					-0-
03	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	1			N	-0-					-0-
04	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	1			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	1			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-
08	3100	N	3649	-0-	549	549	224	1	3425	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3333	-0-	333	882	216	1	3117	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3420	-0-	320	1202	214	1	3206	3	N	-0-					-0-
11	4658	X	3456	-0-	-1202	-0-	211	1	3245	3	N	-0-					-0-
12	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	213	1	3214	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	13124	3			N	-0-					-0-
02	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	3			N	-0-					-0-
03	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	12791	3			N	-0-					-0-
04	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12359	3			N	-0-					-0-
05	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12555	3			N	-0-					-0-
06	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11964	3			N	-0-					-0-
07	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	3			N	-0-					-0-
08	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	12485	3			N	-0-					-0-
09	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	12093	3			N	-0-					-0-
10	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	12596	3			N	-0-					-0-
11	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	3			N	-0-					-0-
12	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	12052	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,918 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	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	3			N	-0-					-0-
02	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	3			N	-0-					-0-
03	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	6172	-0-	-158	-0-	6172	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6302	-0-	-642	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	6146	-0-	-454	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6578	-0-	-149	-0-	6578	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	6329	-0-	-336	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	5994	-0-	-186	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	6400	-0-	-172	-0-	6400	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	6148	-0-	-212	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	5086	-0-	-1486	-0-	5086	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
02	4292	X	3977	-0-	-315	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	3836	-0-	-752	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3542	-0-	-898	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3696	-0-	-706	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3749	-0-	-511	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3872	-0-	-375	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3530	-0-	-220	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3558	-0-	-317	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3466	-0-	-464	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3525	-0-	-536	-0-	3525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5648	-0-	-242	-0-	5648	3			N	-0-					-0-
02	5510	X	5009	-0-	-501	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5257	-0-	-633	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5000	-0-	-700	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5021	-0-	-466	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4754	-0-	-556	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4841	-0-	-522	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4650	-0-	-620	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4543	-0-	-467	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
10	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4686	-0-	-54	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4809	-0-	-27	-0-	4809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 4804 - 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	2759	N	2626	-0-	-133	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2693	-0-	-97	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2491	-0-	-59	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3117	-0-	17	17	3117	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2078	-0-	-532	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2416	-0-	-284	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2491	-0-	-299	-0-	2491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS A WELL #: A 27 RRCID -> 221554 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6754 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF J.S. WELL #: 54 RRCID -> 226863 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5544 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1923	-0-	-526	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1731	-0-	-299	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1125	-0-	-735	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1830	N	11	-0-	-1819	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-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: 6,688 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	7533	X	7364	-0-	-169	-0-	7364	3			N	-0-					-0-
02	7047	X	6623	-0-	-424	-0-	6623	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	6256	-0-	-1277	-0-	6256	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	6028	-0-	-1262	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	6154	-0-	-573	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	5884	-0-	-626	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6107	-0-	-620	-0-	6107	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	6010	-0-	-252	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5883	-0-	-147	-0-	5883	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	6086	-0-	-83	-0-	6086	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	5552	-0-	-358	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5728	-0-	-379	-0-	5728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,675 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	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	696	N	693	-0-	-3	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BROWN, MINNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	89	1	1256	2	N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	79	1	1112	2	N	-0-					-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	89	1	1290	2	N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	179	1	1153	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	140	1	1117	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1157	-0-	-163	-0-	128	1	1029	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	119	1	1084	2	N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	145	1	1148	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	111	1	1040	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1017	-0-	-192	-0-	89	1	928	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	890	-0-	-370	-0-	90	1	800	2	N	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	209	1	973	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 008907 COMPL. DATE 02/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02	841	N	454	-0-	-387	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	837	N	538	-0-	-299	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
11	750	N	638	-0-	-112	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 2 RRCID -> 008927 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
02	1044	N	1008	-0-	-36	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
04	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-			-0-
06	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
07	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
08	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
09	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
11	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	894	-0-	-439	-0-	59	1	835	2	N	-0-			-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	68	1	963	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	818	-0-	-391	-0-	53	1	765	2	N	-0-			-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	67	1	970	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	70	1	983	2	N	-0-			-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	64	1	969	2	N	-0-			-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	73	1	1142	2	N	-0-			-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	68	1	1049	2	N	-0-			-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	69	1	1010	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	59	1	941	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	63	1	1009	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	62	1	1032	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,443 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	775	N	716	-0-	-59	-0-	47	1	669	2	N	-0-			-0-
02	725	N	696	-0-	-29	-0-	46	1	650	2	N	-0-			-0-
03	775	N	639	-0-	-136	-0-	41	1	598	2	N	-0-			-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	45	1	651	2	N	-0-			-0-
05	744	N	662	-0-	-82	-0-	44	1	618	2	N	-0-			-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	72	1	1089	2	N	-0-			-0-
07	713	N	597	-0-	-116	-0-	36	1	561	2	N	-0-			-0-
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	38	1	582	2	N	-0-			-0-
09	750	N	543	-0-	-207	-0-	35	1	508	2	N	-0-			-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	39	1	615	2	N	-0-			-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	40	1	641	2	N	-0-			-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	687	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVERS, M. L. WELL #: 4 U RRCID -> 008961 COMPL. DATE 12/25/1958 TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 4 RRCID -> 008992 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5564 - 5968

01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	316	1	1409	2	N	-0-			-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	256	1	743	2	N	-0-			-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	307	1	1306	2	N	-0-			-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	285	1	1120	2	N	-0-			-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	291	1	1027	2	N	-0-			-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	275	1	983	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	804	-0-	-250	-0-	239	1	565	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	892	-0-	-162	-0-	258	1	634	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	834	-0-	-186	-0-	250	1	584	2	N	-0-			-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	259	1	660	2	N	-0-			-0-
11	870	N	813	-0-	-57	-0-	243	1	570	2	N	-0-			-0-
12	868	N	743	-0-	-125	-0-	247	1	496	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,323 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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	267	1	467	2	N	-0-			-0-
02	551	N	547	-0-	-4	-0-	201	1	346	2	N	-0-			-0-
03	558	N	463	-0-	-95	-0-	150	1	313	2	N	-0-			-0-
04	720	N	655	-0-	-65	-0-	259	1	396	2	N	-0-			-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	271	1	384	2	N	-0-			-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	263	1	351	2	N	-0-			-0-
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	272	1	374	2	N	-0-			-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	276	1	425	2	N	-0-			-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	270	1	444	2	N	-0-			-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	281	1	515	2	N	-0-			-0-
11	690	N	433	-0-	-257	-0-	173	1	260	2	N	-0-			-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
INGRAM, J. C. WELL #: B 2 RRCID -> 009001 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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

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

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

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 689 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 032598 COMPL. DATE 03/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	843	-0-	-267	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	868	N	573	-0-	-295	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	786	-0-	-294	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	868	N	573	-0-	-295	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	780	N	444	-0-	-336	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	102	1	1444	2	N	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	80	1	1119	2	N	-0-					-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	102	1	1469	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	83	1	1207	2	N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	82	1	1146	2	N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	70	1	1064	2	N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	63	1	978	2	N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	55	1	849	2	N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	65	1	945	2	N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	65	1	1023	2	N	-0-					-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	66	1	1054	2	N	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	78	1	1296	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
02	2175	N	2124	-0-	-51	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2267	-0-	-585	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2107	-0-	-143	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2151	-0-	-39	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2092	-0-	-68	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	406	N	381	-0-	-25	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	900	N	484	-0-	-416	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMMONDS, B. B. WELL #: 7 RRCID -> 040239 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 8314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	865	-0-	-251	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	993	-0-	-447	-0-	993	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	828	-0-	-319	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
09	870	N	772	-0-	-98	-0-	772	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	947	-0-	-163	-0-	947	2			N	-0-					-0-
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	242	1	4163	2	N	-0-					-0-
02	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	323	1	8438	2	N	-0-					-0-
03	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	372	1	7640	2	N	-0-					-0-
04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	360	1	6661	2	N	-0-					-0-
05	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	372	1	6191	2	N	-0-					-0-
06	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	360	1	5697	2	N	-0-					-0-
07	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	372	1	5523	2	N	-0-					-0-
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	217	1	5245	2	N	-0-					-0-
09	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	210	1	4887	2	N	-0-					-0-
10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	198	1	4752	2	N	-0-					-0-
11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	210	1	5042	2	N	-0-					-0-
12	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	217	1	4793	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	716	-0-	-444	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	744	-0-	-496	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	920	-0-	-351	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	933	-0-	-207	-0-	933	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 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-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 03/07/1967 TOTAL DEPTH 7011 PERF. N/A

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMMONDS, B. B. WELL #: 15 C RRCID -> 042354 COMPL. DATE 08/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

01	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	435	-0-	-580	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1199	-0-	-196	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2055	-0-	-580	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
02	2175	N	1969	-0-	-206	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	1823	-0-	-657	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	881	-0-	-1099	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1899	-0-	-209	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1459	-0-	-311	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1021	-0-	-715	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1003	-0-	-677	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	589	N	514	-0-	-75	-0-	34	1	480	2	N	-0-					-0-
02	493	N	470	-0-	-23	-0-	31	1	439	2	N	-0-					-0-
03	620	N	464	-0-	-156	-0-	30	1	434	2	N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	501	2	N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	35	1	490	2	N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	N	-0-					-0-
07	558	N	494	-0-	-64	-0-	30	1	464	2	N	-0-					-0-
08	527	N	479	-0-	-48	-0-	29	1	450	2	N	-0-					-0-
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	28	1	409	2	N	-0-					-0-
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	27	1	435	2	N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	30	1	496	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,880 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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	840	N	532	-0-	-308	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,564 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3100	N	3081	-0-	-19	352	713	1	2368	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2618	-0-	-282	70	667	1	1951	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2277	-0-	-699	-0-	521	1	1756	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	1941	-0-	-939	-0-	497	1	1444	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2678	-0-	-298	-0-	707	1	1971	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2742	-0-	-138	-0-	690	1	2052	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	713	1	1893	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	1872	-0-	-794	-0-	443	1	1429	2	N	-0-					-0-
09	2730	N	1425	-0-	-1305	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	1308	-0-	-1296	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1344	-0-	-456	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,194 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	N	-0-					-0-
03	527	N	372	-0-	-155	-0-	24	1	348	2	N	-0-					-0-
04	360	N	266	-0-	-94	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-
05	372	N	238	-0-	-134	-0-	16	1	222	2	N	-0-					-0-
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	27	1	258	2	N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	28	1	236	2	N	-0-					-0-
08	248	N	178	-0-	-70	-0-	17	1	161	2	N	-0-					-0-
09	300	N	4	-0-	-296	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	N	-0-					-0-
							12	5									
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	43	1	404	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,973 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	3286	X	2895	-0-	-391	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2700	-0-	-200	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2626	-0-	-194	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2569	-0-	-221	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2543	-0-	-340	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
08	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2528	-0-	-202	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2894	-0-	-76	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2542	-0-	-527	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	1550	N	1370	-0-	-180	-0-	90	1	1280	2	N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	86	1	1214	2	N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	72	1	1046	2	N	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	93	1	1354	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	91	1	1270	2	N	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	93	1	1404	2	N	-0-					-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	95	1	1485	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	125	1	1921	2	N	-0-					-0-
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	118	1	1722	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	91	1	1447	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1557	-0-	-423	-0-	91	1	1466	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1478	-0-	-413	-0-	84	1	1394	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	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	X	1077	-0-	-1744	-0-	71	1	1006	2	N	-0-					-0-
02	2581	X	2462	-0-	-119	-0-	163	1	2299	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2273	-0-	-734	-0-	147	1	2126	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	1939	-0-	-971	-0-	124	1	1815	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1770	-0-	-121	-0-	119	1	1651	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1414	-0-	-416	-0-	88	1	1326	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1145	-0-	-746	-0-	69	1	1076	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	101	1	1543	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1278	-0-	-132	-0-	81	1	1197	2	N	-0-					-0-
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	137	1	2172	2	N	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	121	1	1943	2	N	-0-					-0-
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	145	1	2412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELLIFF, MABEL WELL #: A 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	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	75	1	1059	2	N	-0-			-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	68	1	961	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	73	1	1060	2	N	-0-			-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	76	1	1111	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	71	1	993	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	67	1	1007	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	953	-0-	-287	-0-	57	1	896	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	889	-0-	-165	-0-	55	1	834	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	792	-0-	-288	-0-	51	1	741	2	N	-0-			-0-
10	961	N	849	-0-	-112	-0-	50	1	799	2	N	-0-			-0-
11	870	N	806	-0-	-64	-0-	47	1	759	2	N	-0-			-0-
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	51	1	846	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,807 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	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	713	1	1535	2	N	-0-			-0-
02	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	667	1	1353	2	N	-0-			-0-
03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	713	1	1532	2	N	-0-			-0-
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	667	1	1405	2	N	-0-			-0-
05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	713	1	2116	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	690	1	2130	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	533	1	1502	2	N	-0-			-0-
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	506	1	1850	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	1460	-0-	-550	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
10	2046	N	1391	-0-	-655	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
11	2010	N	1576	-0-	-434	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
12	1519	N	1210	-0-	-309	-0-	1210	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALTON, W. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 051110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5358 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	145	N	126	-0-	-19	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	1031	1	3629	2	N	-0-					-0-
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	889	1	3075	2	N	-0-					-0-
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	957	1	3216	2	N	-0-					-0-
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	935	1	3158	2	N	-0-					-0-
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	884	1	2633	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2718	-0-	-282	-0-	477	1	2241	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	576	1	2400	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2886	-0-	-214	-0-	497	1	2389	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	1554	-0-	-1446	-0-	231	1	1323	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	81	-0-	-3019	-0-	77	1	4	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	197	-0-	-2683	-0-	107	1	87	2	N	-0-					-0-
							3	5									
12	2976	X	2117	-0-	-859	-0-	290	1	1827	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALTON, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 052711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5540 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	105	1	1485	2	N	-0-					-0-
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	102	1	1429	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1506	-0-	-261	-0-	97	1	1409	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1312	-0-	-218	-0-	84	1	1228	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	86	1	1191	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	84	1	1277	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	75	1	1171	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	65	1	998	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	987	-0-	-363	-0-	63	1	924	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	64	1	1022	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	948	-0-	-72	-0-	55	1	893	2	N	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	59	1	980	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1445	-0-	-74	-0-	155	1	1290	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1307	-0-	-143	-0-	145	1	1162	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	155	1	1257	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	150	1	1196	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1103	-0-	-292	-0-	150	1	953	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	858	-0-	-522	-0-	150	1	708	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	944	-0-	-451	-0-	135	1	809	2	N	-0-					-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	135	1	1235	2	N	-0-					-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	150	1	1306	2	N	-0-					-0-
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	136	1	1209	2	N	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	150	1	1192	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	155	1	1219	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
INGRAM, J.C. WELL #: B 5 RRCID -> 057423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5194 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	960	N	835	-0-	-125	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
08	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	2			N	-0-					-0-
09	960	N	923	-0-	-37	-0-	923	2			N	-0-					-0-
10	961	N	792	-0-	-169	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1347	-0-	-265	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1437	-0-	-93	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1223	-0-	-358	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1152	-0-	-305	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 065127 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 4 RRCID -> 066837 COMPL. DATE 04/29/1976 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5444 - 5535

01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					-0-
09	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
INGRAM, J. C. WELL #: C 2 RRCID -> 067108 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	203	N	178	-0-	-25	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, ELEANOR A. WELL #: C 1 F RRCID -> 067421 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4600 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALBERT, C. P. WELL #: 7 RRCID -> 068503 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 7011 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPONBERG WELL #: 6 RRCID -> 070087 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	986	N	982	-0-	-4	-0-	982	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	981	-0-	-39	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
11	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1490	-0-	-221	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1629	-0-	-479	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1551	-0-	-339	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,328 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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	292	1	1064	2	N	-0-			-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	274	1	1004	2	N	-0-			-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	325	1	1565	2	N	-0-			-0-
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	302	1	1364	2	N	-0-			-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	299	1	1148	2	N	-0-			-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	275	1	986	2	N	-0-			-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	268	1	967	2	N	-0-			-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	295	1	1197	2	N	-0-			-0-
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	306	1	1395	2	N	-0-			-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	299	1	1297	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	690	-0-	-360	-0-	236	1	454	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	560	-0-	-1207	-0-	236	1	324	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,172 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. 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	806	N	522	-0-	-284	-0-	522	2			N	-0-			-0-
02	783	N	674	-0-	-109	-0-	674	2			N	-0-			-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
05	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	2			N	-0-			-0-
06	840	N	647	-0-	-193	-0-	647	2			N	-0-			-0-
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-			-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			-0-
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-			-0-
10	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-			-0-
11	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-			-0-
12	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALBERT, C. P. WELL #: 19 F RRCID -> 078323 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 3 RRCID -> 078647 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7038 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2012 - PLUGGED 01/09/12

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	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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		278	-0-	278	2590	278	2			N	-0-					-0-
02	H15 VIOL		271	-0-	271	2861	271	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		339	-0-	339	3200	339	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		330	-0-	330	3530	330	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		337	-0-	337	3867	337	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		320	-0-	320	4187	320	2			N	-0-					-0-
07	4514	X	327	-0-	-4187	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,764 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	182	1			-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: 182

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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1271	N	797	-0-	-474	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	612	-0-	-548	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1653	-0-	-517	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1420	-0-	-410	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1298	-0-	-292	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KINSEY, E. A. WELL #: A 3 RRCID -> 095509 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5760 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

01	868	N	712	-0-	-156	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	696	N	522	-0-	-174	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	713	N	297	-0-	-416	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	690	N	20	-0-	-670	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	558	N	74	-0-	-484	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 22 RRCID -> 098899 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5295 - 5302

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2012 - PLUGGED 01/30/12

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALBERT, C. P. WELL #: 21 RRCID -> 100533 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6562 - 6574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 15 D RRCID -> 101862 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4990 - 5562

01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,448 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELLIFF, MABEL WELL #: A 10 RRCID -> 130726 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6621 - 6631

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

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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					-0-
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					-0-
09	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVERS, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 139402 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6200 - 6220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	464	N	356	-0-	-108	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	480	N	349	-0-	-131	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	508	-0-	-1073	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	480	N	127	-0-	-353	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	465	N	110	-0-	-355	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	930	-0-	-682	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	822	-0-	-309	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	992	N	826	-0-	-166	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1190	-0-	-130	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	888	-0-	-1242	-0-	888	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	840	-0-	-400	-0-	840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEE, H. W. WELL #: 5 RRCID -> 141429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4631 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-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: 2,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, IRENE R. WELL #: B 2 RRCID -> 145722 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 4713 - 4721

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4748 - 5074

01	1581	N	1370	-0-	-211	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1341	-0-	-109	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1272	-0-	-185	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, MINNIE WELL #: 4 RRCID -> 148177 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5313 - 5329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2283	-0-	-37	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2415	-0-	-127	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2259	-0-	-141	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2415	-0-	-34	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2181	-0-	-159	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2266	-0-	-59	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	1768	-0-	-752	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	1908	-0-	-758	-0-	1908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,636 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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 19 RRCID -> 150185 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 6460 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	279	-0-	-3255	-0-	18	1	261	2	N	-0-					-0-
02	1566	X	103	-0-	-1463	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	156	-0-	-1518	-0-	10	1	146	2	N	-0-					-0-
04	580	X	580	-0-	-0-	-0-	37	1	543	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		1427	-0-	1427	1427	95	1	1332	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		898	-0-	898	2325	56	1	842	2	N	-0-					-0-
07	3187	X	862	-0-	-2325	-0-	52	1	810	2	N	-0-					-0-
08	648	X	648	-0-	-0-	-0-	40	1	608	2	N	-0-					-0-
09	900	N	591	-0-	-309	-0-	38	1	553	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	103	1	1633	2	N	-0-					-0-
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	34	1	552	2	N	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	67	1	1109	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3534	X	2732	-0-	-802	-0-	180	1	2552	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	2748	-0-	-558	-0-	182	1	2566	2	N	-0-					-0-
03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	310	1	4482	2	N	-0-					-0-
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	299	1	4355	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		4801	-0-	4801	4801	321	1	4480	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		4837	-0-	4837	9638	300	1	4537	2	N	-0-					-0-
07	14268	X	4630	-0-	-9638	-0-	279	1	4351	2	N	-0-					-0-
08	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	308	1	4708	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4632	-0-	-198	-0-	297	1	4335	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4601	-0-	-390	-0-	273	1	4328	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4057	-0-	-803	-0-	238	1	3819	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	3696	-0-	-1326	-0-	210	1	3486	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 9 RRCID -> 152517 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5494 - 5713

01	3410	X	2926	-0-	-484	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	1142	-0-	-2048	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	1372	-0-	-2038	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2872	-0-	-308	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		1464	-0-	1464	1464	1464	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		2777	-0-	2777	4241	2777	2			N	-0-					-0-
07	5717	X	1476	-0-	-4241	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
08	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	1134	-0-	-1746	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1693	-0-	-1097	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1119	-0-	-989	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375	2	N	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	21	1	303	2	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	2	N	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	28	1	389	2	N	-0-					-0-
06	300	N	97	-0-	-203	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
07	341	N	208	-0-	-133	-0-	13	1	195	2	N	-0-					-0-
08	403	N	226	-0-	-177	-0-	14	1	212	2	N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	13	1	211	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 9 RRCID -> 154419 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5222 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1039	-0-	-418	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	103	-0-	-1217	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	72	-0-	-1230	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	122	-0-	-898	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			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: 4,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	856	-0-	-224	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	937	-0-	-148	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	936	-0-	-84	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	992	N	941	-0-	-51	-0-	941	2			N	-0-					-0-
11	900	N	759	-0-	-141	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPONBERG, J. O. WELL #: 8 D RRCID -> 159537 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 5874 - 5906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	46	1	651	2	N	-0-					-0-
02	725	N	615	-0-	-110	-0-	41	1	574	2	N	-0-					-0-
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	49	1	704	2	N	-0-					-0-
04	660	N	528	-0-	-132	-0-	34	1	494	2	N	-0-					-0-
05	651	N	357	-0-	-294	-0-	24	1	333	2	N	-0-					-0-
06	720	N	467	-0-	-253	-0-	29	1	438	2	N	-0-					-0-
07	558	N	83	-0-	-475	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-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: 3,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 16DF RRCID -> 178030 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 5530 - 6417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 17-D RRCID -> 180866 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6695 - 6704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6483 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	609	N	600	-0-	-9	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE, H. C. WELL #: 8 RRCID -> 182816 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5872 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1501	-0-	-514	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1222	-0-	-199	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	664	-0-	-1010	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	868	-0-	-572	-0-	868	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	98	-0-	-1204	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	630	N	152	-0-	-478	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	295	-0-	-759	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	870	N	89	-0-	-781	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	41	-0-	-1168	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 10-C RRCID -> 182839 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 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	2046	X	976	-0-	-1070	-0-	64	1	912	2	N	-0-					-0-
02	1421	X	986	-0-	-435	-0-	65	1	921	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	958	-0-	-561	-0-	62	1	896	2	N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	66	1	959	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	972	-0-	-82	-0-	65	1	907	2	N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	58	1	877	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	840	-0-	-214	-0-	51	1	789	2	N	-0-					-0-
08	961	N	909	-0-	-52	-0-	56	1	853	2	N	-0-					-0-
09	930	N	740	-0-	-190	-0-	47	1	693	2	N	-0-					-0-
10	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	154	1	2437	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4056	-0-	1056	1056	238	1	3818	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	5457	-0-	2357	3413	309	1	5148	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	431	1	1718	2	N	-0-					-0-
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	394	1	1486	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	417	1	1571	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	404	1	1564	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1545	-0-	-470	-0-	383	1	1162	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1631	-0-	-289	-0-	389	1	1242	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1687	-0-	-359	-0-	447	1	1240	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1091	-0-	-459	-0-	108	1	983	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	937	-0-	-683	-0-	100	1	837	2	N	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	178	1	1512	2	N	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	150	1	1289	2	N	-0-					-0-
							76	5									
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	139	1	1302	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1588	-0-	-241	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1502	-0-	-203	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1446	-0-	-174	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1293	-0-	-177	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1359	-0-	-284	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6636 - 6640

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	638	N	574	-0-	-64	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	780	N	501	-0-	-279	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 21 RRCID -> 195139 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5978 - 6081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	984	-0-	-132	-0-	65	1	919	2	N	-0-			-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	72	1	1016	2	N	-0-			-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	79	1	1142	2	N	-0-			-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	66	1	961	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	944	-0-	-234	-0-	63	1	881	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	948	-0-	-222	-0-	59	1	889	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	955	-0-	-99	-0-	57	1	898	2	N	-0-			-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	57	1	880	2	N	-0-			-0-
09	960	N	920	-0-	-40	-0-	59	1	861	2	N	-0-			-0-
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	54	1	853	2	N	-0-			-0-
11	900	N	887	-0-	-13	-0-	52	1	835	2	N	-0-			-0-
12	961	N	886	-0-	-75	-0-	50	1	836	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4231	-0-	-140	-0-	4231	2			N	-0-			-0-
02	4089	X	3890	-0-	-199	-0-	3890	2			N	-0-			-0-
03	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	4138	2			N	-0-			-0-
04	4230	X	4218	-0-	-12	-0-	4218	2			N	-0-			-0-
05	4743	X	2766	-0-	-1977	-0-	2766	2			N	-0-			-0-
06	4080	X	2395	-0-	-1685	-0-	2395	2			N	-0-			-0-
07	4371	X	2642	-0-	-1729	-0-	2642	2			N	-0-			-0-
08	4371	X	2536	-0-	-1835	-0-	2536	2			N	-0-			-0-
09	4230	X	1584	-0-	-2646	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
10	2759	X	1938	-0-	-821	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
11	2550	X	1960	-0-	-590	-0-	1960	2			N	-0-			-0-
12	2635	X	1815	-0-	-820	-0-	1815	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE 687 WELL #: 5 RRCID -> 199713 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5150 - 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	6882	X	5867	-0-	-1015	-0-	5867	2			N	-0-			-0-
02	6090	X	5655	-0-	-435	-0-	5655	2			N	-0-			-0-
03	6510	X	5812	-0-	-698	-0-	5812	2			N	-0-			-0-
04	6030	X	5618	-0-	-412	-0-	5618	2			N	-0-			-0-
05	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-			-0-
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-			-0-
07	5673	X	5304	-0-	-369	-0-	5304	2			N	-0-			-0-
08	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-			-0-
09	5490	X	5295	-0-	-195	-0-	5295	2			N	-0-			-0-
10	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-			-0-
11	5490	X	5367	-0-	-123	-0-	5367	2			N	-0-			-0-
12	5673	X	5515	-0-	-158	-0-	5515	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEE, H. W. WELL #: 7 RRCID -> 204407 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5185 - 5496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1547	-0-	-6203	-0-	1547	2			N	-0-					46
02	7250	X	1337	-0-	-5913	-0-	1337	2			N	-0-					46
03	7750	X	2794	-0-	-4956	-0-	2794	2			N	-0-					46
04	5940	X	1031	-0-	-4909	-0-	1031	2			N	-0-					46
05	3999	X	1029	-0-	-2970	-0-	1029	2			N	-0-					46
06	2700	X	971	-0-	-1729	-0-	971	2			N	-0-					46
07	2790	X	1011	-0-	-1779	-0-	1011	2			N	-0-					46
08	2790	X	1094	-0-	-1696	-0-	1094	2			N	-0-					46
09	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					46
10	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					46
11	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					46
12	2914	X	893	-0-	-2021	-0-	893	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 18,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	892	-0-	-69	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	783	N	761	-0-	-22	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	870	N	703	-0-	-167	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
08	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	629	-0-	-601	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	670	-0-	-477	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	810	N	672	-0-	-138	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	484	2	N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	2	N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	37	1	544	2	N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	49	1	679	2	N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	34	1	520	2	N	-0-					-0-
07	403	N	232	-0-	-171	-0-	14	1	218	2	N	-0-					-0-
08	403	N	319	-0-	-84	-0-	20	1	299	2	N	-0-					-0-
09	390	N	171	-0-	-219	-0-	11	1	160	2	N	-0-					-0-
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	10	1	157	2	N	-0-					-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	16	1	259	2	N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 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	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	984	-0-	-31	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	985	-0-	-65	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	2			N	-0-					-0-
08	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	900	N	787	-0-	-113	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	930	N	697	-0-	-233	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,795 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	10726	X	9580	-0-	-1146	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
02	9947	X	8755	-0-	-1192	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9060	-0-	-550	-0-	236	1	8824	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8918	-0-	-382	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9371	-0-	-239	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8581	-0-	-689	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8654	-0-	-708	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	9276	-0-	-86	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8733	-0-	-327	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
10	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
11	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
12	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,853 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	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	954	-0-	-441	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1049	-0-	-181	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 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	9827	X	6887	-0-	-2940	-0-	216	1	6671	2	N	-0-					-0-
02	9193	X	6676	-0-	-2517	-0-	201	1	6475	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	7385	-0-	-2349	-0-	216	1	7169	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7492	-0-	-578	-0-	208	1	7284	2	N	-0-					-0-
05	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	215	1	7460	2	N	-0-					-0-
06	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	209	1	7418	2	N	-0-					-0-
07	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	216	1	7993	2	N	-0-					-0-
08	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	215	1	8082	2	N	-0-					-0-
09	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	208	1	7858	2	N	-0-					-0-
10	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	197	1	7588	2	N	-0-					-0-
11	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	210	1	8229	2	N	-0-					-0-
12	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	216	1	8051	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5797	X	5637	-0-	-160	-0-	186	1	5451	2	N	-0-					-0-
02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	173	1	5367	2	N	-0-					-0-
03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	185	1	5586	2	N	-0-					-0-
04	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	179	1	5284	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5480	-0-	-441	-0-	185	1	5295	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5194	-0-	-536	-0-	180	1	5014	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5297	-0-	-624	-0-	186	1	5111	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5204	-0-	-562	-0-	185	1	5019	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4990	-0-	-470	-0-	179	1	4811	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4887	-0-	-600	-0-	169	1	4718	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	5132	-0-	-58	-0-	180	1	4952	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5065	-0-	-236	-0-	185	1	4880	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,660 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	4898	X	2582	-0-	-2316	-0-	22	1	2560	2	N	-0-					-0-
02	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	133	1	5006	2	N	-0-					-0-
03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	154	1	5528	2	N	-0-					-0-
04	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	148	1	5058	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4013	-0-	-1474	-0-	155	1	3858	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4202	-0-	-1288	-0-	147	1	4055	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4968	-0-	-705	-0-	155	1	4813	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5009	-0-	-664	-0-	153	1	4856	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	3704	-0-	-1516	-0-	148	1	3556	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	3413	-0-	-1547	-0-	142	1	3271	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	3726	-0-	-1134	-0-	149	1	3577	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	2692	-0-	-2330	-0-	155	1	2537	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 232944 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	310	1	1169	2	N	-0-			-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	290	1	1051	2	N	-0-			-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	310	1	1000	2	N	-0-			-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	269	1	711	2	N	-0-			-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	310	1	835	2	N	-0-			-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	300	1	691	2	N	-0-			-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	296	1	667	2	N	-0-			-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	287	1	726	2	N	-0-			-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	300	1	685	2	N	-0-			-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	310	1	701	2	N	-0-			-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	273	1	664	2	N	-0-			-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	310	1	655	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			6
02	377	N	341	-0-	-36	-0-	341	2			N	-0-			6
03	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-			6
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-			6
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			6
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			6
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-			6
08	372	N	202	-0-	-170	-0-	202	2			N	-0-			6
09	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-			6
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-			6
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			6
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 3,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-			-0-
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-			-0-
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-			-0-
04	2820	X	2465	-0-	-355	-0-	2465	2			N	-0-			-0-
05	T. A.		2768	-0-	2768	2768	2768	2			N	-0-			-0-
06	T. A.		3108	-0-	3108	5876	3108	2			N	-0-			-0-
07	8873	X	2997	-0-	-5876	-0-	2997	2			N	-0-			-0-
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-			-0-
09	3120	X	2802	-0-	-318	-0-	2802	2			N	-0-			-0-
10	3224	X	2848	-0-	-376	-0-	2848	2			N	-0-			-0-
11	3120	X	2514	-0-	-606	-0-	2514	2			N	-0-			-0-
12	3131	X	2542	-0-	-589	-0-	2542	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PYLE, H. C. WELL #: 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	3875	X	2383	-0-	-1492	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	2215	-0-	-134	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2554	-0-	-298	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2675	-0-	-85	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
05	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
06	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	1908	-0-	-696	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2501	-0-	-103	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2176	-0-	-344	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	969	-0-	-953	-0-	969	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	1831	-0-	-599	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1189	-0-	-981	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	279	N	130	-0-	-149	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	360	N	62	-0-	-298	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5341	-0-	-611	-0-	775	1	4566	2	N	-0-					-0-
02	5568	X	4494	-0-	-1074	-0-	707	1	3787	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	4139	-0-	-1813	-0-	704	1	3435	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	4709	-0-	-1051	-0-	697	1	4012	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	3636	-0-	-2099	-0-	466	1	3170	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	2992	-0-	-2168	-0-	250	1	2742	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4220	-0-	-647	-0-	526	1	3694	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	3205	-0-	-1662	-0-	366	1	2839	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	2332	-0-	-2378	-0-	379	1	1953	2	N	-0-					-0-
10	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	548	1	4316	2	N	-0-					-0-
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	456	1	3789	2	N	-0-					-0-
							94	5									
12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	443	1	3866	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KINSEY, E. A. WELL #: B 6 RRCID -> 234645 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6266 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-			-0-
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-			-0-
03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-			-0-
04	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-			-0-
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-			-0-
06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-			-0-
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-			-0-
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-			-0-
09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-			-0-
10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-			-0-
11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-			-0-
12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2464	-0-	-884	-0-	372	1	2092	2	N	-0-			-0-
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	333	1	3299	2	N	-0-			-0-
03	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	367	1	7378	2	N	-0-			-0-
04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	323	1	4263	2	N	-0-			-0-
05	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	371	1	8905	2	N	-0-			-0-
06	7500	X	6331	-0-	-1169	-0-	557	1	5774	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	3726	-0-	-4024	-0-	482	1	3244	2	N	-0-			-0-
08	8928	X	4890	-0-	-4038	-0-	803	1	4087	2	N	-0-			-0-
09	8640	X	5655	-0-	-2985	-0-	1066	1	4589	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	4284	-0-	-4644	-0-	949	1	3335	2	N	-0-			-0-
11	6330	X	3930	-0-	-2400	-0-	800	1	3056	2	N	-0-			-0-
							74	5							
12	5859	X	3440	-0-	-2419	-0-	712	1	2728	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,959 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	4557	X	4020	-0-	-537	-0-	154	1	3866	2	N	-0-			-0-
02	4263	X	3666	-0-	-597	-0-	144	1	3522	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	3766	-0-	-667	-0-	154	1	3612	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	3698	-0-	-472	-0-	149	1	3549	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	3614	-0-	-447	-0-	155	1	3459	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	2906	-0-	-994	-0-	212	1	2694	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	2368	-0-	-1538	-0-	284	1	2084	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	2973	-0-	-840	-0-	362	1	2611	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	2832	-0-	-858	-0-	312	1	2520	2	N	-0-			-0-
10	3627	X	1739	-0-	-1888	-0-	312	1	1427	2	N	-0-			-0-
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	457	1	2708	2	N	-0-			-0-
							141	5							
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	446	1	3157	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 29 RRCID -> 239711 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5404 - 6020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3674	-0-	-821	-0-	310	1	3364	2	N	-0-					-0-
02	4205	X	3329	-0-	-876	-0-	289	1	3040	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3499	-0-	-996	-0-	309	1	3190	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3918	-0-	-162	-0-	219	1	3699	2	N	-0-					-0-
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	309	1	4156	2	N	-0-					-0-
06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	299	1	3800	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3791	-0-	-84	-0-	308	1	3483	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3766	-0-	-109	-0-	309	1	3457	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3578	-0-	-172	-0-	299	1	3279	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3406	-0-	-469	-0-	238	1	3168	2	N	-0-					-0-
11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	299	1	3635	2	N	-0-					-0-
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	310	1	3489	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4426	-0-	-224	-0-	310	1	4116	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	4090	-0-	-260	-0-	289	1	3801	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4332	-0-	-318	-0-	308	1	4024	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4160	-0-	-310	-0-	298	1	3862	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4113	-0-	-475	-0-	307	1	3806	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3925	-0-	-365	-0-	299	1	3626	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	308	1	3797	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3992	-0-	-348	-0-	308	1	3684	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3781	-0-	-389	-0-	297	1	3484	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3666	-0-	-457	-0-	282	1	3384	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3623	-0-	-337	-0-	298	1	3325	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3580	-0-	-512	-0-	308	1	3272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 25 RRCID -> 244767 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5416 - 6564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALTON, W. W. WELL #: 6 RRCID -> 247822 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5452 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	226	1	3212	2	N	-0-			-0-
02	3857	X	2964	-0-	-893	-0-	197	1	2767	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	3116	-0-	-1038	-0-	201	1	2915	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3126	-0-	-894	-0-	201	1	2925	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	2564	-0-	-1590	-0-	172	1	2392	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	2740	-0-	-590	-0-	170	1	2570	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	2104	-0-	-1120	-0-	127	1	1977	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	1582	-0-	-1642	-0-	97	1	1485	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	1664	-0-	-1456	-0-	107	1	1557	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	1913	-0-	-908	-0-	114	1	1799	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	1564	-0-	-1166	-0-	92	1	1472	2	N	-0-			-0-
12	2108	X	1993	-0-	-115	-0-	113	1	1880	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. WELL #: 9 RRCID -> 248483 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 5412 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5555	-0-	-459	-0-	310	1	5245	2	N	-0-			-0-
02	5568	X	5104	-0-	-464	-0-	289	1	4815	2	N	-0-			-0-
03	5797	X	5278	-0-	-519	-0-	309	1	4969	2	N	-0-			-0-
04	5490	X	5165	-0-	-325	-0-	299	1	4866	2	N	-0-			-0-
05	5549	X	5181	-0-	-368	-0-	309	1	4872	2	N	-0-			-0-
06	5370	X	5024	-0-	-346	-0-	299	1	4725	2	N	-0-			-0-
07	5456	X	5146	-0-	-310	-0-	310	1	4836	2	N	-0-			-0-
08	5332	X	5068	-0-	-264	-0-	309	1	4759	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	4848	-0-	-312	-0-	300	1	4548	2	N	-0-			-0-
10	5177	X	4721	-0-	-456	-0-	280	1	4441	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	4826	-0-	-184	-0-	299	1	4527	2	N	-0-			-0-
12	5146	X	4762	-0-	-384	-0-	310	1	4452	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 6 RRCID -> 255886 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6522 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1667	-0-	-751	-0-	1667	2			N	-0-			-0-
02	2320	N	1205	-0-	-1115	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
03	2480	X	1985	-0-	-495	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-			-0-
05	2480	X	2363	-0-	-117	-0-	2363	2			N	-0-			-0-
06	1920	X	1880	-0-	-40	-0-	1880	2			N	-0-			-0-
07	2480	X	1409	-0-	-1071	-0-	1409	2			N	-0-			-0-
08	2480	X	1612	-0-	-868	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
09	1890	N	1305	-0-	-585	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
10	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
11	1560	N	994	-0-	-566	-0-	994	2			N	-0-			-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KINSEY, E. A. WELL #: B 7 RRCID -> 256488 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6544 - 6577

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

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

KINSEY, E. A. WELL #: A 8 RRCID -> 260414 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6262 - 6408

01	6913	X	5283	-0-	-1630	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	5099	-0-	-1223	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5147	-0-	-526	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4864	-0-	-626	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4580	-0-	-1093	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4181	-0-	-1099	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	3942	-0-	-1514	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4025	-0-	-1121	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3616	-0-	-1244	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3497	-0-	-1091	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3247	-0-	-923	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3167	-0-	-863	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 30 RRCID -> 260418 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6852 - 6856

01	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	385	1	3272	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	3258	-0-	-1237	-0-	351	1	2907	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	3197	-0-	-1608	-0-	351	1	2846	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3133	-0-	-1517	-0-	339	1	2794	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3034	-0-	-1058	-0-	347	1	2687	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	2615	-0-	-925	-0-	303	1	2312	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2775	-0-	-697	-0-	310	1	2465	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	329	1	2679	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2676	-0-	-444	-0-	311	1	2365	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2716	-0-	-322	-0-	306	1	2410	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2485	-0-	-425	-0-	285	1	2200	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	1501	-0-	-1506	-0-	229	1	1272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELLIFF, MABEL WELL #: A 16 RRCID -> 260486 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5446 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	7451	-0-	-2190	-0-	751	1	6700	2	N	-0-					-0-
02	8584	X	6738	-0-	-1846	-0-	685	1	6053	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	6708	-0-	-1228	-0-	695	1	6013	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6592	-0-	-1058	-0-	673	1	5919	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	6439	-0-	-1466	-0-	691	1	5748	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6023	-0-	-1177	-0-	626	1	5397	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	5638	-0-	-1554	-0-	570	1	5068	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6206	-0-	-614	-0-	642	1	5564	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	4988	-0-	-1612	-0-	572	1	4416	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	5332	-0-	-1116	-0-	572	1	4760	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5381	-0-	-649	-0-	567	1	4814	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5518	-0-	-682	-0-	576	1	4942	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. WELL #: 10 RRCID -> 260487 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5450 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	652	1	1936	2	N	-0-					-0-
02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	644	1	1854	2	N	-0-					-0-
03	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	704	1	1821	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2427	-0-	-63	-0-	604	1	1823	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2300	-0-	-366	-0-	659	1	1641	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	1704	-0-	-726	-0-	541	1	1163	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	1921	-0-	-590	-0-	656	1	1265	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	575	-0-	-1719	-0-	132	1	443	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1145	-0-	-565	-0-	123	1	1022	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	244	-0-	-1678	-0-	50	1	194	2	N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,927 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	3100	N	5062	-0-	1962	1962	680	1	4382	2	N	-0-					-0-
02	6721	X	4759	-0-	-1962	-0-	695	1	4064	2	N	-0-					-0-
03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	695	1	3802	2	N	-0-					-0-
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	662	1	3595	2	N	-0-					-0-
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	614	1	3105	2	N	-0-					-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	592	1	2613	2	N	-0-					-0-
07	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	482	1	1824	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1953	-0-	-217	-0-	226	1	1727	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1805	-0-	-295	-0-	193	1	1612	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	1498	-0-	-672	-0-	159	1	1339	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
12	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	353	1	2102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20584	X	4988	-0-	-15596	-0-	155	1	4833	2	N	-0-			-0-
02	19256	X	4067	-0-	-15189	-0-	145	1	3922	2	N	-0-			-0-
03	20584	X	4589	-0-	-15995	-0-	155	1	4434	2	N	-0-			-0-
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	150	1	4033	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	4097	-0-	-1266	-0-	155	1	3942	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	3805	-0-	-1025	-0-	150	1	3655	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	3818	-0-	-770	-0-	155	1	3663	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	3689	-0-	-899	-0-	155	1	3534	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	3467	-0-	-703	-0-	150	1	3317	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	3333	-0-	-759	-0-	142	1	3191	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3337	-0-	-473	-0-	150	1	3187	2	N	-0-			-0-
12	3813	X	3270	-0-	-543	-0-	155	1	3115	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,643 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	2499	-0-	-4662	-0-	155	1	2344	2	N	-0-			-0-
02	6699	X	1212	-0-	-5487	-0-	139	1	1073	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	1070	-0-	-6091	-0-	145	1	925	2	N	-0-			-0-
04	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	144	1	1526	2	N	-0-			-0-
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	153	1	2702	2	N	-0-			-0-
06	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	149	1	2325	2	N	-0-			-0-
07	1736	X	1284	-0-	-452	-0-	155	1	1129	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	1405	-0-	-1447	-0-	155	1	1250	2	N	-0-			-0-
09	2760	X	2504	-0-	-256	-0-	148	1	2356	2	N	-0-			-0-
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	153	1	2908	2	N	-0-			-0-
11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	148	1	2435	2	N	-0-			-0-
12	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	154	1	2460	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH STRATTON WELL #: A 17 H RRCID -> 043754 COMPL. DATE 01/13/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1136	-0-	1136	1136	103	1	1033	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		1160	-0-	1160	2296	135	1	1025	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		1200	-0-	1200	3496	175	1	1025	3	N	-0-			-0-
04	T. A.		827	-0-	827	4323	153	1	674	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	344	-0-	-2756	1567	53	1	291	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	1682	-0-	-1318	249	218	1	1464	3	N	-0-			-0-
07	1320	N	1071	-0-	-249	-0-	168	1	903	3	N	-0-			-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	64	1	369	3	N	-0-			-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	248	1	1473	3	N	-0-			-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	185	1	1106	3	N	-0-			-0-
11	420	N	76	-0-	-344	-0-	12	1	64	3	N	-0-			-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,941 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	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	651	N	484	-0-	-167	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	252	-0-	-399	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	480	N	310	-0-	-170	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: 2 C RRCID -> 033629 COMPL. DATE 06/04/1964 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		293	-0-	293	293	293	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1168	-0-	1168	1461	1168	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		936	-0-	136	1597	934	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	14B2 EXT		888	-0-	888	2485	886	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3000	N	805	-0-	-2195	290	799	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	992	N	702	-0-	-290	-0-	696	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	T. A.		-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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. //CONT.// 357865
HEFTE, MARY TOM TRUST WELL #: 10 RRCID -> 173526 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6515 - 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	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2		Y	-0-			-0-
05	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	300	-0-	300	300	300	2		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	311	-0-	311	611	311	2		Y	-0-			-0-
08	981 N	370	-0-	-611	-0-	370	2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	326	-0-	326	326	326	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	340	-0-	340	666	340	2		Y	-0-			-0-
11	986 N	320	-0-	-666	-0-	320	2		Y	-0-			-0-
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,178 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	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-			24

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	3658	X	1920	-0-	-1738	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	1644	-0-	-1372	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3130	-0-	-373	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2830	-0-	-673	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2457	-0-	-1201	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2229	-0-	-1429	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2946	-0-	-594	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2384	-0-	-1212	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2333	-0-	-1147	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,268 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	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	783	N	326	-0-	-457	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	744	N	395	-0-	-349	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	630	N	309	-0-	-321	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	390	N	260	-0-	-130	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,398 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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	377	N	270	-0-	-107	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,034 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	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2455	2	209	9	N	190	187	1			10
02	2001	X	1274	-0-	-727	-0-	1070	2	204	9	N	185	183	1			12
03	2015	X	1346	-0-	-669	-0-	1150	2	196	9	N	178	180	1			10
04	2580	X	1223	-0-	-1357	-0-	1025	2	198	9	N	180	177	1			13
05	2666	X	2021	-0-	-645	-0-	1830	2	191	9	N	174	177	1			10
06	2580	X	1278	-0-	-1302	-0-	1070	2	208	9	N	189	179	1			20
07	1364	X	1185	-0-	-179	-0-	1090	2	95	9	N	86					106
08	2015	X	1257	-0-	-758	-0-	1157	2	100	9	N	91	185	1			12
09	1950	X	1263	-0-	-687	-0-	1070	2	193	9	N	175	170	1			17
10	2015	X	1829	-0-	-186	-0-	1620	2	209	9	N	190	192	1			15
11	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1350	2	165	9	N	150					165
12	1302	X	1065	-0-	-237	-0-	980	2	85	9	N	77	186	1			56

TOTAL GAS PROD: 17,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,865

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	920	-0-	-72	-0-	920	2			N	-0-					-0-
02	928	X	326	-0-	-602	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	900	X	309	-0-	-591	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	930	X	620	-0-	-310	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	930	X	780	-0-	-150	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	930	X	478	-0-	-452	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	930	X	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
10	961	X	630	-0-	-331	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	930	X	720	-0-	-210	-0-	720	2			N	-0-					-0-
12	961	X	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1170	2	33	9	Y	30					85
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1570	2	28	9	Y	25					110
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1310	2	22	9	Y	20	60	1			70
04	1170	N	983	-0-	-187	-0-	950	2	33	9	Y	30					100
05	1705	N	1342	-0-	-363	-0-	1320	2	22	9	Y	20					120
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1510	2	20	9	Y	18	90	1			48
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1230	2	33	9	Y	30					78
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1325	2	22	9	Y	20					98
09	1530	N	1288	-0-	-242	-0-	1260	2	28	9	Y	25	70	1			53
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	830	2	17	9	Y	15					68
11	1290	N	561	-0-	-729	-0-	550	2	11	9	Y	10					78
12	1333	N	943	-0-	-390	-0-	930	2	13	9	Y	12					90

TOTAL GAS PROD: 14,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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	1395	X	388	-0-	-1007	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
02	1305	X	-0-	-0-	-1305	-0-					Y	-0-					-0-
03	1395	X	447	-0-	-948	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
04	1050	X	690	-0-	-360	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
05	775	X	141	-0-	-634	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
06	420	X	212	-0-	-208	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
07	713	X	279	-0-	-434	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	22	-0-	-195	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
12	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5732	-0-	-1274	-0-	5724	2	8	9	N	7					103
02	6409	X	4116	-0-	-2293	-0-	4116	2			N	-0-					103
03	6851	X	3961	-0-	-2890	-0-	3961	2			N	-0-					103
04	6030	X	3692	-0-	-2338	-0-	3692	2			N	-0-					103
05	6045	X	3332	-0-	-2713	-0-	3332	2			N	-0-					103
06	5550	X	3365	-0-	-2185	-0-	3365	2			N	-0-					103
07	4402	X	3174	-0-	-1228	-0-	3174	2			N	-0-					103
08	3968	X	2780	-0-	-1188	-0-	2780	2			N	-0-					103
09	3690	X	1985	-0-	-1705	-0-	1985	2			N	-0-					103
10	3472	X	1793	-0-	-1679	-0-	1793	2			N	-0-					103
11	3360	X	2695	-0-	-665	-0-	2695	2			N	-0-					103
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 40,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WINFIELD WELL #: 2 RRCID -> 256684 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	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-

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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					49
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					49
03	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					49
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					49
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					49
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					49
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					49
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					49
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					49
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					49
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					49
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 4,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST GATHERING COMPANY 806193
WOLTER, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 075583 COMPL. DATE 03/12/1978 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	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WADI PETROLEUM, INC. 889600
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	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	465	1	717	2	N	-0-					59
02	1073	N	618	-0-	-455	-0-	435	1	183	2	N	-0-					59
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	465	1	588	2	N	-0-					59
04	1140	N	958	-0-	-182	-0-	450	1	508	2	N	-0-					59
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	465	1	689	2	N	-0-					59
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	450	1	584	2	N	-0-					59
07	992	N	926	-0-	-66	-0-	465	1	461	2	N	-0-					59
08	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	465	1	591	2	N	-0-					59
09	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	450	1	563	2	N	-0-					59
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	465	1	492	2	N	-0-					59
11	1020	N	959	-0-	-61	-0-	450	1	509	2	N	-0-					59
12	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	465	1	544	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 11,919 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	155	N	40	-0-	-115	-0-	20	2	20	9	N	18					162
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	36	181	1			17
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					17
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	188	176	1			29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186	180	1			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186	172	1			49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	173	1			38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175	177	1			36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					48

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: 963

AGUA DULCE (GERHARDT) 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALBERT, C. P. WELL #: 15 F RRCID -> 070350 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A

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

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 077535 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

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

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

01	837 N	642	-0-	-195	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	589 N	306	-0-	-283	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	630 N	492	-0-	-138	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	775 N	460	-0-	-315	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	450 N	295	-0-	-155	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	527 N	274	-0-	-253	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	450 N	187	-0-	-263	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALTON, W. W. WELL #: 1B RRCID -> 140866 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809

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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	-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-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) //CONT.// 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KINSEY, E. A. WELL #: B 8 RRCID -> 262710 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6745 - 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	13361	X	1	-0-	-13360	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	12499	X	8	-0-	-12491	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	-0-					-0-
04	12930	X	-0-	-0-	-12930	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	8	X	-0-	-0-	-8	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 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
APACHE CORPORATION 027200
INGRAM, DONALD -A- WELL #: 12 RRCID -> 086802 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8201 - 8210

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3969	-0-	-712	-0-	133	1	3836	3	N	-0-					-0-
02	4205	X	3696	-0-	-509	-0-	129	1	3567	3	N	-0-					-0-
03	4309	X	3994	-0-	-315	-0-	146	1	3848	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3824	-0-	-136	-0-	149	1	3675	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	3897	-0-	-195	-0-	166	1	3731	3	N	-0-					-0-
06	3870	X	3723	-0-	-147	-0-	152	1	3571	3	N	-0-					-0-
07	3999	X	3726	-0-	-273	-0-	169	1	3557	3	N	-0-					-0-
08	3999	X	3814	-0-	-185	-0-	175	1	3639	3	N	-0-					-0-
09	3810	X	3635	-0-	-175	-0-	169	1	3466	3	N	-0-					-0-
10	3906	X	3711	-0-	-195	-0-	178	1	3533	3	N	-0-					-0-
11	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	165	1	3443	3	N	-0-					-0-
12	3813	X	3629	-0-	-184	-0-	189	1	3440	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 7 RRCID -> 009085 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2759	N	1261	-0-	-1498	-0-	83	1	1178	2	N	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	70	1	987	2	N	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	85	1	1235	2	N	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	90	1	1316	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	91	1	1273	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	79	1	1201	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1230	-0-	-227	-0-	74	1	1156	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	80	1	1222	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	75	1	1102	2	N	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	83	1	1311	2	N	-0-					-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	79	1	1264	2	N	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	80	1	1327	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,541 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	2015	N	1713	-0-	-302	-0-	113	1	1600	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1427	-0-	-139	-0-	95	1	1332	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1122	-0-	-521	-0-	73	1	1049	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	238	-0-	-1412	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	136	1	1902	2	N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	108	1	1642	2	N	-0-					-0-
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	102	1	1593	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	118	1	1803	2	N	-0-					-0-
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	115	1	1679	2	N	-0-					-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	110	1	1746	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	101	1	1624	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	99	1	1651	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLTON, IRENE R. WELL #: B 1 RRCID -> 071003 COMPL. DATE 04/20/1977 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2012 - PLUGGED 01/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 17 F RRCID -> 093609 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7757 - 7798

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

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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WALTON, IRENE R. WELL #: B 4 D RRCID -> 137292 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8052 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,159 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 13 RRCID -> 138037 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7390 - 7529

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 5 RRCID -> 148188 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8190 - 8215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALBERT, C. P. WELL #: 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 182603 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8498 - 8511

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KITTOE WELL #: 2 RRCID -> 187303 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8386 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05		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-

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	-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-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	814	-0-	-259	-0-	814	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
12	837	N	489	-0-	-348	-0-	489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALTON, IRENE WELL #: B 8 RRCID -> 242204 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8084 - 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	87	N	48	-0-	-39	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 235904 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873

01	6975	X	5388	-0-	-1587	-0-	397	1	4925	2	Y	60					425
							66	9									
02	6525	X	4857	-0-	-1668	-0-	398	1	4418	2	Y	37	130	1			332
							41	9									
03	6975	X	4798	-0-	-2177	-0-	435	1	4207	2	Y	142	121	1			353
							156	9									
04	6750	X	4913	-0-	-1837	-0-	302	1	4570	2	Y	37					390
							41	9									
05	6045	X	3473	-0-	-2572	-0-	237	1	3174	2	Y	56	312	1			134
							62	9									
06	5220	X	2132	-0-	-3088	-0-	130	1	1948	2	Y	49					183
							54	9									
07	5177	X	4472	-0-	-705	-0-	284	1	4152	2	Y	33					216
							36	9									
08	5084	X	4513	-0-	-571	-0-	293	1	4220	2	Y	-0-					216
09	4920	X	3851	-0-	-1069	-0-	266	1	3566	2	Y	17					233
							19	9									
10	4464	X	3764	-0-	-700	-0-	260	1	3435	2	Y	63					296
							69	9									
11	4380	X	3346	-0-	-1034	-0-	246	1	3045	2	Y	50					346
							55	9									
12	4526	X	373	-0-	-4153	-0-	26	1	347	2	Y	-0-					346

TOTAL GAS PROD: 45,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

HUNTER PETROLEUM INC. 418955
MASONIC PURL WELL #: 1 RRCID -> 124109 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624

01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1043	2	6	9	N	5					136
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1050	2	7	9	N	6					142
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	N	2					144
04	1020	N	950	-0-	-70	-0-	947	2	3	9	N	3					147
05	1116	N	928	-0-	-188	-0-	925	2	3	9	N	3					150
06	1080	N	869	-0-	-211	-0-	869	2			N	-0-					150
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					150
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1173	2	12	9	N	11					161
09	870	N	374	-0-	-496	-0-	355	2	19	9	N	17					178
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					178
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					178
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 8,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

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

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	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1650	-0-	-32	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1100	-0-	-640	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1150	-0-	-617	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	630	-0-	-1050	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1070	-0-	-700	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,567 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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	920	2	22	9	Y	20					25
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1120	2	17	9	Y	15					40
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	921	2	19	9	Y	17	30	1			27
04	900	N	641	-0-	-259	-0-	630	2	11	9	Y	10					37
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1210	2	12	9	Y	11					48
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	961	2	11	9	Y	10	30	1			28
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	940	2	9	9	Y	8					36
08	1209	N	749	-0-	-460	-0-	739	2	10	9	Y	9					45
09	960	N	686	-0-	-274	-0-	680	2	6	9	Y	5	30	1			20
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	690	2	7	9	Y	6					26
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	2			Y	-0-					26
12	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 10,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1890	2	55	9	Y	50					151
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1765	2	33	9	Y	30					181
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1860	2	22	9	Y	20	87	1			114
04	1890	N	1358	-0-	-532	-0-	1325	2	33	9	Y	30					144
05	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1870	2	28	9	Y	25					169
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1830	2	13	9	Y	12	56	1			125
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1869	2	17	9	Y	15					140
08	1891	N	1350	-0-	-541	-0-	1339	2	11	9	Y	10					150
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1890	2	13	9	Y	12	68	1			94
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1720	2	17	9	Y	15					109
11	1320	N	703	-0-	-617	-0-	703	2			Y	-0-					109
12	1953	N	1552	-0-	-401	-0-	1530	2	22	9	Y	20					129

TOTAL GAS PROD: 19,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					47
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					47
03	775	N	547	-0-	-228	-0-	547	2			Y	-0-					47
04	570	N	426	-0-	-144	-0-	426	2			Y	-0-					47
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					47
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					47
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					47
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2			Y	-0-					47
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	2			Y	-0-					47
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					47
11	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2			Y	-0-					47
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 6,957 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	210	-0-	-167	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	280	-0-	-185	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	435	X	335	-0-	-100	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
04	270	X	198	-0-	-72	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
05	372	X	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
06	360	X	320	-0-	-40	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
07	372	X	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
08	372	X	311	-0-	-61	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
09	360	X	290	-0-	-70	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
10	372	X	210	-0-	-162	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
11	360	X	112	-0-	-248	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
12	372	X	290	-0-	-82	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

REEF EXPLORATION, L.P. 697952
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 223633 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 6972 - 8676

01	11222	X	9199	-0-	-2023	-0-	9076	2	123	9	N	112	112	1			-0-
02	9947	X	8292	-0-	-1655	-0-	8186	2	106	9	N	96	96	1			-0-
03	10292	X	8604	-0-	-1688	-0-	8515	2	89	9	N	81	81	1			-0-
04	9210	X	7973	-0-	-1237	-0-	7857	2	116	9	N	105	105	1			-0-
05	9517	X	8318	-0-	-1199	-0-	8231	2	87	9	N	79	79	1			-0-
06	8910	X	7636	-0-	-1274	-0-	7559	2	77	9	N	70	70	1			-0-
07	8866	X	7374	-0-	-1492	-0-	7309	2	65	9	N	59	59	1			-0-
08	8618	X	7570	-0-	-1048	-0-	7501	2	69	9	N	63	63	1			-0-
09	8040	X	7031	-0-	-1009	-0-	6989	2	42	9	N	38	38	1			-0-
10	8308	X	7175	-0-	-1133	-0-	7106	2	69	9	N	63	63	1			-0-
11	7650	X	6481	-0-	-1169	-0-	6427	2	54	9	N	49	49	1			-0-
12	7564	X	7402	-0-	-162	-0-	7321	2	81	9	N	74	74	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
REEF EXPLORATION, L.P. //CONT.// 697952
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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	222	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	319	N	143	-0-	-176	-0-	140	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	868	N	78	-0-	-790	-0-	77	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	519	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	83	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	516	-0-	-352	-0-	508	2	8	9	N	7	7	1			-0-
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1211	2	13	9	N	12	12	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	274	-0-	-236	-0-	271	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	868	N	3	-0-	-865	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307

01	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	2799	1	9988	2	N	42	183	1			53
							46	9									
02	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	2568	1	8724	2	N	40					93
							44	9									
03	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	2078	1	8537	2	N	54					147
							59	9									
04	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	91	178	1			60
05	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					N	36					96
06	12420	X	455	-0-	-11965	-0-	128	1	324	2	N	3					99
							3	9									
07	12121	X	66	-0-	-12055	-0-	66	1			N	-0-					99
08	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					99
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			26
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					26
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					26
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 35,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
WALLIS ENERGY, INC. 893997
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132	179	1			78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					158
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	178	1			16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	174	1			33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	175	1			21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	157	1			4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 858

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9256 - 9484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	206	-0-	-42	-0-	174	1	32	9	N	29	182	1			49
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	203	1	62	9	N	56					105
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	217	1	106	9	N	96					201
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	210	1	41	9	N	37	164	1			74
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	216	1	112	9	N	102					176
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	206	1	78	9	N	71	177	1			70
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	217	1	65	9	N	59					129
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	208	1	63	9	N	57					186
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	169	1	56	9	N	51	192	1			45
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	190	1	55	9	N	50					95
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	203	1	78	9	N	71					166
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	203	1	90	9	N	82	183	1			65

TOTAL GAS PROD: 3,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

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 #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

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

CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701

01	3038	X	2181	-0-	-857	-0-	643	1	1150	2	N	353	403	1			100		
							388	9											
02	2842	X	1463	-0-	-1379	-0-	443	1	703	2	N	288	192	1			196		
							317	9											
03	3038	X	1944	-0-	-1094	-0-	478	1	1092	2	N	340	513	1			23		
							374	9											
04	2700	X	1658	-0-	-1042	-0-	471	1	823	2	N	331	197	1			157		
							364	9											
05	2170	X	1650	-0-	-520	-0-	523	1	700	2	N	388	381	1			164		
							427	9											
06	2100	X	2083	-0-	-17	-0-	532	1	1211	2	N	309	378	1			95		
							340	9											
07	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	605	1	1940	2	N	344	370	1			69		
							378	9											
08	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	695	1	1698	2	N	318	193	1			194		
							350	9											
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	626	1	1731	2	N	241	385	1			50		
							265	9											
10	2914	N	2707	-0-	-207	-0-	691	1	1638	2	N	344	192	1			202		
							378	9											
11	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	636	1	1936	2	N	375	386	1			191		
							413	9											
12	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	661	1	1984	2	N	318	389	1			120		
							350	9											

TOTAL GAS PROD: 27,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,949

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	11716	-0-	-2420	-0-	620	1	10829	2	N	243	160	1			227
							267	9									
02	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	665	1	13340	2	N	202	198	1			231
							222	9									
03	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	702	1	13135	2	N	205	184	1			252
							226	9									
04	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	712	1	14177	2	N	231	364	1			119
							254	9									
05	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	769	1	14353	2	N	165	179	1			105
							182	9									
06	14550	X	13748	-0-	-802	-0-	690	1	12797	2	N	237	190	1			152
							261	9									
07	15035	X	14387	-0-	-648	-0-	711	1	13530	2	N	133	191	1			94
							146	9									
08	15035	X	12258	-0-	-2777	-0-	677	1	11436	2	N	132					226
							145	9									
09	14550	X	9704	-0-	-4846	-0-	581	1	8936	2	N	170	193	1			203
							187	9									
10	15035	X	12203	-0-	-2832	-0-	713	1	11307	2	N	166	193	1			176
							183	9									
11	13920	X	10064	-0-	-3856	-0-	667	1	9244	2	N	139	193	1			122
							153	9									
12	14384	X	12050	-0-	-2334	-0-	698	1	11142	2	N	191	176	1			137
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 154,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,214

OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4991	-0-	-1054	-0-	839	1	4077	2	N	68	182	1			74
							75	9									
02	4901	X	4397	-0-	-504	-0-	808	1	3528	2	N	55					129
							61	9									
03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	977	1	4529	2	N	105	179	1			55
							116	9									
04	4980	X	2363	-0-	-2617	-0-	599	1	1669	2	N	86					141
							95	9									
05	5146	X	1222	-0-	-3924	-0-	491	1	685	2	N	42					183
							46	9									
06	5250	X	4539	-0-	-711	-0-	954	1	3508	2	N	70	182	1			71
							77	9									
07	5425	X	4342	-0-	-1083	-0-	839	1	3431	2	N	65					136
							72	9									
08	5425	X	4182	-0-	-1243	-0-	808	1	3235	2	N	126	183	1			79
							139	9									
09	4530	X	3500	-0-	-1030	-0-	796	1	2652	2	N	47					126
							52	9									
10	4681	X	1521	-0-	-3160	-0-	521	1	943	2	N	52					178
							57	9									
11	4530	X	1948	-0-	-2582	-0-	462	1	1425	2	N	55					233
							61	9									
12	4340	X	1688	-0-	-2652	-0-	442	1	1172	2	N	67	176	1			124
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 40,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					161
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

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

HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	335	1	739	2	N	-0-					57
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	330	1	816	2	N	-0-					57
03	930	N	206	-0-	-724	-0-	203	1	3	9	N	3	3	8			57
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	404	1	1283	2	N	-0-					57
05	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	264	1	798	2	N	-0-					57
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	301	1	1032	2	N	-0-					57
07	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	376	1	1303	2	N	-0-					57
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	352	1	872	2	N	-0-					57
09	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	379	1	835	2	N	-0-					57
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	521	1	1674	2	N	-0-					57
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	477	1	1117	2	N	-0-					57
12	1240	N	920	-0-	-320	-0-	379	1	541	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 15,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	7223	X	6307	-0-	-916	-0-	1021	1	5192	2	N	85	167	1			32
							94	9									
02	6699	X	6673	-0-	-26	-0-	1153	1	5476	2	N	40					72
							44	9									
03	7316	X	6743	-0-	-573	-0-	1141	1	5505	2	N	88					160
							97	9									
04	7080	X	6637	-0-	-443	-0-	1418	1	5180	2	N	35					195
							39	9									
05	6665	X	4858	-0-	-1807	-0-	1543	1	3302	2	N	12	177	1			30
							13	9									
06	6450	X	5135	-0-	-1315	-0-	1061	1	4040	2	N	31					61
							34	9									
07	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	1270	1	5804	2	N	8					69
							9	9									
08	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	1242	1	5580	2	N	2					71
							2	9									
09	6450	X	5396	-0-	-1054	-0-	1170	1	4226	2	N	-0-					71
10	6665	X	5097	-0-	-1568	-0-	1440	1	3657	2	N	-0-					71
11	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	1507	1	6793	2	N	13					84
							14	9									
12	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	1666	1	7543	2	N	10					94
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 78,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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

PROCHASKA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192579 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8556 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	1			107
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	7			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2012 - PLUGGED 09/03/12

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B	DENY	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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 #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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

MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402

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

CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	604	-0-	-543	-0-	211 194	1 9	199	2	N	176	169	1			178
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	465 75	1 9	767	2	N	68	175	1			71
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	552 64	1 9	1403	2	N	58					129
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	476 54	1 9	837	2	N	49					178
05	1209	N	864	-0-	-345	-0-	363 87	1 9	414	2	N	79	182	1			75
06	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	387 72	1 9	673	2	N	65					140
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	393 41	1 9	881	2	N	37					177
08	868	N	585	-0-	-283	-0-	283 46	1 9	256	2	N	42					219
09	1140	N	767	-0-	-373	-0-	280 42	1 9	445	2	N	38	185	1			72
10	1209	N	579	-0-	-630	-0-	282 44	1 9	253	2	N	40					112
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	350 125	1 9	682	2	N	114					226
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	413 127	1 9	874	2	N	115	184	1			157

TOTAL GAS PROD: 13,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 881

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	477	-0-	-205	-0-	239	1	238	2	N	-0-					92
02	551	N	248	-0-	-303	-0-	220	1	28	2	N	-0-					92
03	744	N	424	-0-	-320	-0-	332	1	92	2	N	-0-					92
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	295	1	78	2	N	-0-					92
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	465	1	35	2	N	-0-					92
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-					92
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-					92
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	1			N	-0-					92
09	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	1			N	-0-					92
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					92
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					92
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 5,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3394	-0-	-574	-0-	756	1	2636	2	N	2					255
							2	9									
02	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	789	1	3774	2	N	4					259
							4	9									
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	905	1	3405	2	N	7					266
							8	9									
04	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	626	1	3547	2	N	92	182	1	1	8	175
							101	9									
05	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	982	1	12896	2	N	413	383	1			205
							454	9									
06	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	865	1	7158	2	N	307	369	1			143
							338	9									
07	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	796	1	4741	2	N	193	193	1			143
							212	9									
08	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	809	1	3641	2	N	183	180	1			146
							201	9									
09	3300	X	2539	-0-	-761	-0-	632	1	1834	2	N	66					212
							73	9									
10	3410	X	2892	-0-	-518	-0-	626	1	2187	2	N	72	188	1			96
							79	9									
11	3300	X	2351	-0-	-949	-0-	607	1	1661	2	N	75					171
							83	9									
12	3410	X	2484	-0-	-926	-0-	718	1	1674	2	N	84					255
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 59,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,498

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. 945936
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3597	-0-		-898		-0-	322	1	3095	3	Y	164	103	1			177
									180	9									
02	3799	X	1320	-0-		-2479		-0-	100	1	934	3	Y	260	210	1			227
									286	9									
03	5038	X	5038	-0-		-0-		-0-	439	1	4403	3	Y	178	204	1			201
									196	9									
04	3927	X	3927	-0-		-0-		-0-	341	1	3369	3	Y	197	214	1			184
									217	9									
05	4030	X	1410	-0-		-2620		-0-	132	1	1082	3	Y	178	207	1			155
									196	9									
06	4890	X	4379	-0-		-511		-0-	380	1	3831	3	Y	153	208	1			100
									168	9									
07	5053	X	4759	-0-		-294		-0-	390	1	4017	3	Y	320	206	1			214
									352	9									
08	5053	X	4390	-0-		-663		-0-	368	1	3854	3	Y	153	224	1			143
									168	9									
09	4380	X	3922	-0-		-458		-0-	399	1	3399	3	Y	113	115	1			141
									124	9									
10	4774	X	4219	-0-		-555		-0-	423	1	3555	3	Y	219	222	1			138
									241	9									
11	4357	X	4357	-0-		-0-		-0-	589	1	3604	3	Y	149	214	1			73
									164	9									
12	4216	X	4159	-0-		-57		-0-	382	1	3575	3	Y	184	104	1			153
									202	9									

TOTAL GAS PROD: 45,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,268

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. GAS LIFT	(I) (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-	33	1	321	3	N	30					193
									33	9									
02	319	N	302	-0-		-17		-0-	27	1	252	3	N	21	179	1			35
									23	9									
03	318	N	318	-0-		-0-		-0-	27	1	266	3	N	23					58
									25	9									
04	360	N	241	-0-		-119		-0-	22	1	217	3	N	2					60
									2	9									
05	310	N	238	-0-		-72		-0-	24	1	195	3	N	17					77
									19	9									
06	300	N	238	-0-		-62		-0-	19	1	196	3	N	21					98
									23	9									
07	248	N	247	-0-		-1		-0-	20	1	205	3	N	20					118
									22	9									
08	248	N	163	-0-		-85		-0-	13	1	135	3	N	14					132
									15	9									
09	240	N	161	-0-		-79		-0-	16	1	138	3	N	6					138
									7	9									
10	248	N	148	-0-		-100		-0-	14	1	121	3	N	12					150
									13	9									
11	237	N	237	-0-		-0-		-0-	32	1	194	3	N	10					160
									11	9									
12	217	N	217	-0-		-0-		-0-	21	1	193	3	N	3					163
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	1	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414

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

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492

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-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	168	-0-	-35	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	119	-0-	-67	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	15	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	101	-0-	-109	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	32	1	193	3	Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,833 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	899	N	780	-0-	-119	-0-	71 24	1 9	685	3	Y	22	17	1			23
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	225 39	1 9	2105	3	Y	35	26	1			32
03	1116	N	967	-0-	-149	-0-	85 29	1 9	853	3	Y	26	30	1			28
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	90 25	1 9	890	3	Y	23	30	1			21
05	1767	N	916	-0-	-851	-0-	96 34	1 9	786	3	Y	31	24	1			28
06	930	N	492	-0-	-438	-0-	42 28	1 9	422	3	Y	25	36	1			17
07	1054	N	459	-0-	-595	-0-	37 43	1 9	379	3	Y	39	29	1			27
08	930	N	134	-0-	-796	-0-	11 8	1 9	115	3	Y	7	23	1			11
09	480	N	43	-0-	-437	-0-	4 7	1 9	32	3	Y	6	8	1			9
10	465	N	177	-0-	-288	-0-	15 34	1 9	128	3	Y	31	21	1			19
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8 25	1 9	51	3	Y	23	30	1			12
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20 42	1 9	184	3	Y	38	20	1			30

TOTAL GAS PROD: 7,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740

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	8742	X	4432	-0-	-4310	-0-	396 231	1 9	3805	3	N	210	185	1			133
02	7801	X	4961	-0-	-2840	-0-	462 175	1 9	4324	3	N	159					292
03	7533	X	5254	-0-	-2279	-0-	461 165	1 9	4628	3	N	150	367	1			75
04	6630	X	4897	-0-	-1733	-0-	437 151	1 9	4309	3	N	137					212
05	5735	X	4889	-0-	-846	-0-	515 140	1 9	4234	3	N	127	168	1	52	5	119
06	5130	X	4742	-0-	-388	-0-	414 156	1 9	4172	3	N	142	188	5			73
07	5301	X	4077	-0-	-1224	-0-	350 129	1 9	3598	3	N	117					190
08	5239	X	4105	-0-	-1134	-0-	346 140	1 9	3619	3	N	127	175	5			142
09	4890	X	2954	-0-	-1936	-0-	303 72	1 9	2579	3	N	65					207
10	4898	X	3341	-0-	-1557	-0-	342 127	1 9	2872	3	N	115	184	5			138
11	4740	X	3516	-0-	-1224	-0-	475 136	1 9	2905	3	N	124	187	5			75
12	4092	X	4042	-0-	-50	-0-	377 143	1 9	3522	3	N	130					205

TOTAL GAS PROD: 51,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,603

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	82 108	1 9	793	3	Y	98	57	1			104
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	69 212	1 9	645	3	Y	193	134	1			163
03	1085	N	715	-0-	-370	-0-	54 117	1 9	544	3	Y	106	142	1			127
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	91 130	1 9	899	3	Y	118	133	1			112
05	992	N	838	-0-	-154	-0-	77 125	1 9	636	3	Y	114	126	1			100
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	76 102	1 9	766	3	Y	93	131	1			62
07	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	71 211	1 9	727	3	Y	192	125	1			129
08	837	N	571	-0-	-266	-0-	43 78	1 9	450	3	Y	71	121	1			79
09	930	N	862	-0-	-68	-0-	83 72	1 9	707	3	Y	65	65	1			79
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	92 135	1 9	773	3	Y	123	122	1			80
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	115 98	1 9	703	3	Y	89	126	1			43
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	97 121	1 9	911	3	Y	110	62	1			91

TOTAL GAS PROD: 11,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,372

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	370	-0-	-343	-0-	35	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	362	-0-	-305	-0-	35	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	355	-0-	-358	-0-	32	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	242	-0-	-118	-0-	22	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	205	-0-	-167	-0-	22	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	206	-0-	-124	-0-	19	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	190	-0-	-58	-0-	17	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	130	-0-	-80	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	24	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	276	-0-	-158	-0-	26	1	250	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	236	-0-	-315	-0-	23	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	37	1	370	3	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	39	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	234	-0-	-156	-0-	21	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	28	1	290	3	Y	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	70	-0-	-240	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	82	1	502	3	Y	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	39	1	367	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1313	-0-	-547	-0-	123 11	1 9	1179	3	N	10					65
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	730 77	1 9	6830	3	N	70					135
03	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	645 70	1 9	6476	3	N	64	162	1			37
04	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	677 50	1 9	6683	3	N	45					82
05	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	773 53	1 9	6356	3	N	48					130
06	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	661 83	1 9	6662	3	N	75	160	1			45
07	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	667 50	1 9	6865	3	N	45					90
08	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	562 55	1 9	5881	3	N	50					140
09	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	430 21	1 9	3657	3	N	19					159
10	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	547 75	1 9	4594	3	N	68	184	1			43
11	1800	X	1691	-0-	-109	-0-	234 24	1 9	1433	3	N	22					65
12	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	827 85	1 9	7730	3	N	77					142

TOTAL GAS PROD: 71,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3999	X	2983	-0-	-1016	-0-	281	1	2702	3	Y	-0-					-0-
02	3683	X	2332	-0-	-1351	-0-	225	1	2107	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3076	-0-	-334	-0-	279	1	2797	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2865	-0-	-345	-0-	264	1	2601	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2914	-0-	-217	-0-	316	1	2598	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	267	1	2687	3	Y	-0-					-0-
07	3069	X	3027	-0-	-42	-0-	268	1	2759	3	Y	-0-					-0-
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	298	1	3123	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2302	-0-	-638	-0-	242	1	2060	3	Y	-0-					-0-
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	346	1	2910	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3106	-0-	-194	-0-	436	1	2670	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3260	-0-	-150	-0-	315	1	2945	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (1880) 00832 457 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RIVERS, M. L. WELL #: A 8 RRCID -> 073848 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2012 - PLUGGED 01/12/12

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

AGUA DULCE (2070) 00832 467 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
ANDERSON JR. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185356 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2220 - 2230

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2013 - PLUGGED 07-10-2013

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

WOLTERS, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 186189 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2004 - 2025

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013

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

AGUA DULCE (2300) 00832 472 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 62 RRCID -> 187489 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2278 - 2282

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2012 - PLUGGED 09/13/12

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

AGUA DULCE (5200, WEST) 00832 562 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
RIVERS, W. C., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 054160 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5228 - 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2012 - PLUGGED 09/11/12

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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1131	2	99	9	N	90	169	1			12
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1315	2	88	9	N	80					92
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1310	2	108	9	N	98	170	1			20
04	1200	N	997	-0-	-203	-0-	920	2	77	9	N	70					90
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1350	2	114	9	N	104	166	1			28
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1310	2	154	9	N	140	154	1			14
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1211	2	105	9	N	95					109
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1160	2	99	9	N	90					199
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1160	2	94	9	N	85	167	1			117
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1320	2	85	9	N	77	166	1			28
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1210	2	66	9	N	60					88
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1326	2	116	9	N	105	170	1			23

TOTAL GAS PROD: 15,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,094

AGUA DULCE (5790) 00832 658 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
SAJSLB A WELL #: 5 F RRCID -> 215742 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 5218 - 5664

01	2821	#	2607	-0-	-214	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
02	2610	#	2572	-0-	-38	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
03	2955	R	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
04	2893	R	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
05	2932	R	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
06	2881	R	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
07	2976	#	2510	-0-	-466	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
08	3182	R	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
09	2909	R	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
10	3028	R	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
11	3090	#	2894	-0-	-196	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
12	3193	#	2854	-0-	-339	-0-	2854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (6270) 00832 713 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 110953 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 6264 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	N	-0-					-0-
02	377	N	331	-0-	-46	-0-	27	1	304	2	N	-0-					-0-
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	30	1	288	2	N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	20	1	313	2	N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	32	1	433	2	N	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	17	1	254	2	N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	36	1	525	2	N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	33	1	474	2	N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	477	2	N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	41	1	545	2	N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	43	1	528	2	N	-0-					-0-
12	527	N	53	-0-	-474	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,888 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-	-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 (7000) 00832 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 27 RRCID -> 232801 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7010 - 7012

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/14/2011

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

AGUA DULCE (7000) //CONT.// 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	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	210 N	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	217 N	90	-0-	-127	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (7150 SAND) 00832 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 L RRCID -> 108561 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7156 - 7164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALTON, IRENE WELL #: B 7 D RRCID -> 149054 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7469 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (8200) 00832 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALTON, IRENE WELL #: B 5 D RRCID -> 095514 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8105 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (8400) 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174488 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	88	1	1091	2	Y	54	35	1			52
							59	9									
02	1160	N	980	-0-	-180	-0-	76	1	848	2	Y	51	72	1			31
							56	9									
03	1240	N	776	-0-	-464	-0-	68	1	652	2	Y	51	65	1			17
							56	9									
04	1200	N	721	-0-	-479	-0-	42	1	636	2	Y	39					56
							43	9									
05	1054	N	762	-0-	-292	-0-	52	1	696	2	Y	13					69
							14	9									
06	DLQ G-10		582	-0-	582	582	35	1	522	2	Y	23	67	1			25
							25	9									
07	DLQ G-10		854	-0-	854	1436	51	1	747	2	Y	51					76
							56	9									
08	1600	N	948	-0-	-652	784	58	1	829	2	Y	55					131
							61	9									
09	1671	N	887	-0-	-784	-0-	58	1	776	2	Y	48					179
							53	9									
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	62	1	823	2	Y	104	156	1			127
							114	9									
11	930	N	714	-0-	-216	-0-	48	1	596	2	Y	64	6	8			185
							70	9									
12	930	N	113	-0-	-817	-0-	7	1	92	2	Y	13	164	1			34
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 9,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

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

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-

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

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

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, H.K. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 134022 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	67 47	1 9	824	2	Y	43					202
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	68 29	1 9	755	2	Y	26	64	1			164
03	868	N	752	-0-	-116	-0-	62 94	1 9	596	2	Y	85	64	1			185
04	900	N	813	-0-	-87	-0-	49 28	1 9	736	2	Y	25					210
05	899	N	699	-0-	-200	-0-	46 40	1 9	613	2	Y	36	173	1			73
06	DLQ G-10		245	-0-	245	245	13 30	1 9	202	2	Y	27					100
07	DLQ G-10		679	-0-	679	924	42 19	1 9	618	2	Y	17					117
08	1571	N	647	-0-	-924	-0-	42	1	605	2	Y	-0-					117
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	33 14	1 9	439	2	Y	13					130
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	46 46	1 9	611	2	Y	42					172
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	45 15	1 9	558	2	Y	14	14	8			172
12	496	N	44	-0-	-452	-0-	3	1	41	2	Y	-0-	166	1			6

TOTAL GAS PROD: 7,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

SCHULZE, HERBERT K., ET AL WELL #: 5 RRCID -> 171692 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		122	-0-	122	122	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		242	-0-	242	364	16	1	226	2	Y	-0-					-0-
08	453	N	89	-0-	-364	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (8570) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 12 RRCID -> 072216 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	750	N	609	-0-	-141	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	900	N	805	-0-	-95	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	899	N	630	-0-	-269	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	810	N	620	-0-	-190	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (8600 DIX) 00832 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 095897 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8686 - 8702

01	2263	#	475	-0-	-1788	-0-	475	2			N	-0-					160
02	2117	#	433	-0-	-1684	-0-	433	2			N	-0-					160
03	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					160
04	1740	#	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					160
05	1798	#	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					160
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					160
07	465	#	-0-	-0-	-465	-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	25	175	1			10
12	1749	R	1749	-0-	-0-	-0-	1738	2	11	9	N	10					20

TOTAL GAS PROD: 2,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

AGUA DULCE (8700) 00832 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 077742 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	N	-0-					-0-
02	377	N	331	-0-	-46	-0-	27	1	304	2	N	-0-					-0-
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	30	1	289	2	N	-0-					-0-
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	21	1	313	2	N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	434	2	N	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	17	1	254	2	N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	36	1	525	2	N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	33	1	473	2	N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	477	2	N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	41	1	545	2	N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	43	1	528	2	N	-0-					-0-
12	527	N	53	-0-	-474	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST) 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 T RRCID -> 035555 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

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 (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

	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	12462		8099	-0-	-4363	-0-	150 221	1 9	7728	2	Y	201	179	1			108
02	11078	#	6004	-0-	-5074	-0-	150 168	1 9	5686	2	Y	153	179	1			82
03	11842	#	6412	-0-	-5430	-0-	150 189	1 9	6073	2	Y	172	183	1			71
04	11460	#	-0-	-0-	-11460	-0-					Y	-0-					71
05	8184	#	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-					71
06	7830	#	4281	-0-	-3549	-0-	4198	2	83	9	Y	75	90	1			56
07	11169		11169	-0-	-0-	-0-	10927	2	242	9	Y	220	176	1			100
08	8712	R	8712	-0-	-0-	-0-	150 217	1 9	8345	2	Y	197	181	1			116
09	7116	R	7116	-0-	-0-	-0-	150 190	1 9	6776	2	Y	173	180	1			109
10	8897		7459	-0-	-1438	-0-	150 153	1 9	7156	2	Y	139	188	1			60
11	8610		4542	-0-	-4068	-0-	150 97	1 9	4295	2	Y	88	45	1			103
12	7130		4868	-0-	-2262	-0-	150 96	1 9	4622	2	Y	87	87	1			103

TOTAL GAS PROD: 68,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,505

AGUA DULCE, NORTH (7500) 00834 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 233201 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7551 - 7554

	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	13488		13458	-0-	-30	-0-	13237	2	221	9	Y	201	179	1			108
02	11426		10868	-0-	-558	-0-	10697	2	171	9	Y	155	179	1	2	8	82
03	13096		13096	-0-	-0-	-0-	12907	2	189	9	Y	172	183	1			71
04	11820		-0-	-0-	-11820	-0-					Y	-0-					71
05	12214		-0-	-0-	-12214	-0-					Y	-0-					71
06	13020	#	4408	-0-	-8612	-0-	4324	2	84	9	Y	76	91	1			56
07	13082	#	12864	-0-	-218	-0-	12622	2	242	9	Y	220	176	1			100
08	13082	#	12937	-0-	-145	-0-	12720	2	217	9	Y	197	181	1			116
09	13088	R	13088	-0-	-0-	-0-	12898	2	190	9	Y	173	180	1			109
10	13172	R	13172	-0-	-0-	-0-	12887	2	285	9	Y	259	349	1			19
11	12510	#	11921	-0-	-589	-0-	11632	2	289	9	Y	263	134	1			148
12	13516	#	12414	-0-	-1102	-0-	12128	2	286	9	Y	260	262	1			146

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2013

TOTAL GAS PROD: 118,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,976

AGUA FUEGO (LOBO) 00842 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
BONUGLI, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 114837 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10499 - 10514

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011 - PLUGGED 08/09/11

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

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) 00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
IBARRA, ANTONIO, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 182245 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8701 - 8772

01	8680	X	7558	-0-	-1122	-0-	540	1	6883	3	Y	123	177	1			127
							135	9									
02	8120	X	7324	-0-	-796	-0-	511	1	6715	3	Y	89	100	1			116
							98	9									
03	8680	X	6226	-0-	-2454	-0-	518	1	5653	3	Y	50					166
							55	9									
04	7950	X	6918	-0-	-1032	-0-	519	1	6275	3	Y	113	96	1			183
							124	9									
05	7843	X	3356	-0-	-4487	-0-	403	1	2857	3	Y	87	186	1			84
							96	9									
06	7590	X	7093	-0-	-497	-0-	552	1	6418	3	Y	112					196
							123	9									
07	7843	X	5447	-0-	-2396	-0-	447	1	4921	3	Y	72	92	1			176
							79	9									
08	7161	X	6241	-0-	-920	-0-	477	1	5609	3	Y	141					317
							155	9									
09	7080	X	6115	-0-	-965	-0-	536	1	5483	3	Y	87	271	1			133
							96	9									
10	7316	X	6457	-0-	-859	-0-	491	1	5879	2	Y	79					212
							87	9									
11	7080	X	4749	-0-	-2331	-0-	390	1	4276	3	Y	75					287
							83	9									
12	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	549	1	5720	3	Y	128	101	1			314
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 73,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,156

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) //CONT.// 00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
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	3875	X	3292	-0-	-583	-0-	234	1	2977	3	Y	74	178	1			75
							81	9									
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	266	1	3499	3	Y	39	52	1			62
							43	9									
03	3875	X	2590	-0-	-1285	-0-	215	1	2344	3	Y	28					90
							31	9									
04	3450	X	2736	-0-	-714	-0-	205	1	2476	3	Y	50	42	1			98
							55	9									
05	3968	X	2483	-0-	-1485	-0-	301	1	2136	3	Y	42					140
							46	9									
06	3840	X	3574	-0-	-266	-0-	276	1	3206	3	Y	84					224
							92	9									
07	3968	X	2511	-0-	-1457	-0-	206	1	2272	3	Y	30	43	1			211
							33	9									
08	2821	X	2330	-0-	-491	-0-	222	1	2033	3	Y	68	185	1			94
							75	9									
09	3570	X	2821	-0-	-749	-0-	246	1	2516	3	Y	54	43	1			105
							59	9									
10	3348	X	2263	-0-	-1085	-0-	171	1	2044	2	Y	44					149
							48	9									
11	3240	X	2142	-0-	-1098	-0-	176	1	1930	3	Y	33					182
							36	9									
12	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	266	1	2776	3	Y	40	49	1			173
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 33,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

AGUA PRIETA (3265) 00849 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
GARCIA, ANNIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 190664 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3220 - 3225

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			101
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			101
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			101
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			101
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			101
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			101
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			101
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			101
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			101
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			101
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			101
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			101

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/24/2012 - PLUGGED 05/24/12

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

AGUA PRIETA (3870) 00849 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOUTHWEST GATHERING COMPANY 806193
SEPULVEDA, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 118538 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3869 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					18
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					19
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					30

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13801 11/20/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

AGUA ROJA (LOBO) 00851 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
359 SALTWATER DISPOSAL SYS. INC. 953715
E. G. RANCH, LTD. WELL #: 1R RRCID -> 168394 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3842 - 4187

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

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WRIGHT, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118011 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5787 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	193	1	1140	2	Y	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	212	1	1075	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	176	1	923	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	15	-0-	-1275	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	26	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,839 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	383	1	2006	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		4461	-0-	4461	4461	660	1	3801	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		3839	-0-	3839	8300	736	1	2992	2	Y	101	43	1			58
							111	9									
06	11070	X	2770	-0-	-8300	-0-	601	1	2169	2	Y	-0-	48	1			10
07	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	450	1	1552	2	Y	3					13
							3	9									
08	4464	X	1621	-0-	-2843	-0-	431	1	1190	2	Y	-0-					13
09	4320	X	1838	-0-	-2482	-0-	455	1	1383	2	Y	-0-					13
10	3069	X	1850	-0-	-1219	-0-	429	1	1415	2	Y	5					18
							6	9									
11	2820	X	1579	-0-	-1241	-0-	392	1	1184	2	Y	3					21
							3	9									
12	2015	X	1475	-0-	-540	-0-	477	1	983	2	Y	14					35
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 23,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

RICHTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140863 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6107 - 6152

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

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) //CONT.// 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147036 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	144	1	855	2	Y	-0-					-0-
02	928	N	903	-0-	-25	-0-	149	1	754	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	958	-0-	-34	-0-	154	1	804	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	891	-0-	-69	-0-	132	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	194	1	789	2	Y	27	11	1			16
							30	9									
06	930	N	906	-0-	-24	-0-	196	1	707	2	Y	3	16	1			3
							3	9									
07	930	N	781	-0-	-149	-0-	175	1	604	2	Y	2					5
							2	9									
08	961	N	808	-0-	-153	-0-	215	1	592	2	Y	1					6
							1	9									
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	231	1	700	2	Y	-0-					6
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	245	1	811	2	Y	5					11
							6	9									
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	249	1	753	2	Y	2					13
							2	9									
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	317	1	653	2	Y	10					23
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 11,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

AGUILARES (ZONE 1) 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, MAY WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252

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

AGUILARES (ZONE 2) 00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, MAY WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

AGUILARES (ZONE 4) 00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, MAY WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

AGUILARES (ZONE 5-A, W) 00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, J O "C" WELL #: 5 RRCID -> 205355 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RUNNING W. "B" WELL #: 7C RRCID -> 201694 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6872 - 6904

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

RUNNING W. "A" WELL #: 10 RRCID -> 203622 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6886 - 6922

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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_____ 05/02/2012 - PLUGGED 05/02/12

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

AGUILARES (ZONE 7) 00877 901 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RUNNING W. "B" WELL #: 12 RRCID -> 204947 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7085 - 7092

01	1054	#	895	-0-	-159	-0-	41	1	854	2	N	-0-					16
02	1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	48	1	990	2	N	1					17
							1	9									
03	1085	#	990	-0-	-95	-0-	45	1	943	2	N	2					19
							2	9									
04	1050	#	924	-0-	-126	-0-	42	1	879	2	N	3					22
							3	9									
05	1116	#	919	-0-	-197	-0-	42	1	876	2	N	1					23
							1	9									
06	1080	#	850	-0-	-230	-0-	40	1	809	2	N	1					24
							1	9									
07	1116	#	880	-0-	-236	-0-	36	1	842	2	N	2					26
							2	9									
08	992	#	870	-0-	-122	-0-	36	1	834	2	N	-0-					26
09	930	#	806	-0-	-124	-0-	40	1	766	2	N	-0-					26
10	930	#	874	-0-	-56	-0-	42	1	832	2	N	-0-					26
11	840	#	817	-0-	-23	-0-	40	1	777	2	N	-0-					26
12	868	#	799	-0-	-69	-0-	29	1	770	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 10,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

AGUILARES (6800) 00877 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RUNNING, W. WELL #: 1 RRCID -> 199759 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7074 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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_____ 05/08/2012 - PLUGGED 05/08/12

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

AIRPORT (MORRIS) 00927 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3T RRCID -> 255130 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10086 - 10102

01	12989	X	9921	-0-	-3068	-0-	155	1	9627	2	N	126	189	1			163
							139	9									
02	11571	X	9105	-0-	-2466	-0-	145	1	8835	2	N	114	176	1			101
							125	9									
03	12369	X	9077	-0-	-3292	-0-	155	1	8821	2	N	92					193
							101	9									
04	11970	X	7183	-0-	-4787	-0-	150	1	6965	2	N	62	176	1			79
							68	9									
05	11842	X	8272	-0-	-3570	-0-	155	1	7994	2	N	112					191
							123	9									
06	9600	X	7535	-0-	-2065	-0-	150	1	7311	2	N	67					258
							74	9									
07	9734	X	7797	-0-	-1937	-0-	155	1	7587	2	N	50	164	1			144
							55	9									
08	9083	X	8479	-0-	-604	-0-	150	1	8250	2	N	72					216
							79	9									
09	8010	X	4430	-0-	-3580	-0-	150	1	4260	2	N	18					234
							20	9									
10	8277	X	6808	-0-	-1469	-0-	155	1	6533	2	N	109	169	1			174
							120	9									
11	8220	X	6544	-0-	-1676	-0-	150	1	6307	2	N	79					253
							87	9									
12	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	155	1	6016	2	N	1					254
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 91,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 902

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	-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-

ALAMO (5900) 01034 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 009145 COMPL. DATE 04/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ALAMO (8050) 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 050029 COMPL. DATE 03/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8065 - 8210

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

SWEENEY, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 176655 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

ALAMO (8050) //CONT.// 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. //CONT.// 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 178591 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8035 - 8084

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

ALAMO (9300) 01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270264 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3962	-0-	3962	3962	559 50	1 9	3353	2	N	45					45

TOTAL GAS PROD: 3,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57288		8777	-0-	-48511	-0-	1151 120	1 9	7506	2	Y	109	145	1			19
02	53592		-0-	-0-	-53592	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
03	57288		6924	-0-	-50364	-0-	888 80	1 9	5956	2	Y	73	46	1			27
04	4989	R	4989	-0-	-0-	-0-	666	1	4323	2	Y	-0-	27	1			-0-
05	12400	#	4597	-0-	-7803	-0-	632	1	3965	2	Y	-0-					-0-
06	8490	#	3354	-0-	-5136	-0-	474	1	2880	2	Y	-0-					-0-
07	6913	#	3074	-0-	-3839	-0-	476	1	2598	2	Y	-0-					-0-
08	6913	#	1732	-0-	-5181	-0-	274	1	1458	2	Y	-0-					-0-
09	4980	#	1239	-0-	-3741	-0-	66	1	1173	2	Y	-0-					-0-
10	4247		961	-0-	-3286	-0-	31	1	930	2	Y	-0-					-0-
11	3360	#	991	-0-	-2369	-0-	42	1	949	2	Y	-0-					-0-
12	3069	#	716	-0-	-2353	-0-	30	1	686	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

ALAMO, EAST (ROYCE) 01035 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VENTEX OPERATING CORP. 884527
LIMON UNIT WELL #: 1T RRCID -> 222023 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7732 - 7738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1424	-0-	-10883	-0-	1413	3	11	9	Y	10					106
02	9048	#	918	-0-	-8130	-0-	916	3	2	9	Y	2					108
03	8029	#	3696	-0-	-4333	-0-	3695	3	1	9	Y	1	64	1			45
04	5892		5892	-0-	-0-	-0-	5892	3			Y	-0-					45
05	5196	R	5196	-0-	-0-	-0-	5195	3	1	9	Y	1					46
06	3570	#	1434	-0-	-2136	-0-	1434	3			Y	-0-					46
07	5549		2386	-0-	-3163	-0-	2385	3	1	9	Y	1					47
08	5549		2662	-0-	-2887	-0-	2662	3			Y	-0-					47
09	5370		542	-0-	-4828	-0-	542	3			Y	-0-					47
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 24,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ALAMO, EAST (10E) 01035 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VENTEX OPERATING CORP. 884527
LIMON WELL #: 1C RRCID -> 217008 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7732 - 7738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18445	#	2138	-0-	-16307	-0-	2120	3	18	9	Y	16					160
02	13572	#	1378	-0-	-12194	-0-	1375	3	3	9	Y	3					163
03	12059	#	5543	-0-	-6516	-0-	5542	3	1	9	Y	1	97	1			67
04	8839		8839	-0-	-0-	-0-	8839	3			Y	-0-					67
05	7794	R	7794	-0-	-0-	-0-	7793	3	1	9	Y	1					68
06	5370	#	2153	-0-	-3217	-0-	2152	3	1	9	Y	1					69
07	8339		3578	-0-	-4761	-0-	3577	3	1	9	Y	1					70
08	8339		3994	-0-	-4345	-0-	3993	3	1	9	Y	1					71
09	8070		812	-0-	-7258	-0-	812	3			Y	-0-					71
10	7781	#	5808	-0-	-1973	-0-	5808	3			Y	-0-					71
11	3450	#	2862	-0-	-588	-0-	2860	3	2	9	Y	2					73
12	3999	#	3099	-0-	-900	-0-	3038	3	61	9	Y	55					128

TOTAL GAS PROD: 47,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

ALANIZ (WILCOX) 01084 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 169195 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13589 - 13623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4238	-0-	-133	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
02	4089		4348	-0-	259	259	4348	2			N	-0-					-0-
03	4371		3970	-0-	-401	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
04	4110	#	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
05	3813	#	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
06	4230		-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
07	4371		-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
08	3968	#	-0-	-0-	-3968	-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: 12,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH ALAZAN WELL #: 310 D RRCID -> 138975 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 4646 - 4652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 168 RRCID -> 168103 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3102 - 3107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-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 #: 420 F RRCID -> 177687 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5047 - 5052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

ALAZAN (FRIO CONS.) //CONT.// 01095 474 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH ALAZAN WELL #: 466 RRCID -> 234904 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8452 - 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	18476	22442	-0-	3966	B	-17483	22442	3			N	-0-			-0-
02	0	19553	-0-	19553	B	2070	19553	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2070															
03	14136 #	10308	-0-	-3828	B	-1758	10308	3			N	-0-			-0-
04	0	331	-0-	331	B	-1427	331	3			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-1427					N	-0-			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-1427					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-1427					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/27/2012 - RECLASS TO LSE 12745

TOTAL GAS PROD: 52,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 483DF RRCID -> 241945 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 5494 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-	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 #: 484 RRCID -> 259368 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 7264 - 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	46159	41379	-0-	-4780	B	109125	41379	3			N	-0-			-0-
02	0	33122	-0-	33122	B	142247	33122	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 142247															
03	38665	10285	-0-	-28380	B	113867	10285	3			N	-0-			-0-
04	14411	-0-	-0-	-14411	B	99456					N	-0-			-0-
05	101373	1488	-0-	-99885	B	-429	1488	3			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-429					N	-0-			-0-
07	0 A	750	-0-	750	B	321	750	3			N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 12745 07/25/2012

TOTAL GAS PROD: 87,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 486 RRCID -> 259448 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 5367 - 5375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11749 #	930	-0-	-10819	B	-22568	930	3			N	-0-			-0-
02	0 N	21601	-0-	21601	B	-967	21601	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -967															
03	SHUT IN	1203	-0-	1203	B	236	1203	3			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	236					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	3511	-0-	3511	B	3747	3511	3			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	2373	-0-	2373	B	6120	2	1	2371	3	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	5118	-0-	5118	B	11238	5118	3			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	4020	-0-	4020	B	15258	4020	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 15258															
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	15258					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	15258					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	15258					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	15258					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	16523		15411	-0-	-1112	-0-	15411	3			N	-0-			-0-
02	15457		14485	-0-	-972	-0-	14485	3			N	-0-			-0-
03	16306	#	15245	-0-	-1061	-0-	387	1	14858	3	N	-0-			-0-
04	15570	#	13747	-0-	-1823	-0-	344	1	13403	3	N	-0-			-0-
05	16089	#	14725	-0-	-1364	-0-	14725	3			N	-0-			-0-
06	14970		15158	-0-	188	188	347	1	14811	3	N	-0-			-0-
07	15469		15274	-0-	-195	-0-	190	1	15084	3	N	-0-			-0-
08	15152	R	15152	-0-	-0-	-0-	429	1	14723	3	N	-0-			-0-
09	14730	#	14336	-0-	-394	-0-	211	1	14125	3	N	-0-			-0-
10	15221	#	13456	-0-	-1765	-0-	168	1	13288	3	N	-0-			-0-
11	14730	#	11995	-0-	-2735	-0-	204	1	11791	3	N	-0-			-0-
12	14849	#	12645	-0-	-2204	-0-	90	1	12555	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 299 RRCID -> 109298 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 417 RRCID -> 119474 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH ALAZAN WELL #: 65 D RRCID -> 038890 COMPL. DATE 04/21/1966 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6473 - 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	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-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
02	3161	X	-0-	-0-	-3161	-0-					N	-0-					-0-
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 412 RRCID -> 116720 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9166 - 9264

01	19995	X	-0-	-0-	-19995	-0-					N	-0-					-0-
02	18705	X	-0-	-0-	-18705	-0-					N	-0-					-0-
03	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2013 - PLUGGED 08-25-2013

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

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	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-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 6753 - 8709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75206 X	54562	-0-	-20644	-0-	54562	3			N	-0-					-0-
02	70354 X	55922	-0-	-14432	-0-	55922	3			N	-0-					-0-
03	75206 X	56391	-0-	-18815	-0-	56391	3			N	-0-					-0-
04	70680 X	55627	-0-	-15053	-0-	55627	3			N	-0-					-0-
05	65069 X	59013	-0-	-6056	-0-	59013	3			N	-0-					-0-
06	71669 X	71669	-0-	-0-	-0-	63	1	71606	3	N	-0-					-0-
07	76593 X	76593	-0-	-0-	-0-	76593	3			N	-0-					-0-
08	76188 X	76188	-0-	-0-	-0-	76188	3			N	-0-					-0-
09	67553 X	67553	-0-	-0-	-0-	67553	3			N	-0-					-0-
10	71165 X	71165	-0-	-0-	-0-	216	1	70949	3	N	-0-					-0-
11	66726 X	66726	-0-	-0-	-0-	201	1	66525	3	N	-0-					-0-
12	46481 X	46481	-0-	-0-	-0-	259	1	46222	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 757,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	13485	X	11801	-0-	-1684	-0-	11801	3			N	-0-			-0-
02	12615	X	9563	-0-	-3052	-0-	9563	3			N	-0-			-0-
03	13485	X	13262	-0-	-223	-0-	13262	3			N	-0-			-0-
04	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	14145	3			N	-0-			-0-
05	13485	X	11249	-0-	-2236	-0-	11249	3			N	-0-			-0-
06	12390	X	9486	-0-	-2904	-0-	8	1	9478	3	N	-0-			-0-
07	12803	X	9497	-0-	-3306	-0-	9497	3			N	-0-			-0-
08	12803	X	7784	-0-	-5019	-0-	7784	3			N	-0-			-0-
09	12390	X	3444	-0-	-8946	-0-	3444	3			N	-0-			-0-
10	11253	X	1142	-0-	-10111	-0-	2	1	1140	3	N	-0-			-0-
11	9210	X	5868	-0-	-3342	-0-	17	1	5851	3	N	-0-			-0-
12	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17400	X	17400	-0-	-0-	-0-	17400	3			N	-0-			-0-
02	23403	X	15886	-0-	-7517	-0-	15886	3			N	-0-			-0-
03	25017	X	6539	-0-	-18478	-0-	6539	3			N	-0-			-0-
04	24210	X	18074	-0-	-6136	-0-	18074	3			N	-0-			-0-
05	22413	X	18718	-0-	-3695	-0-	18718	3			N	-0-			-0-
06	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	13	1	14654	3	N	-0-			-0-
07	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	3			N	-0-			-0-
08	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	3			N	-0-			-0-
09	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	3			N	-0-			-0-
10	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	13	1	9082	3	N	-0-			-0-
11	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	17	1	5639	3	N	-0-			-0-
12	10354	X	5559	-0-	-4795	-0-	5559	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	12692	-0-	-824	-0-	12692	3			N	-0-			-0-
02	12644	X	12308	-0-	-336	-0-	12308	3			N	-0-			-0-
03	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	13555	3			N	-0-			-0-
04	17184	X	17184	-0-	-0-	-0-	17184	3			N	-0-			-0-
05	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	14021	3			N	-0-			-0-
06	12690	X	8181	-0-	-4509	-0-	7	1	8174	3	N	-0-			-0-
07	13113	X	2190	-0-	-10923	-0-	2190	3			N	-0-			-0-
08	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					N	-0-			-0-
09	9729	X	-0-	-0-	-9729	-0-					N	-0-			-0-
10	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	13	1	9789	3	N	-0-			-0-
11	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	33	1	11053	3	N	-0-			-0-
12	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	SHUT IN		3024	-0-	3024	13976	3024	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		2670	-0-	2670	16646	2670	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		2024	-0-	2024	18670	2024	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		2843	-0-	2843	21513	2843	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		1316	-0-	1316	22829	1316	3			N	-0-					-0-
06	22829	X	-0-	-0-	-22829	-0-					N	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-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	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	42	1	20611	3	N	-0-					-0-
12	22893	X	22893	-0-	-0-	-0-	22893	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110019	X	17094	-0-	-92925	-0-	17094	3			N	-0-					-0-
02	92597	X	-0-	-0-	-92597	-0-					N	-0-					-0-
03	83638	X	-0-	-0-	-83638	-0-					N	-0-					-0-
04	42670	X	-0-	-0-	-42670	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 491 RRCID -> 261706 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5056 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25017	X	-0-	-0-	-25017	-0-					N	-0-					-0-
02	23403	X	-0-	-0-	-23403	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2013 - PLUGGED 07-08-2013

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 495 RRCID -> 262056 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6588 - 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	83607	X	69	-0-	-83538	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	78213	X	-0-	-0-	-78213	-0-					N	-0-					-0-
03	37758	X	-0-	-0-	-37758	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 12743 03/15/2012

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH ALAZAN WELL #: 494 RRCID -> 268936 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5978 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17008	X	17008	-0-	-0-	-0-	16898	3	110	9	N	100	100	0			-0-
12	47212	X	47212	-0-	-0-	-0-	47212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) 01405 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
LOPEZ WELL #: 1 A RRCID -> 093461 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206

01	1116	N	720	-0-	-396	-0-	208	1	512	2	Y	-0-					57
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	239	1	721	2	Y	-0-					57
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	264	1	608	2	Y	-0-					57
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	260	1	572	2	Y	-0-					57
05	1023	N	818	-0-	-205	-0-	175	1	643	2	Y	-0-					57
06	840	N	798	-0-	-42	-0-	196	1	602	2	Y	-0-					57
07	868	N	688	-0-	-180	-0-	216	1	472	2	Y	-0-					57
08	806	N	639	-0-	-167	-0-	217	1	422	2	Y	-0-					57
09	810	N	659	-0-	-151	-0-	225	1	434	2	Y	-0-					57
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	246	1	435	2	Y	-0-					57
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	222	1	507	2	Y	-0-					57
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	200	1	518	2	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 9,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEJANDRENAS (7400) 01405 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 171762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8184 - 8468

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - P&A 04-23-2013

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

ALFRED, WEST (YEGUA 13) 01442 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
SIOUX-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 178586 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8012 - 8020

	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	868	#	603	-0-	-265	-0-	352 19	1 9	232	2	N	17					173
02	812	#	339	-0-	-473	-0-	34 17	1 9	288	2	N	15					188
03	868	#	638	-0-	-230	-0-	65 8	1 9	565	2	N	7	163	1			32
04	978	R	978	-0-	-0-	-0-	108 23	1 9	847	2	N	21					53
05	985	R	985	-0-	-0-	-0-	84 28	1 9	873	2	N	25					78
06	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	90 13	1 9	930	2	N	12					90
07	1023	#	997	-0-	-26	-0-	100 14	1 9	883	2	N	13					103
08	1023	#	998	-0-	-25	-0-	117 22	1 9	859	2	N	20					123
09	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	117 25	1 9	965	2	N	23					146
10	1054	#	1047	-0-	-7	-0-	125 19	1 9	903	2	N	17					163
11	1020	#	980	-0-	-40	-0-	120 2	1 9	858	2	N	2					165
12	1147	#	980	-0-	-167	-0-	132	1	848	2	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 10,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

ALFRED, WEST (1600) 01442 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
GUINN OPERATING COMPANY 337505
BARBON-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 132882 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 1705 - 1708

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013

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

ALICE (STILLWELL) 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. 722939
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU WELL #: 2 RRCID -> 233332 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6005 - 6020

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

MOSSER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256338 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 5334

01	4402 #	2722	-0-	-1680	-0-	2708	1	14	2	N	-0-			-0-
02	4118 #	2580	-0-	-1538	-0-	2568	1	12	2	N	-0-			-0-
03	4402 #	2299	-0-	-2103	-0-	2288	1	11	2	N	-0-			-0-
04	3570 #	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-			-0-
05	3317 #	2348	-0-	-969	-0-	2332	1	16	2	N	-0-			-0-
06	2670 #	2396	-0-	-274	-0-	2379	1	17	2	N	-0-			-0-
07	2759 #	2284	-0-	-475	-0-	2269	1	15	2	N	-0-			-0-
08	2666 #	982	-0-	-1684	-0-	974	1	8	2	N	-0-			-0-
09	2400 #	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-			-0-
10	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			-0-
11	2600 R	2600	-0-	-0-	-0-	2585	1	15	2	N	-0-			-0-
12	2294 #	1905	-0-	-389	-0-	1893	1	12	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,116 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1961	-0-	-643	-0-	1961	2			N	-0-					56
02	2262	#	1863	-0-	-399	-0-	1863	2			N	-0-					56
03	2356	#	1920	-0-	-436	-0-	1920	2			N	-0-					56
04	2190	#	1583	-0-	-607	-0-	1583	2			N	-0-					56
05	3316	R	3316	-0-	-0-	-0-	3315	2	1	9	N	1					57
06	2616	R	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					57
07	2316	R	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					57
08	3317	#	2120	-0-	-1197	-0-	2120	2			N	-0-					57
09	3210	#	1457	-0-	-1753	-0-	1457	2			N	-0-					57
10	3317	#	1157	-0-	-2160	-0-	1157	2			N	-0-					57
11	2610	#	984	-0-	-1626	-0-	984	2			N	-0-					57
12	2325	#	1144	-0-	-1181	-0-	1144	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 22,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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-

ALICE (4800 FRIO) //CONT.// 01514 676 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
MOSSER WELL #: 1 C RRCID -> 240215 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4892 - 4898

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

ALICE, NORTH (4800) 01517 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING CORP. 153446
DE PEREZ, GUADALUPE M. WELL #: 1 RRCID -> 261605 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 4847 PERF. 4809 - 4819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		2541	-0-	-5209	184167	2530	2	11	9	N	10					10
02	7250		1727	-0-	-5523	178644	1716	2	11	9	N	10					20
03	7750		2267	-0-	-5483	173161	2258	2	9	9	N	8					28
04	7500		2217	-0-	-5283	167878	2207	2	10	9	N	9					37
05	7750		2067	-0-	-5683	162195	2058	2	9	9	N	8					45
06	7500		2449	-0-	-5051	157144	2436	2	13	9	N	12					57
07	7750		2313	-0-	-5437	151707	2302	2	11	9	N	10					67
08	7750		2247	-0-	-5503	146204	2235	2	12	9	N	11					78
09	7500		1988	-0-	-5512	140692	1977	2	11	9	N	10					88
10	7750		2220	-0-	-5530	135162	2211	2	9	9	N	8					96
11	7500		2106	-0-	-5394	129768	2095	2	11	9	N	10					106
12	7750		2008	-0-	-5742	124026	1998	2	10	9	N	9					115

TOTAL GAS PROD: 26,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

ALICE, DEEP, S. W. (8130) 01518 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. 722939
HOLMES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 190365 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080

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

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

ALICE, W. (3550 FRIO) 01523 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
REDDY DISPOSALS, LLC 696878
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 112289 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3558 - 3564

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

ALMOND (4900) 01894 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
WOLFE WELL #: 1 RRCID -> 206691 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4651 - 4654

01	1302	N	651	-0-	-651	-0-	651	2			N	-0-					60
02	1218	N	26	-0-	-1192	-0-	26	2			N	-0-					60
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	64	124	1			-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2012 - PLUGGED 06/11/12

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

ALPHA (2200) 01936 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 257938 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 2167 - 2182

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALTA MESA (A-12) 02000 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
MESTENA OIL & GAS CO. "1" WELL #: 68 RRCID -> 207714 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 460 PERF. 388 - 397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	11	1	145	2	N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	2	N	-0-					-0-
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	15	1	300	2	N	-0-					-0-
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	20	1	270	2	N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	20	1	283	2	N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	19	1	263	2	N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	N	-0-					-0-
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	17	1	246	2	N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	15	1	262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA OIL & GAS CO. "1" WELL #: 69 RRCID -> 210436 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 706 PERF. 358 - 400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	263	-0-	-388	-0-	18	1	245	2	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	2	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	17	1	226	2	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	13	1	230	2	N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	15	1	216	2	N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA MESA (GARCIA SAND) 02000 344 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 49 RRCID -> 221670 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1402 - 1402

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

ALTA MESA (M-14) 02000 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LEONCITO WELL #: 19 RRCID -> 180468 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	R	643	-0-	-0-	-0-	45	1	598	2	N	-0-					80
02	574	R	574	-0-	-0-	-0-	36	1	538	2	N	-0-					80
03	635	R	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	N	-0-					80
04	630	#	569	-0-	-61	-0-	38	1	531	2	N	-0-					80
05	651	#	544	-0-	-107	-0-	25	1	519	2	N	-0-					80
06	630	#	463	-0-	-167	-0-	31	1	432	2	N	-0-					80
07	626	R	626	-0-	-0-	-0-	39	1	587	2	N	-0-					80
08	620	#	525	-0-	-95	-0-	36	1	489	2	N	-0-					80
09	570	#	441	-0-	-129	-0-	29	1	412	2	N	-0-					80
10	620	#	479	-0-	-141	-0-	25	1	454	2	N	-0-					80
11	600	#	478	-0-	-122	-0-	31	1	447	2	N	-0-					80
12	620	#	493	-0-	-127	-0-	26	1	467	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 6,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA MESA (1100) 02000 731 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 3 WELL #: 2 RRCID -> 145815 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 2468 PERF. 1094 - 1102

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2012 - PLUGGED 1/4/2012

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

GARCIA 2 WELL #: 20 RRCID -> 146672 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 1126 - 1162

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013

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

GARCIA 1 WELL #: 50 RRCID -> 221672 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3950 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ALTA MESA (6500) 02000 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 47 RRCID -> 178740 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6504 - 7223

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

ALTA MESA, EAST (CORVINA) 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 5 WELL #: 2 RRCID -> 131360 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7148 - 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012 - PLUGGED 11/02/12

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

GARCIA 3 WELL #: 1A RRCID -> 133945 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 6606 - 6609

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

ALTA MESA, EAST (CORVINA) //CONT.// 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GARCIA 1 WELL #: 45 RRCID -> 151264 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7276 - 7290

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

GARCIA 1 WELL #: 44 RRCID -> 151272 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7565 - 7581

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

GARCIA 1 WELL #: 35 RRCID -> 176479 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7136 - 7172

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

ALTA MESA, EAST (CORVINA) //CONT.// 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GARCIA 1 WELL #: 1047 RRCID -> 178680 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7213 - 7223

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

GARCIA 1 WELL #: 42 RRCID -> 204276 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7178 - 7194

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 1 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279

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

ALTA MESA, EAST (SALINAS) 02001 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 31 L RRCID -> 142385 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8101 - 8109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 (5500) 02001 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 39 RRCID -> 145804 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5555 - 5561

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

ALTA MESA, EAST (6200) 02001 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 38 RRCID -> 151852 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5750 - 5794

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012 - PLUGGED 11/08/12

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

ALTA MESA, EAST (6870) 02001 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 20 U RRCID -> 009269 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

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

ALTA MESA, EAST (7300) 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 20 L RRCID -> 009272 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

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

ALTA MESA, EAST (7300) //CONT.// 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	-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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	88 18	1 9	516	2	Y	16	45	1			37
02	696 N	528	-0-	-168	-0-	57 8	1 9	463	2	Y	7					44
03	651 N	554	-0-	-97	-0-	60 17	1 9	477	2	Y	15					59
04	600 N	253	-0-	-347	-0-	36 6	1 9	211	2	Y	5					64
05	558 N	219	-0-	-339	-0-	30 4	1 9	185	2	Y	4					68
06	540 N	308	-0-	-232	-0-	30 15	1 9	263	2	Y	14					82
07	248 N	182	-0-	-66	-0-	25 10	1 9	147	2	Y	9	43	1			48
08	217 N	128	-0-	-89	-0-	18 9	1 9	101	2	Y	8					56
09	300 N	17	-0-	-283	-0-	2 7	1 9	8	2	Y	6					62
10	186 N	75	-0-	-111	-0-	12 13	1 9	50	2	Y	12					74
11	120 N	43	-0-	-77	-0-	5 7	1 9	31	2	Y	6					80
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	217	2	Y	-0-	80	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

ALTA MESA, EAST (7600) 02001 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 31 U RRCID -> 144988 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7638 - 7694

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

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG) 02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 32 RRCID -> 143177 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	6479 X	3642	-0-	-2837	-0-	522 1 3063 2 57 9	Y	52	150 1	13
02	6061 X	1915	-0-	-4146	-0-	206 1 1686 2 23 9	Y	21		34
03	6479 X	3903	-0-	-2576	-0-	426 1 3423 2 54 9	Y	49		83
04	5760 X	1616	-0-	-4144	-0-	231 1 1367 2 18 9	Y	16		99
05	5022 X	1054	-0-	-3968	-0-	142 1 898 2 14 9	Y	13		112
06	3780 X	3740	-0-	-40	-0-	386 1 3306 2 48 9	Y	44		156
07	3906 X	1736	-0-	-2170	-0-	245 1 1455 2 36 9	Y	33	150 1	39
08	3906 X	916	-0-	-2990	-0-	128 1 758 2 30 9	Y	27		66
09	3750 X	286	-0-	-3464	-0-	56 1 209 2 21 9	Y	19		85
10	3875 X	1369	-0-	-2506	-0-	260 1 1067 2 42 9	Y	38		123
11	3750 X	1259	-0-	-2491	-0-	142 1 1093 2 24 9	Y	22		145
12	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	610 1 6984 2 130 9	Y	118	108 1	155

TOTAL GAS PROD: 29,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

GARCIA 1 WELL #: 40 RRCID -> 146536 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7659 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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	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-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG)//CONT.// 02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GARCIA 1 WELL #: 42 RRCID -> 147247 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7741 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

GARCIA 1 WELL #: 43 RRCID -> 147368 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7748 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	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-

ALTA MESA, N. (2940) 02002 780 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
TRES PUERTAS WELL #: 3 RRCID -> 196834 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3002 - 3020

01	251 R	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	2	N	-0-			-0-
02	264 R	264	-0-	-0-	-0-	29	1	235	2	N	-0-			-0-
03	269 R	269	-0-	-0-	-0-	23	1	246	2	N	-0-			-0-
04	267 R	267	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	N	-0-			-0-
05	279 #	111	-0-	-168	-0-	17	1	94	2	N	-0-			-0-
06	270 #	35	-0-	-235	-0-	6	1	29	2	N	-0-			-0-
07	279 #	261	-0-	-18	-0-	34	1	227	2	N	-0-			-0-
08	279 #	248	-0-	-31	-0-	30	1	218	2	N	-0-			-0-
09	270 #	253	-0-	-17	-0-	39	1	214	2	N	-0-			-0-
10	258 R	258	-0-	-0-	-0-	36	1	222	2	N	-0-			-0-
11	240 #	46	-0-	-194	-0-	11	1	35	2	N	-0-			-0-
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA MESA, N. (3650) 02002 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
TRES PUERTAS WELL #: 4 RRCID -> 196770 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3693 - 3760

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

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG) 02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
TARED WELL #: 1 RRCID -> 160426 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209

01	1116 #	320	-0-	-796	-0-	23	1	297	2	N	-0-					50
02	1044 #	285	-0-	-759	-0-	18	1	267	2	N	-0-					50
03	1116 #	376	-0-	-740	-0-	23	1	353	2	N	-0-					50
04	720 #	403	-0-	-317	-0-	27	1	376	2	N	-0-					50
05	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	51	1	1040	2	N	-0-					50
06	451 R	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	2	N	-0-					50
07	424 R	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	N	-0-					50
08	1085 #	407	-0-	-678	-0-	28	1	379	2	N	-0-					50
09	1050 #	427	-0-	-623	-0-	29	1	398	2	N	-0-					50
10	1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	49	1	909	2	N	142					192
						156	9									
11	457 R	457	-0-	-0-	-0-	30	1	427	2	N	-0-					192
12	561 R	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 6,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

ALTE HUNDE (VI) 02059 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 36 RRCID -> 253498 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6356 - 8375

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALTE HUNDE (6700) 02059 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 11 RRCID -> 247268 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6686 - 6744

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

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	25212	X	8302	-0-	-16910	-0-	304	1 9	7997	3	N	1	1	1			-0-
02	9106	X	7115	-0-	-1991	-0-	315	1 9	6799	3	N	1	1	1			-0-
03	9734	X	6402	-0-	-3332	-0-	272	1 9	6129	3	N	1	1	1			-0-
04	9420	X	3237	-0-	-6183	-0-	149	1 9	3087	3	N	1	1	1			-0-
05	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	13378	2			Y	-0-					-0-
06	8040	X	5245	-0-	-2795	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-
07	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			Y	-0-					-0-
08	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	288	1	8552	2	Y	-0-					-0-
09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	253	1	4914	2	Y	-0-					-0-
10	13392	X	5131	-0-	-8261	-0-	365	1	4766	2	Y	-0-					-0-
11	8550	X	423	-0-	-8127	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
12	8835	X	60	-0-	-8775	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 37 RRCID -> 219363 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

ALVARADO (REQUENEZ) 02100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
ALVARADO, DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102758 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 3802 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
OLIVAREZ, O. GU WELL #: 1 RRCID -> 121648 COMPL. DATE 06/25/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7480 - 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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2012 - PLUGGED 09/24/12

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

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 125864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3075	-0-	-1234	-0-	434	1	2641	3	N	-0-					42
02	5713	X	5508	-0-	-205	-0-	478	1	5008	3	N	20					62
							22	9									
03	5983	X	5599	-0-	-384	-0-	496	1	51	2	N	41	1	8			102
							5007	3	45	9							
04	5670	X	4886	-0-	-784	-0-	467	1	44	2	N	21	1	8			122
							4352	3	23	9							
05	5890	X	4513	-0-	-1377	-0-	460	1	3457	2	N	1	1	8			122
							595	3	1	9							
06	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	103	184	1	2	8	39
07	5890	X	5373	-0-	-517	-0-	512	1	4831	2	N	27					66
							30	9									
08	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	507	1	3256	2	N	77	1	8			142
							1871	3	85	9							
09	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	474	1	290	2	N	34					176
							4400	3	37	9							
10	5115	X	5018	-0-	-97	-0-	477	1	369	2	N	50	196	1			30
							4117	3	55	9							
11	4950	X	4939	-0-	-11	-0-	475	1	1683	2	N	-0-					30
							2781	3									
12	5115	X	4782	-0-	-333	-0-	483	1	1566	2	N	16	2	8			44
							2715	3	18	9							

TOTAL GAS PROD: 54,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

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	2635	N	1936	-0-	-699	-0-	176	1	1760	3	N	-0-					80
02	2494	N	2014	-0-	-480	-0-	134	1	1880	3	N	-0-					80
03	2387	N	1675	-0-	-712	-0-	115	1	16	2	N	5	5	8			80
							1538	3	6	9							
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	129	1	17	2	N	2	2	8			80
							1720	3	2	9							
05	2139	N	1949	-0-	-190	-0-	138	1	1543	2	N	2	2	8			80
							266	3	2	9							
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	2	2	8			80
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	142	1	1795	2	N	-0-					80
08	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	139	1	1109	2	N	-0-					80
							637	3									
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	138	1	105	2	N	-0-					80
							1595	3									
10	1922	N	1593	-0-	-329	-0-	123	1	121	2	N	-0-					80
							1349	3									
11	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	135	1	629	2	N	-0-					80
							1039	3									
12	1891	N	1531	-0-	-360	-0-	106	1	521	2	N	1	1	8			80
							903	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 20,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DELGADO, E.F. WELL #: 1 RRCID -> 127934 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7945 - 7953

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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_____ 08/08/2012 - PLUGGED 08/08/12

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

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	496	N	375	-0-	-121	-0-	34	1	341	3	N	-0-					37
02	1073	N	421	-0-	-652	-0-	28	1	393	3	N	-0-					37
03	527	N	351	-0-	-176	-0-	24	1	3	2	N	1	1	8			37
							323	3	1	9							
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	45	1	6	2	N	1	1	8			37
							595	3	1	9							
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	120	1	1345	2	N	1	1	8			37
							231	3	1	9							
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1	1	8			37
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	164	1	2068	2	N	-0-					37
08	1271	N	423	-0-	-848	-0-	31	1	249	2	N	-0-					37
							143	3									
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	50	1	38	2	N	-0-					37
							582	3									
10	1271	N	547	-0-	-724	-0-	42	1	42	2	N	-0-					37
							463	3									
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	104	1	486	2	N	-0-					37
							804	3									
12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	173	1	852	2	N	-0-					37
							1477	3									

TOTAL GAS PROD: 11,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	899	N	576	-0-	-323	-0-	32	1	544	3	N	-0-					53
02	812	N	659	-0-	-153	-0-	27	1	632	3	N	-0-					53
03	775	N	661	-0-	-114	-0-	27	1	6	2	N	-0-					53
							628	3									
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	29	1	7	2	N	-0-					53
							645	3									
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	-0-					53
							100	3									
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	77					130
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	768	2	N	9					139
							10	9									
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	35	1	501	2	N	1	1	8			139
							288	3	1	9							
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	32	1	46	2	N	12					151
							695	3	13	9							
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	34	1	63	2	N	2					153
							700	3	2	9							
11	810	N	736	-0-	-74	-0-	32	1	263	2	N	5	150	1			8
							435	3	6	9							
12	806	N	660	-0-	-146	-0-	30	1	227	2	N	8					16
							394	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 7,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	128	1	1283	3	N	-0-					48
02	14B2	EXT	512	-0-	512	512	34	1	478	3	N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					48
05	T. A.		96	-0-	96	608	7	1	76	2	N	-0-					48
							13	3									
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	608					N	-0-					48
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	608					N	-0-					48
08	608	X	-0-	-0-	-608	-0-					N	-0-					48
09	0	X	-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-					48

TOTAL GAS PROD: 2,019 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	3596	X	2875	-0-	-721	-0-	159	1	2716	3	N	-0-					171
02	3045	X	2904	-0-	-141	-0-	121	1	2783	3	N	-0-					171
03	4092	X	2768	-0-	-1324	-0-	111	1	26	2	N	68	172	1	50	8	17
							2556	3	75	9							
04	3960	X	2635	-0-	-1325	-0-	112	1	25	2	N	20	20	8			17
							2476	3	22	9							
05	4092	X	2598	-0-	-1494	-0-	110	1	2104	2	N	20	20	8			17
							362	3	22	9							
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	25	25	8			17
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	145	1	3013	2	N	-0-					17
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	147	1	2101	2	N	13	13	8			17
							1207	3	14	9							
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	125	1	177	2	N	-0-					17
							2681	3									
10	3131	X	2885	-0-	-246	-0-	114	1	213	2	N	165	169	1			13
							2376	3	182	9							
11	3030	X	2949	-0-	-81	-0-	121	1	994	2	N	173	169	1	1	8	16
							1644	3	190	9							
12	3131	X	2807	-0-	-324	-0-	127	1	971	2	N	24	24	8			16
							1683	3	26	9							

TOTAL GAS PROD: 32,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	1023	N	506	-0-	-517	-0-	46	1	460	3	N	-0-					158
02	2900	N	2968	-0-	68	68	197	1	2771	3	N	-0-					158
03	3100	N	3292	-0-	192	260	227	1	31	2	N	1	1	8			158
							3033	3	1	9							
04	3000	N	3295	-0-	295	555	227	1	31	2	N	1	1	8			158
							3036	3	1	9							
05	2325	X	1564	-0-	-761	-0-	111	1	1239	2	N	1	1	8			158
							213	3	1	9							
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	1	1	8			158
07	2325	X	1081	-0-	-1244	-0-	79	1	1002	2	N	-0-					158
08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	194	1	1545	2	N	1	1	8			158
							887	3	1	9							
09	2250	X	1701	-0-	-549	-0-	128	1	97	2	N	-0-					158
							1476	3									
10	1550	X	1373	-0-	-177	-0-	102	1	101	2	N	39	165	1			32
							1127	3	43	9							
11	2250	X	1074	-0-	-1176	-0-	80	1	375	2	N	-0-					32
							619	3									
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	1	1	8			32

TOTAL GAS PROD: 19,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	961	N	750	-0-	-211	-0-	68	1	682	3	Y	-0-					21
02	986	N	813	-0-	-173	-0-	54	1	759	3	Y	-0-					21
03	992	N	924	-0-	-68	-0-	64	1	9	2	Y	1	1	8			21
							850	3	1	9							
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	61	1	8	2	Y	1	1	8			21
							816	3	1	9							
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	67	1	747	2	Y	1	1	8			21
							129	3	1	9							
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	2	2	8			21
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	80	1	1010	2	Y	-0-					21
08	899	N	768	-0-	-131	-0-	57	1	452	2	Y	-0-					21
							259	3									
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	72	1	55	2	Y	-0-					21
							830	3									
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	79	1	78	2	Y	-0-					21
							872	3									
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	63	1	296	2	Y	-0-					21
							489	3									
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 9,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	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	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-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	958	-0-	-902	-0-	53	1	905	3	N	-0-					65
02	1421	X	1013	-0-	-408	-0-	42	1	971	3	N	-0-					65
03	1519	X	1027	-0-	-492	-0-	42	1	10	2	N	-0-					65
							975	3									
04	930	N	654	-0-	-276	-0-	28	1	6	2	N	-0-					65
							620	3									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	50	1	962	2	N	12					77
							165	3	13	9							
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					77
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	77	1	1600	2	N	-0-					77
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	69	1	984	2	N	-0-					77
							566	3									
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	45	1	64	2	N	-0-					77
							967	3									
10	1674	N	1132	-0-	-542	-0-	48	1	89	2	N	-0-					77
							995	3									
11	1560	N	1094	-0-	-466	-0-	48	1	394	2	N	1					78
							651	3	1	9							
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	62	1	477	2	N	16					94
							827	3	18	9							

TOTAL GAS PROD: 12,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5079	-0-	-36	-0-	230	1	875	2	N	30					146
							3941	3	33	9							
02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	208	1	4394	3	N	48	9	8			185
							53	9									
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	213	1	48	2	N	41	186	1	13	8	27
							4729	3	45	9							
04	4920	X	4521	-0-	-399	-0-	187	1	43	2	N	43	2	8			68
							4244	3	47	9							
05	5084	X	4400	-0-	-684	-0-	194	1	3550	2	N	41	3	8			106
							611	3	45	9							
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	10					116
07	5022	X	3951	-0-	-1071	-0-	174	1	3747	2	N	27					143
							30	9									
08	5022	X	3985	-0-	-1037	-0-	178	1	2402	2	N	23					166
							1380	3	25	9							
09	4530	X	3872	-0-	-658	-0-	178	1	228	2	N	-0-					166
							3466	3									
10	4402	X	4071	-0-	-331	-0-	186	1	316	2	N	40					206
							3525	3	44	9							
11	3870	X	3833	-0-	-37	-0-	171	1	1370	2	N	25	192	1			39
							2264	3	28	9							
12	3999	X	3954	-0-	-45	-0-	177	1	1470	2	N	5					44
							2301	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 47,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	102	1	387	2	N	17					67
							1741	3	19	9							
02	2088	N	1339	-0-	-749	-0-	60	1	1277	3	N	2					69
							2	9									
03	3100	N	3256	-0-	156	156	139	1	31	2	N	2					71
							3084	3	2	9							
04	2626	N	2470	-0-	-156	-0-	103	1	24	2	N	-0-					71
							2343	3									
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	116	1	2130	2	N	7					78
							367	3	8	9							
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					78
07	3038	X	2348	-0-	-690	-0-	104	1	2244	2	N	-0-					78
08	3038	X	2077	-0-	-961	-0-	93	1	1260	2	N	-0-					78
							724	3									
09	2550	X	1556	-0-	-994	-0-	72	1	92	2	N	-0-					78
							1392	3									
10	2635	X	1485	-0-	-1150	-0-	69	1	116	2	N	3	3	8			78
							1297	3	3	9							
11	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	106	1	853	2	N	1	1	8			78
							1409	3	1	9							
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	100	1	777	2	N	1	1	8			78
							1348	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 23,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	403	N	165	-0-	-238	-0-	9	1	156	3	N	-0-					141
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	40	1	928	3	N	-0-					141
03	3100	N	3233	-0-	133	133	129	1	30	2	N	86	86	8			141
							2979	3	95	9							
04	3000	N	2979	-0-	-21	112	126	1	28	2	N	30	30	8			141
							2792	3	33	9							
05	2184	N	2072	-0-	-112	-0-	88	1	1678	2	N	15	15	8			141
							289	3	17	9							
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	24	16	8			149
07	899	X	127	-0-	-772	-0-	6	1	121	2	N	-0-					149
08	899	X	49	-0-	-850	-0-	2	1	30	2	N	-0-					149
							17	3									
09	870	X	489	-0-	-381	-0-	19	1	26	2	N	39					188
							401	3	43	9							
10	899	X	455	-0-	-444	-0-	19	1	36	2	N	4	167	1			25
							396	3	4	9							
11	494	X	494	-0-	-0-	-0-	22	1	178	2	N	-0-					25
							294	3									
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	22	1	170	2	N	-0-					25
							295	3									

TOTAL GAS PROD: 11,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5794	-0-	-313	-0-	263	1	1001	2	N	21					141
							4507	3	23	9							
02	5539	X	5270	-0-	-269	-0-	237	1	5010	3	N	21	2	8			160
							23	9									
03	5921	X	5816	-0-	-105	-0-	247	1	55	2	N	34	179	1	3	8	12
							5477	3	37	9							
04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	246	1	57	2	N	23	1	8			34
							5603	3	25	9							
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	274	1	5029	2	N	28	1	8			61
							865	3	31	9							
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	1	1	8			61
07	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	267	1	5730	2	N	-0-					61
08	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	269	1	3621	2	N	1	1	8			61
							2080	3	1	9							
09	5700	X	5436	-0-	-264	-0-	251	1	320	2	N	-0-					61
							4865	3									
10	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	284	1	483	2	N	1	1	8			61
							5379	3	1	9							
11	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	277	1	2223	2	N	1	1	8			61
							3674	3	1	9							
12	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	281	1	2188	2	N	1	1	8			61
							3793	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 64,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 177052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	981	-0-	-569	-0-	45	1	170	2	N	-0-					69
							766	3									
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	56	1	1175	3	N	15	2	8			82
							17	9									
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	46	1	10	2	N	5	5	8			82
							1011	3	6	9							
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	52	1	12	2	N	19	1	8			100
							1175	3	21	9							
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	67	1	1230	2	N	22	4	8			118
							212	3	24	9							
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	8					126
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	59	1	1271	2	N	14					140
							15	9									
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	61	1	823	2	N	1					141
							473	3	1	9							
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	28	2	N	-0-					141
							420	3									
10	806	N	633	-0-	-173	-0-	29	1	50	2	N	-0-					141
							554	3									
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	50	1	405	2	N	30	136	1	1	8	34
							670	3	33	9							
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	65	1	503	2	N	-0-					34
							873	3									

TOTAL GAS PROD: 12,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TEXAS OSAGE GU WELL #: 4 RRCID -> 178587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8337 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	1521	-0-	-1238	-0-	138	1	1383	3	N	-0-					138
02	2175	N	2089	-0-	-86	-0-	139	1	1950	3	N	-0-					138
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	151	1	20	2	N	4	4	8			138
							2016	3	4	9							
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	139	1	19	2	N	3	2	8			139
							1850	3	3	9							
05	2232	N	2106	-0-	-126	-0-	149	1	1668	2	N	2	2	8			139
							287	3	2	9							
06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	1	1	8			139
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	162	1	2050	2	N	-0-					139
08	2108	N	1824	-0-	-284	-0-	135	1	1072	2	N	1	1	8			139
							616	3	1	9							
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	122	1	92	2	N	-0-					139
							1401	3									
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	174	1	172	2	N	-0-					139
							1915	3									
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	169	1	789	2	N	-0-					139
							1303	3									
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	152	1	800	2	N	-0-					139
							1252	3									

TOTAL GAS PROD: 22,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1085	-0-	-1054	-0-	60	1	1025	3	N	-0-					156
02	2900	N	2987	-0-	87	87	124	1	2863	3	N	-0-					156
03	2915	N	2828	-0-	-87	-0-	116	1	27	2	N	2	2	8			156
							2683	3	2	9							
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	101	1	23	2	N	2	2	8			156
							2230	3	2	9							
05	2790	X	2162	-0-	-628	-0-	92	1	1766	2	N	-0-					156
							304	3									
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	1	1	8			156
07	2790	X	2203	-0-	-587	-0-	101	1	2102	2	N	-0-					156
08	2790	X	1326	-0-	-1464	-0-	56	1	806	2	N	1	1	8			156
							463	3	1	9							
09	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	105	1	149	2	N	-0-					156
							2262	3									
10	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	93	1	174	2	N	-0-					156
							1935	3									
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	98	1	803	2	N	-0-					156
							1327	3									
12	2604	N	2242	-0-	-362	-0-	102	1	781	2	N	4	1	8			159
							1355	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 24,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GARCIA "B" WELL #: 6 RRCID -> 179724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2322	-0-	-251	-0-	105	1	398	2	N	23	158	1	1	8	60
							1794	3	25	9							
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	110	1	2327	3	N	6	6	8			60
							7	9									
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	109	1	24	2	N	22	22	8			60
							2420	3	24	9							
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	106	1	24	2	N	6	6	8			60
							2408	3	7	9							
05	2604	N	2288	-0-	-316	-0-	99	1	1810	2	N	61	9	8			112
							312	3	67	9							
06	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	31					143
07	2635	N	2161	-0-	-474	-0-	96	1	2065	2	N	-0-					143
08	2294	N	2048	-0-	-246	-0-	92	1	1240	2	N	4	4	8			143
							712	3	4	9							
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	108	1	138	2	N	58	135	1			66
							2099	3	64	9							
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	114	1	194	2	N	2	2	8			66
							2164	3	2	9							
11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	109	1	879	2	N	8	8	8			66
							1453	3	9	9							
12	2480	N	2442	-0-	-38	-0-	109	1	853	2	N	1	1	8			66
							1479	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 26,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

FNB MISSION WELL #: 4 RRCID -> 180201 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	852	-0-	-357	-0-	39	1	148	2	N	-0-					115
							665	3									
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	42	1	881	3	N	8					123
							9	9									
03	899	N	745	-0-	-154	-0-	31	1	7	2	N	22	2	8			143
							683	3	24	9							
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	48	1	11	2	N	4	1	8			146
							1081	3	4	9							
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	49	1	904	2	N	9	2	8			153
							156	3	10	9							
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	14	1	8			166
07	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	44	1	952	2	N	24	43	1	6	8	141
							26	9									
08	1116	N	912	-0-	-204	-0-	41	1	549	2	N	6	1	8			146
							315	3	7	9							
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	51	1	66	2	N	5					151
							998	3	6	9							
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	54	1	92	2	N	1	1	8			151
							1020	3	1	9							
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	51	1	413	2	N	8	4	8			155
							683	3	9	9							
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	58	1	450	2	N	38					193
							779	3	42	9							

TOTAL GAS PROD: 11,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 180445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120

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	12183	X	5097	-0-	-7086	-0-	24	1	5027	3	N	42					125
							46	9									
02	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	471	1	10874	3	N	88					213
							97	9									
03	12617	X	10877	-0-	-1740	-0-	444	1	104	2	N	67	193	1			87
							10255	3	74	9							
04	12180	X	10388	-0-	-1792	-0-	443	1	99	2	N	53					140
							9788	3	58	9							
05	12586	X	10632	-0-	-1954	-0-	452	1	8632	2	N	57					197
							1485	3	63	9							
06	11850	X	-0-	-0-	-11850	-0-					N	100	175	1			122
07	12245	X	10056	-0-	-2189	-0-	460	1	9552	2	N	40					162
							44	9									
08	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	500	1	7152	2	N	56					218
							4108	3	62	9							
09	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	467	1	663	2	N	20					238
							10059	3	22	9							
10	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	465	1	868	2	N	39	192	1			85
							9674	3	43	9							
11	11430	X	10935	-0-	-495	-0-	480	1	3936	2	N	12					97
							6506	3	13	9							
12	11811	X	10164	-0-	-1647	-0-	461	1	3539	2	N	26					123
							6135	3	29	9							

TOTAL GAS PROD: 113,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

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 STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	77	1	295	2	N	10					172
							1327	3	11	9							
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	75	1	1592	3	N	9	2	8			179
							10	9									
03	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	61	1	14	2	N	15	6	8			188
							1346	3	17	9							
04	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	66	1	15	2	N	-0-					188
							1497	3									
05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	131	1	2397	2	N	2	2	8			188
							412	3	2	9							
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	3	1	8			190
07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	112	1	2415	2	N	-0-					190
08	2852	N	2185	-0-	-667	-0-	98	1	1325	2	N	1	1	8			190
							761	3	1	9							
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	48	1	61	2	N	-0-					190
							923	3									
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	119	1	202	2	N	1	1	8			190
							2246	3	1	9							
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	106	1	849	2	N	5	2	8			193
							1403	3	6	9							
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	106	1	828	2	N	-0-					193
							1435	3									

TOTAL GAS PROD: 22,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
FNB MISSION WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	11482	-0-	-5010	-0-	626	1	10699	3	N	143	195	1			59
							157	9									
02	14152	X	11952	-0-	-2200	-0-	495	1	11432	3	N	23					82
							25	9									
03	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	628	1	146	2	N	10	5	8			87
							14501	3	11	9							
04	14730	X	13371	-0-	-1359	-0-	572	1	128	2	N	22	2	8			107
							12647	3	24	9							
05	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	679	1	12964	2	N	182	191	1	2	8	96
							2231	3	200	9							
06	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	5	2	8			99
07	15283	X	14557	-0-	-726	-0-	662	1	13729	2	N	151	192	1			58
							166	9									
08	16089	X	12187	-0-	-3902	-0-	518	1	7404	2	N	11	1	8			68
							4253	3	12	9							
09	15570	X	12533	-0-	-3037	-0-	522	1	741	2	N	20	1	1			87
							11248	3	22	9							
10	16089	X	13587	-0-	-2502	-0-	569	1	1063	2	N	101					188
							11844	3	111	9							
11	14100	X	13439	-0-	-661	-0-	588	1	4820	2	N	58	189	1			57
							7967	3	64	9							
12	14570	X	11263	-0-	-3307	-0-	511	1	3922	2	N	27	3	8			81
							6800	3	30	9							

TOTAL GAS PROD: 145,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

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	13919	X	7202	-0-	-6717	-0-	398	1	6802	3	N	2					90
							2	9									
02	13572	X	9795	-0-	-3777	-0-	407	1	9388	3	N	-0-					90
03	14508	X	10395	-0-	-4113	-0-	427	1	99	2	N	17	13	8			94
							9850	3	19	9							
04	14070	X	8629	-0-	-5441	-0-	369	1	83	2	N	11	1	8			104
							8165	3	12	9							
05	13733	X	9952	-0-	-3781	-0-	425	1	8116	2	N	13					117
							1397	3	14	9							
06	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					N	102	1	8			218
07	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	686	1	14223	2	N	53	192	1			79
							58	9									
08	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	686	1	9800	2	N	76	1	8			154
							5630	3	84	9							
09	17261	X	17261	-0-	-0-	-0-	717	1	1017	2	N	81					235
							15438	3	89	9							
10	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	583	1	1088	2	N	21	192	1			64
							12122	3	23	9							
11	11370	X	8965	-0-	-2405	-0-	394	1	3231	2	N	-0-					64
							5340	3									
12	11749	X	7808	-0-	-3941	-0-	355	1	2726	2	N	2	2	8			64
							4725	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 124,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	2976	X	1174	-0-	-1802	-0-	65	1	1109	3	N	-0-					194
02	2784	X	1066	-0-	-1718	-0-	44	1	1022	3	N	-0-					194
03	1922	X	909	-0-	-1013	-0-	37	1	9	2	N	3	3	8			194
							860	3	3	9							
04	1860	X	1309	-0-	-551	-0-	56	1	13	2	N	1	1	8			194
							1239	3	1	9							
05	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	75	1	1439	2	N	1	1	8			194
							248	3	1	9							
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	1	1	8			194
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	78	1	1609	2	N	-0-					194
08	1767	N	1384	-0-	-383	-0-	59	1	841	2	N	1	1	8			194
							483	3	1	9							
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	55	1	78	2	N	-0-					194
							1183	3									
10	1674	N	1290	-0-	-384	-0-	54	1	102	2	N	1	134	1			61
							1133	3	1	9							
11	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	53	1	432	2	N	-0-					61
							714	3									
12	1364	N	1151	-0-	-213	-0-	52	1	402	2	N	-0-					61
							697	3									

TOTAL GAS PROD: 14,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337

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	4154	X	3690	-0-	-464	-0-		167	1	634	2	N	30	1	8			143
								2856	3	33	9							
02	3683	X	3186	-0-	-497	-0-		142	1	3011	3	N	30					173
								33	9									
03	3720	X	3373	-0-	-347	-0-		143	1	32	2	N	18	4	8			187
								3178	3	20	9							
04	3570	X	3381	-0-	-189	-0-		140	1	32	2	N	30					217
								3176	3	33	9							
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-		165	1	3025	2	N	39	192	1	3	8	61
								521	3	43	9							
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-						N	1	1	8			61
07	3503	X	3454	-0-	-49	-0-		152	1	3271	2	N	28					89
								31	9									
08	3751	X	3383	-0-	-368	-0-		152	1	2050	2	N	3					92
								1178	3	3	9							
09	3630	X	3419	-0-	-211	-0-		155	1	198	2	N	55	59	1	5	8	83
								3005	3	61	9							
10	3751	X	3686	-0-	-65	-0-		170	1	289	2	N	2	2	8			83
								3225	3	2	9							
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-		171	1	1372	2	N	27	6	8			104
								2268	3	30	9							
12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-		173	1	1349	2	N	3					107
								2339	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 39,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

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	1054	N	638	-0-	-416	-0-		35	1	603	3	N	-0-					144
02	725	N	680	-0-	-45	-0-		28	1	652	3	N	-0-					144
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-		30	1	7	2	N	3	3	8			144
								686	3	3	9							
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-		33	1	7	2	N	21	1	8			164
								730	3	23	9							
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-		37	1	709	2	N	1	1	8			164
								122	3	1	9							
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-						N	1	1	8			164
07	806	N	730	-0-	-76	-0-		34	1	696	2	N	-0-					164
08	868	N	749	-0-	-119	-0-		32	1	455	2	N	1	1	8			164
								261	3	1	9							
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-		29	1	42	2	N	-0-					164
								634	3									
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-		31	1	58	2	N	49	178	1			35
								646	3	54	9							
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-		32	1	261	2	N	-0-					35
								431	3									
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-		61	1	464	2	N	1	1	8			35
								805	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 8,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	1	903	3	N	-0-					115
02	1508	N	920	-0-	-588	-0-	38	1	882	3	N	-0-					115
03	2170	N	2	-0-	-2168	-0-	2	3			N	-0-					115
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					115
05	992	N	126	-0-	-866	-0-	5	1	103	2	N	-0-					115
							18	3									
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	5	2	8			118
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	61	1	1259	2	N	28					146
							31	9									
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	52	1	741	2	N	34	161	1	2	8	17
							426	3	37	9							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	1364	N	8	-0-	-1356	-0-	1	2	7	3	N	-0-					17
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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-

FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	241	1	4126	3	N	25					184
							28	9									
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	206	1	4756	3	N	9					193
							10	9									
03	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	215	1	50	2	N	16	169	1	13	8	27
							4971	3	18	9							
04	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	226	1	50	2	N	5	5	8			27
							4994	3	6	9							
05	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	248	1	4730	2	N	5	5	8			27
							814	3	6	9							
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	6	6	8			27
07	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	253	1	5245	2	N	-0-					27
08	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	240	1	3429	2	N	2	2	8			27
							1970	3	2	9							
09	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	225	1	319	2	N	-0-					27
							4842	3									
10	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	220	1	410	2	N	-0-					27
							4571	3									
11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	220	1	1802	2	N	1	1	8			27
							2978	3	1	9							
12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	218	1	1669	2	N	4	4	8			27
							2894	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 57,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

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	2852	X	793	-0-	-2059	-0-	35	1	133	2	N	24	151	1	1	8	23
							599	3	26	9							
02	1247	X	744	-0-	-503	-0-	34	1	710	3	N	-0-					23
03	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	481	1	108	2	N	150	7	8			166
							10663	3	165	9							
04	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	377	1	87	2	N	104	155	1	2	8	113
							8583	3	114	9							
05	3100	N	6494	-0-	3394	3394	283	1	5187	2	N	119	170	1	3	8	59
							893	3	131	9							
06	3394	X	-0-	-0-	-3394	-0-					N	6					65
07	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	284	1	6101	2	N	56					121
							62	9									
08	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	263	1	3546	2	N	4	1	8			124
							2037	3	4	9							
09	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	232	1	297	2	N	18					142
							4504	3	20	9							
10	2852	X	2628	-0-	-224	-0-	118	1	200	2	N	73	189	1	1	8	25
							2230	3	80	9							
11	2760	X	1357	-0-	-1403	-0-	61	1	488	2	N	2	1	8			26
							806	3	2	9							
12	2852	X	911	-0-	-1941	-0-	41	1	318	2	N	-0-					26
							552	3									

TOTAL GAS PROD: 50,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

FNB MISSION WELL #: 6 RRCID -> 188017 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912

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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	27	1	102	2	N	-0-					125
							457	3									
02	203	N	169	-0-	-34	-0-	8	1	160	3	N	1	1	8			125
							1	9									
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	67	1	15	2	N	1	1	8			125
							1477	3	1	9							
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	49	1	11	2	N	1	1	8			125
							1105	3	1	9							
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	N	1	1	8			125
							50	3	1	9							
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	25					150
07	1209	N	576	-0-	-633	-0-	25	1	534	2	N	15	148	1	2	8	15
							17	9									
08	372	N	43	-0-	-329	-0-	2	1	26	2	N	-0-					15
							15	3									
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	-0-					15
							145	3									
10	589	N	20	-0-	-569	-0-	1	1	2	2	N	-0-					15
							17	3									
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	9	2	N	-0-					15
							15	3									
12	155	N	9	-0-	-146	-0-	3	2	6	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	66	1	250	2	N	1					29
							1127	3	1	9							
02	2320	N	2034	-0-	-286	-0-	91	1	1926	3	N	15	15	8			29
							17	9									
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	40	1	9	2	N	55	17	8			67
							896	3	61	9							
04	1410	N	1032	-0-	-378	-0-	42	1	10	2	N	13	3	8			77
							966	3	14	9							
05	2170	N	1885	-0-	-285	-0-	76	1	1401	2	N	152	3	8			226
							241	3	167	9							
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	8	143	1			91
07	1054	N	449	-0-	-605	-0-	20	1	425	2	N	4	4	8			91
							4	9									
08	1891	N	1229	-0-	-662	-0-	55	1	745	2	N	1					92
							428	3	1	9							
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	68	1	87	2	N	2	2	8			92
							1313	3	2	9							
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	50	1	85	2	N	16					108
							949	3	18	9							
11	1200	N	227	-0-	-973	-0-	10	1	76	2	N	14					122
							126	3	15	9							
12	1519	N	599	-0-	-920	-0-	26	1	204	2	N	14					136
							354	3	15	9							

TOTAL GAS PROD: 12,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

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	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	84	1	1433	3	N	22					212
							24	9									
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	63	1	1449	3	N	53					265
							58	9									
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	89	1	21	2	N	19	179	1	7	8	98
							2060	3	21	9							
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	67	1	15	2	N	7	2	8			103
							1482	3	8	9							
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	97	1	1849	2	N	21	3	8			121
							318	3	23	9							
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					121
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	94	1	1950	2	N	49					170
							54	9									
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	93	1	1325	2	N	23					193
							761	3	25	9							
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	86	1	122	2	N	32	187	1			38
							1845	3	35	9							
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	74	1	138	2	N	-0-					38
							1535	3									
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	76	1	621	2	N	-0-					38
							1027	3									
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	94	1	718	2	N	31					69
							1245	3	34	9							

TOTAL GAS PROD: 21,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 189314 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8431 - 8746

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	1550	X	261	-0-	-1289	-0-	12	1	45	2	N	-0-					214
							204	3									
02	377	N	144	-0-	-233	-0-	6	1	136	3	N	2	2	8			214
							2	9									
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					214
							83	3									
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					214
05	155	N	33	-0-	-122	-0-	1	1	27	2	N	-0-					214
							5	3									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					214
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					214
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					214
							38	3									
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					214
							58	3									
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					214
							54	3									
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	3	1	23	2	N	1	1	8			214
							38	3	1	9							
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					214
							41	3									

TOTAL GAS PROD: 952 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

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	992	N	546	-0-	-446	-0-	25	1	95	2	N	-0-					75
							426	3									
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	52	1	1096	3	N	2	2	8			75
							2	9									
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	43	1	10	2	N	5	5	8			75
							960	3	6	9							
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	27	1	6	2	N	1	1	8			75
							624	3	1	9							
05	1240	N	897	-0-	-343	-0-	40	1	730	2	N	1	1	8			75
							126	3	1	9							
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	1	1	8			75
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	45	1	969	2	N	9	4	8			80
							10	9									
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	48	1	645	2	N	2	2	8			80
							371	3	2	9							
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	48	2	N	-0-					80
							724	3									
10	1023	N	986	-0-	-37	-0-	46	1	77	2	N	-0-					80
							863	3									
11	1020	N	891	-0-	-129	-0-	40	1	321	2	N	-0-					80
							530	3									
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	49	1	382	2	N	-0-					80
							663	3									

TOTAL GAS PROD: 10,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BENTSON-WHITTINGTON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 190481 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
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-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 191051 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604

01	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	49	1	188	2	N	-0-					92
							848	3									
02	1131	N	1092	-0-	-39	-0-	49	1	1035	3	N	7					99
							8	9									
03	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	48	1	11	2	N	1	1	8			99
							1067	3	1	9							
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	46	1	11	2	N	1	1	8			99
							1041	3	1	9							
05	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	49	1	896	2	N	9	1	8			107
							154	3	10	9							
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	1	1	8			107
07	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	48	1	1039	2	N	-0-					107
08	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	50	1	675	2	N	1	1	8			107
							388	3	1	9							
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	26	2	N	-0-					107
							397	3									
10	1085	N	366	-0-	-719	-0-	17	1	29	2	N	-0-					107
							320	3									
11	1080	N	199	-0-	-881	-0-	9	1	71	2	N	1	1	8			107
							118	3	1	9							
12	465	N	254	-0-	-211	-0-	11	1	89	2	N	-0-					107
							154	3									

TOTAL GAS PROD: 8,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1110	-0-	-533	-0-		51	1	192	2	N	-0-					53
								867	3									
02	1682	N	894	-0-	-788	-0-		40	1	853	3	N	1	1	8			53
								1	9									
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-		94	1	21	2	N	5	5	8			53
								2089	3	6	9							
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-		64	1	15	2	N	-0-					53
								1447	3									
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-		80	1	1469	2	N	88	1	8			140
								253	3	97	9							
06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-						N	1	1	8			140
07	1581	N	1488	-0-	-93	-0-		66	1	1422	2	N	-0-					140
08	1891	N	1261	-0-	-630	-0-		57	1	764	2	N	1	1	8			140
								439	3	1	9							
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-		32	1	41	2	N	-0-					140
								616	3									
10	1488	N	671	-0-	-817	-0-		31	1	53	2	N	-0-					140
								587	3									
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-		79	1	637	2	N	-0-					140
								1052	3									
12	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-		133	1	1105	2	N	-0-					140
								1731	3									

TOTAL GAS PROD: 16,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	220	-0-	-1175	-0-		10	1	38	2	N	2					102
								170	3	2	9							
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-		53	1	1114	3	N	1	1	8			102
								1	9									
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-		115	1	26	2	N	26	8	8			120
								2552	3	29	9							
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-		47	1	11	2	N	-0-					120
								1076	3									
05	1240	N	1077	-0-	-163	-0-		47	1	859	2	N	21	1	8			140
								148	3	23	9							
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-						N	1	1	8			140
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-		101	1	2170	2	N	17	3	8			154
								19	9									
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-		92	1	1242	2	N	2	1	8			155
								713	3	2	9							
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-		83	1	106	2	N	-0-					155
								1613	3									
10	2077	N	1720	-0-	-357	-0-		80	1	135	2	N	-0-					155
								1505	3									
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-		97	1	780	2	N	30	1	8			184
								1289	3	33	9							
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-		99	1	775	2	N	-0-					184
								1343	3									

TOTAL GAS PROD: 18,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	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-

FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

01	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	465	1	708	2	N	63	187	1			67
						3188	3	69	9							
02	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	398	1	2902	3	N	2	2	8			67
						2	9									
03	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	439	1	36	2	N	4	4	8			67
						3540	3	4	9							
04	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	320	1	22	2	N	1	1	8			67
						2180	3	1	9							
05	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	191	1	3144	2	N	120	2	8			185
						541	3	132	9							
06	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	28	179	1	2	8	32
07	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	203	1	4352	2	N	7	7	8			32
						8	9									
08	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	202	1	2726	2	N	36	1	8			67
						1566	3	40	9							
09	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	196	1	251	2	N	10					77
						3813	3	11	9							
10	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	201	1	341	2	N	4	1	8			80
						3803	3	4	9							
11	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	190	1	1528	2	N	9	2	8			87
						2525	3	10	9							
12	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	194	1	1512	2	N	20					107
						2621	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 44,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	2449	X	1618	-0-	-831	-0-	70	1	267	2	N	70	179	1			51
							1204	3	77	9							
02	2291	X	1308	-0-	-983	-0-	59	1	1247	3	N	2	2	8			51
							2	9									
03	2449	X	1294	-0-	-1155	-0-	55	1	12	2	N	4	4	8			51
							1223	3	4	9							
04	2370	X	1984	-0-	-386	-0-	83	1	19	2	N	1	1	8			51
							1881	3	1	9							
05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	122	1	2238	2	N	64	2	8			113
							385	3	70	9							
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					113
07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	125	1	2676	2	N	28					141
							31	9									
08	3100	N	3289	-0-	189	189	148	1	1993	2	N	3	1	8			143
							1145	3	3	9							
09	3000	N	3007	-0-	7	196	139	1	177	2	N	-0-					143
							2691	3									
10	2689	N	2493	-0-	-196	-0-	112	1	189	2	N	73	1	8			215
							2112	3	80	9							
11	2370	X	564	-0-	-1806	-0-	24	1	194	2	N	23	182	1			56
							321	3	25	9							
12	2449	X	583	-0-	-1866	-0-	26	1	204	2	N	-0-					56
							353	3									

TOTAL GAS PROD: 21,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2622	X	2622	-0-		-0-		-0-	386	1	406	2	N	3					100
									1827	3	3	9							
02	2796	X	2796	-0-		-0-		-0-	375	1	2419	3	N	2	2	8			100
									2	9									
03	3549	X	3549	-0-		-0-		-0-	418	1	31	2	N	23	8	8			115
									3075	3	25	9							
04	3699	X	3699	-0-		-0-		-0-	413	1	33	2	N	3	1	8			117
									3250	3	3	9							
05	2437	X	2437	-0-		-0-		-0-	375	1	1758	2	N	1	1	8			117
									303	3	1	9							
06	1020	X	-0-	-0-		-1020		-0-					N	1	1	8			117
07	3639	X	3639	-0-		-0-		-0-	428	1	3211	2	N	-0-					117
08	3482	X	3482	-0-		-0-		-0-	423	1	1941	2	N	3	1	8			119
									1115	3	3	9							
09	2861	X	2861	-0-		-0-		-0-	389	1	153	2	N	-0-					119
									2319	3									
10	3422	X	3422	-0-		-0-		-0-	424	1	247	2	N	3					122
									2748	3	3	9							
11	3292	X	3292	-0-		-0-		-0-	405	1	1085	2	N	9	1	8			130
									1792	3	10	9							
12	3088	X	3088	-0-		-0-		-0-	405	1	981	2	N	1	1	8			130
									1701	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 34,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9470 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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-	2	1	9	2	N	-0-					162
									39	3									
02	29	N	28	-0-		-1		-0-	1	1	27	3	N	-0-					162
03	104	N	104	-0-		-0-		-0-	4	1	1	2	N	-0-					162
									99	3									
04	1917	N	1917	-0-		-0-		-0-	79	1	18	2	N	27					189
									1790	3	30	9							
05	1461	N	1461	-0-		-0-		-0-	63	1	1163	2	N	32	15	8			206
									200	3	35	9							
06	90	N	-0-	-0-		-90		-0-					N	-0-					206
07	1984	N	529	-0-		-1455		-0-	23	1	498	2	N	7	163	1			50
									8	9									
08	1457	N	48	-0-		-1409		-0-	2	1	29	2	N	-0-					50
									17	3									
09	1199	N	1199	-0-		-0-		-0-	55	1	71	2	N	-0-					50
									1073	3									
10	931	N	931	-0-		-0-		-0-	43	1	73	2	N	-0-					50
									815	3									
11	60	N	10	-0-		-50		-0-	4	2	6	3	N	-0-					50
12	1240	N	12	-0-		-1228		-0-	1	1	4	2	N	-0-					50
									7	3									

TOTAL GAS PROD: 6,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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-

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	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	167 2860	1 3	635 1	2 9	N	1	1	8			224
02	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	166 14	1 9	3507	3	N	13	13	8			224
03	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	110 2436	1 3	25 48	2 9	N	44	44	8			224
04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	104 2360	1 3	24 13	2 9	N	12	12	8			224
05	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	114 358	1 3	2082 21	2 9	N	19	19	8			224
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	119	193	1	8	8	142
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	133	1	2849	2	N	-0-					142
08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	125 964	1 3	1679 12	2 9	N	11	11	8			142
09	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	107 2084	1 3	137	2	N	-0-					142
10	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	128 2428	1 3	218 7	2 9	N	6	6	8			142
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	113 1506	1 3	911 55	2 9	N	50	25	8			167
12	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	127 1715	1 3	989 10	2 9	N	9	2	8			174

TOTAL GAS PROD: 31,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	374	1	1423	2	N	36	176	1			39
							6409	3	40	9							
02	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	362	1	7642	3	N	15	2	8			52
							17	9									
03	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	367	1	82	2	N	54	8	8			98
							8139	3	59	9							
04	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	323	1	74	2	N	1	1	8			98
							7344	3	1	9							
05	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	354	1	6488	2	N	38	4	8			132
							1117	3	42	9							
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					132
07	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	344	1	7391	2	N	36	6	8			162
							40	9									
08	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	359	1	4833	2	N	1	1	8			162
							2776	3	1	9							
09	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	332	1	425	2	N	-0-					162
							6447	3									
10	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	359	1	610	2	N	62	183	1	1	8	40
							6797	3	68	9							
11	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	333	1	2671	2	N	24	2	8			62
							4414	3	26	9							
12	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	335	1	2614	2	N	-0-					62
							4531	3									

TOTAL GAS PROD: 86,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9484 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	120	1	459	2	N	47	181	1			63
							2065	3	52	9							
02	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	170	1	3600	3	N	1	1	8			63
							1	9									
03	2604	X	1553	-0-	-1051	-0-	66	1	15	2	N	5	5	8			63
							1466	3	6	9							
04	2520	X	1017	-0-	-1503	-0-	42	1	10	2	N	1	1	8			63
							964	3	1	9							
05	2604	X	739	-0-	-1865	-0-	32	1	587	2	N	17	5	8			75
							101	3	19	9							
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					75
07	2604	X	266	-0-	-2338	-0-	12	1	251	2	N	3	3	8			75
							3	9									
08	1550	X	263	-0-	-1287	-0-	12	1	159	2	N	-0-					75
							92	3									
09	1020	X	309	-0-	-711	-0-	14	1	18	2	N	-0-					75
							277	3									
10	744	X	693	-0-	-51	-0-	32	1	54	2	N	1	1	8			75
							606	3	1	9							
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	224	2	N	-0-					75
							370	3									
12	310	N	163	-0-	-147	-0-	7	1	57	2	N	-0-					75
							99	3									

TOTAL GAS PROD: 12,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	39	2	N	6					160
							174	3	7	9							
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	23	180	1			3
							25	9									
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	5	2	N	31	4	8			30
							510	3	34	9							
04	3000	N	6500	-0-	3500	3500	267	1	61	2	N	86	7	8			109
							6077	3	95	9							
05	3100	N	3054	-0-	-46	3454	135	1	2474	2	N	17	4	8			122
							426	3	19	9							
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	454					N	-0-					122
07	3229	X	2775	-0-	-454	-0-	123	1	2649	2	N	3	3	8			122
							3	9									
08	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	115	1	1551	2	N	-0-					122
							891	3									
09	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	81	1	104	2	N	-0-					122
							1581	3									
10	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	80	1	136	2	N	-0-					122
							1517	3									
11	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	65	1	519	2	N	-0-					122
							858	3									
12	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	88	1	684	2	N	-0-					122
							1186	3									

TOTAL GAS PROD: 22,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4594	-0-	-428	-0-	204	1	778	2	N	99	187	1	1	8	15
							3503	3	109	9							
02	4611	X	4508	-0-	-103	-0-	202	1	4271	3	N	32					47
							35	9									
03	4867	X	4790	-0-	-77	-0-	204	1	46	2	N	22	4	8			65
							4516	3	24	9							
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	196	1	45	2	N	2					67
							4467	3	2	9							
05	4805	X	4551	-0-	-254	-0-	202	1	3710	2	N	1	1	8			67
							638	3	1	9							
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	4	4	8			67
07	4867	X	4484	-0-	-383	-0-	196	1	4208	2	N	73	10	8			130
							80	9									
08	4774	X	4464	-0-	-310	-0-	200	1	2694	2	N	21	7	8			144
							1547	3	23	9							
09	4620	X	4251	-0-	-369	-0-	195	1	250	2	N	10					154
							3795	3	11	9							
10	4557	X	4521	-0-	-36	-0-	204	1	346	2	N	104	183	1	2	8	73
							3857	3	114	9							
11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	196	1	1572	2	N	17	6	8			84
							2598	3	19	9							
12	4495	X	4325	-0-	-170	-0-	193	1	1508	2	N	8					92
							2615	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 49,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2266	-0-	-1051	-0-	124	1	2119	3	N	21					182
							23	9									
02	3219	X	2649	-0-	-570	-0-	109	1	2528	3	N	11	170	1			23
							12	9									
03	3441	X	2821	-0-	-620	-0-	115	1	27	2	N	22	1	8			44
							2655	3	24	9							
04	3330	X	2660	-0-	-670	-0-	113	1	25	2	N	14	1	8			57
							2507	3	15	9							
05	3286	X	3006	-0-	-280	-0-	128	1	2452	2	N	4	1	8			60
							422	3	4	9							
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	15	1	8			74
07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	138	1	2872	2	N	3					77
							3	9									
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	131	1	1871	2	N	15	1	8			91
							1075	3	17	9							
09	2910	X	2895	-0-	-15	-0-	120	1	170	2	N	20					111
							2583	3	22	9							
10	3007	X	2844	-0-	-163	-0-	120	1	223	2	N	10					121
							2490	3	11	9							
11	3000	X	2889	-0-	-111	-0-	126	1	1029	2	N	30					151
							1701	3	33	9							
12	3100	X	2678	-0-	-422	-0-	122	1	992	2	N	10					161
							1553	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 30,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	558	N	348	-0-	-210	-0-	15	1	59	2	N	9	1	8			25
							264	3	10	9							
02	464	N	361	-0-	-103	-0-	16	1	345	3	N	-0-					25
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	N	7	4	8			28
							366	3	8	9							
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	4	2	N	4					32
							400	3	4	9							
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	N	61	1	8			92
							58	3	67	9							
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	1	1	8			92
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	N	-0-					92
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	N	81	1	8			172
							154	3	89	9							
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	20	2	N	2					174
							307	3	2	9							
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	16	1	28	2	N	57	195	1			36
							310	3	63	9							
11	510	N	314	-0-	-196	-0-	14	1	112	2	N	2	1	8			37
							186	3	2	9							
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 4,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

OXY USA INC. 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7040 - 8098

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	7			122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

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

GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7810 - 7996

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	2	141	9	N	128					203
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					203
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8054 - 8290

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

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

FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 1 RRCID -> 155866 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7262 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	78	7			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 195464 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	336	1	5257	2	Y	15	17	1			6
							17	9									
02	5133	X	4922	-0-	-211	-0-	305	1	4592	2	Y	23	16	1			13
							25	9									
03	5487	X	4591	-0-	-896	-0-	301	1	4254	2	Y	33	33	1			13
							36	9									
04	5430	X	3986	-0-	-1444	-0-	295	1	3684	2	Y	6	14	1			5
							7	9									
05	5611	X	4643	-0-	-968	-0-	347	1	4290	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	377	1	5438	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	508	1	5315	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	459	1	4585	2	Y	-0-					-0-
09	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	457	1	5407	2	Y	-0-					-0-
10	5549	X	4738	-0-	-811	-0-	517	1	4221	2	Y	-0-					-0-
11	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	505	1	5075	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	5378	-0-	-171	-0-	413	1	4965	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2819	-0-	-33	-0-	215	1	2595	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
02	3045	X	2425	-0-	-620	-0-	166	1	2250	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
03	3255	X	2262	-0-	-993	-0-	169	1	2085	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	3150	X	1819	-0-	-1331	-0-	149	1	1664	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
05	3038	X	2185	-0-	-853	-0-	217	1	1968	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	2730	X	2604	-0-	-126	-0-	317	1	2287	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2000	-0-	-604	-0-	270	1	1730	2	Y	-0-					-0-
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	260	1	2317	2	Y	-0-					-0-
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	340	1	2283	2	Y	-0-					-0-
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	295	1	2240	2	Y	-0-					-0-
11	2490	N	1915	-0-	-575	-0-	155	1	1760	2	Y	-0-					-0-
12	2697	N	1818	-0-	-879	-0-	283	1	1535	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

01	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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GARCIA BB WELL #: 12 RRCID -> 225007 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293

01	5425	X	4686	-0-	-739	-0-	90	1	4587	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
02	5075	X	4540	-0-	-535	-0-	87	1	4450	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	5115	X	4450	-0-	-665	-0-	84	1	4366	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	4950	X	4249	-0-	-701	-0-	84	1	4165	2	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4586	-0-	-498	-0-	84	1	4502	2	Y	-0-					-0-
06	4710	X	3719	-0-	-991	-0-	90	1	3629	2	Y	-0-					-0-
07	4867	X	3300	-0-	-1567	-0-	90	1	3210	2	Y	-0-					-0-
08	4588	X	3873	-0-	-715	-0-	90	1	3783	2	Y	-0-					-0-
09	4440	X	3307	-0-	-1133	-0-	90	1	3217	2	Y	-0-					-0-
10	4588	X	3922	-0-	-666	-0-	93	1	3829	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	2279	-0-	-1471	-0-	78	1	2201	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3478	-0-	-397	-0-	81	1	3397	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA BB WELL #: 14 RRCID -> 227032 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2007	-0-	-690	-0-	238	1	1749	2	Y	18	17	1			7
							20	9									
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	222	1	1837	2	Y	16	14	1			9
							18	9									
03	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	220	1	1680	2	Y	10	15	1			4
							11	9									
04	1950	N	734	-0-	-1216	-0-	143	1	590	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	2232	N	1890	-0-	-342	-0-	271	1	1619	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	296	1	1490	2	Y	-0-					-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	271	1	1140	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	263	1	1515	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1484	-0-	-316	-0-	271	1	1213	2	Y	-0-					-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	278	1	1400	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	962	-0-	-748	-0-	190	1	772	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1171	-0-	-348	-0-	250	1	921	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	41	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					Y	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	82	1	917	2	Y	9	2	1			7
							10	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-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: 1,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ALVARADO (6080) 02100 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
ALVARADO, D. WELL #: 2 RRCID -> 114836 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 3830 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 (6780) 02100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
CELESTINO GARZA GU WELL #: 5 RRCID -> 171675 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	15	7	-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	11594	X	10212	-0-	-1382 B	-0-	1120	1	9092	2	N	-0-					86
02	11052	X	11052	-0-	-0- B	-0-	1160	1	9892	2	N	-0-					86
03	11475	X	11475	-0-	-0- B	-0-	1240	1	10226	2	N	8					94
							9	9									
04	11327	X	11327	-0-	-0- B	-0-	1195	1	10122	2	N	9					103
							10	9									
05	11811	X	11260	-0-	-551 B	-0-	1217	1	10032	2	N	10					113
							11	9									
06	11430	X	10239	-0-	-1191 B	-0-	1137	1	9092	2	N	9					122
							10	9									
07	11811	X	10832	-0-	-979 B	-0-	1240	1	9577	2	N	14					136
							15	9									
08	11718	X	10602	-0-	-1116 B	-0-	1192	1	9390	2	N	18					154
							20	9									
09	11340	X	11076	-0-	-264 B	-0-	1200	1	9854	2	N	20					174
							22	9									
10	11253	X	7083	-0-	-4170 B	-0-	1045	1	6024	2	N	13					187
							14	9									
11	11681	X	11681	-0-	-0- B	-0-	1200	1	10463	2	N	16					203
							18	9									
12	11710	X	11710	-0-	-0- B	-0-	1240	1	10445	2	N	23	175	0			51
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 128,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	2294	N	2185	-0-	-109	-0-	134	1	2045	3	N	5					29
							6	9									
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	132	1	1899	3	N	21					50
							23	9									
03	2108	N	1864	-0-	-244	-0-	144	1	1695	3	N	23					73
							25	9									
04	2100	N	2038	-0-	-62	-0-	144	1	1888	3	N	5					78
							6	9									
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	144	1	2117	3	N	7					85
							8	9									
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	144	1	2048	3	N	-0-					85
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	144	1	2061	3	N	1					86
							1	9									
08	2263	N	1981	-0-	-282	-0-	125	1	1847	3	N	8					94
							9	9									
09	2190	N	2095	-0-	-95	-0-	139	1	1945	3	N	10					104
							11	9									
10	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	149	1	2029	3	N	4					108
							4	9									
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	144	1	1843	3	N	6					114
							7	9									
12	2170	N	1970	-0-	-200	-0-	139	1	1823	3	N	7					121
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 25,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	2294	N	2017	-0-	-277	-0-	54	1	1956	3	N	6					27
							7	9									
02	2088	N	2034	-0-	-54	-0-	54	1	1954	3	N	24					51
							26	9									
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	62	1	2114	3	N	26					77
							29	9									
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	60	1	2136	3	N	13					90
							14	9									
05	2170	N	1563	-0-	-607	-0-	38	1	1513	3	N	11					101
							12	9									
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	58	1	2352	3	N	26					127
							29	9									
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	60	1	2242	3	N	25					152
							28	9									
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	58	1	2152	3	N	25					177
							28	9									
09	2430	N	2161	-0-	-269	-0-	60	1	2082	3	N	17	174	1			20
							19	9									
10	2325	N	1968	-0-	-357	-0-	59	1	1897	3	N	11					31
							12	9									
11	2160	N	1386	-0-	-774	-0-	41	1	1333	3	N	11					42
							12	9									
12	2232	N	2120	-0-	-112	-0-	44	1	2059	3	N	15					57
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 24,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	X	-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	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	6355	X	5390	-0-	-965	-0-	229	1	5098	3	N	57	175	1			68
							63	9									
02	5713	X	5539	-0-	-174	-0-	238	1	5221	3	N	73					141
							80	9									
03	5983	X	5722	-0-	-261	-0-	254	1	5400	3	N	62					203
							68	9									
04	5790	X	5545	-0-	-245	-0-	238	1	5254	3	N	48	161	1			90
							53	9									
05	5921	X	5508	-0-	-413	-0-	246	1	5209	3	N	48					138
							53	9									
06	5730	X	5313	-0-	-417	-0-	238	1	5023	3	N	47					185
							52	9									
07	5921	X	5710	-0-	-211	-0-	254	1	5417	3	N	35	178	1	1	8	41
							39	9									
08	5735	X	5413	-0-	-322	-0-	246	1	5109	3	N	53					94
							58	9									
09	5550	X	5291	-0-	-259	-0-	238	1	5014	3	N	35					129
							39	9									
10	5704	X	5426	-0-	-278	-0-	246	1	5108	3	N	65	1	8			193
							72	9									
11	5520	X	5295	-0-	-225	-0-	229	1	5032	3	N	31					224
							34	9									
12	5704	X	4978	-0-	-726	-0-	221	1	4722	3	N	32	181	1			75
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 65,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188015 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 7090 - 7098

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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	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	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2104	-0-	2104	2104	2104	2			N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1786	-0-	1786	3890	1786	2			N	-0-					-0-
12	INC	G-10	1843	-0-	1843	5733	1843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,700 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	14B2	EXT	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

01	341	N	329	-0-	-12	-0-	37	1	292	3	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	34	1	349	3	N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	45	1	312	3	N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	43	1	277	3	N	-0-					-0-
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	42	1	320	3	N	-0-					-0-
06	360	N	301	-0-	-59	-0-	42	1	259	3	N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	45	1	295	3	N	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	44	1	312	3	N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	42	1	535	3	N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	625	3	N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	61	1	464	3	N	-0-					-0-
12	589	N	463	-0-	-126	-0-	61	1	402	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

01	1519	N	1143	-0-	-376	-0-	52	1	1091	3	N	-0-					17
02	1653	N	1273	-0-	-380	-0-	61	1	1212	3	N	-0-					17
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	61	1	1296	3	N	-0-					17
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	57	1	1172	3	N	-0-					17
05	1364	N	984	-0-	-380	-0-	46	1	938	3	N	-0-					17
06	1320	N	1169	-0-	-151	-0-	52	1	1117	3	N	-0-					17
07	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	55	1	1096	3	N	-0-					17
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	63	1	1179	3	N	-0-					17
09	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	63	1	1080	3	N	-0-					17
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	66	1	1131	3	N	-0-					17
11	1200	N	1055	-0-	-145	-0-	66	1	989	3	N	-0-					17
12	1178	N	944	-0-	-234	-0-	66	1	878	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 13,887 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-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

01	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	174	N	156	-0-	-18	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	205 7	1 9	3522	3	N	6					99
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	205 1	1 9	4063	3	N	1					100
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	205 10	1 9	4308	3	N	9					109
04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	197 11	1 9	4294	3	N	10					119
05	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	221 19	1 9	5090	3	N	17					136
06	4410	X	4305	-0-	-105	-0-	197 10	1 9	4098	3	N	9					145
07	4650	X	4354	-0-	-296	-0-	197 17	1 9	4140	3	N	15	1	8			159
08	5332	X	4574	-0-	-758	-0-	213 7	1 9	4354	3	N	6					165
09	5160	X	3670	-0-	-1490	-0-	188 13	1 9	3469	3	N	12	3	8			174
10	4867	X	4129	-0-	-738	-0-	205 3	1 9	3921	3	N	3					177
11	4440	X	3838	-0-	-602	-0-	172 14	1 9	3652	3	N	13	166	1			24
12	4588	X	4570	-0-	-18	-0-	221 6	1 9	4343	3	N	5					29

TOTAL GAS PROD: 51,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	2201	N	1756	-0-	-445	-0-	90	1	1666	3	N	-0-					-0-
02	2030	N	1518	-0-	-512	-0-	86	1	1432	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	92	1	1857	3	N	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	81	1	1720	3	N	-0-					-0-
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	94	1	1831	3	N	-0-					-0-
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	90	1	1827	3	N	-0-					-0-
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	94	1	1832	3	N	-0-					-0-
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	94	1	1831	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1449	-0-	-471	-0-	26	1	1423	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1296	-0-	-626	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1389	-0-	-471	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,235 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, DEEP) 02165 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
PENA WELL #: 208 RRCID -> 110025 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 20103 PERF.13769 - 14015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	14B2 EXT	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
CORTEX ENERGY, INC. 179904
ZWERNEMANN WELL #: R 1 RRCID -> 180789 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-62721					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-62721					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-62721					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	255	N	255	-0-	-0-		-0-	110	1	145	2	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-		-0-	68	1	158	2	N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3		-0-	55	1	159	2	N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-		-0-	96	1	134	2	N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-		-0-	71	1	108	2	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-		-0-	83	1	111	2	N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-		-0-	122	1	147	2	N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-		-0-	88	1	113	2	N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-		-0-	110	1	102	2	N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-		-0-	103	1	150	2	N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-		-0-	59	1	171	2	N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-		-0-	49	1	195	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,707 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	1137	N	1137	-0-	-0-		-0-	489	1	648	2	N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-		-0-	277	1	649	2	N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-		-0-	274	1	790	2	N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-		-0-	446	1	623	2	N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-		-0-	276	1	420	2	N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-		-0-	476	1	639	2	N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-		-0-	452	1	543	2	N	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-		-0-	472	1	609	2	N	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-		-0-	541	1	499	2	N	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0-		-0-	374	1	550	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	756	-0-	-294		-0-	756	2			N	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-		-0-	189	1	744	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMARGOSA (2700) //CONT.// 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	269	1	355	2	N	-0-			-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	83	1	194	2	N	-0-			-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	137	1	396	2	N	-0-			-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	222	1	311	2	N	-0-			-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	84	1	128	2	N	-0-			-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	236	1	318	2	N	-0-			-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	259	1	310	2	N	-0-			-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	218	1	281	2	N	-0-			-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	225	1	208	2	N	-0-			-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	137	1	201	2	N	-0-			-0-
11	480	N	357	-0-	-123	-0-	357	2			N	-0-			-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	103	1	408	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	387	1	512	2	N	-0-			-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	258	1	606	2	N	-0-			-0-
03	961	N	897	-0-	-64	-0-	231	1	666	2	N	-0-			-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	385	1	538	2	N	-0-			-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	354	1	538	2	N	-0-			-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	355	1	478	2	N	-0-			-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	436	1	523	2	N	-0-			-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	371	1	478	2	N	-0-			-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	493	1	456	2	N	-0-			-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	417	1	612	2	N	-0-			-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	236	1	682	2	N	-0-			-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	152	1	599	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	70	1	92	2	N	-0-			-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	42	1	100	2	N	-0-			-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	34	1	98	2	N	-0-			-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	54	1	75	2	N	-0-			-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	62	1	94	2	N	-0-			-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	34	1	45	2	N	-0-			-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	58	1	70	2	N	-0-			-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	82	1	106	2	N	-0-			-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	56	1	51	2	N	-0-			-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	56	1	83	2	N	-0-			-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	41	1	118	2	N	-0-			-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	27	1	105	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,653 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25

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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	10	1	13	2	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	2	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	51	1	147	2	N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	137	1	191	2	N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	68	1	103	2	N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	47	1	64	2	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	60	1	73	2	N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	84	1	109	2	N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	107	1	98	2	N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	82	1	120	2	N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	46	1	131	2	N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	40	1	158	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CO ENERGY 161428
STATE OF TEXAS SLICK #5 WELL #: 1 RRCID -> 176489 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 5578 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) //CONT.// 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	1860	N	1016	-0-	-844 B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
04	990	N	804	-0-	-186 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	864	-0-	-283 B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1127	-0-	-463 B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
08	868	N	352	-0-	-516 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	191	-0-	-949 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	992	N	132	-0-	-860 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	330	N	140	-0-	-190 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5540) 02401 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
STATE SLICK #2A WELL #: 1 RRCID -> 173577 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 5688 - 5694

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - P&A 01-31-2013

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

AMORE (VICKSBURG 5500) 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CO ENERGY 161428
AL - SW BTLT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 162132 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 5565

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-

AMORE (VICKSBURG 5500) //CONT.// 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
AL-SW BTLT WELL #: 1 RRCID -> 160388 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5587 - 5596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2271	-0-	-612	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
02	2639	X	2299	-0-	-340	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2407	-0-	-445	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2280	-0-	-480	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1951	-0-	-901	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
06	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1805	-0-	-644	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	107	-0-	-2311	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	16	-0-	-2564	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	13	-0-	-2653	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	19	-0-	-2561	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	1798	X	23	-0-	-1775	-0-	23	2			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/20/2013

TOTAL GAS PROD: 15,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS SLICK #1 WELL #: 1 C RRCID -> 170042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5413 - 5417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					55
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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

OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 120 RRCID -> 165679 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 121L RRCID -> 166777 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5563 - 5578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2012 - PLUGGED 02/02/12

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

AMORE (VICKSBURG 5500) //CONT.// 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
TRUSTEE #2A WELL #: 1 RRCID -> 171653 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5473 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2013 - P&A 01-25-2013

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	X	-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-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
JAYNE ANN WELL #: 1 RRCID -> 263076 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4447 - 4451

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - P&A 01-23-2013

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

STATE OF TEXAS SLICK #6 WELL #: 1 RRCID -> 263077 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2013 - P&A 01-28-2013

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-					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-

ANGELITA, EAST (6900) 02853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 1SB RRCID -> 220134 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6894 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	139 1037	1 9	647	2	Y	943	921	1			168
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	151 994	1 9	680	2	Y	904	905	1			167
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	314 1069	1 9	560	2	Y	972	921	1			218
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	305 1009	1 9	457	2	Y	917	959	1			176
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	444 1062	1 9	828	2	Y	965	862	1			279
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	303 979	1 9	629	2	Y	890	1001	1			168
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	342 1080	1 9	711	2	Y	982	991	1			159
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	357 899	1 9	690	2	Y	817	768	1			208
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	248 889	1 9	443	2	Y	808	814	1			202
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	269 901	1 9	413	2	Y	819	823	1			198
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	411 1042	1 9	684	2	Y	947	987	1			158
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	353 801	1 9	361	2	Y	728	789	1			97

TOTAL GAS PROD: 22,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,692

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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

ANGELITA NEW (FRIO) 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 17F RRCID -> 184917 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	2					2
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	12					14
							13	9									
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	28	1	164	2	Y	26	12	1			28
							29	9									
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	167	2	Y	25	22	1			31
							28	9									
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	166	2	Y	14	20	1			25
							15	9									
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	143	2	Y	39	50	1			14
							43	9									
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	34	1	144	2	Y	13					27
							14	9									
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	35	1	169	2	Y	18	25	1			20
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 1,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		153	-0-	153	153	30	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		50	-0-	50	203	8	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
06	T. A.		133	-0-	133	336	18	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		294	-0-	294	630	43	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	947	N	317	-0-	-630	-0-	46	1	271	2	Y	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	46	1	271	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	45	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	54	1	225	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	123	-0-	-218	-0-	21	1	102	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGELITA NEW (FRIO) //CONT.// 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3676	-0-	-943	-0-	682	1	2814	2	Y	164	185	1			190
							180	9									
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	726	1	3014	2	Y	65	177	1			78
							72	9									
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	609	1	3356	2	Y	80	91	1			67
							88	9									
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					67
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					67
06	3750	X	1994	-0-	-1756	-0-	267	1	1687	2	Y	36					103
							40	9									
07	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	906	1	5283	2	Y	103	87	1			119
							113	9									
08	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	893	1	5206	2	Y	102	95	1			126
							112	9									
09	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	861	1	5028	2	Y	56	80	1			102
							62	9									
10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	785	1	3640	2	Y	153	201	1			54
							168	9									
11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	848	1	3558	2	Y	53					107
							58	9									
12	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	853	1	4167	2	Y	71	98	1			80
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 46,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D.J. WELL #: 4 RRCID -> 116943 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042

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

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
D. J. SULLIVAN "L" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138769 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9776 - 9816

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

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 163979 COMPL. DATE 06/08/1997 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11682 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		9205	-0-	9205	35967	449	1	7956	3	N	727	808	1			158
							800	9									
02	DLQ G-10		8421	-0-	8421	44388	794	1	6909	3	N	653	586	1			225
							718	9									
03	DLQ G-10		8722	-0-	8722	53110	667	1	7347	3	N	644	792	1			77
							708	9									
04	61441	X	8331	-0-	-53110	-0-	580	1	7081	3	N	609	589	1			97
							670	9									
05	8680	X	8545	-0-	-135	-0-	400	1	7471	2	N	613	592	1			118
							674	9									
06	8400	X	8287	-0-	-113	-0-	669	1	6959	2	N	599	579	1			138
							659	9									
07	8680	X	8243	-0-	-437	-0-	570	1	6992	2	N	619	580	1			177
							681	9									
08	8680	X	8514	-0-	-166	-0-	1021	1	6789	3	N	640	670	1			147
							704	9									
09	8340	X	7991	-0-	-349	-0-	701	1	6634	3	N	596	576	1			167
							656	9									
10	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	512	1	6486	3	N	610	595	1			182
							671	9									
11	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	555	1	6103	3	N	573	575	1			180
							630	9									
12	7905	X	7587	-0-	-318	-0-	1218	1	5697	3	N	611	611	1			180
							672	9									

TOTAL GAS PROD: 98,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,494

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. GAS LIFT (I)(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		14058	-0-	14058	53446	873	1	12935	3	N	227	240	1			113
							250	9									
02	DLQ G-10		12475	-0-	12475	65921	1322	1	10975	3	N	162	193	1			82
							178	9									
03	DLQ G-10		13024	-0-	13024	78945	818	1	12011	3	N	177	206	1			53
							195	9									
04	91224	X	12279	-0-	-78945	-0-	692	1	11345	2	N	220	81	1			192
							242	9									
05	13795	X	13054	-0-	-741	-0-	799	1	12020	2	N	214	329	1			77
							235	9									
06	13590	X	12578	-0-	-1012	-0-	814	1	11514	2	N	227	246	1			58
							250	9									
07	13330	X	12629	-0-	-701	-0-	833	1	11606	2	N	173	44	1			187
							190	9									
08	13020	X	12229	-0-	-791	-0-	621	1	11423	3	N	168	232	1			123
							185	9									
09	12630	X	11928	-0-	-702	-0-	963	1	10747	3	N	198	90	1			231
							218	9									
10	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	1127	1	10070	3	N	168	233	1			166
							185	9									
11	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	1484	1	10706	3	N	160	235	1			91
							176	9									
12	12617	X	12033	-0-	-584	-0-	828	1	10984	3	N	201	85	1			207
							221	9									

TOTAL GAS PROD: 150,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,295

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11975 - 11996

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

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 3 RRCID -> 170047 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	380	-0-	-23	-0-	19 1 32 9		329	3	N	29	6	1			85
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10 1 7 9		89	3	N	6	1	1			90
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	21 1 13 9		231	3	N	12					102
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6 1 3 9		49	2	N	3					105
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29 1 3 9		210	2	N	3					108
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24 1 37 9		237	2	N	34					142
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10 1		114	2	N	-0-					142
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	46 1 21 9		257	3	N	19	1	1			160
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	33 1 36 9		300	3	N	33	1	1			192
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19 1 31 9		249	3	N	28	183	1			37
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	21 1 20 9		246	3	N	18	1	1			54
12	372	N	262	-0-	-110	-0-	44 1 14 9		204	3	N	13	1	1			66

TOTAL GAS PROD: 3,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "AA" WELL #: 2 RRCID -> 170941 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12368 - 12854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 172861 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12120

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

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 172911 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11760 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3660	-0-	3660	15568	219	1	3254	3	N	170	205	1			170
							187	9									
02	DLQ G-10		3706	-0-	3706	19274	380	1	3155	3	N	155	285	1			40
							171	9									
03	DLQ G-10		4423	-0-	4423	23697	271	1	3961	3	N	174	5	1			209
							191	9									
04	28274	X	4577	-0-	-23697	-0-	255	1	4110	3	N	193	216	1			186
							212	9									
05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	254	1	3792	2	N	146	206	1			126
							161	9									
06	3240	X	2963	-0-	-277	-0-	182	1	2663	2	N	107	180	1			53
							118	9									
07	3348	X	2501	-0-	-847	-0-	155	1	2194	2	N	138	8	1			183
							152	9									
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	168	1	3387	3	N	113	205	1			91
							124	9									
09	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	289	1	3154	3	N	132	26	1			197
							145	9									
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	397	1	3335	3	N	120	205	1			112
							132	9									
11	3240	X	3212	-0-	-28	-0-	393	1	2694	3	N	114	11	1			215
							125	9									
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	234	1	3102	3	N	118	218	1			115
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 43,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,680

PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 175725 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 13083 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 177958 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 13083 PERF.11880 - 12210

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

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 2 RRCID -> 179054 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13216 - 13244

	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	2212	-0-	-51	-0-	103 288	1 9	1821	3	N	262	207	1			150
02	2175	X	2015	-0-	-160	-0-	180 266	1 9	1569	3	N	242	205	1			187
03	2294	X	2072	-0-	-222	-0-	151 257	1 9	1664	3	N	234	301	1			120
04	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	132 249	1 9	1622	2	N	226	189	1			157
05	2542	X	2070	-0-	-472	-0-	89 257	1 9	1724	2	N	234	184	1			207
06	2130	X	1996	-0-	-134	-0-	153 238	1 9	1605	2	N	216	195	1			228
07	2139	X	1997	-0-	-142	-0-	133 241	1 9	1623	2	N	219	364	1			83
08	2077	X	1971	-0-	-106	-0-	228 227	1 9	1516	3	N	206	7	1			282
09	2010	X	1851	-0-	-159	-0-	161 179	1 9	1511	3	N	163	198	1			247
10	2077	X	1780	-0-	-297	-0-	112 239	1 9	1429	3	N	217	372	1			92
11	2010	X	1702	-0-	-308	-0-	124 222	1 9	1356	3	N	202	6	1			288
12	1984	X	1843	-0-	-141	-0-	285 226	1 9	1332	3	N	205	192	1			301

TOTAL GAS PROD: 23,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,626

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	103	1	1524	3	N	59	196	1			78
							65	9									
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	150	1	1250	3	N	45					123
							50	9									
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	90	1	1312	3	N	35	2	1			156
							39	9									
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	71	1	1213	2	N	61	9	1			208
							67	9									
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	80	1	1201	2	N	65	190	1			83
							72	9									
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	79	1	1149	2	N	63	8	1			138
							69	9									
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	90	1	1289	2	N	58	5	1			191
							64	9									
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	81	1	1266	3	N	45	5	1			231
							50	9									
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	90	1	1044	3	N	48	201	1			78
							53	9									
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	133	1	1067	3	N	29	5	1			102
							32	9									
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	201	1	1140	3	N	56	5	1			153
							62	9									
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	84	1	1108	3	N	68	9	1			212
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 16,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2 RRCID -> 181147 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12056 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1665	-0-	-319	-0-	98	1	1453	3	N	104	120	1			97
							114	9									
02	1769	X	1438	-0-	-331	-0-	151	1	1248	3	N	35					132
							39	9									
03	1860	X	1676	-0-	-184	-0-	104	1	1518	3	N	49	1	1			180
							54	9									
04	1530	X	1488	-0-	-42	-0-	85	1	1353	2	N	45	10	1			215
							50	9									
05	1736	X	1658	-0-	-78	-0-	102	1	1500	2	N	51	196	1			70
							56	9									
06	1620	X	1255	-0-	-365	-0-	82	1	1161	2	N	11	9	1			72
							12	9									
07	1674	X	1514	-0-	-160	-0-	99	1	1376	2	N	35	5	1			102
							39	9									
08	1674	X	1373	-0-	-301	-0-	63	1	1288	3	N	20	5	1			117
							22	9									
09	1590	X	1270	-0-	-320	-0-	103	1	1093	3	N	67	9	1			175
							74	9									
10	1643	X	1424	-0-	-219	-0-	148	1	1235	3	N	37	5	1			207
							41	9									
11	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	184	1	1252	3	N	54	186	1			75
							59	9									
12	1519	X	1361	-0-	-158	-0-	93	1	1229	3	N	35	9	1			101
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 17,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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	209	-0-		-8	-0-	13	1	188	3	N	7					54
								8	9									
02	116	X	84	-0-		-32	-0-	9	1	73	3	N	2					56
								2	9									
03	398	X	398	-0-		-0-	-0-	27	1	368	3	N	3					59
								3	9									
04	210	X	176	-0-		-34	-0-	8	1	167	3	N	1	1	1			59
								1	9									
05	189	X	189	-0-		-0-	-0-	10	1	172	2	N	6	1	1			64
								7	9									
06	210	X	83	-0-		-127	-0-	5	1	77	2	N	1	1	1			64
								1	9									
07	403	X	165	-0-		-238	-0-	11	1	154	3	N	-0-	1	1			63
08	403	X	109	-0-		-294	-0-	2	1	105	3	N	2					65
								2	9									
09	180	X	91	-0-		-89	-0-	8	1	82	3	N	1	1	1			65
								1	9									
10	186	X	65	-0-		-121	-0-	6	1	55	3	N	4					69
								4	9									
11	286	X	286	-0-		-0-	-0-	57	1	216	3	N	12	1	1			80
								13	9									
12	193	X	193	-0-		-0-	-0-	13	1	174	3	N	5	1	1			84
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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-	231	1	4087	3	Y	77	68	1			11
								85	9									
02	4073	X	4073	-0-		-0-	-0-	411	1	3571	3	Y	83	90	1			4
								91	9									
03	4164	X	4164	-0-		-0-	-0-	342	1	3758	3	Y	58	53	1			9
								64	9									
04	3944	X	3944	-0-		-0-	-0-	293	1	3579	3	Y	65	61	1			13
								72	9									
05	3947	X	3947	-0-		-0-	-0-	195	1	3625	2	Y	115	108	1			20
								127	9									
06	3666	X	3666	-0-		-0-	-0-	314	1	3262	2	Y	82	77	1			25
								90	9									
07	3689	X	3689	-0-		-0-	-0-	273	1	3333	2	Y	75	72	1			28
								83	9									
08	3616	X	3616	-0-		-0-	-0-	460	1	3070	3	Y	78	82	1			24
								86	9									
09	3420	X	3332	-0-		-88	-0-	312	1	2943	3	Y	70	74	1			20
								77	9									
10	3379	X	3379	-0-		-0-	-0-	240	1	3056	3	Y	75	77	1			18
								83	9									
11	3193	X	3193	-0-		-0-	-0-	260	1	2846	3	Y	79	29	1			68
								87	9									
12	3317	X	3182	-0-		-135	-0-	543	1	2542	3	Y	88	14	1			142
								97	9									

TOTAL GAS PROD: 44,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 945

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					84
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	1			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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	200	3	N	9	1	1			92
							10	9									
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	N	4	1	1			95
							4	9									
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	4					99
							4	9									
12	248	N	107	-0-	-141	-0-	16	1	78	3	N	12					111
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 1 RRCID -> 189931 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13070 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					37
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					37
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					37
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					37
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 133 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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	675	1	80	9	N	73					147
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	239	1	61	9	N	55					202
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	14	1	483	3	N	60	192	1			70
							66	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	381	1	78	3	N	52	3	1			119
							57	9									
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	533	1	96	2	N	42	2	1			159
							46	9									
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	366	1	48	2	N	64	3	1			220
							70	9									
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	43	193	1			70
							47	9									
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	13	3	N	60					130
							66	9									
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	48					178
							53	9									
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	4	3	N	71	192	1			57
							78	9									
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	N	50	1	1			106
							55	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 13752 PERF.12940 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	36	1	646	3	N	22	2	1			78
							24	9									
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	61	1	531	3	N	12	7	1			83
							13	9									
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	73	1	787	3	N	23	4	1			102
							25	9									
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	N	5	2	1			105
							6	9									
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	83	1	676	2	N	13	1	1			117
							14	9									
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	57	1	570	2	N	12	1	1			128
							13	9									
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	433	3	N	6	1	1			133
							7	9									
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	118	1	750	3	N	7	3	1			137
							8	9									
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	56	1	549	3	N	16	2	1			151
							18	9									
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	39	1	500	3	N	20	2	1			169
							22	9									
11	840	N	251	-0-	-589	-0-	19	1	228	3	N	4	1	1			172
							4	9									
12	651	N	561	-0-	-90	-0-	97	1	451	3	N	12	2	1			182
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 7,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 13552 PERF.12986 - 13100

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1155	-0-	-1511	-0-	695	1	157	3	N	275	192	1	269
							303	9							
02	1189	X	389	-0-	-800	-0-	98	1	58	3	N	212	193	1	288
							233	9							
03	1457	X	706	-0-	-751	-0-	311	1	161	3	N	213	384	1	117
							234	9							
04	1080	X	794	-0-	-286	-0-	468	1	62	3	N	240	193	1	164
							264	9							
05	984	X	984	-0-	-0-	-0-	738	1	68	2	N	162			326
							178	9							
06	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	851	1	167	2	N	124	378	1	72
							136	9							
07	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	882	1	163	3	N	147			219
							162	9							
08	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	945	1	323	3	N	133	188	1	164
							146	9							
09	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	638	1	325	3	N	126	190	1	100
							139	9							
10	992	X	335	-0-	-657	-0-	85	1	112	3	N	125			225
							138	9							
11	1380	X	700	-0-	-680	-0-	175	1	400	3	N	114			339
							125	9							
12	1426	X	682	-0-	-744	-0-	157	1	326	3	N	181	387	1	133
							199	9							

TOTAL GAS PROD: 10,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,052

SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	4719	-0-	4719	4719	114	1	4233	3	N	338	193	1	145
						372	9							
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4719					N	-0-			145
06	84300	X	-0-	-0-	-84300	-0-					N	-0-			145
07	87110	X	-0-	-0-	-87110	-0-					N	-0-			145
08	87110	X	-0-	-0-	-87110	-0-					N	-0-			145
09	84300	X	-0-	-0-	-84300	-0-					N	-0-			145
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145

TOTAL GAS PROD: 4,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 1 RRCID -> 223393 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9972 - 10048

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

CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.11944 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	242	1	571	3	N	45					219
							50	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	355	1	617	3	N	75					294
							83	9									
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	136	1	683	3	N	55	191	1			158
							61	9									
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	311	1	667	3	N	62					220
							68	9									
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	225	1	713	2	N	56	192	1			84
							62	9									
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	212	1	764	2	N	56					140
							62	9									
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	310	1	720	2	N	45					185
							50	9									
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	244	1	724	3	N	57					242
							63	9									
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	260	1	480	3	N	49					291
							54	9									
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	227	1	399	3	N	42					333
							46	9									
11	990	N	714	-0-	-276	-0-	246	1	413	3	N	50					383
							55	9									
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	249	1	777	3	N	52	363	1			72
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 11,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13182 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4393	-0-	-970	-0-	202	1	3598	3	N	539	610	1			123
							593	9									
02	4785	X	3999	-0-	-786	-0-	358	1	3121	3	N	473	395	1			201
							520	9									
03	5053	X	4209	-0-	-844	-0-	306	1	3354	3	N	499	575	1			125
							549	9									
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	285	1	3473	3	N	500	381	1			244
							550	9									
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	192	1	3640	2	N	471	386	1			329
							518	9									
06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	333	1	3472	2	N	480	574	1			235
							528	9									
07	4278	X	4261	-0-	-17	-0-	282	1	3436	3	N	494	386	1			343
							543	9									
08	4464	X	4289	-0-	-175	-0-	494	1	3287	3	N	462	589	1			216
							508	9									
09	4320	X	4117	-0-	-203	-0-	346	1	3270	3	N	455	396	1			275
							501	9									
10	4340	X	4268	-0-	-72	-0-	279	1	3549	3	N	400	395	1			280
							440	9									
11	4320	X	4054	-0-	-266	-0-	292	1	3208	3	N	504	397	1			387
							554	9									
12	4278	X	4199	-0-	-79	-0-	648	1	3032	3	N	472	584	1			275
							519	9									

TOTAL GAS PROD: 50,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,749

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.13144 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	56	1	977	3	N	133	8	1			175
							146	9									
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	95	1	824	3	N	123	199	1			99
							135	9									
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	75	1	828	3	N	119	84	1			134
							131	9									
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	65	1	800	2	N	134	186	1			82
							147	9									
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	41	1	842	2	N	122	2	1			202
							134	9									
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	62	1	638	2	N	80	158	1			124
							88	9									
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	78	1	947	3	N	128	183	1			69
							141	9									
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	69	1	437	3	N	47	2	1			114
							52	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	127	1	1839	3	N	238	340	1			12
							262	9									
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 10,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,124

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1447	N	1447	-0-		-0-	-0-		71	1	1264	3	Y	102	85	1			18
									112	9									
02	1244	N	1244	-0-		-0-	-0-		116	1	1006	3	Y	111	115	1			14
									122	9									
03	3100	N	15107	-0-		12007	12007		2348	1	12614	3	Y	132	118	1			28
									145	9									
04	3000	N	1788	-0-		-1212	10795		119	1	1449	3	Y	200	207	1			21
									220	9									
05	3100	N	1591	-0-		-1509	9286		78	1	1425	2	Y	80	83	1			18
									88	9									
06	3000	N	1375	-0-		-1625	7661		120	1	1205	2	Y	45	54	1			9
									50	9									
07	3100	N	1286	-0-		-1814	5847		94	1	1144	3	Y	44	40	1			13
									48	9									
08	7141	X	1294	-0-		-5847	-0-		159	1	1047	3	Y	80	69	1			24
									88	9									
09	1800	X	906	-0-		-894	-0-		81	1	759	3	Y	60	49	1			35
									66	9									
10	827	X	827	-0-		-0-	-0-		54	1	711	3	Y	56	71	1			20
									62	9									
11	827	X	827	-0-		-0-	-0-		63	1	702	3	Y	56	44	1			32
									62	9									
12	930	N	778	-0-		-152	-0-		126	1	586	3	Y	60	66	1			26
									66	9									

TOTAL GAS PROD: 28,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,026

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

01	DLQ G-10		16140	-0-		16140	63520		2159	1	13854	3	N	115	184	1			104
									127	9									
02	DLQ G-10		13468	-0-		13468	76988		1688	1	11674	3	N	96					200
									106	9									
03	DLQ G-10		15057	-0-		15057	92045		2348	1	12614	3	N	86	183	1			103
									95	9									
04	106644	X	14599	-0-		-92045	-0-		1646	1	12887	3	N	60					163
									66	9									
05	15711	X	15711	-0-		-0-	-0-		2906	1	12705	2	N	91					254
									100	9									
06	15630	X	13965	-0-		-1665	-0-		2513	1	11351	2	N	92	164	1			182
									101	9									
07	15066	X	14770	-0-		-296	-0-		3113	1	11538	3	N	108	192	1			98
									119	9									
08	15097	X	13901	-0-		-1196	-0-		3278	1	10522	3	N	92					190
									101	9									
09	14610	X	13889	-0-		-721	-0-		3251	1	10571	3	N	61					251
									67	9									
10	14420	X	14420	-0-		-0-	-0-		2922	1	11406	3	N	84	193	1			142
									92	9									
11	14209	X	14209	-0-		-0-	-0-		3341	1	10726	3	N	129					271
									142	9									
12	12056	X	12056	-0-		-0-	-0-		2404	1	9517	3	N	123	189	1			205
									135	9									

TOTAL GAS PROD: 172,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,137

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-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-

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13156 - 13512

01	DLQ G-10		6957	-0-	6957	28990	345	1	6108	3	N	458	607	1			200
							504	9									
02	DLQ G-10		7358	-0-	7358	36348	6909	3	449	9	N	408	413	1			195
03	DLQ G-10		6275	-0-	6275	42623	488	1	5359	2	N	389	539	1			45
							428	9									
04	48418	X	5795	-0-	-42623	-0-	405	1	4958	2	N	393	209	1			229
							432	9									
05	7068	X	5814	-0-	-1254	-0-	258	1	5169	2	N	352	200	1			381
							387	9									
06	6840	X	5487	-0-	-1353	-0-	445	1	4657	2	N	350	565	1			166
							385	9									
07	7068	X	5514	-0-	-1554	-0-	389	1	4745	2	N	345	198	1			313
							380	9									
08	6262	X	5289	-0-	-973	-0-	642	1	4262	3	N	350	576	1			87
							385	9									
09	5790	X	5002	-0-	-788	-0-	447	1	4234	3	N	292	204	1			175
							321	9									
10	5828	X	4959	-0-	-869	-0-	339	1	4278	3	N	311	209	1			277
							342	9									
11	5490	X	4653	-0-	-837	-0-	360	1	3960	3	N	303	393	1			187
							333	9									
12	5518	X	4730	-0-	-788	-0-	778	1	3638	3	N	285	210	1			262
							314	9									

TOTAL GAS PROD: 67,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,236

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12170 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		72	-0-	72	72	72	3			N	-0-			102
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	72					N	-0-	102	1	-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	72					N	-0-			-0-
04	SHUT IN		15940	-0-	15940	16012	193	1	14463	3	N	1167	377	1	790
							1284	9							
05	163485	X	147473	-0-	-16012	-0-	339	1	135046	3	N	10989	11377	1	402
							12088	9							
06	153900	X	113848	-0-	-40052	-0-	104125	3	9723	9	N	8839	8722	1	519
07	159030	X	100879	-0-	-58151	-0-	92295	2	8584	9	N	7804	7785	1	538
08	159030	X	88382	-0-	-70648	-0-	182	1	80857	3	N	6675	6814	1	399
							7343	9							
09	153900	X	75652	-0-	-78248	-0-	271	1	69138	3	N	5675	5819	1	255
							6243	9							
10	87668	X	68427	-0-	-19241	-0-	333	1	62498	3	N	5087	4919	1	423
							5596	9							
11	84840	X	58444	-0-	-26396	-0-	318	1	53382	3	N	4313	3987	1	749
							4744	9							
12	87668	X	55116	-0-	-32552	-0-	171	1	50445	3	N	4091	4242	1	598
							4500	9							

TOTAL GAS PROD: 724,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,640

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 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	EOM BALANCE
01	37387	X	37387	-0-	-0-	-0-	1757	1	31279	3	N	3955	3832	1	441
							4351	9							
02	31425	X	31425	-0-	-0-	-0-	2876	1	25021	3	N	3207	3167	1	481
							3528	9							
03	31640	X	31640	-0-	-0-	-0-	2220	1	26249	3	N	2883	3073	1	291
							3171	9							
04	32910	X	30711	-0-	-2199	-0-	2092	1	25558	2	N	2783	2730	1	344
							3061	9							
05	34007	X	27717	-0-	-6290	-0-	1220	1	23712	2	N	2532	2480	1	396
							2785	9							
06	32910	X	24031	-0-	-8879	-0-	1875	1	19622	2	N	2304	2327	1	373
							2534	9							
07	33604	X	21990	-0-	-11614	-0-	1480	1	18036	3	N	2249	2239	1	383
							2474	9							
08	31744	X	21236	-0-	-10508	-0-	2477	1	16387	3	N	2156	2108	1	431
							2372	9							
09	30720	X	19577	-0-	-11143	-0-	1660	1	15700	3	N	2015	1968	1	478
							2217	9							
10	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	1225	1	15517	3	N	2001	1960	1	519
							2201	9							
11	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	1241	1	13672	3	N	1831	1865	1	485
							2014	9							
12	18848	X	4459	-0-	-14389	-0-	712	1	3330	3	N	379	390	1	474
							417	9							

TOTAL GAS PROD: 286,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,295

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13330 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61628	X	27156	-0-	-34472	-0-	1300	1	23047	3	N	2554	2695	1			367
							2809	9									
02	57652	X	21166	-0-	-36486	-0-	1946	1	16926	3	N	2085	1958	1			494
							2294	9									
03	53444	X	20101	-0-	-33343	-0-	1497	1	16409	3	N	1995	2129	1			360
							2195	9									
04	33690	X	17411	-0-	-16279	-0-	1167	1	14290	3	N	1776	1774	1			362
							1954	9									
05	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	690	1	13795	3	N	1672	1557	1			477
							1839	9									
06	26280	X	14695	-0-	-11585	-0-	1131	1	11834	3	N	1573	1733	1			317
							1730	9									
07	22630	X	14082	-0-	-8548	-0-	939	1	11475	3	N	1516	1351	1			482
							1668	9									
08	20088	X	13413	-0-	-6675	-0-	1545	1	10282	3	N	1442	1569	1			355
							1586	9									
09	17400	X	12176	-0-	-5224	-0-	1020	1	9652	3	N	1367	1380	1			342
							1504	9									
10	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	775	1	9830	3	N	1342	1380	1			304
							1476	9									
11	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	807	1	8878	3	N	1228	1378	1			154
							1351	9									
12	11935	X	10787	-0-	-1148	-0-	1660	1	7764	3	N	1239	1187	1			206
							1363	9									

TOTAL GAS PROD: 190,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,789

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13562 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78620	X	78620	-0-	-0-	-0-	1133	1	68862	3	N	7841	7869	1			793
							8625	9									
02	66635	X	66635	-0-	-0-	-0-	1806	1	57737	3	N	6447	6683	1			557
							7092	9									
03	62111	X	62111	-0-	-0-	-0-	1268	1	53961	3	N	6256	6444	1			369
							6882	9									
04	53729	X	53729	-0-	-0-	-0-	702	1	47100	3	N	5388	5367	1			390
							5927	9									
05	51017	X	51017	-0-	-0-	-0-	200	1	45346	2	N	4974	4641	1			723
							5471	9									
06	42912	X	42912	-0-	-0-	-0-	894	1	37292	2	N	4296	4876	1			143
							4726	9									
07	41850	X	38629	-0-	-3221	-0-	1193	1	33137	3	N	3908	3616	1			435
							4299	9									
08	41850	X	37093	-0-	-4757	-0-	2012	1	31078	3	N	3639	3652	1			422
							4003	9									
09	40500	X	34096	-0-	-6404	-0-	2920	1	27605	3	N	3246	3134	1			534
							3571	9									
10	31261	X	31261	-0-	-0-	-0-	2040	1	25776	3	N	3132	3142	1			524
							3445	9									
11	29676	X	29676	-0-	-0-	-0-	2214	1	24319	3	N	2857	2777	1			604
							3143	9									
12	29574	X	26791	-0-	-2783	-0-	4210	1	19689	3	N	2629	2674	1			559
							2892	9									

TOTAL GAS PROD: 552,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,613

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13845 PERF.12602 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126480	X	46229	-0-	-80251	-0-	1039	1	40773	3	Y	4015	3479	1			674
							4417	9									
02	118320	X	36710	-0-	-81610	-0-	3389	1	30436	3	Y	2623	2973	1			324
							2885	9									
03	126480	X	30139	-0-	-96341	-0-	2337	1	25378	3	Y	2204	2150	1			378
							2424	9									
04	122400	X	25141	-0-	-97259	-0-	1747	1	21425	3	Y	1790	1950	1			218
							1969	9									
05	126480	X	34545	-0-	-91935	-0-	242	1	32960	2	Y	1221	1070	1			369
							1343	9									
06	44880	X	17228	-0-	-27652	-0-	139	1	16346	2	Y	675	905	1			139
							743	9									
07	39246	X	30628	-0-	-8618	-0-	909	1	26897	3	Y	2565	2292	1			412
							2822	9									
08	30132	X	25925	-0-	-4207	-0-	3118	1	21551	3	Y	1142	1214	1			340
							1256	9									
09	25140	X	19182	-0-	-5958	-0-	1762	1	16610	3	Y	736	670	1			406
							810	9									
10	17150	X	17150	-0-	-0-	-0-	1213	1	15348	3	Y	535	739	1			202
							589	9									
11	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	1015	1	11126	3	Y	339	368	1			173
							373	9									
12	27156	X	10856	-0-	-16300	-0-	1858	1	8691	3	Y	279	328	1			124
							307	9									

TOTAL GAS PROD: 306,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,124

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	172515	X	50168	-0-	-122347	-0-	720	1	46547	3	Y	2637	2566	1			455
							2901	9									
02	161385	X	57518	-0-	-103867	-0-	1543	1	53405	3	Y	2336	2337	1			454
							2570	9									
03	172515	X	51873	-0-	-120642	-0-	1041	1	48124	3	Y	2462	2424	1			492
							2708	9									
04	166950	X	40492	-0-	-126458	-0-	476	1	37721	3	Y	2086	2355	1			223
							2295	9									
05	172515	X	35881	-0-	-136634	-0-	1522	1	32566	3	Y	1630	1465	1			388
							1793	9									
06	166950	X	35835	-0-	-131115	-0-	3010	1	31306	3	Y	1381	1315	1			454
							1519	9									
07	172515	X	32829	-0-	-139686	-0-	2380	1	29006	3	Y	1312	1297	1			469
							1443	9									
08	172515	X	27818	-0-	-144697	-0-	3475	1	23148	3	Y	1086	1171	1			384
							1195	9									
09	40500	X	25887	-0-	-14613	-0-	2357	1	22242	3	Y	1171	1186	1			369
							1288	9									
10	35867	X	23941	-0-	-11926	-0-	1661	1	21024	3	Y	1142	1179	1			332
							1256	9									
11	35850	X	624	-0-	-35226	-0-	52	1	546	3	Y	24	178	1			178
							26	9									
12	32829	X	-0-	-0-	-32829	-0-					Y	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 382,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,267

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90210	X	43453	-0-	-46757	-0-	2694	1	39941	3	N	744	553	1			301
							818	9									
02	84390	X	38413	-0-	-45977	-0-	4071	1	33816	3	N	478	564	1			215
							526	9									
03	90210	X	38346	-0-	-51864	-0-	2428	1	35355	3	N	512	598	1			129
							563	9									
04	87300	X	34689	-0-	-52611	-0-	1970	1	32004	3	N	650	603	1			176
							715	9									
05	90210	X	33567	-0-	-56643	-0-	2070	1	30952	2	N	495	462	1			209
							545	9									
06	87300	X	30199	-0-	-57101	-0-	1914	1	27663	3	N	565	583	1			191
							622	9									
07	90210	X	29285	-0-	-60925	-0-	1930	1	26856	3	N	454	472	1			173
							499	9									
08	90210	X	27761	-0-	-62449	-0-	1264	1	26001	3	N	451	462	1			162
							496	9									
09	87300	X	26231	-0-	-61069	-0-	2143	1	23510	3	N	525	554	1			133
							578	9									
10	90210	X	26313	-0-	-63897	-0-	2752	1	23115	3	N	405	293	1			245
							446	9									
11	30210	X	24463	-0-	-5747	-0-	3089	1	20925	3	N	408	469	1			184
							449	9									
12	29295	X	24326	-0-	-4969	-0-	1669	1	22143	3	N	467	362	1			289
							514	9									

TOTAL GAS PROD: 377,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,154

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	119136	-0-	119136	122779	1696	1	107906	3	N	8667	8009	1			883
							9534	9									
02	0	W	71910	-0-	71910	194689	1924	1	64390	3	N	5087	5415	1			555
							5596	9									
03	0	W	55913	-0-	55913	250602	1114	1	50584	3	N	3832	4096	1			291
							4215	9									
04	0	W	41135	-0-	41135	291737	495	1	37706	3	N	2667	2674	1			284
							2934	9									
05	0	W	33918	-0-	33918	325655	97	1	31397	2	N	2204	2105	1			383
							2424	9									
06	0	W	14912	-0-	14912	340567	1131	1	11834	3	Y	1770	1762	1			391
							1947	9									
07	0	W	29015	-0-	29015	369582	2081	1	25293	3	Y	1492	1577	1			306
							1641	9									
08	0	W	26546	-0-	26546	396128	3250	1	21790	3	Y	1369	1401	1			274
							1506	9									
09	0	W	23501	-0-	23501	419629	2127	1	20142	3	Y	1120	1030	1			364
							1232	9									
10	0	W	18500	-0-	18500	438129	1262	1	16218	3	Y	927	1282	1			9
							1020	9									
11	0	W	-0-	-0-	-0-	438129					Y	-0-	8	1			1
12	0	W	17359	-0-	17359	455488	189	1	14530	3	Y	2400	2054	1			347
							2640	9									

TOTAL GAS PROD: 451,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,535

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 266991 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12378 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37320	X	25790	-0-	-11530	-0-	25472	3	318	9	N	289					289
03	144615	X	86580	-0-	-58035	-0-	285	1	84847	3	N	1316	1279	1			326
							1448	9									
04	139950	X	71701	-0-	-68249	-0-	70619	3	1082	9	N	984	1149	1			161
05	144615	X	67174	-0-	-77441	-0-	1	1	66190	2	N	894	752	1			303
							983	9									
06	139950	X	57566	-0-	-82384	-0-	56697	2	869	9	N	790	765	1			328
07	144615	X	53953	-0-	-90662	-0-	53220	3	733	9	N	666	701	1			293
08	144615	X	49031	-0-	-95584	-0-	11	1	48335	3	N	623	705	1			211
							685	9									
09	139950	X	43604	-0-	-96346	-0-	15	1	43017	3	N	520	383	1			348
							572	9									
10	144615	X	41826	-0-	-102789	-0-	24	1	41193	3	N	554	768	1			134
							609	9									
11	139950	X	36593	-0-	-103357	-0-	22	1	35987	3	N	531	407	1			258
							584	9									
12	144615	X	36580	-0-	-108035	-0-	15	1	36047	3	N	471	387	1			342
							518	9									

TOTAL GAS PROD: 570,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,638

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13712 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		37974	-0-	37974	37974	1218	1	35995	3	Y	692	364	1			328
							761	9									
07	0		26901	-0-	26901	64875	775	1	25170	3	Y	869	1049	1			148
							956	9									
08	0		33542	-0-	33542	98417	153	1	32782	3	Y	552	512	1			188
							607	9									
09	0		21239	-0-	21239	119656	392	1	20450	3	Y	361	327	1			222
							397	9									
10	137692	X	18036	-0-	-119656	-0-	1294	1	16377	3	Y	332	442	1			112
							365	9									
11	136230	X	14469	-0-	-121761	-0-	1180	1	12956	3	Y	303	264	1			151
							333	9									
12	140771	X	12812	-0-	-127959	-0-	2210	1	10335	3	Y	243	295	1			99
							267	9									

TOTAL GAS PROD: 164,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,352

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13743 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		25803	-0-	25803	25803	130	1	21203	3	Y	4064	3390	1			674
							4470	9									
11	68610	X	42807	-0-	-25803	-0-	294	1	35582	3	Y	6301	6486	1			489
							6931	9									
12	47554	X	38792	-0-	-8762	-0-	539	1	31957	3	Y	5724	5823	1			390
							6296	9									

TOTAL GAS PROD: 107,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,089

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12412 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		6070	-0-	6070	6070	400	1	5299	3	N	337	205	1			132
							371	9									

TOTAL GAS PROD: 6,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

ANN MAG (7150) 02971 217 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 155334 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7146 - 7160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
TECPETROL OPERATING LLC 841047
RUPP WELL #: 7 RRCID -> 194495 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (7450) 02971 272 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN WELL #: 10 RRCID -> 118800 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D. J. WELL #: H 1 RRCID -> 164131 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 7664 - 7680

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

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
TECPETROL OPERATING LLC 841047
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ANN MAG (8700) 02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLVAN, D. J. WELL #: 9 L RRCID -> 116858 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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
TECPETROL OPERATING LLC 841047
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ANN MAG, EAST (9100) 02972 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN DEEP WELL #: F 1 RRCID -> 259114 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 13981 PERF. 9655 - 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	4269 R	-0-	-0-	-4269	-0-			N	-0-	28	1	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/05/2012

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

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110511 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

01	1080	R	1080	-0-	-0-	-0-	67	1	999	3	N	13	5	1			107
							14	9									
02	301	R	301	-0-	-0-	-0-	32	1	263	3	N	5					112
							6	9									
03	1085	#	715	-0-	-370	-0-	39	1	670	3	N	5					117
							6	9									
04	510	#	488	-0-	-22	-0-	30	1	448	2	N	9	3	1			123
							10	9									
05	341	R	341	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	N	5	1	1			127
							6	9									
06	1050	#	242	-0-	-808	-0-	222	1	16	2	N	4	2	1			129
							4	9									
07	713	#	296	-0-	-417	-0-	17	1	278	3	N	1	1	1			129
							1	9									
08	713	#	439	-0-	-274	-0-	13	1	420	3	N	5	2	1			132
							6	9									
09	480	#	439	-0-	-41	-0-	49	1	384	3	N	5	4	1			133
							6	9									
10	454	R	454	-0-	-0-	-0-	46	1	405	3	N	3	2	1			134
							3	9									
11	420	#	96	-0-	-324	-0-	20	1	76	3	N	-0-					134
12	465	#	121	-0-	-344	-0-	9	1	111	3	N	1	1	1			134
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

APACHE RANCH (EAGLE FORD) 03243 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 1H RRCID -> 253091 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24924	#	21217	-0-	-3707	-0-	692	1	20070	2	N	414	750	1			623
							455	9									
02	21634	#	19880	-0-	-1754	-0-	646	1	19077	2	N	143	670	1			96
							157	9									
03	23126	#	21071	-0-	-2055	-0-	777	1	19873	2	N	383	373	1			106
							421	9									
04	19946		19946	-0-	-0-	-0-	934	1	18763	2	N	226	188	1			144
							249	9									
05	19677		19676	-0-	-1	-0-	843	1	18537	2	N	269	182	1			231
							296	9									
06	19327		19328	-0-	1	1	844	1	18304	2	N	164	194	1			201
							180	9									
07	19905		19904	-0-	-1	-0-	837	1	18835	2	N	211	180	1			232
							232	9									
08	19557		19558	-0-	1	1	894	1	18440	2	N	204	187	1			249
							224	9									
09	15990		13389	-0-	-2601	-0-	367	1	12850	2	N	156	179	1			226
							172	9									
10	19964	#	19805	-0-	-159	-0-	557	1	19028	2	N	200	178	1			248
							220	9									
11	19320	#	15113	-0-	-4207	-0-	484	1	14212	2	N	379	371	1			256
							417	9									
12	19902	#	16228	-0-	-3674	-0-	379	1	15681	2	N	153	180	1			229
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 225,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,902

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

ARANSAS PASS, EAST (7630) 03350 906 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081775 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7628 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

	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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	457	2	24	9	N	22					214
02	464	N	414	-0-	-50	-0-	396	1	18	9	N	16					230
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	618	2	11	9	N	10					240
04	480	N	380	-0-	-100	-0-	367	2	13	9	N	12					252
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	281	2	32	9	N	29	176	1			105
06	600	N	422	-0-	-178	-0-	403	2	19	9	N	17					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	22					144
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					144
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					178
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					198

TOTAL GAS PROD: 2,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
PISA WELL #: 1 RRCID -> 256754 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 13431 PERF. 12880 - 12960

	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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	60 9	1 9	165	2	N	8					71
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	50	1	113	2	N	-0-					71
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					71
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					71
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	168	1			25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	682	X	414	-0-	-268	-0-	353	2	61	9	N	55					311
02	2175	X	806	-0-	-1369	-0-	769	2	37	9	N	34	179	1			166
03	2325	X	470	-0-	-1855	-0-	418	2	52	9	N	47					213
04	2250	X	206	-0-	-2044	-0-	164	2	42	9	N	38					251
05	868	X	386	-0-	-482	-0-	360	2	26	9	N	24					275
06	840	X	141	-0-	-699	-0-	113	2	28	9	N	25					300
07	868	X	398	-0-	-470	-0-	346	2	52	9	N	47	177	1			170
08	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1654	2	69	9	N	63					233
09	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1119	2	54	9	N	49	182	1			100
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	54					154
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					154
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 5,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

BURNS, M. G. WELL #: 8 RRCID -> 200426 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13552 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2013 - PLUGGED 03-19-2013

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

ARETO (FRIO 13,300) //CONT.// 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
XTO ENERGY INC. 945936
EP GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247041 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 18167 PERF.13336 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	486	-0-	-4040	-0-	96	1	390	3	N	-0-					217
02	986	X	765	-0-	-221	-0-	162	1	591	3	N	11					228
							12	9									
03	775	X	198	-0-	-577	-0-	53	1	145	3	N	-0-					228
04	540	X	204	-0-	-336	-0-	52	1	152	3	N	-0-					228
05	1302	X	606	-0-	-696	-0-	138	1	468	3	N	-0-					228
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	180	1			67
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2012

TOTAL GAS PROD: 2,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	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-

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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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

ARMSTRONG (GOVT WELLS, E.) 03672 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
BARNHART WELL #: 1 RRCID -> 185101 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3330 - 3332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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_____ 03/16/2012 - PLUGGED 03/16/12

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	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-

ARNOLD-DAVID (ANOMALINA) 03776 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1113 RRCID -> 194234 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11064 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875		938	-0-	-2937	-0-	932	3	6	9	N	5					260
02	3625		-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-					260
03	3875		-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					260
04	3750		-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					260
05	3627	#	5	-0-	-3622	-0-	3	3	2	9	N	2					262
06	900	#	2	-0-	-898	-0-	2	3			N	-0-					262
07	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					262
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					262
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					262
10	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					262
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	182	1			80
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P & A 02-11-13

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ARNOLD-DAVID (9400) 03776 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 109 RRCID -> 239190 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9763 - 9848

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

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

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800

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-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN - HEIRS "A" WELL #: 18 RRCID -> 073725 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 10705 PERF. N/A

01	124 N	51	-0-	-73	B	-0-	51	3		Y	-0-					-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-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-
09/01 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013 - P & A 02-20-13

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD--DAVID (10,400) //CONT.// 03776 955 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
CHAPMAN HEIRS "A" WELL #: 1141 RRCID -> 075659 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	795	-0-	-352 B	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
02	1073	N	-0-	-0-	-1073 B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	780	N	23	-0-	-757 B	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	2	-0-	-835 B	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2013 - P & A 02-27-13

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD-DAVID (10,400, W) 03776 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 98 RRCID -> 195301 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10734 - 10744

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 CHILTIPIN WELL #: 99 RRCID -> 195522 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10627 - 10672

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	123					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-0-

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

ARNOLD-DAVID, NORTH (FRIO,LOWER) 03778 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 4044 RRCID -> 195886 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9794 - 9900

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2013 - P&A 03-08-2013

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 #: 1 RRCID -> 188010 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 11842

01	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3		Y	-0-					-0-
02	145	N	33	-0-	-112	-0-	33	3		Y	-0-					-0-
03	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3		Y	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3		Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-					-0-
12	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	3		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11483 - 11487

01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-					-0-
02	87	N	23	-0-	-64	-0-	23	3		Y	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3		Y	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3		Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-					-0-
12	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	3		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) //CONT.// 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
CHAPMAN WELL #: 2045 RRCID -> 210014 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 12014 PERF.11569 - 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	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	6	-0-	-23	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153 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	T. A.		23	-0-	23	72	23	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					-0-
03	T. A.		24	-0-	24	96	24	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	96					Y	5	4	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	96					Y	4	5	1			-0-
08	96	X	-0-	-0-	-96	-0-					Y	2	2	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 197902 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (VKS 12,300) 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406

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	2015	X	1949	-0-	-66	-0-	137	1	1787	2	Y	23	22	1			9
							25	9									
02	1885	X	1655	-0-	-230	-0-	104	1	1532	2	Y	17	14	1			12
							19	9									
03	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	184	1	1681	2	Y	20	18	1			14
							22	9									
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	138	1	1776	2	Y	23	24	1			13
							25	9									
05	1767	N	1199	-0-	-568	-0-	85	1	1097	2	Y	15	20	1			8
							17	9									
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	167	1	2527	2	Y	28	23	1			13
							31	9									
07	3100	N	3719	-0-	619	619	315	1	3385	2	Y	17	24	1			6
							19	9									
08	3100	N	3719	-0-	619	1238	247	1	3451	2	Y	19	17	1			8
							21	9									
09	3000	N	3612	-0-	612	1850	427	1	3166	2	Y	17	16	1			9
							19	9									
10	DLQ G-10		3137	-0-	3137	4987	282	1	2834	2	Y	19	17	1			11
							21	9									
11	DLQ G-10		2735	-0-	2735	7722	203	1	2512	2	Y	18	17	1			12
							20	9									
12	10324	X	2602	-0-	-7722	-0-	210	1	2370	2	Y	20	26	1			6
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 30,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

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	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	744	1	9670	2	Y	159	109	1			128
							175	9									
02	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	610	1	9012	2	Y	141	108	1			161
							155	9									
03	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	1006	1	9208	2	Y	170	214	1			117
							187	9									
04	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	677	1	8710	2	Y	98	105	1			110
							108	9									
05	10602	X	9904	-0-	-698	-0-	699	1	9074	2	Y	119	109	1			120
							131	9									
06	10260	X	9286	-0-	-974	-0-	569	1	8638	2	Y	72	110	1			82
							79	9									
07	10447	X	9154	-0-	-1293	-0-	769	1	8275	2	Y	100	109	1			73
							110	9									
08	10416	X	8037	-0-	-2379	-0-	531	1	7398	2	Y	98					171
							108	9									
09	9570	X	8151	-0-	-1419	-0-	953	1	7070	2	Y	116	213	1			74
							128	9									
10	DLQ G-10		7835	-0-	7835	7835	697	1	7020	2	Y	107	108	1			73
							118	9									
11	DLQ G-10		7162	-0-	7162	14997	526	1	6512	2	Y	113	105	1			81
							124	9									
12	22367	X	7370	-0-	-14997	-0-	595	1	6712	2	Y	57	107	1			31
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 107,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,350

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) //CONT.// 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (VKS 12600 FB-2) 03903 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MUCHER, J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 102372 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12670 - 12782

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2012 - PLUGGED 11/29/12

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

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7744	-0-	-595	-0-	543	1	7065	2	Y	124	85	1	98
							136	9							
02	7482	X	7077	-0-	-405	-0-	441	1	6515	2	Y	110	84	1	124
							121	9							
03	7781	X	7484	-0-	-297	-0-	722	1	6616	2	Y	133	166	1	91
							146	9							
04	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	399	1	5142	2	Y	70	79	1	82
							77	9							
05	7750	X	7278	-0-	-472	-0-	513	1	6664	2	Y	92	83	1	91
							101	9							
06	7500	X	6695	-0-	-805	-0-	410	1	6224	2	Y	55	83	1	63
							61	9							
07	7564	X	6526	-0-	-1038	-0-	548	1	5892	2	Y	78	84	1	57
							86	9							
08	7471	X	6109	-0-	-1362	-0-	403	1	5618	2	Y	80			137
							88	9							
09	7050	X	6389	-0-	-661	-0-	748	1	5543	2	Y	89	167	1	59
							98	9							
10	DLQ G-10		6378	-0-	6378	6378	568	1	5719	2	Y	83	85	1	57
							91	9							
11	DLQ G-10		6104	-0-	6104	12482	449	1	5558	2	Y	88	83	1	62
							97	9							
12	16035	X	3553	-0-	-12482	-0-	286	1	3220	2	Y	43	83	1	22
							47	9							

TOTAL GAS PROD: 76,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,045

HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6531	-0-	-506	-0-	455	1	5915	2	Y	146	146	1	72
							161	9							
02	6786	X	6106	-0-	-680	-0-	378	1	5587	2	Y	128	98	1	102
							141	9							
03	7254	X	6933	-0-	-321	-0-	668	1	6119	2	Y	133	123	1	112
							146	9							
04	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	430	1	5537	2	Y	147	161	1	98
							162	9							
05	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	525	1	6812	2	Y	136	153	1	81
							150	9							
06	6720	X	6328	-0-	-392	-0-	380	1	5763	2	Y	168	147	1	102
							185	9							
07	6944	X	6226	-0-	-718	-0-	520	1	5599	2	Y	97	142	1	57
							107	9							
08	7502	X	4740	-0-	-2762	-0-	309	1	4307	2	Y	113	98	1	72
							124	9							
09	7260	X	6194	-0-	-1066	-0-	724	1	5368	2	Y	93	96	1	69
							102	9							
10	DLQ G-10		5497	-0-	5497	5497	486	1	4888	2	Y	112	99	1	82
							123	9							
11	DLQ G-10		5018	-0-	5018	10515	367	1	4535	2	Y	105	100	1	87
							116	9							
12	15778	X	5263	-0-	-10515	-0-	419	1	4722	2	Y	111	148	1	50
							122	9							

TOTAL GAS PROD: 72,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,489

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) //CONT.// 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18167	-0-	-3254	-0-	1265	1	16445	2	Y	415	416	1			196
							457	9									
02	19314	X	14269	-0-	-5045	-0-	880	1	12994	2	Y	359	276	1			279
							395	9									
03	19251	X	780	-0-	-18471	-0-	58	1	537	2	Y	168	236	1			211
							185	9									
04	25017	X	25017	-0-	-0-	-0-	1770	1	22792	2	Y	414	391	1			234
							455	9									
05	24181	X	24181	-0-	-0-	-0-	1699	1	22064	2	Y	380	405	1			209
							418	9									
06	23657	X	23657	-0-	-0-	-0-	1431	1	21707	2	Y	472	406	1			275
							519	9									
07	22055	X	22055	-0-	-0-	-0-	1850	1	19897	2	Y	280	404	1			151
							308	9									
08	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	1238	1	17261	2	Y	314	274	1			191
							345	9									
09	18210	X	18180	-0-	-30	-0-	2127	1	15769	2	Y	258	267	1			182
							284	9									
10	DLQ G-10		18667	-0-	18667	18667	1656	1	16667	2	Y	313	275	1			220
							344	9									
11	DLQ G-10		16348	-0-	16348	35015	1200	1	14845	2	Y	275	271	1			224
							303	9									
12	52268	X	17253	-0-	-35015	-0-	1377	1	15531	2	Y	314	409	1			129
							345	9									

TOTAL GAS PROD: 217,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,962

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

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	T. A.		-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-

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	8091	#	6757	-0-	-1334	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
02	7105	#	6528	-0-	-577	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
03	6975	#	5210	-0-	-1765	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
04	5220		2119	-0-	-3101	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
05	5394		-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
06	5220		-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
07	5394		-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
08	5208	#	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
09	2130	#	-0-	-0-	-2130	-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: 20,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
MARGO WELL #: 2 RRCID -> 182801 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4017 - 4025

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13094 07/30/2011

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

3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1764	2	7	9	N	6					135
03	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2052	2	17	9	N	15					150
04	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2034	2	19	9	N	17					167
05	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2096	2	21	9	N	19					186
06	2010	X	1633	-0-	-377	-0-	1616	2	17	9	N	15					201
07	2108	X	922	-0-	-1186	-0-	916	2	6	9	N	5					206
08	2108	X	1715	-0-	-393	-0-	1696	2	19	9	N	17					223
09	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	1955	2	86	9	N	78	180	1			121
10	2108	X	1981	-0-	-127	-0-	1962	2	19	9	N	17					138
11	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1906	2	19	9	N	17					155
12	2108	X	1887	-0-	-221	-0-	1867	2	20	9	N	18					173

TOTAL GAS PROD: 20,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

GONZALES WELL #: 1T RRCID -> 188181 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4002 - 4010

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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13277 07/14/2011

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

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) //CONT.// 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO WELL #: 5 RRCID -> 193128 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4215 - 4265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6					358
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					366
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					369
04	203	X	203	-0-	-0-	-0-	56	2	147	9	N	134	184	1			319
05	285	X	285	-0-	-0-	-0-	95	2	190	9	N	173					492
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	74	2	140	9	N	127	179	1			440
07	217	X	135	-0-	-82	-0-	43	2	92	9	N	84	186	1			338
08	171	X	-0-	-0-	-171	-0-					N	-0-	338	1			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13094 08/20/2012

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

3 M SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 193129 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 4438 PERF. 4042 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13680 07/14/2011

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

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					175
03	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					175
04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					175
05	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					175
06	2070	X	1619	-0-	-451	-0-	1619	2			N	-0-					175
07	2139	X	928	-0-	-1211	-0-	928	2			N	-0-					175
08	2139	X	1673	-0-	-466	-0-	1673	2			N	-0-					175
09	2040	X	1860	-0-	-180	-0-	1860	2			N	-0-					175
10	2108	X	1925	-0-	-183	-0-	1925	2			N	-0-					175
11	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					175
12	1922	X	1849	-0-	-73	-0-	1849	2			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 19,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1352	2	3	9	N	3					74
03	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1487	2	7	9	N	6					80
04	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1432	2	6	9	N	5					85
05	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1472	2	4	9	N	4					89
06	1440	X	1161	-0-	-279	-0-	1157	2	4	9	N	4					93
07	1488	X	671	-0-	-817	-0-	669	2	2	9	N	2					95
08	1488	X	1270	-0-	-218	-0-	1268	2	2	9	N	2					97
09	1440	X	1406	-0-	-34	-0-	1402	2	4	9	N	4					101
10	1488	X	1443	-0-	-45	-0-	1437	2	6	9	N	5					106
11	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1393	2	2	9	N	2					108
12	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1461	2	3	9	N	3					111

TOTAL GAS PROD: 14,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) //CONT.// 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					152
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					152
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					152
05	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1823	2			N	-0-					152
06	1770	N	1414	-0-	-356	-0-	1369	2	45	9	N	41	173	1			20
07	1829	N	582	-0-	-1247	-0-	582	2			N	-0-					20
08	1829	N	1364	-0-	-465	-0-	1364	2			N	-0-					20
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					20
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					20
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					20
12	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	1473	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 16,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 252584 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-					N	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.		-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
MARGO WELL #: 2A RRCID -> 186800 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-					121
02	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1644	2	8	9	N	7					128
03	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	N	2					130
04	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1298	2	6	9	N	5					135
05	1767	X	1736	-0-	-31	-0-	1728	2	8	9	N	7					142
06	1710	X	1307	-0-	-403	-0-	1305	2	2	9	N	2					144
07	1767	X	651	-0-	-1116	-0-	650	2	1	9	N	1					145
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	3					148
09	1680	X	1568	-0-	-112	-0-	1562	2	6	9	N	5					153
10	1736	X	1499	-0-	-237	-0-	1492	2	7	9	N	6					159
11	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1484	2	7	9	N	6					165
12	1612	X	1564	-0-	-48	-0-	1560	2	4	9	N	4					169

TOTAL GAS PROD: 13,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO WELL #: 3A RRCID -> 189892 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2903 - 2908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
02	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-			137
03	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			137
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			137
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			137
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			137
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			137
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13784 07/05/2013

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGO WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-			29
03	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-			29
04	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			29
05	1426	X	1220	-0-	-206	-0-	1220	2			N	-0-			29
06	1440	X	906	-0-	-534	-0-	906	2			N	-0-			29
07	1488	X	555	-0-	-933	-0-	555	2			N	-0-			29
08	1488	X	924	-0-	-564	-0-	924	2			N	-0-			29
09	1290	X	1039	-0-	-251	-0-	1039	2			N	-0-			29
10	1209	X	997	-0-	-212	-0-	997	2			N	-0-			29
11	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			29
12	1085	X	964	-0-	-121	-0-	964	2			N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 11,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGO WELL #: 6AT RRCID -> 198716 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2836 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1102	2	10	9	N	9			48
03	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1221	2	6	9	N	5			53
04	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1144	2	4	9	N	4			57
05	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1256	2	4	9	N	4			61
06	1200	X	949	-0-	-251	-0-	946	2	3	9	N	3			64
07	1240	X	509	-0-	-731	-0-	508	2	1	9	N	1			65
08	1271	X	931	-0-	-340	-0-	929	2	2	9	N	2			67
09	1230	X	1129	-0-	-101	-0-	1126	2	3	9	N	3			70
10	1271	X	1190	-0-	-81	-0-	1186	2	4	9	N	4			74
11	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			74
12	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1186	2	3	9	N	3			77

TOTAL GAS PROD: 11,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO WELL #: 5AT RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					212
02	477	X	477	-0-	-0-	-0-	390	2	87	9	N	79	182	1			109
03	476	X	476	-0-	-0-	-0-	398	2	78	9	N	71					180
04	481	X	481	-0-	-0-	-0-	398	2	83	9	N	75	182	1			73
05	506	X	506	-0-	-0-	-0-	408	2	98	9	N	89					162
06	486	X	486	-0-	-0-	-0-	408	2	78	9	N	71	182	1			51
07	496	X	236	-0-	-260	-0-	175	2	61	9	N	55					106
08	496	X	393	-0-	-103	-0-	330	2	63	9	N	57					163
09	480	X	474	-0-	-6	-0-	416	2	58	9	N	53	182	1			34
10	496	X	481	-0-	-15	-0-	430	2	51	9	N	46					80
11	480	X	464	-0-	-16	-0-	416	2	48	9	N	44					124
12	502	X	502	-0-	-0-	-0-	430	2	72	9	N	65					189

TOTAL GAS PROD: 4,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

MARGO WELL #: 3T RRCID -> 205751 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2902 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	902	X	902	-0-	-0-	-0-	890	2	12	9	N	11					177
03	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1367	2	6	9	N	5					182
04	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1293	2	6	9	N	5					187
05	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1376	2	3	9	N	3					190
06	1320	X	970	-0-	-350	-0-	956	2	14	9	N	13	182	1			21
07	1364	X	533	-0-	-831	-0-	531	2	2	9	N	2					23
08	1364	X	727	-0-	-637	-0-	724	2	3	9	N	3					26
09	1320	X	1267	-0-	-53	-0-	1263	2	4	9	N	4					30
10	1364	X	1326	-0-	-38	-0-	1322	2	4	9	N	4					34
11	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1132	2	3	9	N	3					37
12	1302	X	1113	-0-	-189	-0-	1109	2	4	9	N	4					41

TOTAL GAS PROD: 12,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

3 M WELL #: 1 C RRCID -> 207280 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	450	X	208	-0-	-242	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	496	X	166	-0-	-330	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	496	X	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	480	X	206	-0-	-274	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	310	X	115	-0-	-195	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
BLOCK/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125090 COMPL. DATE 02/07/1987 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5351 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	451	1	3113	2	N	91	172	1			153
							100	9									
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	468	1	3725	2	N	131					284
							144	9									
03	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	521	1	4016	2	N	108	170	1			222
							119	9									
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	449	1	3125	2	N	110	174	1			158
							121	9									
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	463	1	3398	2	N	126	181	1			103
							139	9									
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	454	1	3340	2	N	112	162	1			53
							123	9									
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	361	1	2728	2	N	110					163
							121	9									
08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	517	1	3660	2	N	120					283
							132	9									
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	459	1	3071	2	N	97	176	1			204
							107	9									
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	363	1	3033	2	N	84	181	1			107
							92	9									
11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	411	1	3697	2	N	106					213
							117	9									
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	486	1	3225	2	N	161	179	1			195
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 47,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,356

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	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	420	1	2532	2	N	17					148
							19	9									
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	407	1	2842	2	N	11					159
							12	9									
03	2945	X	2714	-0-	-231	-0-	356	1	2323	2	N	32	169	1			22
							35	9									
04	2880	X	2874	-0-	-6	-0-	407	1	2438	2	N	26					48
							29	9									
05	3100	X	2542	-0-	-558	-0-	355	1	2159	2	N	25					73
							28	9									
06	3360	X	2186	-0-	-1174	-0-	324	1	1832	2	N	27					100
							30	9									
07	3472	X	2259	-0-	-1213	-0-	306	1	1941	2	N	11					111
							12	9									
08	2976	X	2491	-0-	-485	-0-	381	1	2104	2	N	5					116
							6	9									
09	2880	X	2390	-0-	-490	-0-	372	1	1952	2	N	60	154	1			22
							66	9									
10	2542	X	1715	-0-	-827	-0-	253	1	1444	2	N	16					38
							18	9									
11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	391	1	2479	2	N	64					102
							70	9									
12	2480	X	2327	-0-	-153	-0-	411	1	1882	2	N	31					133
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 30,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA) 03945 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
MARGO/PENA WELL #: 4 RRCID -> 200161 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4248 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	182	-0-	-407	-0-	23	1	140	2	N	17					104
							19	9									
02	203	#	191	-0-	-12	-0-	18	1	127	2	N	42					146
							46	9									
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	17	1	112	2	N	65	179	1			32
							72	9									
04	180	#	142	-0-	-38	-0-	20	1	120	2	N	2					34
							2	9									
05	186	#	153	-0-	-33	-0-	21	1	126	2	N	5					39
							6	9									
06	210	#	168	-0-	-42	-0-	25	1	139	2	N	4					43
							4	9									
07	372	R	372	-0-	-0-	-0-	29	1	186	2	N	143	166	1			20
							157	9									
08	355	R	355	-0-	-0-	-0-	16	1	91	2	N	225	178	1			67
							248	9									
09	290	R	290	-0-	-0-	-0-	21	1	111	2	N	144	181	1			30
							158	9									
10	372	#	278	-0-	-94	-0-	11	1	63	2	N	185	181	1			34
							204	9									
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	104					138
12	48	#	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-	138	1			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13780 12/05/2012

TOTAL GAS PROD: 2,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 936

TREK RESOURCES, INC. 867578
WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202354 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 4213

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 LOS OLMOS (YEGUA 25) 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
SALINAS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168189 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5186 - 5284

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-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
MARGO/PENA WELL #: 1 RRCID -> 121118 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	X	179	-0-	-0-	-0-	18	1	126	2	N	32					194
							35	9									
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					N	36	179	1			51
03	217	X	187	-0-	-30	-0-	19	1	145	2	N	21					72
							23	9									
04	210	X	201	-0-	-9	-0-	23	1	159	2	N	17					89
							19	9									
05	247	X	247	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	N	72					161
							79	9									
06	181	X	181	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	N	30					191
							33	9									
07	217	X	149	-0-	-68	-0-	15	1	115	2	N	17	159	1			49
							19	9									
08	248	X	169	-0-	-79	-0-	20	1	140	2	N	8					57
							9	9									
09	240	X	191	-0-	-49	-0-	22	1	150	2	N	17					74
							19	9									
10	248	X	150	-0-	-98	-0-	14	1	123	2	N	12					86
							13	9									
11	180	X	155	-0-	-25	-0-	14	1	122	2	N	17					103
							19	9									
12	186	X	153	-0-	-33	-0-	15	1	99	2	N	35					138
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 1,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3369	-0-	-10	-0-	426	1	2903	2	N	36					160
							40	9									
02	3132	X	3127	-0-	-5	-0-	376	1	2732	2	N	17					177
							19	9									
03	3348	X	3112	-0-	-236	-0-	366	1	2735	2	N	10					187
							11	9									
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	428	1	3022	2	N	55	174	1			68
							61	9									
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	419	1	2943	2	N	27					95
							30	9									
06	3270	X	3110	-0-	-160	-0-	401	1	2694	2	N	14					109
							15	9									
07	3627	X	3007	-0-	-620	-0-	359	1	2628	2	N	18					127
							20	9									
08	3627	X	3131	-0-	-496	-0-	402	1	2693	2	N	33					160
							36	9									
09	3510	X	3334	-0-	-176	-0-	425	1	2888	2	N	19					179
							21	9									
10	3379	X	2708	-0-	-671	-0-	301	1	2384	2	N	21					200
							23	9									
11	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	407	1	3181	2	N	34	174	1			60
							37	9									
12	3441	X	2984	-0-	-457	-0-	411	1	2560	2	N	12					72
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 38,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
RINGGOLD FARMS WELL #: 2 RRCID -> 124576 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	107	1	397	2	N	-0-					-0-
02	522	N	487	-0-	-35	-0-	89	1	398	2	N	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	115	1	398	2	N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	110	1	416	2	N	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	105	1	350	2	N	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	107	1	389	2	N	-0-					-0-
07	558	N	505	-0-	-53	-0-	118	1	387	2	N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	152	1	563	2	N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	100	1	432	2	N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	115	1	479	2	N	-0-					-0-
11	690	N	619	-0-	-71	-0-	111	1	508	2	N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	147	1	550	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4898	X	4418	-0-	-480	-0-	558	1	3850	2	N	9					39
							10	9									
02	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	508	1	4044	2	N	11					50
							12	9									
03	4526	X	4294	-0-	-232	-0-	491	1	3785	2	N	16					66
							18	9									
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	565	1	3936	2	N	14					80
							15	9									
05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	573	1	4210	2	N	2					82
							2	9									
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	576	1	4239	2	N	1					83
							1	9									
07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	659	1	4981	2	N	14					97
							15	9									
08	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	764	1	5414	2	N	14					111
							15	9									
09	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	714	1	4779	2	N	14					125
							15	9									
10	5642	X	5098	-0-	-544	-0-	543	1	4540	2	N	14					139
							15	9									
11	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	874	1	7864	2	N	70	180	1			29
							77	9									
12	5890	X	5341	-0-	-549	-0-	698	1	4633	2	N	9					38
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 64,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	2139	N	1883	-0-	-256	-0-	369	1	1514	2	N	-0-					-0-
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	407	1	1661	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	354	1	1581	2	N	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	377	1	1553	2	N	-0-					-0-
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	383	1	1643	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	371	1	1485	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	394	1	1520	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	440	1	1421	2	N	-0-					-0-
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	407	1	1614	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1430	-0-	-492	-0-	262	1	1168	2	N	-0-					-0-
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	400	1	1558	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1731	-0-	-346	-0-	368	1	1363	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	334	1	1371	2	N	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	230	1	939	2	N	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	275	1	1227	2	N	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	250	1	1033	2	N	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	319	1	1371	2	N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	265	1	1058	2	N	-0-					-0-
07	992	N	887	-0-	-105	-0-	183	1	704	2	N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	209	1	675	2	N	-0-					-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	299	1	1188	2	N	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	190	1	846	2	N	-0-					-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	241	1	936	2	N	-0-					-0-
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	343	1	1272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, BILLY L. WELL #: 3 RRCID -> 150189 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5305 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1383	-0-	-1779	-0-	1383	2			N	-0-					38
02	2639	X	1324	-0-	-1315	-0-	1324	2			N	-0-					38
03	1364	X	951	-0-	-413	-0-	951	2			N	-0-					38
04	1350	X	681	-0-	-669	-0-	681	2			N	-0-					38
05	1395	X	486	-0-	-909	-0-	486	2			N	-0-					38
06	1380	X	387	-0-	-993	-0-	387	2			N	-0-					38
07	1426	X	336	-0-	-1090	-0-	336	2			N	-0-					38
08	961	X	283	-0-	-678	-0-	283	2			N	-0-					38
09	690	X	371	-0-	-319	-0-	371	2			N	-0-					38
10	496	X	273	-0-	-223	-0-	273	2			N	-0-					38
11	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					38
12	372	X	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 7,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	312 10	1 9	2151	2	N	9					37
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	322 14	1 9	2561	2	N	13					50
03	2170	X	1638	-0-	-532	-0-	187 8	1 9	1443	2	N	7					57
04	2400	X	1611	-0-	-789	-0-	201 7	1 9	1403	2	N	6					63
05	2480	X	1790	-0-	-690	-0-	213 11	1 9	1566	2	N	10					73
06	3000	X	2567	-0-	-433	-0-	306 10	1 9	2251	2	N	9					82
07	3100	X	1358	-0-	-1742	-0-	158 7	1 9	1193	2	N	6					88
08	1798	X	610	-0-	-1188	-0-	75 4	1 9	531	2	N	4					92
09	2580	X	1271	-0-	-1309	-0-	164 9	1 9	1098	2	N	8					100
10	2666	X	664	-0-	-2002	-0-	70 11	1 9	583	2	N	10					110
11	2580	X	1033	-0-	-1547	-0-	102 15	1 9	916	2	N	14					124
12	1364	X	1319	-0-	-45	-0-	172 8	1 9	1139	2	N	7					131

TOTAL GAS PROD: 19,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
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	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	458	1	7474	2	N	43					124
							47	9									
02	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	441	1	7959	2	N	65					189
							72	9									
03	7502	X	5857	-0-	-1645	-0-	330	1	5446	2	N	74	159	1			104
							81	9									
04	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	447	1	6878	2	N	40					144
							44	9									
05	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	449	1	7725	2	N	8					152
							9	9									
06	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	443	1	7053	2	N	8					160
							9	9									
07	7502	X	6060	-0-	-1442	-0-	344	1	5692	2	N	22					182
							24	9									
08	7502	X	5671	-0-	-1831	-0-	349	1	5265	2	N	52					234
							57	9									
09	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	458	1	7172	2	N	32	165	1			101
							35	9									
10	7502	X	4781	-0-	-2721	-0-	252	1	4514	2	N	14					115
							15	9									
11	7260	X	6947	-0-	-313	-0-	345	1	6566	2	N	33					148
							36	9									
12	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	556	1	7938	2	N	12					160
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 84,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

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	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	356	1	1315	2	N	48	163	1			125
							53	9									
02	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	347	1	1555	2	N	6					131
							7	9									
03	2015	X	1481	-0-	-534	-0-	265	1	1202	2	N	13					144
							14	9									
04	1950	X	1762	-0-	-188	-0-	353	1	1336	2	N	66					210
							73	9									
05	1829	X	1537	-0-	-292	-0-	351	1	1172	2	N	13	182	1			41
							14	9									
06	1980	X	806	-0-	-1174	-0-	166	1	606	2	N	31					72
							34	9									
07	2046	X	1337	-0-	-709	-0-	305	1	998	2	N	31					103
							34	9									
08	1829	X	1416	-0-	-413	-0-	295	1	1091	2	N	27					130
							30	9									
09	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	435	1	1723	2	N	56					186
							62	9									
10	1550	X	1068	-0-	-482	-0-	204	1	852	2	N	11					197
							12	9									
11	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	414	1	1894	2	N	35					232
							39	9									
12	2294	X	1801	-0-	-493	-0-	370	1	1383	2	N	44	177	1			99
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 19,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6545	-0-	-678	-0-	800	1	5684	2	N	55					161
							61	9									
02	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	829	1	7537	2	N	49	173	1			37
							54	9									
03	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	853	1	6487	2	N	42					79
							46	9									
04	6990	X	6559	-0-	-431	-0-	792	1	5730	2	N	34					113
							37	9									
05	7223	X	6294	-0-	-929	-0-	824	1	5458	2	N	11					124
							12	9									
06	6990	X	5690	-0-	-1300	-0-	631	1	5041	2	N	16					140
							18	9									
07	7223	X	5020	-0-	-2203	-0-	694	1	4308	2	N	16					156
							18	9									
08	7223	X	5765	-0-	-1458	-0-	806	1	4927	2	N	29	158	1			27
							32	9									
09	6570	X	5748	-0-	-822	-0-	767	1	4972	2	N	8					35
							9	9									
10	6293	X	4728	-0-	-1565	-0-	565	1	4146	2	N	15					50
							17	9									
11	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	788	1	6183	2	N	17					67
							19	9									
12	5952	X	5656	-0-	-296	-0-	787	1	4854	2	N	14					81
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 74,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

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	5983	X	4012	-0-	-1971	-0-	231	1	3768	2	N	12					77
							13	9									
02	5597	X	2380	-0-	-3217	-0-	124	1	2233	2	N	21					98
							23	9									
03	4960	X	2719	-0-	-2241	-0-	154	1	2544	2	N	19					117
							21	9									
04	4800	X	2611	-0-	-2189	-0-	159	1	2441	2	N	10					127
							11	9									
05	3999	X	3192	-0-	-807	-0-	174	1	2993	2	N	23					150
							25	9									
06	3870	X	2986	-0-	-884	-0-	175	1	2789	2	N	20					170
							22	9									
07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	164	1	2711	2	N	2					172
							2	9									
08	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	194	1	2928	2	N	5					177
							6	9									
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	198	1	3104	2	N	7					184
							8	9									
10	3193	X	2790	-0-	-403	-0-	148	1	2642	2	N	-0-	26	1			158
11	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	179	1	3399	2	N	1					159
							1	9									
12	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	221	1	3154	2	N	1					160
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	452	-0-	-44	-0-	57	1	395	2	N	-0-					53
02	466	X	466	-0-	-0-	-0-	52	1	414	2	N	-0-					53
03	496	X	436	-0-	-60	-0-	50	1	384	2	N	2					55
							2	9									
04	480	X	356	-0-	-124	-0-	43	1	302	2	N	10					65
							11	9									
05	465	X	394	-0-	-71	-0-	45	1	327	2	N	20					85
							22	9									
06	480	X	401	-0-	-79	-0-	48	1	350	2	N	3					88
							3	9									
07	496	X	444	-0-	-52	-0-	52	1	389	2	N	3					91
							3	9									
08	434	X	360	-0-	-74	-0-	44	1	314	2	N	2					93
							2	9									
09	390	X	386	-0-	-4	-0-	50	1	334	2	N	2					95
							2	9									
10	434	X	318	-0-	-116	-0-	34	1	284	2	N	-0-					95
11	420	X	300	-0-	-120	-0-	30	1	270	2	N	-0-					95
12	434	X	288	-0-	-146	-0-	38	1	250	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 4,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

TREK RESOURCES, INC. 867578
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	539	1	2436	2	N	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	316	1	943	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	740	-0-	-1089	-0-	168	1	572	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	1150	-0-	-1250	-0-	179	1	961	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1333	N	734	-0-	-599	-0-	139	1	595	2	N	-0-					-0-
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	832	1	1523	2	N	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	510	1	1014	2	N	-0-					-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	353	1	1242	2	N	-0-					-0-
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	670	1	1848	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	346	1	1113	2	N	17	17	1			-0-
							19	9									
11	1530	N	1129	-0-	-401	-0-	294	1	826	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
12	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4362	-0-	-381	-0-	790	1	3572	2	N	-0-					36
02	4263	X	4021	-0-	-242	-0-	808	1	3213	2	N	-0-					36
03	4619	X	4144	-0-	-475	-0-	939	1	3205	2	N	-0-					36
04	4320	X	4134	-0-	-186	-0-	642	1	3456	2	N	33	33	1			36
							36	9									
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	3859	1	903	2	N	-0-					36
06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	1612	1	2952	2	N	-0-					36
07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	1527	1	3041	2	N	-0-					36
08	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	1205	1	4242	2	N	-0-					36
09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	1347	1	3714	2	N	-0-					36
10	4743	X	4141	-0-	-602	-0-	971	1	3118	2	N	47	47	1			36
							52	9									
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	1373	1	3864	2	N	38	38	1			36
							42	9									
12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	1204	1	3630	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 55,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	1132	-0-	-77	-0-	205	1	927	2	N	-0-					-0-
02	1131	X	799	-0-	-332	-0-	201	1	598	2	N	-0-					-0-
03	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	276	1	942	2	N	-0-					-0-
04	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	184	1	990	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	243	1	1084	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	1065	-0-	-105	-0-	376	1	689	2	N	-0-					-0-
07	1209	X	929	-0-	-280	-0-	311	1	618	2	N	-0-					-0-
08	1333	X	1098	-0-	-235	-0-	243	1	855	2	N	-0-					-0-
09	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	350	1	966	2	N	-0-					-0-
10	1333	X	1117	-0-	-216	-0-	262	1	842	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
11	1080	X	810	-0-	-270	-0-	211	1	592	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
12	1364	X	25	-0-	-1339	-0-	6	1	19	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	1793	1	6143	2	N	-0-					248
02	6815	X	5078	-0-	-1737	-0-	1287	1	3791	2	N	-0-					248
03	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	5717	1	2318	2	N	-0-					248
04	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	3762	1	6157	2	N	-0-					248
05	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	3337	1	6680	2	N	-0-					248
06	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	2361	1	6133	2	N	-0-					248
07	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	1808	1	5862	2	N	-0-					248
08	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	3274	1	6930	2	N	-0-					248
09	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	2435	1	7063	2	N	-0-					248
10	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	4000	1	5381	2	N	92	92	1			248
							101	9									
11	7050	X	7030	-0-	-20	-0-	611	1	6419	2	N	-0-					248
12	7285	X	5959	-0-	-1326	-0-	846	1	5113	2	N	-0-					248

TOTAL GAS PROD: 99,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

WOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 157779 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2810	-0-	-352	-0-	635	1	2175	2	N	-0-					147
02	2929	X	2001	-0-	-928	-0-	507	1	1494	2	N	-0-					147
03	3100	X	2570	-0-	-530	-0-	741	1	1829	2	N	-0-					147
04	2910	X	2902	-0-	-8	-0-	1101	1	1801	2	N	-0-					147
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	1029	1	2061	2	N	-0-					147
06	2730	X	2248	-0-	-482	-0-	625	1	1623	2	N	-0-					147
07	3007	X	2579	-0-	-428	-0-	1808	1	771	2	N	-0-					147
08	3100	X	2883	-0-	-217	-0-	925	1	1958	2	N	-0-					147
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	857	1	2486	2	N	-0-					147
10	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	1482	1	1995	2	N	34	34	1			147
							37	9									
11	2790	X	1300	-0-	-1490	-0-	113	1	1187	2	N	-0-					147
12	2883	X	2537	-0-	-346	-0-	360	1	2177	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 31,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1111	-0-	-408	-0-	251	1	860	2	N	-0-					57
02	1276	X	851	-0-	-425	-0-	172	1	679	2	N	-0-					57
03	1302	X	1235	-0-	-67	-0-	879	1	356	2	N	-0-					57
04	1260	X	1192	-0-	-68	-0-	740	1	452	2	N	-0-					57
05	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	428	1	857	2	N	-0-					57
06	1200	X	970	-0-	-230	-0-	270	1	700	2	N	-0-					57
07	1240	X	992	-0-	-248	-0-	234	1	758	2	N	-0-					57
08	1271	X	860	-0-	-411	-0-	276	1	584	2	N	-0-					57
09	1230	X	922	-0-	-308	-0-	236	1	686	2	N	-0-					57
10	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	585	1	786	2	N	13	13	1			57
							14	9									
11	960	X	654	-0-	-306	-0-	83	1	571	2	N	-0-					57
12	992	X	771	-0-	-221	-0-	109	1	662	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 12,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	418	1	1432	2	N	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	245	1	965	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1327	-0-	-316	-0-	944	1	383	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1244	-0-	-556	-0-	472	1	772	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	430	1	862	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1056	-0-	-234	-0-	293	1	763	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	760	-0-	-511	-0-	179	1	581	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	298	-0-	-1004	-0-	96	1	202	2	N	-0-					-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	362	1	1050	2	N	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	385	1	518	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	83	1	873	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	784	-0-	-673	-0-	111	1	673	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

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	403	X	305	-0-	-98	-0-	69	1	236	2	N	-0-					77
02	493	X	298	-0-	-195	-0-	60	1	238	2	N	-0-					77
03	527	X	252	-0-	-275	-0-	179	1	73	2	N	-0-					77
04	510	X	222	-0-	-288	-0-	84	1	138	2	N	-0-					77
05	310	X	283	-0-	-27	-0-	94	1	189	2	N	-0-					77
06	300	X	245	-0-	-55	-0-	68	1	177	2	N	-0-					77
07	310	X	195	-0-	-115	-0-	46	1	149	2	N	-0-					77
08	339	X	339	-0-	-0-	-0-	109	1	230	2	N	-0-					77
09	270	X	221	-0-	-49	-0-	57	1	164	2	N	-0-					77
10	279	X	162	-0-	-117	-0-	68	1	92	2	N	2	2	1			77
							2	9									
11	330	X	203	-0-	-127	-0-	18	1	185	2	N	-0-					77
12	341	X	109	-0-	-232	-0-	15	1	94	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 2,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1006	-0-	-1567	-0-	227	1	779	2	N	-0-					70
02	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	438	1	1726	2	N	-0-					70
03	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1316	1	534	2	N	-0-					70
04	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	776	1	1270	2	N	-0-					70
05	2325	X	1088	-0-	-1237	-0-	362	1	726	2	N	-0-					70
06	2250	X	2027	-0-	-223	-0-	563	1	1464	2	N	-0-					70
07	2325	X	2261	-0-	-64	-0-	533	1	1728	2	N	-0-					70
08	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	867	1	1835	2	N	-0-					70
09	2040	X	389	-0-	-1651	-0-	100	1	289	2	N	-0-					70
10	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	1003	1	1350	2	N	23	23	1			70
							25	9									
11	2610	X	2028	-0-	-582	-0-	176	1	1852	2	N	-0-					70
12	2697	X	512	-0-	-2185	-0-	73	1	439	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 20,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					424
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

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

AVIATORS, N. (12000) 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 5301 RRCID -> 091999 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		12332	-0-	12332	36262	546	1	11786	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		11458	-0-	11458	47720	401	1	11057	2	N	-0-					-0-
03	58168	X	10448	-0-	-47720	-0-	376	1	10072	2	N	-0-					-0-
04	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	331	1	9071	2	N	-0-					-0-
05	13857	X	9412	-0-	-4445	-0-	345	1	9067	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	9660	-0-	-2280	-0-	314	1	9346	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	8238	-0-	-4007	-0-	334	1	7904	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	9026	-0-	-1421	-0-	356	1	8670	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	8220	-0-	-1440	-0-	348	1	7872	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8309	-0-	-991	-0-	342	1	7967	2	N	-0-					-0-
11	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	348	1	8850	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	8296	-0-	-725	-0-	405	1	7891	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS, N. (12000) //CONT.// 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 701 RRCID -> 097537 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12030 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 - HALL, ALICE B. WELL #: 6801 RRCID -> 099711 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812

01	961	N	813	-0-	-148	-0-	36	1	777	2	N	-0-					-0-
02	899	N	158	-0-	-741	-0-	6	1	152	2	N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	196	-0-	-584	-0-	7	1	189	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
B.M.T. ALCE B. HALL WELL #: 682 F RRCID -> 125999 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452

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-

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

01	1085	N	400	-0-	-685	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
02	464	N	427	-0-	-37	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	159	-0-	-231	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	100	-0-	-365	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9600) 04509 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BRUNI-KILLAM MINERAL FEE WELL #: 5101 RRCID -> 079338 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9628 - 9645

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936

01	5332	X	3220	-0-	-2112	-0-	143	1	3077	2	Y	-0-					127
02	4727	X	3924	-0-	-803	-0-	137	1	3787	2	Y	-0-					127
03	4712	X	3952	-0-	-760	-0-	140	1	3764	2	Y	44	163	1			8
							48	9									
04	DLQ G-10		4835	-0-	4835	4835	171	1	4664	2	Y	-0-					8
05	DLQ G-10		4784	-0-	4784	9619	175	1	4609	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		4950	-0-	4950	14569	160	1	4790	2	Y	-0-					8
07	19752	X	5183	-0-	-14569	-0-	210	1	4973	2	Y	-0-					8
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	183	1	4440	2	Y	13					21
							14	9									
09	4950	X	4494	-0-	-456	-0-	190	1	4301	2	Y	3					24
							3	9									
10	5177	X	4545	-0-	-632	-0-	187	1	4358	2	Y	-0-					24
11	5010	X	4035	-0-	-975	-0-	153	1	3882	2	Y	-0-					24
12	5177	X	2100	-0-	-3077	-0-	103	1	1997	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 50,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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 "B" WELL #: RRCID -> 088899 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10205 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/18/2006

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

HINNANT HEIRS WELL #: 2010 RRCID -> 148898 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330

01	13206	X	10143	-0-	-3063	-0-	540	1	9603	2	N	-0-					-0-
02	13688	X	11894	-0-	-1794	-0-	540	1	11354	2	N	-0-					-0-
03	14632	X	11315	-0-	-3317	-0-	540	1	10775	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	10128	-0-	-4032	-0-	540	1	9588	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	8982	-0-	-4720	-0-	540	1	8442	2	N	-0-					-0-
06	12300	X	9163	-0-	-3137	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11047	-0-	-1663	-0-	540	1	10507	2	N	-0-					-0-
08	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	540	1	12526	2	N	-0-					-0-
09	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	540	1	11732	2	N	-0-					-0-
10	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	540	1	3905	2	N	-0-					-0-
11	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	540	1	9739	2	N	-0-					-0-
12	13051	X	6774	-0-	-6277	-0-	6774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS, S. (5590) 04509 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. WELL #: 6 RRCID -> 121257 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	9533	-0-	9533	9533	4	1	9529	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	11732	-0-	11732	21265	302	1	11430	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	9833	-0-	9833	31098	547	1	9286	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	12242	-0-	12242	43340	705	1	11537	2	N	-0-					-0-
10	13175		13226	-0-	51	43391	677	1	12549	2	N	-0-					-0-
11	12750		13293	-0-	543	43934	777	1	12373	2	N	130					130
							143	9									
12	13175		9773	-0-	-3402	40532	767	1	8986	2	N	18					148
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 79,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

AVIATORS S. (9450) 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 218679 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549

01	0		339861	-0-	339861	964784	1406	1	337256	2	Y	1090	1085	1			81
							1199	9									
02	0		304344	-0-	304344	1269128	1282	1	301853	2	Y	1099	1073	1			107
							1209	9									
03	1606338	X	337210	-0-	-1269128	-0-	1410	1	334645	2	Y	1050	1038	1			119
							1155	9									
04	395880	X	320010	-0-	-75870	-0-	1368	1	317706	2	Y	851	894	1			76
							936	9									
05	409076	X	312644	-0-	-96432	-0-	1408	1	310327	2	Y	826	705	1			197
							909	9									
06	395880	X	269860	-0-	-126020	-0-	1360	1	267843	2	Y	597	519	1			275
							657	9									
07	409076	X	258611	-0-	-150465	-0-	1405	1	256479	2	Y	661	884	1			52
							727	9									
08	409076	X	216560	-0-	-192516	-0-	1342	1	214671	2	Y	497	357	1			192
							547	9									
09	395880	X	214293	-0-	-181587	-0-	1356	1	212399	2	Y	489	534	1			147
							538	9									
10	409076	X	181258	-0-	-227818	-0-	1380	1	179206	2	Y	611	537	1			221
							672	9									
11	395880	X	157606	-0-	-238274	-0-	1339	1	155553	2	Y	649	725	1			145
							714	9									
12	409076	X	131452	-0-	-277624	-0-	1390	1	129473	2	Y	535	540	1			140
							589	9									

TOTAL GAS PROD: 3,043,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,955

AVIATORS S. (9450) //CONT.// 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT 307 "C" WELL #: 3 RRCID -> 235054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9394 - 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	4495	X	4074	-0-	-421	-0-	4040	2	34	9	N	31					210
02	4205	X	3883	-0-	-322	-0-	3853	2	30	9	N	27					237
03	4495	X	3987	-0-	-508	-0-	3951	2	36	9	N	33	181	1			89
04	4350	X	3975	-0-	-375	-0-	3941	2	34	9	N	31					120
05	4495	X	4008	-0-	-487	-0-	540	1	3438	2	N	27					147
							30	9									
06	4020	X	3002	-0-	-1018	-0-	2977	2	25	9	N	23					170
07	4154	X	3395	-0-	-759	-0-	540	1	2831	2	N	22					192
							24	9									
08	4123	X	2940	-0-	-1183	-0-	2920	2	20	9	N	18					210
09	3990	X	2581	-0-	-1409	-0-	2564	2	17	9	N	15					225
10	3999	X	2217	-0-	-1782	-0-	2211	2	6	9	N	5	183	1			47
11	3300	X	2344	-0-	-956	-0-	2326	2	18	9	N	16					63
12	3410	X	2288	-0-	-1122	-0-	2280	2	8	9	N	7					70

TOTAL GAS PROD: 38,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

AVIATORS, S. (9550) 04509 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: 110 RRCID -> 223488 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9675 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1592	R	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					51
02	1567	R	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					51
03	1209	#	855	-0-	-354	-0-	855	2			N	-0-					51
04	1618	R	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					51
05	1674	#	1036	-0-	-638	-0-	1036	2			N	-0-					51
06	1620	#	1327	-0-	-293	-0-	1327	2			N	-0-					51
07	1674	#	1322	-0-	-352	-0-	1322	2			N	-0-					51
08	1674	#	1166	-0-	-508	-0-	1166	2			N	-0-					51
09	1620	#	197	-0-	-1423	-0-	197	2			N	-0-					51
10	1823	R	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					51
11	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					51
12	1333	#	478	-0-	-855	-0-	478	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 14,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16	-0-	-2185	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	1450	X	23	-0-	-1427	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	620	X	40	-0-	-580	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		47	-0-	47	47	2	1	44	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	T. A.		146	-0-	146	193	7	1	136	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-	1	1			-0-
07	2153	X	1960	-0-	-193	-0-	88	1	1864	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	262	X	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1953	N	-0-	-0-	-1953	-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: 2,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LGDC CORPORATION 500227
ARMSTRONG"258" WELL #: 1 RRCID -> 251467 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11790 - 11804

01	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 23 RRCID -> 137189 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1166	N	1166	-0-		-0-	-0-		87	1	1079	2	Y	-0-					20
02	1102	N	562	-0-		-540	-0-		164	1	398	2	Y	-0-					20
03	1271	N	13	-0-		-1258	-0-		4	1	9	2	Y	-0-					20
04	53	N	53	-0-		-0-	-0-		15	1	38	2	Y	-0-					20
05	589	N	154	-0-		-435	-0-		77	1	77	2	Y	-0-					20
06	13	N	-0-	-0-		-13	-0-						Y	-0-					20
07	62	N	-0-	-0-		-62	-0-						Y	-0-					20
08	155	N	-0-	-0-		-155	-0-						Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					20
10	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					20
11	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1643	X	1226	-0-		-417	-0-		91	1	1135	2	Y	-0-					29
02	2291	X	1400	-0-		-891	-0-		409	1	991	2	Y	-0-					29
03	2449	X	1337	-0-		-1112	-0-		419	1	918	2	Y	-0-					29
04	887	X	887	-0-		-0-	-0-		260	1	627	2	Y	-0-					29
05	1674	X	670	-0-		-1004	-0-		335	1	335	2	Y	-0-					29
06	1440	X	633	-0-		-807	-0-		233	1	400	2	Y	-0-					29
07	1488	X	523	-0-		-965	-0-		170	1	353	2	Y	-0-					29
08	1333	X	114	-0-		-1219	-0-		41	1	73	2	Y	-0-					29
09	900	X	-0-	-0-		-900	-0-						Y	-0-					29
10	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					29
11	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					29
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 6,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	589	N	427	-0-		-162	-0-		59	1	368	2	N	-0-					68
02	696	N	342	-0-		-354	-0-		57	1	285	2	N	-0-					68
03	434	N	333	-0-		-101	-0-		55	1	278	2	N	-0-					68
04	420	N	22	-0-		-398	-0-		3	1	19	2	N	-0-					68
05	372	N	-0-	-0-		-372	-0-						N	-0-					68
06	330	N	292	-0-		-38	-0-		25	1	267	2	N	-0-					68
07	1354	N	1354	-0-		-0-	-0-		314	1	1040	2	N	-0-					68
08	205	N	205	-0-		-0-	-0-		87	1	118	2	N	-0-					68
09	300	N	-0-	-0-		-300	-0-						N	-0-					68
10	1364	N	-0-	-0-		-1364	-0-						N	-0-					68
11	210	N	-0-	-0-		-210	-0-						N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 2,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 38 RRCID -> 150058 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	158	1	990	2	Y	4					33
							4	9									
02	1015	N	961	-0-	-54	-0-	161	1	800	2	Y	-0-					33
03	1054	N	852	-0-	-202	-0-	141	1	711	2	Y	-0-					33
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	125	1	695	2	Y	4					37
							4	9									
05	1023	N	929	-0-	-94	-0-	135	1	794	2	Y	-0-					37
06	810	N	407	-0-	-403	-0-	35	1	372	2	Y	-0-					37
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					37
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					37
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					37
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1578	-0-	-406	-0-	117	1	1461	2	N	-0-					50
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	455	1	1102	2	N	-0-					50
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	465	1	1019	2	N	-0-					50
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	551	1	1329	2	N	-0-					50
05	1674	N	1421	-0-	-253	-0-	710	1	711	2	N	-0-					50
06	1440	N	507	-0-	-933	-0-	187	1	320	2	N	-0-					50
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					50
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					50
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 8,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	240	1	1503	2	N	-0-					34
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	239	1	1190	2	N	-0-					34
03	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	205	1	1034	2	N	-0-					34
04	1680	N	1461	-0-	-219	-0-	223	1	1237	2	N	1					35
							1	9									
05	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	201	1	1178	2	N	-0-					35
06	1200	N	586	-0-	-614	-0-	51	1	535	2	N	-0-					35
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					35
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					35
09	600	N	-0-	-0-	-600	-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-					35

TOTAL GAS PROD: 7,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	167	2	N	1					36
							1	9									
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	41	1	203	2	N	-0-					36
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	43	1	215	2	N	2					38
							2	9									
04	180	N	19	-0-	-161	-0-	3	1	16	2	N	-0-					38
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					38
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					38
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	429	1	5328	2	N	-0-					104
02	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	1572	1	3811	2	N	-0-					104
03	5704	X	5549	-0-	-155	-0-	1739	1	3810	2	N	-0-					104
04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	1398	1	3375	2	N	-0-					104
05	5766	X	4223	-0-	-1543	-0-	2111	1	2112	2	N	-0-					104
06	5580	X	4235	-0-	-1345	-0-	1560	1	2675	2	N	-0-					104
07	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	1949	1	4063	2	N	-0-					104
08	5549	X	5525	-0-	-24	-0-	1993	1	3532	2	N	-0-					104
09	4770	X	4655	-0-	-115	-0-	1719	1	2936	2	N	-0-					104
10	DLQ G-10		3669	-0-	3669	3669	1471	1	2198	2	N	-0-					104
11	DLQ G-10		3685	-0-	3685	7354	1579	1	2106	2	N	-0-					104
12	10835	X	3481	-0-	-7354	-0-	1510	1	1971	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 56,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
B.M.T. WELL #: 4 RRCID -> 080431 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2133	-0-	-6	-0-	68	1	2059	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	75	1	1906	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	83	1	2003	2	Y	3					4
							3	9									
04	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	81	1	1923	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	79	1	1900	2	Y	2					3
							2	9									
06	2010	N	1919	-0-	-91	-0-	80	1	1839	2	Y	-0-					3
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	80	1	1792	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	93	1	1990	2	Y	-0-					-0-
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	90	1	1863	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1294	-0-	-566	-0-	53	1	1241	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1875	-0-	-75	-0-	72	1	1803	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1925	-0-	-90	-0-	78	1	1847	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 087687 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	19	-0-	-251	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			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: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	114	1	3458	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	118	1	2983	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	119	1	2883	2	Y	1					2
							1	9									
04	3450	X	2667	-0-	-783	-0-	108	1	2557	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	3565	X	2554	-0-	-1011	-0-	101	1	2452	2	Y	1					2
							1	9									
06	3450	X	2235	-0-	-1215	-0-	93	1	2142	2	Y	-0-					2
07	3317	X	2070	-0-	-1247	-0-	89	1	1981	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	3007	X	1825	-0-	-1182	-0-	82	1	1743	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	1591	-0-	-1079	-0-	73	1	1518	2	Y	-0-					-0-
10	1085	X	770	-0-	-315	-0-	32	1	738	2	Y	-0-					-0-
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	84	1	2121	2	Y	-0-					-0-
12	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	117	1	2773	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 088561 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2339	2	39	9	N	35					97
02	2088	N	1586	-0-	-502	-0-	1569	2	17	9	N	15					112
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					112
04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2724	2	25	9	N	23					135
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1990	2	64	9	N	58	129	1			64
06	2430	N	2381	-0-	-49	-0-	2381	2			N	-0-					64
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					64
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					64
09	2370	N	1769	-0-	-601	-0-	1769	2			N	-0-					64
10	2139	N	1375	-0-	-764	-0-	1375	2			N	-0-					64
11	2010	N	777	-0-	-1233	-0-	777	2			N	-0-					64
12	1829	N	1302	-0-	-527	-0-	1302	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 23,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	297	-0-	-106	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	161	-0-	-216	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	207	-0-	-153	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
12	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1152	2			Y	-0-					1
02	1305	N	1150	-0-	-155	-0-	1150	2			Y	-0-					1
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					1
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					1
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					1
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					1
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					1
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					1
09	1200	N	719	-0-	-481	-0-	719	2			Y	-0-					1
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					1
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					1
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3308	-0-	-691	-0-	3308	2			Y	-0-					1
02	3741	X	2052	-0-	-1689	-0-	2052	2			Y	-0-					1
03	3751	X	2831	-0-	-920	-0-	2831	2			Y	-0-					1
04	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					1
05	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					1
06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					1
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			Y	-0-					1
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					1
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			Y	-0-					1
10	3658	X	2843	-0-	-815	-0-	2843	2			Y	-0-					1
11	3540	X	1693	-0-	-1847	-0-	1693	2			Y	-0-					1
12	3658	X	2428	-0-	-1230	-0-	2428	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 31,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	493	-0-	-58	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	299	-0-	-414	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			Y	-0-					1
02	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	2			Y	-0-					1
03	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			Y	-0-					1
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					1
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					1
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					1
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					1
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					1
09	1080	N	926	-0-	-154	-0-	926	2			Y	-0-					1
10	992	N	685	-0-	-307	-0-	685	2			Y	-0-					1
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					1
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	162	1	4902	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	172	1	4373	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	189	1	4561	2	Y	3					4
							3	9									
04	4890	X	2727	-0-	-2163	-0-	110	1	2616	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	5053	X	2904	-0-	-2149	-0-	115	1	2788	2	Y	1					2
							1	9									
06	4890	X	4256	-0-	-634	-0-	177	1	4079	2	Y	-0-					2
07	4867	X	4368	-0-	-499	-0-	187	1	4181	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	4743	X	3121	-0-	-1622	-0-	140	1	2981	2	Y	-0-					-0-
09	4260	X	2750	-0-	-1510	-0-	127	1	2623	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	1915	-0-	-2487	-0-	78	1	1837	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	2588	-0-	-1672	-0-	99	1	2489	2	Y	-0-					-0-
12	4371	X	2562	-0-	-1809	-0-	104	1	2458	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	252	1 3 9	7642	2	Y	3	2	1			1
02	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	301	1 3 9	7647	2	Y	3	3	1			1
03	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	326	1 1 9	7885	2	Y	1					2
04	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	324	1 2 9	7690	2	Y	2	3	1			1
05	8494	X	7803	-0-	-691	-0-	310	1 1 9	7492	2	Y	1					2
06	8220	X	7614	-0-	-606	-0-	317	1	7297	2	Y	-0-					2
07	8494	X	7694	-0-	-800	-0-	330	1	7364	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	8277	X	7434	-0-	-843	-0-	333	1	7101	2	Y	-0-					-0-
09	8010	X	7177	-0-	-833	-0-	331	1	6846	2	Y	-0-					-0-
10	7750	X	6751	-0-	-999	-0-	276	1	6475	2	Y	-0-					-0-
11	7500	X	7414	-0-	-86	-0-	284	1	7130	2	Y	-0-					-0-
12	7688	X	6423	-0-	-1265	-0-	260	1	6163	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

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	1922	X	1449	-0-	-473	-0-	46	1	1400	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	1798	X	857	-0-	-941	-0-	32	1	824	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1922	X	742	-0-	-1180	-0-	29	1	712	2	Y	1					1
							1	9									
04	2040	X	572	-0-	-1468	-0-	23	1	548	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1519	X	569	-0-	-950	-0-	23	1	545	2	Y	1					1
							1	9									
06	1380	X	533	-0-	-847	-0-	22	1	511	2	Y	-0-					1
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	582	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	467	-0-	-73	-0-	22	1	445	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	21	1	481	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	468	-0-	-102	-0-	18	1	450	2	Y	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	513	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	279	N	214	-0-	-65	-0-	8	1	203	2	Y	3					4
							3	9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	228	2	Y	2					3
							2	9									
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					3
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	125	-0-	-154	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	142	-0-	-128	-0-	5	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	139	-0-	-140	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2367	-0-	-392	-0-	75	1	2284	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	116	1	2950	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	2821	X	2232	-0-	-589	-0-	88	1	2138	2	Y	5					7
							6	9									
04	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	121	1	2870	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	110	1	2664	2	Y	3					5
							3	9									
06	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	95	1	2179	2	Y	-0-					5
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	131	1	2925	2	Y	16	6	1			15
							18	9									
08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	115	1	2442	2	Y	48					63
							53	9									
09	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	84	1	1739	2	Y	24	69	1			18
							26	9									
10	3069	X	2437	-0-	-632	-0-	98	1	2299	2	Y	36					54
							40	9									
11	2970	X	2106	-0-	-864	-0-	80	1	2001	2	Y	23	61	1			16
							25	9									
12	3069	X	2224	-0-	-845	-0-	89	1	2113	2	Y	20					36
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 30,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	13	1	407	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	14	1	366	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	49	1	1194	2	Y	7					8
							8	9									
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	16	1	384	2	Y	1	8	1			1
							1	9									
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	110	1	2658	2	Y	9					10
							10	9									
06	480	N	363	-0-	-117	-0-	15	1	348	2	Y	-0-					10
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	2	Y	-0-	10	1			-0-
08	496	N	403	-0-	-93	-0-	18	1	385	2	Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	16	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	15	1	365	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	16	1	381	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	987	2	52	9	N	47					72
02	1189	N	1068	-0-	-121	-0-	1055	2	13	9	N	12					84
03	620	N	197	-0-	-423	-0-	197	2			N	-0-					84
04	1020	N	670	-0-	-350	-0-	670	2			N	-0-					84
05	1147	N	558	-0-	-589	-0-	558	2			N	-0-					84
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					84
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					84
08	558	N	134	-0-	-424	-0-	119	2	15	9	N	14	73	1			25
09	420	N	69	-0-	-351	-0-	69	2			N	-0-					25
10	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-					25
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					25
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					17
02	1885	N	993	-0-	-892	-0-	993	2			N	-0-					17
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					17
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					17
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					17
06	2160	N	1436	-0-	-724	-0-	1436	2			N	-0-					17
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					17
08	1116	N	263	-0-	-853	-0-	261	2	2	9	N	2					19
09	1440	N	971	-0-	-469	-0-	962	2	9	9	N	8					27
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1068	2	4	9	N	4					31
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					31
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1989	2	4	9	N	4					35

TOTAL GAS PROD: 15,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	868	N	435	-0-	-433	-0-	404	2	31	9	N	28					57
02	754	N	629	-0-	-125	-0-	626	2	3	9	N	3					60
03	806	N	620	-0-	-186	-0-	620	2			N	-0-					60
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					60
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	685	2	6	9	N	5					65
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					65
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					65
08	682	N	116	-0-	-566	-0-	101	2	15	9	N	14					79
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					79
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					79
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					79
12	1798	N	579	-0-	-1219	-0-	572	2	7	9	N	6					85

TOTAL GAS PROD: 10,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	812	N	545	-0-	-267	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	868	N	414	-0-	-454	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	8814	-0-	-1664	-0-	168	1	8646	2	Y	-0-					-0-
02	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	196	1	8897	2	Y	-0-					-0-
03	9517	X	9023	-0-	-494	-0-	236	1	8787	2	Y	-0-					-0-
04	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	212	1	9104	2	Y	-0-					-0-
05	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	195	1	7210	2	Y	-0-					-0-
06	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	224	1	7291	2	Y	-0-					-0-
07	7161	X	4907	-0-	-2254	-0-	137	1	4770	2	Y	-0-					-0-
08	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	215	1	8431	2	Y	-0-					-0-
09	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	190	1	7007	2	Y	-0-					-0-
10	7781	X	4669	-0-	-3112	-0-	139	1	4530	2	Y	-0-					-0-
11	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	233	1	7882	2	Y	-0-					-0-
12	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	271	1	7811	2	Y	11	10	1			1
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 92,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 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	5580	X	4968	-0-	-612	-0-	4968	2			N	-0-					17
02	5075	X	3480	-0-	-1595	-0-	3480	2			N	-0-					17
03	5425	X	4858	-0-	-567	-0-	4851	2	7	9	N	6					23
04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					23
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5301	2	6	9	N	5					28
06	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4502	2	8	9	N	7					35
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					35
08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4805	2	6	9	N	5					40
09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5024	2	3	9	N	3					43
10	5301	X	4630	-0-	-671	-0-	4624	2	6	9	N	5					48
11	4650	X	3392	-0-	-1258	-0-	3392	2			N	-0-					48
12	5208	X	4477	-0-	-731	-0-	4477	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 54,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3921	-0-	-357	-0-	3873	2	48	9	N	44					64
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3835	2	23	9	N	21					85
03	4123	X	4083	-0-	-40	-0-	4072	2	11	9	N	10					95
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3687	2	18	9	N	16					111
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4362	2	35	9	N	32	53	1			90
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					90
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3701	2	6	9	N	5					95
08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4076	2	22	9	N	20	88	1			27
09	4260	X	3844	-0-	-416	-0-	3844	2			N	-0-					27
10	4030	X	3935	-0-	-95	-0-	3921	2	14	9	N	13					40
11	3900	X	3710	-0-	-190	-0-	3710	2			N	-0-					40
12	4030	X	3856	-0-	-174	-0-	3815	2	41	9	N	37					77

TOTAL GAS PROD: 46,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

BMT WELL #: 24 RRCID -> 129442 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9604 - 9679

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	109	1	3286	2	Y	4	50	1			1
							4	9									
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	119	1	3022	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3007	X	2397	-0-	-610	-0-	95	1	2300	2	Y	2					3
							2	9									
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	124	1	2935	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	3162	X	3118	-0-	-44	-0-	124	1	2992	2	Y	2					3
							2	9									
06	3060	X	3019	-0-	-41	-0-	126	1	2893	2	Y	-0-					3
07	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	130	1	2897	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	3162	X	2951	-0-	-211	-0-	132	1	2819	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2902	-0-	-158	-0-	134	1	2768	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	1996	-0-	-949	-0-	82	1	1914	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2724	-0-	-126	-0-	104	1	2620	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2843	-0-	-102	-0-	115	1	2728	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

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	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	58	N	2	-0-		-56	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-		-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-		-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-		-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-		-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-		-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-		-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-		-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

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	93	N	92	-0-		-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-		-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-		-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-		-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-		-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-		-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-		-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-		-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-		-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-		-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-		-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-		-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

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	210	N	210	-0-		-0-	-0-	7	1	197	2	Y	5	4	1			1
								6	9									
02	188	N	188	-0-		-0-	-0-	7	1	178	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	192	N	192	-0-		-0-	-0-	8	1	183	2	Y	1					2
								1	9									
04	210	N	188	-0-		-22	-0-	8	1	178	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
05	193	N	193	-0-		-0-	-0-	8	1	184	2	Y	1					2
								1	9									
06	210	N	210	-0-		-0-	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					2
07	199	N	199	-0-		-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	195	N	195	-0-		-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-		-21	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-		-34	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-		-0-	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-		-0-	-0-	8	1	191	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044

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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-			7
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-			7
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-			7
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-			7
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			7
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			7
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		Y	-0-			7
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		Y	-0-			7
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			7
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2		Y	-0-			7
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2		Y	-0-			7
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 3,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970

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	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2		Y	-0-			2
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		Y	-0-			2
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2		Y	-0-			2
04	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		Y	-0-			2
05	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		Y	-0-			2
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		Y	-0-			2
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2		Y	-0-			2
08	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		Y	-0-			2
09	2250	X	818	-0-	-1432	-0-	818	2		Y	-0-			2
10	3224	X	1343	-0-	-1881	-0-	1343	2		Y	-0-			2
11	3120	X	1266	-0-	-1854	-0-	1266	2		Y	-0-			2
12	3224	X	1094	-0-	-2130	-0-	1094	2		Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 23,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

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	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2		Y	-0-			1
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2		Y	-0-			1
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2		Y	-0-			1
04	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2		Y	-0-			1
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2		Y	-0-			1
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2		Y	-0-			1
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2		Y	-0-			1
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2		Y	-0-			1
09	4530	X	4033	-0-	-497	-0-	4033	2		Y	-0-			1
10	3317	X	3224	-0-	-93	-0-	3224	2		Y	-0-			1
11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2		Y	-0-			1
12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 49,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	Y	-0-			-0-
02	580 N	557	-0-	-23	-0-	557	2	Y	-0-			-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	Y	-0-			-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	Y	-0-			-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	Y	-0-			-0-
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	Y	-0-			-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	Y	-0-			-0-
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	Y	-0-			-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	Y	-0-			-0-
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2697	X	1952	-0-	-745	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	2012	-0-	-424	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	983	-0-	-1497	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
09	2280	N	2275	-0-	-5	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2372	-0-	-77	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2141	-0-	-229	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	1653	-0-	-703	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	1733	-0-	-1026	-0-	1733	2			Y	-0-					1
02	2900	N	24447	-0-	21547	21547	24447	2			Y	-0-					1
03	39506	X	17959	-0-	-21547	-0-	17959	2			Y	-0-					1
04	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	13323	2			Y	-0-					1
05	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	12053	2			Y	-0-					1
06	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	10981	2			Y	-0-					1
07	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2			Y	-0-					1
08	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			Y	-0-					1
09	13320	X	5793	-0-	-7527	-0-	5793	2			Y	-0-					1
10	8463	X	4102	-0-	-4361	-0-	4102	2			Y	-0-					1
11	8190	X	5638	-0-	-2552	-0-	5638	2			Y	-0-					1
12	8463	X	4518	-0-	-3945	-0-	4518	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 116,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3658	X	3296	-0-	-362	-0-	3296	2			Y	-0-					-0-
02	3335	X	2889	-0-	-446	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	2886	-0-	-617	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2672	-0-	-568	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2919	-0-	-367	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2628	-0-	-552	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2624	-0-	-476	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2538	-0-	-376	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2402	-0-	-418	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
10	2635	N	2482	-0-	-153	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2389	-0-	-71	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					4
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					4
03	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			Y	-0-					4
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					4
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					4
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					4
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					4
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					4
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					4
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					4
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					4
12	1147	N	925	-0-	-222	-0-	925	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 11,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35503	X	5217	-0-	-30286	-0-	5217	2			Y	-0-					-0-
02	7714	X	4282	-0-	-3432	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-
03	8246	X	3881	-0-	-4365	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-
04	7980	X	2646	-0-	-5334	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
05	6386	X	3199	-0-	-3187	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	2380	-0-	-2660	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	2838	-0-	-1750	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3201	-0-	-674	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2882	-0-	-208	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	1976	-0-	-907	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	-0-	-161	-0-	2	1	46	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	145	N	31	-0-	-114	-0-	1	1	24	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	403	N	21	-0-	-382	-0-	1	1	18	2	Y	2					3
							2	9									
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		4	-0-	4	9	4	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		218	-0-	218	227	9	1	209	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 143005 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1701	2	24	9	Y	22	19	1			3
07	3100	N	3775	-0-	675	675	3732	2	43	9	Y	39	38	1			4
08	3100	N	4492	-0-	1392	2067	4429	2	63	9	Y	57	56	1			5
09	3000	N	4350	-0-	1350	3417	4277	2	73	9	Y	66	64	1			7
10	8490	X	5073	-0-	-3417	-0-	4997	2	76	9	Y	69	69	1			7
11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4429	2	44	9	Y	40	40	1			7
12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			Y	-0-	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	270	1	8177	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	252	1	6386	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	233	1	5645	2	Y	1					2
							1	9									
04	8850	X	4247	-0-	-4603	-0-	172	1	4074	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	9145	X	9128	-0-	-17	-0-	362	1	8764	2	Y	2					2
							2	9									
06	8130	X	7162	-0-	-968	-0-	298	1	6864	2	Y	-0-					2
07	7099	X	6619	-0-	-480	-0-	284	1	6335	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	9114	X	5955	-0-	-3159	-0-	267	1	5688	2	Y	-0-					-0-
09	8820	X	5199	-0-	-3621	-0-	240	1	4959	2	Y	-0-					-0-
10	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	219	1	5128	2	Y	-0-					-0-
11	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	266	1	6684	2	Y	-0-					-0-
12	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	318	1	7532	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 145754 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 11642

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	9238	X	8606	-0-	-632		-0-		275	1	8325	2	Y	5	4	1			1
									6	9									
02	9443	X	9443	-0-	-0-		-0-		358	1	9079	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
03	9238	X	8720	-0-	-518		-0-		346	1	8371	2	Y	3					4
									3	9									
04	9630	X	8247	-0-	-1383		-0-		334	1	7911	2	Y	2	5	1			1
									2	9									
05	10106	X	8413	-0-	-1693		-0-		334	1	8078	2	Y	1					2
									1	9									
06	9780	X	8904	-0-	-876		-0-		371	1	8533	2	Y	-0-					2
07	10609	X	10609	-0-	-0-		-0-		455	1	10154	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	10044	X	10044	-0-	-0-		-0-		450	1	9594	2	Y	-0-					-0-
09	9491	X	9491	-0-	-0-		-0-		438	1	9053	2	Y	-0-					-0-
10	8959	X	2941	-0-	-6018		-0-		120	1	2821	2	Y	-0-					-0-
11	10733	X	10733	-0-	-0-		-0-		411	1	10322	2	Y	-0-					-0-
12	8959	X	6538	-0-	-2421		-0-		265	1	6273	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

B.M.T. WELL #: 36 RRCID -> 146458 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488

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	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-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

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	372	N	36	-0-	-336		-0-		36	2			N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174		-0-						N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-		-0-		307	2			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-		-0-		495	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-		-0-		322	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-		-0-		327	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-		-0-		241	2			N	-0-					-0-
08	310	N	9	-0-	-301		-0-		9	2			N	-0-					-0-
09	330	N	210	-0-	-120		-0-		210	2			N	-0-					-0-
10	248	N	189	-0-	-59		-0-		189	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-		-0-		134	2			N	-0-					-0-
12	217	N	128	-0-	-89		-0-		128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

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	2046	X	1630	-0-	-416	-0-	1630	2			Y	-0-					1
02	1914	X	1491	-0-	-423	-0-	1491	2			Y	-0-					1
03	2046	X	2009	-0-	-37	-0-	2009	2			Y	-0-					1
04	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					1
05	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					1
06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					1
07	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					1
08	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					1
09	1560	N	331	-0-	-1229	-0-	331	2			Y	-0-					1
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					1
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					1
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

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	3291	-0-	-181	-0-	431 6	1 9	2854	2	Y	5	4	1			1
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	429 6	1 9	2920	2	Y	5	5	1			1
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	506 3	1 9	3292	2	Y	3					4
04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	476 2	1 9	2885	2	Y	2	5	1			1
05	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	467 2	1 9	2867	2	Y	2					3
06	3300	X	2450	-0-	-850	-0-	435	1	2015	2	Y	-0-					3
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	514	1	3292	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	3410	X	3078	-0-	-332	-0-	482	1	2596	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2212	-0-	-1088	-0-	406	1	1806	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3125	-0-	-502	-0-	368	1	2757	2	Y	-0-					-0-
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	456	1	3161	2	Y	-0-					-0-
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	503	1	3216	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	40	1	1211	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	33	1	835	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	23	1	547	2	Y	1					2
							1	9									
04	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	45	1	1056	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	43	1	1040	2	Y	2					3
							2	9									
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	776	2	Y	-0-					3
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	41	1	911	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	1085	N	941	-0-	-144	-0-	42	1	899	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	733	-0-	-77	-0-	34	1	699	2	Y	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	33	1	779	2	Y	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	36	1	910	2	Y	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	44	1	1037	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2160	-0-	-103	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2148	-0-	-72	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	2100	-0-	-30	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	1541	-0-	-629	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2162	2	14	9	Y	13	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 25,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

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	2387	N	1928	-0-	-459	-0-	61	1	1861	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	2494	N	1421	-0-	-1073	-0-	54	1	1364	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2790	N	1624	-0-	-1166	-0-	64	1	1559	2	Y	1					2
							1	9									
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	77	1	1837	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	58	1	1414	2	Y	1					2
							1	9									
06	1560	N	1207	-0-	-353	-0-	50	1	1157	2	Y	-0-					2
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	57	1	1278	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	1488	N	1020	-0-	-468	-0-	46	1	974	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	52	1	1079	2	Y	-0-					-0-
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	69	1	1619	2	Y	-0-					-0-
11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	96	1	2414	2	Y	-0-					-0-
12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	110	1	2609	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	130	1 6 9	3946	2	Y	5	4	1			1
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	134	1 3 9	3404	2	Y	3	3	1			1
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	141	1 1 9	3401	2	Y	1					2
04	4440	X	3431	-0-	-1009	-0-	139	1 2 9	3290	2	Y	2	3	1			1
05	4588	X	3161	-0-	-1427	-0-	125	1 1 9	3035	2	Y	1					2
06	3930	X	3129	-0-	-801	-0-	130	1	2999	2	Y	-0-					2
07	3782	X	3283	-0-	-499	-0-	141	1	3142	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	3534	X	2861	-0-	-673	-0-	128	1	2733	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2931	-0-	-489	-0-	135	1	2796	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2719	-0-	-505	-0-	111	1	2608	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2855	-0-	-265	-0-	109	1	2746	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	125	1	2955	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7381	-0-	-741	-0-	236	1 6 9	7139	2	Y	5	4	1			1
02	7279	X	7192	-0-	-87	-0-	272	1 6 9	6914	2	Y	5	5	1			1
03	8649	X	7463	-0-	-1186	-0-	296	1 3 9	7164	2	Y	3					4
04	7680	X	5757	-0-	-1923	-0-	233	1 2 9	5522	2	Y	2	5	1			1
05	7936	X	6421	-0-	-1515	-0-	255	1 1 9	6165	2	Y	1					2
06	7440	X	7369	-0-	-71	-0-	307	1	7062	2	Y	-0-					2
07	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	343	1	7659	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	403	1	8586	2	Y	-0-					-0-
09	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	356	1	7355	2	Y	-0-					-0-
10	7998	X	5699	-0-	-2299	-0-	233	1	5466	2	Y	-0-					-0-
11	8460	X	6844	-0-	-1616	-0-	262	1	6582	2	Y	-0-					-0-
12	8742	X	7866	-0-	-876	-0-	319	1	7547	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	79	1	2391	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	80	1	2041	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	88	1	2117	2	Y	3					4
							3	9									
04	2190	N	2142	-0-	-48	-0-	87	1	2053	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	91	1	2201	2	Y	2					3
							2	9									
06	2130	N	1634	-0-	-496	-0-	68	1	1566	2	Y	-0-					3
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	108	1	2405	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	2263	N	1719	-0-	-544	-0-	77	1	1642	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	942	-0-	-678	-0-	43	1	899	2	Y	-0-					-0-
10	2418	N	1100	-0-	-1318	-0-	45	1	1055	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1400	-0-	-250	-0-	54	1	1346	2	Y	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	50	1	1173	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	4109	-0-	-3827	-0-	131	1	3975	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	7424	X	3977	-0-	-3447	-0-	151	1	3823	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	7936	X	5095	-0-	-2841	-0-	202	1	4891	2	Y	2					3
							2	9									
04	4920	X	4555	-0-	-365	-0-	184	1	4368	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	5084	X	4703	-0-	-381	-0-	187	1	4514	2	Y	2					3
							2	9									
06	4920	X	4065	-0-	-855	-0-	169	1	3896	2	Y	-0-					3
07	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	359	1	8017	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	316	1	6737	2	Y	-0-					-0-
09	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	297	1	6135	2	Y	-0-					-0-
10	8370	X	6033	-0-	-2337	-0-	247	1	5786	2	Y	-0-					-0-
11	8100	X	4078	-0-	-4022	-0-	156	1	3922	2	Y	-0-					-0-
12	8370	X	4496	-0-	-3874	-0-	182	1	4314	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SALDIVAR ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 151195 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					1
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					1
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					1
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					1
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					1
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					1
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					1
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					1
09	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	1569	2			Y	-0-					1
10	1767	N	1080	-0-	-687	-0-	1080	2			Y	-0-					1
11	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	1590	2			Y	-0-					1
12	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1539	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 28 RRCID -> 151681 COMPL. DATE 05/07/1995 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					17
02	2117	N	1856	-0-	-261	-0-	1856	2			Y	-0-					17
03	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	2198	2			Y	-0-					17
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					17
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					17
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					17
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					17
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					17
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					17
10	2015	N	1588	-0-	-427	-0-	1588	2			Y	-0-					17
11	1950	N	1032	-0-	-918	-0-	1032	2			Y	-0-					17
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 20,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5899	-0-	-425	-0-	188	1	5708	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	5916	X	5089	-0-	-827	-0-	193	1	4893	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	6076	X	5333	-0-	-743	-0-	212	1	5120	2	Y	1					2
							1	9									
04	5670	X	5635	-0-	-35	-0-	228	1	5405	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	5859	X	5326	-0-	-533	-0-	211	1	5114	2	Y	1					2
							1	9									
06	5670	X	4630	-0-	-1040	-0-	193	1	4437	2	Y	-0-					2
07	5425	X	4215	-0-	-1210	-0-	181	1	4034	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	5828	X	4910	-0-	-918	-0-	220	1	4690	2	Y	-0-					-0-
09	5640	X	3687	-0-	-1953	-0-	170	1	3517	2	Y	-0-					-0-
10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	174	1	4068	2	Y	-0-					-0-
11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	178	1	4476	2	Y	-0-					-0-
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	176	1	4161	2	Y	63					63
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 58,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	-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-

B.M.T. WELL #: 47 RRCID -> 154438 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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-

B.M.T. WELL #: 49 RRCID -> 156835 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	782	-0-	-148	-0-	25	1	751	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	841	N	730	-0-	-111	-0-	27	1	697	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	806	N	774	-0-	-32	-0-	31	1	740	2	Y	3					4
							3	9									
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	40	1	944	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	775	N	622	-0-	-153	-0-	25	1	596	2	Y	1					2
							1	9									
06	750	N	603	-0-	-147	-0-	25	1	578	2	Y	-0-					2
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	33	1	735	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	33	1	702	2	Y	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	33	1	682	2	Y	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	43	1	998	2	Y	-0-					-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	38	1	954	2	Y	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	33	1	778	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	9548	X	6472	-0-	-3076	-0-	207	1	6262	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	8932	X	6676	-0-	-2256	-0-	253	1	6420	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	8618	X	6569	-0-	-2049	-0-	261	1	6307	2	Y	1					2
							1	9									
04	8070	X	8040	-0-	-30	-0-	325	1	7712	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	8339	X	7930	-0-	-409	-0-	315	1	7613	2	Y	2					3
							2	9									
06	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	320	1	7352	2	Y	-0-					3
07	7130	X	6794	-0-	-336	-0-	291	1	6503	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	8308	X	6433	-0-	-1875	-0-	288	1	6145	2	Y	-0-					-0-
09	8040	X	7076	-0-	-964	-0-	326	1	6750	2	Y	-0-					-0-
10	7936	X	5832	-0-	-2104	-0-	239	1	5593	2	Y	-0-					-0-
11	7680	X	3168	-0-	-4512	-0-	121	1	3047	2	Y	-0-					-0-
12	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	350	1	8283	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			Y	-0-					-0-
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			Y	-0-					-0-
03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4193	-0-	-607	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4139	-0-	-821	-0-	4139	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4050	-0-	-750	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4029	-0-	-683	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	2708	-0-	-1632	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	3268	-0-	-932	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	1789	-0-	-2396	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3165	-0-	-885	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3596	-0-	-434	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	158	1	4799	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	174	1	4425	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	196	1	4745	2	Y	3					4
							3	9									
04	4830	X	4769	-0-	-61	-0-	193	1	4574	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	4991	X	3572	-0-	-1419	-0-	142	1	3429	2	Y	1					2
							1	9									
06	4770	X	3233	-0-	-1537	-0-	135	1	3098	2	Y	-0-					2
07	4929	X	3199	-0-	-1730	-0-	137	1	3062	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	4929	X	3748	-0-	-1181	-0-	168	1	3580	2	Y	-0-					-0-
09	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	227	1	4691	2	Y	-0-					-0-
10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	186	1	4364	2	Y	-0-					-0-
11	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	197	1	4948	2	Y	-0-					-0-
12	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	223	1	5269	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			Y	-0-					-0-
02	6409	X	6042	-0-	-367	-0-	6042	2			Y	-0-					-0-
03	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			Y	-0-					-0-
04	6690	X	5829	-0-	-861	-0-	5829	2			Y	-0-					-0-
05	6913	X	5164	-0-	-1749	-0-	5164	2			Y	-0-					-0-
06	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			Y	-0-					-0-
07	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			Y	-0-					-0-
08	6913	X	6868	-0-	-45	-0-	6868	2			Y	-0-					-0-
09	6690	X	5090	-0-	-1600	-0-	5090	2			Y	-0-					-0-
10	6851	X	1242	-0-	-5609	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
11	6630	X	5489	-0-	-1141	-0-	5489	2			Y	-0-					-0-
12	6851	X	1874	-0-	-4977	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

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	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	65	1	1981	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	68	1	1717	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	78	1	1885	2	Y	4					5
							4	9									
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	73	1	1721	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	72	1	1734	2	Y	2					3
							2	9									
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	73	1	1687	2	Y	-0-					3
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	81	1	1809	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	75	1	1601	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	73	1	1499	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	76	1	1772	2	Y	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	78	1	1966	2	Y	-0-					-0-
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	85	1	2017	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

01	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
02	754	N	694	-0-	-60	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	748	-0-	-152	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

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

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	2697	X	1918	-0-	-779	-0-	1876	2	42	9	N	38					87
02	2523	X	1677	-0-	-846	-0-	1664	2	13	9	N	12					99
03	2697	X	1782	-0-	-915	-0-	1769	2	13	9	N	12					111
04	2580	X	1765	-0-	-815	-0-	1765	2			N	-0-					111
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2968	2	57	9	N	52	138	1			25
06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					25
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					25
08	2697	N	2016	-0-	-681	-0-	2016	2			N	-0-					25
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					25
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					25
11	3000	N	3123	-0-	123	123	3123	2			N	-0-					25
12	3100	N	3138	-0-	38	161	3138	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 28,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B. M. T. WELL #: 57 RRCID -> 166761 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824

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	11067	X	10523	-0-	-544	-0-	10523	2			Y	-0-					-0-
02	10005	X	9335	-0-	-670	-0-	9335	2			Y	-0-					-0-
03	10695	X	8311	-0-	-2384	-0-	8311	2			Y	-0-					-0-
04	10350	X	8900	-0-	-1450	-0-	8900	2			Y	-0-					-0-
05	10540	X	9378	-0-	-1162	-0-	9378	2			Y	-0-					-0-
06	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	11360	2			Y	-0-					-0-
07	9982	X	9860	-0-	-122	-0-	9860	2			Y	-0-					-0-
08	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	9928	2	211	9	Y	192	175	1			17
09	11370	X	9407	-0-	-1963	-0-	9169	2	238	9	Y	216	209	1			24
10	9176	X	5748	-0-	-3428	-0-	5619	2	129	9	Y	117	130	1			11
11	8880	X	8395	-0-	-485	-0-	8270	2	125	9	Y	114	106	1			19
12	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9235	2	73	9	Y	66	77	1			8

TOTAL GAS PROD: 110,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

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	4929	X	4380	-0-	-549	-0-	4380	2			Y	-0-					-0-
02	4611	X	3779	-0-	-832	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	3750	-0-	-1179	-0-	3750	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3902	-0-	-178	-0-	3902	2			Y	-0-					-0-
07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			Y	-0-					-0-
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			Y	-0-					-0-
10	4743	X	3896	-0-	-847	-0-	3896	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	3315	-0-	-1275	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	3551	-0-	-1192	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

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	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	667	N	543	-0-	-124	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	510	N	314	-0-	-196	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	589	N	311	-0-	-278	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	360	N	186	-0-	-174	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2430	-0-	-639	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
02	2871	X	1950	-0-	-921	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
05	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2570	-0-	-250	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2501	-0-	-754	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2179	-0-	-971	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
10	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
02	2552	X	2132	-0-	-420	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2291	-0-	-739	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2844	-0-	-8	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2470	-0-	-290	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2437	-0-	-322	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2342	-0-	-418	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2140	-0-	-712	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2373	-0-	-297	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2299	-0-	-460	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12993	2	6	9	N	5					65
02	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			N	-0-					65
03	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12628	2	21	9	N	19					84
04	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	12939	2	20	9	N	18					102
05	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9334	2	21	9	N	19					121
06	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7618	2	9	9	N	8					129
07	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11150	2	33	9	N	30					159
08	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9456	2	1	9	N	1	135	1			25
09	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2			N	-0-					25
10	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11867	2	10	9	N	9					34
11	10830	X	10430	-0-	-400	-0-	10423	2	7	9	N	6					40
12	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	11738	2	11	9	N	10					50

TOTAL GAS PROD: 125,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			Y	-0-					-0-
02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3809	-0-	-190	-0-	3809	2			Y	-0-					-0-
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			Y	-0-					-0-
05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-
06	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			Y	-0-					-0-
07	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			Y	-0-					-0-
08	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			Y	-0-					-0-
10	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			Y	-0-					-0-
11	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
12	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	492	-0-	-318	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	432	-0-	-374	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-
03	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			Y	-0-					-0-
04	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			Y	-0-					-0-
05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-
06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4894	-0-	-66	-0-	4894	2			Y	-0-					-0-
08	5518	X	4262	-0-	-1256	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
09	5340	X	4555	-0-	-785	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-
10	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	4328	-0-	-82	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	173	-0-	-168	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 168543 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9519 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5776	-0-	-362	-0-	5776	2			Y	-0-					-0-
02	5742	X	5348	-0-	-394	-0-	5348	2			Y	-0-					-0-
03	6138	X	4740	-0-	-1398	-0-	4740	2			Y	-0-					-0-
04	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			Y	-0-					-0-
05	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			Y	-0-					-0-
06	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			Y	-0-					-0-
07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			Y	-0-					-0-
08	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			Y	-0-					-0-
09	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			Y	-0-					-0-
10	5673	X	5205	-0-	-468	-0-	5205	2			Y	-0-					-0-
11	5490	X	4905	-0-	-585	-0-	4905	2			Y	-0-					-0-
12	5518	X	4452	-0-	-1066	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4624	-0-	-987	-0-	4569	2	55	9	Y	50	51	1			5
02	5365	X	4933	-0-	-432	-0-	4879	2	54	9	Y	49	44	1			10
03	5735	X	5206	-0-	-529	-0-	5141	2	65	9	Y	59	61	1			8
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4890	2	44	9	Y	40	43	1			5
05	4960	X	4027	-0-	-933	-0-	3993	2	34	9	Y	31	31	1			5
06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			Y	-0-	5	1			-0-
07	4960	X	4329	-0-	-631	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-
08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			Y	-0-					-0-
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-
10	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	4392	-0-	-108	-0-	4392	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	4162	2	80	9	Y	73	64	1			9

TOTAL GAS PROD: 57,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3255	X	3051	-0-	-204	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2397	-0-	-793	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3185	-0-	-225	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
08	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2724	-0-	-190	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	1787	-0-	-1033	-0-	1765	2	22	9	N	20					20
12	3038	X	2771	-0-	-267	-0-	2771	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 32,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1996	-0-	-74	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	1830	2	21	9	Y	19	17	1			2

TOTAL GAS PROD: 24,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2850	-0-	-50	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3093	-0-	-7	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2906	-0-	-94	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2931	-0-	-169	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2909	-0-	-91	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2992	-0-	-108	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2759	-0-	-341	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2793	-0-	-117	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
10	3007	N	2853	-0-	-154	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
11	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2793	2	22	9	N	20					20
12	2883	N	2829	-0-	-54	-0-	2829	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 34,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	10106	X	4573	-0-	-5533	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-
02	9048	X	2331	-0-	-6717	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
03	8153	X	4855	-0-	-3298	-0-	4855	2			Y	-0-					-0-
04	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			Y	-0-					-0-
05	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			Y	-0-					-0-
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	4338	-0-	-219	-0-	4338	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	4469	-0-	-88	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	3557	-0-	-853	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			Y	-0-					-0-
11	4710	X	4633	-0-	-77	-0-	4633	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	4389	-0-	-75	-0-	4389	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
02	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	517	-0-	-1250	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	329	-0-	-1381	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	2938	-0-	38	38	2938	2			Y	-0-					-0-
03	3077	N	3039	-0-	-38	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2882	-0-	-58	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	3017	-0-	-21	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2746	-0-	-194	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2724	-0-	-314	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2729	-0-	-309	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2571	-0-	-339	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
10	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			Y	-0-					-0-
02	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			Y	-0-					-0-
03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			Y	-0-					-0-
04	7470	X	5172	-0-	-2298	-0-	5172	2			Y	-0-					-0-
05	7719	X	5533	-0-	-2186	-0-	5533	2			Y	-0-					-0-
06	7470	X	5500	-0-	-1970	-0-	5500	2			Y	-0-					-0-
07	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			Y	-0-					-0-
08	5828	X	5343	-0-	-485	-0-	5343	2			Y	-0-					-0-
09	5490	X	4230	-0-	-1260	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
10	5859	X	5221	-0-	-638	-0-	5221	2			Y	-0-					-0-
11	5670	X	3187	-0-	-2483	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
12	5859	X	5667	-0-	-192	-0-	5667	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4472	-0-	-581	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-
02	4727	X	3729	-0-	-998	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	3996	-0-	-809	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	4019	-0-	-151	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	4101	-0-	-69	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3619	-0-	-380	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	4270	-0-	-39	-0-	4270	2			Y	-0-					-0-
09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
10	4898	X	4454	-0-	-444	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	4200	-0-	-109	-0-	4200	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5642	X	5210	-0-	-432	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-
02	5278	X	5058	-0-	-220	-0-	5058	2			Y	-0-					-0-
03	5642	X	4452	-0-	-1190	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	2920	-0-	-2180	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	3540	-0-	-1730	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4441	-0-	-659	-0-	4323	2	118	9	Y	107	92	1			15
07	5270	X	4032	-0-	-1238	-0-	3944	2	88	9	Y	80	86	1			9
08	4464	X	4366	-0-	-98	-0-	4252	2	114	9	Y	104	104	1			9
09	4440	X	3461	-0-	-979	-0-	3351	2	110	9	Y	100	98	1			11
10	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4125	2	120	9	Y	109	110	1			10
11	4080	X	3489	-0-	-591	-0-	3423	2	66	9	Y	60	60	1			10
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4257	2	18	9	Y	16	24	1			2

TOTAL GAS PROD: 49,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. WELL #: 75 RRCID -> 169837 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11284 - 11308

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2013 - PLUGGED 05-10-2013

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

B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
02	2262	N	2223	-0-	-39	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
04	2340	X	2226	-0-	-114	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
05	2387	X	2330	-0-	-57	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
06	2310	X	2221	-0-	-89	-0-	2182	2	39	9	Y	35	30	1			5
07	2387	X	2222	-0-	-165	-0-	2191	2	31	9	Y	28	30	1			3
08	2325	X	2216	-0-	-109	-0-	2179	2	37	9	Y	34	34	1			3
09	2250	X	2195	-0-	-55	-0-	2150	2	45	9	Y	41	39	1			5
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2296	2	42	9	Y	38	39	1			4
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2139	2	25	9	Y	23	23	1			4
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2556	2	36	9	Y	33	33	1			4

TOTAL GAS PROD: 27,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2650	-0-	-295	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
02	2233	N	1654	-0-	-579	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	675	-0-	-195	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	647	-0-	-252	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
10	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 170196 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
02	1972	N	1388	-0-	-584	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1357	-0-	-413	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1221	-0-	-670	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1028	-0-	-682	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1008	-0-	-387	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2553	-0-	-57	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2609	-0-	-119	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2391	-0-	-189	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2480	-0-	-124	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2379	-0-	-21	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
02	2407	N	2377	-0-	-30	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
07	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 83 RRCID -> 170406 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	12007	2			Y	-0-					-0-
02	11165	X	11044	-0-	-121	-0-	11044	2			Y	-0-					-0-
03	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	12670	2			Y	-0-					-0-
04	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	10945	2			Y	-0-					-0-
05	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	12141	2			Y	-0-					-0-
06	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11529	2	32	9	Y	29	25	1			4
07	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12238	2	28	9	Y	25	26	1			3
08	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11024	2	29	9	Y	26	27	1			2
09	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12720	2	42	9	Y	38	36	1			4
10	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12300	2	36	9	Y	33	34	1			3
11	11880	X	11498	-0-	-382	-0-	11476	2	22	9	Y	20	20	1			3
12	13175	X	9675	-0-	-3500	-0-	9665	2	10	9	Y	9	11	1			1

TOTAL GAS PROD: 139,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

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

B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	2876	2	100	9	Y	91	91	1			10
02	2900	X	2689	-0-	-211	-0-	2606	2	83	9	Y	75	70	1			15
03	3100	X	2805	-0-	-295	-0-	2706	2	99	9	Y	90	93	1			12
04	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	5868	2	154	9	Y	140	135	1			17
05	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5866	2	145	9	Y	132	128	1			21
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-	21	1			-0-
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2832	-0-	-423	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			Y	-0-					-0-
10	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			Y	-0-					-0-
11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			Y	-0-					-0-
12	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

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	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			Y	-0-					-0-
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3376	2	39	9	Y	35	30	1			5
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3482	2	32	9	Y	29	31	1			3
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3636	2	41	9	Y	37	37	1			3
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4127	2	57	9	Y	52	49	1			6
10	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4318	2	53	9	Y	48	49	1			5
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3785	2	30	9	Y	27	27	1			5
12	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3976	2	21	9	Y	19	22	1			2

TOTAL GAS PROD: 45,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3286	X	3117	-0-	-169	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
02	3103	X	2824	-0-	-279	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3140	-0-	-177	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2913	-0-	-147	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2760	-0-	-123	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2493	-0-	-297	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2647	-0-	-236	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	4932	-0-	-2818	-0-	4932	2			Y	-0-					-0-
02	7134	X	4585	-0-	-2549	-0-	4585	2			Y	-0-					-0-
03	7595	X	5333	-0-	-2262	-0-	5333	2			Y	-0-					-0-
04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			Y	-0-					-0-
05	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			Y	-0-					-0-
06	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			Y	-0-					-0-
07	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			Y	-0-					-0-
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			Y	-0-					-0-
09	6090	X	5550	-0-	-540	-0-	5550	2			Y	-0-					-0-
10	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			Y	-0-					-0-
11	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			Y	-0-					-0-
12	5890	X	5284	-0-	-606	-0-	5255	2	29	9	Y	26	23	1			3

TOTAL GAS PROD: 67,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	215	-0-	-219	-0-	215	2			N	-0-					54
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					N	13					67
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					67
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	694	2	31	9	N	28					95
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					95
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					95
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					95
08	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	2			N	-0-					95
09	390	N	8	-0-	-382	-0-	8	2			N	-0-					95
10	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-					95
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					95
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 4,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 170959 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9529 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	529	-0-	-191	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	439	-0-	-584	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 82 RRCID -> 171541 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1768	-0-	-340	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
02	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1490	2	15	9	Y	14	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 18,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	2728	N	2710	-0-	-18	-0-	2710	2			Y	-0-					1
02	2552	N	2549	-0-	-3	-0-	2549	2			Y	-0-					1
03	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					1
04	3000	N	3667	-0-	667	667	3667	2			Y	-0-					1
05	3100	N	3625	-0-	525	1192	3625	2			Y	-0-					1
06	3000	N	3849	-0-	849	2041	3849	2			Y	-0-					1
07	3100	N	4487	-0-	1387	3428	4487	2			Y	-0-					1
08	7163	X	3735	-0-	-3428	-0-	3735	2			Y	-0-					1
09	2910	X	2210	-0-	-700	-0-	2210	2			Y	-0-					1
10	3906	X	2376	-0-	-1530	-0-	2376	2			Y	-0-					1
11	3780	X	2206	-0-	-1574	-0-	2206	2			Y	-0-					1
12	3906	X	2320	-0-	-1586	-0-	2320	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 36,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1352	2	66	9	Y	60	52	1			8
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1077	2	44	9	Y	40	43	1			5
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1105	2	53	9	Y	48	49	1			4
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	842	2	51	9	Y	46	45	1			5
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1276	2	67	9	Y	61	60	1			6
11	1110	N	805	-0-	-305	-0-	779	2	26	9	Y	24	26	1			4
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	613	-0-	-647	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	610	-0-	-723	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	522	-0-	-708	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	823	-0-	-677	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1616	2	25	9	Y	23	20	1			3

TOTAL GAS PROD: 18,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388

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	992	N	874	-0-	-118	-0-	874	2			N	-0-					60
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					60
03	1023	N	900	-0-	-123	-0-	881	2	19	9	N	17					77
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	901	2	20	9	N	18					95
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1004	2	24	9	N	22					117
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1096	2	6	9	N	5					122
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					122
08	1023	N	930	-0-	-93	-0-	910	2	20	9	N	18	114	1			26
09	1110	N	636	-0-	-474	-0-	636	2			N	-0-					26
10	992	N	625	-0-	-367	-0-	625	2			N	-0-					26
11	900	N	672	-0-	-228	-0-	672	2			N	-0-					26
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 10,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

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	4557	X	4308	-0-	-249	-0-	4308	2			Y	-0-					-0-
02	4263	X	3584	-0-	-679	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4178	-0-	-379	-0-	4178	2			Y	-0-					-0-
04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3719	-0-	-241	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3259	-0-	-306	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	9773	-0-	-1635	-0-	9773	2			Y	-0-					-0-
02	8816	X	8775	-0-	-41	-0-	8775	2			Y	-0-					-0-
03	9734	X	5862	-0-	-3872	-0-	5862	2			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	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	12100	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		15124	-0-	15124	15124	15124	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		12155	-0-	12155	27279	12155	2			Y	-0-					-0-
12	38039	X	10760	-0-	-27279	-0-	10760	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

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-

B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

01	3379	X	2289	-0-	-1090	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
03	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
04	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-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.		8518	-0-	8518	8518	8191	2	327	9	Y	297	260	1			37

TOTAL GAS PROD: 16,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2338	-0-	-514	-0-	2338	2			N	-0-					25
02	2407	N	2170	-0-	-237	-0-	2170	2			N	-0-					25
03	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	2317	2			N	-0-					25
04	3000	N	4387	-0-	1387	1387	4387	2			N	-0-					25
05	3100	N	4313	-0-	1213	2600	4313	2			N	-0-					25
06	3000	N	3091	-0-	91	2691	3091	2			N	-0-					25
07	3100	N	2872	-0-	-228	2463	2872	2			N	-0-					25
08	7069	X	4606	-0-	-2463	-0-	4606	2			N	-0-					25
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					25
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					25
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					25
12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 39,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			Y	-0-					-0-
02	4611	X	3610	-0-	-1001	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	3806	-0-	-1123	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
07	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
08	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
09	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			Y	-0-					-0-
10	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			Y	-0-					-0-
11	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			Y	-0-					-0-
12	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2153	-0-	-482	-0-	2150	2	3	9	N	3					60
02	2146	X	1829	-0-	-317	-0-	1805	2	24	9	N	22					82
03	2945	X	2939	-0-	-6	-0-	2874	2	65	9	N	59	115	1			26
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2492	2	12	9	N	11					37
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2476	2	25	9	N	23					60
06	2850	N	2268	-0-	-582	-0-	2238	2	30	9	N	27					87
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1996	2	25	9	N	23					110
08	2511	N	2008	-0-	-503	-0-	2008	2			N	-0-					110
09	2280	N	1807	-0-	-473	-0-	1807	2			N	-0-					110
10	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1955	2			N	-0-					110
11	1950	N	1815	-0-	-135	-0-	1815	2			N	-0-					110
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2050	2	78	9	N	71					181

TOTAL GAS PROD: 25,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	4392	-0-	-4598	-0-	4392	2			Y	-0-					-0-
02	5510	X	3379	-0-	-2131	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	2407	-0-	-1809	-0-	2407	2			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	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		7618	-0-	7618	7618	7618	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		5137	-0-	5137	12755	5137	2			Y	-0-					-0-
12	18311	X	5556	-0-	-12755	-0-	5514	2	42	9	Y	38	33	1			5

TOTAL GAS PROD: 34,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			Y	-0-					-0-
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			Y	-0-					-0-
03	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			Y	-0-					-0-
04	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			Y	-0-					-0-
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			Y	-0-					-0-
07	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			Y	-0-					-0-
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			Y	-0-					-0-
09	5280	X	1701	-0-	-3579	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
10	5394	X	1040	-0-	-4354	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
11	5220	X	3928	-0-	-1292	-0-	3928	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	3569	-0-	-1825	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2742	-0-	-544	-0-	2742	2			Y	-0-					1
02	3074	X	2404	-0-	-670	-0-	2404	2			Y	-0-					1
03	3286	X	2976	-0-	-310	-0-	2976	2			Y	-0-					1
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					1
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					1
06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					1
07	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2571	2	6	9	Y	5					6
08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					6
09	3000	X	2483	-0-	-517	-0-	2483	2			Y	-0-					6
10	3100	X	2272	-0-	-828	-0-	2272	2			Y	-0-					6
11	2850	X	2559	-0-	-291	-0-	2559	2			Y	-0-					6
12	2759	X	2647	-0-	-112	-0-	2647	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 32,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
02	3103	X	-0-	-0-	-3103	-0-					Y	-0-					-0-
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		5277	-0-	5277	5277	202	1	5075	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		14793	-0-	14793	20070	600	1	14193	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			Y	-0-					-0-
02	6496	X	6264	-0-	-232	-0-	6264	2			Y	-0-					-0-
03	6944	X	6388	-0-	-556	-0-	6388	2			Y	-0-					-0-
04	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			Y	-0-					-0-
05	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			Y	-0-					-0-
06	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			Y	-0-					-0-
07	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			Y	-0-					-0-
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			Y	-0-					-0-
09	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			Y	-0-					-0-
10	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			Y	-0-					-0-
11	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			Y	-0-					-0-
12	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5283	2	83	9	Y	75	66	1			9

TOTAL GAS PROD: 74,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3008	-0-	-340	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
02	3132	X	2718	-0-	-414	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	2575	-0-	-773	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2592	-0-	-408	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	2714	-0-	-45	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2483	-0-	-187	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2096	-0-	-663	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			Y	-0-					-0-
02	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			Y	-0-					-0-
03	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			Y	-0-					-0-
04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			Y	-0-					-0-
05	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			Y	-0-					-0-
06	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5504	2	59	9	Y	54	47	1			7
07	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5416	2	48	9	Y	44	46	1			5
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4174	2	45	9	Y	41	42	1			4
09	5190	X	4985	-0-	-205	-0-	4920	2	65	9	Y	59	56	1			7
10	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6032	2	69	9	Y	63	64	1			6
11	5550	X	5351	-0-	-199	-0-	5310	2	41	9	Y	37	37	1			6
12	5456	X	5059	-0-	-397	-0-	5026	2	33	9	Y	30	32	1			4

TOTAL GAS PROD: 65,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5863	-0-	-213	-0-	5863	2			Y	-0-					11
02	5829	X	5099	-0-	-730	-0-	5099	2			Y	-0-					11
03	6231	X	4849	-0-	-1382	-0-	4849	2			Y	-0-					11
04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			Y	-0-					11
05	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			Y	-0-					11
06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			Y	-0-					11
07	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			Y	-0-					11
08	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			Y	-0-					11
09	5610	X	3706	-0-	-1904	-0-	3706	2			Y	-0-					11
10	5239	X	3660	-0-	-1579	-0-	3660	2			Y	-0-					11
11	5070	X	4796	-0-	-274	-0-	4796	2			Y	-0-					11
12	5022	X	3587	-0-	-1435	-0-	3587	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 58,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4743	X	30	-0-	-4713	-0-	30	2			N	-0-					26
02	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					26
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					26
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					26
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4424	2	12	9	N	11					37
06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5276	2	3	9	N	3					40
07	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					40
08	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5540	2	8	9	N	7					47
09	5280	X	4728	-0-	-552	-0-	4720	2	8	9	N	7					54
10	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5949	2	9	9	N	8					62
11	5700	X	5244	-0-	-456	-0-	5244	2			N	-0-					62
12	5890	X	3579	-0-	-2311	-0-	3571	2	8	9	N	7					69

TOTAL GAS PROD: 56,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3201	2	15	9	Y	14	14	1			5
02	2871	X	2680	-0-	-191	-0-	2673	2	7	9	Y	6					11
03	3069	X	699	-0-	-2370	-0-	699	2			Y	-0-					11
04	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					11
05	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-	7	1			4
06	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					4
07	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					4
08	992	X	992	-0-	-0-	-0-	989	2	3	9	Y	3					7
09	1950	X	1190	-0-	-760	-0-	1182	2	8	9	Y	7					14
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					14
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					14
12	1240	N	525	-0-	-715	-0-	524	2	1	9	Y	1					15

TOTAL GAS PROD: 17,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	21886	X	19946	-0-	-1940	-0-	19846	2	100	9	N	91	68	1			48
02	19981	X	18498	-0-	-1483	-0-	18420	2	78	9	N	71					119
03	20708	X	19095	-0-	-1613	-0-	19067	2	28	9	N	25					144
04	18175	X	18175	-0-	-0-	-0-	18111	2	64	9	N	58	177	1			25
05	17523	X	17523	-0-	-0-	-0-	17523	2			N	-0-					25
06	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	17469	2	79	9	N	72					97
07	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	17532	2	52	9	N	47					144
08	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	17345	2	41	9	N	37					181
09	18180	X	16495	-0-	-1685	-0-	16433	2	62	9	N	56	195	1			42
10	17298	X	15968	-0-	-1330	-0-	15968	2			N	-0-					42
11	16740	X	16014	-0-	-726	-0-	15933	2	81	9	N	74					116
12	17298	X	15076	-0-	-2222	-0-	15032	2	44	9	N	40					156

TOTAL GAS PROD: 209,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

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	1767	N	601	-0-	-1166	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
02	783	N	515	-0-	-268	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	511	-0-	-119	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3692	-0-	592	592	3692	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2666	-0-	-334	258	2666	2			Y	-0-					-0-
12	1497	N	1239	-0-	-258	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	986	N	601	-0-	-385	-0-	566	2	35	9	N	32					32
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	247	2	31	9	N	28					60
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					60
05	651	N	464	-0-	-187	-0-	458	2	6	9	N	5					65
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					65
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					65
08	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	2			N	-0-					65
09	540	N	214	-0-	-326	-0-	214	2			N	-0-					65
10	496	N	241	-0-	-255	-0-	241	2			N	-0-					65
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					65
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 5,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			Y	-0-					-0-
02	8439	X	8380	-0-	-59	-0-	8380	2			Y	-0-					-0-
03	9021	X	8638	-0-	-383	-0-	8638	2			Y	-0-					-0-
04	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			Y	-0-					-0-
05	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2			Y	-0-					-0-
06	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	2			Y	-0-					-0-
07	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			Y	-0-					-0-
08	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	2			Y	-0-					-0-
09	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			Y	-0-					-0-
10	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2			Y	-0-					-0-
11	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			Y	-0-					-0-
12	7874	X	7201	-0-	-673	-0-	7201	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	929	-0-	-421	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1140	-0-	-224	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

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	9827	X	8779	-0-	-1048	-0-	8746	2	33	9	N	30					55
02	9193	X	7790	-0-	-1403	-0-	7726	2	64	9	N	58	70	1			43
03	9455	X	7816	-0-	-1639	-0-	7798	2	18	9	N	16					59
04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6256	2	22	9	N	20					79
05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5870	2	17	9	N	15					94
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5641	2	17	9	N	15					109
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6328	2	17	9	N	15					124
08	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6027	2	42	9	N	38	114	1			48
09	6270	X	5557	-0-	-713	-0-	5557	2			N	-0-					48
10	5611	X	5403	-0-	-208	-0-	5390	2	13	9	N	12					60
11	5430	X	5207	-0-	-223	-0-	5201	2	6	9	N	5					65
12	5611	X	5278	-0-	-333	-0-	5239	2	39	9	N	35					100

TOTAL GAS PROD: 76,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8214	2	298	9	Y	271	274	1			30
02	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7501	2	250	9	Y	227	211	1			46
03	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10336	2	395	9	Y	359	358	1			47
04	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9448	2	259	9	Y	235	254	1			28
05	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8397	2	217	9	Y	197	194	1			31
06	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			Y	-0-	31	1			-0-
07	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			Y	-0-					-0-
08	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			Y	-0-					-0-
09	8340	X	6047	-0-	-2293	-0-	6047	2			Y	-0-					-0-
10	8618	X	5616	-0-	-3002	-0-	5616	2			Y	-0-					-0-
11	7320	X	5304	-0-	-2016	-0-	5304	2			Y	-0-					-0-
12	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8867	2	91	9	Y	83	73	1			10

TOTAL GAS PROD: 92,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,372

B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

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	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3652	-0-	-750	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			Y	-0-					-0-
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			Y	-0-					-0-
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
08	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			Y	-0-					-0-
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	3306	-0-	-1034	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
11	4860	X	3716	-0-	-1144	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4131	-0-	-891	-0-	4131	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2393	-0-	-187	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
10	2697	X	1722	-0-	-975	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
11	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	115	1	3471	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	99	1	2502	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	117	1	2840	2	Y	1					2
							1	9									
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	130	1	3091	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	128	1	3094	2	Y	2					3
							2	9									
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	146	1	3346	2	Y	-0-					3
07	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	203	1	4525	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	203	1	4315	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	2782	-0-	-698	-0-	128	1	2654	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	2341	-0-	-1472	-0-	96	1	2245	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3007	-0-	-683	-0-	115	1	2892	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3716	-0-	-97	-0-	151	1	3565	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10956	2	20	9	Y	18					30
02	10092	X	9952	-0-	-140	-0-	9921	2	31	9	Y	28	48	1			10
03	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11216	2	17	9	Y	15					25
04	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9925	2	19	9	Y	17	7	1			35
05	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	9987	2	20	9	Y	18	47	1			6
06	9450	X	9160	-0-	-290	-0-	9160	2			Y	-0-					6
07	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	10334	2			Y	-0-					6
08	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10506	2			Y	-0-					6
09	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			Y	-0-	6	1			-0-
10	10261	X	9912	-0-	-349	-0-	9912	2			Y	-0-					-0-
11	9930	X	9360	-0-	-570	-0-	9360	2			Y	-0-					-0-
12	10261	X	10257	-0-	-4	-0-	10244	2	13	9	Y	12					12

TOTAL GAS PROD: 122,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	895	2	1	9	N	1					40
02	841	N	791	-0-	-50	-0-	791	2			N	-0-					40
03	899	N	699	-0-	-200	-0-	699	2			N	-0-					40
04	870	N	778	-0-	-92	-0-	778	2			N	-0-					40
05	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	2			N	-0-					40
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	751	2	6	9	N	5					45
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					45
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					45
09	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-					45
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					45
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	2			N	-0-					45
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 9,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3015	-0-	-209	-0-	96	1	2913	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	3016	X	2501	-0-	-515	-0-	95	1	2400	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	129	1	3109	2	Y	3					4
							3	9									
04	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	89	1	2116	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	142	1	3435	2	Y	2					3
							2	9									
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	116	1	2665	2	Y	-0-					3
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	129	1	2880	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	154	1	3284	2	Y	-0-					-0-
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	140	1	2896	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3001	-0-	-564	-0-	123	1	2878	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	2762	-0-	-568	-0-	106	1	2656	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	2652	-0-	-789	-0-	105	1	2494	2	Y	48					48
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 35,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 123 RRCID -> 177666 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	239	1	7233	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	265	1	6728	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	293	1	7083	2	Y	2					3
							2	9									
04	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	287	1	6813	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	276	1	6683	2	Y	1					2
							1	9									
06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	284	1	6529	2	Y	-0-					2
07	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	300	1	6699	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	306	1	6519	2	Y	-0-					-0-
09	7110	X	6591	-0-	-519	-0-	304	1	6287	2	Y	-0-					-0-
10	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	253	1	5927	2	Y	-0-					-0-
11	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	260	1	6541	2	Y	-0-					-0-
12	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	289	1	6842	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

01	3131	X	2490	-0-	-641	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
02	2813	X	1694	-0-	-1119	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
03	2356	X	2285	-0-	-71	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
04	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1681	-0-	-449	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 178054 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9216 - 9586

01	6975	X	6959	-0-	-16	-0-	6959	2			Y	-0-					-0-
02	6525	X	6421	-0-	-104	-0-	6421	2			Y	-0-					-0-
03	6975	X	6836	-0-	-139	-0-	6836	2			Y	-0-					-0-
04	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			Y	-0-					-0-
05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			Y	-0-					-0-
06	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			Y	-0-					-0-
07	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			Y	-0-					-0-
08	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			Y	-0-					-0-
09	6690	X	6469	-0-	-221	-0-	6469	2			Y	-0-					-0-
10	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			Y	-0-					-0-
11	6210	X	6101	-0-	-109	-0-	6101	2			Y	-0-					-0-
12	6417	X	6307	-0-	-110	-0-	6307	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

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	4991	X	4539	-0-	-452	-0-	4539	2		N	-0-			-0-
02	4669	X	3782	-0-	-887	-0-	3782	2		N	-0-			-0-
03	4991	X	3916	-0-	-1075	-0-	3916	2		N	-0-			-0-
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2		N	-0-			-0-
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2		N	-0-			-0-
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2		N	-0-			-0-
07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2		N	-0-			-0-
08	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2		N	-0-			-0-
09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2		N	-0-			-0-
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2		N	-0-			-0-
11	3990	X	3989	-0-	-1	-0-	3989	2		N	-0-			-0-
12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

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	8711	X	8641	-0-	-70	-0-	8641	2		Y	-0-			-0-
02	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2		Y	-0-			-0-
03	8711	X	8678	-0-	-33	-0-	8678	2		Y	-0-			-0-
04	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2		Y	-0-			-0-
05	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2		Y	-0-			-0-
06	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	2		Y	-0-			-0-
07	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2		Y	-0-			-0-
08	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2		Y	-0-			-0-
09	8310	X	8192	-0-	-118	-0-	8192	2		Y	-0-			-0-
10	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2		Y	-0-			-0-
11	8160	X	7898	-0-	-262	-0-	7898	2		Y	-0-			-0-
12	8432	X	8168	-0-	-264	-0-	8168	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10226 - 10242

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	434	N	179	-0-	-255	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
02	290	N	22	-0-	-268	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
03	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		Y	-0-			-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		Y	-0-			-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		Y	-0-			-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-			-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-			-0-
10	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	2		Y	-0-			-0-
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2		Y	-0-			-0-
12	496	N	235	-0-	-261	-0-	235	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 138 RRCID -> 178255 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
02	2755	X	2197	-0-	-558	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
07	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
10	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2761	-0-	-59	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2830	-0-	-84	-0-	2815	2	15	9	Y	14	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 35,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	15802	2			Y	-0-					-0-
02	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	13258	2			Y	-0-					-0-
03	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-	15512	2			Y	-0-					-0-
04	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	14803	2			Y	-0-					-0-
05	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	14596	2			Y	-0-					-0-
06	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	14481	2			Y	-0-					-0-
07	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	2			Y	-0-					-0-
08	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	15332	2	10	9	Y	9					9
09	14790	X	13921	-0-	-869	-0-	13919	2	2	9	Y	2					11
10	14973	X	14450	-0-	-523	-0-	14440	2	10	9	Y	9					20
11	14850	X	14043	-0-	-807	-0-	14043	2			Y	-0-	8	1			12
12	15345	X	12849	-0-	-2496	-0-	12849	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 172,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					39
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					39
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					39
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					39
05	899	N	675	-0-	-224	-0-	675	2			N	-0-					39
06	1050	N	740	-0-	-310	-0-	740	2			N	-0-					39
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					39
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					39
09	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	2			N	-0-					39
10	806	N	669	-0-	-137	-0-	669	2			N	-0-					39
11	750	N	606	-0-	-144	-0-	603	2	3	9	N	3					42
12	713	N	575	-0-	-138	-0-	575	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 9,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

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	9021	X	7514	-0-	-1507	-0-	7514	2			Y	-0-					1
02	8294	X	8044	-0-	-250	-0-	8044	2			Y	-0-					1
03	8866	X	8138	-0-	-728	-0-	8138	2			Y	-0-					1
04	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			Y	-0-					1
05	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			Y	-0-					1
06	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			Y	-0-					1
07	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			Y	-0-					1
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			Y	-0-					1
09	7170	X	4237	-0-	-2933	-0-	4237	2			Y	-0-					1
10	6758	X	750	-0-	-6008	-0-	750	2			Y	-0-					1
11	6540	X	3795	-0-	-2745	-0-	3795	2			Y	-0-					1
12	5766	X	4292	-0-	-1474	-0-	4292	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 67,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078

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	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2135	2	97	9	Y	88	91	1			10
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2627	2	108	9	Y	98	88	1			20
03	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2255	2	108	9	Y	98	105	1			13
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2089	2	72	9	Y	65	70	1			8
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2241	2	72	9	Y	65	63	1			10
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-	10	1			-0-
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2221	2	26	9	Y	24	21	1			3

TOTAL GAS PROD: 27,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

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	4216	X	3916	-0-	-300	-0-	3896	2	20	9	Y	18					26
02	3828	X	3661	-0-	-167	-0-	3630	2	31	9	Y	28	44	1			10
03	4092	X	3885	-0-	-207	-0-	3868	2	17	9	Y	15					25
04	3630	X	3526	-0-	-104	-0-	3507	2	19	9	Y	17	7	1			35
05	3751	X	3729	-0-	-22	-0-	3709	2	20	9	Y	18	47	1			6
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3697	2	18	9	Y	16					22
07	3751	X	3587	-0-	-164	-0-	3543	2	44	9	Y	40					62
08	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3903	2	33	9	Y	30					92
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3734	2	96	9	Y	87	154	1			25
10	3844	X	3781	-0-	-63	-0-	3742	2	39	9	Y	35					60
11	3810	X	3655	-0-	-155	-0-	3605	2	50	9	Y	45					105
12	3968	X	3637	-0-	-331	-0-	3623	2	14	9	Y	13	106	1			12

TOTAL GAS PROD: 44,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4157	2	301	9	Y	274	277	1			30
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3629	2	240	9	Y	218	204	1			44
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4355	2	331	9	Y	301	306	1			39
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	3983	2	219	9	Y	199	214	1			24
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	3994	2	206	9	Y	187	181	1			30
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4068	2	144	9	Y	131	143	1			18
07	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			Y	-0-	18	1			-0-
08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3590	-0-	-10	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3864	-0-	-228	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3622	-0-	-338	-0-	3622	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3790	-0-	-302	-0-	3790	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,310

B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	5673	-0-	-1922	-0-	181	1	5489	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	279	1	7080	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	7595	X	6948	-0-	-647	-0-	276	1	6671	2	Y	1					2
							1	9									
04	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	265	1	6274	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	264	1	6375	2	Y	1					2
							1	9									
06	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	297	1	6827	2	Y	-0-					2
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	266	1	5939	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	313	1	6662	2	Y	-0-					-0-
09	7110	X	6674	-0-	-436	-0-	308	1	6366	2	Y	-0-					-0-
10	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	262	1	6128	2	Y	-0-					-0-
11	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	249	1	6251	2	Y	-0-					-0-
12	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	275	1	6514	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	13600	2			Y	-0-					-0-
02	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	2			Y	-0-					-0-
03	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	13503	2			Y	-0-					-0-
04	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	12896	2			Y	-0-					-0-
05	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	12320	2			Y	-0-					-0-
06	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
07	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	12900	X	6704	-0-	-6196	-0-	6704	2			Y	-0-					-0-
10	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	15129	2			Y	-0-					-0-
11	18570	X	18570	-0-	-0-	-0-	18570	2			Y	-0-					-0-
12	18000	X	18000	-0-	-0-	-0-	18000	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9378 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5366	-0-	-431	-0-	5366	2			Y	-0-					-0-
02	5423	X	5232	-0-	-191	-0-	5232	2			Y	-0-					-0-
03	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			Y	-0-					-0-
04	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
05	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
06	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
07	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10410	2	211	9	Y	192	170	1			22
08	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9233	2	226	9	Y	205	208	1			19
09	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8459	2	251	9	Y	228	221	1			26
10	10633	X	8987	-0-	-1646	-0-	8757	2	230	9	Y	209	215	1			20
11	10290	X	8078	-0-	-2212	-0-	7940	2	138	9	Y	125	124	1			21
12	10633	X	7967	-0-	-2666	-0-	7895	2	72	9	Y	65	78	1			8

TOTAL GAS PROD: 74,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,024

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2851	-0-	-187	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2655	-0-	-187	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2459	-0-	-424	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	1213	-0-	-1547	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
05	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
07	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
08	2945	N	2704	-0-	-241	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	2313	-0-	-417	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	1990	-0-	-769	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	1648	-0-	-962	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
12	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 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	8990	X	8708	-0-	-282	-0-	8708	2			Y	-0-					-0-
02	8410	X	7930	-0-	-480	-0-	7930	2			Y	-0-					-0-
03	8990	X	8399	-0-	-591	-0-	8399	2			Y	-0-					-0-
04	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			Y	-0-					-0-
05	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	2			Y	-0-					-0-
06	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			Y	-0-					-0-
07	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			Y	-0-					-0-
08	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8184	2	11	9	Y	10					10
09	8310	X	7758	-0-	-552	-0-	7755	2	3	9	Y	3					13
10	8556	X	7865	-0-	-691	-0-	7854	2	11	9	Y	10					23
11	8280	X	7404	-0-	-876	-0-	7404	2			Y	-0-	9	1			14
12	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 97,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5287	-0-	-851	-0-	5287	2			Y	-0-					-0-
02	5742	X	4922	-0-	-820	-0-	4922	2			Y	-0-					-0-
03	6014	X	5207	-0-	-807	-0-	5207	2			Y	-0-					-0-
04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			Y	-0-					-0-
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			Y	-0-					-0-
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			Y	-0-					-0-
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			Y	-0-					-0-
08	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4147	-0-	-983	-0-	4147	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	2483	-0-	-2508	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4812	-0-	-18	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
12	4991	X	4830	-0-	-161	-0-	4830	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3105	-0-	-677	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			Y	-0-					-0-
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-
07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			Y	-0-					-0-
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	3973	-0-	-107	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-
10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	4013	-0-	-67	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3895	-0-	-321	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			Y	-0-					2
02	8671	X	8585	-0-	-86	-0-	8585	2			Y	-0-					2
03	9269	X	8764	-0-	-505	-0-	8764	2			Y	-0-					2
04	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	2			Y	-0-					2
05	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			Y	-0-					2
06	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			Y	-0-					2
07	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			Y	-0-					2
08	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			Y	-0-					2
09	9030	X	7862	-0-	-1168	-0-	7862	2			Y	-0-					2
10	8060	X	6740	-0-	-1320	-0-	6740	2			Y	-0-					2
11	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			Y	-0-					2
12	8060	X	7373	-0-	-687	-0-	7373	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 98,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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. 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	8514	X	8514	-0-		-0-		-0-	8496	2	18	9	Y	16					50
02	7656	X	7609	-0-		-47		-0-	7587	2	22	9	Y	20					70
03	8742	X	8742	-0-		-0-		-0-	8731	2	11	9	Y	10					80
04	8222	X	8222	-0-		-0-		-0-	8202	2	20	9	Y	18	82	1			16
05	8153	X	8153	-0-		-0-		-0-	8151	2	2	9	Y	2					18
06	7948	X	7948	-0-		-0-		-0-	7940	2	8	9	Y	7					25
07	8276	X	8276	-0-		-0-		-0-	8257	2	19	9	Y	17					42
08	7996	X	7996	-0-		-0-		-0-	7987	2	9	9	Y	8					50
09	7830	X	7687	-0-		-143		-0-	7663	2	24	9	Y	22					72
10	8277	X	7767	-0-		-510		-0-	7767	2			Y	-0-					72
11	8010	X	7357	-0-		-653		-0-	7346	2	11	9	Y	10					82
12	8277	X	7597	-0-		-680		-0-	7580	2	17	9	Y	15	74	1			23

TOTAL GAS PROD: 95,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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. 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	3521	X	3521	-0-		-0-		-0-	3521	2			N	-0-					29
02	3166	X	3166	-0-		-0-		-0-	3166	2			N	-0-					29
03	3379	X	3379	-0-		-0-		-0-	3379	2			N	-0-					29
04	3217	X	3217	-0-		-0-		-0-	3217	2			N	-0-					29
05	3408	X	3408	-0-		-0-		-0-	3394	2	14	9	N	13					42
06	3283	X	3283	-0-		-0-		-0-	3277	2	6	9	N	5					47
07	3334	X	3334	-0-		-0-		-0-	3326	2	8	9	N	7					54
08	3306	X	3306	-0-		-0-		-0-	3306	2			N	-0-					54
09	3170	X	3170	-0-		-0-		-0-	3170	2			N	-0-					54
10	3034	X	3034	-0-		-0-		-0-	3034	2			N	-0-					54
11	3204	X	3204	-0-		-0-		-0-	3204	2			N	-0-					54
12	3487	X	3487	-0-		-0-		-0-	3487	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 39,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

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	4079	X	4079	-0-		-0-		-0-	4079	2			Y	-0-					1
02	3770	X	3768	-0-		-2		-0-	3768	2			Y	-0-					1
03	4061	X	4061	-0-		-0-		-0-	4061	2			Y	-0-					1
04	3509	X	3509	-0-		-0-		-0-	3509	2			Y	-0-					1
05	3496	X	3496	-0-		-0-		-0-	3496	2			Y	-0-					1
06	4158	X	4158	-0-		-0-		-0-	4158	2			Y	-0-					1
07	3703	X	3703	-0-		-0-		-0-	3703	2			Y	-0-					1
08	3482	X	3482	-0-		-0-		-0-	3482	2			Y	-0-					1
09	4170	X	3164	-0-		-1006		-0-	3164	2			Y	-0-					1
10	4309	X	3576	-0-		-733		-0-	3576	2			Y	-0-					1
11	4186	X	4186	-0-		-0-		-0-	4186	2			Y	-0-					1
12	3689	X	3405	-0-		-284		-0-	3405	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 44,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 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	3472	X	3369	-0-	-103	-0-	107	1	3256	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	3248	X	3230	-0-	-18	-0-	122	1	3102	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3472	X	3177	-0-	-295	-0-	126	1	3048	2	Y	3					4
							3	9									
04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	100	1	2362	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	117	1	2835	2	Y	2					3
							2	9									
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	130	1	2993	2	Y	-0-					3
07	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	113	1	2528	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	152	1	3239	2	Y	-0-					-0-
09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	151	1	3118	2	Y	-0-					-0-
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	133	1	3111	2	Y	-0-					-0-
11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	122	1	3065	2	Y	-0-					-0-
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	134	1	3179	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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. GAS LIFT (I)(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	7284	-0-	-94	-0-	7284	2			Y	-0-					-0-
02	6902	X	6551	-0-	-351	-0-	6551	2			Y	-0-					-0-
03	7378	X	6717	-0-	-661	-0-	6717	2			Y	-0-					-0-
04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			Y	-0-					-0-
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			Y	-0-					-0-
06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
07	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4781	2	36	9	Y	33	29	1			4
08	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4402	2	39	9	Y	35	36	1			3
09	6510	X	6247	-0-	-263	-0-	6180	2	67	9	Y	61	57	1			7
10	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5823	2	56	9	Y	51	53	1			5
11	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7189	2	45	9	Y	41	39	1			7
12	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7135	2	24	9	Y	22	26	1			3

TOTAL GAS PROD: 71,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 89 RRCID -> 181942 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	233	1	7066	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	242	1	6135	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	6665	X	6355	-0-	-310	-0-	252	1	6100	2	Y	3					4
							3	9									
04	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	221	1	5240	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	228	1	5503	2	Y	1					2
							1	9									
06	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	255	1	5875	2	Y	-0-					2
07	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	325	1	7265	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	333	1	7107	2	Y	-0-					-0-
09	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	321	1	6646	2	Y	-0-					-0-
10	6169	X	5766	-0-	-403	-0-	236	1	5530	2	Y	-0-					-0-
11	5970	X	5200	-0-	-770	-0-	199	1	5001	2	Y	-0-					-0-
12	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	255	1	6037	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TEX-MEX R.R. CO #599 WELL #: 2 RRCID -> 182181 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7587	-0-	-1403	-0-	7572	2	15	9	Y	14	14	1			5
02	9454	X	7237	-0-	-2217	-0-	7227	2	10	9	Y	9					14
03	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	10125	2			Y	-0-					14
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			Y	-0-					14
05	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-	9	1			5
06	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11898	2			Y	-0-					5
07	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7982	2	10	9	Y	9					14
08	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8336	2	3	9	Y	3					17
09	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7712	2	9	9	Y	8					25
10	7719	X	6342	-0-	-1377	-0-	6342	2			Y	-0-					25
11	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			Y	-0-					25
12	7719	X	7453	-0-	-266	-0-	7451	2	2	9	Y	2					27

TOTAL GAS PROD: 88,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BMT WELL #: 133 RRCID -> 182661 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			Y	-0-					-0-
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			Y	-0-					-0-
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			Y	-0-					-0-
04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			Y	-0-					-0-
05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			Y	-0-					-0-
06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			Y	-0-					-0-
07	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-
08	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			Y	-0-					-0-
09	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			Y	-0-					-0-
10	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			Y	-0-					-0-
11	5160	X	4370	-0-	-790	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-
12	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					50
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					50
03	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	1752	2			N	-0-					50
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					50
05	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1846	2			N	-0-					50
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					50
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					50
08	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2			N	-0-					50
09	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	1760	2			N	-0-					50
10	1829	N	1793	-0-	-36	-0-	1793	2			N	-0-					50
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					50
12	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	1803	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 21,580 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	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	883	-0-	-388	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	703	-0-	-527	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	748	-0-	-523	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	840	N	329	-0-	-511	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1092	-0-	-179	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1020	-0-	-210	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 183166 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3331	2			Y	-0-					3
02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			Y	-0-					3
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			Y	-0-					3
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					3
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-					3
06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			Y	-0-					3
07	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					3
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					3
09	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					3
10	3007	X	2543	-0-	-464	-0-	2543	2			Y	-0-					3
11	2910	X	2648	-0-	-262	-0-	2648	2			Y	-0-					3
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 38,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT WELL #: 132 RRCID -> 183271 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			Y	-0-					-0-
02	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			Y	-0-					-0-
03	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			Y	-0-					-0-
04	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2			Y	-0-					-0-
05	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			Y	-0-					-0-
06	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			Y	-0-					-0-
07	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			Y	-0-					-0-
08	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	2			Y	-0-					-0-
09	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			Y	-0-					-0-
10	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	2			Y	-0-					-0-
11	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			Y	-0-					-0-
12	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 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	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			Y	-0-					1
02	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			Y	-0-					1
03	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			Y	-0-					1
04	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			Y	-0-					1
05	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			Y	-0-					1
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			Y	-0-					1
07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			Y	-0-					1
08	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			Y	-0-					1
09	5700	X	4924	-0-	-776	-0-	4924	2			Y	-0-					1
10	5394	X	4542	-0-	-852	-0-	4542	2			Y	-0-					1
11	5220	X	4963	-0-	-257	-0-	4963	2			Y	-0-					1
12	5084	X	4902	-0-	-182	-0-	4902	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 63,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3100	N	4368	-0-	1268	1268	4368	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2237	-0-	-663	605	2237	2			N	-0-					-0-
03	2141	N	1536	-0-	-605	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1425	-0-	-1425	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	1798	-0-	-1147	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1710	-0-	-1140	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1676	-0-	-711	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
08	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	979	-0-	-761	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1510	-0-	-410	-0-	1482	2	28	9	N	25					25
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1545	2	6	9	N	5					30

TOTAL GAS PROD: 22,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3288	-0-	-91	-0-	105	1	3180	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	3161	X	2651	-0-	-510	-0-	100	1	2548	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	3379	X	3113	-0-	-266	-0-	124	1	2988	2	Y	1					2
							1	9									
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	149	1	3539	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	116	1	2801	2	Y	1					2
							1	9									
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	134	1	3087	2	Y	-0-					2
07	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	118	1	2637	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	111	1	2364	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	2229	-0-	-1461	-0-	103	1	2126	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2254	-0-	-1063	-0-	92	1	2162	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2461	-0-	-749	-0-	94	1	2367	2	Y	-0-					-0-
12	2759	X	2622	-0-	-137	-0-	106	1	2516	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					5
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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-					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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968

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	3441	X	3375	-0-	-66	-0-		3357	2	18	9	Y	16					50
02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-		3281	2	22	9	Y	20					70
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-		3295	2	11	9	Y	10					80
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-		2986	2	14	9	Y	13	82	1			11
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-		3136	2	1	9	Y	1					12
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-		3079	2	8	9	Y	7					19
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-		3182	2			Y	-0-					19
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-		3059	2			Y	-0-					19
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-		3296	2			Y	-0-					19
10	3162	X	3075	-0-	-87	-0-		3075	2			Y	-0-					19
11	3060	X	2826	-0-	-234	-0-		2826	2			Y	-0-					19
12	3162	X	2656	-0-	-506	-0-		2656	2			Y	-0-	17	1			2

TOTAL GAS PROD: 37,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

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	2914	X	2332	-0-	-582	-0-		2332	2			N	-0-					80
02	2726	X	2202	-0-	-524	-0-		2202	2			N	-0-					80
03	2635	X	1947	-0-	-688	-0-		1947	2			N	-0-					80
04	2250	X	1544	-0-	-706	-0-		1544	2			N	-0-					80
05	2356	X	2105	-0-	-251	-0-		2105	2			N	-0-					80
06	1890	N	1700	-0-	-190	-0-		1700	2			N	-0-					80
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-		1339	2			N	-0-					80
08	2108	N	1585	-0-	-523	-0-		1585	2			N	-0-					80
09	1710	N	1153	-0-	-557	-0-		1153	2			N	-0-					80
10	1333	N	830	-0-	-503	-0-		830	2			N	-0-					80
11	1530	N	934	-0-	-596	-0-		934	2			N	-0-					80
12	1178	N	680	-0-	-498	-0-		680	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 18,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

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	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-		7421	2			Y	-0-					-0-
02	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-		6697	2			Y	-0-					-0-
03	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-		7610	2			Y	-0-					-0-
04	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-		6583	2			Y	-0-					-0-
05	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-		6962	2			Y	-0-					-0-
06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-		7025	2			Y	-0-					-0-
07	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-		6823	2			Y	-0-					-0-
08	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-		6587	2			Y	-0-					-0-
09	7020	X	6461	-0-	-559	-0-		6461	2			Y	-0-					-0-
10	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-		7358	2			Y	-0-					-0-
11	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-		7181	2			Y	-0-					-0-
12	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-		6996	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	11191	X	10438	-0-	-753	-0-	10423	2	15	9	Y	14	14	1			5
02	10469	X	9660	-0-	-809	-0-	9650	2	10	9	Y	9					14
03	10974	X	10141	-0-	-833	-0-	10141	2			Y	-0-					14
04	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			Y	-0-					14
05	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			Y	-0-	9	1			5
06	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	9701	2			Y	-0-					5
07	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	9501	2	4	9	Y	4					9
08	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9011	2	3	9	Y	3					12
09	9450	X	8961	-0-	-489	-0-	8954	2	7	9	Y	6					18
10	9765	X	9004	-0-	-761	-0-	9004	2			Y	-0-					18
11	9690	X	9035	-0-	-655	-0-	9035	2			Y	-0-					18
12	9517	X	8619	-0-	-898	-0-	8617	2	2	9	Y	2					20

TOTAL GAS PROD: 112,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10014 - 10025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10750 - 10848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	5487	X	5147	-0-	-340	-0-	164	1	4977	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	5104	X	4872	-0-	-232	-0-	184	1	4682	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	5456	X	5359	-0-	-97	-0-	213	1	5143	2	Y	3					4
							3	9									
04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	211	1	5000	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	202	1	4888	2	Y	2					3
							2	9									
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	204	1	4699	2	Y	50					53
							55	9									
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	214	1	4790	2	Y	25	54	1			24
							28	9									
08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	214	1	4569	2	Y	87					111
							96	9									
09	4740	X	4521	-0-	-219	-0-	206	1	4251	2	Y	58	125	1			44
							64	9									
10	5115	X	4455	-0-	-660	-0-	180	1	4205	2	Y	64					108
							70	9									
11	4950	X	4623	-0-	-327	-0-	175	1	4394	2	Y	49	123	1			34
							54	9									
12	5022	X	4571	-0-	-451	-0-	185	1	4386	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 58,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					60
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					60
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					60
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					60
05	1023	N	620	-0-	-403	-0-	620	2			N	-0-					60
06	990	N	587	-0-	-403	-0-	587	2			N	-0-					60
07	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					60
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					60
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					60
10	1023	N	506	-0-	-517	-0-	506	2			N	-0-					60
11	990	N	222	-0-	-768	-0-	222	2			N	-0-					60
12	930	N	704	-0-	-226	-0-	704	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 16,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	651	N	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4195	-0-	-1013	-0-	134	1	4055	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	4785	X	3239	-0-	-1546	-0-	123	1	3110	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	4681	X	4365	-0-	-316	-0-	173	1	4188	2	Y	4					5
							4	9									
04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	140	1	3319	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	166	1	4020	2	Y	2					3
							2	9									
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	159	1	3657	2	Y	-0-					3
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	191	1	4258	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	186	1	3973	2	Y	-0-					-0-
09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	178	1	3684	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	3695	-0-	-769	-0-	151	1	3544	2	Y	-0-					-0-
11	4320	X	3426	-0-	-894	-0-	131	1	3295	2	Y	-0-					-0-
12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	188	1	4460	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					4
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					4
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	446	2	22	9	Y	20					24
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	569	2	28	9	Y	25					49
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	Y	1					50
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					50
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					50
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					50
09	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	2			Y	-0-					50
10	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			Y	-0-					50
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			Y	-0-					50
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	674	2	6	9	Y	5					55

TOTAL GAS PROD: 5,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
02	2204	N	2166	-0-	-38	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3131	X	2790	-0-	-341	-0-	2770	2	20	9	N	18					67
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2847	2	17	9	N	15					82
03	2914	X	2903	-0-	-11	-0-	2894	2	9	9	N	8					90
04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2660	2	8	9	N	7					97
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2699	2	15	9	N	14	85	1			26
06	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					26
07	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2326	2	1	9	N	1					27
08	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					27
09	2670	X	2341	-0-	-329	-0-	2338	2	3	9	N	3					30
10	2728	X	2202	-0-	-526	-0-	2202	2			N	-0-					30
11	2340	X	1665	-0-	-675	-0-	1665	2			N	-0-					30
12	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 29,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9969	-0-	-385	-0-	9954	2	15	9	Y	14	14	1			5
02	9686	X	9353	-0-	-333	-0-	9343	2	10	9	Y	9					14
03	10230	X	9679	-0-	-551	-0-	9679	2			Y	-0-					14
04	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			Y	-0-					14
05	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			Y	-0-	9	1			5
06	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	2			Y	-0-					5
07	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9304	2	4	9	Y	4					9
08	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8554	2	4	9	Y	4					13
09	9150	X	8166	-0-	-984	-0-	8158	2	8	9	Y	7					20
10	8742	X	8387	-0-	-355	-0-	8387	2			Y	-0-					20
11	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	2			Y	-0-					20
12	8742	X	8023	-0-	-719	-0-	8021	2	2	9	Y	2					22

TOTAL GAS PROD: 107,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

B.M.T. WELL #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	455	-0-	-10	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
02	464	N	439	-0-	-25	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10255 - 10848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4486	-0-	-226	-0-	143	1	4337	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	204	1	5175	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	192	1	4653	2	Y	3					5
							3	9									
04	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	218	1	5177	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	200	1	4839	2	Y	2					3
							2	9									
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	208	1	4794	2	Y	-0-					3
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	119	1	2656	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	966	X	966	-0-	-0-	-0-	43	1	923	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	1446	-0-	-2364	-0-	67	1	1379	2	Y	-0-					-0-
10	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	107	1	2506	2	Y	-0-					-0-
11	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	291	1	7309	2	Y	-0-					-0-
12	1891	X	1570	-0-	-321	-0-	64	1	1506	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5750	2			Y	-0-					-0-
02	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			Y	-0-					-0-
03	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			Y	-0-					-0-
04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			Y	-0-					-0-
05	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			Y	-0-					-0-
06	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			Y	-0-					-0-
07	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			Y	-0-					-0-
08	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			Y	-0-					-0-
09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			Y	-0-					-0-
10	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			Y	-0-					-0-
11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			Y	-0-					-0-
12	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5107	-0-	-628	-0-	5099	2	8	9	N	7					149
02	5365	X	4857	-0-	-508	-0-	4824	2	33	9	N	30	154	1			25
03	5735	X	4923	-0-	-812	-0-	4923	2			N	-0-					25
04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					25
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					25
06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					25
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					25
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4405	2	17	9	N	15					40
09	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4026	2	10	9	N	9					49
10	4898	X	3264	-0-	-1634	-0-	3264	2			N	-0-					49
11	4740	X	2633	-0-	-2107	-0-	2633	2			N	-0-					49
12	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 55,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5734	-0-	-1	-0-	5723	2	11	9	N	10					35
02	5365	X	5294	-0-	-71	-0-	5294	2			N	-0-					35
03	5735	X	5625	-0-	-110	-0-	5588	2	37	9	N	34					69
04	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5382	2	9	9	N	8					77
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5376	2	9	9	N	8					85
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5204	2	6	9	N	5					90
07	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5448	2	11	9	N	10					100
08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					100
09	5400	X	5393	-0-	-7	-0-	5378	2	15	9	N	14					114
10	5456	X	5448	-0-	-8	-0-	5439	2	9	9	N	8					122
11	5280	X	5202	-0-	-78	-0-	5194	2	8	9	N	7					129
12	5580	X	5008	-0-	-572	-0-	4997	2	11	9	N	10					139

TOTAL GAS PROD: 63,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
02	2291	X	2199	-0-	-92	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
03	2449	X	2327	-0-	-122	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
04	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
05	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
06	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1813	-0-	-326	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1508	-0-	-52	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	1644	-0-	-681	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					1
02	2929	X	2425	-0-	-504	-0-	2425	2			N	-0-					1
03	3131	X	2008	-0-	-1123	-0-	1909	2	99	9	N	90					91
04	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					91
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					91
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3107	2	6	9	N	5					96
07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					96
08	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					96
09	3930	X	2513	-0-	-1417	-0-	2513	2			N	-0-					96
10	2821	X	2392	-0-	-429	-0-	2392	2			N	-0-					96
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					96
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 36,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	4588	X	4293	-0-	-295	-0-	4251	2	42	9	N	38	72	1			26
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4239	2	1	9	N	1					27
03	4495	X	3731	-0-	-764	-0-	3720	2	11	9	N	10					37
04	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4466	2	3	9	N	3					40
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4247	2	10	9	N	9					49
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4215	2	14	9	N	13					62
07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4249	2	8	9	N	7					69
08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4330	2	12	9	N	11					80
09	4200	X	4169	-0-	-31	-0-	4161	2	8	9	N	7					87
10	4340	X	4151	-0-	-189	-0-	4122	2	29	9	N	26	85	1			28
11	4200	X	4109	-0-	-91	-0-	4109	2			N	-0-					28
12	4340	X	4102	-0-	-238	-0-	4102	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 50,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			Y	-0-					-0-
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3849	-0-	-274	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3435	-0-	-525	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3121	-0-	-816	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3550	-0-	-15	-0-	3550	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6575	-0-	-1454	-0-	6575	2			Y	-0-					-0-
02	7163	X	6234	-0-	-929	-0-	6234	2			Y	-0-					-0-
03	6758	X	6513	-0-	-245	-0-	6513	2			Y	-0-					-0-
04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			Y	-0-					-0-
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
06	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			Y	-0-					-0-
07	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7775	2	32	9	Y	29	26	1			3
08	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7645	2	40	9	Y	36	36	1			3
09	7500	X	6833	-0-	-667	-0-	6791	2	42	9	Y	38	37	1			4
10	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7670	2	43	9	Y	39	39	1			4
11	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5584	2	20	9	Y	18	19	1			3
12	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5740	2	11	9	Y	10	12	1			1

TOTAL GAS PROD: 79,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
02	783	N	673	-0-	-110	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	688	-0-	-118	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 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	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5682	2	48	9	N	44	88	1			25
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					25
03	5673	X	5528	-0-	-145	-0-	5507	2	21	9	N	19					44
04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					44
05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5248	2	6	9	N	5					49
06	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5161	2	17	9	N	15					64
07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5202	2	11	9	N	10					74
08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					74
09	5430	X	5160	-0-	-270	-0-	5138	2	22	9	N	20					94
10	5363	X	5200	-0-	-163	-0-	5196	2	4	9	N	4	72	1			26
11	5190	X	4696	-0-	-494	-0-	4696	2			N	-0-					26
12	5332	X	4586	-0-	-746	-0-	4586	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 61,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1868	2			N	-0-					7
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					7
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					7
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					7
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					7
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					7
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					7
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					7
09	930	N	430	-0-	-500	-0-	430	2			N	-0-					7
10	961	N	437	-0-	-524	-0-	437	2			N	-0-					7
11	930	N	113	-0-	-817	-0-	113	2			N	-0-					7
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 18,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	6003	X	5888	-0-	-115	-0-	5888	2			Y	-0-					-0-
03	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			Y	-0-					-0-
04	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			Y	-0-					-0-
05	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			Y	-0-					-0-
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			Y	-0-					-0-
07	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			Y	-0-					-0-
08	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			Y	-0-					-0-
09	6180	X	5800	-0-	-380	-0-	5800	2			Y	-0-					-0-
10	5332	X	5314	-0-	-18	-0-	5314	2			Y	-0-					-0-
11	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	5002	-0-	-330	-0-	5002	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					1
02	2233	X	1841	-0-	-392	-0-	1841	2			Y	-0-					1
03	2387	X	2164	-0-	-223	-0-	2164	2			Y	-0-					1
04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					1
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					1
06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					1
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					1
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					1
09	2070	N	1846	-0-	-224	-0-	1846	2			Y	-0-					1
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					1
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					1
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3189	-0-	-562	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
02	3422	X	3120	-0-	-302	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3224	-0-	-434	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1920	-0-	-343	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
10	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 83 RRCID -> 189873 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9174 - 9180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					45
02	1537	X	-0-	-0-	-1537	-0-					N	-0-					45
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	46	1			25
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2012 - PLUGGED 06/22/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 26

B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3563	2	211	9	Y	192	195	1			21
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2869	2	155	9	Y	141	134	1			28
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3061	2	193	9	Y	175	180	1			23
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3215	2	144	9	Y	131	138	1			16
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3156	2	133	9	Y	121	118	1			19
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-	19	1			-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	2931	-0-	-429	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3144	-0-	-142	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2727	-0-	-453	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2511	-0-	-775	-0-	2501	2	10	9	Y	9	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 37,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
02	2378	N	2321	-0-	-57	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
05	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
06	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
07	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
08	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
09	2430	X	2345	-0-	-85	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
10	2480	N	1797	-0-	-683	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2292	-0-	-108	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2400	-0-	-4513	-0-	2400	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			Y	-0-					-0-
03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			Y	-0-					-0-
04	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			Y	-0-					-0-
05	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			Y	-0-					-0-
06	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			Y	-0-					-0-
07	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			Y	-0-					-0-
08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			Y	-0-					-0-
09	6960	X	5830	-0-	-1130	-0-	5830	2			Y	-0-					-0-
10	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			Y	-0-					-0-
11	6270	X	5846	-0-	-424	-0-	5846	2			Y	-0-					-0-
12	6479	X	4449	-0-	-2030	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3601	-0-	-57	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
02	3422	X	3281	-0-	-141	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3321	-0-	-244	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3151	2	143	9	Y	130	115	1			15
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3195	2	174	9	Y	158	159	1			14
09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3050	2	202	9	Y	184	177	1			21
10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3233	2	188	9	Y	171	176	1			16
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3118	2	121	9	Y	110	108	1			18
12	3131	X	3026	-0-	-105	-0-	2965	2	61	9	Y	55	66	1			7

TOTAL GAS PROD: 39,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1881	-0-	-129	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	27	1	673	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	513	2	Y	2					4
							2	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	20	1	472	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	346	2	Y	1					2
							1	9									
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	25	1	565	2	Y	-0-					2
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	28	1	596	2	Y	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	35	1	714	2	Y	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	710	2	Y	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	20	1	514	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	236	-0-	-167	-0-	10	1	226	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6361	-0-	-366	-0-	6339	2	22	9	N	20					89
02	6293	X	6009	-0-	-284	-0-	6009	2			N	-0-					89
03	6696	X	6336	-0-	-360	-0-	6329	2	7	9	N	6					95
04	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6399	2	6	9	N	5					100
05	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6632	2	7	9	N	6	93	1			13
06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6283	2	14	9	N	13					26
07	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					26
08	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					26
09	6120	X	3809	-0-	-2311	-0-	3809	2			N	-0-					26
10	6417	X	5986	-0-	-431	-0-	5986	2			N	-0-					26
11	6210	X	2481	-0-	-3729	-0-	2481	2			N	-0-					26
12	6200	X	5837	-0-	-363	-0-	5837	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 68,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	14237	-0-	-1542	-0-	14176	2	61	9	N	55					80
02	14761	X	12723	-0-	-2038	-0-	12713	2	10	9	N	9	63	1			26
03	15717	X	12196	-0-	-3521	-0-	12181	2	15	9	N	14					40
04	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	13906	2	33	9	N	30					70
05	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	14935	2	19	9	N	17					87
06	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	16816	2	28	9	N	25					112
07	17668	X	17668	-0-	-0-	-0-	17668	2			N	-0-					112
08	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	17283	2	68	9	N	62					174
09	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	15114	2	33	9	N	30					204
10	17670	X	14330	-0-	-3340	-0-	14305	2	25	9	N	23	196	1			31
11	17100	X	14703	-0-	-2397	-0-	14680	2	23	9	N	21					52
12	17670	X	13496	-0-	-4174	-0-	13461	2	35	9	N	32					84

TOTAL GAS PROD: 177,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2005	-0-	-41	-0-	2005	2			N	-0-					144
02	1914	N	1906	-0-	-8	-0-	1887	2	19	9	N	17					161
03	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	2013	2			N	-0-					161
04	1950	N	1949	-0-	-1	-0-	1949	2			N	-0-					161
05	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	1966	2	9	9	N	8					169
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					169
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					169
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1978	2	13	9	N	12					181
09	1950	N	1737	-0-	-213	-0-	1737	2			N	-0-					181
10	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	1877	2			N	-0-					181
11	1920	N	1108	-0-	-812	-0-	1108	2			N	-0-					181
12	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 23,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1167	-0-	-11	-0-	1132	2	35	9	N	32					92
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					92
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1177	2	29	9	N	26	72	1			46
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			N	-0-					46
05	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2			N	-0-					46
06	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	1120	2			N	-0-					46
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					46
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1132	2	4	9	N	4					50
09	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1005	2	19	9	N	17					67
10	1178	N	923	-0-	-255	-0-	923	2			N	-0-					67
11	1110	N	877	-0-	-233	-0-	877	2			N	-0-					67
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 13,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					29
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					29
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					29
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					29
05	775	N	307	-0-	-468	-0-	307	2			N	-0-					29
06	810	N	214	-0-	-596	-0-	214	2			N	-0-					29
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					29
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					29
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					29
10	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					29
11	270	N	102	-0-	-168	-0-	102	2			N	-0-					29
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 4,772 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	3255	X	3091	-0-	-164	-0-	3091	2			Y	-0-	25	1			-0-
02	3045	X	2974	-0-	-71	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2739	-0-	-516	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2842	2	77	9	Y	70	64	1			6
09	3690	X	3541	-0-	-149	-0-	3427	2	114	9	Y	104	98	1			12
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4238	2	124	9	Y	113	114	1			11
11	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3755	2	73	9	Y	66	66	1			11
12	3565	X	3525	-0-	-40	-0-	3490	2	35	9	Y	32	39	1			4

TOTAL GAS PROD: 39,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

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	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
02	493	N	442	-0-	-51	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2914	X	2846	-0-	-68	-0-	2846	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2716	-0-	-198	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
04	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
05	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
06	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
07	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	2333	-0-	-367	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
10	2449	X	2413	-0-	-36	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2173	-0-	-245	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11687	X	11512	-0-	-175	-0-	11512	2			Y	-0-					1
02	10730	X	9162	-0-	-1568	-0-	9162	2			Y	-0-					1
03	11315	X	10135	-0-	-1180	-0-	10135	2			Y	-0-					1
04	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	2			Y	-0-					1
05	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2			Y	-0-					1
06	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	2			Y	-0-					1
07	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			Y	-0-					1
08	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			Y	-0-					1
09	10140	X	9458	-0-	-682	-0-	9458	2			Y	-0-					1
10	10540	X	6958	-0-	-3582	-0-	6958	2			Y	-0-					1
11	10050	X	9672	-0-	-378	-0-	9672	2			Y	-0-					1
12	9951	X	8980	-0-	-971	-0-	8980	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 116,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7181	-0-	-724	-0-	7181	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	6786	X	6631	-0-	-155	-0-	6631	2			Y	-0-					-0-
03	7130	X	6557	-0-	-573	-0-	6557	2			Y	-0-					-0-
04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			Y	-0-					-0-
05	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			Y	-0-					-0-
06	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			Y	-0-					-0-
07	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			Y	-0-					-0-
08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			Y	-0-					-0-
09	6660	X	5886	-0-	-774	-0-	5886	2			Y	-0-					-0-
10	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			Y	-0-					-0-
11	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			Y	-0-					-0-
12	5673	X	5499	-0-	-174	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 193301 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2511	N	2210	-0-	-301	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
02	2291	N	2204	-0-	-87	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	1920	-0-	-808	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	663	-0-	-1073	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	2022	-0-	-48	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
02	522	N	503	-0-	-19	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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.		7912	-0-	7912	7912	7912	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		13118	-0-	13118	21030	13118	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		11776	-0-	11776	32806	11776	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		8196	-0-	8196	41002	8196	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		224	-0-	224	41226	224	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3600	-0-	3600	44826	3600	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		11234	-0-	11234	56060	11234	2			N	-0-					-0-
08	64628	X	8568	-0-	-56060	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
10	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	8876	-0-	-1984	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10481	-0-	-741	-0-	10481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					53
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					53
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					53
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 2,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	13671	X	13021	-0-	-650	-0-	13001	2	20	9	Y	18					26
02	12296	X	11748	-0-	-548	-0-	11734	2	14	9	Y	13	26	1			13
03	13330	X	12436	-0-	-894	-0-	12411	2	25	9	Y	23	25	1			11
04	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	12421	2	10	9	Y	9					20
05	12648	X	11874	-0-	-774	-0-	11863	2	11	9	Y	10	26	1			4
06	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	12297	2	24	9	Y	22					26
07	12555	X	12491	-0-	-64	-0-	12473	2	18	9	Y	16	35	1			7
08	12648	X	12351	-0-	-297	-0-	12307	2	44	9	Y	40					47
09	12240	X	11900	-0-	-340	-0-	11744	2	156	9	Y	142	164	1			25
10	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	11884	2	121	9	Y	110					135
11	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	10995	2	65	9	Y	59	169	1			25
12	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11130	2	44	9	Y	40	59	1			6

TOTAL GAS PROD: 144,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1116	X	758	-0-	-358	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
02	1044	X	527	-0-	-517	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
03	1116	X	1035	-0-	-81	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
04	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
05	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
06	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
10	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
11	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
12	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2811	2	25	9	Y	23					31
02	2320	X	1862	-0-	-458	-0-	1847	2	15	9	Y	14	32	1			13
03	2480	X	1633	-0-	-847	-0-	1616	2	17	9	Y	15	21	1			7
04	2220	X	1493	-0-	-727	-0-	1486	2	7	9	Y	6					13
05	2294	X	2285	-0-	-9	-0-	2273	2	12	9	Y	11	20	1			4
06	2220	X	1459	-0-	-761	-0-	1435	2	24	9	Y	22					26
07	1984	X	938	-0-	-1046	-0-	927	2	11	9	Y	10	32	1			4
08	2294	N	1578	-0-	-716	-0-	1578	2			Y	-0-					4
09	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-	4	1			-0-
10	3100	N	5996	-0-	2896	2896	5996	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4440	-0-	1440	4336	4440	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3440	-0-	340	4676	3406	2	34	9	Y	31	26	1			5

TOTAL GAS PROD: 30,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	12307	X	11451	-0-	-856	-0-	11451	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	11397	X	9953	-0-	-1444	-0-	9953	2			Y	-0-					-0-
03	12183	X	10980	-0-	-1203	-0-	10980	2			Y	-0-					-0-
04	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			Y	-0-					-0-
05	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			Y	-0-					-0-
06	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	10347	2			Y	-0-					-0-
07	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	2			Y	-0-					-0-
08	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			Y	-0-					-0-
09	10440	X	10250	-0-	-190	-0-	10250	2			Y	-0-					-0-
10	10416	X	10240	-0-	-176	-0-	10240	2			Y	-0-					-0-
11	10080	X	9172	-0-	-908	-0-	9172	2			Y	-0-					-0-
12	10416	X	8989	-0-	-1427	-0-	8989	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4867	X	4598	-0-	-269	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
02	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4673	-0-	-70	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			Y	-0-					-0-
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			Y	-0-					-0-
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-
08	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			Y	-0-					-0-
09	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	2282	-0-	-2492	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4032	-0-	-588	-0-	4032	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	4554	-0-	-220	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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

	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	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
02	2233	N	2210	-0-	-23	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B. M. T. WELL #: 178 RRCID -> 196910 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9722 - 9808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
02	2465	N	2454	-0-	-11	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2430	2	50	9	Y	45	39	1			6
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2376	2	41	9	Y	37	39	1			4
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2165	2	45	9	Y	41	41	1			4
09	2490	N	2121	-0-	-369	-0-	2070	2	51	9	Y	46	45	1			5
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1229	2	28	9	Y	25	28	1			2
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2357	2	34	9	Y	31	28	1			5
12	2201	N	1365	-0-	-836	-0-	1365	2			Y	-0-	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

B.M.T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	641	-0-	-103	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
02	638	N	598	-0-	-40	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3648	-0-	-165	-0-	3648	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	3567	X	3318	-0-	-249	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3429	-0-	-384	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
06	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
12	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1400	2			Y	-0-					21
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					21
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1343	2	14	9	Y	13					34
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1371	2	19	9	Y	17					51
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1348	2	1	9	Y	1					52
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					52
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					52
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					52
09	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	1205	2			Y	-0-					52
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					52
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					52
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1168	2	3	9	Y	3					55

TOTAL GAS PROD: 15,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3964	-0-	-4	-0-	3964	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	3654	X	3379	-0-	-275	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3695	-0-	-149	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
08	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
09	3810	X	2408	-0-	-1402	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3207	-0-	-482	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	2964	-0-	-516	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2681	-0-	-636	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1019	2	70	9	Y	64					72
02	1044	N	1011	-0-	-33	-0-	957	2	54	9	Y	49	72	1			49
03	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	986	2	92	9	Y	84	93	1			40
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	887	2	32	9	Y	29					69
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	968	2	44	9	Y	40	94	1			15
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	797	2	23	9	Y	21					36
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	590	2	11	9	Y	10	42	1			4
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					4
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-	4	1			-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1004	2	56	9	Y	51	43	1			8

TOTAL GAS PROD: 11,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1291	-0-	-414	-0-	1271	2	20	9	Y	18					26
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1645	2	14	9	Y	13	26	1			13
03	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	1504	2	25	9	Y	23	25	1			11
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1521	2	10	9	Y	9					20
05	1581	N	745	-0-	-836	-0-	742	2	3	9	Y	3	22	1			1
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1792	2	32	9	Y	29					30
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1485	2	18	9	Y	16	39	1			7
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					7
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-	7	1			-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1342	2	22	9	Y	20	17	1			3

TOTAL GAS PROD: 17,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			Y	-0-					1
02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					1
03	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					1
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					1
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					1
06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					1
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					1
08	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					1
09	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	2515	2			Y	-0-					1
10	2821	X	2179	-0-	-642	-0-	2179	2			Y	-0-					1
11	2730	X	2508	-0-	-222	-0-	2508	2			Y	-0-					1
12	2728	X	2426	-0-	-302	-0-	2426	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 31,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

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

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3984	-0-	884	884	3984	2			N	-0-					10
02	2900	N	4160	-0-	1260	2144	4160	2			N	-0-					10
03	3100	N	1653	-0-	-1447	697	1653	2			N	-0-					10
04	1319	X	622	-0-	-697	-0-	622	2			N	-0-					10
05	620	X	273	-0-	-347	-0-	273	2			N	-0-					10
06	600	X	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-					10
07	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					10
08	620	X	270	-0-	-350	-0-	270	2			N	-0-					10
09	600	X	46	-0-	-554	-0-	46	2			N	-0-					10
10	620	X	67	-0-	-553	-0-	67	2			N	-0-					10
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					10
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 12,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6367	-0-	-794	-0-	6367	2			Y	-0-					-0-
02	6699	X	5948	-0-	-751	-0-	5948	2			Y	-0-					-0-
03	7161	X	6393	-0-	-768	-0-	6393	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6490	-0-	6490	6490	6490	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5812	-0-	5812	12302	5812	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5848	-0-	5848	18150	5848	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6263	-0-	6263	24413	6263	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6279	-0-	6279	30692	6279	2			Y	-0-					-0-
09	37203	X	6511	-0-	-30692	-0-	6511	2			Y	-0-					-0-
10	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			Y	-0-					-0-
11	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			Y	-0-					-0-
12	6045	X	5151	-0-	-894	-0-	5151	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	15469	-0-	-4247	-0-	15469	2			Y	-0-					-0-
02	18444	X	14977	-0-	-3467	-0-	14977	2			Y	-0-					-0-
03	17236	X	16107	-0-	-1129	-0-	16107	2			Y	-0-					-0-
04	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	15934	2			Y	-0-					-0-
05	16428	X	16428	-0-	-0-	-0-	16428	2			Y	-0-					-0-
06	15885	X	15885	-0-	-0-	-0-	15885	2			Y	-0-					-0-
07	16132	X	16132	-0-	-0-	-0-	16132	2			Y	-0-					-0-
08	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16601	2			Y	-0-					-0-
09	15998	X	15998	-0-	-0-	-0-	15998	2			Y	-0-					-0-
10	16430	X	16239	-0-	-191	-0-	16239	2			Y	-0-					-0-
11	16080	X	14602	-0-	-1478	-0-	14602	2			Y	-0-					-0-
12	16616	X	15018	-0-	-1598	-0-	15018	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8051	2	28	9	N	25	55	1			30
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4658	2	8	9	N	7					37
03	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					37
04	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8149	2	3	9	N	3					40
05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					40
06	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7467	2	6	9	N	5					45
07	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7218	2	24	9	N	22					67
08	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					67
09	7770	X	6490	-0-	-1280	-0-	6490	2			N	-0-					67
10	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					67
11	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					67
12	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 81,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6280	-0-	-416	-0-	5878	2	402	9	Y	365	343	1			25
02	5974	X	5576	-0-	-398	-0-	5420	2	156	9	Y	142	123	1			44
03	6324	X	6321	-0-	-3	-0-	5884	2	437	9	Y	397	387	1			54
04	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5669	2	196	9	Y	178	188	1			44
05	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5788	2	193	9	Y	175					219
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5316	2	42	9	Y	38	192	1			65
07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5552	2	187	9	Y	170	193	1			42
08	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5341	2	86	9	Y	78	97	1			23
09	5880	X	5246	-0-	-634	-0-	5220	2	26	9	Y	24					47
10	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5259	2	77	9	Y	70	71	1			46
11	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5144	2	70	9	Y	64	70	1			40
12	5270	X	4934	-0-	-336	-0-	4872	2	62	9	Y	56	72	1			24

TOTAL GAS PROD: 67,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,757

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2182	-0-	-5909	-0-	2182	2			N	-0-					40
02	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7887	2	32	9	N	29					69
03	8091	X	6917	-0-	-1174	-0-	6905	2	12	9	N	11					80
04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					80
05	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6244	2	13	9	N	12	44	1			48
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					48
07	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6486	2	8	9	N	7					55
08	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5770	2	6	9	N	5					60
09	6120	X	5540	-0-	-580	-0-	5534	2	6	9	N	5					65
10	5735	X	5586	-0-	-149	-0-	5586	2			N	-0-					65
11	5550	X	5414	-0-	-136	-0-	5414	2			N	-0-					65
12	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 69,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2146	-0-	-1078	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
02	3016	X	1820	-0-	-1196	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			Y	-0-					-0-
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			Y	-0-					-0-
08	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			Y	-0-					-0-
09	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			Y	-0-					-0-
10	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-
11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			Y	-0-					-0-
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3877	2	78	9	Y	71	62	1			9

TOTAL GAS PROD: 49,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	31	-0-	-27	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3584	-0-	-446	-0-	3574	2	10	9	Y	9					32
02	3625	X	3385	-0-	-240	-0-	3352	2	33	9	Y	30					62
03	3689	X	3435	-0-	-254	-0-	3435	2			Y	-0-					62
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3332	2	3	9	Y	3					65
05	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					65
06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2810	2	31	9	Y	28					93
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3399	2	25	9	Y	23	103	1			13
08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-					13
09	3210	X	3165	-0-	-45	-0-	3165	2			Y	-0-					13
10	3410	X	3196	-0-	-214	-0-	3196	2			Y	-0-					13
11	3300	X	2665	-0-	-635	-0-	2665	2			Y	-0-					13
12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 38,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2550	-0-	-984	-0-	2550	2			N	-0-					25
02	3306	X	2651	-0-	-655	-0-	2651	2			N	-0-					25
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3945	2	8	9	N	7					32
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					32
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					32
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					32
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					32
08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2958	2	9	9	N	8					40
09	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					40
10	3317	X	3076	-0-	-241	-0-	2978	2	98	9	N	89					129
11	2940	X	2819	-0-	-121	-0-	2790	2	29	9	N	26					155
12	3038	X	2690	-0-	-348	-0-	2680	2	10	9	N	9					164

TOTAL GAS PROD: 35,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	15513	-0-	-3893	-0-	15513	2			Y	-0-					-0-
02	17226	X	13078	-0-	-4148	-0-	13078	2			Y	-0-					-0-
03	18414	X	14364	-0-	-4050	-0-	14364	2			Y	-0-					-0-
04	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	2			Y	-0-					-0-
05	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	12981	2			Y	-0-					-0-
06	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	13571	2			Y	-0-					-0-
07	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	13469	2			Y	-0-					-0-
08	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			Y	-0-					-0-
09	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	13314	2			Y	-0-					-0-
10	13578	X	13013	-0-	-565	-0-	13013	2			Y	-0-					-0-
11	13140	X	12041	-0-	-1099	-0-	12041	2			Y	-0-					-0-
12	13578	X	11980	-0-	-1598	-0-	11980	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8360	-0-	-413	-0-	8360	2			Y	-0-					7
02	8207	X	7413	-0-	-794	-0-	7402	2	11	9	Y	10					17
03	8773	X	4807	-0-	-3966	-0-	4806	2	1	9	Y	1					18
04	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					18
05	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9876	2	14	9	Y	13					31
06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5893	2	7	9	Y	6					37
07	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			Y	-0-					37
08	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	11969	2			Y	-0-					37
09	9570	X	5758	-0-	-3812	-0-	5758	2			Y	-0-					37
10	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	12327	2	15	9	Y	14					51
11	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10258	2	6	9	Y	5					56
12	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9967	2	9	9	Y	8					64

TOTAL GAS PROD: 94,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	172	-0-	-1843	-0-	5	1	160	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					2
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	38	1	912	2	Y	17	12	1			7
							19	9									
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	111	1	2689	2	Y	39					46
							43	9									
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	86	1	1986	2	Y	-0-					46
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	62	1	1394	2	Y	-0-	46	1			-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	41	1	882	2	Y	-0-					-0-
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	80	1	1651	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	59	1	1372	2	Y	-0-					-0-
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	59	1	1492	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	71	1	1673	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

B.M.T. WELL #: 148 RRCID -> 218441 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1519	-0-	-47	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	379	2			N	-0-					25
02	377	N	343	-0-	-34	-0-	343	2			N	-0-					25
03	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					25
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					25
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	325	2	2	9	N	2					27
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					27
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					27
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					27
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					27
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					27
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					27
12	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TAUBMAN WELL #: 2 RRCID -> 219394 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9142 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012 - PLUGGED 06/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	3999	X	3836	-0-	-163	-0-	3827	2	9	9	Y	8					8
02	3741	X	3680	-0-	-61	-0-	3647	2	33	9	Y	30					38
03	3999	X	3791	-0-	-208	-0-	3791	2			Y	-0-					38
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3247	2	4	9	Y	4					42
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-					42
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3330	2	35	9	Y	32					74
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3506	2	25	9	Y	23	84	1			13
08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			Y	-0-					13
09	3300	X	3243	-0-	-57	-0-	3243	2			Y	-0-					13
10	3534	X	3439	-0-	-95	-0-	3439	2			Y	-0-					13
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			Y	-0-					13
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 42,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

WARREN, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 221156 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105

01	5208	X	4634	-0-	-574	-0-	4624	2	10	9	Y	9	10	1			4
02	4872	X	4027	-0-	-845	-0-	4015	2	12	9	Y	11					15
03	4960	X	4491	-0-	-469	-0-	4483	2	8	9	Y	7					22
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3659	2	4	9	Y	4					26
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4365	2	4	9	Y	4					30
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					30
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			Y	-0-					30
08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			Y	-0-					30
09	4170	X	3790	-0-	-380	-0-	3790	2			Y	-0-	27	1			3
10	4371	X	3956	-0-	-415	-0-	3956	2			Y	-0-					3
11	4080	X	3739	-0-	-341	-0-	3739	2			Y	-0-					3
12	4216	X	3947	-0-	-269	-0-	3947	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 48,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

B.M.T. WELL #: 152 RRCID -> 222753 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10748 - 10778

01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			Y	-0-					-0-
02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			Y	-0-					-0-
04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			Y	-0-					-0-
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			Y	-0-					-0-
07	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					-0-
08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	4146	-0-	-144	-0-	4146	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	4279	-0-	-61	-0-	4279	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3912	-0-	-288	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	3910	-0-	-430	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TAUBMAN WELL #: 6 RRCID -> 223361 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1625	-0-	-142	-0-	1625	2			Y	-0-					19
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1530	2	31	9	Y	28					47
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1508	2	9	9	Y	8					55
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1346	2	8	9	Y	7					62
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1314	2	23	9	Y	21					83
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1204	2	19	9	Y	17					100
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					100
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					100
09	810	N	330	-0-	-480	-0-	330	2			Y	-0-					100
10	1178	N	296	-0-	-882	-0-	293	2	3	9	Y	3					103
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	Y	2					105
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	305	2	2	9	Y	2					107

TOTAL GAS PROD: 11,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

B.M.T. 471 WELL #: 3 RRCID -> 224214 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7920 - 9325

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013

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

WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10258	-0-	-1305	-0-	10244	2	14	9	Y	13	15	1			5
02	10759	X	9417	-0-	-1342	-0-	9405	2	12	9	Y	11					16
03	10726	X	9499	-0-	-1227	-0-	9490	2	9	9	Y	8					24
04	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8462	2	3	9	Y	3					27
05	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10046	2	6	9	Y	5					32
06	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9050	2	7	9	Y	6					38
07	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			Y	-0-					38
08	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			Y	-0-					38
09	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			Y	-0-	34	1			4
10	9300	X	8930	-0-	-370	-0-	8930	2			Y	-0-					4
11	9000	X	8312	-0-	-688	-0-	8312	2			Y	-0-					4
12	9300	X	8501	-0-	-799	-0-	8501	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 109,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 227042 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
02	1769	N	1524	-0-	-245	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1465	-0-	-65	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	750	-0-	-800	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	853	-0-	-666	-0-	853	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	1275	2			N	-0-					50
02	1247	N	1164	-0-	-83	-0-	1164	2			N	-0-					50
03	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1181	2	21	9	N	19					69
04	1230	N	1083	-0-	-147	-0-	1060	2	23	9	N	21					90
05	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1128	2			N	-0-					90
06	1170	N	912	-0-	-258	-0-	912	2			N	-0-					90
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					90
08	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					90
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					90
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					90
11	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	2			N	-0-					90
12	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 12,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6302	-0-	-1355	-0-	6302	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	6815	X	5898	-0-	-917	-0-	5898	2			Y	-0-					-0-
03	7192	X	6241	-0-	-951	-0-	6241	2			Y	-0-					-0-
04	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			Y	-0-					-0-
05	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			Y	-0-					-0-
06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			Y	-0-					-0-
07	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			Y	-0-					-0-
08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			Y	-0-					-0-
09	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			Y	-0-					-0-
10	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			Y	-0-					-0-
11	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			Y	-0-					-0-
12	6138	X	5504	-0-	-634	-0-	5504	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

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	7161	X	6968	-0-	-193	-0-		6957	2	11	9	Y	10	13	1			4
02	6670	X	6283	-0-	-387	-0-		6275	2	8	9	Y	7					11
03	6975	X	6550	-0-	-425	-0-		6541	2	9	9	Y	8					19
04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-		6209	2	2	9	Y	2					21
05	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-		6395	2	4	9	Y	4					25
06	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-		6112	2	4	9	Y	4					29
07	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-		6325	2	22	9	Y	20					49
08	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-		6078	2	13	9	Y	12					61
09	6210	X	5843	-0-	-367	-0-		5815	2	28	9	Y	25	54	1			32
10	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-		6015	2	4	9	Y	4					36
11	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-		5699	2	22	9	Y	20					56
12	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-		5842	2	28	9	Y	25					81

TOTAL GAS PROD: 74,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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	10075	X	9929	-0-	-146	-0-		9929	2			N	-0-					49
02	9425	X	9103	-0-	-322	-0-		9081	2	22	9	N	20					69
03	10075	X	9437	-0-	-638	-0-		9431	2	6	9	N	5					74
04	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-		9085	2			N	-0-					74
05	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-		9286	2			N	-0-					74
06	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-		8672	2	14	9	N	13					87
07	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-		8722	2			N	-0-					87
08	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-		8432	2			N	-0-					87
09	9090	X	7304	-0-	-1786	-0-		7304	2			N	-0-					87
10	7657	X	6578	-0-	-1079	-0-		6578	2			N	-0-					87
11	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-		7594	2			N	-0-					87
12	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-		8268	2	9	9	N	8					95

TOTAL GAS PROD: 102,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	5518	X	4422	-0-	-1096	-0-		4422	2			Y	-0-					-0-
02	4988	X	4269	-0-	-719	-0-		4269	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	4425	-0-	-907	-0-		4425	2			Y	-0-					-0-
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-		4401	2			Y	-0-					-0-
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-		5288	2			Y	-0-					-0-
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-		5005	2			Y	-0-					-0-
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-		4682	2			Y	-0-					-0-
08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-		4636	2			Y	-0-					-0-
09	3930	X	3645	-0-	-285	-0-		3645	2			Y	-0-					-0-
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-		4322	2			Y	-0-					-0-
11	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-		4382	2			Y	-0-					-0-
12	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-		5148	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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(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	N	1341	-0-	-178	-0-	1327	2	14	9	Y	13	15	1			5
02	1334	N	1200	-0-	-134	-0-	1188	2	12	9	Y	11					16
03	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	1173	2	9	9	Y	8					24
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	2	3	9	Y	3					27
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1243	2	4	9	Y	4					31
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1139	2	6	9	Y	5					36
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					36
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					36
09	1050	N	906	-0-	-144	-0-	905	2	1	9	Y	1	33	1			4
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					4
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					4
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 13,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

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	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7922	2	15	9	Y	14	15	1			5
02	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7380	2	10	9	Y	9					14
03	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			Y	-0-					14
04	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			Y	-0-					14
05	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			Y	-0-	9	1			5
06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			Y	-0-					5
07	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7308	2	4	9	Y	4					9
08	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6748	2	3	9	Y	3					12
09	7290	X	6723	-0-	-567	-0-	6714	2	9	9	Y	8					20
10	7440	X	6825	-0-	-615	-0-	6825	2			Y	-0-					20
11	7110	X	6593	-0-	-517	-0-	6593	2			Y	-0-					20
12	7316	X	6704	-0-	-612	-0-	6703	2	1	9	Y	1					21

TOTAL GAS PROD: 86,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

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	7533	X	6912	-0-	-621	-0-	6901	2	11	9	Y	10	13	1			4
02	7047	X	6152	-0-	-895	-0-	6140	2	12	9	Y	11					15
03	7006	X	6276	-0-	-730	-0-	6268	2	8	9	Y	7					22
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4417	2	3	9	Y	3					25
05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5584	2	4	9	Y	4					29
06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			Y	-0-					29
07	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			Y	-0-					29
08	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			Y	-0-					29
09	5400	X	4627	-0-	-773	-0-	4627	2			Y	-0-	26	1			3
10	5580	X	4764	-0-	-816	-0-	4764	2			Y	-0-					3
11	5310	X	4665	-0-	-645	-0-	4665	2			Y	-0-					3
12	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 63,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6512	-0-	-215	-0-	6302	2	210	9	Y	191	192	1			21
02	6148	X	6050	-0-	-98	-0-	5871	2	179	9	Y	163	151	1			33
03	6510	X	6395	-0-	-115	-0-	6178	2	217	9	Y	197	204	1			26
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	5916	2	149	9	Y	135	145	1			16
05	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6058	2	144	9	Y	131	126	1			21
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5793	2	95	9	Y	86	95	1			12
07	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			Y	-0-	12	1			-0-
08	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			Y	-0-					-0-
09	6030	X	5721	-0-	-309	-0-	5721	2			Y	-0-					-0-
10	6107	X	5988	-0-	-119	-0-	5988	2			Y	-0-					-0-
11	5880	X	5419	-0-	-461	-0-	5419	2			Y	-0-					-0-
12	6045	X	5717	-0-	-328	-0-	5717	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 903

WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4220	-0-	-244	-0-	4209	2	11	9	Y	10	13	1			4
02	4379	X	3699	-0-	-680	-0-	3691	2	8	9	Y	7					11
03	4681	X	3952	-0-	-729	-0-	3946	2	6	9	Y	5					16
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3210	2	3	9	Y	3					19
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3581	2	2	9	Y	2					21
06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3322	2	4	9	Y	4					25
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			Y	-0-					25
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			Y	-0-					25
09	3480	X	3213	-0-	-267	-0-	3213	2			Y	-0-	23	1			2
10	3162	X	3107	-0-	-55	-0-	3107	2			Y	-0-					2
11	3060	X	2913	-0-	-147	-0-	2913	2			Y	-0-					2
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 41,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11628	2	10	9	N	9					69
02	10643	X	10578	-0-	-65	-0-	10578	2			N	-0-					69
03	11377	X	10830	-0-	-547	-0-	10823	2	7	9	N	6					75
04	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10401	2	6	9	N	5					80
05	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10493	2	8	9	N	7					87
06	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					87
07	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-					87
08	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2			N	-0-					87
09	10410	X	9540	-0-	-870	-0-	9540	2			N	-0-					87
10	10354	X	9538	-0-	-816	-0-	9538	2			N	-0-					87
11	10020	X	9253	-0-	-767	-0-	9253	2			N	-0-					87
12	10261	X	8877	-0-	-1384	-0-	8877	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 121,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22041	X	18640	-0-	-3401	-0-	18640	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	20416	X	17449	-0-	-2967	-0-	17449	2			Y	-0-					-0-
03	20677	X	18033	-0-	-2644	-0-	18033	2			Y	-0-					-0-
04	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	17318	2			Y	-0-					-0-
05	17230	X	17230	-0-	-0-	-0-	17230	2			Y	-0-					-0-
06	15818	X	15818	-0-	-0-	-0-	15818	2			Y	-0-					-0-
07	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	16268	2			Y	-0-					-0-
08	16083	X	16083	-0-	-0-	-0-	15945	2	138	9	Y	125	88	1			37
09	17310	X	16125	-0-	-1185	-0-	16083	2	42	9	Y	38					75
10	16988	X	15678	-0-	-1310	-0-	15556	2	122	9	Y	111	114	1			72
11	15810	X	14975	-0-	-835	-0-	14865	2	110	9	Y	100	110	1			62
12	16802	X	14681	-0-	-2121	-0-	14583	2	98	9	Y	89	113	1			38

TOTAL GAS PROD: 198,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

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	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					23
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2	9	N	2					25
03	651	N	607	-0-	-44	-0-	601	2	6	9	N	5					30
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	2			N	-0-					30
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	573	2	8	9	N	7					37
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	531	2	3	9	N	3					40
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	519	2	6	9	N	5					45
08	589	N	513	-0-	-76	-0-	507	2	6	9	N	5					50
09	540	N	414	-0-	-126	-0-	414	2			N	-0-					50
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	531	2	6	9	N	5					55
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					55
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	529	2	8	9	N	7					62

TOTAL GAS PROD: 6,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	3384	-0-	-4025	-0-	3336	2	48	9	Y	44	70	1			5
02	6235	X	3273	-0-	-2962	-0-	3229	2	44	9	Y	40	37	1			8
03	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-	8	1			-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	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			Y	-0-					-0-
09	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			Y	-0-					-0-
10	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			Y	-0-					-0-
11	10320	X	7838	-0-	-2482	-0-	7838	2			Y	-0-					-0-
12	10664	X	7670	-0-	-2994	-0-	7670	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	4061	X	3132	-0-	-929	-0-	3132	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	3509	X	2965	-0-	-544	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	2989	-0-	-669	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
04	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
06	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
08	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2532	2	12	9	Y	11	8	1			3
09	2790	X	2556	-0-	-234	-0-	2552	2	4	9	Y	4					7
10	2852	X	2600	-0-	-252	-0-	2589	2	11	9	Y	10	10	1			7
11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2550	2	11	9	Y	10	11	1			6
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2701	2	10	9	Y	9	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 33,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					47
02	377	N	353	-0-	-24	-0-	353	2			N	-0-					47
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	390	2	9	9	N	8					55
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					55
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	445	2	6	9	N	5					60
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					60
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					60
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					60
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					60
10	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	2			N	-0-					60
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					60
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 3,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	10075	X	9518	-0-	-557	-0-	9518	2			Y	-0-					-0-
02	9425	X	8633	-0-	-792	-0-	8633	2			Y	-0-					-0-
03	10075	X	9274	-0-	-801	-0-	9274	2			Y	-0-					-0-
04	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			Y	-0-					-0-
05	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			Y	-0-					-0-
06	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8126	2	79	9	Y	72	61	1			11
07	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8544	2	73	9	Y	66	67	1			10
08	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8630	2	30	9	Y	27					37
09	8970	X	7916	-0-	-1054	-0-	7874	2	42	9	Y	38	65	1			10
10	8246	X	7996	-0-	-250	-0-	7919	2	77	9	Y	70	70	1			10
11	7980	X	7468	-0-	-512	-0-	7426	2	42	9	Y	38					48
12	8246	X	7256	-0-	-990	-0-	7256	2			Y	-0-	48	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	8860	-0-	-1711	-0-	8860	2			N	-0-					25
02	9744	X	6798	-0-	-2946	-0-	6798	2			N	-0-					25
03	8897	X	3243	-0-	-5654	-0-	3230	2	13	9	N	12					37
04	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	2			N	-0-					37
05	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					37
06	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5796	2	3	9	N	3					40
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					40
08	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					40
09	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-					40
10	6851	X	6479	-0-	-372	-0-	6479	2			N	-0-					40
11	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10609	2			N	-0-					40
12	17689	X	17689	-0-	-0-	-0-	17689	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 97,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	8680	X	6938	-0-	-1742	-0-	6938	2			Y	-0-					-0-
02	8120	X	6360	-0-	-1760	-0-	6360	2			Y	-0-					-0-
03	8184	X	7586	-0-	-598	-0-	7586	2			Y	-0-					-0-
04	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			Y	-0-					-0-
05	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			Y	-0-					-0-
06	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			Y	-0-					-0-
07	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			Y	-0-					-0-
08	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			Y	-0-					-0-
09	6450	X	6205	-0-	-245	-0-	6205	2			Y	-0-					-0-
10	6789	X	6783	-0-	-6	-0-	6783	2			Y	-0-					-0-
11	6900	X	5448	-0-	-1452	-0-	5448	2			Y	-0-					-0-
12	7130	X	6130	-0-	-1000	-0-	6109	2	21	9	Y	19	17	1			2

TOTAL GAS PROD: 78,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	21142	X	16773	-0-	-4369	-0-	536	1	16231	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	19778	X	13765	-0-	-6013	-0-	522	1	13240	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	18259	X	14106	-0-	-4153	-0-	560	1	13544	2	Y	2					3
							2	9									
04	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	591	1	14007	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	545	1	13182	2	Y	1					2
							1	9									
06	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	531	1	12217	2	Y	-0-					2
07	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	503	1	11230	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	488	1	10397	2	Y	-0-					-0-
09	14610	X	10467	-0-	-4143	-0-	483	1	9984	2	Y	-0-					-0-
10	12183	X	11015	-0-	-1168	-0-	451	1	10564	2	Y	-0-					-0-
11	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	452	1	11352	2	Y	-0-					-0-
12	11718	X	11630	-0-	-88	-0-	472	1	11158	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			Y	-0-					-0-
02	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			Y	-0-					-0-
03	7626	X	6951	-0-	-675	-0-	6951	2			Y	-0-					-0-
04	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2			Y	-0-					-0-
05	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			Y	-0-					-0-
06	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			Y	-0-					-0-
07	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			Y	-0-					-0-
08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			Y	-0-					-0-
09	8640	X	6982	-0-	-1658	-0-	6982	2			Y	-0-					-0-
10	8742	X	4610	-0-	-4132	-0-	4610	2			Y	-0-					-0-
11	8460	X	8096	-0-	-364	-0-	8096	2			Y	-0-					-0-
12	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7836	2	28	9	Y	25	12	1			13

TOTAL GAS PROD: 91,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	18018	X	18018	-0-	-0-	-0-	18018	2			Y	-0-					-0-
02	19633	X	15021	-0-	-4612	-0-	15021	2			Y	-0-					-0-
03	20987	X	14430	-0-	-6557	-0-	14430	2			Y	-0-					-0-
04	20310	X	12597	-0-	-7713	-0-	12597	2			Y	-0-					-0-
05	20708	X	11842	-0-	-8866	-0-	11842	2			Y	-0-					-0-
06	17430	X	10133	-0-	-7297	-0-	10133	2			Y	-0-					-0-
07	16058	X	10012	-0-	-6046	-0-	10012	2			Y	-0-					-0-
08	14415	X	8838	-0-	-5577	-0-	8838	2			Y	-0-					-0-
09	12600	X	7680	-0-	-4920	-0-	7680	2			Y	-0-					-0-
10	10230	X	8584	-0-	-1646	-0-	8584	2			Y	-0-					-0-
11	9900	X	7304	-0-	-2596	-0-	7304	2			Y	-0-					-0-
12	10013	X	7142	-0-	-2871	-0-	7142	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3228	-0-	-244	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	2909	-0-	-451	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3137	-0-	-335	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	2637	-0-	-723	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	1113	-0-	-2359	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	741	-0-	-2483	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	277	-0-	-2753	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
10	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2820	2	19	9	Y	17	15	1			2

TOTAL GAS PROD: 31,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3219	-0-	-3942	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
02	6699	X	2836	-0-	-3863	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	3028	-0-	-1436	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
06	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
08	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2124	-0-	-696	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
10	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
11	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	1713	-0-	-953	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78988	X	17150	-0-	-61838	-0-	16921	2	229	9	Y	208	210	1			23
02	73892	X	15135	-0-	-58757	-0-	14950	2	185	9	Y	168	157	1			34
03	22785	X	15425	-0-	-7360	-0-	15209	2	216	9	Y	196	205	1			25
04	19650	X	13893	-0-	-5757	-0-	13752	2	141	9	Y	128	138	1			15
05	18228	X	13537	-0-	-4691	-0-	13407	2	130	9	Y	118	114	1			19
06	16590	X	12942	-0-	-3648	-0-	12942	2			Y	-0-	19	1			-0-
07	16182	X	12864	-0-	-3318	-0-	12864	2			Y	-0-					-0-
08	15438	X	12423	-0-	-3015	-0-	12423	2			Y	-0-					-0-
09	13890	X	11680	-0-	-2210	-0-	11680	2			Y	-0-					-0-
10	13547	X	12022	-0-	-1525	-0-	12022	2			Y	-0-					-0-
11	12930	X	10724	-0-	-2206	-0-	10724	2			Y	-0-					-0-
12	12865	X	10336	-0-	-2529	-0-	10336	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

EOG RESOURCES, INC. 253162
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 174343 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	287	1	1536	2	Y	-0-					2
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	321	1	1179	2	Y	-0-					2
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	329	1	1552	2	Y	-0-					2
04	1770	N	1472	-0-	-298	-0-	299	1	1173	2	Y	-0-					2
05	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	250	1	1056	2	Y	-0-					2
06	1830	N	1029	-0-	-801	-0-	148	1	881	2	Y	-0-					2
07	1519	N	1136	-0-	-383	-0-	161	1	975	2	Y	-0-					2
08	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	162	1	957	2	Y	-0-					2
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	176	1	1223	2	Y	-0-					2
10	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	152	1	910	2	Y	-0-					2
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	188	1	1126	2	Y	-0-					2
12	1457	N	1077	-0-	-380	-0-	174	1	903	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JARAL WELL #: 2 RRCID -> 177230 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9992 - 10049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	597	-0-	-54	-0-	94	1	503	2	Y	-0-					29
02	696	N	153	-0-	-543	-0-	33	1	120	2	Y	-0-					29
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					29
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					29
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1682	-0-	-23	-0-	265	1	1417	2	Y	-0-					4
02	1653	N	1268	-0-	-385	-0-	271	1	996	2	Y	1					5
							1	9									
03	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	265	1	1252	2	Y	-0-					5
04	1620	N	1545	-0-	-75	-0-	314	1	1231	2	Y	-0-					5
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	278	1	1176	2	Y	-0-					5
06	1470	N	1360	-0-	-110	-0-	196	1	1164	2	Y	-0-					5
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	236	1	1424	2	Y	-0-					5
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	222	1	1310	2	Y	-0-					5
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	194	1	1348	2	Y	-0-					5
10	1674	N	1366	-0-	-308	-0-	196	1	1170	2	Y	-0-					5
11	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	202	1	1209	2	Y	-0-					5
12	1581	N	1277	-0-	-304	-0-	206	1	1071	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 17,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 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	1395	N	1117	-0-	-278	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
02	1479	N	1085	-0-	-394	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1133	-0-	-355	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,734 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

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	4030	X	3021	-0-		-1009		-0-		3000	2	21	9	Y	19	22	1			11
02	3451	X	2493	-0-		-958		-0-		2476	2	17	9	Y	15	17	1			9
03	2976	X	2733	-0-		-243		-0-		2721	2	12	9	Y	11	9	1			11
04	2910	X	2890	-0-		-20		-0-		2870	2	20	9	Y	18	21	1			8
05	3007	X	2731	-0-		-276		-0-		2718	2	13	9	Y	12	10	1			10
06	2910	X	2358	-0-		-552		-0-		2349	2	9	9	Y	8	11	1			7
07	2976	X	2371	-0-		-605		-0-		2354	2	17	9	Y	15	7	1			15
08	2976	X	2334	-0-		-642		-0-		2324	2	10	9	Y	9	10	1			14
09	2880	X	2386	-0-		-494		-0-		2374	2	12	9	Y	11	16	1			9
10	2479	X	2479	-0-		-0-		-0-		2467	2	12	9	Y	11	10	1			10
11	2229	X	2229	-0-		-0-		-0-		2216	2	13	9	Y	12	9	1			13
12	2508	X	2508	-0-		-0-		-0-		2499	2	9	9	Y	8	12	1			9

TOTAL GAS PROD: 30,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

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	2418	X	1189	-0-		-1229		-0-		1182	2	7	9	Y	6	9	1			4
02	2320	X	528	-0-		-1792		-0-		525	2	3	9	Y	3	5	1			2
03	2480	X	1304	-0-		-1176		-0-		1298	2	6	9	Y	5	2	1			5
04	3039	X	3039	-0-		-0-		-0-		3015	2	24	9	Y	22	16	1			11
05	2223	X	2223	-0-		-0-		-0-		2212	2	11	9	Y	10	13	1			8
06	1261	X	1261	-0-		-0-		-0-		1254	2	7	9	Y	6	9	1			5
07	3131	X	1931	-0-		-1200		-0-		1918	2	13	9	Y	12	7	1			10
08	3131	X	1959	-0-		-1172		-0-		1949	2	10	9	Y	9	7	1			12
09	3030	X	2252	-0-		-778		-0-		2240	2	12	9	Y	11	14	1			9
10	1780	X	1780	-0-		-0-		-0-		1769	2	11	9	Y	10	10	1			9
11	2638	X	2638	-0-		-0-		-0-		2620	2	18	9	Y	16	8	1			17
12	2325	X	1856	-0-		-469		-0-		1847	2	9	9	Y	8	17	1			8

TOTAL GAS PROD: 21,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

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	2046	N	1335	-0-		-711		-0-		1315	2	20	9	Y	18	23	1			11
02	1798	N	1598	-0-		-200		-0-		1576	2	22	9	Y	20	19	1			12
03	1734	N	1734	-0-		-0-		-0-		1717	2	17	9	Y	15	12	1			15
04	1535	N	1535	-0-		-0-		-0-		1511	2	24	9	Y	22	26	1			11
05	1705	N	1661	-0-		-44		-0-		1646	2	15	9	Y	14	13	1			12
06	1680	N	1386	-0-		-294		-0-		1373	2	13	9	Y	12	13	1			11
07	1581	N	1316	-0-		-265		-0-		1296	2	20	9	Y	18	14	1			15
08	1674	N	1545	-0-		-129		-0-		1531	2	14	9	Y	13	8	1			20
09	1380	N	1361	-0-		-19		-0-		1346	2	15	9	Y	14	22	1			12
10	1462	N	1462	-0-		-0-		-0-		1443	2	19	9	Y	17	14	1			15
11	1440	N	1440	-0-		-0-		-0-		1421	2	19	9	Y	17	13	1			19
12	1546	N	1546	-0-		-0-		-0-		1532	2	14	9	Y	13	18	1			14

TOTAL GAS PROD: 17,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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. GAS LIFT(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	1080	-0-	-1307	-0-	1067	2	13	9	Y	12	16	1			7
02	2088	N	1980	-0-	-108	-0-	1956	2	24	9	Y	22	16	1			13
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1839	2	17	9	Y	15	13	1			15
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1812	2	29	9	Y	26	28	1			13
05	2108	N	1806	-0-	-302	-0-	1789	2	17	9	Y	15	16	1			12
06	1800	N	1586	-0-	-214	-0-	1571	2	15	9	Y	14	14	1			12
07	1891	N	953	-0-	-938	-0-	940	2	13	9	Y	12	14	1			10
08	1798	N	1442	-0-	-356	-0-	1429	2	13	9	Y	12	4	1			18
09	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	1550	2	17	9	Y	15	20	1			13
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1812	2	20	9	Y	18	15	1			16
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1745	2	21	9	Y	19	14	1			21
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1841	2	15	9	Y	14	20	1			15

TOTAL GAS PROD: 19,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 9 RRCID -> 124011 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 9200

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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	58	1	913	2	Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	46	1	658	2	Y	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	75	1	856	2	Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	60	1	895	2	Y	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	85	1	1041	2	Y	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	78	1	938	2	Y	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	70	1	926	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	961	-0-	-155	-0-	84	1	877	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	62	1	947	2	Y	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	54	1	821	2	Y	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	692	-0-	-362	-0-	50	1	642	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,673 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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	123	1	1933	2	Y	-0-					-0-
02	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	92	1	1322	2	Y	-0-					-0-
03	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	93	1	1067	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	792	-0-	-1878	-0-	50	1	742	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	690	-0-	-2069	-0-	52	1	638	2	Y	-0-					-0-
06	1980	X	397	-0-	-1583	-0-	31	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	1519	X	686	-0-	-833	-0-	48	1	638	2	Y	-0-					-0-
08	1147	X	549	-0-	-598	-0-	48	1	501	2	Y	-0-					-0-
09	780	X	254	-0-	-526	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,867 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	527	N	499	-0-	-28	-0-	30	1	469	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	494	-0-	-115	-0-	32	1	462	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	178	-0-	-318	-0-	14	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	373	-0-	-107	-0-	23	1	350	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	382	-0-	-145	-0-	29	1	353	2	Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	28	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	25	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	137	1	1420	2	Y	-0-					-0-
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	82	1	1252	2	Y	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2	Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	367	-0-	-904	-0-	27	1	340	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	886	-0-	-13	-0-	53	1	833	2	Y	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	63	1	914	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	709	-0-	-283	-0-	57	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	712	-0-	-158	-0-	45	1	667	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	898	-0-	-156	-0-	68	1	830	2	Y	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	71	1	851	2	Y	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	61	1	806	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	766	-0-	-133	-0-	67	1	699	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	869	-0-	-61	-0-	53	1	816	2	Y	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	47	1	723	2	Y	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	40	1	670	2	Y	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	90	1	1157	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	39	1	610	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
02	667	N	491	-0-	-176	-0-	32	1	455	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
03	775	N	562	-0-	-213	-0-	45	1	509	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
04	630	N	469	-0-	-161	-0-	29	1	428	2	Y	11	3	1			11
							12	9									
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	50	1	609	2	Y	9	11	1			9
							10	9									
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	41	1	489	2	Y	7	9	1			7
							8	9									
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	556	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
08	682	N	509	-0-	-173	-0-	44	1	461	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	47	1	713	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	Y	12	4	1			14
							13	9									
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	362	2	Y	15	10	1			19
							17	9									
12	806	N	561	-0-	-245	-0-	39	1	494	2	Y	25	17	1			27
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 6,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	156	1	2462	2	Y	-0-			-0-
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	151	1	2176	2	Y	-0-			-0-
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	174	1	1989	2	Y	-0-			-0-
04	2520	X	2048	-0-	-472	-0-	129	1	1919	2	Y	-0-			-0-
05	2604	X	2159	-0-	-445	-0-	164	1	1995	2	Y	-0-			-0-
06	2520	X	2071	-0-	-449	-0-	160	1	1911	2	Y	-0-			-0-
07	2480	X	2018	-0-	-462	-0-	142	1	1876	2	Y	-0-			-0-
08	2170	X	1770	-0-	-400	-0-	156	1	1614	2	Y	-0-			-0-
09	2100	X	2098	-0-	-2	-0-	129	1	1969	2	Y	-0-			-0-
10	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	135	1	2052	2	Y	-0-			-0-
11	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	106	1	1779	2	Y	-0-			-0-
12	2170	X	2028	-0-	-142	-0-	147	1	1881	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9825 - 9862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	361	-0-	-104	-0-	22	1	339	2	Y	-0-			-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	Y	-0-			-0-
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	36	1	416	2	Y	-0-			-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	22	1	321	2	Y	-0-			-0-
05	527	N	452	-0-	-75	-0-	34	1	418	2	Y	-0-			-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	39	1	425	2	Y	-0-			-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	33	1	438	2	Y	-0-			-0-
08	465	N	388	-0-	-77	-0-	34	1	354	2	Y	-0-			-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	2	Y	-0-			-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	Y	-0-			-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	Y	-0-			-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	35	1	443	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	707	-0-	-37	-0-	42	1	665	2	Y	-0-			-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	48	1	687	2	Y	-0-			-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	65	1	745	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	591	-0-	-99	-0-	37	1	554	2	Y	-0-			-0-
05	775	N	564	-0-	-211	-0-	43	1	521	2	Y	-0-			-0-
06	780	N	727	-0-	-53	-0-	56	1	671	2	Y	-0-			-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	48	1	630	2	Y	-0-			-0-
08	558	N	355	-0-	-203	-0-	31	1	324	2	Y	-0-			-0-
09	720	N	585	-0-	-135	-0-	36	1	549	2	Y	-0-			-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	39	1	591	2	Y	-0-			-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	449	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	543	-0-	-77	-0-	39	1	504	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,401 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 #: 11 RRCID -> 132629 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9798 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	37	1	587	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	603	-0-	-6	-0-	39	1	564	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	599	-0-	-52	-0-	48	1	551	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	36	1	539	2	Y	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	65	1	792	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	508	-0-	-62	-0-	39	1	469	2	Y	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	48	1	641	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	661	-0-	-145	-0-	58	1	603	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	563	2	Y	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	560	2	Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	473	-0-	-147	-0-	34	1	439	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 5 RRCID -> 133188 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10002 - 10032

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

01	3100	N	9309	-0-	6209	21284	555 2	1 9	8752	2	Y	2	2	1			1
02	36443	X	15159	-0-	-21284	-0-	980 2	1 9	14177	2	Y	2	1	1			2
03	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	855 2	1 9	9748	2	Y	2	3	1			1
04	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	809 3	1 9	12067	2	Y	3	1	1			3
05	16213	X	14419	-0-	-1794	-0-	1085 91	1 9	13243	2	Y	83					86
06	15690	X	15645	-0-	-45	-0-	1199 101	1 9	14345	2	Y	92	85	1			93
07	16511	X	16511	-0-	-0-	-0-	1154 95	1 9	15262	2	Y	86	99	1			80
08	14415	X	11971	-0-	-2444	-0-	1048 44	1 9	10879	2	Y	40	55	1			65
09	15660	X	14940	-0-	-720	-0-	914 77	1 9	13949	2	Y	70	79	1			56
10	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	806	1	12282	2	Y	-0-	56	1			-0-
11	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	690	1	11572	2	Y	-0-					-0-
12	16523	X	10931	-0-	-5592	-0-	790	1	10141	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	80	1	1257	2	Y	-0-			-0-
02	1247	N	1221	-0-	-26	-0-	79	1	1142	2	Y	-0-			-0-
03	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	84	1	962	2	Y	-0-			-0-
04	1290	N	859	-0-	-431	-0-	54	1	805	2	Y	-0-			-0-
05	1302	N	1063	-0-	-239	-0-	81	1	982	2	Y	-0-			-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	80	1	957	2	Y	-0-			-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	71	1	942	2	Y	-0-			-0-
08	1054	N	874	-0-	-180	-0-	77	1	797	2	Y	-0-			-0-
09	1050	N	955	-0-	-95	-0-	59	1	896	2	Y	-0-			-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	55	1	839	2	Y	-0-			-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	50	1	838	2	Y	-0-			-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	74	1	955	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

01	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1426	2			Y	-0-			-0-
02	1450	N	1347	-0-	-103	-0-	1347	2			Y	-0-			-0-
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-			-0-
04	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			Y	-0-			-0-
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-			-0-
06	2460	N	1177	-0-	-1283	-0-	1177	2			Y	-0-			-0-
07	2542	N	1086	-0-	-1456	-0-	1086	2			Y	-0-			-0-
08	2356	N	1013	-0-	-1343	-0-	1013	2			Y	-0-			-0-
09	1170	N	1026	-0-	-144	-0-	1026	2			Y	-0-			-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-			-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-			-0-
12	1054	N	321	-0-	-733	-0-	321	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 12 RRCID -> 134539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9776 - 9796

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3564	-0-	-652	-0-	213	1	3351	2	Y	-0-			-0-
02	3944	X	3284	-0-	-660	-0-	213	1	3071	2	Y	-0-			-0-
03	3937	X	3011	-0-	-926	-0-	242	1	2769	2	Y	-0-			-0-
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	234	1	3489	2	Y	-0-			-0-
05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	311	1	3798	2	Y	-0-			-0-
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	293	1	3501	2	Y	-0-			-0-
07	3844	X	2594	-0-	-1250	-0-	182	1	2412	2	Y	-0-			-0-
08	4123	X	3853	-0-	-270	-0-	339	1	3514	2	Y	-0-			-0-
09	3990	X	3608	-0-	-382	-0-	222	1	3386	2	Y	-0-			-0-
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	184	1	2804	2	Y	-0-			-0-
11	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	138	1	2313	2	Y	-0-			-0-
12	3844	X	1557	-0-	-2287	-0-	113	1	1444	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	66	1	1042	2	Y	-0-			-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	61	1	880	2	Y	-0-			-0-
03	1116	N	746	-0-	-370	-0-	60	1	686	2	Y	-0-			-0-
04	1080	N	754	-0-	-326	-0-	47	1	707	2	Y	-0-			-0-
05	992	N	852	-0-	-140	-0-	65	1	787	2	Y	-0-			-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	60	1	716	2	Y	-0-			-0-
07	775	N	724	-0-	-51	-0-	51	1	673	2	Y	-0-			-0-
08	837	N	715	-0-	-122	-0-	63	1	652	2	Y	-0-			-0-
09	780	N	730	-0-	-50	-0-	45	1	685	2	Y	-0-			-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	55	1	843	2	Y	-0-			-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	43	1	715	2	Y	-0-			-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	60	1	775	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	90	1	1422	2	Y	-0-			-0-
02	1334	N	1198	-0-	-136	-0-	78	1	1120	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	106	1	1215	2	Y	-0-			-0-
04	1470	N	1097	-0-	-373	-0-	69	1	1028	2	Y	-0-			-0-
05	1271	N	976	-0-	-295	-0-	74	1	902	2	Y	-0-			-0-
06	1290	N	839	-0-	-451	-0-	65	1	774	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	75	1	996	2	Y	-0-			-0-
08	961	N	884	-0-	-77	-0-	78	1	806	2	Y	-0-			-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	56	1	858	2	Y	-0-			-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	61	1	930	2	Y	-0-			-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	46	1	770	2	Y	-0-			-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	90	1	1152	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,861 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 #: 9 RRCID -> 139057 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10275 - 10358

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	682	N	598	-0-	-84	-0-	36	1	562	2	Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	36	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	414	-0-	-237	-0-	33	1	381	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	489	-0-	-81	-0-	31	1	458	2	Y	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	46	1	555	2	Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	33	1	434	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	450	-0-	-139	-0-	40	1	410	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	442	-0-	-38	-0-	27	1	415	2	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	2	Y	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	Y	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	45	1	582	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10487 - 10512

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 14 RRCID -> 139214 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10019 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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	1988	-0-		1988	1988	125	1	1863	2	Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	292	-0-		292	2280	22	1	270	2	Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	428	-0-		428	2708	33	1	395	2	Y	-0-			-0-
07	4398	X	1690	-0-		-2708	-0-	119	1	1571	2	Y	-0-			-0-
08	1593	N	1593	-0-		-0-	-0-	140	1	1453	2	Y	-0-			-0-
09	1689	N	1689	-0-		-0-	-0-	104	1	1585	2	Y	-0-			-0-
10	1705	N	1345	-0-		-360	-0-	83	1	1262	2	Y	-0-			-0-
11	1530	N	1025	-0-		-505	-0-	58	1	967	2	Y	-0-			-0-
12	1736	N	914	-0-		-822	-0-	66	1	848	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9832 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	51	1	809	2	Y	-0-			-0-
02	951	N	951	-0-		-0-	-0-	62	1	889	2	Y	-0-			-0-
03	1023	N	1007	-0-		-16	-0-	81	1	926	2	Y	-0-			-0-
04	891	N	891	-0-		-0-	-0-	56	1	835	2	Y	-0-			-0-
05	1023	N	849	-0-		-174	-0-	64	1	785	2	Y	-0-			-0-
06	960	N	947	-0-		-13	-0-	73	1	874	2	Y	-0-			-0-
07	947	N	947	-0-		-0-	-0-	67	1	880	2	Y	-0-			-0-
08	887	N	887	-0-		-0-	-0-	78	1	809	2	Y	-0-			-0-
09	960	N	956	-0-		-4	-0-	59	1	897	2	Y	-0-			-0-
10	832	N	832	-0-		-0-	-0-	51	1	781	2	Y	-0-			-0-
11	602	N	602	-0-		-0-	-0-	34	1	568	2	Y	-0-			-0-
12	992	N	860	-0-		-132	-0-	62	1	798	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

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	1023	N	265	-0-	-758	-0-	16	1	249	2	Y	-0-			-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	84	1	1210	2	Y	-0-			-0-
03	1364	N	798	-0-	-566	-0-	64	1	734	2	Y	-0-			-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	79	1	1183	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1005	-0-	-390	-0-	76	1	929	2	Y	-0-			-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	71	1	855	2	Y	-0-			-0-
07	1302	N	1053	-0-	-249	-0-	74	1	979	2	Y	-0-			-0-
08	992	N	816	-0-	-176	-0-	72	1	744	2	Y	-0-			-0-
09	930	N	661	-0-	-269	-0-	41	1	620	2	Y	-0-			-0-
10	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	62	1	943	2	Y	-0-			-0-
11	884	X	884	-0-	-0-	-0-	50	1	834	2	Y	-0-			-0-
12	1054	X	832	-0-	-222	-0-	60	1	772	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10049 - 10082

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9958 - 9990

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

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

K & H FEE "2042" WELL #: 3-T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10270 - 10294

01	2976	X	1714	-0-	-1262	-0-	360	1	1333	2	Y	19	49	1			11
							21	9									
02	2175	X	342	-0-	-1833	-0-	336	2	6	9	Y	5	12	1			4
03	4216	X	176	-0-	-4040	-0-	174	2	2	9	Y	2	2	1			4
04	4080	X	41	-0-	-4039	-0-	40	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
06	1650	X	515	-0-	-1135	-0-	509	2	6	9	Y	5	1	1			4
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-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: 2,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

01	8866	X	6376	-0-	-2490	-0-	360	1	5963	2	Y	48	57	1			29
							53	9									
02	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	320	1	8555	2	Y	67	55	1			41
							74	9									
03	8184	X	7290	-0-	-894	-0-	360	1	6888	2	Y	38	41	1			38
							42	9									
04	7500	X	6904	-0-	-596	-0-	360	1	6496	2	Y	44	61	1			21
							48	9									
05	9579	X	5270	-0-	-4309	-0-	360	1	4889	2	Y	19	24	1			16
							21	9									
06	9270	X	6709	-0-	-2561	-0-	360	1	6320	2	Y	26	19	1			23
							29	9									
07	9579	X	2581	-0-	-6998	-0-	360	1	2206	2	Y	14	25	1			12
							15	9									
08	7285	X	4549	-0-	-2736	-0-	360	1	4170	2	Y	17	3	1			26
							19	9									
09	6900	X	5685	-0-	-1215	-0-	360	1	5297	2	Y	25	30	1			21
							28	9									
10	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6946	2	45	9	Y	41	26	1			36
11	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	360	1	9645	2	Y	63	29	1			70
							69	9									
12	5890	X	3185	-0-	-2705	-0-	360	1	2811	2	Y	13	69	1			14
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 74,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE GU "1859" WELL #: 1 RRCID -> 152939 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8602 - 8636

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	1612	X	1140	-0-		-472	-0-	1128	2	12	9	Y	11					74
02	1537	X	1046	-0-		-491	-0-	1028	2	18	9	Y	16	58	1			32
03	1643	X	990	-0-		-653	-0-	981	2	9	9	Y	8					40
04	1590	X	1036	-0-		-554	-0-	1036	2			Y	-0-					40
05	1457	X	1102	-0-		-355	-0-	1100	2	2	9	Y	2					42
06	1110	X	1058	-0-		-52	-0-	1055	2	3	9	Y	3					45
07	1116	X	986	-0-		-130	-0-	984	2	2	9	Y	2					47
08	1116	X	1011	-0-		-105	-0-	1009	2	2	9	Y	2					49
09	1163	X	1163	-0-		-0-	-0-	1134	2	29	9	Y	26	44	1			31
10	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	1004	2	19	9	Y	17					48
11	973	N	973	-0-		-0-	-0-	950	2	23	9	Y	21					69
12	1209	N	969	-0-		-240	-0-	940	2	29	9	Y	26					95

TOTAL GAS PROD: 12,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1635	-0-		-287	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
02	2138	N	2138	-0-		-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-		-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
04	1800	X	1452	-0-		-348	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
05	2294	X	1522	-0-		-772	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
06	2220	X	1290	-0-		-930	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
07	2294	X	1619	-0-		-675	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
08	2201	X	1804	-0-		-397	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
09	1997	X	1997	-0-		-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
10	1759	N	1759	-0-		-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
11	2229	N	2229	-0-		-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2294	-0-		-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2077	-0-		-589	-0-	2043	2	34	9	Y	31	43	1			19
02	2581	X	2490	-0-		-91	-0-	2449	2	41	9	Y	37	33	1			23
03	2759	X	2744	-0-		-15	-0-	2712	2	32	9	Y	29	23	1			29
04	3035	X	3035	-0-		-0-	-0-	2979	2	56	9	Y	51	55	1			25
05	2875	X	2875	-0-		-0-	-0-	2843	2	32	9	Y	29	30	1			24
06	2670	X	2524	-0-		-146	-0-	2495	2	29	9	Y	26	27	1			23
07	3131	X	1797	-0-		-1334	-0-	1766	2	31	9	Y	28	27	1			24
08	3131	X	2616	-0-		-515	-0-	2587	2	29	9	Y	26	11	1			39
09	3030	X	2326	-0-		-704	-0-	2295	2	31	9	Y	28	43	1			24
10	2430	X	2430	-0-		-0-	-0-	2397	2	33	9	Y	30	28	1			26
11	2485	X	2485	-0-		-0-	-0-	2448	2	37	9	Y	34	22	1			38
12	2711	X	2711	-0-		-0-	-0-	2682	2	29	9	Y	26	37	1			27

TOTAL GAS PROD: 30,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	579	-0-	-506	-0-	575	2	4	9	Y	4	5	1			2
02	986	N	963	-0-	-23	-0-	956	2	7	9	Y	6	4	1			4
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	953	2	4	9	Y	4	4	1			4
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	Y	4	6	1			2
05	1023	N	757	-0-	-266	-0-	754	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	930	N	618	-0-	-312	-0-	615	2	3	9	Y	3	2	1			3
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	695	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	744	N	711	-0-	-33	-0-	708	2	3	9	Y	3	1	1			5
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	880	2	4	9	Y	4	6	1			3
10	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1191	2	10	9	Y	9	4	1			8
11	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1586	2	14	9	Y	13	7	1			14
12	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1377	2	9	9	Y	8	14	1			8

TOTAL GAS PROD: 10,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

KILLAM & HURD "1690" WELL #: 3 RRCID -> 164125 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8714 - 8744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4110	-0-	-2214	-0-	4093	2	17	9	Y	15					98
02	5945	X	3852	-0-	-2093	-0-	3830	2	22	9	Y	20	77	1			41
03	6355	X	4411	-0-	-1944	-0-	4397	2	14	9	Y	13					54
04	6150	X	4494	-0-	-1656	-0-	4494	2			Y	-0-					54
05	5084	X	4451	-0-	-633	-0-	4444	2	7	9	Y	6					60
06	4260	X	3985	-0-	-275	-0-	3974	2	11	9	Y	10					70
07	4650	X	3610	-0-	-1040	-0-	3607	2	3	9	Y	3					73
08	4650	X	3550	-0-	-1100	-0-	3542	2	8	9	Y	7					80
09	4500	X	3280	-0-	-1220	-0-	3212	2	68	9	Y	62	69	1			73
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3155	2	17	9	Y	15					88
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4248	2	26	9	Y	24					112
12	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4198	2	36	9	Y	33					145

TOTAL GAS PROD: 47,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE "1689" WELL #: 1 RRCID -> 166263 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8332 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

01	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4244	2	56	9	Y	51	50	1			31
02	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3949	2	51	9	Y	46	49	1			28
03	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4098	2	37	9	Y	34	28	1			34
04	4170 X	3498	-0-	-672	-0-	3453	2	45	9	Y	41	55	1			20
05	4309 X	4068	-0-	-241	-0-	4037	2	31	9	Y	28	25	1			23
06	4170 X	3333	-0-	-837	-0-	3307	2	26	9	Y	24	26	1			21
07	4278 X	3648	-0-	-630	-0-	3605	2	43	9	Y	39	27	1			33
08	4123 X	3894	-0-	-229	-0-	3864	2	30	9	Y	27	19	1			41
09	3930 X	3149	-0-	-781	-0-	3120	2	29	9	Y	26	45	1			22
10	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2929	2	36	9	Y	33	26	1			29
11	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1426	2	20	9	Y	18	27	1			20
12	3906 X	2813	-0-	-1093	-0-	2787	2	26	9	Y	24	19	1			25

TOTAL GAS PROD: 41,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

01	4123 X	2643	-0-	-1480	-0-	2613	2	30	9	Y	27	42	1			16
02	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4038	2	45	9	Y	41	32	1			25
03	3906 X	3393	-0-	-513	-0-	3367	2	26	9	Y	24	25	1			24
04	3780 X	3577	-0-	-203	-0-	3532	2	45	9	Y	41	45	1			20
05	4371 X	3428	-0-	-943	-0-	3403	2	25	9	Y	23	24	1			19
06	4230 X	3254	-0-	-976	-0-	3230	2	24	9	Y	22	22	1			19
07	4371 X	2755	-0-	-1616	-0-	2723	2	32	9	Y	29	23	1			25
08	3689 X	2680	-0-	-1009	-0-	2660	2	20	9	Y	18	16	1			27
09	3570 X	2927	-0-	-643	-0-	2902	2	25	9	Y	23	31	1			19
10	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3267	2	41	9	Y	37	23	1			33
11	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3597	2	50	9	Y	45	28	1			50
12	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3781	2	36	9	Y	33	48	1			35

TOTAL GAS PROD: 39,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2335	-0-	-1261	-0-	2310	2	25	9	Y	23	194	1			63
02	2668	X	1970	-0-	-698	-0-	1949	2	21	9	Y	19					82
03	2852	X	1852	-0-	-1000	-0-	1850	2	2	9	Y	2					84
04	2760	X	2617	-0-	-143	-0-	2617	2			Y	-0-					84
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			Y	-0-					84
06	2250	X	2198	-0-	-52	-0-	2198	2			Y	-0-					84
07	2697	X	1727	-0-	-970	-0-	1727	2			Y	-0-					84
08	2821	X	2454	-0-	-367	-0-	2454	2			Y	-0-					84
09	2730	X	1842	-0-	-888	-0-	1836	2	6	9	Y	5					89
10	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					89
11	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					89
12	2449	X	2154	-0-	-295	-0-	2154	2			Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 25,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BRUNI MINERALS TRUST "A" WELL #: 17 RRCID -> 171620 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9682 - 9705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	19	-0-	-97	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	437	-0-	-524	-0-	35	1	402	2	Y	-0-					-0-
04	930	X	877	-0-	-53	-0-	55	1	822	2	Y	-0-					-0-
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	X	78	-0-	-342	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	899	X	66	-0-	-833	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	899	X	102	-0-	-797	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	94	1	1434	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10562 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1324	-0-	-350	-0-	79	1	1245	2	Y	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	110	1	1581	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1472	-0-	-233	-0-	118	1	1354	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	83	1	1237	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1608	-0-	-190	-0-	122	1	1486	2	Y	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	118	1	1410	2	Y	-0-					-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	110	1	1450	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	127	1	1313	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	94	1	1434	2	Y	-0-					-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	95	1	1446	2	Y	-0-					-0-
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	87	1	1462	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	342	-0-	-1239	-0-	25	1	317	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,903 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 #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

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	2652	-0-	-107	-0-		154	1	2430	2	Y	62	52	1			41
								68	9									
02	2581	X	2366	-0-	-215	-0-		150	1	2158	2	Y	53	50	1			44
								58	9									
03	2759	X	2371	-0-	-388	-0-		186	1	2121	2	Y	58	78	1			24
								64	9									
04	2880	X	1904	-0-	-976	-0-		117	1	1745	2	Y	38	24	1			38
								42	9									
05	2821	X	2090	-0-	-731	-0-		156	1	1903	2	Y	28	37	1			29
								31	9									
06	2580	X	2529	-0-	-51	-0-		192	1	2300	2	Y	34	29	1			34
								37	9									
07	2542	X	2354	-0-	-188	-0-		163	1	2160	2	Y	28	36	1			26
								31	9									
08	2356	X	2299	-0-	-57	-0-		200	1	2080	2	Y	17	15	1			28
								19	9									
09	2520	X	2368	-0-	-152	-0-		144	1	2196	2	Y	25	33	1			20
								28	9									
10	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-		132	1	2009	2	Y	24	15	1			29
								26	9									
11	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-		93	1	1553	2	Y	26	22	1			33
								29	9									
12	2449	X	2318	-0-	-131	-0-		164	1	2108	2	Y	42	29	1			46
								46	9									

TOTAL GAS PROD: 27,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

BRUNI MINERALS "D" LEASE WELL #: 5 RRCID -> 174275 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9826 - 9856

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	14B2	EXT	387	-0-	387	387		27	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	387						Y	-0-					-0-
09	387	X	-0-	-0-	-387	-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: 387 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 TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5358	-0-	-1586	-0-	312	1	4903	2	Y	130	104	1			86
							143	9									
02	6496	X	5628	-0-	-868	-0-	356	1	5130	2	Y	129	108	1			107
							142	9									
03	6448	X	4875	-0-	-1573	-0-	381	1	4361	2	Y	121	177	1			51
							133	9									
04	5670	X	4428	-0-	-1242	-0-	271	1	4036	2	Y	110	52	1			109
							121	9									
05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	481	1	5872	2	Y	102	104	1			107
							112	9									
06	5820	X	3302	-0-	-2518	-0-	250	1	2995	2	Y	52	106	1			53
							57	9									
07	6014	X	4508	-0-	-1506	-0-	312	1	4128	2	Y	62	57	1			58
							68	9									
08	6479	X	4338	-0-	-2141	-0-	377	1	3918	2	Y	39	33	1			64
							43	9									
09	6270	X	5207	-0-	-1063	-0-	316	1	4818	2	Y	66	77	1			53
							73	9									
10	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	278	1	4258	2	Y	57	42	1			68
							63	9									
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	230	1	3871	2	Y	83	47	1			104
							91	9									
12	5394	X	4392	-0-	-1002	-0-	310	1	3981	2	Y	92	95	1			101
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 57,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,043

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

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	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	71	1	1113	2	Y	37	26	1			24
							41	9									
02	1160	N	636	-0-	-524	-0-	40	1	576	2	Y	18	27	1			15
							20	9									
03	930	N	596	-0-	-334	-0-	46	1	529	2	Y	19	26	1			8
							21	9									
04	1200	N	459	-0-	-741	-0-	28	1	416	2	Y	14	8	1			14
							15	9									
05	682	N	645	-0-	-37	-0-	48	1	584	2	Y	12	13	1			13
							13	9									
06	570	N	374	-0-	-196	-0-	28	1	338	2	Y	7	13	1			7
							8	9									
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	44	1	579	2	Y	11	8	1			10
							12	9									
08	651	N	415	-0-	-236	-0-	36	1	375	2	Y	4	7	1			7
							4	9									
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	39	1	588	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	39	1	592	2	Y	-0-	8	1			-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	61	1	780	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

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	2015	N	1710	-0-	-305	-0-	101	1	1586	2	Y	21	21	1			14
							23	9									
02	1972	N	1738	-0-	-234	-0-	111	1	1605	2	Y	20	17	1			17
							22	9									
03	2666	N	1685	-0-	-981	-0-	134	1	1530	2	Y	19	28	1			8
							21	9									
04	2580	X	1987	-0-	-593	-0-	124	1	1842	2	Y	19	8	1			19
							21	9									
05	2666	X	2041	-0-	-625	-0-	154	1	1874	2	Y	12	18	1			13
							13	9									
06	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	158	1	1886	2	Y	13	13	1			13
							14	9									
07	2046	X	1890	-0-	-156	-0-	132	1	1748	2	Y	9	14	1			8
							10	9									
08	2046	X	1953	-0-	-93	-0-	171	1	1775	2	Y	6	4	1			10
							7	9									
09	2070	X	1840	-0-	-230	-0-	113	1	1718	2	Y	8	12	1			6
							9	9									
10	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	115	1	1752	2	Y	19	2	1			23
							21	9									
11	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	92	1	1540	2	Y	26	16	1			33
							29	9									
12	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	142	1	1823	2	Y	33	30	1			36
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 22,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2294	X	1998	-0-	-296	-0-	119	1	1866	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
02	2146	X	1951	-0-	-195	-0-	126	1	1813	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
03	2294	X	1640	-0-	-654	-0-	131	1	1498	2	Y	10	15	1			4
							11	9									
04	2220	X	1176	-0-	-1044	-0-	73	1	1088	2	Y	14	4	1			14
							15	9									
05	2294	X	2037	-0-	-257	-0-	153	1	1866	2	Y	16	13	1			17
							18	9									
06	2010	X	1546	-0-	-464	-0-	118	1	1414	2	Y	13	17	1			13
							14	9									
07	2077	X	1626	-0-	-451	-0-	113	1	1501	2	Y	11	14	1			10
							12	9									
08	2046	X	1464	-0-	-582	-0-	128	1	1328	2	Y	7	6	1			11
							8	9									
09	1980	X	1835	-0-	-145	-0-	112	1	1711	2	Y	11	13	1			9
							12	9									
10	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	92	1	1398	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	67	1	1121	2	Y	-0-					-0-
12	1891	X	1578	-0-	-313	-0-	114	1	1464	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 176962 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9344 - 9355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	775	N	413	-0-	-362	-0-	25	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	41	1	464	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	22	1	324	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	39	1	474	2	Y	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	52	1	621	2	Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	40	1	526	2	Y	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	55	1	569	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	345	-0-	-315	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	132	-0-	-240	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,948 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

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	3131	X	3062	-0-		-69	-0-	181	1	2856	2	Y	23	19	1			15
								25	9									
02	2929	X	2626	-0-		-303	-0-	169	1	2437	2	Y	18	18	1			15
								20	9									
03	3038	X	2490	-0-		-548	-0-	199	1	2270	2	Y	19	26	1			8
								21	9									
04	2970	X	2349	-0-		-621	-0-	147	1	2184	2	Y	16	8	1			16
								18	9									
05	3069	X	2860	-0-		-209	-0-	216	1	2631	2	Y	12	15	1			13
								13	9									
06	2970	X	2340	-0-		-630	-0-	180	1	2150	2	Y	9	13	1			9
								10	9									
07	2821	X	2497	-0-		-324	-0-	175	1	2312	2	Y	9	10	1			8
								10	9									
08	2852	X	2508	-0-		-344	-0-	220	1	2281	2	Y	6	4	1			10
								7	9									
09	2760	X	2576	-0-		-184	-0-	158	1	2409	2	Y	8	12	1			6
								9	9									
10	2646	X	2646	-0-		-0-	-0-	163	1	2483	2	Y	-0-	6	1			-0-
11	2712	X	2712	-0-		-0-	-0-	153	1	2559	2	Y	-0-					-0-
12	2698	X	2698	-0-		-0-	-0-	195	1	2503	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

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	2980	X	2980	-0-		-0-	-0-	2980	2			N	-0-					57
02	2581	X	2370	-0-		-211	-0-	2370	2			N	-0-					57
03	2759	X	2270	-0-		-489	-0-	2270	2			N	-0-					57
04	2670	X	2028	-0-		-642	-0-	2028	2			N	-0-					57
05	2759	X	2098	-0-		-661	-0-	2098	2			N	-0-					57
06	2670	X	1880	-0-		-790	-0-	1880	2			N	-0-					57
07	2172	N	2172	-0-		-0-	-0-	2172	2			N	-0-					57
08	2435	N	2435	-0-		-0-	-0-	2435	2			N	-0-					57
09	1890	N	1504	-0-		-386	-0-	1504	2			N	-0-					57
10	2170	N	2147	-0-		-23	-0-	2147	2			N	-0-					57
11	2370	N	1231	-0-		-1139	-0-	1231	2			N	-0-					57
12	2561	N	2561	-0-		-0-	-0-	2561	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 25,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1596	-0-		-1783	-0-	95	1	1501	2	Y	-0-					-0-
02	3161	X	1814	-0-		-1347	-0-	118	1	1696	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	1156	-0-		-2223	-0-	93	1	1063	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	460	-0-		-2420	-0-	29	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	2015	X	735	-0-		-1280	-0-	56	1	679	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	1263	-0-		-627	-0-	97	1	1166	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1189	-0-		-764	-0-	84	1	1105	2	Y	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-		-0-	-0-	81	1	836	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1161	-0-		-99	-0-	71	1	1090	2	Y	-0-					-0-
10	1521	N	1521	-0-		-0-	-0-	94	1	1427	2	Y	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-		-0-	-0-	58	1	977	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	896	-0-		-313	-0-	65	1	831	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,743 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184 1	26 7	-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-

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

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	6007	X	6007	-0-		-0-	-0-		6007	2			N	-0-					224
02	6670	X	5238	-0-		-1432	-0-		5238	2			N	-0-					224
03	7130	X	2496	-0-		-4634	-0-		2496	2			N	-0-					224
04	7290	X	4094	-0-		-3196	-0-		4094	2			N	-0-					224
05	6014	X	5326	-0-		-688	-0-		5326	2			N	-0-					224
06	5820	X	5370	-0-		-450	-0-		5370	2			N	-0-					224
07	5611	X	4685	-0-		-926	-0-		4685	2			N	-0-	163	1			61
08	5332	X	3759	-0-		-1573	-0-		3759	2			N	-0-					61
09	5818	X	5818	-0-		-0-	-0-		5818	2			N	-0-					61
10	5300	X	5300	-0-		-0-	-0-		5300	2			N	-0-					61
11	5297	X	5297	-0-		-0-	-0-		5297	2			N	-0-					61
12	6014	X	4201	-0-		-1813	-0-		4201	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 57,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	713	N	387	-0-		-326	-0-		23	1	364	2	N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-		-0-	-0-		23	1	332	2	N	-0-					-0-
03	496	N	295	-0-		-201	-0-		24	1	271	2	N	-0-					-0-
04	360	N	238	-0-		-122	-0-		15	1	223	2	N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-		-0-	-0-		62	1	751	2	N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-		-0-	-0-		75	1	898	2	N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-		-0-	-0-		60	1	790	2	N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-		-0-	-0-		79	1	824	2	N	-0-					-0-
09	960	N	931	-0-		-29	-0-		57	1	874	2	N	-0-					-0-
10	837	N	733	-0-		-104	-0-		45	1	688	2	N	-0-					-0-
11	870	N	110	-0-		-760	-0-		6	1	104	2	N	-0-					-0-
12	961	N	393	-0-		-568	-0-		28	1	365	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 13 RRCID -> 197719 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9650 - 9676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3162	X	2252	-0-	-910	-0-	2202	2	50	9	Y	45	53	1			27
02	2958	X	2598	-0-	-360	-0-	2543	2	55	9	Y	50	47	1			30
03	3162	X	2335	-0-	-827	-0-	2300	2	35	9	Y	32	30	1			32
04	2880	X	2348	-0-	-532	-0-	2295	2	53	9	Y	48	57	1			23
05	2790	X	2431	-0-	-359	-0-	2398	2	33	9	Y	30	28	1			25
06	2700	X	2211	-0-	-489	-0-	2181	2	30	9	Y	27	28	1			24
07	2790	X	930	-0-	-1860	-0-	911	2	19	9	Y	17	26	1			15
08	2418	X	2189	-0-	-229	-0-	2159	2	30	9	Y	27	1	1			41
09	2340	X	1248	-0-	-1092	-0-	1228	2	20	9	Y	18	44	1			15
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3234	2	88	9	Y	80	25	1			70
11	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2282	2	69	9	Y	63	63	1			70
12	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2508	2	52	9	Y	47	67	1			50

TOTAL GAS PROD: 26,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1736	N	1293	-0-	-443	-0-	1284	2	9	9	Y	8					46
02	1566	N	1467	-0-	-99	-0-	1452	2	15	9	Y	14	32	1			28
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1776	2	10	9	Y	9					37
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					37
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1615	2	8	9	Y	7					44
06	1740	N	1510	-0-	-230	-0-	1498	2	12	9	Y	11					55
07	1736	N	1215	-0-	-521	-0-	1212	2	3	9	Y	3					58
08	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	1507	2	9	9	Y	8					66
09	1500	N	1139	-0-	-361	-0-	1076	2	63	9	Y	57	56	1			67
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1336	2	19	9	Y	17					84
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1247	2	21	9	Y	19					103
12	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1124	2	26	9	Y	24					127

TOTAL GAS PROD: 17,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9126 - 9206

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	682	N	554	-0-	-128	-0-	33	1	521	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	510	-0-	-157	-0-	33	1	477	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	467	-0-	-122	-0-	38	1	429	2	Y	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	37	1	555	2	Y	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	44	1	539	2	Y	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	40	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	400	-0-	-220	-0-	28	1	372	2	Y	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	53	1	555	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	441	-0-	-69	-0-	27	1	414	2	Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	Y	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	Y	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	45	1	578	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,110 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 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	8635	-0-	-11825	-0-	8389	2	246	9	Y	224	261	1			81
02	13253	X	7663	-0-	-5590	-0-	7367	2	296	9	Y	269	295	1			55
03	12803	X	7523	-0-	-5280	-0-	7311	2	212	9	Y	193	144	1			104
04	12120	X	7039	-0-	-5081	-0-	6816	2	223	9	Y	203	147	1			160
05	10974	X	7641	-0-	-3333	-0-	7439	2	202	9	Y	184	149	1			195
06	8370	X	7294	-0-	-1076	-0-	7099	2	195	9	Y	177	150	1			222
07	8184	X	6834	-0-	-1350	-0-	6597	2	237	9	Y	215	303	1			134
08	7626	X	5668	-0-	-1958	-0-	5529	2	139	9	Y	126	148	1			112
09	7380	X	6527	-0-	-853	-0-	6362	2	165	9	Y	150					262
10	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6244	2	155	9	Y	141	294	1			109
11	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5596	2	101	9	Y	92					201
12	6820	X	5368	-0-	-1452	-0-	5166	2	202	9	Y	184	276	1			109

TOTAL GAS PROD: 82,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,158

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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	592	2	7	9	Y	6					26
02	551	N	541	-0-	-10	-0-	531	2	10	9	Y	9	19	1			16
03	465	N	291	-0-	-174	-0-	288	2	3	9	Y	3					19
04	570	N	39	-0-	-531	-0-	39	2			Y	-0-					19
05	589	N	56	-0-	-533	-0-	56	2			Y	-0-					19
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					19
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					19
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					19
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	19	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6503	2	121	9	Y	110	136	1			66
02	5539	X	5362	-0-	-177	-0-	5266	2	96	9	Y	87	100	1			53
03	7254	X	6305	-0-	-949	-0-	6225	2	80	9	Y	73	52	1			74
04	7020	X	6685	-0-	-335	-0-	6584	2	101	9	Y	92	121	1			45
05	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8439	2	77	9	Y	70	57	1			58
06	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6548	2	61	9	Y	55	64	1			49
07	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7796	2	110	9	Y	100	63	1			86
08	8525	X	6389	-0-	-2136	-0-	6331	2	58	9	Y	53	59	1			80
09	8250	X	6138	-0-	-2112	-0-	6072	2	66	9	Y	60	89	1			51
10	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8137	2	81	9	Y	74	60	1			65
11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5163	2	58	9	Y	53	59	1			59
12	7905	X	4617	-0-	-3288	-0-	4582	2	35	9	Y	32	57	1			34

TOTAL GAS PROD: 78,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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	3689	X	2844	-0-	-845	-0-	2803	2	41	9	Y	37	43	1			13
02	3596	X	3167	-0-	-429	-0-	3105	2	62	9	Y	56	58	1			11
03	3844	X	3274	-0-	-570	-0-	3228	2	46	9	Y	42	31	1			22
04	3720	X	3045	-0-	-675	-0-	3008	2	37	9	Y	34	29	1			27
05	3503	X	3223	-0-	-280	-0-	3190	2	33	9	Y	30	25	1			32
06	3270	X	2858	-0-	-412	-0-	2828	2	30	9	Y	27	25	1			34
07	3379	X	2714	-0-	-665	-0-	2678	2	36	9	Y	33	47	1			20
08	3286	X	2822	-0-	-464	-0-	2796	2	26	9	Y	24	22	1			22
09	3120	X	2633	-0-	-487	-0-	2608	2	25	9	Y	23					45
10	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2644	2	40	9	Y	36	53	1			28
11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2725	2	31	9	Y	28					56
12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2849	2	68	9	Y	62	81	1			37

TOTAL GAS PROD: 34,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	760	-0-	-1534	-0-	738	2	22	9	Y	20	42	1			12
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2762	2	80	9	Y	73	41	1			44
03	1922	X	1844	-0-	-78	-0-	1807	2	37	9	Y	34	44	1			34
04	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2081	2	74	9	Y	67	68	1			33
05	3038	X	2050	-0-	-988	-0-	2008	2	42	9	Y	38	40	1			31
06	2940	X	2061	-0-	-879	-0-	2018	2	43	9	Y	39	35	1			35
07	3038	X	643	-0-	-2395	-0-	623	2	20	9	Y	18	38	1			15
08	2232	X	1611	-0-	-621	-0-	1578	2	33	9	Y	30					45
09	2160	X	1351	-0-	-809	-0-	1318	2	33	9	Y	30	50	1			25
10	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	972	2	33	9	Y	30	29	1			26
11	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2296	2	86	9	Y	78	17	1			87
12	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	1960	2	51	9	Y	46	85	1			48

TOTAL GAS PROD: 20,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3678	-0-	-1561	-0-	3505	2	173	9	Y	157	203	1			95
02	4611	X	3681	-0-	-930	-0-	3513	2	168	9	Y	153	155	1			93
03	4402	X	3861	-0-	-541	-0-	360	1	3387	2	Y	104	92	1			105
							114	9									
04	4200	X	4186	-0-	-14	-0-	360	1	3654	2	Y	156	186	1			75
							172	9									
05	4340	X	4106	-0-	-234	-0-	360	1	3644	2	Y	93	91	1			77
							102	9									
06	3810	X	3604	-0-	-206	-0-	360	1	3154	2	Y	82	86	1			73
							90	9									
07	4340	X	3297	-0-	-1043	-0-	360	1	2816	2	Y	110	89	1			94
							121	9									
08	4340	X	3884	-0-	-456	-0-	360	1	3428	2	Y	87	50	1			131
							96	9									
09	4200	X	3731	-0-	-469	-0-	360	1	3263	2	Y	98	146	1			83
							108	9									
10	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3348	2	129	9	Y	117	97	1			103
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	360	1	3178	2	Y	123	89	1			137
							135	9									
12	3875	X	3221	-0-	-654	-0-	3130	2	91	9	Y	83	133	1			87

TOTAL GAS PROD: 44,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,363

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2435	-0-	-572	-0-	2411	2	24	9	Y	22	24	1			8
02	2668	X	2615	-0-	-53	-0-	2580	2	35	9	Y	32	34	1			6
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2860	2	28	9	Y	25	18	1			13
04	2760	X	2685	-0-	-75	-0-	2664	2	21	9	Y	19	17	1			15
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2836	2	19	9	Y	17	14	1			18
06	2790	X	2389	-0-	-401	-0-	2374	2	15	9	Y	14	14	1			18
07	2883	X	2271	-0-	-612	-0-	2251	2	20	9	Y	18	25	1			11
08	2883	X	2686	-0-	-197	-0-	2669	2	17	9	Y	15	13	1			13
09	2760	X	2409	-0-	-351	-0-	2394	2	15	9	Y	14					27
10	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2400	2	17	9	Y	15	30	1			12
11	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2368	2	11	9	Y	10					22
12	2697	X	2448	-0-	-249	-0-	2423	2	25	9	Y	23	31	1			14

TOTAL GAS PROD: 30,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	16930	2	219	9	Y	199	122	1			149
02	16559	X	15994	-0-	-565	-0-	15793	2	201	9	Y	183	122	1			210
03	17701	X	16279	-0-	-1422	-0-	16077	2	202	9	Y	184	250	1			144
04	17130	X	14820	-0-	-2310	-0-	14641	2	179	9	Y	163	102	1			205
05	17143	X	15507	-0-	-1636	-0-	15325	2	182	9	Y	165	240	1			130
06	16590	X	14825	-0-	-1765	-0-	14667	2	158	9	Y	144	120	1			154
07	17112	X	14567	-0-	-2545	-0-	14407	2	160	9	Y	145	125	1			174
08	16275	X	15236	-0-	-1039	-0-	15065	2	171	9	Y	155	128	1			201
09	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	14903	2	163	9	Y	148	255	1			94
10	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14416	2	150	9	Y	136	106	1			124
11	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	13832	2	134	9	Y	122	96	1			150
12	15562	X	14643	-0-	-919	-0-	14504	2	139	9	Y	126	179	1			97

TOTAL GAS PROD: 182,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,870

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
S.J. MARTIN GU WELL #: A 6 RRCID -> 163677 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	400	1	2993	2	N	11					101
							12	9									
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	383	1	2839	2	N	13	97	1			17
							14	9									
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	400	1	2955	2	N	-0-					17
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	386	1	2819	2	N	2					19
							2	9									
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	408	1	2896	2	N	-0-					19
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	392	1	3021	2	N	35					54
							39	9									
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	425	1	3241	2	N	6					60
							7	9									
08	2914	X	2892	-0-	-22	-0-	352	1	2540	2	N	-0-					60
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	365	1	2652	2	N	7					67
							8	9									
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	423	1	2873	2	N	-0-					67
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	392	1	2613	2	N	-0-					67
12	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	412	1	2523	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 38,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	197	1	4117	2	N	5					55
							6	9									
02	4031	X	3796	-0-	-235	-0-	172	1	3600	2	N	22					77
							24	9									
03	4309	X	4084	-0-	-225	-0-	186	1	3884	2	N	13					90
							14	9									
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	188	1	3872	2	N	82	137	1			35
							90	9									
05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	178	1	3641	2	N	8					43
							9	9									
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	184	1	3772	2	N	2					45
							2	9									
07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	151	1	3507	2	N	4					49
							4	9									
08	3379	X	3332	-0-	-47	-0-	136	1	3196	2	N	-0-					49
09	3270	X	3096	-0-	-174	-0-	153	1	2934	2	N	8					57
							9	9									
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	172	1	3369	2	N	87	127	1			17
							96	9									
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	158	1	3086	2	N	6					23
							7	9									
12	3658	X	3292	-0-	-366	-0-	122	1	3160	2	N	9					32
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 44,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

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-

RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

01	1302	N	1083	-0-	-219	-0-	49	1	1034	2	N	-0-					39
02	1218	N	1119	-0-	-99	-0-	51	1	1068	2	N	-0-					39
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					39
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	57	1	1174	2	N	-0-					39
05	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	55	1	1122	2	N	-0-					39
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	45	1	816	2	N	-0-					39
07	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	42	1	989	2	N	-0-					39
08	1178	N	978	-0-	-200	-0-	40	1	938	2	N	-0-					39
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	45	1	861	2	N	-0-					39
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	54	1	1046	2	N	-0-					39
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	50	1	976	2	N	-0-					39
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	35	1	919	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 11,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2115	-0-	-86	-0-	160	1	1946	2	N	8					48
							9	9									
02	2030	N	1607	-0-	-423	-0-	121	1	1486	2	N	-0-					48
03	2201	N	2145	-0-	-56	-0-	160	1	1984	2	N	1					49
							1	9									
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	170	1	1938	2	N	9					58
							10	9									
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	143	1	1585	2	N	-0-					58
06	2070	N	1741	-0-	-329	-0-	155	1	1586	2	N	-0-					58
07	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					58
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	175	1	2059	2	N	-0-					58
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	96	1	1738	2	N	-0-					58
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	106	1	1703	2	N	-0-					58
11	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	99					157
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	89	1	1563	2	N	-0-	140	1			17

TOTAL GAS PROD: 18,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	3813	X	2755	-0-	-1058	-0-	209	1	2546	2	N	-0-					20
02	3567	X	2698	-0-	-869	-0-	203	1	2495	2	N	-0-					20
03	3782	X	2104	-0-	-1678	-0-	157	1	1947	2	N	-0-					20
04	3480	X	2143	-0-	-1337	-0-	173	1	1970	2	N	-0-					20
05	3596	X	2092	-0-	-1504	-0-	173	1	1919	2	N	-0-					20
06	2790	X	1587	-0-	-1203	-0-	141	1	1446	2	N	-0-					20
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					20
08	2201	X	1710	-0-	-491	-0-	133	1	1577	2	N	-0-					20
09	2130	X	1284	-0-	-846	-0-	68	1	1216	2	N	-0-					20
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	50	1	799	2	N	-0-					20
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 17,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
B.M.T. WELL #: 51 RRCID -> 158894 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7564 - 7582

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - PLUGGED 04-23-2013

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

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 7 RRCID -> 161652 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	627	-0-	-365	-0-	604	2	23	9	N	21					101
02	928	X	464	-0-	-464	-0-	369	2	95	9	N	86	162	1			25
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1000	2	32	9	N	29					54
04	930	X	532	-0-	-398	-0-	532	2			N	-0-					54
05	620	X	381	-0-	-239	-0-	352	2	29	9	N	26					80
06	990	X	127	-0-	-863	-0-	127	2			N	-0-					80
07	1023	X	7	-0-	-1016	-0-	7	2			N	-0-					80
08	1023	X	5	-0-	-1018	-0-	4	2	1	9	N	1					81
09	540	X	20	-0-	-520	-0-	19	2	1	9	N	1					82
10	372	X	10	-0-	-362	-0-	8	2	2	9	N	2					84
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	34	1			50
12	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 3,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			Y	-0-					-0-
02	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			Y	-0-					-0-
03	6696	X	6453	-0-	-243	-0-	6453	2			Y	-0-					-0-
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			Y	-0-					-0-
05	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			Y	-0-					-0-
06	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5751	2	72	9	Y	65	56	1			9
07	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2039	2	20	9	Y	18	25	1			2
08	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4472	2	55	9	Y	50	47	1			5
09	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6707	2	99	9	Y	90	85	1			10
10	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6142	2	80	9	Y	73	76	1			7
11	5820	X	4776	-0-	-1044	-0-	4735	2	41	9	Y	37	38	1			6
12	6200	X	5775	-0-	-425	-0-	5775	2			Y	-0-	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18578	X	18578	-0-	-0-	-0-	18564	2	14	9	Y	13					13
02	19290	X	19290	-0-	-0-	-0-	19280	2	10	9	Y	9					22
03	20144	X	20144	-0-	-0-	-0-	20144	2			Y	-0-					22
04	19344	X	19344	-0-	-0-	-0-	19323	2	21	9	Y	19					41
05	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	19280	2	57	9	Y	52	60	1			33
06	18630	X	18630	-0-	-0-	-0-	18630	2			Y	-0-					33
07	19209	X	19209	-0-	-0-	-0-	19200	2	9	9	Y	8					41
08	18330	X	18330	-0-	-0-	-0-	18288	2	42	9	Y	38	69	1			10
09	19350	X	17590	-0-	-1760	-0-	17586	2	4	9	Y	4					14
10	18197	X	17919	-0-	-278	-0-	17919	2			Y	-0-					14
11	17610	X	17024	-0-	-586	-0-	17004	2	20	9	Y	18					32
12	18197	X	17168	-0-	-1029	-0-	17164	2	4	9	Y	4					36

TOTAL GAS PROD: 222,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4665	-0-	-295	-0-	4655	2	10	9	Y	9					34
02	4727	X	4352	-0-	-375	-0-	4345	2	7	9	Y	6					40
03	5053	X	4653	-0-	-400	-0-	4653	2			Y	-0-					40
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4666	2	14	9	Y	13					53
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4747	2	56	9	Y	51	71	1			33
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			Y	-0-					33
07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4061	2	6	9	Y	5					38
08	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4406	2	37	9	Y	34	63	1			9
09	4680	X	3986	-0-	-694	-0-	3983	2	3	9	Y	3					12
10	4805	X	3654	-0-	-1151	-0-	3654	2			Y	-0-					12
11	4410	X	3538	-0-	-872	-0-	3524	2	14	9	Y	13					25
12	4433	X	3766	-0-	-667	-0-	3763	2	3	9	Y	3					28

TOTAL GAS PROD: 51,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4524	-0-	-498	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
02	4698	X	3865	-0-	-833	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4611	-0-	-411	-0-	4611	2			Y	-0-					-0-
04	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			Y	-0-					-0-
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			Y	-0-					-0-
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			Y	-0-					-0-
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	3779	-0-	-841	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3688	-0-	-32	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3108	-0-	-492	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3370	-0-	-350	-0-	3340	2	30	9	Y	27	13	1			14

TOTAL GAS PROD: 47,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1650	-0-	-24	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
02	1653	N	1472	-0-	-181	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5423	-0-	-1304	-0-	5403	2	20	9	Y	18					30
02	6293	X	4249	-0-	-2044	-0-	4228	2	21	9	Y	19	42	1			7
03	6727	X	4973	-0-	-1754	-0-	4958	2	15	9	Y	14					21
04	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5231	2	19	9	Y	17	6	1			32
05	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5149	2	21	9	Y	19	45	1			6
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			Y	-0-					6
07	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			Y	-0-					6
08	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			Y	-0-					6
09	5250	X	5170	-0-	-80	-0-	5170	2			Y	-0-	6	1			-0-
10	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4623	-0-	-417	-0-	4623	2			Y	-0-					-0-
12	5208	X	4663	-0-	-545	-0-	4650	2	13	9	Y	12					12

TOTAL GAS PROD: 60,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	11749	X	10933	-0-	-816	-0-	10933	2			Y	-0-	26	1			-0-
02	10585	X	9647	-0-	-938	-0-	9647	2			Y	-0-					-0-
03	11315	X	9917	-0-	-1398	-0-	9917	2			Y	-0-					-0-
04	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			Y	-0-					-0-
05	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			Y	-0-					-0-
06	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			Y	-0-					-0-
07	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2			Y	-0-					-0-
08	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9886	2			Y	-0-					-0-
09	10200	X	9058	-0-	-1142	-0-	9058	2			Y	-0-					-0-
10	9672	X	9213	-0-	-459	-0-	9213	2			Y	-0-					-0-
11	9390	X	8725	-0-	-665	-0-	8725	2			Y	-0-					-0-
12	9703	X	8223	-0-	-1480	-0-	8223	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	715	-0-	-990	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1154	-0-	-412	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	860	-0-	-101	-0-	860	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3142	-0-	-423	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
02	3306	X	2819	-0-	-487	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	2886	-0-	-648	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
04	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
05	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
06	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
07	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
08	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
09	2310	X	2088	-0-	-222	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1631	-0-	-508	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3149	-0-	49	49	3149	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1727	-0-	-40	-0-	1432	2	295	9	Y	268	128	1			140
02	1508	N	1344	-0-	-164	-0-	1245	2	99	9	Y	90	180	1			50
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1375	2	334	9	Y	304	194	1			160
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1418	2	175	9	Y	159	189	1			130
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1257	2	89	9	Y	81	185	1			26
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-	26	1			-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1182	-0-	-318	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	917	-0-	-73	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 902

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

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	2170	N	2018	-0-	-152	-0-	2001	2	17	9	Y	15					40
02	1740	N	1639	-0-	-101	-0-	1629	2	10	9	Y	9					49
03	2015	N	1759	-0-	-256	-0-	1759	2			Y	-0-					49
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					49
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					49
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1854	2	12	9	Y	11					60
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					60
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					60
09	1860	N	1571	-0-	-289	-0-	1571	2			Y	-0-					60
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1790	2	44	9	Y	40					100
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					100
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 21,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

B.M.T. A WELL #: 23 RRCID -> 231885 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278

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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1059	2	14	9	Y	13					13
02	1015	N	956	-0-	-59	-0-	946	2	10	9	Y	9					22
03	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			Y	-0-					22
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1011	2	21	9	Y	19					41
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1047	2	57	9	Y	52	60	1			33
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					33
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	945	2	6	9	Y	5					38
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	914	2	33	9	Y	30	60	1			8
09	960	N	859	-0-	-101	-0-	856	2	3	9	Y	3					11
10	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	2			Y	-0-					11
11	930	N	840	-0-	-90	-0-	826	2	14	9	Y	13					24
12	899	N	895	-0-	-4	-0-	892	2	3	9	Y	3					27

TOTAL GAS PROD: 11,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

B.M.T. WELL #: 180 RRCID -> 233187 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048

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	7564	X	6947	-0-	-617	-0-	6947	2			Y	-0-					-0-
02	7076	X	6757	-0-	-319	-0-	6757	2			Y	-0-					-0-
03	7564	X	7135	-0-	-429	-0-	7135	2			Y	-0-					-0-
04	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			Y	-0-					-0-
05	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			Y	-0-					-0-
06	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			Y	-0-					-0-
07	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			Y	-0-					-0-
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			Y	-0-					-0-
09	6300	X	6234	-0-	-66	-0-	6234	2			Y	-0-					-0-
10	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5223	-0-	-777	-0-	5223	2			Y	-0-					-0-
12	6200	X	5585	-0-	-615	-0-	5585	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4617	-0-	-374	-0-	4617	2			Y	-0-					-0-
02	4640	X	4251	-0-	-389	-0-	4251	2			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4378	-0-	-582	-0-	4378	2			Y	-0-					-0-
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			Y	-0-					-0-
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	3782	-0-	-418	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-
10	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3641	-0-	-169	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3760	-0-	-177	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3828	2	20	9	Y	18					34
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3571	2	31	9	Y	28	52	1			10
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4080	2	17	9	Y	15					25
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3579	2	19	9	Y	17	7	1			35
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3415	2	20	9	Y	18	47	1			6
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			Y	-0-					6
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			Y	-0-					6
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			Y	-0-					6
09	3600	X	2766	-0-	-834	-0-	2766	2			Y	-0-	6	1			-0-
10	3193	X	2927	-0-	-266	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2473	-0-	-617	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2429	-0-	-764	-0-	2416	2	13	9	Y	12					12

TOTAL GAS PROD: 39,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 246616 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

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	9238	X	7328	-0-		-1910	-0-		7328	2			Y	-0-					-0-
02	8613	X	7880	-0-		-733	-0-		7880	2			Y	-0-					-0-
03	9207	X	7817	-0-		-1390	-0-		7817	2			Y	-0-					-0-
04	7208	X	7208	-0-		-0-	-0-		7208	2			Y	-0-					-0-
05	7831	X	7831	-0-		-0-	-0-		7831	2			Y	-0-					-0-
06	6987	X	6987	-0-		-0-	-0-		6987	2			Y	-0-					-0-
07	6596	X	6596	-0-		-0-	-0-		6596	2			Y	-0-					-0-
08	6470	X	6470	-0-		-0-	-0-		6470	2			Y	-0-					-0-
09	6293	X	6293	-0-		-0-	-0-		6293	2			Y	-0-					-0-
10	7254	X	6332	-0-		-922	-0-		6332	2			Y	-0-					-0-
11	6990	X	5434	-0-		-1556	-0-		5434	2			Y	-0-					-0-
12	6603	X	5568	-0-		-1035	-0-		5568	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

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	3131	X	3131	-0-		-0-	-0-		100	1	3025	2	Y	5	4	1			1
									6	9									
02	2915	X	2915	-0-		-0-	-0-		110	1	2799	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
03	3010	X	3010	-0-		-0-	-0-		119	1	2888	2	Y	3					4
									3	9									
04	2850	X	2838	-0-		-12	-0-		115	1	2721	2	Y	2	5	1			1
									2	9									
05	2992	X	2992	-0-		-0-	-0-		119	1	2871	2	Y	2					3
									2	9									
06	2879	X	2879	-0-		-0-	-0-		120	1	2759	2	Y	-0-					3
07	2945	X	2805	-0-		-140	-0-		120	1	2685	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	2945	X	2721	-0-		-224	-0-		122	1	2599	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2677	-0-		-173	-0-		123	1	2554	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2402	-0-		-512	-0-		98	1	2304	2	Y	-0-					-0-
11	2911	N	2911	-0-		-0-	-0-		111	1	2800	2	Y	-0-					-0-
12	3092	N	3092	-0-		-0-	-0-		125	1	2967	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432

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	9362	X	7348	-0-		-2014	-0-		7348	2			Y	-0-					-0-
02	8758	X	6099	-0-		-2659	-0-		6099	2			Y	-0-					-0-
03	9362	X	7110	-0-		-2252	-0-		7110	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	5850	-0-		-0-	-0-		5850	2			Y	-0-					-0-
05	6114	X	6114	-0-		-0-	-0-		6114	2			Y	-0-					-0-
06	6374	X	6374	-0-		-0-	-0-		6279	2	95	9	Y	86	73	1			13
07	6444	X	6444	-0-		-0-	-0-		6361	2	83	9	Y	75	77	1			11
08	6150	X	6150	-0-		-0-	-0-		6118	2	32	9	Y	29					40
09	5584	X	5584	-0-		-0-	-0-		5538	2	46	9	Y	42	71	1			11
10	6355	X	5872	-0-		-483	-0-		5786	2	86	9	Y	78	78	1			11
11	6150	X	5566	-0-		-584	-0-		5518	2	48	9	Y	44					55
12	6355	X	5306	-0-		-1049	-0-		5306	2			Y	-0-	55	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3937	X	3675	-0-	-262	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-
02	3683	X	3217	-0-	-466	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3633	-0-	-304	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3306	2	40	9	Y	36	30	1			6
07	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2800	2	28	9	Y	25	27	1			4
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3399	2	14	9	Y	13					17
09	3420	X	3003	-0-	-417	-0-	2984	2	19	9	Y	17	30	1			4
10	3472	X	2959	-0-	-513	-0-	2925	2	34	9	Y	31	31	1			4
11	3360	X	2603	-0-	-757	-0-	2584	2	19	9	Y	17					21
12	3410	X	2423	-0-	-987	-0-	2423	2			Y	-0-	21	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	406	N	300	-0-	-106	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-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: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2678	2	40	9	Y	36	31	1			5
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2618	2	32	9	Y	29	31	1			3
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2181	2	33	9	Y	30	30	1			3
09	2730	N	2219	-0-	-511	-0-	2180	2	39	9	Y	35	34	1			4
10	2604	N	2397	-0-	-207	-0-	2360	2	37	9	Y	34	35	1			3
11	2130	N	1840	-0-	-290	-0-	1820	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	2294	N	2084	-0-	-210	-0-	2074	2	10	9	Y	9	11	1			1

TOTAL GAS PROD: 28,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
02	1856	N	1507	-0-	-349	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1067	-0-	-373	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1120	-0-	-306	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 PRORATED CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19525		19358	-0-	-167 B	67346	19255	3	103	9	Y	94	165	0			6
02	18265		16286	-0-	-1979 B	65367	16192	3	94	9	Y	85	68	0			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 65367																	
03	19525		18262	-0-	-1263 B	64104	18162	3	100	9	Y	91	64	0			50
04	17220		16590	-0-	-630 B	63474	16500	3	90	9	Y	82	36	0			96
05	17794		17914	-0-	120 B	63594	17807	3	107	9	Y	97	106	0			87
06	17220		17230	-0-	10 B	63604	17134	3	96	9	Y	87	125	0			49
07	17794		18125	-0-	331 B	63935	17672	3	453	9	Y	412	220	0			241
08	17794		17371	-0-	-423 B	63512	17297	3	74	9	Y	67	220	0			88
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 63512																	
09	17220		16040	-0-	-1180 B	62332	15954	3	86	9	Y	78	107	0			59
10	79130		16789	-0-	-62341 B	-9	16701	3	88	9	Y	80	67	0			72
11	15480		15348	-0-	-132 B	-141	15260	3	88	9	Y	80	86	0			66
12	15996		15602	-0-	-394 B	-535	15317	3	285	9	Y	259	149	1			176

TOTAL GAS PROD: 204,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,512

BAFFIN BAY (FRIO) //CONT.// 04951 020 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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	15962		15491	-0-	-471	B	59321	15430	3	61	9	Y	55	73	0			3
02	14932		13565	-0-	-1367	B	57954	13503	3	62	9	Y	56	44	0			15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 57954																		
03	15962		16189	-0-	227	B	58181	16117	3	72	9	Y	65	44	0			36
04	13914		14434	-0-	520	B	58701	14372	3	62	9	Y	56	25	0			67
05	14378		15093	-0-	715	B	59416	15021	3	72	9	Y	65	73	0			59
06	13914		13628	-0-	-286	B	59130	13571	3	57	9	Y	52	81	0			30
07	14378		13012	-0-	-1366	B	57764	12674	3	338	9	Y	307	157	0			180
08	14378		13993	-0-	-385	B	57379	13899	3	94	9	Y	85	164	0			101
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 57379																		
09	13914		13423	-0-	-491	B	56888	13307	3	116	9	Y	105	127	0			79
10	72509		15561	-0-	-56948	B	-60	15429	3	132	9	Y	120	91	0			108
11	12744		14444	-0-	1700	B	1640	14312	3	132	9	Y	120	129	0			99
12	13169		13623	-0-	454	B	2094	13477	3	146	9	Y	133	142	1			90

TOTAL GAS PROD: 172,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,219

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 198151 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 18800 PERF.15322 - 16274

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	T. A.		-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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 200541 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 15919 PERF.14144 - 14228

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	1561					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	1561					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1561																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	1561					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	1561					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	1561					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	1561					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	1561					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	1561					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1561																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	1561					Y	-0-					-0-
10	1561		-0-	-0-	-1561	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-

BAFFIN BAY (FRIO) //CONT.// 04951 020 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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	14785		13595	-0-	-1190 B	254800	13540	3	55	9	Y	50	69	0			3
02	13830		12159	-0-	-1671 B	253129	12082	3	77	9	Y	70	54	0			19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 253129																	
03	14785		13329	-0-	-1456 B	251673	13248	3	81	9	Y	74	52	0			41
04	12546		11244	-0-	-1302 B	250371	11177	3	67	9	Y	61	29	0			73
05	12965		13261	-0-	296 B	250667	13174	3	87	9	Y	79	81	0			71
06	12546		11286	-0-	-1260 B	249407	11220	3	66	9	Y	60	97	0			34
07	12965		12887	-0-	-78 B	249329	12619	3	268	9	Y	244	135	0			143
08	12965		11691	-0-	-1274 B	248055	11652	3	39	9	Y	35	131	0			47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 248055																	
09	12546		11229	-0-	-1317 B	246738	11183	3	46	9	Y	42	57	0			32
10	258620		11818	-0-	-246802 B	-64	11771	3	47	9	Y	43	36	0			39
11	11040	#	11005	-0-	-35 B	-99	10957	3	48	9	Y	44	47	0			36
12	11408	#	11171	-0-	-237 B	-336	11003	3	168	9	Y	153	86	1			103

TOTAL GAS PROD: 144,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 212338 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 14955 PERF.14277 - 14283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1673	N	1665	-0-	-8 B	-0-	1665	3			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1102	-0-	-464 B	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	755	-0-	-565 B	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	564	-0-	-614 B	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1038	-0-	-282 B	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	950	-0-	-100 B	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	674	-0-	-473 B	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	271	-0-	-839 B	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	86	-0-	-906 B	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAFFIN BAY (FRIO LOWER) 04951 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BAFFIN BAY STATE TRACT 65 WELL #: 2 RRCID -> 182345 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12338 - 13612

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

BAFFIN BAY (13,700) 04951 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BAFFIN BAY STATE TRACT 65 WELL #: 2 RRCID -> 107472 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13716 - 13764

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

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

BAFFIN BAY, SOUTHWEST 04957 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 61 RRCID -> 201289 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12228 - 12416

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

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	-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-

BAILEY (5350) 05031 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
RICHARD KING ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 093929 COMPL. DATE 08/30/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	360	-0-	-198	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2013 - PLUGGED 07-26-2013

TOTAL GAS PROD: 5,192 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

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
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. 835577
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BALDWIN (2400) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. 835577
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BALDWIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 180775 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3941 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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_____ 09/17/2012 - PLUGGED 09/17/12

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	-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	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-

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. //CONT.// 835577
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	-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	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-

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	744	N	591	-0-	-153	-0-	101	1	490	2	N	-0-					-0-
02	551	N	501	-0-	-50	-0-	118	1	383	2	N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	98	1	486	2	N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	61	1	561	2	N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	150	1	583	2	N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	96	1	665	2	N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	130	1	545	2	N	-0-					-0-
08	744	N	658	-0-	-86	-0-	97	1	561	2	N	-0-					-0-
09	750	N	478	-0-	-272	-0-	1	1	477	2	N	-0-					-0-
10	682	N	462	-0-	-220	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	630	N	498	-0-	-132	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. //CONT.// 835577
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BALDWIN (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. 835577
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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BALDWIN (2830 LAGARTO) 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. 835577
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	-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	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	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
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. //CONT.// 835577
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	-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	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-

BALDWIN (2900) 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. 835577
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

BALDWIN (3070 LAGARTO) 05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. 835577
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	-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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BALDWIN (3150 LAGARTO) 05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. 835577
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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BALDWIN (7000) 05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. 835577
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	934 N	934	-0-	-0-	-0-	160	1	774	2	Y	-0-					-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	164	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	114	1	570	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	561	-0-	-339	-0-	55	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	744 N	643	-0-	-101	-0-	131	1	512	2	Y	-0-					-0-
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	92	1	638	2	Y	-0-					-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	127	1	527	2	Y	-0-					-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	100	1	582	2	Y	-0-					-0-
09	720 N	448	-0-	-272	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
10	651 N	409	-0-	-242	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
11	660 N	426	-0-	-234	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	439	-0-	439	439	439	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,305 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	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-

BALDWIN (7400) 05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. 835577
B GALLAGHER 1GU WELL #: 3 RRCID -> 201653 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	#	1176	-0-	-405	-0-	73 718	1 9	385	2	Y	653	708	1			158
02	2031	R	2031	-0-	-0-	-0-	185 836	1 9	1010	2	Y	760	672	1			246
03	2103	R	2103	-0-	-0-	-0-	206 804	1 9	1093	2	Y	731	710	1			267
04	1284	R	1284	-0-	-0-	-0-	62 860	1 9	362	2	Y	782	879	1			170
05	DLQ G-10		1344	-0-	1344	1344	204 745	1 9	395	2	Y	677	700	1			147
06	DLQ G-10		1146	-0-	1146	2490	92 695	1 9	359	2	Y	632	677	1			102
07	2780		811	-0-	-1969	521	35 542	1 9	234	2	Y	493	537	1			58
08	1822	R	1301	-0-	-521	-0-	86 628	1 9	587	2	Y	571	605	1			24
09	1260	#	984	-0-	-276	-0-	387	2	597	9	Y	543	544	1			23
10	1302	#	747	-0-	-555	-0-	272	2	475	9	Y	432	353	1			102
11	1350	#	973	-0-	-377	-0-	13 487	1 9	473	2	Y	443	528	1			17
12	1395	#	897	-0-	-498	-0-	7 476	1 9	414	2	Y	433	447	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,150

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 (9070) //CONT.// 05210 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. 835577
B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 200534 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9015 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	4614	-0-	-1989	-0-	731	1	3876	2	N	6					33
							7	9									
02	6177	#	5678	-0-	-499	-0-	878	1	4800	2	N	-0-					33
03	6355	#	5423	-0-	-932	-0-	858	1	4555	2	N	9					42
							10	9									
04	4650	#	4095	-0-	-555	-0-	596	1	3499	2	N	-0-					42
05	6076	#	5055	-0-	-1021	-0-	1708	1	3311	2	N	33					75
							36	9									
06	4989	R	4989	-0-	-0-	-0-	1013	1	3970	2	N	5					80
							6	9									
07	5389	R	5389	-0-	-0-	-0-	706	1	4671	2	N	11					91
							12	9									
08	5743	R	5743	-0-	-0-	-0-	736	1	4998	2	N	8	90	1			9
							9	9									
09	5040	#	4083	-0-	-957	-0-	2	1	4072	2	N	8					17
							9	9									
10	5425	#	3266	-0-	-2159	-0-	3263	2	3	9	N	3					20
11	5610	#	4989	-0-	-621	-0-	137	1	4828	2	N	22					42
							24	9									
12	T. A.		4747	-0-	4747	4747	82	1	4643	2	N	20	60	1			2
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 58,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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

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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GEISTMAN SHALLOW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255411 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8801 - 8971

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012 - PLUGGED 11/02/2012

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

BALDWIN (9290) //CONT.// 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. 835577
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	T. A.		449	-0-	449	449	66	1	215	2	Y	153					191
							168	9									
03	T. A.		919	-0-	919	1368	112	1	561	2	Y	224	257	1			158
							246	9									
04	T. A.		708	-0-	708	2076	68	1	622	2	Y	16					174
							18	9									
05	T. A.		915	-0-	915	2991	187	1	728	2	Y	-0-	88	1			86
06	5000	X	2009	-0-	-2991	-0-	238	1	1650	2	Y	110	87	1			109
							121	9									
07	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	459	1	1914	2	Y	163	124	1			148
							179	9									
08	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	256	1	1485	2	Y	19	92	1			75
							21	9									
09	2010	N	1084	-0-	-926	-0-	1	1	975	2	Y	98	97	1			76
							108	9									
10	2170	N	1405	-0-	-765	-0-	1247	2	158	9	Y	144	129	1			91
11	1710	N	1450	-0-	-260	-0-	1294	2	156	9	Y	142	128	1			105
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1263	2	95	9	Y	86	124	1			67

TOTAL GAS PROD: 14,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,155

COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	225	-0-	-426	-0-	75	1	150	2	N	-0-					27
02	551	X	235	-0-	-316	-0-	75	1	160	2	N	-0-					27
03	465	X	193	-0-	-272	-0-	75	1	118	2	N	-0-					27
04	390	X	173	-0-	-217	-0-	75	1	98	2	N	-0-					27
05	341	X	201	-0-	-140	-0-	75	1	126	2	N	-0-					27
06	285	X	285	-0-	-0-	-0-	75	1	210	2	N	-0-					27
07	280	X	280	-0-	-0-	-0-	75	1	205	2	N	-0-					27
08	391	X	391	-0-	-0-	-0-	75	1	316	2	N	-0-					27
09	381	X	381	-0-	-0-	-0-	75	1	306	2	N	-0-					27
10	393	X	393	-0-	-0-	-0-	75	1	318	2	N	-0-					27
11	390	X	361	-0-	-29	-0-	75	1	286	2	N	-0-					27
12	403	X	94	-0-	-309	-0-	75	1	19	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (9300) //CONT.// 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. 835577
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

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	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-		469	1	2268	2	N	124	151	1			51
								136	9									
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-		466	1	1510	2	N	51					102
								56	9									
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-		1842	1	919	2	N	35	89	1			48
								39	9									
04	1800	N	784	-0-	-1016	-0-		77	1	705	2	N	2					50
								2	9									
05	1860	N	1000	-0-	-860	-0-		198	1	773	2	N	26	61	1			15
								29	9									
06	1110	N	928	-0-	-182	-0-		104	1	715	2	N	99	77	1			37
								109	9									
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-		191	1	794	2	N	68	51	1			54
								75	9									
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-		176	1	1025	2	N	76	81	1			49
								84	9									
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-		942	2	54	9	N	49	61	1			37
10	1054	N	1039	-0-	-15	-0-		999	2	40	9	N	36	47	1			26
11	1230	N	1028	-0-	-202	-0-		973	2	55	9	N	50	29	1			47
12	1023	N	1008	-0-	-15	-0-		957	2	51	9	N	46	56	1			37

TOTAL GAS PROD: 16,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

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	1147	N	1123	-0-	-24	-0-		175	1	929	2	N	17	15	1			4
								19	9									
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-		177	1	970	2	N	18	15	1			7
								20	9									
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-		252	1	1334	2	N	17	20	1			4
								19	9									
04	1110	N	1053	-0-	-57	-0-		150	1	882	2	N	19	20	1			3
								21	9									
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-		443	1	859	2	N	16	15	1			4
								18	9									
06	1500	N	938	-0-	-562	-0-		187	1	733	2	N	16	15	1			5
								18	9									
07	1116	N	702	-0-	-414	-0-		90	1	598	2	N	13	15	1			3
								14	9									
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-		210	1	1427	2	N	17	15	1			5
								19	9									
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-		1041	2	14	9	N	13	15	1			3
10	713	N	46	-0-	-667	-0-		32	2	14	9	N	13	15	1			1
11	1590	N	148	-0-	-1442	-0-		4	1	127	2	N	15	15	1			1
								17	9									
12	1085	N	39	-0-	-1046	-0-		22	2	17	9	N	15	15	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

BALDWIN (9300) //CONT.// 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. //CONT.// 835577
AMOCO BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 204068 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

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

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	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	367	1	1948	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-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	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,315 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. 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	4402	X	3613	-0-	-789	-0-		124	1	3463	3	Y	24	17	1			16
								26	9									
02	4002	X	3147	-0-	-855	-0-		116	1	3010	3	Y	19	25	1			10
								21	9									
03	4278	X	3846	-0-	-432	-0-		124	1	3691	3	Y	28	22	1	1	8	15
								31	9									
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-		120	1	3565	3	Y	27	33	1			9
								30	9									
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-		124	1	3888	3	Y	28	22	1			15
								31	9									
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-		120	1	3688	3	Y	26	34	1			7
								29	9									
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-		124	1	3603	3	Y	27	25	1			9
								30	9									
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-		124	1	3720	3	Y	28	23	1			14
								31	9									
09	3390	X	2876	-0-	-514	-0-		120	1	2730	3	Y	24	21	1	1	8	16
								26	9									
10	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-		124	1	3971	3	Y	23	27	1	1	8	11
								25	9									
11	3840	X	3370	-0-	-470	-0-		120	1	3229	3	Y	19	16	1			14
								21	9									
12	3875	X	3810	-0-	-65	-0-		124	1	3654	3	Y	29	32	1	1	8	10
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 44,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6299	-0-	-1234	-0-		124	1	6139	3	Y	33	25	1			23
								36	9									
02	7047	X	5475	-0-	-1572	-0-		116	1	5328	3	Y	28	37	1			14
								31	9									
03	7533	X	6223	-0-	-1310	-0-		124	1	6068	3	Y	28	22	1	1	8	19
								31	9									
04	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-		120	1	5357	3	Y	27	33	1			13
								30	9									
05	6665	X	5805	-0-	-860	-0-		124	1	5648	3	Y	30	24	1			19
								33	9									
06	6090	X	5391	-0-	-699	-0-		120	1	5240	3	Y	28	37	1			10
								31	9									
07	6231	X	5182	-0-	-1049	-0-		124	1	5034	3	Y	22	21	1			11
								24	9									
08	6231	X	5572	-0-	-659	-0-		124	1	5414	3	Y	31	25	1	1	8	16
								34	9									
09	5610	X	4714	-0-	-896	-0-		120	1	4561	3	Y	30	26	1	1	8	19
								33	9									
10	5797	X	4377	-0-	-1420	-0-		124	1	4225	3	Y	25	31	1	1	8	12
								28	9									
11	5400	X	4984	-0-	-416	-0-		120	1	4831	3	Y	30	26	1	1	8	15
								33	9									
12	5580	X	4188	-0-	-1392	-0-		124	1	4032	3	Y	29	32	1	1	8	11
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 63,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 11 RRCID -> 204328 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 15175 PERF.13324 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	748	-0-	-244	-0-	124	1	623	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
02	1131	N	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2012 - PLUGGED 08/12/12

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALL WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.12885 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	5857	-0-	-4745	-0-	124	1	5697	3	Y	33	29	1	1	8	53
							36	9									
02	9918	X	4496	-0-	-5422	-0-	116	1	4350	3	Y	27	33	1	1	8	46
							30	9									
03	7254	X	5357	-0-	-1897	-0-	124	1	5192	3	Y	37	23	1	1	8	59
							41	9									
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	120	1	4752	3	Y	19	48	1	1	8	29
							21	9									
05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	124	1	4465	3	Y	20	44	1			5
							22	9									
06	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	120	1	4216	3	Y	24					29
							26	9									
07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	124	1	5079	3	Y	34	44	1	1	8	18
							37	9									
08	5363	X	4637	-0-	-726	-0-	124	1	4490	3	Y	21	1	8			38
							23	9									
09	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	120	1	5051	3	Y	21	51	1	1	8	7
							23	9									
10	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	124	1	4577	3	Y	21	1	8			27
							23	9									
11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	120	1	5380	3	Y	20	1	8			46
							22	9									
12	5363	X	3768	-0-	-1595	-0-	124	1	3621	3	Y	21	62	1	1	8	4
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 58,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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. GAS LIFT (I)(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	N	2680	-0-	-0-	-0-	124	1	2450	3	Y	96	88	1			19
							106	9									
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	116	1	751	3	Y	34	42	1			11
							37	9									
03	3100	N	7334	-0-	4234	4234	124	1	7012	3	Y	180	114	1	1	8	76
							198	9									
04	5813	X	1579	-0-	-4234	-0-	120	1	1459	3	Y	-0-	20	1			56
05	2666	X	1385	-0-	-1281	-0-	124	1	1260	3	Y	1	28	1			29
							1	9									
06	7110	X	1601	-0-	-5509	-0-	120	1	1449	3	Y	29					58
							32	9									
07	7347	X	1213	-0-	-6134	-0-	124	1	1081	3	Y	7	13	1			52
							8	9									
08	7347	X	1037	-0-	-6310	-0-	124	1	904	3	Y	8					60
							9	9									
09	1590	X	543	-0-	-1047	-0-	120	1	415	3	Y	7	18	1			49
							8	9									
10	1209	X	336	-0-	-873	-0-	124	1	212	3	Y	-0-					49
11	1170	X	489	-0-	-681	-0-	120	1	368	3	Y	1					50
							1	9									
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	124	1	488	3	Y	1	24	1			27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8478	-0-	5378	29092	124	1	8324	3	Y	27	25	1			73
							30	9									
02	36834	X	7742	-0-	-29092	-0-	116	1	7592	3	Y	31	39	1			65
							34	9									
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	124	1	3712	3	Y	22	13	1	1	8	73
							24	9									
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	120	1	3111	3	Y	3	28	1			48
							3	9									
05	9548	X	2922	-0-	-6626	-0-	124	1	2796	3	Y	2	30	1			20
							2	9									
06	8190	X	2663	-0-	-5527	-0-	120	1	2529	3	Y	13					33
							14	9									
07	8277	X	2843	-0-	-5434	-0-	124	1	2706	3	Y	12	32	1			13
							13	9									
08	3875	X	2682	-0-	-1193	-0-	124	1	2534	3	Y	22					35
							24	9									
09	3240	X	2438	-0-	-802	-0-	120	1	2297	3	Y	19	49	1			5
							21	9									
10	2883	X	2374	-0-	-509	-0-	124	1	2236	3	Y	13					18
							14	9									
11	2760	X	2516	-0-	-244	-0-	120	1	2388	3	Y	7					25
							8	9									
12	2852	X	2168	-0-	-684	-0-	124	1	2036	3	Y	7	21	1			11
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 43,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	124	1	2175	3	Y	19	17	1			37
							21	9									
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	116	1	1929	3	Y	24	30	1			31
							26	9									
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	124	1	2192	3	Y	20	12	1	1	8	38
							22	9									
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	120	1	1999	3	Y	16	43	1			11
							18	9									
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	124	1	1956	3	Y	14	16	1			9
							15	9									
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	120	1	1991	3	Y	22					31
							24	9									
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	124	1	2128	3	Y	22	40	1	1	8	12
							24	9									
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	124	1	2098	3	Y	15	1	8			26
							17	9									
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	120	1	1910	3	Y	9	22	1			13
							10	9									
10	2201	X	1973	-0-	-228	-0-	124	1	1839	3	Y	9	1	8			21
							10	9									
11	2190	X	2126	-0-	-64	-0-	120	1	1997	3	Y	8	1	8			28
							9	9									
12	2263	X	1564	-0-	-699	-0-	124	1	1437	3	Y	3	10	1			21
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	785	-0-	-4020	-0-	124	1	657	3	Y	4	3	1			36
							4	9									
02	4495	X	702	-0-	-3793	-0-	116	1	585	3	Y	1	1	1			36
							1	9									
03	3627	X	661	-0-	-2966	-0-	124	1	525	3	Y	11	8	1	1	8	38
							12	9									
04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	120	1	2251	3	Y	26	31	1	1	8	32
							29	9									
05	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	124	1	1966	3	Y	10	7	1	1	8	34
							11	9									
06	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	120	1	1792	3	Y	11	15	1			30
							12	9									
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	124	1	1383	3	Y	4	3	1	1	8	30
							4	9									
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	124	1	1671	3	Y	32	25	1	2	8	35
							35	9									
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	120	1	2419	3	Y	29	22	1	4	8	38
							32	9									
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	124	1	2260	3	Y	44	47	1	8	8	27
							48	9									
11	3000	N	4062	-0-	1062	1062	120	1	3887	3	Y	50	37	1	8	8	32
							55	9									
12	3100	N	8256	-0-	5156	6218	124	1	8056	3	Y	69	66	1	12	8	23
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 29,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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

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	5730	-0-	-2485	-0-		124	1	5547	3	Y	54	1	8			83
								59	9									
02	7685	X	6030	-0-	-1655	-0-		116	1	5853	3	Y	55	110	1	1	8	27
								61	9									
03	7068	X	5917	-0-	-1151	-0-		124	1	5726	3	Y	61	6	8			82
								67	9									
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-		120	1	4862	3	Y	54	1	8			135
								59	9									
05	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-		124	1	6045	3	Y	50	118	1	1	8	66
								55	9									
06	6240	X	5918	-0-	-322	-0-		120	1	5753	3	Y	41	1	8			106
								45	9									
07	6448	X	6097	-0-	-351	-0-		124	1	5917	3	Y	51	111	1	2	8	44
								56	9									
08	6231	X	5798	-0-	-433	-0-		124	1	5618	3	Y	51	2	8			93
								56	9									
09	6030	X	5771	-0-	-259	-0-		120	1	5604	3	Y	43	105	1	2	8	29
								47	9									
10	6231	X	5879	-0-	-352	-0-		124	1	5698	3	Y	52	2	8			79
								57	9									
11	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-		120	1	5992	3	Y	51	3	8			127
								56	9									
12	6107	X	5696	-0-	-411	-0-		124	1	5532	3	Y	36	80	1	3	8	80
								40	9									

TOTAL GAS PROD: 70,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

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	2573	X	1429	-0-	-1144	-0-		124	1	1288	3	Y	15					27
								17	9									
02	2407	X	1431	-0-	-976	-0-		116	1	1295	3	Y	18					45
								20	9									
03	2573	X	1207	-0-	-1366	-0-		124	1	1068	3	Y	14	29	1	1	8	29
								15	9									
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-		120	1	952	3	Y	13					42
								14	9									
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-		124	1	846	3	Y	5	13	1			34
								6	9									
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-		120	1	1262	3	Y	23					57
								25	9									
07	1116	N	1032	-0-	-84	-0-		124	1	899	3	Y	8	21	1			44
								9	9									
08	961	N	861	-0-	-100	-0-		124	1	724	3	Y	12	1	8			55
								13	9									
09	1410	N	1011	-0-	-399	-0-		120	1	889	3	Y	2	1	8			56
								2	9									
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-		124	1	750	3	Y	5	15	1	1	8	45
								6	9									
11	840	N	414	-0-	-426	-0-		120	1	293	3	Y	1	1	8			45
								1	9									
12	1023	N	329	-0-	-694	-0-		124	1	191	3	Y	13	13	1	1	8	44
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 12,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6778	-0-	-631		-0-	124	1	6591	3	Y	57	1	8			146
								63	9									
02	8042	X	8042	-0-	-0-		-0-	116	1	7851	3	Y	68	116	1	2	8	96
								75	9									
03	7657	X	7411	-0-	-246		-0-	124	1	7224	3	Y	57	7	8			146
								63	9									
04	7583	X	7583	-0-	-0-		-0-	120	1	7394	3	Y	63	108	1	2	8	99
								69	9									
05	7812	X	6928	-0-	-884		-0-	124	1	6741	3	Y	57	2	8			154
								63	9									
06	8310	X	5302	-0-	-3008		-0-	120	1	5115	3	Y	61	97	1	1	8	117
								67	9									
07	8587	X	3758	-0-	-4829		-0-	124	1	3612	3	Y	20	1	8			136
								22	9									
08	7843	X	6900	-0-	-943		-0-	124	1	6700	3	Y	69	105	1	2	8	98
								76	9									
09	7590	X	6238	-0-	-1352		-0-	120	1	6059	3	Y	54	97	1	2	8	53
								59	9									
10	6913	X	5671	-0-	-1242		-0-	124	1	5502	3	Y	41	2	8			92
								45	9									
11	6690	X	6061	-0-	-629		-0-	120	1	5878	3	Y	57	4	8			145
								63	9									
12	6913	X	5474	-0-	-1439		-0-	124	1	5283	3	Y	61	116	1	3	8	87
								67	9									

TOTAL GAS PROD: 76,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

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. GAS LIFT (I)(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	2481	-0-	-495		-0-	124	1	2356	3	N	1	1	8			52
								1	9									
02	2784	X	1973	-0-	-811		-0-	116	1	1856	3	N	1	1	8			52
								1	9									
03	2976	X	2449	-0-	-527		-0-	124	1	2322	3	N	3	3	8			52
								3	9									
04	2760	X	1709	-0-	-1051		-0-	120	1	1588	3	N	1	1	8			52
								1	9									
05	2635	X	1593	-0-	-1042		-0-	124	1	1468	3	N	1	1	8			52
								1	9									
06	2400	X	1731	-0-	-669		-0-	120	1	1610	3	N	1	1	8			52
								1	9									
07	2449	X	2092	-0-	-357		-0-	124	1	1967	3	N	1	1	8			52
								1	9									
08	2449	X	1997	-0-	-452		-0-	124	1	1872	3	N	1	1	8			52
								1	9									
09	1921	X	1921	-0-	-0-		-0-	120	1	1800	3	N	1	1	8			52
								1	9									
10	1863	X	1863	-0-	-0-		-0-	124	1	1738	3	N	1	1	8			52
								1	9									
11	2010	X	1893	-0-	-117		-0-	120	1	1772	3	N	1	1	8			52
								1	9									
12	2194	X	2194	-0-	-0-		-0-	124	1	2069	3	N	1	1	8			52
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

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	4960	X	4039	-0-	-921	-0-		124	1	3815	3	N	91	1	8			189
								100	9									
02	4437	X	4245	-0-	-192	-0-		116	1	4051	3	N	71	176	1	2	8	82
								78	9									
03	4464	X	3808	-0-	-656	-0-		124	1	3608	3	N	69	6	8			145
								76	9									
04	3900	X	3182	-0-	-718	-0-		120	1	3008	3	N	49	2	8			192
								54	9									
05	4030	X	3992	-0-	-38	-0-		124	1	3807	3	N	55	174	1	1	8	72
								61	9									
06	4380	X	3567	-0-	-813	-0-		120	1	3378	3	N	63	1	8			134
								69	9									
07	4526	X	3676	-0-	-850	-0-		120	1	3499	3	N	52	2	8			184
								57	9									
08	3999	X	3276	-0-	-723	-0-		124	1	3117	3	N	32	175	1	1	8	40
								35	9									
09	3870	X	3700	-0-	-170	-0-		120	1	3548	3	N	29	2	8			67
								32	9									
10	3999	X	3878	-0-	-121	-0-		124	1	3719	3	N	32	2	8			97
								35	9									
11	3570	X	3387	-0-	-183	-0-		120	1	3228	3	N	35	2	8			130
								39	9									
12	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-		124	1	4120	3	N	45	3	8			172
								50	9									

TOTAL GAS PROD: 45,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

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	3844	X	3308	-0-	-536	-0-		124	1	3161	3	Y	21	19	1			40
								23	9									
02	3422	X	2720	-0-	-702	-0-		116	1	2576	3	Y	25	31	1			34
								28	9									
03	3441	X	3195	-0-	-246	-0-		124	1	3041	3	Y	27	17	1	1	8	43
								30	9									
04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-		120	1	3178	3	Y	27	34	1			36
								30	9									
05	3317	X	3228	-0-	-89	-0-		124	1	3083	3	Y	19	46	1			9
								21	9									
06	3210	X	2967	-0-	-243	-0-		120	1	2819	3	Y	25					34
								28	9									
07	3441	X	3128	-0-	-313	-0-		124	1	2981	3	Y	21	50	1			5
								23	9									
08	3441	X	3021	-0-	-420	-0-		124	1	2871	3	Y	24	1	8			28
								26	9									
09	3330	X	2767	-0-	-563	-0-		120	1	2627	3	Y	18	42	1	1	8	3
								20	9									
10	3224	X	2657	-0-	-567	-0-		124	1	2516	3	Y	15	1	8			17
								17	9									
11	3030	X	2705	-0-	-325	-0-		120	1	2561	3	Y	22	1	8			38
								24	9									
12	3131	X	2279	-0-	-852	-0-		124	1	2131	3	Y	22	55	1	1	8	4
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 35,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3018	-0-	-981	-0-	124	1	2842	3	Y	47	1	8			69
							52	9									
02	3741	X	2834	-0-	-907	-0-	116	1	2683	3	Y	32	61	1	2	8	38
							35	9									
03	3472	X	2689	-0-	-783	-0-	124	1	2525	3	Y	36	6	8			68
							40	9									
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	120	1	2426	3	Y	27	1	8			94
							30	9									
05	3069	X	3051	-0-	-18	-0-	124	1	2896	3	Y	28	61	1	2	8	59
							31	9									
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	120	1	3091	3	Y	25	1	8			83
							28	9									
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	124	1	3254	3	Y	34	72	1	2	8	43
							37	9									
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	124	1	3004	3	Y	36	2	8			77
							40	9									
09	3180	X	3064	-0-	-116	-0-	120	1	2912	3	Y	29	69	1	3	8	34
							32	9									
10	3348	X	3015	-0-	-333	-0-	124	1	2855	3	Y	33	2	8			65
							36	9									
11	3300	X	2918	-0-	-382	-0-	120	1	2759	3	Y	35	3	8			97
							39	9									
12	3410	X	2852	-0-	-558	-0-	124	1	2678	3	Y	45	98	1	4	8	40
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 35,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4267	-0-	-1375	-0-	124	1	4029	3	Y	104	77	1	1	8	51
							114	9									
02	5278	X	4389	-0-	-889	-0-	116	1	4171	3	Y	93	123	1	1	8	20
							102	9									
03	5642	X	5270	-0-	-372	-0-	124	1	5034	3	Y	102	79	1	4	8	39
							112	9									
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	120	1	4536	3	Y	84	102	1	1	8	20
							92	9									
05	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	124	1	5007	3	Y	79	63	1	1	8	35
							87	9									
06	5100	X	4739	-0-	-361	-0-	120	1	4534	3	Y	77	100	1	1	8	11
							85	9									
07	5270	X	4476	-0-	-794	-0-	124	1	4266	3	Y	78	70	1	2	8	17
							86	9									
08	5270	X	4047	-0-	-1223	-0-	124	1	3837	3	Y	78	64	1	2	8	29
							86	9									
09	5040	X	4062	-0-	-978	-0-	120	1	3870	3	Y	65	57	1	2	8	35
							72	9									
10	4433	X	4091	-0-	-342	-0-	124	1	3889	3	Y	71	89	1	2	8	15
							78	9									
11	4290	X	3890	-0-	-400	-0-	120	1	3690	3	Y	73	62	1	2	8	24
							80	9									
12	4433	X	4078	-0-	-355	-0-	124	1	3874	3	Y	73	82	1	2	8	13
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 53,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 977

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

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	5363	X	4821	-0-	-542	-0-	124	1	4660	3	Y	34	24	1	2	8	22
							37	9									
02	4988	X	4383	-0-	-605	-0-	116	1	4233	3	Y	31	39	1	2	8	12
							34	9									
03	5332	X	4973	-0-	-359	-0-	124	1	4804	3	Y	41	27	1	7	8	19
							45	9									
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	120	1	4093	3	Y	31	35	1	2	8	13
							34	9									
05	4991	X	4612	-0-	-379	-0-	124	1	4452	3	Y	33	25	1	2	8	19
							36	9									
06	4800	X	4349	-0-	-451	-0-	120	1	4196	3	Y	30	37	1	2	8	10
							33	9									
07	4960	X	4035	-0-	-925	-0-	124	1	3879	3	Y	29	25	1	2	8	12
							32	9									
08	4960	X	4365	-0-	-595	-0-	124	1	4204	3	Y	34	26	1	3	8	17
							37	9									
09	4470	X	3640	-0-	-830	-0-	120	1	3488	3	Y	29	23	1	3	8	20
							32	9									
10	4619	X	4338	-0-	-281	-0-	124	1	4180	3	Y	31	36	1	3	8	12
							34	9									
11	4350	X	4184	-0-	-166	-0-	120	1	4030	3	Y	31	24	1	4	8	15
							34	9									
12	4371	X	4133	-0-	-238	-0-	124	1	3969	3	Y	36	37	1	4	8	10
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 52,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

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	5921	X	4655	-0-	-1266	-0-	124	1	4489	3	Y	38	1	8			81
							42	9									
02	5829	X	5499	-0-	-330	-0-	116	1	5339	3	Y	40	66	1	2	8	53
							44	9									
03	6231	X	5312	-0-	-919	-0-	124	1	5146	3	Y	38	7	8			84
							42	9									
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	120	1	5075	3	Y	40	67	1	2	8	55
							44	9									
05	5642	X	5123	-0-	-519	-0-	124	1	4957	3	Y	38	2	8			91
							42	9									
06	5700	X	4477	-0-	-1223	-0-	120	1	4304	3	Y	48	75	1	1	8	63
							53	9									
07	5890	X	2469	-0-	-3421	-0-	124	1	2313	3	Y	29	1	8			91
							32	9									
08	5425	X	5278	-0-	-147	-0-	124	1	5104	3	Y	45	67	1	2	8	67
							50	9									
09	5250	X	4525	-0-	-725	-0-	120	1	4358	3	Y	43	73	1	3	8	34
							47	9									
10	5115	X	4234	-0-	-881	-0-	124	1	4071	3	Y	35	2	8			67
							39	9									
11	5100	X	4121	-0-	-979	-0-	120	1	3957	3	Y	40	5	8			102
							44	9									
12	5270	X	3769	-0-	-1501	-0-	124	1	3605	3	Y	36	68	1	3	8	67
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 54,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

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	9393	X	8027	-0-	-1366	-0-	124	1	7696	3	Y	188	139	1	2	8	87
							207	9									
02	8787	X	7648	-0-	-1139	-0-	116	1	7364	3	Y	153	201	1	2	8	37
							168	9									
03	9052	X	8811	-0-	-241	-0-	124	1	8501	3	Y	169	128	1	9	8	69
							186	9									
04	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	120	1	8094	3	Y	158	192	1	2	8	33
							174	9									
05	8990	X	8691	-0-	-299	-0-	124	1	8377	3	Y	173	138	1	2	8	66
							190	9									
06	8520	X	7725	-0-	-795	-0-	120	1	7434	3	Y	155	201	1	2	8	18
							171	9									
07	8804	X	8269	-0-	-535	-0-	124	1	7970	3	Y	159	145	1	4	8	28
							175	9									
08	8804	X	8020	-0-	-784	-0-	124	1	7711	3	Y	168	125	1	4	8	67
							185	9									
09	8400	X	7400	-0-	-1000	-0-	120	1	7096	3	Y	167	146	1	4	8	84
							184	9									
10	8680	X	7490	-0-	-1190	-0-	124	1	7195	3	Y	155	195	1	4	8	40
							171	9									
11	8010	X	7480	-0-	-530	-0-	120	1	7174	3	Y	169	142	1	6	8	61
							186	9									
12	8277	X	7695	-0-	-582	-0-	124	1	7375	3	Y	178	198	1	6	8	35
							196	9									

TOTAL GAS PROD: 95,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,992

FRENCH-STATE WELL #: 2 RRCID -> 232498 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182

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	7874	X	2185	-0-	-5689	-0-	124	1	2050	3	Y	10	1	8			39
							11	9									
02	7366	X	5072	-0-	-2294	-0-	116	1	4931	3	Y	23	2	8			60
							25	9									
03	7657	X	6149	-0-	-1508	-0-	124	1	5990	3	Y	32	51	1	9	8	32
							35	9									
04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	120	1	5686	3	Y	27	2	8			57
							30	9									
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	124	1	5405	3	Y	29	63	1	2	8	21
							32	9									
06	5130	X	4868	-0-	-262	-0-	120	1	4714	3	Y	31	2	8			50
							34	9									
07	5301	X	5004	-0-	-297	-0-	124	1	4850	3	Y	27	62	1	3	8	12
							30	9									
08	5301	X	4977	-0-	-324	-0-	124	1	4823	3	Y	27	3	8			36
							30	9									
09	5130	X	4780	-0-	-350	-0-	120	1	4635	3	Y	23	4	8			55
							25	9									
10	5549	X	4032	-0-	-1517	-0-	124	1	3880	3	Y	25	74	1	4	8	2
							28	9									
11	4860	X	3784	-0-	-1076	-0-	120	1	3638	3	Y	24	5	8			21
							26	9									
12	4991	X	3848	-0-	-1143	-0-	124	1	3656	3	Y	62	62	1	4	8	17
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 56,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

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	3658	X	2773	-0-	-885	-0-	124	1	2613	3	Y	33	1	8			41
							36	9									
02	3422	X	2980	-0-	-442	-0-	116	1	2842	3	Y	20	1	8			60
							22	9									
03	3627	X	3114	-0-	-513	-0-	124	1	2966	3	Y	22	34	1	7	8	41
							24	9									
04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	120	1	2805	3	Y	25	2	8			64
							28	9									
05	3038	X	2859	-0-	-179	-0-	124	1	2716	3	Y	17	36	1	2	8	43
							19	9									
06	3090	X	2643	-0-	-447	-0-	120	1	2497	3	Y	24	2	8			65
							26	9									
07	3193	X	2622	-0-	-571	-0-	124	1	2477	3	Y	19	40	1	3	8	41
							21	9									
08	3100	X	2358	-0-	-742	-0-	124	1	2215	3	Y	17	3	8			55
							19	9									
09	2940	X	2352	-0-	-588	-0-	120	1	2224	3	Y	7	3	8			59
							8	9									
10	2852	X	2341	-0-	-511	-0-	124	1	2210	3	Y	6	9	1	3	8	53
							7	9									
11	2280	N	2007	-0-	-273	-0-	120	1	1881	3	Y	5	4	8			54
							6	9									
12	2418	N	2095	-0-	-323	-0-	124	1	1935	3	Y	33	31	1	4	8	52
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 31,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

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	1884	-0-	-2797	-0-	124	1	1737	3	Y	21					45
							23	9									
02	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	116	1	4831	3	Y	35	1	8			79
							39	9									
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	124	1	3950	3	Y	37	71	1	5	8	40
							41	9									
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	120	1	3311	3	Y	22	1	8			61
							24	9									
05	3162	X	2995	-0-	-167	-0-	124	1	2841	3	Y	27	61	1	1	8	26
							30	9									
06	5160	X	3116	-0-	-2044	-0-	120	1	2949	3	Y	43	1	8			68
							47	9									
07	5332	X	3166	-0-	-2166	-0-	124	1	3017	3	Y	23	57	1	1	8	33
							25	9									
08	4123	X	2900	-0-	-1223	-0-	124	1	2743	3	Y	30	2	8			61
							33	9									
09	3450	X	2877	-0-	-573	-0-	120	1	2734	3	Y	21	2	8			80
							23	9									
10	3224	X	2701	-0-	-523	-0-	124	1	2551	3	Y	24	77	1	2	8	25
							26	9									
11	3120	X	2455	-0-	-665	-0-	120	1	2312	3	Y	21	3	8			43
							23	9									
12	3162	X	2190	-0-	-972	-0-	124	1	1993	3	Y	66	68	1	2	8	39
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 36,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

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	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4301	-0-	-1155	-0-	124	1	4067	3	Y	100	74	1	1	8	77
							110	9									
02	5104	X	4389	-0-	-715	-0-	116	1	4172	3	Y	92	122	1	1	8	46
							101	9									
03	5363	X	4910	-0-	-453	-0-	124	1	4677	3	Y	99	76	1	4	8	65
							109	9									
04	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	120	1	4050	3	Y	102	124	1	1	8	42
							112	9									
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	124	1	4643	3	Y	101	81	1	1	8	61
							111	9									
06	4740	X	4545	-0-	-195	-0-	120	1	4318	3	Y	97	126	1	1	8	31
							107	9									
07	4898	X	3973	-0-	-925	-0-	124	1	3760	3	Y	81	75	1	1	8	36
							89	9									
08	4898	X	3922	-0-	-976	-0-	124	1	3709	3	Y	81	66	1	2	8	49
							89	9									
09	4710	X	3583	-0-	-1127	-0-	120	1	3379	3	Y	76	66	1	2	8	57
							84	9									
10	4340	X	3712	-0-	-628	-0-	124	1	3493	3	Y	86	108	1	2	8	33
							95	9									
11	4200	X	3766	-0-	-434	-0-	120	1	3558	3	Y	80	67	1	3	8	43
							88	9									
12	3968	X	3747	-0-	-221	-0-	124	1	3523	3	Y	91	101	1	3	8	30
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 50,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,086

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	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	18733	-0-	-2409	-0-	124	1	18451	3	N	144	175	1			134
							158	9									
02	19778	X	17118	-0-	-2660	-0-	116	1	16837	3	N	150	179	1			105
							165	9									
03	21142	X	17835	-0-	-3307	-0-	124	1	17538	3	N	157	177	1			85
							173	9									
04	16830	X	16830	-0-	-0-	-0-	120	1	16559	3	N	137					222
							151	9									
05	18476	X	17225	-0-	-1251	-0-	124	1	16944	3	N	143	173	1	2	8	190
							157	9									
06	17880	X	16314	-0-	-1566	-0-	120	1	16048	3	N	133	179	1	2	8	142
							146	9									
07	18290	X	16434	-0-	-1856	-0-	124	1	16161	3	N	135	180	1	3	8	94
							149	9									
08	17825	X	15897	-0-	-1928	-0-	124	1	15618	3	N	141	3	8			232
							155	9									
09	16830	X	14574	-0-	-2256	-0-	120	1	14310	3	N	131	180	1	3	8	180
							144	9									
10	16740	X	15499	-0-	-1241	-0-	124	1	15236	3	N	126	176	1	3	8	127
							139	9									
11	16200	X	14593	-0-	-1607	-0-	120	1	14340	3	N	121	179	1	4	8	65
							133	9									
12	16430	X	14199	-0-	-2231	-0-	124	1	13939	3	N	124	4	8			185
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 195,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,642

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	6337	-0-	-2002	-0-	124	1	6174	3	Y	35	30	1			42
							39	9									
02	7801	X	5773	-0-	-2028	-0-	116	1	5624	3	Y	30	26	1			46
							33	9									
03	7254	X	5980	-0-	-1274	-0-	124	1	5803	3	Y	48	65	1			29
							53	9									
04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	120	1	5190	3	Y	40	38	1	1	8	30
							44	9									
05	5642	X	5437	-0-	-205	-0-	124	1	5272	3	Y	37	37	1	1	8	29
							41	9									
06	5460	X	4999	-0-	-461	-0-	120	1	4844	3	Y	32	17	1	1	8	43
							35	9									
07	5642	X	4991	-0-	-651	-0-	124	1	4831	3	Y	33	40	1	1	8	35
							36	9									
08	5642	X	4781	-0-	-861	-0-	124	1	4617	3	Y	36	38	1	2	8	31
							40	9									
09	5340	X	4527	-0-	-813	-0-	120	1	4368	3	Y	35	24	1	2	8	40
							39	9									
10	5425	X	4944	-0-	-481	-0-	124	1	4781	3	Y	35	40	1	2	8	33
							39	9									
11	5010	X	4607	-0-	-403	-0-	120	1	4445	3	Y	38	45	1	3	8	23
							42	9									
12	4991	X	4848	-0-	-143	-0-	124	1	4683	3	Y	37	23	1	3	8	34
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 62,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25730	X	18115	-0-	-7615	-0-	124	1	17936	3	Y	50	43	1			57
							55	9									
02	21518	X	16203	-0-	-5315	-0-	116	1	16046	3	Y	37	32	1			62
							41	9									
03	20770	X	16176	-0-	-4594	-0-	124	1	16010	3	Y	38	51	1			49
							42	9									
04	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	120	1	14700	3	Y	36	35	1	1	8	49
							40	9									
05	15779	X	14764	-0-	-1015	-0-	124	1	14599	3	Y	37	37	1	1	8	48
							41	9									
06	15270	X	13786	-0-	-1484	-0-	120	1	13631	3	Y	32	18	1	1	8	61
							35	9									
07	15779	X	13615	-0-	-2164	-0-	124	1	13456	3	Y	32	38	1	1	8	54
							35	9									
08	15779	X	13028	-0-	-2751	-0-	124	1	12858	3	Y	42	45	1	1	8	50
							46	9									
09	14850	X	12344	-0-	-2506	-0-	120	1	12165	3	Y	54	38	1	2	8	64
							59	9									
10	14756	X	11778	-0-	-2978	-0-	124	1	11588	3	Y	60	72	1	2	8	50
							66	9									
11	13800	X	10556	-0-	-3244	-0-	120	1	10393	3	Y	39	48	1	2	8	39
							43	9									
12	13609	X	10392	-0-	-3217	-0-	124	1	10224	3	Y	40	25	1	1	8	53
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 165,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30814	X	19766	-0-	-11048	-0-	124	1	19603	3	Y	35	30	1			69
							39	9									
02	26042	X	17548	-0-	-8494	-0-	116	1	17398	3	Y	31	26	1			74
							34	9									
03	24955	X	17975	-0-	-6980	-0-	124	1	17816	3	Y	32	44	1			62
							35	9									
04	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	120	1	17196	3	Y	35	34	1	1	8	62
							39	9									
05	17949	X	17650	-0-	-299	-0-	124	1	17487	3	Y	35	35	1	1	8	61
							39	9									
06	17370	X	15836	-0-	-1534	-0-	120	1	15680	3	Y	33	18	1	1	8	75
							36	9									
07	17949	X	15380	-0-	-2569	-0-	124	1	15221	3	Y	32	38	1	1	8	68
							35	9									
08	17949	X	14485	-0-	-3464	-0-	124	1	14318	3	Y	39	42	1	1	8	64
							43	9									
09	17370	X	13724	-0-	-3646	-0-	120	1	13546	3	Y	53	38	1	1	8	78
							58	9									
10	17329	X	12077	-0-	-5252	-0-	124	1	11884	3	Y	63	77	1	1	8	63
							69	9									
11	15840	X	10765	-0-	-5075	-0-	120	1	10577	3	Y	62	77	1	2	8	46
							68	9									
12	15376	X	10620	-0-	-4756	-0-	124	1	10421	3	Y	68	43	1	2	8	69
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 183,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

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. GAS LIFT (I)(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	10698	-0-	-2694	-0-	124	1	10236	3	Y	307	264	1			80
							338	9									
02	11774	X	9846	-0-	-1928	-0-	116	1	9364	3	Y	333	284	1			129
							366	9									
03	11780	X	10061	-0-	-1719	-0-	124	1	9637	3	Y	273	371	1			31
							300	9									
04	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	120	1	8934	3	Y	266	262	1			35
							293	9									
05	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	124	1	9286	3	Y	245	253	1			27
							270	9									
06	9060	X	8867	-0-	-193	-0-	120	1	8495	3	Y	229	129	1			127
							252	9									
07	9362	X	8802	-0-	-560	-0-	124	1	8457	3	Y	201	243	1	1	8	84
							221	9									
08	9362	X	8537	-0-	-825	-0-	124	1	8186	3	Y	206	230	1			60
							227	9									
09	9060	X	7992	-0-	-1068	-0-	120	1	7745	3	Y	115	83	1			92
							127	9									
10	9672	X	8685	-0-	-987	-0-	124	1	8412	3	Y	135	166	1	1	8	60
							149	9									
11	8880	X	7985	-0-	-895	-0-	120	1	7702	3	Y	148	188	1	1	8	19
							163	9									
12	8804	X	7748	-0-	-1056	-0-	124	1	7467	3	Y	143	94	1	1	8	67
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 108,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,601

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	6572	X	3026	-0-	-3546	-0-	3026	3		N	-0-			-0-
02	11803	X	5318	-0-	-6485	-0-	5318	3		N	-0-			-0-
03	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-				N	-0-			-0-
04	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3		N	-0-			-0-
05	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3		N	-0-			-0-
06	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	3		N	-0-			-0-
07	3999	X	3573	-0-	-426	-0-	3573	3		N	-0-			-0-
08	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3		N	-0-			-0-
09	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	3		N	-0-			-0-
10	3844	X	3249	-0-	-595	-0-	3249	3		N	-0-			-0-
11	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	3		N	-0-			-0-
12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,486 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	31930	X	6948	-0-	-24982	-0-	6948	3		N	-0-			-0-
02	28710	X	9787	-0-	-18923	-0-	9787	3		N	-0-			-0-
03	22568	X	-0-	-0-	-22568	-0-				N	-0-			-0-
04	21840	X	6021	-0-	-15819	-0-	6021	3		N	-0-			-0-
05	29073	X	29073	-0-	-0-	-0-	29073	3		N	-0-			-0-
06	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	14016	3		N	-0-			-0-
07	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	13377	3		N	-0-			-0-
08	29078	X	6968	-0-	-22110	-0-	6968	3		N	-0-			-0-
09	28140	X	11619	-0-	-16521	-0-	11619	3		N	-0-			-0-
10	27311	X	11871	-0-	-15440	-0-	11871	3		N	-0-			-0-
11	14010	X	8344	-0-	-5666	-0-	8344	3		N	-0-			-0-
12	13392	X	7511	-0-	-5881	-0-	7511	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23684	X	5498	-0-	-18186	-0-	5498	3		N	-0-			-0-
02	16849	X	6044	-0-	-10805	-0-	6044	3		N	-0-			-0-
03	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-				N	-0-			-0-
04	20895	X	20895	-0-	-0-	-0-	20895	3		N	-0-			-0-
05	24618	X	24618	-0-	-0-	-0-	24618	3		N	-0-			-0-
06	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	18224	3		N	-0-			-0-
07	15818	X	15818	-0-	-0-	-0-	15818	3		N	-0-			-0-
08	13392	X	12923	-0-	-469	-0-	12923	3		N	-0-			-0-
09	12960	X	10469	-0-	-2491	-0-	10469	3		N	-0-			-0-
10	14756	X	6976	-0-	-7780	-0-	6976	3		N	-0-			-0-
11	14280	X	11083	-0-	-3197	-0-	11083	3		N	-0-			-0-
12	14756	X	10712	-0-	-4044	-0-	10712	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	3			N	-0-					-0-
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	12383	3			N	-0-					-0-
05	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	16908	3			N	-0-					-0-
06	10830	X	10291	-0-	-539	-0-	10291	3			N	-0-					-0-
07	12803	X	9576	-0-	-3227	-0-	9576	3			N	-0-					-0-
08	16895	X	7866	-0-	-9029	-0-	7866	3			N	-0-					-0-
09	16350	X	7910	-0-	-8440	-0-	7910	3			N	-0-					-0-
10	7812	X	6579	-0-	-1233	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	6589	-0-	-971	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
12	7812	X	7804	-0-	-8	-0-	7804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	16475	3	294	9	N	267	336	1			135
02	13166	X	5446	-0-	-7720	-0-	5310	3	136	9	N	124	222	1			37
03	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					N	-0-					37
04	21658	X	21658	-0-	-0-	-0-	21090	3	568	9	N	516	167	1			386
05	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	23226	3	565	9	N	514	742	1			158
06	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	15377	3	331	9	N	301	362	1			97
07	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	12386	3	202	9	N	184	155	1			126
08	11687	X	11015	-0-	-672	-0-	10833	3	182	9	N	165	193	1			98
09	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	12075	3	246	9	N	224	212	1			110
10	12369	X	9472	-0-	-2897	-0-	9281	3	191	9	N	174	213	1			71
11	11970	X	10031	-0-	-1939	-0-	9856	3	175	9	N	159	70	1			160
12	12369	X	11712	-0-	-657	-0-	11494	3	218	9	N	198	214	1			144

TOTAL GAS PROD: 150,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,826

BARBACOAS (2700) 05566 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH WELL #: 1A RRCID -> 161197 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2858 - 2890

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

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

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658

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

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

01	9858	#	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					180
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180	1			-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-

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140

01	3162	X	1473	-0-	-1689	-0-	255	1	1201	2	N	15					32
							17	9									
02	2436	X	882	-0-	-1554	-0-	52	1	804	2	N	24					56
							26	9									
03	2294	X	713	-0-	-1581	-0-	144	1	569	2	N	-0-					56
04	1950	X	1372	-0-	-578	-0-	235	1	1128	2	N	8					64
							9	9									
05	1612	X	1064	-0-	-548	-0-	68	1	988	2	N	7					71
							8	9									
06	1440	X	954	-0-	-486	-0-	48	1	906	2	N	-0-					71
07	1426	X	952	-0-	-474	-0-	61	1	884	2	N	6					77
							7	9									
08	1426	X	781	-0-	-645	-0-	74	1	694	2	N	12					89
							13	9									
09	1380	X	875	-0-	-505	-0-	85	1	790	2	N	-0-					89
10	1054	X	868	-0-	-186	-0-	61	1	807	2	N	-0-					89
11	960	X	785	-0-	-175	-0-	104	1	672	2	N	8					97
							9	9									
12	961	X	856	-0-	-105	-0-	122	1	722	2	N	11					108
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 11,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	1994	1	9390	2	N	35					92
							39	9									
02	9338	X	9124	-0-	-214	-0-	557	1	8567	2	N	-0-					92
03	10912	X	6800	-0-	-4112	-0-	1373	1	5427	2	N	-0-					92
04	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	1977	1	9462	2	N	-0-					92
05	11408	X	9849	-0-	-1559	-0-	633	1	9210	2	N	5					97
							6	9									
06	11040	X	8903	-0-	-2137	-0-	445	1	8458	2	N	-0-					97
07	11811	X	9379	-0-	-2432	-0-	601	1	8778	2	N	-0-					97
08	11811	X	8460	-0-	-3351	-0-	812	1	7648	2	N	-0-					97
09	11430	X	8365	-0-	-3065	-0-	813	1	7552	2	N	-0-					97
10	9858	X	8261	-0-	-1597	-0-	579	1	7682	2	N	-0-					97
11	9090	X	7439	-0-	-1651	-0-	995	1	6444	2	N	-0-					97
12	9393	X	7863	-0-	-1530	-0-	1140	1	6723	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 107,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	658	1	3563	2	N	-0-	12	1			72
02	3857	X	3654	-0-	-203	-0-	606	1	3037	2	N	10	12	1			70
							11	9									
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	663	1	3456	2	N	-0-	16	1			54
04	4080	X	3917	-0-	-163	-0-	651	1	3264	2	N	2	12	1	20	7	24
							2	9									
05	4216	X	4001	-0-	-215	-0-	674	1	3323	2	N	4	12	1			16
							4	9									
06	4080	X	3905	-0-	-175	-0-	635	1	3260	2	N	9	11	1			14
							10	9									
07	4123	X	3967	-0-	-156	-0-	587	1	3378	2	N	2	9	1			7
							2	9									
08	4123	X	3595	-0-	-528	-0-	569	1	3006	2	N	18	9	1			16
							20	9									
09	3930	X	3225	-0-	-705	-0-	529	1	2679	2	N	15	8	1			23
							17	9									
10	4030	X	3847	-0-	-183	-0-	557	1	3278	2	N	11	10	1			24
							12	9									
11	3900	X	3358	-0-	-542	-0-	433	1	2921	2	N	4	4	1			24
							4	9									
12	3968	X	3149	-0-	-819	-0-	154	1	2991	2	N	4	6	1			22
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 44,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	361	-0-	-848	-0-	46	1	314	2	Y	1	1	1			22
							1	9									
02	870	N	279	-0-	-591	-0-	35	1	243	2	Y	1	2	1			21
							1	9									
03	527	N	53	-0-	-474	-0-	6	1	47	2	Y	-0-	3	1			18
04	360	N	287	-0-	-73	-0-	33	1	254	2	Y	-0-	1	1			17
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	182	1	1542	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	225	1	2016	2	Y	5	2	1			20
							6	9									
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	202	1	1813	2	Y	1	4	1			17
							1	9									
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	183	1	1576	2	Y	4	4	1			17
							4	9									
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	146	1	1314	2	Y	3	4	1			16
							3	9									
10	2015	N	1558	-0-	-457	-0-	123	1	1427	2	Y	7	4	1			19
							8	9									
11	1710	N	1570	-0-	-140	-0-	71	1	1497	2	Y	2	1	1			20
							2	9									
12	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	73	1	1412	2	Y	5	3	1			22
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. III "A" WELL #: 7 RRCID -> 191095 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8510 - 8605

01	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	372	X	230	-0-	-142	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	527	X	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	510	X	434	-0-	-76	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	403	X	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	570	X	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	651	X	593	-0-	-58	-0-	593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
BARRERA-RAMIREZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 131200 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7843 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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

C.H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162

01	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					20
02	7540	X	12	-0-	-7528	-0-	1	1	11	2	N	-0-					20
03	8060	X	6	-0-	-8054	-0-	2	1	4	2	N	-0-					20
04	T.	A.	2	-0-	2	2	1	1	1	2	N	-0-					20
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					20
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					20
07	T.	A.	2	-0-	2	4	2	2			N	-0-					20
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					20
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					20
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					20
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 22 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	11408	X	2415	-0-	-8993	-0-	423	1	1992	2	N	-0-					20
02	13311	X	1785	-0-	-11526	-0-	106	1	1628	2	N	46					66
							51	9									
03	14229	X	1486	-0-	-12743	-0-	300	1	1186	2	N	-0-					66
04	4200	X	2279	-0-	-1921	-0-	394	1	1885	2	N	-0-					66
05	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	534	1	7762	2	N	-0-					66
06	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	503	1	9577	2	N	-0-					66
07	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	814	1	11880	2	N	-0-					66
08	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	736	1	6928	2	N	-0-					66
09	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	663	1	6160	2	N	-0-					66
10	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	440	1	5839	2	N	-0-					66
11	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	977	1	6332	2	N	-0-					66
12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	744	1	4387	2	N	1					67
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 72,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	SHUT	IN	22108	-0-	22108	22108	21704	2	404	9	N	367	338	1			29
09	SHUT	IN	38589	-0-	38589	60697	38027	2	562	9	N	511	512	1			28
10	SHUT	IN	30714	-0-	30714	91411	30334	2	380	9	N	345	347	1			26
11	SHUT	IN	30718	-0-	30718	122129	30494	2	224	9	N	204	163	1			67
12	SHUT	IN	14979	-0-	14979	137108	883	1	13935	2	N	146	155	1			58
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 137,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,573

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

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-

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	468	-0-	-183	-0-	73	1	395	2	N	-0-	2	1			45
02	609	X	281	-0-	-328	-0-	47	1	233	2	N	1	2	1			44
							1	9									
03	465	X	443	-0-	-22	-0-	71	1	372	2	N	-0-	2	1			42
04	450	X	268	-0-	-182	-0-	45	1	223	2	N	-0-	1	1			41
05	465	X	259	-0-	-206	-0-	44	1	215	2	N	-0-	1	1			40
06	498	X	498	-0-	-0-	-0-	77	1	420	2	N	1	1	1			40
							1	9									
07	434	X	283	-0-	-151	-0-	42	1	241	2	N	-0-	1	1			39
08	434	X	248	-0-	-186	-0-	39	1	208	2	N	1	1	1			39
							1	9									
09	510	X	237	-0-	-273	-0-	39	1	197	2	N	1	1	1			39
							1	9									
10	527	X	338	-0-	-189	-0-	49	1	288	2	N	1	1	1			39
							1	9									
11	510	X	486	-0-	-24	-0-	63	1	423	2	N	-0-					39
12	279	X	240	-0-	-39	-0-	12	1	227	2	N	1	1	1			39
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	473	1	2563	2	N	40	70	1			44
							44	9									
02	2755	X	2754	-0-	-1	-0-	456	1	2289	2	N	8	7	1			45
							9	9									
03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	492	1	2565	2	N	-0-	9	1			36
04	2970	X	2935	-0-	-35	-0-	488	1	2445	2	N	2	7	1			31
							2	9									
05	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	499	1	2459	2	N	3	7	1			27
							3	9									
06	2970	X	2904	-0-	-66	-0-	475	1	2423	2	N	5	7	1			25
							6	9									
07	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	429	1	2469	2	N	3	7	1			21
							3	9									
08	3069	X	2626	-0-	-443	-0-	417	1	2205	2	N	4	6	1			19
							4	9									
09	2940	X	2310	-0-	-630	-0-	380	1	1923	2	N	6	6	1			19
							7	9									
10	3007	X	2721	-0-	-286	-0-	394	1	2319	2	N	7	7	1			19
							8	9									
11	2910	X	2511	-0-	-399	-0-	324	1	2183	2	N	4	3	1			20
							4	9									
12	2914	X	2309	-0-	-605	-0-	113	1	2194	2	N	2	4	1			18
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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

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	5983	X	5238	-0-	-745	-0-	310	1	4849	2	Y	72	162	1			58
							79	9									
02	5597	X	4770	-0-	-827	-0-	290	1	4402	2	Y	71	69	1			60
							78	9									
03	5983	X	4421	-0-	-1562	-0-	155	1	4222	2	Y	40					100
							44	9									
04	5550	X	4001	-0-	-1549	-0-	150	1	3779	2	Y	65	67	1			98
							72	9									
05	5549	X	3728	-0-	-1821	-0-	155	1	3493	2	Y	73	55	1			116
							80	9									
06	5070	X	4104	-0-	-966	-0-	150	1	3885	2	Y	63	92	1			87
							69	9									
07	5084	X	4533	-0-	-551	-0-	155	1	4345	2	Y	30	89	1			28
							33	9									
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	155	1	4205	2	Y	70					98
							77	9									
09	4110	X	3124	-0-	-986	-0-	150	1	2901	2	Y	66					164
							73	9									
10	4526	X	3118	-0-	-1408	-0-	155	1	2924	2	Y	35					199
							39	9									
11	4380	X	3762	-0-	-618	-0-	150	1	3548	2	Y	58	170	1			87
							64	9									
12	4526	X	4047	-0-	-479	-0-	155	1	3833	2	Y	54					141
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 49,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

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

BARTELL PASS (FRIO M) //CONT.// 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 117 WELL #: 1 RRCID -> 058974 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7952 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 118 WELL #: 1 RRCID -> 110518 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10204 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	377	N	296	-0-	-81	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	480	N	317	-0-	-163	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214167 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1620	-0-	-457	-0-	91	1	1529	3	N	-0-					2
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	79	1	1557	3	N	-0-					2
03	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	79	1	1516	3	N	-0-					2
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	78	1	1534	3	N	-0-					2
05	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	96	1	1582	3	N	-0-					2
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	79	1	1499	3	N	-0-					2
07	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	81	1	1382	3	N	-0-					2
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	93	1	1627	3	N	-0-					2
09	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	92	1	1466	3	N	-0-					2
10	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	84	1	1370	3	N	-0-					2
11	1650	N	1322	-0-	-328	-0-	77	1	1245	3	N	-0-					2
12	1612	N	1353	-0-	-259	-0-	82	1	1271	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD //CONT.// 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2883	X	2777	-0-	-106	-0-	145	1	2606	3	N	24	28	1			13
							26	9									
02	2668	X	2515	-0-	-153	-0-	133	1	2353	3	N	26	30	1			9
							29	9									
03	2759	X	2518	-0-	-241	-0-	133	1	2362	3	N	21	27	1			3
							23	9									
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	143	1	2491	3	N	13	10	1			6
							14	9									
05	2573	N	2221	-0-	-352	-0-	112	1	2088	3	N	19	15	1			10
							21	9									
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	126	1	2610	3	N	26	31	1			5
							29	9									
07	2728	N	2166	-0-	-562	-0-	105	1	2042	3	N	17	17	1			5
							19	9									
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	122	1	2352	3	N	17	19	1			3
							19	9									
09	2670	N	2207	-0-	-463	-0-	115	1	2075	3	N	15	12	1			6
							17	9									
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	133	1	2125	3	N	17	18	1			5
							19	9									
11	2400	N	2212	-0-	-188	-0-	138	1	2057	3	N	15	13	1			7
							17	9									
12	2294	N	2231	-0-	-63	-0-	138	1	2073	3	N	18	21	1			4
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 29,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	31	1	1086	2	N	-0-					3
02	1160	N	1139	-0-	-21	-0-	29	1	1110	2	N	-0-					3
03	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	2			N	-0-					3
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					3
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1223	2	1	9	N	1					2
06	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	1075	2			N	-0-	2	1			-0-
07	1426	N	11	-0-	-1415	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		7174	-0-	7174	7174	7141	2	33	9	N	30					30
09	0		11902	-0-	11902	19076	11768	2	134	9	N	122	27	8			125
10	12000		10731	-0-	-1269	17807	10597	2	134	9	N	122	178	1	35	8	34
11	12000		10221	-0-	-1779	16028	10121	2	100	9	N	91					125
12	12400		10359	-0-	-2041	13987	10220	2	139	9	N	126	182	1	46	8	23

TOTAL GAS PROD: 50,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) //CONT.// 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
OXY USA INC. 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	#	4894	-0-	-159	-0-	31	1	4863	2	N	-0-					12
02	4785	#	4473	-0-	-312	-0-	29	1	4444	2	N	-0-					12
03	5115	#	4992	-0-	-123	-0-	4942	2	50	9	N	45					57
04	4950	#	4903	-0-	-47	-0-	4868	2	35	9	N	32					89
05	4907	R	4907	-0-	-0-	-0-	4888	2	19	9	N	17					106
06	5490	#	4532	-0-	-958	-0-	4520	2	12	9	N	11	2	1			115
07	5735	#	42	-0-	-5693	-0-	42	2			N	-0-					115
08	5735	#	4784	-0-	-951	-0-	4784	2			N	-0-					115
09	5550	#	4934	-0-	-616	-0-	4934	2			N	-0-					115
10	5518	#	5013	-0-	-505	-0-	5013	2			N	-0-					115
11	5160	#	188	-0-	-4972	-0-	188	2			N	-0-					115
12	5735	#	5154	-0-	-581	-0-	5154	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 48,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BASHARA-HEREFORD (7300) 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8511	-0-	-293	-0-	449	1	8062	3	Y	-0-					-0-
02	8149	X	7854	-0-	-295	-0-	421	1	7433	3	Y	-0-					-0-
03	8556	X	8028	-0-	-528	-0-	426	1	7602	3	Y	-0-					-0-
04	8190	X	7958	-0-	-232	-0-	434	1	7524	3	Y	-0-					-0-
05	8060	X	7519	-0-	-541	-0-	382	1	7137	3	Y	-0-					-0-
06	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	412	1	8575	3	Y	-0-					-0-
07	8215	X	7300	-0-	-915	-0-	357	1	6943	3	Y	-0-					-0-
08	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	415	1	7956	3	Y	-0-					-0-
09	8550	X	7738	-0-	-812	-0-	406	1	7332	3	Y	-0-					-0-
10	9207	X	7758	-0-	-1449	-0-	458	1	7300	3	Y	-0-					-0-
11	8910	X	7679	-0-	-1231	-0-	480	1	7199	3	Y	-0-					-0-
12	8370	X	8173	-0-	-197	-0-	512	1	7661	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5821	-0-	-38	-0-	355	1	5448	3	Y	16					44
							18	9									
02	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	385	1	5608	3	Y	7	1	8			50
							8	9									
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	369	1	5640	3	Y	6	1	8			55
							7	9									
04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	355	1	4217	3	Y	-0-					55
05	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	433	1	6300	3	Y	11	60	1			6
							12	9									
06	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	378	1	5282	3	Y	-0-					6
07	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	361	1	5090	3	Y	-0-					6
08	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	414	1	5574	3	Y	-0-					6
09	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	415	1	5207	3	Y	1					7
							1	9									
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	403	1	4936	3	Y	3					10
							3	9									
11	4710	X	3313	-0-	-1397	-0-	211	1	3102	3	Y	-0-					10
12	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	419	1	5472	3	Y	5					15
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 66,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6313	-0-	-724	-0-	332	1	5950	3	Y	28	38	1			15
							31	9									
02	6583	X	5744	-0-	-839	-0-	305	1	5388	3	Y	46	44	1			17
							51	9									
03	6541	X	4850	-0-	-1691	-0-	254	1	4538	3	Y	53	62	1			8
							58	9									
04	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	341	1	5911	3	Y	49	35	1			22
							54	9									
05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	239	1	4459	3	Y	38	40	1			20
							42	9									
06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	247	1	5128	3	Y	54	63	1			11
							59	9									
07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	205	1	3987	3	Y	33	34	1			10
							36	9									
08	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	244	1	4685	3	Y	35	38	1			7
							39	9									
09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	268	1	4833	3	Y	30	25	1			12
							33	9									
10	4898	X	4412	-0-	-486	-0-	258	1	4118	3	Y	33	36	1			9
							36	9									
11	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	330	1	4943	3	Y	33	27	1			15
							36	9									
12	4898	X	4555	-0-	-343	-0-	283	1	4232	3	Y	36	43	1			8
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 61,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	241	-0-	-49	-0-	16	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	151	-0-	-97	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	14	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-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: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	45	1	696	3	Y	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	44	1	639	3	Y	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	59	1	896	3	Y	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	65	1	771	3	Y	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	50	1	719	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	52	1	729	3	Y	-0-					5
07	651	N	571	-0-	-80	-0-	38	1	533	3	Y	-0-					5
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	57	1	763	3	Y	-0-					5
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	51	1	646	3	Y	1					6
							1	9									
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	56	1	688	3	Y	3					9
							3	9									
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	53	1	771	3	Y	-0-					9
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	53	1	696	3	Y	1					10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	9331	X	8234	-0-	-1097	-0-	8234	2			Y	-0-					58
02	8497	X	7325	-0-	-1172	-0-	7318	2	7	9	Y	6	6	8			58
03	9083	X	8293	-0-	-790	-0-	8291	2	2	9	Y	2	2	8			58
04	8550	X	7901	-0-	-649	-0-	7901	2			Y	-0-					58
05	8835	X	7877	-0-	-958	-0-	7877	2			Y	-0-					58
06	8040	X	7564	-0-	-476	-0-	7564	2			Y	-0-					58
07	8308	X	7764	-0-	-544	-0-	7764	2			Y	-0-					58
08	8308	X	7673	-0-	-635	-0-	7673	2			Y	-0-					58
09	7890	X	7365	-0-	-525	-0-	7365	2			Y	-0-					58
10	7874	X	7495	-0-	-379	-0-	7495	2			Y	-0-					58
11	7560	X	6900	-0-	-660	-0-	6900	2			Y	-0-					58
12	7750	X	7251	-0-	-499	-0-	7251	2			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 91,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	899	N	848	-0-	-51	-0-	45	1	803	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	726	-0-	-173	-0-	39	1	687	3	Y	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	45	1	806	3	Y	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	42	1	741	3	Y	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	42	1	789	3	Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	38	1	786	3	Y	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	641	3	Y	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	693	3	Y	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	46	1	829	3	Y	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	52	1	822	3	Y	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	52	1	772	3	Y	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	52	1	780	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 143481 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	3	Y	-0-					8
02	290	N	287	-0-	-3	-0-	14	1	272	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	15	1	278	3	Y	2	2	8			8
							2	9									
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	3	Y	-0-					8
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	490	3	Y	-0-					8
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	Y	-0-					8
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	Y	-0-					8
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	26	1	454	3	Y	-0-					8
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	Y	-0-					8
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	Y	-0-					8
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	17	1	279	3	Y	-0-					8
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	17	1	257	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 144944 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	3	1	87	2	N	-0-					10
02	348	N	298	-0-	-50	-0-	14	1	284	2	N	-0-					10
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	N	-0-					10
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-					10
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	15	1	242	2	N	-0-					10
06	270	N	130	-0-	-140	-0-	9	1	121	2	N	-0-					10
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	N	-0-					10
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	6	1	203	2	N	-0-					10
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	2	N	-0-					10
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	350	2	N	-0-					10
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	360	2	N	-0-					10
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	5	1	125	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,682 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	5890	X	5556	-0-	-334	-0-	656	1	4900	3	Y	-0-					-0-
02	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	585	1	5076	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5921	X	5107	-0-	-814	-0-	520	1	4586	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	599	1	5123	3	Y	-0-					-0-
05	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	631	1	5209	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	3883	-0-	-857	-0-	526	1	3357	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	3460	-0-	-1438	-0-	490	1	2970	3	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4741	-0-	-157	-0-	563	1	4178	3	Y	-0-					-0-
09	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	562	1	4935	3	Y	-0-					-0-
10	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	578	1	4651	3	Y	-0-					-0-
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	613	1	4486	3	Y	-0-					-0-
12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	535	1	3102	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	496	-0-	-93	-0-	26	1	470	3	Y	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	71	1	1246	3	Y	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	68	1	1213	3	Y	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	50	1	875	3	Y	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	42	1	781	3	Y	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	35	1	723	3	Y	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	55	1	1064	3	Y	-0-					-0-
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	104	1	2000	3	Y	-0-					-0-
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	111	1	1998	3	Y	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	120	1	1914	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1925	-0-	-115	-0-	120	1	1805	3	Y	-0-					-0-
12	2170	N	1919	-0-	-251	-0-	120	1	1799	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2790	X	2326	-0-	-464	-0-	282	1	2044	3	Y	-0-					27
02	2610	X	2449	-0-	-161	-0-	479	1	1970	3	Y	-0-					27
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	594	1	2551	3	Y	-0-					27
04	3210	X	2696	-0-	-514	-0-	534	1	2162	3	Y	-0-					27
05	3317	X	2613	-0-	-704	-0-	562	1	2051	3	Y	-0-					27
06	3030	X	507	-0-	-2523	-0-	166	1	341	3	Y	-0-					27
07	3131	X	171	-0-	-2960	-0-	65	1	106	3	Y	-0-					27
08	3131	X	2506	-0-	-625	-0-	601	1	1905	3	Y	-0-					27
09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	687	1	2942	3	Y	-0-					27
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	705	1	2916	3	Y	-0-					27
11	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	603	1	2211	3	Y	-0-					27
12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	703	1	3029	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 30,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2108	X	1355	-0-	-753	-0-	71	1	1284	3	Y	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	76	1	1350	3	Y	-0-					-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	85	1	1505	3	Y	-0-					-0-
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	120	1	2092	3	Y	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	97	1	1808	3	Y	-0-					-0-
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	110	1	2282	3	Y	-0-					-0-
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	94	1	1839	3	Y	-0-					-0-
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	110	1	2104	3	Y	-0-					-0-
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	100	1	1808	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	110	1	1748	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1559	-0-	-571	-0-	98	1	1461	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1451	-0-	-533	-0-	91	1	1360	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	36	1	265	3	Y	-0-					7
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	79	1	324	3	Y	-0-					7
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	92	1	394	3	Y	-0-					7
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	81	1	328	3	Y	-0-					7
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	71	1	259	3	Y	-0-					7
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	151	1	312	3	Y	-0-					7
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	196	1	316	3	Y	-0-					7
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	77	1	245	3	Y	-0-					7
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	63	1	268	3	Y	-0-					7
10	527	N	347	-0-	-180	-0-	68	1	279	3	Y	-0-					7
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	81	1	298	3	Y	-0-					7
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	76	1	325	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	260	1	3977	3	Y	40					76
							44	9									
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	242	1	3526	3	Y	15					91
							17	9									
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	203	1	3095	3	Y	14					105
							15	9									
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	261	1	3116	3	Y	-0-					105
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	251	1	3653	3	Y	26	117	1			14
							29	9									
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	247	1	3463	3	Y	-0-					14
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	242	1	3427	3	Y	-0-					14
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	267	1	3593	3	Y	-0-					14
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	250	1	3138	3	Y	3					17
							3	9									
10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	264	1	3226	3	Y	5					22
							6	9									
11	3090	X	2197	-0-	-893	-0-	140	1	2057	3	Y	-0-					22
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	262	1	3423	3	Y	3					25
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 42,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	71	1	824	3	Y	-0-			-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	74	1	793	3	Y	-0-			-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	69	1	789	3	Y	-0-			-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	97	1	1050	3	Y	-0-			-0-
05	930	N	824	-0-	-106	-0-	78	1	746	3	Y	-0-			-0-
06	840	N	709	-0-	-131	-0-	63	1	646	3	Y	-0-			-0-
07	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	3			Y	-0-			-0-
08	837	N	640	-0-	-197	-0-	62	1	578	3	Y	-0-			-0-
09	720	N	586	-0-	-134	-0-	58	1	528	3	Y	-0-			-0-
10	682	N	496	-0-	-186	-0-	48	1	448	3	Y	-0-			-0-
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	45	1	435	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	321	-0-	-299	-0-	36	1	285	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-			12
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-			12
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-			12
04	510	N	365	-0-	-145	-0-	365	2			Y	-0-			12
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-			12
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-			12
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-			12
08	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	2			Y	-0-			12
09	510	N	370	-0-	-140	-0-	370	2			Y	-0-			12
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-			12
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-			12
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 7,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	86	1	2251	2	Y	-0-			-0-
02	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	111	1	2237	2	Y	-0-			-0-
03	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	152	1	2449	2	Y	-0-			-0-
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	174	1	2881	2	Y	-0-			-0-
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	180	1	2860	2	Y	-0-			-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	102	1	1319	2	Y	-0-			-0-
07	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	79	1	1149	2	Y	-0-			-0-
08	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	30	1	1068	2	Y	-0-			-0-
09	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	38	1	1239	2	Y	-0-			-0-
10	1519	X	959	-0-	-560	-0-	33	1	926	2	Y	-0-			-0-
11	1410	X	938	-0-	-472	-0-	34	1	904	2	Y	-0-			-0-
12	1333	X	989	-0-	-344	-0-	37	1	952	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,434 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	868	N	865	-0-	-3	-0-	50	1	815	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	763	-0-	-78	-0-	37	1	726	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	758	-0-	-79	-0-	37	1	721	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	498	-0-	-342	-0-	22	1	476	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	363	-0-	-443	-0-	15	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	34	1	785	3	Y	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	47	1	1092	3	Y	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	47	1	1020	3	Y	-0-					-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	45	1	969	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	853	-0-	-294	-0-	41	1	812	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	717	-0-	-303	-0-	38	1	679	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	746	-0-	-308	-0-	40	1	706	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	137	1	2455	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	130	1	2294	3	Y	22	17	1			8
							24	9									
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	126	1	2263	3	Y	11	17	1			2
							12	9									
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	136	1	2347	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
05	2511	N	2295	-0-	-216	-0-	117	1	2178	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	126	1	2611	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2145	-0-	-428	-0-	105	1	2040	3	Y	-0-					-0-
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	123	1	2355	3	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2492	-0-	-238	-0-	131	1	2361	3	Y	-0-					-0-
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	143	1	2283	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	150	1	2250	3	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2452	-0-	-121	-0-	153	1	2299	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	775	N	659	-0-	-116	-0-	84	1	575	3	Y	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	102	1	624	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	80	1	569	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	66	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	642	-0-	-133	-0-	59	1	583	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	57	1	573	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	52	1	533	3	Y	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	77	1	635	3	Y	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	72	1	579	3	Y	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	63	1	603	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	636	-0-	-24	-0-	62	1	574	3	Y	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	60	1	652	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,898 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	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	290 23	1 9	5221	3	Y	21	25	1			11
02	5394	X	4644	-0-	-750	-0-	248	1	4396	3	Y	-0-	11	1			-0-
03	5766	X	5000	-0-	-766	-0-	265	1	4735	3	Y	-0-					-0-
04	5580	X	5323	-0-	-257	-0-	290	1	5033	3	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4434	-0-	-805	-0-	225	1	4209	3	Y	-0-					-0-
06	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	243	1	5057	3	Y	-0-					-0-
07	5487	X	4246	-0-	-1241	-0-	207	1	4039	3	Y	-0-					-0-
08	5487	X	5019	-0-	-468	-0-	249	1	4770	3	Y	-0-					-0-
09	5310	X	4549	-0-	-761	-0-	239	1	4310	3	Y	-0-					-0-
10	5301	X	4673	-0-	-628	-0-	276	1	4397	3	Y	-0-					-0-
11	5130	X	4563	-0-	-567	-0-	285	1	4278	3	Y	-0-					-0-
12	5022	X	4639	-0-	-383	-0-	290	1	4349	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	124	N	109	-0-	-15	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1298	-0-	-407	-0-	68	1	1230	3	Y	-0-					-0-
02	1566	N	1472	-0-	-94	-0-	79	1	1393	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	70	1	1252	3	Y	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	77	1	1321	3	Y	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	74	1	1390	3	Y	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1	1302	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1069	-0-	-388	-0-	52	1	1017	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	63	1	1201	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1128	-0-	-252	-0-	59	1	1069	3	Y	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	66	1	1058	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	68	1	1029	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	70	1	1042	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,113 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	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4078	-0-	-1130	-0-	214	1	3843	3	Y	19	29	1			10
							21	9									
02	4843	X	3423	-0-	-1420	-0-	182	1	3209	3	Y	29	29	1			10
							32	9									
03	5177	X	4162	-0-	-1015	-0-	217	1	3886	3	Y	54	56	1			8
							59	9									
04	5010	X	4966	-0-	-44	-0-	268	1	4644	3	Y	49	35	1			22
							54	9									
05	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	255	1	4767	3	Y	38	40	1			20
							42	9									
06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	224	1	4663	3	Y	34	47	1			7
							37	9									
07	5146	X	4425	-0-	-721	-0-	216	1	4209	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	5146	X	5067	-0-	-79	-0-	251	1	4816	3	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4673	-0-	-307	-0-	245	1	4428	3	Y	-0-					-0-
10	5084	X	4925	-0-	-159	-0-	290	1	4635	3	Y	-0-					-0-
11	4920	X	4728	-0-	-192	-0-	296	1	4432	3	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4587	-0-	-466	-0-	287	1	4300	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	200	1	5271	2	N	-0-					16
02	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	239	1	4780	2	N	-0-					16
03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	308	1	4966	2	N	-0-					16
04	5070	X	4827	-0-	-243	-0-	274	1	4553	2	N	-0-					16
05	5239	X	4999	-0-	-240	-0-	296	1	4703	2	N	-0-					16
06	5070	X	4803	-0-	-267	-0-	344	1	4459	2	N	-0-					16
07	5239	X	4962	-0-	-277	-0-	320	1	4642	2	N	-0-					16
08	5239	X	5067	-0-	-172	-0-	139	1	4928	2	N	-0-					16
09	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	147	1	4742	2	N	-0-					16
10	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	175	1	4873	2	N	-0-					16
11	4890	X	4856	-0-	-34	-0-	176	1	4680	2	N	-0-					16
12	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	196	1	5016	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 60,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5488	-0-	-61	-0-	201	1	5287	2	Y	-0-					-0-
02	5191	X	1436	-0-	-3755	-0-	68	1	1368	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
08	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	326	1	11610	2	Y	-0-					-0-
09	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	279	1	9025	2	Y	-0-					-0-
10	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	272	1	7572	2	Y	-0-					-0-
11	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	259	1	6895	2	Y	-0-					-0-
12	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	251	1	6444	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	28	1	494	3	Y	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	571	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	387	-0-	-233	-0-	20	1	367	3	Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	523	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	19	1	364	3	Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	21	1	403	3	Y	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	20	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	415	-0-	-65	-0-	26	1	389	3	Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	171	-0-	-3	-0-	9	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	48	-0-	-138	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	163	-0-	-209	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	14	-0-	-234	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	184	-0-	-176	-0-	10	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	331	3	Y	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	101	-0-	-85	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2398	-0-	-20	-0-	126	1	2272	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	130	1	2300	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	141	1	2507	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3000	N	3085	-0-	85	85	168	1	2917	3	Y	-0-					-0-
05	2516	N	2431	-0-	-85	-0-	123	1	2291	3	Y	15	7	1			8
							17	9									
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	109	1	2267	3	Y	53	50	1			11
							58	9									
07	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	95	1	1859	3	Y	33	34	1			10
							36	9									
08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	111	1	2122	3	Y	35	38	1			7
							39	9									
09	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	116	1	2087	3	Y	30	25	1			12
							33	9									
10	2511	X	2303	-0-	-208	-0-	134	1	2133	3	Y	33	36	1			9
							36	9									
11	2430	X	2224	-0-	-206	-0-	137	1	2051	3	Y	33	27	1			15
							36	9									
12	2325	X	2208	-0-	-117	-0-	136	1	2032	3	Y	36	43	1			8
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 28,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	202	1	1471	3	Y	-0-					24
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	347	1	1423	3	Y	-0-					24
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	291	1	1252	3	Y	-0-					24
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	344	1	1393	3	Y	-0-					24
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	395	1	1440	3	Y	-0-					24
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	559	1	1155	3	Y	-0-					24
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	681	1	1101	3	Y	-0-					24
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	405	1	1287	3	Y	-0-					24
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	295	1	1266	3	Y	-0-					24
10	1829	X	1588	-0-	-241	-0-	309	1	1279	3	Y	-0-					24
11	1710	X	1507	-0-	-203	-0-	323	1	1184	3	Y	-0-					24
12	1767	X	1572	-0-	-195	-0-	296	1	1276	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 19,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	181	1	3027	3	Y	-0-					9
02	2929	X	2637	-0-	-292	-0-	127	1	2510	3	Y	-0-					9
03	3131	X	2658	-0-	-473	-0-	132	1	2526	3	Y	-0-					9
04	3960	X	3490	-0-	-470	-0-	168	1	3322	3	Y	-0-					9
05	4092	X	3476	-0-	-616	-0-	200	1	3276	3	Y	-0-					9
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	202	1	3836	3	Y	-0-					9
07	3596	X	3209	-0-	-387	-0-	177	1	3032	3	Y	-0-					9
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	245	1	4292	3	Y	-0-					9
09	3960	X	3188	-0-	-772	-0-	188	1	3000	3	Y	-0-					9
10	4185	X	4075	-0-	-110	-0-	236	1	3839	3	Y	-0-					9
11	4380	X	3722	-0-	-658	-0-	216	1	3506	3	Y	-0-					9
12	4526	X	2977	-0-	-1549	-0-	181	1	2796	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 41,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4832	-0-	-345	-0-	254	1	4547	3	Y	28	22	1			15
							31	9									
02	4756	X	4121	-0-	-635	-0-	218	1	3849	3	Y	49	46	1			18
							54	9									
03	4991	X	3927	-0-	-1064	-0-	205	1	3664	3	Y	53	63	1			8
							58	9									
04	4770	X	4597	-0-	-173	-0-	248	1	4295	3	Y	49	35	1			22
							54	9									
05	4557	X	4148	-0-	-409	-0-	209	1	3897	3	Y	38	40	1			20
							42	9									
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	230	1	4792	3	Y	54	63	1			11
							59	9									
07	4743	X	4068	-0-	-675	-0-	196	1	3811	3	Y	55	49	1			17
							61	9									
08	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	234	1	4488	3	Y	69	73	1			13
							76	9									
09	5070	X	4341	-0-	-729	-0-	224	1	4050	3	Y	61	49	1			25
							67	9									
10	5239	X	4452	-0-	-787	-0-	258	1	4121	3	Y	66	73	1			18
							73	9									
11	5070	X	4397	-0-	-673	-0-	271	1	4054	3	Y	65	54	1			29
							72	9									
12	4805	X	4482	-0-	-323	-0-	275	1	4128	3	Y	72	85	1			16
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 53,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2028	-0-	-49	-0-	107	1	1921	3	Y	-0-					-0-
02	1943	X	871	-0-	-1072	-0-	47	1	824	3	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1028	-0-	-770	-0-	54	1	974	3	Y	-0-					-0-
04	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	111	1	1938	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	69	1	1295	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	989	-0-	-1	-0-	45	1	944	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1146	-0-	-683	-0-	56	1	1090	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	60	1	1151	3	Y	-0-					-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	72	1	1304	3	Y	-0-					-0-
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	98	1	1565	3	Y	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	77	1	1163	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	85	1	1279	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	992	N	849	-0-	-143	-0-	67	1	782	3	Y	-0-					-0-
02	957	N	876	-0-	-81	-0-	74	1	802	3	Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	73	1	832	3	Y	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	76	1	828	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	86	1	831	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	820	-0-	-50	-0-	73	1	747	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	884	-0-	-46	-0-	86	1	798	3	Y	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	93	1	841	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	760	-0-	-77	-0-	73	1	687	3	Y	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	84	1	811	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	806	-0-	-62	-0-	91	1	715	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	40	1	721	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	538	-0-	-71	-0-	29	1	509	3	Y	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	56	1	1011	3	Y	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	54	1	940	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	36	1	677	3	Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	728	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	483	-0-	-168	-0-	24	1	459	3	Y	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	36	1	686	3	Y	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	603	3	Y	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	43	1	682	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	572	-0-	-118	-0-	36	1	536	3	Y	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	42	1	624	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161882 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7048 - 7072

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2012 - PLUGGED 08/25/12

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

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	57	1	727	3	Y	-0-					2
02	435	N	2	-0-	-433	-0-	2	3			Y	-0-					2
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	59	1	731	3	Y	-0-					2
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	75	1	863	3	Y	-0-					2
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	553	3	Y	-0-					2
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	24	1	420	3	Y	-0-					2
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	47	1	826	3	Y	-0-					2
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	452	3	Y	-0-					2
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	3	Y	-0-					2
10	868	N	198	-0-	-670	-0-	12	1	186	3	Y	-0-					2
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	57	1	698	3	Y	-0-					2
12	527	N	405	-0-	-122	-0-	26	1	379	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	40	1	717	3	Y	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	642	3	Y	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	33	1	590	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	38	1	650	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	589	-0-	-93	-0-	30	1	559	3	Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	675	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	562	-0-	-151	-0-	27	1	535	3	Y	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	537	-0-	-183	-0-	28	1	509	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	429	-0-	-129	-0-	25	1	404	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	49	1	731	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	33	1	495	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4865	-0-	-343	-0-	304	1	4561	3	N	-0-					19
02	4640	X	4593	-0-	-47	-0-	315	1	4277	3	N	1	1	8			19
							1	9									
03	4805	X	3414	-0-	-1391	-0-	243	1	3170	3	N	1	1	8			19
							1	9									
04	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	368	1	5573	3	N	-0-					19
05	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	366	1	4657	3	N	-0-					19
06	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	329	1	4488	3	N	-0-					19
07	6138	X	3971	-0-	-2167	-0-	255	1	3716	3	N	-0-					19
08	6138	X	5156	-0-	-982	-0-	340	1	4816	3	N	-0-					19
09	5940	X	3983	-0-	-1957	-0-	273	1	3710	3	N	-0-					19
10	5022	X	4548	-0-	-474	-0-	303	1	4245	3	N	-0-					19
11	4980	X	4438	-0-	-542	-0-	325	1	4113	3	N	-0-					19
12	5146	X	4503	-0-	-643	-0-	313	1	4190	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 55,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	565	1	9479	3	N	-0-					52
02	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	482	1	9510	3	N	-0-					52
03	9362	X	9078	-0-	-284	-0-	452	1	8626	3	N	-0-					52
04	9990	X	9780	-0-	-210	-0-	472	1	9308	3	N	-0-					52
05	10695	X	9978	-0-	-717	-0-	575	1	9403	3	N	-0-					52
06	10350	X	9456	-0-	-894	-0-	474	1	8982	3	N	-0-					52
07	10695	X	8231	-0-	-2464	-0-	454	1	7777	3	N	-0-					52
08	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	576	1	10063	3	N	-0-					52
09	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	601	1	9612	3	N	-0-					52
10	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	590	1	9579	3	N	17					69
							19	9									
11	10290	X	9897	-0-	-393	-0-	576	1	9321	3	N	-0-					69
12	10633	X	9680	-0-	-953	-0-	589	1	9091	3	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 117,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4031	-0-	-557	-0-	227	1	3804	3	N	-0-					49
02	4292	X	3986	-0-	-306	-0-	193	1	3792	3	N	1	1	8			49
							1	9									
03	4433	X	3467	-0-	-966	-0-	173	1	3292	3	N	2	2	8			49
							2	9									
04	4290	X	3790	-0-	-500	-0-	182	1	3608	3	N	-0-					49
05	4433	X	3957	-0-	-476	-0-	228	1	3729	3	N	-0-					49
06	4110	X	3881	-0-	-229	-0-	195	1	3686	3	N	-0-					49
07	4247	X	3307	-0-	-940	-0-	183	1	3124	3	N	-0-					49
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	251	1	4396	3	N	-0-					49
09	3870	X	3757	-0-	-113	-0-	221	1	3536	3	N	-0-					49
10	3999	X	3468	-0-	-531	-0-	202	1	3266	3	N	-0-					49
11	4500	X	3420	-0-	-1080	-0-	198	1	3222	3	N	-0-					49
12	4650	X	3541	-0-	-1109	-0-	216	1	3325	3	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 45,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 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	6944	X	5225	-0-	-1719	-0-	304	1	4902	3	N	17	88	1			11
							19	9									
02	6496	X	5837	-0-	-659	-0-	283	1	5554	3	N	-0-					11
03	6944	X	4989	-0-	-1955	-0-	243	1	4728	3	N	16					27
							18	9									
04	5730	X	3622	-0-	-2108	-0-	160	1	3408	3	N	49					76
							54	9									
05	6231	X	1116	-0-	-5115	-0-	46	1	1070	3	N	-0-					76
06	6030	X	5777	-0-	-253	-0-	237	1	5540	3	N	-0-					76
07	6231	X	5491	-0-	-740	-0-	228	1	5263	3	N	-0-					76
08	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	285	1	6183	3	N	-0-					76
09	5790	X	5245	-0-	-545	-0-	233	1	5012	3	N	-0-					76
10	5983	X	5766	-0-	-217	-0-	278	1	5488	3	N	-0-					76
11	6270	X	5281	-0-	-989	-0-	279	1	5002	3	N	-0-					76
12	6479	X	5901	-0-	-578	-0-	318	1	5583	3	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 60,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1858	-0-	-0-	-0-	220	1	1638	3	Y	-0-					-0-
02	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	197	1	1714	3	Y	-0-					-0-
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	242	1	2141	3	Y	-0-					-0-
04	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	257	1	2204	3	Y	-0-					-0-
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	262	1	2169	3	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	333	1	2127	3	Y	-0-					-0-
07	2418	N	1990	-0-	-428	-0-	282	1	1708	3	Y	-0-					-0-
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	325	1	2412	3	Y	-0-					-0-
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	273	1	2394	3	Y	-0-					-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	220	1	1765	3	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2060	-0-	-220	-0-	247	1	1813	3	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	346	1	2010	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, E.T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2049	-0-	-183	-0-	115	1	1934	3	N	-0-					13
02	2088	X	2027	-0-	-61	-0-	98	1	1929	3	N	-0-					13
03	2201	X	1753	-0-	-448	-0-	87	1	1666	3	N	-0-					13
04	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	109	1	2151	3	N	-0-					13
05	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	130	1	2126	3	N	-0-					13
06	2100	X	2085	-0-	-15	-0-	104	1	1981	3	N	-0-					13
07	2325	X	1999	-0-	-326	-0-	110	1	1889	3	N	-0-					13
08	2325	X	2195	-0-	-130	-0-	119	1	2076	3	N	-0-					13
09	2250	X	2108	-0-	-142	-0-	124	1	1984	3	N	-0-					13
10	2263	X	1952	-0-	-311	-0-	113	1	1839	3	N	-0-					13
11	2130	X	2059	-0-	-71	-0-	120	1	1939	3	N	-0-					13
12	2201	X	1984	-0-	-217	-0-	121	1	1863	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 24,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	5966	-0-	-5845	-0-	5960	2	6	9	Y	5	39	1			16
02	10991	X	-0-	-0-	-10991	-0-					Y	-0-					16
03	11315	X	273	-0-	-11042	-0-	263	2	10	9	Y	9	1	8			24
04	10470	X	800	-0-	-9670	-0-	781	2	19	9	Y	17					41
05	10819	X	733	-0-	-10086	-0-	733	2			Y	-0-	36	1			5
06	5760	X	860	-0-	-4900	-0-	860	2			Y	-0-					5
07	837	X	402	-0-	-435	-0-	402	2			Y	-0-					5
08	837	X	618	-0-	-219	-0-	618	2			Y	-0-					5
09	870	X	862	-0-	-8	-0-	862	2			Y	-0-					5
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					5
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					5
12	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	954	X	954	-0-	-0-	-0-	49	1	890	3	N	14	13	1			7
							15	9									
02	696	X	592	-0-	-104	-0-	30	1	544	3	N	16	17	1			6
							18	9									
03	713	X	434	-0-	-279	-0-	23	1	411	3	N	-0-	6	1			-0-
04	870	X	258	-0-	-612	-0-	14	1	244	3	N	-0-					-0-
05	899	X	282	-0-	-617	-0-	14	1	268	3	N	-0-					-0-
06	909	X	909	-0-	-0-	-0-	42	1	867	3	N	-0-					-0-
07	620	X	549	-0-	-71	-0-	27	1	522	3	N	-0-					-0-
08	577	X	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	3	N	-0-					-0-
09	900	X	336	-0-	-564	-0-	18	1	318	3	N	-0-					-0-
10	930	X	450	-0-	-480	-0-	27	1	423	3	N	-0-					-0-
11	900	X	458	-0-	-442	-0-	29	1	429	3	N	-0-					-0-
12	589	X	250	-0-	-339	-0-	15	1	235	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3044	-0-	-1141	-0-	161	1	2883	3	N	-0-					-0-
02	3567	X	3345	-0-	-222	-0-	178	1	3167	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	3392	-0-	-359	-0-	180	1	3212	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	3113	-0-	-277	-0-	170	1	2943	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	2803	-0-	-607	-0-	143	1	2660	3	N	-0-					-0-
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	178	1	3693	3	N	-0-					-0-
07	3410	X	3151	-0-	-259	-0-	154	1	2997	3	N	-0-					-0-
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	169	1	3251	3	N	-0-					-0-
09	3870	X	2942	-0-	-928	-0-	154	1	2788	3	N	-0-					-0-
10	3999	X	3050	-0-	-949	-0-	180	1	2870	3	N	-0-					-0-
11	3870	X	3226	-0-	-644	-0-	201	1	3025	3	N	-0-					-0-
12	3410	X	3149	-0-	-261	-0-	197	1	2952	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33449	X	30484	-0-	-2965	-0-	30444	2	40	9	N	36	63	1			31
02	30421	X	27872	-0-	-2549	-0-	27828	2	44	9	N	40					71
03	31651	X	30042	-0-	-1609	-0-	30018	2	24	9	N	22					93
04	29370	X	28333	-0-	-1037	-0-	28291	2	42	9	N	38					131
05	30349	X	27600	-0-	-2749	-0-	27586	2	14	9	N	13	114	1			30
06	29370	X	26487	-0-	-2883	-0-	26487	2			N	-0-					30
07	30039	X	27382	-0-	-2657	-0-	27364	2	18	9	N	16					46
08	30039	X	27627	-0-	-2412	-0-	27598	2	29	9	N	26					72
09	28320	X	26852	-0-	-1468	-0-	26852	2			N	-0-					72
10	27590	X	25837	-0-	-1753	-0-	25837	2			N	-0-					72
11	26730	X	25172	-0-	-1558	-0-	25162	2	10	9	N	9					81
12	27745	X	24809	-0-	-2936	-0-	24794	2	15	9	N	14					95

TOTAL GAS PROD: 328,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6825	-0-	-987	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	6132	-0-	-886	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6668	-0-	-586	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
04	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
05	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5792	-0-	-36	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
08	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5475	-0-	-165	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5711	-0-	-117	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5363	-0-	-277	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5288	-0-	-540	-0-	5288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	457	-0-	-70	-0-	38	1	419	3	N	-0-					-0-
02	493	X	438	-0-	-55	-0-	21	1	407	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
03	527	X	446	-0-	-81	-0-	20	1	417	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
04	510	X	409	-0-	-101	-0-	21	1	388	3	N	-0-					-0-
05	496	X	384	-0-	-112	-0-	21	1	363	3	N	-0-					-0-
06	450	X	349	-0-	-101	-0-	21	1	328	3	N	-0-					-0-
07	465	X	320	-0-	-145	-0-	18	1	302	3	N	-0-					-0-
08	434	X	333	-0-	-101	-0-	19	1	314	3	N	-0-					-0-
09	420	X	306	-0-	-114	-0-	17	1	289	3	N	-0-					-0-
10	372	X	271	-0-	-101	-0-	17	1	254	3	N	-0-					-0-
11	360	X	303	-0-	-57	-0-	19	1	284	3	N	-0-					-0-
12	341	X	291	-0-	-50	-0-	18	1	273	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62279	X	35304	-0-	-26975	-0-	749	1	34357	3	N	180	175	1			61
							198	9									
02	48894	X	35163	-0-	-13731	-0-	1671	1	33330	3	N	147	121	1			87
							162	9									
03	50716	X	30468	-0-	-20248	-0-	1366	1	28983	3	N	108	178	1			17
							119	9									
04	35520	X	28522	-0-	-6998	-0-	1428	1	27013	3	N	74	79	1			12
							81	9									
05	36704	X	25793	-0-	-10911	-0-	1422	1	24324	3	N	43	36	1			19
							47	9									
06	35520	X	22357	-0-	-13163	-0-	1350	1	20979	3	N	25					44
							28	9									
07	36704	X	18421	-0-	-18283	-0-	1043	1	17367	3	N	10	34	1			20
							11	9									
08	30473	X	19543	-0-	-10930	-0-	1110	1	18393	3	N	36	36	1			20
							40	9									
09	28530	X	16009	-0-	-12521	-0-	895	1	15093	3	N	19					39
							21	9									
10	25792	X	16353	-0-	-9439	-0-	1007	1	15320	3	N	24	41	1			22
							26	9									
11	22350	X	13226	-0-	-9124	-0-	864	1	12348	3	N	13					35
							14	9									
12	19530	X	10510	-0-	-9020	-0-	670	1	9829	3	N	10	38	1			7
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 271,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	3726	-0-	-2474	-0-	296	1	3430	3	Y	-0-					-0-
02	5800	X	3077	-0-	-2723	-0-	261	1	2816	3	Y	-0-					-0-
03	6200	X	3448	-0-	-2752	-0-	278	1	3169	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4650	X	2961	-0-	-1689	-0-	250	1	2711	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	2616	-0-	-1197	-0-	247	1	2369	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3462	-0-	-138	-0-	309	1	3153	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	2839	-0-	-602	-0-	2839	3			Y	-0-					-0-
08	3441	X	1638	-0-	-1803	-0-	160	1	1478	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	1661	-0-	-1789	-0-	165	1	1496	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	2291	-0-	-1274	-0-	220	1	2071	3	Y	-0-					-0-
11	3450	X	2400	-0-	-1050	-0-	226	1	2174	3	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2078	-0-	-774	-0-	236	1	1842	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	15190	X	10985	-0-	-4205	-0-	575	1	10309	3	Y	92	108	1			49
							101	9									
02	13427	X	9659	-0-	-3768	-0-	513	1	9074	3	Y	65	90	1			24
							72	9									
03	12865	X	9552	-0-	-3313	-0-	509	1	9043	3	Y	-0-	24	1			-0-
04	11610	X	9719	-0-	-1891	-0-	530	1	9189	3	Y	-0-					-0-
05	10416	X	8512	-0-	-1904	-0-	433	1	8079	3	Y	-0-					-0-
06	10050	X	9348	-0-	-702	-0-	429	1	8919	3	Y	-0-					-0-
07	10044	X	7375	-0-	-2669	-0-	360	1	7015	3	Y	-0-					-0-
08	10044	X	7887	-0-	-2157	-0-	390	1	7497	3	Y	-0-					-0-
09	9720	X	7439	-0-	-2281	-0-	390	1	7049	3	Y	-0-					-0-
10	9207	X	7345	-0-	-1862	-0-	433	1	6912	3	Y	-0-					-0-
11	8910	X	6998	-0-	-1912	-0-	438	1	6560	3	Y	-0-					-0-
12	7874	X	6967	-0-	-907	-0-	435	1	6532	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

CHROMA OPERATING, INC. 153257
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	4747	-0-	-2879	-0-	1860	1	2887	2	N	-0-					49
02	6583	X	4684	-0-	-1899	-0-	1740	1	2944	2	N	-0-					49
03	5487	X	4461	-0-	-1026	-0-	1860	1	2601	2	N	-0-					49
04	5310	X	2774	-0-	-2536	-0-	1740	1	1034	2	N	-0-					49
05	5487	X	5306	-0-	-181	-0-	1860	1	3446	2	N	-0-					49
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	1800	1	3555	2	N	-0-					49
07	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	1680	1	3836	2	N	-0-					49
08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	1860	1	3782	2	N	-0-					49
09	5370	X	4537	-0-	-833	-0-	1740	1	2797	2	N	-0-					49
10	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	1860	1	3938	2	N	-0-					49
11	5460	X	5317	-0-	-143	-0-	1740	1	3577	2	N	-0-					49
12	5642	X	5345	-0-	-297	-0-	1860	1	3485	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 59,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 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	5580	X	5314	-0-	-266	-0-	389	1	4925	2	N	-0-					101
02	5220	X	4926	-0-	-294	-0-	363	1	4563	2	N	-0-					101
03	5208	X	4377	-0-	-831	-0-	317	1	4060	2	N	-0-					101
04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	380	1	4845	2	N	-0-					101
05	5301	X	2587	-0-	-2714	-0-	386	1	2201	2	N	-0-					101
06	5130	X	4955	-0-	-175	-0-	382	1	4573	2	N	-0-					101
07	5394	X	4415	-0-	-979	-0-	362	1	4053	2	N	-0-					101
08	5394	X	5034	-0-	-360	-0-	380	1	4654	2	N	-0-					101
09	5220	X	4706	-0-	-514	-0-	384	1	4322	2	N	-0-					101
10	5115	X	5039	-0-	-76	-0-	422	1	4617	2	N	-0-					101
11	4950	X	4890	-0-	-60	-0-	409	1	4481	2	N	-0-					101
12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	399	1	4692	2	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 56,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	172	1	1169	2	N	-0-					10
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	4	1	1202	2	N	-0-					10
03	1271	N	924	-0-	-347	-0-	4	1	920	2	N	-0-					10
04	1290	N	892	-0-	-398	-0-	5	1	887	2	N	-0-					10
05	1302	N	893	-0-	-409	-0-	5	1	867	2	N	19					29
							21	9									
06	900	N	685	-0-	-215	-0-	1	1	684	2	N	-0-					29
07	930	N	520	-0-	-410	-0-	5	1	508	2	N	6					35
							7	9									
08	930	N	476	-0-	-454	-0-	5	1	471	2	N	-0-					35
09	690	N	503	-0-	-187	-0-	6	1	497	2	N	-0-					35
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	9	1	574	2	N	-0-					35
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	14	1	904	2	N	-0-					35
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	21	1	1104	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 10,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	99	1	1033	2	N	-0-					-0-
02	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	96	1	1004	2	N	-0-					-0-
03	915	X	915	-0-	-0-	-0-	84	1	831	2	N	-0-					-0-
04	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	132	1	1249	2	N	-0-					-0-
05	1178	X	656	-0-	-522	-0-	119	1	537	2	N	-0-					-0-
06	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	125	1	1056	2	N	-0-					-0-
07	1426	X	1101	-0-	-325	-0-	116	1	985	2	N	-0-					-0-
08	1426	X	1251	-0-	-175	-0-	139	1	1112	2	N	-0-					-0-
09	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	189	1	1996	2	N	-0-					-0-
10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	250	1	4490	2	N	-0-					-0-
11	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	258	1	5792	2	N	-0-					-0-
12	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	266	1	5914	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1840	-0-	-113	-0-	135	1	1705	2	N	-0-					6
02	1827	X	1627	-0-	-200	-0-	120	1	1507	2	N	-0-					6
03	1953	X	1173	-0-	-780	-0-	85	1	1088	2	N	-0-					6
04	1770	X	1718	-0-	-52	-0-	125	1	1593	2	N	-0-					6
05	1829	X	688	-0-	-1141	-0-	102	1	582	2	N	4					10
							4	9									
06	1770	X	1504	-0-	-266	-0-	116	1	1388	2	N	-0-					10
07	1767	X	1082	-0-	-685	-0-	88	1	981	2	N	12					22
							13	9									
08	1767	X	1308	-0-	-459	-0-	99	1	1209	2	N	-0-					22
09	1710	X	1614	-0-	-96	-0-	132	1	1482	2	N	-0-					22
10	1550	X	1346	-0-	-204	-0-	113	1	1233	2	N	-0-					22
11	1500	X	1429	-0-	-71	-0-	119	1	1310	2	N	-0-					22
12	1674	X	1407	-0-	-267	-0-	110	1	1297	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 16,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	248	X	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					22
02	232	X	214	-0-	-18	-0-	214	2			N	-0-					22
03	279	X	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					22
04	270	X	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					22
05	279	X	78	-0-	-201	-0-	78	2			N	-0-					22
06	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					22
07	615	X	615	-0-	-0-	-0-	62	1	553	2	N	-0-					22
08	217	X	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					22
09	270	X	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					22
10	620	X	208	-0-	-412	-0-	208	2			N	-0-					22
11	600	X	188	-0-	-412	-0-	188	2			N	-0-					22
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,654 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	3751	X	3233	-0-	-518	-0-	3233	2			N	-0-					50
02	3509	X	3074	-0-	-435	-0-	3074	2			N	-0-					50
03	3689	X	3154	-0-	-535	-0-	3154	2			N	-0-					50
04	3570	X	3169	-0-	-401	-0-	3169	2			N	-0-					50
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	6					56
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					56
07	3286	X	808	-0-	-2478	-0-	82	1	726	2	N	-0-					56
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					56
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					56
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					56
11	3240	X	3048	-0-	-192	-0-	3048	2			N	-0-					56
12	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11856	2	17	9	N	15					71

TOTAL GAS PROD: 38,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	7378	X	6703	-0-	-675	-0-	6703	2			N	-0-					102
02	6902	X	6750	-0-	-152	-0-	6680	2	70	9	N	64	143	1			23
03	7378	X	6498	-0-	-880	-0-	6498	2			N	-0-					23
04	7140	X	7052	-0-	-88	-0-	7052	2			N	-0-					23
05	7378	X	6128	-0-	-1250	-0-	6125	2	3	9	N	3					26
06	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8217	2	1	9	N	1					27
07	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8525	2	6	9	N	5					32
08	7285	X	5137	-0-	-2148	-0-	5131	2	6	9	N	5					37
09	7140	X	5425	-0-	-1715	-0-	5423	2	2	9	N	2					39
10	7378	X	1360	-0-	-6018	-0-	1354	2	6	9	N	5					44
11	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					44
12	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 61,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					81
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					81
06	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					81
07	995	X	995	-0-	-0-	-0-	99	1	878	2	N	16					97
							18	9									
08	3658	X	421	-0-	-3237	-0-	421	2			N	-0-					97
09	3540	X	904	-0-	-2636	-0-	904	2			N	-0-					97
10	3658	X	1021	-0-	-2637	-0-	1021	2			N	-0-					97
11	1200	X	532	-0-	-668	-0-	532	2			N	-0-					97
12	992	X	583	-0-	-409	-0-	583	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 11,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					5
02	29	N	5	-0-	-24	-0-	5	2			N	-0-					5
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					5
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	29	2	12	9	N	11					16
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					16
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					16
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					16
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1364	X	1169	-0-	-195	-0-	1169	2			N	-0-					99
02	1276	X	815	-0-	-461	-0-	797	2	18	9	N	16	55	1			60
03	1302	X	1041	-0-	-261	-0-	1041	2			N	-0-					60
04	1260	X	735	-0-	-525	-0-	735	2			N	-0-					60
05	1178	X	867	-0-	-311	-0-	867	2			N	-0-	52	1			8
06	1140	X	819	-0-	-321	-0-	819	2			N	-0-					8
07	1054	X	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-					8
08	1054	X	620	-0-	-434	-0-	620	2			N	-0-					8
09	840	X	543	-0-	-297	-0-	543	2			N	-0-					8
10	1147	X	468	-0-	-679	-0-	468	2			N	-0-					8
11	1110	X	385	-0-	-725	-0-	385	2			N	-0-					8
12	1147	X	337	-0-	-810	-0-	337	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	501	2	9	9	N	8					8
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					8
07	496	N	305	-0-	-191	-0-	31	1	274	2	N	-0-					8
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					8
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					8
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					8
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					8
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522

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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3298	-0-	-50	-0-	379	1	2919	2	N	-0-					30
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	390	1	2964	2	N	-0-					30
03	3348	X	2504	-0-	-844	-0-	298	1	2206	2	N	-0-					30
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	397	1	3077	2	N	-0-					30
05	3596	X	2804	-0-	-792	-0-	339	1	2462	2	N	3					33
							3	9									
06	3480	X	2894	-0-	-586	-0-	336	1	2558	2	N	-0-					33
07	3596	X	2399	-0-	-1197	-0-	287	1	2112	2	N	-0-					33
08	3596	X	2778	-0-	-818	-0-	268	1	2510	2	N	-0-					33
09	3480	X	3103	-0-	-377	-0-	393	1	2710	2	N	-0-					33
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	385	1	2707	2	N	-0-					33
11	2880	X	2397	-0-	-483	-0-	300	1	2097	2	N	-0-					33
12	3193	X	1472	-0-	-1721	-0-	196	1	1276	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 33,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	142	1	1451	2	N	-0-					47
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	129	1	1355	2	N	-0-					47
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	121	1	1211	2	N	-0-					47
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	105	1	1233	2	N	-0-					47
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	156	1	1391	2	N	-0-					47
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	127	1	1333	2	N	-0-					47
07	1147	N	713	-0-	-434	-0-	62	1	651	2	N	-0-					47
08	1147	N	811	-0-	-336	-0-	60	1	751	2	N	-0-					47
09	1110	N	675	-0-	-435	-0-	51	1	623	2	N	1					48
							1	9									
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	90	1	894	2	N	-0-					48
11	780	N	520	-0-	-260	-0-	57	1	463	2	N	-0-					48
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	106	1	1046	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 13,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	287	1	2205	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2274	-0-	-626	-0-	265	1	2009	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	1978	-0-	-1122	-0-	235	1	1743	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2399	-0-	-601	-0-	274	1	2125	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2370	-0-	-110	-0-	286	1	2084	2	N	-0-					-0-
06	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	330	1	2514	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	2418	-0-	-62	-0-	290	1	2128	2	N	-0-					-0-
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	300	1	2810	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2841	-0-	-9	-0-	360	1	2481	2	N	-0-					-0-
10	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	379	1	2669	2	N	-0-					-0-
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	414	1	2897	2	N	-0-					-0-
12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	430	1	2805	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,320 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	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	157	1	1205	2	N	-0-					15
02	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	122	1	922	2	N	-0-					15
03	1054	X	516	-0-	-538	-0-	62	1	454	2	N	-0-					15
04	1320	X	1077	-0-	-243	-0-	123	1	954	2	N	-0-					15
05	1364	X	960	-0-	-404	-0-	116	1	844	2	N	-0-					15
06	1320	X	968	-0-	-352	-0-	112	1	856	2	N	-0-					15
07	1116	X	880	-0-	-236	-0-	105	1	775	2	N	-0-					15
08	1116	X	1059	-0-	-57	-0-	102	1	957	2	N	-0-					15
09	1080	X	1026	-0-	-54	-0-	130	1	896	2	N	-0-					15
10	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	131	1	921	2	N	-0-					15
11	1020	X	935	-0-	-85	-0-	117	1	818	2	N	-0-					15
12	1054	X	925	-0-	-129	-0-	123	1	802	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 11,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612

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	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	218	1	2237	2	N	-0-					-0-
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	192	1	2017	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1890	-0-	-125	-0-	172	1	1718	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1640	-0-	-310	-0-	129	1	1511	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1494	-0-	-521	-0-	151	1	1343	2	N	-0-					-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	173	1	1812	2	N	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	153	1	1618	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	139	1	1740	2	N	-0-					-0-
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	149	1	1808	2	N	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	190	1	1892	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1723	-0-	-107	-0-	190	1	1533	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1703	-0-	-312	-0-	157	1	1546	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	47	1	454	2	N	-0-					37
02	725	N	496	-0-	-229	-0-	46	1	450	2	N	-0-					37
03	620	N	484	-0-	-136	-0-	46	1	438	2	N	-0-					37
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	53	1	500	2	N	-0-					37
05	527	N	438	-0-	-89	-0-	58	1	380	2	N	-0-					37
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	53	1	703	2	N	-0-					37
07	558	N	515	-0-	-43	-0-	41	1	474	2	N	-0-					37
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	63	1	730	2	N	-0-					37
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	73	1	786	2	N	-0-					37
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	61	1	560	2	N	-0-					37
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	81	1	719	2	N	-0-					37
12	899	N	755	-0-	-144	-0-	78	1	677	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 7,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

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	868	N	348	-0-	-520	-0-	31	1	317	2	N	-0-					21
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	76	1	800	2	N	-0-					21
03	589	N	414	-0-	-175	-0-	38	1	376	2	N	-0-					21
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	83	1	982	2	N	-0-					21
05	930	N	760	-0-	-170	-0-	76	1	684	2	N	-0-					21
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	94	1	981	2	N	-0-					21
07	1116	N	897	-0-	-219	-0-	78	1	819	2	N	-0-					21
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	83	1	1036	2	N	-0-					21
09	1080	N	912	-0-	-168	-0-	70	1	842	2	N	-0-					21
10	899	N	840	-0-	-59	-0-	77	1	763	2	N	-0-					21
11	1080	N	997	-0-	-83	-0-	110	1	887	2	N	-0-					21
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	97	1	956	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 10,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	98	1	756	2	N	-0-					17
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	86	1	653	2	N	-0-					17
03	775	N	560	-0-	-215	-0-	66	1	494	2	N	-0-					17
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	112	1	865	2	N	-0-					17
05	775	N	721	-0-	-54	-0-	87	1	634	2	N	-0-					17
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	92	1	698	2	N	-0-					17
07	1023	N	731	-0-	-292	-0-	88	1	643	2	N	-0-					17
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	92	1	865	2	N	-0-					17
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	112	1	770	2	N	-0-					17
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	112	1	788	2	N	-0-					17
11	930	N	824	-0-	-106	-0-	103	1	721	2	N	-0-					17
12	899	N	849	-0-	-50	-0-	113	1	736	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2449	X	1839	-0-	-610	-0-	163	1	1676	2	N	-0-					-0-
02	2262	X	2144	-0-	-118	-0-	186	1	1958	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	1648	-0-	-460	-0-	150	1	1498	2	N	-0-					-0-
04	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	167	1	1970	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	1975	-0-	-319	-0-	194	1	1723	2	N	53					53
							58	9									
06	2220	X	1833	-0-	-387	-0-	160	1	1673	2	N	-0-					53
07	2294	X	1808	-0-	-486	-0-	156	1	1648	2	N	4					57
							4	9									
08	2480	X	1411	-0-	-1069	-0-	104	1	1301	2	N	5					62
							6	9									
09	2130	X	2076	-0-	-54	-0-	158	1	1906	2	N	11					73
							12	9									
10	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	217	1	2159	2	N	-0-					73
11	1830	X	1762	-0-	-68	-0-	194	1	1568	2	N	-0-					73
12	2139	X	1935	-0-	-204	-0-	178	1	1755	2	N	2					75
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 5 RRCID -> 163524 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	268	2	N	-0-					15
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	2	N	-0-					15
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	23	1	233	2	N	-0-					15
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	305	2	N	-0-					15
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	33	1	302	2	N	-0-					15
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	340	2	N	-0-					15
07	341	N	264	-0-	-77	-0-	23	1	241	2	N	-0-					15
08	434	N	342	-0-	-92	-0-	25	1	317	2	N	-0-					15
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	336	2	N	-0-					15
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	292	2	N	-0-					15
11	330	N	249	-0-	-81	-0-	27	1	222	2	N	-0-					15
12	372	N	260	-0-	-112	-0-	24	1	236	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484

01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	74	1	1511	2	Y	-0-					19
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	77	1	1624	2	Y	11	28	1			2
							12	9									
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	87	1	1817	2	Y	-0-					2
04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	93	1	1906	2	Y	10					12
							11	9									
05	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	93	1	1749	2	Y	-0-	5	1			7
06	1830	X	1557	-0-	-273	-0-	156	1	1401	2	Y	-0-					7
07	2077	X	1607	-0-	-470	-0-	164	1	1443	2	Y	-0-	2	1			5
08	2077	X	1010	-0-	-1067	-0-	95	1	915	2	Y	-0-	2	1			3
09	2010	X	912	-0-	-1098	-0-	86	1	826	2	Y	-0-					3
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	166	1	1570	2	Y	3	3	1	1	5	2
							3	9									
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	145	1	1243	2	Y	2					4
							2	9									
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	143	1	1266	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1228	-0-	-0-	-0-	57	1	1171	2	Y	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	52	1	1093	2	Y	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	58	1	1203	2	Y	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	53	1	1081	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	58	1	1101	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
06	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	113	1	1010	2	Y	-0-					3
07	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	118	1	1040	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	103	1	998	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	96	1	928	2	Y	2					3
							2	9									
10	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	105	1	990	2	Y	1	2	1	1	5	1
							1	9									
11	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	107	1	916	2	Y	2					3
							2	9									
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	116	1	1027	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	4433	X	4243	-0-	-190	-0-	197	1	4046	2	Y	-0-					31
02	4060	X	3539	-0-	-521	-0-	160	1	3364	2	Y	14	42	1			3
							15	9									
03	4247	X	4027	-0-	-220	-0-	184	1	3843	2	Y	-0-					3
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	175	1	3594	2	Y	11					14
							12	9									
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	206	1	3887	2	Y	-0-	5	1			9
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	402	1	3606	2	Y	2					11
							2	9									
07	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	422	1	3713	2	Y	6	9	1			8
							7	9									
08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	323	1	3116	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
09	3330	X	2868	-0-	-462	-0-	269	1	2591	2	Y	7					10
							8	9									
10	4154	X	3183	-0-	-971	-0-	304	1	2875	2	Y	4	6	1	4	5	4
							4	9									
11	4020	X	2005	-0-	-2015	-0-	209	1	1794	2	Y	2					6
							2	9									
12	4154	X	2277	-0-	-1877	-0-	230	1	2040	2	Y	6	6	1			6
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 41,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	292	1	6006	2	Y	-0-					-0-
02	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	289	1	6104	2	Y	-0-					-0-
03	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	316	1	6603	2	Y	-0-					-0-
04	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	285	1	5864	2	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5983	-0-	-31	-0-	301	1	5673	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
06	5820	X	5740	-0-	-80	-0-	575	1	5151	2	Y	13					16
							14	9									
07	6014	X	5918	-0-	-96	-0-	603	1	5303	2	Y	11	15	1			12
							12	9									
08	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	1523	1	14710	2	Y	36	34	1			14
							40	9									
09	17442	X	17442	-0-	-0-	-0-	1636	1	15771	2	Y	32					46
							35	9									
10	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	1407	1	13315	2	Y	21	29	1	19	5	19
							23	9									
11	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	1306	1	11202	2	Y	21					40
							23	9									
12	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	1213	1	10743	2	Y	19	30	1			29
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 116,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	4030	X	3698	-0-	-332	-0-	329	1	3369	2	N	-0-					94
02	3770	X	3469	-0-	-301	-0-	300	1	3163	2	N	5					99
							6	9									
03	3999	X	2526	-0-	-1473	-0-	229	1	2297	2	N	-0-					99
04	3870	X	3526	-0-	-344	-0-	277	1	3249	2	N	-0-					99
05	3844	X	3026	-0-	-818	-0-	304	1	2722	2	N	-0-					99
06	3600	X	3267	-0-	-333	-0-	285	1	2982	2	N	-0-					99
07	3720	X	3080	-0-	-640	-0-	267	1	2813	2	N	-0-					99
08	3844	X	3605	-0-	-239	-0-	267	1	3335	2	N	3					102
							3	9									
09	3540	X	3347	-0-	-193	-0-	254	1	3074	2	N	17					119
							19	9									
10	3379	X	3354	-0-	-25	-0-	306	1	3048	2	N	-0-					119
11	3480	X	2761	-0-	-719	-0-	304	1	2457	2	N	-0-					119
12	3596	X	3173	-0-	-423	-0-	293	1	2880	2	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 38,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	9582	-0-	-3779	-0-	445	1	9137	2	Y	-0-					-0-
							8	9									
02	12180	X	8691	-0-	-3489	-0-	394	1	8297	2	Y	-0-					-0-
							2	9									
03	12555	X	8121	-0-	-4434	-0-	371	1	7750	2	Y	-0-					-0-
							3	9									
04	11070	X	6075	-0-	-4995	-0-	282	1	5793	2	Y	-0-					-0-
							2	9									
05	10664	X	5317	-0-	-5347	-0-	268	1	5041	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
06	9270	X	1852	-0-	-7418	-0-	186	1	1664	2	Y	2					5
							2	9									
07	9300	X	1918	-0-	-7382	-0-	195	1	1714	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
08	8122	X	5380	-0-	-2742	-0-	504	1	4865	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
09	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	576	1	5549	2	Y	10					15
							11	9									
10	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	592	1	5601	2	Y	13	12	1	8	5	8
							14	9									
11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	500	1	4291	2	Y	7					15
							8	9									
12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	370	1	3281	2	Y	3	9	1			9
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 67,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5368	-0-	-863	-0-	476	1	4882	2	N	9					67
							10	9									
02	5626	X	5023	-0-	-603	-0-	436	1	4584	2	N	3					70
							3	9									
03	6014	X	4085	-0-	-1929	-0-	371	1	3714	2	N	-0-					70
04	5820	X	3899	-0-	-1921	-0-	305	1	3591	2	N	3					73
							3	9									
05	5363	X	3831	-0-	-1532	-0-	386	1	3443	2	N	2					75
							2	9									
06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	508	1	5321	2	N	2					77
							2	9									
07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	472	1	4970	2	N	3					80
							3	9									
08	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	472	1	5899	2	N	4					84
							4	9									
09	5820	X	5192	-0-	-628	-0-	396	1	4795	2	N	1					85
							1	9									
10	6014	X	5123	-0-	-891	-0-	467	1	4654	2	N	2					87
							2	9									
11	6180	X	3549	-0-	-2631	-0-	391	1	3155	2	N	3					90
							3	9									
12	6386	X	2154	-0-	-4232	-0-	199	1	1955	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 55,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	248	N	89	-0-	-159	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	56	-0-	-89	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	61	-0-	-156	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	311	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	2	Y	-0-					3
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	Y	-0-	1	1			2
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	Y	-0-					2
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	12	1	120	2	Y	-0-					2
10	186	N	25	-0-	-161	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					2
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1333	N	895	-0-	-438	-0-	42	1	853	2	Y	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	72	1	1509	2	Y	-0-					-0-
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	79	1	1646	2	Y	-0-					-0-
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	75	1	1550	2	Y	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	72	1	1347	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
06	1320	N	866	-0-	-454	-0-	87	1	779	2	Y	-0-					3
07	1364	N	894	-0-	-470	-0-	91	1	802	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	1364	N	632	-0-	-732	-0-	59	1	573	2	Y	-0-	1	1			1
09	870	N	595	-0-	-275	-0-	56	1	538	2	Y	1					2
							1	9									
10	899	N	295	-0-	-604	-0-	28	1	267	2	Y	-0-	1	1			1
11	600	N	230	-0-	-370	-0-	24	1	206	2	Y	-0-					1
12	620	N	251	-0-	-369	-0-	25	1	225	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	135	1	2768	2	Y	-0-					-0-
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	115	1	2417	2	Y	-0-					-0-
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	118	1	2469	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2552	-0-	-268	-0-	118	1	2434	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	146	1	2744	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
06	2820	X	2635	-0-	-185	-0-	264	1	2367	2	Y	4					7
							4	9									
07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	277	1	2437	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
08	3038	X	2217	-0-	-821	-0-	208	1	2006	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
09	2820	X	1842	-0-	-978	-0-	173	1	1665	2	Y	4					6
							4	9									
10	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	272	1	2577	2	Y	8	6	1	4	5	4
							9	9									
11	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	282	1	2421	2	Y	5					9
							6	9									
12	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	275	1	2431	2	Y	5	7	1			7
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 31,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

01	2635	X	2574	-0-	-61	-0-	2574	2			N	-0-					218
02	2465	X	2401	-0-	-64	-0-	2401	2			N	-0-					218
03	2635	X	2466	-0-	-169	-0-	2466	2			N	-0-					218
04	2550	X	2323	-0-	-227	-0-	2323	2			N	-0-					218
05	2573	X	2025	-0-	-548	-0-	2025	2			N	-0-					218
06	2490	X	1994	-0-	-496	-0-	1994	2			N	-0-					218
07	2573	X	1507	-0-	-1066	-0-	1507	2			N	-0-					218
08	2480	X	1318	-0-	-1162	-0-	1318	2			N	-0-	191	1			27
09	2310	X	1232	-0-	-1078	-0-	1232	2			N	-0-					27
10	2046	X	1183	-0-	-863	-0-	1183	2			N	-0-					27
11	1980	X	993	-0-	-987	-0-	993	2			N	-0-					27
12	1519	X	1043	-0-	-476	-0-	1043	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 21,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	2108	X	1610	-0-	-498	-0-	143	1	1465	2	N	2					114
							2	9									
02	1943	X	1810	-0-	-133	-0-	157	1	1652	2	N	1					115
							1	9									
03	2015	X	1601	-0-	-414	-0-	145	1	1448	2	N	7					122
							8	9									
04	1950	X	1750	-0-	-200	-0-	137	1	1611	2	N	2					124
							2	9									
05	1922	X	1732	-0-	-190	-0-	174	1	1549	2	N	8					132
							9	9									
06	1860	X	1526	-0-	-334	-0-	132	1	1383	2	N	10					142
							11	9									
07	1922	X	1398	-0-	-524	-0-	121	1	1277	2	N	-0-					142
08	2201	X	1897	-0-	-304	-0-	141	1	1756	2	N	-0-					142
09	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	140	1	1693	2	N	-0-					142
10	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	176	1	1755	2	N	-0-					142
11	1830	X	1704	-0-	-126	-0-	188	1	1516	2	N	-0-					142
12	1891	X	1793	-0-	-98	-0-	165	1	1628	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 20,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

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	3968	X	3634	-0-	-334	-0-	169	1	3465	2	Y	-0-					-0-
02	3596	X	3331	-0-	-265	-0-	151	1	3180	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3654	-0-	-4	-0-	167	1	3487	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3391	-0-	-119	-0-	157	1	3234	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3520	-0-	-107	-0-	177	1	3334	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
06	3540	X	3326	-0-	-214	-0-	333	1	2986	2	Y	6					9
							7	9									
07	3658	X	3430	-0-	-228	-0-	350	1	3074	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	3689	X	2815	-0-	-874	-0-	264	1	2549	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
09	3420	X	1977	-0-	-1443	-0-	185	1	1785	2	Y	6					8
							7	9									
10	3534	X	2917	-0-	-617	-0-	278	1	2632	2	Y	6	6	1	4	5	4
							7	9									
11	3330	X	2998	-0-	-332	-0-	312	1	2679	2	Y	6					10
							7	9									
12	3441	X	3326	-0-	-115	-0-	337	1	2982	2	Y	6	8	1			8
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 38,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	194	-0-	-9	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	9	1	159	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	16	1	139	2	Y	-0-					3
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	16	1	143	2	Y	-0-					3
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	13	1	124	2	Y	-0-					3
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					3
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	2	Y	-0-					3
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	2	Y	-0-					3
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	28	-0-	-242	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	88	1	1664	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
06	3000	N	4038	-0-	1038	1038	404	1	3625	2	Y	8					11
							9	9									
07	3100	N	4164	-0-	1064	2102	424	1	3732	2	Y	7	10	1			8
							8	9									
08	3100	N	4139	-0-	1039	3141	388	1	3745	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
09	7136	X	3995	-0-	-3141	-0-	375	1	3611	2	Y	8					12
							9	9									
10	4185	X	1759	-0-	-2426	-0-	168	1	1591	2	Y	-0-	3	1	2	5	7
11	4050	X	270	-0-	-3780	-0-	28	1	242	2	Y	-0-					7
12	4154	X	267	-0-	-3887	-0-	27	1	240	2	Y	-0-	1	1			6

TOTAL GAS PROD: 21,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	713	X	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-					39
02	580	X	356	-0-	-224	-0-	356	2			N	-0-					39
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					39
04	570	X	269	-0-	-301	-0-	269	2			N	-0-					39
05	589	X	76	-0-	-513	-0-	72	2	4	9	N	4					43
06	570	X	240	-0-	-330	-0-	240	2			N	-0-					43
07	372	X	73	-0-	-299	-0-	73	2			N	-0-					43
08	279	X	79	-0-	-200	-0-	77	2	2	9	N	2					45
09	270	X	128	-0-	-142	-0-	128	2			N	-0-					45
10	248	X	43	-0-	-205	-0-	43	2			N	-0-					45
11	240	X	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-					45
12	124	X	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6251	-0-	-290	-0-	290	1	5961	2	Y	-0-					-0-
02	6061	X	5848	-0-	-213	-0-	265	1	5583	2	Y	-0-					-0-
03	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	285	1	5967	2	Y	-0-					-0-
04	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	272	1	5594	2	Y	-0-					-0-
05	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	306	1	5776	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
06	5580	X	5423	-0-	-157	-0-	543	1	4867	2	Y	12					15
							13	9									
07	5766	X	5591	-0-	-175	-0-	570	1	5011	2	Y	9	13	1			11
							10	9									
08	5766	X	5103	-0-	-663	-0-	478	1	4621	2	Y	4	11	1			4
							4	9									
09	5580	X	5320	-0-	-260	-0-	499	1	4809	2	Y	11					15
							12	9									
10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	534	1	5053	2	Y	10	11	1	7	5	7
							11	9									
11	5070	X	4993	-0-	-77	-0-	520	1	4463	2	Y	9					16
							10	9									
12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	572	1	5065	2	Y	12	14	1			14
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 67,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					249
02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4422	2	46	9	N	42	187	1			104
03	4588	X	4393	-0-	-195	-0-	4393	2			N	-0-					104
04	4620	X	4367	-0-	-253	-0-	4367	2			N	-0-					104
05	4774	X	3903	-0-	-871	-0-	3869	2	34	9	N	31	78	1			57
06	4620	X	3681	-0-	-939	-0-	3681	2			N	-0-					57
07	4774	X	3992	-0-	-782	-0-	3992	2			N	-0-					57
08	4526	X	3863	-0-	-663	-0-	3863	2			N	-0-					57
09	4380	X	3629	-0-	-751	-0-	3629	2			N	-0-					57
10	3999	X	3503	-0-	-496	-0-	3503	2			N	-0-					57
11	3870	X	3151	-0-	-719	-0-	3151	2			N	-0-					57
12	3999	X	3278	-0-	-721	-0-	3278	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 47,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 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	2976	X	2643	-0-	-333	-0-	235	1	2408	2	N	-0-			25
02	2784	X	2556	-0-	-228	-0-	222	1	2334	2	N	-0-			25
03	2914	X	2139	-0-	-775	-0-	194	1	1945	2	N	-0-			25
04	2820	X	2558	-0-	-262	-0-	200	1	2358	2	N	-0-			25
05	2728	X	2456	-0-	-272	-0-	248	1	2208	2	N	-0-			25
06	2640	X	2525	-0-	-115	-0-	220	1	2305	2	N	-0-			25
07	2728	X	2023	-0-	-705	-0-	175	1	1848	2	N	-0-			25
08	3100	X	2546	-0-	-554	-0-	189	1	2357	2	N	-0-			25
09	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	196	1	2371	2	N	-0-			25
10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	256	1	2549	2	N	-0-			25
11	2520	X	2160	-0-	-360	-0-	238	1	1922	2	N	-0-			25
12	2666	X	2533	-0-	-133	-0-	234	1	2299	2	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 29,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

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	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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-

ZACHRY, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 190802 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6499 - 7143

01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
02	1479	X	-0-	-0-	-1479	-0-					N	-0-			-0-
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-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	970	X	970	-0-	-0-	-0-	192	1	778	2	N	-0-			-0-
08	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	181	1	1114	2	N	-0-			-0-
09	742	X	742	-0-	-0-	-0-	242	1	500	2	N	-0-			-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
11	1260	X	755	-0-	-505	-0-	93	1	662	2	N	-0-			-0-
12	1302	X	774	-0-	-528	-0-	96	1	671	2	N	6			6
							7	9							

TOTAL GAS PROD: 4,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3143	-0-	-329	-0-	146	1	2997	2	Y	-0-					13
02	3132	X	2890	-0-	-242	-0-	130	1	2753	2	Y	6	18	1			1
							7	9									
03	3193	X	3085	-0-	-108	-0-	141	1	2944	2	Y	-0-					1
04	3030	X	2857	-0-	-173	-0-	132	1	2721	2	Y	4					5
							4	9									
05	3131	X	2980	-0-	-151	-0-	150	1	2827	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
06	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	291	1	2611	2	Y	5					8
							6	9									
07	3100	X	3000	-0-	-100	-0-	306	1	2688	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
08	3100	X	2799	-0-	-301	-0-	262	1	2535	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
09	2910	X	2680	-0-	-230	-0-	251	1	2422	2	Y	6					8
							7	9									
10	2914	N	2782	-0-	-132	-0-	265	1	2511	2	Y	5	5	1	4	5	4
							6	9									
11	2700	N	2402	-0-	-298	-0-	250	1	2148	2	Y	4					8
							4	9									
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	279	1	2473	2	Y	6	7	1			7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 34,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

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

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. (I) GAS LIFT(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	6600	-0-	-189	-0-	306	1	6294	2	Y	-0-					-0-
02	6351	X	6204	-0-	-147	-0-	281	1	5923	2	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6358	-0-	-152	-0-	290	1	6068	2	Y	-0-					-0-
04	6270	X	5476	-0-	-794	-0-	254	1	5222	2	Y	-0-					-0-
05	6479	X	5482	-0-	-997	-0-	276	1	5198	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
06	6270	X	5853	-0-	-417	-0-	586	1	5253	2	Y	13					16
							14	9									
07	6479	X	6035	-0-	-444	-0-	615	1	5409	2	Y	10	14	1			12
							11	9									
08	6355	X	5233	-0-	-1122	-0-	491	1	4739	2	Y	3	11	1			4
							3	9									
09	5850	X	5344	-0-	-506	-0-	501	1	4831	2	Y	11					15
							12	9									
10	6045	X	4677	-0-	-1368	-0-	446	1	4224	2	Y	6	9	1	6	5	6
							7	9									
11	5850	X	3876	-0-	-1974	-0-	404	1	3465	2	Y	6					12
							7	9									
12	6045	X	4174	-0-	-1871	-0-	423	1	3742	2	Y	8	10	1			10
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 65,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4748	-0-	-57	-0-	220	1	4528	2	Y	-0-					24
02	4495	X	4426	-0-	-69	-0-	200	1	4213	2	Y	12	34	1			2
							13	9									
03	4805	X	4369	-0-	-436	-0-	199	1	4170	2	Y	-0-					2
04	4590	X	3606	-0-	-984	-0-	167	1	3431	2	Y	7					9
							8	9									
05	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	265	1	4990	2	Y	-0-	5	1			4
06	4590	X	4407	-0-	-183	-0-	441	1	3957	2	Y	8					12
							9	9									
07	4743	X	4545	-0-	-198	-0-	463	1	4074	2	Y	7	10	1			9
							8	9									
08	5115	X	4276	-0-	-839	-0-	401	1	3871	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
09	4950	X	4027	-0-	-923	-0-	378	1	3640	2	Y	8					12
							9	9									
10	5146	X	4401	-0-	-745	-0-	420	1	3971	2	Y	9	9	1	6	5	6
							10	9									
11	4410	X	3729	-0-	-681	-0-	389	1	3333	2	Y	6					12
							7	9									
12	4557	X	4126	-0-	-431	-0-	418	1	3699	2	Y	8	10	1			10
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 51,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2794	-0-	-58	-0-	130	1	2664	2	Y	-0-					-0-
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	118	1	2488	2	Y	-0-					-0-
03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	128	1	2684	2	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2609	-0-	-91	-0-	121	1	2488	2	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2788	-0-	-2	-0-	251	1	2528	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
06	2730	N	2363	-0-	-367	-0-	237	1	2123	2	Y	3					6
							3	9									
07	2697	N	2441	-0-	-256	-0-	249	1	2186	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
08	2790	N	2514	-0-	-276	-0-	236	1	2276	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
09	2370	N	2343	-0-	-27	-0-	220	1	2117	2	Y	5					7
							6	9									
10	2790	X	2539	-0-	-251	-0-	242	1	2293	2	Y	4	5	1	3	5	3
							4	9									
11	2430	X	2244	-0-	-186	-0-	234	1	2006	2	Y	4					7
							4	9									
12	2511	X	2409	-0-	-102	-0-	244	1	2159	2	Y	5	6	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 30,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	114	-0-	-31	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					3
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					3
08	124	N	20	-0-	-104	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					3
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	123	-0-	-22	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					3
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	Y	-0-					3
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	16	1	150	2	Y	-0-					3
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	Y	-0-					3
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	Y	-0-					3
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	14	1	121	2	Y	-0-					3
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	616	1	12641	2	Y	-0-					-0-
02	12064	X	10625	-0-	-1439	-0-	481	1	10144	2	Y	-0-					-0-
03	12617	X	11286	-0-	-1331	-0-	515	1	10771	2	Y	-0-					-0-
04	12840	X	10448	-0-	-2392	-0-	485	1	9963	2	Y	-0-					-0-
05	13268	X	10203	-0-	-3065	-0-	514	1	9680	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
06	12840	X	9856	-0-	-2984	-0-	986	1	8844	2	Y	24					27
							26	9									
07	11346	X	10155	-0-	-1191	-0-	1035	1	9105	2	Y	14	22	1			19
							15	9									
08	11284	X	8930	-0-	-2354	-0-	837	1	8084	2	Y	8	19	1			8
							9	9									
09	10440	X	10050	-0-	-390	-0-	943	1	9088	2	Y	17					25
							19	9									
10	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	1087	1	10284	2	Y	26	22	1	15	5	14
							29	9									
11	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	1287	1	11036	2	Y	26					40
							29	9									
12	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	1192	1	10554	2	Y	18	29	1			29
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 130,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	76	1	1566	2	Y	-0-					13
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	71	1	1506	2	Y	6	18	1			1
							7	9									
03	1674	N	1478	-0-	-196	-0-	67	1	1411	2	Y	-0-					1
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	78	1	1591	2	Y	5					6
							6	9									
05	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	78	1	1474	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	206	1	1843	2	Y	3					6
							3	9									
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	216	1	1897	2	Y	11	9	1			8
							12	9									
08	3100	N	4115	-0-	1015	1015	386	1	3725	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
09	3000	N	3277	-0-	277	1292	307	1	2960	2	Y	9					12
							10	9									
10	2888	N	1596	-0-	-1292	-0-	153	1	1443	2	Y	-0-	3	1	2	5	7
11	2130	X	1436	-0-	-694	-0-	150	1	1286	2	Y	-0-					7
12	2201	X	1685	-0-	-516	-0-	171	1	1513	2	Y	1	4	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	X	280	-0-	-600	-0-	280	1			N	-0-					-0-
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	200	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1965	-0-	-918	-0-	30	1	1935	2	N	-0-					5
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	29	1	2779	2	N	-0-					5
03	2573	X	2423	-0-	-150	-0-	2423	2			N	-0-					5
04	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					5
05	3007	X	1946	-0-	-1061	-0-	1945	2	1	9	N	1					2
06	2910	X	1864	-0-	-1046	-0-	1864	2			N	-0-	2	1			-0-
07	3007	X	9	-0-	-2998	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	1380	-0-	-1379	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2049	-0-	-381	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	903	-0-	-1298	-0-	903	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	1399	-0-	-101	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1943	-0-	-444	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2511	X	2231	-0-	-280	-0-	31	1	2200	2	N	-0-					2
02	2262	X	2200	-0-	-62	-0-	29	1	2171	2	N	-0-					2
03	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					2
04	2340	X	2316	-0-	-24	-0-	2316	2			N	-0-					2
05	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2533	2	1	9	N	1					2
06	2670	X	2081	-0-	-589	-0-	2081	2			N	-0-	2	1			-0-
07	2759	X	18	-0-	-2741	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2271	-0-	-581	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2219	-0-	-541	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2051	-0-	-801	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2077	-0-	-383	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2166	-0-	-407	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	496	X	268	-0-	-228	-0-	30	1	238	2	N	-0-					6
02	290	X	280	-0-	-10	-0-	28	1	252	2	N	-0-					6
03	279	X	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					6
04	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					6
05	310	X	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					1
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-	1	1			-0-
07	372	X	3	-0-	-369	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	480	X	326	-0-	-154	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	496	X	348	-0-	-148	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. WELL #: 22 RRCID -> 124567 COMPL. DATE 06/12/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6920 - 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	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011 - PLUGGED 10/24/11

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

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

01	759 X	759	-0-	-0-	-0-	29	1	730	2	N	-0-					1
02	747 X	747	-0-	-0-	-0-	29	1	718	2	N	-0-					1
03	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					1
04	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					1
05	806 X	723	-0-	-83	-0-	723	2			N	-0-					1
06	1110 X	640	-0-	-470	-0-	640	2			N	-0-	1	1			-0-
07	1147 X	8	-0-	-1139	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	1147 X	1039	-0-	-108	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
09	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
10	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
11	1110 X	1049	-0-	-61	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
12	1240 X	1107	-0-	-133	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

01	6758 X	4299	-0-	-2459	-0-	26	1	4273	2	N	-0-					2
02	6380 X	2434	-0-	-3946	-0-	27	1	2407	2	N	-0-					2
03	6820 X	1831	-0-	-4989	-0-	1831	2			N	-0-					2
04	6600 X	1338	-0-	-5262	-0-	1338	2			N	-0-					2
05	6820 X	1051	-0-	-5769	-0-	1050	2	1	9	N	1					2
06	4170 X	982	-0-	-3188	-0-	982	2			N	-0-	2	1			-0-
07	2604 X	7	-0-	-2597	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	2077 X	822	-0-	-1255	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	1530 X	638	-0-	-892	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	1178 X	913	-0-	-265	-0-	913	2			N	-0-					-0-
11	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	10440 X	10440	-0-	-0-	-0-	10440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEREFORD, L.M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689

01	775 X	616	-0-	-159	-0-	30	1	586	2	N	-0-					1
02	725 X	597	-0-	-128	-0-	29	1	568	2	N	-0-					1
03	744 X	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					1
04	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					1
05	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					1
06	810 X	636	-0-	-174	-0-	636	2			N	-0-	1	1			-0-
07	837 X	6	-0-	-831	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	837 X	701	-0-	-136	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	780 X	600	-0-	-180	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	806 X	625	-0-	-181	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	775 X	667	-0-	-108	-0-	667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	832	-0-		-594	-0-	31	1	801	2	N	-0-					4
02	928	X	790	-0-		-138	-0-	29	1	761	2	N	-0-					4
03	930	X	826	-0-		-104	-0-	826	2			N	-0-					4
04	862	X	862	-0-		-0-	-0-	862	2			N	-0-					4
05	850	X	850	-0-		-0-	-0-	849	2	1	9	N	1					2
06	1153	X	1153	-0-		-0-	-0-	1153	2			N	-0-	2	1			-0-
07	1023	X	8	-0-		-1015	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	986	-0-		-37	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09	990	X	972	-0-		-18	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	999	X	999	-0-		-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	1379	X	1379	-0-		-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	1006	-0-		-141	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEREFORD, L.M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1259	-0-		-105	-0-	31	1	1228	2	N	-0-					4
02	1305	X	1157	-0-		-148	-0-	29	1	1128	2	N	-0-					4
03	1395	X	1258	-0-		-137	-0-	1258	2			N	-0-					4
04	1350	X	1195	-0-		-155	-0-	1195	2			N	-0-					4
05	1302	X	1223	-0-		-79	-0-	1222	2	1	9	N	1					2
06	1380	X	1199	-0-		-181	-0-	1199	2			N	-0-	2	1			-0-
07	1426	X	11	-0-		-1415	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	1301	-0-		-125	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	1350	X	1344	-0-		-6	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	1259	-0-		-105	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	1258	-0-		-152	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	1328	-0-		-253	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	938	-0-		-116	-0-	31	1	907	2	N	-0-					1
02	986	X	915	-0-		-71	-0-	29	1	886	2	N	-0-					1
03	1054	X	974	-0-		-80	-0-	974	2			N	-0-					1
04	1020	X	861	-0-		-159	-0-	861	2			N	-0-					1
05	1023	X	792	-0-		-231	-0-	792	2			N	-0-					1
06	1080	X	775	-0-		-305	-0-	775	2			N	-0-	1	1			-0-
07	1116	X	9	-0-		-1107	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	852	-0-		-264	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	990	X	847	-0-		-143	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	1176	X	1176	-0-		-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	1313	X	1313	-0-		-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
12	1287	X	1287	-0-		-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	31	1	119	2	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	29	1	125	2	N	-0-					-0-
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	112	2	1	9	N	1					1
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					1
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					1
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-	1	1			-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1054	X	763	-0-	-291	-0-	31	1	732	2	N	-0-					1
02	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	29	1	1018	2	N	-0-					1
03	992	X	939	-0-	-53	-0-	939	2			N	-0-					1
04	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					1
05	1116	X	1099	-0-	-17	-0-	1098	2	1	9	N	1					2
06	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-	2	1			-0-
07	1116	X	12	-0-	-1104	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	979	-0-	-261	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
10	1240	X	1098	-0-	-142	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
11	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	1186	-0-	-395	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4650	X	4201	-0-	-449	-0-	31	1	4170	2	N	-0-					3
02	4263	X	3968	-0-	-295	-0-	29	1	3939	2	N	-0-					3
03	4557	X	4511	-0-	-46	-0-	4511	2			N	-0-					3
04	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					3
05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4677	2	1	9	N	1					2
06	4980	X	4318	-0-	-662	-0-	4318	2			N	-0-	2	1			-0-
07	5394	X	41	-0-	-5353	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4386	-0-	-1008	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4544	-0-	-676	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4621	-0-	-649	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
11	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4623	-0-	-678	-0-	4623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD -T- WELL #: 28 RRCID -> 129142 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	873	2	Y	-0-					1
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	29	1	754	2	Y	-0-					1
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					1
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					1
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					1
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	682	N	8	-0-	-674	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	2042	-0-	-4	-0-	31	1	2011	2	N	-0-					6
02	2001	X	1757	-0-	-244	-0-	29	1	1728	2	N	-0-					6
03	2139	X	1959	-0-	-180	-0-	1959	2			N	-0-	5	7			1
04	2070	X	1931	-0-	-139	-0-	1931	2			N	-0-					1
05	2077	X	1927	-0-	-150	-0-	1926	2	1	9	N	1					2
06	2160	X	1965	-0-	-195	-0-	1965	2			N	-0-	2	1			-0-
07	2263	X	17	-0-	-2246	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1848	-0-	-415	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	1984	-0-	-206	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1950	-0-	-220	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
11	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	2065	-0-	-260	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2015	X	1629	-0-	-386	-0-	31	1	1598	2	N	-0-					1
02	1595	X	1533	-0-	-62	-0-	29	1	1504	2	N	-0-					1
03	1705	X	1568	-0-	-137	-0-	1568	2			N	-0-					1
04	1650	X	1388	-0-	-262	-0-	1388	2			N	-0-					1
05	1643	X	1627	-0-	-16	-0-	1626	2	1	9	N	1					2
06	1740	X	1540	-0-	-200	-0-	1540	2			N	-0-	2	1			-0-
07	1798	X	14	-0-	-1784	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1738	-0-	-91	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
09	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1636	-0-	-193	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
11	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1711	-0-	-397	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1953	X	1843	-0-	-110	-0-	31	1	1812	2	N	-0-					1
02	1827	X	1737	-0-	-90	-0-	29	1	1708	2	N	-0-					1
03	1953	X	1841	-0-	-112	-0-	1841	2			N	-0-					1
04	1890	X	1849	-0-	-41	-0-	1849	2			N	-0-					1
05	1953	X	1824	-0-	-129	-0-	1823	2	1	9	N	1					2
06	2040	X	1792	-0-	-248	-0-	1792	2			N	-0-	2	1			-0-
07	2170	X	17	-0-	-2153	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	1809	-0-	-361	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1860	-0-	-240	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1809	-0-	-237	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
11	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1939	-0-	-231	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	651	N	538	-0-	-113	-0-	31	1	507	2	N	-0-					2
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	28	1	669	2	N	-0-					2
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-	1	7			1
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					1
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					1
06	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	2			N	-0-	1	1			-0-
07	651	N	6	-0-	-645	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	868	N	608	-0-	-260	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD -T- WELL #: 27 RRCID -> 130315 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	13	1	470	2	N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	N	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					1
06	330	N	-0-	-0-	-330	-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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS 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	1					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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: 1

HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

01	4495	X	4311	-0-	-184	-0-	31	1	4280	2	N	-0-					12
02	4205	X	4014	-0-	-191	-0-	29	1	3985	2	N	-0-					12
03	4495	X	3956	-0-	-539	-0-	3956	2			N	-0-	12	7			-0-
04	4350	X	3560	-0-	-790	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4023	-0-	-286	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3603	-0-	-747	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	31	-0-	-4464	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4024	-0-	-502	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3292	-0-	-1088	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3267	-0-	-1259	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3669	-0-	-651	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4083	-0-	-381	-0-	4083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

01	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	31	1	978	2	Y	-0-					1
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	29	1	969	2	Y	-0-					1
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					1
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					1
05	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1026	2	1	9	Y	1					2
06	1050	N	998	-0-	-52	-0-	998	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	1085	N	9	-0-	-1076	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	995	-0-	-90	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. 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	386	N	386	-0-		-0-	-0-	386	2			Y	-0-					1
02	396	N	396	-0-		-0-	-0-	396	2			Y	-0-					1
03	433	N	433	-0-		-0-	-0-	433	2			Y	-0-					1
04	385	N	385	-0-		-0-	-0-	385	2			Y	-0-					1
05	434	N	424	-0-		-10	-0-	424	2			Y	-0-					1
06	450	N	433	-0-		-17	-0-	433	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	465	N	4	-0-		-461	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	424	-0-		-41	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-		-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-		-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-		-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	347	-0-		-56	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	105	N	105	-0-		-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-		-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-		-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1					1
04	117	N	117	-0-		-0-	-0-	117	2			Y	-0-					1
05	107	N	107	-0-		-0-	-0-	107	2			Y	-0-					1
06	153	N	153	-0-		-0-	-0-	153	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	124	N	1	-0-		-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-		-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-		-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-		-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-		-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-		-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. 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	320	N	320	-0-		-0-	-0-	31	1	289	2	N	-0-					1
02	254	N	254	-0-		-0-	-0-	29	1	225	2	N	-0-					1
03	279	N	264	-0-		-15	-0-	264	2			N	-0-					1
04	641	N	641	-0-		-0-	-0-	641	2			N	-0-					1
05	897	N	897	-0-		-0-	-0-	896	2	1	9	N	1					2
06	888	N	888	-0-		-0-	-0-	888	2			N	-0-	2	1			-0-
07	744	N	8	-0-		-736	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-		-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-		-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1038	-0-		-102	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1076	-0-		-133	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5888	-0-	-653	-0-	31	1	5857	2	N	-0-					3
02	6119	X	4903	-0-	-1216	-0-	29	1	4874	2	N	-0-					3
03	6138	X	5502	-0-	-636	-0-	5502	2			N	-0-	2	7			1
04	5940	X	5761	-0-	-179	-0-	5761	2			N	-0-					1
05	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6715	2	1	9	N	1					2
06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-	2	1			-0-
07	6727	X	56	-0-	-6671	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6831	-0-	-733	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6759	-0-	-561	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	5842	-0-	-1722	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	5130	-0-	-2220	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7005	-0-	-683	-0-	7005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

01	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	31	1	2040	2	N	-0-					9
02	1595	X	1518	-0-	-77	-0-	26	1	1492	2	N	-0-					9
03	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-	8	7			1
04	2010	X	1946	-0-	-64	-0-	1946	2			N	-0-					1
05	2077	X	1901	-0-	-176	-0-	1900	2	1	9	N	1					2
06	2010	X	1693	-0-	-317	-0-	1693	2			N	-0-	2	1			-0-
07	2263	X	19	-0-	-2244	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1846	-0-	-417	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	1803	-0-	-387	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1911	-0-	-228	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1938	-0-	-170	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

MO	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	1240	X	992	-0-	-248	-0-	31	1	961	2	N	-0-					3
02	978	X	978	-0-	-0-	-0-	29	1	949	2	N	-0-					3
03	1085	X	982	-0-	-103	-0-	982	2			N	-0-	2	7			1
04	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					1
05	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1901	2	1	9	N	1					2
06	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-	2	1			-0-
07	1674	X	17	-0-	-1657	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1872	-0-	-267	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	2025	-0-	-45	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	2048	-0-	-91	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2113	-0-	-243	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

MO	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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	31	1	282	2	N	-0-					1
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	2	N	-0-					1
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					1
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					1
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					1
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-	1	1			-0-
07	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

MO	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	713	N	638	-0-	-75	-0-	30	1	608	2	N	-0-					2
02	667	N	576	-0-	-91	-0-	29	1	547	2	N	-0-					2
03	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-	1	7			1
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			N	-0-					1
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					1
06	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	2			N	-0-	1	1			-0-
07	713	N	6	-0-	-707	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					1
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	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: -0-

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3092	-0-	-349	-0-	31	1	3061	2	N	-0-					19
02	3219	X	2240	-0-	-979	-0-	28	1	2212	2	N	-0-					19
03	3441	X	2300	-0-	-1141	-0-	2300	2			N	-0-	18	7			1
04	3150	X	2541	-0-	-609	-0-	2541	2			N	-0-					1
05	3193	X	2552	-0-	-641	-0-	2552	2			N	-0-					1
06	3000	X	2321	-0-	-679	-0-	2321	2			N	-0-	1	1			-0-
07	2387	X	19	-0-	-2368	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
09	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	X	1057	-0-	-307	-0-	31	1	1026	2	N	-0-					2
02	1276	X	925	-0-	-351	-0-	29	1	896	2	N	-0-					2
03	1209	X	1173	-0-	-36	-0-	1173	2			N	-0-	1	7			1
04	1170	X	891	-0-	-279	-0-	891	2			N	-0-					1
05	1209	X	861	-0-	-348	-0-	860	2	1	9	N	1					2
06	1290	X	823	-0-	-467	-0-	823	2			N	-0-	2	1			-0-
07	1333	X	9	-0-	-1324	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
09	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
10	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1047	-0-	-693	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
12	1798	X	915	-0-	-883	-0-	915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	X	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	N	-0-					2
02	377	X	221	-0-	-156	-0-	29	1	192	2	N	-0-					2
03	403	X	233	-0-	-170	-0-	233	2			N	-0-	1	7			1
04	720	X	501	-0-	-219	-0-	501	2			N	-0-					1
05	744	X	537	-0-	-207	-0-	537	2			N	-0-					1
06	720	X	315	-0-	-405	-0-	315	2			N	-0-	1	1			-0-
07	589	X	2	-0-	-587	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	600	X	390	-0-	-210	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	620	X	434	-0-	-186	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	720	X	396	-0-	-324	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	744	X	335	-0-	-409	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1					1
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	1	1			-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	7533	X	6422	-0-	-1111	-0-	30	1	6392	2	N	-0-					22
02	7047	X	4480	-0-	-2567	-0-	27	1	4453	2	N	-0-					22
03	7533	X	6390	-0-	-1143	-0-	6390	2			N	-0-	21	7			1
04	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					1
05	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7087	2	1	9	N	1					2
06	7050	X	6852	-0-	-198	-0-	6852	2			N	-0-	2	1			-0-
07	7626	X	63	-0-	-7563	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6475	-0-	-1151	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
10	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
11	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-
12	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	735	X	735	-0-	-0-	-0-	31	1	704	2	N	-0-					1
02	680	X	680	-0-	-0-	-0-	29	1	651	2	N	-0-					1
03	775	X	688	-0-	-87	-0-	688	2			N	-0-					1
04	750	X	590	-0-	-160	-0-	590	2			N	-0-					1
05	775	X	561	-0-	-214	-0-	561	2			N	-0-					1
06	750	X	528	-0-	-222	-0-	528	2			N	-0-	1	1			-0-
07	775	X	5	-0-	-770	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	775	X	552	-0-	-223	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	660	X	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	744	X	636	-0-	-108	-0-	636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	983	-0-	-226	-0-	31	1	952	2	N	-0-					1
02	1131	X	911	-0-	-220	-0-	29	1	882	2	N	-0-					1
03	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					1
04	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					1
05	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1202	2	1	9	N	1					2
06	1350	X	1157	-0-	-193	-0-	1157	2			N	-0-	2	1			-0-
07	1395	X	9	-0-	-1386	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	1012	-0-	-383	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
09	1320	X	1025	-0-	-295	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	1125	-0-	-239	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	1080	X	991	-0-	-89	-0-	991	2			N	-0-					-0-
12	1209	X	1007	-0-	-202	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	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	1					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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: 1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS LIFT	(I)(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	10693	-0-		-312		-0-	31	1	10606	2	N	51	179	1			77
									56	9									
02	10295	X	10075	-0-		-220		-0-	29	1	10024	2	N	20					97
									22	9									
03	11005	X	10820	-0-		-185		-0-	10820	2			N	-0-	38	7			59
04	10740	X	10047	-0-		-693		-0-	9989	2	58	9	N	53					112
05	11098	X	9998	-0-		-1100		-0-	9951	2	47	9	N	43					155
06	10410	X	9684	-0-		-726		-0-	9653	2	31	9	N	28	1	1			182
07	10757	X	104	-0-		-10653		-0-	83	2	21	9	N	19	173	1			28
08	9007	X	9007	-0-		-0-		-0-	8978	2	29	9	N	26					54
09	9547	X	9547	-0-		-0-		-0-	9526	2	21	9	N	19					73
10	9293	X	9293	-0-		-0-		-0-	9267	2	26	9	N	24					97
11	8031	X	8031	-0-		-0-		-0-	8012	2	19	9	N	17					114
12	7538	X	7538	-0-		-0-		-0-	7495	2	43	9	N	39					153

TOTAL GAS PROD: 104,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 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-

HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040

01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-	1	7			1
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-	1	1			-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-

BAZAN (YEGUA 6100) 06392 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LGDC CORPORATION 500227
BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 184870 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6161 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

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

BEAURLINE (VICKSBURG L) 06546 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A.W. WELL #: 4 RRCID -> 082569 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11879 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	161	1	1073	2	Y	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	140	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	163	1	1019	2	Y	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	167	1	1008	2	Y	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	165	1	938	2	Y	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	150	1	905	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	770	-0-	-315	-0-	119	1	651	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	714	-0-	-371	-0-	105	1	609	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	749	-0-	-301	-0-	108	1	641	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	732	-0-	-43	-0-	116	1	616	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	640	-0-	-50	-0-	98	1	542	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	682	-0-	-93	-0-	112	1	570	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 073341 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140

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

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

BEAURLINE (VICKSBURG R) //CONT.// 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	848	-0-	-206	-0-	111	1	737	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	734	-0-	-107	-0-	99	1	635	2	Y	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	108	1	675	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	589	-0-	-221	-0-	84	1	505	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	531	-0-	-244	-0-	80	1	451	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	561	-0-	-189	-0-	80	1	481	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	477	-0-	-143	-0-	74	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	79	1	455	2	Y	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	98	1	581	2	Y	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	116	1	614	2	Y	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	93	1	516	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	574	-0-	-139	-0-	94	1	480	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100) 06546 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 3 RRCID -> 106082 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 13987 PERF.12105 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	77	1	511	2	Y	4	9	0			9
							4	9									
02	1247	N	648	-0-	-599	-0-	87	1	554	2	Y	6					15
							7	9									
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	189	1	1179	2	Y	3	9	0			9
							3	9									
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	258	1	1557	2	Y	4					13
							4	9									
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	236	1	1341	2	Y	6					19
							7	9									
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	181	1	1091	2	Y	3					22
							3	9									
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	214	1	1174	2	Y	4	20	0			6
							4	9									
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	204	1	1179	2	Y	8					14
							9	9									
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	182	1	1082	2	Y	3					17
							3	9									
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	159	1	840	2	Y	4	10	0			11
							4	9									
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	183	1	1016	2	Y	5	8	0			8
							6	9									
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	219	1	1118	2	Y	7					15
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BEAURLINE (7100) 06546 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 157735 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7596 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10278

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186

01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	144	1	743	2	N	8	7	1	2							
							9	9														
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	99	1	535	2	N	4	5	1	1							
							4	9														
03	744	N	722	-0-	-22	-0-	114	1	601	2	N	6	5	1	2							
							7	9														
04	600	N	430	-0-	-170	-0-	78	1	350	2	N	2	3	1	1							
							2	9														
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	102	1	513	2	N	3	3	1	1							
							3	9														
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	126	1	596	2	N	5	4	1	2							
							6	9														
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	121	1	604	2	N	2	3	1	1							
							2	9														
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	127	1	642	2	N	4	4	1	1							
							4	9														
09	600	N	266	-0-	-334	-0-	30	1	234	2	N	2	2	1	1							
							2	9														
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	108	1	1319	2	N	9	7	1	3							
							10	9														
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	58	1	725	2	N	4	6	1	1							
							4	9														
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	56	1	675	2	N	4	4	1	1							
							4	9														

TOTAL GAS PROD: 8,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	302	1	1194	2	Y	11	24	1			2
							12	9									
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	255	1	1086	2	Y	4					6
							4	9									
03	1519	N	1102	-0-	-417	-0-	237	1	864	2	Y	1					7
							1	9									
04	1470	N	1239	-0-	-231	-0-	272	1	965	2	Y	2					9
							2	9									
05	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	268	1	1075	2	Y	3					12
							3	9									
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	215	1	911	2	Y	2					14
							2	9									
07	1271	N	934	-0-	-337	-0-	78	1	854	2	Y	2					16
							2	9									
08	1333	N	982	-0-	-351	-0-	88	1	890	2	Y	4	20	1			-0-
							4	9									
09	1140	N	896	-0-	-244	-0-	86	1	808	2	Y	2					2
							2	9									
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	130	1	1083	2	Y	7					9
							8	9									
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	100	1	947	2	Y	4					13
							4	9									
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	105	1	948	2	Y	7	19	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	2077	N	1976	-0-	-101	-0-	318	1	1640	2	N	16	14	1			4
							18	9									
02	1943	N	1892	-0-	-51	-0-	294	1	1584	2	N	13	13	1			4
							14	9									
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	340	1	1790	2	N	15	14	1			5
							17	9									
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	362	1	1622	2	N	14	13	1			6
							15	9									
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	400	1	2002	2	N	14	14	1			6
							15	9									
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	366	1	1728	2	N	10	12	1			4
							11	9									
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	400	1	1997	2	N	10	10	1			4
							11	9									
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	447	1	2257	2	N	15	15	1			4
							17	9									
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	253	1	2001	2	N	14	13	1			5
							15	9									
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	160	1	1961	2	N	14	14	1			5
							15	9									
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	157	1	1968	2	N	12	13	1			4
							13	9									
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	171	1	2050	2	N	10	11	1			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 26,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2715	-0-	-757	-0-	618	1	2073	2	N	22	21	1			5
							24	9									
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	656	1	2444	2	N	23	21	1			7
							25	9									
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	695	1	2519	2	N	22	22	1			7
							24	9									
04	2700	X	2370	-0-	-330	-0-	601	1	1750	2	N	17	17	1			7
							19	9									
05	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	598	1	1909	2	N	14	15	1			6
							15	9									
06	2700	X	2586	-0-	-114	-0-	623	1	1949	2	N	13	14	1			5
							14	9									
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	655	1	2182	2	N	12	12	1			5
							13	9									
08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	671	1	2293	2	N	16	16	1			5
							18	9									
09	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	480	1	2133	2	N	16	15	1			6
							18	9									
10	2852	X	2400	-0-	-452	-0-	322	1	2060	2	N	16	16	1			6
							18	9									
11	2880	X	2867	-0-	-13	-0-	348	1	2501	2	N	16	17	1			5
							18	9									
12	2759	N	2662	-0-	-97	-0-	347	1	2301	2	N	13	14	1			4
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 32,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	299	1	1544	2	N	16	14	1			4
							18	9									
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	289	1	1559	2	N	13	13	1			4
							14	9									
03	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	241	1	1272	2	N	10	11	1			3
							11	9									
04	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	305	1	1368	2	N	12	10	1			5
							13	9									
05	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	301	1	1509	2	N	10	11	1			4
							11	9									
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	323	1	1526	2	N	10	10	1			4
							11	9									
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	321	1	1602	2	N	7	8	1			3
							8	9									
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	307	1	1553	2	N	10	10	1			3
							11	9									
09	1800	N	1563	-0-	-237	-0-	173	1	1380	2	N	9	9	1			3
							10	9									
10	1798	N	1366	-0-	-432	-0-	102	1	1254	2	N	9	9	1			3
							10	9									
11	1740	N	1349	-0-	-391	-0-	99	1	1242	2	N	7	8	1			2
							8	9									
12	1612	N	1429	-0-	-183	-0-	109	1	1312	2	N	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	466	1	2407	2	N	23	22	1			5
							25	9									
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	399	1	2153	2	N	20	19	1			6
							22	9									
03	2759	N	2628	-0-	-131	-0-	416	1	2192	2	N	18	18	1			6
							20	9									
04	T. A.		2492	-0-	2492	2492	451	1	2022	2	N	17	16	1			7
							19	9									
05	T. A.		2927	-0-	2927	5419	484	1	2424	2	N	17	17	1			7
							19	9									
06	T. A.		2616	-0-	2616	8035	455	1	2147	2	N	13	15	1			5
							14	9									
07	10646	X	2611	-0-	-8035	-0-	434	1	2165	2	N	11	12	1			4
							12	9									
08	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	397	1	2008	2	N	14	14	1			4
							15	9									
09	2610	N	1906	-0-	-704	-0-	211	1	1683	2	N	11	11	1			4
							12	9									
10	2604	N	2259	-0-	-345	-0-	169	1	2075	2	N	14	13	1			5
							15	9									
11	2340	N	2258	-0-	-82	-0-	165	1	2079	2	N	13	14	1			4
							14	9									
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	181	1	2175	2	N	11	12	1			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 29,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	6725	X	5011	-0-	-1714	-0-	806	1	4161	2	N	40	37	1			9
							44	9									
02	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	750	1	4043	2	N	36	34	1			11
							40	9									
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	814	1	4288	2	N	36	35	1			12
							40	9									
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	891	1	3992	2	N	34	32	1			14
							37	9									
05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	851	1	4263	2	N	29	31	1			12
							32	9									
06	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	966	1	4562	2	N	29	29	1			12
							32	9									
07	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	870	1	4337	2	N	21	24	1			9
							23	9									
08	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	911	1	4601	2	N	30	30	1			9
							33	9									
09	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	562	1	4476	2	N	30	28	1			11
							33	9									
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	358	1	4386	2	N	31	31	1			11
							34	9									
11	4440	X	4210	-0-	-230	-0-	308	1	3877	2	N	23	27	1			7
							25	9									
12	4588	X	3439	-0-	-1149	-0-	263	1	3157	2	N	17	19	1			5
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 58,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	218	1	1124	2	N	11	10	1			3
							12	9									
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	201	1	1085	2	N	9	9	1			3
							10	9									
03	930	N	649	-0-	-281	-0-	103	1	542	2	N	4	6	1			1
							4	9									
04	1320	N	1010	-0-	-310	-0-	183	1	818	2	N	8	6	1			3
							9	9									
05	1395	N	1196	-0-	-199	-0-	198	1	990	2	N	7	7	1			3
							8	9									
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	145	1	685	2	N	4	5	1			2
							4	9									
07	1054	N	519	-0-	-535	-0-	86	1	431	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	1209	N	41	-0-	-1168	-0-	7	1	34	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	138	1	1097	2	N	8	5	1			3
							9	9									
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	86	1	1053	2	N	7	7	1			3
							8	9									
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	70	1	884	2	N	5	6	1			2
							6	9									
12	1271	N	534	-0-	-737	-0-	41	1	490	2	N	3	4	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3938	-0-	-1239	-0-	633	1	3271	2	N	31	31	1			7
							34	9									
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	899	1	4848	2	N	43	37	1			13
							47	9									
03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	856	1	4514	2	N	38	39	1			12
							42	9									
04	4800	X	4589	-0-	-211	-0-	831	1	3723	2	N	32	31	1			13
							35	9									
05	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	863	1	4322	2	N	29	30	1			12
							32	9									
06	4800	X	3975	-0-	-825	-0-	691	1	3262	2	N	20	24	1			8
							22	9									
07	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	901	1	4493	2	N	22	21	1			9
							24	9									
08	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	903	1	4560	2	N	30	30	1			9
							33	9									
09	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	545	1	4313	2	N	28	27	1			10
							31	9									
10	5425	X	4790	-0-	-635	-0-	360	1	4395	2	N	32	31	1			11
							35	9									
11	5310	X	4499	-0-	-811	-0-	330	1	4140	2	N	26	29	1			8
							29	9									
12	5487	X	4322	-0-	-1165	-0-	331	1	3968	2	N	21	23	1			6
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 58,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	36	-0-	-57	-0-	6	1	30	2	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	82	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	68	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	14	1	66	2	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	2	N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	81	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	609	1	3145	2	N	31	29	1			7
							34	9									
02	3190	X	3084	-0-	-106	-0-	479	1	2580	2	N	23	23	1			7
							25	9									
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	719	1	3790	2	N	31	28	1			10
							34	9									
04	3300	X	3148	-0-	-152	-0-	570	1	2554	2	N	22	23	1			9
							24	9									
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	694	1	3479	2	N	24	23	1			10
							26	9									
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	645	1	3045	2	N	19	21	1			8
							21	9									
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	626	1	3122	2	N	15	17	1			6
							17	9									
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	561	1	2836	2	N	18	19	1			5
							20	9									
09	3300	X	3032	-0-	-268	-0-	338	1	2674	2	N	18	17	1			6
							20	9									
10	3100	X	3071	-0-	-29	-0-	231	1	2818	2	N	20	19	1			7
							22	9									
11	3000	X	1769	-0-	-1231	-0-	130	1	1628	2	N	10	14	1			3
							11	9									
12	3100	X	2386	-0-	-714	-0-	183	1	2190	2	N	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 39,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1 9	158	2	N	1	1	1			-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	84	1 4 9	451	2	N	4	3	1			1
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	83	1 4 9	439	2	N	4	4	1			1
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	170	2	N	2	2	1			1
05	310	N	167	-0-	-143	-0-	28	1	139	2	N	-0-	1	1			-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	74	1 3 9	351	2	N	3	2	1			1
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	86	1 2 9	431	2	N	2	2	1			1
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	68	1 2 9	344	2	N	2	2	1			1
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	26	1 2 9	206	2	N	2	2	1			1
10	465	N	335	-0-	-130	-0-	25	1 2 9	308	2	N	2	2	1			1
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	24	1 2 9	307	2	N	2	2	1			1
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	18	1	216	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	808	-0-	-122	-0-	130	1 8 9	670	2	N	7	6	1			2
02	812	N	782	-0-	-30	-0-	121	1 7 9	654	2	N	6	6	1			2
03	837	N	777	-0-	-60	-0-	123	1 6 9	648	2	N	5	5	1			2
04	780	N	577	-0-	-203	-0-	105	1 4 9	468	2	N	4	4	1			2
05	837	N	544	-0-	-293	-0-	90	1 2 9	452	2	N	2	3	1			1
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	138	1 6 9	653	2	N	5	4	1			2
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	115	1 2 9	573	2	N	2	3	1			1
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	114	1 4 9	574	2	N	4	4	1			1
09	810	N	661	-0-	-149	-0-	74	1 4 9	583	2	N	4	4	1			1
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	49	1 4 9	600	2	N	4	4	1			1
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	47	1 4 9	594	2	N	4	4	1			1
12	682	N	603	-0-	-79	-0-	46	1 3 9	554	2	N	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	294	1	1519	2	N	14	13	1			3
							15	9									
02	1450	N	1371	-0-	-79	-0-	213	1	1147	2	N	10	10	1			3
							11	9									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	265	1	1394	2	N	12	11	1			4
							13	9									
04	1650	N	1442	-0-	-208	-0-	261	1	1170	2	N	10	10	1			4
							11	9									
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	319	1	1597	2	N	10	10	1			4
							11	9									
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	328	1	1547	2	N	10	10	1			4
							11	9									
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	302	1	1503	2	N	7	8	1			3
							8	9									
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	299	1	1511	2	N	10	10	1			3
							11	9									
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	195	1	1543	2	N	11	10	1			4
							12	9									
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	118	1	1448	2	N	10	10	1			4
							11	9									
11	1350	N	547	-0-	-803	-0-	40	1	504	2	N	3	6	1			1
							3	9									
12	1395	N	237	-0-	-1158	-0-	18	1	218	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	45	1	233	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	290	N	269	-0-	-21	-0-	42	1	225	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	45	1	237	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	48	1	213	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	47	1	237	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	47	1	223	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	55	1	272	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	43	1	215	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	25	1	196	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	279	N	233	-0-	-46	-0-	17	1	214	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	17	1	210	2	N	-0-	1	1			-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	17	1	208	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	212	1	1094	2	N	10	10	1			2
							11	9									
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	195	1	1053	2	N	10	9	1			3
							11	9									
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	209	1	1099	2	N	9	9	1			3
							10	9									
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	238	1	1065	2	N	9	8	1			4
							10	9									
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	220	1	1102	2	N	7	8	1			3
							8	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	221	1	1043	2	N	7	7	1			3
							8	9									
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	215	1	1071	2	N	5	6	1			2
							6	9									
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	207	1	1048	2	N	7	7	1			2
							8	9									
09	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	125	1	991	2	N	6	6	1			2
							7	9									
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	84	1	1025	2	N	8	7	1			3
							9	9									
11	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	75	1	942	2	N	6	7	1			2
							7	9									
12	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	81	1	965	2	N	5	5	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	8277	X	6592	-0-	-1685	-0-	1060	1	5474	2	N	53	49	1			12
							58	9									
02	7743	X	7533	-0-	-210	-0-	1169	1	6302	2	N	56	51	1			17
							62	9									
03	8184	X	6497	-0-	-1687	-0-	1028	1	5418	2	N	46	48	1			15
							51	9									
04	6000	X	5087	-0-	-913	-0-	921	1	4126	2	N	36	36	1			15
							40	9									
05	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	1105	1	5536	2	N	36	36	1			15
							40	9									
06	6000	X	5619	-0-	-381	-0-	976	1	4610	2	N	30	33	1			12
							33	9									
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	1107	1	5519	2	N	26	27	1			11
							29	9									
08	6200	X	5179	-0-	-1021	-0-	851	1	4297	2	N	28	31	1			8
							31	9									
09	6000	X	5587	-0-	-413	-0-	623	1	4927	2	N	34	30	1			12
							37	9									
10	6200	X	5693	-0-	-507	-0-	428	1	5224	2	N	37	36	1			13
							41	9									
11	6000	X	5132	-0-	-868	-0-	376	1	4724	2	N	29	33	1			9
							32	9									
12	6200	X	5229	-0-	-971	-0-	401	1	4799	2	N	26	27	1			8
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 71,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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	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-

BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					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: 2

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	269	1	1388	2	N	14	12	1			3
							15	9									
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	245	1	1320	2	N	12	11	1			4
							13	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	221	1	1164	2	N	9	10	1			3
							10	9									
04	1620	N	1355	-0-	-265	-0-	245	1	1099	2	N	10	9	1			4
							11	9									
05	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	268	1	1343	2	N	9	9	1			4
							10	9									
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	287	1	1354	2	N	8	9	1			3
							9	9									
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	256	1	1277	2	N	7	7	1			3
							8	9									
08	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	254	1	1285	2	N	8	9	1			2
							9	9									
09	1650	N	1318	-0-	-332	-0-	147	1	1162	2	N	8	7	1			3
							9	9									
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	110	1	1350	2	N	9	9	1			3
							10	9									
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	95	1	1189	2	N	7	8	1			2
							8	9									
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	74	1	882	2	N	5	6	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	2	N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	53	1	251	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	92	1	460	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	N	-0-	1	1			-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	110	1	874	2	N	6	4	1			2
							7	9									
10	558	N	366	-0-	-192	-0-	27	1	336	2	N	3	4	1			1
							3	9									
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-	1	1			-0-
12	620	N	544	-0-	-76	-0-	42	1	499	2	N	3	2	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	287	1	808	2	Y	3					17
							3	9									
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	390	1	1167	2	Y	9	13	1			13
							10	9									
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	587	1	1757	2	Y	6					19
							7	9									
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	380	1	933	2	Y	4					23
							4	9									
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	535	1	1585	2	Y	6					29
							7	9									
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	517	1	1417	2	Y	3					32
							3	9									
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	470	1	1286	2	Y	7	18	1			21
							8	9									
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	520	1	1526	2	Y	2					23
							2	9									
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	273	1	996	2	Y	3					26
							3	9									
10	1767	N	1532	-0-	-235	-0-	275	1	1246	2	Y	10					36
							11	9									
11	1980	N	1237	-0-	-743	-0-	223	1	1010	2	Y	4	19	1			21
							4	9									
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	333	1	1408	2	Y	7					28
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	156	1	807	2	N	8	7	1			2
							9	9									
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	148	1	800	2	N	7	7	1			2
							8	9									
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	156	1	821	2	N	7	7	1			2
							8	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	191	1	856	2	N	8	7	1			3
							9	9									
05	930	N	910	-0-	-20	-0-	150	1	754	2	N	5	6	1			2
							6	9									
06	900	N	856	-0-	-44	-0-	149	1	701	2	N	5	5	1			2
							6	9									
07	930	N	905	-0-	-25	-0-	151	1	751	2	N	3	4	1			1
							3	9									
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	155	1	782	2	N	5	5	1			1
							6	9									
09	870	N	826	-0-	-44	-0-	92	1	727	2	N	6	5	1			2
							7	9									
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	75	1	911	2	N	6	6	1			2
							7	9									
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	69	1	862	2	N	6	6	1			2
							7	9									
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	91	1	1086	2	N	6	6	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 11,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3620	-0-	520	871	947	1	2662	2	Y	10					37
							11	9									
02	2900	N	3394	-0-	494	1365	845	1	2526	2	Y	21	29	1			29
							23	9									
03	4490	X	3125	-0-	-1365	-0-	781	1	2335	2	Y	8					37
							9	9									
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	837	1	2053	2	Y	8					45
							9	9									
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	927	1	2745	2	Y	11					56
							12	9									
06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	1100	1	3018	2	Y	7					63
							8	9									
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	1021	1	2791	2	Y	15	36	1			42
							17	9									
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	969	1	2841	2	Y	5					47
							6	9									
09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	667	1	2468	2	Y	5					52
							6	9									
10	3813	X	2580	-0-	-1233	-0-	463	1	2098	2	Y	17					69
							19	9									
11	3690	X	2284	-0-	-1406	-0-	411	1	1863	2	Y	9	37	1			41
							10	9									
12	3813	X	2219	-0-	-1594	-0-	423	1	1787	2	Y	8					49
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 38,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	860	1	2418	2	Y	9					51
							10	9									
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	1047	1	3130	2	Y	26	40	1			37
							29	9									
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	1156	1	3457	2	Y	11					48
							12	9									
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	948	1	2326	2	Y	9					57
							10	9									
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	1130	1	3347	2	Y	14					71
							15	9									
06	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	577	1	1583	2	Y	4					75
							4	9									
07	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	341	1	933	2	Y	5	42	1			38
							6	9									
08	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	582	1	1708	2	Y	2					40
							2	9									
09	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	399	1	1476	2	Y	4					44
							4	9									
10	2046	X	1633	-0-	-413	-0-	293	1	1329	2	Y	10					54
							11	9									
11	1980	X	1497	-0-	-483	-0-	269	1	1221	2	Y	6	29	1			31
							7	9									
12	2046	X	1620	-0-	-426	-0-	309	1	1304	2	Y	6					37
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 32,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	7545	X	4263	-0-	-3282	-0-	685	1	3539	2	N	35	33	1			8
							39	9									
02	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	830	1	4474	2	N	39	35	1			12
							43	9									
03	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	884	1	4659	2	N	39	38	1			13
							43	9									
04	4500	X	3699	-0-	-801	-0-	670	1	3000	2	N	26	28	1			11
							29	9									
05	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	858	1	4300	2	N	28	27	1			12
							31	9									
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	840	1	3965	2	N	25	27	1			10
							28	9									
07	4650	X	4148	-0-	-502	-0-	690	1	3439	2	N	17	20	1			7
							19	9									
08	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	694	1	3507	2	N	23	23	1			7
							25	9									
09	4500	X	3672	-0-	-828	-0-	409	1	3239	2	N	22	21	1			8
							24	9									
10	4650	X	3577	-0-	-1073	-0-	269	1	3283	2	N	23	23	1			8
							25	9									
11	4500	X	3394	-0-	-1106	-0-	249	1	3123	2	N	20	22	1			6
							22	9									
12	4216	X	3400	-0-	-816	-0-	261	1	3120	2	N	17	18	1			5
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 51,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	697	1	3599	2	N	35	34	1			8
							39	9									
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	677	1	3647	2	N	32	30	1			10
							35	9									
03	4185	X	3811	-0-	-374	-0-	603	1	3178	2	N	27	28	1			9
							30	9									
04	3900	X	3555	-0-	-345	-0-	644	1	2885	2	N	24	23	1			10
							26	9									
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	773	1	3874	2	N	26	25	1			11
							29	9									
06	3900	X	3756	-0-	-144	-0-	653	1	3082	2	N	19	22	1			8
							21	9									
07	4030	X	3747	-0-	-283	-0-	623	1	3107	2	N	15	17	1			6
							17	9									
08	4030	X	3993	-0-	-37	-0-	656	1	3313	2	N	22	22	1			6
							24	9									
09	3900	X	3223	-0-	-677	-0-	359	1	2842	2	N	20	19	1			7
							22	9									
10	3410	X	2996	-0-	-414	-0-	225	1	2749	2	N	20	20	1			7
							22	9									
11	3300	X	2445	-0-	-855	-0-	179	1	2251	2	N	14	17	1			4
							15	9									
12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	359	1	4304	2	N	24	21	1			7
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 45,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	207	1	1071	2	N	10	9	1			2
							11	9									
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	174	1	937	2	N	8	8	1			2
							9	9									
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	181	1	955	2	N	9	8	1			3
							10	9									
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	169	1	757	2	N	6	6	1			3
							7	9									
05	930	N	907	-0-	-23	-0-	150	1	751	2	N	5	6	1			2
							6	9									
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	195	1	919	2	N	6	6	1			2
							7	9									
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	184	1	917	2	N	5	5	1			2
							6	9									
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	173	1	873	2	N	6	6	1			2
							7	9									
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	117	1	928	2	N	6	6	1			2
							7	9									
10	930	N	833	-0-	-97	-0-	62	1	764	2	N	6	6	1			2
							7	9									
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	67	1	849	2	N	6	6	1			2
							7	9									
12	930	N	777	-0-	-153	-0-	59	1	715	2	N	3	4	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	124	N	88	-0-	-36	-0-	14	1	73	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	145	N	105	-0-	-40	-0-	16	1	88	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	101	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	26	1	115	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	27	1	137	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	28	1	130	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	15	1	76	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	18	1	93	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	16	1	123	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	204	1	2565	2	N	16	12	1			5
							18	9									
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	168	1	2008	2	N	10	12	1			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 6,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 128 RRCID -> 150821 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7548 - 8396

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2013 - PLUGGED 06-14-2013

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

01	2449	X	1780	-0-	-669	-0-	286	1	1479	2	N	14	13	1			3
							15	9										
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	566	1	3053	2	N	27	22	1			8
							30	9										
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	499	1	2628	2	N	22	23	1			7
							24	9										
04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	392	1	1756	2	N	15	16	1			6
							17	9										
05	3906	X	2286	-0-	-1620	-0-	378	1	1894	2	N	13	14	1			5
							14	9										
06	3780	X	2269	-0-	-1511	-0-	394	1	1862	2	N	12	12	1			5
							13	9										
07	3906	X	1768	-0-	-2138	-0-	294	1	1466	2	N	7	9	1			3
							8	9										
08	3162	X	1662	-0-	-1500	-0-	273	1	1379	2	N	9	9	1			3
							10	9										
09	2280	X	1524	-0-	-756	-0-	170	1	1345	2	N	8	8	1			3
							9	9										
10	2356	X	1515	-0-	-841	-0-	114	1	1389	2	N	11	10	1			4
							12	9										
11	2280	X	1748	-0-	-532	-0-	128	1	1610	2	N	9	10	1			3
							10	9										
12	1767	X	1569	-0-	-198	-0-	120	1	1440	2	N	8	9	1			2
							9	9										

TOTAL GAS PROD: 25,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1258	-0-	-943	-0-	202	1	1045	2	N	10	11	1			2
							11	9									
02	1972	X	1772	-0-	-200	-0-	275	1	1483	2	N	13	11	1			4
							14	9									
03	2232	X	2042	-0-	-190	-0-	323	1	1702	2	N	15	14	1			5
							17	9									
04	2160	X	1455	-0-	-705	-0-	264	1	1180	2	N	10	11	1			4
							11	9									
05	2232	X	2084	-0-	-148	-0-	345	1	1726	2	N	12	11	1			5
							13	9									
06	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	365	1	1725	2	N	10	11	1			4
							11	9									
07	2046	X	1848	-0-	-198	-0-	307	1	1532	2	N	8	9	1			3
							9	9									
08	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	353	1	1783	2	N	11	11	1			3
							12	9									
09	2100	X	1516	-0-	-584	-0-	169	1	1337	2	N	9	9	1			3
							10	9									
10	2170	X	1443	-0-	-727	-0-	108	1	1325	2	N	9	9	1			3
							10	9									
11	2100	X	1722	-0-	-378	-0-	126	1	1585	2	N	10	10	1			3
							11	9									
12	2139	X	1407	-0-	-732	-0-	108	1	1291	2	N	7	8	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	2635	N	2408	-0-	-227	-0-	387	1	1999	2	N	20	18	1			5
							22	9									
02	2465	N	2408	-0-	-57	-0-	374	1	2015	2	N	17	17	1			5
							19	9									
03	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	395	1	2083	2	N	18	17	1			6
							20	9									
04	2340	N	1709	-0-	-631	-0-	310	1	1386	2	N	12	13	1			5
							13	9									
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	443	1	2219	2	N	15	14	1			6
							17	9									
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	445	1	2101	2	N	13	14	1			5
							14	9									
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	370	1	1844	2	N	10	11	1			4
							11	9									
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	418	1	2110	2	N	14	14	1			4
							15	9									
09	2400	N	2214	-0-	-186	-0-	247	1	1953	2	N	13	12	1			5
							14	9									
10	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	163	1	1997	2	N	14	14	1			5
							15	9									
11	2400	N	1925	-0-	-475	-0-	141	1	1772	2	N	11	13	1			3
							12	9									
12	2325	N	2011	-0-	-314	-0-	154	1	1846	2	N	10	10	1			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 27,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	186	X	186	-0-	-0-	-0-	30	1	155	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	179	X	179	-0-	-0-	-0-	28	1	150	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	189	X	189	-0-	-0-	-0-	30	1	158	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	180	X	145	-0-	-35	-0-	26	1	118	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	186	1	880	2	N	5	3	1			2
							6	9									
07	799	X	799	-0-	-0-	-0-	133	1	663	2	N	3	4	1			1
							3	9									
08	764	X	764	-0-	-0-	-0-	126	1	634	2	N	4	4	1			1
							4	9									
09	1080	X	537	-0-	-543	-0-	60	1	474	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	1116	X	597	-0-	-519	-0-	45	1	548	2	N	4	4	1			1
							4	9									
11	1080	X	558	-0-	-522	-0-	41	1	513	2	N	4	4	1			1
							4	9									
12	806	X	576	-0-	-230	-0-	44	1	529	2	N	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	163	1	844	2	N	9	8	1			2
							10	9									
02	957	N	952	-0-	-5	-0-	148	1	796	2	N	7	7	1			2
							8	9									
03	1054	N	955	-0-	-99	-0-	151	1	796	2	N	7	7	1			2
							8	9									
04	990	N	894	-0-	-96	-0-	162	1	724	2	N	7	6	1			3
							8	9									
05	1023	N	868	-0-	-155	-0-	144	1	720	2	N	4	5	1			2
							4	9									
06	930	N	777	-0-	-153	-0-	135	1	638	2	N	4	4	1			2
							4	9									
07	930	N	739	-0-	-191	-0-	123	1	614	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	868	N	722	-0-	-146	-0-	119	1	599	2	N	4	4	1			1
							4	9									
09	780	N	651	-0-	-129	-0-	73	1	574	2	N	4	4	1			1
							4	9									
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	62	1	756	2	N	6	5	1			2
							7	9									
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	61	1	772	2	N	4	5	1			1
							4	9									
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	67	1	806	2	N	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 164336 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	341	X	69	-0-	-272	-0-	11	1	57	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	22	-0-	-158	-0-	4	1	18	2	N	-0-					-0-
05	186	X	98	-0-	-88	-0-	16	1	82	2	N	-0-					-0-
06	242	X	242	-0-	-0-	-0-	42	1	198	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	46	1	230	2	N	-0-	1	1			-0-
08	257	X	257	-0-	-0-	-0-	42	1	214	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	240	X	231	-0-	-9	-0-	26	1	204	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	279	X	236	-0-	-43	-0-	18	1	216	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	270	X	230	-0-	-40	-0-	17	1	213	2	N	-0-	1	1			-0-
12	279	X	192	-0-	-87	-0-	15	1	176	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	438	1	2261	2	N	22	20	1			5
							24	9									
02	2175	X	1938	-0-	-237	-0-	301	1	1622	2	N	14	15	1			4
							15	9									
03	2325	N	1850	-0-	-475	-0-	293	1	1543	2	N	13	13	1			4
							14	9									
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	483	1	2161	2	N	19	15	1			8
							21	9									
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	472	1	2366	2	N	16	17	1			7
							18	9									
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	406	1	1917	2	N	12	14	1			5
							13	9									
07	2759	N	2169	-0-	-590	-0-	361	1	1798	2	N	9	10	1			4
							10	9									
08	2852	N	2307	-0-	-545	-0-	379	1	1914	2	N	13	13	1			4
							14	9									
09	2340	N	2119	-0-	-221	-0-	236	1	1869	2	N	13	12	1			5
							14	9									
10	2170	N	1877	-0-	-293	-0-	141	1	1724	2	N	11	12	1			4
							12	9									
11	2220	N	2089	-0-	-131	-0-	153	1	1922	2	N	13	13	1			4
							14	9									
12	2232	N	1726	-0-	-506	-0-	132	1	1584	2	N	9	10	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 26,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	408	1	3231	2	N	-0-					-0-
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	222	1	2710	2	N	-0-					-0-
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	343	1	4303	2	N	26	18	1			8
							29	9									
12	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	272	1	3253	2	N	17	20	1			5
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 14,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	434 24	1 9	2239	2	N	22	20	1			5
02	2494	X	2305	-0-	-189	-0-	358 19	1 9	1928	2	N	17	17	1			5
03	2666	X	2626	-0-	-40	-0-	415 21	1 9	2190	2	N	19	18	1			6
04	2610	X	1910	-0-	-700	-0-	346 15	1 9	1549	2	N	14	14	1			6
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	528 19	1 9	2644	2	N	17	16	1			7
06	2610	X	2578	-0-	-32	-0-	448 14	1 9	2116	2	N	13	15	1			5
07	2635	X	2418	-0-	-217	-0-	402 11	1 9	2005	2	N	10	11	1			4
08	3193	X	2665	-0-	-528	-0-	438 15	1 9	2212	2	N	14	14	1			4
09	3090	X	2136	-0-	-954	-0-	238 14	1 9	1884	2	N	13	12	1			5
10	3193	X	2412	-0-	-781	-0-	181 18	1 9	2213	2	N	16	15	1			6
11	2580	X	1954	-0-	-626	-0-	143 11	1 9	1800	2	N	10	13	1			3
12	2666	X	2272	-0-	-394	-0-	174 12	1 9	2086	2	N	11	11	1			3

TOTAL GAS PROD: 29,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

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

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 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	279	X	180	-0-	-99	-0-	29	1 9	150	2	N	1	1	1			-0-
02	261	X	232	-0-	-29	-0-	36	1 3 9	193	2	N	3	2	1			1
03	279	X	205	-0-	-74	-0-	33	1	172	2	N	-0-	1	1			-0-
04	270	X	111	-0-	-159	-0-	20	1 1 9	90	2	N	1	1	1			-0-
05	248	X	158	-0-	-90	-0-	26	1 1 9	131	2	N	1	1	1			-0-
06	240	X	229	-0-	-11	-0-	40	1 1 9	188	2	N	1	1	1			-0-
07	248	X	187	-0-	-61	-0-	31	1 1 9	155	2	N	1	1	1			-0-
08	217	X	148	-0-	-69	-0-	24	1 1 9	123	2	N	1	1	1			-0-
09	240	X	149	-0-	-91	-0-	17	1 1 9	131	2	N	1	1	1			-0-
10	373	X	373	-0-	-0-	-0-	28	1 3 9	342	2	N	3	2	1			1
11	240	X	63	-0-	-177	-0-	5	1	58	2	N	-0-	1	1			-0-
12	186	X	131	-0-	-55	-0-	10	1 1 9	120	2	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	3131	X	1531	-0-	-1600	-0-	246	1 14 9	1271	2	N	13	12	1			3
02	2929	X	1895	-0-	-1034	-0-	294	1 15 9	1586	2	N	14	13	1			4
03	3131	X	2388	-0-	-743	-0-	378	1 19 9	1991	2	N	17	16	1			5
04	2040	X	1063	-0-	-977	-0-	192	1 9 9	862	2	N	8	10	1			3
05	2015	X	1861	-0-	-154	-0-	308	1 11 9	1542	2	N	10	9	1			4
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	556	1 19 9	2627	2	N	17	14	1			7
07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	749	1 19 9	3736	2	N	17	17	1			7
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	557	1 21 9	2816	2	N	19	21	1			5
09	3210	X	2160	-0-	-1050	-0-	241	1 15 9	1904	2	N	14	14	1			5
10	4495	X	2547	-0-	-1948	-0-	191	1 18 9	2338	2	N	16	15	1			6
11	4350	X	1920	-0-	-2430	-0-	141	1 11 9	1768	2	N	10	13	1			3
12	4495	X	1678	-0-	-2817	-0-	129	1 9 9	1540	2	N	8	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 28,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 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	179	X	179	-0-	-0-	-0-	29	1	149	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	145	X	54	-0-	-91	-0-	8	1	45	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	X	68	-0-	-87	-0-	11	1	57	2	N	-0-					-0-
04	180	X	143	-0-	-37	-0-	26	1	116	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	186	X	99	-0-	-87	-0-	16	1	82	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. (I) GAS LIFT(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	1219	-0-	-982	-0-	196	1	1012	2	N	10	10	1			2
							11	9									
02	2059	X	1296	-0-	-763	-0-	201	1	1084	2	N	10	9	1			3
							11	9									
03	1767	X	1360	-0-	-407	-0-	215	1	1135	2	N	9	9	1			3
							10	9									
04	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	373	1	1670	2	N	15	12	1			6
							17	9									
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	511	1	2558	2	N	17	16	1			7
							19	9									
06	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	416	1	1963	2	N	12	14	1			5
							13	9									
07	2139	X	1857	-0-	-282	-0-	309	1	1540	2	N	7	9	1			3
							8	9									
08	3100	X	1662	-0-	-1438	-0-	273	1	1378	2	N	10	10	1			3
							11	9									
09	3000	X	1465	-0-	-1535	-0-	163	1	1293	2	N	8	8	1			3
							9	9									
10	3100	X	1480	-0-	-1620	-0-	111	1	1359	2	N	9	9	1			3
							10	9									
11	2400	X	1079	-0-	-1321	-0-	79	1	992	2	N	7	8	1			2
							8	9									
12	1860	X	850	-0-	-1010	-0-	65	1	781	2	N	4	5	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 19,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	X	1521	-0-	-0-	-0-	245	1	1263	2	N	12	10	1			3
							13	9									
02	641	X	641	-0-	-0-	-0-	100	1	537	2	N	4	6	1			1
							4	9									
03	744	X	643	-0-	-101	-0-	102	1	537	2	N	4	4	1			1
							4	9									
04	1470	X	642	-0-	-828	-0-	116	1	520	2	N	5	4	1			2
							6	9									
05	1519	X	721	-0-	-798	-0-	119	1	598	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	1470	X	724	-0-	-746	-0-	126	1	594	2	N	4	4	1			2
							4	9									
07	697	X	697	-0-	-0-	-0-	116	1	579	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	844	X	844	-0-	-0-	-0-	139	1	701	2	N	4	4	1			1
							4	9									
09	720	X	622	-0-	-98	-0-	69	1	549	2	N	4	4	1			1
							4	9									
10	744	X	599	-0-	-145	-0-	45	1	550	2	N	4	4	1			1
							4	9									
11	810	X	646	-0-	-164	-0-	47	1	595	2	N	4	4	1			1
							4	9									
12	837	X	614	-0-	-223	-0-	47	1	564	2	N	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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. GAS LIFT (I) (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	829	-0-	-969	-0-	133	1	688	2	N	7	6	1			2
							8	9									
02	1682	X	843	-0-	-839	-0-	131	1	705	2	N	6	6	1			2
							7	9									
03	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	377	1	1986	2	N	16	13	1			5
							18	9									
04	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	281	1	1257	2	N	11	12	1			4
							12	9									
05	964	X	964	-0-	-0-	-0-	159	1	798	2	N	6	8	1			2
							7	9									
06	2310	X	1755	-0-	-555	-0-	305	1	1439	2	N	10	8	1			4
							11	9									
07	2387	X	909	-0-	-1478	-0-	151	1	755	2	N	3	6	1			1
							3	9									
08	2387	X	876	-0-	-1511	-0-	144	1	726	2	N	5	5	1			1
							6	9									
09	1770	X	578	-0-	-1192	-0-	64	1	510	2	N	4	4	1			1
							4	9									
10	1829	X	1020	-0-	-809	-0-	77	1	935	2	N	7	6	1			2
							8	9									
11	1770	X	658	-0-	-1112	-0-	48	1	606	2	N	4	5	1			1
							4	9									
12	899	X	578	-0-	-321	-0-	44	1	531	2	N	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	54	X	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196171 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8404 - 8431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 200 RRCID -> 196172 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8035 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	503	-0-	-55	-0-	81	1	418	2	N	4	4	1			1
							4	9									
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	82	1	441	2	N	4	4	1			1
							4	9									
03	620	X	550	-0-	-70	-0-	87	1	459	2	N	4	4	1			1
							4	9									
04	600	X	405	-0-	-195	-0-	73	1	329	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	620	X	470	-0-	-150	-0-	78	1	389	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	540	X	395	-0-	-145	-0-	69	1	324	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	558	X	360	-0-	-198	-0-	60	1	298	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	558	X	396	-0-	-162	-0-	65	1	329	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	450	X	374	-0-	-76	-0-	42	1	330	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	465	X	359	-0-	-106	-0-	27	1	330	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	390	X	316	-0-	-74	-0-	23	1	291	2	N	2	2	1			1
							2	9									
12	403	X	320	-0-	-83	-0-	25	1	294	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	X	275	-0-	-0-	-0-	44	1	228	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	161	X	161	-0-	-0-	-0-	25	1	136	2	N	-0-	1	1			-0-
03	187	X	187	-0-	-0-	-0-	30	1	156	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	X	166	-0-	-104	-0-	30	1	135	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	X	138	-0-	-141	-0-	23	1	114	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	270	X	176	-0-	-94	-0-	31	1	144	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	186	X	176	-0-	-10	-0-	29	1	146	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	X	130	-0-	-56	-0-	21	1	108	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	180	X	116	-0-	-64	-0-	13	1	102	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	X	119	-0-	-67	-0-	9	1	109	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	324	X	324	-0-	-0-	-0-	24	1	297	2	N	3	2	1			1
							3	9									
12	241	X	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

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	930	N	843	-0-	-87	-0-	169	1	670	2	Y	4					16
							4	9									
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	157	1	669	2	Y	10					26
							11	9									
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	182	1	663	2	Y	11	31	1			6
							12	9									
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	188	1	665	2	Y	8					14
							9	9									
05	899	N	849	-0-	-50	-0-	168	1	672	2	Y	8					22
							9	9									
06	840	N	785	-0-	-55	-0-	145	1	630	2	Y	9					31
							10	9									
07	899	N	764	-0-	-135	-0-	63	1	694	2	Y	6	31	1			6
							7	9									
08	837	N	776	-0-	-61	-0-	69	1	696	2	Y	10					16
							11	9									
09	780	N	614	-0-	-166	-0-	59	1	551	2	Y	4					20
							4	9									
10	775	N	696	-0-	-79	-0-	73	1	611	2	Y	11	17	1			14
							12	9									
11	750	N	743	-0-	-7	-0-	70	1	661	2	Y	11					25
							12	9									
12	651	N	584	-0-	-67	-0-	56	1	510	2	Y	16	26	1			15
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 9,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

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	372	N	15	-0-	-357	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
02	145	N	26	-0-	-119	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	N	3	2	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	678	-0-		-2112	-0-	109	1 6 9	563	2	N	5	5	1			1
02	1015	X	646	-0-		-369	-0-	100	1 6 9	540	2	N	5	5	1			1
03	899	X	652	-0-		-247	-0-	103	1 6 9	543	2	N	5	5	1			1
04	780	X	492	-0-		-288	-0-	89	1 4 9	399	2	N	4	4	1			1
05	991	X	991	-0-		-0-	-0-	164	1 7 9	820	2	N	6	5	1			2
06	1324	X	1324	-0-		-0-	-0-	230	1 8 9	1086	2	N	7	6	1			3
07	682	X	654	-0-		-28	-0-	109	1 2 9	543	2	N	2	4	1			1
08	992	X	635	-0-		-357	-0-	104	1 4 9	527	2	N	4	4	1			1
09	1320	X	567	-0-		-753	-0-	63	1 3 9	501	2	N	3	3	1			1
10	1364	X	536	-0-		-828	-0-	40	1 3 9	493	2	N	3	3	1			1
11	1320	X	517	-0-		-803	-0-	38	1 3 9	476	2	N	3	3	1			1
12	651	X	520	-0-		-131	-0-	40	1 3 9	477	2	N	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	2783	-0-		-2208	-0-	558	1 21 9	2204	2	N	19	42	1			3
02	2784	X	2777	-0-		-7	-0-	526	1 9 9	2242	2	N	8					11
03	2976	X	2737	-0-		-239	-0-	588	1 4 9	2145	2	N	4					15
04	2760	X	1949	-0-		-811	-0-	428	1 3 9	1518	2	N	3					18
05	2976	X	2553	-0-		-423	-0-	508	1 7 9	2038	2	N	6					24
06	2880	X	2658	-0-		-222	-0-	493	1 6 9	2159	2	N	5					29
07	2976	X	2558	-0-		-418	-0-	214	1 7 9	2337	2	N	6					35
08	2728	X	2481	-0-		-247	-0-	222	1 10 9	2249	2	N	9	43	1			1
09	2670	X	2239	-0-		-431	-0-	215	1 6 9	2018	2	N	5					6
10	2759	X	2060	-0-		-699	-0-	219	1 12 9	1829	2	N	11					17
11	2670	X	2222	-0-		-448	-0-	212	1 9 9	2001	2	N	8					25
12	2573	X	1903	-0-		-670	-0-	188	1 13 9	1702	2	N	12	35	1			2

TOTAL GAS PROD: 28,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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

01	1891	X	1596	-0-	-295	-0-	257	1	1325	2	N	13	12	1					3
							14	9											
02	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	332	1	1789	2	N	16	14	1					5
							18	9											
03	2077	X	1712	-0-	-365	-0-	271	1	1428	2	N	12	13	1					4
							13	9											
04	2010	X	1241	-0-	-769	-0-	225	1	1006	2	N	9	9	1					4
							10	9											
05	2294	X	1301	-0-	-993	-0-	215	1	1078	2	N	7	8	1					3
							8	9											
06	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	412	1	1943	2	N	12	10	1					5
							13	9											
07	2294	X	1941	-0-	-353	-0-	323	1	1609	2	N	8	10	1					3
							9	9											
08	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	315	1	1590	2	N	11	11	1					3
							12	9											
09	2370	X	2273	-0-	-97	-0-	253	1	2005	2	N	14	12	1					5
							15	9											
10	2449	X	2193	-0-	-256	-0-	165	1	2013	2	N	14	14	1					5
							15	9											
11	2370	X	1954	-0-	-416	-0-	143	1	1799	2	N	11	13	1					3
							12	9											
12	2387	X	1696	-0-	-691	-0-	130	1	1556	2	N	9	9	1					3
							10	9											

TOTAL GAS PROD: 22,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	145	N	105	-0-	-40	-0-	16	1	88	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	15	1	77	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	26	1	117	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	13	1	64	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	14	1	67	2	N	-0-					-0-
07	155	N	4	-0-	-151	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	12	1	60	2	N	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	6	1	45	2	N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-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: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	6200	X	5854	-0-	-346	-0-	941	1	4860	2	N	48	45	1			11
							53	9									
02	5800	X	5234	-0-	-566	-0-	812	1	4379	2	N	39	38	1			12
							43	9									
03	6200	X	5959	-0-	-241	-0-	943	1	4971	2	N	41	40	1			13
							45	9									
04	6000	X	5472	-0-	-528	-0-	991	1	4438	2	N	39	36	1			16
							43	9									
05	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	1097	1	5498	2	N	36	37	1			15
							40	9									
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	1023	1	4832	2	N	30	33	1			12
							33	9									
07	5952	X	4949	-0-	-1003	-0-	823	1	4104	2	N	20	24	1			8
							22	9									
08	6200	X	5612	-0-	-588	-0-	922	1	4656	2	N	31	30	1			9
							34	9									
09	6000	X	4748	-0-	-1252	-0-	529	1	4188	2	N	28	27	1			10
							31	9									
10	6200	X	4861	-0-	-1339	-0-	365	1	4461	2	N	32	31	1			11
							35	9									
11	5880	X	4454	-0-	-1426	-0-	326	1	4099	2	N	26	29	1			8
							29	9									
12	5611	X	4794	-0-	-817	-0-	368	1	4401	2	N	23	24	1			7
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 64,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	3038	X	2888	-0-	-150	-0-	755	1	2124	2	Y	8					38
							9	9									
02	2842	X	2598	-0-	-244	-0-	647	1	1933	2	Y	16	30	1			24
							18	9									
03	2883	X	2833	-0-	-50	-0-	708	1	2117	2	Y	7					31
							8	9									
04	2790	X	2410	-0-	-380	-0-	695	1	1707	2	Y	7					38
							8	9									
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	747	1	2214	2	Y	9					47
							10	9									
06	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	787	1	2157	2	Y	5					52
							6	9									
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	720	1	1968	2	Y	10	29	1			33
							11	9									
08	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	772	1	2264	2	Y	4					37
							4	9									
09	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	625	1	2311	2	Y	5					42
							6	9									
10	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	501	1	2274	2	Y	18					60
							20	9									
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	448	1	2029	2	Y	9	32	1			37
							10	9									
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	476	1	2012	2	Y	10					47
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 33,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	12586	X	11944	-0-	-642	-0-	1920	1	9916	2	N	98	91	1			23
							108	9									
02	11803	X	10961	-0-	-842	-0-	1701	1	9172	2	N	80	79	1			24
							88	9									
03	12803	X	11541	-0-	-1262	-0-	1826	1	9626	2	N	81	79	1			26
							89	9									
04	11550	X	9957	-0-	-1593	-0-	1803	1	8077	2	N	70	67	1			29
							77	9									
05	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	2054	1	10292	2	N	69	69	1			29
							76	9									
06	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	2093	1	9882	2	N	62	66	1			25
							68	9									
07	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	1980	1	9873	2	N	47	53	1			19
							52	9									
08	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	2061	1	10413	2	N	69	68	1			20
							76	9									
09	11550	X	10677	-0-	-873	-0-	1190	1	9417	2	N	64	61	1			23
							70	9									
10	12400	X	10396	-0-	-2004	-0-	781	1	9540	2	N	68	67	1			24
							75	9									
11	12000	X	9723	-0-	-2277	-0-	713	1	8949	2	N	55	62	1			17
							61	9									
12	12400	X	9772	-0-	-2628	-0-	749	1	8970	2	N	48	51	1			14
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 133,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	283	1	1464	2	N	14	13	1			3
							15	9									
02	1479	X	1411	-0-	-68	-0-	219	1	1180	2	N	11	11	1			3
							12	9									
03	1581	X	1237	-0-	-344	-0-	196	1	1031	2	N	9	9	1			3
							10	9									
04	1710	X	1448	-0-	-262	-0-	262	1	1175	2	N	10	9	1			4
							11	9									
05	1767	X	1091	-0-	-676	-0-	180	1	903	2	N	7	8	1			3
							8	9									
06	1710	X	443	-0-	-1267	-0-	77	1	364	2	N	2	4	1			1
							2	9									
07	1519	X	626	-0-	-893	-0-	104	1	520	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	254	1	1285	2	N	8	7	1			2
							9	9									
09	1440	X	914	-0-	-526	-0-	102	1	805	2	N	6	6	1			2
							7	9									
10	1085	X	951	-0-	-134	-0-	71	1	873	2	N	6	6	1			2
							7	9									
11	1500	X	909	-0-	-591	-0-	67	1	835	2	N	6	6	1			2
							7	9									
12	1550	X	409	-0-	-1141	-0-	31	1	376	2	N	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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. GAS LIFT (I)(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	9179	-0-	-2260	-0-	1476	1	7622	2	N	74	71	1			17
							81	9									
02	10701	X	9099	-0-	-1602	-0-	1412	1	7613	2	N	67	64	1			20
							74	9									
03	10726	X	8758	-0-	-1968	-0-	1386	1	7304	2	N	62	62	1			20
							68	9									
04	9900	X	8224	-0-	-1676	-0-	1489	1	6671	2	N	58	54	1			24
							64	9									
05	10230	X	10225	-0-	-5	-0-	1691	1	8472	2	N	56	57	1			23
							62	9									
06	9420	X	9363	-0-	-57	-0-	1627	1	7682	2	N	49	52	1			20
							54	9									
07	9734	X	8485	-0-	-1249	-0-	1411	1	7037	2	N	34	40	1			14
							37	9									
08	10230	X	8276	-0-	-1954	-0-	1359	1	6867	2	N	45	46	1			13
							50	9									
09	9900	X	7582	-0-	-2318	-0-	845	1	6687	2	N	45	42	1			16
							50	9									
10	8680	X	7144	-0-	-1536	-0-	536	1	6556	2	N	47	46	1			17
							52	9									
11	8400	X	6100	-0-	-2300	-0-	447	1	5614	2	N	35	41	1			11
							39	9									
12	8494	X	6305	-0-	-2189	-0-	483	1	5788	2	N	31	33	1			9
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 98,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	432	1 6 9	1214	2	Y	5					23
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	358	1 10 9	1069	2	Y	9	18	1			14
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	402	1 4 9	1202	2	Y	4					18
04	1500	N	1368	-0-	-132	-0-	395	1 3 9	970	2	Y	3					21
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	394	1 6 9	1168	2	Y	5					26
06	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	399	1 3 9	1094	2	Y	3					29
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	386	1 6 9	1057	2	Y	5	16	1			18
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	414	1 2 9	1216	2	Y	2					20
09	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	314	1 3 9	1162	2	Y	3					23
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	290	1 11 9	1317	2	Y	10					33
11	1500	N	1200	-0-	-300	-0-	216	1 6 9	978	2	Y	5	18	1			20
12	1519	N	1218	-0-	-301	-0-	232	1 6 9	980	2	Y	5					25

TOTAL GAS PROD: 17,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	1736	X	1735	-0-	-1	-0-	279	1 15 9	1441	2	N	14	13	1			3
02	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	317	1 18 9	1711	2	N	16	14	1			5
03	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	339	1 17 9	1785	2	N	15	15	1			5
04	1680	X	1446	-0-	-234	-0-	262	1 11 9	1173	2	N	10	11	1			4
05	2201	X	1953	-0-	-248	-0-	323	1 11 9	1619	2	N	10	10	1			4
06	2130	X	1763	-0-	-367	-0-	306	1 11 9	1446	2	N	10	10	1			4
07	2201	X	1668	-0-	-533	-0-	277	1 8 9	1383	2	N	7	8	1			3
08	2139	X	1874	-0-	-265	-0-	308	1 11 9	1555	2	N	10	10	1			3
09	1890	X	1344	-0-	-546	-0-	150	1 9 9	1185	2	N	8	8	1			3
10	1953	X	1323	-0-	-630	-0-	99	1 9 9	1215	2	N	8	8	1			3
11	1800	X	1251	-0-	-549	-0-	92	1 8 9	1151	2	N	7	8	1			2
12	1860	X	1189	-0-	-671	-0-	91	1 7 9	1091	2	N	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 19,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	477	1	1342	2	Y	5					24
							6	9									
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	410	1	1225	2	Y	10	19	1			15
							11	9									
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	422	1	1261	2	Y	4					19
							4	9									
04	1500	N	1065	-0-	-435	-0-	307	1	755	2	Y	3					22
							3	9									
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	463	1	1371	2	Y	6					28
							7	9									
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	443	1	1216	2	Y	3					31
							3	9									
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	378	1	1034	2	Y	5	17	1			19
							6	9									
08	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	378	1	1110	2	Y	2					21
							2	9									
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	406	1	1502	2	Y	3					24
							3	9									
10	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	235	1	1067	2	Y	9					33
							10	9									
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	295	1	1336	2	Y	5	17	1			21
							6	9									
12	1767	N	1391	-0-	-376	-0-	265	1	1119	2	Y	6					27
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 18,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	310	N	301	-0-	-9	-0-	79	1	222	2	Y	-0-					7
02	319	N	190	-0-	-129	-0-	47	1	141	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	87	1	260	2	Y	1					4
							1	9									
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	242	1	595	2	Y	2					6
							2	9									
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	221	1	655	2	Y	3					9
							3	9									
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	250	1	685	2	Y	1					10
							1	9									
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	255	1	698	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	278	1	815	2	Y	1					9
							1	9									
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	240	1	886	2	Y	2					11
							2	9									
10	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	548	1	2484	2	Y	20					31
							22	9									
11	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	536	1	2430	2	Y	12	17	1			26
							13	9									
12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	519	1	2189	2	Y	10					36
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 15,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	491	1	2534	2	N	25	22	1			6
							28	9									
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	435	1	2344	2	N	20	20	1			6
							22	9									
03	2418	X	2188	-0-	-230	-0-	346	1	1824	2	N	16	17	1			5
							18	9									
04	2940	X	2199	-0-	-741	-0-	398	1	1784	2	N	15	14	1			6
							17	9									
05	3038	X	2469	-0-	-569	-0-	408	1	2046	2	N	14	14	1			6
							15	9									
06	2940	X	2165	-0-	-775	-0-	376	1	1777	2	N	11	12	1			5
							12	9									
07	3007	X	1911	-0-	-1096	-0-	318	1	1585	2	N	7	9	1			3
							8	9									
08	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	420	1	2123	2	N	14	13	1			4
							15	9									
09	2400	X	1816	-0-	-584	-0-	202	1	1602	2	N	11	11	1			4
							12	9									
10	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	198	1	2424	2	N	17	15	1			6
							19	9									
11	2490	X	2449	-0-	-41	-0-	180	1	2254	2	N	14	16	1			4
							15	9									
12	2573	X	2242	-0-	-331	-0-	172	1	2058	2	N	11	12	1			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 28,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	12	X	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
10	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	X	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
12	31	X	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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-

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	1023	X	893	-0-	-130	-0-	884	2	9	9	N	8	7	1			2
02	957	X	861	-0-	-96	-0-	854	2	7	9	N	6	6	1			2
03	1023	X	878	-0-	-145	-0-	871	2	7	9	N	6	6	1			2
04	990	X	699	-0-	-291	-0-	693	2	6	9	N	5	5	1			2
05	992	X	732	-0-	-260	-0-	728	2	4	9	N	4	4	1			2
06	900	X	670	-0-	-230	-0-	667	2	3	9	N	3	4	1			1
07	930	X	641	-0-	-289	-0-	638	2	3	9	N	3	3	1			1
08	868	X	624	-0-	-244	-0-	621	2	3	9	N	3	3	1			1
09	720	X	452	-0-	-268	-0-	449	2	3	9	N	3	3	1			1
10	765	X	765	-0-	-0-	-0-	759	2	6	9	N	5	4	1			2
11	660	X	616	-0-	-44	-0-	613	2	3	9	N	3	4	1			1
12	651	X	617	-0-	-34	-0-	614	2	3	9	N	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	4774	X	3719	-0-	-1055	-0-	598	1	3088	2	N	30	29	1			7
							33	9									
02	4466	X	2903	-0-	-1563	-0-	451	1	2429	2	N	21	22	1			6
							23	9									
03	4774	X	718	-0-	-4056	-0-	113	1	598	2	N	6	10	1			2
							7	9									
04	4620	X	669	-0-	-3951	-0-	121	1	544	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	4557	X	545	-0-	-4012	-0-	90	1	452	2	N	3	4	1			1
							3	9									
06	3600	X	4	-0-	-3596	-0-	1	1	3	2	N	-0-	1	1			-0-
07	3100	X	46	-0-	-3054	-0-	8	1	38	2	N	-0-					-0-
08	713	X	12	-0-	-701	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	316	1	2503	2	N	17	11	1			6
							19	9									
10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	232	1	2836	2	N	20	19	1			7
							22	9									
11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	195	1	2451	2	N	16	18	1			5
							18	9									
12	2976	X	2306	-0-	-670	-0-	177	1	2117	2	N	11	13	1			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 19,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	1426	X	841	-0-	-585	-0-	135	1	697	2	N	8	6	1			2
							9	9									
02	522	X	268	-0-	-254	-0-	42	1	224	2	N	2	3	1			1
							2	9									
03	434	X	240	-0-	-194	-0-	38	1	200	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	810	X	496	-0-	-314	-0-	90	1	403	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	837	X	254	-0-	-583	-0-	42	1	210	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	810	X	667	-0-	-143	-0-	116	1	548	2	N	3	3	1			1
							3	9									
07	527	X	217	-0-	-310	-0-	36	1	180	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
08	527	X	205	-0-	-322	-0-	34	1	170	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	660	X	143	-0-	-517	-0-	16	1	126	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	682	X	233	-0-	-449	-0-	17	1	214	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	660	X	234	-0-	-426	-0-	17	1	217	2	N	-0-	1	1			-0-
12	217	X	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5387	-0-	-255	-0-	866	1	4474	2	N	43	41	1			10
							47	9									
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	846	1	4561	2	N	40	38	1			12
							44	9									
03	5890	X	5633	-0-	-257	-0-	891	1	4698	2	N	40	39	1			13
							44	9									
04	5700	X	3883	-0-	-1817	-0-	703	1	3150	2	N	27	29	1			11
							30	9									
05	5890	X	1299	-0-	-4591	-0-	215	1	1076	2	N	7	15	1			3
							8	9									
06	5640	X	3118	-0-	-2522	-0-	542	1	2557	2	N	17	13	1			7
							19	9									
07	5828	X	4600	-0-	-1228	-0-	765	1	3815	2	N	18	17	1			8
							20	9									
08	5642	X	4508	-0-	-1134	-0-	741	1	3741	2	N	24	25	1			7
							26	9									
09	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	451	1	3572	2	N	25	23	1			9
							28	9									
10	4588	X	4012	-0-	-576	-0-	301	1	3682	2	N	26	26	1			9
							29	9									
11	4440	X	3805	-0-	-635	-0-	279	1	3502	2	N	22	24	1			7
							24	9									
12	4588	X	3709	-0-	-879	-0-	284	1	3405	2	N	18	20	1			5
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 49,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	391	1	2020	2	N	20	18	1			5
							22	9									
02	2349	X	2082	-0-	-267	-0-	323	1	1742	2	N	15	15	1			5
							17	9									
03	2511	X	2370	-0-	-141	-0-	375	1	1977	2	N	16	16	1			5
							18	9									
04	2430	X	2110	-0-	-320	-0-	382	1	1711	2	N	15	14	1			6
							17	9									
05	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	409	1	2047	2	N	14	14	1			6
							15	9									
06	2340	X	2128	-0-	-212	-0-	370	1	1747	2	N	10	12	1			4
							11	9									
07	2356	X	2179	-0-	-177	-0-	362	1	1806	2	N	10	10	1			4
							11	9									
08	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	409	1	2067	2	N	13	13	1			4
							14	9									
09	2400	X	2072	-0-	-328	-0-	231	1	1828	2	N	12	12	1			4
							13	9									
10	2480	X	2008	-0-	-472	-0-	151	1	1842	2	N	14	13	1			5
							15	9									
11	2400	X	1824	-0-	-576	-0-	134	1	1679	2	N	10	12	1			3
							11	9									
12	2480	X	1680	-0-	-800	-0-	129	1	1542	2	N	8	9	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 25,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

01	4464	X	4374	-0-	-90	-0-	4362	2	12	9	N	11					141
02	4176	X	3953	-0-	-223	-0-	3947	2	6	9	N	5					146
03	4464	X	4050	-0-	-414	-0-	4026	2	24	9	N	22					168
04	4260	X	3613	-0-	-647	-0-	3612	2	1	9	N	1					169
05	4371	X	4294	-0-	-77	-0-	4293	2	1	9	N	1					170
06	4230	X	4190	-0-	-40	-0-	4189	2	1	9	N	1					171
07	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					171
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4342	2	3	9	N	3					174
09	4200	X	4000	-0-	-200	-0-	4000	2			N	-0-					174
10	4371	X	4038	-0-	-333	-0-	4038	2			N	-0-					174
11	4230	X	3839	-0-	-391	-0-	3831	2	8	9	N	7					181
12	4371	X	3970	-0-	-401	-0-	3970	2			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 49,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

01	11501	X	10458	-0-	-1043	-0-	1681	1	8683	2	N	85	80	1			20
							94	9									
02	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	1766	1	9522	2	N	83	78	1			25
							91	9									
03	11501	X	11082	-0-	-419	-0-	1754	1	9242	2	N	78	78	1			25
							86	9									
04	11130	X	9883	-0-	-1247	-0-	1790	1	8016	2	N	70	66	1			29
							77	9									
05	11780	X	10211	-0-	-1569	-0-	1689	1	8461	2	N	55	61	1			23
							61	9									
06	11400	X	9555	-0-	-1845	-0-	1660	1	7840	2	N	50	53	1			20
							55	9									
07	11780	X	9591	-0-	-2189	-0-	1595	1	7953	2	N	39	43	1			16
							43	9									
08	11067	X	9496	-0-	-1571	-0-	1560	1	7879	2	N	52	53	1			15
							57	9									
09	9870	X	8431	-0-	-1439	-0-	940	1	7436	2	N	50	47	1			18
							55	9									
10	9796	X	8486	-0-	-1310	-0-	637	1	7787	2	N	56	54	1			20
							62	9									
11	9480	X	8106	-0-	-1374	-0-	594	1	7461	2	N	46	52	1			14
							51	9									
12	9579	X	7877	-0-	-1702	-0-	604	1	7229	2	N	40	42	1			12
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 114,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

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

01	2573	X	1628	-0-	-945	-0-	262	1	1352	2	N	13	11	1					3
							14	9											
02	2001	X	1197	-0-	-804	-0-	186	1	1001	2	N	9	9	1					3
							10	9											
03	1891	X	1825	-0-	-66	-0-	289	1	1523	2	N	12	11	1					4
							13	9											
04	1590	X	1437	-0-	-153	-0-	260	1	1166	2	N	10	10	1					4
							11	9											
05	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	335	1	1676	2	N	12	11	1					5
							13	9											
06	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	321	1	1516	2	N	9	10	1					4
							10	9											
07	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	320	1	1594	2	N	7	8	1					3
							8	9											
08	2015	X	1986	-0-	-29	-0-	326	1	1648	2	N	11	11	1					3
							12	9											
09	1950	X	1213	-0-	-737	-0-	135	1	1069	2	N	8	8	1					3
							9	9											
10	2015	X	1163	-0-	-852	-0-	87	1	1067	2	N	8	8	1					3
							9	9											
11	1920	X	1741	-0-	-179	-0-	128	1	1602	2	N	10	10	1					3
							11	9											
12	1984	X	1587	-0-	-397	-0-	122	1	1456	2	N	8	9	1					2
							9	9											

TOTAL GAS PROD: 19,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	487	-0-	-164	-0-	78	1	405	2	N	4	4	1			1
							4	9									
02	580	N	444	-0-	-136	-0-	69	1	372	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	151	1	795	2	N	7	6	1			2
							8	9									
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	420	1	1883	2	N	17	12	1			7
							19	9									
05	3100	N	3119	-0-	19	19	516	1	2584	2	N	17	17	1			7
							19	9									
06	3000	N	3062	-0-	62	81	532	1	2512	2	N	16	17	1			6
							18	9									
07	3001	N	2920	-0-	-81	-0-	486	1	2421	2	N	12	13	1			5
							13	9									
08	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	470	1	2375	2	N	16	16	1			5
							18	9									
09	2940	X	2343	-0-	-597	-0-	261	1	2068	2	N	13	13	1			5
							14	9									
10	3038	X	1978	-0-	-1060	-0-	149	1	1815	2	N	13	13	1			5
							14	9									
11	2940	X	1599	-0-	-1341	-0-	117	1	1472	2	N	9	11	1			3
							10	9									
12	2914	X	1504	-0-	-1410	-0-	115	1	1381	2	N	7	8	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 23,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3407	-0-	-1770	-0-	548	1	2829	2	N	27	26	1			6
							30	9									
02	4002	X	3636	-0-	-366	-0-	564	1	3042	2	N	27	25	1			8
							30	9									
03	4123	X	3478	-0-	-645	-0-	550	1	2900	2	N	25	25	1			8
							28	9									
04	3480	X	3292	-0-	-188	-0-	596	1	2671	2	N	23	21	1			10
							25	9									
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	642	1	3217	2	N	21	22	1			9
							23	9									
06	3750	X	3386	-0-	-364	-0-	588	1	2779	2	N	17	19	1			7
							19	9									
07	3875	X	3386	-0-	-489	-0-	563	1	2808	2	N	14	15	1			6
							15	9									
08	3875	X	3471	-0-	-404	-0-	570	1	2880	2	N	19	19	1			6
							21	9									
09	3750	X	1911	-0-	-1839	-0-	213	1	1686	2	N	11	13	1			4
							12	9									
10	3875	X	1106	-0-	-2769	-0-	83	1	1014	2	N	8	9	1			3
							9	9									
11	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	654	1	8215	2	N	51	38	1			16
							56	9									
12	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	706	1	8452	2	N	46	48	1			14
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 49,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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	6138	X	5547	-0-	-591	-0-	892	1	4605	2	N	45	42	1			10
							50	9									
02	5597	X	5389	-0-	-208	-0-	836	1	4509	2	N	40	38	1			12
							44	9									
03	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	938	1	4942	2	N	41	40	1			13
							45	9									
04	5610	X	3828	-0-	-1782	-0-	693	1	3105	2	N	27	29	1			11
							30	9									
05	5797	X	4425	-0-	-1372	-0-	732	1	3667	2	N	24	25	1			10
							26	9									
06	5730	X	3469	-0-	-2261	-0-	603	1	2846	2	N	18	21	1			7
							20	9									
07	5921	X	1971	-0-	-3950	-0-	328	1	1634	2	N	8	12	1			3
							9	9									
08	5921	X	5673	-0-	-248	-0-	932	1	4707	2	N	31	25	1			9
							34	9									
09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	564	1	4463	2	N	30	28	1			11
							33	9									
10	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	462	1	5642	2	N	40	37	1			14
							44	9									
11	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	460	1	5776	2	N	36	39	1			11
							40	9									
12	5673	X	5378	-0-	-295	-0-	412	1	4936	2	N	27	30	1			8
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 59,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	293	1	1512	2	N	15	12	1			3
							17	9									
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	393	1	2119	2	N	19	16	1			6
							21	9									
03	3100	N	3634	-0-	534	534	575	1	3031	2	N	25	23	1			8
							28	9									
04	3000	N	4154	-0-	1154	1688	752	1	3370	2	N	29	25	1			12
							32	9									
05	3100	N	4705	-0-	1605	3293	778	1	3898	2	N	26	27	1			11
							29	9									
06	8010	X	4717	-0-	-3293	-0-	820	1	3871	2	N	24	25	1			10
							26	9									
07	2945	X	2916	-0-	-29	-0-	485	1	2418	2	N	12	17	1			5
							13	9									
08	2945	X	2132	-0-	-813	-0-	350	1	1770	2	N	11	13	1			3
							12	9									
09	2850	X	2670	-0-	-180	-0-	297	1	2354	2	N	17	14	1			6
							19	9									
10	2945	X	2323	-0-	-622	-0-	174	1	2132	2	N	15	16	1			5
							17	9									
11	2850	X	659	-0-	-2191	-0-	48	1	607	2	N	4	8	1			1
							4	9									
12	2914	X	67	-0-	-2847	-0-	5	1	62	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	1341	-0-	-2813	-0-	215	1	1113	2	N	12	9	1			3
							13	9									
02	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	785	1	4232	2	N	36	28	1			11
							40	9									
03	3162	X	1262	-0-	-1900	-0-	200	1	1052	2	N	9	17	1			3
							10	9									
04	3060	X	354	-0-	-2706	-0-	64	1	288	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	5394	X	950	-0-	-4444	-0-	157	1	787	2	N	5	4	1			2
							6	9									
06	5220	X	1972	-0-	-3248	-0-	343	1	1618	2	N	10	8	1			4
							11	9									
07	5394	X	1918	-0-	-3476	-0-	319	1	1590	2	N	8	9	1			3
							9	9									
08	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	310	1	1567	2	N	11	11	1			3
							12	9									
09	1980	X	1715	-0-	-265	-0-	191	1	1512	2	N	11	10	1			4
							12	9									
10	2046	X	1712	-0-	-334	-0-	129	1	1571	2	N	11	11	1			4
							12	9									
11	1980	X	1625	-0-	-355	-0-	119	1	1496	2	N	9	10	1			3
							10	9									
12	1922	X	1627	-0-	-295	-0-	125	1	1494	2	N	7	8	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 21,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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

01	3193	X	2810	-0-	-383	-0-	452	1	2333	2	N	23	22	1				5
							25	9										
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	594	1	3201	2	N	28	25	1				8
							31	9										
03	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	958	1	5049	2	N	43	37	1				14
							47	9										
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	958	1	4291	2	N	37	36	1				15
							41	9										
05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	847	1	4244	2	N	29	32	1				12
							32	9										
06	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	938	1	4431	2	N	27	28	1				11
							30	9										
07	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	954	1	4757	2	N	23	25	1				9
							25	9										
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	893	1	4510	2	N	31	31	1				9
							34	9										
09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	556	1	4399	2	N	30	28	1				11
							33	9										
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	375	1	4578	2	N	33	32	1				12
							36	9										
11	3900	X	3336	-0-	-564	-0-	245	1	3070	2	N	19	25	1				6
							21	9										
12	4030	X	2837	-0-	-1193	-0-	218	1	2604	2	N	14	16	1				4
							15	9										

TOTAL GAS PROD: 55,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6070	-0-	-1680	-0-	976	1	5041	2	N	48	47	1			11
							53	9									
02	7250	X	6697	-0-	-553	-0-	1039	1	5603	2	N	50	46	1			15
							55	9									
03	7750	X	6799	-0-	-951	-0-	1076	1	5671	2	N	47	47	1			15
							52	9									
04	7350	X	6040	-0-	-1310	-0-	1094	1	4900	2	N	42	40	1			17
							46	9									
05	7502	X	6817	-0-	-685	-0-	1127	1	5648	2	N	38	39	1			16
							42	9									
06	6930	X	6682	-0-	-248	-0-	1161	1	5484	2	N	34	36	1			14
							37	9									
07	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	1224	1	6101	2	N	29	31	1			12
							32	9									
08	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	1356	1	6851	2	N	45	44	1			13
							50	9									
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	753	1	5960	2	N	40	39	1			14
							44	9									
10	7347	X	6558	-0-	-789	-0-	493	1	6018	2	N	43	42	1			15
							47	9									
11	7500	X	6137	-0-	-1363	-0-	450	1	5648	2	N	35	39	1			11
							39	9									
12	7750	X	5783	-0-	-1967	-0-	443	1	5308	2	N	29	31	1			9
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 79,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2087	-0-	-238	-0-	335	1	1733	2	N	17	16	1			4
							19	9									
02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	332	1	1793	2	N	16	15	1			5
							18	9									
03	2263	X	2211	-0-	-52	-0-	350	1	1844	2	N	15	15	1			5
							17	9									
04	2190	X	1937	-0-	-253	-0-	351	1	1571	2	N	14	13	1			6
							15	9									
05	2294	X	2194	-0-	-100	-0-	363	1	1818	2	N	12	13	1			5
							13	9									
06	2220	X	2106	-0-	-114	-0-	366	1	1728	2	N	11	12	1			4
							12	9									
07	2294	X	2135	-0-	-159	-0-	355	1	1771	2	N	8	9	1			3
							9	9									
08	2201	X	2117	-0-	-84	-0-	348	1	1756	2	N	12	12	1			3
							13	9									
09	2130	X	1895	-0-	-235	-0-	211	1	1671	2	N	12	11	1			4
							13	9									
10	2201	X	1847	-0-	-354	-0-	139	1	1695	2	N	12	12	1			4
							13	9									
11	2100	X	1777	-0-	-323	-0-	130	1	1636	2	N	10	11	1			3
							11	9									
12	2139	X	1826	-0-	-313	-0-	140	1	1676	2	N	9	9	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 24,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	1178	X	1141	-0-	-37	-0-	1139	2	2	9	N	2	6	1			108
02	1102	X	770	-0-	-332	-0-	770	2			N	-0-					108
03	1085	X	645	-0-	-440	-0-	645	2			N	-0-					108
04	1110	X	365	-0-	-745	-0-	365	2			N	-0-					108
05	1147	X	617	-0-	-530	-0-	617	2			N	-0-					108
06	1110	X	642	-0-	-468	-0-	642	2			N	-0-					108
07	837	X	553	-0-	-284	-0-	551	2	2	9	N	2					110
08	651	X	485	-0-	-166	-0-	485	2			N	-0-					110
09	630	X	144	-0-	-486	-0-	144	2			N	-0-					110
10	651	X	6	-0-	-645	-0-	6	2			N	-0-					110
11	630	X	25	-0-	-605	-0-	25	2			N	-0-					110
12	558	X	47	-0-	-511	-0-	47	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 5,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1878	-0-	-199	-0-	302	1	1558	2	N	16	14	1			4
							18	9									
02	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	291	1	1569	2	N	13	13	1			4
							14	9									
03	1891	X	1729	-0-	-162	-0-	274	1	1442	2	N	12	12	1			4
							13	9									
04	1830	X	1502	-0-	-328	-0-	272	1	1219	2	N	10	10	1			4
							11	9									
05	2015	X	1647	-0-	-368	-0-	272	1	1364	2	N	10	10	1			4
							11	9									
06	1950	X	1698	-0-	-252	-0-	295	1	1393	2	N	9	9	1			4
							10	9									
07	2015	X	1575	-0-	-440	-0-	262	1	1306	2	N	6	7	1			3
							7	9									
08	1736	X	1566	-0-	-170	-0-	257	1	1300	2	N	8	9	1			2
							9	9									
09	1710	X	1345	-0-	-365	-0-	150	1	1185	2	N	9	8	1			3
							10	9									
10	1767	X	1397	-0-	-370	-0-	105	1	1282	2	N	9	9	1			3
							10	9									
11	1710	X	1424	-0-	-286	-0-	104	1	1311	2	N	8	9	1			2
							9	9									
12	1581	X	1420	-0-	-161	-0-	109	1	1303	2	N	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6908 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2762	-0-	-90	-0-	722	1 9	2031	2	N	8					37
02	2639	X	2483	-0-	-156	-0-	618	1 17 9	1848	2	N	15	29	1			23
03	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	660	1 8 9	1974	2	N	7					30
04	2670	X	2221	-0-	-449	-0-	641	1 7 9	1573	2	N	6					36
05	2759	X	2640	-0-	-119	-0-	664	1 9 9	1967	2	N	8					44
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	723	1 6 9	1984	2	N	5					49
07	2666	X	2561	-0-	-105	-0-	683	1 10 9	1868	2	N	9	27	1			31
08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	717	1 3 9	2104	2	N	3					34
09	2700	X	2683	-0-	-17	-0-	570	1 6 9	2107	2	N	5					39
10	2790	X	2585	-0-	-205	-0-	464	1 18 9	2103	2	N	16					55
11	2730	X	2090	-0-	-640	-0-	376	1 9 9	1705	2	N	8	29	1			34
12	2821	X	2211	-0-	-610	-0-	422	1 9 9	1780	2	N	8					42

TOTAL GAS PROD: 30,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	2263	X	1613	-0-	-650	-0-	259	1 14 9	1340	2	N	13	13	1			3
02	2117	X	1115	-0-	-1002	-0-	173	1 9 9	933	2	N	8	9	1			2
03	2263	X	1153	-0-	-1110	-0-	182	1 10 9	961	2	N	9	8	1			3
04	1920	X	1111	-0-	-809	-0-	201	1 8 9	902	2	N	7	7	1			3
05	1984	X	1057	-0-	-927	-0-	175	1 7 9	875	2	N	6	7	1			2
06	1560	X	1058	-0-	-502	-0-	184	1 7 9	867	2	N	6	6	1			2
07	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	355	1 9 9	1769	2	N	8	7	1			3
08	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	334	1 12 9	1690	2	N	11	11	1			3
09	1110	X	223	-0-	-887	-0-	25	1 1 9	197	2	N	1	4	1			-0-
10	2139	X	386	-0-	-1753	-0-	29	1 3 9	354	2	N	3	2	1			1
11	2070	X	79	-0-	-1991	-0-	6	1	73	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2139	X	25	-0-	-2114	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	41	1	211	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	30	1	162	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	279	N	150	-0-	-129	-0-	24	1	125	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	N	186	-0-	-54	-0-	34	1	150	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	60	1	300	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	87	1	409	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	92	1	457	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	85	1	428	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	56	1	439	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	37	1	450	2	N	3	3	1			1
							3	9									
11	510	N	461	-0-	-49	-0-	34	1	424	2	N	3	3	1			1
							3	9									
12	527	N	461	-0-	-66	-0-	35	1	424	2	N	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	374	1	1933	2	N	18	17	1			4
							20	9									
02	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	335	1	1806	2	N	16	15	1			5
							18	9									
03	2232	X	1924	-0-	-308	-0-	305	1	1605	2	N	13	14	1			4
							14	9									
04	2250	X	2108	-0-	-142	-0-	382	1	1709	2	N	15	13	1			6
							17	9									
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	535	1	2681	2	N	18	17	1			7
							20	9									
06	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	409	1	1929	2	N	13	15	1			5
							14	9									
07	2294	X	2062	-0-	-232	-0-	343	1	1710	2	N	8	10	1			3
							9	9									
08	3224	X	1485	-0-	-1739	-0-	244	1	1232	2	N	8	9	1			2
							9	9									
09	3120	X	526	-0-	-2594	-0-	59	1	464	2	N	3	4	1			1
							3	9									
10	3224	X	109	-0-	-3115	-0-	8	1	100	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2340	X	978	-0-	-1362	-0-	72	1	899	2	N	6	4	1			2
							7	9									
12	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	189	1	2260	2	N	12	10	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 21,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1627	2	3	9	N	3	17	1			1
02	1160	N	1101	-0-	-59	-0-	1101	2			N	-0-					1
03	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	2			N	-0-					1
04	1200	N	991	-0-	-209	-0-	991	2			N	-0-					1
05	1178	N	986	-0-	-192	-0-	986	2			N	-0-					1
06	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			N	-0-					1
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1060	2	4	9	N	4					5
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					5
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					5
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1096	2	1	9	N	1					6
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					6
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 14,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	4557	X	3867	-0-	-690	-0-	622	1	3211	2	N	31	30	1			7
							34	9									
02	4321	X	3335	-0-	-986	-0-	518	1	2791	2	N	24	24	1			7
							26	9									
03	4619	X	4030	-0-	-589	-0-	638	1	3360	2	N	29	27	1			9
							32	9									
04	4470	X	3380	-0-	-1090	-0-	612	1	2742	2	N	24	23	1			10
							26	9									
05	4464	X	4143	-0-	-321	-0-	685	1	3433	2	N	23	23	1			10
							25	9									
06	3900	X	3664	-0-	-236	-0-	637	1	3006	2	N	19	21	1			8
							21	9									
07	4030	X	3698	-0-	-332	-0-	615	1	3068	2	N	14	16	1			6
							15	9									
08	4154	X	3814	-0-	-340	-0-	626	1	3165	2	N	21	21	1			6
							23	9									
09	4020	X	3366	-0-	-654	-0-	375	1	2969	2	N	20	19	1			7
							22	9									
10	4154	X	3411	-0-	-743	-0-	256	1	3130	2	N	23	22	1			8
							25	9									
11	3690	X	3199	-0-	-491	-0-	235	1	2944	2	N	18	20	1			6
							20	9									
12	3813	X	3204	-0-	-609	-0-	246	1	2940	2	N	16	17	1			5
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 43,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	96	1 4 9	496	2	N	4	5	1			1
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	160	1 8 9	861	2	N	7	6	1			2
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	61	1 3 9	322	2	N	3	4	1			1
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	180	1 8 9	808	2	N	7	5	1			3
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	142	1 6 9	711	2	N	5	6	1			2
06	300	N	160	-0-	-140	-0-	28	1	132	2	N	-0-	2	1			-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	149	1 3 9	745	2	N	3	2	1			1
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	96	1 4 9	486	2	N	4	4	1			1
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	74	1 3 9	584	2	N	3	3	1			1
10	310	N	209	-0-	-101	-0-	16	1 1 9	192	2	N	1	2	1			-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	54	1 4 9	679	2	N	4	3	1			1
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	56	1 4 9	670	2	N	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	79	1 4 9	265	2	N	4	3	1			1
02	319	N	312	-0-	-7	-0-	69	1 2 9	241	2	N	2	2	1			1
03	341	N	253	-0-	-88	-0-	61	1 2 9	190	2	N	2	2	1			1
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	64	1 2 9	178	2	N	2	2	1			1
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	85	1 2 9	277	2	N	2	2	1			1
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	83	1 2 9	254	2	N	2	2	1			1
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	90	1 2 9	281	2	N	2	2	1			1
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	79	1 2 9	247	2	N	2	2	1			1
09	330	N	267	-0-	-63	-0-	52	1 2 9	213	2	N	2	2	1			1
10	372	N	252	-0-	-120	-0-	19	1 2 9	231	2	N	2	2	1			1
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	19	1 1 9	236	2	N	1	2	1			-0-
12	279	N	159	-0-	-120	-0-	12	1 1 9	146	2	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	111	X	111	-0-	-0-	-0-	18	1	92	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	145	X	91	-0-	-54	-0-	14	1	76	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	X	13	-0-	-142	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	31	-0-	-93	-0-	5	1	26	2	N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-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	31	X	-0-	-0-	-31	-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: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	868	X	4	-0-	-864	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
02	812	X	1	-0-	-811	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	459	1	2301	2	N	15	9	1			6
							17	9									
06	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-	6	1			-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	2790	X	4	-0-	-2786	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2	-0-	-2698	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2	-0-	-2788	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7778 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1412	-0-	-231	-0-	227	1	1172	2	N	12	11	1			3
							13	9									
02	1537	X	1310	-0-	-227	-0-	203	1	1097	2	N	9	9	1			3
							10	9									
03	1612	X	1389	-0-	-223	-0-	220	1	1158	2	N	10	10	1			3
							11	9									
04	1470	X	1159	-0-	-311	-0-	210	1	940	2	N	8	8	1			3
							9	9									
05	1457	X	1337	-0-	-120	-0-	221	1	1107	2	N	8	8	1			3
							9	9									
06	1380	X	1251	-0-	-129	-0-	217	1	1026	2	N	7	7	1			3
							8	9									
07	1395	X	1253	-0-	-142	-0-	208	1	1039	2	N	5	6	1			2
							6	9									
08	1395	X	1217	-0-	-178	-0-	200	1	1009	2	N	7	7	1			2
							8	9									
09	1290	X	1014	-0-	-276	-0-	113	1	894	2	N	6	6	1			2
							7	9									
10	1333	X	1046	-0-	-287	-0-	79	1	959	2	N	7	7	1			2
							8	9									
11	1260	X	972	-0-	-288	-0-	71	1	894	2	N	6	6	1			2
							7	9									
12	1240	X	670	-0-	-570	-0-	51	1	616	2	N	3	4	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	6572	X	5046	-0-	-1526	-0-	811	1	4189	2	N	42	40	1			10
							46	9									
02	6148	X	4490	-0-	-1658	-0-	697	1	3758	2	N	32	32	1			10
							35	9									
03	6603	X	3907	-0-	-2696	-0-	618	1	3258	2	N	28	29	1			9
							31	9									
04	6390	X	3397	-0-	-2993	-0-	615	1	2756	2	N	24	23	1			10
							26	9									
05	6603	X	3565	-0-	-3038	-0-	590	1	2954	2	N	19	21	1			8
							21	9									
06	4890	X	3563	-0-	-1327	-0-	619	1	2924	2	N	18	19	1			7
							20	9									
07	4805	X	3359	-0-	-1446	-0-	559	1	2786	2	N	13	15	1			5
							14	9									
08	3906	X	3323	-0-	-583	-0-	546	1	2757	2	N	18	18	1			5
							20	9									
09	3570	X	2761	-0-	-809	-0-	308	1	2434	2	N	17	16	1			6
							19	9									
10	3689	X	2596	-0-	-1093	-0-	195	1	2382	2	N	17	17	1			6
							19	9									
11	3570	X	2292	-0-	-1278	-0-	168	1	2110	2	N	13	15	1			4
							14	9									
12	3348	X	2279	-0-	-1069	-0-	175	1	2092	2	N	11	12	1			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 40,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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. GAS LIFT (I)(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	4631	-0-	-1569	-0-	745	1	3845	2	N	37	35	1			9
							41	9									
02	5800	X	4833	-0-	-967	-0-	750	1	4044	2	N	35	33	1			11
							39	9									
03	5766	X	4736	-0-	-1030	-0-	750	1	3950	2	N	33	33	1			11
							36	9									
04	4920	X	3702	-0-	-1218	-0-	670	1	3003	2	N	26	26	1			11
							29	9									
05	5177	X	4442	-0-	-735	-0-	735	1	3681	2	N	24	25	1			10
							26	9									
06	5010	X	3821	-0-	-1189	-0-	664	1	3135	2	N	20	22	1			8
							22	9									
07	5177	X	3755	-0-	-1422	-0-	624	1	3114	2	N	15	17	1			6
							17	9									
08	4743	X	4046	-0-	-697	-0-	665	1	3357	2	N	22	22	1			6
							24	9									
09	4290	X	3496	-0-	-794	-0-	390	1	3083	2	N	21	20	1			7
							23	9									
10	4433	X	3826	-0-	-607	-0-	287	1	3510	2	N	26	24	1			9
							29	9									
11	3930	X	3336	-0-	-594	-0-	245	1	3070	2	N	19	22	1			6
							21	9									
12	4061	X	3254	-0-	-807	-0-	249	1	2987	2	N	16	17	1			5
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 47,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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. GAS LIFT (I)(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	363	-0-	-3729	-0-	58	1	301	2	N	4	4	1			1
							4	9									
02	3828	X	245	-0-	-3583	-0-	38	1	205	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	4092	X	9	-0-	-4083	-0-	1	1	8	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2730	X	12	-0-	-2718	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	17	-0-	-1130	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
06	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	249	1	1176	2	N	7	4	1			3
							8	9									
07	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	366	1	1826	2	N	9	8	1			4
							10	9									
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	525	1	2652	2	N	17	16	1			5
							19	9									
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	309	1	2449	2	N	17	16	1			6
							19	9									
10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	354	1	4322	2	N	31	26	1			11
							34	9									
11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	317	1	3985	2	N	25	28	1			8
							28	9									
12	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	278	1	3329	2	N	17	20	1			5
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 22,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1630	-0-	-974	-0-	262	1	1354	2	N	13	13	1			3
							14	9									
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	367	1	1976	2	N	17	15	1			5
							19	9									
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	345	1	1821	2	N	16	16	1			5
							18	9									
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	288	1	1290	2	N	11	11	1			5
							12	9									
05	2511	N	2044	-0-	-467	-0-	338	1	1694	2	N	11	11	1			5
							12	9									
06	2100	N	1546	-0-	-554	-0-	269	1	1269	2	N	7	9	1			3
							8	9									
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	276	1	1377	2	N	7	7	1			3
							8	9									
08	2046	N	1260	-0-	-786	-0-	207	1	1045	2	N	7	8	1			2
							8	9									
09	1560	N	1238	-0-	-322	-0-	138	1	1091	2	N	8	7	1			3
							9	9									
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	150	1	1835	2	N	13	11	1			5
							14	9									
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	127	1	1597	2	N	9	11	1			3
							10	9									
12	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	97	1	1158	2	N	6	7	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7516	-0-	-1009	-0-	1208	1	6241	2	N	61	57	1			14
							67	9									
02	7975	X	7507	-0-	-468	-0-	1165	1	6280	2	N	56	53	1			17
							62	9									
03	8525	X	7678	-0-	-847	-0-	1215	1	6405	2	N	53	53	1			17
							58	9									
04	7500	X	6686	-0-	-814	-0-	1211	1	5423	2	N	47	45	1			19
							52	9									
05	7750	X	7715	-0-	-35	-0-	1276	1	6392	2	N	43	44	1			18
							47	9									
06	7500	X	7152	-0-	-348	-0-	1243	1	5868	2	N	37	40	1			15
							41	9									
07	7750	X	7101	-0-	-649	-0-	1181	1	5888	2	N	29	32	1			12
							32	9									
08	7719	X	7002	-0-	-717	-0-	1150	1	5810	2	N	38	39	1			11
							42	9									
09	7470	X	6215	-0-	-1255	-0-	693	1	5481	2	N	37	35	1			13
							41	9									
10	7719	X	6172	-0-	-1547	-0-	464	1	5664	2	N	40	39	1			14
							44	9									
11	7140	X	5908	-0-	-1232	-0-	433	1	5438	2	N	34	38	1			10
							37	9									
12	7099	X	5800	-0-	-1299	-0-	445	1	5323	2	N	29	30	1			9
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 82,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297

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	1922	X	1625	-0-	-297	-0-	261	1	1350	2	N	13	12	1			3
							14	9									
02	1798	X	1629	-0-	-169	-0-	253	1	1363	2	N	12	11	1			4
							13	9									
03	1922	X	1735	-0-	-187	-0-	275	1	1447	2	N	12	12	1			4
							13	9									
04	1770	X	1417	-0-	-353	-0-	257	1	1149	2	N	10	10	1			4
							11	9									
05	1829	X	1555	-0-	-274	-0-	257	1	1288	2	N	9	9	1			4
							10	9									
06	1680	X	1494	-0-	-186	-0-	260	1	1226	2	N	7	8	1			3
							8	9									
07	1736	X	1518	-0-	-218	-0-	252	1	1259	2	N	6	7	1			2
							7	9									
08	1736	X	1502	-0-	-234	-0-	247	1	1246	2	N	8	8	1			2
							9	9									
09	1500	X	1362	-0-	-138	-0-	152	1	1200	2	N	9	8	1			3
							10	9									
10	1550	X	1435	-0-	-115	-0-	108	1	1317	2	N	9	9	1			3
							10	9									
11	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	112	1	1404	2	N	9	9	1			3
							10	9									
12	1519	X	1473	-0-	-46	-0-	113	1	1352	2	N	7	8	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 18,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

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	2759	X	2370	-0-	-389	-0-	381	1	1968	2	N	19	18	1			4
							21	9									
02	2552	X	2313	-0-	-239	-0-	359	1	1935	2	N	17	16	1			5
							19	9									
03	2728	X	2327	-0-	-401	-0-	368	1	1941	2	N	16	16	1			5
							18	9									
04	2520	X	1283	-0-	-1237	-0-	232	1	1040	2	N	10	11	1			4
							11	9									
05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	435	1	2177	2	N	14	12	1			6
							15	9									
06	2400	X	2124	-0-	-276	-0-	369	1	1743	2	N	11	13	1			4
							12	9									
07	2480	X	2121	-0-	-359	-0-	353	1	1759	2	N	8	9	1			3
							9	9									
08	2635	X	1854	-0-	-781	-0-	304	1	1538	2	N	11	11	1			3
							12	9									
09	2550	X	1990	-0-	-560	-0-	222	1	1755	2	N	12	11	1			4
							13	9									
10	2635	X	1837	-0-	-798	-0-	138	1	1686	2	N	12	12	1			4
							13	9									
11	2130	X	1490	-0-	-640	-0-	109	1	1371	2	N	9	10	1			3
							10	9									
12	2108	X	1797	-0-	-311	-0-	138	1	1649	2	N	9	9	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 24,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1575	-0-	-471	-0-	253	1	1308	2	N	13	12	1			3
							14	9									
02	1885	X	1580	-0-	-305	-0-	245	1	1322	2	N	12	11	1			4
							13	9									
03	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	316	1	1668	2	N	13	13	1			4
							14	9									
04	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	470	1	2104	2	N	18	15	1			7
							20	9									
05	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	386	1	1933	2	N	13	15	1			5
							14	9									
06	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	372	1	1758	2	N	11	12	1			4
							12	9									
07	2666	X	1862	-0-	-804	-0-	310	1	1543	2	N	8	9	1			3
							9	9									
08	2666	X	1645	-0-	-1021	-0-	270	1	1365	2	N	9	9	1			3
							10	9									
09	2580	X	1604	-0-	-976	-0-	179	1	1415	2	N	9	9	1			3
							10	9									
10	2325	X	1578	-0-	-747	-0-	118	1	1448	2	N	11	10	1			4
							12	9									
11	2130	X	1381	-0-	-749	-0-	101	1	1272	2	N	7	9	1			2
							8	9									
12	1860	X	1439	-0-	-421	-0-	110	1	1321	2	N	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 21,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	4960	X	4883	-0-	-77	-0-	785	1	4054	2	N	40	37	1			9
							44	9									
02	4640	X	4480	-0-	-160	-0-	695	1	3749	2	N	33	32	1			10
							36	9									
03	4960	X	4835	-0-	-125	-0-	765	1	4033	2	N	34	33	1			11
							37	9									
04	4800	X	4692	-0-	-108	-0-	850	1	3806	2	N	33	30	1			14
							36	9									
05	4960	X	4887	-0-	-73	-0-	808	1	4050	2	N	26	29	1			11
							29	9									
06	4740	X	4452	-0-	-288	-0-	774	1	3653	2	N	23	25	1			9
							25	9									
07	4836	X	4499	-0-	-337	-0-	748	1	3731	2	N	18	20	1			7
							20	9									
08	4898	X	4478	-0-	-420	-0-	735	1	3715	2	N	25	25	1			7
							28	9									
09	4740	X	3509	-0-	-1231	-0-	391	1	3095	2	N	21	20	1			8
							23	9									
10	4898	X	2792	-0-	-2106	-0-	210	1	2563	2	N	17	19	1			6
							19	9									
11	4440	X	2563	-0-	-1877	-0-	188	1	2358	2	N	15	17	1			4
							17	9									
12	4495	X	2577	-0-	-1918	-0-	198	1	2365	2	N	13	13	1			4
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 48,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2226	-0-	-533	-0-	358	1	1848	2	N	18	17	1			4
							20	9									
02	2436	X	2167	-0-	-269	-0-	336	1	1813	2	N	16	15	1			5
							18	9									
03	2573	X	2217	-0-	-356	-0-	351	1	1849	2	N	15	15	1			5
							17	9									
04	2460	X	1718	-0-	-742	-0-	311	1	1394	2	N	12	12	1			5
							13	9									
05	2480	X	2147	-0-	-333	-0-	355	1	1779	2	N	12	12	1			5
							13	9									
06	2250	X	1947	-0-	-303	-0-	338	1	1598	2	N	10	11	1			4
							11	9									
07	2325	X	1959	-0-	-366	-0-	326	1	1624	2	N	8	9	1			3
							9	9									
08	2232	X	1889	-0-	-343	-0-	310	1	1567	2	N	11	11	1			3
							12	9									
09	2070	X	1660	-0-	-410	-0-	185	1	1464	2	N	10	9	1			4
							11	9									
10	2139	X	1659	-0-	-480	-0-	125	1	1522	2	N	11	11	1			4
							12	9									
11	1950	X	1164	-0-	-786	-0-	85	1	1072	2	N	6	8	1			2
							7	9									
12	1953	X	1555	-0-	-398	-0-	119	1	1428	2	N	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 22,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3176	-0-	-1753	-0-	265	1	2882	2	N	26	26	1			6
							29	9									
02	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	394	1	4322	2	N	35	30	1			11
							39	9									
03	4743	X	4035	-0-	-708	-0-	332	1	3672	2	N	28	30	1			9
							31	9									
04	4590	X	3665	-0-	-925	-0-	356	1	3280	2	N	26	24	1			11
							29	9									
05	5084	X	4432	-0-	-652	-0-	404	1	4002	2	N	24	25	1			10
							26	9									
06	4920	X	4170	-0-	-750	-0-	413	1	3733	2	N	22	23	1			9
							24	9									
07	5084	X	4601	-0-	-483	-0-	412	1	4168	2	N	19	20	1			8
							21	9									
08	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	685	1	7252	2	N	44	39	1			13
							48	9									
09	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	513	1	5171	2	N	33	34	1			12
							36	9									
10	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	281	1	5128	2	N	36	35	1			13
							40	9									
11	6000	X	4929	-0-	-1071	-0-	248	1	4650	2	N	28	32	1			9
							31	9									
12	6200	X	4695	-0-	-1505	-0-	246	1	4424	2	N	23	25	1			7
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 57,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	X	569	-0-	-0-	-0-	91	1	472	2	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1131	X	11	-0-	-1120	-0-	2	1	9	2	N	-0-	1	1			-0-
03	1209	X	244	-0-	-965	-0-	39	1	203	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	1170	X	378	-0-	-792	-0-	69	1	307	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	899	X	71	-0-	-828	-0-	12	1	59	2	N	-0-	1	1			-0-
06	540	X	317	-0-	-223	-0-	55	1	260	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	403	X	258	-0-	-145	-0-	43	1	215	2	N	-0-	1	1			-0-
08	403	X	43	-0-	-360	-0-	7	1	35	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	390	X	6	-0-	-384	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
10	341	X	15	-0-	-326	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6147	-0-	-673	-0-	1555	1	4592	2	N	-0-					19
02	6380	X	5466	-0-	-914	-0-	1380	1	4072	2	N	13					32
							14	9									
03	6789	X	5244	-0-	-1545	-0-	1578	1	3662	2	N	4					36
							4	9									
04	6510	X	3748	-0-	-2762	-0-	1312	1	2436	2	N	-0-					36
05	6448	X	4265	-0-	-2183	-0-	1219	1	3046	2	N	-0-					36
06	5940	X	4173	-0-	-1767	-0-	1198	1	2968	2	N	6					42
							7	9									
07	5828	X	4553	-0-	-1275	-0-	1301	1	3252	2	N	-0-					42
08	5239	X	4625	-0-	-614	-0-	1333	1	3289	2	N	3					45
							3	9									
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	1332	1	2914	2	N	-0-					45
10	4557	X	4019	-0-	-538	-0-	1049	1	2964	2	N	5					50
							6	9									
11	4470	X	2983	-0-	-1487	-0-	746	1	2234	2	N	3					53
							3	9									
12	4619	X	3612	-0-	-1007	-0-	1114	1	2498	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 53,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 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	217	X	13	-0-	-204	-0-	3	1	10	2	N	-0-					1
02	87	X	8	-0-	-79	-0-	2	1	6	2	N	-0-					1
03	31	X	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	2	N	-0-					1
04	30	X	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	2	N	-0-					1
05	31	X	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	2	N	-0-					1
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	N	-0-					1
07	10	X	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					1
08	13	X	9	-0-	-4	-0-	3	1	6	2	N	-0-					1
09	15	X	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-					1
10	13	X	8	-0-	-5	-0-	2	1	6	2	N	-0-					1
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					1
12	31	X	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	589	X	145	-0-	-444	-0-	23	1	121	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	600	X	600	-0-	-0-	-0-	93	1	503	2	N	4	3	1			1
							4	9									
03	602	X	602	-0-	-0-	-0-	95	1	503	2	N	4	4	1			1
							4	9									
04	503	X	503	-0-	-0-	-0-	91	1	409	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	651	X	525	-0-	-126	-0-	87	1	435	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	630	X	533	-0-	-97	-0-	93	1	437	2	N	3	3	1			1
							3	9									
07	651	X	379	-0-	-272	-0-	63	1	314	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	589	X	297	-0-	-292	-0-	49	1	247	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
09	540	X	232	-0-	-308	-0-	26	1	205	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	558	X	166	-0-	-392	-0-	12	1	153	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	540	X	328	-0-	-212	-0-	24	1	301	2	N	3	2	1			1
							3	9									
12	372	X	242	-0-	-130	-0-	19	1	223	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	403	N	233	-0-	-170	-0-	59	1	174	2	N	-0-					2
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	239	1	705	2	N	3					5
							3	9									
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	21	1	49	2	N	-0-					5
04	240	N	72	-0-	-168	-0-	25	1	47	2	N	-0-					5
05	1023	N	56	-0-	-967	-0-	16	1	40	2	N	-0-					5
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	633	1	1568	2	N	3					8
							3	9									
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	2	N	-0-					8
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	2	N	-0-					8
09	2190	N	6	-0-	-2184	-0-	2	1	4	2	N	-0-					8
10	3100	N	3241	-0-	141	141	846	1	2391	2	N	4					12
							4	9									
11	3000	N	4733	-0-	1733	1874	1183	1	3544	2	N	5					17
							6	9									
12	2321	N	447	-0-	-1874	-0-	138	1	309	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 12,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4954	-0-	-1525	-0-	1253	1	3701	2	N	-0-					16
02	5829	X	4448	-0-	-1381	-0-	1123	1	3314	2	N	10					26
							11	9									
03	5797	X	2892	-0-	-2905	-0-	870	1	2019	2	N	3					29
							3	9									
04	5610	X	2528	-0-	-3082	-0-	885	1	1643	2	N	-0-					29
05	5456	X	4719	-0-	-737	-0-	1349	1	3370	2	N	-0-					29
06	4800	X	4131	-0-	-669	-0-	1186	1	2938	2	N	6					35
							7	9									
07	4743	X	4335	-0-	-408	-0-	1239	1	3096	2	N	-0-					35
08	4712	X	4049	-0-	-663	-0-	1167	1	2880	2	N	2					37
							2	9									
09	4560	X	3256	-0-	-1304	-0-	1021	1	2235	2	N	-0-					37
10	4712	X	2674	-0-	-2038	-0-	698	1	1972	2	N	4					41
							4	9									
11	4200	X	2899	-0-	-1301	-0-	725	1	2171	2	N	3					44
							3	9									
12	4340	X	3289	-0-	-1051	-0-	1014	1	2275	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 44,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5466	-0-	-672	-0-	879	1	4539	2	N	44	41	1			10
							48	9									
02	5423	X	5314	-0-	-109	-0-	825	1	4446	2	N	39	37	1			12
							43	9									
03	5704	X	5460	-0-	-244	-0-	864	1	4554	2	N	38	38	1			12
							42	9									
04	5490	X	4334	-0-	-1156	-0-	785	1	3515	2	N	31	30	1			13
							34	9									
05	5673	X	4996	-0-	-677	-0-	826	1	4140	2	N	27	29	1			11
							30	9									
06	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	975	1	4604	2	N	30	29	1			12
							33	9									
07	5673	X	5255	-0-	-418	-0-	874	1	4358	2	N	21	24	1			9
							23	9									
08	5456	X	5212	-0-	-244	-0-	856	1	4325	2	N	28	29	1			8
							31	9									
09	5610	X	4618	-0-	-992	-0-	515	1	4072	2	N	28	26	1			10
							31	9									
10	5797	X	4475	-0-	-1322	-0-	336	1	4107	2	N	29	29	1			10
							32	9									
11	5610	X	4232	-0-	-1378	-0-	310	1	3896	2	N	24	27	1			7
							26	9									
12	5270	X	4261	-0-	-1009	-0-	327	1	3911	2	N	21	22	1			6
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 59,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3577	-0-	-763	-0-	905	1	2672	2	N	-0-					12
02	3712	X	3039	-0-	-673	-0-	767	1	2264	2	N	7					19
							8	9									
03	3968	X	2869	-0-	-1099	-0-	863	1	2004	2	N	2					21
							2	9									
04	3810	X	2465	-0-	-1345	-0-	863	1	1602	2	N	-0-					21
05	3658	X	2764	-0-	-894	-0-	790	1	1974	2	N	-0-					21
06	3450	X	2252	-0-	-1198	-0-	646	1	1602	2	N	4					25
							4	9									
07	3255	X	1995	-0-	-1260	-0-	570	1	1425	2	N	-0-					25
08	2883	X	1727	-0-	-1156	-0-	498	1	1228	2	N	1					26
							1	9									
09	2670	X	1244	-0-	-1426	-0-	390	1	854	2	N	-0-					26
10	2759	X	1314	-0-	-1445	-0-	343	1	970	2	N	1					27
							1	9									
11	2250	X	1383	-0-	-867	-0-	346	1	1035	2	N	2					29
							2	9									
12	1984	X	1688	-0-	-296	-0-	521	1	1167	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 26,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4349	-0-	-363	-0-	699	1	3611	2	N	35	33	1			8
							39	9									
02	4350	X	4219	-0-	-131	-0-	655	1	3530	2	N	31	30	1			9
							34	9									
03	4650	X	4318	-0-	-332	-0-	683	1	3601	2	N	31	30	1			10
							34	9									
04	4410	X	3986	-0-	-424	-0-	722	1	3233	2	N	28	26	1			12
							31	9									
05	4495	X	4275	-0-	-220	-0-	707	1	3543	2	N	23	25	1			10
							25	9									
06	4350	X	3998	-0-	-352	-0-	695	1	3281	2	N	20	22	1			8
							22	9									
07	4495	X	3982	-0-	-513	-0-	662	1	3302	2	N	16	18	1			6
							18	9									
08	4309	X	3982	-0-	-327	-0-	654	1	3304	2	N	22	22	1			6
							24	9									
09	4140	X	3583	-0-	-557	-0-	399	1	3160	2	N	22	20	1			8
							24	9									
10	4278	X	3558	-0-	-720	-0-	267	1	3266	2	N	23	23	1			8
							25	9									
11	3990	X	3351	-0-	-639	-0-	246	1	3084	2	N	19	21	1			6
							21	9									
12	3968	X	3371	-0-	-597	-0-	258	1	3094	2	N	17	18	1			5
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 46,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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. GAS LIFT (I)(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	6461	-0-	-1196	-0-	539	1	5864	2	N	53	49	1			12
							58	9									
02	7163	X	6233	-0-	-930	-0-	516	1	5666	2	N	46	44	1			14
							51	9									
03	7223	X	6229	-0-	-994	-0-	512	1	5670	2	N	43	43	1			14
							47	9									
04	6000	X	5781	-0-	-219	-0-	561	1	5175	2	N	41	38	1			17
							45	9									
05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	581	1	5747	2	N	35	37	1			15
							39	9									
06	6000	X	5850	-0-	-150	-0-	580	1	5237	2	N	30	33	1			12
							33	9									
07	6200	X	5531	-0-	-669	-0-	495	1	5012	2	N	22	25	1			9
							24	9									
08	6200	X	5954	-0-	-246	-0-	511	1	5408	2	N	32	32	1			9
							35	9									
09	6000	X	5141	-0-	-859	-0-	461	1	4646	2	N	31	29	1			11
							34	9									
10	6200	X	5053	-0-	-1147	-0-	260	1	4757	2	N	33	32	1			12
							36	9									
11	5850	X	4629	-0-	-1221	-0-	233	1	4367	2	N	26	30	1			8
							29	9									
12	5952	X	4613	-0-	-1339	-0-	242	1	4346	2	N	23	24	1			7
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 67,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

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. GAS LIFT (I)(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	X	1125	-0-	-0-	-0-	94	1	1021	2	N	9	8	1			2
							10	9									
02	1276	X	1079	-0-	-197	-0-	89	1	981	2	N	8	8	1			2
							9	9									
03	1364	X	771	-0-	-593	-0-	63	1	701	2	N	6	6	1			2
							7	9									
04	1320	X	1022	-0-	-298	-0-	99	1	915	2	N	7	6	1			3
							8	9									
05	1147	X	942	-0-	-205	-0-	86	1	850	2	N	5	6	1			2
							6	9									
06	1110	X	633	-0-	-477	-0-	63	1	567	2	N	3	4	1			1
							3	9									
07	1147	X	530	-0-	-617	-0-	47	1	480	2	N	3	3	1			1
							3	9									
08	1054	X	548	-0-	-506	-0-	47	1	498	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	1020	X	446	-0-	-574	-0-	40	1	403	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	930	X	426	-0-	-504	-0-	22	1	401	2	N	3	3	1			1
							3	9									
11	630	X	456	-0-	-174	-0-	23	1	430	2	N	3	3	1			1
							3	9									
12	558	X	483	-0-	-75	-0-	25	1	456	2	N	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	6665	X	6075	-0-	-590	-0-	977	1	5044	2	N	49	46	1			11
							54	9									
02	5800	X	5423	-0-	-377	-0-	842	1	4537	2	N	40	39	1			12
							44	9									
03	6200	X	5162	-0-	-1038	-0-	817	1	4304	2	N	37	37	1			12
							41	9									
04	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	1137	1	5094	2	N	44	38	1			18
							48	9									
05	6076	X	5911	-0-	-165	-0-	978	1	4897	2	N	33	37	1			14
							36	9									
06	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	1170	1	5522	2	N	34	34	1			14
							37	9									
07	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	1437	1	7163	2	N	34	34	1			14
							37	9									
08	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	1306	1	6599	2	N	44	45	1			13
							48	9									
09	6720	X	6179	-0-	-541	-0-	689	1	5450	2	N	36	36	1			13
							40	9									
10	7750	X	5175	-0-	-2575	-0-	389	1	4749	2	N	34	35	1			12
							37	9									
11	7500	X	4702	-0-	-2798	-0-	345	1	4328	2	N	26	30	1			8
							29	9									
12	7750	X	4384	-0-	-3366	-0-	336	1	4025	2	N	21	23	1			6
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 72,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

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	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	539	1	5869	2	N	52	49	1			12
							57	9									
02	5800	X	5666	-0-	-134	-0-	469	1	5151	2	N	42	41	1			13
							46	9									
03	6200	X	4873	-0-	-1327	-0-	401	1	4435	2	N	34	36	1			11
							37	9									
04	6000	X	5228	-0-	-772	-0-	507	1	4680	2	N	37	33	1			15
							41	9									
05	6200	X	5746	-0-	-454	-0-	524	1	5187	2	N	32	34	1			13
							35	9									
06	6000	X	3927	-0-	-2073	-0-	389	1	3516	2	N	20	25	1			8
							22	9									
07	6045	X	4254	-0-	-1791	-0-	381	1	3854	2	N	17	18	1			7
							19	9									
08	5735	X	4990	-0-	-745	-0-	428	1	4532	2	N	27	26	1			8
							30	9									
09	5550	X	3811	-0-	-1739	-0-	342	1	3445	2	N	22	22	1			8
							24	9									
10	5735	X	4291	-0-	-1444	-0-	221	1	4039	2	N	28	26	1			10
							31	9									
11	4830	X	4396	-0-	-434	-0-	221	1	4147	2	N	25	27	1			8
							28	9									
12	4991	X	3737	-0-	-1254	-0-	196	1	3520	2	N	19	21	1			6
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 57,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	186	X	40	-0-	-146	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
02	541	X	541	-0-	-0-	-0-	45	1	492	2	N	4	3	1			1
							4	9									
03	93	X	87	-0-	-6	-0-	7	1	79	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	589	X	46	-0-	-543	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
06	570	X	70	-0-	-500	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
07	589	X	54	-0-	-535	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
08	93	X	34	-0-	-59	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
09	90	X	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
10	62	X	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
11	60	X	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
12	93	X	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	8804	X	8147	-0-	-657	-0-	679	1	7395	2	N	66	62	1			15
							73	9									
02	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	766	1	8408	2	N	69	63	1			21
							76	9									
03	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	855	1	9459	2	N	72	70	1			23
							79	9									
04	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	986	1	9096	2	N	71	65	1			29
							78	9									
05	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	927	1	9178	2	N	56	62	1			23
							62	9									
06	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	1007	1	9094	2	N	53	55	1			21
							58	9									
07	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	1100	1	11136	2	N	49	50	1			20
							54	9									
08	10509	X	9998	-0-	-511	-0-	858	1	9079	2	N	55	59	1			16
							61	9									
09	10170	X	8612	-0-	-1558	-0-	772	1	7784	2	N	51	49	1			18
							56	9									
10	12276	X	10577	-0-	-1699	-0-	545	1	9955	2	N	70	63	1			25
							77	9									
11	11880	X	9416	-0-	-2464	-0-	474	1	8884	2	N	53	62	1			16
							58	9									
12	12276	X	7856	-0-	-4420	-0-	412	1	7400	2	N	40	44	1			12
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 117,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	18383	X	16117	-0-	-2266	-0-	1344	1	14630	2	N	130	122	1			30
							143	9									
02	17168	X	15894	-0-	-1274	-0-	1316	1	14449	2	N	117	112	1			35
							129	9									
03	18011	X	16324	-0-	-1687	-0-	1342	1	14855	2	N	115	113	1			37
							127	9									
04	17010	X	14387	-0-	-2623	-0-	1396	1	12880	2	N	101	96	1			42
							111	9									
05	16988	X	16044	-0-	-944	-0-	1463	1	14484	2	N	88	93	1			37
							97	9									
06	16440	X	14766	-0-	-1674	-0-	1463	1	13218	2	N	77	83	1			31
							85	9									
07	16988	X	14570	-0-	-2418	-0-	1304	1	13202	2	N	58	65	1			24
							64	9									
08	16337	X	14117	-0-	-2220	-0-	1212	1	12820	2	N	77	79	1			22
							85	9									
09	15540	X	12352	-0-	-3188	-0-	1108	1	11164	2	N	73	69	1			26
							80	9									
10	13020	X	10929	-0-	-2091	-0-	563	1	10287	2	N	72	73	1			25
							79	9									
11	12600	X	9726	-0-	-2874	-0-	489	1	9175	2	N	56	64	1			17
							62	9									
12	13020	X	9081	-0-	-3939	-0-	476	1	8555	2	N	45	49	1			13
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 164,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,009

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	1519	X	1363	-0-	-156	-0-	114	1	1237	2	N	11	10	1			3
							12	9									
02	1479	X	1282	-0-	-197	-0-	106	1	1166	2	N	9	9	1			3
							10	9									
03	1581	X	1173	-0-	-408	-0-	96	1	1068	2	N	8	8	1			3
							9	9									
04	1530	X	1017	-0-	-513	-0-	99	1	910	2	N	7	7	1			3
							8	9									
05	1426	X	952	-0-	-474	-0-	87	1	859	2	N	5	6	1			2
							6	9									
06	1320	X	872	-0-	-448	-0-	86	1	780	2	N	5	5	1			2
							6	9									
07	1364	X	895	-0-	-469	-0-	80	1	812	2	N	3	4	1			1
							3	9									
08	1178	X	863	-0-	-315	-0-	74	1	783	2	N	5	5	1			1
							6	9									
09	1020	X	774	-0-	-246	-0-	69	1	699	2	N	5	4	1			2
							6	9									
10	961	X	405	-0-	-556	-0-	21	1	382	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	870	X	433	-0-	-437	-0-	22	1	408	2	N	3	3	1			1
							3	9									
12	899	X	808	-0-	-91	-0-	42	1	762	2	N	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	3503	X	3059	-0-	-444	-0-	492	1	2539	2	N	25	23	1			6
							28	9									
02	3190	X	2816	-0-	-374	-0-	437	1	2357	2	N	20	20	1			6
							22	9									
03	3410	X	2692	-0-	-718	-0-	426	1	2245	2	N	19	19	1			6
							21	9									
04	2970	X	2376	-0-	-594	-0-	430	1	1927	2	N	17	16	1			7
							19	9									
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	518	1	2594	2	N	17	17	1			7
							19	9									
06	2970	X	2467	-0-	-503	-0-	429	1	2024	2	N	13	15	1			5
							14	9									
07	3007	X	2789	-0-	-218	-0-	464	1	2312	2	N	12	12	1			5
							13	9									
08	3131	X	2639	-0-	-492	-0-	434	1	2190	2	N	14	15	1			4
							15	9									
09	3030	X	1941	-0-	-1089	-0-	216	1	1712	2	N	12	12	1			4
							13	9									
10	3131	X	2223	-0-	-908	-0-	167	1	2039	2	N	15	14	1			5
							17	9									
11	2700	X	2074	-0-	-626	-0-	152	1	1909	2	N	12	13	1			4
							13	9									
12	2790	X	2148	-0-	-642	-0-	165	1	1972	2	N	10	11	1			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 30,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	3875	X	3824	-0-	-51	-0-	768	1	3036	2	N	18					66
							20	9									
02	4060	X	3272	-0-	-788	-0-	613	1	2615	2	N	40					106
							44	9									
03	4340	X	3889	-0-	-451	-0-	826	1	3011	2	N	47	127	1			26
							52	9									
04	4200	X	2422	-0-	-1778	-0-	527	1	1871	2	N	22					48
							24	9									
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	789	1	3164	2	N	38					86
							42	9									
06	3750	X	3473	-0-	-277	-0-	667	1	2759	2	N	43					129
							47	9									
07	3875	X	3581	-0-	-294	-0-	297	1	3253	2	N	28	128	1			29
							31	9									
08	3999	X	2710	-0-	-1289	-0-	241	1	2433	2	N	33					62
							36	9									
09	3870	X	2213	-0-	-1657	-0-	212	1	1984	2	N	15					77
							17	9									
10	3999	X	3298	-0-	-701	-0-	346	1	2895	2	N	52	65	1			64
							57	9									
11	3480	X	2387	-0-	-1093	-0-	225	1	2122	2	N	36					100
							40	9									
12	3596	X	3457	-0-	-139	-0-	334	1	3022	2	N	92	106	1			86
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 38,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

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	3782	X	3175	-0-	-607	-0-	265	1	2881	2	N	26	25	1			6
							29	9									
02	3538	X	2865	-0-	-673	-0-	237	1	2605	2	N	21	21	1			6
							23	9									
03	3875	X	3481	-0-	-394	-0-	286	1	3167	2	N	25	23	1			8
							28	9									
04	3750	X	2862	-0-	-888	-0-	278	1	2562	2	N	20	20	1			8
							22	9									
05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	481	1	4757	2	N	29	25	1			12
							32	9									
06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	489	1	4417	2	N	25	27	1			10
							28	9									
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	414	1	4189	2	N	19	21	1			8
							21	9									
08	4526	X	4066	-0-	-460	-0-	349	1	3694	2	N	21	23	1			6
							23	9									
09	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	400	1	4031	2	N	27	23	1			10
							30	9									
10	4526	X	3246	-0-	-1280	-0-	167	1	3056	2	N	21	23	1			8
							23	9									
11	4380	X	3397	-0-	-983	-0-	171	1	3205	2	N	19	21	1			6
							21	9									
12	4526	X	3168	-0-	-1358	-0-	166	1	2984	2	N	16	17	1			5
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 45,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	443	-0-	-363	-0-	37	1 3 9	403	2	N	3	3	1			1
02	638	N	419	-0-	-219	-0-	35	1 3 9	381	2	N	3	3	1			1
03	527	N	277	-0-	-250	-0-	23	1 2 9	252	2	N	2	2	1			1
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	39	1 2 9	357	2	N	2	2	1			1
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	37	1 2 9	364	2	N	2	2	1			1
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	45	1 2 9	403	2	N	2	2	1			1
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	401	2	N	2	2	1			1
08	403	N	313	-0-	-90	-0-	27	1 1 9	285	2	N	1	2	1			-0-
09	450	N	367	-0-	-83	-0-	33	1 3 9	331	2	N	3	2	1			1
10	434	N	294	-0-	-140	-0-	15	1 2 9	277	2	N	2	2	1			1
11	300	N	209	-0-	-91	-0-	11	1 1 9	197	2	N	1	2	1			-0-
12	372	N	205	-0-	-167	-0-	11	1 1 9	193	2	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3650	-0-	-132	-0-	304	1 33 9	3313	2	N	30	27	1			7
02	3654	X	3220	-0-	-434	-0-	267	1 25 9	2928	2	N	23	23	1			7
03	3906	X	1908	-0-	-1998	-0-	157	1 14 9	1737	2	N	13	16	1			4
04	3780	X	2742	-0-	-1038	-0-	266	1 22 9	2454	2	N	20	16	1			8
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	357	1 24 9	3530	2	N	22	21	1			9
06	3540	X	2853	-0-	-687	-0-	283	1 17 9	2553	2	N	15	18	1			6
07	3441	X	1703	-0-	-1738	-0-	152	1 8 9	1543	2	N	7	10	1			3
08	3906	X	2037	-0-	-1869	-0-	175	1 12 9	1850	2	N	11	11	1			3
09	3780	X	1603	-0-	-2177	-0-	144	1 10 9	1449	2	N	9	9	1			3
10	3906	X	1160	-0-	-2746	-0-	60	1 9 9	1091	2	N	8	8	1			3
11	2850	X	879	-0-	-1971	-0-	44	1 6 9	829	2	N	5	6	1			2
12	2046	X	978	-0-	-1068	-0-	51	1 4 9	923	2	N	4	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 26,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8114	-0-	-1155	-0-	677	1	7364	2	N	66	61	1			15
							73	9									
02	8265	X	7250	-0-	-1015	-0-	600	1	6592	2	N	53	52	1			16
							58	9									
03	8618	X	7275	-0-	-1343	-0-	598	1	6621	2	N	51	51	1			16
							56	9									
04	7890	X	6997	-0-	-893	-0-	679	1	6264	2	N	49	45	1			20
							54	9									
05	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	805	1	7967	2	N	49	49	1			20
							54	9									
06	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	812	1	7338	2	N	43	46	1			17
							47	9									
07	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	700	1	7083	2	N	32	36	1			13
							35	9									
08	8835	X	6750	-0-	-2085	-0-	579	1	6130	2	N	37	39	1			11
							41	9									
09	8550	X	6729	-0-	-1821	-0-	604	1	6082	2	N	39	36	1			14
							43	9									
10	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	341	1	6231	2	N	43	42	1			15
							47	9									
11	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	312	1	5846	2	N	36	40	1			11
							40	9									
12	6200	X	6085	-0-	-115	-0-	319	1	5733	2	N	30	32	1			9
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 86,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

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	6820	X	6170	-0-	-650	-0-	6158	2	12	9	N	11	98	1			6
02	6380	X	4310	-0-	-2070	-0-	4310	2			N	-0-					6
03	6820	X	4206	-0-	-2614	-0-	4206	2			N	-0-					6
04	6600	X	3122	-0-	-3478	-0-	3122	2			N	-0-					6
05	6820	X	3675	-0-	-3145	-0-	3675	2			N	-0-					6
06	5970	X	3898	-0-	-2072	-0-	3898	2			N	-0-					6
07	4619	X	3972	-0-	-647	-0-	3957	2	15	9	N	14					20
08	4216	X	3859	-0-	-357	-0-	3859	2			N	-0-					20
09	3900	X	3802	-0-	-98	-0-	3802	2			N	-0-					20
10	4030	X	3943	-0-	-87	-0-	3942	2	1	9	N	1					21
11	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					21
12	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 52,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	29029	X	6854	-0-	-22175	-0-	1102	1	5690	2	N	56	52	1			13
							62	9									
02	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	1052	1	5674	2	N	50	48	1			15
							55	9									
03	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	1050	1	5533	2	N	47	47	1			15
							52	9									
04	6000	X	5994	-0-	-6	-0-	1086	1	4862	2	N	42	40	1			17
							46	9									
05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	1264	1	6333	2	N	43	42	1			18
							47	9									
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	1138	1	5375	2	N	34	38	1			14
							37	9									
07	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	1033	1	5150	2	N	24	28	1			10
							26	9									
08	6200	X	6096	-0-	-104	-0-	1001	1	5058	2	N	34	34	1			10
							37	9									
09	6000	X	5452	-0-	-548	-0-	608	1	4809	2	N	32	30	1			12
							35	9									
10	6200	X	5288	-0-	-912	-0-	397	1	4854	2	N	34	34	1			12
							37	9									
11	6000	X	4869	-0-	-1131	-0-	357	1	4481	2	N	28	31	1			9
							31	9									
12	6200	X	4954	-0-	-1246	-0-	380	1	4548	2	N	24	26	1			7
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 73,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

01	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
02	87	N	31	-0-	-56	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-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: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	9298	-0-	-2389	-0-	775	1	8439	2	N	76	71	1			18
							84	9									
02	11803	X	9170	-0-	-2633	-0-	759	1	8338	2	N	66	64	1			20
							73	9									
03	12617	X	8700	-0-	-3917	-0-	715	1	7917	2	N	62	62	1			20
							68	9									
04	12210	X	7916	-0-	-4294	-0-	768	1	7087	2	N	55	52	1			23
							61	9									
05	10137	X	8881	-0-	-1256	-0-	810	1	8018	2	N	48	51	1			20
							53	9									
06	9480	X	8716	-0-	-764	-0-	864	1	7802	2	N	45	47	1			18
							50	9									
07	9796	X	8627	-0-	-1169	-0-	772	1	7816	2	N	35	39	1			14
							39	9									
08	8866	X	8345	-0-	-521	-0-	716	1	7578	2	N	46	47	1			13
							51	9									
09	8730	X	6688	-0-	-2042	-0-	600	1	6044	2	N	40	39	1			14
							44	9									
10	8959	X	7123	-0-	-1836	-0-	367	1	6704	2	N	47	44	1			17
							52	9									
11	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	547	1	10253	2	N	61	59	1			19
							67	9									
12	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	476	1	8557	2	N	45	51	1			13
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 103,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 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	4836	X	3572	-0-	-1264	-0-	904	1	2668	2	N	-0-					12
02	4524	X	3366	-0-	-1158	-0-	850	1	2508	2	N	7					19
							8	9									
03	4154	X	3257	-0-	-897	-0-	980	1	2274	2	N	3					22
							3	9									
04	3960	X	2985	-0-	-975	-0-	1045	1	1940	2	N	-0-					22
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	1183	1	2957	2	N	1					23
							1	9									
06	3480	X	3068	-0-	-412	-0-	881	1	2183	2	N	4					27
							4	9									
07	3596	X	3256	-0-	-340	-0-	930	1	2326	2	N	-0-					27
08	4154	X	3366	-0-	-788	-0-	970	1	2394	2	N	2					29
							2	9									
09	4020	X	3156	-0-	-864	-0-	990	1	2166	2	N	-0-					29
10	4154	X	2572	-0-	-1582	-0-	672	1	1897	2	N	3					32
							3	9									
11	3270	X	2112	-0-	-1158	-0-	528	1	1582	2	N	2					34
							2	9									
12	3379	X	2311	-0-	-1068	-0-	713	1	1598	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 37,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 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	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	149	1	1622	2	N	14	11	1			3
							15	9									
02	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	137	1	1501	2	N	13	12	1			4
							14	9									
03	1488	X	327	-0-	-1161	-0-	27	1	298	2	N	2	5	1			1
							2	9									
04	1740	X	23	-0-	-1717	-0-	2	1	21	2	N	-0-	1	1			-0-
05	1798	X	45	-0-	-1753	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	799	-0-	-941	-0-	79	1	714	2	N	5	3	1			2
							6	9									
07	1767	X	612	-0-	-1155	-0-	55	1	555	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	539	X	539	-0-	-0-	-0-	46	1	490	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	810	X	422	-0-	-388	-0-	38	1	382	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	837	X	189	-0-	-648	-0-	10	1	178	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
11	810	X	127	-0-	-683	-0-	6	1	120	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	620	X	43	-0-	-577	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	7316	X	6572	-0-	-744	-0-	548	1	5966	2	N	53	49	1			12
							58	9									
02	6844	X	6123	-0-	-721	-0-	507	1	5565	2	N	46	44	1			14
							51	9									
03	6417	X	5184	-0-	-1233	-0-	426	1	4718	2	N	36	38	1			12
							40	9									
04	6360	X	4857	-0-	-1503	-0-	471	1	4349	2	N	34	32	1			14
							37	9									
05	6572	X	6285	-0-	-287	-0-	573	1	5675	2	N	34	34	1			14
							37	9									
06	6360	X	4640	-0-	-1720	-0-	460	1	4152	2	N	25	29	1			10
							28	9									
07	6541	X	5014	-0-	-1527	-0-	449	1	4543	2	N	20	22	1			8
							22	9									
08	6293	X	4652	-0-	-1641	-0-	399	1	4225	2	N	25	26	1			7
							28	9									
09	6090	X	4551	-0-	-1539	-0-	408	1	4112	2	N	28	25	1			10
							31	9									
10	4960	X	4468	-0-	-492	-0-	230	1	4206	2	N	29	29	1			10
							32	9									
11	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	243	1	4567	2	N	27	29	1			8
							30	9									
12	4960	X	4321	-0-	-639	-0-	227	1	4071	2	N	21	23	1			6
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 61,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	1178	N	957	-0-	-221	-0-	80	1	868	2	N	8	7	1			2
							9	9									
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	86	1	941	2	N	7	7	1			2
							8	9									
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	124	1	1371	2	N	10	9	1			3
							11	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	118	1	1084	2	N	8	8	1			3
							9	9									
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	117	1	1162	2	N	8	8	1			3
							9	9									
06	1470	N	1171	-0-	-299	-0-	116	1	1048	2	N	6	7	1			2
							7	9									
07	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	102	1	1033	2	N	5	5	1			2
							6	9									
08	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	97	1	1031	2	N	6	6	1			2
							7	9									
09	1170	N	997	-0-	-173	-0-	89	1	901	2	N	6	6	1			2
							7	9									
10	1147	N	989	-0-	-158	-0-	51	1	931	2	N	6	6	1			2
							7	9									
11	1110	N	824	-0-	-286	-0-	41	1	777	2	N	5	6	1			1
							6	9									
12	1054	N	844	-0-	-210	-0-	44	1	796	2	N	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

FINLEY, JOE WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838

01	3193	X	2685	-0-	-508	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2526	-0-	-109	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 23 L RRCID -> 130732 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7612 - 7636

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.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2012 - PLUGGED 10/01/12

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 #: 23 U RRCID -> 132251 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6980 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2012 - PLUGGED 10/01/12

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 137225 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6944 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2012 - PLUGGED 12/12/12

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 138971 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6892 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2012 - PLUGGED 12/12/12

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 141434 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6612 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2012 - PLUGGED 08/22/12

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 #: 61 RRCID -> 141488 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7006 - 7353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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-

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

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 141490 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7321 - 7345

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 142877 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7056 - 7254

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2012 - PLUGGED 09/10/12

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 35 RRCID -> 142878 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7621 - 8256

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2012

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 #: 16 RRCID -> 143208 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7672 - 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2012 - PLUGGED 09/18/12

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 95 RRCID -> 143536 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7632 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2012 - PLUGGED 10/10/12

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 143946 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6750 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2012 - PLUGGED 12/19/12

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 143969 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7390 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 48 RRCID -> 144567 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6904 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2012 - PLUGGED 10/25/12

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 92 RRCID -> 144573 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6808 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2013 - P&A 01-14-2013

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 103 RRCID -> 145689 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7374 - 7536

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2012 - PLUGGED 1/4/2012

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

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	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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 114 RRCID -> 147688 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7079 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2012 - PLUGGED 10/04/12

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 77-C RRCID -> 147791 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 6681 - 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2012 - PLUGGED 11/20/12

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

G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 11 RRCID -> 148706 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7118 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2012 - PLUGGED 06/05/12

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 119 RRCID -> 149387 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7922 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2012 - PLUGGED 08/23/12

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 #: 123 RRCID -> 149684 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7758 - 7786

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2012 - PLUGGED 10/08/12

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

G.B.G.L.&C. CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 150114 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6912 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 05/30/2012 - PLUGGED 05/30/12

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 125 RRCID -> 150163 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8030 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2012 - PLUGGED 10/26/12

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 141 RRCID -> 162443 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8114 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2012 - PLUGGED 10/03/12

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 #: 110 RRCID -> 162549 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7338 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - PLUGGED 12/03/12

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 154 RRCID -> 164344 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 754 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2012 - PLUGGED 09/24/12

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 145 RRCID -> 165919 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8019 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2012 - PLUGGED 09/11/12

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 145 RRCID -> 168178 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7776 - 7786

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2012 - PLUGGED 09/11/12

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 #: 166 RRCID -> 171052 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6954 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2013 - P/A 01/22/13

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 172 RRCID -> 171662 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7164 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2012 - PLUGGED 09/14/12

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 214 RRCID -> 196755 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7344 - 7350

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P&A 2/4/13

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 #: 203 RRCID -> 196776 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7976 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2012 - PLUGGED 11/07/12

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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 194 RRCID -> 198160 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2012 - PLUGGED 11/12/12

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 219 RRCID -> 200613 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8750 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012 - PLUGGED 08/01/12

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 #: 77 RRCID -> 202466 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 6952 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2012 - PLUGGED 11/20/12

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 231 RRCID -> 211575 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7038 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2012 - PLUGGED 11/28/12

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 239 RRCID -> 222999 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8040 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012 - PLUGGED 10/24/12

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 #: 244 RRCID -> 223559 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7414 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2012 - PLUGGED 11/20/12

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

G.B.G.L. & C. CO. LTD WELL #: 15 RRCID -> 223813 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7482 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2012 - PLUGGED 05/23/12

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

EL CORAZON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 224146 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7822 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2012 - WELL PLUGGED 1/13/2012

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 251 RRCID -> 226172 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6928 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2012 - PLUGGED 10/18/12

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 #: 259 RRCID -> 226650 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6203 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	110	1	581	2	N	5	3	1			2
							6	9									
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-	2	1			-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-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	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013 - PLUGGED 05-29-2013

TOTAL GAS PROD: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 263 RRCID -> 227545 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8585 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2012 - PLUGGED 09/05/12

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 261 RRCID -> 227859 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8238 - 8782

01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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_____ 10/09/2012 - PLUGGED 10/09/12

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 257 RRCID -> 228055 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8099 - 8112

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2012 - PLUGGED 09/25/12

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
EL CORAZON RANCH WELL #: 12 RRCID -> 228767 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6584 - 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2012 - PLUGGED 1/17/2012

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 268 RRCID -> 228839 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7514 - 7638

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2012 - PLUGGED 10/16/12

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 262 RRCID -> 229305 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6101 - 6121

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2012

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 285 RRCID -> 235032 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6382 - 6392

01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2012 - PLUGGED 07/20/12

TOTAL GAS PROD: 2 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 #: 296 RRCID -> 236423 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6848 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2013 - WELL PLUGGED 1/8/13

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 291 RRCID -> 236651 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6730 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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-

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

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 311 RRCID -> 242085 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7323 - 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	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012 - PLUGGED 09/17/12

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

SCR STATE WELL #: 3 RRCID -> 242225 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6140 - 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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2012 - PLUGGED 1/9/2012

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 #: 318 RRCID -> 244718 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7472 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - P&A 01-23-13

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 321 RRCID -> 244989 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7726 - 7740

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2013 - P & A 1/4/13

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 314 RRCID -> 244993 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6812 - 7630

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2012 - P & A 12/27/12

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 #: 317 RRCID -> 247957 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 6676 - 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2012 - PLUGGED 11/07/12

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

COATS WELL #: 6 RRCID -> 248773 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6666 - 7602

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8 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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 249261 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6590 - 6702

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013

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 #: 342 RRCID -> 251753 COMPL. DATE 08/29/2009 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2012 - PLUGGED 08/28/12

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 329 RRCID -> 252523 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 8441 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2012 - PLUGGED 08/14/12

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

COATS WELL #: 8 RRCID -> 252974 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6402 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2012 - PLUGGED 06/18/12

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 345 RRCID -> 254426 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 9449 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2012 - PLUGGED 09/10/12

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
FLORES WELL #: 2 RRCID -> 256434 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 8590 - 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	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 353 RRCID -> 261192 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8964 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2013 - PLUGGED 05-06-2013

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

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	55	-0-	-6796	-0-	9	1	46	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	44	-0-	-5640	-0-	7	1	37	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	38	-0-	-4953	-0-	6	1	32	2	N	-0-					-0-
04	120	X	32	-0-	-88	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
05	62	X	26	-0-	-36	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
06	60	X	31	-0-	-29	-0-	5	1	26	2	N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	42	X	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-					-0-
09	791	X	791	-0-	-0-	-0-	88	1	697	2	N	5	3	1			2
							6	9									
10	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	102	1	1250	2	N	8	7	1			3
							9	9									
11	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	97	1	1212	2	N	7	8	1			2
							8	9									
12	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	93	1	1114	2	N	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5132	2	9	9	N	8	62	1			5
02	3480	X	3391	-0-	-89	-0-	3391	2			N	-0-					5
03	3720	X	3679	-0-	-41	-0-	3679	2			N	-0-					5
04	3600	X	3217	-0-	-383	-0-	3217	2			N	-0-					5
05	3720	X	3177	-0-	-543	-0-	3177	2			N	-0-					5
06	3600	X	3426	-0-	-174	-0-	3426	2			N	-0-					5
07	3689	X	3441	-0-	-248	-0-	3428	2	13	9	N	12					17
08	3689	X	3231	-0-	-458	-0-	3231	2			N	-0-					17
09	3420	X	3056	-0-	-364	-0-	3056	2			N	-0-					17
10	3534	X	2976	-0-	-558	-0-	2975	2	1	9	N	1					18
11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					18
12	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 44,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 68 RRCID -> 154606 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 6490 - 6500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2012 - PLUGGED 11/30/12

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

BECCERO CREEK (7000 WILCOX) 06585 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 129655 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990

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

BELLE FERGUSON (BOND) 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148701 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 8714

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

BELLE FERGUSON (BOND) //CONT.// 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 208836 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF. 8932 - 9190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10232 - 10434

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

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 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	860 X	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	1740 X	1198	-0-	-542	-0-	1192	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1807	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	SHUT IN	1108	-0-	1108	1108	1104	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	SHUT IN	662	-0-	662	1770	662	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	SHUT IN	2459	-0-	2459	4229	2455	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	SHUT IN	1361	-0-	1361	5590	1360	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	7239 X	1649	-0-	-5590	-0-	1648	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
10	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3036	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2460 X	1864	-0-	-596	-0-	1850	2	14	9	Y	13	11	1			2
12	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2343	2	2	9	Y	2	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	15026	-0-	-6147	-0-	14982	2	44	9	Y	40	39	1			7
02	18618	X	14303	-0-	-4315	-0-	14242	2	61	9	Y	55	52	1			10
03	18414	X	14594	-0-	-3820	-0-	14535	2	59	9	Y	54	55	1			9
04	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	13704	2	46	9	Y	42	44	1			7
05	15500	X	13759	-0-	-1741	-0-	13750	2	9	9	Y	8	13	1			2
06	14790	X	12848	-0-	-1942	-0-	12824	2	24	9	Y	22	19	1			5
07	15283	X	13073	-0-	-2210	-0-	13063	2	10	9	Y	9	12	1			2
08	14601	X	12391	-0-	-2210	-0-	12382	2	9	9	Y	8	8	1			2
09	13740	X	11650	-0-	-2090	-0-	11642	2	8	9	Y	7	7	1			2
10	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	11924	2	8	9	Y	7	8	1			1
11	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11322	2	79	9	Y	72	58	1			15
12	13082	X	11351	-0-	-1731	-0-	11342	2	9	9	Y	8	21	1			2

TOTAL GAS PROD: 156,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3712	-0-	-783	-0-	3701	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	4205	X	3493	-0-	-712	-0-	3479	2	14	9	Y	13	13	1			2
03	4495	X	3632	-0-	-863	-0-	3617	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3528	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	3751	X	3510	-0-	-241	-0-	3509	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	3600	X	3235	-0-	-365	-0-	3228	2	7	9	Y	6	5	1			1
07	3720	X	3491	-0-	-229	-0-	3488	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	3658	X	3377	-0-	-281	-0-	3376	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	3540	X	3222	-0-	-318	-0-	3219	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3271	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3130	2	22	9	Y	20	16	1			4
12	3503	X	3271	-0-	-232	-0-	3268	2	3	9	Y	3	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 40,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	620	X	307	-0-	-313	-0-	109	1	180	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	580	X	398	-0-	-182	-0-	182	1	199	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	527	X	380	-0-	-147	-0-	137	1	231	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
04	SHUT IN		301	-0-	301	301	148	1	142	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	SHUT IN		409	-0-	409	710	197	1	183	2	Y	26	23	1			5
							29	9									
06	SHUT IN		257	-0-	257	967	134	1	110	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
07	1325	X	358	-0-	-967	-0-	185	1	148	2	Y	23	20	1			6
							25	9									
08	342	X	342	-0-	-0-	-0-	179	1	135	2	Y	25	25	1			6
							28	9									
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	114	1	77	2	Y	11	14	1			3
							12	9									
10	372	N	202	-0-	-170	-0-	105	1	80	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	225	1	208	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	166	1	116	2	Y	22	18	1			6
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 3,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10890 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86800	X	59830	-0-	-26970	-0-	59363	2	294	4	Y	157	157	1			27
							173	9									
02	81200	X	49178	-0-	-32022	-0-	48687	2	283	4	Y	189	182	1			34
							208	9									
03	81034	X	46675	-0-	-34359	-0-	46181	2	305	4	Y	172	177	1			29
							189	9									
04	42802	X	42802	-0-	-0-	-0-	42360	2	299	4	Y	130	139	1			20
							143	9									
05	65720	X	40849	-0-	-24871	-0-	40547	2	273	4	Y	26	41	1			5
							29	9									
06	57900	X	34851	-0-	-23049	-0-	34502	2	281	4	Y	62	53	1			14
							68	9									
07	52576	X	33817	-0-	-18759	-0-	33792	2	25	9	Y	23	31	1			6
08	46686	X	31647	-0-	-15039	-0-	31347	2	280	4	Y	18	20	1			4
							20	9									
09	42810	X	26489	-0-	-16321	-0-	26469	2	20	9	Y	18	17	1			5
10	23549	X	23549	-0-	-0-	-0-	23278	2	257	4	Y	13	16	1			2
							14	9									
11	25198	X	25198	-0-	-0-	-0-	24753	2	274	4	Y	155	125	1			32
							171	9									
12	33821	X	26456	-0-	-7365	-0-	26153	2	280	4	Y	21	47	1			6
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 441,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 984

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332

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	14B2 EXT	484	-0-	484	484	89	1	395	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480		2021	-0-	-459	-0-	362	1	1659	2	Y	-0-					116
02	2320		1863	-0-	-457	-0-	326	1	1507	2	Y	27	6	1			137
							30	9									
03	2480		1890	-0-	-590	-0-	338	1	1509	2	Y	39	8	1			168
							43	9									
04	2400		1717	-0-	-683	-0-	315	1	1362	2	Y	36	7	1			197
							40	9									
05	1984	N	1547	-0-	-437	-0-	288	1	1259	2	Y	-0-					197
06	1830	N	1580	-0-	-250	-0-	290	1	1282	2	Y	7	7	1			197
							8	9									
07	1767	N	1520	-0-	-247	-0-	282	1	1235	2	Y	3	3	1			197
							3	9									
08	1550	N	643	-0-	-907	-0-	237	1	406	2	Y	-0-					197
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	214	1	1392	2	Y	5	5	1			197
							6	9									
10	1519	N	1201	-0-	-318	-0-	186	1	1012	2	Y	3	3	1			197
							3	9									
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	159	1	997	2	Y	70					267
							77	9									
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	10					277

TOTAL GAS PROD: 16,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	#	3907	-0-	-61	-0-	694	1	3182	2	Y	28	19	1			31
							31	9									
02	4118	#	3071	-0-	-1047	-0-	543	1	2507	2	Y	19	28	1			22
							21	9									
03	4402	#	3282	-0-	-1120	-0-	595	1	2662	2	Y	23	29	1			16
							25	9									
04	4260	#	3339	-0-	-921	-0-	622	1	2689	2	Y	25	30	1			11
							28	9									
05	3999	#	2961	-0-	-1038	-0-	551	1	2406	2	Y	4					15
							4	9									
06	3780	#	2759	-0-	-1021	-0-	504	1	2232	2	Y	21	12	1			24
							23	9									
07	3441	#	3202	-0-	-239	-0-	593	1	2596	2	Y	12	23	1			13
							13	9									
08	3441	#	1663	-0-	-1778	-0-	609	1	1048	2	Y	5					18
							6	9									
09	3468	R	3468	-0-	-0-	-0-	462	1	3002	2	Y	4	10	1			12
							4	9									
10	3193	#	3181	-0-	-12	-0-	493	1	2677	2	Y	10	8	1			14
							11	9									
11	4046	R	4046	-0-	-0-	-0-	555	1	3479	2	Y	11	13	1			12
							12	9									
12	4170	R	4170	-0-	-0-	-0-	622	1	3536	2	Y	11	11	1			12
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 39,049 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	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	111	1	1592	2	Y	-0-					10
02	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	112	1	874	2	Y	17					27
							19	9									
03	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	130	1	775	2	Y	7					34
							8	9									
04	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	128	1	898	2	Y	5					39
							6	9									
05	899	N	820	-0-	-79 B	-0-	122	1	696	2	Y	2	36	1			5
							2	9									
06	870	N	489	-0-	-381 B	-0-	97	1	388	2	Y	4					9
							4	9									
07	899	N	659	-0-	-240 B	-0-	109	1	547	2	Y	3					12
							3	9									
08	806	N	768	-0-	-38 B	-0-	128	1	637	2	Y	3					15
							3	9									
09	480	N	463	-0-	-17 B	-0-	87	1	374	2	Y	2					17
							2	9									
10	651	N	148	-0-	-503 B	-0-	25	1	122	2	Y	1					18
							1	9									
11	720	N	125	-0-	-595 B	-0-	22	1	103	2	Y	-0-					18
12	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	31	1	959	2	Y	1					19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

01	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	3	-0-	-12 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	36	1	155	2	Y	1					1
							1	9									
10	T. A.		28	-0-	28 B	28	5	1	23	2	Y	-0-					1
11	T. A.		5	-0-	5 B	33	1	1	4	2	Y	-0-					1
12	33		-0-	-0-	-33 B	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

01	0 #		-0-	-0-	-0- B	-6313					N	-0-					-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0- B	-6313					N	-0-					-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0- B	-6313					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-6313					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-6313					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-6313					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-6313					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6313					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6313					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6313					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6313					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6313					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	100	1	1432	2	Y	-0-					9
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	80	1	626	2	Y	12					21
							13	9									
03	713	N	250	-0-	-463	-0-	36	1	212	2	Y	2					23
							2	9									
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	47	1	328	2	Y	2					25
							2	9									
05	713	N	324	-0-	-389	-0-	48	1	275	2	Y	1	24	1			2
							1	9									
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	54	1	217	2	Y	2					4
							2	9									
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	78	1	393	2	Y	2					6
							2	9									
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	41	1	206	2	Y	1					7
							1	9									
09	270	N	178	-0-	-92	-0-	33	1	144	2	Y	1					8
							1	9									
10	341	N	136	-0-	-205	-0-	23	1	112	2	Y	1					9
							1	9									
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	41	1	188	2	Y	1					10
							1	9									
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	41	1	1280	2	Y	1					11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	392	-0-	-73	-0-	26	1	366	2	Y	-0-					77
02	551	N	151	-0-	-400	-0-	17	1	132	2	Y	2					79
							2	9									
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	31	1	186	2	Y	2					81
							2	9									
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	34	1	242	2	Y	1					82
							1	9									
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	56	1	322	2	Y	2	62	1			22
							2	9									
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	73	1	292	2	Y	3					25
							3	9									
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	77	1	387	2	Y	2					27
							2	9									
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	66	1	328	2	Y	2					29
							2	9									
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	64	1	279	2	Y	2					31
							2	9									
10	465	N	361	-0-	-104	-0-	61	1	298	2	Y	2					33
							2	9									
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	92	1	428	2	Y	2					35
							2	9									
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	55	1	1709	2	Y	2					37
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BELLE PEPPER (LOBO 6) //CONT.// 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 139453 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	51	1	730	2	Y	-0-					8
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	87	1	680	2	Y	10					18
							11	9									
03	744	N	554	-0-	-190	-0-	79	1	471	2	Y	4					22
							4	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	50	1	352	2	Y	2					24
							2	9									
05	806	N	336	-0-	-470	-0-	50	1	285	2	Y	1	21	1			4
							1	9									
06	540	N	218	-0-	-322	-0-	43	1	173	2	Y	2					6
							2	9									
07	403	N	260	-0-	-143	-0-	43	1	216	2	Y	1					7
							1	9									
08	341	N	269	-0-	-72	-0-	45	1	223	2	Y	1					8
							1	9									
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	40	1	172	2	Y	1					9
							1	9									
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	29	1	141	2	Y	1					10
							1	9									
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	32	1	147	2	Y	1					11
							1	9									
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	24	1	750	2	Y	1					12
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	123	1	1761	2	Y	-0-					11
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	110	1	858	2	Y	16					27
							18	9									
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	167	1	991	2	Y	9					36
							10	9									
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	126	1	881	2	Y	5					41
							6	9									
05	1054	N	974	-0-	-80	-0-	145	1	827	2	Y	2	38	1			5
							2	9									
06	1050	N	619	-0-	-431	-0-	122	1	491	2	Y	5					10
							6	9									
07	1054	N	864	-0-	-190	-0-	143	1	718	2	Y	3					13
							3	9									
08	961	N	666	-0-	-295	-0-	111	1	552	2	Y	3					16
							3	9									
09	630	N	514	-0-	-116	-0-	96	1	415	2	Y	3					19
							3	9									
10	868	N	365	-0-	-503	-0-	62	1	301	2	Y	2					21
							2	9									
11	630	N	610	-0-	-20	-0-	108	1	500	2	Y	2					23
							2	9									
12	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	95	1	2957	2	Y	3					26
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BELLE PEPPER (LOBO 6) //CONT.// 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CULPEPPER WELL #: 8 RRCID -> 142401 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOFFMAN, R. "D" WELL #: RRCID -> 247810 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5240 - 5250

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/11/2009

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

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248509 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964

01	1860 X	1554	-0-	-306	-0-	161	1	1393	2	N	-0-					-0-
02	4205 X	2217	-0-	-1988	-0-	242	1	1975	2	N	-0-					-0-
03	4495 X	52	-0-	-4443	-0-	7	1	45	2	N	-0-					-0-
04	4350 X	24	-0-	-4326	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
05	4061 X	58	-0-	-4003	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
06	2280 X	40	-0-	-2240	-0-	6	1	34	2	N	-0-					-0-
07	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
08	62 X	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT (HOCKLEY) 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROGER HOFFMAN ET AL G U WELL #: 1 RRCID -> 206711 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	730	-0-	-417	-0-	139	1	473	2	N	107					208
							118	9									
02	1102	X	1057	-0-	-45	-0-	176	1	739	2	N	129	186	1			151
							142	9									
03	1178	X	896	-0-	-282	-0-	188	1	651	2	N	52					203
							57	9									
04	1140	X	303	-0-	-837	-0-	41	1	201	2	N	55	70	1			188
							61	9									
05	1116	X	1104	-0-	-12	-0-	161	1	912	2	N	28					216
							31	9									
06	1080	X	621	-0-	-459	-0-	166	1	442	2	N	12					228
							13	9									
07	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	216	1	819	2	N	104	183	1			149
							114	9									
08	1116	X	685	-0-	-431	-0-	172	1	504	2	N	8					157
							9	9									
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					157
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					157
11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	168	1	903	2	N	37	171	1			23
							41	9									
12	1147	X	394	-0-	-753	-0-	115	1	279	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 8,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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: -0-

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	285	1	2469	2	N	47					141
							52	9									
02	2581	X	2576	-0-	-5	-0-	276	1	2247	2	N	48					189
							53	9									
03	2759	X	2125	-0-	-634	-0-	296	1	1797	2	N	29					218
							32	9									
04	2730	X	175	-0-	-2555	-0-	20	1	155	2	N	-0-	179	1			39
05	2821	X	1870	-0-	-951	-0-	167	1	1664	2	N	35					74
							39	9									
06	2730	X	2365	-0-	-365	-0-	342	1	2000	2	N	21					95
							23	9									
07	2759	X	2468	-0-	-291	-0-	317	1	2105	2	N	42					137
							46	9									
08	2139	X	1010	-0-	-1129	-0-	188	1	811	2	N	10					147
							11	9									
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					147
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					147
11	2400	X	1996	-0-	-404	-0-	178	1	1781	2	N	34					181
							37	9									
12	2480	X	2189	-0-	-291	-0-	154	1	1980	2	N	50					231
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 19,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. A. HILL JR. ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 213074 COMPL. DATE 10/13/1988 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	78	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	50					122
							55	9									
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	67					189
							74	9									
03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					189
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	10	179	1			20
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					20
07	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	98	1	647	2	N	269					289
							296	9									
08	361	X	361	-0-	-0-	-0-	41	1	178	2	N	129	367	1			51
							142	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					51
11	1020	X	680	-0-	-340	-0-	36	1	362	2	N	256	191	1			116
							282	9									
12	1054	X	452	-0-	-602	-0-	17	1	212	2	N	203	194	1			125
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 2,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 984

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOFFMAN GU WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	876	-0-	-426	-0-	453	1	423	2	N	-0-					-0-
02	1218	#	637	-0-	-581	-0-	457	1	180	2	N	-0-					-0-
03	793	R	793	-0-	-0-	-0-	461	1	332	2	N	-0-					-0-
04	840	#	75	-0-	-765	-0-	9	1	66	2	N	-0-					-0-
05	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	352	1	809	2	N	-0-					-0-
06	857	R	857	-0-	-0-	-0-	393	1	464	2	N	-0-					-0-
07	806	#	670	-0-	-136	-0-	270	1	400	2	N	-0-					-0-
08	1147	#	429	-0-	-718	-0-	246	1	183	2	N	-0-					-0-
09	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	1873	R	1873	-0-	-0-	-0-	494	1	1379	2	N	-0-					-0-
12	804	R	804	-0-	-0-	-0-	236	1	568	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT (5100 FRIO) //CONT.// 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	285	-0-	-304	-0-	30	1	255	2	N	-0-					13
02	290	#	27	-0-	-263	-0-	3	1	24	2	N	-0-					13
03	310	#	4	-0-	-306	-0-	1	1	3	2	N	-0-					13
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					13
05	279	#	132	-0-	-147	-0-	12	1	120	2	N	-0-					13
06	270	#	64	-0-	-206	-0-	10	1	54	2	N	-0-					13
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
08	124	#	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	2	N	-0-					13
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					13
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					13
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
12	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT (5375) 07001 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HARRY MOSSER GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 207805 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 5318 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	611	-0-	-443	-0-	63	1	548	2	N	-0-					77
02	986	#	551	-0-	-435	-0-	60	1	490	2	N	1					78
							1	9									
03	1054	#	483	-0-	-571	-0-	68	1	413	2	N	2					80
							2	9									
04	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					80
05	667	R	667	-0-	-0-	-0-	61	1	606	2	N	-0-					80
06	600	#	590	-0-	-10	-0-	87	1	503	2	N	-0-					80
07	665	R	665	-0-	-0-	-0-	87	1	578	2	N	-0-					80
08	682	#	19	-0-	-663	-0-	3	1	16	2	N	-0-					80
09	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					80
10	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					80
11	1093	R	1093	-0-	-0-	-0-	99	1	994	2	N	-0-					80
12	651	#	359	-0-	-292	-0-	25	1	334	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 5,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAPTIST FOUN.GU WELL #: 1 RRCID -> 131355 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8488 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	X	797	-0-	-0-	-0-	49	1	737	2	N	10					125
							11	9									
02	409	X	409	-0-	-0-	-0-	30	1	371	2	N	7					132
							8	9									
03	465	X	317	-0-	-148	-0-	25	1	291	2	N	1					133
							1	9									
04	780	X	84	-0-	-696	-0-	3	1	81	2	N	-0-					133
05	806	X	546	-0-	-260	-0-	34	1	510	2	N	2					135
							2	9									
06	780	X	506	-0-	-274	-0-	34	1	464	2	N	7					142
							8	9									
07	434	X	388	-0-	-46	-0-	32	1	353	2	N	3					145
							3	9									
08	558	X	209	-0-	-349	-0-	23	1	182	2	N	4					149
							4	9									
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					149
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	90	97	1			142
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					142
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 3,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

MOSSER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 133180 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8554 - 8568

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 N. (LOWER YEGUA) //CONT.// 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSSER WELL #: 2 RRCID -> 159243 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8611 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	X	663	-0-	-0-	-0-	41 17	1 9	605	2	N	15					107
02	443	X	443	-0-	-0-	-0-	31 24	1 9	388	2	N	22					129
03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	36 17	1 9	411	2	N	15					144
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	131	1			13
05	651	X	103	-0-	-548	-0-	6 4	1 9	93	2	N	4					17
06	630	X	103	-0-	-527	-0-	7 8	1 9	88	2	N	7					24
07	652	X	652	-0-	-0-	-0-	51 28	1 9	573	2	N	25					49
08	465	X	237	-0-	-228	-0-	25 6	1 9	206	2	N	5					54
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					54
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					54
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					54
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 2,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

HILL, R.A. GU WELL #: 4 RRCID -> 161283 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8544 - 8551

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	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-

ROCK RESOURCES, INC. 722939
MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B DENY		-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, W. (YEGUA, LO.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOFFMAN, R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 128409 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8477 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MOSSER GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 157836 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8524 - 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-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	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-

ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195906 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8120 - 8130

01	1736	X	1647	-0-	-89	-0-	170	1	1471	2	N	5					20
							6	9									
02	1624	X	1494	-0-	-130	-0-	163	1	1331	2	N	-0-					20
03	1736	X	1220	-0-	-516	-0-	172	1	1048	2	N	-0-					20
04	1590	X	114	-0-	-1476	-0-	13	1	101	2	N	-0-					20
05	1643	X	1242	-0-	-401	-0-	113	1	1120	2	N	8					28
							9	9									
06	1590	X	1452	-0-	-138	-0-	213	1	1239	2	N	-0-					28
07	1612	X	1460	-0-	-152	-0-	191	1	1269	2	N	-0-					28
08	1240	X	578	-0-	-662	-0-	108	1	470	2	N	-0-					28
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					28
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					28
11	1440	X	1404	-0-	-36	-0-	127	1	1273	2	N	4					32
							4	9									
12	1457	X	647	-0-	-810	-0-	47	1	597	2	N	3					35
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

01	818	X	818	-0-	-0-	-0-	83	1	718	2	N	15					110
							17	9									
02	696	X	446	-0-	-250	-0-	48	1	387	2	N	10					120
							11	9									
03	806	X	200	-0-	-606	-0-	26	1	159	2	N	14					134
							15	9									
04	780	X	139	-0-	-641	-0-	15	1	113	2	N	10	118	1			26
							11	9									
05	806	X	352	-0-	-454	-0-	31	1	314	2	N	6					32
							7	9									
06	780	X	198	-0-	-582	-0-	29	1	169	2	N	-0-					32
07	465	X	256	-0-	-209	-0-	33	1	223	2	N	-0-					32
08	341	X	82	-0-	-259	-0-	15	1	67	2	N	-0-					32
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					32
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					32
11	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	109	1	1101	2	N	23					55
							25	9									
12	251	X	251	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	N	15					70
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 3,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) //CONT.// 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 205380 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 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	1798	X	1683	-0-	-115	-0-	173	1	1492	2	N	16					74
							18	9									
02	1682	X	1227	-0-	-455	-0-	134	1	1090	2	N	3					77
							3	9									
03	1798	X	1187	-0-	-611	-0-	167	1	1017	2	N	3					80
							3	9									
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	1					81
05	1674	X	1362	-0-	-312	-0-	124	1	1236	2	N	2					83
							2	9									
06	1620	X	256	-0-	-1364	-0-	38	1	218	2	N	-0-					83
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					83
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					83
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					83
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					83
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					83
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 5,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LEAL, A. GU WELL #: 1 RRCID -> 128562 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7622 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	N	-0-					21
02	87	X	28	-0-	-59	-0-	3	1	25	2	N	-0-					21
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					21
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					21
05	31	X	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					21
06	30	X	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	2	N	-0-					21
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					21
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					21
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					21
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) //CONT.// 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. A. HILL GU WELL #: 3 RRCID -> 188437 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7852 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	X	700	-0-	-0-	-0-	43	1	645	2	N	11					163
							12	9									
02	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	80	1	1006	2	N	15					178
							17	9									
03	946	X	946	-0-	-0-	-0-	75	1	861	2	N	9					187
							10	9									
04	690	X	47	-0-	-643	-0-	2	1	45	2	N	-0-	68	1			119
05	1178	X	169	-0-	-1009	-0-	11	1	157	2	N	1					120
							1	9									
06	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	101	1	1358	2	N	27					147
							30	9									
07	1178	X	843	-0-	-335	-0-	68	1	755	2	N	18					165
							20	9									
08	961	X	258	-0-	-703	-0-	28	1	222	2	N	7					172
							8	9									
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					172
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	1	102	1			71
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					71
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 5,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

R. A. HILL, JR. ESTATE GU WELL #: RRCID -> 188519 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7750 - 7765

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/30/2004

TOTAL GAS PROD: -0- 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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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-					62
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	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	-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-

BEN BOLT, WEST (5400) 07008 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MOSSER WELL #: 1 T RRCID -> 226869 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5478 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2646	-0-	-1756	-0-	2601	2	45	9	N	41					96
02	4118	X	2363	-0-	-1755	-0-	2327	2	36	9	N	33					129
03	4402	X	2358	-0-	-2044	-0-	2340	2	18	9	N	16					145
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					145
05	3162	X	2056	-0-	-1106	-0-	2045	2	11	9	N	10					155
06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-	155	1			-0-
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1034	-0-	-1322	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 195963 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5494 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	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	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

BEN BOLT, WEST (5400) //CONT.// 07008 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
MOSSER WELL #: 2 RRCID -> 242179 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5327 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

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

BEN SANTOS (COLE, MIDDLE) 07050 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
SOUTHWEST TEXAS CORPORATION WELL #: 15 RRCID -> 219346 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 3628 - 3638

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2012 - PLUGGED 08/07/12

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

BENAVIDES //CONT.// 07078 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. //CONT.// 120038
BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171571 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5430 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2013 - PLUGGED 08-09-2013

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

BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174561 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5448 - 5454

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2013 - PLUGGED 08-13-2013

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

BENAVIDES (COLE, LOWER) 07078 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLUNK, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 174856 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4494 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	317	1	1176	2	N	8					58
							9	9									
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	504	1	1132	2	N	18					76
							20	9									
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	347	1	1076	2	N	10					86
							11	9									
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	465	1	996	2	N	8					94
							9	9									
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	477	1	1084	2	N	9					103
							10	9									
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	438	1	948	2	N	-0-	91	1			12
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	408	1	904	2	N	10					22
							11	9									
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	408	1	904	2	N	7					29
							8	9									
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	4					33
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	71	1	1195	2	N	12					45
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 12,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BENAVIDES (LOBO CONS.) 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 159241 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6353	-0-	-932	-0-	335	1	5928	2	Y	82	124	1			23
							90	9									
02	7018	X	6577	-0-	-441	-0-	342	1	6141	2	Y	85	61	1	2	8	45
							94	9									
03	7502	X	6101	-0-	-1401	-0-	333	1	5651	2	Y	106	125	1	1	8	25
							117	9									
04	7260	X	5527	-0-	-1733	-0-	304	1	5182	2	Y	37					62
							41	9									
05	7192	X	6203	-0-	-989	-0-	336	1	5793	2	Y	67	111	1			18
							74	9									
06	6810	X	6164	-0-	-646	-0-	325	1	5782	2	Y	52	48	1			22
							57	9									
07	7037	X	6531	-0-	-506	-0-	339	1	6131	2	Y	55	53	1			24
							61	9									
08	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	351	1	6023	2	Y	40					64
							44	9									
09	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	352	1	6417	2	Y	78	108	1			34
							86	9									
10	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	365	1	6459	2	Y	88	56	1			66
							97	9									
11	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	378	1	6031	2	Y	48	55	1			59
							53	9									
12	7099	X	6129	-0-	-970	-0-	346	1	5691	2	Y	84	110	1			33
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 76,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTIN-VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 159343 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380

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	10509	X	9442	-0-	-1067	-0-		503	1	8885	2	Y	49	72	1			14
								54	9									
02	9802	X	8100	-0-	-1702	-0-		424	1	7608	2	Y	62	42	1			34
								68	9									
03	9920	X	7797	-0-	-2123	-0-		431	1	7308	2	Y	53	74	1			13
								58	9									
04	9150	X	7363	-0-	-1787	-0-		406	1	6924	2	Y	30					43
								33	9									
05	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-		517	1	8907	2	Y	70	94	1			19
								77	9									
06	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-		507	1	9029	2	Y	53	49	1			23
								58	9									
07	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-		525	1	9502	2	Y	54	53	1			24
								59	9									
08	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-		506	1	8669	2	Y	40					64
								44	9									
09	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-		484	1	8813	2	Y	78	108	1			34
								86	9									
10	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-		520	1	9208	2	Y	88	56	1			66
								97	9									
11	7860	X	7030	-0-	-830	-0-		411	1	6566	2	Y	48	55	1			59
								53	9									
12	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-		489	1	8078	2	Y	84	110	1			33
								92	9									

TOTAL GAS PROD: 105,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

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. 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	N	2254	-0-	-195	-0-		114	1	2121	2	Y	17					66
								19	9									
02	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-		139	1	2559	2	Y	20					86
								22	9									
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-		144	1	2526	2	Y	27	64	1			49
								30	9									
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-		146	1	2334	2	Y	18					67
								20	9									
05	2449	N	2402	-0-	-47	-0-		148	1	2231	2	Y	21	70	1			18
								23	9									
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-		150	1	2313	2	Y	7					25
								8	9									
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-		157	1	2445	2	Y	39	33	1			31
								43	9									
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-		146	1	2223	2	Y	37	37	1			31
								41	9									
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-		176	1	2378	2	Y	19	36	1			14
								21	9									
10	2635	N	2301	-0-	-334	-0-		153	1	2136	2	Y	11	19	1			6
								12	9									
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-		168	1	2190	2	Y	2					8
								2	9									
12	2666	N	2464	-0-	-202	-0-		177	1	2269	2	Y	16	16	1			8
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 29,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARSHALL, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159851 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	603	1	10648	2	Y	115	160	1			33
							127	9									
02	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	549	1	9848	2	Y	124	89	1			68
							136	9									
03	10881	X	10064	-0-	-817	-0-	551	1	9341	2	Y	156	187	1			37
							172	9									
04	10530	X	9826	-0-	-704	-0-	540	1	9223	2	Y	57					94
							63	9									
05	10881	X	10850	-0-	-31	-0-	590	1	10146	2	Y	104	170	1			28
							114	9									
06	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	567	1	10069	2	Y	80	74	1			34
							88	9									
07	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	570	1	10301	2	Y	81	79	1			36
							89	9									
08	10788	X	10759	-0-	-29	-0-	588	1	10105	2	Y	60					96
							66	9									
09	10440	X	10377	-0-	-63	-0-	535	1	9714	2	Y	116	161	1			51
							128	9									
10	10788	X	10436	-0-	-352	-0-	549	1	9742	2	Y	132	84	1			99
							145	9									
11	10440	X	9951	-0-	-489	-0-	581	1	9291	2	Y	72	82	1			89
							79	9									
12	10788	X	10195	-0-	-593	-0-	575	1	9482	2	Y	125	165	1			49
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 126,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,222

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	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	103	1	1914	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1421	N	963	-0-	-458	-0-	49	1	914	2	Y	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	109	1	1903	2	Y	1					1
							1	9									
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	87	1	1405	2	Y	1					2
							1	9									
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	86	1	1300	2	Y	-0-					2
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	120	1	1861	2	Y	-0-					2
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	125	1	1940	2	Y	1					3
							1	9									
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	108	1	1663	2	Y	-0-	2	1			1
09	1980	N	285	-0-	-1695	-0-	19	1	266	2	Y	-0-					1
10	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	125	1	1752	2	Y	1					2
							1	9									
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	124	1	1617	2	Y	-0-					2
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	130	1	1674	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	5520	-0-	-4989	-0-	279	1	5188	2	Y	48	51	1			48
							53	9									
02	9831	X	7471	-0-	-2360	-0-	381	1	7035	2	Y	50					98
							55	9									
03	8308	X	6660	-0-	-1648	-0-	357	1	6277	2	Y	24	82	1			40
							26	9									
04	8040	X	5358	-0-	-2682	-0-	314	1	5031	2	Y	12					52
							13	9									
05	8308	X	5113	-0-	-3195	-0-	318	1	4794	2	Y	1					53
							1	9									
06	7740	X	5828	-0-	-1912	-0-	355	1	5470	2	Y	3					56
							3	9									
07	7998	X	6487	-0-	-1511	-0-	391	1	6094	2	Y	2					58
							2	9									
08	6665	X	5795	-0-	-870	-0-	355	1	5437	2	Y	3	46	1			15
							3	9									
09	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	426	1	5755	2	Y	5					20
							6	9									
10	6479	X	4990	-0-	-1489	-0-	334	1	4654	2	Y	2					22
							2	9									
11	6270	X	5183	-0-	-1087	-0-	368	1	4815	2	Y	-0-					22
12	6479	X	5592	-0-	-887	-0-	403	1	5174	2	Y	14	15	1			21
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 70,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	3007	X	2562	-0-	-445	-0-	131	1	2431	2	N	-0-					30
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	193	1	3558	2	N	-0-					30
03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	219	1	3851	2	N	-0-					30
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	233	1	3722	2	N	-0-					30
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	190	1	2853	2	N	-0-					30
06	2910	X	2350	-0-	-560	-0-	143	1	2207	2	N	-0-					30
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	186	1	2905	2	N	-0-					30
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	247	1	3776	2	N	-0-					30
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	202	1	2729	2	N	-0-					30
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	223	1	3109	2	N	-0-					30
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	219	1	2863	2	N	-0-					30
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	258	1	3311	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 39,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 3 RRCID -> 162161 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25575	X	22040	-0-	-3535	-0-	1128	1	20912	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	23925	X	23221	-0-	-704	-0-	1193	1	22026	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
03	23684	X	19886	-0-	-3798	-0-	1069	1	18813	2	Y	4	1	1	2	8	2
							4	9									
04	21330	X	13433	-0-	-7897	-0-	790	1	12639	2	Y	4					6
							4	9									
05	24831	X	10976	-0-	-13855	-0-	684	1	10290	2	Y	2					8
							2	9									
06	24030	X	12260	-0-	-11770	-0-	747	1	11510	2	Y	3					11
							3	9									
07	15810	X	11098	-0-	-4712	-0-	669	1	10427	2	Y	2					13
							2	9									
08	15810	X	10364	-0-	-5446	-0-	636	1	9726	2	Y	2	10	1			5
							2	9									
09	13440	X	9106	-0-	-4334	-0-	627	1	8473	2	Y	5					10
							6	9									
10	12679	X	7691	-0-	-4988	-0-	513	1	7176	2	Y	2					12
							2	9									
11	12270	X	7886	-0-	-4384	-0-	562	1	7324	2	Y	-0-					12
12	11098	X	7769	-0-	-3329	-0-	560	1	7194	2	Y	14	8	1			18
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 155,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 162379 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376

01	1705	N	1249	-0-	-456	-0-	61	1	1140	2	N	44	121	1			63
							48	9									
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	89	1	1663	2	N	-0-					63
03	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	86	1	1521	2	N	-0-					63
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	80	1	1281	2	N	-0-					63
05	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	107	1	1622	2	N	-0-					63
06	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	95	1	1454	2	N	-0-					63
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	98	1	1523	2	N	-0-					63
08	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	97	1	1487	2	N	-0-					63
09	1560	N	1376	-0-	-184	-0-	95	1	1281	2	N	-0-					63
10	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	100	1	1391	2	N	-0-					63
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	111	1	1448	2	N	-0-					63
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	113	1	1456	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 18,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 162815 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1978	-0-	-843	-0-	100	1	1855	2	Y	21	29	1			21
							23	9									
02	2407	X	1943	-0-	-464	-0-	99	1	1821	2	Y	21	4	8			38
							23	9									
03	2573	X	2300	-0-	-273	-0-	123	1	2158	2	Y	17	32	1	7	8	16
							19	9									
04	1920	X	1556	-0-	-364	-0-	91	1	1456	2	Y	8					24
							9	9									
05	3100	N	3578	-0-	478	478	222	1	3355	2	Y	1					25
							1	9									
06	3000	N	2795	-0-	-205	273	171	1	2623	2	Y	1					26
							1	9									
07	2744	X	2471	-0-	-273	-0-	149	1	2320	2	Y	2					28
							2	9									
08	3565	X	3105	-0-	-460	-0-	190	1	2913	2	Y	2	22	1			8
							2	9									
09	3450	X	1568	-0-	-1882	-0-	107	1	1459	2	Y	2					10
							2	9									
10	3565	X	2948	-0-	-617	-0-	197	1	2749	2	Y	2					12
							2	9									
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	243	1	3179	2	Y	-0-					12
12	3100	X	3077	-0-	-23	-0-	221	1	2841	2	Y	14	8	1			18
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 30,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	55	1	1035	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	38	1	687	2	Y	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	Y	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	986	2	Y	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	49	1	731	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	430	-0-	-140	-0-	26	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	76	1	1175	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	410	-0-	-365	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	297	-0-	-123	-0-	20	1	276	2	Y	1					1
							1	9									
10	1147	N	431	-0-	-716	-0-	29	1	401	2	Y	1					2
							1	9									
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	Y	-0-					2
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	423	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LEYENDECKER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 164167 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1819	-0-	-258	-0-		93	1	1722	2	Y	4					35
								4	9									
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-		107	1	1973	2	Y	3					38
								3	9									
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-		116	1	2039	2	Y	3	28	1			13
								3	9									
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-		119	1	1916	2	Y	2					15
								2	9									
05	2077	N	2054	-0-	-23	-0-		128	1	1924	2	Y	2	15	1			2
								2	9									
06	2010	N	1910	-0-	-100	-0-		117	1	1791	2	Y	2					4
								2	9									
07	2077	N	2067	-0-	-10	-0-		124	1	1935	2	Y	7	5	1			6
								8	9									
08	2046	N	2022	-0-	-24	-0-		124	1	1890	2	Y	7	7	1			6
								8	9									
09	1920	N	1874	-0-	-46	-0-		127	1	1707	2	Y	36	15	1			27
								40	9									
10	2077	N	1895	-0-	-182	-0-		125	1	1745	2	Y	23	37	1			13
								25	9									
11	1950	N	1836	-0-	-114	-0-		130	1	1703	2	Y	3					16
								3	9									
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-		141	1	1814	2	Y	32	32	1			16
								35	9									

TOTAL GAS PROD: 23,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1705	N	1239	-0-	-466	-0-		63	1	1158	2	Y	16					73
								18	9									
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-		80	1	1488	2	Y	16					89
								18	9									
03	1643	N	1628	-0-	-15	-0-		86	1	1520	2	Y	20	65	1			44
								22	9									
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-		87	1	1389	2	Y	19					63
								21	9									
05	1705	N	1476	-0-	-229	-0-		90	1	1356	2	Y	27	66	1			24
								30	9									
06	1590	N	1333	-0-	-257	-0-		81	1	1242	2	Y	9					33
								10	9									
07	1519	N	1484	-0-	-35	-0-		85	1	1332	2	Y	61	46	1			48
								67	9									
08	1488	N	1425	-0-	-63	-0-		83	1	1265	2	Y	70	60	1			58
								77	9									
09	1320	N	1166	-0-	-154	-0-		75	1	1012	2	Y	72	75	1			55
								79	9									
10	1488	N	1247	-0-	-241	-0-		80	1	1117	2	Y	45	75	1			25
								50	9									
11	1380	N	1234	-0-	-146	-0-		87	1	1141	2	Y	5					30
								6	9									
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-		95	1	1225	2	Y	48	54	1			24
								53	9									

TOTAL GAS PROD: 16,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521

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	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	91	1	1697	2	Y	4					37
							4	9									
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	117	1	2169	2	Y	-0-					37
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	120	1	2103	2	Y	11	27	1			21
							12	9									
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	138	1	2209	2	Y	11					32
							12	9									
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	137	1	2075	2	Y	13	33	1			12
							14	9									
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	136	1	2092	2	Y	6					18
							7	9									
07	2449	N	2291	-0-	-158	-0-	136	1	2112	2	Y	39	26	1			31
							43	9									
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	136	1	2094	2	Y	68	43	1			56
							75	9									
09	2250	N	2116	-0-	-134	-0-	142	1	1931	2	Y	39	66	1			29
							43	9									
10	2294	N	2244	-0-	-50	-0-	148	1	2071	2	Y	23	39	1			13
							25	9									
11	2220	N	1999	-0-	-221	-0-	142	1	1854	2	Y	3					16
							3	9									
12	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	155	1	1982	2	Y	32	32	1			16
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 26,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

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	2015	N	1582	-0-	-433	-0-	81	1	1501	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	92	1	1705	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	99	1	1755	2	Y	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	100	1	1615	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	105	1	1591	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1510	-0-	-290	-0-	92	1	1418	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1599	-0-	-168	-0-	97	1	1502	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	94	1	1433	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	99	1	1336	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1350	-0-	-262	-0-	90	1	1260	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	100	1	1311	2	Y	-0-					-0-
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	113	1	1455	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	5951	-0-		-1272		-0-	303	1	5617	2	N	28	53	1			28
									31	9									
02	6757	X	6687	-0-		-70		-0-	341	1	6317	2	N	26					54
									29	9									
03	7130	X	6593	-0-		-537		-0-	354	1	6224	2	N	14	46	1			22
									15	9									
04	6540	X	6377	-0-		-163		-0-	374	1	5992	2	N	10					32
									11	9									
05	7161	X	5914	-0-		-1247		-0-	369	1	5543	2	N	2					34
									2	9									
06	6930	X	5796	-0-		-1134		-0-	353	1	5440	2	N	3					37
									3	9									
07	6820	X	6418	-0-		-402		-0-	387	1	6028	2	N	3					40
									3	9									
08	6603	X	6222	-0-		-381		-0-	384	1	5836	2	N	2	31	1			11
									2	9									
09	6390	X	6079	-0-		-311		-0-	419	1	5654	2	N	5					16
									6	9									
10	6417	X	5724	-0-		-693		-0-	383	1	5339	2	N	2					18
									2	9									
11	6210	X	5617	-0-		-593		-0-	400	1	5217	2	N	-0-					18
12	6417	X	5964	-0-		-453		-0-	431	1	5526	2	N	6	12	1			12
									7	9									

TOTAL GAS PROD: 73,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

MEITZEN WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	6301	-0-		-2224		-0-	320	1	5939	2	N	38	162	1			47
									42	9									
02	7395	X	5933	-0-		-1462		-0-	304	1	5629	2	N	-0-					47
03	8164	X	8164	-0-		-0-		-0-	439	1	7714	2	N	10					57
									11	9									
04	6771	X	6771	-0-		-0-		-0-	396	1	6338	2	N	34					91
									37	9									
05	6968	X	6968	-0-		-0-		-0-	432	1	6518	2	N	16					107
									18	9									
06	7890	X	5740	-0-		-2150		-0-	350	1	5384	2	N	5					112
									6	9									
07	8153	X	6962	-0-		-1191		-0-	420	1	6532	2	N	9					121
									10	9									
08	8153	X	6437	-0-		-1716		-0-	395	1	6031	2	N	10					131
									11	9									
09	6780	X	3086	-0-		-3694		-0-	211	1	2864	2	N	10					141
									11	9									
10	6975	X	2533	-0-		-4442		-0-	169	1	2364	2	N	-0-					141
11	6750	X	2501	-0-		-4249		-0-	178	1	2323	2	N	-0-					141
12	6975	X	2571	-0-		-4404		-0-	186	1	2385	2	N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 63,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CARR, EDITH WELL #: 8 RRCID -> 227847 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	193	1	3570	2	N	10	28	1			10
							11	9									
02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	236	1	4379	2	N	11					21
							12	9									
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	231	1	4050	2	N	7	18	1			10
							8	9									
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	237	1	3781	2	N	5					15
							6	9									
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	252	1	3794	2	N	1					16
							1	9									
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	242	1	3729	2	N	2					18
							2	9									
07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	237	1	3697	2	N	1					19
							1	9									
08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	247	1	3777	2	N	2	15	1			6
							2	9									
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	248	1	3357	2	N	2					8
							2	9									
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	227	1	3167	2	N	-0-					8
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	252	1	3302	2	N	-0-					8
12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	266	1	3404	2	N	3	6	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 46,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

01	434	N	388	-0-	-46	-0-	20	1	368	2	N	-0-	26	1			4
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	2	N	-0-					4
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	453	2	N	-0-					4
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	499	2	N	-0-					4
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	29	1	424	2	N	-0-					4
06	450	N	355	-0-	-95	-0-	22	1	333	2	N	-0-					4
07	558	N	376	-0-	-182	-0-	23	1	353	2	N	-0-					4
08	465	N	402	-0-	-63	-0-	24	1	378	2	N	-0-					4
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	29	1	390	2	N	-0-					4
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	33	1	459	2	N	-0-					4
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	429	2	N	-0-					4
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	41	1	524	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 1 RRCID -> 122905 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8364 - 8623

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 1 RRCID -> 125031 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8691 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. 1908 WELL #: 1 RRCID -> 127679 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	83	1	525	2	Y	5	5	8			4
							6	9									
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	73	1	472	2	Y	5	5	8			4
							6	9									
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	95	1	629	2	Y	-0-					4
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	78	1	554	2	Y	-0-					4
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	183	1	916	2	Y	44	7	8			41
							48	9									
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	175	1	883	2	Y	76	58	1			59
							84	9									
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	197	1	1206	2	Y	-0-					59
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	183	1	857	2	Y	-0-					59
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	155	1	669	2	Y	3	57	1			5
							3	9									
10	868	N	661	-0-	-207	-0-	157	1	484	2	Y	18					23
							20	9									
11	840	N	674	-0-	-166	-0-	127	1	517	2	Y	27					50
							30	9									
12	868	N	584	-0-	-284	-0-	95	1	486	2	Y	3					53
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2316	-0-	-40	-0-	317	1	1999	2	Y	-0-					-0-
02	1943	N	1808	-0-	-135	-0-	243	1	1565	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1978	-0-	-161	-0-	261	1	1717	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	1994	-0-	-256	-0-	248	1	1746	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1144	-0-	-778	-0-	183	1	916	2	Y	41					41
							45	9									
06	1920	N	1144	-0-	-776	-0-	175	1	885	2	Y	76	58	1			59
							84	9									
07	2046	N	1403	-0-	-643	-0-	197	1	1206	2	Y	-0-					59
08	1395	N	1040	-0-	-355	-0-	183	1	857	2	Y	-0-					59
09	1140	N	842	-0-	-298	-0-	158	1	681	2	Y	3	57	1			5
							3	9									
10	1395	N	673	-0-	-722	-0-	160	1	492	2	Y	19					24
							21	9									
11	1020	N	688	-0-	-332	-0-	130	1	528	2	Y	27					51
							30	9									
12	868	N	578	-0-	-290	-0-	94	1	482	2	Y	2					53
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	174	1	1091	2	Y	52					108
							57	9									
02	1276	N	1250	-0-	-26	-0-	168	1	1082	2	Y	-0-					108
03	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	166	1	1094	2	Y	-0-					108
04	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	129	1	905	2	Y	157	168	1			97
							173	9									
05	1333	N	1099	-0-	-234	-0-	183	1	916	2	Y	-0-					97
06	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	175	1	883	2	Y	20	58	1			59
							22	9									
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	197	1	1206	2	Y	-0-					59
08	1333	N	1040	-0-	-293	-0-	183	1	857	2	Y	-0-					59
09	1080	N	979	-0-	-101	-0-	184	1	792	2	Y	3	57	1			5
							3	9									
10	1395	N	783	-0-	-612	-0-	186	1	573	2	Y	22					27
							24	9									
11	1020	N	804	-0-	-216	-0-	151	1	617	2	Y	33					60
							36	9									
12	1023	N	691	-0-	-332	-0-	113	1	575	2	Y	3					63
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					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
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 5 RRCID -> 145723 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132

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

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LECHENGER WELL #: 2 RRCID -> 087975 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516

01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	232	N	4	-0-	-228	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	450	N	34	-0-	-416	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					22
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	815	2	10	9	N	9					31
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					31
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					31
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	869	2	4	9	N	4					35
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	837	2	10	9	N	9					44
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					44
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					44
09	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	2			N	-0-					44
10	682	N	535	-0-	-147	-0-	524	2	11	9	N	10					54
11	660	N	529	-0-	-131	-0-	517	2	12	9	N	11					65
12	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 8,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	132	1	2808	2	Y	-0-					-0-
02	2726	X	2695	-0-	-31	-0-	125	1	2570	2	Y	-0-					-0-
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	176	1	2894	2	Y	143	138	0			5
							157	9									
04	2820	X	2436	-0-	-384	-0-	117	1	2213	2	Y	96	95	0			6
							106	9									
05	3100	N	3314	-0-	214	214	141	1	3035	2	Y	125	122	0			9
							138	9									
06	3279	X	3065	-0-	-214	-0-	135	1	2811	2	Y	108	108	0			9
							119	9									
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	163	1	2835	2	Y	101	102	0			8
							111	9									
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	139	1	2859	2	Y	110	108	0			10
							121	9									
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	135	1	2777	2	Y	90	92	0			8
							99	9									
10	2883	X	2777	-0-	-106	-0-	125	1	2652	2	Y	-0-	8	0			-0-
11	2790	X	2691	-0-	-99	-0-	121	1	2570	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2751	-0-	-132	-0-	124	1	2627	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	93	1	1981	2	Y	-0-					-0-
02	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	309	1	6355	2	Y	-0-					-0-
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	277	1	4548	2	Y	-0-					-0-
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	151	1	2852	2	Y	-0-					-0-
05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	259	1	5572	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	3924	-0-	-396	-0-	180	1	3744	2	Y	-0-					-0-
07	6293	X	1476	-0-	-4817	-0-	80	1	1396	2	Y	-0-					-0-
08	5828	X	661	-0-	-5167	-0-	31	1	630	2	Y	-0-					-0-
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					-0-
10	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	296	1	6289	2	Y	152	143	0			9
							167	9									
11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	223	1	4710	2	Y	93	97	0			5
							102	9									
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	147	1	3097	2	Y	76	74	0			7
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 43,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					28
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					28
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1531	2	72	9	N	65	79	1			14
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					14
05	1364	N	816	-0-	-548	-0-	792	2	24	9	N	22					36
06	1560	N	1197	-0-	-363	-0-	1174	2	23	9	N	21					57
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					57
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1385	2	17	9	N	15					72
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1393	2	10	9	N	9					81
10	1705	N	1208	-0-	-497	-0-	1199	2	9	9	N	8					89
11	1350	N	820	-0-	-530	-0-	820	2			N	-0-					89
12	1457	N	1041	-0-	-416	-0-	1041	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 14,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. B2 WELL #: 13 RRCID -> 102280 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312

01	2883	X	2846	-0-	-37	-0-	128	1	2718	2	Y	-0-					-0-
02	2813	X	2056	-0-	-757	-0-	95	1	1961	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	1733	-0-	-1274	-0-	100	1	1633	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2129	-0-	-781	-0-	107	1	2022	2	Y	-0-					-0-
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	128	1	2754	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2184	-0-	-576	-0-	100	1	2084	2	Y	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	97	1	1691	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	1550	-0-	-589	-0-	72	1	1478	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1879	-0-	-191	-0-	87	1	1792	2	Y	-0-					-0-
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	116	1	2472	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3982	-0-	982	982	180	1	3802	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4748	-0-	1648	2630	215	1	4533	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	117	1	2485	2	Y	89	84	0			10
							98	9									
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	110	1	2265	2	Y	77	78	0			9
							85	9									
03	2418	N	2189	-0-	-229	-0-	126	1	2063	2	Y	-0-	9	0			-0-
04	2340	N	2087	-0-	-253	-0-	105	1	1982	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	107	1	2305	2	Y	-0-					-0-
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	104	1	2171	2	Y	-0-					-0-
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	116	1	2014	2	Y	-0-					-0-
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	107	1	2191	2	Y	-0-					-0-
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	93	1	1923	2	Y	-0-					-0-
10	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	113	1	2408	2	Y	93	87	0			6
							102	9									
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	106	1	2238	2	Y	70	72	0			4
							77	9									
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	107	1	2270	2	Y	88	84	0			8
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 28,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	161	2			N	-0-					71
02	174	N	157	-0-	-17	-0-	148	2	9	9	N	8	62	1			17
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	835	2	15	9	N	14					31
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					31
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					31
06	810	N	363	-0-	-447	-0-	363	2			N	-0-					31
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					31
08	775	N	322	-0-	-453	-0-	322	2			N	-0-					31
09	360	N	153	-0-	-207	-0-	153	2			N	-0-					31
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					31
11	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	2			N	-0-					31
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 4,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	108	1	2284	2	Y	-0-					-0-
02	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	102	1	2102	2	Y	-0-					-0-
03	2325	X	2139	-0-	-186	-0-	123	1	2016	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1690	-0-	-620	-0-	85	1	1605	2	Y	-0-					-0-
05	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	108	1	2319	2	Y	-0-					-0-
06	2310	X	2068	-0-	-242	-0-	95	1	1973	2	Y	-0-					-0-
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	126	1	2202	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2076	-0-	-342	-0-	96	1	1980	2	Y	-0-					-0-
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	98	1	2018	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	1054	-0-	-1271	-0-	47	1	1007	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1258	-0-	-812	-0-	57	1	1201	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2154	-0-	-47	-0-	97	1	2057	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	3151	-0-	-2646	-0-	135	1	2833	2	Y	166	158	0			19
							183	9									
02	5423	X	5138	-0-	-285	-0-	416	1	4439	2	Y	257	247	0			29
							283	9									
03	4898	X	2425	-0-	-2473	-0-	333	1	1995	2	Y	88	114	0			3
							97	9									
04	4740	X	965	-0-	-3775	-0-	99	1	831	2	Y	32	33	0			2
							35	9									
05	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	434	1	5875	2	Y	291	273	0			20
							320	9									
06	5310	X	3054	-0-	-2256	-0-	227	1	2686	2	Y	128	137	0			11
							141	9									
07	5487	X	1846	-0-	-3641	-0-	125	1	1645	2	Y	69	75	0			5
							76	9									
08	6634	X	25	-0-	-6609	-0-	1	1	23	2	Y	1	6	0			-0-
							1	9									
09	6420	X	2418	-0-	-4002	-0-	201	1	2125	2	Y	84	77	0			7
							92	9									
10	6634	X	3642	-0-	-2992	-0-	817	1	2670	2	Y	141	139	0			9
							155	9									
11	3060	X	9	-0-	-3051	-0-	9	2			Y	-0-	9	0			-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,257

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 24 RRCID -> 109778 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	295	1	6264	2	Y	-0-					-0-
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	279	1	5732	2	Y	-0-					-0-
03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	390	1	6402	2	Y	189	182	0			7
							208	9									
04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	305	1	5778	2	Y	149	147	0			9
							164	9									
05	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	378	1	8125	2	Y	200	195	0			14
							220	9									
06	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	362	1	7531	2	Y	175	174	0			15
							193	9									
07	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	436	1	6496	2	Y	139	143	0			11
							153	9									
08	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	584	1	6263	2	Y	-0-	11	0			-0-
09	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	494	1	5736	2	Y	-0-					-0-
10	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	297	1	6327	2	Y	177	166	0			11
							195	9									
11	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	268	1	5681	2	Y	129	133	0			7
							142	9									
12	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	273	1	5762	2	Y	163	155	0			15
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 81,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,321

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 15 RRCID -> 112291 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V.-B WELL #: 29 RRCID -> 117491 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	269	1	5707	2	Y	95	89	0			11
							105	9									
02	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	261	1	5372	2	Y	84	86	0			9
							92	9									
03	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	367	1	6024	2	Y	111	116	0			4
							122	9									
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	302	1	5717	2	Y	93	91	0			6
							102	9									
05	6107	X	5915	-0-	-192	-0-	259	1	5562	2	Y	85	85	0			6
							94	9									
06	6300	X	5028	-0-	-1272	-0-	227	1	4725	2	Y	69	69	0			6
							76	9									
07	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	264	1	4595	2	Y	61	62	0			5
							67	9									
08	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	266	1	5466	2	Y	79	77	0			7
							87	9									
09	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	287	1	5917	2	Y	72	73	0			6
							79	9									
10	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	239	1	5080	2	Y	67	69	0			4
							74	9									
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	226	1	4779	2	Y	21	24	0			1
							23	9									
12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	274	1	5781	2	Y	31	29	0			3
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 68,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 868

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	63	1	1348	2	Y	-0-					-0-
02	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	126	1	2582	2	Y	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	65	1	1061	2	Y	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	98	1	1857	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	624	-0-	-1205	-0-	28	1	596	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	563	-0-	-517	-0-	26	1	537	2	Y	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	2	Y	-0-					-0-
08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	127	1	2618	2	Y	-0-					-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	48	1	987	2	Y	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	496	-0-	-224	-0-	22	1	474	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	503	-0-	-241	-0-	23	1	480	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	220	-0-	-99	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	298	-0-	-136	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	57	1	1217	2	Y	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	65	1	1342	2	Y	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	84	1	1378	2	Y	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	57	1	1076	2	Y	53	50	0			3
							58	9									
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	45	1	971	2	Y	45	45	0			3
							50	9									
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	61	1	1271	2	Y	56	54	0			5
							62	9									
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	67	1	1161	2	Y	47	48	0			4
							52	9									
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	58	1	1185	2	Y	52	51	0			5
							57	9									
09	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	62	1	1283	2	Y	-0-	5	0			-0-
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	59	1	1263	2	Y	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	59	1	1258	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	61	1	1280	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	239	1	3932	2	Y	-0-					-0-
02	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	280	1	4415	2	Y	-0-					-0-
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	312	1	4200	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3963	-0-	-87	-0-	212	1	3751	2	Y	-0-					-0-
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	203	1	4256	2	Y	-0-					-0-
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	209	1	4343	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	3532	-0-	-1149	-0-	192	1	3340	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	3389	-0-	-1137	-0-	196	1	3193	2	Y	-0-					-0-
09	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	299	1	4377	2	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4041	-0-	-640	-0-	379	1	3662	2	Y	-0-					-0-
11	4530	X	3892	-0-	-638	-0-	345	1	3547	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	3573	-0-	-1108	-0-	592	1	2981	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	87	1	1857	2	Y	-0-					-0-
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	95	1	1953	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	123	1	2017	2	Y	39	38	0			1
							43	9									
04	1890	N	1811	-0-	-79	-0-	89	1	1689	2	Y	30	29	0			2
							33	9									
05	2201	N	2021	-0-	-180	-0-	88	1	1899	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	104	1	2163	2	Y	34	33	0			3
							37	9									
07	2201	X	2039	-0-	-162	-0-	109	1	1900	2	Y	27	28	0			2
							30	9									
08	2170	X	1822	-0-	-348	-0-	83	1	1710	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
09	2310	X	2223	-0-	-87	-0-	103	1	2120	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	2387	X	2134	-0-	-253	-0-	96	1	2038	2	Y	-0-					-0-
11	2310	X	2097	-0-	-213	-0-	95	1	2002	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	2084	-0-	-210	-0-	94	1	1990	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	70	1	1482	2	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1381	-0-	-69	-0-	64	1	1317	2	Y	-0-					-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	83	1	1358	2	Y	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	86	1	1631	2	Y	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	75	1	1612	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1220	-0-	-160	-0-	56	1	1164	2	Y	-0-					-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	95	1	1659	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1402	-0-	-272	-0-	65	1	1337	2	Y	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	58	1	1194	2	Y	-0-					-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	87	1	1844	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	62	1	1307	2	Y	-0-					-0-
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	74	1	1558	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 132357 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1586	-0-	-274	-0-	71	1	1515	2	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1735	-0-	-121	-0-	80	1	1655	2	Y	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	123	1	2012	2	Y	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	88	1	1665	2	Y	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	85	1	1821	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1903	-0-	-167	-0-	87	1	1816	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1975	-0-	1975	1975	107	1	1868	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1938	-0-	1938	3913	90	1	1848	2	Y	-0-					-0-
09	1100	N	1827	-0-	727	4640	84	1	1743	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1739	-0-	-1361	3279	78	1	1661	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1590	-0-	-1410	1869	72	1	1518	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1749	-0-	-1351	518	79	1	1670	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 5 RRCID -> 132631 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	305	-0-	-253	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	50	1	1022	2	Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	425	-0-	-133	-0-	19	1	406	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	277	-0-	-113	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	107	-0-	-172	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	50	-0-	-167	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. "B" WELL #: 35 RRCID -> 132633 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	49	1	1042	2	Y	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	49	1	1009	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	52	1	853	2	Y	131	126	0			5
							144	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	53	1	1009	2	Y	135	132	0			8
							149	9									
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	49	1	1044	2	Y	134	133	0			9
							147	9									
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	53	1	1108	2	Y	135	132	0			12
							149	9									
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	52	1	912	2	Y	100	104	0			8
							110	9									
08	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	42	1	859	2	Y	103	102	0			9
							113	9									
09	1320	N	889	-0-	-431	-0-	37	1	766	2	Y	78	80	0			7
							86	9									
10	1085	N	740	-0-	-345	-0-	33	1	707	2	Y	-0-	7	0			-0-
11	990	N	760	-0-	-230	-0-	34	1	726	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	526	-0-	-404	-0-	24	1	502	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 37 RRCID -> 135377 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	59	-0-	-189	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 12 RRCID -> 137240 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					59
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2267	2	4	9	N	4					63
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2414	2	28	9	N	25					88
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2324	2	7	9	N	6					94
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2329	2	4	9	N	4					98
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2321	2	87	9	N	79					177
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					177
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2321	2	32	9	N	29	112	1			94
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2330	2	12	9	N	11					105
10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2306	2	15	9	N	14					119
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2338	2	4	9	N	4					123
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2347	2	73	9	N	66	69	1			120

TOTAL GAS PROD: 28,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

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	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	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2442	2	11	9	N	10					34
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1394	2	7	9	N	6					40
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					40
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					40
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	900	2	57	9	N	52					92
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	789	2	6	9	N	5					97
10	837	N	792	-0-	-45	-0-	757	2	35	9	N	32	77	1			52
11	900	N	601	-0-	-299	-0-	601	2			N	-0-					52
12	837	N	610	-0-	-227	-0-	601	2	9	9	N	8					60

TOTAL GAS PROD: 9,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	77	1	1630	2	Y	-0-					-0-
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	98	1	2025	2	Y	-0-					-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	115	1	1882	2	Y	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	68	1	1295	2	Y	-0-					-0-
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	98	1	2098	2	Y	-0-					-0-
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	108	1	2236	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2556	-0-	2556	2556	139	1	2417	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2240	-0-	2240	4796	104	1	2136	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1589	-0-	-211	4585	72	1	1493	2	Y	22	20	0			2
							24	9									
10	3100	N	1814	-0-	-1286	3299	80	1	1704	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
11	3000	N	1781	-0-	-1219	2080	79	1	1679	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
12	3100	N	1705	-0-	-1395	685	76	1	1601	2	Y	25	24	0			2
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 23,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	275	1	5840	2	Y	120	112	0			14
							132	9									
02	5394	X	4522	-0-	-872	-0-	205	1	4228	2	Y	81	86	0			9
							89	9									
03	5766	X	3890	-0-	-1876	-0-	220	1	3614	2	Y	51	58	0			2
							56	9									
04	6060	X	4269	-0-	-1791	-0-	212	1	4003	2	Y	49	48	0			3
							54	9									
05	6262	X	5470	-0-	-792	-0-	243	1	5227	2	Y	-0-	3	0			-0-
06	6060	X	4234	-0-	-1826	-0-	194	1	4040	2	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4024	-0-	-812	-0-	219	1	3805	2	Y	-0-					-0-
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	227	1	4672	2	Y	-0-					-0-
09	4710	X	4199	-0-	-511	-0-	194	1	4005	2	Y	-0-					-0-
10	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	234	1	4971	2	Y	27	25	0			2
							30	9									
11	4710	X	4211	-0-	-499	-0-	189	1	4003	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
12	4867	X	4423	-0-	-444	-0-	199	1	4199	2	Y	23	22	0			2
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 55,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. - E WELL #: 40 RRCID -> 139567 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	6882	X	6152	-0-	-730	-0-		272	1	5781	2	Y	90	85	0			10
								99	9									
02	6438	X	5286	-0-	-1152	-0-		241	1	4964	2	Y	74	76	0			8
								81	9									
03	6882	X	1619	-0-	-5263	-0-		76	1	1243	2	Y	273	271	0			10
								300	9									
04	6060	X	1243	-0-	-4817	-0-		52	1	983	2	Y	189	187	0			12
								208	9									
05	6138	X	1331	-0-	-4807	-0-		50	1	1066	2	Y	195	193	0			14
								215	9									
06	5940	X	1200	-0-	-4740	-0-		47	1	970	2	Y	166	166	0			14
								183	9									
07	5642	X	1338	-0-	-4304	-0-		62	1	1088	2	Y	171	172	0			13
								188	9									
08	1612	X	1216	-0-	-396	-0-		48	1	982	2	Y	169	167	0			15
								186	9									
09	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-		53	1	1102	2	Y	158	160	0			13
								174	9									
10	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-		248	1	5266	2	Y	47	57	0			3
								52	9									
11	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-		258	1	5455	2	Y	39	40	0			2
								43	9									
12	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-		270	1	5700	2	Y	51	48	0			5
								56	9									

TOTAL GAS PROD: 38,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,622

LECHENGER WELL #: 14 RRCID -> 140271 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704

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	434	N	245	-0-	-189	-0-		245	2			N	-0-					22
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-		391	2			N	-0-					22
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-		635	2			N	-0-					22
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-		533	2			N	-0-					22
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-		505	2			N	-0-					22
06	600	N	555	-0-	-45	-0-		555	2			N	-0-					22
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-		619	2			N	-0-					22
08	496	N	483	-0-	-13	-0-		483	2			N	-0-					22
09	570	N	462	-0-	-108	-0-		462	2			N	-0-					22
10	620	N	462	-0-	-158	-0-		462	2			N	-0-					22
11	480	N	364	-0-	-116	-0-		364	2			N	-0-					22
12	465	N	392	-0-	-73	-0-		384	2	8	9	N	7					29

TOTAL GAS PROD: 5,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JORDAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 140593 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	761	-0-	-1037	-0-	34	1	727	2	Y	-0-					-0-
02	1653	N	933	-0-	-720	-0-	43	1	890	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	59	1	969	2	Y	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	84	1	1581	2	Y	-0-					-0-
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	95	1	2047	2	Y	-0-					-0-
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	125	1	2601	2	Y	-0-					-0-
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	133	1	2324	2	Y	-0-					-0-
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	91	1	1860	2	Y	-0-					-0-
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	86	1	1765	2	Y	-0-					-0-
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	116	1	2474	2	Y	46	43	0			3
							51	9									
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	98	1	2071	2	Y	31	32	0			2
							34	9									
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	90	1	1905	2	Y	35	34	0			3
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 22,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BENAVIDES, A.N./C.Y. F WELL #: 44 RRCID -> 141083 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	126	1	2682	2	Y	82	78	0			9
							90	9									
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	118	1	2426	2	Y	71	72	0			8
							78	9									
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	162	1	2649	2	Y	-0-	8	0			-0-
04	2700	N	2206	-0-	-494	-0-	111	1	2095	2	Y	-0-					-0-
05	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	133	1	2862	2	Y	-0-					-0-
06	2700	N	2644	-0-	-56	-0-	121	1	2523	2	Y	-0-					-0-
07	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	161	1	2811	2	Y	-0-					-0-
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	127	1	2609	2	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2268	-0-	-252	-0-	105	1	2163	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2484	-0-	-120	-0-	112	1	2372	2	Y	-0-					-0-
11	2520	N	2386	-0-	-134	-0-	108	1	2278	2	Y	-0-					-0-
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	113	1	2395	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 45 RRCID -> 141750 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	182	-0-	-438	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	170	-0-	-207	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	102	-0-	-208	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	525	2	Y	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	742	2	Y	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	40	1	825	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	404	-0-	-154	-0-	18	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	239	-0-	-541	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	277	-0-	-622	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 46 RRCID -> 141854 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7040	-0-	-1268	-0-	431	1	6609	2	Y	-0-					-0-
02	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	532	1	7568	2	Y	-0-					-0-
03	8308	X	7882	-0-	-426	-0-	602	1	7280	2	Y	-0-					-0-
04	8040	X	6834	-0-	-1206	-0-	472	1	6362	2	Y	-0-					-0-
05	8308	X	7733	-0-	-575	-0-	533	1	7200	2	Y	-0-					-0-
06	8040	X	7354	-0-	-686	-0-	522	1	6832	2	Y	-0-					-0-
07	8649	X	7298	-0-	-1351	-0-	580	1	6718	2	Y	-0-					-0-
08	7874	X	7705	-0-	-169	-0-	548	1	7157	2	Y	-0-					-0-
09	7470	X	7359	-0-	-111	-0-	495	1	6864	2	Y	-0-					-0-
10	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	574	1	7831	2	Y	114	107	0			7
							125	9									
11	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	534	1	7212	2	Y	86	88	0			5
							95	9									
12	7719	X	7654	-0-	-65	-0-	545	1	6996	2	Y	103	99	0			9
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 91,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

LECHENGER WELL #: 15 RRCID -> 141881 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	374	2			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 48 RRCID -> 142510 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	336	1	7129	2	Y	401	378	0			45
							441	9									
02	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	322	1	6634	2	Y	353	359	0			39
							388	9									
03	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	424	1	6945	2	Y	275	304	0			10
							303	9									
04	7380	X	6183	-0-	-1197	-0-	300	1	5667	2	Y	196	194	0			12
							216	9									
05	7626	X	7260	-0-	-366	-0-	312	1	6706	2	Y	220	217	0			15
							242	9									
06	7380	X	7032	-0-	-348	-0-	313	1	6497	2	Y	202	200	0			17
							222	9									
07	7347	X	7299	-0-	-48	-0-	385	1	6705	2	Y	190	193	0			14
							209	9									
08	7347	X	7193	-0-	-154	-0-	323	1	6642	2	Y	207	202	0			19
							228	9									
09	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	322	1	6650	2	Y	172	176	0			15
							189	9									
10	7285	X	6968	-0-	-317	-0-	306	1	6506	2	Y	142	148	0			9
							156	9									
11	7110	X	6704	-0-	-406	-0-	297	1	6285	2	Y	111	114	0			6
							122	9									
12	7347	X	6667	-0-	-680	-0-	295	1	6221	2	Y	137	131	0			12
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 85,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,606

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	46	1	984	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	927	-0-	-59	-0-	43	1	884	2	Y	-0-					-0-
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	119	1	1950	2	Y	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	52	1	993	2	Y	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	49	1	1059	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1052	-0-	-178	-0-	48	1	1004	2	Y	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	54	1	940	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	912	-0-	-204	-0-	42	1	870	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	800	-0-	-250	-0-	37	1	763	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	773	-0-	-219	-0-	35	1	738	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	822	-0-	-78	-0-	37	1	785	2	Y	-0-					-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	60	1	1270	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,862 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	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	614	1	13031	2	Y	-0-					-0-
02	12731	X	12559	-0-	-172	-0-	582	1	11977	2	Y	-0-					-0-
03	13578	X	13192	-0-	-386	-0-	758	1	12434	2	Y	-0-					-0-
04	13170	X	10651	-0-	-2519	-0-	525	1	9928	2	Y	180	169	0			11
							198	9									
05	13609	X	13560	-0-	-49	-0-	593	1	12726	2	Y	219	215	0			15
							241	9									
06	13170	X	13138	-0-	-32	-0-	593	1	12324	2	Y	201	199	0			17
							221	9									
07	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	727	1	12664	2	Y	188	191	0			14
							207	9									
08	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	625	1	12841	2	Y	209	204	0			19
							230	9									
09	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	587	1	12117	2	Y	165	170	0			14
							182	9									
10	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	585	1	12443	2	Y	-0-	14	0			-0-
11	12450	X	12442	-0-	-8	-0-	561	1	11881	2	Y	-0-					-0-
12	12865	X	12624	-0-	-241	-0-	571	1	12053	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,162

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 49 RRCID -> 145294 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7872	-0-	-2	-0-	349	1	7414	2	Y	99	92	0			11
							109	9									
02	6873	X	6145	-0-	-728	-0-	281	1	5783	2	Y	74	77	0			8
							81	9									
03	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	424	1	6957	2	Y	65	71	0			2
							72	9									
04	7620	X	5218	-0-	-2402	-0-	260	1	4913	2	Y	41	40	0			3
							45	9									
05	7874	X	4043	-0-	-3831	-0-	180	1	3863	2	Y	-0-	3	0			-0-
06	7620	X	2	-0-	-7618	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					-0-
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					-0-
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					-0-
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	187	1	3978	2	Y	-0-					-0-
02	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	159	1	3269	2	Y	-0-					-0-
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	175	1	2873	2	Y	-0-					-0-
04	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	117	1	2221	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	127	1	2725	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	1620	-0-	-390	-0-	74	1	1546	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	1323	-0-	-1591	-0-	72	1	1251	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	1440	-0-	-1474	-0-	67	1	1373	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	1271	-0-	-1489	-0-	59	1	1212	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	1468	-0-	-1384	-0-	66	1	1402	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4140	-0-	1140	1140	187	1	3953	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1986	-0-	-1114	26	90	1	1896	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 50 RRCID -> 146268 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	579	-0-	-1	-0-	27	1	552	2	Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	603	2	Y	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	601	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	27	1	578	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	557	-0-	-73	-0-	26	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	32	1	558	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	28	1	567	2	Y	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	2	Y	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	588	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	27	1	562	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	562	-0-	-58	-0-	25	1	537	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2914	X	1151	-0-	-1763	-0-	421	1	730	2	Y	-0-					-0-
02	2726	X	501	-0-	-2225	-0-	236	1	265	2	Y	-0-					-0-
03	1674	X	427	-0-	-1247	-0-	176	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	432	1	2982	2	Y	-0-					-0-
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	458	1	3847	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4599	-0-	1599	1599	533	1	4066	2	Y	-0-					-0-
07	5443	X	3844	-0-	-1599	-0-	496	1	3348	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	2755	-0-	-1554	-0-	323	1	2432	2	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4322	-0-	-268	-0-	453	1	3869	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	3890	-0-	-853	-0-	457	1	3433	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	3616	-0-	-974	-0-	431	1	3185	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	3247	-0-	-1217	-0-	437	1	2810	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,071 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	5766	X	4968	-0-	-798	-0-	223	1	4745	2	Y	-0-					-0-
02	5394	X	3810	-0-	-1584	-0-	177	1	3633	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	4230	-0-	-1536	-0-	243	1	3987	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	5192	-0-	-388	-0-	261	1	4931	2	Y	-0-					-0-
05	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	340	1	7311	2	Y	-0-					-0-
06	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	312	1	6490	2	Y	-0-					-0-
07	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	349	1	6082	2	Y	-0-					-0-
08	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	329	1	6758	2	Y	-0-					-0-
09	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	289	1	5960	2	Y	160	146	0			14
							176	9									
10	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	246	1	5237	2	Y	151	156	0			9
							166	9									
11	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	277	1	5864	2	Y	139	140	0			8
							153	9									
12	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	278	1	5865	2	Y	171	164	0			15
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 70,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

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	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					48
02	1479	N	1324	-0-	-155	-0-	1324	2			N	-0-					48
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	871	2	20	9	N	18					66
04	1590	N	1208	-0-	-382	-0-	1200	2	8	9	N	7					73
05	1426	N	929	-0-	-497	-0-	929	2			N	-0-					73
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					73
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					73
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					73
09	1110	N	686	-0-	-424	-0-	686	2			N	-0-					73
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					73
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					73
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 13,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	201	-0-	-118	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	271	-0-	-70	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	603	2	Y	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	2	Y	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	31	1	649	2	Y	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	201	-0-	-109	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	126	-0-	-184	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	521	2	12	9	N	11					28
02	551	N	412	-0-	-139	-0-	404	2	8	9	N	7					35
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	478	2	9	9	N	8					43
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	491	2	18	9	N	16					59
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	477	2	12	9	N	11					70
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	485	2	10	9	N	9	40	1			39
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					39
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	511	2	6	9	N	5	28	1			16
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-					16
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	477	2	13	9	N	12					28
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	489	2	10	9	N	9					37
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	473	2	8	9	N	7					44

TOTAL GAS PROD: 5,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 55 RRCID -> 154309 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	374	1	7936	2	Y	-0-					-0-
02	5974	X	4109	-0-	-1865	-0-	190	1	3919	2	Y	-0-					-0-
03	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	569	1	9328	2	Y	-0-					-0-
04	6180	X	5932	-0-	-248	-0-	291 144	1 9	5497	2	Y	131	123	0			8
05	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	370 199	1 9	7951	2	Y	181	176	0			13
06	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	313 153	1 9	6499	2	Y	139	140	0			12
07	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	427 160	1 9	7428	2	Y	145	146	0			11
08	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	391 190	1 9	8042	2	Y	173	168	0			16
09	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	418 169	1 9	8626	2	Y	154	157	0			13
10	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	315 143	1 9	6692	2	Y	130	135	0			8
11	4230	X	2893	-0-	-1337	-0-	128 48	1 9	2717	2	Y	44	50	0			2
12	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	332 157	1 9	7002	2	Y	143	132	0			13

TOTAL GAS PROD: 87,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,240

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 129 RRCID -> 154313 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42 47	1 9	601	2	Y	43	49	0			17
02	493	N	476	-0-	-17	-0-	28 26	1 9	422	2	Y	24	34	0			7
03	589	N	512	-0-	-77	-0-	39 39	1 9	434	2	Y	35	31	0			11
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	33	1	549	2	Y	-0-	11	0			-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	59	1	884	2	Y	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	50	1	703	2	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	395	2	Y	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	2	Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	36	1	505	2	Y	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	50	1	516	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	596	2	Y	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					28
02	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					28
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					28
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					28
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					28
06	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					28
07	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					28
08	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					28
09	1920	X	1712	-0-	-208	-0-	1712	2			N	-0-					28
10	1984	X	1770	-0-	-214	-0-	1761	2	9	9	N	8					36
11	1920	X	1642	-0-	-278	-0-	1642	2			N	-0-					36
12	1984	X	1930	-0-	-54	-0-	1930	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 38,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1501	-0-	1501	1501	124	1	1377	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		786	-0-	786	2287	45	1	741	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2287					Y	-0-					-0-
06	T. A.		57	-0-	57	2344	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	2360	X	16	-0-	-2344	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	1488	X	1	-0-	-1487	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	780	X	13	-0-	-767	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	62	X	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	170	1	3002	2	Y	-0-					-0-
12	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	55	1	1157	2	Y	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	639	2	Y	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	624	2	Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	Y	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	43	1	924	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	197	-0-	-193	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		989	-0-	989	989	54	1	935	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		350	-0-	350	1339	16	1	334	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	709	-0-	-1091	248	33	1	676	2	Y	-0-					-0-
10	1150	N	902	-0-	-248	-0-	32	1	681	2	Y	172	161	0			11
							189	9									
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	33	1	706	2	Y	145	148	0			8
							160	9									
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	32	1	676	2	Y	172	165	0			15
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 9,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. E4 WELL #: 57 RRCID -> 156451 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	543	1	11538	2	Y	380	358	0			43
							418	9									
02	11426	X	11152	-0-	-274	-0-	501	1	10299	2	Y	320	327	0			36
							352	9									
03	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	708	1	11611	2	Y	-0-	36	0			-0-
04	11820	X	7566	-0-	-4254	-0-	380	1	7186	2	Y	-0-					-0-
05	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	640	1	13745	2	Y	-0-					-0-
06	11820	X	11483	-0-	-337	-0-	527	1	10956	2	Y	-0-					-0-
07	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	654	1	11390	2	Y	-0-					-0-
08	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	533	1	10950	2	Y	-0-					-0-
09	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	513	1	10582	2	Y	128	117	0			11
							141	9									
10	11284	X	11145	-0-	-139	-0-	494	1	10500	2	Y	137	140	0			8
							151	9									
11	10920	X	10835	-0-	-85	-0-	483	1	10231	2	Y	110	112	0			6
							121	9									
12	11284	X	11158	-0-	-126	-0-	497	1	10507	2	Y	140	133	0			13
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 137,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,215

MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					79
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2776	2	179	9	N	163	181	1			61
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					61
04	2970	X	2109	-0-	-861	-0-	2088	2	21	9	N	19					80
05	3069	X	2188	-0-	-881	-0-	2157	2	31	9	N	28					108
06	2970	X	2343	-0-	-627	-0-	2343	2			N	-0-					108
07	3069	X	2890	-0-	-179	-0-	2881	2	9	9	N	8					116
08	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	2962	2	7	9	N	6					122
09	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					122
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2895	2	11	9	N	10					132
11	2880	X	2580	-0-	-300	-0-	2550	2	30	9	N	27					159
12	2821	N	2035	-0-	-786	-0-	2025	2	10	9	N	9					168

TOTAL GAS PROD: 32,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1219	-0-	-455	-0-	1219	2			N	-0-					84
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2450	2	17	9	N	15					99
03	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2674	2	20	9	N	18	53	1			64
04	3000	N	5101	-0-	2101	2101	5084	2	17	9	N	15					79
05	3100	N	3148	-0-	48	2149	3129	2	19	9	N	17					96
06	3000	N	5089	-0-	2089	4238	5080	2	9	9	N	8					104
07	3100	N	3977	-0-	877	5115	3962	2	15	9	N	14					118
08	8690	X	3575	-0-	-5115	-0-	3575	2			N	-0-					118
09	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					118
10	2356	X	2203	-0-	-153	-0-	2203	2			N	-0-					118
11	2280	X	1852	-0-	-428	-0-	1843	2	9	9	N	8					126
12	2356	X	1539	-0-	-817	-0-	1539	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 35,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	89	1	1257	2	Y	43	43	0			17
							47	9									
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	70	1	1066	2	Y	35	42	0			10
							39	9									
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	98	1	1091	2	Y	35	34	0			11
							39	9									
04	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	62	1	1033	2	Y	-0-	11	0			-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	100	1	1498	2	Y	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	109	1	1540	2	Y	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	114	1	1440	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	99	1	1446	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	102	1	1427	2	Y	-0-					-0-
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	176	1	1829	2	Y	-0-					-0-
11	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	149	1	2631	2	Y	-0-					-0-
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	111	1	1733	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	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: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	102	1	1445	2	Y	58	58	0			23
							64	9									
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	71	1	1088	2	Y	35	48	0			10
							39	9									
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	129	1	1434	2	Y	72	59	0			23
							79	9									
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	75	1	1249	2	Y	-0-	23	0			-0-
05	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	65	1	979	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	876	-0-	-324	-0-	58	1	818	2	Y	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	60	1	753	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	718	-0-	-336	-0-	46	1	672	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	705	-0-	-165	-0-	47	1	658	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	725	-0-	-81	-0-	64	1	661	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	674	-0-	-16	-0-	36	1	638	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	686	-0-	-58	-0-	41	1	645	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3384	2			N	-0-					15
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3150	2	117	9	N	106					121
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3446	2	19	9	N	17	120	1			18
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3380	2	30	9	N	27					45
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3529	2	21	9	N	19					64
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3518	2	22	9	N	20					84
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3566	2	7	9	N	6					90
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3605	2	17	9	N	15					105
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					105
10	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3303	2	8	9	N	7					112
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2843	2	20	9	N	18					130
12	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	2710	2	17	9	N	15	127	1			18

TOTAL GAS PROD: 40,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	114	1	1740	2	Y	24	17	0			7
							26	9									
03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	30	1	331	2	Y	-0-	7	0			-0-
04	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	75	1	1243	2	Y	603	455	0			148
							663	9									
05	2015	X	1083	-0-	-932	-0-	30	1	455	2	Y	544	572	0			120
							598	9									
06	1950	X	1901	-0-	-49	-0-	93	1	1317	2	Y	446	385	0			181
							491	9									
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	234	1	2955	2	Y	569	569	0			181
							626	9									
08	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	265	1	3882	2	Y	547	576	0			152
							602	9									
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	230	1	3228	2	Y	546	581	0			117
							601	9									
10	3813	X	3575	-0-	-238	-0-	276	1	2878	2	Y	383	386	0			114
							421	9									
11	4590	X	1896	-0-	-2694	-0-	74	1	1310	2	Y	465	391	0			188
							512	9									
12	4743	X	1720	-0-	-3023	-0-	69	1	1072	2	Y	526	587	0			127
							579	9									

TOTAL GAS PROD: 27,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,653

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 140 RRCID -> 159239 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8877 - 9064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. A WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3560	-0-	-470	-0-	160	1	3400	2	Y	-0-					-0-
02	3770	X	3461	-0-	-309	-0-	160	1	3301	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3772	-0-	-258	-0-	217	1	3555	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3043	-0-	-857	-0-	153	1	2890	2	Y	-0-					-0-
05	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	266	1	5705	2	Y	-0-					-0-
06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	242	1	5034	2	Y	-0-					-0-
07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	264	1	4597	2	Y	-0-					-0-
08	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	232	1	4774	2	Y	-0-					-0-
09	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	198	1	4090	2	Y	47	43	0			4
							52	9									
10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	177	1	3766	2	Y	47	48	0			3
							52	9									
11	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	171	1	3620	2	Y	36	37	0			2
							40	9									
12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	185	1	3912	2	Y	48	46	0			4
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 51,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

LECHENGER WELL #: 22 RRCID -> 159654 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	898	-0-	-373	-0-	898	2			N	-0-					71
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	967	2	90	9	N	82	121	1			32
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1149	2	1	9	N	1					33
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	931	2	12	9	N	11					44
05	1116	N	721	-0-	-395	-0-	709	2	12	9	N	11					55
06	1110	N	846	-0-	-264	-0-	833	2	13	9	N	12					67
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	818	2	15	9	N	14					81
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	890	2	9	9	N	8					89
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	884	2	11	9	N	10					99
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	988	2	9	9	N	8					107
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	878	2	9	9	N	8					115
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	933	2	3	9	N	3					118

TOTAL GAS PROD: 11,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	217	1	1679	2	Y	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	177	1	1618	2	Y	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	238	1	1694	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1072	-0-	-758	-0-	146	1	926	2	Y	-0-					-0-
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	221	1	2003	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	170	1	1870	2	Y	-0-					-0-
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	209	1	1736	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	1753	-0-	-479	-0-	196	1	1557	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1624	-0-	-416	-0-	218	1	1406	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1600	-0-	-353	-0-	242	1	1196	2	Y	147	138	0			9
							162	9									
11	1740	N	1631	-0-	-109	-0-	204	1	1289	2	Y	125	127	0			7
							138	9									
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	182	1	1546	2	Y	179	170	0			16
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 21,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

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	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	1839	2			N	-0-					74
02	2291	N	1332	-0-	-959	-0-	1309	2	23	9	N	21					95
03	2077	N	1816	-0-	-261	-0-	1791	2	25	9	N	23	86	1			32
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					32
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					32
06	1770	N	1635	-0-	-135	-0-	1627	2	8	9	N	7					39
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					39
08	2108	N	1709	-0-	-399	-0-	1697	2	12	9	N	11					50
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2125	2	6	9	N	5					55
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					55
11	1650	N	1298	-0-	-352	-0-	1289	2	9	9	N	8					63
12	2201	N	1396	-0-	-805	-0-	1396	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 19,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	126	1	2679	2	Y	83	77	0			9
							91	9									
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	112	1	2302	2	Y	69	70	0			8
							76	9									
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	138	1	2255	2	Y	-0-	8	0			-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	94	1	1783	2	Y	-0-					-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	97	1	2079	2	Y	-0-					-0-
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	110	1	2291	2	Y	-0-					-0-
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	122	1	2124	2	Y	-0-					-0-
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	109	1	2250	2	Y	-0-					-0-
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	110	1	2265	2	Y	-0-					-0-
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	98	1	2075	2	Y	102	96	0			6
							112	9									
11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	97	1	2054	2	Y	82	84	0			4
							90	9									
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	101	1	2143	2	Y	108	102	0			10
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 28,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

01	3782	X	527	-0-	-3255	-0-	228	1	299	2	Y	-0-					-0-
02	3538	X	11	-0-	-3527	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	283	-0-	-2352	-0-	116	1	167	2	Y	-0-					-0-
04	1200	X	166	-0-	-1034	-0-	87	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	527	X	301	-0-	-226	-0-	217	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	510	X	330	-0-	-180	-0-	233	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	1			Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	134	-0-	-196	-0-	102	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	259	-0-	-101	-0-	54	1	205	2	Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	63	1	296	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. "A2" WELL #: 47 RRCID -> 161025 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 2620 - 3680

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013 - P&A 02-07-2013

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					50
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	740	2	19	9	N	17					67
03	930	N	800	-0-	-130	-0-	792	2	8	9	N	7					74
04	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-					74
05	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					74
06	780	N	654	-0-	-126	-0-	625	2	29	9	N	26					100
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					100
08	775	N	648	-0-	-127	-0-	642	2	6	9	N	5					105
09	660	N	547	-0-	-113	-0-	547	2			N	-0-					105
10	620	N	409	-0-	-211	-0-	409	2			N	-0-					105
11	630	N	458	-0-	-172	-0-	458	2			N	-0-					105
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 7,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	492	1	6258	2	Y	-0-					-0-
02	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	278	1	5720	2	Y	-0-					-0-
03	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	434	1	6164	2	Y	-0-					-0-
04	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	460	1	5609	2	Y	349	327	0			22
							384	9									
05	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	303	1	6325	2	Y	363	360	0			25
							399	9									
06	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	359	1	6706	2	Y	366	359	0			32
							403	9									
07	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	365	1	6350	2	Y	313	321	0			24
							344	9									
08	6975	X	6823	-0-	-152	-0-	300	1	6157	2	Y	333	327	0			30
							366	9									
09	6750	X	5661	-0-	-1089	-0-	250	1	5155	2	Y	233	243	0			20
							256	9									
10	6975	X	6785	-0-	-190	-0-	290	1	6163	2	Y	302	303	0			19
							332	9									
11	6750	X	6691	-0-	-59	-0-	299	1	6174	2	Y	198	206	0			11
							218	9									
12	6975	X	5101	-0-	-1874	-0-	221	1	4674	2	Y	187	181	0			17
							206	9									

TOTAL GAS PROD: 78,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,644

CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	100	1	2123	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	4504	-0-	1604	1604	209	1	4295	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1998	-0-	-1102	502	115	1	1883	2	Y	-0-					-0-
04	693	N	191	-0-	-502	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
05	661	X	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	Y	-0-					-0-
06	824	X	824	-0-	-0-	-0-	38	1	786	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1569	-0-	1569	1569	85	1	1484	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1984	-0-	1984	3553	92	1	1892	2	Y	-0-					-0-
09	6001	X	2448	-0-	-3553	-0-	113	1	2335	2	Y	-0-					-0-
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	160	1	3413	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1734	-0-	-246	-0-	78	1	1656	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	1101	-0-	-1317	-0-	50	1	1051	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

WALTER MEITZEN JR. WELL #: 2 RRCID -> 162503 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952

01	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	112	1	2381	2	Y	-0-			-0-
02	1711 N	1588	-0-	-123	-0-	74	1	1514	2	Y	-0-			-0-
03	2263 N	1688	-0-	-575	-0-	97	1	1591	2	Y	-0-			-0-
04	2400 N	830	-0-	-1570	-0-	42	1	788	2	Y	-0-			-0-
05	1705 N	1116	-0-	-589	-0-	50	1	1066	2	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1158	-0-	-462	-0-	53	1	1105	2	Y	-0-			-0-
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	63	1	1103	2	Y	-0-			-0-
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	50	1	1021	2	Y	-0-			-0-
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	46	1	959	2	Y	-0-			-0-
10	961 N	752	-0-	-209	-0-	34	1	718	2	Y	-0-			-0-
11	930 N	403	-0-	-527	-0-	18	1	385	2	Y	-0-			-0-
12	961 N	889	-0-	-72	-0-	40	1	849	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

01	2387 N	2013	-0-	-374	-0-	91	1	1922	2	Y	-0-			-0-
02	2233 N	2047	-0-	-186	-0-	95	1	1952	2	Y	-0-			-0-
03	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	125	1	2042	2	Y	-0-			-0-
04	1950 N	1775	-0-	-175	-0-	89	1	1686	2	Y	-0-			-0-
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	108	1	2326	2	Y	-0-			-0-
06	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	110	1	2284	2	Y	-0-			-0-
07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	128	1	2236	2	Y	-0-			-0-
08	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	116	1	2379	2	Y	-0-			-0-
09	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	107	1	2206	2	Y	-0-			-0-
10	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	114	1	2431	2	Y	-0-			-0-
11	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	120	1	2549	2	Y	-0-			-0-
12	2201 N	2198	-0-	-3	-0-	99	1	2099	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 66 RRCID -> 163554 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2037	-0-	-536	-0-	79	1	1680	2	Y	253	243	0			29
							278	9									
02	2407	N	1691	-0-	-716	-0-	68	1	1405	2	Y	198	205	0			22
							218	9									
03	2573	N	2169	-0-	-404	-0-	125	1	2044	2	Y	-0-	22	0			-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	101	1	1902	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	80	1	1710	2	Y	-0-					-0-
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	103	1	2148	2	Y	-0-					-0-
07	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	158	1	2755	2	Y	-0-					-0-
08	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	133	1	2729	2	Y	-0-					-0-
09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	126	1	2598	2	Y	-0-					-0-
10	2697	N	2682	-0-	-15	-0-	120	1	2562	2	Y	-0-					-0-
11	2610	N	2578	-0-	-32	-0-	113	1	2396	2	Y	63	60	0			3
							69	9									
12	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	116	1	2458	2	Y	81	77	0			7
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 28,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 53 RRCID -> 164142 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 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	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	82	1	1746	2	Y	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	66	1	1366	2	Y	-0-					-0-
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	74	1	1216	2	Y	166	160	0			6
							183	9									
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	60	1	1141	2	Y	137	134	0			9
							151	9									
05	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	45	1	975	2	Y	111	112	0			8
							122	9									
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	52	1	1088	2	Y	117	115	0			10
							129	9									
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	43	1	745	2	Y	73	77	0			6
							80	9									
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	79	1	1618	2	Y	173	163	0			16
							190	9									
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	72	1	1491	2	Y	133	138	0			11
							146	9									
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	75	1	1598	2	Y	156	157	0			10
							172	9									
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	62	1	1303	2	Y	146	148	0			8
							161	9									
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	63	1	1337	2	Y	188	179	0			17
							207	9									

TOTAL GAS PROD: 17,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,400

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 17 RRCID -> 164270 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5539	-0-	-382	-0-	420	1	5119	2	Y	-0-					-0-
02	5539	X	5165	-0-	-374	-0-	353	1	4812	2	Y	-0-					-0-
03	5921	X	5526	-0-	-395	-0-	429	1	5097	2	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5116	-0-	-614	-0-	386	1	4730	2	Y	-0-					-0-
05	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	470	1	5906	2	Y	-0-					-0-
06	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	433	1	5541	2	Y	-0-					-0-
07	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	479	1	5503	2	Y	-0-					-0-
08	6386	X	6073	-0-	-313	-0-	452	1	5621	2	Y	-0-					-0-
09	6180	X	5813	-0-	-367	-0-	456	1	5357	2	Y	-0-					-0-
10	6386	X	5914	-0-	-472	-0-	443	1	5471	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5543	-0-	-487	-0-	415	1	5128	2	Y	-0-					-0-
12	6076	X	5601	-0-	-475	-0-	440	1	5161	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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. GAS 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	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	186	1	3948	2	Y	-0-					-0-
02	3741	X	2757	-0-	-984	-0-	128	1	2629	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	2195	-0-	-1463	-0-	126	1	2069	2	Y	-0-					-0-
04	3870	X	2395	-0-	-1475	-0-	120	1	2275	2	Y	-0-					-0-
05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	219	1	4703	2	Y	-0-					-0-
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	182	1	3789	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	1942	-0-	-445	-0-	105	1	1837	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	2070	-0-	-317	-0-	96	1	1974	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1646	-0-	-664	-0-	76	1	1570	2	Y	-0-					-0-
10	2387	X	1416	-0-	-971	-0-	64	1	1352	2	Y	-0-					-0-
11	2310	X	1908	-0-	-402	-0-	86	1	1822	2	Y	-0-					-0-
12	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	256	1	5404	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

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	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	55	1	2084	2	N	16					80
							18	9									
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2662	2	142	9	N	129	184	1			25
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	90	1	2845	2	N	-0-					25
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	87	1	2951	2	N	18					43
							20	9									
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	148	1	3157	2	N	-0-					43
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	586	1	3465	2	N	124					167
							136	9									
07	3100	N	5079	-0-	1979	1979	448	1	4594	2	N	34					201
							37	9									
08	6807	X	4828	-0-	-1979	-0-	528	1	4279	2	N	19	167	1			53
							21	9									
09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	168	1	4189	2	N	68					121
							75	9									
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	190	1	4196	2	N	40					161
							44	9									
11	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	88	1	2406	2	N	34	168	1			27
							37	9									
12	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	135	1	2519	2	N	23					50
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 42,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037

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	3875	X	3426	-0-	-449	-0-	3426	2			N	-0-					87
02	3625	X	1791	-0-	-1834	-0-	1791	2			N	-0-					87
03	3875	X	2403	-0-	-1472	-0-	2367	2	36	9	N	33	95	1			25
04	3720	X	3678	-0-	-42	-0-	3678	2			N	-0-					25
05	3441	X	3305	-0-	-136	-0-	3305	2			N	-0-					25
06	3330	X	3260	-0-	-70	-0-	3260	2			N	-0-					25
07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					25
08	3813	X	3462	-0-	-351	-0-	3462	2			N	-0-					25
09	3690	X	2611	-0-	-1079	-0-	2611	2			N	-0-					25
10	3658	X	3493	-0-	-165	-0-	3493	2			N	-0-					25
11	3540	X	2725	-0-	-815	-0-	2725	2			N	-0-					25
12	3658	X	3427	-0-	-231	-0-	3427	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 37,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2444	-0-	-191	-0-	2278	2	166	9	N	151	186	1			99
02	2465	X	1885	-0-	-580	-0-	1885	2			N	-0-					99
03	2635	X	2144	-0-	-491	-0-	2144	2			N	-0-					99
04	2550	X	2095	-0-	-455	-0-	2095	2			N	-0-					99
05	2573	X	1890	-0-	-683	-0-	1889	2	1	9	N	1					100
06	2370	X	1752	-0-	-618	-0-	1552	2	200	9	N	182	191	1			91
07	2139	X	2069	-0-	-70	-0-	2069	2			N	-0-					91
08	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	1679	2			N	-0-					91
09	3000	N	3140	-0-	140	140	3140	2			N	-0-					91
10	2853	N	2713	-0-	-140	-0-	2713	2			N	-0-	39	1			52
11	3000	N	3166	-0-	166	166	3157	2	9	9	N	8					60
12	3340	X	3174	-0-	-166	-0-	3164	2	10	9	N	9					69

TOTAL GAS PROD: 28,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

AN/CY BENAVIDES F WELL #: 68 RRCID -> 168747 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7762 - 7937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2013 - P&A 03-18-2013

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

LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					24
02	609	N	512	-0-	-97	-0-	483	2	29	9	N	26					50
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					50
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					50
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	508	2	13	9	N	12					62
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					62
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	504	2	9	9	N	8					70
08	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	2			N	-0-					70
09	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					70
10	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					70
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					70
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 5,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	775	N	315	-0-	-460	-0-	315	2			N	-0-					80
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					80
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					80
04	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			N	-0-					80
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					80
06	750	N	673	-0-	-77	-0-	654	2	19	9	N	17					97
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	507	2	15	9	N	14					111
08	961	N	178	-0-	-783	-0-	178	2			N	-0-					111
09	660	N	34	-0-	-626	-0-	34	2			N	-0-					111
10	527	N	171	-0-	-356	-0-	171	2			N	-0-					111
11	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	2			N	-0-					111
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 4,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					100
02	638	N	590	-0-	-48	-0-	590	2			N	-0-					100
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	519	2	52	9	N	47	70	1			77
04	570	N	372	-0-	-198	-0-	372	2			N	-0-					77
05	620	N	458	-0-	-162	-0-	455	2	3	9	N	3					80
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					80
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	886	2	8	9	N	7					87
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					87
09	1020	N	655	-0-	-365	-0-	655	2			N	-0-					87
10	899	N	648	-0-	-251	-0-	648	2			N	-0-					87
11	840	N	597	-0-	-243	-0-	597	2			N	-0-					87
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 7,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1590	2			N	-0-					60
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1741	2	66	9	N	60					120
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					120
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1895	2	48	9	N	44					164
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1818	2	43	9	N	39	176	1			27
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1783	2	157	9	N	143					170
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					170
08	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1696	2			N	-0-					170
09	1650	N	1564	-0-	-86	-0-	1564	2			N	-0-					170
10	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	1592	2			N	-0-					170
11	1650	N	1489	-0-	-161	-0-	1489	2			N	-0-					170
12	1612	N	1453	-0-	-159	-0-	1453	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 20,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					60
02	58	N	15	-0-	-43	-0-	15	2			N	-0-					60
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					60
04	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-					60
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					60
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					60
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	2	6	9	N	5					65
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					65
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					65
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	438	2	17	9	N	15					80
11	510	N	467	-0-	-43	-0-	445	2	22	9	N	20					100
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 3,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					92
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	524	2	26	9	N	24	96	1			20
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	438	2	8	9	N	7					27
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					27
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					27
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					27
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					27
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					27
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					27
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					27
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	172	1	4947	2	N	58	189	1			40
							64	9									
02	4118	X	3840	-0-	-278	-0-	120	1	3720	2	N	-0-					40
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	189	1	4244	2	N	-0-					40
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	221	1	4158	2	N	-0-					40
05	4402	X	4360	-0-	-42	-0-	210	1	4129	2	N	19	36	1			23
							21	9									
06	4260	X	3928	-0-	-332	-0-	282	1	3617	2	N	26					49
							29	9									
07	4433	X	3146	-0-	-1287	-0-	224	1	2922	2	N	-0-					49
08	4526	X	3023	-0-	-1503	-0-	235	1	2788	2	N	-0-					49
09	4380	X	1763	-0-	-2617	-0-	212	1	1551	2	N	-0-					49
10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	285	1	4185	2	N	-0-					49
11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	266	1	3924	2	N	-0-					49
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	304	1	2967	2	N	5					54
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 45,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					57
02	87	N	59	-0-	-28	-0-	59	2			N	-0-					57
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					57
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					57
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					57
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					57
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					57
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					57
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					57
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					57
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					57
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 39 RRCID -> 170471 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					119
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					119
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	47	1			72
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					72
05	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	2			N	-0-					72
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					72
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					72
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					72
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					72
10	1178	N	312	-0-	-866	-0-	312	2			N	-0-					72
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					72
12	713	N	123	-0-	-590	-0-	123	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 66 RRCID -> 171661 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 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
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					25
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	864	2	4	9	N	4					29
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					29
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	439	2	29	9	N	26					55
05	930	N	334	-0-	-596	-0-	334	2			N	-0-					55
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					55
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					55
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					55
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					55
10	620	N	420	-0-	-200	-0-	420	2			N	-0-					55
11	510	N	302	-0-	-208	-0-	302	2			N	-0-					55
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 5,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	87	1	1848	2	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1819	-0-	-66	-0-	84	1	1735	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1292	-0-	-506	-0-	74	1	1218	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1480	-0-	-380	-0-	74	1	1406	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	82	1	1766	2	Y	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	82	1	1714	2	Y	-0-					-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	100	1	1743	2	Y	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	89	1	1828	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	76	1	1574	2	Y	-0-					-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	74	1	1578	2	Y	-0-					-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	70	1	1491	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	76	1	1598	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 65 RRCID -> 171698 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					70
02	1972	N	1199	-0-	-773	-0-	1137	2	62	9	N	56					126
03	1984	N	1438	-0-	-546	-0-	1390	2	48	9	N	44	145	1			25
04	2040	N	775	-0-	-1265	-0-	775	2			N	-0-					25
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1736	2	8	9	N	7					32
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1825	2	22	9	N	20					52
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2736	2	24	9	N	22					74
08	1736	N	1118	-0-	-618	-0-	1101	2	17	9	N	15					89
09	1860	N	978	-0-	-882	-0-	978	2			N	-0-					89
10	2108	N	558	-0-	-1550	-0-	552	2	6	9	N	5					94
11	1080	N	631	-0-	-449	-0-	631	2			N	-0-					94
12	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 16,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					42
02	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					42
03	1457	N	953	-0-	-504	-0-	953	2			N	-0-					42
04	1470	N	993	-0-	-477	-0-	993	2			N	-0-					42
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					42
06	3000	N	4536	-0-	1536	1536	4484	2	52	9	N	47					89
07	3100	N	4559	-0-	1459	2995	4552	2	7	9	N	6					95
08	3100	N	5212	-0-	2112	5107	5206	2	6	9	N	5					100
09	9613	X	4506	-0-	-5107	-0-	4506	2			N	-0-					100
10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3807	2	6	9	N	5					105
11	2430	X	2257	-0-	-173	-0-	2257	2			N	-0-					105
12	2511	X	2481	-0-	-30	-0-	2481	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 34,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					80
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3055	2	123	9	N	112	86	1			106
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					106
04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3484	2	15	9	N	14					120
05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					120
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3504	2	48	9	N	44					164
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3143	2	9	9	N	8					172
08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-	148	1			24
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					24
10	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					24
11	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					24
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 39,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					80
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	2936	2	168	9	N	153	185	1			48
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					48
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3040	2	8	9	N	7					55
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3086	2	6	9	N	5					60
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2798	2	35	9	N	32					92
07	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1363	2	17	9	N	15					107
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3452	2	30	9	N	27					134
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3275	2	29	9	N	26					160
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3114	2	22	9	N	20	155	1			25
11	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					25
12	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2834	2	17	9	N	15					40

TOTAL GAS PROD: 35,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					94
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	932	2	76	9	N	69					163
03	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2			N	-0-	108	1			55
04	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1067	2			N	-0-					55
05	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	2			N	-0-					55
06	1230	N	978	-0-	-252	-0-	945	2	33	9	N	30					85
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					85
08	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2			N	-0-					85
09	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	2			N	-0-					85
10	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			N	-0-					85
11	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	2			N	-0-					85
12	992	N	664	-0-	-328	-0-	664	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 12,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					84
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					84
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					84
04	1080	N	72	-0-	-1008	-0-	72	2			N	-0-					84
05	1674	N	306	-0-	-1368	-0-	306	2			N	-0-					84
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					84
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					84
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					84
09	1620	N	1040	-0-	-580	-0-	1040	2			N	-0-					84
10	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	1028	2			N	-0-					84
11	1170	N	895	-0-	-275	-0-	895	2			N	-0-					84
12	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 12,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4156	2	145	9	N	132	180	1			53
02	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					53
03	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4768	2	8	9	N	7					60
04	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4532	2	10	9	N	9					69
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					69
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					69
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					69
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					69
09	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					69
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					69
11	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					69
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 50,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

LECHENGER WELL #: 67 RRCID -> 172844 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	592	-0-	-307	-0-	592	2			N	-0-					74
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	777	2	29	9	N	26					100
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	853	2	26	9	N	24	98	1			26
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	863	2	15	9	N	14					40
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					40
06	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	2			N	-0-					40
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					40
08	1085	N	975	-0-	-110	-0-	975	2			N	-0-					40
09	750	N	684	-0-	-66	-0-	678	2	6	9	N	5					45
10	930	N	504	-0-	-426	-0-	504	2			N	-0-					45
11	930	N	41	-0-	-889	-0-	41	2			N	-0-					45
12	713	N	99	-0-	-614	-0-	99	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 8,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3896	-0-	-320	-0-	3896	2			N	-0-					25
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3756	2	50	9	N	45					70
03	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4977	2	13	9	N	12					82
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4017	2	21	9	N	19					101
05	4061	X	3982	-0-	-79	-0-	3916	2	66	9	N	60	138	1			23
06	4080	X	4053	-0-	-27	-0-	4023	2	30	9	N	27					50
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4095	2	17	9	N	15					65
08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					65
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					65
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3656	2	10	9	N	9					74
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					74
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 47,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

ROTTERSMAN A WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					23
02	290	N	231	-0-	-59	-0-	231	2			N	-0-					23
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	234	2	21	9	N	19					42
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	218	2	8	9	N	7					49
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					49
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	240	2	6	9	N	5					54
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1738	2	8	9	N	7					61
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-	37	1			24
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					24
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					24
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					24
12	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 8,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	2	-0-	-85	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	114	1	2415	2	Y	-0-					-0-
02	2320	N	2301	-0-	-19	-0-	107	1	2194	2	Y	-0-					-0-
03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	147	1	2416	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2209	-0-	-191	-0-	111	1	2098	2	Y	-0-					-0-
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	117	1	2516	2	Y	-0-					-0-
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	112	1	2335	2	Y	-0-					-0-
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	138	1	2402	2	Y	-0-					-0-
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	117	1	2403	2	Y	-0-					-0-
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	117	1	2408	2	Y	-0-					-0-
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	109	1	2320	2	Y	-0-					-0-
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	107	1	2258	2	Y	-0-					-0-
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	108	1	2280	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 173211 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2334	-0-	-549	-0-	2334	2			N	-0-					29
02	2697	X	2015	-0-	-682	-0-	1919	2	96	9	N	87					116
03	2883	X	2579	-0-	-304	-0-	2546	2	33	9	N	30	119	1			27
04	2460	X	2417	-0-	-43	-0-	2417	2			N	-0-					27
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2650	2	8	9	N	7					34
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2633	2	17	9	N	15					49
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2248	2	7	9	N	6					55
08	2666	N	2461	-0-	-205	-0-	2455	2	6	9	N	5					60
09	2640	N	2132	-0-	-508	-0-	2132	2			N	-0-					60
10	2263	N	1486	-0-	-777	-0-	1475	2	11	9	N	10					70
11	2370	N	1381	-0-	-989	-0-	1370	2	11	9	N	10					80
12	2201	N	1403	-0-	-798	-0-	1395	2	8	9	N	7					87

TOTAL GAS PROD: 25,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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. (I) GAS LIFT(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	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					-0-
02	203	X	192	-0-	-11	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	155	X	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	300	X	90	-0-	-210	-0-	4	1	84	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	310	X	55	-0-	-255	-0-	2	1	52	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	287	X	287	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
09	250	X	250	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
10	113	X	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
11	270	X	99	-0-	-171	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	116	N	73	-0-	-43	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	807	2	22	9	N	20					20
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					20
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					20
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					20
08	837	N	15	-0-	-822	-0-	15	2			N	-0-					20
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					20
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					20
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	2	22	9	N	20					40
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	58	N	7	-0-	-51	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,193 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	3224	X	1636	-0-	-1588	-0-	74	1	1562	2	Y	-0-					-0-
02	3016	X	2820	-0-	-196	-0-	131	1	2689	2	Y	-0-					-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	209	1	3434	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2980	-0-	-170	-0-	150	1	2830	2	Y	-0-					-0-
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	163	1	3510	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2619	-0-	-831	-0-	120	1	2499	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	2902	-0-	-570	-0-	158	1	2744	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	1062	-0-	-2410	-0-	49	1	1013	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	958	-0-	-2402	-0-	44	1	914	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2916	-0-	-556	-0-	131	1	2785	2	Y	-0-					-0-
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	151	1	3205	2	Y	-0-					-0-
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	147	1	3101	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					141
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1692	2	74	9	N	67	183	1			25
03	1457	N	858	-0-	-599	-0-	858	2			N	-0-					25
04	1680	N	1496	-0-	-184	-0-	1496	2			N	-0-					25
05	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	1622	2	11	9	N	10					35
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					35
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1997	2	17	9	N	15					50
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					50
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2354	2	11	9	N	10					60
10	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	1914	2			N	-0-					60
11	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1770	2			N	-0-					60
12	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	1917	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 21,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	1085	N	794	-0-	-291	-0-	794	2			N	-0-					100
02	870	N	515	-0-	-355	-0-	479	2	36	9	N	33	108	1			25
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					25
04	780	N	506	-0-	-274	-0-	506	2			N	-0-					25
05	558	N	230	-0-	-328	-0-	220	2	10	9	N	9					34
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	999	2	3	9	N	3					37
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					37
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2499	2	17	9	N	15					52
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2123	2	13	9	N	12					64
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2100	2	20	9	N	18					82
11	3000	N	3220	-0-	220	220	3220	2			N	-0-					82
12	2849	N	2629	-0-	-220	-0-	2629	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 18,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					45
02	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					45
03	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1387	2	106	9	N	96					141
04	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2084	2	11	9	N	10					151
05	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					151
06	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1705	2	33	9	N	30	154	1			27
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3489	2	23	9	N	21					48
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					48
09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					48
10	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					48
11	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-	23	1			25
12	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 28,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 74 RRCID -> 176862 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	2			N	-0-					25
02	696	N	427	-0-	-269	-0-	427	2			N	-0-					25
03	651	N	365	-0-	-286	-0-	365	2			N	-0-					25
04	660	N	331	-0-	-329	-0-	331	2			N	-0-					25
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					25
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					25
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	769	2	3	9	N	3					28
08	1240	N	756	-0-	-484	-0-	756	2			N	-0-					28
09	1050	N	776	-0-	-274	-0-	776	2			N	-0-					28
10	775	N	299	-0-	-476	-0-	292	2	7	9	N	6					34
11	720	N	324	-0-	-396	-0-	324	2			N	-0-					34
12	806	N	425	-0-	-381	-0-	425	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 8,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LECHENGER WELL #: 62 RRCID -> 176912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9358 - 9390

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 78 RRCID -> 176930 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8168 - 8264

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2013 - P & A 02-28-13

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-					40
02	725	N	600	-0-	-125	-0-	563	2	37	9	N	34					74
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	831	2	9	9	N	8					82
04	750	N	634	-0-	-116	-0-	623	2	11	9	N	10					92
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					92
06	810	N	734	-0-	-76	-0-	705	2	29	9	N	26	95	1			23
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	809	2	12	9	N	11					34
08	899	N	735	-0-	-164	-0-	735	2			N	-0-					34
09	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			N	-0-					34
10	806	N	674	-0-	-132	-0-	668	2	6	9	N	5					39
11	720	N	542	-0-	-178	-0-	539	2	3	9	N	3					42
12	682	N	571	-0-	-111	-0-	565	2	6	9	N	5					47

TOTAL GAS PROD: 8,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					68
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					68
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					68
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					68
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	162	2	4	9	N	4					72
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					72
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					72
08	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					72
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					72
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					72
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	167	2	9	9	N	8					80
12	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	372	N	318	-0-	-54	-0-	14	1	304	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	59	-0-	-260	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	2	Y	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	298	-0-	-62	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	259	-0-	-113	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	211	-0-	-89	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	210	-0-	-100	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12121	X	9189	-0-	-2932	-0-	413	1	8776	2	Y	-0-					-0-
02	11339	X	7534	-0-	-3805	-0-	349	1	7185	2	Y	-0-					-0-
03	10726	X	8351	-0-	-2375	-0-	480	1	7871	2	Y	-0-					-0-
04	9690	X	6936	-0-	-2754	-0-	348	1	6588	2	Y	-0-					-0-
05	9176	X	7426	-0-	-1750	-0-	330	1	7096	2	Y	-0-					-0-
06	8880	X	7027	-0-	-1853	-0-	323	1	6704	2	Y	-0-					-0-
07	7936	X	7035	-0-	-901	-0-	382	1	6653	2	Y	-0-					-0-
08	7936	X	6148	-0-	-1788	-0-	285	1	5863	2	Y	-0-					-0-
09	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	439	1	9057	2	Y	-0-					-0-
10	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	366	1	7792	2	Y	-0-					-0-
11	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	344	1	7275	2	Y	-0-					-0-
12	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	362	1	7654	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		2100	-0-	2100	2100	94	1	2006	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1988	-0-	1988	4088	92	1	1896	2	Y	-0-					-0-
03	1300	N	2638	-0-	1338	5426	152	1	2486	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1968	-0-	-1032	4394	99	1	1869	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2349	-0-	-751	3643	105	1	2244	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2115	-0-	-885	2758	97	1	2018	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2080	-0-	-1020	1738	113	1	1967	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2047	-0-	-1053	685	95	1	1952	2	Y	-0-					-0-
09	2645	N	1960	-0-	-685	-0-	91	1	1869	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1902	-0-	-175	-0-	85	1	1817	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	89	1	1882	2	Y	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	95	1	1997	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	672	1	14272	2	Y	635	598	0			72
							699	9									
02	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	646	1	13290	2	Y	558	568	0			62
							614	9									
03	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	820	1	13449	2	Y	414	461	0			15
							455	9									
04	14160	X	11604	-0-	-2556	-0-	570	1	10782	2	Y	229	230	0			14
							252	9									
05	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	655	1	14066	2	Y	285	279	0			20
							314	9									
06	14160	X	13597	-0-	-563	-0-	612	1	12718	2	Y	243	242	0			21
							267	9									
07	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	775	1	13498	2	Y	234	237	0			18
							257	9									
08	14936	X	14936	-0-	-0-	-0-	679	1	13964	2	Y	266	260	0			24
							293	9									
09	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	632	1	13031	2	Y	208	214	0			18
							229	9									
10	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	667	1	14187	2	Y	442	433	0			27
							486	9									
11	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	662	1	14020	2	Y	355	363	0			19
							391	9									
12	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	688	1	14531	2	Y	459	437	0			41
							505	9									

TOTAL GAS PROD: 174,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,328

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	15345	X	12281	-0-	-3064	-0-	521	1	11066	2	Y	631	596	0			71
							694	9									
02	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	655	1	13478	2	Y	727	717	0			81
							800	9									
03	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	914	1	14987	2	Y	591	651	0			21
							650	9									
04	14430	X	12236	-0-	-2194	-0-	595	1	11254	2	Y	352	351	0			22
							387	9									
05	15345	X	14874	-0-	-471	-0-	642	1	13784	2	Y	407	401	0			28
							448	9									
06	14850	X	14034	-0-	-816	-0-	626	1	13008	2	Y	364	361	0			31
							400	9									
07	14539	X	14015	-0-	-524	-0-	741	1	12912	2	Y	329	335	0			25
							362	9									
08	14539	X	14095	-0-	-444	-0-	635	1	13058	2	Y	365	357	0			33
							402	9									
09	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	652	1	13444	2	Y	314	320	0			27
							345	9									
10	15335	X	15335	-0-	-0-	-0-	670	1	14245	2	Y	382	386	0			23
							420	9									
11	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	676	1	14304	2	Y	313	319	0			17
							344	9									
12	14539	X	14169	-0-	-370	-0-	623	1	13153	2	Y	357	342	0			32
							393	9									

TOTAL GAS PROD: 172,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,132

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 92 RRCID -> 199517 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52	1	1102	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	578	-0-	-408	-0-	27	1	551	2	Y	-0-					-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	100	1	1644	2	Y	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	55	1	1037	2	Y	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	68	1	1457	2	Y	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	58	1	1214	2	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	125	1	2587	2	Y	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	78	1	1648	2	Y	-0-					-0-
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	65	1	1371	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	66	1	1391	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 86 RRCID -> 200024 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	99	1	2112	2	Y	-0-					-0-
02	2030	X	1905	-0-	-125	-0-	88	1	1817	2	Y	-0-					-0-
03	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	138	1	2264	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	2270	-0-	-40	-0-	114	1	2156	2	Y	-0-					-0-
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	134	1	2883	2	Y	-0-					-0-
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	124	1	2578	2	Y	-0-					-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	111	1	1931	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3150	-0-	50	50	146	1	3004	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3055	-0-	55	105	141	1	2914	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3415	-0-	315	420	147	1	3121	2	Y	134	126	0			8
							147	9									
11	3601	X	3181	-0-	-420	-0-	138	1	2930	2	Y	103	105	0			6
							113	9									
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	122	1	2584	2	Y	112	108	0			10
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 32,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 90 RRCID -> 201866 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7184	-0-	-628	-0-	323	1	6861	2	Y	-0-					-0-
02	7308	X	7134	-0-	-174	-0-	331	1	6803	2	Y	-0-					-0-
03	7812	X	5833	-0-	-1979	-0-	332	1	5451	2	Y	45	43	0			2
							50	9									
04	7560	X	6862	-0-	-698	-0-	342	1	6469	2	Y	46	45	0			3
							51	9									
05	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	379	1	8147	2	Y	55	54	0			4
							61	9									
06	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	355	1	7380	2	Y	47	47	0			4
							52	9									
07	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	427	1	7437	2	Y	43	44	0			3
							47	9									
08	8153	X	8024	-0-	-129	-0-	370	1	7601	2	Y	48	47	0			4
							53	9									
09	7890	X	7659	-0-	-231	-0-	352	1	7264	2	Y	39	40	0			3
							43	9									
10	8153	X	7424	-0-	-729	-0-	329	1	7006	2	Y	81	79	0			5
							89	9									
11	7890	X	7044	-0-	-846	-0-	315	1	6661	2	Y	62	64	0			3
							68	9									
12	8029	X	7342	-0-	-687	-0-	328	1	6925	2	Y	81	77	0			7
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 88,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 94 RRCID -> 204188 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 7674 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	372	1	7891	2	Y	-0-					-0-
02	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	363	1	7476	2	Y	-0-					-0-
03	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	495	1	8116	2	Y	-0-					-0-
04	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	378	1	7147	2	Y	-0-					-0-
05	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	375	1	8052	2	Y	-0-					-0-
06	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	364	1	7565	2	Y	-0-					-0-
07	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	424	1	7381	2	Y	-0-					-0-
08	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	389	1	8004	2	Y	-0-					-0-
09	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	380	1	7832	2	Y	-0-					-0-
10	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	346	1	7364	2	Y	-0-					-0-
11	6870	X	6813	-0-	-57	-0-	307	1	6506	2	Y	-0-					-0-
12	7099	X	6462	-0-	-637	-0-	292	1	6170	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,989 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	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	343	1	7277	2	Y	266	251	0			30
							293	9									
02	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	341	1	7020	2	Y	243	246	0			27
							267	9									
03	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	399	1	6544	2	Y	273	290	0			10
							300	9									
04	6540	X	6402	-0-	-138	-0-	310	1	5857	2	Y	214	211	0			13
							235	9									
05	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	342	1	7342	2	Y	-0-	13	0			-0-
06	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	332	1	6905	2	Y	-0-					-0-
07	8153	X	7407	-0-	-746	-0-	402	1	7005	2	Y	-0-					-0-
08	7688	X	7505	-0-	-183	-0-	348	1	7157	2	Y	-0-					-0-
09	7440	X	7389	-0-	-51	-0-	342	1	7047	2	Y	-0-					-0-
10	7688	X	7359	-0-	-329	-0-	330	1	7029	2	Y	-0-					-0-
11	7440	X	6627	-0-	-813	-0-	297	1	6277	2	Y	48	45	0			3
							53	9									
12	7626	X	6134	-0-	-1492	-0-	275	1	5800	2	Y	54	52	0			5
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 86,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,098

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	11284	X	10670	-0-	-614	-0-	473 156	1 9	10041	2	Y	142	134	0			16
02	10556	X	10302	-0-	-254	-0-	471 143	1 9	9688	2	Y	130	131	0			15
03	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	737 274	1 9	12081	2	Y	249	255	0			9
04	10590	X	9900	-0-	-690	-0-	488 184	1 9	9228	2	Y	167	166	0			10
05	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	586 238	1 9	12584	2	Y	216	211	0			15
06	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	547 204	1 9	11363	2	Y	185	184	0			16
07	12989	X	9617	-0-	-3372	-0-	514 145	1 9	8958	2	Y	132	138	0			10
08	12989	X	7066	-0-	-5923	-0-	322 119	1 9	6625	2	Y	108	108	0			10
09	12570	X	5392	-0-	-7178	-0-	246 75	1 9	5071	2	Y	68	72	0			6
10	12989	X	6430	-0-	-6559	-0-	289	1	6141	2	Y	-0-	6	0			-0-
11	12120	X	6932	-0-	-5188	-0-	313	1	6619	2	Y	-0-					-0-
12	9610	X	7854	-0-	-1756	-0-	355	1	7499	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,397

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	930	N	17	-0-	-913	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	177	-0-	-664	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	2	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	70	1	1488	2	Y	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	29 32	1 9	622	2	Y	29	27	0			2
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16 21	1 9	329	2	Y	19	19	0			2

TOTAL GAS PROD: 3,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 72 RRCID -> 214135 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7889 - 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	3	N	-0-	-0-	-3	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	5797	X	4508	-0-	-1289	-0-	203	1	4305	2	Y	-0-					-0-
02	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	265	1	5447	2	Y	-0-					-0-
03	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	342	1	5608	2	Y	-0-					-0-
04	5190	X	4941	-0-	-249	-0-	248	1	4693	2	Y	-0-					-0-
05	6107	X	5788	-0-	-319	-0-	258	1	5530	2	Y	-0-					-0-
06	5910	X	5267	-0-	-643	-0-	242	1	5025	2	Y	-0-					-0-
07	6076	X	5384	-0-	-692	-0-	292	1	5092	2	Y	-0-					-0-
08	5952	X	5324	-0-	-628	-0-	247	1	5077	2	Y	-0-					-0-
09	5610	X	4950	-0-	-660	-0-	229	1	4721	2	Y	-0-					-0-
10	5797	X	4982	-0-	-815	-0-	224	1	4758	2	Y	-0-					-0-
11	5280	X	4824	-0-	-456	-0-	218	1	4606	2	Y	-0-					-0-
12	5394	X	4935	-0-	-459	-0-	223	1	4712	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	277	1	5892	2	Y	42	39	0			5
							46	9									
02	5597	X	5515	-0-	-82	-0-	254	1	5224	2	Y	34	35	0			4
							37	9									
03	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	362	1	5936	2	Y	156	154	0			6
							172	9									
04	5790	X	5360	-0-	-430	-0-	263	1	4972	2	Y	114	113	0			7
							125	9									
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	281	1	6025	2	Y	132	130	0			9
							145	9									
06	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	267	1	5539	2	Y	115	114	0			10
							127	9									
07	6355	X	5861	-0-	-494	-0-	312	1	5437	2	Y	102	104	0			8
							112	9									
08	6355	X	6078	-0-	-277	-0-	276	1	5673	2	Y	117	114	0			11
							129	9									
09	6150	X	5631	-0-	-519	-0-	256	1	5275	2	Y	91	94	0			8
							100	9									
10	6355	X	5946	-0-	-409	-0-	252	1	5367	2	Y	297	287	0			18
							327	9									
11	6030	X	5597	-0-	-433	-0-	241	1	5102	2	Y	231	236	0			13
							254	9									
12	6076	X	5723	-0-	-353	-0-	244	1	5161	2	Y	289	276	0			26
							318	9									

TOTAL GAS PROD: 70,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,720

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	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	350	1	7428	2	Y	-0-					-0-
02	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	309	1	6349	2	Y	-0-					-0-
03	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	444	1	7285	2	Y	-0-					-0-
04	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	348	1	6589	2	Y	-0-					-0-
05	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	330	1	7077	2	Y	-0-					-0-
06	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	341	1	7098	2	Y	-0-					-0-
07	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	364	1	6339	2	Y	-0-					-0-
08	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	319	1	6549	2	Y	-0-					-0-
09	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	359	1	7412	2	Y	-0-					-0-
10	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	294	1	6261	2	Y	-0-					-0-
11	5220	X	5174	-0-	-46	-0-	233	1	4941	2	Y	-0-					-0-
12	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	393	1	8305	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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. 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	3255	X	997	-0-	-2258	-0-		43	1	922	2	Y	29	31	0			3
								32	9									
02	3045	X	310	-0-	-2735	-0-		14	1	286	2	Y	9	11	0			1
								10	9									
03	3038	X	356	-0-	-2682	-0-		20	1	328	2	Y	7	8	0			-0-
								8	9									
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-		176	1	3326	2	Y	66	62	0			4
								73	9									
05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-		193	1	4150	2	Y	210	199	0			15
								231	9									
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-		175	1	3632	2	Y	173	173	0			15
								190	9									
07	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-		150	1	2605	2	Y	113	119	0			9
								124	9									
08	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-		190	1	3898	2	Y	185	177	0			17
								204	9									
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-		171	1	3534	2	Y	140	145	0			12
								154	9									
10	3968	X	3363	-0-	-605	-0-		151	1	3212	2	Y	-0-	12	0			-0-
11	3840	X	3110	-0-	-730	-0-		140	1	2970	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	2952	-0-	-1016	-0-		133	1	2819	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

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. 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	8680	X	7912	-0-	-768	-0-		356	1	7556	2	Y	-0-					-0-
02	8120	X	7988	-0-	-132	-0-		370	1	7618	2	Y	-0-					-0-
03	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-		490	1	8031	2	Y	417	402	0			15
								459	9									
04	8400	X	1423	-0-	-6977	-0-		68	1	1290	2	Y	59	70	0			4
								65	9									
05	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-		460	1	9887	2	Y	427	401	0			30
								470	9									
06	8400	X	8383	-0-	-17	-0-		369	1	7670	2	Y	313	316	0			27
								344	9									
07	8246	X	7725	-0-	-521	-0-		404	1	7034	2	Y	261	268	0			20
								287	9									
08	8246	X	6110	-0-	-2136	-0-		272	1	5587	2	Y	228	227	0			21
								251	9									
09	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-		403	1	8320	2	Y	282	279	0			24
								310	9									
10	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-		366	1	7777	2	Y	149	164	0			9
								164	9									
11	7980	X	7949	-0-	-31	-0-		353	1	7468	2	Y	116	119	0			6
								128	9									
12	8246	X	7887	-0-	-359	-0-		349	1	7380	2	Y	144	137	0			13
								158	9									

TOTAL GAS PROD: 92,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,396

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	5239	X	5171	-0-	-68	-0-	213	1	4527	2	Y	392	371	0			44
							431	9									
02	4901	X	4563	-0-	-338	-0-	195	1	4006	2	Y	329	336	0			37
							362	9									
03	5239	X	4920	-0-	-319	-0-	283	1	4637	2	Y	-0-	37	0			-0-
04	5070	X	4184	-0-	-886	-0-	210	1	3974	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4959	-0-	-280	-0-	221	1	4738	2	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4048	-0-	-962	-0-	186	1	3862	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4051	-0-	-165	-0-	220	1	3831	2	Y	-0-					-0-
08	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	246	1	5050	2	Y	-0-					-0-
09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	243	1	5020	2	Y	-0-					-0-
10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	237	1	5038	2	Y	109	102	0			7
							120	9									
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	220	1	4647	2	Y	81	84	0			4
							89	9									
12	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	230	1	4862	2	Y	107	101	0			10
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 58,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 101 RRCID -> 227963 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2917	-0-	-648	-0-	131	1	2786	2	Y	-0-					-0-
02	3335	X	2679	-0-	-656	-0-	124	1	2555	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3045	-0-	-272	-0-	175	1	2870	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2744	-0-	-286	-0-	138	1	2606	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2765	-0-	-149	-0-	123	1	2642	2	Y	-0-					-0-
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	166	1	3444	2	Y	-0-					-0-
07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	167	1	2914	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3391	-0-	291	291	157	1	3234	2	Y	-0-					-0-
09	3283	X	2992	-0-	-291	-0-	136	1	2805	2	Y	46	42	0			4
							51	9									
10	3007	X	2685	-0-	-322	-0-	118	1	2517	2	Y	45	46	0			3
							50	9									
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	132	1	2799	2	Y	40	41	0			2
							44	9									
12	3007	X	2687	-0-	-320	-0-	119	1	2517	2	Y	46	44	0			4
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 35,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6597	-0-	-254	-0-	297	1	6300	2	Y	-0-					-0-
02	6409	X	5926	-0-	-483	-0-	275	1	5651	2	Y	-0-					-0-
03	6851	X	6420	-0-	-431	-0-	369	1	6051	2	Y	-0-					-0-
04	6600	X	5887	-0-	-713	-0-	296	1	5591	2	Y	-0-					-0-
05	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	298	1	6394	2	Y	-0-					-0-
06	6390	X	6103	-0-	-287	-0-	280	1	5823	2	Y	-0-					-0-
07	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	334	1	5817	2	Y	-0-					-0-
08	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	280	1	5747	2	Y	-0-					-0-
09	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	269	1	5541	2	Y	-0-					-0-
10	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	261	1	5547	2	Y	85	80	0			5
							94	9									
11	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	253	1	5348	2	Y	67	68	0			4
							74	9									
12	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	251	1	5300	2	Y	81	78	0			7
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 72,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

AN/CY BENAVIDES F WELL #: 105 RRCID -> 235981 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	185	1	3918	2	Y	167	158	0			19
							184	9									
02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	175	1	3602	2	Y	145	148	0			16
							160	9									
03	4123	X	3965	-0-	-158	-0-	218	1	3578	2	Y	154	164	0			6
							169	9									
04	3990	X	3585	-0-	-405	-0-	173	1	3277	2	Y	123	121	0			8
							135	9									
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	178	1	3828	2	Y	137	135	0			10
							151	9									
06	3990	X	3925	-0-	-65	-0-	174	1	3617	2	Y	122	121	0			11
							134	9									
07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	200	1	3482	2	Y	106	109	0			8
							117	9									
08	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	196	1	4028	2	Y	136	132	0			12
							150	9									
09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	169	1	3479	2	Y	98	102	0			8
							108	9									
10	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	173	1	3675	2	Y	160	158	0			10
							176	9									
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	170	1	3592	2	Y	126	129	0			7
							139	9									
12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	169	1	3578	2	Y	156	149	0			14
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 47,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,630

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	87	1	1840	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	190	-0-	-1231	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	951	-0-	-289	-0-	55	1	896	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	87	1	1653	2	Y	-0-					-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	97	1	2089	2	Y	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	46	1	953	2	Y	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1908	-0-	-293	-0-	89	1	1819	2	Y	-0-					-0-
09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	115	1	2367	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	286	-0-	-303	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	165	-0-	-1725	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	114	-0-	-2118	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	72	1	1534	2	Y	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	75	1	1541	2	Y	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	89	1	1459	2	Y	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	67	1	1260	2	Y	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	66	1	1418	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	53	1	1105	2	Y	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	82	1	1426	2	Y	-0-					-0-
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	71	1	1458	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	54	1	1110	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	55	1	1171	2	Y	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	59	1	1241	2	Y	-0-					-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	55	1	1169	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 118 RRCID -> 252113 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	353	1	7494	2	Y	212	200	0			24
							233	9									
02	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	324	1	6660	2	Y	178	182	0			20
							196	9									
03	8246	X	7731	-0-	-515	-0-	415	1	6799	2	Y	470	473	0			17
							517	9									
04	7980	X	5631	-0-	-2349	-0-	266	1	5029	2	Y	305	303	0			19
							336	9									
05	8246	X	7061	-0-	-1185	-0-	296	1	6363	2	Y	365	359	0			25
							402	9									
06	7830	X	3178	-0-	-4652	-0-	138	1	2868	2	Y	156	168	0			13
							172	9									
07	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	513	1	8936	2	Y	442	422	0			33
							486	9									
08	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	358	1	7359	2	Y	400	397	0			36
							440	9									
09	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	296	1	6099	2	Y	276	289	0			23
							304	9									
10	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	317	1	6737	2	Y	162	175	0			10
							178	9									
11	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	273	1	5776	2	Y	113	117	0			6
							124	9									
12	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	298	1	6284	2	Y	153	145	0			14
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 83,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,232

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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	2	Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	589	2	Y	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	711	2	Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	Y	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	2	Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	Y	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	362	-0-	-103	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	2	Y	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	508	-0-	-50	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2142	-0-	-462	-0-	1963	2	179	9	N	163	167	1			35
02	2436	X	1890	-0-	-546	-0-	1807	2	83	9	N	75					110
03	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2214	2	63	9	N	57					167
04	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2002	2	90	9	N	82	188	1			61
05	2139	X	1658	-0-	-481	-0-	1658	2			N	-0-					61
06	2190	X	1729	-0-	-461	-0-	1729	2			N	-0-					61
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1407	2	133	9	N	121					182
08	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	1533	2	91	9	N	83	184	1			81
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1814	2	127	9	N	115					196
10	1550	N	745	-0-	-805	-0-	723	2	22	9	N	20					216
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-	190	1			26
12	2015	N	1561	-0-	-454	-0-	1496	2	65	9	N	59					85

TOTAL GAS PROD: 21,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROTTERSMANN 472 WELL #: 2 RRCID -> 165897 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8540 - 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	248	N	221	-0-	-27	-0-	61	1	159	2	Y	1					11
							1	9									
02	174	N	160	-0-	-14	-0-	64	1	95	2	Y	1					12
							1	9									
03	217	N	80	-0-	-137	-0-	46	1	34	2	Y	-0-					12
04	210	N	125	-0-	-85	-0-	73	1	52	2	Y	-0-					12
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	50	1	58	2	Y	-0-					12
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	51	1	67	2	Y	-0-					12
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	77	1	30	2	Y	-0-					12
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	67	1	63	2	Y	-0-					12
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	54	1	30	2	Y	-0-	9	1			3
10	P&A-COND		-0-	-0-	-54	-0-					Y	-0-					3
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2012 - PLUGGED 10/19/12

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROTTERSMAN 472 WELL #: 3 RRCID -> 166007 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9491 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	250	1	652	2	Y	10					38
							11	9									
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	230	1	340	2	Y	1					39
							1	9									
03	465	N	373	-0-	-92	-0-	214	1	158	2	Y	1					40
							1	9									
04	450	N	252	-0-	-198	-0-	147	1	105	2	Y	-0-					40
05	465	N	262	-0-	-203	-0-	121	1	139	2	Y	2					42
							2	9									
06	360	N	160	-0-	-200	-0-	69	1	91	2	Y	-0-					42
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	105	1	41	2	Y	-0-					42
08	279	N	212	-0-	-67	-0-	108	1	102	2	Y	2					44
							2	9									
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	122	1	67	2	Y	3	36	1			11
							3	9									
10	155	N	47	-0-	-108	-0-	39	1	8	2	Y	-0-					11
11	105	N	-0-	-0-	-105	-0-					Y	-0-	11	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2012 - P&A 11-16-2012

TOTAL GAS PROD: 3,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROTTERSMANN WELL #: 7 RRCID -> 169841 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9330 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	666	-0-	-0-	-0-	185	1	481	2	Y	-0-					40
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	187	1	276	2	Y	-0-					40
03	558	N	252	-0-	-306	-0-	145	1	107	2	Y	-0-					40
04	630	N	267	-0-	-363	-0-	156	1	111	2	Y	-0-					40
05	496	N	252	-0-	-244	-0-	114	1	131	2	Y	6					46
							7	9									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	130	1	170	2	Y	-0-					46
07	279	N	73	-0-	-206	-0-	53	1	20	2	Y	-0-					46
08	248	N	102	-0-	-146	-0-	51	1	48	2	Y	3					49
							3	9									
09	300	N	69	-0-	-231	-0-	41	1	22	2	Y	5	41	1			13
							6	9									
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	130	1	28	2	Y	-0-					13
11	P&A-COND		-0-	-0-	-3	-0-					Y	2					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012 - PLUGGED 11/02/12

TOTAL GAS PROD: 2,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8283 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					35
02	1247	N	899	-0-	-348	-0-	899	2			Y	-0-					35
03	992	N	521	-0-	-471	-0-	521	2			Y	-0-					35
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	2			Y	-0-					35
05	961	N	749	-0-	-212	-0-	749	2			Y	-0-					35
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	835	2	2	9	Y	2					37
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					37
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1	9	Y	1					38
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	879	2	2	9	Y	2					40
10	837	N	778	-0-	-59	-0-	777	2	1	9	Y	1					41
11	810	N	747	-0-	-63	-0-	744	2	3	9	Y	3					44
12	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	2			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 9,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1953	-0-	-155	-0-	1953	2			Y	-0-					35
02	2378	X	2031	-0-	-347	-0-	2031	2			Y	-0-					35
03	2542	X	1105	-0-	-1437	-0-	1105	2			Y	-0-					35
04	2460	X	2289	-0-	-171	-0-	2289	2			Y	-0-					35
05	2201	X	1922	-0-	-279	-0-	1922	2			Y	-0-					35
06	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2391	2	2	9	Y	2					37
07	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					37
08	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1799	2	1	9	Y	1					38
09	2400	X	1883	-0-	-517	-0-	1881	2	2	9	Y	2					40
10	2480	X	1915	-0-	-565	-0-	1913	2	2	9	Y	2					42
11	2400	X	1653	-0-	-747	-0-	1650	2	3	9	Y	3					45
12	2263	X	1748	-0-	-515	-0-	1748	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 22,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	524	2			Y	-0-					25
02	812	N	480	-0-	-332	-0-	480	2			Y	-0-					25
03	558	N	178	-0-	-380	-0-	178	2			Y	-0-					25
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	2			Y	-0-					25
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			Y	-0-					25
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	Y	1					26
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					26
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					26
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	606	2	3	9	Y	3					29
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	612	2	2	9	Y	2					31
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	570	2	6	9	Y	5					36
12	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 6,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	254	-0-	-2102	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
02	1015	N	73	-0-	-942	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
02	783	N	728	-0-	-55	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	385	-0-	-297	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	511	-0-	-140	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	74	-0-	-526	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,212 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

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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
02	841	N	430	-0-	-411	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	544	-0-	-169	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8266 - 8297

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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
02	899	N	764	-0-	-135	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	442	-0-	-240	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	429	-0-	-291	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	498	-0-	-308	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-	34	1			-0-
02	783	N	759	-0-	-24	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	612	-0-	-163	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	589	-0-	-217	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	442	-0-	-158	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	578	-0-	-142	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	571	-0-	-235	-0-	571	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,705 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	780	2	1	9	Y	1	54	1			23
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					23
03	837	N	593	-0-	-244	-0-	593	2			Y	-0-					23
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					23
05	868	N	809	-0-	-59	-0-	807	2	2	9	Y	2					25
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	731	2	4	9	Y	4					29
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					29
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	843	2	6	9	Y	5					34
09	750	N	728	-0-	-22	-0-	720	2	8	9	Y	7					41
10	775	N	685	-0-	-90	-0-	682	2	3	9	Y	3					44
11	810	N	578	-0-	-232	-0-	575	2	3	9	Y	3					47
12	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 8,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

K & H FEE "1575" WELL #: 3 RRCID -> 160234 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	254	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	205	-0-	-56	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K&H FEE "1575" WELL #: 6 RRCID -> 160815 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	787	2			Y	-0-	79	1			-0-
02	812	N	760	-0-	-52	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	530	-0-	-369	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	731	-0-	-75	-0-	730	2	1	9	Y	1					1
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	819	2	4	9	Y	4					5
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					5
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	691	2	4	9	Y	4					9
09	810	N	592	-0-	-218	-0-	586	2	6	9	Y	5					14
10	868	N	606	-0-	-262	-0-	604	2	2	9	Y	2					16
11	660	N	583	-0-	-77	-0-	580	2	3	9	Y	3					19
12	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 8,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	1457	N	432	-0-	-1025	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
02	696	N	345	-0-	-351	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	1426	N	464	-0-	-962	-0-	464	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 161155 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8011 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	315	-0-	-212	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	48	-0-	-522	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2013

TOTAL GAS PROD: 3,317 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	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	2			Y	-0-					32
02	1189	N	1016	-0-	-173	-0-	1009	2	7	9	Y	6					38
03	1271	N	1040	-0-	-231	-0-	1023	2	17	9	Y	15					53
04	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	1033	2	2	9	Y	2					55
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					55
06	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	986	2	19	9	Y	17					72
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	827	2	3	9	Y	3					75
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	823	2	3	9	Y	3					78
09	1020	N	958	-0-	-62	-0-	934	2	24	9	Y	22					100
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					100
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	870	2	22	9	Y	20					120
12	992	N	979	-0-	-13	-0-	977	2	2	9	Y	2					122

TOTAL GAS PROD: 11,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

TREVINO, GERONIMO 1592 WELL #: 1 RRCID -> 170013 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7984 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2012 - PLUGGED 2/3/2012

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
NEEL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 157559 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8554 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					15
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					15
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					15
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					15
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					15
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					15
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					15
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					15
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEL, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 157600 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8694 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					53
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					53
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	614	2	41	9	N	37					90
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					90
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					90
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					90
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1739	2	154	9	N	140	182	1			48
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					48
09	1380	N	1187	-0-	-193	-0-	1187	2			N	-0-					48
10	1891	N	1145	-0-	-746	-0-	1145	2			N	-0-					48
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					48
12	1240	N	571	-0-	-669	-0-	571	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 8,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

NEEL, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 165691 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8454 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					60
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-	42	7			18
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					18
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					18
06	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2			N	-0-					18
07	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					18
08	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					18
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					18
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					18
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					18
12	279	N	93	-0-	-186	-0-	93	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
ROTTERSMAN WELL #: 7 RRCID -> 112837 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8575 - 8886

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	108	1	556	2	N	5	5	1			1
							6	9									
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	99	1	532	2	N	5	5	1			1
							6	9									
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	105	1	556	2	N	5	5	1			1
							6	9									
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	115	1	515	2	N	5	4	1			2
							6	9									
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	105	1	526	2	N	3	4	1			1
							3	9									
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	109	1	514	2	N	3	3	1			1
							3	9									
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	96	1	478	2	N	3	3	1			1
							3	9									
08	620	N	504	-0-	-116	-0-	83	1	418	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	62	1	495	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	589	N	489	-0-	-100	-0-	37	1	449	2	N	3	3	1			1
							3	9									
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	40	1	502	2	N	3	3	1			1
							3	9									
12	589	N	470	-0-	-119	-0-	36	1	431	2	N	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2949	-0-	-275	-0-	185	1	2707	2	Y	52	84	1			16
							57	9									
02	3016	X	2425	-0-	-591	-0-	151	1	2265	2	Y	8					24
							9	9									
03	3224	X	1890	-0-	-1334	-0-	125	1	1729	2	Y	33	16	1			41
							36	9									
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	199	1	3003	2	Y	58	17	1			82
							64	9									
05	2945	X	2704	-0-	-241	-0-	174	1	2494	2	Y	33	21	1			94
							36	9									
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	184	1	2709	2	Y	17	9	1			102
							19	9									
07	3379	X	3033	-0-	-346	-0-	183	1	2821	2	Y	26	104	1			24
							29	9									
08	3379	X	3040	-0-	-339	-0-	165	1	2861	2	Y	13	21	1			16
							14	9									
09	3270	X	2646	-0-	-624	-0-	157	1	2477	2	Y	11					27
							12	9									
10	3038	X	2846	-0-	-192	-0-	169	1	2655	2	Y	20	19	1			28
							22	9									
11	2940	X	2500	-0-	-440	-0-	142	1	2306	2	Y	47	10	1			65
							52	9									
12	3038	X	2707	-0-	-331	-0-	159	1	2512	2	Y	33	27	1			71
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 32,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU 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-	220	1	1135	2	N	11	10	1			3
							12	9									
02	1305	N	1145	-0-	-160	-0-	178	1	958	2	N	8	8	1			3
							9	9									
03	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	185	1	974	2	N	8	8	1			3
							9	9									
04	1320	N	1088	-0-	-232	-0-	197	1	883	2	N	7	7	1			3
							8	9									
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	219	1	1099	2	N	7	7	1			3
							8	9									
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	253	1	1194	2	N	8	8	1			3
							9	9									
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	188	1	939	2	N	5	6	1			2
							6	9									
08	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	213	1	1078	2	N	7	7	1			2
							8	9									
09	1470	N	927	-0-	-543	-0-	103	1	817	2	N	6	6	1			2
							7	9									
10	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	79	1	967	2	N	6	6	1			2
							7	9									
11	1260	N	1101	-0-	-159	-0-	81	1	1012	2	N	7	7	1			2
							8	9									
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	76	1	911	2	N	4	5	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5155	-0-	-425	-0-	829	1	4280	2	N	42	38	1			10
							46	9									
02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	839	1	4525	2	N	39	37	1			12
							43	9									
03	5580	X	5490	-0-	-90	-0-	869	1	4579	2	N	38	38	1			12
							42	9									
04	5340	X	4912	-0-	-428	-0-	889	1	3984	2	N	35	33	1			14
							39	9									
05	5580	X	5400	-0-	-180	-0-	893	1	4474	2	N	30	32	1			12
							33	9									
06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	975	1	4603	2	N	30	30	1			12
							33	9									
07	5766	X	5641	-0-	-125	-0-	938	1	4679	2	N	22	25	1			9
							24	9									
08	5487	X	4373	-0-	-1114	-0-	718	1	3629	2	N	24	26	1			7
							26	9									
09	5610	X	4500	-0-	-1110	-0-	499	1	3972	2	N	26	24	1			9
							29	9									
10	5797	X	5006	-0-	-791	-0-	375	1	4596	2	N	32	30	1			11
							35	9									
11	5610	X	4338	-0-	-1272	-0-	317	1	3993	2	N	25	28	1			8
							28	9									
12	5642	X	4693	-0-	-949	-0-	358	1	4310	2	N	23	24	1			7
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 60,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

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	930	N	884	-0-	-46	-0-	142	1	733	2	N	8	7	1			2
							9	9									
02	870	N	823	-0-	-47	-0-	128	1	688	2	N	6	6	1			2
							7	9									
03	930	N	853	-0-	-77	-0-	135	1	711	2	N	6	6	1			2
							7	9									
04	870	N	829	-0-	-41	-0-	150	1	673	2	N	5	5	1			2
							6	9									
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	144	1	720	2	N	5	5	1			2
							6	9									
06	840	N	830	-0-	-10	-0-	144	1	680	2	N	5	5	1			2
							6	9									
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	127	1	631	2	N	3	4	1			1
							3	9									
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	129	1	649	2	N	4	4	1			1
							4	9									
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	84	1	666	2	N	5	4	1			2
							6	9									
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	59	1	716	2	N	5	5	1			2
							6	9									
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	54	1	675	2	N	4	5	1			1
							4	9									
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	57	1	680	2	N	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	13	1	68	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	16	1	89	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	72	-0-	-83	-0-	11	1	60	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	7	1	33	2	N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	136	1	679	2	N	5	3	1			2
							6	9									
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	20	1	93	2	N	-0-	2	1			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
08	806	N	54	-0-	-752	-0-	9	1	45	2	N	-0-					-0-
09	120	N	47	-0-	-73	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1767	N	1542	-0-	-225	-0-	98	1	1432	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1537	N	1502	-0-	-35	-0-	93	1	1403	2	Y	5					7
							6	9									
03	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	104	1	1443	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	100	1	1517	2	Y	13	11	1			7
							14	9									
05	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	104	1	1494	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	102	1	1487	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
07	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	99	1	1526	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	91	1	1566	2	Y	6	11	1			3
							7	9									
09	1590	N	1449	-0-	-141	-0-	86	1	1357	2	Y	5					8
							6	9									
10	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	93	1	1451	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
11	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	88	1	1432	2	Y	10	6	1			11
							11	9									
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	91	1	1440	2	Y	8	16	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2396	-0-	-363	-0-	385	1	1989	2	N	20	18	1			5
							22	9									
02	2610	N	2473	-0-	-137	-0-	384	1	2070	2	N	17	17	1			5
							19	9									
03	2635	N	2378	-0-	-257	-0-	376	1	1983	2	N	17	17	1			5
							19	9									
04	2310	N	1991	-0-	-319	-0-	360	1	1614	2	N	15	14	1			6
							17	9									
05	2635	N	1982	-0-	-653	-0-	328	1	1642	2	N	11	12	1			5
							12	9									
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	418	1	1974	2	N	12	12	1			5
							13	9									
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	408	1	2035	2	N	10	11	1			4
							11	9									
08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	404	1	2040	2	N	14	14	1			4
							15	9									
09	2400	N	2150	-0-	-250	-0-	240	1	1896	2	N	13	12	1			5
							14	9									
10	2449	N	1972	-0-	-477	-0-	148	1	1810	2	N	13	13	1			5
							14	9									
11	2370	N	1986	-0-	-384	-0-	146	1	1829	2	N	10	12	1			3
							11	9									
12	2263	N	1387	-0-	-876	-0-	106	1	1273	2	N	7	8	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 26,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1453	-0-	-159	-0-	234	1	1206	2	N	12	11	1			3
							13	9									
02	1508	N	1423	-0-	-85	-0-	221	1	1191	2	N	10	10	1			3
							11	9									
03	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	227	1	1198	2	N	10	10	1			3
							11	9									
04	1410	N	959	-0-	-451	-0-	174	1	777	2	N	7	7	1			3
							8	9									
05	1519	N	1182	-0-	-337	-0-	195	1	979	2	N	7	7	1			3
							8	9									
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	243	1	1149	2	N	7	7	1			3
							8	9									
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	235	1	1169	2	N	5	6	1			2
							6	9									
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	238	1	1201	2	N	8	8	1			2
							9	9									
09	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	143	1	1133	2	N	8	7	1			3
							9	9									
10	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	97	1	1181	2	N	8	8	1			3
							9	9									
11	1410	N	1247	-0-	-163	-0-	91	1	1148	2	N	7	8	1			2
							8	9									
12	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	102	1	1216	2	N	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 15,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	186	1	1482	2	N	137	133	1			18
							151	9									
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	174	1	1871	2	N	-0-					18
03	2232	N	1746	-0-	-486	-0-	186	1	1560	2	N	-0-					18
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	180	1	1746	2	N	-0-					18
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	186	1	2006	2	N	59					77
							65	9									
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	180	1	1626	2	N	108	175	1			10
							119	9									
07	1984	N	1638	-0-	-346	-0-	146	1	1486	2	N	5					15
							6	9									
08	2263	N	1445	-0-	-818	-0-	141	1	1297	2	N	6					21
							7	9									
09	1920	N	1296	-0-	-624	-0-	119	1	1169	2	N	7					28
							8	9									
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	150	1	1631	2	N	-0-					28
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	131	1	1636	2	N	143	105	1			66
							157	9									
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	146	1	2123	2	N	56					122
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 22,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	394	-0-		-40	-0-	25	1	366	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
02	377	N	377	-0-		-0-	-0-	23	1	353	2	Y	1					2
								1	9									
03	412	N	412	-0-		-0-	-0-	28	1	382	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
04	406	N	406	-0-		-0-	-0-	25	1	377	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
05	410	N	410	-0-		-0-	-0-	27	1	381	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
06	407	N	407	-0-		-0-	-0-	26	1	379	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
07	434	N	399	-0-		-35	-0-	24	1	373	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
08	443	N	443	-0-		-0-	-0-	24	1	417	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
09	420	N	393	-0-		-27	-0-	23	1	369	2	Y	1					2
								1	9									
10	425	N	425	-0-		-0-	-0-	25	1	397	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
11	420	N	389	-0-		-31	-0-	22	1	364	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
12	456	N	456	-0-		-0-	-0-	27	1	427	2	Y	2	4	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	31	N	7	-0-		-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-		-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-		-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-		-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-		-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	11	-0-		-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-		-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-		-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-		-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-		-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2860	-0-		-209	-0-	2860	2			N	-0-					22
02	2813	X	2550	-0-		-263	-0-	2550	2			N	-0-					22
03	2883	X	2811	-0-		-72	-0-	2811	2			N	-0-					22
04	2790	X	2788	-0-		-2	-0-	2778	2	10	9	N	9					31
05	2883	X	2340	-0-		-543	-0-	2340	2			N	-0-					31
06	2760	X	2741	-0-		-19	-0-	2741	2			N	-0-					31
07	2917	X	2917	-0-		-0-	-0-	2905	2	12	9	N	11					42
08	2883	X	2319	-0-		-564	-0-	2319	2			N	-0-					42
09	2790	X	2207	-0-		-583	-0-	2207	2			N	-0-					42
10	2914	X	2585	-0-		-329	-0-	2585	2			N	-0-					42
11	2820	X	2772	-0-		-48	-0-	2772	2			N	-0-					42
12	2914	X	2425	-0-		-489	-0-	2425	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 31,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BENAVIDES (PERDIDO) //CONT.// 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2232	-0-	-589	-0-	2188	2	44	9	N	40					40
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2143	2	50	9	N	45	60	1			25
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					25
04	DLQ G-10		2074	-0-	2074	2074	2074	2			N	-0-					25
05	DLQ G-10		1941	-0-	1941	4015	1941	2			N	-0-					25
06	DLQ G-10		2030	-0-	2030	6045	2030	2			N	-0-					25
07	DLQ G-10		1468	-0-	1468	7513	1468	2			N	-0-					25
08	DLQ G-10		2184	-0-	2184	9697	2184	2			N	-0-					25
09	2100	N	1948	-0-	-152	9545	1948	2			N	-0-					25
10	3100	N	1727	-0-	-1373	8172	1727	2			N	-0-					25
11	3000	N	1743	-0-	-1257	6915	1743	2			N	-0-					25
12	3100	N	1553	-0-	-1547	5368	1553	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 23,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CMC ENERGY 161389
SOLIZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 098361 COMPL. DATE 10/06/1981 TOTAL DEPTH 4566 PERF. 3847 - 3851

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-

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) //CONT.// 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	59	1	221	2	N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	101	1	228	2	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	76	1	236	2	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	106	1	227	2	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	92	1	196	2	N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	81	1	178	2	N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	71	1	158	2	N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	84	1	145	2	N	-0-					-0-
11	150	N	27	-0-	-123	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLEVINS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 089344 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3916 - 3921

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

WEST, MARY ROSSI ET AL WELL #: A 6 RRCID -> 107939 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3850 - 3854

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					6
03	186	#	166	-0-	-20	-0-	36	1	130	2	N	-0-					6
04	174	R	174	-0-	-0-	-0-	54	1	120	2	N	-0-					6
05	170	R	170	-0-	-0-	-0-	41	1	129	2	N	-0-					6
06	214	R	214	-0-	-0-	-0-	68	1	146	2	N	-0-					6
07	188	R	188	-0-	-0-	-0-	60	1	128	2	N	-0-					6
08	186	#	181	-0-	-5	-0-	57	1	124	2	N	-0-					6
09	210	#	166	-0-	-44	-0-	52	1	114	2	N	-0-					6
10	217	#	166	-0-	-51	-0-	61	1	105	2	N	-0-					6
11	210	#	16	-0-	-194	-0-	2	1	14	2	N	-0-					6
12	186	#	6	-0-	-180	-0-	1	1	5	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,447 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	726	R	726	-0-	-0-	-0-	115	1	611	2	N	-0-					-0-
02	609	R	609	-0-	-0-	-0-	79	1	530	2	N	-0-					-0-
03	615	R	615	-0-	-0-	-0-	131	1	484	2	N	-0-					-0-
04	730	R	730	-0-	-0-	-0-	225	1	505	2	N	-0-					-0-
05	746	R	746	-0-	-0-	-0-	182	1	564	2	N	-0-					-0-
06	690	R	690	-0-	-0-	-0-	219	1	471	2	N	-0-					-0-
07	744	#	731	-0-	-13	-0-	233	1	498	2	N	-0-					-0-
08	837	R	837	-0-	-0-	-0-	264	1	573	2	N	-0-					-0-
09	720	#	665	-0-	-55	-0-	207	1	458	2	N	-0-					-0-
10	744	#	665	-0-	-79	-0-	243	1	422	2	N	-0-					-0-
11	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	837	#	628	-0-	-209	-0-	34	1	594	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, EAST (HIAWATHA) 07079 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. 120038
PARR, LILLIAN WELL #: 18 RRCID -> 149321 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 543 - 5444

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2013 - PLUGGED 08-02-2013

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

BERRY R. COX (H-2) 07387 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 8 RRCID -> 178009 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9726 - 9744

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	465	N	268	-0-	-197	-0-	5	1	263	2	N	-0-					-0-
11	450	N	87	-0-	-363	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
12	465	N	47	-0-	-418	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,624 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	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-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) //CONT.// 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	119319	X	110643	-0-	-8676	-0-	110643	2			N	-0-			-0-
02	113187	X	94917	-0-	-18270	-0-	94917	2			N	-0-			-0-
03	120993	X	100756	-0-	-20237	-0-	100756	2			N	-0-			-0-
04	89259	X	89259	-0-	-0-	-0-	89259	2			N	-0-			-0-
05	89125	X	84778	-0-	-4347	-0-	84778	2			N	-0-			-0-
06	86250	X	77576	-0-	-8674	-0-	77576	2			N	-0-			-0-
07	89125	X	66318	-0-	-22807	-0-	66318	2			N	-0-			-0-
08	89125	X	67228	-0-	-21897	-0-	67228	2			N	-0-			-0-
09	86250	X	55696	-0-	-30554	-0-	55696	2			N	-0-			-0-
10	83808	X	83808	-0-	-0-	-0-	1445	1	82363	2	N	-0-			-0-
11	76597	X	76597	-0-	-0-	-0-	1622	1	74975	2	N	-0-			-0-
12	91653	X	91653	-0-	-0-	-0-	1797	1	89856	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 999,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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

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	2356	X	1271	-0-	-1085	-0-	70	1	1201	2	N	-0-					-0-
02	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	132	1	2124	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	791	-0-	-1565	-0-	52	1	739	2	N	-0-					-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	2418	X	793	-0-	-1625	-0-	51	1	742	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	405	-0-	-1935	-0-	22	1	383	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	652	-0-	-1766	-0-	38	1	614	2	N	-0-					-0-
08	946	X	946	-0-	-0-	-0-	61	1	885	2	N	-0-					-0-
09	780	X	628	-0-	-152	-0-	39	1	589	2	N	-0-					-0-
10	806	X	671	-0-	-135	-0-	42	1	629	2	N	-0-					-0-
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	142	1	2421	2	N	-0-					-0-
12	961	X	153	-0-	-808	-0-	10	1	143	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,129 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

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

01	19437	X	10138	-0-	-9299	-0-	558	1	9580	2	N	-0-					-0-
02	18183	X	6819	-0-	-11364	-0-	400	1	6419	2	N	-0-					-0-
03	14756	X	12932	-0-	-1824	-0-	849	1	12083	2	N	-0-					-0-
04	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	987	1	14119	2	N	-0-					-0-
05	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	900	1	13024	2	N	-0-					-0-
06	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	758	1	13149	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	10674	-0-	-176	-0-	626	1	10048	2	N	-0-					-0-
08	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	1008	1	14625	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	8986	-0-	-1514	-0-	551	1	8435	2	N	-0-					-0-
10	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	929	1	13818	2	N	-0-					-0-
11	15000	X	13770	-0-	-1230	-0-	765	1	13005	2	N	-0-					-0-
12	15500	X	8109	-0-	-7391	-0-	536	1	7573	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,745 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	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-

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	744	N	530	-0-	-214	-0-	14	1	516	2	N	-0-					-0-
02	551	N	531	-0-	-20	-0-	16	1	515	2	N	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	46	1	1195	2	N	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	57	1	1339	2	N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	56	1	1255	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	956	-0-	-244	-0-	33	1	923	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	957	-0-	-500	-0-	29	1	928	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	455	-0-	-847	-0-	14	1	441	2	N	-0-					-0-
09	960	N	362	-0-	-598	-0-	11	1	351	2	N	-0-					-0-
10	961	N	385	-0-	-576	-0-	12	1	373	2	N	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	15	1	714	2	N	-0-					-0-
12	372	N	211	-0-	-161	-0-	5	1	206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,064 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	0	W	3292	-0-	3292	19786	3292	2			N	-0-					-0-
02	0	W	2526	-0-	2526	22312	2526	2			N	-0-					-0-
03	0	W	2400	-0-	2400	24712	2400	2			N	-0-					-0-
04	0	W	1816	-0-	1816	26528	1816	2			N	-0-					-0-
05	0	W	2021	-0-	2021	28549	2021	2			N	-0-					-0-
06	0	W	1910	-0-	1910	30459	1910	2			N	-0-					-0-
07	0	W	2003	-0-	2003	32462	2003	2			N	-0-					-0-
08	0	W	1870	-0-	1870	34332	1870	2			N	-0-					-0-
09	0	W	1750	-0-	1750	36082	1750	2			N	-0-					-0-
10	0	W	1602	-0-	1602	37684	1602	2			N	-0-					-0-
11	0	W	237	-0-	237	37921	237	2			N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	37921					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,427 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 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-

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

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

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN //CONT.// 185995
ARMSTRONG 258 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-

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

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

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-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2880	-0-	-3	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
02	2697	N	2487	-0-	-210	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3552	-0-	452	452	3552	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2963	-0-	-37	415	2963	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2906	-0-	-194	221	2906	2			N	-0-					-0-
06	3292	X	3071	-0-	-221	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
12	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,036 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7415	R	7415	-0-	-0-	-0-	408	1	7007	2	N	-0-					-0-
02	9236	R	9236	-0-	-0-	-0-	541	1	8695	2	N	-0-					-0-
03	7254	#	3750	-0-	-3504	-0-	246	1	3504	2	N	-0-					-0-
04	7170	#	1321	-0-	-5849	-0-	86	1	1235	2	N	-0-					-0-
05	9858	#	3024	-0-	-6834	-0-	196	1	2828	2	N	-0-					-0-
06	9540	#	2657	-0-	-6883	-0-	145	1	2512	2	N	-0-					-0-
07	9858	#	6341	-0-	-3517	-0-	372	1	5969	2	N	-0-					-0-
08	3751	#	1208	-0-	-2543	-0-	78	1	1130	2	N	-0-					-0-
09	8472	R	8472	-0-	-0-	-0-	520	1	7952	2	N	-0-					-0-
10	3255		2785	-0-	-470	-0-	176	1	2609	2	N	-0-					-0-
11	3150		327	-0-	-2823	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-
12	8545		8545	-0-	-0-	-0-	564	1	7981	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG AL (LOWER PETTUS 07740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN, W.K. 'B' WELL #: 9 RRCID -> 097358 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3406 - 3416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
EL GATO WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	947	-0-	-541	-0-	79	1	810	2	Y	53					90
							58	9									
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	84	1	983	2	Y	52	84	1			58
							57	9									
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	147	1	984	2	Y	32	44	1			46
							35	9									
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	121	1	828	2	Y	-0-					46
05	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	148	1	1023	2	Y	-0-	46	1			-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	140	1	1143	2	Y	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	135	1	1227	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	143	1	980	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	992	-0-	-298	-0-	145	1	847	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1017	-0-	1017	1017	125	1	892	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1013	-0-	1013	2030	119	1	894	2	Y	-0-					-0-
12	3001	X	971	-0-	-2030	-0-	221	1	750	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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	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: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	820	-0-	-637	-0-	114	1	706	2	Y	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	84	1	992	2	Y	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	179	1	1201	2	Y	-0-					-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	159	1	1088	2	Y	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	160	1	1103	2	Y	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	151	1	1233	2	Y	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	162	1	1471	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	149	1	1019	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1200	-0-	-180	-0-	175	1	1025	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1091	-0-	1091	1091	134	1	957	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1292	-0-	1292	2383	152	1	1140	2	Y	-0-					-0-
12	1300	N	1425	-0-	125	2508	324	1	1101	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	N	-0-					70
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	2	N	-0-					70
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	27	1	181	2	N	-0-					70
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	23	1	159	2	N	-0-					70
05	248	N	179	-0-	-69	-0-	23	1	156	2	N	-0-					70
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	223	2	N	-0-					70
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	2	N	-0-					70
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	21	1	145	2	N	-0-					70
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	31	1	182	2	N	-0-					70
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	20	1	144	2	N	-0-					70
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	15	1	114	2	N	-0-					70
12	217	N	115	-0-	-102	-0-	26	1	89	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 2,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	51	1	456	2	N	-0-					25
02	551	N	459	-0-	-92	-0-	45	1	399	2	N	14					39
							15	9									
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	62	1	415	2	N	-0-					39
04	480	N	375	-0-	-105	-0-	48	1	327	2	N	-0-					39
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					39
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					39
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

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	1457	N	976	-0-	-481	-0-	116	1	860	2	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1197	-0-	-108	-0-	109	1	1088	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	120	1	1186	2	Y	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	114	1	1199	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	97	1	1043	2	Y	12					12
							13	9									
06	1260	N	1020	-0-	-240	-0-	95	1	925	2	Y	-0-					12
07	1364	N	1121	-0-	-243	-0-	117	1	1000	2	Y	4	9	1			7
							4	9									
08	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	111	1	1100	2	Y	5					12
							6	9									
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	136	1	1144	2	Y	6	11	1			7
							7	9									
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	107	1	1036	2	Y	5	11	1			1
							6	9									
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	110	1	1120	2	Y	9					10
							10	9									
12	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	123	1	1199	2	Y	7	10	1			7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	834	-0-	-3	-0-	98	1	724	2	Y	11					20
							12	9									
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	84	1	834	2	Y	4	19	1			5
							4	9									
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	92	1	919	2	Y	4					9
							4	9									
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	90	1	955	2	Y	4					13
							4	9									
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	112	1	1198	2	Y	-0-					13
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	100	1	974	2	Y	-0-					13
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	122	1	1047	2	Y	5	10	1			8
							6	9									
08	1612	N	1321	-0-	-291	-0-	120	1	1195	2	Y	5					13
							6	9									
09	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	111	1	935	2	Y	7	12	1			8
							8	9									
10	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	94	1	914	2	Y	3	10	1			1
							3	9									
11	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	90	1	915	2	Y	7					8
							8	9									
12	1085	N	980	-0-	-105	-0-	91	1	885	2	Y	4	7	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

VAQUILLAS 67 WELL #: 1 RRCID -> 121711 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	764	-0-	-0-	-0-	90	1	665	2	Y	8					16
							9	9									
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	150	1	1497	2	Y	3	15	1			4
							3	9									
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	116	1	1157	2	Y	3					7
							3	9									
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	171	1	1804	2	Y	3					10
							3	9									
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	188	1	2026	2	Y	1					11
							1	9									
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	233	1	2273	2	Y	15					26
							17	9									
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	265	1	2273	2	Y	12	21	1			17
							13	9									
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	209	1	2068	2	Y	6					23
							7	9									
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	209	1	1758	2	Y	11	20	1			14
							12	9									
10	2604	X	2258	-0-	-346	-0-	210	1	2035	2	Y	12	23	1			3
							13	9									
11	2520	X	2273	-0-	-247	-0-	202	1	2056	2	Y	14					17
							15	9									
12	2542	X	2242	-0-	-300	-0-	208	1	2021	2	Y	12	17	1			12
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 23,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	158	-0-	-28	-0-	7 15	1 9	136	2	Y	14	10	1			17
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12 12	1 9	211	2	Y	11	18	1			10
03	155	N	38	-0-	-117	-0-	2 4	1 9	32	2	Y	4	9	1			5
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	187	2	Y	9	4	1			10
05	248	N	154	-0-	-94	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					10
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-	4	1			6
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	9	1	173	2	Y	-0-	2	1			4
08	217	N	96	-0-	-121	-0-	5	1	91	2	Y	-0-	1	1			3
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	223	2	Y	2	3	1			2
10	186	N	71	-0-	-115	-0-	4 1	1 9	66	2	Y	1	1	1			2
11	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			Y	-0-					2
12	217	N	87	-0-	-130	-0-	5 3	1 9	79	2	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	193	-0-	-86	-0-	23	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	254	2	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	218	2	Y	11					11
							12	9									
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	20	1	198	2	Y	-0-					11
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	25	1	218	2	Y	-0-	2	1			9
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	25	1	245	2	Y	-0-					9
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	20	1	167	2	Y	-0-	2	1			7
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	Y	-0-	2	1			5
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	21	1	217	2	Y	-0-					5
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	Y	-0-	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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	496	N	464	-0-	-32	-0-	443	2	21	9	N	19					64
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					64
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	579	2	22	9	N	20					84
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					84
05	682	N	502	-0-	-180	-0-	502	2			N	-0-					84
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					84
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1227	2	7	9	N	6					90
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1160	2	6	9	N	5					95
09	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	2			N	-0-					95
10	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1104	2	10	9	N	9					104
11	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	1043	2			N	-0-					104
12	1147	N	986	-0-	-161	-0-	986	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 10,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	129	-0-	-2351	-0-	129	2			Y	-0-					37
02	2320	X	114	-0-	-2206	-0-	114	2			Y	-0-					37
03	1674	X	109	-0-	-1565	-0-	109	2			Y	-0-					37
04	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					37
05	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					37
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					37
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					37
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					37
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					37
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					37
11	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	2			Y	-0-					37
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-	37	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

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	2108	X	1639	-0-	-469	-0-	1633	2	6	9	Y	5					15
02	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					15
03	1550	X	1221	-0-	-329	-0-	1110	2	111	9	Y	101					116
04	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1345	2	14	9	Y	13					129
05	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					129
06	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1271	2	6	9	Y	5	131	1			3
07	654	X	654	-0-	-0-	-0-	651	2	3	9	Y	3					6
08	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					6
09	1350	X	980	-0-	-370	-0-	980	2			Y	-0-					6
10	1333	X	908	-0-	-425	-0-	908	2			Y	-0-					6
11	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					6
12	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 15,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 2 RRCID -> 110244 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793

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	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1134	2	68	9	Y	62	49	1			13
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					13
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					13
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					13
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	Y	5					18
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	258	2	6	9	Y	5					23
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	978	2	3	9	Y	3					26
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	860	2	106	9	Y	96	104	1			18
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	215	2	2	9	Y	2					20
11	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	2			Y	-0-					20
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 2 RRCID -> 110945 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477

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	3999	X	3811	-0-	-188	-0-	3799	2	12	9	Y	11					18
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3055	2	146	9	Y	133	125	1			26
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3402	2	36	9	Y	33					59
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3627	2	13	9	Y	12					71
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3960	2	46	9	Y	42					113
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	2975	2	241	9	Y	219	184	1			148
07	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2678	2	40	9	Y	36					184
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3274	2	17	9	Y	15	184	1			15
09	3240	X	2854	-0-	-386	-0-	2853	2	1	9	Y	1					16
10	3503	X	2819	-0-	-684	-0-	2819	2			Y	-0-					16
11	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4128	2	7	9	Y	6					22
12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3862	2	13	9	Y	12	29	1			5

TOTAL GAS PROD: 41,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 3 RRCID -> 113244 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484

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	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7660	2	15	9	Y	14					25
02	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			Y	-0-	25	1			-0-
03	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			Y	-0-					-0-
04	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			Y	-0-					-0-
05	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			Y	-0-					-0-
06	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			Y	-0-					-0-
07	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			Y	-0-					-0-
08	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7099	2	30	9	Y	27					27
09	6930	X	6740	-0-	-190	-0-	6739	2	1	9	Y	1					28
10	6975	X	6934	-0-	-41	-0-	6934	2			Y	-0-					28
11	6750	X	6392	-0-	-358	-0-	6382	2	10	9	Y	9					37
12	6975	X	6388	-0-	-587	-0-	6369	2	19	9	Y	17	47	1			7

TOTAL GAS PROD: 82,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					18
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					18
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					18
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					18
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					18
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	777	2	39	9	Y	35	29	1			24
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	225	2	13	9	Y	12					36
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					36
09	510	N	225	-0-	-285	-0-	225	2			Y	-0-					36
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					36
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-					36
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 3,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					19
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					19
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					19
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					19
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					19
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					19
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					19
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					19
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					19
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					19
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					19
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-	19	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					55
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					55
03	1984	N	1828	-0-	-156	-0-	1828	2			Y	-0-					55
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					55
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					55
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					55
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					55
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					55
09	1620	N	1532	-0-	-88	-0-	1532	2			Y	-0-					55
10	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	1309	2			Y	-0-					55
11	1440	N	1128	-0-	-312	-0-	1128	2			Y	-0-					55
12	1488	N	1126	-0-	-362	-0-	1126	2			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 19,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSH ESTATE 2096 WELL #: 4 RRCID -> 119273 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	572	2	3	9	Y	3					7
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-	7	1			-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	596	2	13	9	Y	12					12
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					12
10	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			Y	-0-					12
11	600	N	549	-0-	-51	-0-	545	2	4	9	Y	4					16
12	651	N	573	-0-	-78	-0-	564	2	9	9	Y	8	21	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	3100	N	4380	-0-	1280	2442	4380	2			Y	-0-					2
02	5049	X	2607	-0-	-2442	-0-	2607	2			Y	-0-					2
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-					2
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			Y	-0-					2
05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			Y	-0-					2
06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					2
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					2
08	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			Y	-0-					2
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-					2
10	4030	X	3672	-0-	-358	-0-	3672	2			Y	-0-					2
11	3900	X	3207	-0-	-693	-0-	3207	2			Y	-0-					2
12	3968	X	3457	-0-	-511	-0-	3457	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 44,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 1765 WELL #: 1 RRCID -> 121589 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	250	-0-	-277	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,569 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	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	276	-0-	-43	-0-	275	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	341	N	243	-0-	-98	-0-	242	2	1	9	Y	1					1
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					1
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2299	2	3	9	Y	3					4
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	700	2	8	9	Y	7	6	1			5
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	Y	1					6
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	397	2	29	9	Y	26	6	1			26
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	Y	1					27
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					27
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1362	2	32	9	Y	29					56
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1006	2	52	9	Y	47	84	1			19

TOTAL GAS PROD: 8,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	308	2	8	9	Y	7					11
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-	11	1			-0-
03	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					1
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	275	2	8	9	Y	7	1	1			7
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					7
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					7
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	Y	2					9
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	389	2	9	9	Y	8	14	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 7 RRCID -> 125432 COMPL. DATE 07/04/1992 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610

01	1860	X	1665	-0-	-195	-0-	100	1	1565	2	Y	-0-					-0-
02	2001	X	1441	-0-	-560	-0-	118	1	1323	2	Y	-0-					-0-
03	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	201	1	2234	2	Y	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	101	1	1011	2	Y	-0-					-0-
05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	198	1	2721	2	Y	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	120	1	1495	2	Y	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	145	1	1483	2	Y	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	170	1	1787	2	Y	-0-					-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	143	1	1330	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	108	1	1526	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1323	-0-	-567	-0-	82	1	1241	2	Y	-0-					-0-
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	109	1	1789	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

01	6541	X	3947	-0-	-2594	-0-	236	1	3711	2	Y	-0-					-0-
02	6119	X	3335	-0-	-2784	-0-	274	1	3061	2	Y	-0-					-0-
03	6541	X	5739	-0-	-802	-0-	474	1	5265	2	Y	-0-					-0-
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	381	1	3826	2	Y	-0-					-0-
05	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	458	1	6285	2	Y	-0-					-0-
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	278	1	3457	2	Y	-0-					-0-
07	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	221	1	2261	2	Y	-0-					-0-
08	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	176	1	1852	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	1732	-0-	-758	-0-	168	1	1564	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	2188	-0-	-385	-0-	145	1	2043	2	Y	-0-					-0-
11	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	297	1	4484	2	Y	-0-					-0-
12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	225	1	3705	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					13
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					13
03	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					13
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					13
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					13
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					13
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					13
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					13
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					13
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					13
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					13
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	72	2			Y	-0-					35
02	116	N	72	-0-	-44	-0-	72	2			Y	-0-					35
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					35
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					35
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					35
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					35
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					35
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	94	2	11	9	Y	10					45
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					46
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					46
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					46
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	104	2	24	9	Y	22	59	1			9

TOTAL GAS PROD: 1,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2669	-0-	-0-	-0-	2667	2	2	9	Y	2					28
02	2726	X	2107	-0-	-619	-0-	2059	2	48	9	Y	44	46	1			26
03	2914	X	1596	-0-	-1318	-0-	1595	2	1	9	Y	1					27
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					27
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					27
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					27
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					27
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					27
09	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	1658	2			Y	-0-					27
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					27
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					27
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 20,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2667	-0-	-433	249	2667	2			Y	-0-					18
02	2198	X	1949	-0-	-249	-0-	1949	2			Y	-0-					18
03	2170	X	1933	-0-	-237	-0-	1933	2			Y	-0-					18
04	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					18
05	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					18
06	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					18
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			Y	-0-					18
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			Y	-0-					18
09	3000	N	3854	-0-	854	854	3854	2			Y	-0-					18
10	4357	X	3503	-0-	-854	-0-	3503	2			Y	-0-					18
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					18
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 34,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1751	2	3	9	Y	3					80
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2093	2	11	9	Y	10					90
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					90
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					90
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					90
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					90
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					90
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					90
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					90
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					90
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					90
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 21,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HIRSCH ESTATE 538 WELL #: 2 RRCID -> 133823 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 3 RRCID -> 134336 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138

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	1612	N	197	-0-	-1415	-0-	197	2				Y	-0-					18
02	2581	X	352	-0-	-2229	-0-	287	2	65	9		Y	59	42	1			35
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3231	2	2	9		Y	2					37
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2				Y	-0-					37
05	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2560	2	7	9		Y	6					43
06	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2				Y	-0-					43
07	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2				Y	-0-					43
08	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2				Y	-0-					43
09	240	X	199	-0-	-41	-0-	199	2				Y	-0-					43
10	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2				Y	-0-					43
11	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2				Y	-0-					43
12	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2				Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 14,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 2 RRCID -> 134820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030

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	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	2				Y	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2				Y	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2				Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2				Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2				Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2				Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2				Y	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2				Y	-0-					-0-
09	420	N	225	-0-	-195	-0-	225	2				Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2				Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2				Y	-0-					-0-
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137370 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238

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	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2				Y	-0-					21
02	116	N	89	-0-	-27	-0-	89	2				Y	-0-					21
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9		Y	1					22
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2				Y	-0-					22
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2				Y	-0-					22
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2				Y	-0-					22
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2				Y	-0-					22
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2				Y	-0-					22
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2				Y	-0-					22
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9		Y	2					24
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9		Y	2					26
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	90	2	4	9		Y	4					30

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 538 WELL #: 3 RRCID -> 138040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7400 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2012 - PLUGGED 11/06/12

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

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 3 RRCID -> 138351 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004

01	217 N	92	-0-	-125	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	210 N	84	-0-	-126	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	217 N	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSH ESTATE 538 WELL #: 4 RRCID -> 138354 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144

01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 2093 WELL #: 3 RRCID -> 138457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1799	2			Y	-0-					60
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					60
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					60
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					60
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					60
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					60
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					60
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1234	2	32	9	Y	29					89
09	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	1187	2	6	9	Y	5					94
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					94
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					94
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1560	2	84	9	Y	76	139	1			31

TOTAL GAS PROD: 17,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 4 RRCID -> 138518 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	418	-0-	-140	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
02	522	X	475	-0-	-47	-0-	456	2	19	9	Y	17					17
03	445	X	445	-0-	-0-	-0-	442	2	3	9	Y	3					20
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	501	2	32	9	Y	29	39	1			10
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	432	2	8	9	Y	7					17
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	424	2	6	9	Y	5					22
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	Y	2					24
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					24
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			Y	-0-					24
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					24
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			Y	-0-					24
12	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 4,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 1770 B WELL #: 1 RRCID -> 138764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 517 WELL #: 5 RRCID -> 139120 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7512 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2013 - P&A 02-05-2013

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	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					39
02	1421 N	1312	-0-	-109	-0-	1312	2			Y	-0-					39
03	1519 N	1425	-0-	-94	-0-	1423	2	2	9	Y	2					41
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					41
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					41
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1389	2	3	9	Y	3					44
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					44
08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					44
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					44
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1543	2	3	9	Y	3					47
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1359	2	7	9	Y	6					53
12	1085 N	857	-0-	-228	-0-	846	2	11	9	Y	10					63

TOTAL GAS PROD: 16,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
04	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
05	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
06	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
07	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
08	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
09	1050	X	734	-0-	-316	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	374	-0-	-153	-0-	374	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	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-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139462 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7756 - 8132

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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_____ 10/17/2012 - PLUGGED 10/17/12

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

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 538 WELL #: 5 RRCID -> 139641 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8079 - 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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2012 - P & A 12/7/12

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

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 4 RRCID -> 139733 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7438 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2012 - PLUGGED 11/21/12

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

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141119 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325

01	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1070	2			Y	-0-					22
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					22
03	1426	N	1015	-0-	-411	-0-	1015	2			Y	-0-					22
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					22
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					22
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					22
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					22
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					22
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					22
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					22
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					22
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 12,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141300 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			Y	-0-					70
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					70
03	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			Y	-0-					70
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					70
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					70
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					70
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					70
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					70
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					70
10	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			Y	-0-					70
11	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	2			Y	-0-					70
12	868	N	365	-0-	-503	-0-	365	2			Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 10,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					40
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					40
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					40
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					40
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					40
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					40
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					40
08	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	2			N	-0-					40
09	300	N	124	-0-	-176	-0-	124	2			N	-0-					40
10	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	2			N	-0-					40
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-					40
12	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	5	-0-	-8	-0-	3	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1					1
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	15	1	334	2	Y	-0-			-0-
02	319	N	284	-0-	-35	-0-	8	1	276	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	10	1	302	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	317	2	Y	-0-			-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-			-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	167	2	Y	-0-			-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	6	1	358	2	Y	-0-			-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	5	1	360	2	Y	-0-			-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	3	1	246	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	4	1	334	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	190	-0-	-140	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-			40
02	232	N	216	-0-	-16	-0-	216	2			N	-0-			40
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			40
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-			40
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-			40
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-			40
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			40
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-			40
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-			40
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-			40
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			40
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 2,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					7
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1198	2	6	9	Y	5					12
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					12
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1247	2	1	9	Y	1					13
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1118	2	29	9	Y	26					39
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	951	2	3	9	Y	3					42
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					42
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					42
09	960	N	851	-0-	-109	-0-	851	2			Y	-0-					42
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					42
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					42
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 13,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	3100	X	1745	-0-	-1355	-0-	1745	2			Y	-0-					19
02	2349	X	1414	-0-	-935	-0-	1410	2	4	9	Y	4					23
03	2728	X	1129	-0-	-1599	-0-	1129	2			Y	-0-					23
04	3000	N	3222	-0-	222	222	3218	2	4	9	Y	4					27
05	2840	N	2618	-0-	-222	-0-	2567	2	51	9	Y	46					73
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2138	2	6	9	Y	5					78
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1621	2	6	9	Y	5					83
08	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1465	2	11	9	Y	10					93
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					93
10	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					93
11	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2048	2	6	9	Y	5					98
12	1674	X	1588	-0-	-86	-0-	1588	2			Y	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 24,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	51	1	1147	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	746	-0-	-240	-0-	20	1	726	2	Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	35	1	1026	2	Y	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	43	1	1059	2	Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	2	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	18	1	1098	2	Y	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	14	1	1004	2	Y	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	4	1	388	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	709	-0-	-407	-0-	8	1	701	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	557	-0-	-433	-0-	1	1	556	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	235	-0-	-168	-0-	5	1	230	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2113	2	11	9	Y	10					24
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					24
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					24
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					24
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2722	2	7	9	Y	6					30
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					30
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2678	2	6	9	Y	5					35
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2523	2	1	9	Y	1					36
09	2640	N	2500	-0-	-140	-0-	2500	2			Y	-0-					36
10	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	2692	2			Y	-0-					36
11	2430	N	2239	-0-	-191	-0-	2239	2			Y	-0-					36
12	2573	N	1528	-0-	-1045	-0-	1528	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 29,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

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

01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					56
02	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					56
03	1798	X	1736	-0-	-62	-0-	1736	2			Y	-0-					56
04	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					56
05	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					56
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					56
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					56
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					56
09	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	1153	2			Y	-0-					56
10	1550	N	900	-0-	-650	-0-	900	2			Y	-0-					56
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2274	2	9	9	Y	8					64
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2585	2	106	9	Y	96	137	1			23

TOTAL GAS PROD: 20,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

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	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					27
02	957	N	943	-0-	-14	-0-	929	2	14	9	N	13					40
03	1705	N	953	-0-	-752	-0-	945	2	8	9	N	7					47
04	1470	N	1108	-0-	-362	-0-	1108	2			N	-0-					47
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-					47
06	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	2			N	-0-					47
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					47
08	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	2			N	-0-					47
09	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	2			N	-0-					47
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-					47
11	900	N	869	-0-	-31	-0-	861	2	8	9	N	7					54
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 11,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 858 WELL #: 5 RRCID -> 161957 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730

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	539	-0-	-50	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
02	435	N	216	-0-	-219	-0-	182	2	34	9	Y	31	27	1			4
03	651	N	328	-0-	-323	-0-	308	2	20	9	Y	18					22
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	445	2	9	9	Y	8					30
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	383	2	40	9	Y	36	48	1			18
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-	18	1			-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1352	-0-	-446	-0-	1352	2			Y	-0-					90
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					90
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					90
04	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1322	2	7	9	Y	6					96
05	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1731	2	40	9	Y	36	102	1			30
06	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					30
07	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					30
08	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					30
09	2010	X	1770	-0-	-240	-0-	1770	2			Y	-0-					30
10	1209	N	986	-0-	-223	-0-	986	2			Y	-0-					30
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					30
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 20,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3523	2	44	9	Y	40					65
02	3335	X	3203	-0-	-132	-0-	3140	2	63	9	Y	57	110	1			12
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			Y	-0-					12
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					12
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					12
06	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1319	2	4	9	Y	4					16
07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3949	2	8	9	Y	7					23
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4067	2	1	9	Y	1					24
09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4080	2	44	9	Y	40	57	1			7
10	3162	X	2620	-0-	-542	-0-	2617	2	3	9	Y	3					10
11	3060	X	2022	-0-	-1038	-0-	2022	2			Y	-0-					10
12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 38,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 4 RRCID -> 166318 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					45
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1670	2	18	9	Y	16					61
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2315	2	4	9	Y	4					65
04	3000	N	3443	-0-	443	443	3389	2	54	9	Y	49	97	1			17
05	3100	N	2899	-0-	-201	242	2889	2	10	9	Y	9					26
06	3000	N	2859	-0-	-141	101	2852	2	7	9	Y	6					32
07	2193	N	2092	-0-	-101	-0-	2088	2	4	9	Y	4					36
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			Y	-0-					36
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					36
10	2325	X	1881	-0-	-444	-0-	1875	2	6	9	Y	5					41
11	2250	X	1623	-0-	-627	-0-	1617	2	6	9	Y	5					46
12	2325	X	1573	-0-	-752	-0-	1573	2			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 28,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 5 RRCID -> 166978 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2206	2	12	9	Y	11					74
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1716	2	48	9	Y	44	92	1			26
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	2	1	9	Y	1					27
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					27
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					27
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					27
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					27
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					27
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					27
10	1643	N	1052	-0-	-591	-0-	1052	2			Y	-0-					27
11	1800	N	265	-0-	-1535	-0-	265	2			Y	-0-					27
12	1798	N	151	-0-	-1647	-0-	151	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	99	-0-	-149	-0-	99	2			Y	-0-					22
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					22
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					22
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-	22	1			-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE 54 WELL #: 1 RRCID -> 168010 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 4 RRCID -> 168108 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 7 RRCID -> 169529 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7440 - 7465

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013 - P & A 02-15-13

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

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 5 RRCID -> 170511 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070

01	2170 X	1529	-0-	-641	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
02	2088 X	2062	-0-	-26	-0-	2037	2	25	9	Y	23	20	1			3
03	2232 X	1869	-0-	-363	-0-	1861	2	8	9	Y	7					10
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	2	2	9	Y	2					12
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1679	2	12	9	Y	11	18	1			5
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1944	2	35	9	Y	32	31	1			6
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1475	2	11	9	Y	10					16
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1751	2	4	9	Y	4					20
09	1980 N	1692	-0-	-288	-0-	1645	2	47	9	Y	43	50	1			13
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1585	2	18	9	Y	16					29
11	1710 N	801	-0-	-909	-0-	792	2	9	9	Y	8					37
12	1736 N	1575	-0-	-161	-0-	1538	2	37	9	Y	34	61	1			10

TOTAL GAS PROD: 19,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 517 WELL #: 6 RRCID -> 183728 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762

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

HIRSCH ESTATE NO. 1954 WELL #: 1 RRCID -> 184855 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859 X	4868	-0-	-991	-0-	4757	2	111	9	Y	101					127
02	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4539	2	35	9	Y	32	155	1			4
03	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5509	2	15	9	Y	14					18
04	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4950	2	4	9	Y	4					22
05	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4870	2	21	9	Y	19	32	1			9
06	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3933	2	2	9	Y	2	11	1			-0-
07	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
08	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
09	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
10	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			Y	-0-					-0-
11	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			Y	-0-					-0-
12	3689 X	3493	-0-	-196	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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 AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1071	2	20	9	Y	18	16	1			2
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1198	2	9	9	Y	8					10
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1123	2	2	9	Y	2					12
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1150	2	12	9	Y	11	18	1			5
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1189	2	61	9	Y	55	49	1			11
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1197	2	23	9	Y	21					32
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1141	2	8	9	Y	7					39
09	1260	N	907	-0-	-353	-0-	841	2	66	9	Y	60	81	1			18
10	1209	N	264	-0-	-945	-0-	256	2	8	9	Y	7					25
11	1110	N	180	-0-	-930	-0-	174	2	6	9	Y	5					30
12	930	N	358	-0-	-572	-0-	336	2	22	9	Y	20	44	1			6

TOTAL GAS PROD: 11,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

A.B. CULPEPPER 2064 WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470

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	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					23
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					23
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4660	2	12	9	N	11					34
04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					34
05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					34
06	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					34
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					34
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					34
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					34
10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					34
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					34
12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 51,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NORFLEET A.V. WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354

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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					42
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-	42	1			-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.		388	-0-	388	388	388	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		822	-0-	822	1210	822	2			Y	-0-					-0-
10	2278	N	1068	-0-	-1210	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	740	-0-	-97	-0-	736	2	4	9	Y	4					4

TOTAL GAS PROD: 3,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CULPEPPER, A.B.2068 WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	604	2			N	-0-					65
02	522	N	449	-0-	-73	-0-	449	2			N	-0-					65
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					65
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					65
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					65
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	2			N	-0-					65
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					65
08	589	N	491	-0-	-98	-0-	481	2	10	9	N	9					74
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					74
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					74
11	480	N	347	-0-	-133	-0-	347	2			N	-0-					74
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 6,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	298	-0-	-229	-0-	298	2			Y	-0-					35
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					35
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	2	2	9	Y	2					37
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					37
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					37
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	Y	1					38
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					38
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					38
09	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			Y	-0-					38
10	496	N	341	-0-	-155	-0-	340	2	1	9	Y	1					39
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	340	2	1	9	Y	1					40
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	835	2	11	9	Y	10					50

TOTAL GAS PROD: 5,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	554	2	194	9	N	176	184	1			111
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					111
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					111
04	720	N	600	-0-	-120	-0-	600	2			N	-0-					111
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					111
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-					111
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					111
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	670	2	6	9	N	5					116
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					116
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					116
11	660	N	362	-0-	-298	-0-	362	2			N	-0-					116
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 7,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1847	2	33	9	Y	30					78
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1690	2	184	9	Y	167	143	1			102
03	1953	N	1805	-0-	-148	-0-	1805	2			Y	-0-					102
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					102
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1872	2	3	9	Y	3					105
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					105
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					105
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					105
09	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	1695	2			Y	-0-					105
10	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2			Y	-0-					105
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					105
12	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1681	2	7	9	Y	6					111

TOTAL GAS PROD: 21,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 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	2604	X	2380	-0-	-224	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3189	2	37	9	Y	34	30	1			4
03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2793	2	12	9	Y	11					15
04	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2439	2	3	9	Y	3					18
05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2543	2	15	9	Y	14	25	1			7
06	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2495	2	41	9	Y	37	37	1			7
07	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2437	2	15	9	Y	14					21
08	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2398	2	6	9	Y	5					26
09	2370	X	2290	-0-	-80	-0-	2234	2	56	9	Y	51	62	1			15
10	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2493	2	24	9	Y	22					37
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2479	2	25	9	Y	23					60
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2389	2	50	9	Y	45	92	1			13

TOTAL GAS PROD: 30,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1727	2	142	9	N	129	180	1			49
02	1711	N	1462	-0-	-249	-0-	1462	2			N	-0-					49
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1762	2	23	9	N	21					70
04	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	1620	2	11	9	N	10					80
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1652	2	22	9	N	20					100
06	1740	N	1600	-0-	-140	-0-	1585	2	15	9	N	14					114
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1615	2	7	9	N	6					120
08	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	1593	2			N	-0-					120
09	1590	N	1521	-0-	-69	-0-	1513	2	8	9	N	7					127
10	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	1545	2			N	-0-					127
11	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1507	2	6	9	N	5					132
12	1581	N	1364	-0-	-217	-0-	1364	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 19,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 11 RRCID -> 195937 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583

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	6603	X	5327	-0-	-1276	-0-	5327	2			N	-0-					25
02	5365	X	4895	-0-	-470	-0-	4867	2	28	9	N	25					50
03	5549	X	4970	-0-	-579	-0-	4959	2	11	9	N	10					60
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4841	2	22	9	N	20					80
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5033	2	45	9	N	41					121
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4774	2	17	9	N	15					136
07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4886	2	9	9	N	8					144
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3749	2	9	9	N	8					152
09	4920	X	2929	-0-	-1991	-0-	2929	2			N	-0-					152
10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4511	2	6	9	N	5					157
11	3960	X	3744	-0-	-216	-0-	3736	2	8	9	N	7					164
12	4092	X	3591	-0-	-501	-0-	3578	2	13	9	N	12					176

TOTAL GAS PROD: 53,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

LINCOLN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198919 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338

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	5394	X	4939	-0-	-455	-0-	4932	2	7	9	N	6					40
02	4988	X	4246	-0-	-742	-0-	4196	2	50	9	N	45					85
03	6045	X	4916	-0-	-1129	-0-	4906	2	10	9	N	9					94
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4523	2	11	9	N	10					104
05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4560	2	140	9	N	127	192	1			39
06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4375	2	23	9	N	21					60
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4416	2	8	9	N	7					67
08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4392	2	9	9	N	8					75
09	4560	X	4194	-0-	-366	-0-	4184	2	10	9	N	9					84
10	4712	X	3381	-0-	-1331	-0-	3342	2	39	9	N	35					119
11	4410	X	3995	-0-	-415	-0-	3975	2	20	9	N	18					137
12	4433	X	3693	-0-	-740	-0-	3689	2	4	9	N	4					141

TOTAL GAS PROD: 51,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 11 RRCID -> 201692 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106

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	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	170	2	26	9	Y	24	21	1			3
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	187	2	10	9	Y	9					12
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	Y	3					15
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	173	2	15	9	Y	14	22	1			7
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-	7	1			-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BILLINGS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 204074 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4548	2	22	9	N	20					169
02	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5375	2	35	9	N	32	176	1			25
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					25
04	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					25
05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5361	2	50	9	N	45					70
06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5037	2	11	9	N	10					80
07	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4990	2	6	9	N	5					85
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					85
09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					85
10	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					85
11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					85
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 54,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3310	-0-	-1030	-0-	3310	2			N	-0-					40
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5106	2	39	9	N	35					75
03	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4919	2	6	9	N	5					80
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					80
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4482	2	24	9	N	22					102
06	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4058	2	15	9	N	14					116
07	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3853	2	9	9	N	8					124
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3991	2	19	9	N	17					141
09	4380	X	3793	-0-	-587	-0-	3683	2	110	9	N	100	192	1			49
10	4309	X	3664	-0-	-645	-0-	3664	2			N	-0-					49
11	4080	X	3457	-0-	-623	-0-	3445	2	12	9	N	11					60
12	3999	X	3404	-0-	-595	-0-	3404	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 48,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

HIRSCH ESTATE 857 WELL #: 4 RRCID -> 231951 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	352	2	28	9	Y	25	22	1			3
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	489	2	13	9	Y	12					15
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	346	2	3	9	Y	3					18
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	432	2	18	9	Y	16	26	1			8
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	Y	2	10	1			-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARZ-STATE B WELL #: 3 RRCID -> 168455 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7077 - 7604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	92	1	1657	2	Y	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	70	1	1243	2	Y	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	60	1	1073	2	Y	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	53	1	895	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	64	1	1021	2	Y	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	48	1	766	2	Y	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	50	1	780	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	40	1	628	2	Y	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	678	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	767	-0-	-70	-0-	39	1	728	2	Y	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	45	1	816	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	640	-0-	-104	-0-	38	1	602	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 7726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	115	1	2061	2	Y	4					16
							4	9									
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	105	1	1864	2	Y	6	12	1			10
							7	9									
03	2108	N	1892	-0-	-216	-0-	100	1	1785	2	Y	6					16
							7	9									
04	2100	N	1642	-0-	-458	-0-	91	1	1544	2	Y	6	12	1			10
							7	9									
05	2108	N	1782	-0-	-326	-0-	105	1	1673	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
06	1830	N	1636	-0-	-194	-0-	95	1	1521	2	Y	18					21
							20	9									
07	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	94	1	1469	2	Y	7					28
							8	9									
08	1767	N	1493	-0-	-274	-0-	89	1	1397	2	Y	6	23	1			11
							7	9									
09	1650	N	1279	-0-	-371	-0-	70	1	1198	2	Y	10					21
							11	9									
10	1767	X	1572	-0-	-195	-0-	79	1	1483	2	Y	9					30
							10	9									
11	1650	X	1616	-0-	-34	-0-	83	1	1515	2	Y	16	25	1			21
							18	9									
12	1581	X	1420	-0-	-161	-0-	83	1	1329	2	Y	7					28
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 4 RRCID -> 168907 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7458 - 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	465	N	-0-	-0-	-465	-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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2012 - PLUGGED 05/22/12

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

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ABE LINCOLN GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 170991 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7280 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	911	-0-	-19	-0-	48	1 2 9	861	2	Y	2					10
02	870	N	833	-0-	-37	-0-	44	1 4 9	785	2	Y	4	8	1			6
03	930	N	840	-0-	-90	-0-	44	1 3 9	793	2	Y	3					9
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	60	1 4 9	1013	2	Y	4	6	1			7
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	60	1 3 9	958	2	Y	3	8	1			2
06	810	N	777	-0-	-33	-0-	46	1 1 9	730	2	Y	1					3
07	930	N	720	-0-	-210	-0-	43	1	677	2	Y	-0-					3
08	930	N	782	-0-	-148	-0-	47	1 1 9	734	2	Y	1	3	1			1
09	780	N	722	-0-	-58	-0-	40	1	682	2	Y	-0-					1
10	1023	X	818	-0-	-205	-0-	41	1 1 9	776	2	Y	1					2
11	857	X	857	-0-	-0-	-0-	44	1 1 9	812	2	Y	1	2	1			1
12	775	X	628	-0-	-147	-0-	37	1	591	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 5 RRCID -> 120751 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8042 - 8054

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	14B DENY	-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	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2012 - PLUGGED 09/07/12

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

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 9 RRCID -> 151286 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7782 - 8081

01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-					30
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	5	1	22	2		Y	-0-					30
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2		Y	-0-					30
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	2		Y	-0-					30
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	2		Y	-0-					30
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	2		Y	-0-					30
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	10	1	17	2		Y	-0-					30
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	2		Y	-0-					30
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					30
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					30
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	416	1	2147	2	Y	-0-					-0-
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	363	1	1771	2	Y	-0-					-0-
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	350	1	1987	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	1750	-0-	-740	-0-	361	1	1389	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	1736	-0-	-558	-0-	364	1	1372	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	400	-0-	-1850	-0-	96	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	392	-0-	-1406	-0-	143	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1060	-0-	-676	-0-	198	1	862	2	Y	-0-					-0-
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	381	1	1300	2	Y	-0-					-0-
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	384	1	1323	2	Y	-0-					-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	357	1	1137	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1143	-0-	-593	-0-	348	1	795	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	411	1	2121	2	Y	-0-					25
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	441	1	2154	2	Y	-0-					25
03	3069	X	2894	-0-	-175	-0-	434	1	2460	2	Y	-0-					25
04	2460	N	2194	-0-	-266	-0-	452	1	1742	2	Y	-0-					25
05	2759	N	2378	-0-	-381	-0-	499	1	1879	2	Y	-0-					25
06	3000	N	5024	-0-	2024	2024	1210	1	3814	2	Y	-0-					25
07	3100	N	2027	-0-	-1073	951	738	1	1289	2	Y	-0-					25
08	2387	N	1411	-0-	-976	-0-	264	1	1147	2	Y	-0-					25
09	2820	X	1767	-0-	-1053	-0-	400	1	1367	2	Y	-0-					25
10	2511	X	2171	-0-	-340	-0-	488	1	1683	2	Y	-0-					25
11	2430	X	1997	-0-	-433	-0-	477	1	1520	2	Y	-0-					25
12	2015	X	1632	-0-	-383	-0-	497	1	1135	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 28,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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	3720	X	3322	-0-	-398	-0-	534 30	1 9	2758	2	N	27	26	1			6
02	3480	X	2801	-0-	-679	-0-	435 23	1 9	2343	2	N	21	21	1			6
03	3720	X	2982	-0-	-738	-0-	472 23	1 9	2487	2	N	21	20	1			7
04	3480	X	2535	-0-	-945	-0-	459 19	1 9	2057	2	N	17	17	1			7
05	3596	X	2311	-0-	-1285	-0-	382 14	1 9	1915	2	N	13	15	1			5
06	3210	X	2541	-0-	-669	-0-	442 14	1 9	2085	2	N	13	13	1			5
07	3007	X	2619	-0-	-388	-0-	436 11	1 9	2172	2	N	10	11	1			4
08	2976	X	2562	-0-	-414	-0-	421 15	1 9	2126	2	N	14	14	1			4
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	386 22	1 9	3053	2	N	20	17	1			7
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	196 19	1 9	2393	2	N	17	18	1			6
11	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	214 19	1 9	2692	2	N	17	18	1			5
12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	285 21	1 9	3416	2	N	19	18	1			6

TOTAL GAS PROD: 34,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	291	1	1505	2	N	15	14	1			3
							17	9									
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	291	1	1568	2	N	14	13	1			4
							15	9									
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	282	1	1487	2	N	13	13	1			4
							14	9									
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	264	1	1184	2	N	10	10	1			4
							11	9									
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	295	1	1479	2	N	10	10	1			4
							11	9									
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	302	1	1428	2	N	9	9	1			4
							10	9									
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	245	1	1221	2	N	5	7	1			2
							6	9									
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	286	1	1445	2	N	10	9	1			3
							11	9									
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	158	1	1249	2	N	8	8	1			3
							9	9									
10	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	87	1	1069	2	N	8	8	1			3
							9	9									
11	1200	N	899	-0-	-301	-0-	66	1	827	2	N	5	6	1			2
							6	9									
12	1240	N	887	-0-	-353	-0-	68	1	815	2	N	4	5	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	99	1	511	2	N	5	5	1			1
							6	9									
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	365	1	1885	2	N	18	15	1			4
							20	9									
02	1450	N	1005	-0-	-445	-0-	156	1	841	2	N	7	9	1			2
							8	9									
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	336	1	1773	2	N	15	12	1			5
							17	9									
04	1800	N	819	-0-	-981	-0-	148	1	665	2	N	5	8	1			2
							6	9									
05	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	179	1	896	2	N	6	6	1			2
							7	9									
06	1800	N	1055	-0-	-745	-0-	183	1	865	2	N	6	6	1			2
							7	9									
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	148	1	740	2	N	3	4	1			1
							3	9									
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	178	1	900	2	N	7	6	1			2
							8	9									
09	1050	N	874	-0-	-176	-0-	97	1	771	2	N	5	5	1			2
							6	9									
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	108	1	1319	2	N	9	8	1			3
							10	9									
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	125	1	1569	2	N	10	10	1			3
							11	9									
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	93	1	1108	2	N	6	7	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 15,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
STANFORD, P.H. WELL #: 1 RRCID -> 122908 COMPL. DATE 11/06/1986 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8204 - 8308

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2012 - PLUGGED 07/13/12

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

BIG COWBOY (LOBO 1) 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
STANFORD, P. H. WELL #: 3 RRCID -> 137931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8290 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	726	N	726	-0-	-0-	-0-		146	1	576	2	Y	4					19
								4	9									
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-		264	1	1125	2	Y	17					36
								19	9									
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-		189	1	690	2	Y	11	41	1			6
								12	9									
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-		236	1	839	2	Y	10					16
								11	9									
05	310	N	292	-0-	-18	-0-		58	1	231	2	Y	3					19
								3	9									
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-		222	1	1009	2	Y	15					34
								17	9									
07	3100	N	6136	-0-	3036	3036		509	1	5573	2	Y	49	34	1			49
								54	9									
08	3100	N	5064	-0-	1964	5000		450	1	4547	2	Y	61					110
								67	9									
09	3000	N	3825	-0-	825	5825		366	1	3430	2	Y	26					136
								29	9									
10	7330	X	1505	-0-	-5825	-0-		158	1	1321	2	Y	24	115	1			45
								26	9									
11	1500	X	747	-0-	-753	-0-		70	1	665	2	Y	11					56
								12	9									
12	1550	X	733	-0-	-817	-0-		71	1	641	2	Y	19	57	1			18
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 23,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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. 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	12400	X	7162	-0-	-5238	-0-		1436	1	5673	2	Y	48	113	1			7
								53	9									
02	9483	X	7114	-0-	-2369	-0-		1347	1	5743	2	Y	22					29
								24	9									
03	10137	X	6311	-0-	-3826	-0-		1356	1	4945	2	Y	9					38
								10	9									
04	9210	X	7371	-0-	-1839	-0-		1619	1	5741	2	Y	10					48
								11	9									
05	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-		1588	1	6367	2	Y	20					68
								22	9									
06	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-		1528	1	7312	2	Y	17					85
								19	9									
07	7626	X	5658	-0-	-1968	-0-		473	1	5173	2	Y	11					96
								12	9									
08	7967	X	6308	-0-	-1659	-0-		565	1	5717	2	Y	24	118	1			2
								26	9									
09	8850	X	6422	-0-	-2428	-0-		617	1	5790	2	Y	14					16
								15	9									
10	9145	X	6491	-0-	-2654	-0-		689	1	5762	2	Y	36					52
								40	9									
11	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-		911	1	8607	2	Y	32					84
								35	9									
12	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-		756	1	6830	2	Y	52	127	1			9
								57	9									

TOTAL GAS PROD: 86,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

BIG COWBOY (LOBO 1) //CONT.// 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	41	1	222	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	N	-0-	1	1			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	N	-0-					-0-
05	279	N	125	-0-	-154	-0-	21	1	104	2	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	57	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	N	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	12	1	62	2	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
STANFORD, P.H. WELL #: 2 RRCID -> 126999 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8244 - 8284

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2012 - PLUGGED 07/23/12

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

BIG COWBOY (MIDDLE WILCOX) 07800 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DIX RANCH STATE C WELL #: 528B RRCID -> 261357 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5925 - 5944

01	0	X	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2012 - PLUGGED 05/17/12

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 150586 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 6956 - 6987

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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		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	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-

BIG COWBOY (WILCOX 4500) 07800 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
LINCOLN, W.P. 2345 WELL #: 02 RRCID -> 164319 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4463 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 5450) 07800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
LINCOLN, W.P. 2345 WELL #: 1 RRCID -> 134090 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5406 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	494	1	1654	2	N	18	15	1			4
							20	9									
02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	570	1	1986	2	N	19	17	1			6
							21	9									
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	565	1	1764	2	N	16	17	1			5
							18	9									
04	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	524	1	1465	2	N	15	14	1			6
							17	9									
05	2759	N	2527	-0-	-232	-0-	592	1	1920	2	N	14	14	1			6
							15	9									
06	2280	N	2279	-0-	-1	-0-	556	1	1710	2	N	12	13	1			5
							13	9									
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	549	1	1711	2	N	9	10	1			4
							10	9									
08	2542	N	2074	-0-	-468	-0-	502	1	1560	2	N	11	12	1			3
							12	9									
09	2280	N	1865	-0-	-415	-0-	358	1	1495	2	N	11	10	1			4
							12	9									
10	2263	N	1790	-0-	-473	-0-	134	1	1644	2	N	11	11	1			4
							12	9									
11	2010	N	1673	-0-	-337	-0-	122	1	1540	2	N	10	11	1			3
							11	9									
12	1922	N	1489	-0-	-433	-0-	114	1	1367	2	N	7	8	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 25,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
EL GATO WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

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-

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219546 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

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

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-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
04	1890	X	1824	-0-	-66	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
05	2046	X	1904	-0-	-142	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
06	1980	X	1821	-0-	-159	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
07	2046	X	1847	-0-	-199	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
08	1984	X	1771	-0-	-213	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
09	1830	X	1285	-0-	-545	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1015	-0-	-845	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1088	-0-	-622	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,516 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	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	870	N	717	-0-	-153	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	899	N	762	-0-	-137	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
11	870	N	751	-0-	-119	-0-	751	2			N	-0-					-0-
12	930	N	694	-0-	-236	-0-	694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

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

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
FOREST OIL CORPORATION 275740
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-

FOREST OIL PERMIAN CORPORATION 275741
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-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 247748 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GONZALES, HORACIO WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	615	1	9268	2	N	-0-					1
02	8004	X	7292	-0-	-712	-0-	726	1	6566	2	N	-0-					1
03	8556	X	7765	-0-	-791	-0-	1066	1	6698	2	N	1	1	8			1
							1	9									
04	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	945	1	5952	2	N	3	3	8			1
							3	9									
05	9889	X	7413	-0-	-2476	-0-	881	1	6525	2	N	6					7
							7	9									
06	9570	X	7510	-0-	-2060	-0-	851	1	6659	2	N	-0-					7
07	7781	X	7637	-0-	-144	-0-	820	1	6815	2	N	2	2	8			7
							2	9									
08	7750	X	7168	-0-	-582	-0-	539	1	6629	2	N	-0-					7
09	7500	X	7270	-0-	-230	-0-	749	1	6519	2	N	2					9
							2	9									
10	DLQ G-10		7218	-0-	7218	7218	784	1	6434	2	N	-0-					9
11	DLQ G-10		7066	-0-	7066	14284	803	1	6263	2	N	-0-					9
12	22923	X	8639	-0-	-14284	-0-	947	1	7688	2	N	4	7	1			6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 91,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	2247	-0-	-2093	-0-	500	1	1747	2	N	-0-					11
02	4031	X	1910	-0-	-2121	-0-	491	1	1419	2	N	-0-					11
03	4123	X	1714	-0-	-2409	-0-	515	1	1199	2	N	-0-					11
04	2640	X	1497	-0-	-1143	-0-	530	1	967	2	N	-0-					11
05	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	536	1	1825	2	N	-0-					11
06	2160	X	2084	-0-	-76	-0-	519	1	1565	2	N	-0-					11
07	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	535	1	1597	2	N	-0-					11
08	2356	X	2020	-0-	-336	-0-	536	1	1484	2	N	-0-					11
09	2280	X	1872	-0-	-408	-0-	579	1	1293	2	N	-0-					11
10	2356	X	1984	-0-	-372	-0-	683	1	1301	2	N	-0-					11
11	2070	X	1857	-0-	-213	-0-	660	1	1197	2	N	-0-					11
12	2139	X	1494	-0-	-645	-0-	505	1	989	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 23,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	16	1	1005	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1036	-0-	-153	-0-	49	1	987	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	55	1	1083	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		1144	-0-	1144	1144	54	1	1090	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		1038	-0-	1038	2182	49	1	989	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		1299	-0-	1299	3481	65	1	1234	2	Y	-0-					-0-
07	INC G-10		1284	-0-	1284	4765	65	1	1219	2	Y	-0-					-0-
08	2300	N	1142	-0-	-1158	3607	65	1	1077	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1211	-0-	-1789	1818	67	1	1144	2	Y	-0-					-0-
10	2986	N	1168	-0-	-1818	-0-	57	1	1111	2	Y	-0-					-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	57	1	1134	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	64	1	1088	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MAC (8260) //CONT.// 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	322	1	5620	2	N	-0-					-0-
02	5597	X	5438	-0-	-159	-0-	295	1	5143	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5460	-0-	-523	-0-	301	1	5159	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5290	-0-	-500	-0-	280	1	5010	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	4643	-0-	-1309	-0-	266	1	4377	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5457	-0-	-303	-0-	308	1	5149	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5178	-0-	-650	-0-	305	1	4873	2	N	-0-					-0-
08	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	349	1	5774	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4832	-0-	-628	-0-	278	1	4554	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	357	1	5967	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5234	-0-	-706	-0-	332	1	4902	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5680	-0-	-458	-0-	352	1	5328	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CERRITO GAS PROCESSING, LLC 141993
SAUNDERS-EISENHAUER WELL #: 1 RRCID -> 185539 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9464 - 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	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2012 - P & A 12/12/12

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

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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	3	N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	563	3	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	N	-0-					-0-
05	341	N	141	-0-	-200	-0-	16	1	125	3	N	-0-					-0-
06	570	N	59	-0-	-511	-0-	1	1	58	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5759	-0-	-720	-0-	301	1	5458	3	N	-0-			-0-
02	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	229	1	5532	3	N	-0-			-0-
03	5983	X	5490	-0-	-493	-0-	294	1	5196	3	N	-0-			-0-
04	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	165	1	5528	3	N	-0-			-0-
05	6169	X	5298	-0-	-871	-0-	602	1	4696	3	N	-0-			-0-
06	5970	X	5275	-0-	-695	-0-	108	1	5167	3	N	-0-			-0-
07	6169	X	3554	-0-	-2615	-0-	3554	3			N	-0-			-0-
08	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	3			N	-0-			-0-
09	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-			-0-
10	5456	X	3683	-0-	-1773	-0-	3683	2			N	-0-			-0-
11	5970	X	5186	-0-	-784	-0-	117	1	5069	2	N	-0-			-0-
12	6169	X	5125	-0-	-1044	-0-	147	1	4978	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3246	-0-	-970	-0-	170	1	3076	3	N	-0-			-0-
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	156	1	3782	3	N	-0-			-0-
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	223	1	3954	3	N	-0-			-0-
04	3690	X	3376	-0-	-314	-0-	98	1	3278	3	N	-0-			-0-
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	498	1	3881	3	N	-0-			-0-
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	95	1	4530	3	N	-0-			-0-
07	4216	X	2076	-0-	-2140	-0-	2076	3			N	-0-			-0-
08	4371	X	3597	-0-	-774	-0-	3597	3			N	-0-			-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-			-0-
10	4774	X	4100	-0-	-674	-0-	4100	2			N	-0-			-0-
11	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	115	1	4991	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	2773	-0-	-823	-0-	79	1	2694	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	X	329	-0-	-43	-0-	17	1	312	3	N	-0-			-0-
02	493	X	286	-0-	-207	-0-	11	1	275	3	N	-0-			-0-
03	527	X	365	-0-	-162	-0-	20	1	345	3	N	-0-			-0-
04	330	N	193	-0-	-137	-0-	6	1	187	3	N	-0-			-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	39	1	306	3	N	-0-			-0-
06	360	N	206	-0-	-154	-0-	4	1	202	3	N	-0-			-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			-0-
11	540	N	371	-0-	-169	-0-	8	1	363	2	N	-0-			-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,521 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	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	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	141	1	1652	3	N	-0-					-0-
02	1769	N	1726	-0-	-43	-0-	114	1	1612	3	N	-0-					-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	161	1	1800	3	N	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	97	1	1660	3	N	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	270	1	1642	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	86	1	1661	3	N	-0-					-0-
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	110	1	2386	3	N	-0-					-0-
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	73	1	2785	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
10	1891	N	446	-0-	-1445	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	44	1	1897	2	N	-0-					-0-
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	59	1	1992	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,688 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265	2	N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 729 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	728	1	13215	3	N	-0-					-0-
02	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	543	1	13138	3	N	-0-					-0-
03	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	698	1	12375	3	N	-0-					-0-
04	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	400	1	13436	3	N	-0-					-0-
05	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	1530	1	11925	3	N	-0-					-0-
06	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	247	1	11834	3	N	-0-					-0-
07	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	10081	3			N	-0-					-0-
08	18597	X	18597	-0-	-0-	-0-	18597	3			N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	15262	2			N	-0-					-0-
11	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	346	1	15057	2	N	-0-					-0-
12	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	396	1	13406	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	X	287	-0-	-860	-0-	15	1	272	3	N	-0-					-0-
02	335	X	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	N	-0-					-0-
03	510	X	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	3	N	-0-					-0-
04	310	X	310	-0-	-0-	-0-	9	1	301	3	N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1,442 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	3	N	-0-					-0-
02	377	N	374	-0-	-3	-0-	25	1	349	3	N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	38	1	433	3	N	-0-					-0-
04	360	N	214	-0-	-146	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834

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

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

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	14973	X	2734	-0-		-12239	-0-	143	1	2591	3	N	-0-			-0-
02	13688	X	3884	-0-		-9804	-0-	154	1	3730	3	N	-0-			-0-
03	13671	X	3518	-0-		-10153	-0-	188	1	3330	3	N	-0-			-0-
04	T. A.		4222	-0-		4222	4222	122	1	4100	3	N	-0-			-0-
05	T. A.		4023	-0-		4023	8245	457	1	3566	3	N	-0-			-0-
06	T. A.		4170	-0-		4170	12415	85	1	4085	3	N	-0-			-0-
07	15608	X	3193	-0-		-12415	-0-	3193	3			N	-0-			-0-
08	3999	X	3999	-0-		-0-	-0-	3999	3			N	-0-			-0-
09	4230	X	-0-	-0-		-4230	-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.		3509	-0-		3509	3509	101	1	3408	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

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	3596	X	625	-0-		-2971	-0-	49	1	576	3	N	-0-			-0-
02	2303	X	2303	-0-		-0-	-0-	152	1	2151	3	N	-0-			-0-
03	2599	X	2599	-0-		-0-	-0-	213	1	2386	3	N	-0-			-0-
04	2654	X	2654	-0-		-0-	-0-	147	1	2507	3	N	-0-			-0-
05	1488	N	1152	-0-		-336	-0-	163	1	989	3	N	-0-			-0-
06	1440	N	674	-0-		-766	-0-	34	1	640	3	N	-0-			-0-
07	499	N	499	-0-		-0-	-0-	22	1	477	3	N	-0-			-0-
08	1147	N	625	-0-		-522	-0-	16	1	609	3	N	-0-			-0-
09	660	N	-0-	-0-		-660	-0-					N	-0-			-0-
10	496	N	189	-0-		-307	-0-	189	2			N	-0-			-0-
11	600	N	-0-	-0-		-600	-0-					N	-0-			-0-
12	160	N	160	-0-		-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,480 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

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	5425	X	3257	-0-		-2168	-0-	170	1	3087	3	N	-0-			-0-
02	5075	X	3505	-0-		-1570	-0-	139	1	3366	3	N	-0-			-0-
03	5425	X	3305	-0-		-2120	-0-	176	1	3129	3	N	-0-			-0-
04	4980	X	3253	-0-		-1727	-0-	94	1	3159	3	N	-0-			-0-
05	5146	X	3142	-0-		-2004	-0-	357	1	2785	3	N	-0-			-0-
06	4792	X	4792	-0-		-0-	-0-	98	1	4694	3	N	-0-			-0-
07	3751	X	1902	-0-		-1849	-0-	1902	3			N	-0-			-0-
08	3348	X	3296	-0-		-52	-0-	3296	3			N	-0-			-0-
09	4800	X	-0-	-0-		-4800	-0-					N	-0-			-0-
10	4960	X	3594	-0-		-1366	-0-	3594	2			N	-0-			-0-
11	4800	X	3764	-0-		-1036	-0-	85	1	3679	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	2859	-0-		-427	-0-	82	1	2777	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,669 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	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	777	1	14109	3	N	-0-			-0-
02	16385	X	15385	-0-	-1000	-0-	611	1	14774	3	N	-0-			-0-
03	18228	X	14323	-0-	-3905	-0-	765	1	13558	3	N	-0-			-0-
04	17640	X	13316	-0-	-4324	-0-	386	1	12930	3	N	-0-			-0-
05	18228	X	14943	-0-	-3285	-0-	1699	1	13244	3	N	-0-			-0-
06	15930	X	11398	-0-	-4532	-0-	233	1	11165	3	N	-0-			-0-
07	16461	X	7116	-0-	-9345	-0-	7116	3			N	-0-			-0-
08	16912	X	16912	-0-	-0-	-0-	16912	3			N	-0-			-0-
09	14460	X	-0-	-0-	-14460	-0-					N	-0-			-0-
10	14942	X	7350	-0-	-7592	-0-	7350	2			N	-0-			-0-
11	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	449	1	19528	2	N	-0-			-0-
12	16926	X	15024	-0-	-1902	-0-	431	1	14593	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,630 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	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	144	1	1685	3	N	-0-			-0-
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	123	1	1733	3	N	-0-			-0-
03	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	150	1	1690	3	N	-0-			-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	107	1	1820	3	N	-0-			-0-
05	1984	N	1884	-0-	-100	-0-	267	1	1617	3	N	-0-			-0-
06	1770	N	1535	-0-	-235	-0-	75	1	1460	3	N	-0-			-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	66	1	1423	3	N	-0-			-0-
08	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	71	1	2692	3	N	-0-			-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			-0-
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-			-0-
11	2670	N	2245	-0-	-425	-0-	50	1	2195	2	N	-0-			-0-
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	73	1	2479	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,211 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	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	154	1	1809	3	N	-0-			-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	148	1	2097	3	N	-0-			-0-
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	215	1	2421	3	N	-0-			-0-
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	130	1	2221	3	N	-0-			-0-
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	306	1	1859	3	N	-0-			-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	90	1	1728	3	N	-0-			-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	61	1	1315	3	N	-0-			-0-
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	68	1	2596	3	N	-0-			-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			-0-
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-			-0-
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	56	1	2414	2	N	-0-			-0-
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	63	1	2118	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,446 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	243	1	4394	3	N	-0-			-0-
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	163	1	3945	3	N	-0-			-0-
03	5673	X	3827	-0-	-1846	-0-	205	1	3622	3	N	-0-			-0-
04	5490	X	3536	-0-	-1954	-0-	102	1	3434	3	N	-0-			-0-
05	5673	X	3918	-0-	-1755	-0-	445	1	3473	3	N	-0-			-0-
06	4500	X	3037	-0-	-1463	-0-	62	1	2975	3	N	-0-			-0-
07	4402	X	1161	-0-	-3241	-0-	1161	3			N	-0-			-0-
08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-			-0-
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-			-0-
10	3906	X	1135	-0-	-2771	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
11	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	172	1	7491	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	3518	-0-	-1132	-0-	101	1	3417	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,176 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	181	1	2130	3	N	-0-			-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	44	1	616	3	N	-0-			-0-
03	1705	N	65	-0-	-1640	-0-	5	1	60	3	N	-0-			-0-
04	2250	N	1331	-0-	-919	-0-	73	1	1258	3	N	-0-			-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	175	1	1056	3	N	-0-			-0-
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	85	1	1652	3	N	-0-			-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	53	1	1153	3	N	-0-			-0-
08	1240	N	446	-0-	-794	-0-	11	1	435	3	N	-0-			-0-
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-			-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,987 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 (-)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	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	121	1	1722	3	N	-0-			-0-
03	1612	N	1112	-0-	-500	-0-	90	1	1022	3	N	-0-			-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	41	1	694	3	N	-0-			-0-
05	1984	N	909	-0-	-1075	-0-	129	1	780	3	N	-0-			-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	59	1	1138	3	N	-0-			-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	53	1	1152	3	N	-0-			-0-
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	61	1	2334	3	N	-0-			-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-
10	3100	N	3728	-0-	628	628	3728	2			N	-0-			-0-
11	3000	N	2531	-0-	-469	159	57	1	2474	2	N	-0-			-0-
12	3086	N	2927	-0-	-159	-0-	84	1	2843	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,582 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	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	364	1	6601	3	N	-0-					-0-
02	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	282	1	6823	3	N	-0-					-0-
03	5828	X	3033	-0-	-2795	-0-	162	1	2871	3	N	-0-					-0-
04	6750	X	6133	-0-	-617	-0-	178	1	5955	3	N	-0-					-0-
05	7595	X	2536	-0-	-5059	-0-	289	1	2247	3	N	-0-					-0-
06	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	171	1	8191	3	N	-0-					-0-
07	7595	X	1647	-0-	-5948	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
08	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
10	8649	X	179	-0-	-8470	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	6526	-0-	-1844	-0-	147	1	6379	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	3750	-0-	-3597	-0-	107	1	3643	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,588 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	8184	X	7583	-0-	-601	-0-	396	1	7187	3	N	-0-					-0-
02	7859	X	7480	-0-	-379	-0-	297	1	7183	3	N	-0-					-0-
03	8525	X	7455	-0-	-1070	-0-	398	1	7057	3	N	-0-					-0-
04	8250	X	7737	-0-	-513	-0-	224	1	7513	3	N	-0-					-0-
05	8525	X	7142	-0-	-1383	-0-	813	1	6329	3	N	-0-					-0-
06	7740	X	7371	-0-	-369	-0-	151	1	7220	3	N	-0-					-0-
07	7998	X	5208	-0-	-2790	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
08	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
10	7626	X	6078	-0-	-1548	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
11	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	180	1	7825	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	7430	-0-	-785	-0-	213	1	7217	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,714 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	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	510	1	9238	3	N	-0-					-0-
02	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	400	1	9686	3	N	-0-					-0-
03	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	416	1	7363	3	N	-0-					-0-
04	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	325	1	10894	3	N	-0-					-0-
05	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	1085	1	8458	3	N	-0-					-0-
06	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	203	1	9700	3	N	-0-					-0-
07	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
08	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	3			N	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	67	1	2897	2	N	-0-					-0-
12	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	60	1	2030	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,058 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	287	1	5217	3	N	-0-					-0-
02	1450	X	13	-0-	-1437	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	201	1	3569	3	N	-0-					-0-
04	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	173	1	5809	3	N	-0-					-0-
05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	254	1	1978	3	N	-0-					-0-
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	77	1	3692	3	N	-0-					-0-
07	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
08	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	1550	X	262	-0-	-1288	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	70	1	3051	2	N	-0-					-0-
12	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	60	1	2028	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,314 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	36	1	665	3	N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	30	1	738	3	N	-0-					-0-
03	806	N	739	-0-	-67	-0-	40	1	699	3	N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	22	1	728	3	N	-0-					-0-
05	806	N	542	-0-	-264	-0-	62	1	480	3	N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	15	1	737	3	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	900	N	841	-0-	-59	-0-	19	1	822	2	N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	523	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4241	-0-	-471	-0-	222	1	4019	3	N	-0-					-0-
02	4350	X	3900	-0-	-450	-0-	155	1	3745	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	4171	-0-	-479	-0-	222	1	3949	3	N	-0-					-0-
04	4440	X	4098	-0-	-342	-0-	119	1	3979	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	3985	-0-	-603	-0-	453	1	3532	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	3940	-0-	-170	-0-	81	1	3859	3	N	-0-					-0-
07	4185	X	3429	-0-	-756	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
08	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
10	4061	X	2669	-0-	-1392	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4994	-0-	-46	-0-	112	1	4882	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	2868	-0-	-2340	-0-	82	1	2786	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,499 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BOOTH, W.V.JR. 2292 H WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609

01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	64	1	1160	3	N	-0-			-0-
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	49	1	1184	3	N	-0-			-0-
03	1302 N	1178	-0-	-124	-0-	63	1	1115	3	N	-0-			-0-
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	35	1	1165	3	N	-0-			-0-
05	1333 N	900	-0-	-433	-0-	102	1	798	3	N	-0-			-0-
06	1140 N	799	-0-	-341	-0-	16	1	783	3	N	-0-			-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	23	1	1011	2	N	-0-			-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

01	12679 X	11923	-0-	-756	-0-	935	1	10988	3	N	-0-			-0-
02	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	743	1	10514	3	N	-0-			-0-
03	12152 X	11435	-0-	-717	-0-	935	1	10500	3	N	-0-			-0-
04	11760 X	10790	-0-	-970	-0-	597	1	10193	3	N	-0-			-0-
05	12152 X	9127	-0-	-3025	-0-	1292	1	7835	3	N	-0-			-0-
06	11640 X	9111	-0-	-2529	-0-	450	1	8661	3	N	-0-			-0-
07	12028 X	6528	-0-	-5500	-0-	289	1	6239	3	N	-0-			-0-
08	11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	305	1	11600	3	N	-0-			-0-
09	10800 X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	-0-			-0-
10	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2			N	-0-			-0-
11	11250 X	10520	-0-	-730	-0-	236	1	10284	2	N	-0-			-0-
12	11625 X	10158	-0-	-1467	-0-	291	1	9867	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,489 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAUNDERS 38 "H" WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685

01	15128	X	13237	-0-	-1891	-0-	1038	1	12199	3	N	-0-					-0-
02	13195	X	11754	-0-	-1441	-0-	775	1	10979	3	N	-0-					-0-
03	16089	X	12346	-0-	-3743	-0-	1010	1	11336	3	N	-0-					-0-
04	13560	X	12448	-0-	-1112	-0-	689	1	11759	3	N	-0-					-0-
05	14012	X	11375	-0-	-2637	-0-	1611	1	9764	3	N	-0-					-0-
06	12810	X	11045	-0-	-1765	-0-	545	1	10499	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	12555	X	8147	-0-	-4408	-0-	360	1	7787	3	N	-0-					-0-
08	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	350	1	13323	3	N	-0-					-0-
09	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					N	-0-					-0-
10	11408	X	10673	-0-	-735	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	10986	-0-	-2244	-0-	247	1	10737	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	13671	X	9950	-0-	-3721	-0-	285	1	9665	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

01	7533	X	6229	-0-	-1304	-0-	488	1	5741	3	N	-0-					-0-
02	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	420	1	5949	3	N	-0-					-0-
03	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	510	1	5729	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	5959	-0-	-71	-0-	330	1	5629	3	N	-0-					-0-
05	6820	X	5219	-0-	-1601	-0-	738	1	4481	3	N	-0-					-0-
06	6600	X	4731	-0-	-1869	-0-	234	1	4497	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	3432	-0-	-3388	-0-	152	1	3280	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	169	1	6434	3	N	-0-					-0-
09	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
10	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5671	-0-	-719	-0-	127	1	5544	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	5011	-0-	-1592	-0-	144	1	4867	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,350 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	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	1213	1	14249	3	N	-0-					-0-
02	14761	X	13362	-0-	-1399	-0-	882	1	12480	3	N	-0-					-0-
03	16461	X	15287	-0-	-1174	-0-	1251	1	14036	3	N	-0-					-0-
04	15930	X	14713	-0-	-1217	-0-	813	1	13900	3	N	-0-					-0-
05	16461	X	14429	-0-	-2032	-0-	2043	1	12386	3	N	-0-					-0-
06	14970	X	14713	-0-	-257	-0-	726	1	13987	3	N	-0-					-0-
07	15283	X	11593	-0-	-3690	-0-	513	1	11080	3	N	-0-					-0-
08	19559	X	19559	-0-	-0-	-0-	501	1	19058	3	N	-0-					-0-
09	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					N	-0-					-0-
10	15190	X	12127	-0-	-3063	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
11	18930	X	13256	-0-	-5674	-0-	298	1	12958	2	N	-0-					-0-
12	19561	X	14228	-0-	-5333	-0-	408	1	13820	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,729 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	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	1347	1	15824	3	N	-0-					-0-
02	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	1172	1	16583	3	N	-0-					-0-
03	17473	X	17473	-0-	-0-	-0-	1430	1	16043	3	N	-0-					-0-
04	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	964	1	16468	3	N	-0-					-0-
05	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-	2241	1	13584	3	N	-0-					-0-
06	16220	X	16220	-0-	-0-	-0-	801	1	15419	3	N	-0-					-0-
07	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	568	1	12283	3	N	-0-					-0-
08	19761	X	19761	-0-	-0-	-0-	506	1	19255	3	N	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	14785	2			N	-0-					-0-
11	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	354	1	15391	2	N	-0-					-0-
12	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	427	1	14472	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,917 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	23777	X	21635	-0-	-2142	-0-	1690	1	19845	3	N	91					159
							100	9									
02	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	1358	1	19217	3	N	-0-					159
03	22723	X	20703	-0-	-2020	-0-	1693	1	19003	3	N	6					165
							7	9									
04	21900	X	20204	-0-	-1696	-0-	1117	1	19072	3	N	14	162	1	2	8	15
							15	9									
05	22630	X	18934	-0-	-3696	-0-	2680	1	16241	3	N	12					27
							13	9									
06	21270	X	19457	-0-	-1813	-0-	960	1	18483	3	N	13					40
							14	9									
07	21979	X	15389	-0-	-6590	-0-	680	1	14701	3	N	7					47
							8	9									
08	22102	X	22102	-0-	-0-	-0-	565	1	21519	3	N	16					63
							18	9									
09	20190	X	-0-	-0-	-20190	-0-					N	-0-					63
10	20119	X	14745	-0-	-5374	-0-	14726	2	19	9	N	17					80
11	26137	X	26137	-0-	-0-	-0-	587	1	25504	3	N	42	69	1	8	8	45
							46	9									
12	31055	X	31055	-0-	-0-	-0-	889	1	30135	2	N	28					73
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 230,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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	12710	X	12631	-0-	-79	-0-	660	1	11971	3	N	-0-					-0-
02	12180	X	11493	-0-	-687	-0-	457	1	11036	3	N	-0-					-0-
03	13020	X	9654	-0-	-3366	-0-	516	1	9138	3	N	-0-					-0-
04	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	363	1	12200	3	N	-0-					-0-
05	12772	X	10048	-0-	-2724	-0-	1143	1	8905	3	N	-0-					-0-
06	12210	X	10740	-0-	-1470	-0-	219	1	10521	3	N	-0-					-0-
07	12276	X	6597	-0-	-5679	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
08	12989	X	10792	-0-	-2197	-0-	10792	3			N	-0-					-0-
09	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					N	-0-					-0-
10	11098	X	3294	-0-	-7804	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
11	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	305	1	13256	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	10583	-0-	-205	-0-	303	1	10280	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,956 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	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	420	1	4927	3	N	-0-					-0-
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	306	1	4331	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	3888	-0-	-886	-0-	318	1	3570	3	N	-0-					-0-
04	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	318	1	5438	3	N	-0-					-0-
05	5332	X	5172	-0-	-160	-0-	733	1	4439	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	4960	-0-	-200	-0-	246	1	4714	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	3637	-0-	-1323	-0-	161	1	3476	3	N	-0-					-0-
08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	155	1	5899	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
10	5177	X	3246	-0-	-1931	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	1930	-0-	-3920	-0-	43	1	1887	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	1543	-0-	-4502	-0-	44	1	1499	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,170 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		945	-0-	945	945	945	2			N	-0-					-0-
09	5481		5017	-0-	-464	481	5017	2			N	-0-					-0-
10	5859		4971	-0-	-888	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
11	5670		3783	-0-	-1887	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
12	5859		3012	-0-	-2847	-0-	2959	2	53	9	N	48					48

TOTAL GAS PROD: 17,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BIRD ISLAND (MARG TEX 29) 08318 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
ST. TRACT 145-WEST BIRD WELL #: 1 U RRCID -> 194269 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9117 - 10120

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012 - PLUGGED 10/24/12

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

BIRD ISLAND (MARG TEX 30) 08318 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
ST. TRACT 145-WEST BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 194268 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10288 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38556					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38556					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38556					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38556					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38556					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38556					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38556					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38556					N	NO RPT					-0-
09	38556		NO RPT	-0-	-38556	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012 - PLUGGED 10/24/12

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	-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-

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175		6138	-0-	-7037	22104	5934	2	204	9	N	185	185	1	-0-
02	12325		7029	-0-	-5296	16808	6836	2	193	9	N	175	175	2	-0-
03	13175		8627	-0-	-4548	12260	8477	2	150	9	N	136	136	2	-0-
04	12750		9260	-0-	-3490	8770	9056	2	204	9	N	185	185	1	-0-
05	13175		8384	-0-	-4791	3979	8190	2	194	9	N	176	176	2	-0-
06	8220		-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-			-0-
07	9473		9473	-0-	-0-	-0-	9272	2	201	9	N	183	183	1	-0-
08	8494		7544	-0-	-950	-0-	7342	2	202	9	N	184	184	1	-0-
09	8220		6686	-0-	-1534	-0-	6475	2	211	9	N	192	192	1	-0-
10	8494		5846	-0-	-2648	-0-	5647	2	199	9	N	181	181	1	-0-
11	8220		5859	-0-	-2361	-0-	5647	2	212	9	N	193	193	1	-0-
12	DLQ G-10		5510	-0-	5510	5510	5356	2	154	9	N	140			140

TOTAL GAS PROD: 80,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,930

BISHOP, EAST (7700) 08396 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
PETROQUEST JV-HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 235694 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7514 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010

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

BISHOP, EAST (8350) //CONT.// 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. //CONT.// 570411
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
03	DLQ G-10		11716	-0-	11716	11716	11440	2	276	9	N	251	549	2			-0-
04	DLQ G-10		11978	-0-	11978	23694	11383	2	595	9	N	541	541	2			-0-
05	DLQ G-10		8290	-0-	8290	31984	7901	2	389	9	N	354	354	2			-0-
06	11070		-0-	-0-	-11070	20914					N	-0-					-0-
07	27778		6864	-0-	-20914	-0-	6475	2	389	9	N	354	354	1			-0-
08	6421	R	6421	-0-	-0-	-0-	5803	2	618	9	N	562	562	1			-0-
09	11070		5342	-0-	-5728	-0-	4934	2	408	9	N	371	371	1			-0-
10	8277	#	3444	-0-	-4833	-0-	3030	2	414	9	N	376	376	1			-0-
11	6630	#	3236	-0-	-3394	-0-	3030	2	206	9	N	187	187	1			-0-
12	DLQ G-10		2926	-0-	2926	2926	2521	2	405	9	N	368	368	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,364

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER) 08403 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
KUEMPEL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 159134 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-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-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	1928	3	52	9	N	47					113
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1783	3	48	9	N	44					157
03	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1877	3	43	9	N	39	145	1			51
04	1920	N	1918	-0-	-2	-0-	1868	3	50	9	N	45					96
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1913	3	50	9	N	45					141
06	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1783	3	55	9	N	50					191
07	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1876	3	51	9	N	46	174	1			63
08	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	1877	3	52	9	N	47					110
09	1830	N	1639	-0-	-191	-0-	1586	3	53	9	N	48					158
10	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	1733	3	54	9	N	49	178	1			29
11	1860	N	1528	-0-	-332	-0-	1472	3	56	9	N	51					80
12	3100	N	8168	-0-	5068	5068	8113	3	55	9	N	50					130

TOTAL GAS PROD: 28,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

BLACK CREEK (LOBO) 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
DESPAIN WELL #: 3 RRCID -> 144477 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1746	-0-	-1292	-0-	683	1	1060	2	Y	3	3	8			154
							3	9									
02	2842	X	1522	-0-	-1320	-0-	635	1	885	2	Y	2	2	8			154
							2	9									
03	2201	X	1494	-0-	-707	-0-	574	1	919	2	Y	1	1	8			154
							1	9									
04	1560	X	1357	-0-	-203	-0-	613	1	744	2	Y	-0-					154
05	1612	X	1362	-0-	-250	-0-	402	1	960	2	Y	-0-					154
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	230	1	1459	2	Y	15	10	8			159
							17	9									
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	198	1	1414	2	Y	4	2	8			161
							4	9									
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	198	1	1199	2	Y	7	2	8			166
							8	9									
09	1560	N	1344	-0-	-216	-0-	314	1	1015	2	Y	14					180
							15	9									
10	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	282	1	1289	2	Y	14	170	1	3	8	21
							15	9									
11	1350	N	1015	-0-	-335	-0-	185	1	830	2	Y	-0-					21
12	1395	N	959	-0-	-436	-0-	176	1	782	2	Y	1	1	8			21
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	374	1	2358	2	Y	-0-					3
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	333	1	2386	2	Y	-0-					3
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	277	1	1679	2	Y	-0-					3
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	301	1	975	2	Y	-0-					3
10	2821	X	1967	-0-	-854	-0-	354	1	1613	2	Y	-0-					3
11	2730	X	1717	-0-	-1013	-0-	313	1	1404	2	Y	-0-					3
12	2728	X	1902	-0-	-826	-0-	350	1	1552	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 152432 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8844 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/31/2011

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

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	216	1	1452	2	Y	-0-					-0-
02	958	X	958	-0-	-0-	-0-	66	1	892	2	Y	-0-					-0-
03	375	X	375	-0-	-0-	-0-	26	1	349	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	917	-0-	-1753	-0-	69	1	848	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	433	-0-	-2326	-0-	34	1	399	2	Y	-0-					-0-
06	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	167	1	2075	2	Y	-0-					-0-
07	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	111	1	1289	2	Y	-0-					-0-
08	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	125	1	1338	2	Y	-0-					-0-
09	2250	X	1419	-0-	-831	-0-	112	1	1307	2	Y	-0-					-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	134	1	1287	2	Y	-0-					-0-
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	146	1	1459	2	Y	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	95	1	859	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	553	1	3725	2	Y	45	40	1			51
							50	9									
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	249	1	3358	2	Y	28	21	1			58
							31	9									
03	4123	X	3466	-0-	-657	-0-	241	1	3200	2	Y	23	34	1			47
							25	9									
04	4230	X	3454	-0-	-776	-0-	257	1	3176	2	Y	19	30	1			36
							21	9									
05	4371	X	2890	-0-	-1481	-0-	228	1	2642	2	Y	18	30	1			24
							20	9									
06	4200	X	3258	-0-	-942	-0-	242	1	3005	2	Y	10	12	1			22
							11	9									
07	3875	X	2796	-0-	-1079	-0-	220	1	2563	2	Y	12	19	1			15
							13	9									
08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	373	1	3985	2	Y	13	7	1			21
							14	9									
09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	292	1	3417	2	Y	13	9	1			25
							14	9									
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	322	1	3089	2	Y	11	17	1			19
							12	9									
11	3690	X	3070	-0-	-620	-0-	278	1	2775	2	Y	15	17	1			17
							17	9									
12	3813	X	2785	-0-	-1028	-0-	275	1	2500	2	Y	9	15	1			11
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 41,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	546	1	3678	2	Y	38	31	1			43
							42	9									
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	250	1	3374	2	Y	22	17	1			48
							24	9									
03	3999	X	3094	-0-	-905	-0-	216	1	2858	2	Y	18	29	1			37
							20	9									
04	4140	X	3044	-0-	-1096	-0-	227	1	2800	2	Y	15	24	1			28
							17	9									
05	4278	X	1881	-0-	-2397	-0-	148	1	1722	2	Y	10	23	1			15
							11	9									
06	4140	X	3474	-0-	-666	-0-	259	1	3206	2	Y	8	8	1			15
							9	9									
07	3906	X	3122	-0-	-784	-0-	247	1	2866	2	Y	8	12	1			11
							9	9									
08	3131	X	2907	-0-	-224	-0-	248	1	2652	2	Y	6	5	1			12
							7	9									
09	3480	X	2695	-0-	-785	-0-	212	1	2476	2	Y	6	5	1			13
							7	9									
10	3596	X	2966	-0-	-630	-0-	279	1	2679	2	Y	7	9	1			11
							8	9									
11	3480	X	2594	-0-	-886	-0-	235	1	2350	2	Y	8	9	1			10
							9	9									
12	3131	X	2669	-0-	-462	-0-	264	1	2398	2	Y	6	9	1			7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 36,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	3968	X	2685	-0-	-1283	-0-	344	1	2318	2	Y	21	19	1			24
							23	9									
02	2813	X	2675	-0-	-138	-0-	183	1	2471	2	Y	19	10	1			33
							21	9									
03	3007	X	2052	-0-	-955	-0-	143	1	1895	2	Y	13	20	1			26
							14	9									
04	2700	X	1701	-0-	-999	-0-	127	1	1564	2	Y	9	17	1			18
							10	9									
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	240	1	2784	2	Y	18	15	1			21
							20	9									
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	239	1	2963	2	Y	82	11	1			92
							90	9									
07	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	229	1	2659	2	Y	96	78	1			110
							106	9									
08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	315	1	3372	2	Y	90	52	1			148
							99	9									
09	3300	X	3280	-0-	-20	-0-	251	1	2932	2	Y	88	61	1			175
							97	9									
10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	268	1	2578	2	Y	72	117	1			130
							79	9									
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	290	1	2894	2	Y	117	112	1			135
							129	9									
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	314	1	2849	2	Y	84	123	1			96
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 35,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE D WELL #: 6 RRCID -> 144491 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	176	1	1183	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	1189	N	23	-0-	-1166	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	2	1			2
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 1,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	336	1	2260	2	Y	53	49	1			61
							58	9									
02	2204	N	2192	-0-	-12	-0-	148	1	2000	2	Y	40	25	1			76
							44	9									
03	2759	N	2457	-0-	-302	-0-	169	1	2244	2	Y	40	45	1			71
							44	9									
04	2580	N	2287	-0-	-293	-0-	169	1	2083	2	Y	32	46	1			57
							35	9									
05	2356	N	2125	-0-	-231	-0-	166	1	1924	2	Y	32	47	1			42
							35	9									
06	2370	N	2042	-0-	-328	-0-	152	1	1886	2	Y	4	22	1			24
							4	9									
07	2356	N	2193	-0-	-163	-0-	173	1	2016	2	Y	4	20	1			8
							4	9									
08	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	173	1	1854	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
09	2040	N	1832	-0-	-208	-0-	144	1	1684	2	Y	4	3	1			8
							4	9									
10	2201	X	2008	-0-	-193	-0-	189	1	1816	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
11	2130	X	1899	-0-	-231	-0-	173	1	1722	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
12	2201	X	1800	-0-	-401	-0-	178	1	1619	2	Y	3	5	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

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

BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

01	12679	X	11536	-0-	-1143	-0-	1472	1	9915	2	Y	135	138	1			155
							149	9										
02	11861	X	8856	-0-	-3005	-0-	603	1	8134	2	Y	108	64	1			199
							119	9										
03	12679	X	11353	-0-	-1326	-0-	787	1	10432	2	Y	122	118	1			203
							134	9										
04	12810	X	10170	-0-	-2640	-0-	754	1	9314	2	Y	93	132	1			164
							102	9										
05	13237	X	10999	-0-	-2238	-0-	863	1	10015	2	Y	110	135	1			139
							121	9										
06	11160	X	10711	-0-	-449	-0-	797	1	9875	2	Y	35	71	1			103
							39	9										
07	11346	X	9302	-0-	-2044	-0-	733	1	8526	2	Y	39	86	1			56
							43	9										
08	11346	X	9870	-0-	-1476	-0-	841	1	8996	2	Y	30	26	1			60
							33	9										
09	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	939	1	10987	2	Y	43	25	1			78
							47	9										
10	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	1150	1	11051	2	Y	39	52	1			65
							43	9										
11	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	1109	1	11072	2	Y	58	56	1			67
							64	9										
12	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	1115	1	10126	2	Y	38	61	1			44
							42	9										

TOTAL GAS PROD: 130,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	866	1 7 9	5830	2	Y	6	4	1			6
02	6003	X	5274	-0-	-729	-0-	364	1 3 9	4907	2	Y	3	2	1			7
03	6324	X	6178	-0-	-146	-0-	433	1 4 9	5741	2	Y	4	4	1			7
04	6480	X	2991	-0-	-3489	-0-	224	1 1 9	2766	2	Y	1	4	1			4
05	6696	X	2623	-0-	-4073	-0-	208	1 1 9	2414	2	Y	1	3	1			2
06	6480	X	3608	-0-	-2872	-0-	269	1 6 9	3333	2	Y	5	1	1			6
07	6169	X	4047	-0-	-2122	-0-	320	1 8 9	3719	2	Y	7	5	1			8
08	6169	X	5362	-0-	-807	-0-	458	1 9 9	4895	2	Y	8	4	1			12
09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	416	1 9 9	4861	2	Y	8	5	1			15
10	4061	X	2618	-0-	-1443	-0-	246	1 4 9	2368	2	Y	4	10	1			9
11	5190	X	2452	-0-	-2738	-0-	223	1 6 9	2223	2	Y	5	8	1			6
12	5456	X	1702	-0-	-3754	-0-	168	1 3 9	1531	2	Y	3	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 48,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8904 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	555	1 10 9	3735	2	Y	9	8	1			10
02	3422	X	3080	-0-	-342	-0-	212	1 6 9	2862	2	Y	5	4	1			11
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	278	1 6 9	3684	2	Y	5	6	1			10
04	4170	X	2595	-0-	-1575	-0-	194	1 4 9	2397	2	Y	4	7	1			7
05	4309	X	3518	-0-	-791	-0-	279	1 4 9	3235	2	Y	4	5	1			6
06	4170	X	3459	-0-	-711	-0-	254	1 56 9	3149	2	Y	51	3	1			54
07	3968	X	3490	-0-	-478	-0-	271	1 72 9	3147	2	Y	65	45	1			74
08	3968	X	2537	-0-	-1431	-0-	214	1 40 9	2283	2	Y	36	35	1			75
09	3450	X	3425	-0-	-25	-0-	265	1 61 9	3099	2	Y	55	31	1			99
10	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	258	1 44 9	2483	2	Y	40	66	1			73
11	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	224	1 58 9	2237	2	Y	53	63	1			63
12	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	259	1 44 9	2353	2	Y	40	57	1			46

TOTAL GAS PROD: 38,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

BRISCOE "D" WELL #: 11 RRCID -> 153167 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8921 - 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	0		200	-0-	200	200	26	1	174	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2012 - PLUGGED 1/19/2012

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	11601	-0-	-2504	-0-	1499	1 8 9	10094	2	Y	7	6	1			8
02	12644	X	9569	-0-	-3075	-0-	660	1 13 9	8896	2	Y	12	3	1			17
03	12121	X	9979	-0-	-2142	-0-	699	1 13 9	9267	2	Y	12	10	1			19
04	11250	X	9313	-0-	-1937	-0-	697	1 10 9	8606	2	Y	9	12	1			16
05	11625	X	9138	-0-	-2487	-0-	724	1 11 9	8403	2	Y	10	13	1			13
06	11220	X	9455	-0-	-1765	-0-	706	1	8749	2	Y	-0-	7	1			6
07	10230	X	9411	-0-	-819	-0-	745	1	8666	2	Y	-0-	5	1			1
08	9982	X	8725	-0-	-1257	-0-	746	1	7979	2	Y	-0-					1
09	9450	X	8486	-0-	-964	-0-	668	1	7818	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	9765	X	8673	-0-	-1092	-0-	818	1	7855	2	Y	-0-					-0-
11	9450	X	7825	-0-	-1625	-0-	713	1	7112	2	Y	-0-					-0-
12	9424	X	8601	-0-	-823	-0-	853	1	7748	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	254	1 3 9	1712	2	Y	3	5	1			3
02	3538	X	1483	-0-	-2055	-0-	101	1 23 9	1359	2	Y	21	1	1			23
03	3782	X	1361	-0-	-2421	-0-	94	1 18 9	1249	2	Y	16	13	1			26
04	2760	X	2012	-0-	-748	-0-	149	1 23 9	1840	2	Y	21	17	1			30
05	2852	X	1296	-0-	-1556	-0-	101	1 17 9	1178	2	Y	15	25	1			20
06	1920	X	1220	-0-	-700	-0-	90	1 9 9	1121	2	Y	8	10	1			18
07	2077	X	1240	-0-	-837	-0-	97	1 12 9	1131	2	Y	11	15	1			14
08	2077	X	1138	-0-	-939	-0-	97	1 9 9	1032	2	Y	8	7	1			15
09	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	88	1 9 9	1032	2	Y	8	6	1			17
10	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	108	1 10 9	1041	2	Y	9	12	1			14
11	1110	N	987	-0-	-123	-0-	89	1 11 9	887	2	Y	10	12	1			12
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	118	1 10 9	1069	2	Y	9	11	1			10

TOTAL GAS PROD: 16,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BRISCOE D WELL #: 14 RRCID -> 157768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8084 - 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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	83	1	557	2	Y	-0-					-0-
02	234	N	-0-	-0-	-234	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2012 - PLUGGED 02/14/12

TOTAL GAS PROD: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3497	-0-		-2734	-0-	449	1	3022	2	Y	24	29	1			28
								26	9									
02	5829	X	3139	-0-		-2690	-0-	215	1	2902	2	Y	20	12	1			36
								22	9									
03	4650	X	3587	-0-		-1063	-0-	250	1	3314	2	Y	21	22	1			35
								23	9									
04	4500	X	3432	-0-		-1068	-0-	256	1	3158	2	Y	16	23	1			28
								18	9									
05	4650	X	2138	-0-		-2512	-0-	169	1	1957	2	Y	11	23	1			16
								12	9									
06	4419	X	4419	-0-		-0-	-0-	330	1	4089	2	Y	-0-	8	1			8
07	3829	X	3829	-0-		-0-	-0-	303	1	3526	2	Y	-0-	7	1			1
08	4022	X	4022	-0-		-0-	-0-	344	1	3677	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
09	4410	X	4285	-0-		-125	-0-	337	1	3948	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1270	X	1270	-0-		-0-	-0-	120	1	1150	2	Y	-0-					-0-
11	869	X	869	-0-		-0-	-0-	79	1	790	2	Y	-0-					-0-
12	774	X	774	-0-		-0-	-0-	77	1	697	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	6665	X	4403	-0-		-2262	-0-	566	1	3809	2	Y	25	12	1			27
								28	9									
02	5974	X	5844	-0-		-130	-0-	400	1	5401	2	Y	39	11	1			55
								43	9									
03	5115	X	1033	-0-		-4082	-0-	72	1	954	2	Y	6	33	1			28
								7	9									
04	1835	X	1835	-0-		-0-	-0-	137	1	1687	2	Y	10	19	1			19
								11	9									
05	4003	X	4003	-0-		-0-	-0-	316	1	3663	2	Y	22	16	1			25
								24	9									
06	1967	X	1967	-0-		-0-	-0-	146	1	1811	2	Y	9	13	1			21
								10	9									
07	1551	X	1551	-0-		-0-	-0-	122	1	1420	2	Y	8	17	1			12
								9	9									
08	1395	X	1206	-0-		-189	-0-	103	1	1097	2	Y	5	6	1			11
								6	9									
09	1350	X	1204	-0-		-146	-0-	94	1	1103	2	Y	6	5	1			12
								7	9									
10	3069	X	1990	-0-		-1079	-0-	187	1	1794	2	Y	8	8	1			12
								9	9									
11	5242	X	5242	-0-		-0-	-0-	474	1	4732	2	Y	33	11	1			34
								36	9									
12	2718	X	2718	-0-		-0-	-0-	268	1	2437	2	Y	12	31	1			15
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 32,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3185	-0-	-1403	-0-	409	1	2753	2	Y	21	20	1			24
							23	9									
02	3364	X	3137	-0-	-227	-0-	215	1	2894	2	Y	25	10	1			39
							28	9									
03	3503	X	3401	-0-	-102	-0-	237	1	3138	2	Y	24	23	1			40
							26	9									
04	3300	X	3044	-0-	-256	-0-	227	1	2797	2	Y	18	26	1			32
							20	9									
05	3410	X	2964	-0-	-446	-0-	233	1	2710	2	Y	19	26	1			25
							21	9									
06	3300	X	3155	-0-	-145	-0-	232	1	2873	2	Y	45	13	1			57
							50	9									
07	3410	X	3077	-0-	-333	-0-	239	1	2776	2	Y	56	48	1			65
							62	9									
08	3410	X	2314	-0-	-1096	-0-	195	1	2085	2	Y	31	31	1			65
							34	9									
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	257	1	3001	2	Y	51	27	1			89
							56	9									
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	278	1	2670	2	Y	42	60	1			71
							46	9									
11	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	165	1	1649	2	Y	37	61	1			47
							41	9									
12	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	260	1	2364	2	Y	39	43	1			43
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 35,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

BRISCOE "D" WELL #: 19 RRCID -> 161159 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8927 - 8950

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2012 - PLUGGED 02/03/12

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

BRISCOE M WELL #: 1 RRCID -> 162137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8529 - 8860

01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2012 - PLUGGED 1/11/2012

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

BLACK CREEK, N. (WILCOX) 08522 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OIL & GAS, L.L.C. 573678
BRISCOE "E" WELL #: 2A RRCID -> 163314 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS) 08524 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.) 08546 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.)//CONT.// 08546 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 291678
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

	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	#	1400	-0-	-987 B	-26860	157	1	1243	2	N	-0-					53
02	2117	#	1541	-0-	-576 B	-27436	170	1	1371	2	N	-0-					53
03	2046	#	2033	-0-	-13 B	-27449	239	1	1794	2	N	-0-					53
04	1920	#	1630	-0-	-290 B	-27739	168	1	1462	2	N	-0-					53
05	1643	#	-0-	-0-	-1643 B	-29382					N	-0-					53
06	1980	#	6275	-0-	4295 B	-25087	586	1	5689	2	N	-0-					53
07	2046	#	2186	-0-	140 B	-24947	37	1	2149	2	N	-0-					53
08	2046	#	2172	-0-	126 B	-24821	239	1	1933	2	N	-0-					53
09	3330		2188	-0-	-1142 B	-25963	255	1	1933	2	N	-0-					53
10	3441		2351	-0-	-1090 B	-27053	288	1	2063	2	N	-0-					53
11	3330		3011	-0-	-319 B	-27372	366	1	2645	2	N	-0-					53
12	2263	#	2956	-0-	693 B	-26679	346	1	2610	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 27,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

	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	682	N	704	-0-	22 B	-19622	62	1	642	2	N	-0-					68
02	696	N	679	-0-	-17 B	-19622	59	1	620	2	N	-0-					68
03	744	N	690	-0-	-54 B	-19622	62	1	628	2	N	-0-					68
04	690	N	629	-0-	-61 B	-19622	49	1	580	2	N	-0-					68
05	713	N	586	-0-	-127 B	-19622	59	1	527	2	N	-0-					68
06	660	N	669	-0-	9 B	-19613	58	1	611	2	N	-0-					68
07	651	N	603	-0-	-48 B	-19613	52	1	551	2	N	-0-					68
08	744	N	934	-0-	190 B	-19423	69	1	865	2	N	-0-					68
09	660	N	825	-0-	165 B	-19258	63	1	762	2	N	-0-					68
10	620	N	910	-0-	290 B	-18968	83	1	827	2	N	-0-					68
11	900	N	661	-0-	-239 B	-18968	73	1	588	2	N	-0-					68
12	868	N	835	-0-	-33 B	-18968	77	1	758	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 8,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCAS CREEK (10850) 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LUNDELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 103039 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					1
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					1
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					1
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					1
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					1
06	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					1
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					1
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					1
09	2280	N	1023	-0-	-1257	-0-	1023	2			Y	-0-					1
10	2573	N	982	-0-	-1591	-0-	982	2			Y	-0-					1
11	3000	N	3115	-0-	115	115	3115	2			Y	-0-					1
12	2632	N	2517	-0-	-115	-0-	2517	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
02	3857	X	1627	-0-	-2230	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	1932	-0-	-1664	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
04	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
05	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
06	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	5089	-0-	1989	1989	5089	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	6642	-0-	3642	5631	6642	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	10146	-0-	7046	12677	10146	2			Y	-0-					-0-
11	18096	X	5419	-0-	-12677	-0-	5419	2			Y	-0-					-0-
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

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

BRUNI RANCH WELL #: 76 RRCID -> 182981 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9735 - 10754

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 RANCH WELL #: 75 RRCID -> 186639 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860

01	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
03	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
09	600 N	580	-0-	-20	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
11	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL B WELL #: 2 RRCID -> 195369 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9650 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013 - PLUGGED 05-29-2013

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

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

01	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2	Y	-0-			-0-
02	232 N	167	-0-	-65	-0-	167	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2	Y	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	Y	-0-			-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	-0-			-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	Y	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	Y	-0-			-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	Y	-0-			-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	Y	-0-			-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	Y	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	Y	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					2
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					2
03	248 N	103	-0-	-145	-0-	103	2			Y	-0-					2
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					2
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					2
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					2
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					2
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					2
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 238176 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 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	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-

BRUNI RANCH WELL #: 99 RRCID -> 254570 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358

01	3317 X	2280	-0-	-1037	-0-	2280	2		Y	-0-			3
02	3016 X	2297	-0-	-719	-0-	2297	2		Y	-0-			3
03	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		Y	-0-			3
04	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		Y	-0-			3
05	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		Y	-0-			3
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		Y	-0-			3
07	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		Y	-0-			3
08	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		Y	-0-			3
09	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		Y	-0-			3
10	2325 N	2305	-0-	-20	-0-	2305	2		Y	-0-			3
11	2520 N	2509	-0-	-11	-0-	2509	2		Y	-0-			3
12	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 29,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
02	986 N	984	-0-	-2	-0-	984	2		N	-0-			-0-
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	966	-0-	-88	-0-	966	2		N	-0-			-0-
09	990 N	901	-0-	-89	-0-	901	2		N	-0-			-0-
10	992 N	828	-0-	-164	-0-	828	2		N	-0-			-0-
11	930 N	722	-0-	-208	-0-	722	2		N	-0-			-0-
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEPEE PETROLEUM CO., INC. 843108
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

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	6450	X	6450	-0-		-0-	-0-	366	1	6006	3	N	71	180	1			225
								78	9									
02	6119	X	5641	-0-		-478	-0-	377	1	5194	3	N	64					289
								70	9									
03	7316	X	5206	-0-		-2110	-0-	357	1	4774	3	N	68					357
								75	9									
04	7080	X	4247	-0-		-2833	-0-	354	1	3851	3	N	38					395
								42	9									
05	7316	X	4156	-0-		-3160	-0-	352	1	3725	3	N	72	172	1			295
								79	9									
06	6240	X	1556	-0-		-4684	-0-	389	1	1159	3	N	7	192	1			110
								8	9									
07	6045	X	4714	-0-		-1331	-0-	379	1	4258	3	N	70					180
								77	9									
08	6068	X	6068	-0-		-0-	-0-	382	1	5636	3	N	45					225
								50	9									
09	6418	X	6418	-0-		-0-	-0-	385	1	5978	3	N	50					275
								55	9									
10	6045	X	6045	-0-		-0-	-0-	362	1	5651	3	N	29	182	5			122
								32	9									
11	7134	X	7134	-0-		-0-	-0-	410	1	6669	3	N	50					172
								55	9									
12	6634	X	6263	-0-		-371	-0-	356	1	5855	3	N	47					219
								52	9									

TOTAL GAS PROD: 63,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

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	4137	X	4137	-0-		-0-	-0-	234	1	3837	3	N	60					287
								66	9									
02	4176	X	3318	-0-		-858	-0-	223	1	3065	3	N	27					314
								30	9									
03	4464	X	3545	-0-		-919	-0-	243	1	3249	3	N	48	190	1			172
								53	9									
04	4320	X	2944	-0-		-1376	-0-	246	1	2674	3	N	22					194
								24	9									
05	4123	X	2936	-0-		-1187	-0-	248	1	2630	3	N	53					247
								58	9									
06	3990	X	851	-0-		-3139	-0-	211	1	629	3	N	10					257
								11	9									
07	3534	X	2766	-0-		-768	-0-	221	1	2483	3	N	56					313
								62	9									
08	3534	X	3498	-0-		-36	-0-	218	1	3218	3	N	56	195	1			174
								62	9									
09	3619	X	3619	-0-		-0-	-0-	215	1	3346	3	N	53	152	5			75
								58	9									
10	4010	X	4010	-0-		-0-	-0-	238	1	3718	3	N	49					124
								54	9									
11	3390	X	3339	-0-		-51	-0-	190	1	3091	3	N	53					177
								58	9									
12	4306	X	4306	-0-		-0-	-0-	244	1	4009	3	N	48					225
								53	9									

TOTAL GAS PROD: 39,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BOPCO, L.P. 082967
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 009423 COMPL. DATE 08/27/1952 TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	#	4866	-0-	-63	-0-	975	1	3810	2	N	74	194	0			60
							81	9									
02	4483	R	4483	-0-	-0-	-0-	870	1	3546	2	N	61					121
							67	9									
03	4929	R	4929	-0-	-0-	-0-	955	1	3929	2	N	41					162
							45	9									
04	4790	R	4790	-0-	-0-	-0-	1201	1	3538	2	N	46	152	0			56
							51	9									
05	5030	R	5030	-0-	-0-	-0-	1313	1	3667	2	N	45	81	0			20
							50	9									
06	4770	#	4304	-0-	-466	-0-	1327	1	2933	2	N	40					60
							44	9									
07	4960	#	4536	-0-	-424	-0-	1384	1	3101	2	N	46					106
							51	9									
08	4650		4629	-0-	-21	-0-	1381	1	3203	2	N	41	83	0			64
							45	9									
09	4500		4309	-0-	-191	-0-	1167	1	3097	2	N	41					105
							45	9									
10	4650		4543	-0-	-107	-0-	1326	1	3171	2	N	42					147
							46	9									
11	4470	#	4309	-0-	-161	-0-	1055	1	3206	2	N	44	145	0			46
							48	9									
12	4619	#	4355	-0-	-264	-0-	921	1	3381	2	N	48					94
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 55,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 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-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 009425 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH 8604 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-

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) //CONT.// 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLOCK 901 (7750) 09575 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 901-S WELL #: 2 U RRCID -> 071731 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	417	1	11901	2	Y	69	65	0			5
							76	9									
02	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	268	1	8684	2	Y	69	69	0			5
							76	9									
03	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	207	1	8785	2	Y	28	31	0			2
							31	9									
04	10500	X	5254	-0-	-5246	-0-	153	1	5065	2	Y	33	31	0			4
							36	9									
05	10850	X	9616	-0-	-1234	-0-	214	1	9347	2	Y	50	49	0			5
							55	9									
06	DLQ G-10		12631	-0-	12631	12631	464	1	12102	2	Y	59	55	0			9
							65	9									
07	DLQ G-10		12501	-0-	12501	25132	270	1	12168	2	Y	57	62	0			4
							63	9									
08	36870	X	11738	-0-	-25132	-0-	648	1	11037	2	Y	48	44	0			8
							53	9									
09	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	227	1	11183	2	Y	48	45	0			11
							53	9									
10	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	246	1	11788	2	Y	44	48	0			7
							48	9									
11	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	272	1	12775	2	Y	44	47	0			4
							48	9									
12	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	624	1	11213	2	Y	38	26	0			16
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 130,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812

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

BLOCK 885-S (5A SAND) //CONT.// 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLOOMBERG (FRIO 3900) 09646 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
TIJERINA WELL #: 5 RRCID -> 261620 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3950 - 3970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11719	11719	-0-	-0-	-0-	11685	2	34	9	N	31					75
02	11068	11068	-0-	-0-	-0-	11037	2	31	9	N	28					103
03	11354	11354	-0-	-0-	-0-	11299	2	55	9	N	50					153
04	10650	9864	-0-	-786	-0-	9810	2	54	9	N	49	182	1			20
05	11005	9947	-0-	-1058	-0-	9905	2	42	9	N	38					58
06	12247	12247	-0-	-0-	-0-	12203	2	44	9	N	40					98
07	11005	4184	-0-	-6821	-0-	4170	2	14	9	N	13					111
08	11005	7623	-0-	-3382	-0-	7600	2	23	9	N	21					132
09	11250	7525	-0-	-3725	-0-	7497	2	28	9	N	25					157
10	11625	18	-0-	-11607	-0-	18	2			N	-0-					157
11	11250	10	-0-	-11240	-0-	10	2			N	-0-					157
12	7781 #	11	-0-	-7770	-0-	11	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 85,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 3828 - 3846

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

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

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080

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

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
GARCIA, J A WELL #: 4 RRCID -> 206845 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11	1	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2012 - PLUGGED 08/27/12

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

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 39 RRCID -> 208685 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	T. A.		133	-0-	133	133	8	1	125	3	Y	-0-					2
03	T. A.		145	-0-	145	278	9	1	136	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	T. A.		140	-0-	140	418	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		139	-0-	139	557	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		134	-0-	134	691	10	1	122	3	Y	2					2
							2	9									
07	T. A.		163	-0-	163	854	12	1	151	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	1031	N	177	-0-	-854	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	1					1
							1	9									
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					1
11	180	N	75	-0-	-105	-0-	4	1	57	3	Y	13	1	1			13
							14	9									
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	128	3	Y	4	6	1			11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	3100	N	1399	-0-	-1701	946	91	1	1305	3	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
02	2253	N	1307	-0-	-946	-0-	77	1	1220	3	Y	9	1	8			9
							10	9									
03	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	98	1	1432	3	Y	1	8	1	1	8	1
							1	9									
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	103	1	1374	3	Y	7	1	8			7
							8	9									
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	109	1	1463	3	Y	1	6	1	1	8	1
							1	9									
06	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	102	1	1259	3	Y	-0-					1
07	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	107	1	1390	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	107	1	1638	3	Y	1					2
							1	9									
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	108	1	1589	3	Y	-0-					2
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	120	1	1654	3	Y	-0-					2
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	113	1	1568	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	109	1	1534	3	Y	3	1	1	1	8	3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	56265	X	53252	-0-	-3013	-0-	1919	1	50718	3	Y	559	388	1	44	8	268
							615	9									
02	59982	X	59982	-0-	-0-	-0-	2018	1	57198	3	Y	696	794	1	35	8	135
							766	9									
03	62371	X	62371	-0-	-0-	-0-	2265	1	59631	3	Y	432	355	1	43	8	169
							475	9									
04	58770	X	58770	-0-	-0-	-0-	2256	1	56089	3	Y	386	356	1	32	8	167
							425	9									
05	62612	X	62612	-0-	-0-	-0-	2510	1	59244	3	Y	780	652	1	9	8	286
							858	9									
06	54450	X	51412	-0-	-3038	-0-	2186	1	48795	3	Y	392	572	1	10	8	96
							431	9									
07	58647	X	58647	-0-	-0-	-0-	2288	1	56032	3	Y	297	310	1	13	8	70
							327	9									
08	69053	X	69053	-0-	-0-	-0-	2295	1	66590	3	Y	153	143	1	14	8	66
							168	9									
09	64229	X	64229	-0-	-0-	-0-	2209	1	61911	3	Y	99	103	1			62
							109	9									
10	58127	X	58127	-0-	-0-	-0-	2061	1	55963	3	Y	94	117	1			39
							103	9									
11	54450	X	42994	-0-	-11456	-0-	1790	1	41125	3	Y	72	61	1	13	8	37
							79	9									
12	56265	X	34887	-0-	-21378	-0-	1691	1	33123	3	Y	66	75	1			28
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 676,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,026

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
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1748	-0-	-360	-0-	89	1	1659	3	Y	-0-					132
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	85	1	1429	3	Y	-0-					132
03	1953	N	1519	-0-	-434	-0-	77	1	1442	3	Y	-0-					132
04	1680	N	1453	-0-	-227	-0-	88	1	1309	3	Y	51	140	1			43
							56	9									
05	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	98	1	1289	3	Y	61	58	1			46
							67	9									
06	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	106	1	1244	3	Y	63	81	1			28
							69	9									
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	126	1	1386	3	Y	76	82	1			22
							84	9									
08	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	109	1	1151	3	Y	122	100	1			44
							134	9									
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	113	1	1172	3	Y	137	134	1			47
							151	9									
10	1581	N	1315	-0-	-266	-0-	104	1	1090	3	Y	110	101	1			56
							121	9									
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	97	1	1127	3	Y	148	142	1			62
							163	9									
12	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	109	1	1197	3	Y	134	155	1			41
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 17,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 902

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2178	-0-	-178	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
02	2204	N	1889	-0-	-315	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1941	-0-	-159	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1901	-0-	-169	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1692	-0-	-323	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1854	-0-	-254	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1727	-0-	-163	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE STEEL (VX - COMMERCIAL ART) 09890 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
RIALITOS WELL #: 1 C RRCID -> 134049 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8274 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BLUE STEEL (VX - FELIZ NAVIDAD) 09890 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
RIALITOS WELL #: 1 T RRCID -> 134048 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7513 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	32	-0-	-148	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	14	N	6	-0-	-8	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-1-4) 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	57	1	181	2	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	59	1	167	2	N	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	59	1	147	2	N	-0-					-0-
04	240	N	161	-0-	-79	-0-	38	1	123	2	N	-0-					-0-
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	41	1	136	2	N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	56	1	121	2	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	53	1	134	2	N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	42	1	119	2	N	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	46	1	109	2	N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	53	1	130	2	N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	47	1	130	2	N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	59	1	119	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF. 10240 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	206	-0-	-104	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
							11	3									
02	348	N	48	-0-	-300	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
							2	3									
03	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	210	N	19	-0-	-191	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
							1	3									
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
							1	3									
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
							1	3									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
							6	3									
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-					-0-
							8	3									
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-					-0-
							9	3									
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	N	-0-					-0-
							13	3									

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -> 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	8122	X	3111	-0-	-5011	-0-	185	1	2757	2	N	-0-			-0-
							169	3							
02	4205	X	2964	-0-	-1241	-0-	152	1	2661	2	N	-0-			-0-
							151	3							
03	3441	X	3048	-0-	-393	-0-	165	1	2726	2	N	-0-			-0-
							157	3							
04	3330	X	2447	-0-	-883	-0-	127	1	2189	2	N	-0-			-0-
							131	3							
05	3255	X	2533	-0-	-722	-0-	131	1	2268	2	N	-0-			-0-
							134	3							
06	3060	X	2722	-0-	-338	-0-	151	1	2440	2	N	-0-			-0-
							131	3							
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	165	1	2884	2	N	-0-			-0-
							149	3							
08	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	420	1	7052	2	N	-0-			-0-
							362	3	1	4					
09	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	370	1	6111	2	N	-0-			-0-
							300	3	1	4					
10	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	320	1	5209	2	N	-0-			-0-
							261	3	1	4					
11	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	303	1	4647	2	N	-0-			-0-
							194	3	1	4					
12	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	300	1	4621	2	N	-0-			-0-
							192	3	1	4					

TOTAL GAS PROD: 50,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

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

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-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 -> 191250 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192767 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655

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

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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
							10	3									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
							6	3									
03	155	N	61	-0-	-94	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
							3	3									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	N	-0-					-0-
							19	3									
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	N	-0-					-0-
							7	3									
08	372	N	151	-0-	-221	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
							7	3									
09	210	N	125	-0-	-85	-0-	9	1	111	2	N	-0-					-0-
							5	3									
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	10	1	123	2	N	-0-					-0-
							6	3									
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-
							5	3									
12	248	N	138	-0-	-110	-0-	9	1	124	2	N	-0-					-0-
							5	3									

TOTAL GAS PROD: 1,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, R. R. PARTNERSHIP, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171710 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10062 - 10360

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

BOB WEST (L-3) 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
YZAGUIRRE, J. WELL #: 1 RRCID -> 157338 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245

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

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 168331 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

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-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 247349 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585

01	527 X	487	-0-	-40	-0-	64	1	423	2	N	-0-					-0-
02	493 X	460	-0-	-33	-0-	63	1	397	2	N	-0-					-0-
03	527 X	475	-0-	-52	-0-	63	1	412	2	N	-0-					-0-
04	480 X	447	-0-	-33	-0-	65	1	382	2	N	-0-					-0-
05	496 X	464	-0-	-32	-0-	66	1	398	2	N	-0-					-0-
06	503 X	503	-0-	-0-	-0-	69	1	434	2	N	-0-					-0-
07	547 X	547	-0-	-0-	-0-	79	1	468	2	N	-0-					-0-
08	492 X	492	-0-	-0-	-0-	70	1	422	2	N	-0-					-0-
09	510 X	421	-0-	-89	-0-	66	1	355	2	N	-0-					-0-
10	558 X	440	-0-	-118	-0-	65	1	375	2	N	-0-					-0-
11	540 X	314	-0-	-226	-0-	47	1	267	2	N	-0-					-0-
12	558 X	67	-0-	-491	-0-	10	1	57	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-5-10) 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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-

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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6 6	1 3	96	2	N	-0-					-0-
02	87	N	57	-0-	-30	-0-	3 3	1 3	51	2	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8 7	1 3	124	2	N	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	3 3	1 3	46	2	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4 3	1 3	56	2	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	7 5	1 3	100	2	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6 5	1 3	88	2	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7 5	1 3	89	2	N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	7 4	1 3	87	2	N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	5 3	1 3	65	2	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6 3	1 3	82	2	N	-0-					-0-
12	217	N	101	-0-	-116	-0-	7 4	1 3	90	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	77	1	1329	2	N	-0-					-0-
							81	3									
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	62	1	968	2	N	-0-					-0-
							55	3									
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	84	1	1294	2	N	-0-					-0-
							74	3									
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	94	1	1317	2	N	-0-					-0-
							79	3									
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	88	1	1252	2	N	-0-					-0-
							74	3									
06	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	81	1	1200	2	N	-0-					-0-
							64	3									
07	1550	N	1286	-0-	-264	-0-	82	1	1145	2	N	-0-					-0-
							59	3									
08	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	82	1	1105	2	N	-0-					-0-
							57	3									
09	1350	N	1102	-0-	-248	-0-	76	1	978	2	N	-0-					-0-
							48	3									
10	1271	N	1044	-0-	-227	-0-	72	1	926	2	N	-0-					-0-
							46	3									
11	1200	N	828	-0-	-372	-0-	57	1	740	2	N	-0-					-0-
							31	3									
12	2263	N	783	-0-	-1480	-0-	53	1	701	2	N	-0-					-0-
							29	3									

TOTAL GAS PROD: 14,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 309 RRCID -> 164869 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 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-

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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2895	-0-		-50	-0-	172	1	2566	2	N	-0-					-0-
								157	3									
02	2755	X	2417	-0-		-338	-0-	124	1	2170	2	N	-0-					-0-
								123	3									
03	2945	X	781	-0-		-2164	-0-	42	1	699	2	N	-0-					-0-
								40	3									
04	2850	X	1583	-0-		-1267	-0-	82	1	1416	2	N	-0-					-0-
								85	3									
05	2945	X	2706	-0-		-239	-0-	140	1	2423	2	N	-0-					-0-
								143	3									
06	2533	N	2533	-0-		-0-	-0-	141	1	2270	2	N	-0-					-0-
								122	3									
07	2518	N	2518	-0-		-0-	-0-	130	1	2270	2	N	-0-					-0-
								118	3									
08	3100	N	3849	-0-		749	749	206	1	3464	2	N	-0-					-0-
								178	3	1	4							
09	3000	N	3380	-0-		380	1129	184	1	3046	2	N	-0-					-0-
								149	3	1	4							
10	3100	N	2339	-0-		-761	368	129	1	2104	2	N	-0-					-0-
								106	3									
11	2850	X	1902	-0-		-948	-0-	112	1	1718	2	N	-0-					-0-
								72	3									
12	2945	X	1165	-0-		-1780	-0-	68	1	1053	2	N	-0-					-0-
								44	3									

TOTAL GAS PROD: 28,068 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-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 21 RRCID -> 167600 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 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-

USA WELL #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9059 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -> 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-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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-

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-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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-

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-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191249 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	121	1	1802	2	N	-0-					-0-
							110	3									
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	97	1	1690	2	N	2	2	8			-0-
							96	3	2	9							
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	105	1	1735	2	N	-0-					-0-
							100	3									
04	1290	N	1136	-0-	-154	-0-	59	1	1016	2	N	-0-					-0-
							61	3									
05	1333	N	1040	-0-	-293	-0-	54	1	931	2	N	-0-					-0-
							55	3									
06	1290	N	777	-0-	-513	-0-	43	1	697	2	N	-0-					-0-
							37	3									
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	84	1	1464	2	N	-0-					-0-
							76	3									
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	74	1	1237	2	N	-0-					-0-
							63	3									
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	74	1	1222	2	N	-0-					-0-
							60	3									
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	87	1	1419	2	N	-0-					-0-
							71	3									
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	91	1	1387	2	N	-0-					-0-
							58	3									
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	92	1	1422	2	N	-0-					-0-
							59	3									

TOTAL GAS PROD: 17,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 197650 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.10470 - 10770

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 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	6324	X	5693	-0-	-631	-0-	339 308	1 3	5046	2 4	N	-0-					-0-
02	5916	X	5615	-0-	-301	-0-	288 286	1 3	5041	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5593	-0-	-638	-0-	302 288	1 3	5002 1	2 4	N	-0-					-0-
04	6000	X	5106	-0-	-894	-0-	266 273	1 3	4566 1	2 4	N	-0-					-0-
05	6014	X	4508	-0-	-1506	-0-	233 239	1 3	4035 1	2 4	N	-0-					-0-
06	5820	X	4888	-0-	-932	-0-	271 235	1 3	4381 1	2 4	N	-0-					-0-
07	6014	X	4914	-0-	-1100	-0-	254 229	1 3	4430 1	2 4	N	-0-					-0-
08	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	257 221	1 3	4320 1	2 4	N	-0-					-0-
09	5070	X	4543	-0-	-527	-0-	248 201	1 3	4093 1	2 4	N	-0-					-0-
10	5053	X	3808	-0-	-1245	-0-	210 172	1 3	3425 1	2 4	N	-0-					-0-
11	4890	X	4072	-0-	-818	-0-	240 154	1 3	3677 1	2 4	N	-0-					-0-
12	5239	X	4987	-0-	-252	-0-	292 187	1 3	4507 1	2 4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	8804	X	7687	-0-	-1117	-0-	458 416	1 3	6813	2	N	-0-					-0-
02	7772	X	6988	-0-	-784	-0-	358 356	1 3	6272 1	2 4	N	1	1	8			-0-
03	8308	X	7260	-0-	-1048	-0-	392 374	1 3	6493 1	2 4	N	-0-					-0-
04	7920	X	7039	-0-	-881	-0-	366 377	1 3	6295 1	2 4	N	-0-					-0-
05	7812	X	7017	-0-	-795	-0-	362 371	1 3	6283 1	2 4	N	-0-					-0-
06	7440	X	6534	-0-	-906	-0-	363 314	1 3	5856 1	2 4	N	-0-					-0-
07	7471	X	6644	-0-	-827	-0-	343 310	1 3	5990 1	2 4	N	-0-					-0-
08	7285	X	6495	-0-	-790	-0-	348 300	1 3	5846 1	2 4	N	-0-					-0-
09	7050	X	6107	-0-	-943	-0-	333 270	1 3	5503 1	2 4	N	-0-					-0-
10	7006	X	6168	-0-	-838	-0-	341 278	1 3	5548 1	2 4	N	-0-					-0-
11	6540	X	5831	-0-	-709	-0-	344 220	1 3	5266 1	2 4	N	-0-					-0-
12	7440	X	5976	-0-	-1464	-0-	350 224	1 3	5401 1	2 4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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	13	N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
11	13	N	11	-0-	-2	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
12	7	N	6	-0-	-1	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-7) 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 169426 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11348 - 11408

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

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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-	-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-12, 13, 14) 10041 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166626 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157555 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	710	1	2256	2	N	-0-					-0-
02	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	726	1	2073	2	N	-0-					-0-
03	2759 N	2722	-0-	-37	-0-	783	1	1939	2	N	-0-					-0-
04	2670 N	2503	-0-	-167	-0-	593	1	1910	2	N	-0-					-0-
05	2759 N	2698	-0-	-61	-0-	621	1	2077	2	N	-0-					-0-
06	2640 N	2170	-0-	-470	-0-	686	1	1484	2	N	-0-					-0-
07	2573 N	2458	-0-	-115	-0-	693	1	1765	2	N	-0-					-0-
08	2697 N	2497	-0-	-200	-0-	651	1	1846	2	N	-0-					-0-
09	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	684	1	1644	2	N	-0-					-0-
10	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	708	1	1747	2	N	-0-					-0-
11	2430 N	2316	-0-	-114	-0-	612	1	1704	2	N	-0-					-0-
12	2418 N	2358	-0-	-60	-0-	780	1	1578	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 141811 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9176 - 9602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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. 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	1271	N	880	-0-	-391	-0-		46 1 48 3	786	2	N	-0-			-0-
02	986	N	844	-0-	-142	-0-		48 1 43 3	753	2	N	-0-			-0-
03	930	N	798	-0-	-132	-0-		46 1 41 3	711	2	N	-0-			-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-		63 1 53 3	889	2	N	-0-			-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-		61 1 51 3	857	2	N	-0-			-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-		59 1 47 3	875	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	926	-0-	-128	-0-		59 1 43 3	824	2	N	-0-			-0-
08	961	N	917	-0-	-44	-0-		60 1 42 3	815	2	N	-0-			-0-
09	990	N	828	-0-	-162	-0-		57 1 36 3	735	2	N	-0-			-0-
10	930	N	831	-0-	-99	-0-		58 1 37 3	736	2	N	-0-			-0-
11	900	N	788	-0-	-112	-0-		54 1 29 3	705	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	812	-0-	-893	-0-		55 1 30 3	727	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

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	1443	-0-	-138	-0-		86 1 78 3	1279	2	N	-0-			-0-
02	1479	N	1317	-0-	-162	-0-		68 1 67 3	1182	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1347	-0-	-110	-0-		73 1 69 3	1205	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1292	-0-	-118	-0-		67 1 69 3	1156	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1297	-0-	-98	-0-		67 1 69 3	1161	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1208	-0-	-82	-0-		67 1 58 3	1083	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1208	-0-	-125	-0-		62 1 56 3	1090	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1245	-0-	-57	-0-		67 1 57 3	1121	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1133	-0-	-67	-0-		62 1 50 3	1021	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1158	-0-	-51	-0-		64 1 52 3	1042	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1058	-0-	-142	-0-		62 1 40 3	956	2	N	-0-			-0-
12	2294	N	1087	-0-	-1207	-0-		64 1 41 3	982	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174

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

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	496	N	452	-0-	-44	-0-	23 25	1 3	404	2	N	-0-					-0-
02	377	N	344	-0-	-33	-0-	20 17	1 3	307	2	N	-0-					-0-
03	465	N	355	-0-	-110	-0-	21 18	1 3	316	2	N	-0-					-0-
04	450	N	332	-0-	-118	-0-	21 18	1 3	293	2	N	-0-					-0-
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	21 18	1 3	298	2	N	-0-					-0-
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	17 14	1 3	259	2	N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	20 15	1 3	282	2	N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	21 15	1 3	283	2	N	-0-					-0-
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	19 12	1 3	241	2	N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22 14	1 3	286	2	N	-0-					-0-
11	300	N	92	-0-	-208	-0-	6 3	1 3	83	2	N	-0-					-0-
12	558	N	137	-0-	-421	-0-	9 5	1 3	123	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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. GAS LIFT	(I)(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	7973	-0-		-1017	-0-	413 435	1 3	7125	2	N	-0-			-0-
02	7482	X	6738	-0-		-744	-0-	386 341	1 3	6011	2	N	-0-			-0-
03	7998	X	7483	-0-		-515	-0-	433 383	1 3	6666 1	2 4	N	-0-			-0-
04	7740	X	7637	-0-		-103	-0-	482 404	1 3	6750 1	2 4	N	-0-			-0-
05	7998	X	6765	-0-		-1233	-0-	423 354	1 3	5987 1	2 4	N	-0-			-0-
06	7710	X	6422	-0-		-1288	-0-	387 307	1 3	5727 1	2 4	N	-0-			-0-
07	7905	X	6921	-0-		-984	-0-	442 319	1 3	6159 1	2 4	N	-0-			-0-
08	7099	X	6686	-0-		-413	-0-	441 304	1 3	5940 1	2 4	N	-0-			-0-
09	6870	X	6154	-0-		-716	-0-	422 268	1 3	5463 1	2 4	N	-0-			-0-
10	6913	X	6491	-0-		-422	-0-	450 289	1 3	5751 1	2 4	N	-0-			-0-
11	6690	X	6006	-0-		-684	-0-	415 224	1 3	5366 1	2 4	N	-0-			-0-
12	7099	X	6007	-0-		-1092	-0-	407 223	1 3	5376 1	2 4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 2012 RRCID -> 151029 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10180 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3378	-0-		-311	-0-	201 183	1 3	2994	2	N	-0-			-0-
02	3393	X	2970	-0-		-423	-0-	152 151	1 3	2667	2	N	-0-			-0-
03	3627	X	3172	-0-		-455	-0-	171 163	1 3	2838	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	3133	-0-		-317	-0-	163 168	1 3	2802	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	3109	-0-		-270	-0-	160 165	1 3	2784	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	2996	-0-		-274	-0-	166 144	1 3	2686	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	2440	-0-		-784	-0-	126 114	1 3	2200	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	2947	-0-		-277	-0-	158 136	1 3	2653	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	2811	-0-		-309	-0-	153 124	1 3	2534	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2865	-0-		-235	-0-	158 129	1 3	2578	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2703	-0-		-297	-0-	159 102	1 3	2442	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	2805	-0-		-543	-0-	164 105	1 3	2536	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	742	-0-	-33	-0-	38	1	663	2	N	-0-					-0-
							41	3									
02	725	N	680	-0-	-45	-0-	39	1	607	2	N	-0-					-0-
							34	3									
03	744	N	716	-0-	-28	-0-	41	1	638	2	N	-0-					-0-
							37	3									
04	720	N	702	-0-	-18	-0-	44	1	621	2	N	-0-					-0-
							37	3									
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	45	1	638	2	N	-0-					-0-
							38	3									
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	41	1	606	2	N	-0-					-0-
							33	3									
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	44	1	616	2	N	-0-					-0-
							32	3									
08	713	N	689	-0-	-24	-0-	45	1	613	2	N	-0-					-0-
							31	3									
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	45	1	577	2	N	-0-					-0-
							28	3									
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	46	1	592	2	N	-0-					-0-
							30	3									
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	43	1	553	2	N	-0-					-0-
							23	3									
12	1333	N	653	-0-	-680	-0-	44	1	585	2	N	-0-					-0-
							24	3									

TOTAL GAS PROD: 8,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	159	1	2374	2	N	-0-					-0-
							145	3									
02	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	133	1	2329	2	N	-0-					-0-
							132	3									
03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	135	1	2237	2	N	-0-					-0-
							129	3									
04	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	109	1	1868	2	N	-0-					-0-
							112	3									
05	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	101	1	1746	2	N	-0-					-0-
							103	3									
06	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	64	1	1027	2	N	-0-					-0-
							55	3									
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	57	1	996	2	N	-0-					-0-
							52	3									
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	61	1	1027	2	N	-0-					-0-
							53	3									
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	57	1	937	2	N	-0-					-0-
							46	3									
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	53	1	865	2	N	-0-					-0-
							43	3									
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	48	1	732	2	N	-0-					-0-
							31	3									
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	41	1	629	2	N	-0-					-0-
							26	3									

TOTAL GAS PROD: 18,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 154277 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10676 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10875

01	2139	N	1910	-0-	-229	-0-	99	1	1707	2	N	-0-			-0-
							104	3							
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	106	1	1645	2	N	-0-			-0-
							93	3							
03	2015	N	1521	-0-	-494	-0-	88	1	1355	2	N	-0-			-0-
							78	3							
04	1860	N	367	-0-	-1493	-0-	23	1	325	2	N	-0-			-0-
							19	3							
05	1984	N	1780	-0-	-204	-0-	111	1	1576	2	N	-0-			-0-
							93	3							
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	165	1	2449	2	N	-0-			-0-
							131	3							
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	156	1	2177	2	N	-0-			-0-
							113	3							
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	139	1	1878	2	N	-0-			-0-
							96	3							
09	2070	N	1840	-0-	-230	-0-	126	1	1634	2	N	-0-			-0-
							80	3							
10	2139	N	1669	-0-	-470	-0-	116	1	1479	2	N	-0-			-0-
							74	3							
11	2040	N	1755	-0-	-285	-0-	121	1	1568	2	N	-0-			-0-
							66	3							
12	2139	X	2076	-0-	-63	-0-	141	1	1858	2	N	-0-			-0-
							77	3							

TOTAL GAS PROD: 22,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 106 RRCID -> 157348 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 13398 PERF. N/A

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

01	620	N	554	-0-	-66	-0-	29	1	495	2	N	-0-					-0-
							30	3									
02	580	N	483	-0-	-97	-0-	28	1	431	2	N	-0-					-0-
							24	3									
03	558	N	506	-0-	-52	-0-	29	1	451	2	N	-0-					-0-
							26	3									
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	31	1	438	2	N	-0-					-0-
							26	3									
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	32	1	457	2	N	-0-					-0-
							27	3									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	459	2	N	-0-					-0-
							25	3									
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	34	1	468	2	N	-0-					-0-
							24	3									
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	34	1	458	2	N	-0-					-0-
							23	3									
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	32	1	417	2	N	-0-					-0-
							20	3									
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	36	1	464	2	N	-0-					-0-
							23	3									
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	31	1	402	2	N	-0-					-0-
							17	3									
12	961	N	445	-0-	-516	-0-	30	1	398	2	N	-0-					-0-
							17	3									

TOTAL GAS PROD: 5,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 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	3193	X	2804	-0-	-389	-0-	167 152	1 3	2485	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2706	-0-	-223	-0-	139 138	1 3	2429	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	159 151	1 3	2626	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2932	-0-	-98	-0-	153 157	1 3	2622	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	153 157	1 3	2653	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	154 133	1 3	2484	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2812	-0-	-226	-0-	145 131	1 3	2536	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2769	-0-	-269	-0-	148 128	1 3	2493	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2626	-0-	-314	-0-	143 116	1 3	2367	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	154 126	1 3	2510	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2757	-0-	-3	-0-	163 104	1 3	2490	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2796	-0-	-335	-0-	164 105	1 3	2527	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,662 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-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 3610

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

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

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-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1989	-0-	-1018	-0-	103 109	1 3	1777	2	N	-0-					-0-
02	2813 X	1802	-0-	-1011	-0-	103 91	1 3	1608	2	N	-0-					-0-
03	2666 X	1784	-0-	-882	-0-	103 91	1 3	1590	2	N	-0-					-0-
04	1920 X	1451	-0-	-469	-0-	92 77	1 3	1282	2	N	-0-					-0-
05	1984 X	1704	-0-	-280	-0-	107 89	1 3	1508	2	N	-0-					-0-
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	121 96	1 3	1788	2	N	-0-					-0-
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	129 93	1 3	1805	2	N	-0-					-0-
08	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	178 123	1 3	2406	2	N	-0-					-0-
09	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	169 107	1 3	2186	2	N	-0-					-0-
10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	141 90	1 3	1798	2	N	-0-					-0-
11	2610 N	2377	-0-	-233	-0-	164 89	1 3	2124	2	N	-0-					-0-
12	3007 X	2677	-0-	-330	-0-	181 99	1 3	2397	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 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-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 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-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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-

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 11690 PERF. 9053 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	271 247	1 3	4041	2	N	-0-					-0-
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	196 195	1 3	3427	2	N	-0-					-0-
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	274 261	1 3	4546	2	N	-0-					-0-
04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	249 256	1 3	4277 1	2 4	N	-0-					-0-
05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	214 220	1 3	3720 1	2 4	N	-0-					-0-
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	223 193	1 3	3603 1	2 4	N	-0-					-0-
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	152 138	1 3	2656	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	1965	-0-	-608	-0-	105 91	1 3	1769	2	N	-0-					-0-
09	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	146 119	1 3	2419	2	N	-0-					-0-
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	191 156	1 3	3106	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2001	-0-	-489	-0-	118 76	1 3	1807	2	N	-0-					-0-
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	197 126	1 3	3034	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -> 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-

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-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 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-

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	961 N	844	-0-	-117	-0-	44 46	1 3	754	2	N	-0-			-0-
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	42 37	1 3	660	2	N	-0-			-0-
03	868 N	754	-0-	-114	-0-	44 39	1 3	671	2	N	-0-			-0-
04	810 N	709	-0-	-101	-0-	45 38	1 3	626	2	N	-0-			-0-
05	775 N	709	-0-	-66	-0-	44 37	1 3	628	2	N	-0-			-0-
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	46 37	1 3	688	2	N	-0-			-0-
07	744 N	622	-0-	-122	-0-	40 29	1 3	553	2	N	-0-			-0-
08	713 N	488	-0-	-225	-0-	32 22	1 3	434	2	N	-0-			-0-
09	780 N	354	-0-	-426	-0-	24 15	1 3	315	2	N	-0-			-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	46 29	1 3	584	2	N	-0-			-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	36 19	1 3	466	2	N	-0-			-0-
12	744 N	692	-0-	-52	-0-	47 26	1 3	619	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -> 177922 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10638 - 12318

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	956 N	956	-0-	-0-	-0-	57 1 52 3	847 2	N	-0-			-0-
02	812 N	778	-0-	-34	-0-	40 1 40 3	698 2	N	-0-			-0-
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	45 1 43 3	743 2	N	-0-			-0-
04	930 N	790	-0-	-140	-0-	41 1 42 3	707 2	N	-0-			-0-
05	837 N	818	-0-	-19	-0-	42 1 43 3	733 2	N	-0-			-0-
06	810 N	719	-0-	-91	-0-	40 1 35 3	644 2	N	-0-			-0-
07	806 N	729	-0-	-77	-0-	38 1 34 3	657 2	N	-0-			-0-
08	806 N	654	-0-	-152	-0-	35 1 30 3	589 2	N	-0-			-0-
09	720 N	693	-0-	-27	-0-	38 1 31 3	624 2	N	-0-			-0-
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	41 1 33 3	662 2	N	-0-			-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	44 1 29 3	682 2	N	-0-			-0-
12	1116 N	802	-0-	-314	-0-	47 1 30 3	725 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	8091	X	8034	-0-	-57	-0-	416	1	7179	2	N	-0-					-0-
							439	3									
02	7714	X	7354	-0-	-360	-0-	422	1	6559	2	N	-0-					-0-
							372	3	1	4							
03	8246	X	7139	-0-	-1107	-0-	413	1	6359	2	N	-0-					-0-
							366	3	1	4							
04	7980	X	7271	-0-	-709	-0-	459	1	6426	2	N	-0-					-0-
							385	3	1	4							
05	8246	X	7081	-0-	-1165	-0-	443	1	6267	2	N	-0-					-0-
							370	3	1	4							
06	7770	X	6389	-0-	-1381	-0-	385	1	5697	2	N	-0-					-0-
							306	3	1	4							
07	7874	X	3105	-0-	-4769	-0-	198	1	2764	2	N	-0-					-0-
							143	3									
08	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	469	1	6323	2	N	-0-					-0-
							324	3	1	4							
09	7260	X	6962	-0-	-298	-0-	478	1	6180	2	N	-0-					-0-
							303	3	1	4							
10	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	498	1	6373	2	N	-0-					-0-
							320	3	1	4							
11	6900	X	6686	-0-	-214	-0-	462	1	5973	2	N	-0-					-0-
							250	3	1	4							
12	7781	X	6891	-0-	-890	-0-	467	1	6167	2	N	-0-					-0-
							256	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 81,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4559	-0-	-897	-0-	236	1	4074	2	N	-0-					-0-
							249	3									
02	5046	X	4319	-0-	-727	-0-	248	1	3852	2	N	-0-					-0-
							219	3									
03	5239	X	4647	-0-	-592	-0-	269	1	4140	2	N	-0-					-0-
							238	3									
04	5070	X	4342	-0-	-728	-0-	274	1	3837	2	N	-0-					-0-
							230	3	1	4							
05	4867	X	4355	-0-	-512	-0-	272	1	3854	2	N	-0-					-0-
							228	3	1	4							
06	4500	X	4167	-0-	-333	-0-	251	1	3716	2	N	-0-					-0-
							199	3	1	4							
07	4650	X	3998	-0-	-652	-0-	255	1	3558	2	N	-0-					-0-
							184	3	1	4							
08	4619	X	3633	-0-	-986	-0-	239	1	3228	2	N	-0-					-0-
							165	3	1	4							
09	4350	X	3276	-0-	-1074	-0-	225	1	2908	2	N	-0-					-0-
							143	3									
10	4340	X	3689	-0-	-651	-0-	256	1	3268	2	N	-0-					-0-
							164	3	1	4							
11	4170	X	3417	-0-	-753	-0-	236	1	3053	2	N	-0-					-0-
							128	3									
12	4619	X	3555	-0-	-1064	-0-	241	1	3182	2	N	-0-					-0-
							132	3									

TOTAL GAS PROD: 47,957 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. GAS LIFT (I)(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	6886	-0-	-368	-0-	357	1	6153	2	N	-0-					-0-
							376	3									
02	7221	X	6159	-0-	-1062	-0-	353	1	5494	2	N	-0-					-0-
							312	3									
03	7719	X	5812	-0-	-1907	-0-	336	1	5177	2	N	-0-					-0-
							298	3	1	4							
04	7470	X	7195	-0-	-275	-0-	454	1	6359	2	N	-0-					-0-
							381	3	1	4							
05	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	454	1	6423	2	N	-0-					-0-
							380	3	1	4							
06	6660	X	6431	-0-	-229	-0-	387	1	5735	2	N	-0-					-0-
							308	3	1	4							
07	7440	X	6592	-0-	-848	-0-	421	1	5866	2	N	-0-					-0-
							304	3	1	4							
08	7440	X	7143	-0-	-297	-0-	471	1	6346	2	N	-0-					-0-
							325	3	1	4							
09	7200	X	5912	-0-	-1288	-0-	406	1	5248	2	N	-0-					-0-
							257	3	1	4							
10	7254	X	6770	-0-	-484	-0-	469	1	5999	2	N	-0-					-0-
							301	3	1	4							
11	6900	X	5808	-0-	-1092	-0-	401	1	5189	2	N	-0-					-0-
							217	3	1	4							
12	7750	X	6669	-0-	-1081	-0-	452	1	5968	2	N	-0-					-0-
							248	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 78,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA 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	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	373 393	1 3	6437	2	N	-0-					-0-
02	7279	X	5844	-0-	-1435	-0-	335 296	1 3	5213	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	5904	-0-	-2311	-0-	341 303	1 3	5259 1	2 4	N	-0-					-0-
04	7950	X	4471	-0-	-3479	-0-	282 237	1 3	3951 1	2 4	N	-0-					-0-
05	8215	X	4411	-0-	-3804	-0-	276 231	1 3	3903 1	2 4	N	-0-					-0-
06	6960	X	4245	-0-	-2715	-0-	256 203	1 3	3785 1	2 4	N	-0-					-0-
07	6262	X	4151	-0-	-2111	-0-	265 191	1 3	3694 1	2 4	N	-0-					-0-
08	4743	X	4020	-0-	-723	-0-	265 183	1 3	3571 1	2 4	N	-0-					-0-
09	4470	X	3755	-0-	-715	-0-	258 163	1 3	3333 1	2 4	N	-0-					-0-
10	4402	X	3862	-0-	-540	-0-	268 172	1 3	3421 1	2 4	N	-0-					-0-
11	4260	X	3708	-0-	-552	-0-	256 139	1 3	3313	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	3860	-0-	-883	-0-	262 143	1 3	3455	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,434 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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	273 248	1 3	4060	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	3793	-0-	-528	-0-	194 193	1 3	3406	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4486	-0-	-133	-0-	242 231	1 3	4013	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4232	-0-	-238	-0-	220 227	1 3	3784 1	2 4	N	-0-					-0-
05	4588	X	3910	-0-	-678	-0-	202 207	1 3	3500 1	2 4	N	-0-					-0-
06	4440	X	3513	-0-	-927	-0-	195 169	1 3	3148 1	2 4	N	-0-					-0-
07	4495	X	3781	-0-	-714	-0-	195 176	1 3	3409 1	2 4	N	-0-					-0-
08	4371	X	3683	-0-	-688	-0-	197 170	1 3	3315 1	2 4	N	-0-					-0-
09	4230	X	3678	-0-	-552	-0-	201 162	1 3	3314 1	2 4	N	-0-					-0-
10	3906	X	3567	-0-	-339	-0-	197 161	1 3	3208 1	2 4	N	-0-					-0-
11	3660	X	3617	-0-	-43	-0-	213 137	1 3	3267	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	3309	-0-	-1062	-0-	194 124	1 3	2991	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,150 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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8640	-0-	-288	-0-	447	1	7721	2	N	-0-					-0-
							472	3									
02	8352	X	8093	-0-	-259	-0-	464	1	7218	2	N	-0-					-0-
							410	3	1	4							
03	8866	X	7024	-0-	-1842	-0-	406	1	6257	2	N	-0-					-0-
							360	3	1	4							
04	8370	X	7484	-0-	-886	-0-	472	1	6615	2	N	-0-					-0-
							396	3	1	4							
05	8649	X	7668	-0-	-981	-0-	479	1	6787	2	N	-0-					-0-
							401	3	1	4							
06	8370	X	7650	-0-	-720	-0-	461	1	6822	2	N	-0-					-0-
							366	3	1	4							
07	8649	X	7856	-0-	-793	-0-	501	1	6992	2	N	-0-					-0-
							362	3	1	4							
08	7719	X	6979	-0-	-740	-0-	460	1	6200	2	N	-0-					-0-
							318	3	1	4							
09	7530	X	6395	-0-	-1135	-0-	439	1	5677	2	N	-0-					-0-
							278	3	1	4							
10	7781	X	6566	-0-	-1215	-0-	455	1	5818	2	N	-0-					-0-
							292	3	1	4							
11	7530	X	7232	-0-	-298	-0-	499	1	6462	2	N	-0-					-0-
							270	3	1	4							
12	7781	X	7399	-0-	-382	-0-	501	1	6622	2	N	-0-					-0-
							275	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 88,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10 11	1 3	178	2	N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

01	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	107 97	1 3	1586	2	N	-0-					-0-
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	125 124	1 3	2192	2	N	-0-					-0-
03	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	165 157	1 3	2726	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1582	-0-	-158	-0-	82 85	1 3	1415	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	1506	-0-	-1098	-0-	78 80	1 3	1348	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	1385	-0-	-1315	-0-	77 67	1 3	1241	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1403	-0-	-240	-0-	72 66	1 3	1265	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	72 62	1 3	1215	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1250	-0-	-130	-0-	68 55	1 3	1127	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	70 57	1 3	1142	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1192	-0-	-128	-0-	70 45	1 3	1077	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	1231	-0-	-1342	-0-	72 46	1 3	1113	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	78	1	381	2	N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	78	1	414	2	N	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	71	1	342	2	N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	73	1	395	2	N	-0-					-0-
05	527	N	308	-0-	-219	-0-	45	1	263	2	N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	61	1	320	2	N	-0-					-0-
07	496	N	358	-0-	-138	-0-	54	1	304	2	N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	60	1	347	2	N	-0-					-0-
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	66	1	287	2	N	-0-					-0-
10	372	N	295	-0-	-77	-0-	61	1	234	2	N	-0-					-0-
11	390	N	319	-0-	-71	-0-	68	1	251	2	N	-0-					-0-
12	372	N	299	-0-	-73	-0-	79	1	220	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
YZAQUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	108	1	524	2	N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	97	1	516	2	N	-0-					-0-
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	104	1	505	2	N	-0-					-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	90	1	489	2	N	-0-					-0-
05	620	N	516	-0-	-104	-0-	75	1	441	2	N	-0-					-0-
06	600	N	353	-0-	-247	-0-	56	1	297	2	N	-0-					-0-
07	589	N	317	-0-	-272	-0-	48	1	269	2	N	-0-					-0-
08	527	N	402	-0-	-125	-0-	59	1	343	2	N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	65	1	284	2	N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	98	1	375	2	N	-0-					-0-
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	75	1	275	2	N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	98	1	273	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	414	-0-	-82	-0-	71	1	343	2	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	73	1	389	2	N	-0-					-0-
03	372	N	219	-0-	-153	-0-	37	1	182	2	N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	77	1	417	2	N	-0-					-0-
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	70	1	411	2	N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	78	1	411	2	N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	105	1	586	2	N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	106	1	619	2	N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	103	1	448	2	N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	142	1	542	2	N	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	158	1	579	2	N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	173	1	481	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 152506 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3502 - 3552

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
YZAGUIRRE, J. WELL #: 4 RRCID -> 157715 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 13985 PERF. 9500 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	395	-0-	-101	-0-	67	1	328	2	N	-0-					-0-
02	464	N	239	-0-	-225	-0-	38	1	201	2	N	-0-					-0-
03	465	N	273	-0-	-192	-0-	47	1	226	2	N	-0-					-0-
04	390	N	203	-0-	-187	-0-	32	1	171	2	N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	75	1	440	2	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	63	1	330	2	N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	27	1	151	2	N	-0-					-0-
08	527	N	402	-0-	-125	-0-	59	1	343	2	N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	77	1	338	2	N	-0-					-0-
10	186	N	101	-0-	-85	-0-	21	1	80	2	N	-0-					-0-
11	104	N	-0-	-0-	-104	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2012 - PLUGGED 11/09/12

TOTAL GAS PROD: 3,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 158032 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9488 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	35	1	171	2	N	-0-					-0-
02	232	N	195	-0-	-37	-0-	31	1	164	2	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	32	1	171	2	N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	33	1	191	2	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	31	1	161	2	N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	2	N	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	27	1	155	2	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	34	1	148	2	N	-0-					-0-
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	32	1	124	2	N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	34	1	125	2	N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	43	1	120	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 160383 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 166635 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9654 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	124	N	96	-0-	-28	-0-	16	1	80	2	N	-0-					-0-
02	261	N	102	-0-	-159	-0-	16	1	86	2	N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	46	1	222	2	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	23	1	134	2	N	-0-					-0-
06	270	N	51	-0-	-219	-0-	8	1	43	2	N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	23	1	126	2	N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	71	1	416	2	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	2	N	-0-					-0-
10	155	N	97	-0-	-58	-0-	20	1	77	2	N	-0-					-0-
11	480	N	92	-0-	-388	-0-	20	1	72	2	N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	30	1	82	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,802 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	155	N	97	-0-	-58	-0-	17	1	80	2	N	-0-					-0-
02	174	N	63	-0-	-111	-0-	10	1	53	2	N	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	17	1	80	2	N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	2	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	14	1	72	2	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	2	N	-0-					-0-
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	7	1	39	2	N	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	11	1	46	2	N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	11	1	42	2	N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	23	1	86	2	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	14	1	40	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-15) 10041 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
USA WELL #: 201 RRCID -> 151284 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 9544 - 9602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-18, 20, 21, 22) 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284

01	527 N	308	-0-	-219	-0-	74	1	234	2	N	-0-					-0-
02	319 N	262	-0-	-57	-0-	68	1	194	2	N	-0-					-0-
03	341 N	248	-0-	-93	-0-	71	1	177	2	N	-0-					-0-
04	300 N	251	-0-	-49	-0-	59	1	192	2	N	-0-					-0-
05	279 N	231	-0-	-48	-0-	53	1	178	2	N	-0-					-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	89	1	194	2	N	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	79	1	202	2	N	-0-					-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	54	1	153	2	N	-0-					-0-
09	270 N	209	-0-	-61	-0-	61	1	148	2	N	-0-					-0-
10	279 N	212	-0-	-67	-0-	61	1	151	2	N	-0-					-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	51	1	141	2	N	-0-					-0-
12	217 N	142	-0-	-75	-0-	47	1	95	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

01	558 N	331	-0-	-227	-0-	79	1	252	2	N	-0-					-0-
02	406 N	317	-0-	-89	-0-	82	1	235	2	N	-0-					-0-
03	372 N	325	-0-	-47	-0-	93	1	232	2	N	-0-					-0-
04	330 N	260	-0-	-70	-0-	62	1	198	2	N	-0-					-0-
05	341 N	300	-0-	-41	-0-	69	1	231	2	N	-0-					-0-
06	300 N	163	-0-	-137	-0-	52	1	111	2	N	-0-					-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	90	1	231	2	N	-0-					-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	100	1	282	2	N	-0-					-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	109	1	263	2	N	-0-					-0-
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	75	1	186	2	N	-0-					-0-
11	360 N	307	-0-	-53	-0-	81	1	226	2	N	-0-					-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	123	1	249	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	62	1	196	2	N	-0-					-0-
02	261	N	245	-0-	-16	-0-	64	1	181	2	N	-0-					-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	70	1	175	2	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	67	1	217	2	N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	61	1	202	2	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	79	1	171	2	N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	73	1	187	2	N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	64	1	182	2	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	71	1	172	2	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	74	1	181	2	N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	63	1	176	2	N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	75	1	152	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	423	-0-	-135	-0-	22	1	378	2	N	-0-					-0-
							23	3									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	N	-0-					-0-
							21	3									
03	434	N	370	-0-	-64	-0-	21	1	330	2	N	-0-					-0-
							19	3									
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	25	1	349	2	N	-0-					-0-
							21	3									
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	28	1	391	2	N	-0-					-0-
							23	3									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	N	-0-					-0-
							21	3									
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	28	1	391	2	N	-0-					-0-
							20	3									
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	390	2	N	-0-					-0-
							20	3									
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	29	1	369	2	N	-0-					-0-
							18	3									
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	31	1	393	2	N	-0-					-0-
							20	3									
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	386	2	N	-0-					-0-
							16	3									
12	868	N	461	-0-	-407	-0-	31	1	413	2	N	-0-					-0-
							17	3									

TOTAL GAS PROD: 5,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA 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	5208	X	4776	-0-	-432	-0-	247	1	4268	2	N	-0-			-0-
							261	3							
02	4408	X	3448	-0-	-960	-0-	198	1	3075	2	N	-0-			-0-
							175	3							
03	4712	X	3873	-0-	-839	-0-	224	1	3451	2	N	-0-			-0-
							198	3							
04	4560	X	4475	-0-	-85	-0-	282	1	3955	2	N	-0-			-0-
							237	3	1	4					
05	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	302	1	4271	2	N	-0-			-0-
							252	3	1	4					
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	275	1	4069	2	N	-0-			-0-
							218	3	1	4					
07	4619	X	2882	-0-	-1737	-0-	184	1	2565	2	N	-0-			-0-
							133	3							
08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	306	1	4126	2	N	-0-			-0-
							211	3	1	4					
09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	267	1	3455	2	N	-0-			-0-
							169	3	1	4					
10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	277	1	3539	2	N	-0-			-0-
							178	3	1	4					
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	260	1	3369	2	N	-0-			-0-
							141	3							
12	3844	X	3817	-0-	-27	-0-	259	1	3416	2	N	-0-			-0-
							142	3							

TOTAL GAS PROD: 48,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	852	-0-	-326	-0-	44	1	761	2	N	-0-			-0-
							47	3							
02	1102	N	755	-0-	-347	-0-	43	1	674	2	N	-0-			-0-
							38	3							
03	961	N	759	-0-	-202	-0-	44	1	676	2	N	-0-			-0-
							39	3							
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	49	1	687	2	N	-0-			-0-
							41	3							
05	806	N	619	-0-	-187	-0-	39	1	548	2	N	-0-			-0-
							32	3							
06	720	N	508	-0-	-212	-0-	31	1	453	2	N	-0-			-0-
							24	3							
07	806	N	526	-0-	-280	-0-	34	1	468	2	N	-0-			-0-
							24	3							
08	620	N	487	-0-	-133	-0-	32	1	433	2	N	-0-			-0-
							22	3							
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	33	1	427	2	N	-0-			-0-
							21	3							
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	37	1	467	2	N	-0-			-0-
							23	3							
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	45	1	584	2	N	-0-			-0-
							24	3							
12	992	N	978	-0-	-14	-0-	66	1	876	2	N	-0-			-0-
							36	3							

TOTAL GAS PROD: 7,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	22	1	382	2	N	-0-					-0-
							23	3									
02	435	N	399	-0-	-36	-0-	23	1	356	2	N	-0-					-0-
							20	3									
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	24	1	367	2	N	-0-					-0-
							21	3									
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	25	1	355	2	N	-0-					-0-
							21	3									
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	25	1	349	2	N	-0-					-0-
							21	3									
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	18	1	264	2	N	-0-					-0-
							14	3									
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	22	1	306	2	N	-0-					-0-
							16	3									
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	24	1	317	2	N	-0-					-0-
							16	3									
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	301	2	N	-0-					-0-
							15	3									
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	313	2	N	-0-					-0-
							16	3									
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	24	1	317	2	N	-0-					-0-
							13	3									
12	713	N	354	-0-	-359	-0-	24	1	317	2	N	-0-					-0-
							13	3									

TOTAL GAS PROD: 4,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	9856	-0-	-2668	-0-	587 534	1 3	8735	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	8774	-0-	-970	-0-	450 447	1 3	7876 1	2 4	N	-0-					-0-
03	10416	X	9442	-0-	-974	-0-	510 486	1 3	8445 1	2 4	N	-0-					-0-
04	9870	X	9225	-0-	-645	-0-	480 494	1 3	8250 1	2 4	N	-0-					-0-
05	10137	X	6601	-0-	-3536	-0-	341 349	1 3	5910 1	2 4	N	-0-					-0-
06	9540	X	6174	-0-	-3366	-0-	343 297	1 3	5533 1	2 4	N	-0-					-0-
07	9548	X	6272	-0-	-3276	-0-	324 293	1 3	5654 1	2 4	N	-0-					-0-
08	7285	X	6106	-0-	-1179	-0-	327 282	1 3	5496 1	2 4	N	-0-					-0-
09	7050	X	5910	-0-	-1140	-0-	322 261	1 3	5326 1	2 4	N	-0-					-0-
10	6603	X	5562	-0-	-1041	-0-	307 251	1 3	5003 1	2 4	N	-0-					-0-
11	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	389 249	1 3	5958 1	2 4	N	-0-					-0-
12	7285	X	6465	-0-	-820	-0-	379 242	1 3	5843 1	2 4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147761 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	268	1	4630	2	N	-0-			-0-
							283	3							
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	236	1	3673	2	N	-0-			-0-
							208	3							
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	195	1	3000	2	N	-0-			-0-
							173	3							
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	227	1	3177	2	N	-0-			-0-
							190	3							
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	235	1	3322	2	N	-0-			-0-
							196	3	1	4					
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	193	1	2853	2	N	-0-			-0-
							153	3							
07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	215	1	2996	2	N	-0-			-0-
							155	3							
08	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	194	1	2622	2	N	-0-			-0-
							134	3							
09	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	161	1	2084	2	N	-0-			-0-
							102	3							
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	196	1	2512	2	N	-0-			-0-
							126	3							
11	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	185	1	2399	2	N	-0-			-0-
							100	3							
12	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	183	1	2423	2	N	-0-			-0-
							101	3							

TOTAL GAS PROD: 40,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

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	15833	X	15833	-0-	-0-	-0-	942	1	14033	2	N	-0-			-0-
							858	3							
02	17197	X	14898	-0-	-2299	-0-	764	1	13373	2	N	1	1	8	-0-
							759	3	1	4					
03	18290	X	14923	-0-	-3367	-0-	806	1	13348	2	N	-0-			-0-
							768	3	1	4					
04	17340	X	14086	-0-	-3254	-0-	733	1	12597	2	N	-0-			-0-
							754	3	2	4					
05	15934	X	13583	-0-	-2351	-0-	701	1	12161	2	N	-0-			-0-
							719	3	2	4					
06	15420	X	8593	-0-	-6827	-0-	477	1	7702	2	N	-0-			-0-
							413	3	1	4					
07	15934	X	12196	-0-	-3738	-0-	630	1	10995	2	N	-0-			-0-
							569	3	2	4					
08	14911	X	12386	-0-	-2525	-0-	663	1	11149	2	N	-0-			-0-
							572	3	2	4					
09	14100	X	10507	-0-	-3593	-0-	573	1	9468	2	N	-0-			-0-
							464	3	2	4					
10	13578	X	12891	-0-	-687	-0-	712	1	11595	2	N	-0-			-0-
							582	3	2	4					
11	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	772	1	11820	2	N	-0-			-0-
							494	3	2	4					
12	15717	X	15004	-0-	-713	-0-	879	1	13561	2	N	-0-			-0-
							562	3	2	4					

TOTAL GAS PROD: 157,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

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

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

USA WELL #: 205 RRCID -> 148493 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9952 - 19656

01	16864 X	12071	-0-	-4793	-0-	718	1	10699	2	N	-0-					-0-
						654	3									
02	15486 X	10438	-0-	-5048	-0-	535	1	9369	2	N	1	1	8			-0-
						532	3	1	4							
03	14663 X	10261	-0-	-4402	-0-	554	1	9178	2	N	-0-					-0-
						528	3	1	4							
04	14190 X	11488	-0-	-2702	-0-	598	1	10273	2	N	-0-					-0-
						615	3	2	4							
05	15345 X	15345	-0-	-0-	-0-	792	1	13739	2	N	-0-					-0-
						812	3	2	4							
06	13669 X	13669	-0-	-0-	-0-	759	1	12251	2	N	-0-					-0-
						657	3	2	4							
07	25438 X	25438	-0-	-0-	-0-	1313	1	22934	2	N	-0-					-0-
						1187	3	4	4							
08	13516 X	12836	-0-	-680	-0-	688	1	11554	2	N	-0-					-0-
						592	3	2	4							
09	16187 X	16187	-0-	-0-	-0-	883	1	14587	2	N	-0-					-0-
						715	3	2	4							
10	14898 X	14898	-0-	-0-	-0-	823	1	13400	2	N	-0-					-0-
						673	3	2	4							
11	13906 X	13906	-0-	-0-	-0-	820	1	12559	2	N	-0-					-0-
						525	3	2	4							
12	13907 X	13907	-0-	-0-	-0-	815	1	12570	2	N	-0-					-0-
						521	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 170,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	8680	X	3830	-0-		-4850	-0-	198	1	3423	2	N	-0-					-0-
								209	3									
02	8294	X	3654	-0-		-4640	-0-	209	1	3260	2	N	-0-					-0-
								185	3									
03	8463	X	3868	-0-		-4595	-0-	224	1	3446	2	N	-0-					-0-
								198	3									
04	7530	X	3877	-0-		-3653	-0-	245	1	3426	2	N	-0-					-0-
								205	3	1	4							
05	6603	X	6138	-0-		-465	-0-	384	1	5432	2	N	-0-					-0-
								321	3	1	4							
06	3967	X	3967	-0-		-0-	-0-	239	1	3537	2	N	-0-					-0-
								190	3	1	4							
07	3999	X	3799	-0-		-200	-0-	242	1	3381	2	N	-0-					-0-
								175	3	1	4							
08	6138	X	3917	-0-		-2221	-0-	258	1	3480	2	N	-0-					-0-
								178	3	1	4							
09	5940	X	3660	-0-		-2280	-0-	251	1	3249	2	N	-0-					-0-
								159	3	1	4							
10	6138	X	3617	-0-		-2521	-0-	251	1	3204	2	N	-0-					-0-
								161	3	1	4							
11	3960	X	3365	-0-		-595	-0-	232	1	3007	2	N	-0-					-0-
								126	3									
12	7564	X	3309	-0-		-4255	-0-	224	1	2962	2	N	-0-					-0-
								123	3									

TOTAL GAS PROD: 47,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

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	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	1054	1	15695	2	N	-0-					-0-
							959	3									
02	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	823	1	14415	2	N	1	1	8			-0-
							818	3	1	4							
03	15779	X	13363	-0-	-2416	-0-	722	1	11952	2	N	-0-					-0-
							688	3	1	4							
04	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	833	1	14310	2	N	-0-					-0-
							857	3	2	4							
05	17143	X	17143	-0-	-0-	-0-	885	1	15349	2	N	-0-					-0-
							907	3	2	4							
06	15330	X	14350	-0-	-980	-0-	797	1	12861	2	N	-0-					-0-
							690	3	2	4							
07	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	860	1	15019	2	N	-0-					-0-
							778	3	2	4							
08	16213	X	15966	-0-	-247	-0-	855	1	14372	2	N	-0-					-0-
							737	3	2	4							
09	15690	X	11411	-0-	-4279	-0-	622	1	10283	2	N	-0-					-0-
							504	3	2	4							
10	16213	X	15794	-0-	-419	-0-	872	1	14207	2	N	-0-					-0-
							713	3	2	4							
11	15690	X	14937	-0-	-753	-0-	881	1	13490	2	N	-0-					-0-
							564	3	2	4							
12	16213	X	14956	-0-	-1257	-0-	876	1	13517	2	N	-0-					-0-
							561	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 184,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	494	2	N	-0-					-0-
							30	3									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	N	-0-					-0-
							28	3									
03	465	N	329	-0-	-136	-0-	19	1	293	2	N	-0-					-0-
							17	3									
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	34	1	471	2	N	-0-					-0-
							28	3									
05	589	N	497	-0-	-92	-0-	31	1	440	2	N	-0-					-0-
							26	3									
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	400	2	N	-0-					-0-
							21	3									
07	558	N	390	-0-	-168	-0-	25	1	347	2	N	-0-					-0-
							18	3									
08	496	N	391	-0-	-105	-0-	26	1	347	2	N	-0-					-0-
							18	3									
09	450	N	280	-0-	-170	-0-	19	1	249	2	N	-0-					-0-
							12	3									
10	403	N	220	-0-	-183	-0-	15	1	195	2	N	-0-					-0-
							10	3									
11	390	N	261	-0-	-129	-0-	18	1	233	2	N	-0-					-0-
							10	3									
12	589	N	381	-0-	-208	-0-	26	1	341	2	N	-0-					-0-
							14	3									

TOTAL GAS PROD: 4,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 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-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822

01	3720 X	6	-0-	-3714	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	3480 X	235	-0-	-3245	-0-	12	1	211	2	N	-0-					-0-
						12	3									
03	3720 X	1224	-0-	-2496	-0-	66	1	1095	2	N	-0-					-0-
						63	3									
04	3240 X	1583	-0-	-1657	-0-	82	1	1416	2	N	-0-					-0-
						85	3									
05	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	107	1	1859	2	N	-0-					-0-
						110	3									
06	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	144	1	2320	2	N	-0-					-0-
						124	3									
07	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	124	1	2162	2	N	-0-					-0-
						112	3									
08	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	145	1	2434	2	N	-0-					-0-
						125	3									
09	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	123	1	2031	2	N	-0-					-0-
						100	3									
10	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	154	1	2501	2	N	-0-					-0-
						126	3									
11	3000 N	3105	-0-	105	105	183	1	2805	2	N	-0-					-0-
						117	3									
12	3307 X	3202	-0-	-105	-0-	188	1	2894	2	N	-0-					-0-
						120	3									

TOTAL GAS PROD: 24,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 15 RRCID -> 156522 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 106 RRCID -> 156879 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13398 PERF.10976 - 12708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 X	1045	-0-	-505	-0-	62 1 57 3	926 2	N	-0-			-0-
02	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	53 1 53 3	933 2	N	-0-			-0-
03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	128 1 122 3	2121 2	N	-0-			-0-
04	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	130 1 133 3	2226 2	N	-0-			-0-
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	115 1 118 3	1998 2	N	-0-			-0-
06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	128 1 111 3	2072 2	N	-0-			-0-
07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	103 1 93 3	1802 2	N	-0-			-0-
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	105 1 91 3	1771 2	N	-0-			-0-
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	96 1 78 3	1589 2	N	-0-			-0-
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	102 1 84 3	1668 2	N	-0-			-0-
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	104 1 66 3	1587 2	N	-0-			-0-
12	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	103 1 66 3	1590 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28923	X	17199	-0-	-11724	-0-	1024	1	15243	2	N	-0-					-0-
							932	3									
02	26042	X	21420	-0-	-4622	-0-	1098	1	19227	2	N	2	2	8			-0-
							1091	3	2	4							
03	20646	X	19275	-0-	-1371	-0-	1041	1	17240	2	N	-0-					-0-
							992	3	2	4							
04	20792	X	20792	-0-	-0-	-0-	1082	1	18594	2	N	-0-					-0-
							1113	3	3	4							
05	22909	X	9864	-0-	-13045	-0-	509	1	8832	2	N	-0-					-0-
							522	3	1	4							
06	22170	X	9139	-0-	-13031	-0-	507	1	8191	2	N	-0-					-0-
							440	3	1	4							
07	25504	X	25504	-0-	-0-	-0-	1317	1	22993	2	N	-0-					-0-
							1190	3	4	4							
08	15856	X	15856	-0-	-0-	-0-	849	1	14273	2	N	-0-					-0-
							732	3	2	4							
09	23256	X	23256	-0-	-0-	-0-	1268	1	20957	2	N	-0-					-0-
							1027	3	4	4							
10	17119	X	17119	-0-	-0-	-0-	945	1	15399	2	N	-0-					-0-
							773	3	2	4							
11	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	947	1	14512	2	N	-0-					-0-
							607	3	2	4							
12	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	937	1	14457	2	N	-0-					-0-
							600	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 211,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

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	1829	N	1491	-0-	-338	-0-		89 1 81 3	1321	2	N	-0-			-0-
02	1508	N	1179	-0-	-329	-0-		60 1 60 3	1059	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1080	-0-	-439	-0-		58 1 56 3	966	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1188	-0-	-252	-0-		62 1 64 3	1062	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1244	-0-	-27	-0-		64 1 66 3	1114	2	N	-0-			-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-		67 1 58 3	1079	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1229	-0-	-11	-0-		63 1 57 3	1109	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1201	-0-	-39	-0-		64 1 55 3	1082	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1135	-0-	-65	-0-		62 1 50 3	1023	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1165	-0-	-75	-0-		64 1 53 3	1048	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1135	-0-	-35	-0-		67 1 43 3	1025	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	1198	-0-	-1158	-0-		70 1 45 3	1083	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,449 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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 13 RRCID -> 160892 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11100 - 11338

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 160919 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 13315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	149 157	1 3	2566	2	N	-0-					-0-
02	940	X	940	-0-	-0-	-0-	54 48	1 3	838	2	N	-0-					-0-
03	806	X	585	-0-	-221	-0-	34 30	1 3	521	2	N	-0-					-0-
04	780	X	635	-0-	-145	-0-	40 34	1 3	561	2	N	-0-					-0-
05	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	105 87	1 3	1479	2	N	-0-					-0-
06	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	75 59	1 3	1105	2	N	-0-					-0-
07	806	X	612	-0-	-194	-0-	39 28	1 3	545	2	N	-0-					-0-
08	806	N	667	-0-	-139	-0-	44 30	1 3	593	2	N	-0-					-0-
09	780	N	595	-0-	-185	-0-	41 26	1 3	528	2	N	-0-					-0-
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	43 27	1 3	547	2	N	-0-					-0-
11	660	N	502	-0-	-158	-0-	35 19	1 3	448	2	N	-0-					-0-
12	806	N	486	-0-	-320	-0-	33 18	1 3	435	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1842	-0-	-6218	-0-	110	1	1632	2	N	-0-			-0-
							100	3							
02	7830	X	1826	-0-	-6004	-0-	94	1	1639	2	N	-0-			-0-
							93	3							
03	7967	X	1631	-0-	-6336	-0-	88	1	1459	2	N	-0-			-0-
							84	3							
04	5130	X	1597	-0-	-3533	-0-	83	1	1428	2	N	-0-			-0-
							86	3							
05	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	370	1	6415	2	N	-0-			-0-
							379	3	1	4					
06	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	481	1	7763	2	N	-0-			-0-
							417	3	1	4					
07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	307	1	5359	2	N	-0-			-0-
							277	3	1	4					
08	7161	X	5659	-0-	-1502	-0-	303	1	5094	2	N	-0-			-0-
							261	3	1	4					
09	8670	X	4096	-0-	-4574	-0-	223	1	3691	2	N	-0-			-0-
							181	3	1	4					
10	8959	X	5313	-0-	-3646	-0-	293	1	4779	2	N	-0-			-0-
							240	3	1	4					
11	8670	X	1599	-0-	-7071	-0-	94	1	1445	2	N	-0-			-0-
							60	3							
12	8463	X	7470	-0-	-993	-0-	438	1	6751	2	N	-0-			-0-
							280	3	1	4					

TOTAL GAS PROD: 52,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	161	1	2402	2	N	-0-			-0-
							147	3							
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	135	1	2371	2	N	-0-			-0-
							135	3							
03	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	143	1	2370	2	N	-0-			-0-
							136	3							
04	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	113	1	1933	2	N	-0-			-0-
							116	3							
05	1457	X	1388	-0-	-69	-0-	72	1	1243	2	N	-0-			-0-
							73	3							
06	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	129	1	2089	2	N	-0-			-0-
							112	3							
07	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	132	1	2305	2	N	-0-			-0-
							119	3							
08	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	96	1	1619	2	N	-0-			-0-
							83	3							
09	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	73	1	1213	2	N	-0-			-0-
							59	3							
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	123	1	2010	2	N	-0-			-0-
							101	3							
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	141	1	2156	2	N	-0-			-0-
							90	3							
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	140	1	2164	2	N	-0-			-0-
							90	3							

TOTAL GAS PROD: 26,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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)(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	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	181	1	3124	2	N	-0-					-0-
							191	3									
02	3596	X	3437	-0-	-159	-0-	197	1	3066	2	N	-0-					-0-
							174	3									
03	3875	X	3701	-0-	-174	-0-	214	1	3297	2	N	-0-					-0-
							190	3									
04	3750	X	3665	-0-	-85	-0-	231	1	3239	2	N	-0-					-0-
							194	3	1	4							
05	3875	X	3406	-0-	-469	-0-	213	1	3015	2	N	-0-					-0-
							178	3									
06	3570	X	2819	-0-	-751	-0-	170	1	2514	2	N	-0-					-0-
							135	3									
07	3782	X	2624	-0-	-1158	-0-	167	1	2336	2	N	-0-					-0-
							121	3									
08	3782	X	2714	-0-	-1068	-0-	179	1	2411	2	N	-0-					-0-
							124	3									
09	3660	X	2479	-0-	-1181	-0-	170	1	2201	2	N	-0-					-0-
							108	3									
10	3410	X	2788	-0-	-622	-0-	193	1	2471	2	N	-0-					-0-
							124	3									
11	2820	X	2348	-0-	-472	-0-	162	1	2098	2	N	-0-					-0-
							88	3									
12	3937	X	2726	-0-	-1211	-0-	185	1	2440	2	N	-0-					-0-
							101	3									

TOTAL GAS PROD: 36,203 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)(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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	45	1	776	2	N	-0-					-0-
							47	3									
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	45	1	707	2	N	-0-					-0-
							40	3									
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	49	1	747	2	N	-0-					-0-
							43	3									
04	840	N	815	-0-	-25	-0-	51	1	721	2	N	-0-					-0-
							43	3									
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	52	1	729	2	N	-0-					-0-
							43	3									
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	46	1	688	2	N	-0-					-0-
							37	3									
07	837	N	810	-0-	-27	-0-	52	1	721	2	N	-0-					-0-
							37	3									
08	837	N	783	-0-	-54	-0-	52	1	695	2	N	-0-					-0-
							36	3									
09	780	N	732	-0-	-48	-0-	50	1	650	2	N	-0-					-0-
							32	3									
10	806	N	754	-0-	-52	-0-	52	1	668	2	N	-0-					-0-
							34	3									
11	750	N	725	-0-	-25	-0-	50	1	648	2	N	-0-					-0-
							27	3									
12	1519	N	753	-0-	-766	-0-	51	1	674	2	N	-0-					-0-
							28	3									

TOTAL GAS PROD: 9,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 309 RRCID -> 164868 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12547 PERF.10008 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
							1	3									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-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: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	51	1	766	2	N	-0-					-0-
							47	3									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	N	-0-					-0-
							31	3									
03	372	N	191	-0-	-181	-0-	10	1	171	2	N	-0-					-0-
							10	3									
04	360	N	209	-0-	-151	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
							11	3									
05	372	N	169	-0-	-203	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
							9	3									
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-
							8	3									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	798	2	N	-0-					-0-
							41	3									
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	46	1	766	2	N	-0-					-0-
							39	3									
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	44	1	735	2	N	-0-					-0-
							36	3									
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	47	1	762	2	N	-0-					-0-
							38	3									
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	48	1	731	2	N	-0-					-0-
							31	3									
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	49	1	757	2	N	-0-					-0-
							31	3									

TOTAL GAS PROD: 7,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10688 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1910	-0-	-105	-0-	99	1	1707	2	N	-0-					-0-
							104	3									
02	1885	X	1596	-0-	-289	-0-	91	1	1424	2	N	-0-					-0-
							81	3									
03	1953	N	1416	-0-	-537	-0-	82	1	1261	2	N	-0-					-0-
							73	3									
04	1860	N	1151	-0-	-709	-0-	73	1	1017	2	N	-0-					-0-
							61	3									
05	1705	N	1224	-0-	-481	-0-	77	1	1083	2	N	-0-					-0-
							64	3									
06	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	80	1	1192	2	N	-0-					-0-
							64	3									
07	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	69	1	957	2	N	-0-					-0-
							50	3									
08	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	70	1	949	2	N	-0-					-0-
							49	3									
09	1350	N	1032	-0-	-318	-0-	71	1	916	2	N	-0-					-0-
							45	3									
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	76	1	978	2	N	-0-					-0-
							49	3									
11	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	70	1	910	2	N	-0-					-0-
							38	3									
12	2015	N	1060	-0-	-955	-0-	72	1	949	2	N	-0-					-0-
							39	3									

TOTAL GAS PROD: 14,990 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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 170743 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173642 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12643 - 13053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	7049	-0-	-2437	-0-	420 382	1 3	6247	2	N	-0-					-0-
02	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	419 417	1 3	7341 1	2 4	N	1	1	8			-0-
03	8742	X	8734	-0-	-8	-0-	472 449	1 3	7812 1	2 4	N	-0-					-0-
04	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	446 459	1 3	7664 1	2 4	N	-0-					-0-
05	8742	X	8573	-0-	-169	-0-	442 454	1 3	7676 1	2 4	N	-0-					-0-
06	8460	X	8210	-0-	-250	-0-	456 395	1 3	7358 1	2 4	N	-0-					-0-
07	8742	X	8529	-0-	-213	-0-	440 398	1 3	7690 1	2 4	N	-0-					-0-
08	8866	X	8195	-0-	-671	-0-	439 378	1 3	7377 1	2 4	N	-0-					-0-
09	8580	X	6711	-0-	-1869	-0-	366 296	1 3	6048 1	2 4	N	-0-					-0-
10	8587	X	6865	-0-	-1722	-0-	379 310	1 3	6175 1	2 4	N	-0-					-0-
11	8250	X	7742	-0-	-508	-0-	456 292	1 3	6993 1	2 4	N	-0-					-0-
12	9331	X	8546	-0-	-785	-0-	501 320	1 3	7724 1	2 4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 3010 RRCID -> 177921 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 13081 PERF.11593 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	9969	-0-	-323	-0-	593 540	1 3	8836	2	N	-0-					-0-
02	9628	X	8555	-0-	-1073	-0-	438 436	1 3	7679 1	2 4	N	1	1	8			-0-
03	9455	X	7804	-0-	-1651	-0-	421 402	1 3	6980 1	2 4	N	-0-					-0-
04	9660	X	6976	-0-	-2684	-0-	363 374	1 3	6238 1	2 4	N	-0-					-0-
05	9982	X	6333	-0-	-3649	-0-	327 335	1 3	5670 1	2 4	N	-0-					-0-
06	9660	X	3998	-0-	-5662	-0-	222 192	1 3	3583 1	2 4	N	-0-					-0-
07	9145	X	3983	-0-	-5162	-0-	206 186	1 3	3590 1	2 4	N	-0-					-0-
08	7812	X	3612	-0-	-4200	-0-	193 167	1 3	3251 1	2 4	N	-0-					-0-
09	6990	X	3183	-0-	-3807	-0-	174 141	1 3	2868	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	3259	-0-	-3065	-0-	180 147	1 3	2932	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3075	-0-	-915	-0-	181 116	1 3	2778	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	3263	-0-	-3309	-0-	191 122	1 3	2950	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3167	-0-	-1731	-0-	188	1	2807	2	N	-0-					-0-
							172	3									
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	220	1	3855	2	N	-0-					-0-
							219	3									
03	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	619	1	10259	2	N	-0-					-0-
							590	3	1	4							
04	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	507	1	8706	2	N	-0-					-0-
							521	3	1	4							
05	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	472	1	8182	2	N	-0-					-0-
							484	3	1	4							
06	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	468	1	7562	2	N	-0-					-0-
							406	3	1	4							
07	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	416	1	7270	2	N	-0-					-0-
							376	3	1	4							
08	9455	X	7716	-0-	-1739	-0-	413	1	6946	2	N	-0-					-0-
							356	3	1	4							
09	9150	X	6780	-0-	-2370	-0-	370	1	6110	2	N	-0-					-0-
							299	3	1	4							
10	9145	X	6043	-0-	-3102	-0-	334	1	5435	2	N	-0-					-0-
							273	3	1	4							
11	8430	X	6495	-0-	-1935	-0-	383	1	5866	2	N	-0-					-0-
							245	3	1	4							
12	9455	X	6521	-0-	-2934	-0-	382	1	5894	2	N	-0-					-0-
							244	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 87,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 207 RRCID -> 223301 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	17079	-0-	-64	-0-	1017	1	15137	2	N	-0-					-0-
							925	3									
02	16066	X	15458	-0-	-608	-0-	792	1	13876	2	N	1	1	8			-0-
							788	3	1	4							
03	17174	X	15609	-0-	-1565	-0-	843	1	13962	2	N	-0-					-0-
							803	3	1	4							
04	16620	X	15882	-0-	-738	-0-	827	1	14203	2	N	-0-					-0-
							850	3	2	4							
05	17081	X	16178	-0-	-903	-0-	835	1	14485	2	N	-0-					-0-
							856	3	2	4							
06	16530	X	15226	-0-	-1304	-0-	845	1	13647	2	N	-0-					-0-
							732	3	2	4							
07	16523	X	15648	-0-	-875	-0-	808	1	14108	2	N	-0-					-0-
							730	3	2	4							
08	16399	X	15380	-0-	-1019	-0-	824	1	13844	2	N	-0-					-0-
							710	3	2	4							
09	15870	X	14770	-0-	-1100	-0-	806	1	13310	2	N	-0-					-0-
							652	3	2	4							
10	16182	X	15100	-0-	-1082	-0-	834	1	13582	2	N	-0-					-0-
							682	3	2	4							
11	15240	X	14644	-0-	-596	-0-	863	1	13226	2	N	-0-					-0-
							553	3	2	4							
12	17174	X	15020	-0-	-2154	-0-	880	1	13575	2	N	-0-					-0-
							563	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 185,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3188	-0-	-4035	-0-	165	1	2849	2	N	-0-			-0-
						174	3							
02	6525 X	2857	-0-	-3668	-0-	164	1	2548	2	N	-0-			-0-
						145	3							
03	6541 X	2612	-0-	-3929	-0-	151	1	2327	2	N	-0-			-0-
						134	3							
04	4050 X	1871	-0-	-2179	-0-	118	1	1654	2	N	-0-			-0-
						99	3							
05	3627 X	1752	-0-	-1875	-0-	110	1	1550	2	N	-0-			-0-
						92	3							
06	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	200	1	2956	2	N	-0-			-0-
						159	3							
07	3069 X	2803	-0-	-266	-0-	179	1	2495	2	N	-0-			-0-
						129	3							
08	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	221	1	2976	2	N	-0-			-0-
						153	3							
09	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	247	1	3195	2	N	-0-			-0-
						157	3	1	4					
10	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	212	1	2710	2	N	-0-			-0-
						136	3							
11	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	203	1	2632	2	N	-0-			-0-
						110	3							
12	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	201	1	2657	2	N	-0-			-0-
						110	3							

TOTAL GAS PROD: 34,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 4 RRCID -> 241689 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	N	-0-					-0-
							20	3									
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	52	1	816	2	N	-0-					-0-
							46	3									
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	56	1	859	2	N	-0-					-0-
							49	3									
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	63	1	880	2	N	-0-					-0-
							53	3									
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	1011	2	N	-0-					-0-
							60	3									
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	64	1	945	2	N	-0-					-0-
							51	3									
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	73	1	1012	2	N	-0-					-0-
							52	3									
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	82	1	1111	2	N	-0-					-0-
							57	3									
09	930	N	788	-0-	-142	-0-	54	1	700	2	N	-0-					-0-
							34	3									
10	961	N	309	-0-	-652	-0-	21	1	274	2	N	-0-					-0-
							14	3									
11	930	N	327	-0-	-603	-0-	23	1	292	2	N	-0-					-0-
							12	3									
12	961	N	419	-0-	-542	-0-	28	1	375	2	N	-0-					-0-
							16	3									

TOTAL GAS PROD: 9,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243489 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	12587	-0-	-4463	-0-	749	1	11156	2	N	-0-					-0-
							682	3									
02	16472	X	16091	-0-	-381	-0-	825	1	14444	2	N	1	1	8			-0-
							820	3	1	4							
03	16864	X	16055	-0-	-809	-0-	867	1	14361	2	N	-0-					-0-
							826	3	1	4							
04	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	804	1	13816	2	N	-0-					-0-
							827	3	2	4							
05	17205	X	15765	-0-	-1440	-0-	814	1	14115	2	N	-0-					-0-
							834	3	2	4							
06	16650	X	14649	-0-	-2001	-0-	813	1	13129	2	N	-0-					-0-
							705	3	2	4							
07	17205	X	14778	-0-	-2427	-0-	763	1	13323	2	N	-0-					-0-
							690	3	2	4							
08	16058	X	14952	-0-	-1106	-0-	801	1	13459	2	N	-0-					-0-
							690	3	2	4							
09	15450	X	13756	-0-	-1694	-0-	750	1	12396	2	N	-0-					-0-
							608	3	2	4							
10	15779	X	13718	-0-	-2061	-0-	758	1	12339	2	N	-0-					-0-
							619	3	2	4							
11	14640	X	13908	-0-	-732	-0-	820	1	12561	2	N	-0-					-0-
							525	3	2	4							
12	16647	X	14040	-0-	-2607	-0-	823	1	12690	2	N	-0-					-0-
							526	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 175,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	37665	X	35092	-0-	-2573	-0-	2552	1	30665	2	N	-0-					-0-
							1874	3	1	4							
02	37990	X	35067	-0-	-2923	-0-	2694	1	30631	2	N	-0-					-0-
							1739	3	3	4							
03	40610	X	38374	-0-	-2236	-0-	2949	1	33495	2	N	-0-					-0-
							1927	3	3	4							
04	39300	X	31772	-0-	-7528	-0-	2707	1	27419	2	N	-0-					-0-
							1642	3	4	4							
05	37479	X	31401	-0-	-6078	-0-	2690	1	27105	2	N	-0-					-0-
							1602	3	4	4							
06	37140	X	33158	-0-	-3982	-0-	2701	1	28901	2	N	-0-					-0-
							1551	3	5	4							
07	38378	X	32503	-0-	-5875	-0-	2800	1	28236	2	N	-0-					-0-
							1462	3	5	4							
08	38223	X	32042	-0-	-6181	-0-	2836	1	27777	2	N	-0-					-0-
							1424	3	5	4							
09	33150	X	29465	-0-	-3685	-0-	2705	1	25506	2	N	-0-					-0-
							1250	3	4	4							
10	34255	X	33422	-0-	-833	-0-	3026	1	28939	2	N	-0-					-0-
							1452	3	5	4							
11	33150	X	22990	-0-	-10160	-0-	2286	1	19870	2	N	-0-					-0-
							831	3	3	4							
12	38223	X	24287	-0-	-13936	-0-	2369	1	21043	2	N	-0-					-0-
							873	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 379,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	528	2	N	-0-					-0-
							32	3									
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	411	2	N	-0-					-0-
							23	3									
03	620	N	169	-0-	-451	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
							9	3									
04	570	N	107	-0-	-463	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
							6	3									
05	496	N	91	-0-	-405	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
							5	3									
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2	N	-0-					-0-
							19	3									
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	N	-0-					-0-
							16	3									
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	195	2	N	-0-					-0-
							10	3									
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	-0-					-0-
							9	3									
10	341	N	234	-0-	-107	-0-	16	1	208	2	N	-0-					-0-
							10	3									
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	N	-0-					-0-
							8	3									
12	434	N	244	-0-	-190	-0-	17	1	218	2	N	-0-					-0-
							9	3									

TOTAL GAS PROD: 3,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	656	-0-	-88	-0-	112	1	544	2	N	-0-					-0-
02	754	N	739	-0-	-15	-0-	117	1	622	2	N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	131	1	637	2	N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	121	1	658	2	N	-0-					-0-
05	775	N	598	-0-	-177	-0-	87	1	511	2	N	-0-					-0-
06	750	N	594	-0-	-156	-0-	95	1	499	2	N	-0-					-0-
07	806	N	424	-0-	-382	-0-	64	1	360	2	N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	89	1	517	2	N	-0-					-0-
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	100	1	440	2	N	-0-					-0-
10	434	N	378	-0-	-56	-0-	78	1	300	2	N	-0-					-0-
11	600	N	514	-0-	-86	-0-	110	1	404	2	N	-0-					-0-
12	558	N	499	-0-	-59	-0-	132	1	367	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	246	1	1193	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	1148	-0-	-505	-0-	182	1	966	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1411	-0-	-232	-0-	241	1	1170	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1213	-0-	-167	-0-	189	1	1024	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	177	1	1042	2	N	-0-					-0-
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	265	1	1395	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	790	-0-	-450	-0-	120	1	670	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	165	1	962	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	964	-0-	-686	-0-	179	1	785	2	N	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	171	1	653	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	218	1	802	2	N	-0-					-0-
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	351	1	973	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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	248	N	195	-0-	-53	-0-	33	1	162	2	N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	29	1	152	2	N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	30	1	147	2	N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	32	1	172	2	N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	24	1	140	2	N	-0-					-0-
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	20	1	103	2	N	-0-					-0-
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	24	1	136	2	N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	146	2	N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	26	1	113	2	N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	27	1	102	2	N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	34	1	125	2	N	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	34	1	94	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,930 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	992	N	958	-0-	-34	-0-	164	1	794	2	N	-0-					-0-
02	870	N	777	-0-	-93	-0-	123	1	654	2	N	-0-					-0-
03	899	N	882	-0-	-17	-0-	151	1	731	2	N	-0-					-0-
04	930	N	817	-0-	-113	-0-	127	1	690	2	N	-0-					-0-
05	837	N	783	-0-	-54	-0-	114	1	669	2	N	-0-					-0-
06	840	N	532	-0-	-308	-0-	85	1	447	2	N	-0-					-0-
07	837	N	717	-0-	-120	-0-	109	1	608	2	N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	117	1	679	2	N	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	131	1	571	2	N	-0-					-0-
10	713	N	555	-0-	-158	-0-	115	1	440	2	N	-0-					-0-
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	160	1	590	2	N	-0-					-0-
12	713	N	645	-0-	-68	-0-	171	1	474	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 10 RRCID -> 150169 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10716 - 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	29	1	141	2	N	-0-					-0-
02	145	N	128	-0-	-17	-0-	20	1	108	2	N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	35	1	170	2	N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	22	1	122	2	N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	25	1	148	2	N	-0-					-0-
06	210	N	106	-0-	-104	-0-	17	1	89	2	N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	22	1	121	2	N	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	21	1	123	2	N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	33	1	145	2	N	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	26	1	98	2	N	-0-					-0-
11	150	N	69	-0-	-81	-0-	15	1	54	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2012 - PLUGGED 12/01/12

TOTAL GAS PROD: 1,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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-

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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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	1054	N	914	-0-	-140	-0-	156	1	758	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	681	-0-	-392	-0-	108	1	573	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	949	-0-	-74	-0-	162	1	787	2	N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	140	1	761	2	N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	145	1	854	2	N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	160	1	841	2	N	-0-					-0-
07	930	N	762	-0-	-168	-0-	116	1	646	2	N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	146	1	852	2	N	-0-					-0-
09	990	N	983	-0-	-7	-0-	183	1	800	2	N	-0-					-0-
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	296	1	1133	2	N	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	216	1	793	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	211	-0-	-812	-0-	56	1	155	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151021 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
03	12	N	9	-0-	-3	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 139825 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 17290 PERF.11990 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
							1	3									
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
							1	3									
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
							1	3									
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
							1	3									
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
							1	3									
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
							1	3									
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
							1	3									
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
							2	3									
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
							2	3									

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4867	X	133	-0-	-4734	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
							7	3									
02	4524	X	3458	-0-	-1066	-0-	198	1	3085	2	N	-0-					-0-
							175	3									
03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	336	1	5172	2	N	-0-					-0-
							298	3	1	4							
04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	325	1	4547	2	N	-0-					-0-
							272	3	1	4							
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	232	1	3285	2	N	-0-					-0-
							194	3	1	4							
06	4770	X	3266	-0-	-1504	-0-	197	1	2913	2	N	-0-					-0-
							156	3									
07	4929	X	3533	-0-	-1396	-0-	225	1	3144	2	N	-0-					-0-
							163	3	1	4							
08	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	305	1	4111	2	N	-0-					-0-
							211	3	1	4							
09	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	311	1	4022	2	N	-0-					-0-
							197	3	1	4							
10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	333	1	4259	2	N	-0-					-0-
							214	3	1	4							
11	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	306	1	3961	2	N	-0-					-0-
							166	3	1	4							
12	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	310	1	4092	2	N	-0-					-0-
							170	3									

TOTAL GAS PROD: 48,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	578	1	9978	2	N	-0-			-0-
							610	3							
02	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	601	1	9358	2	N	-0-			-0-
							531	3	1	4					
03	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	638	1	9829	2	N	-0-			-0-
							565	3	1	4					
04	10800	X	10359	-0-	-441	-0-	654	1	9156	2	N	-0-			-0-
							548	3	1	4					
05	11222	X	10672	-0-	-550	-0-	667	1	9446	2	N	-0-			-0-
							558	3	1	4					
06	10860	X	10075	-0-	-785	-0-	607	1	8985	2	N	-0-			-0-
							482	3	1	4					
07	11222	X	10354	-0-	-868	-0-	661	1	9214	2	N	-0-			-0-
							477	3	2	4					
08	10974	X	9974	-0-	-1000	-0-	657	1	8862	2	N	-0-			-0-
							454	3	1	4					
09	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	736	1	9521	2	N	-0-			-0-
							467	3	2	4					
10	10664	X	9601	-0-	-1063	-0-	665	1	8508	2	N	-0-			-0-
							427	3	1	4					
11	10080	X	8781	-0-	-1299	-0-	606	1	7846	2	N	-0-			-0-
							328	3	1	4					
12	10974	X	8826	-0-	-2148	-0-	598	1	7899	2	N	-0-			-0-
							328	3	1	4					

TOTAL GAS PROD: 122,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	77	-0-	-109	-0-	4	1	69	2	N	-0-			-0-
							4	3							
02	87	N	3	-0-	-84	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	35	1	493	2	N	-0-			-0-
							29	3							
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	251	2	N	-0-			-0-
							13	3							
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	N	-0-			-0-
							13	3							
08	558	N	242	-0-	-316	-0-	16	1	215	2	N	-0-			-0-
							11	3							
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	N	-0-			-0-
							12	3							
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	N	-0-			-0-
							13	3							
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	N	-0-			-0-
							12	3							
12	589	N	300	-0-	-289	-0-	20	1	269	2	N	-0-			-0-
							11	3							

TOTAL GAS PROD: 2,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

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

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

STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

01	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	417	1	7203	2	N	-0-					-0-
							440	3									
02	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	426	1	6627	2	N	-0-					-0-
							376	3	1	4							
03	7750	X	6500	-0-	-1250	-0-	376	1	5790	2	N	-0-					-0-
							333	3	1	4							
04	7800	X	5485	-0-	-2315	-0-	346	1	4848	2	N	-0-					-0-
							290	3	1	4							
05	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	595	1	8425	2	N	-0-					-0-
							498	3	1	4							
06	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	508	1	7523	2	N	-0-					-0-
							404	3	1	4							
07	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	594	1	8279	2	N	-0-					-0-
							429	3	1	4							
08	9424	X	8519	-0-	-905	-0-	561	1	7569	2	N	-0-					-0-
							388	3	1	4							
09	9120	X	7266	-0-	-1854	-0-	498	1	6451	2	N	-0-					-0-
							316	3	1	4							
10	9424	X	3929	-0-	-5495	-0-	272	1	3481	2	N	-0-					-0-
							175	3	1	4							
11	9000	X	3336	-0-	-5664	-0-	230	1	2981	2	N	-0-					-0-
							125	3									
12	9424	X	5023	-0-	-4401	-0-	340	1	4496	2	N	-0-					-0-
							186	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 82,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	232	1	4009	2	N	-0-			-0-
							245	3							
02	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	258	1	4011	2	N	-0-			-0-
							228	3							
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	247	1	3813	2	N	-0-			-0-
							219	3							
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	258	1	3617	2	N	-0-			-0-
							217	3	1	4					
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	267	1	3775	2	N	-0-			-0-
							223	3	1	4					
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	268	1	3967	2	N	-0-			-0-
							213	3	1	4					
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	290	1	4050	2	N	-0-			-0-
							210	3	1	4					
08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	299	1	4028	2	N	-0-			-0-
							206	3	1	4					
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	296	1	3831	2	N	-0-			-0-
							188	3	1	4					
10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	307	1	3919	2	N	-0-			-0-
							197	3	1	4					
11	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	278	1	3598	2	N	-0-			-0-
							150	3	1	4					
12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	281	1	3715	2	N	-0-			-0-
							154	3							

TOTAL GAS PROD: 52,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151735 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	179	-0-	-379	-0-	9	1	160	2	N	-0-			-0-
							10	3							
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	N	-0-			-0-
							18	3							
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	372	N	159	-0-	-213	-0-	10	1	141	2	N	-0-			-0-
							8	3							
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	39	1	578	2	N	-0-			-0-
							31	3							
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	384	2	N	-0-			-0-
							20	3							
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	36	1	487	2	N	-0-			-0-
							25	3							
09	660	N	529	-0-	-131	-0-	36	1	470	2	N	-0-			-0-
							23	3							
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	33	1	419	2	N	-0-			-0-
							21	3							
11	540	N	394	-0-	-146	-0-	27	1	352	2	N	-0-			-0-
							15	3							
12	1085	N	553	-0-	-532	-0-	37	1	495	2	N	-0-			-0-
							21	3							

TOTAL GAS PROD: 4,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 153599 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11235 - 12430

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 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	10261 X	9615	-0-	-646	-0-	498	1	8592	2	N	-0-			-0-
						525	3							
02	10599 X	10599	-0-	-0-	-0-	607	1	9454	2	N	-0-			-0-
						537	3	1	4					
03	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	590	1	9090	2	N	-0-			-0-
						523	3	1	4					
04	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	650	1	9104	2	N	-0-			-0-
						545	3	1	4					
05	10013 X	9664	-0-	-349	-0-	604	1	8553	2	N	-0-			-0-
						506	3	1	4					
06	9690 X	9663	-0-	-27	-0-	582	1	8618	2	N	-0-			-0-
						462	3	1	4					
07	10013 X	9620	-0-	-393	-0-	614	1	8562	2	N	-0-			-0-
						443	3	1	4					
08	10633 X	9452	-0-	-1181	-0-	623	1	8398	2	N	-0-			-0-
						430	3	1	4					
09	10290 X	9379	-0-	-911	-0-	643	1	8327	2	N	-0-			-0-
						408	3	1	4					
10	9982 X	8883	-0-	-1099	-0-	616	1	7871	2	N	-0-			-0-
						395	3	1	4					
11	9660 X	4812	-0-	-4848	-0-	332	1	4299	2	N	-0-			-0-
						180	3	1	4					
12	10881 X	5850	-0-	-5031	-0-	396	1	5236	2	N	-0-			-0-
						217	3	1	4					

TOTAL GAS PROD: 108,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	164 173	1 3	2833	2	N	-0-					-0-
02	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	142 125	1 3	2202	2	N	-0-					-0-
03	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	131 116	1 3	2022	2	N	-0-					-0-
04	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	152 127	1 3	2128	2	N	-0-					-0-
05	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	197 164	1 3	2782	2	N	-0-					-0-
06	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	142 113	1 3	2109	2	N	-0-					-0-
07	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	176 127	1 3	2451	2	N	-0-					-0-
08	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	197 136	1 3	2662	2	N	-0-					-0-
09	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	173 110	1 3	2238	2	N	-0-					-0-
10	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	180 116	1 3	2305	2	N	-0-					-0-
11	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	174 94	1 3	2247	2	N	-0-					-0-
12	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	172 94	1 3	2267	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	273	1	4718	2	N	-0-					-0-
							288	3									
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	275	1	4273	2	N	-0-					-0-
							243	3									
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	298	1	4594	2	N	-0-					-0-
							264	3									
04	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	325	1	4551	2	N	-0-					-0-
							273	3	1	4							
05	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	321	1	4543	2	N	-0-					-0-
							269	3	1	4							
06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	292	1	4320	2	N	-0-					-0-
							232	3	1	4							
07	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	314	1	4380	2	N	-0-					-0-
							227	3	1	4							
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	324	1	4364	2	N	-0-					-0-
							224	3	1	4							
09	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	315	1	4071	2	N	-0-					-0-
							200	3	1	4							
10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	333	1	4262	2	N	-0-					-0-
							214	3	1	4							
11	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	315	1	4080	2	N	-0-					-0-
							171	3	1	4							
12	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	319	1	4210	2	N	-0-					-0-
							175	3									

TOTAL GAS PROD: 58,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 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-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 106 RRCID -> 157980 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 13398 PERF. N/A

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

01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	189	1	3269	2	N	-0-					-0-
							200	3									
02	3857	X	3290	-0-	-567	-0-	189	1	2934	2	N	-0-					-0-
							167	3									
03	4123	X	1749	-0-	-2374	-0-	101	1	1558	2	N	-0-					-0-
							90	3									
04	3990	X	1859	-0-	-2131	-0-	117	1	1644	2	N	-0-					-0-
							98	3									
05	4123	X	3803	-0-	-320	-0-	238	1	3365	2	N	-0-					-0-
							199	3	1	4							
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	243	1	3595	2	N	-0-					-0-
							193	3	1	4							
07	3503	X	3395	-0-	-108	-0-	217	1	3021	2	N	-0-					-0-
							156	3	1	4							
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	175	1	2355	2	N	-0-					-0-
							121	3									
09	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	151	1	1960	2	N	-0-					-0-
							96	3									
10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	186	1	2378	2	N	-0-					-0-
							119	3									
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	273	1	3536	2	N	-0-					-0-
							148	3	1	4							
12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	268	1	3536	2	N	-0-					-0-
							147	3									

TOTAL GAS PROD: 37,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160890 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF. 9779 - 13128

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 160918 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 13315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167829 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13400 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-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168761 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11334 - 11900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 9 RRCID -> 170330 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15298 PERF.13120 - 13149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	42472 X	42472	-0-	-0-	-0-	2528 1 2301 3	37642 2 1 4	N	-0-			-0-
02	26950 X	26950	-0-	-0-	-0-	1381 1 1373 3	24192 2 2 4	N	2	2 8		-0-
03	21095 X	21095	-0-	-0-	-0-	1139 1 1085 3	18869 2 2 4	N	-0-			-0-
04	30616 X	30616	-0-	-0-	-0-	1594 1 1639 3	27379 2 4 4	N	-0-			-0-
05	34323 X	34323	-0-	-0-	-0-	1771 1 1817 3	30730 2 5 4	N	-0-			-0-
06	26017 X	26017	-0-	-0-	-0-	1444 1 1251 3	23318 2 4 4	N	-0-			-0-
07	13905 X	13905	-0-	-0-	-0-	718 1 649 3	12536 2 2 4	N	-0-			-0-
08	33852 X	15960	-0-	-17892	-0-	855 1 736 3	14367 2 2 4	N	-0-			-0-
09	32760 X	15736	-0-	-17024	-0-	858 1 695 3	14181 2 2 4	N	-0-			-0-
10	33852 X	15239	-0-	-18613	-0-	842 1 688 3	13707 2 2 4	N	-0-			-0-
11	26010 X	13161	-0-	-12849	-0-	776 1 497 3	11886 2 2 4	N	-0-			-0-
12	32519 X	13059	-0-	-19460	-0-	765 1 490 3	11803 2 1 4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 268,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STATE PARK WELL #: 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	17422 X	16758	-0-	-664	-0-	997 1 908 3	14853 2 4	N	-0-			-0-
02	16791 X	15478	-0-	-1313	-0-	793 1 789 3	13894 2 1 4	N	1	1 8		-0-
03	16895 X	16645	-0-	-250	-0-	899 1 856 3	14888 2 2 4	N	-0-			-0-
04	16230 X	16168	-0-	-62	-0-	842 1 866 3	14458 2 2 4	N	-0-			-0-
05	16771 X	15983	-0-	-788	-0-	825 1 846 3	14310 2 2 4	N	-0-			-0-
06	16230 X	14019	-0-	-2211	-0-	778 1 674 3	12565 2 2 4	N	-0-			-0-
07	16709 X	14435	-0-	-2274	-0-	745 1 674 3	13014 2 2 4	N	-0-			-0-
08	16585 X	13976	-0-	-2609	-0-	749 1 645 3	12580 2 2 4	N	-0-			-0-
09	22113 X	22113	-0-	-0-	-0-	1206 1 977 3	19927 2 3 4	N	-0-			-0-
10	23309 X	23309	-0-	-0-	-0-	1287 1 1052 3	20967 2 3 4	N	-0-			-0-
11	22220 X	22220	-0-	-0-	-0-	1310 1 839 3	20068 2 3 4	N	-0-			-0-
12	22288 X	22288	-0-	-0-	-0-	1306 1 835 3	20145 2 2 4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 213,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	3100	N	4793	-0-	1693	1693	248	1	4283	2	N	-0-					-0-
							262	3									
02	2900	N	2122	-0-	-778	915	122	1	1893	2	N	-0-					-0-
							107	3									
03	2743	N	1828	-0-	-915	-0-	106	1	1628	2	N	-0-					-0-
							94	3									
04	2070	X	1918	-0-	-152	-0-	121	1	1695	2	N	-0-					-0-
							102	3									
05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	156	1	2212	2	N	-0-					-0-
							131	3									
06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	299	1	4429	2	N	-0-					-0-
							238	3	1	4							
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	183	1	2553	2	N	-0-					-0-
							132	3									
08	2139	X	1976	-0-	-163	-0-	130	1	1756	2	N	-0-					-0-
							90	3									
09	2070	X	2001	-0-	-69	-0-	137	1	1777	2	N	-0-					-0-
							87	3									
10	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	161	1	2061	2	N	-0-					-0-
							103	3									
11	2070	X	2011	-0-	-59	-0-	139	1	1797	2	N	-0-					-0-
							75	3									
12	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	161	1	2124	2	N	-0-					-0-
							88	3									

TOTAL GAS PROD: 31,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19499	X	18704	-0-	-795	-0-	1113	1	16578	2	N	-0-					-0-
							1013	3									
02	17487	X	17243	-0-	-244	-0-	884	1	15477	2	N	2	2	8			-0-
							879	3	1	4							
03	18693	X	9228	-0-	-9465	-0-	498	1	8254	2	N	-0-					-0-
							475	3	1	4							
04	18090	X	8932	-0-	-9158	-0-	465	1	7987	2	N	-0-					-0-
							479	3	1	4							
05	18693	X	9007	-0-	-9686	-0-	465	1	8064	2	N	-0-					-0-
							477	3	1	4							
06	18090	X	16916	-0-	-1174	-0-	939	1	15161	2	N	-0-					-0-
							814	3	2	4							
07	18445	X	17078	-0-	-1367	-0-	882	1	15396	2	N	-0-					-0-
							797	3	3	4							
08	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	892	1	14998	2	N	-0-					-0-
							769	3	3	4							
09	16920	X	15825	-0-	-1095	-0-	863	1	14261	2	N	-0-					-0-
							699	3	2	4							
10	17484	X	16374	-0-	-1110	-0-	904	1	14729	2	N	-0-					-0-
							739	3	2	4							
11	16920	X	15821	-0-	-1099	-0-	933	1	14288	2	N	-0-					-0-
							598	3	2	4							
12	18569	X	16105	-0-	-2464	-0-	944	1	14555	2	N	-0-					-0-
							604	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 177,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 1013 RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	16457	-0-	-190	-0-	980 891	1 3	14586	2	N	-0-					-0-
02	15631	X	15137	-0-	-494	-0-	776 771	1 3	13588 1	2 4	N	1	1	8			-0-
03	16709	X	15656	-0-	-1053	-0-	846 806	1 3	14003 1	2 4	N	-0-					-0-
04	16170	X	15275	-0-	-895	-0-	795 818	1 3	13660 2	2 4	N	-0-					-0-
05	16461	X	15038	-0-	-1423	-0-	776 796	1 3	13464 2	2 4	N	-0-					-0-
06	15930	X	13485	-0-	-2445	-0-	749 649	1 3	12085 2	2 4	N	-0-					-0-
07	16182	X	13894	-0-	-2288	-0-	717 649	1 3	12526 2	2 4	N	-0-					-0-
08	15779	X	13154	-0-	-2625	-0-	705 607	1 3	11840 2	2 4	N	-0-					-0-
09	15270	X	13693	-0-	-1577	-0-	747 605	1 3	12339 2	2 4	N	-0-					-0-
10	15035	X	13550	-0-	-1485	-0-	748 612	1 3	12188 2	2 4	N	-0-					-0-
11	13500	X	13482	-0-	-18	-0-	795 509	1 3	12176 2	2 4	N	-0-					-0-
12	16244	X	13433	-0-	-2811	-0-	787 504	1 3	12141 1	2 4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,254 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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

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

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19902 X	2217	-0-	-17685	-0-	115 1 121 3	1981 2	N	-0-			-0-
02	16994 X	2646	-0-	-14348	-0-	152 1 134 3	2360 2	N	-0-			-0-
03	18166 X	13811	-0-	-4355	-0-	799 1 708 3	12303 2 1 4	N	-0-			-0-
04	17580 X	9470	-0-	-8110	-0-	598 1 501 3	8370 2 1 4	N	-0-			-0-
05	14601 X	9005	-0-	-5596	-0-	563 1 471 3	7970 2 1 4	N	-0-			-0-
06	15036 X	15036	-0-	-0-	-0-	905 1 720 3	13409 2 2 4	N	-0-			-0-
07	13826 X	12591	-0-	-1235	-0-	803 1 580 3	11206 2 2 4	N	-0-			-0-
08	13826 X	12478	-0-	-1348	-0-	822 1 568 3	11086 2 2 4	N	-0-			-0-
09	15030 X	11935	-0-	-3095	-0-	819 1 519 3	10595 2 2 4	N	-0-			-0-
10	15531 X	9477	-0-	-6054	-0-	657 1 421 3	8398 2 1 4	N	-0-			-0-
11	15030 X	2795	-0-	-12235	-0-	193 1 104 3	2498 2	N	-0-			-0-
12	18941 X	3018	-0-	-15923	-0-	205 1 112 3	2701 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
YZAQUIRRE, J. WELL #: 4 RRCID -> 145810 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12870 - 13672

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2012 - PLUGGED 11/09/12

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

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-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		61	-0-	61	4100	61	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	1200					N	-0-					-0-
03	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		993	-0-	993	4645	993	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	261	-0-	-2639	2006	261	2			N	-0-					-0-
03	2250	N	244	-0-	-2006	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	960	N	219	-0-	-741	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15 14	1 3	226	2	N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15 15	1 3	268	2	N	-0-					-0-
03	310	N	190	-0-	-120	-0-	10 10	1 3	170	2	N	-0-					-0-
04	240	N	61	-0-	-179	-0-	3 3	1 3	55	2	N	-0-					-0-
05	310	N	27	-0-	-283	-0-	1 1	1 3	25	2	N	-0-					-0-
06	180	N	25	-0-	-155	-0-	1 1	1 3	23	2	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8 8	1 3	147	2	N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7 6	1 3	110	2	N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7 6	1 3	117	2	N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	8 6	1 3	128	2	N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	7 4	1 3	102	2	N	-0-					-0-
12	279	N	168	-0-	-111	-0-	10 6	1 3	152	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	71 75	1 3	1234	2	N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	67 59	1 3	1041	2	N	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	73 65	1 3	1127	2	N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	52 44	1 3	730	2	N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	59 49	1 3	830	2	N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	52 41	1 3	772	2	N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	58 42	1 3	805	2	N	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	66 46	1 3	894	2	N	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	59 37	1 3	764	2	N	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	65 42	1 3	832	2	N	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	63 34	1 3	821	2	N	-0-					-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	66 36	1 3	869	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STATE PARK WELL #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	99 104	1 3	1705	2	N	-0-					-0-
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	140 124	1 3	2176	2	N	-0-					-0-
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	129 114	1 3	1981	2	N	-0-					-0-
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	164 138	1 3	2301	2	N	-0-					-0-
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	125 105	1 3	1771	2	N	-0-					-0-
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	165 131	1 3	2439	2	N	-0-					-0-
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	149 108	1 3	2081	2	N	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	117 81	1 3	1582	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1294	-0-	-176	-0-	89 56	1 3	1149	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	847	-0-	-672	-0-	59 38	1 3	750	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1140	-0-	-330	-0-	79 43	1 3	1018	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	696	-0-	-823	-0-	47 26	1 3	623	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,006 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 5 RRCID -> 160917 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 13315 PERF.10234 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	14022	-0-	-920	-0-	726 766	1 3	12530	2	N	-0-					-0-
02	13775	X	11723	-0-	-2052	-0-	672 594	1 3	10456 1	2 4	N	-0-					-0-
03	14477	X	13354	-0-	-1123	-0-	772 684	1 3	11897 1	2 4	N	-0-					-0-
04	13560	X	12727	-0-	-833	-0-	803 674	1 3	11248 2	2 4	N	-0-					-0-
05	14012	X	11980	-0-	-2032	-0-	749 627	1 3	10602 2	2 4	N	-0-					-0-
06	13560	X	7079	-0-	-6481	-0-	426 339	1 3	6313 1	2 4	N	-0-					-0-
07	13361	X	6822	-0-	-6539	-0-	435 314	1 3	6072 1	2 4	N	-0-					-0-
08	13361	X	9912	-0-	-3449	-0-	653 451	1 3	8807 1	2 4	N	-0-					-0-
09	12720	X	6956	-0-	-5764	-0-	477 303	1 3	6175 1	2 4	N	-0-					-0-
10	10137	X	3201	-0-	-6936	-0-	222 142	1 3	2837	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	2955	-0-	-6645	-0-	204 110	1 3	2641	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	3050	-0-	-7087	-0-	207 113	1 3	2730	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164376 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12564 - 12796

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

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-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 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-

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-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 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-

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-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 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-

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-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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-

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	19809 X	6722	-0-	-13087	-0-	400	1	5958	2	N	-0-			-0-
						364	3							
02	14732 X	5714	-0-	-9018	-0-	293	1	5130	2	N	-0-			-0-
						291	3							
03	15655 X	2647	-0-	-13008	-0-	143	1	2368	2	N	-0-			-0-
						136	3							
04	6990 X	3689	-0-	-3301	-0-	192	1	3299	2	N	-0-			-0-
						197	3	1	4					
05	7223 X	3573	-0-	-3650	-0-	185	1	3198	2	N	-0-			-0-
						189	3	1	4					
06	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	407	1	6567	2	N	-0-			-0-
						352	3	1	4					
07	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	393	1	6863	2	N	-0-			-0-
						355	3	1	4					
08	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	491	1	8256	2	N	-0-			-0-
						423	3	1	4					
09	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	473	1	7821	2	N	-0-			-0-
						383	3	1	4					
10	7626 X	7496	-0-	-130	-0-	414	1	6743	2	N	-0-			-0-
						338	3	1	4					
11	8880 X	3392	-0-	-5488	-0-	200	1	3064	2	N	-0-			-0-
						128	3							
12	11284 X	2589	-0-	-8695	-0-	152	1	2340	2	N	-0-			-0-
						97	3							

TOTAL GAS PROD: 68,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 2014 RRCID -> 185550 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	214	1	3185	2	N	-0-					-0-
							195	3									
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	165	1	2895	2	N	-0-					-0-
							164	3									
03	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	92	1	1533	2	N	-0-					-0-
							88	3									
04	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	74	1	1280	2	N	-0-					-0-
							77	3									
05	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	90	1	1561	2	N	-0-					-0-
							93	3									
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	179	1	2886	2	N	-0-					-0-
							155	3									
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	167	1	2922	2	N	-0-					-0-
							151	3									
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	174	1	2929	2	N	-0-					-0-
							150	3									
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	161	1	2653	2	N	-0-					-0-
							130	3									
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	166	1	2696	2	N	-0-					-0-
							135	3									
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	187	1	2862	2	N	-0-					-0-
							120	3									
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	222	1	3417	2	N	-0-					-0-
							142	3									

TOTAL GAS PROD: 34,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 186868 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	460	1	6853	2	N	-0-					-0-
							419	3									
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	266	1	4657	2	N	1	1	8			-0-
							264	3	1	9							
03	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	381	1	6302	2	N	-0-					-0-
							363	3	1	4							
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	263	1	4519	2	N	-0-					-0-
							271	3	1	4							
05	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	416	1	7221	2	N	-0-					-0-
							427	3	1	4							
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	334	1	5388	2	N	-0-					-0-
							289	3	1	4							
07	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	134	1	2347	2	N	-0-					-0-
							122	3									
08	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	133	1	2229	2	N	-0-					-0-
							114	3									
09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	134	1	2211	2	N	-0-					-0-
							108	3									
10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	249	1	4063	2	N	-0-					-0-
							204	3	1	4							
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	214	1	3283	2	N	-0-					-0-
							137	3									
12	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	384	1	5920	2	N	-0-					-0-
							246	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 61,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190819 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12371 - 12761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					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	10943	X	4944	-0-	-5999	-0-	586	1	4107	2	N	-0-							-0-
							251	3											
02	9309	X	3882	-0-	-5427	-0-	474	1	3225	2	N	-0-							-0-
							183	3											
03	9610	X	2077	-0-	-7533	-0-	405	1	1581	2	N	-0-							-0-
							91	3											
04	3420	X	1855	-0-	-1565	-0-	381	1	1391	2	N	-0-							-0-
							83	3											
05	3534	X	3155	-0-	-379	-0-	457	1	2547	2	N	-0-							-0-
							151	3											
06	3420	X	3342	-0-	-78	-0-	469	1	2727	2	N	-0-							-0-
							146	3											
07	3534	X	3055	-0-	-479	-0-	452	1	2475	2	N	-0-							-0-
							128	3											
08	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	472	1	2723	2	N	-0-							-0-
							140	3											
09	3330	X	3086	-0-	-244	-0-	452	1	2511	2	N	-0-							-0-
							123	3											
10	3441	X	3027	-0-	-414	-0-	460	1	2444	2	N	-0-							-0-
							123	3											
11	3330	X	2818	-0-	-512	-0-	448	1	2275	2	N	-0-							-0-
							95	3											
12	5580	X	2468	-0-	-3112	-0-	434	1	1953	2	N	-0-							-0-
							81	3											

TOTAL GAS PROD: 37,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STATE PARK WELL #: 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	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	732	1	10905	2	N	-0-			-0-
							667	3							
02	12615	X	10955	-0-	-1660	-0-	562	1	9834	2	N	-0-			-0-
							558	3	1	4					
03	13485	X	1014	-0-	-12471	-0-	55	1	907	2	N	-0-			-0-
							52	3							
04	INC G-10		736	-0-	736	736	38	1	658	2	N	-0-			-0-
							40	3							
05	INC G-10		1852	-0-	1852	2588	96	1	1657	2	N	-0-			-0-
							98	3	1	4					
06	INC G-10		5036	-0-	5036	7624	280	1	4513	2	N	-0-			-0-
							242	3	1	4					
07	INC G-10		4833	-0-	4833	12457	249	1	4357	2	N	-0-			-0-
							226	3	1	4					
08	INC G-10		5019	-0-	5019	17476	269	1	4517	2	N	-0-			-0-
							232	3	1	4					
09	INC G-10		6018	-0-	6018	23494	328	1	5423	2	N	-0-			-0-
							266	3	1	4					
10	29020	X	5526	-0-	-23494	-0-	305	1	4971	2	N	-0-			-0-
							249	3	1	4					
11	5040	X	4990	-0-	-50	-0-	294	1	4507	2	N	-0-			-0-
							188	3	1	4					
12	5952	X	5568	-0-	-384	-0-	326	1	5032	2	N	-0-			-0-
							209	3	1	4					

TOTAL GAS PROD: 63,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16586	X	16586	-0-	-0-	-0-	859	1	14821	2	N	-0-			-0-
							906	3							
02	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	1002	1	15588	2	N	-0-			-0-
							885	3	1	4					
03	24169	X	24169	-0-	-0-	-0-	1397	1	21531	2	N	-0-			-0-
							1239	3	2	4					
04	17948	X	17948	-0-	-0-	-0-	1132	1	15864	2	N	-0-			-0-
							950	3	2	4					
05	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	1017	1	14399	2	N	-0-			-0-
							851	3	2	4					
06	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	830	1	12291	2	N	-0-			-0-
							660	3	2	4					
07	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	706	1	9840	2	N	-0-			-0-
							509	3	2	4					
08	23201	X	23201	-0-	-0-	-0-	1529	1	20612	2	N	-0-			-0-
							1057	3	3	4					
09	19353	X	19353	-0-	-0-	-0-	1328	1	17180	2	N	-0-			-0-
							842	3	3	4					
10	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	1150	1	14706	2	N	-0-			-0-
							738	3	2	4					
11	18108	X	18108	-0-	-0-	-0-	1250	1	16179	2	N	-0-			-0-
							677	3	2	4					
12	22110	X	22110	-0-	-0-	-0-	1498	1	19789	2	N	-0-			-0-
							821	3	2	4					

TOTAL GAS PROD: 216,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STATE PARK WELL #: 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-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155369 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

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

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
02	2001	X	-0-	-0-	-2001	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 177754 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 15557 PERF.12177 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155288 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	98	1	1688	2	N	-0-			-0-
							103	3							
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	96	1	1501	2	N	-0-			-0-
							85	3							
03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	167	1	2571	2	N	-0-			-0-
							148	3							
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	127	1	1776	2	N	-0-			-0-
							106	3							
05	1798	N	50	-0-	-1748	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
							3	3							
06	2340	N	89	-0-	-2251	-0-	5	1	80	2	N	-0-			-0-
							4	3							
07	2077	N	88	-0-	-1989	-0-	6	1	78	2	N	-0-			-0-
							4	3							
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	51	1	687	2	N	-0-			-0-
							35	3							
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	35	1	456	2	N	-0-			-0-
							22	3							
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	33	1	421	2	N	-0-			-0-
							21	3							
11	750	N	311	-0-	-439	-0-	21	1	278	2	N	-0-			-0-
							12	3							
12	1054	N	372	-0-	-682	-0-	25	1	333	2	N	-0-			-0-
							14	3							

TOTAL GAS PROD: 11,137 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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156398 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3395	-0-		-46	-0-	176	1	3034	2	N	-0-					-0-
								185	3									
02	3219	X	3001	-0-		-218	-0-	172	1	2677	2	N	-0-					-0-
								152	3									
03	3441	X	3160	-0-		-281	-0-	183	1	2815	2	N	-0-					-0-
								162	3									
04	3300	X	2980	-0-		-320	-0-	188	1	2634	2	N	-0-					-0-
								158	3									
05	3410	X	3266	-0-		-144	-0-	204	1	2891	2	N	-0-					-0-
								171	3									
06	3336	X	3336	-0-		-0-	-0-	201	1	2975	2	N	-0-					-0-
								160	3									
07	3193	X	2209	-0-		-984	-0-	141	1	1966	2	N	-0-					-0-
								102	3									
08	3255	X	1450	-0-		-1805	-0-	96	1	1288	2	N	-0-					-0-
								66	3									
09	3330	X	2112	-0-		-1218	-0-	145	1	1875	2	N	-0-					-0-
								92	3									
10	3441	X	2456	-0-		-985	-0-	170	1	2177	2	N	-0-					-0-
								109	3									
11	3330	X	2140	-0-		-1190	-0-	148	1	1912	2	N	-0-					-0-
								80	3									
12	2201	X	2112	-0-		-89	-0-	143	1	1891	2	N	-0-					-0-
								78	3									

TOTAL GAS PROD: 31,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	13113	-0-		-1333	-0-	679	1	11718	2	N	-0-					-0-
								716	3									
02	14326	X	12193	-0-		-2133	-0-	699	1	10876	2	N	-0-					-0-
								617	3	1	4							
03	15314	X	11497	-0-		-3817	-0-	665	1	10242	2	N	-0-					-0-
								589	3	1	4							
04	14820	X	12471	-0-		-2349	-0-	787	1	11022	2	N	-0-					-0-
								660	3	2	4							
05	13237	X	12432	-0-		-805	-0-	777	1	11003	2	N	-0-					-0-
								650	3	2	4							
06	12690	X	12241	-0-		-449	-0-	737	1	10916	2	N	-0-					-0-
								586	3	2	4							
07	13020	X	12429	-0-		-591	-0-	793	1	11061	2	N	-0-					-0-
								573	3	2	4							
08	12896	X	11347	-0-		-1549	-0-	748	1	10080	2	N	-0-					-0-
								517	3	2	4							
09	12480	X	11143	-0-		-1337	-0-	764	1	9892	2	N	-0-					-0-
								485	3	2	4							
10	12648	X	12243	-0-		-405	-0-	848	1	10849	2	N	-0-					-0-
								544	3	2	4							
11	12240	X	10820	-0-		-1420	-0-	747	1	9668	2	N	-0-					-0-
								404	3	1	4							
12	15872	X	11634	-0-		-4238	-0-	788	1	10413	2	N	-0-					-0-
								432	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 143,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160884 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 14432

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	3348	X	1789	-0-	-1559	-0-	93	1	1598	2	N	-0-					-0-
							98	3									
02	3132	X	1377	-0-	-1755	-0-	79	1	1228	2	N	-0-					-0-
							70	3									
03	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	657	1	10118	2	N	-0-					-0-
							582	3	1	4							
04	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	912	1	12777	2	N	-0-					-0-
							765	3	2	4							
05	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	715	1	10114	2	N	-0-					-0-
							598	3	2	4							
06	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	479	1	7096	2	N	-0-					-0-
							381	3	1	4							
07	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	557	1	7772	2	N	-0-					-0-
							402	3	1	4							
08	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	611	1	8231	2	N	-0-					-0-
							422	3	1	4							
09	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	689	1	8922	2	N	-0-					-0-
							437	3	1	4							
10	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	629	1	8048	2	N	-0-					-0-
							404	3	1	4							
11	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	407	1	5273	2	N	-0-					-0-
							221	3	1	4							
12	12958	X	5576	-0-	-7382	-0-	378	1	4990	2	N	-0-					-0-
							207	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 96,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	2652	-0-	-2618	-0-	137	1	2370	2	N	-0-					-0-
							145	3									
02	4930	X	2791	-0-	-2139	-0-	160	1	2490	2	N	-0-					-0-
							141	3									
03	4433	X	2520	-0-	-1913	-0-	146	1	2245	2	N	-0-					-0-
							129	3									
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	195	1	2736	2	N	-0-					-0-
							164	3									
05	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	492	1	6967	2	N	-0-					-0-
							412	3	1	4							
06	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	707	1	10465	2	N	-0-					-0-
							562	3	2	4							
07	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	918	1	12803	2	N	-0-					-0-
							663	3	2	4							
08	18741	X	18741	-0-	-0-	-0-	1235	1	16650	2	N	-0-					-0-
							853	3	3	4							
09	14591	X	14591	-0-	-0-	-0-	1001	1	12953	2	N	-0-					-0-
							635	3	2	4							
10	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	1273	1	16274	2	N	-0-					-0-
							817	3	3	4							
11	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	881	1	11403	2	N	-0-					-0-
							477	3	2	4							
12	19499	X	16897	-0-	-2602	-0-	1145	1	15123	2	N	-0-					-0-
							627	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 126,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 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	3100	N	5735	-0-	2635	5772	297	1	5125	2	N	-0-					-0-
							313	3									
02	13450	X	7678	-0-	-5772	-0-	440	1	6848	2	N	-0-					-0-
							389	3	1	4							
03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	411	1	6339	2	N	-0-					-0-
							365	3	1	4							
04	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	400	1	5599	2	N	-0-					-0-
							335	3	1	4							
05	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	348	1	4930	2	N	-0-					-0-
							291	3	1	4							
06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	323	1	4790	2	N	-0-					-0-
							257	3	1	4							
07	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	292	1	4073	2	N	-0-					-0-
							211	3	1	4							
08	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	381	1	5140	2	N	-0-					-0-
							263	3	1	4							
09	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	422	1	5459	2	N	-0-					-0-
							268	3	1	4							
10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	431	1	5516	2	N	-0-					-0-
							277	3	1	4							
11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	394	1	5102	2	N	-0-					-0-
							213	3	1	4							
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	232	1	3062	2	N	-0-					-0-
							127	3									

TOTAL GAS PROD: 69,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	65	1	1115	2	N	-0-			-0-
							68	3							
02	1131	N	1092	-0-	-39	-0-	63	1	974	2	N	-0-			-0-
							55	3							
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	70	1	1080	2	N	-0-			-0-
							62	3							
04	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	76	1	1058	2	N	-0-			-0-
							63	3							
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	79	1	1120	2	N	-0-			-0-
							66	3							
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	72	1	1062	2	N	-0-			-0-
							57	3							
07	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	77	1	1068	2	N	-0-			-0-
							55	3							
08	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	77	1	1043	2	N	-0-			-0-
							53	3							
09	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	77	1	993	2	N	-0-			-0-
							49	3							
10	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	80	1	1027	2	N	-0-			-0-
							52	3							
11	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	77	1	993	2	N	-0-			-0-
							42	3							
12	1488	N	1147	-0-	-341	-0-	78	1	1026	2	N	-0-			-0-
							43	3							

TOTAL GAS PROD: 14,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3999	X	3043	-0-	-956	-0-	158	1	2719	2	N	-0-			-0-
							166	3							
02	3741	X	2752	-0-	-989	-0-	158	1	2455	2	N	-0-			-0-
							139	3							
03	3565	X	1442	-0-	-2123	-0-	83	1	1285	2	N	-0-			-0-
							74	3							
04	3270	X	1416	-0-	-1854	-0-	90	1	1251	2	N	-0-			-0-
							75	3							
05	3038	X	1356	-0-	-1682	-0-	85	1	1200	2	N	-0-			-0-
							71	3							
06	2940	X	2886	-0-	-54	-0-	174	1	2574	2	N	-0-			-0-
							138	3							
07	2945	X	2800	-0-	-145	-0-	179	1	2492	2	N	-0-			-0-
							129	3							
08	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	151	1	2036	2	N	-0-			-0-
							104	3							
09	2880	X	1524	-0-	-1356	-0-	105	1	1353	2	N	-0-			-0-
							66	3							
10	2976	X	2226	-0-	-750	-0-	154	1	1973	2	N	-0-			-0-
							99	3							
11	2880	X	1618	-0-	-1262	-0-	112	1	1446	2	N	-0-			-0-
							60	3							
12	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	173	1	2285	2	N	-0-			-0-
							95	3							

TOTAL GAS PROD: 25,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 9 RRCID -> 170331 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15298 PERF.13515 - 13663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	N	-0-					-0-
							15	3									
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	20862	-0-	17862	17862	1440	1	18639	2	N	-0-					-0-
							780	3	3	4							
12	3100	N	23576	-0-	20476	38338	1598	1	21101	2	N	-0-					-0-
							875	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 44,735 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010

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

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 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-

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-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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-

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-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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-

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-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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-34-47) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 152904 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12528 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	567	-0-	-177	-0-	29 31	1 3	507	2	N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	35 30	1 3	537	2	N	-0-					-0-
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	30 26	1 3	455	2	N	-0-					-0-
04	540	N	445	-0-	-95	-0-	28 24	1 3	393	2	N	-0-					-0-
05	651	N	603	-0-	-48	-0-	38 32	1 3	533	2	N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	33 26	1 3	492	2	N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	35 26	1 3	493	2	N	-0-					-0-
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	36 25	1 3	480	2	N	-0-					-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	36 23	1 3	464	2	N	-0-					-0-
10	558	N	500	-0-	-58	-0-	35 22	1 3	443	2	N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	36 19	1 3	461	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	538	-0-	-547	-0-	36 20	1 3	482	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	207	1	3575	2	N	-0-			-0-
							218	3							
02	4060	X	2817	-0-	-1243	-0-	161	1	2513	2	N	-0-			-0-
							143	3							
03	4340	X	1759	-0-	-2581	-0-	102	1	1567	2	N	-0-			-0-
							90	3							
04	4200	X	342	-0-	-3858	-0-	22	1	302	2	N	-0-			-0-
							18	3							
05	3999	X	1589	-0-	-2410	-0-	99	1	1407	2	N	-0-			-0-
							83	3							
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	271	1	4010	2	N	-0-			-0-
							215	3	1	4					
07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	218	1	3046	2	N	-0-			-0-
							158	3	1	4					
08	1767	X	1036	-0-	-731	-0-	68	1	921	2	N	-0-			-0-
							47	3							
09	4320	X	2603	-0-	-1717	-0-	179	1	2311	2	N	-0-			-0-
							113	3							
10	4464	X	3482	-0-	-982	-0-	241	1	3086	2	N	-0-			-0-
							155	3							
11	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	571	1	7393	2	N	-0-			-0-
							309	3	1	4					
12	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	878	1	11599	2	N	-0-			-0-
							481	3	1	4					

TOTAL GAS PROD: 46,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	127 134	1 3	2188	2	N	-0-			-0-
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	133 117	1 3	2063	2	N	-0-			-0-
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	143 126	1 3	2198	2	N	-0-			-0-
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	150 126	1 3	2107	2	N	-0-			-0-
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	157 131	1 3	2217	2	N	-0-			-0-
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	145 116	1 3	2153	2	N	-0-			-0-
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	155 112	1 3	2168	2	N	-0-			-0-
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	150 104	1 3	2028	2	N	-0-			-0-
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	154 97	1 3	1988	2	N	-0-			-0-
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	163 105	1 3	2090	2	N	-0-			-0-
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	153 83	1 3	1982	2	N	-0-			-0-
12	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	163 89	1 3	2156	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 9 RRCID -> 170332 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15298 PERF.13120 - 15147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	21218	-0-	18118	45461	1099	1	18960	2	N	-0-					-0-
							1159	3									
02	51532	X	6071	-0-	-45461	-0-	348	1	5416	2	N	-0-					-0-
							307	3									
03	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	985	1	15173	2	N	-0-					-0-
							873	3	2	4							
04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	176	1	2464	2	N	-0-					-0-
							148	3									
05	2573	X	11	-0-	-2562	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
							1	3									
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
07	2573	X	50	-0-	-2523	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
							2	3									
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	1250	1	16183	2	N	-0-					-0-
							677	3	2	4							
12	3100	N	6791	-0-	3691	3691	460	1	6078	2	N	-0-					-0-
							252	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 72,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3221	-0-	121	121	167	1	2878	2	N	-0-					-0-
							176	3									
02	2900	N	3125	-0-	225	346	179	1	2788	2	N	-0-					-0-
							158	3									
03	3100	N	3061	-0-	-39	307	177	1	2727	2	N	-0-					-0-
							157	3									
04	3180	X	2873	-0-	-307	-0-	181	1	2540	2	N	-0-					-0-
							152	3									
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	199	1	2824	2	N	-0-					-0-
							167	3									
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	174	1	2577	2	N	-0-					-0-
							138	3									
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	208	1	2907	2	N	-0-					-0-
							151	3									
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	169	1	2275	2	N	-0-					-0-
							117	3									
09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	181	1	2348	2	N	-0-					-0-
							115	3									
10	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	193	1	2466	2	N	-0-					-0-
							124	3									
11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	211	1	2737	2	N	-0-					-0-
							114	3									
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	225	1	2973	2	N	-0-					-0-
							123	3									

TOTAL GAS PROD: 35,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2910	-0-	-128	-0-	151	1	2600	2	N	-0-					-0-
							159	3									
02	2842	X	2107	-0-	-735	-0-	121	1	1879	2	N	-0-					-0-
							107	3									
03	3038	X	201	-0-	-2837	-0-	12	1	179	2	N	-0-					-0-
							10	3									
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					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	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39744	X	39744	-0-	-0-	-0-	2058	1	35514	2	N	-0-					-0-
							2171	3	1	4							
02	26553	X	26553	-0-	-0-	-0-	1522	1	23685	2	N	-0-					-0-
							1344	3	2	4							
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	179	1	2761	2	N	-0-					-0-
							159	3									
04	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	402	1	5626	2	N	-0-					-0-
							337	3	1	4							
05	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	332	1	4698	2	N	-0-					-0-
							278	3	1	4							
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	405	1	6004	2	N	-0-					-0-
							322	3	1	4							
07	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	474	1	6613	2	N	-0-					-0-
							342	3	1	4							
08	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	525	1	7076	2	N	-0-					-0-
							363	3	1	4							
09	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	522	1	6752	2	N	-0-					-0-
							331	3	1	4							
10	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	515	1	6590	2	N	-0-					-0-
							331	3	1	4							
11	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	437	1	5652	2	N	-0-					-0-
							236	3	1	4							
12	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	520	1	6868	2	N	-0-					-0-
							285	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 132,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	58	-0-	-407	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
							3	3									
02	435	N	19	-0-	-416	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
							1	3									
03	217	N	16	-0-	-201	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
							1	3									
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
							1	3									
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
							2	3									
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-
							7	3									
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
							9	3									
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
							2	3									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

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	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	117	1	2017	2	N	-0-			-0-
							123	3							
02	2088	N	1843	-0-	-245	-0-	106	1	1644	2	N	-0-			-0-
							93	3							
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	122	1	1882	2	N	-0-			-0-
							108	3							
04	2190	N	2101	-0-	-89	-0-	133	1	1857	2	N	-0-			-0-
							111	3							
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	134	1	1893	2	N	-0-			-0-
							112	3							
06	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	122	1	1804	2	N	-0-			-0-
							97	3							
07	2170	N	2012	-0-	-158	-0-	128	1	1791	2	N	-0-			-0-
							93	3							
08	2139	N	1963	-0-	-176	-0-	129	1	1745	2	N	-0-			-0-
							89	3							
09	2010	N	1793	-0-	-217	-0-	123	1	1592	2	N	-0-			-0-
							78	3							
10	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	137	1	1751	2	N	-0-			-0-
							88	3							
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	133	1	1725	2	N	-0-			-0-
							72	3							
12	3007	X	1960	-0-	-1047	-0-	133	1	1754	2	N	-0-			-0-
							73	3							

TOTAL GAS PROD: 24,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014

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	19158	X	8964	-0-	-10194	-0-	464	1	8010	2	N	-0-			-0-
							490	3							
02	17922	X	7427	-0-	-10495	-0-	426	1	6624	2	N	-0-			-0-
							376	3	1	4					
03	15903	X	3149	-0-	-12754	-0-	182	1	2806	2	N	-0-			-0-
							161	3							
04	14070	X	2976	-0-	-11094	-0-	188	1	2630	2	N	-0-			-0-
							157	3	1	4					
05	8959	X	2953	-0-	-6006	-0-	185	1	2612	2	N	-0-			-0-
							155	3	1	4					
06	8670	X	5533	-0-	-3137	-0-	333	1	4934	2	N	-0-			-0-
							265	3	1	4					
07	7936	X	5161	-0-	-2775	-0-	329	1	4593	2	N	-0-			-0-
							238	3	1	4					
08	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	359	1	4839	2	N	-0-			-0-
							248	3	1	4					
09	5520	X	5201	-0-	-319	-0-	357	1	4617	2	N	-0-			-0-
							226	3	1	4					
10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	410	1	5242	2	N	-0-			-0-
							263	3	1	4					
11	5520	X	2948	-0-	-2572	-0-	204	1	2634	2	N	-0-			-0-
							110	3							
12	6045	X	624	-0-	-5421	-0-	42	1	559	2	N	-0-			-0-
							23	3							

TOTAL GAS PROD: 56,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2476	X	2476	-0-		-0-	-0-	128 135	1 3	2213	2	N	-0-			-0-
02	2204	X	2199	-0-		-5	-0-	126 111	1 3	1962	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	2299	-0-		-57	-0-	133 118	1 3	2048	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2186	-0-		-214	-0-	138 116	1 3	1932	2	N	-0-			-0-
05	2356	N	2249	-0-		-107	-0-	141 118	1 3	1990	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	2211	-0-		-9	-0-	133 106	1 3	1972	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	2067	-0-		-196	-0-	132 95	1 3	1840	2	N	-0-			-0-
08	2263	N	2002	-0-		-261	-0-	132 91	1 3	1779	2	N	-0-			-0-
09	2220	N	1854	-0-		-366	-0-	127 81	1 3	1646	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	1890	-0-		-187	-0-	131 84	1 3	1675	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1759	-0-		-191	-0-	121 66	1 3	1572	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	1565	-0-		-1504	-0-	106 58	1 3	1401	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6759	X	6759	-0-		-0-	-0-	350 369	1 3	6040	2	N	-0-			-0-
02	6494	X	6494	-0-		-0-	-0-	372 329	1 3	5793	2	N	-0-			-0-
03	6634	X	6504	-0-		-130	-0-	376 333	1 3	5794 1	2 4	N	-0-			-0-
04	6782	X	6782	-0-		-0-	-0-	428 359	1 3	5994 1	2 4	N	-0-			-0-
05	7058	X	7058	-0-		-0-	-0-	441 369	1 3	6247 1	2 4	N	-0-			-0-
06	6720	X	6537	-0-		-183	-0-	394 313	1 3	5829 1	2 4	N	-0-			-0-
07	7006	X	6707	-0-		-299	-0-	428 309	1 3	5969 1	2 4	N	-0-			-0-
08	7068	X	6710	-0-		-358	-0-	442 306	1 3	5961 1	2 4	N	-0-			-0-
09	6840	X	6143	-0-		-697	-0-	421 267	1 3	5454 1	2 4	N	-0-			-0-
10	7068	X	6448	-0-		-620	-0-	447 287	1 3	5713 1	2 4	N	-0-			-0-
11	6540	X	6166	-0-		-374	-0-	426 230	1 3	5509 1	2 4	N	-0-			-0-
12	6572	X	6518	-0-		-54	-0-	442 242	1 3	5833 1	2 4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 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	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	843	1	14551	2	N	-0-					-0-
							889	3									
02	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	135	1	2104	2	N	-0-					-0-
							119	3									
03	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	657	1	10127	2	N	-0-					-0-
							583	3	1	4							
04	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	668	1	9353	2	N	-0-					-0-
							560	3	1	4							
05	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	544	1	7704	2	N	-0-					-0-
							455	3	1	4							
06	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	877	1	12991	2	N	-0-					-0-
							697	3	2	4							
07	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	606	1	8449	2	N	-0-					-0-
							437	3	1	4							
08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	574	1	7733	2	N	-0-					-0-
							396	3	1	4							
09	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	495	1	6409	2	N	-0-					-0-
							314	3	1	4							
10	15457	X	15457	-0-	-0-	-0-	1071	1	13697	2	N	-0-					-0-
							687	3	2	4							
11	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	838	1	10841	2	N	-0-					-0-
							453	3	2	4							
12	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	795	1	10501	2	N	-0-					-0-
							436	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 128,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248099 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	660	1	11398	2	N	-0-					-0-
							697	3									
02	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	642	1	9987	2	N	-0-					-0-
							567	3	1	4							
03	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	458	1	7054	2	N	-0-					-0-
							406	3	1	4							
04	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	567	1	7940	2	N	-0-					-0-
							475	3	1	4							
05	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	551	1	7796	2	N	-0-					-0-
							461	3	1	4							
06	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	494	1	7318	2	N	-0-					-0-
							393	3	1	4							
07	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	523	1	7293	2	N	-0-					-0-
							378	3	1	4							
08	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	511	1	6891	2	N	-0-					-0-
							353	3	1	4							
09	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	449	1	5816	2	N	-0-					-0-
							285	3	1	4							
10	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	436	1	5577	2	N	-0-					-0-
							280	3	1	4							
11	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	397	1	5144	2	N	-0-					-0-
							215	3	1	4							
12	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	331	1	4369	2	N	-0-					-0-
							181	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 97,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (ROLETA) 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192763 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1703		1703	-0-	-0-	-0-	101	1	1510	2	N	-0-					-0-
							92	3									
02	1508		1429	-0-	-79	-0-	73	1	1283	2	N	-0-					-0-
							73	3									
03	2158		2158	-0-	-0-	-0-	117	1	1930	2	N	-0-					-0-
							111	3									
04	2365		2365	-0-	-0-	-0-	123	1	2115	2	N	-0-					-0-
							127	3									
05	3193		3193	-0-	-0-	-0-	165	1	2859	2	N	-0-					-0-
							169	3									
06	3681		3681	-0-	-0-	-0-	204	1	3299	2	N	-0-					-0-
							177	3	1	4							
07	3100	N	3607	-0-	507	507	186	1	3252	2	N	-0-					-0-
							168	3	1	4							
08	2536		2029	-0-	-507	-0-	109	1	1826	2	N	-0-					-0-
							94	3									
09	3338		1669	-0-	-1669	-0-	91	1	1504	2	N	-0-					-0-
							74	3									
10	1612		1409	-0-	-203	-0-	78	1	1267	2	N	-0-					-0-
							64	3									
11	3861		1328	-0-	-2533	-0-	78	1	1200	2	N	-0-					-0-
							50	3									
12	2515		2515	-0-	-0-	-0-	147	1	2274	2	N	-0-					-0-
							94	3									

TOTAL GAS PROD: 27,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (ROLETA) //CONT.// 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 150554 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	-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
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
U.S.A. GAS UNIT 2 WELL #: 1ST RRCID -> 180337 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 7140 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1578	-0-	-716	-0-	140	1	1438	2	N	-0-					28
02	2146	X	1377	-0-	-769	-0-	173	1	1204	2	N	-0-					28
03	2263	X	2099	-0-	-164	-0-	169	1	1930	2	N	-0-					28
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	68	1	1518	2	N	-0-					28
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	82	1	1805	2	N	-0-					28
06	2040	N	1927	-0-	-113	-0-	78	1	1849	2	N	-0-					28
07	1643	N	1105	-0-	-538	-0-	12	1	1093	2	N	-0-					28
08	1891	N	1154	-0-	-737	-0-	1154	2			N	-0-					28
09	1920	N	1119	-0-	-801	-0-	87	1	1032	2	N	-0-					28
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	94	1	1070	2	N	-0-					28
11	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	63	1	959	2	N	-0-					28
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	188	1	1235	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 17,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1904	-0-	-421	-0-	456	1	1448	2	N	-0-					3
02	2117	N	1819	-0-	-298	-0-	472	1	1347	2	N	-0-					3
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	591	1	1465	2	N	-0-					3
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	462	1	1488	2	N	-0-					3
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	492	1	1646	2	N	-0-					3
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	643	1	1392	2	N	-0-					3
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	613	1	1562	2	N	-0-					3
08	2139	N	2105	-0-	-34	-0-	549	1	1556	2	N	-0-					3
09	2040	N	2032	-0-	-8	-0-	597	1	1435	2	N	-0-					3
10	2170	N	1957	-0-	-213	-0-	564	1	1393	2	N	-0-					3
11	2040	N	1777	-0-	-263	-0-	470	1	1307	2	N	-0-					3
12	2108	N	1823	-0-	-285	-0-	603	1	1220	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 23,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2684	-0-	-106	-0-	642	1	2039	2	Y	3	16	1			52
							3	9									
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	684	1	1951	2	Y	-0-					52
03	2790	X	2616	-0-	-174	-0-	752	1	1864	2	Y	-0-					52
04	2700	X	1667	-0-	-1033	-0-	395	1	1272	2	Y	-0-					52
05	2790	X	1440	-0-	-1350	-0-	332	1	1108	2	Y	-0-					52
06	2400	X	1910	-0-	-490	-0-	604	1	1306	2	Y	-0-					52
07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	1047	1	2669	2	Y	-0-					52
08	3100	N	3286	-0-	186	186	857	1	2429	2	Y	-0-					52
09	2963	N	2777	-0-	-186	-0-	813	1	1954	2	Y	9					61
							10	9									
10	2480	X	2316	-0-	-164	-0-	666	1	1646	2	Y	4					65
							4	9									
11	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	721	1	2004	2	Y	4					69
							4	9									
12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	981	1	1982	2	Y	3					72
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 30,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1205	-0-	-97	-0-	288	1	917	2	N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	311	1	889	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	306	1	759	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	257	1	826	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	291	1	971	2	N	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	423	1	915	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	308	1	784	2	N	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	344	1	975	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1143	-0-	-207	-0-	336	1	807	2	N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	323	1	798	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	314	1	873	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	363	1	734	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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	2542	N	1159	-0-	-1383	-0-	277	1	882	2	Y	-0-	17	1			47
02	1508	N	682	-0-	-826	-0-	177	1	505	2	Y	-0-					47
03	1891	N	874	-0-	-1017	-0-	251	1	623	2	Y	-0-					47
04	1140	N	424	-0-	-716	-0-	100	1	324	2	Y	-0-					47
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	205	1	686	2	Y	-0-					47
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	464	1	1006	2	Y	-0-					47
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	437	1	1115	2	Y	-0-					47
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	671	1	1902	2	Y	-0-					47
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	588	1	1411	2	Y	9					56
							10	9									
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	591	1	1460	2	Y	4					60
							4	9									
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	586	1	1629	2	Y	4					64
							4	9									
12	2077	N	1557	-0-	-520	-0-	514	1	1040	2	Y	3					67
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	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: -0-

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, 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	2170	N	2026	-0-	-144	-0-	2026	2			N	-0-					48
02	2030	N	1502	-0-	-528	-0-	1502	2			N	-0-					48
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					48
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					48
05	1612	N	40	-0-	-1572	-0-	40	2			N	-0-	34	1	14	7	-0-
06	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	2108	N	310	-0-	-1798	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4183	-0-	1083	1083	4183	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3035	-0-	35	1118	3035	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2850	-0-	-250	868	2850	2			N	-0-					-0-
11	3417	X	2549	-0-	-868	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1895	-0-	-1050	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			Y	-0-					-0-
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			Y	-0-					-0-
04	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			Y	-0-					-0-
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			Y	-0-					-0-
08	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			Y	-0-					-0-
09	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			Y	-0-					-0-
10	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-
11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
12	1147	X	666	-0-	-481	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,905 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3437	-0-	337	337	3437	2			Y	-0-					-0-
09	2848	N	2511	-0-	-337	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
11	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	12936	2			Y	-0-					-0-
12	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	6	1	20	2	N	-0-					16
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	4	1	11	2	N	-0-					16
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					16
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					16
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	2	N	-0-					16
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	32	1	92	2	N	-0-					16
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	22	1	52	2	N	-0-					16
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56	2	N	-0-					16
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	20	1	56	2	N	-0-					16
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	20	1	40	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PEREZ, F. R. WELL #: 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	496	N	271	-0-	-225	-0-	65	1	206	2	N	-0-			-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	39	1	111	2	N	-0-			-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	41	1	100	2	N	-0-			-0-
04	270	N	209	-0-	-61	-0-	50	1	159	2	N	-0-			-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	61	1	204	2	N	-0-			-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	141	1	306	2	N	-0-			-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	208	1	530	2	N	-0-			-0-
08	279	N	135	-0-	-144	-0-	35	1	100	2	N	-0-			-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	245	1	588	2	N	-0-			-0-
10	744	N	183	-0-	-561	-0-	53	1	130	2	N	-0-			-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	55	1	153	2	N	-0-			-0-
12	868	N	456	-0-	-412	-0-	151	1	305	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	1082	1	3439	2	N	-0-			-0-
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	1101	1	3143	2	N	-0-			-0-
03	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	1312	1	3251	2	N	-0-			-0-
04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	1034	1	3328	2	N	-0-			-0-
05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	1033	1	3450	2	N	-0-			-0-
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	1381	1	2988	2	N	-0-			-0-
07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	1333	1	3396	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	1213	1	3437	2	N	-0-			-0-
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	1114	1	2677	2	N	-0-			-0-
10	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	1447	1	3571	2	N	-0-			-0-
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	1133	1	3151	2	N	-0-			-0-
12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	1452	1	2936	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,402 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	713	N	606	-0-	-107	-0-	145	1	461	2	N	-0-			-0-
02	493	N	158	-0-	-335	-0-	41	1	117	2	N	-0-			-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	141	1	348	2	N	-0-			-0-
04	600	N	351	-0-	-249	-0-	83	1	268	2	N	-0-			-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	81	1	271	2	N	-0-			-0-
06	480	N	102	-0-	-378	-0-	32	1	70	2	N	-0-			-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	271	1	692	2	N	-0-			-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	225	1	636	2	N	-0-			-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	213	1	512	2	N	-0-			-0-
10	961	N	667	-0-	-294	-0-	192	1	475	2	N	-0-			-0-
11	840	N	678	-0-	-162	-0-	179	1	499	2	N	-0-			-0-
12	744	N	546	-0-	-198	-0-	181	1	365	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1783	-0-	-263	-0-	427	1	1356	2	N	-0-					1
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	495	1	1411	2	N	-0-					1
03	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	528	1	1307	2	N	-0-					1
04	1740	N	1600	-0-	-140	-0-	379	1	1221	2	N	-0-					1
05	2046	N	1749	-0-	-297	-0-	403	1	1346	2	N	-0-					1
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	864	1	1870	2	N	-0-					1
07	1643	N	1226	-0-	-417	-0-	345	1	881	2	N	-0-					1
08	1736	N	1072	-0-	-664	-0-	280	1	792	2	N	-0-					1
09	2490	N	1507	-0-	-983	-0-	443	1	1064	2	N	-0-					1
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	451	1	1114	2	N	-0-					1
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	417	1	1161	2	N	-0-					1
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	535	1	1081	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 20,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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	837	N	825	-0-	-12	-0-	198	1	627	2	N	-0-					-0-
02	754	N	704	-0-	-50	-0-	183	1	521	2	N	-0-					-0-
03	868	N	777	-0-	-91	-0-	223	1	554	2	N	-0-					-0-
04	810	N	756	-0-	-54	-0-	179	1	577	2	N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	188	1	630	2	N	-0-					-0-
06	750	N	639	-0-	-111	-0-	202	1	437	2	N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	318	1	812	2	N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	231	1	654	2	N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	265	1	637	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	312	1	769	2	N	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	287	1	797	2	N	-0-					-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	370	1	748	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904

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

01	837	N	796	-0-	-41	-0-	191	1	605	2	N	-0-					20
02	754	N	729	-0-	-25	-0-	189	1	540	2	N	-0-					20
03	837	N	814	-0-	-23	-0-	234	1	580	2	N	-0-					20
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	179	1	577	2	N	-0-					20
05	775	N	736	-0-	-39	-0-	170	1	566	2	N	-0-					20
06	780	N	727	-0-	-53	-0-	230	1	497	2	N	-0-					20
07	775	N	670	-0-	-105	-0-	189	1	481	2	N	-0-					20
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	182	1	514	2	N	-0-					20
09	720	N	706	-0-	-14	-0-	208	1	498	2	N	-0-					20
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	211	1	521	2	N	-0-	20	1			-0-
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	172	1	479	2	N	-0-					-0-
12	744	N	661	-0-	-83	-0-	219	1	442	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	559	-0-	-92	-0-	134	1	425	2	N	-0-					-0-
02	696	N	555	-0-	-141	-0-	144	1	411	2	N	-0-					-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	158	1	393	2	N	-0-					-0-
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	114	1	368	2	N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	165	1	552	2	N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	226	1	490	2	N	-0-					-0-
07	496	N	391	-0-	-105	-0-	110	1	281	2	N	-0-					-0-
08	713	N	586	-0-	-127	-0-	153	1	433	2	N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	212	1	509	2	N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	224	1	553	2	N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	207	1	576	2	N	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	254	1	513	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

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	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-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

01	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	2223	1	7065	2	N	-0-					28
02	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	2243	1	6400	2	N	-0-					28
03	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	2597	1	6433	2	N	-0-					28
04	8100	X	7615	-0-	-485	-0-	1805	1	5810	2	N	-0-					28
05	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	2023	1	6761	2	N	-0-					28
06	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	2656	1	5751	2	N	-0-					28
07	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	2445	1	6232	2	N	-0-					28
08	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	2280	1	6463	2	N	-0-					28
09	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	2487	1	5973	2	N	-0-					28
10	8711	X	5144	-0-	-3567	-0-	1483	1	3661	2	N	-0-					28
11	8430	X	8371	-0-	-59	-0-	2214	1	6157	2	N	-0-					28
12	8711	X	8582	-0-	-129	-0-	2840	1	5742	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 99,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PALMYRA "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	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	246	1	782	2	N	-0-			-0-
02	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	270	1	770	2	N	-0-			-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
05	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	1007	1	3367	2	N	-0-			-0-
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	1083	1	2343	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3674	-0-	574	574	1035	1	2639	2	N	-0-			-0-
08	2603	X	2029	-0-	-574	-0-	529	1	1500	2	N	-0-			-0-
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	1029	1	2473	2	N	-0-			-0-
10	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	668	1	1648	2	N	-0-			-0-
11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	1032	1	2870	2	N	-0-			-0-
12	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	692	1	1398	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22103	X	19965	-0-	-2138	-0-	4780	1	15185	2	N	-0-			-0-
02	20677	X	19233	-0-	-1444	-0-	4991	1	14242	2	N	-0-			-0-
03	21545	X	20820	-0-	-725	-0-	5986	1	14834	2	N	-0-			-0-
04	19350	X	18342	-0-	-1008	-0-	4347	1	13995	2	N	-0-			-0-
05	20926	X	20926	-0-	-0-	-0-	4820	1	16106	2	N	-0-			-0-
06	20095	X	20095	-0-	-0-	-0-	6350	1	13745	2	N	-0-			-0-
07	20914	X	20914	-0-	-0-	-0-	5893	1	15021	2	N	-0-			-0-
08	20759	X	20759	-0-	-0-	-0-	5414	1	15345	2	N	-0-			-0-
09	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	5841	1	14030	2	N	-0-			-0-
10	20832	X	19869	-0-	-963	-0-	5728	1	14141	2	N	-0-			-0-
11	20160	X	19460	-0-	-700	-0-	5146	1	14314	2	N	-0-			-0-
12	20832	X	19357	-0-	-1475	-0-	6406	1	12951	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	68	-0-	-242	-0-	16	1	52	2	N	-0-					-0-
02	319	N	65	-0-	-254	-0-	17	1	48	2	N	-0-					-0-
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	29	1	74	2	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	17	1	58	2	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	22	1	74	2	N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	35	1	77	2	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	28	1	71	2	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	45	1	129	2	N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	58	1	138	2	N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	88	1	217	2	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	56	1	154	2	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	72	1	145	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	572	1	5852	2	N	-0-					14
02	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	730	1	5062	2	N	-0-					14
03	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	489	1	5575	2	N	-0-					14
04	5790	X	5534	-0-	-256	-0-	238	1	5296	2	N	-0-					14
05	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	274	1	6017	2	N	-0-					14
06	5790	X	5602	-0-	-188	-0-	226	1	5376	2	N	-0-					14
07	5983	X	4161	-0-	-1822	-0-	44	1	4117	2	N	-0-					14
08	5983	X	5609	-0-	-374	-0-	5609	2			N	-0-					14
09	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	574	1	6766	2	N	-0-					14
10	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	530	1	6008	2	N	-0-	14	1			-0-
11	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	326	1	4993	2	N	-0-					-0-
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	793	1	5198	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 10681 - 12382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	173	2	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	25	1	171	2	N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	N	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	2	1	168	2	N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	15	1	183	2	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	12	1	181	2	N	-0-					-0-
12	217	N	171	-0-	-46	-0-	23	1	148	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					28
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					28
03	11	N	9	-0-	-2	-0-	3	1	6	2	N	-0-					28
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	3	1	10	2	N	-0-					28
05	13	N	9	-0-	-4	-0-	2	1	7	2	N	-0-					28
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	-0-					28
07	13	N	6	-0-	-7	-0-	2	1	4	2	N	-0-					28
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					28
09	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	2	N	-0-					28
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-	28	1			-0-
11	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3379	X	3052	-0-	-327	-0-	731	1	2321	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	3013	-0-	-32	-0-	782	1	2231	2	N	-0-					-0-
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	993	1	2461	2	N	-0-					-0-
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	716	1	2307	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	843	1	2815	2	N	-0-					-0-
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	1089	1	2356	2	N	-0-					-0-
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	965	1	2460	2	N	-0-					-0-
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	896	1	2538	2	N	-0-					-0-
09	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	991	1	2381	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2778	-0-	-322	-0-	801	1	1977	2	N	-0-					-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	1010	1	2810	2	N	-0-					-0-
12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	1138	1	2300	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	1565	1	4974	2	N	-0-					28
02	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	1368	1	3904	2	N	-0-					28
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	1296	1	3211	2	N	-0-					28
04	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	543	1	1749	2	N	-0-					28
05	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	1084	1	3624	2	N	-0-					28
06	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	1862	1	4030	2	N	-0-					28
07	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	2164	1	5516	2	N	-0-					28
08	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	1354	1	3838	2	N	-0-					28
09	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	1309	1	3143	2	N	-0-					28
10	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	1687	1	4164	2	N	-0-					28
11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	895	1	2491	2	N	-0-					28
12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	1377	1	2785	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 59,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PALMYRA WELL #: 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	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	295	1	939	2	N	-0-			-0-
02	1189	N	1139	-0-	-50	-0-	296	1	843	2	N	-0-			-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	383	1	949	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1013	-0-	-187	-0-	240	1	773	2	N	-0-			-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	306	1	1022	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	407	1	880	2	N	-0-			-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	318	1	809	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	293	1	829	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1120	-0-	-170	-0-	329	1	791	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	309	1	763	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	949	-0-	-131	-0-	251	1	698	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	955	-0-	-192	-0-	316	1	639	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	1346	1	4276	2	N	-0-			-0-
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	1143	1	3263	2	N	-0-			-0-
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	1289	1	3195	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	1088	1	3502	2	N	-0-			-0-
05	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	1187	1	3966	2	N	-0-			-0-
06	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	1467	1	3177	2	N	-0-			-0-
07	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	1418	1	3615	2	N	-0-			-0-
08	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	1233	1	3496	2	N	-0-			-0-
09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	1401	1	3367	2	N	-0-			-0-
10	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	1223	1	3021	2	N	-0-			-0-
11	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	1231	1	3424	2	N	-0-			-0-
12	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	1719	1	3476	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,523 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	1209	N	302	-0-	-907	-0-	72	1	230	2	N	-0-			-0-
02	899	N	477	-0-	-422	-0-	124	1	353	2	N	-0-			-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	166	1	413	2	N	-0-			-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	96	1	309	2	N	-0-			-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	149	1	500	2	N	-0-			-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	181	1	391	2	N	-0-			-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	336	1	858	2	N	-0-			-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	360	1	1020	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	353	1	847	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	310	1	766	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	1022	-0-	-328	-0-	270	1	752	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	347	1	700	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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-

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-	-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-

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-	-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, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

01	3658	X	3250	-0-	-408	-0-	778	1	2472	2	N	-0-					19
02	3277	X	3082	-0-	-195	-0-	800	1	2282	2	N	-0-					19
03	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	958	1	2374	2	N	-0-					19
04	3210	X	3076	-0-	-134	-0-	729	1	2347	2	N	-0-					19
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	765	1	2556	2	N	-0-					19
06	3210	X	3209	-0-	-1	-0-	1014	1	2195	2	N	-0-					19
07	3317	X	3137	-0-	-180	-0-	884	1	2253	2	N	-0-					19
08	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	819	1	2323	2	N	-0-					19
09	3210	X	3067	-0-	-143	-0-	901	1	2166	2	N	-0-					19
10	3193	X	3115	-0-	-78	-0-	898	1	2217	2	N	-0-					19
11	3090	X	2882	-0-	-208	-0-	762	1	2120	2	N	-0-					19
12	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	991	1	2003	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 37,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

01	6572	X	5427	-0-	-1145	-0-	1299	1	4128	2	N	-0-					-0-
02	5858	X	5564	-0-	-294	-0-	1444	1	4120	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5419	-0-	-750	-0-	1558	1	3861	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4443	-0-	-957	-0-	1053	1	3390	2	N	-0-					-0-
05	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	1387	1	4636	2	N	-0-					-0-
06	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	2082	1	4506	2	N	-0-					-0-
07	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	2022	1	5153	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5559	-0-	-21	-0-	1450	1	4109	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5269	-0-	-131	-0-	1549	1	3720	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	4561	-0-	-1980	-0-	1315	1	3246	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	4328	-0-	-2002	-0-	1145	1	3183	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	3773	-0-	-2768	-0-	1249	1	2524	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	213	1	675	2	N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	230	1	657	2	N	-0-					-0-
03	961	N	899	-0-	-62	-0-	259	1	640	2	N	-0-					-0-
04	870	N	748	-0-	-122	-0-	177	1	571	2	N	-0-					-0-
05	961	N	798	-0-	-163	-0-	184	1	614	2	N	-0-					-0-
06	870	N	783	-0-	-87	-0-	247	1	536	2	N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	259	1	659	2	N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	223	1	634	2	N	-0-					-0-
09	780	N	704	-0-	-76	-0-	207	1	497	2	N	-0-					-0-
10	930	N	770	-0-	-160	-0-	222	1	548	2	N	-0-					-0-
11	840	N	640	-0-	-200	-0-	169	1	471	2	N	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	249	1	504	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 159712 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7722 - 8106

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2011 - P&A EFF 10/14/11

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

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
RAMIREZ, MARIA V. SWD WELL #: 4D RRCID -> 160363 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3520 - 3606

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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_____ 08/20/2012 - PLUGGED 08/20/12

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
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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	26	1	982	3	Y	2					9
							2	9									
02	1015	N	808	-0-	-207	-0-	13	1	794	3	Y	1					10
							1	9									
03	992	N	948	-0-	-44	-0-	16	1	931	3	Y	1					11
							1	9									
04	990	N	898	-0-	-92	-0-	16	1	880	3	Y	2					13
							2	9									
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	16	1	860	3	Y	4	15	1			2
							4	9									
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	18	1	892	3	Y	2					4
							2	9									
07	930	N	677	-0-	-253	-0-	19	1	657	3	Y	1					5
							1	9									
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	16	1	982	3	Y	2					7
							2	9									
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	15	1	856	3	Y	-0-					7
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	15	1	909	3	Y	-0-					7
11	960	N	859	-0-	-101	-0-	21	1	837	3	Y	1					8
							1	9									
12	899	N	866	-0-	-33	-0-	27	1	838	3	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	74	1	2778	3	N	-0-					15
02	2639	N	2459	-0-	-180	-0-	40	1	2419	3	N	-0-					15
03	2790	N	2549	-0-	-241	-0-	43	1	2506	3	N	-0-					15
04	2760	N	2194	-0-	-566	-0-	40	1	2154	3	N	-0-					15
05	2635	N	2273	-0-	-362	-0-	41	1	2232	3	N	-0-					15
06	2460	N	2386	-0-	-74	-0-	46	1	2340	3	N	-0-					15
07	2263	N	2094	-0-	-169	-0-	58	1	2036	3	N	-0-					15
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	41	1	2495	3	N	-0-					15
09	2400	N	2243	-0-	-157	-0-	39	1	2204	3	N	-0-					15
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	38	1	2235	3	N	-0-					15
11	2460	N	2229	-0-	-231	-0-	55	1	2174	3	N	-0-					15
12	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	71	1	2228	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 28,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-		126	1	4739	3	Y	24					96
								26	9									
02	4263	X	4000	-0-	-263	-0-		66	1	3919	3	Y	14					110
								15	9									
03	4557	X	4090	-0-	-467	-0-		69	1	4006	3	Y	14					124
								15	9									
04	4620	X	3659	-0-	-961	-0-		66	1	3570	3	Y	21					145
								23	9									
05	4774	X	3940	-0-	-834	-0-		71	1	3827	3	Y	38	159	1			24
								42	9									
06	4620	X	3796	-0-	-824	-0-		73	1	3703	3	Y	18					42
								20	9									
07	4278	X	3475	-0-	-803	-0-		96	1	3362	3	Y	15					57
								17	9									
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-		71	1	4303	3	Y	17					74
								19	9									
09	3810	X	3677	-0-	-133	-0-		63	1	3597	3	Y	15					89
								17	9									
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-		68	1	4002	3	Y	15					104
								17	9									
11	4260	X	3868	-0-	-392	-0-		94	1	3754	3	Y	18					122
								20	9									
12	4402	X	3929	-0-	-473	-0-		120	1	3785	3	Y	22					144
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 47,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 11854 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-		2721	1	8642	2	N	-0-					-0-
02	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-		2819	1	8043	2	N	-0-					-0-
03	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-		3517	1	8713	2	N	-0-					-0-
04	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-		2717	1	8742	2	N	-0-					-0-
05	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-		2800	1	9357	2	N	-0-					-0-
06	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-		3717	1	8045	2	N	-0-					-0-
07	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-		3407	1	8684	2	N	-0-					-0-
08	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-		2699	1	7652	2	N	-0-					-0-
09	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-		1587	1	3812	2	N	-0-					-0-
10	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-		3924	1	9687	2	N	-0-					-0-
11	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-		1680	1	4672	2	N	-0-					-0-
12	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-		4043	1	8173	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,853 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. 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	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-		587	1	1866	2	N	-0-					-0-
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-		590	1	1682	2	N	-0-					-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-		620	1	1536	2	N	-0-					-0-
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-		428	1	1376	2	N	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-		483	1	1612	2	N	-0-					-0-
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-		638	1	1382	2	N	-0-					-0-
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-		703	1	1792	2	N	-0-					-0-
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-		629	1	1783	2	N	-0-					-0-
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-		662	1	1590	2	N	-0-					-0-
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-		691	1	1705	2	N	-0-					-0-
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-		625	1	1738	2	N	-0-					-0-
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-		772	1	1561	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (12,900) //CONT.// 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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	1891	X	1244	-0-	-647	-0-	298	1	946	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	1072	-0-	-2176	-0-	278	1	794	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	1387	-0-	-2085	-0-	399	1	988	2	N	-0-					-0-
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	923	1	2974	2	N	-0-					-0-
05	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	362	1	1211	2	N	-0-					-0-
06	1350	X	1257	-0-	-93	-0-	397	1	860	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	1509	-0-	-2521	-0-	425	1	1084	2	N	-0-					-0-
08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	1147	1	3253	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	1769	-0-	-2131	-0-	520	1	1249	2	N	-0-					-0-
10	1581	X	1562	-0-	-19	-0-	450	1	1112	2	N	-0-					-0-
11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	1201	1	3340	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	3407	-0-	-995	-0-	1128	1	2279	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, S. (L-1-6) 10044 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SILVA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189993 COMPL. DATE 04/14/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8258 - 8966

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2013 - P&A 01-16-2013

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

LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216336 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 14778 PERF.10202 - 10742

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - P&A 01-31-2013

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

BOB WEST, S. (L-7-12) 10044 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 184538 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 15161 PERF.12112 - 12138

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

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

LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 184673 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10868 - 11500

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013 - P & A 02-22-13

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

SILVA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189066 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9242 - 10486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, S. (L-7-12) //CONT.// 10044 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216335 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 14778 PERF. 1202 - 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	4371	#	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
02	841	#	-0-	-0-	-841	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - P&A 01-31-2013

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

BOB WEST, S. (L-13-20) 10044 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 184368 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 15161 PERF.12982 - 13002

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

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

LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 184675 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 14030 PERF.11602 - 12858

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013 - P & A 02-22-13

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

BOB WEST, S. (L 21-25) 10044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
LUERA STATE GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 110231 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10868 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013 - P & A 02-22-13

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 114831 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 15109 PERF.13983 - 14755

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2013 - P & A 03-08-13

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

LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 184539 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 15161 PERF.10922 - 13448

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BOB WEST, S. (L 21-25) //CONT.// 10044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STROUD PRODUCTION LLC 828136
HINOJOSA ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113587 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15521 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
02	841	X	-0-	-0-	-841	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2013 - PLUGGED 08-07-2013

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

BOB WEST, S. (ROLETA) 10044 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SILVA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189962 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11832 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488		-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	667	#	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	5689	-0-	-5254	-0-	272	1	5319	3	Y	89	59	0	26	1	43
							98	9									
02	7913	R	7913	-0-	-0-	-0-	257	1	7604	3	Y	47	24	0	33	1	33
							52	9									
03	7915	R	7915	-0-	-0-	-0-	284	1	7606	3	Y	23	17	0			39
							25	9									
04	7965	R	7965	-0-	-0-	-0-	281	1	7677	3	Y	6	11	0			34
							7	9									
05	8463	#	6875	-0-	-1588	-0-	292	1	6509	3	Y	67	13	0	46	1	42
							74	9									
06	8190	#	7425	-0-	-765	-0-	295	1	7056	3	Y	67	43	0			66
							74	9									
07	8463	#	8320	-0-	-143	-0-	292	1	7991	3	Y	34	24	0			76
							37	9									
08	8246	#	7686	-0-	-560	-0-	289	1	7343	3	Y	49	12	0	96	1	17
							54	9									
09	8312	R	8312	-0-	-0-	-0-	295	1	7966	3	Y	46	16	0			47
							51	9									
10	8429	R	8429	-0-	-0-	-0-	307	1	8061	3	Y	55	22	0			80
							61	9									
11	8040	#	7407	-0-	-633	-0-	297	1	7060	3	Y	45	29	0	48	1	48
							50	9									
12	8587	#	7803	-0-	-784	-0-	314	1	7450	3	Y	35	26	0			57
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 91,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

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

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-

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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
MIDDLETON, T. ET.AL. -B- WELL #: 2 C RRCID -> 069680 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3465 - 3480

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2012 - PLUGGED 10/25/12

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

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 4 RRCID -> 070882 COMPL. DATE 04/01/1977 TOTAL DEPTH 4022 PERF. N/A

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2012 - P&A EFF 11/29/12

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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	868	N	782	-0-	-86	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
08	868	N	746	-0-	-122	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09	750	N	683	-0-	-67	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	720	N	649	-0-	-71	-0-	13	1	636	3	N	-0-					-0-
12	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROSA 10711 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 5 RRCID -> 133835 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 4650 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2012 - PLUGGED 1/3/2012

TOTAL GAS PROD: -0- 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					83
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					83
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					83
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					83
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	74	-0-	-453	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3270	-0-	170	170	296	1	2974	2	Y	-0-					-0-
09	642	N	472	-0-	-170	-0-	37	1	435	2	Y	-0-					-0-
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	43	1	2573	2	Y	-0-					-0-
11	2460		2460	-0-	-0-	-0-	53	1	2407	2	Y	-0-					-0-
12	837		-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,707 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-	1	1			1
02	638	N	576	-0-	-62	-0-	576	3			N	-0-					1
03	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					1
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-	1	1			-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	14	1	754	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

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-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) //CONT.// 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4284	3	123	9	N	112	129	1			182
02	4408	X	4173	-0-	-235	-0-	4173	3			N	-0-					182
03	4712	X	4364	-0-	-348	-0-	4270	3	94	9	N	85					267
04	4560	X	4350	-0-	-210	-0-	4302	3	48	9	N	44	137	1			174
05	4712	X	4580	-0-	-132	-0-	4532	2	48	9	Y	44	13	1			205
06	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4494	2	17	9	Y	15	17	1			203
07	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5642	2	28	9	Y	25	31	1			197
08	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6409	2	28	9	Y	25	31	1			191
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5630	2	15	9	Y	14	17	1			188
10	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5965	2	18	9	Y	16					204
11	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5355	2	14	9	Y	13					217
12	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	94	1	5079	2	Y	73	17	1			273
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 60,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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	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-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	#	2947	-0-	-525	-0-		2917	3	30	9	N	27	37	1			47
02	3248	#	2773	-0-	-475	-0-		2773	3			N	-0-					47
03	3193	#	3117	-0-	-76	-0-		3094	3	23	9	N	21					68
04	2910	#	2392	-0-	-518	-0-		2379	3	13	9	N	12	35	1			45
05	3041	R	3041	-0-	-0-	-0-		136	1	2892	2	Y	12	19	1			38
								13	9									
06	3173	R	3173	-0-	-0-	-0-		86	1	3065	2	Y	20	24	1			34
								22	9									
07	3131	#	2843	-0-	-288	-0-		268	1	2536	2	Y	35	44	1			25
								39	9									
08	2566	R	2566	-0-	-0-	-0-		76	1	2451	2	Y	35	44	1			16
								39	9									
09	2900	R	2900	-0-	-0-	-0-		107	1	2762	2	Y	28	35	1			9
								31	9									
10	3286	#	2913	-0-	-373	-0-		105	1	2772	2	Y	33					42
								36	9									
11	3180	#	2719	-0-	-461	-0-		138	1	2552	2	Y	26					68
								29	9									
12	3592	R	3592	-0-	-0-	-0-		140	1	3382	2	Y	64	35	1			97
								70	9									

TOTAL GAS PROD: 34,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

BOROSA, S. (FRIO 4) 10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK 531 WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

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

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

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	744	X	678	-0-	-66	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
02	696	X	688	-0-	-8	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	444	-0-	-300	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	277	-0-	-383	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	268	-0-	-476	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	38	-0-	-382	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	123	-0-	-869	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6948 - 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
07	0		24302	-0-	24302	24302	24080	2	222	9	N	202	196	1			6
08	0	W	28814	-0-	28814	53116	28561	2	253	9	N	230	230	1			6
09	0	W	28147	-0-	28147	81263	27932	2	215	9	N	195	195	1			6
10	0	W	29827	-0-	29827	111090	29620	2	207	9	N	188	187	1			7
11	0	W	24749	-0-	24749	135839	24580	2	169	9	N	154	156	1			5
12	0	W	22059	-0-	22059	157898	21892	2	167	9	N	152	150	1			7

TOTAL GAS PROD: 157,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,121

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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.		-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-

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	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-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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.		-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-

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	6882	X	6793	-0-	-89	-0-	6786	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
02	6438	X	6366	-0-	-72	-0-	6359	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
03	6882	X	6583	-0-	-299	-0-	6577	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	6660	X	5965	-0-	-695	-0-	5957	3	8	9	Y	7	6	0			1
05	6882	X	6470	-0-	-412	-0-	6463	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
06	6450	X	5211	-0-	-1239	-0-	5207	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	6665	X	6500	-0-	-165	-0-	6494	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	6572	X	6386	-0-	-186	-0-	6380	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
09	6270	X	6130	-0-	-140	-0-	6123	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6743	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6974	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7422	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	2077	N	996	-0-	-1081	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			Y	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1726	-0-	-351	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1213	-0-	-317	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1185	-0-	-396	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	971	-0-	-610	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	803	-0-	-397	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	801	-0-	-377	-0-	799	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	930	N	804	-0-	-126	-0-	801	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	1178	X	899	-0-	-279	-0-	896	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

01	2883 X	2616	-0-	-267	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
02	2639 X	2360	-0-	-279	-0-	2360	3			Y	-0-					-0-
03	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-
04	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	2423	-0-	2423	2423	2423	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	1310	-0-	1310	3733	1310	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	5315	-0-	5315	9048	5315	3			Y	-0-					-0-
08	12394 X	3346	-0-	-9048	-0-	3346	3			Y	-0-					-0-
09	2610 X	2191	-0-	-419	-0-	2191	3			Y	-0-					-0-
10	5301 X	1896	-0-	-3405	-0-	1896	3			Y	-0-					-0-
11	5130 X	1817	-0-	-3313	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
12	5301 X	1844	-0-	-3457	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

01	2728 X	752	-0-	-1976	-0-	742	3	10	9	Y	9	9	0			1
02	2552 X	1572	-0-	-980	-0-	1550	3	22	9	Y	20	20	0			1
03	2170 X	1694	-0-	-476	-0-	1673	3	21	9	Y	19	19	0			1
04	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2183	3	94	9	Y	85	77	0			9
05	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2617	3	131	9	Y	119	123	0			5
06	1650 N	1426	-0-	-224	-0-	1376	3	50	9	Y	45	49	0			1
07	2263 N	1039	-0-	-1224	-0-	1002	3	37	9	Y	34	34	0			1
08	2263 N	875	-0-	-1388	-0-	842	3	33	9	Y	30	30	0			1
09	1440 N	816	-0-	-624	-0-	777	3	39	9	Y	35	35	0			1
10	1054 N	966	-0-	-88	-0-	966	3			Y	-0-	1	0			-0-
11	840 N	790	-0-	-50	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	44	-0-	-204	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,205 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		-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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

01	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	14095	3	75	9	Y	68	73	0			4
02	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	11985	3	70	9	Y	64	64	0			4
03	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	12745	3	65	9	Y	59	59	0			4
04	11970	X	11914	-0-	-56	-0-	11894	3	20	9	Y	18	20	0			2
05	12369	X	9525	-0-	-2844	-0-	9525	3			Y	-0-	2	0			-0-
06	11790	X	9506	-0-	-2284	-0-	9506	3			Y	-0-					-0-
07	12183	X	10339	-0-	-1844	-0-	10339	3			Y	-0-					-0-
08	12183	X	10376	-0-	-1807	-0-	10376	3			Y	-0-					-0-
09	11790	X	6169	-0-	-5621	-0-	6169	3			Y	-0-					-0-
10	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11016	3	34	9	Y	31	30	0			1
11	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11043	3	42	9	Y	38	38	0			1
12	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	11965	3	37	9	Y	34	34	0			1

TOTAL GAS PROD: 131,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	1392	N	-0-	-0-	-1392	-0-					Y	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 210DF RRCID -> 064182 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5341 - 5483

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2012 - PLUGGED 01/26/12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	540	3			Y	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 C RRCID -> 067354 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			Y	-0-					-0-
02	2697	N	2019	-0-	-678	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1970	-0-	-231	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1732	-0-	-488	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
05	2170	N	1959	-0-	-211	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			Y	-0-					-0-
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-					-0-
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH BORREGOS WELL #: 520DF RRCID -> 068632 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6140 - 6734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

01	310 N	189	-0-	-121	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
02	290 N	212	-0-	-78	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
03	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3		Y	-0-			-0-
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
05	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
06	240 N	142	-0-	-98	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	162	-0-	162	162	162	3		Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	152	-0-	152	314	152	3		Y	-0-			-0-
12	475 N	161	-0-	-314	-0-	161	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,051 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.	-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-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	3100	X	996	-0-	-2104	-0-	996	3		Y	-0-			-0-
02	1363	X	714	-0-	-649	-0-	714	3		Y	-0-			-0-
03	961	X	906	-0-	-55	-0-	906	3		Y	-0-			-0-
04	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		Y	-0-			-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		Y	-0-			-0-
06	870	N	727	-0-	-143	-0-	727	3		Y	-0-			-0-
07	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	3		Y	-0-			-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		Y	-0-			-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		Y	-0-			-0-
10	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	3		Y	-0-			-0-
11	960	N	883	-0-	-77	-0-	883	3		Y	-0-			-0-
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3		Y	-0-			-0-
02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3		Y	-0-			-0-
03	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3		Y	-0-			-0-
04	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3		Y	-0-			-0-
05	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3		Y	-0-			-0-
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3		Y	-0-			-0-
07	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3		Y	-0-			-0-
08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3		Y	-0-			-0-
09	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3		Y	-0-			-0-
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3		Y	-0-			-0-
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3		Y	-0-			-0-
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,945 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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-	4					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

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

01	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
03	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
04	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
05	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
08	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
10	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
12	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 543 F RRCID -> 076624 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 4815 - 4825

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2012 - PLUGGED 02/24/12

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

01	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
02	348 N	84	-0-	-264	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03	372 N	87	-0-	-285	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	81	-0-	-219	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1137	3	28	9	Y	25	29	0			1
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1010	3	30	9	Y	27	26	0			2
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1075	3	26	9	Y	24	24	0			2
04	900	N	867	-0-	-33	-0-	859	3	8	9	Y	7	8	0			1
05	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	990	N	685	-0-	-305	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

KING RANCH BORREGOS WELL #: 425DF RRCID -> 083854 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6448 - 7010

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	3			Y	-0-					-0-
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			Y	-0-					-0-
03	5766	X	5677	-0-	-89	-0-	5677	3			Y	-0-					-0-
04	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	3			Y	-0-					-0-
05	5766	X	5711	-0-	-55	-0-	5711	3			Y	-0-					-0-
06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			Y	-0-					-0-
07	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	3			Y	-0-					-0-
08	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	3			Y	-0-					-0-
09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	3			Y	-0-					-0-
10	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			Y	-0-					-0-
11	4500	X	4022	-0-	-478	-0-	4022	3			Y	-0-					-0-
12	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 501 RRCID -> 088867 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6452 - 6462

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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_____ 04/05/2012 - PLUGGED 04/05/12

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	462	-0-	-138	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					184
02	T. A.		361	-0-	361	361	361	3			Y	-0-					184
03	T. A.		5081	-0-	5081	5442	5081	3			Y	-0-					184
04	9871	X	4429	-0-	-5442	-0-	4429	3			Y	-0-					184
05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5199	3	136	9	Y	124	155	0			153
06	4410	X	3987	-0-	-423	-0-	3987	3			Y	-0-					153
07	4557	X	4469	-0-	-88	-0-	4469	3			Y	-0-					153
08	4557	X	4340	-0-	-217	-0-	4340	3			Y	-0-					153
09	4410	X	3859	-0-	-551	-0-	3859	3			Y	-0-					153
10	4557	X	4018	-0-	-539	-0-	4018	3			Y	-0-					153
11	4320	X	3528	-0-	-792	-0-	3528	3			Y	-0-					153
12	4185	X	3216	-0-	-969	-0-	3216	3			Y	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 42,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

KING RANCH BORREGOS WELL #: 384 RRCID -> 095512 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5330 - 5385

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH BORREGOS WELL #: 280 RRCID -> 101250 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5134 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	1997	-0-	-1909	-0-	1994	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3762	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
03	3906	X	3625	-0-	-281	-0-	3619	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	3750	X	3187	-0-	-563	-0-	3186	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	3906	X	2971	-0-	-935	-0-	2971	3			Y	-0-					-0-
06	3900	X	2216	-0-	-1684	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3128	-0-	-902	-0-	3128	3			Y	-0-					-0-
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			Y	-0-					-0-
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-
10	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-
12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436

01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3372	-0-	-7	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2743	-0-	-557	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	1612	N	1025	-0-	-587	-0-	1025	3			Y	-0-					18
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			Y	-0-					18
03	1612	N	973	-0-	-639	-0-	973	3			Y	-0-					18
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					18
05	1860	N	1037	-0-	-823	-0-	1037	3			Y	-0-	15	0			3
06	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	3			Y	-0-					3
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			Y	-0-					3
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					3
09	14B DENY		1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-					3
10	300	N	944	-0-	644	644	944	3			Y	-0-					3
11	2387	X	1743	-0-	-644	-0-	1743	3			Y	-0-					3
12	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 15,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 555 RRCID -> 110942 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 5502 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2012 - PLUGGED 03/01/12

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

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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	404	3	14	9	Y	13	14	0			1
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	328	3	12	9	Y	11	11	0			1
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	309	3	10	9	Y	9	9	0			1
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	4163	-0-	-2657	-0-	4163	3			Y	-0-					-0-
02	6380	X	3312	-0-	-3068	-0-	3312	3			Y	-0-					-0-
03	6820	X	6329	-0-	-491	-0-	6329	3			Y	-0-					-0-
04	6600	X	6305	-0-	-295	-0-	6305	3			Y	-0-					-0-
05	6231	X	6221	-0-	-10	-0-	6221	3			Y	-0-					-0-
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			Y	-0-					-0-
07	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	3			Y	-0-					-0-
08	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3			Y	-0-					-0-
09	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			Y	-0-					-0-
10	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3			Y	-0-					-0-
11	4680	X	4159	-0-	-521	-0-	4159	3			Y	-0-					-0-
12	4836	X	3020	-0-	-1816	-0-	3020	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2895	-0-	-608	-0-	2895	3			Y	-0-					-0-
02	3277	X	2364	-0-	-913	-0-	2364	3			Y	-0-					-0-
03	3472	X	2629	-0-	-843	-0-	2629	3			Y	-0-					-0-
04	3360	X	2176	-0-	-1184	-0-	2176	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2372	-0-	-852	-0-	2372	3			Y	-0-					-0-
06	2790	X	1744	-0-	-1046	-0-	1744	3			Y	-0-					-0-
07	2635	X	2602	-0-	-33	-0-	2602	3			Y	-0-					-0-
08	2635	X	2281	-0-	-354	-0-	2281	3			Y	-0-					-0-
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
10	2604	N	1688	-0-	-916	-0-	1654	3	34	9	Y	31	30	0			1
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2246	3	57	9	Y	52	51	0			2
12	1643	N	1412	-0-	-231	-0-	1381	3	31	9	Y	28	29	0			1

TOTAL GAS PROD: 26,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	Y	-0-			-0-
02	870	N	805	-0-	-65	-0-	805	3	Y	-0-			-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3	Y	-0-			-0-
04	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	3	Y	-0-			-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	Y	-0-			-0-
06	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	3	Y	-0-			-0-
07	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3	Y	-0-			-0-
08	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3	Y	-0-			-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	Y	-0-			-0-
10	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	3	Y	-0-			-0-
11	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	3	Y	-0-			-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 38BF RRCID -> 118802 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 6962

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2012 - PLUGGED 03/16/12

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	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	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-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	22382	X	15519	-0-	-6863	-0-	15506	3	13	9	Y	12	14	0			1
02	20938	X	12804	-0-	-8134	-0-	12792	3	12	9	Y	11	11	0			1
03	22554	X	22554	-0-	-0-	-0-	22535	3	19	9	Y	17	17	0			1
04	18240	X	16017	-0-	-2223	-0-	16000	3	17	9	Y	15	14	0			2
05	17360	X	13491	-0-	-3869	-0-	13478	3	13	9	Y	12	13	0			1
06	14580	X	8332	-0-	-6248	-0-	8326	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
07	15066	X	7545	-0-	-7521	-0-	7539	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	15066	X	11353	-0-	-3713	-0-	11344	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
09	14580	X	11169	-0-	-3411	-0-	11158	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
10	13485	X	10943	-0-	-2542	-0-	10939	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	19200	X	19200	-0-	-0-	-0-	19200	3			Y	-0-					-0-
12	20591	X	20591	-0-	-0-	-0-	20591	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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.		-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 #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 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	5425	X	2113	-0-	-3312	-0-	2096	3	17	9	Y	15	22	0			1
02	5075	X	3943	-0-	-1132	-0-	3909	3	34	9	Y	31	30	0			2
03	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5745	3	43	9	Y	39	38	0			3
04	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5283	3	42	9	Y	38	37	0			4
05	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5449	3	41	9	Y	37	39	0			2
06	5610	X	4116	-0-	-1494	-0-	4094	3	22	9	Y	20	21	0			1
07	5797	X	5421	-0-	-376	-0-	5392	3	29	9	Y	26	26	0			1
08	5797	X	5336	-0-	-461	-0-	5305	3	31	9	Y	28	28	0			1
09	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5309	3	39	9	Y	35	35	0			1
10	5487	X	5451	-0-	-36	-0-	5440	3	11	9	Y	10	11	0			-0-
11	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5638	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6285	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			Y	-0-					-0-
02	4118	X	4006	-0-	-112	-0-	4006	3			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3832	-0-	-570	-0-	3832	3			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4136	-0-	-124	-0-	4136	3			Y	-0-					-0-
05	4402	X	4192	-0-	-210	-0-	4192	3			Y	-0-					-0-
06	4140	X	3366	-0-	-774	-0-	3366	3			Y	-0-					-0-
07	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			Y	-0-					-0-
08	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			Y	-0-					-0-
09	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			Y	-0-					-0-
10	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			Y	-0-					-0-
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			Y	-0-					-0-
12	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6572 - 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	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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4124	3	24	9	Y	22	24	0			1
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3302	3	22	9	Y	20	20	0			1
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2795	3	17	9	Y	15	15	0			1
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3036	3	7	9	Y	6	6	0			1
05	2759	X	2703	-0-	-56	-0-	2703	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	2310	X	2046	-0-	-264	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			Y	-0-					-0-
08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			Y	-0-					-0-
10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			Y	-0-					-0-
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			Y	-0-					-0-
12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

KING RANCH BORREGOS WELL #: 601 RRCID -> 134075 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6165 - 6190

01	4898	X	1811	-0-	-3087	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
02	4582	X	639	-0-	-3943	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4	-0-	-4894	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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: 2,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 307DF RRCID -> 134271 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 4742 - 6458

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2012 - PLUGGED 1/11/2012

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH BORREGOS WELL #: 308DF RRCID -> 136527 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 5660 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2012 - PLUGGED 1/20/2012

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

01	527	X	159	-0-	-368	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
02	2378	X	-0-	-0-	-2378	-0-					Y	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
04	1717	X	-0-	-0-	-1717	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
11	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			Y	-0-					-0-
12	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

01	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	12766	3	77	9	Y	70	85	0			4
02	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12761	3	90	9	Y	82	80	0			6
03	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13313	3	79	9	Y	72	73	0			5
04	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12629	3	276	9	Y	251	229	0			27
05	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	12506	3	366	9	Y	333	346	0			14
06	13290	X	10334	-0-	-2956	-0-	10124	3	210	9	Y	191	200	0			5
07	13733	X	12305	-0-	-1428	-0-	12060	3	245	9	Y	223	221	0			7
08	13392	X	12443	-0-	-949	-0-	12167	3	276	9	Y	251	251	0			7
09	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	12912	3	376	9	Y	342	339	0			10
10	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13104	3	343	9	Y	312	310	0			12
11	12030	X	2990	-0-	-9040	-0-	2959	3	31	9	Y	28	39	0			1
12	13733	X	4790	-0-	-8943	-0-	4717	3	73	9	Y	66	64	0			3

TOTAL GAS PROD: 134,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,221

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH BORREGOS WELL #: 8 RRCID -> 143034 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6660 - 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	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2592	3	36	9	Y	33	38	0			2
02	2639	X	2004	-0-	-635	-0-	1972	3	32	9	Y	29	29	0			2
03	2821	X	1320	-0-	-1501	-0-	1302	3	18	9	Y	16	17	0			1
04	2730	X	1661	-0-	-1069	-0-	1639	3	22	9	Y	20	19	0			2
05	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2662	3	31	9	Y	28	29	0			1
06	2550	X	1745	-0-	-805	-0-	1731	3	14	9	Y	13	14	0			-0-
07	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2143	3	19	9	Y	17	16	0			1
08	2697	X	2121	-0-	-576	-0-	2103	3	18	9	Y	16	17	0			-0-
09	2610	X	1952	-0-	-658	-0-	1929	3	23	9	Y	21	20	0			1
10	2697	X	1873	-0-	-824	-0-	1866	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
11	2100	X	1737	-0-	-363	-0-	1735	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	1890	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

KING RANCH BORREGOS WELL #: 537 D RRCID -> 149937 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 5960 - 6326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1660	-0-	-14	-0-	1654	3	6	9	N	5	7	0			-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1794	3	9	9	N	8	7	0			1
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2145	3	8	9	N	7	7	0			1
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2112	3	9	9	N	8	8	0			1
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1693	3	7	9	N	6	7	0			-0-
06	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	1597	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1794	3	6	9	N	5	5	0			-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1894	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1780	3	8	9	N	7	7	0			-0-
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1989	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 337 RRCID -> 190238 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 4470 - 4490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2012 - PLUGGED 04/30/12

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH BORREGOS WELL #: 530 RRCID -> 196352 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5950 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098

01	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					-0-
02	5452	X	-0-	-0-	-5452	-0-					Y	-0-					-0-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

01	6727	X	1896	-0-	-4831	-0-	1853	2	43	9	Y	39	48	1			2
02	6293	X	2113	-0-	-4180	-0-	2087	2	26	9	Y	24	24	1			2
03	2697	X	1109	-0-	-1588	-0-	1094	2	15	9	Y	14	15	1			1
04	2460	X	1092	-0-	-1368	-0-	1068	2	24	9	Y	22	21	1			2
05	2542	X	1967	-0-	-575	-0-	1939	2	28	9	Y	25	26	1			1
06	2190	X	145	-0-	-2045	-0-	141	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	2263	X	1385	-0-	-878	-0-	1345	2	40	9	Y	36	35	1			1
08	1953	X	1002	-0-	-951	-0-	1002	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3074	2	39	9	Y	35	34	1			1
10	1953	X	612	-0-	-1341	-0-	587	2	25	9	Y	23	23	1			1
11	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1509	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	2883	X	2116	-0-	-767	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

BORREGOS (VICKSBURG) //CONT.// 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH BORREGOS WELL #: 502 RRCID -> 054148 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7643 - 7654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 625 RRCID -> 116469 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7592 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (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

01	0 Z	38033	-0-	38033	45697	434	1	36217	2	Y	1256	1222	1			71
						1382	9									
02	0 Z	34104	-0-	34104	79801	406	1	32163	2	Y	1395	1370	1			96
						1535	9									
03	0 Z	33288	-0-	33288	113089	434	1	31555	2	Y	1181	1188	1			89
						1299	9									
04	0 Z	32349	-0-	32349	145438	420	1	30876	2	Y	957	944	1			102
						1053	9									
05	0 Z	39002	-0-	39002	184440	238	1	36852	2	Y	1738	1768	1			72
						1912	9									
06	0 Z	24539	-0-	24539	208979	167	1	23012	2	Y	1236	1275	1			33
						1360	9									
07	0 Z	26730	-0-	26730	235709	150	1	24843	2	Y	1579	1564	1			48
						1737	9									
08	0 Z	27488	-0-	27488	263197	136	1	25601	2	Y	1592	1599	1			41
						1751	9									
09	0 Z	24203	-0-	24203	287400	126	1	22537	2	Y	1400	1398	1			43
						1540	9									
10	0 Z	29988	-0-	29988	317388	150	1	27950	2	Y	1716	1695	1			64
						1888	9									
11	0 Z	27509	-0-	27509	344897	136	1	25561	2	Y	1647	1660	1			51
						1812	9									
12	0 Z	24844	-0-	24844	369741	139	1	23040	2	Y	1514	1500	1			65
						1665	9									

TOTAL GAS PROD: 362,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,211

BORREGOS (ZONE K-08) //CONT.// 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

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

BORREGOS (ZONE S-15, N) 10730 654 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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
05	20592	30761	-0-	10169	10169	196 1 400 9		30165	2	N	364	349	1			15
06	56160	35072	-0-	-21088	-0-	253 1 512 9		34307	2	N	465	468	1			12
07	58032	47315	-0-	-10717	-0-	284 1 820 9		46211	2	N	745	734	1			23
08	58032	56374	-0-	-1658	-0-	298 1 955 9		55121	2	N	868	868	1			23
09	56160	52979	-0-	-3181	-0-	294 1 891 9		51794	2	N	810	808	1			25
10	58032	53307	-0-	-4725	-0-	284 1 883 9		52140	2	N	803	798	1			30
11	56160	53766	-0-	-2394	-0-	284 1 928 9		52554	2	N	844	848	1			26
12	58032	48074	-0-	-9958	-0-	295 1 871 9		46908	2	N	792	784	1			34

TOTAL GAS PROD: 377,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,691

BORREGOS, (ZONE V-19,N) 10730 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH BORREGOS WELL #: 594 RRCID -> 121407 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (ZONE V-35) 10730 852 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294

01	1172	N	1172	-0-	-0-		-0-	1141	2	31	9	Y	28	27	1				2
02	SHUT IN		758	-0-	758		758	675	2	83	9	Y	75	72	1				5
03	SHUT IN		239	-0-	239		997	233	2	6	9	Y	5	10	1				-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	997					Y	-0-						-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	997					Y	-0-						-0-
06	997	N	-0-	-0-	-997	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: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9000

01	63910		514	-0-	-63396		-0-	514	2			N	-0-						-0-
02	84245		50367	-0-	-33878		-0-	283	1	50084	2	N	-0-						-0-
03	90055		45979	-0-	-44076		-0-	508	1	45471	2	N	-0-						-0-
04	87150		38167	-0-	-48983	B	-48983	543	1	37624	2	N	-0-						-0-
05	83623		45370	-0-	-38253	B	-87236	323	1	45047	2	N	-0-						-0-
06	30840		27473	-0-	-3367	B	-90603	155	1	27318	2	N	-0-						-0-
07	0		39826	-0-	39826	B	-50777	199	1	39627	2	N	-0-						-0-
08	39266		40419	-0-	1153	B	-49624	259	1	40160	2	N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -49624																			
09	27185	N	34894	-0-	7709	B	-41915	626	1	34268	2	N	-0-						-0-
10	39835	N	34740	-0-	-5095	B	-41915	222	1	34518	2	N	-0-						-0-
11	39120	#	31820	-0-	-7300	B	-49215	202	1	31618	2	N	-0-						-0-
12	40424	#	28970	-0-	-11454	B	-60669	192	1	28778	2	N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 418,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (ZONE V-35) //CONT.// 10730 852 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH BORREGOS WELL #: 581 RRCID -> 101858 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30360	R	30360	-0-	-0-	-0-	30013	3	347	9	Y	315	354	0	18
02	19760	R	19760	-0-	-0-	-0-	19401	3	359	9	Y	326	322	0	22
03	21483	#	6936	-0-	-14547	-0-	6618	3	318	9	Y	289	289	0	22
04	29280	#	7488	-0-	-21792 B	-21792	6744	3	744	9	Y	676	626	0	72
05	21111	N	8566	-0-	-12545 B	-21792	6497	3	2069	9	Y	1881	1875	0	78
06	6720	N	7436	-0-	716 B	-21076	6035	3	1401	9	Y	1274	1318	0	34
07	0	N	10057	-0-	10057 B	-11019	9101	3	956	9	Y	869	876	0	27
08	8556	N	9172	-0-	616 B	-10403	8226	3	946	9	Y	860	865	0	22
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-10403										
09	5924		6243	-0-	319 B	-10084	5062	3	1181	9	Y	1074	1063	0	33
10	10044		7135	-0-	-2909 B	-12993	6577	3	558	9	Y	507	521	0	19
11	9720		5817	-0-	-3903 B	-16896	5677	3	140	9	Y	127	142	0	4
12	7192		5524	-0-	-1668 B	-18564	5393	3	131	9	Y	119	118	0	5

TOTAL GAS PROD: 124,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,317

BORREGOS (ZONE 7730') 10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	EOM BALANCE
01	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	3			Y	-0-			-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-			-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-			-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-			-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-			-0-
06	630	N	422	-0-	-208	-0-	422	3			Y	-0-			-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-			-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-			-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-			-0-
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			Y	-0-			-0-
11	570	N	413	-0-	-157	-0-	413	3			Y	-0-			-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYLE (H-) 11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT B WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	#	5636	-0-	-2672	-0-	5624	2	12	9	N	11			38
02	7830	#	4648	-0-	-3182	-0-	4638	2	10	9	N	9			47
03	8370	#	4752	-0-	-3618	-0-	4742	2	10	9	N	9			56
04	8100	#	4200	-0-	-3900	-0-	4193	2	7	9	N	6			62
05	7099	#	3744	-0-	-3355	-0-	3736	2	8	9	N	7			69
06	5460	#	2404	-0-	-3056	-0-	2398	2	6	9	N	5			74
07	4960	#	697	-0-	-4263	-0-	680	2	17	9	N	15			89
08	DLQ G-10		5273	-0-	5273	5273	4788	2	485	9	N	441	357	1	173
09	DLQ G-10		3616	-0-	3616	8889	3128	2	488	9	N	444	365	1	252
10	12445		3556	-0-	-8889	-0-	2986	2	570	9	N	518	550	1	220
11	3598	R	3598	-0-	-0-	-0-	3064	2	534	9	N	485	548	1	157
12	5270	#	3684	-0-	-1586	-0-	3168	2	516	9	N	469	362	1	264

TOTAL GAS PROD: 45,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,419

BOYLE (2650) 11096 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: W 1 RRCID -> 172897 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 2695 - 2705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOYLE (2900) 11096 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: J 1 RRCID -> 062703 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOYLE (3100) 11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M. M. "D" WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	767	-0-	-253	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	780	N	726	-0-	-54	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYLE (3400) 11096 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 234613 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3298 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1593	R	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
02	1679	R	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
03	1645	R	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1530	#	1371	-0-	-159	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
05	1798	#	698	-0-	-1100	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	1740	#	1063	-0-	-677	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
07	1798	#	1382	-0-	-416	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1643	#	645	-0-	-998	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
10	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
11	2009	R	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
12	1963	R	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
LA BRISA LAND & CATTLE CO. W WELL #: W 2 T RRCID -> 031044 COMPL. DATE 08/20/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	713	N	418	-0-	-295	-0-	10	1	408	2	N	-0-					-0-
02	696	N	132	-0-	-564	-0-	5	1	127	2	N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	41	1	519	2	N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	27	1	313	2	N	-0-					-0-
09	240	N	74	-0-	-166	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	358	2	N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	346	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,501 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	2	N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	N	-0-					-0-
07	341	N	266	-0-	-75	-0-	19	1	247	2	N	-0-					-0-
08	310	N	192	-0-	-118	-0-	15	1	177	2	N	-0-					-0-
09	360	N	267	-0-	-93	-0-	25	1	242	2	N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,857 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	22311					N	-0-	4	7			14
02	7225		7225	-0-	-0-	22311	255	1	6970	2	N	-0-					14
03	17701		7698	-0-	-10003	12308	315	1	7383	2	N	-0-					14
04	16466	R	4158	-0-	-12308	-0-	209	1	3949	2	N	-0-					14
05	7719	#	1772	-0-	-5947	-0-	131	1	1641	2	N	-0-					14
06	7470	#	979	-0-	-6491	-0-	71	1	908	2	N	-0-					14
07	7719	#	437	-0-	-7282	-0-	32	1	405	2	N	-0-					14
08	301	R	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	N	-0-					14
09	4170	#	290	-0-	-3880	-0-	27	1	263	2	N	-0-					14
10	1767	#	180	-0-	-1587	-0-	19	1	161	2	N	-0-					14
11	990	#	118	-0-	-872	-0-	9	1	109	2	N	-0-					14
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 23,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYLE, E. (3500) 11097 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 234611 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3460 - 3478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	R	237	-0-	-0-	-0-	110	2	127	9	N	115	176	1			151
02	236	R	236	-0-	-0-	-0-	111	2	125	9	N	114					265
03	242	R	242	-0-	-0-	-0-	114	2	128	9	N	116	189	1			192
04	240	#	239	-0-	-1	-0-	110	2	129	9	N	117	181	1			128
05	248	#	151	-0-	-97	-0-	70	2	81	9	N	74					202
06	294	R	294	-0-	-0-	-0-	147	2	147	9	N	134	189	1			147
07	300	R	300	-0-	-0-	-0-	131	2	169	9	N	154					301
08	276	R	276	-0-	-0-	-0-	143	2	133	9	N	121	182	1			240
09	328	R	328	-0-	-0-	-0-	146	2	182	9	N	165	185	1			220
10	314	R	314	-0-	-0-	-0-	136	2	178	9	N	162	181	1			201
11	326	R	326	-0-	-0-	-0-	149	2	177	9	N	161	185	1			177
12	367	R	367	-0-	-0-	-0-	171	2	196	9	N	178	180	1			175

TOTAL GAS PROD: 3,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,611

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
BRAMAN WORKING INTERESTS LP 088582
VANOVER WELL #: 1 RRCID -> 146384 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124

01	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	116	1	2620	2	N	44	3	8				93
							48	9										
02	2610	N	2587	-0-	-23	-0-	108	1	2425	2	N	49	2	8				140
							54	9										
03	2821	N	2743	-0-	-78	-0-	114	1	2574	2	N	50	3	8				187
							55	9										
04	2700	N	2610	-0-	-90	-0-	81	1	2479	2	N	45	182	1	3	8		47
							50	9										
05	2759	N	2683	-0-	-76	-0-	83	1	2553	2	N	43						90
							47	9										
06	2640	N	2556	-0-	-84	-0-	80	1	2425	2	N	46						136
							51	9										
07	2697	N	2600	-0-	-97	-0-	81	1	2478	2	N	37	2	8				171
							41	9										
08	2697	N	2544	-0-	-153	-0-	81	1	2423	2	N	36	166	1				41
							40	9										
09	2550	N	2463	-0-	-87	-0-	78	1	2342	2	N	39						80
							43	9										
10	2604	N	2462	-0-	-142	-0-	110	1	2310	2	N	38						118
							42	9										
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	110	1	2463	2	N	39						157
							43	9										
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	112	1	2496	2	N	45						202
							50	9										

TOTAL GAS PROD: 31,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

FREDCO 284921
FOSTER, ZELLA HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 144532 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7626 - 7630

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-						-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-						-0-
03	620	N	124	-0-	-496	-0-	124	2			N	-0-						-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-						-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-						-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-						-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-						-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-						-0-
09	420	N	94	-0-	-326	-0-	94	2			N	-0-						-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-						-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-						-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 2,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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-

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	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

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 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					118
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	585	2	11	9	N	10					128
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	567	2	3	9	N	3					131
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	442	2	3	9	N	3					134
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	N	5					139
06	540	N	362	-0-	-178	-0-	356	2	6	9	N	5					144
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	525	2	6	9	N	5					149
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	710	2	18	9	N	16					165
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	596	2	14	9	N	13					178
10	527	N	356	-0-	-171	-0-	354	2	2	9	N	2					180
11	690	N	178	-0-	-512	-0-	172	2	6	9	N	5					185
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	1					186

TOTAL GAS PROD: 5,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

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	8339	X	3503	-0-	-4836	-0-	3451	2	52	9	N	47					229
02	7192	X	3337	-0-	-3855	-0-	3082	2	255	9	N	232	184	1			277
03	6975	X	3233	-0-	-3742	-0-	3124	2	109	9	N	99	187	1			189
04	6750	X	3054	-0-	-3696	-0-	2889	2	165	9	N	150					339
05	5394	X	3546	-0-	-1848	-0-	3373	2	173	9	N	157	364	1			132
06	3450	X	3111	-0-	-339	-0-	3111	2			N	-0-					132
07	3565	X	2690	-0-	-875	-0-	2506	2	184	9	N	167	187	1			112
08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3683	2	13	9	N	12					124
09	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6137	2	248	9	N	225	179	1			170
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3903	2	109	9	N	99					269
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4011	2	105	9	N	95	189	1			175
12	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5732	2	174	9	N	158	188	1			145

TOTAL GAS PROD: 46,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,441

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 242006 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034

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	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10265	2	13	9	N	12					72
02	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9010	2	11	9	N	10					82
03	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9351	2	17	9	N	15					97
04	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7901	2	17	9	N	15					112
05	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7747	2	25	9	N	23					135
06	6840	X	6261	-0-	-579	-0-	6248	2	13	9	N	12					147
07	7068	X	4803	-0-	-2265	-0-	4801	2	2	9	N	2					149
08	7068	X	3795	-0-	-3273	-0-	3795	2			N	-0-					149
09	6840	X	3258	-0-	-3582	-0-	3247	2	11	9	N	10					159
10	5301	X	2813	-0-	-2488	-0-	2813	2			N	-0-					159
11	5130	X	2537	-0-	-2593	-0-	2536	2	1	9	N	1					160
12	4805	X	2196	-0-	-2609	-0-	2196	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 70,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814

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	3875	X	3833	-0-	-42	-0-	3829	2	4	9	N	4					164
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3301	2	9	9	N	8					172
03	3534	X	3275	-0-	-259	-0-	3273	2	2	9	N	2					174
04	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5257	2	73	9	N	66					240
05	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6946	2	42	9	N	38	181	1			97
06	3720	X	3144	-0-	-576	-0-	3144	2			N	-0-					97
07	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					97
08	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					97
09	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4792	2	8	9	N	7					104
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4354	2	12	9	N	11					115
11	3960	X	964	-0-	-2996	-0-	964	2			N	-0-					115
12	4092	X	2808	-0-	-1284	-0-	2800	2	8	9	N	7					122

TOTAL GAS PROD: 49,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BRAUILIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1931	-0-	-270	-0-	1874	2	57	9	N	52					125
02	1885	N	202	-0-	-1683	-0-	172	2	30	9	N	27					152
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1812	2	52	9	N	47					199
04	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1641	2	30	9	N	27	178	1			48
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1798	2	51	9	N	46					94
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1847	2	40	9	N	36					130
07	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1602	2	48	9	N	44					174
08	1860	N	1513	-0-	-347	-0-	1484	2	29	9	N	26					200
09	1890	N	1414	-0-	-476	-0-	1399	2	15	9	N	14	186	1			28
10	1643	N	1454	-0-	-189	-0-	1406	2	48	9	N	44					72
11	1470	N	1126	-0-	-344	-0-	1093	2	33	9	N	30					102
12	1457	N	1107	-0-	-350	-0-	1071	2	36	9	N	33					135

TOTAL GAS PROD: 17,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6567	-0-	-563	-0-	234 190	1 9	6143	3	N	173	129	1			56
02	6670	X	5741	-0-	-929	-0-	236 419	1 9	5086	3	N	381	381	1			56
03	6882	X	6017	-0-	-865	-0-	234 513	1 9	5270	3	N	466	522	1			-0-
04	5940	X	5685	-0-	-255	-0-	238 499	1 9	4948	3	N	454	454	1			-0-
05	6138	X	3453	-0-	-2685	-0-	3411	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	5940	X	2026	-0-	-3914	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
07	6138	X	225	-0-	-5913	-0-	190	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
08	6076	X	617	-0-	-5459	-0-	19 41	1 9	557	2	Y	37	37	1			-0-
09	5700	X	2921	-0-	-2779	-0-	141 36	1 9	2744	2	Y	33	33	1			-0-
10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	320 31	1 9	4187	2	Y	28	28	1			-0-
11	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4463	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	81 41	1 9	2161	2	Y	37	35	1			2

TOTAL GAS PROD: 44,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,705

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	T.	A.	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	79 22	1 9	2073	3	N	20	36	1			7
02	2320	N	1978	-0-	-342	-0-	88	1	1890	3	N	-0-	7	1			-0-
03	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	86 1	1 9	1934	3	N	1	1	1			-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	92 1	1 9	1920	3	N	1	1	1			-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1749	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1754	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	58 19	1 9	1730	2	Y	17	16	1			1
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	77 14	1 9	1495	2	Y	13	14	1			-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	119 13	1 9	1558	2	Y	12	12	1			-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1285	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	56 3	1 9	1487	2	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 21,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6944 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	596	-0-	-334	-0-	22	1	573	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	870	N	239	-0-	-631	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	1	1	1			-0-
04	570	N	51	-0-	-519	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	19	1	557	2	Y	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	Y	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	335	-0-	-99	-0-	12	1	321	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	11	X	-0-	-0-	-11	-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-					Y	3	3	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	Y	2	2	1			-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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6834 - 6850

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	3	3	1			1
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	5	4	1			2
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	5	5	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	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	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: 13

DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590

01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	22	62	1			7
02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	7	1			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	1	2	288	9	Y	262	262	1			-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1167	2	241	9	Y	219	219	1			-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	Y	275	255	1			20
							303	9									
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	43	1	841	2	Y	206	226	1			-0-
							227	9									
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	38	1	501	2	Y	194	194	1			-0-
							213	9									
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	2	202	9	Y	184	184	1			-0-
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	32	1	855	2	Y	313	300	1			13
							344	9									

TOTAL GAS PROD: 6,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,675

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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	354	1	4629	2	Y	-0-					-0-
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3831	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	18	1	465	2	Y	7	6	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	93	1	2456	3	N	148	154	1			48
							163	9									
02	2436	N	1672	-0-	-764	-0-	66	1	1415	3	N	174	161	1			61
							191	9									
03	2573	N	858	-0-	-1715	-0-	31	1	698	3	N	117	137	1			41
							129	9									
04	2400	N	476	-0-	-1924	-0-	20	1	417	3	N	35	76	1			-0-
							39	9									
05	1798	N	562	-0-	-1236	-0-	538	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	510	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	3100	N	3975	-0-	875	875	129	1	3843	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3000	N	2949	-0-	-51	824	144	1	2803	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3626	X	2802	-0-	-824	-0-	199	1	2601	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2455	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	3968	X	2175	-0-	-1793	-0-	77	1	2046	2	Y	47	44	1			3
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 21,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

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	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	76	1	2003	3	N	38	29	1			12
							42	9									
02	1363	N	398	-0-	-965	-0-	17	1	358	3	N	21	26	1			7
							23	9									
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	7	1			-0-
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	19	19	1			-0-
06	3000	N	3332	-0-	332	332	3332	2			Y	-0-					-0-
07	1979	N	1647	-0-	-332	-0-	1630	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	70	1	2084	2	Y	20	18	1			2
							22	9									
09	1650	X	1575	-0-	-75	-0-	76	1	1484	2	Y	14	16	1			-0-
							15	9									
10	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	128	1	1671	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1784	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	2170	X	1278	-0-	-892	-0-	46	1	1207	2	Y	23	22	1			1
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 16,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	7068	X	6006	-0-	-1062	-0-	216	1	5672	3	N	107	111	1			34
							118	9									
02	6206	X	5561	-0-	-645	-0-	242	1	5221	3	N	89	92	1			31
							98	9									
03	6324	X	6189	-0-	-135	-0-	256	1	5762	3	N	155	132	1			54
							171	9									
04	6120	X	4957	-0-	-1163	-0-	221	1	4586	3	N	136	134	1			56
							150	9									
05	6324	X	4884	-0-	-1440	-0-	4798	2	86	9	Y	78	78	1			56
06	5820	X	5506	-0-	-314	-0-	5506	2			Y	-0-					56
07	6200	X	3866	-0-	-2334	-0-	3856	2	10	9	Y	9	65	1			-0-
08	6200	X	6045	-0-	-155	-0-	194	1	5767	2	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
09	4950	X	2978	-0-	-1972	-0-	142	1	2762	2	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
10	T. A.		371	-0-	371	371	22	1	285	2	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
11	T. A.		255	-0-	255	626	194	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
12	T. A.		243	-0-	243	869	6	1	162	2	Y	68	64	1			4
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 46,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 898

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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 7622 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	166	-0-	-671	-0-	6	1	159	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	464	N	27	-0-	-437	-0-	1	1	25	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	217	N	14	-0-	-203	-0-	1	1	12	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	11	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		51	-0-	51	51	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		88	-0-	88	139	88	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		68	-0-	68	207	2	1	66	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	88	1	2308	3	N	13	11	1			4
							14	9									
02	2175	N	2140	-0-	-35	-0-	93	1	2006	3	N	37	28	1			13
							41	9									
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	95	1	2143	3	N	41	40	1			14
							45	9									
04	2280	N	2217	-0-	-63	-0-	101	1	2093	2	N	21	35	1			-0-
							23	9									
05	2294	N	1991	-0-	-303	-0-	1973	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	1540	-0-	-754	-0-	1525	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	34	1	1008	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	103	1	2007	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	155	1	2031	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2158	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	73	1	1938	2	Y	36	35	1			1
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 24,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

BRAUILIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

01	5363 X	5315	-0-	-48	-0-	189	1	4974	3	N	138	138	1			-0-
						152	9									
02	4988 X	4848	-0-	-140	-0-	207	1	4472	3	N	154	154	1			-0-
						169	9									
03	5332 X	4956	-0-	-376	-0-	200	1	4507	3	N	226	226	1			-0-
						249	9									
04	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	252	1	5234	3	N	252	252	1			-0-
						277	9									
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					-0-
06	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					-0-
07	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					-0-
08	5115 X	3358	-0-	-1757	-0-	109	1	3249	2	Y	-0-					-0-
09	4950 X	1388	-0-	-3562	-0-	68	1	1320	2	Y	-0-					-0-
10	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	223	1	2921	2	Y	-0-					-0-
11	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
12	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	163	1	4310	2	Y	44	44	1			-0-
						48	9									

TOTAL GAS PROD: 35,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	76	-0-	-48	-0-	3	1	72	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	116	N	30	-0-	-86	-0-	1	1	28	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	13	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	9	Y	9	9	1			-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: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3534	X	3493	-0-	-41	-0-	128	1	3355	3	N	9	9	1			3
							10	9									
02	3161	X	2961	-0-	-200	-0-	130	1	2812	3	N	17	14	1			6
							19	9									
03	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	137	1	3083	3	N	24	22	1			8
							26	9									
04	3270	X	3092	-0-	-178	-0-	141	1	2927	3	N	22	21	1			9
							24	9									
05	3379	X	2708	-0-	-671	-0-	2689	2	19	9	Y	17	8	1			18
06	3270	X	2691	-0-	-579	-0-	2691	2			Y	-0-					18
07	3255	X	2817	-0-	-438	-0-	2809	2	8	9	Y	7	6	1			19
08	3255	X	2549	-0-	-706	-0-	83	1	2456	2	Y	9	8	1			20
							10	9									
09	3090	X	2351	-0-	-739	-0-	115	1	2229	2	Y	6	7	1			19
							7	9									
10	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	161	1	2104	2	Y	6	6	1			19
							7	9									
11	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2068	2	7	9	Y	6	6	1			19
12	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	90	1	2379	2	Y	39	44	1			14
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 32,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BRAULIA, 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14259	-0-	-1179	-0-	522	1	13714	3	N	21	17	1			7
							23	9									
02	13891	X	12435	-0-	-1456	-0-	548	1	11806	3	N	74	55	1			26
							81	9									
03	14756	X	12831	-0-	-1925	-0-	541	1	12199	3	N	83	80	1			29
							91	9									
04	13380	X	12393	-0-	-987	-0-	567	1	11781	3	N	41	70	1			-0-
							45	9									
05	13826	X	11004	-0-	-2822	-0-	11004	2			Y	-0-					-0-
06	13380	X	10331	-0-	-3049	-0-	10331	2			Y	-0-					-0-
07	13299	X	8967	-0-	-4332	-0-	8967	2			Y	-0-					-0-
08	12834	X	1614	-0-	-11220	-0-	53	1	1561	2	Y	-0-					-0-
09	12420	X	11788	-0-	-632	-0-	576	1	11212	2	Y	-0-					-0-
10	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	843	1	11021	2	Y	-0-					-0-
11	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2			Y	-0-					-0-
12	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	365	1	9680	2	Y	66	66	1			-0-
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 128,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2130	-0-	-1218	-0-	78	1	2052	3	N	-0-	1	1			-0-
02	3132	X	2205	-0-	-927	-0-	97	1	2101	3	N	6	4	1			2
							7	9									
03	2945	X	1043	-0-	-1902	-0-	44	1	993	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	114	1	2369	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	1612	X	584	-0-	-1028	-0-	582	2	2	9	Y	2					4
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					4
07	1612	N	1401	-0-	-211	-0-	1401	2			Y	-0-					4
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	74	1	2205	2	Y	-0-					4
09	1560	N	361	-0-	-1199	-0-	18	1	343	2	Y	-0-					4
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	46	1	597	2	Y	-0-					4
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					4
12	372	N	189	-0-	-183	-0-	7	1	182	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3519	-0-	-77	-0-	128	1	3371	3	N	18	18	1			6
							20	9									
02	3219	X	3055	-0-	-164	-0-	134	1	2899	3	N	20	19	1			7
							22	9									
03	3441	X	3334	-0-	-107	-0-	141	1	3173	3	N	18	25	1			-0-
							20	9									
04	3270	X	3064	-0-	-206	-0-	140	1	2900	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
05	3379	X	2087	-0-	-1292	-0-	2065	2	22	9	Y	20	11	1			9
06	3270	X	2276	-0-	-994	-0-	2266	2	10	9	Y	9					18
07	3348	X	1601	-0-	-1747	-0-	1601	2			Y	-0-	9	1			9
08	3348	X	11	-0-	-3337	-0-	8	2	3	9	Y	3	11	1			1
09	3060	X	254	-0-	-2806	-0-	12	1	233	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	221	1	2889	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2047	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	102	1	2700	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	6820	X	6436	-0-	-384	-0-	234	1	6158	3	N	40	41	1			13
							44	9									
02	6380	X	4908	-0-	-1472	-0-	215	1	4632	3	N	55	49	1			19
							61	9									
03	6572	X	2810	-0-	-3762	-0-	117	1	2631	3	N	56	56	1			19
							62	9									
04	6090	X	1535	-0-	-4555	-0-	68	1	1421	3	N	42	44	1			17
							46	9									
05	6293	X	974	-0-	-5319	-0-	962	2	12	9	Y	11	11	1			17
06	6090	X	2	-0-	-6088	-0-	2	2			Y	-0-					17
07	5239	X	120	-0-	-5119	-0-	110	2	10	9	Y	9	9	1			17
08	2821	X	288	-0-	-2533	-0-	9	1	262	2	Y	15	22	1			10
							17	9									
09	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	337	1	6564	2	Y	8	9	1			9
							9	9									
10	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	446	1	5827	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
11	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			Y	-0-	8	1			-0-
12	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	376	1	9967	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 47,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	4526	X	3982	-0-	-544	-0-	146	1	3828	3	N	7	8	1			2
							8	9									
02	4118	X	3743	-0-	-375	-0-	165	1	3565	3	N	12	10	1			4
							13	9									
03	4402	X	3959	-0-	-443	-0-	168	1	3778	3	N	12	12	1			4
							13	9									
04	3840	X	3393	-0-	-447	-0-	155	1	3227	3	N	10	10	1			4
							11	9									
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4486	2	8	9	Y	7	3	1			8
06	3840	X	3512	-0-	-328	-0-	3508	2	4	9	Y	4					12
07	3968	X	1375	-0-	-2593	-0-	1373	2	2	9	Y	2	2	1			12
08	3968	X	1594	-0-	-2374	-0-	52	1	1539	2	Y	3	3	1			12
							3	9									
09	3840	X	3497	-0-	-343	-0-	171	1	3324	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	223	1	2917	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
11	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2281	2	2	9	Y	2	2	1			12
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	154	1	4084	2	Y	10	22	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 39,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282

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	1270	N	1270	-0-	-0-		-0-		45	1	1196	3	N	26	18	1			8
									29	9									
02	377	N	279	-0-	-98		-0-		10	1	221	3	N	44	37	1			15
									48	9									
03	593	N	593	-0-	-0-		-0-		25	1	567	3	N	1	16	1			-0-
									1	9									
04	1315	N	1315	-0-	-0-		-0-		60	1	1255	3	N	-0-					-0-
05	1480	N	1480	-0-	-0-		-0-		1480	2			Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-		-0-		589	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	90	-0-	-1026		-0-		90	2			Y	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-		-0-		19	1	562	2	Y	-0-					-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0-		-0-		68	1	1324	2	Y	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-		-0-		50	1	659	2	Y	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-		-0-		1098	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	987	-0-	-439		-0-		36	1	947	2	Y	4	4	1			-0-
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

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	2883	X	2497	-0-	-386		-0-		91	1	2382	3	N	22	21	1			7
									24	9									
02	2268	N	2268	-0-	-0-		-0-		99	1	2127	3	N	38	38	1			7
									42	9									
03	2405	N	2405	-0-	-0-		-0-		100	1	2248	3	N	52	52	1			7
									57	9									
04	2430	N	2328	-0-	-102		-0-		105	1	2172	3	N	46	46	1			7
									51	9									
05	2449	N	2095	-0-	-354		-0-		2083	2	12	9	Y	11	11	1			7
06	2238	N	2238	-0-	-0-		-0-		2238	2			Y	-0-					7
07	2418	N	1739	-0-	-679		-0-		1732	2	7	9	Y	6	7	1			6
08	392	N	392	-0-	-0-		-0-		13	1	371	2	Y	7	8	1			5
									8	9									
09	2250	N	462	-0-	-1788		-0-		22	1	434	2	Y	5	7	1			3
									6	9									
10	1396	N	1396	-0-	-0-		-0-		99	1	1294	2	Y	3	6	1			-0-
									3	9									
11	2320	N	2320	-0-	-0-		-0-		2313	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	2368	N	2368	-0-	-0-		-0-		86	1	2270	2	Y	11	11	1			-0-
									12	9									

TOTAL GAS PROD: 22,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	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-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		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-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	196	1	5160	3	N	9	10	1			3
							10	9									
02	4089	X	3136	-0-	-953	-0-	139	1	2990	3	N	6	7	1			2
							7	9									
03	4247	X	4015	-0-	-232	-0-	170	1	3837	3	N	7	7	1			2
							8	9									
04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	200	1	4154	3	N	7	6	1			3
							8	9									
05	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6537	2	19	9	Y	17	14	1			6
06	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6550	2	3	9	Y	3					9
07	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5846	2	12	9	Y	11	11	1			9
08	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	201	1	5971	2	Y	13	13	1			9
							14	9									
09	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	259	1	5034	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	335	1	4382	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
11	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5042	2	10	9	Y	9	9	1			7
12	5859	X	5042	-0-	-817	-0-	182	1	4840	2	Y	18	22	1			3
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 62,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 5250 - 5258

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1561	-0-	1561	1561	51	1	1510	2	Y	-0-					-0-
09	6418	X	4857	-0-	-1561	-0-	139	1	2696	2	Y	1838	1838	1			-0-
							2022	9									
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	163	1	2135	2	Y	1578	1578	1			-0-
							1736	9									
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	843	2	1648	9	Y	1498	1498	1			-0-
12	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	19	1	515	2	Y	1845	1741	1			104
							2030	9									

TOTAL GAS PROD: 15,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,759

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7564 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	88	1	2325	3	N	14	15	1			5
							15	9									
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	86	1	1843	3	N	17	16	1			6
							19	9									
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	85	1	1917	3	N	17	17	1			6
							19	9									
04	2310	N	1969	-0-	-341	-0-	90	1	1864	3	N	14	14	1			6
							15	9									
05	2077	N	1680	-0-	-397	-0-	1673	2	7	9	Y	6					12
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1241	2	7	9	Y	6					18
07	2046	N	111	-0-	-1935	-0-	111	2			Y	-0-					18
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					18
09	1260	N	619	-0-	-641	-0-	30	1	589	2	Y	-0-					18
10	3100	N	3141	-0-	41	41	223	1	2918	2	Y	-0-					18
11	2953	N	2912	-0-	-41	-0-	2912	2			Y	-0-					18
12	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	103	1	2734	2	Y	2	2	1			18
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	57	1	1517	3	N	-0-					-0-
02	464	N	359	-0-	-105	-0-	16	1	343	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	507	-0-	-950	-0-	22	1	485	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	398	-0-	-1132	-0-	18	1	380	3	N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	244	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	289	-0-	-221	-0-	14	1	275	2	Y	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	277	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,704 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 #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7205 - 7406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	295	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	5	4	1			2
							6	9									
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	N	6	6	1			2
							7	9									
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	12	1	256	3	N	4	6	1			-0-
							4	9									
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	13	1	355	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 2,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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-

REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3590	-0-	-192	-0-	131	1	3439	3	N	18	17	1			6
							20	9									
02	3538	X	3258	-0-	-280	-0-	143	1	3080	3	N	32	31	1			7
							35	9									
03	3720	X	3444	-0-	-276	-0-	145	1	3278	3	N	19	26	1			-0-
							21	9									
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	161	1	3355	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3295	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	110	1	3279	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	3164	-0-	-16	-0-	155	1	3009	2	Y	-0-					-0-
10	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	246	1	3210	2	Y	-0-					-0-
11	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3300	-0-	-296	-0-	120	1	3180	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	262	1	6886	3	N	1786	1931	1			576
							1965	9									
02	11716	X	6236	-0-	-5480	-0-	250	1	5391	3	N	541	927	1			190
							595	9									
03	12307	X	4972	-0-	-7335	-0-	211	1	4749	3	N	11	197	1			4
							12	9									
04	6870	X	4293	-0-	-2577	-0-	197	1	4086	3	N	9	9	1			4
							10	9									
05	7099	X	5628	-0-	-1471	-0-	3806	2	1822	9	Y	1656	1656	1			4
06	6870	X	76	-0-	-6794	-0-	76	2			Y	-0-					4
07	6665	X	2814	-0-	-3851	-0-	1296	2	1518	9	Y	1380	1384	1			-0-
08	4960	X	4512	-0-	-448	-0-	89	1	2652	2	Y	1610	1610	1			-0-
							1771	9									
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	158	1	3068	2	Y	1424	1424	1			-0-
							1566	9									
10	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	273	1	3575	2	Y	1224	1224	1			-0-
							1346	9									
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	2053	2	1276	9	Y	1160	1160	1			-0-
12	3100	X	385	-0-	-2715	-0-	7	1	190	2	Y	171	110	1			61
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 51,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,972

REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7190 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	337	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	4090	-0-	990	990	4088	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	3100	N	3254	-0-	154	1144	106	1	3145	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3000	N	2719	-0-	-281	863	133	1	2584	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3330	X	2467	-0-	-863	-0-	175	1	2292	2	Y	-0-					-0-
11	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2350	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	4092	X	1278	-0-	-2814	-0-	45	1	1180	2	Y	48	44	1			4
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 16,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BRAUILIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	512	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	40	1	518	2	Y	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	232	-0-	-326	-0-	8	1	220	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922

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	1519	X	493	-0-	-1026	-0-	18	1	473	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1421	X	306	-0-	-1115	-0-	13	1	284	3	N	8	6	1			3
							9	9									
03	1519	X	93	-0-	-1426	-0-	4	1	87	3	N	2	4	1			1
							2	9									
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	15	1	446	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	212	-0-	-238	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	251	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

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	6262	X	5642	-0-	-620	-0-	207	1	5434	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	5510	X	4832	-0-	-678	-0-	214	1	4617	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	5859	X	5156	-0-	-703	-0-	219	1	4936	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	5340	X	4970	-0-	-370	-0-	228	1	4741	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	5518	X	4599	-0-	-919	-0-	4569	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	5340	X	4866	-0-	-474	-0-	4866	2			Y	-0-					-0-
07	5177	X	4692	-0-	-485	-0-	4667	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	5146	X	4703	-0-	-443	-0-	152	1	4520	2	Y	28	26	1			2
							31	9									
09	4980	X	4263	-0-	-717	-0-	207	1	4031	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	306	1	3995	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4326	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	4433	X	4374	-0-	-59	-0-	157	1	4170	2	Y	43	44	1			1
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 56,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	31	1	817	3	N	10	10	1			3
							11	9									
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	36	1	765	3	N	11	10	1			4
							12	9									
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	42	1	957	3	N	14	13	1			5
							15	9									
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	43	1	891	3	N	12	12	1			5
							13	9									
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	844	2	14	9	Y	13	8	1			10
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	698	2	6	9	Y	5					15
07	899	N	120	-0-	-779	-0-	116	2	4	9	Y	4	7	1			12
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	56	1	1654	2	Y	6	9	1			9
							7	9									
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	96	1	1867	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	123	1	1603	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	538	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	54	1	1440	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 12,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	59	-0-	-375	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
02	406	N	272	-0-	-134	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
03	434	N	146	-0-	-288	-0-	6	1	139	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	940	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	752	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	17	1	496	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	507	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	267	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	558	N	231	-0-	-327	-0-	8	1	219	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		34	-0-	34	34	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
12	T. A.		1	-0-	1	35	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRAUNIA, 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518

01	2294	X	774	-0-	-1520	-0-	29	1	744	3	N	1					1
							1	9									
02	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	54	1	1173	3	N	1					2
							1	9									
03	248	X	187	-0-	-61	-0-	8	1	177	3	N	2					4
							2	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	3	N	-0-					4
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					4
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					4
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	330	N	85	-0-	-245	-0-	85	2			Y	-0-					4
10	T. A.		145	-0-	145	145	9	1	136	2	Y	-0-					4
11	T. A.		133	-0-	133	278	133	2			Y	-0-					4
12	T. A.		504	-0-	504	782	18	1	486	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502

01	8246	X	5263	-0-	-2983	-0-	193	1	5070	3	N	-0-					27
02	6873	X	4217	-0-	-2656	-0-	187	1	4030	3	N	-0-					27
03	6696	X	4322	-0-	-2374	-0-	184	1	4138	3	N	-0-					27
04	5070	X	3719	-0-	-1351	-0-	171	1	3548	3	N	-0-					27
05	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8471	2	75	9	Y	68	68	1			27
06	5070	X	3644	-0-	-1426	-0-	3644	2			Y	-0-					27
07	4557	X	3632	-0-	-925	-0-	3599	2	33	9	Y	30	57	1			-0-
08	4464	X	2999	-0-	-1465	-0-	95	1	2831	2	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
09	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	150	1	2919	2	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	229	1	2993	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4119	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	118	1	3134	2	Y	7	4	1			3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 50,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

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 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6560 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	37	X	-0-	-0-	-37	-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	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	T. A.		33	-0-	33	33	1	1	32	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CHROMA OPERATING, INC. 153257
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

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

	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	8494	#	6163	-0-	-2331	-0-	526	1	5637	2	N	-0-	142	1			23
02	7946	#	6455	-0-	-1491	-0-	512	1	5910	2	N	30					53
							33	9									
03	7874	#	7194	-0-	-680	-0-	588	1	6521	2	N	77					130
							85	9									
04	7620	#	5562	-0-	-2058	-0-	577	1	4968	2	N	15	124	1			21
							17	9									
05	6913	#	6210	-0-	-703	-0-	563	1	5623	2	N	22					43
							24	9									
06	6960	#	5405	-0-	-1555	-0-	556	1	4810	2	N	35					78
							39	9									
07	7192	#	3654	-0-	-3538	-0-	390	1	3245	2	N	17					95
							19	9									
08	7192	#	5156	-0-	-2036	-0-	268	1	4888	2	N	-0-					95
09	6000	#	5288	-0-	-712	-0-	589	1	4686	2	N	12					107
							13	9									
10	6200	#	1258	-0-	-4942	-0-	599	1	659	2	N	-0-					107
11	5400	#	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					107
12	5555	R	5555	-0-	-0-	-0-	555	1	5000	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 57,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHROMA OPERATING, INC. 153257
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRAVO (WILCOX 9750) //CONT.// 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 120081 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9785 - 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	4154	X	3319	-0-	-835	-0-	3273	2	46	9	N	42					173
02	3886	X	3041	-0-	-845	-0-	3035	2	6	9	N	5					178
03	3410	X	1717	-0-	-1693	-0-	1709	2	8	9	N	7					185
04	3270	X	911	-0-	-2359	-0-	910	2	1	9	N	1					186
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3311	2	24	9	N	22	179	1			29
06	3210	X	2037	-0-	-1173	-0-	2026	2	11	9	N	10					39
07	3255	X	1298	-0-	-1957	-0-	1298	2			N	-0-					39
08	3348	X	1058	-0-	-2290	-0-	1048	2	10	9	N	9					48
09	3240	X	352	-0-	-2888	-0-	348	2	4	9	N	4					52
10	3348	X	168	-0-	-3180	-0-	107	2	61	9	N	55					107
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					107
12	1302	X	182	-0-	-1120	-0-	182	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 17,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SOUTHWEST GATHERING COMPANY 806193
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3503	-0-	403	642	3450	2	53	9	N	48					103
02	2900	N	3127	-0-	227	869	3116	2	11	9	N	10					113
03	2988		2988	-0-	-0-	869	2986	2	2	9	N	2	101	1			14
04	2443		2443	-0-	-0-	869	2432	2	11	9	N	10					24
05	4004		3135	-0-	-869	-0-	3132	2	3	9	N	3					27
06	2754		2754	-0-	-0-	-0-	2753	2	1	9	N	1					28
07	3179		3179	-0-	-0-	-0-	3165	2	14	9	N	13					41
08	2325		2587	-0-	262	262	2576	2	11	9	N	10					51
09	2250		1434	-0-	-816	-0-	1423	2	11	9	N	10					61
10	2325		1423	-0-	-902	-0-	1423	2			N	-0-	61	1			-0-
11	2504		2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
12	2325		3040	-0-	715	715	3040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BRAYTON (6600) 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SOUTHWEST GATHERING COMPANY 806193
MILLNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	76	-0-	-451	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	240	N	151	-0-	-89	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYTON (6600) //CONT.// 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SOUTHWEST GATHERING COMPANY //CONT.// 806193
HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-			-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-			-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3	N	-0-			-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-			-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-			-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-			-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	N	-0-			-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-			-0-
09	750	N	660	-0-	-90	-0-	660	3	N	-0-			-0-
10	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	3	N	-0-			-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-			-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,924 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	#	2546	-0-	-11559	-0-	180 28	1 9	N	25			113
02	7018	#	2446	-0-	-4572	-0-	180 26	1 9	N	24			137
03	4650	#	219	-0-	-4431	-0-	30	1	N	-0-			137
04	6976	R	6976	-0-	-0-	-0-	150 108	1 9	N	98	172	1	63
05	15937	R	15937	-0-	-0-	-0-	150 250	1 9	N	227	177	1	113
06	11696		11696	-0-	-0-	-0-	150 146	1 9	N	133	176	1	70
07	12890		12890	-0-	-0-	-0-	150 135	1 9	N	123			193
08	12993		12993	-0-	-0-	-0-	150 160	1 9	N	145	176	1	162
09	10354		10354	-0-	-0-	-0-	150 193	1 9	N	175	180	1	157
10	11080		11080	-0-	-0-	-0-	150 150	1 9	N	136	180	1	113
11	9935		9935	-0-	-0-	-0-	150 342	1 9	N	311	344	1	80
12	11310		11310	-0-	-0-	-0-	150 525	1 9	N	477	507	1	50

TOTAL GAS PROD: 108,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,874

BRAYTON, N. (VICKSBURG 8950) 11550 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254874 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8832 - 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-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2012 - PLUGGED 03/15/12

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	2697	X	2478	-0-	-219	-0-	210	1	1981	2	N	261	187	1			167
							287	9									
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	210	1	2141	2	N	340	374	1			133
							374	9									
03	2697	X	2624	-0-	-73	-0-	210	1	2050	2	N	331	364	1			100
							364	9									
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	210	1	2074	2	N	346	358	1			88
							381	9									
05	2914	X	2595	-0-	-319	-0-	210	1	2025	2	N	327	352	1			63
							360	9									
06	2820	X	2407	-0-	-413	-0-	210	1	1866	2	N	301	177	1			187
							331	9									
07	2914	X	2484	-0-	-430	-0-	210	1	1943	2	N	301	351	1			137
							331	9									
08	2759	X	2271	-0-	-488	-0-	210	1	1788	2	N	248	175	1			210
							273	9									
09	2670	X	1798	-0-	-872	-0-	210	1	1348	2	N	218	360	1			68
							240	9									
10	2604	X	2527	-0-	-77	-0-	210	1	2050	2	N	243	138	1			173
							267	9									
11	2400	X	2399	-0-	-1	-0-	210	1	1891	2	N	271	357	1			87
							298	9									
12	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	210	1	1939	2	N	311	361	1			37
							342	9									

TOTAL GAS PROD: 29,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,498

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	2883	#	2590	-0-	-293	-0-	210 362	1 9	2018	2	N	329	382	1			145
02	2610	#	2591	-0-	-19	-0-	210 416	1 9	1965	2	N	378	363	1			160
03	2790	#	2733	-0-	-57	-0-	210 424	1 9	2099	2	N	385	360	1			185
04	2700	#	2558	-0-	-142	-0-	210 349	1 9	1999	2	N	317	364	1			138
05	2759	#	2526	-0-	-233	-0-	210 316	1 9	2000	2	N	287	355	1			70
06	2670	#	2417	-0-	-253	-0-	210 307	1 9	1900	2	N	279	169	1			180
07	2759	#	2442	-0-	-317	-0-	210 331	1 9	1901	2	N	301	358	1			123
08	2728	#	2295	-0-	-433	-0-	210 288	1 9	1797	2	N	262	172	1			213
09	2550	#	1762	-0-	-788	-0-	210 256	1 9	1296	2	N	233	298	1			148
10	2663	R	2663	-0-	-0-	-0-	210 341	1 9	2112	2	N	310	345	1			113
11	2430	#	2177	-0-	-253	-0-	210 306	1 9	1661	2	N	278	176	1			215
12	2449	#	2266	-0-	-183	-0-	210 286	1 9	1770	2	N	260	350	1			125

TOTAL GAS PROD: 29,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,619

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,000) 11550 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
SIMMONDS & PERRY WELL #: 1H RRCID -> 264339 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10492 - 12675

01	92411		27055	-0-	-65356	-0-	268 2758	1 9	24029	2	N	2507	2965	1			130
02	86449		27918	-0-	-58531	-0-	290 2905	1 9	24723	2	N	2641	2287	1			484
03	92411		13711	-0-	-78700	-0-	160 1398	1 9	12153	2	N	1271	1523	1			232
04	89430		617	-0-	-88813	-0-	52 44	1 9	521	2	N	40					272
05	92411		5204	-0-	-87207	-0-	310 509	1 9	4385	2	N	463	547	1			188
06	89430		5423	-0-	-84007	-0-	1122 430	1 9	3871	2	N	391	380	1			199
07	92411		4958	-0-	-87453	-0-	1736 328	1 9	2894	2	N	298	365	1			132
08	92411		3456	-0-	-88955	-0-	1428 231	1 9	1797	2	N	210	179	1			163
09	89430		2423	-0-	-87007	-0-	1023 195	1 9	1205	2	N	177	192	1			148
10	92411		891	-0-	-91520	-0-	383 50	1 9	458	2	N	45					193
11	89430		29	-0-	-89401	-0-	27	2	2	9	N	2					195
12	92411		-0-	-0-	-92411	-0-					N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 91,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,045

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

01	1674	N	328	-0-	-1346	-0-	17	1	307	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	1566	N	340	-0-	-1226	-0-	21	1	315	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	806	N	361	-0-	-445	-0-	29	1	328	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	319	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	29	1	270	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	360	N	186	-0-	-174	-0-	19	1	164	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	372	N	287	-0-	-85	-0-	30	1	253	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	43	1	515	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	37	1	384	2	Y	14	11	1			6
							15	9									
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	287	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
11	540	N	420	-0-	-120	-0-	46	1	362	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	66	1	515	2	Y	12	14	1			5
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 4,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 138098 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10384 - 10524

01	124	N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	101	-0-	-44	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

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-

VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1024	-0-	1024	1024	80	1	897	2	Y	43	24	1			19
							47	9									
04	T. A.		1957	-0-	1957	2981	160	1	1666	2	Y	119	92	1			46
							131	9									
05	T. A.		480	-0-	480	3461	33	1	312	2	Y	123	113	1			56
							135	9									
06	3916	X	455	-0-	-3461	-0-	35	1	307	2	Y	103	113	1			46
							113	9									
07	2015	X	1550	-0-	-465	-0-	153	1	1272	2	Y	114	101	1			59
							125	9									
08	2015	X	1940	-0-	-75	-0-	139	1	1681	2	Y	109	134	1			34
							120	9									
09	1950	X	903	-0-	-1047	-0-	80	1	823	2	Y	-0-	34	1			-0-
10	1550	X	978	-0-	-572	-0-	106	1	872	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1106	-0-	-784	-0-	125	1	981	2	Y	-0-					-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	118	1	924	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	5165	-0-	-13373	-0-	243	1	4369	2	N	503	558	1			127
							553	9									
02	17342	X	3633	-0-	-13709	-0-	194	1	2957	2	N	438	436	1			129
							482	9									
03	18538	X	4252	-0-	-14286	-0-	311	1	3482	2	N	417	360	1			186
							459	9									
04	13890	X	3759	-0-	-10131	-0-	297	1	3079	2	N	348	399	1			135
							383	9									
05	8246	X	4025	-0-	-4221	-0-	348	1	3277	2	N	364	333	1			166
							400	9									
06	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	526	1	4597	2	N	300	331	1			135
							330	9									
07	4247	X	3299	-0-	-948	-0-	314	1	2618	2	N	334	296	1			173
							367	9									
08	4247	X	2980	-0-	-1267	-0-	191	1	2305	2	N	440	475	1			138
							484	9									
09	5460	X	2885	-0-	-2575	-0-	230	1	2359	2	N	269	292	1			115
							296	9									
10	5642	X	1612	-0-	-4030	-0-	147	1	1204	2	N	237	258	1			94
							261	9									
11	5460	X	1847	-0-	-3613	-0-	183	1	1430	2	N	213	171	1			136
							234	9									
12	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	198	1	1551	2	N	218	260	1			94
							240	9									

TOTAL GAS PROD: 40,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,081

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126

01	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	5952 X	4695	-0-	-1257	-0-	245 1 39 9	4411 2	Y	35	38 1		9
02	5568 X	4356	-0-	-1212	-0-	266 1 33 9	4057 2	Y	30	30 1		9
03	5952 X	4170	-0-	-1782	-0-	339 1 32 9	3799 2	Y	29	25 1		13
04	5460 X	3841	-0-	-1619	-0-	336 1 25 9	3480 2	Y	23	27 1		9
05	4898 X	3602	-0-	-1296	-0-	344 1 30 9	3228 2	Y	27	24 1		12
06	4530 X	2382	-0-	-2148	-0-	242 1 23 9	2117 2	Y	21	24 1		9
07	4650 X	2884	-0-	-1766	-0-	307 1 25 9	2552 2	Y	23	20 1		12
08	4185 X	3504	-0-	-681	-0-	262 1 80 9	3162 2	Y	73	62 1		23
09	3840 X	3489	-0-	-351	-0-	299 1 121 9	3069 2	Y	110	86 1		47
10	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	424 1 107 9	3474 2	Y	97	106 1		38
11	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	424 1 97 9	3320 2	Y	88	70 1		56
12	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	413 1 98 9	3235 2	Y	89	106 1		39

TOTAL GAS PROD: 44,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) //CONT.// 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 138097 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10953 - 11221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 11,100 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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11840 PERF.11434 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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-

BRAYTON, N. (VX. CAUSEY) 11550 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K ET AL WELL #: 8 RRCID -> 173536 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9022 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRELUM (CHERNOSKY, W.) 11773 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DCRC NCT-29 WELL #: 7 RRCID -> 061325 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRETTCHANCE (LOBO 1) //CONT.// 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5037	-0-	-1256	-0-	810	1	4183	2	N	40	38	1			9
							44	9									
02	5887	X	4159	-0-	-1728	-0-	645	1	3480	2	N	31	31	1			9
							34	9									
03	5766	X	5648	-0-	-118	-0-	894	1	4710	2	N	40	36	1			13
							44	9									
04	5340	X	4311	-0-	-1029	-0-	781	1	3497	2	N	30	31	1			12
							33	9									
05	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	934	1	4678	2	N	32	31	1			13
							35	9									
06	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	960	1	4534	2	N	29	30	1			12
							32	9									
07	5642	X	5211	-0-	-431	-0-	867	1	4322	2	N	20	24	1			8
							22	9									
08	5642	X	2794	-0-	-2848	-0-	459	1	2318	2	N	15	19	1			4
							17	9									
09	5520	X	5192	-0-	-328	-0-	579	1	4579	2	N	31	24	1			11
							34	9									
10	5704	X	5152	-0-	-552	-0-	387	1	4728	2	N	34	33	1			12
							37	9									
11	5520	X	4811	-0-	-709	-0-	353	1	4428	2	N	27	31	1			8
							30	9									
12	5456	X	4460	-0-	-996	-0-	342	1	4093	2	N	23	24	1			7
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 57,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1584	-0-	-679	-0-	255	1	1315	2	N	13	12	1			3
							14	9									
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	331	1	1782	2	N	16	14	1			5
							18	9									
03	2077	X	2023	-0-	-54	-0-	320	1	1688	2	N	14	14	1			5
							15	9									
04	2010	X	1329	-0-	-681	-0-	241	1	1078	2	N	9	10	1			4
							10	9									
05	2263	X	1846	-0-	-417	-0-	305	1	1530	2	N	10	10	1			4
							11	9									
06	2190	X	1606	-0-	-584	-0-	279	1	1318	2	N	8	9	1			3
							9	9									
07	2263	X	1245	-0-	-1018	-0-	207	1	1032	2	N	5	6	1			2
							6	9									
08	2015	X	1703	-0-	-312	-0-	280	1	1412	2	N	10	9	1			3
							11	9									
09	1800	X	1657	-0-	-143	-0-	185	1	1461	2	N	10	9	1			4
							11	9									
10	1860	X	1334	-0-	-526	-0-	100	1	1225	2	N	8	9	1			3
							9	9									
11	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	125	1	1566	2	N	10	10	1			3
							11	9									
12	1736	X	1244	-0-	-492	-0-	95	1	1142	2	N	6	7	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BRETTCHANCE (LOBO 1) //CONT.// 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1152	-0-	-243	-0-	185	1	957	2	N	9	8	1			2
							10	9									
02	1305	X	930	-0-	-375	-0-	144	1	778	2	N	7	7	1			2
							8	9									
03	1085	X	890	-0-	-195	-0-	141	1	742	2	N	6	6	1			2
							7	9									
04	1110	X	274	-0-	-836	-0-	50	1	222	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	331	1	1657	2	N	11	7	1			5
							12	9									
06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	211	1	998	2	N	6	8	1			3
							7	9									
07	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	195	1	971	2	N	4	5	1			2
							4	9									
08	2015	X	968	-0-	-1047	-0-	159	1	802	2	N	6	6	1			2
							7	9									
09	1950	X	860	-0-	-1090	-0-	96	1	758	2	N	5	5	1			2
							6	9									
10	2015	X	773	-0-	-1242	-0-	58	1	709	2	N	5	5	1			2
							6	9									
11	1230	X	571	-0-	-659	-0-	42	1	526	2	N	3	4	1			1
							3	9									
12	1178	X	451	-0-	-727	-0-	35	1	413	2	N	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BRETTCHANCE (LOBO 2-A) 11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	89	-0-	-4	-0-	14	1	74	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	217	N	50	-0-	-167	-0-	8	1	41	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	98	1	463	2	N	3	2	1			1
							3	9									
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	112	1	557	2	N	3	3	1			1
							3	9									
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	101	1	508	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	61	1	487	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	682	N	464	-0-	-218	-0-	35	1	426	2	N	3	3	1			1
							3	9									
11	600	N	506	-0-	-94	-0-	37	1	466	2	N	3	3	1			1
							3	9									
12	558	N	365	-0-	-193	-0-	28	1	335	2	N	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BRETTCHANCE (LOBO 6) 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-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	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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

	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	3379	X	2463	-0-	-916	-0-	396 22	1 9	2045	2	N	20	19	1			5
02	2958	X	2793	-0-	-165	-0-	434 22	1 9	2337	2	N	20	19	1			6
03	2945	X	2649	-0-	-296	-0-	419 21	1 9	2209	2	N	19	19	1			6
04	2700	X	1418	-0-	-1282	-0-	257 11	1 9	1150	2	N	10	12	1			4
05	2790	X	1933	-0-	-857	-0-	320 11	1 9	1602	2	N	10	10	1			4
06	2550	N	2361	-0-	-189	-0-	410 14	1 9	1937	2	N	13	12	1			5
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	420 11	1 9	2095	2	N	10	11	1			4
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	405 15	1 9	2047	2	N	14	14	1			4
09	2370	N	1714	-0-	-656	-0-	190 11	1 9	1513	2	N	10	10	1			4
10	2387	N	1946	-0-	-441	-0-	146 13	1 9	1787	2	N	12	12	1			4
11	2310	N	1893	-0-	-417	-0-	138 12	1 9	1743	2	N	11	12	1			3
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	142 11	1 9	1702	2	N	10	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 26,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

	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	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	1178	1	3784	2	Y	-0-					3
02	1740	X	1305	-0-	-435	-0-	1102	1	203	2	Y	-0-	3	5			-0-
03	1860	X	1182	-0-	-678	-0-	1178	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	1149	-0-	-2151	-0-	1140	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	1181	-0-	-2229	-0-	1178	1	3	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
07	1395	X	2	-0-	-1393	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	1178	X	1	-0-	-1177	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000	N	3619	-0-	619	619	3619	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4955	-0-	1855	2474	4955	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 143121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7188 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2012 - PLUGGED 11/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRETTCHANCE, W. (LOBO 2) 11815 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 141890 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6400 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2012 - PLUGGED 08/31/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRETTCHANCE, WEST (LOBO 6) 11815 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 140161 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2012 - PLUGGED 08/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1947	-0-	-502	-0-	313 19	1 9	1615	2	N	17	16	1			4
02	2291	X	2180	-0-	-111	-0-	338 18	1 9	1824	2	N	16	15	1			5
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	515 24	1 9	2714	2	N	22	20	1			7
04	2580	X	2344	-0-	-236	-0-	424 19	1 9	1901	2	N	17	17	1			7
05	2666	X	1745	-0-	-921	-0-	289 10	1 9	1446	2	N	9	12	1			4
06	3150	X	1667	-0-	-1483	-0-	290 9	1 9	1368	2	N	8	9	1			3
07	3255	X	1532	-0-	-1723	-0-	255 7	1 9	1270	2	N	6	7	1			2
08	3255	X	1821	-0-	-1434	-0-	299 12	1 9	1510	2	N	11	10	1			3
09	2340	X	1451	-0-	-889	-0-	162 9	1 9	1280	2	N	8	8	1			3
10	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	185 19	1 9	2262	2	N	17	14	1			6
11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	217 18	1 9	2721	2	N	16	17	1			5
12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	280 20	1 9	3355	2	N	18	18	1			5

TOTAL GAS PROD: 27,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 154602 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5960 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2012 - PLUGGED 10/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 263 RRCID -> 229011 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6852 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2012 - PLUGGED 09/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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 OIL & GAS, L.L.C. 573678
BRISCOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 116446 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 119768 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9236 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 10/10/2012 - PLUGGED 10/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1430	-0-	-1825	-0-	1430	2		Y	-0-			78
02	3045	X	1395	-0-	-1650	-0-	1395	2		Y	-0-			78
03	2790	X	410	-0-	-2380	-0-	410	2		Y	-0-			78
04	2700	X	2503	-0-	-197	-0-	2503	2		Y	-0-			78
05	2790	X	1805	-0-	-985	-0-	1805	2		Y	-0-			78
06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		Y	-0-			78
07	2573	X	2431	-0-	-142	-0-	2431	2		Y	-0-			78
08	2573	X	899	-0-	-1674	-0-	899	2		Y	-0-			78
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2		Y	-0-			78
10	2418	N	1649	-0-	-769	-0-	1649	2		Y	-0-			78
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		Y	-0-			78
12	2418	X	1911	-0-	-507	-0-	1911	2		Y	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 22,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		Y	-0-			52
02	1566	N	62	-0-	-1504	-0-	62	2		Y	-0-			52
03	1674	N	443	-0-	-1231	-0-	443	2		Y	-0-			52
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		Y	-0-			52
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		Y	-0-			52
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		Y	-0-			52
07	2139	N	1745	-0-	-394	-0-	1745	2		Y	-0-			52
08	961	N	578	-0-	-383	-0-	578	2		Y	-0-			52
09	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	1726	2		Y	-0-			52
10	1736	N	735	-0-	-1001	-0-	735	2		Y	-0-			52
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		Y	-0-			52
12	1798	N	712	-0-	-1086	-0-	712	2		Y	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 12,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 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	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2		N	-0-			133
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2		N	-0-			133
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2		N	-0-			133
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-			133
05	2542	X	1876	-0-	-666	-0-	1876	2		N	-0-			133
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2		N	-0-			133
07	2542	X	2244	-0-	-298	-0-	2244	2		N	-0-			133
08	2542	X	867	-0-	-1675	-0-	867	2		N	-0-			133
09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2		N	-0-			133
10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		N	-0-			133
11	2460	X	1863	-0-	-597	-0-	1863	2		N	-0-			133
12	2542	X	1870	-0-	-672	-0-	1870	2		N	-0-			133

TOTAL GAS PROD: 30,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	2			N	-0-					158
02	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	9360	2			N	-0-					158
03	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					158
04	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					158
05	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-					158
06	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	2			N	-0-					158
07	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			N	-0-					158
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					158
09	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					158
10	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2			N	-0-					158
11	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	2			N	-0-					158
12	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 103,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (LOBO 8100) 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
HUGHES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 140166 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	54	1	242	2	Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	45	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	46	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	50	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	68	1	254	2	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	48	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	56	1	250	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	51	1	227	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	48	-0-	-222	-0-	9	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	SHUT IN		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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-

BRISCOE (LOBO 8100) //CONT.// 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	3224	X	3187	-0-	-37	-0-	682	1	2505	2	Y	-0-					93
02	3016	X	2370	-0-	-646	-0-	521	1	1849	2	Y	-0-					93
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	665	1	2613	2	Y	-0-					93
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	624	1	2347	2	Y	-0-					93
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	657	1	1954	2	Y	101					194
							111	9									
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	546	1	2282	2	Y	-0-					194
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	696	1	2538	2	Y	1	158	1			37
							1	9									
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	674	1	2454	2	Y	-0-					37
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	749	1	2506	2	Y	-0-					37
10	3193	X	3101	-0-	-92	-0-	711	1	2390	2	Y	-0-					37
11	3090	X	2949	-0-	-141	-0-	617	1	2332	2	Y	-0-					37
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	678	1	2696	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 36,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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) //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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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-					5

TOTAL GAS PROD: 60 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI, NORTH (1100) 12631 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WARBONNET EXPLORATION COMPANY 895850
CUELLAR, J. V. -C- WELL #: 2 RRCID -> 045158 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 2590 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	708	1	6326	2	N	-0-					-0-
02	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	708	1	6305	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	663	1	5351	2	N	-0-					-0-
04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	477	1	4220	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3897	-0-	-567	-0-	437	1	3460	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	2923	-0-	-1397	-0-	340	1	2583	2	N	-0-					-0-
07	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	650	1	5102	2	N	-0-					-0-
08	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	586	1	4657	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3146	-0-	-1174	-0-	356	1	2790	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3355	-0-	-1109	-0-	388	1	2967	2	N	-0-					-0-
11	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	545	1	4039	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4373	-0-	-91	-0-	535	1	3838	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,031 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	4650	X	3848	-0-	-802	-0-	387	1	3458	2	N	3	153	0			17
							3	9									
02	4350	X	3475	-0-	-875	-0-	351	1	3124	2	N	-0-					17
03	4650	X	3406	-0-	-1244	-0-	376	1	3030	2	N	-0-					17
04	4500	X	3708	-0-	-792	-0-	377	1	3331	2	N	-0-					17
05	4650	X	3884	-0-	-766	-0-	435	1	3449	2	N	-0-					17
06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	501	1	3808	2	N	-0-					17
07	3844	X	3617	-0-	-227	-0-	409	1	3208	2	N	-0-					17
08	3875	X	2432	-0-	-1443	-0-	272	1	2160	2	N	-0-					17
09	4320	X	3663	-0-	-657	-0-	414	1	3249	2	N	-0-					17
10	4464	X	3991	-0-	-473	-0-	462	1	3529	2	N	-0-					17
11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	550	1	4078	2	N	107					124
							118	9									
12	3782	X	3595	-0-	-187	-0-	433	1	3107	2	N	50					174
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 44,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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

01	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	364	1	3250	2	N	-0-					80
02	6322 X	3145	-0-	-3177	-0-	315	1	2809	2	N	19					99
						21	9									
03	5704 X	3075	-0-	-2629	-0-	338	1	2726	2	N	10					109
						11	9									
04	4020 X	2769	-0-	-1251	-0-	280	1	2475	2	N	13					122
						14	9									
05	3751 X	2874	-0-	-877	-0-	322	1	2551	2	N	1					123
						1	9									
06	3510 X	2630	-0-	-880	-0-	305	1	2319	2	N	5					128
						6	9									
07	3348 X	2445	-0-	-903	-0-	275	1	2160	2	N	9					137
						10	9									
08	3069 X	2559	-0-	-510	-0-	285	1	2264	2	N	9					146
						10	9									
09	2790 X	2235	-0-	-555	-0-	252	1	1979	2	N	4					150
						4	9									
10	2883 X	2243	-0-	-640	-0-	258	1	1976	2	N	8					158
						9	9									
11	2640 X	2048	-0-	-592	-0-	243	1	1803	2	N	2					160
						2	9									
12	2573 X	2012	-0-	-561	-0-	245	1	1756	2	N	10					170
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 31,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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

01	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	767	1	6852	2	N	-0-					6
02	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	720	1	6414	2	N	-0-					6
03	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	844	1	6807	2	N	-0-					6
04	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	673	1	5950	2	N	-0-					6
05	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	699	1	5536	2	N	-0-					6
06	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	740	1	5629	2	N	-0-					6
07	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	782	1	6134	2	N	-0-					6
08	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	740	1	5881	2	N	-0-					6
09	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	877	1	6877	2	N	-0-					6
10	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	1023	1	7825	2	N	-0-	5	7			1
11	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	988	1	7323	2	N	-0-					1
12	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	1059	1	7603	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 88,743 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

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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			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: 195 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					168
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	14	1	1138	2	N	-0-					168
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	98	1	887	2	N	-0-					168
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	185	1	389	2	N	-0-					168
05	1240	N	497	-0-	-743	-0-	95	1	402	2	N	-0-					168
06	960	N	291	-0-	-669	-0-	46	1	245	2	N	-0-					168
07	589	N	326	-0-	-263	-0-	13	1	313	2	N	-0-					168
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	22	1	800	2	N	-0-					168
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	100	1	505	2	N	-0-					168
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	17	1	296	2	N	-0-					168
11	810	N	730	-0-	-80	-0-	730	2			N	-0-					168
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	113	1	1089	2	N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 7,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	900	-0-	-464	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	1276	X	1031	-0-	-245	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	1265	-0-	-55	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	874	-0-	-242	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	82	-0-	-1238	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	868	N	306	-0-	-562	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5741	-0-	2741	2741	5741	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4186	-0-	1086	3827	4186	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4531	-0-	1531	5358	4531	2			N	-0-					-0-
12	7918	X	2560	-0-	-5358	-0-	2560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH (NAVARRO) //CONT.// 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 40 RRCID -> 212269 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 7184 - 7206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759 X	2630	-0-	-129	-0-	2630	2			N	-0-					23
02	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					23
03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					23
04	2550 X	2308	-0-	-242	-0-	2308	2			N	-0-					23
05	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					23
06	2760 X	2326	-0-	-434	-0-	2326	2			N	-0-					23
07	2852 X	2308	-0-	-544	-0-	2308	2			N	-0-					23
08	2914 X	2822	-0-	-92	-0-	2822	2			N	-0-					23
09	2820 X	2585	-0-	-235	-0-	2585	2			N	-0-					23
10	2914 X	2684	-0-	-230	-0-	2684	2			N	-0-					23
11	2730 X	2357	-0-	-373	-0-	2357	2			N	-0-					23
12	2821 X	2346	-0-	-475	-0-	2346	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 30,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					80
02	29	X	1	-0-	-28	-0-	1	2			N	-0-					80
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					80
04	150	X	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					80
05	155	X	18	-0-	-137	-0-	18	2			N	-0-					80
06	60	X	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					80
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					80
08	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					80
09	60	X	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					80
10	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					80
11	30	X	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					80
12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5659	-0-	5659	5659	5659	2			N	-0-					-0-
02	49443	X	43784	-0-	-5659	-0-	43784	2			N	-0-					-0-
03	59799	X	39117	-0-	-20682	-0-	39117	2			N	-0-					-0-
04	57870	X	25425	-0-	-32445	-0-	25425	2			N	-0-					-0-
05	59799	X	26458	-0-	-33341	-0-	26458	2			N	-0-					-0-
06	57870	X	21989	-0-	-35881	-0-	21889	2	100	9	N	91					91
07	59799	X	20591	-0-	-39208	-0-	20591	2			N	-0-					91
08	59799	X	19142	-0-	-40657	-0-	19142	2			N	-0-	68	1			23
09	57870	X	17430	-0-	-40440	-0-	17430	2			N	-0-					23
10	59799	X	16918	-0-	-42881	-0-	16918	2			N	-0-					23
11	57870	X	15586	-0-	-42284	-0-	15586	2			N	-0-					23
12	59799	X	15146	-0-	-44653	-0-	15146	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 267,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BRUNI RANCH (WILCOX 7700) 12642 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 20 RRCID -> 126734 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	161	-0-	-999	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	450	N	224	-0-	-226	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7700) //CONT.// 12642 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 25 RRCID -> 139160 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 7700 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

BUENA SUERTE, N. (TINNEY FB-2-A) 13019 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
PARR, ATLEE WELL #: C 6 RRCID -> 035879 COMPL. DATE 05/27/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE, SOUTH (WILCOX) 13991 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
ABELINO WELL #: 1 RRCID -> 179897 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14097 PERF. 12549 - 12616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUSTAMANTE (7950) 13991 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION 275740
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CLEOPATRA WELL #: 1 RRCID -> 187038 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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-

CLEOPATRA WELL #: 4 RRCID -> 210447 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918

01	2263 X	1938	-0-	-325	-0-	107 17	1 9	1814	2	N	15					91
02	2030 X	1940	-0-	-90	-0-	115 17	1 9	1808	2	N	15					106
03	2170 X	1769	-0-	-401	-0-	97 12	1 9	1660	2	N	11					117
04	2040 X	1909	-0-	-131	-0-	117 15	1 9	1777	2	N	14					131
05	2108 X	1904	-0-	-204	-0-	112 14	1 9	1778	2	N	13					144
06	2010 X	1981	-0-	-29	-0-	119 13	1 9	1849	2	N	12					156
07	2077 X	1868	-0-	-209	-0-	122 12	1 9	1734	2	N	11					167
08	1984 X	1842	-0-	-142	-0-	127 13	1 9	1702	2	N	12					179
09	1980 X	1830	-0-	-150	-0-	119 11	1 9	1700	2	N	10					189
10	2046 X	1798	-0-	-248	-0-	128 12	1 9	1658	2	N	11					200
11	1980 X	1756	-0-	-224	-0-	115 13	1 9	1628	2	N	12					212
12	1891 X	1603	-0-	-288	-0-	106 14	1 9	1483	2	N	13	172	1			53

TOTAL GAS PROD: 22,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	N	-0-					117
02	87	X	61	-0-	-26	-0-	4	1	57	2	N	-0-					117
03	134	X	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					117
04	147	X	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-					117
05	62	X	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-					117
06	187	X	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-					117
07	155	X	131	-0-	-24	-0-	9	1	122	2	N	-0-					117
08	155	X	103	-0-	-52	-0-	7	1	94	2	N	2					119
							2	9									
09	180	X	132	-0-	-48	-0-	9	1	123	2	N	-0-					119
10	186	X	148	-0-	-38	-0-	10	1	134	2	N	4	78	1			45
							4	9									
11	180	X	172	-0-	-8	-0-	11	1	161	2	N	-0-					45
12	216	X	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6620	-0-	-1130	-0-	367	1	6239	2	Y	13					47
							14	9									
02	7105	X	6135	-0-	-970	-0-	364	1	5732	2	Y	35					82
							39	9									
03	7440	X	6342	-0-	-1098	-0-	347	1	5960	2	Y	32					114
							35	9									
04	6960	X	6451	-0-	-509	-0-	396	1	6022	2	Y	30					144
							33	9									
05	7161	X	6810	-0-	-351	-0-	401	1	6359	2	Y	45					189
							50	9									
06	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	413	1	6405	2	Y	19	170	1			38
							21	9									
07	6665	X	6126	-0-	-539	-0-	402	1	5694	2	Y	27					65
							30	9									
08	6820	X	6092	-0-	-728	-0-	421	1	5638	2	Y	30					95
							33	9									
09	6840	X	5875	-0-	-965	-0-	382	1	5465	2	Y	25					120
							28	9									
10	7068	X	5380	-0-	-1688	-0-	383	1	4965	2	Y	29	111	1			38
							32	9									
11	6840	X	5581	-0-	-1259	-0-	365	1	5185	2	Y	28					66
							31	9									
12	6138	X	5448	-0-	-690	-0-	361	1	5052	2	Y	32					98
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 73,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 228691 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 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	3007	X	2928	-0-	-79	-0-	660	1	2232	2	N	33					333
							36	9									
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	590	1	2280	2	N	130	293	1			170
							143	9									
03	3007	X	2311	-0-	-696	-0-	452	1	1820	2	N	35					205
							39	9									
04	2820	X	2304	-0-	-516	-0-	528	1	1711	2	N	59					264
							65	9									
05	3224	X	2594	-0-	-630	-0-	719	1	1849	2	N	24	183	1			105
							26	9									
06	3120	X	2089	-0-	-1031	-0-	453	1	1625	2	N	10					115
							11	9									
07	3224	X	1200	-0-	-2024	-0-	288	1	882	2	N	27					142
							30	9									
08	2604	X	968	-0-	-1636	-0-	289	1	646	2	N	30					172
							33	9									
09	2520	X	899	-0-	-1621	-0-	329	1	538	2	N	29					201
							32	9									
10	2604	X	1189	-0-	-1415	-0-	291	1	777	2	N	110	253	1			58
							121	9									
11	2100	X	1259	-0-	-841	-0-	299	1	925	2	N	32					90
							35	9									
12	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	382	1	1248	2	N	24					114
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 22,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12521	-0-	-1460	-0-	692	1	11751	2	N	71					95
							78	9									
02	12586	X	11570	-0-	-1016	-0-	685	1	10804	2	N	74					169
							81	9									
03	13454	X	11319	-0-	-2135	-0-	618	1	10628	2	N	66	175	1			60
							73	9									
04	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	795	1	12078	2	N	75					135
							83	9									
05	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	779	1	12358	2	N	70					205
							77	9									
06	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	784	1	12140	2	N	58	174	1			89
							64	9									
07	13392	X	12470	-0-	-922	-0-	818	1	11583	2	N	63					152
							69	9									
08	13330	X	11948	-0-	-1382	-0-	826	1	11060	2	N	56	177	1			31
							62	9									
09	12900	X	12104	-0-	-796	-0-	787	1	11253	2	N	58					89
							64	9									
10	13330	X	11537	-0-	-1793	-0-	822	1	10648	2	N	61					150
							67	9									
11	12900	X	11062	-0-	-1838	-0-	723	1	10274	2	N	59	170	1			39
							65	9									
12	12493	X	11451	-0-	-1042	-0-	759	1	10619	2	N	66					105
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 145,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	918	-0-	-880	-0-	194	1	655	2	N	63					236
							69	9									
02	957	X	681	-0-	-276	-0-	121	1	469	2	N	83	64	1			255
							91	9									
03	1147	X	969	-0-	-178	-0-	185	1	745	2	N	35					290
							39	9									
04	1110	X	754	-0-	-356	-0-	170	1	550	2	N	31					321
							34	9									
05	1147	X	409	-0-	-738	-0-	111	1	285	2	N	12	178	1			155
							13	9									
06	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	269	1	966	2	N	31					186
							34	9									
07	989	X	989	-0-	-0-	-0-	238	1	729	2	N	20					206
							22	9									
08	961	X	187	-0-	-774	-0-	54	1	120	2	N	12					218
							13	9									
09	1260	X	116	-0-	-1144	-0-	36	1	58	2	N	20					238
							22	9									
10	1302	X	925	-0-	-377	-0-	237	1	634	2	N	49	219	1			68
							54	9									
11	1260	X	618	-0-	-642	-0-	148	1	459	2	N	10					78
							11	9									
12	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	270	1	883	2	N	54					132
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 9,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 242848 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11176 - 11290

01	0	X	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	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-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
JACKS, JAY WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1226	-0-	-169	-0-	269	1	910	2	N	43					243
							47	9									
02	1334	X	1275	-0-	-59	-0-	248	1	960	2	N	61	212	1			92
							67	9									
03	1426	X	1229	-0-	-197	-0-	241	1	971	2	N	15					107
							17	9									
04	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	387	1	1252	2	N	17					124
							19	9									
05	1364	X	1150	-0-	-214	-0-	317	1	814	2	N	17	4	1			137
							19	9									
06	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	326	1	1170	2	N	24					161
							26	9									
07	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	590	1	1807	2	N	31					192
							34	9									
08	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	753	1	1683	2	N	17					209
							19	9									
09	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	639	1	1046	2	N	5					214
							6	9									
10	2418	X	2039	-0-	-379	-0-	531	1	1420	2	N	80	57	1			237
							88	9									
11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	622	1	1926	2	N	17					254
							19	9									
12	2449	X	2132	-0-	-317	-0-	495	1	1617	2	N	18	195	1			77
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 21,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91233	X	15912	-0-	-75321	-0-	66	1	15403	2	N	403	524	1			77
							443	9									
02	85347	X	10882	-0-	-74465	-0-	49	1	10505	2	N	298	182	1			193
							328	9									
03	91233	X	9740	-0-	-81493	-0-	40	1	9476	2	N	204	348	1			49
							224	9									
04	88290	X	10059	-0-	-78231	-0-	47	1	9780	2	N	211	180	1			80
							232	9									
05	91233	X	10620	-0-	-80613	-0-	50	1	10330	2	N	218	180	1			118
							240	9									
06	15390	X	9402	-0-	-5988	-0-	45	1	9166	2	N	174	180	1			112
							191	9									
07	11625	X	9684	-0-	-1941	-0-	48	1	9464	2	N	156	179	1			89
							172	9									
08	10633	X	7311	-0-	-3322	-0-	38	1	7140	2	N	121	179	1			31
							133	9									
09	10290	X	7303	-0-	-2987	-0-	39	1	7126	2	N	125					156
							138	9									
10	10633	X	6835	-0-	-3798	-0-	37	1	6662	2	N	124	178	1			102
							136	9									
11	9390	X	6248	-0-	-3142	-0-	35	1	6083	2	N	118	168	1			52
							130	9									
12	9672	X	6252	-0-	-3420	-0-	36	1	6081	2	N	123					175
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 110,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,275

CABAZOS (CONSOLIDATED) 14419 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
CODY ENERGY LLC 164455
YTURRIA L. & C. CO. NCT-1 WELL #: 41 RRCID -> 161688 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3750 - 3754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 04/25/2012 - PLUGGED 04/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. WELL #: 205 RRCID -> 184152 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3171 - 3173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2011 - PLUGGED 08/25/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. 2-7 WELL #: 207 RRCID -> 192072 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4380 - 4388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 02/16/2012 - PLUGGED 02/16/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABAZOS (LM 10U) 14419 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
CODY ENERGY LLC 164455
YTURRIA, H. "40" WELL #: 201T RRCID -> 255124 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3244 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8297	R	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					87
02	13654	R	13654	-0-	-0-	-0-	13654	2			N	-0-					87
03	9030	R	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					87
04	8040	#	4848	-0-	-3192	-0-	4848	2			N	-0-					87
05	14632	#	-0-	-0-	-14632	-0-					N	-0-					87
06	14160	#	5577	-0-	-8583	-0-	5577	2			N	-0-					87
07	14632	#	2952	-0-	-11680	-0-	2952	2			N	-0-					87
08	9021	#	3923	-0-	-5098	-0-	3923	2			N	-0-					87
09	5580	#	4292	-0-	-1288	-0-	4292	2			N	-0-					87
10	5766	#	2548	-0-	-3218	-0-	2548	2			N	-0-					87
11	5580	#	2840	-0-	-2740	-0-	2840	2			N	-0-					87
12	4433	#	2704	-0-	-1729	-0-	2704	2			N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2013 - PLUGGED 04-17-2013

TOTAL GAS PROD: 60,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZON (WILCOX 5900) 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. EST., -B- WELL #: 2 RRCID -> 009640 COMPL. DATE 03/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	171	1	1172	2	N	-0-					26
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	39	1	536	2	N	-0-					26
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	N	-0-					26
04	1290	N	259	-0-	-1031	-0-	11	1	248	2	N	-0-					26
05	620	N	463	-0-	-157	-0-	14	1	439	2	N	9					35
							10	9									
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	11	1	332	2	N	-0-					35
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	9	1	270	2	N	-0-					35
08	589	N	292	-0-	-297	-0-	10	1	282	2	N	-0-	3	1			32
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	13	1	447	2	N	-0-					32
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	7	1	204	2	N	-0-					32
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	N	-0-					32
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	10	1	315	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	2	N	-0-					7
02	145	N	115	-0-	-30	-0-	8	1	107	2	N	-0-					7
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					7
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-					7
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	7	1	225	2	N	28					35
							31	9									
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	18	1	554	2	N	-0-					35
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	18	1	543	2	N	-0-					35
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	22	1	616	2	N	-0-	6	1			29
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	31	1	1036	2	N	-0-					29
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	38	1	1061	2	N	-0-					29
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	23	1	658	2	N	-0-					29
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	21	1	673	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 6,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	3131	X	1960	-0-	-1171	-0-	250	1	1710	2	N	-0-					69
02	2581	X	1357	-0-	-1224	-0-	93	1	1264	2	N	-0-					69
03	2759	X	1560	-0-	-1199	-0-	75	1	1485	2	N	-0-					69
04	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	96	1	2107	2	N	-0-					69
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	60	1	1868	2	N	-0-					69
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	61	1	1843	2	N	-0-					69
07	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	45	1	1318	2	N	-0-					69
08	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	49	1	1371	2	N	-0-	14	1			55
09	3000	N	3013	-0-	13	13	88	1	2925	2	N	-0-					55
10	3100	N	3925	-0-	825	838	134	1	3791	2	N	-0-					55
11	3000	N	2657	-0-	-343	495	89	1	2568	2	N	-0-					55
12	2307	N	1812	-0-	-495	-0-	56	1	1756	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 25,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZON (WILCOX 5900) //CONT.// 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	722	-0-	-208	-0-	225	1	497	2	Y	-0-					27
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	331	1	838	2	Y	-0-					27
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	291	1	708	2	Y	-0-					27
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	491	1	828	2	Y	-0-					27
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	4	1	639	2	Y	-0-					27
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	6	1	921	2	Y	-0-					27
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	6	1	839	2	Y	-0-					27
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	4	1	688	2	Y	-0-					27
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	3	1	630	2	Y	15					42
							17	9									
10	837	N	531	-0-	-306	-0-	4	1	527	2	Y	-0-					42
11	660	N	439	-0-	-221	-0-	4	1	435	2	Y	-0-					42
12	682	N	379	-0-	-303	-0-	3	1	376	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 9,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	714	1	1575	2	Y	-0-					16
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	513	1	1300	2	Y	-0-					16
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	584	1	1423	2	Y	-0-					16
04	1890	N	1071	-0-	-819	-0-	399	1	672	2	Y	-0-					16
05	1953	N	1429	-0-	-524	-0-	8	1	1421	2	Y	-0-					16
06	1890	N	1125	-0-	-765	-0-	7	1	1118	2	Y	-0-					16
07	1116	N	806	-0-	-310	-0-	5	1	801	2	Y	-0-					16
08	1426	N	4	-0-	-1422	-0-	4	2			Y	-0-					16
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					16
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					16
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					16
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 10,577 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1147	-0-	-279	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
02	1305	#	1035	-0-	-270	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
03	1302	#	1008	-0-	-294	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
04	1260	#	1014	-0-	-246	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
05	1147	#	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
06	993	R	993	-0-	-0-	-0-	983	2	10	9	Y	9	1	1			8
07	811	R	811	-0-	-0-	-0-	801	2	10	9	Y	9	10	1			7
08	765	R	765	-0-	-0-	-0-	755	2	10	9	Y	9	9	1			7
09	1080	#	861	-0-	-219	-0-	849	2	12	9	Y	11	6	1			12
10	1116	#	831	-0-	-285	-0-	831	2			Y	-0-	12	1			-0-
11	990	#	736	-0-	-254	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
12	801	R	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CABEZON, E. (WILCOX 6700) 14453 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3B RRCID -> 266121 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3990		2616	-0-	-1374	253	333	1	2279	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	3857		8744	-0-	4887	5140	596	1	8147	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4123		13862	-0-	9739	14879	668	1	13194	2	N	-0-					-0-
04	3990		16273	-0-	12283	27162	715	1	15558	2	N	-0-					-0-
05	4123		15074	-0-	10951	38113	466	1	14608	2	N	-0-					-0-
06	3990		12876	-0-	8886	46999	410	1	12320	2	N	133					133
							146	9									
07	4123		10774	-0-	6651	53650	354	1	10416	2	N	4					137
							4	9									
08	4123		13098	-0-	8975	62625	451	1	12646	2	N	1	133	1			5
							1	9									
09	3990		13183	-0-	9193	71818	382	1	12688	2	N	103					108
							113	9									
10	4123		9843	-0-	5720	77538	336	1	9507	2	N	-0-					108
11	3990		9478	-0-	5488	83026	319	1	9159	2	N	-0-					108
12	93187		10414	-0-	-82773	253	321	1	10079	2	N	13					121
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 136,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15417		15417	-0-	-0-	20502	15397	2	20	9	Y	18					26
02	14239		13539	-0-	-700	19802	13525	2	14	9	Y	13	26	1			13
03	15221		13842	-0-	-1379	18423	13817	2	25	9	Y	23	25	1			11
04	14730		12643	-0-	-2087	16336	12633	2	10	9	Y	9					20
05	28552		12216	-0-	-16336	-0-	12208	2	8	9	Y	7	24	1			3
06	14730		11088	-0-	-3642	-0-	11073	2	15	9	Y	14					17
07	14477	#	9044	-0-	-5433	-0-	9033	2	11	9	Y	10	23	1			4
08	13857	#	1655	-0-	-12202	-0-	1655	2			Y	-0-					4
09	12630	#	10907	-0-	-1723	-0-	10907	2			Y	-0-	4	1			-0-
10	10893		10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			Y	-0-					-0-
11	6394		6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			Y	-0-					-0-
12	5030		5030	-0-	-0-	-0-	5008	2	22	9	Y	20	17	1			3

TOTAL GAS PROD: 122,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABO (FRIO F) //CONT.// 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
CERDA WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11283	-0-	11283 B	25296	10995	2	288 9 N	262	180	1	262
02	0	W	9964	-0-	9964 B	35260	9707	2	257 9 N	234	371	1	125
03	0	W	10400	-0-	10400 B	45660	10111	2	289 9 N	263	193	1	195
04	0	W	6623	-0-	6623 B	52283	6426	2	197 9 N	179	186	1	188
05	0	W	10727	-0-	10727 B	63010	10466	2	261 9 N	237	376	1	49
06	0	W	9863	-0-	9863 B	72873	9626	2	237 9 N	215	188	1	76
07	0	W	10344	-0-	10344 B	83217	10099	2	245 9 N	223	190	1	109
08	0	W	10507	-0-	10507 B	93724	10275	2	232 9 N	211	184	1	136
09	0	W	10061	-0-	10061 B	103785	9844	2	217 9 N	197	190	1	143
10	0	W	10633	-0-	10633 B	114418	10407	2	226 9 N	205	192	1	156
11	0	W	10310	-0-	10310 B	124728	10095	2	215 9 N	195	182	1	169
12	0	W	10838	-0-	10838 B	135566	10652	2	186 9 N	169	189	1	149

TOTAL GAS PROD: 121,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,590

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13864	X	13864	-0-	-0- B	-0-	13814	2	50 9 N	45			97
02	13739	X	13739	-0-	-0- B	-0-	13687	2	52 9 N	47			144
03	14253	X	14253	-0-	-0- B	-0-	14206	2	47 9 N	43			187
04	11350	X	11350	-0-	-0- B	-0-	11306	2	44 9 N	40	187	1	40
05	13396	X	13396	-0-	-0- B	-0-	13363	2	33 9 N	30			70
06	12080	X	12080	-0-	-0- B	-0-	12038	2	42 9 N	38			108
07	10933	X	10933	-0-	-0- B	-0-	10898	2	35 9 N	32			140
08	12314	X	12314	-0-	-0- B	-0-	12273	2	41 9 N	37			177
09	12123	X	12123	-0-	-0- B	-0-	12084	2	39 9 N	35			212
10	13861	X	13861	-0-	-0- B	-0-	13814	2	47 9 N	43	180	1	75
11	12085	X	12085	-0-	-0- B	-0-	12044	2	41 9 N	37			112
12	9532	X	9532	-0-	-0- B	-0-	9491	2	41 9 N	37			149

TOTAL GAS PROD: 149,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

CABO (FRIO G) //CONT.// 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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	4998	X	4998	-0-	-0- B	-0-	4934	2	64	9	N	58					96
02	6786	X	3500	-0-	-3286 B	-0-	3470	2	30	9	N	27					123
03	7254	X	2896	-0-	-4358 B	-0-	2890	2	6	9	N	5					128
04	7020	X	2701	-0-	-4319 B	-0-	2692	2	9	9	N	8					136
05	5859	X	2544	-0-	-3315 B	-0-	2478	2	66	9	N	60					196
06	4830	X	1327	-0-	-3503 B	-0-	1291	2	36	9	N	33	182	1			47
07	3751	X	1089	-0-	-2662 B	-0-	1089	2			N	-0-					47
08	5288	X	5288	-0-	-0- B	-0-	5222	2	66	9	N	60					107
09	10785	X	10785	-0-	-0- B	-0-	10682	2	103	9	N	94					201
10	14826	X	14826	-0-	-0- B	-0-	14719	2	107	9	N	97	179	1			119
11	14637	X	14637	-0-	-0- B	-0-	14530	2	107	9	N	97					216
12	12484	X	12484	-0-	-0- B	-0-	12420	2	64	9	N	58	190	1			84

TOTAL GAS PROD: 77,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	29373	-0-	29373 B	-28160	29208	2	165	9	N	150	185	1			232
02	31030	X	23241	-0-	-7789 B	-28160	23089	2	152	9	N	138	188	1			182
03	33170	X	20323	-0-	-12847 B	-28160	20203	2	120	9	N	109					291
04	30690	X	3999	-0-	-26691 B	-28160	3973	2	26	9	N	24	173	1			142
05	31713	X	20201	-0-	-11512 B	-28160	20083	2	118	9	N	107					249
06	28440	X	18730	-0-	-9710 B	-28160	18612	2	118	9	N	107	185	1			171
07	24831	X	17576	-0-	-7255 B	-28160	17467	2	109	9	N	99					270
08	20336	X	12981	-0-	-7355 B	-28160	12915	2	66	9	N	60	190	1			140
09	19560	X	16207	-0-	-3353 B	-28160	16108	2	99	9	N	90					230
10	19995	X	23124	-0-	3129 B	-25031	22991	2	133	9	N	121	179	1			172
11	18720	X	21638	-0-	2918 B	-22113	21504	2	134	9	N	122					294
12	17577	X	22423	-0-	4846 B	-17267	22318	2	105	9	N	95	184	1			205

TOTAL GAS PROD: 229,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,222

EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6832 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5463	X	5463	-0-	-0- B	-0-	5463	2			N	-0-					64
02	5365	X	5138	-0-	-227 B	-0-	5138	2			N	-0-					64
03	5859	X	4740	-0-	-1119 B	-0-	4740	2			N	-0-					64
04	5670	X	4164	-0-	-1506 B	-0-	4164	2			N	-0-					64
05	5859	X	4152	-0-	-1707 B	-0-	4152	2			N	-0-					64
06	5310	X	3734	-0-	-1576 B	-0-	3734	2			N	-0-					64
07	5487	X	3771	-0-	-1716 B	-0-	3771	2			N	-0-					64
08	4743	X	3732	-0-	-1011 B	-0-	3732	2			N	-0-					64
09	4170	X	3648	-0-	-522 B	-0-	3648	2			N	-0-					64
10	4154	X	3485	-0-	-669 B	-0-	3485	2			N	-0-					64
11	3720	X	3171	-0-	-549 B	-0-	3171	2			N	-0-					64
12	3782	X	3340	-0-	-442 B	-0-	3340	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 48,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABO (FRIO G) //CONT.// 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14903	X	14903	-0-	-0-	B	-0-	14886	2	17	9	N	15					41
02	15456	X	15456	-0-	-0-	B	-0-	15412	2	44	9	N	40					81
03	14047	X	14047	-0-	-0-	B	-0-	14028	2	19	9	N	17					98
04	13106	X	13106	-0-	-0-	B	-0-	13093	2	13	9	N	12					110
05	15553	X	15553	-0-	-0-	B	-0-	15507	2	46	9	N	42					152
06	14485	X	14485	-0-	-0-	B	-0-	14472	2	13	9	N	12					164
07	13754	X	13754	-0-	-0-	B	-0-	13719	2	35	9	N	32					196
08	14909	X	14909	-0-	-0-	B	-0-	14874	2	35	9	N	32	184	1			44
09	13508	X	13508	-0-	-0-	B	-0-	13473	2	35	9	N	32					76
10	15044	X	15044	-0-	-0-	B	-0-	15005	2	39	9	N	35					111
11	14824	X	14824	-0-	-0-	B	-0-	14789	2	35	9	N	32					143
12	14416	X	14416	-0-	-0-	B	-0-	14416	2			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 174,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

USFW STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226736 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6718

01	124	X	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P & A 03-28-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADENA (HOCKLEY 3) 14537 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 213307 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4573 - 4576

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 5700) 14537 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 1 RRCID -> 194977 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5716 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					34
02	455	R	455	-0-	-0-	-0-	452	1	3	9	N	3					37
03	124	#	99	-0-	-25	-0-	84	2	15	9	N	14	42	1			9
04	120	#	71	-0-	-49	-0-	70	2	1	9	N	1					10
05	167	R	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	N	2					12
06	480	#	96	-0-	-384	-0-	94	2	2	9	N	2					14
07	496	#	40	-0-	-456	-0-	38	2	2	9	N	2					16
08	155	#	65	-0-	-90	-0-	64	2	1	9	N	1					17
09	150	#	66	-0-	-84	-0-	60	2	6	9	N	5					22
10	155	#	127	-0-	-28	-0-	121	2	6	9	N	5					27
11	144	R	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	N	2					29
12	160	R	160	-0-	-0-	-0-	154	2	6	9	N	5	23	1			11

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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

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	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

01	3131	X	1521	-0-	-1610	-0-	106	1	1415	3	N	-0-					112
02	2929	X	472	-0-	-2457	-0-	38	1	434	3	N	-0-					112
03	3038	X	2119	-0-	-919	-0-	114	1	2005	3	N	-0-					112
04	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	107	1	1400	3	N	-0-					112
05	1519	X	1404	-0-	-115	-0-	111	1	1293	3	N	-0-					112
06	1500	N	664	-0-	-836	-0-	98	1	566	3	N	-0-					112
07	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	114	1	1397	3	N	-0-					112
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	111	1	1307	3	N	-0-					112
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	100	1	883	3	N	-0-					112
10	1519	N	1072	-0-	-447	-0-	105	1	967	2	N	-0-					112
11	1380	N	1181	-0-	-199	-0-	108	1	1073	3	N	-0-					112
12	1023	N	830	-0-	-193	-0-	84	1	746	3	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 14,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HIBBARD ENERGY, LP 383757
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	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-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146858 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

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	5487	X	1614	-0-	-3873	-0-	1524	2	90	9	Y	82	82	1			18
02	1624	X	839	-0-	-785	-0-	763	2	76	9	Y	69	56	1			31
03	1736	X	1709	-0-	-27	-0-	1630	2	79	9	Y	72	67	1			36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	73	1			16
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1267	2	57	9	Y	52	52	1			16
06	1650	N	1225	-0-	-425	-0-	1181	2	44	9	Y	40	25	1			31
07	3100	N	4406	-0-	1306	1306	4348	2	58	9	Y	53	61	1			23
08	3100	N	5137	-0-	2037	3343	5063	2	74	9	Y	67	65	1			25
09	3000	N	3539	-0-	539	3882	3497	2	42	9	Y	38	39	1			24
10	6780	X	2898	-0-	-3882	-0-	2855	2	43	9	Y	39	47	1			16
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3234	2	54	9	Y	49	38	1			27
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3024	2	63	9	Y	57	67	1			17

TOTAL GAS PROD: 29,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

01	9083	X	7244	-0-	-1839	-0-	7084	2	160	9	Y	145	145	1			153
02	7830	X	6803	-0-	-1027	-0-	6665	2	138	9	Y	125	101	1			177
03	8370	X	7742	-0-	-628	-0-	7579	2	163	9	Y	148	138	1			187
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	175	1			139
05	7905	X	7513	-0-	-392	-0-	7360	2	153	9	Y	139	139	1			139
06	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	9977	2	134	9	Y	122	76	1			185
07	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	10364	2	187	9	Y	170	197	1			158
08	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10338	2	256	9	Y	233	225	1			166
09	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	8982	2	154	9	Y	140	145	1			161
10	10540	X	8764	-0-	-1776	-0-	8601	2	163	9	Y	148	177	1			132
11	10260	X	8065	-0-	-2195	-0-	7878	2	187	9	Y	170	132	1			170
12	10602	X	10352	-0-	-250	-0-	10136	2	216	9	Y	196	231	1			135

TOTAL GAS PROD: 96,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,863

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

01	19468	X	14327	-0-	-5141	-0-	13971	2	356	9	Y	324	324	1			80
02	16414	X	8944	-0-	-7470	-0-	8654	2	290	9	Y	264	214	1			130
03	17546	X	8572	-0-	-8974	-0-	8240	2	332	9	Y	302	280	1			152
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	246	339	1			59
05	14322	X	12190	-0-	-2132	-0-	11902	2	288	9	Y	262	262	1			59
06	13860	X	6809	-0-	-7051	-0-	6578	2	231	9	Y	210	131	1			138
07	9548	X	7483	-0-	-2065	-0-	7186	2	297	9	Y	270	314	1			94
08	12183	X	7760	-0-	-4423	-0-	7383	2	377	9	Y	343	330	1			107
09	11790	X	6556	-0-	-5234	-0-	6347	2	209	9	Y	190	197	1			100
10	7874	X	6546	-0-	-1328	-0-	6345	2	201	9	Y	183	219	1			64
11	7500	X	6398	-0-	-1102	-0-	6186	2	212	9	Y	193	150	1			107
12	7750	X	6354	-0-	-1396	-0-	6134	2	220	9	Y	200	236	1			71

TOTAL GAS PROD: 91,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,987

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	19840	X	17216	-0-	-2624	-0-	16861	2	355	9	Y	323	323	1			50
02	16356	X	16123	-0-	-233	-0-	15825	2	298	9	Y	271	220	1			101
03	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	18381	2	354	9	Y	322	299	1			124
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	274	378	1			20
05	18662	X	17073	-0-	-1589	-0-	16745	2	328	9	Y	298	298	1			20
06	18060	X	16865	-0-	-1195	-0-	16591	2	274	9	Y	249	155	1			114
07	18662	X	16314	-0-	-2348	-0-	15944	2	370	9	Y	336	390	1			60
08	19015	X	19015	-0-	-0-	-0-	18514	2	501	9	Y	455	438	1			77
09	17758	X	17758	-0-	-0-	-0-	17461	2	297	9	Y	270	280	1			67
10	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	17307	2	311	9	Y	283	338	1			12
11	18390	X	17578	-0-	-812	-0-	17220	2	358	9	Y	325	254	1			83
12	19003	X	17260	-0-	-1743	-0-	16853	2	407	9	Y	370	435	1			18

TOTAL GAS PROD: 191,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,776

MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	17174	X	14738	-0-	-2436	-0-	14527	2	211	9	N	192	194	1			57
02	13717	X	13634	-0-	-83	-0-	13380	2	254	9	N	231					288
03	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	14940	2	210	9	N	191	395	1			84
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	193	1			69
05	15686	X	13805	-0-	-1881	-0-	13574	2	231	9	N	210	200	1			79
06	14670	X	12729	-0-	-1941	-0-	12524	2	205	9	N	186	190	1			75
07	15159	X	13248	-0-	-1911	-0-	12971	2	277	9	N	252	195	1			132
08	15159	X	13247	-0-	-1912	-0-	13053	2	194	9	N	176	206	1			102
09	13350	X	12265	-0-	-1085	-0-	12089	2	176	9	N	160	197	1			65
10	13795	X	13229	-0-	-566	-0-	13083	2	146	9	N	133					198
11	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	13055	2	268	9	N	244	197	1			245
12	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	13175	2	216	9	N	196	195	1			246

TOTAL GAS PROD: 148,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,349

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3229	-0-	-708	-0-	377	1	2839	2	N	12					90
							13	9									
02	3683	X	3607	-0-	-76	-0-	383	1	3207	2	N	15					105
							17	9									
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	368	1	3709	2	N	12					117
							13	9									
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	297	1	3302	2	N	15					132
							17	9									
05	3844	X	3609	-0-	-235	-0-	325	1	3277	2	N	6					138
							7	9									
06	3960	X	3262	-0-	-698	-0-	355	1	2905	2	N	2					140
							2	9									
07	4092	X	3259	-0-	-833	-0-	391	1	2868	2	N	-0-					140
08	4092	X	3566	-0-	-526	-0-	413	1	3153	2	N	-0-					140
09	3630	X	3289	-0-	-341	-0-	387	1	2850	2	N	47					187
							52	9									
10	3596	X	3557	-0-	-39	-0-	360	1	3197	2	N	-0-					187
11	3450	X	2875	-0-	-575	-0-	254	1	2621	2	N	-0-					187
12	3565	X	3384	-0-	-181	-0-	280	1	3104	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 41,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	217	N	201	-0-	-16	-0-	22	1	168	2	N	10					117
							11	9									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	177	2	N	51					168
							56	9									
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	26	1	261	2	N	-0-					168
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	N	-0-					168
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	19	1	195	2	N	-0-					168
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	23	1	192	2	N	-0-					168
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	32	1	234	2	N	-0-					168
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	32	1	243	2	N	17					185
							19	9									
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	248	2	N	5					190
							6	9									
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	254	2	N	2	180	1			12
							2	9									
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	19	1	193	2	N	21					33
							23	9									
12	310	N	191	-0-	-119	-0-	16	1	175	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1847	-0-	-137	-0-	216	1	1625	2	Y	5					183
							6	9									
02	1827	N	1771	-0-	-56	-0-	188	1	1579	2	Y	4					187
							4	9									
03	1984	N	1850	-0-	-134	-0-	165	1	1665	2	Y	18					205
							20	9									
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	151	1	1678	2	Y	-0-					205
05	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	167	1	1686	2	Y	5					210
							6	9									
06	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	190	1	1557	2	Y	5					215
							6	9									
07	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	214	1	1570	2	Y	-0-					215
08	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	207	1	1574	2	Y	-0-	193	1			22
09	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	203	1	1494	2	Y	28					50
							31	9									
10	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	171	1	1522	2	Y	-0-					50
11	1710	N	1487	-0-	-223	-0-	131	1	1356	2	Y	-0-					50
12	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	131	1	1450	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 20,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1459	-0-	-60	-0-	159	1	1200	2	N	91					233
							100	9									
02	1392	X	1324	-0-	-68	-0-	129	1	1086	2	N	99					332
							109	9									
03	1457	X	1398	-0-	-59	-0-	117	1	1174	2	N	97	189	1			240
							107	9									
04	1410	X	1332	-0-	-78	-0-	102	1	1134	2	N	87					327
							96	9									
05	1457	X	1362	-0-	-95	-0-	114	1	1152	2	N	87	191	1			223
							96	9									
06	1410	X	1319	-0-	-91	-0-	133	1	1090	2	N	87					310
							96	9									
07	1426	X	1321	-0-	-105	-0-	148	1	1082	2	N	83					393
							91	9									
08	1395	X	1328	-0-	-67	-0-	144	1	1096	2	N	80	190	1			283
							88	9									
09	1320	X	1267	-0-	-53	-0-	141	1	1042	2	N	76	192	1			167
							84	9									
10	1364	X	1273	-0-	-91	-0-	120	1	1069	2	N	76					243
							84	9									
11	1320	X	1108	-0-	-212	-0-	90	1	924	2	N	85					328
							94	9									
12	1333	X	1206	-0-	-127	-0-	91	1	1005	2	N	100	196	1			232
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 15,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,048

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 702 RRCID -> 259132 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 12179 PERF. 8548 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1493	-0-	-4645	-0-	201	1	1292	2	N	-0-					-0-
02	5742	X	-0-	-0-	-5742	-0-					N	-0-					-0-
03	6138	X	1308	-0-	-4830	-0-	179	1	1128	2	N	-0-					-0-
							1	4									
04	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	441	1	4019	2	N	-0-					-0-
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	319	1	3106	2	N	-0-					-0-
							11	4									
06	1440	X	1213	-0-	-227	-0-	137	1	1076	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	1309	-0-	-3310	-0-	142	1	1160	2	N	-0-					-0-
							7	4									
08	4619	X	1449	-0-	-3170	-0-	161	1	1269	2	N	-0-					-0-
							19	4									
09	4470	X	877	-0-	-3593	-0-	75	1	802	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: 1 RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					17
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 12 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	104	-0-	-20	-0-	12	1	90	2	N	2					69
							2	9									
02	123	R	123	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	5					74
							6	9									
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	N	-0-					74
04	120	R	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	N	-0-					74
05	124	#	97	-0-	-27	-0-	9	1	88	2	N	-0-					74
06	120	R	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	N	-0-					74
07	124	#	112	-0-	-12	-0-	13	1	99	2	N	-0-					74
08	124	#	113	-0-	-11	-0-	13	1	100	2	N	-0-					74
09	135	R	135	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	N	23					97
							25	9									
10	124	#	99	-0-	-25	-0-	10	1	89	2	N	-0-					97
11	120	#	78	-0-	-42	-0-	7	1	71	2	N	-0-					97
12	155	#	83	-0-	-72	-0-	7	1	76	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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-						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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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-					91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (7200) 14611 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 266660 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7392 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10406		11899	-0-	1493	1493	11650	2	249	9	N	226	146	1			80
05	14663		11496	-0-	-3167	-0-	11291	2	205	9	N	186	194	1			72
06	14190		7946	-0-	-6244	-0-	7802	2	144	9	N	131					203
07	14663		7768	-0-	-6895	-0-	7643	2	125	9	N	114	190	1			127
08	14663		6061	-0-	-8602	-0-	5937	2	124	9	N	113					240
09	14190		12691	-0-	-1499	-0-	12459	2	232	9	N	211	386	1			65
10	14663		3007	-0-	-11656	-0-	2950	2	57	9	N	52					117
11	14190		-0-	-0-	-14190	-0-					N	-0-					117
12	14663		-0-	-0-	-14663	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 60,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

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	110	-0-	-14	-0-	13	1	96	2	N	1					8
							1	9									
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	10	1	85	2	N	5					13
							6	9									
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	N	-0-					13
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	35	1	395	2	N	-0-					13
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	5	1	50	2	N	2					15
							2	9									
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	6	1	47	2	N	-0-					15
07	434	N	100	-0-	-334	-0-	12	1	88	2	N	-0-					15
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	N	-0-					15
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	N	-0-					15
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	7					22
							8	9									
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	5	1	49	2	N	-0-					22
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CAGE RANCH (VXBG. 7990) 14611 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 257626 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 7704 - 7710

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	1447		1447	-0-	-0-	4928		566	1	1	3	N	800	850	1			375
								880	9									
02	1145		1145	-0-	-0-	4928		316	1	829	9	N	754	844	1			285
03	403		854	-0-	451	5379		197	1	657	9	N	597	510	1			372
04	695		695	-0-	-0-	5379		158	1	537	9	N	488	522	1			338
05	6074		695	-0-	-5379	-0-		165	1	530	9	N	482	512	1			308
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-		135	1	436	9	N	396	346	1			358
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-		100	1	377	9	N	343	351	1			350
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-						N	283	351	1			282
09	390	N	377	-0-	-13	-0-		90	1	287	9	N	261	346	1			197
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-		88	1	319	9	N	290	172	1			315
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-		65	1	285	9	N	259	167	1			407
12	403	N	399	-0-	-4	-0-		65	1	334	9	N	304	346	1			365

TOTAL GAS PROD: 7,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,257

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 266652 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8182 - 8188

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	8177		9562	-0-	1385	1385		9284	2	278	9	N	253					253
02	13949		6205	-0-	-7744	-0-		6011	2	194	9	N	176	195	1			234
03	14911		-0-	-0-	-14911	-0-						N	2	192	1			44
04	14430		-0-	-0-	-14430	-0-						N	-0-	44	1			-0-
05	14911		-0-	-0-	-14911	-0-						N	-0-					-0-
06	14430		-0-	-0-	-14430	-0-						N	-0-					-0-
07	14911		-0-	-0-	-14911	-0-						N	-0-					-0-
08	14911		-0-	-0-	-14911	-0-						N	-0-					-0-
09	14430		-0-	-0-	-14430	-0-						N	-0-					-0-
10	14911		-0-	-0-	-14911	-0-						N	-0-					-0-
11	14430		-0-	-0-	-14430	-0-						N	-0-					-0-
12	14911		-0-	-0-	-14911	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
CAGE RANCH 603 WELL #: 1 RRCID -> 255385 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8113 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30845	X	21020	-0-	-9825	-0-	1051	1	19883	3	N	78					135
							86	9									
02	27347	X	18882	-0-	-8465	-0-	1021	1	17623	3	N	216	178	1			173
							238	9									
03	26443	X	18410	-0-	-8033	-0-	1374	1	16968	3	N	62	152	1			83
							68	9									
04	19020	X	15405	-0-	-3615	-0-	2655	1	12685	3	N	59					142
							65	9									
05	19654	X	14258	-0-	-5396	-0-	1988	1	12087	3	N	166	180	1			128
							183	9									
06	19020	X	14515	-0-	-4505	-0-	1290	1	13162	3	N	57					185
							63	9									
07	19654	X	13729	-0-	-5925	-0-	1856	1	11790	3	N	75	183	1			77
							83	9									
08	18414	X	13684	-0-	-4730	-0-	1266	1	12305	3	N	103					180
							113	9									
09	15420	X	12858	-0-	-2562	-0-	1919	1	10884	3	N	50					230
							55	9									
10	15004	X	13149	-0-	-1855	-0-	2050	1	11043	3	N	51	178	1			103
							56	9									
11	14520	X	5811	-0-	-8709	-0-	1629	1	4154	3	N	25					128
							28	9									
12	13733	X	12443	-0-	-1290	-0-	2413	1	10013	3	N	15					143
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 174,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 957

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	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	260	1	1957	2	N	-0-					42
02	2378	N	2117	-0-	-261	-0-	222	1	1866	2	N	26					68
							29	9									
03	2263	N	1993	-0-	-270	-0-	180	1	1813	2	N	-0-					68
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	186	1	2067	2	N	-0-					68
05	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	200	1	2010	2	N	-0-					68
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	216	1	1770	2	N	-0-					68
07	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	264	1	1936	2	N	29					97
							32	9									
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	263	1	2007	2	N	-0-					97
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	238	1	1750	2	N	-0-					97
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	227	1	2019	2	N	-0-					97
11	2190	N	1919	-0-	-271	-0-	170	1	1749	2	N	-0-					97
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	173	1	1919	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 25,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CAGE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 194235 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8174 - 8205

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (8000 VICKSBURG UP.) //CONT.// 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	73	-0-	-51	-0-	9	1	64	2	N	-0-					201
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	27					228
							30	9									
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-					228
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	5					233
							6	9									
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	7	1	73	2	N	2					235
							2	9									
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-					235
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	N	-0-					235
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	2	N	-0-					235
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	7	1	50	2	N	-0-					235
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	2	N	-0-					235
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	5	1	48	2	N	-0-					235
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	N	-0-					235

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	744	N	569	-0-	-175 B	-0-	66	1	496	2	N	6					67
							7	9									
02	754	N	735	-0-	-19 B	-0-	74	1	622	2	N	35					102
							39	9									
03	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	67	1	672	2	N	8					110
							9	9									
04	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	45	1	504	2	N	-0-					110
05	775	N	611	-0-	-164 B	-0-	54	1	548	2	N	8					118
							9	9									
06	720	N	566	-0-	-154 B	-0-	61	1	499	2	N	5					123
							6	9									
07	558	N	492	-0-	-66 B	-0-	59	1	433	2	N	-0-					123
08	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	96	1	734	2	N	28					151
							31	9									
09	570	N	519	-0-	-51 B	-0-	62	1	454	2	N	3					154
							3	9									
10	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	68	1	602	2	N	-0-					154
11	840	N	498	-0-	-342 B	-0-	44	1	454	2	N	-0-					154
12	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	50	1	553	2	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 7,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

CAGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 197580 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8156 - 8320

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) //CONT.// 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

01	2139 #	1740	-0-	-399	-0-	476	1	1256	2	N	7						27
						8	9										
02	1827 #	1649	-0-	-178	-0-	382	1	1253	2	N	13						40
						14	9										
03	1829 #	1588	-0-	-241	-0-	411	1	1157	2	N	18						58
						20	9										
04	1740 #	1524	-0-	-216	-0-	259	1	1255	2	N	9						67
						10	9										
05	1798 #	1627	-0-	-171	-0-	317	1	1296	2	N	13						80
						14	9										
06	1710 #	1364	-0-	-346	-0-	319	1	1031	2	N	13						93
						14	9										
07	1767 #	1337	-0-	-430	-0-	330	1	996	2	N	10						103
						11	9										
08	1612 #	1495	-0-	-117	-0-	393	1	1091	2	N	10						113
						11	9										
09	1560 #	1471	-0-	-89	-0-	345	1	1115	2	N	10						123
						11	9										
10	1612 #	1411	-0-	-201	-0-	331	1	1069	2	N	10						133
						11	9										
11	1440 #	1278	-0-	-162	-0-	343	1	924	2	N	10						143
						11	9										
12	1519 #	1236	-0-	-283	-0-	346	1	880	2	N	9						152
						10	9										

TOTAL GAS PROD: 17,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	27	1	200	2	N	2					90
							2	9									
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	N	-0-					90
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	29	1	298	2	N	2					92
							2	9									
04	210	N	7	-0-	-203	-0-	1	1	6	2	N	-0-					92
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	177	2	N	13					105
							14	9									
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					105
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	38	1	279	2	N	-0-					105
08	217	N	157	-0-	-60	-0-	17	1	131	2	N	8					113
							9	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	28	1	250	2	N	-0-					113
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 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-

CAGE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636

01	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	544	1	4095	2	N	-0-					247
02	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	495	1	4158	2	N	3					250
							3	9									
03	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	441	1	4446	2	N	-0-					250
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	384	1	4276	2	N	-0-					250
05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	427	1	4303	2	N	-0-					250
06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	489	1	4000	2	N	-0-					250
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	504	1	3696	2	N	-0-					250
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	503	1	3834	2	N	3					253
							3	9									
09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	512	1	3773	2	N	-0-					253
10	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	454	1	4034	2	N	-0-					253
11	3840	X	3040	-0-	-800	-0-	269	1	2771	2	N	-0-					253
12	3968	X	3554	-0-	-414	-0-	294	1	3260	2	N	-0-					253

TOTAL GAS PROD: 51,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) //CONT.// 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 191717 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8437 - 8506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340

01	310	X	215	-0-	-95	-0-	25	1	190	2	N	-0-				100
02	232	X	212	-0-	-20	-0-	23	1	189	2	N	-0-				100
03	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	163	1	1640	2	N	27				127
							30	9								
04	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	171	1	1900	2	N	16				143
							18	9								
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	290	1	2919	2	N	9				152
							10	9								
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	319	1	2607	2	N	5				157
							6	9								
07	2170	X	1683	-0-	-487	-0-	202	1	1480	2	N	1				158
							1	9								
08	3224	X	51	-0-	-3173	-0-	6	1	45	2	N	-0-				158
09	3120	X	96	-0-	-3024	-0-	11	1	85	2	N	-0-				158
10	3224	X	145	-0-	-3079	-0-	15	1	130	2	N	-0-				158
11	2940	X	44	-0-	-2896	-0-	4	1	40	2	N	-0-				158
12	1674	X	28	-0-	-1646	-0-	2	1	26	2	N	-0-				158

TOTAL GAS PROD: 12,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	2542	N	2404	-0-	-138	-0-	282	1	2122	2	N	-0-					52
02	2378	N	2203	-0-	-175	-0-	234	1	1966	2	N	3					55
							3	9									
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	221	1	2232	2	N	-0-					55
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	196	1	2179	2	N	-0-					55
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	219	1	2202	2	N	-0-					55
06	2370	N	2308	-0-	-62	-0-	251	1	2057	2	N	-0-					55
07	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	294	1	2152	2	N	-0-					55
08	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	266	1	2028	2	N	-0-					55
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	285	1	2101	2	N	-0-					55
10	2449	N	2382	-0-	-67	-0-	241	1	2141	2	N	-0-					55
11	2220	N	1787	-0-	-433	-0-	158	1	1629	2	N	-0-					55
12	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	196	1	2176	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 27,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	25141	X	22716	-0-	-2425	-0-	2653	1	19993	2	N	64					142
							70	9									
02	23142	X	21235	-0-	-1907	-0-	2255	1	18919	2	N	55					197
							61	9									
03	24056	X	22238	-0-	-1818	-0-	2000	1	20166	2	N	65					262
							72	9									
04	22050	X	21425	-0-	-625	-0-	1762	1	19612	2	N	46	196	1			112
							51	9									
05	22785	X	20991	-0-	-1794	-0-	1892	1	19059	2	N	36					148
							40	9									
06	21990	X	21272	-0-	-718	-0-	2311	1	18911	2	N	45					193
							50	9									
07	22692	X	20168	-0-	-2524	-0-	2415	1	17696	2	N	52					245
							57	9									
08	22227	X	21215	-0-	-1012	-0-	2455	1	18714	2	N	42	189	1			98
							46	9									
09	21420	X	20129	-0-	-1291	-0-	2401	1	17678	2	N	45					143
							50	9									
10	21080	X	20636	-0-	-444	-0-	2085	1	18518	2	N	30					173
							33	9									
11	20400	X	15899	-0-	-4501	-0-	1403	1	14466	2	N	27					200
							30	9									
12	21080	X	17891	-0-	-3189	-0-	1475	1	16366	2	N	45					245
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 245,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) //CONT.// 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
CAGE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 070575 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 10427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					100
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					100
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					100
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2012 - P & A 10-31-12

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	X	1056	-0-	-122	-0-	122	1	922	2	N	11					108
							12	9									
02	1073	X	1000	-0-	-73	-0-	106	1	884	2	N	9					117
							10	9									
03	1116	X	1079	-0-	-37	-0-	96	1	972	2	N	10					127
							11	9									
04	1080	X	1020	-0-	-60	-0-	83	1	930	2	N	6					133
							7	9									
05	1085	X	1048	-0-	-37	-0-	94	1	944	2	N	9					142
							10	9									
06	1050	X	992	-0-	-58	-0-	108	1	881	2	N	3					145
							3	9									
07	1085	X	1055	-0-	-30	-0-	126	1	921	2	N	7					152
							8	9									
08	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	127	1	965	2	N	8					160
							9	9									
09	1020	X	1019	-0-	-1	-0-	122	1	897	2	N	-0-					160
10	1054	X	1014	-0-	-40	-0-	103	1	911	2	N	-0-					160
11	1080	X	808	-0-	-272	-0-	70	1	727	2	N	10					170
							11	9									
12	1116	X	914	-0-	-202	-0-	75	1	828	2	N	10					180
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) //CONT.// 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

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	1116	X	999	-0-	-117	-0-	117	1	879	2	N	3					45
							3	9									
02	1015	X	902	-0-	-113	-0-	95	1	801	2	N	5					50
							6	9									
03	1054	X	928	-0-	-126	-0-	83	1	842	2	N	3					53
							3	9									
04	990	X	883	-0-	-107	-0-	72	1	805	2	N	5					58
							6	9									
05	992	X	897	-0-	-95	-0-	81	1	814	2	N	2					60
							2	9									
06	960	X	845	-0-	-115	-0-	92	1	750	2	N	3					63
							3	9									
07	961	X	879	-0-	-82	-0-	105	1	770	2	N	4					67
							4	9									
08	958	X	958	-0-	-0-	-0-	111	1	847	2	N	-0-					67
09	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	120	1	884	2	N	13					80
							14	9									
10	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	106	1	941	2	N	-0-					80
11	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	111	1	1143	2	N	-0-					80
12	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	104	1	1154	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 11,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

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	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					137
02	290	X	63	-0-	-227	-0-	7	1	56	2	N	-0-					137
03	310	X	263	-0-	-47	-0-	24	1	239	2	N	-0-					137
04	30	X	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					137
05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	-0-					137
06	240	X	93	-0-	-147	-0-	10	1	83	2	N	-0-					137
07	456	X	456	-0-	-0-	-0-	55	1	401	2	N	-0-					137
08	248	X	143	-0-	-105	-0-	17	1	126	2	N	-0-					137
09	185	X	185	-0-	-0-	-0-	22	1	163	2	N	-0-					137
10	465	X	79	-0-	-386	-0-	8	1	71	2	N	-0-					137
11	450	X	133	-0-	-317	-0-	12	1	121	2	N	-0-					137
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 1,606 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	650	-0-	-187	-0-	76	1	573	2	N	1					193
							1	9									
02	754	X	678	-0-	-76	-0-	71	1	601	2	N	5					198
							6	9									
03	744	X	686	-0-	-58	-0-	61	1	623	2	N	2					200
							2	9									
04	660	X	653	-0-	-7	-0-	53	1	594	2	N	5					205
							6	9									
05	713	X	627	-0-	-86	-0-	57	1	570	2	N	-0-					205
06	690	X	575	-0-	-115	-0-	63	1	512	2	N	-0-					205
07	713	X	631	-0-	-82	-0-	76	1	555	2	N	-0-					205
08	682	X	599	-0-	-83	-0-	69	1	530	2	N	-0-					205
09	660	X	584	-0-	-76	-0-	70	1	514	2	N	-0-					205
10	620	X	598	-0-	-22	-0-	60	1	536	2	N	2					207
							2	9									
11	600	X	494	-0-	-106	-0-	44	1	450	2	N	-0-					207
12	620	X	425	-0-	-195	-0-	35	1	390	2	N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 7,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ELAND ENERGY, INC. 246565
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 103581 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8176 - 8186

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2012 - P&A EFF 10/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG) 14611 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 7097-T RRCID -> 180264 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10434 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	275	1	2075	2	N	15					83
							17	9									
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	254	1	2130	2	N	15					98
							17	9									
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	214	1	2153	2	N	9					107
							10	9									
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	196	1	2182	2	N	16					123
							18	9									
05	2325	N	2309	-0-	-16	-0-	208	1	2093	2	N	7					130
							8	9									
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	247	1	2020	2	N	10					140
							11	9									
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	285	1	2092	2	N	17					157
							19	9									
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	294	1	2245	2	N	10					167
							11	9									
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	285	1	2102	2	N	16					183
							18	9									
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	236	1	2099	2	N	15					198
							17	9									
11	2250	N	1737	-0-	-513	-0-	152	1	1564	2	N	19					217
							21	9									
12	2325	N	1797	-0-	-528	-0-	146	1	1621	2	N	27	197	1			47
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 27,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	190	1	1433	2	N	-0-					28
02	1595	N	1535	-0-	-60	-0-	163	1	1372	2	N	-0-					28
03	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	146	1	1471	2	N	-0-					28
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	129	1	1441	2	N	-0-					28
05	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	148	1	1488	2	N	-0-					28
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	171	1	1402	2	N	-0-					28
07	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	193	1	1418	2	N	-0-					28
08	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	189	1	1439	2	N	-0-					28
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	191	1	1406	2	N	-0-					28
10	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	162	1	1439	2	N	-0-					28
11	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	131	1	1347	2	N	-0-					28
12	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	127	1	1403	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 18,999 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	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-

CAGE RANCH, NE. (8200) //CONT.// 14618 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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, 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 (WILCOX) 14806 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 106 RRCID -> 144933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6112 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2012 - PLUGGED 08/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAGHAN, N. (LOBO STRAY) 14810 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 148490 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6032 - 6044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012 - PLUGGED 08/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 135453 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6238 - 6272

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

01	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	707	1	2370	2	N	25	22	1			6
						28	9									
02	2610 X	2532	-0-	-78	-0-	560	1	1951	2	N	19	19	1			6
						21	9									
03	2790 X	1783	-0-	-1007	-0-	429	1	1341	2	N	12	14	1			4
						13	9									
04	2700 X	1759	-0-	-941	-0-	460	1	1286	2	N	12	11	1			5
						13	9									
05	2697 N	2302	-0-	-395	-0-	539	1	1750	2	N	12	12	1			5
						13	9									
06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	594	1	1829	2	N	13	13	1			5
						14	9									
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	466	1	1454	2	N	8	10	1			3
						9	9									
08	2294 N	1927	-0-	-367	-0-	466	1	1449	2	N	11	11	1			3
						12	9									
09	2430 N	2313	-0-	-117	-0-	448	1	1850	2	N	14	12	1			5
						15	9									
10	1922 N	1713	-0-	-209	-0-	129	1	1572	2	N	11	12	1			4
						12	9									
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	157	1	1970	2	N	12	12	1			4
						13	9									
12	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	182	1	2176	2	N	12	12	1			4
						13	9									

TOTAL GAS PROD: 26,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) //CONT.// 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	4340	X	4063	-0-	-277	-0-	926	1	3101	2	N	33	30	1			8
							36	9									
02	3915	X	3853	-0-	-62	-0-	852	1	2970	2	N	28	27	1			9
							31	9									
03	4185	X	3513	-0-	-672	-0-	846	1	2641	2	N	24	25	1			8
							26	9									
04	4050	X	3640	-0-	-410	-0-	951	1	2660	2	N	26	23	1			11
							29	9									
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	983	1	3191	2	N	23	24	1			10
							25	9									
06	3990	X	3773	-0-	-217	-0-	920	1	2832	2	N	19	21	1			8
							21	9									
07	4123	X	3959	-0-	-164	-0-	957	1	2985	2	N	15	17	1			6
							17	9									
08	4185	X	4001	-0-	-184	-0-	968	1	3009	2	N	22	22	1			6
							24	9									
09	4050	X	3688	-0-	-362	-0-	714	1	2950	2	N	22	20	1			8
							24	9									
10	4185	X	3444	-0-	-741	-0-	259	1	3161	2	N	22	22	1			8
							24	9									
11	3870	X	3339	-0-	-531	-0-	245	1	3073	2	N	19	21	1			6
							21	9									
12	3999	X	3813	-0-	-186	-0-	292	1	3500	2	N	19	19	1			6
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 45,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 140153 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6168 - 6198

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012 - PLUGGED 07/18/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 88 RRCID -> 142873 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6413 - 6436

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2012 - PLUGGED 07/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) //CONT.// 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 69 R RRCID -> 143117 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6240 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2012 - PLUGGED 07/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 99 RRCID -> 143689 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6266 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2012 - PLUGGED 06/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGAHAN RANCH WELL #: 86 RRCID -> 144452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6364 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2012 - PLUGGED 08/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 107 RRCID -> 144574 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6294 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2012 - PLUGGED 06/22/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 137 RRCID -> 152591 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6390 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2012 - PLUGGED 06/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) //CONT.// 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 138 RRCID -> 153317 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6468 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2012 - PLUGGED 06/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 139 RRCID -> 157361 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6570 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2012 - PLUGGED 06/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 11788 - 11804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	2878	-0-	-594	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
02	2813 X	2046	-0-	-767	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	2649	-0-	-420	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
04	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	2557	-0-	-512	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	2485	-0-	-305	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	2726	-0-	-622	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
08	3348 X	2548	-0-	-800	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
09	3240 X	3098	-0-	-142	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
10	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
11	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
12	3193 X	2594	-0-	-599	-0-	2594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,359 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	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON (D-5) 15030 164 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ATINUM OPERATING, INC. 036059
CAMERON 137 WELL #: 2 RRCID -> 192437 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 4156 - 4167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2012 - PLUGGED 1/12/2012

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.		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 (FRIO 4100) 15030 574 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ATINUM OPERATING, INC. 036059
CAMERON 137 WELL #: 1 RRCID -> 201019 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 4440 - 4444

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2012 - PLUGGED 1/3/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON (K, LOWER) 15030 782 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION 275740
CAMERON W.I. 138 WELL #: 25 RRCID -> 225754 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4512 - 4515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2012 - PLUGGED 09/08/12

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CAMP FOLLOWER (YEGUA) 15087 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 82 NCT 25 WELL #: 1 RRCID -> 155617 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 69 D RRCID -> 101238 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9421 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 2 T RRCID -> 202846 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9457 - 9686

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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6384	-0-	-1397	-0-	6384	3		N	-0-			-0-
02	6612	X	1651	-0-	-4961	-0-	1651	3		N	-0-			-0-
03	7068	X	664	-0-	-6404	-0-	664	3		N	-0-			-0-
04	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	3		N	-0-			-0-
05	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	3		N	-0-			-0-
06	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	3		N	-0-			-0-
07	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	3		N	-0-			-0-
08	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	3		N	-0-			-0-
09	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	3		N	-0-			-0-
10	6045	X	5005	-0-	-1040	-0-	5005	3		N	-0-			-0-
11	5850	X	4048	-0-	-1802	-0-	4048	3		N	-0-			-0-
12	6045	X	3454	-0-	-2591	-0-	3454	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9531 - 9641

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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	2322	-0-	-4932	-0-	2322	3		N	-0-			-0-
02	6786	X	3400	-0-	-3386	-0-	3400	3		N	-0-			-0-
03	7378	X	6153	-0-	-1225	-0-	6153	3		N	-0-			-0-
04	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3		N	-0-			-0-
05	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	3		N	-0-			-0-
06	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	3		N	-0-			-0-
07	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	3		N	-0-			-0-
08	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3		N	-0-			-0-
09	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	3		N	-0-			-0-
10	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3		N	-0-			-0-
11	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	3		N	-0-			-0-
12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438

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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	231	-0-	-1164	-0-	231	3		N	-0-			-0-
02	696	X	140	-0-	-556	-0-	140	3		N	-0-			-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-			-0-
04	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	3		N	-0-			-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
08	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			-0-
11	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
10	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9062 - 9442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	490	-0-	-285	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	496	N	352	-0-	-144	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	480	N	358	-0-	-122	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	589	N	357	-0-	-232	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
03	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	7728	-0-	4628	4628	7728	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	7265	-0-	4265	8893	7265	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	8310	-0-	5210	14103	8310	3			N	-0-					-0-
11	21363	X	7260	-0-	-14103	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	199	-0-	-1196	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03	651	X	569	-0-	-82	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3286	-0-	286	286	3286	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3486	-0-	386	672	3486	3			N	-0-					-0-
06	1622	N	950	-0-	-672	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	822	-0-	-573	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	1395	X	505	-0-	-890	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	1350	X	980	-0-	-370	-0-	980	3			N	-0-					-0-
10	1395	X	153	-0-	-1242	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	X	335	-0-	-688	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1550	-0-	-190	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1500	-0-	-298	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1539	-0-	-171	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	1462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOBIN ARMSTRONG WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1292	-0-	-816	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1439	-0-	-388	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1418	-0-	-380	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1138	-0-	-319	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3523	-0-	523	523	3523	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	33961	-0-	30861	31384	33961	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	41237	-0-	38237	69621	41237	3			N	-0-					-0-
12	105921	X	36300	-0-	-69621	-0-	36300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9058 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	14656	3		N	-0-			-0-
02	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	14877	3		N	-0-			-0-
03	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	3		N	-0-			-0-
04	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	11005	3		N	-0-			-0-
05	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	13479	3		N	-0-			-0-
06	2400	X	1297	-0-	-1103	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
07	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	3		N	-0-			-0-
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	3		N	-0-			-0-
09	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	3		N	-0-			-0-
10	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	17423	3		N	-0-			-0-
11	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	3		N	-0-			-0-
12	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4510	-0-	-1535	-0-	4510	3		N	-0-			-0-
02	5655	X	4860	-0-	-795	-0-	4860	3		N	-0-			-0-
03	6045	X	4746	-0-	-1299	-0-	4746	3		N	-0-			-0-
04	5550	X	3842	-0-	-1708	-0-	3842	3		N	-0-			-0-
05	5363	X	4096	-0-	-1267	-0-	4096	3		N	-0-			-0-
06	5040	X	3916	-0-	-1124	-0-	3916	3		N	-0-			-0-
07	5208	X	3591	-0-	-1617	-0-	3591	3		N	-0-			-0-
08	4743	X	3876	-0-	-867	-0-	3876	3		N	-0-			-0-
09	3960	X	3819	-0-	-141	-0-	3819	3		N	-0-			-0-
10	4092	X	3251	-0-	-841	-0-	3251	3		N	-0-			-0-
11	3930	X	3741	-0-	-189	-0-	3741	3		N	-0-			-0-
12	3937	X	3249	-0-	-688	-0-	3249	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 749687
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 13369 PERF. 9120 - 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		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	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-

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	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-

CANELO (B-78) 15289 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 827 RRCID -> 261856 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-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-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	20987		20871	-0-	-116	60285	20871	2			N	-0-					-0-
02	19633		17595	-0-	-2038	58247	17595	2			N	-0-					-0-
03	20987		17001	-0-	-3986	54261	17001	2			N	-0-					-0-
04	20310		13912	-0-	-6398	47863	13912	2			N	-0-					-0-
05	20987		12604	-0-	-8383	39480	12604	2			N	-0-					-0-
06	20310		15497	-0-	-4813	34667	15497	2			N	-0-					-0-
07	20987		20312	-0-	-675	33992	20312	2			N	-0-					-0-
08	20987		16366	-0-	-4621	29371	16366	2			N	-0-					-0-
09	20310		13548	-0-	-6762	22609	13548	2			N	-0-					-0-
10	20987		16728	-0-	-4259	18350	16728	2			N	-0-					-0-
11	20310		17870	-0-	-2440	15910	17870	2			N	-0-					-0-
12	20987		16920	-0-	-4067	11843	16920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANELO (I-08) 15289 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BASS, LEE M., INC. WELL #: RRCID -> 201498 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8961 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	74	7			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANELO (I-08, S) 15289 914 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CROCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261223 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28768	#	26243	-0-	-2525	-0-	189	1	25866	3	N	171	177	1			94
							188	9									
02	25805	N	25700	-0-	-105 B	-0-	174	1	25351	3	N	159	179	1			74
							175	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	25446	N	25397	-0-	-49 B	-0-	189	1	25029	3	N	163	180	1			57
							179	9									
04	25410	N	24984	-0-	-426 B	-0-	207	1	24581	3	N	178	170	1			65
							196	9									
05	24901	N	24534	-0-	-367 B	-0-	213	1	24122	3	N	181	162	1			84
							199	9									
06	22864	N	23212	-0-	348 B	348	206	1	22855	3	N	137	178	1			43
							151	9									
07	25751	N	23257	-0-	-2494 B	-0-	213	1	22843	3	N	183	178	1			48
							201	9									
08	24521	N	22525	-0-	-1996 B	-0-	203	1	22136	3	N	169	179	1			38
							186	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	23572		23173	-0-	-399 B	-399	206	1	22789	3	N	162	174	1			26
							178	9									
10	24521	#	23163	-0-	-1358 B	-1757	213	1	22766	3	N	167					193
							184	9									
11	23220	#	21873	-0-	-1347 C	-3104	206	1	21512	3	N	141	169	1			165
							155	9									
12	22909	#	20665	-0-	-2244 B	-2244	206	1	20309	3	N	136	175	1			126
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 284,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,947

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	25140		25140	-0-	-0-	-0-	25140	3			N	-0-					-0-
02	16094	N	20064	-0-	3970 B	3970	20064	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3970																	
03	15870	N	18265	-0-	2395 B	6365	18265	3			N	-0-					-0-
04	19620	N	21377	-0-	1757 B	8122	21377	3			N	-0-					-0-
05	15436		28883	-0-	13447 B	21569	28883	3			N	-0-					-0-
06	23822		24500	-0-	678 B	22247	24500	3			N	-0-					-0-
07	26832		26472	-0-	-360 B	21887	26472	3			N	-0-					-0-
08	28892		27032	-0-	-1860 B	20027	27032	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 20027																	
09	24560		27208	-0-	2648 B	22675	27208	3			N	-0-					-0-
10	28892		25417	-0-	-3475 B	19200	25417	3			N	-0-					-0-
11	45191		25885	-0-	-19306 B	-106	25885	3			N	-0-					-0-
12	27585		22951	-0-	-4634 B	-4740	22951	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG) 15300 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	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-

CANO-MEXICO (5100) 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 4 RRCID -> 147013 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5114 - 5129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	1054 N	864	-0-	-190	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
02	1363 N	578	-0-	-785	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	3104	-0-	4	4	3104	2			Y	-0-					-0-
08	1178 N	506	-0-	-672	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
09	1200 N	931	-0-	-269	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
10	775 N	603	-0-	-172	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
11	480 N	443	-0-	-37	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
12	775 N	289	-0-	-486	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANO-MEXICO (5900 FRIO UPPER) 15401 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 7 RRCID -> 110242 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5290 - 5320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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-

CANO-MEXICO (6450) 15401 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171636 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480

01	4929	4907	-0-	-22	-0-	4907	2		Y	-0-			-0-
02	4611	2851	-0-	-1760	-0-	2851	2		Y	-0-			-0-
03	4734 R	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2		Y	-0-			-0-
04	4050	3143	-0-	-907	-0-	3143	2		Y	-0-			-0-
05	4185	3634	-0-	-551	-0-	3634	2		Y	-0-			-0-
06	4050	3892	-0-	-158	-0-	3892	2		Y	-0-			-0-
07	4185	2207	-0-	-1978	-0-	2207	2		Y	-0-			-0-
08	4185	1906	-0-	-2279	-0-	1906	2		Y	-0-			-0-
09	4036 R	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2		Y	-0-			-0-
10	3875	835	-0-	-3040	-0-	835	2		Y	-0-			-0-
11	3750	401	-0-	-3349	-0-	401	2		Y	-0-			-0-
12	3875	-0-	-0-	-3875	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANO-MEXICO (6700) 15401 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 2 U RRCID -> 009732 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

CANO-MEXICO (6800) 15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 2L RRCID -> 175697 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	3371	-0-	-39	-0-	3356	2	15	9	Y	14					294
02	2610	#	1769	-0-	-841	-0-	1767	2	2	9	Y	2					296
03	2790	#	1669	-0-	-1121	-0-	1667	2	2	9	Y	2					298
04	INC G-10		2417	-0-	2417	2417	2415	2	2	9	Y	2					300
05	INC G-10		1067	-0-	1067	3484	1065	2	2	9	Y	2					302
06	5481		1997	-0-	-3484	-0-	1996	2	1	9	Y	1	178	1			125
07	2728		2728	-0-	-0-	-0-	2722	2	6	9	Y	5					130
08	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					130
09	1500		989	-0-	-511	-0-	989	2			Y	-0-					130
10	1116	N	17	-0-	-1099	-0-	17	2			Y	-0-					130
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					130
12	1023	N	368	-0-	-655	-0-	368	2			Y	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 20,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CANO-MEXICO (7590) 15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ZOLA S. ECTOR WELL #: 1 RRCID -> 058421 COMPL. DATE 03/18/1974 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ANNIDRAWE, ILSE WELL #: 1 RRCID -> 120840 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8520 - 8526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CANO-MEXICO (8550) //CONT.// 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	262	1	1087	2	N	-0-					34
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	166	1	657	2	N	-0-					34
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	191	1	601	2	N	-0-					34
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	985	1	317	2	N	-0-					34
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	464	1	889	2	N	-0-					34
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	334	1	674	2	N	-0-					34
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	372	1	827	2	N	-0-					34
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	24	1	640	2	N	-0-					34
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	273	1	828	2	N	-0-					34
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	731	1	491	2	N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	834	1	554	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 12,201 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

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-

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3					122
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					123
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					125
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					126
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					127
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) //CONT.// 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOHICAN OIL & GAS, L.L.C. 573678
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					28
02	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					28
03	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					28
04	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					28
05	2511	X	1509	-0-	-1002	-0-	1509	2			N	-0-					28
06	2430	X	503	-0-	-1927	-0-	503	2			N	-0-					28
07	2511	X	835	-0-	-1676	-0-	835	2			N	-0-					28
08	1736	X	1074	-0-	-662	-0-	1074	2			N	-0-					28
09	1680	X	1170	-0-	-510	-0-	1170	2			N	-0-					28
10	1519	X	1135	-0-	-384	-0-	1135	2			N	-0-					28
11	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					28
12	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 14,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	565	2	13	9	N	12					85
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	268	2	9	9	N	8					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					107

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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-

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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	551	N	324	-0-	-227	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,026 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			45
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			45
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			45
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-			45
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		Y	-0-			45
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			45
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			45
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			45
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			45
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		Y	-0-			45
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			45
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 1,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (3800) //CONT.// 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. //CONT.// 684588
BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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-

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	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	240 N	141	-0-	-99	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (3860) //CONT.// 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. //CONT.// 684588
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 (4000) //CONT.// 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

01	14B DENY	-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	T. A.	-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	14B DENY	-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	T. A.	-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	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	870 N	818	-0-	-52	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	775 N	28	-0-	-747	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	900 N	38	-0-	-862	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	217 N	27	-0-	-190	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (4925) //CONT.// 15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. //CONT.// 684588
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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					53
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					53
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					53
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					53
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					53
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					53
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					53
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					53
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					53
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					53
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					53
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 932 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	2	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	2	N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	2	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	2	N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	2	N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: 15A RRCID -> 253827 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	88	1	242	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	355	-0-	-1240	-0-	93	1	262	2	N	-0-					-0-
03	465	N	250	-0-	-215	-0-	66	1	184	2	N	-0-					-0-
04	330	N	199	-0-	-131	-0-	35	1	164	2	N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	35	1	166	2	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	31	1	150	2	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	38	1	182	2	N	-0-					-0-
08	186	N	69	-0-	-117	-0-	12	1	57	2	N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	22	1	107	2	N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	31	1	170	2	N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,385 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (5440) 15519 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA WELL #: 5 RRCID -> 111547 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5432 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SOUTHEND WELL #: 1 RRCID -> 256534 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARO CREEK (YEGUA 15) //CONT.// 15774 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
STACHA, EDDY A. 810868
CADENA WELL #: 1 RRCID -> 124484 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7118 - 7130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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

01	14260 X	13253	-0-	-1007	-0-	13112	2	141	9	N	128					240
02	13021 X	11910	-0-	-1111	-0-	11752	2	158	9	N	144	344	1			40
03	13919 X	12624	-0-	-1295	-0-	12541	2	83	9	N	75					115
04	13260 X	12754	-0-	-506	-0-	12633	2	121	9	N	110					225
05	13516 X	13147	-0-	-369	-0-	12941	2	206	9	N	187	178	1			234
06	12575 X	12575	-0-	-0-	-0-	12472	2	103	9	N	94	181	1			147
07	12866 X	12866	-0-	-0-	-0-	12743	2	123	9	N	112					259
08	12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	12418	2	128	9	N	116	175	1			200
09	12450 X	11106	-0-	-1344	-0-	10999	2	107	9	N	97					297
10	12865 X	12087	-0-	-778	-0-	11975	2	112	9	N	102	179	1			220
11	12450 X	11134	-0-	-1316	-0-	10995	2	139	9	N	126					346
12	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	10975	2	89	9	N	81	354	1			73

TOTAL GAS PROD: 147,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,372

DIEGO WELL #: 1 RRCID -> 241754 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6913 - 6918

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	208
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	208
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	208
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	208
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	208
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	208
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	208
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	208
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	208
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	208
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	208
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	208

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLINA-TEX (900) 15829 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
DE LA GARZA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 009783 COMPL. DATE 09/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

ATLANTIC REFINING CO. WELL #: 3 RRCID -> 094498 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 950 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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) 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
DE LA GARZA -C- WELL #: 7 RRCID -> 045809 COMPL. DATE 01/17/1969 TOTAL DEPTH 2610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
B & B OIL, INC. //CONT.// 039791
DE LA GARZA -C- WELL #: 5 RRCID -> 047047 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1248 - 1255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DE LA GARZA -C- WELL #: 8 RRCID -> 128561 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 1834 - 1849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ATLANTIC REFINING CO. WELL #: 1 RRCID -> 128626 COMPL. DATE 07/02/1988 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2043 - 2047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	2697	#	1538	-0-	-1159	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
02	2523	#	1280	-0-	-1243	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	2697	#	1728	-0-	-969	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
04	1920	#	1431	-0-	-489	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
05	1829	#	1452	-0-	-377	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
06	1680	#	1336	-0-	-344	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
07	1736	#	889	-0-	-847	-0-	889	2			N	-0-					-0-
08	1736	#	1691	-0-	-45	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
09	2103	R	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
10	1775	R	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
11	1650	#	1162	-0-	-488	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
12	2170	#	1285	-0-	-885	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,670 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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO NATIONAL BANK WELL #: 1A RRCID -> 094497 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 2276 PERF. 2095 - 2099

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLINA-TEX (2200 MIRANDO) 15829 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
DE LA GARZA -C- WELL #: 6 RRCID -> 046854 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1803 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (2400) 15829 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
ATLANTIC REFINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 009788 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DE LA GARZA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 009789 COMPL. DATE 08/02/1959 TOTAL DEPTH 1956 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (2400) //CONT.// 15829 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. //CONT.// 039791
DE LA GARZA -C- WELL #: 4 RRCID -> 046168 COMPL. DATE 01/17/1969 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (2550) 15829 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
DE LA GARZA, R. WELL #: 3 RRCID -> 009793 COMPL. DATE 03/27/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	4					28
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	3					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	69	1			29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					84
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	1	6	9	N	5					89

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					106
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					106
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 592 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-

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) //CONT.// 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
CARRL WELL #: 1 RRCID -> 241571 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7430 - 7435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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_____ 06/16/2011 - PLUGGED 06/16/11

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

01	2666 #	2026	-0-	-640	-0-	88	1	1938	2	Y	-0-					-0-
02	2494 #	1862	-0-	-632	-0-	70	1	1792	2	Y	-0-					-0-
03	2294 #	1934	-0-	-360	-0-	75	1	1859	2	Y	-0-					-0-
04	1950 N	1882	-0-	-68	-0-	63	1	1819	2	Y	-0-					-0-
05	1984 N	998	-0-	-986	-0-	46	1	952	2	Y	-0-					-0-
06	1860 N	912	-0-	-948	-0-	44	1	868	2	Y	-0-					-0-
07	1953 N	1070	-0-	-883	-0-	57	1	1013	2	Y	-0-					-0-
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	40	1	1138	2	Y	-0-					-0-
09	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	102	1	1636	2	Y	-0-					-0-
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	106	1	1628	2	Y	-0-					-0-
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	97	1	1251	2	Y	-0-					-0-
12	1798 N	1401	-0-	-397	-0-	81	1	1320	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASA VERDE (DIX) 16140 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 109777 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6720 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	640	1	14080	2	Y	123	52	1					144
							135	9											
02	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	516	1	13124	2	Y	82	142	1					84
							90	9											
03	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	588	1	14680	2	Y	80	77	1					87
							88	9											
04	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	484	1	13999	2	Y	46	62	1					71
							51	9											
05	14849	X	13135	-0-	-1714	-0-	600	1	12512	2	Y	21	29	1					63
							23	9											
06	14850	X	11998	-0-	-2852	-0-	578	1	11394	2	Y	24	54	1					33
							26	9											
07	15345	X	10669	-0-	-4676	-0-	566	1	10085	2	Y	16	20	1					29
							18	9											
08	15345	X	12970	-0-	-2375	-0-	437	1	12509	2	Y	22	13	1					38
							24	9											
09	14520	X	10512	-0-	-4008	-0-	617	1	9875	2	Y	18	20	1					36
							20	9											
10	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	749	1	11502	2	Y	48	36	1					48
							53	9											
11	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	883	1	11339	2	Y	56	37	1					67
							62	9											
12	12958	X	11642	-0-	-1316	-0-	670	1	10874	2	Y	89	39	1					117
							98	9											

TOTAL GAS PROD: 153,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

01	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	Y	-0-							-0-
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	3	1	70	2	Y	-0-							-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-							-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-							-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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	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: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.		34	-0-	34	34	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		219	-0-	219	253	7	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	289	X	36	-0-	-253	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4998	-0-	-117	-0-	217	1	4781	2	Y	-0-					-0-
02	5075	X	4841	-0-	-234	-0-	183	1	4658	2	Y	-0-					-0-
03	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	217	1	5421	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	4920	-0-	-420	-0-	164	1	4756	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	4942	-0-	-576	-0-	226	1	4716	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	5164	-0-	-296	-0-	249	1	4915	2	Y	-0-					-0-
07	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	325	1	5786	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5341	-0-	-301	-0-	180	1	5161	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	4568	-0-	-592	-0-	269	1	4299	2	Y	-0-					-0-
10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	296	1	4544	2	Y	-0-					-0-
11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	327	1	4197	2	Y	-0-					-0-
12	6107	X	3972	-0-	-2135	-0-	231	1	3741	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7678	-0-	-3978	-0-	332 33	1 9	7313	2	Y	30	22	1			35
02	10904	X	10810	-0-	-94	-0-	408 33	1 9	10369	2	Y	30	34	1			31
03	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	469 33	1 9	11713	2	Y	30	29	1			32
04	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	412 24	1 9	11920	2	Y	22	21	1			33
05	11563	X	9745	-0-	-1818	-0-	445 10	1 9	9290	2	Y	9	15	1			27
06	11820	X	9634	-0-	-2186	-0-	465 11	1 9	9158	2	Y	10	23	1			14
07	12772	X	9220	-0-	-3552	-0-	489 8	1 9	8723	2	Y	7	8	1			13
08	12772	X	10736	-0-	-2036	-0-	362 11	1 9	10363	2	Y	10	5	1			18
09	12360	X	8434	-0-	-3926	-0-	496 9	1 9	7929	2	Y	8	11	1			15
10	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	570	1	8762	2	Y	-0-	15	1			-0-
11	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	616	1	7913	2	Y	-0-					-0-
12	10726	X	7374	-0-	-3352	-0-	428	1	6946	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	359	-0-	-1439	-0-	16	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	53	1	1352	2	Y	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	33	1	814	2	Y	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	64	1	1853	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	63	1	1322	2	Y	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	57	1	1114	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	956	-0-	-1028	-0-	51	1	905	2	Y	-0-					-0-
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	48	1	1385	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1004	-0-	-166	-0-	59	1	945	2	Y	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	58	1	895	2	Y	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	80	1	1032	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	998	-0-	-25	-0-	58	1	940	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1782	-0-	-1349	-0-	99	1	1683	2	Y	-0-					-0-
02	2349	X	1512	-0-	-837	-0-	81	1	1431	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	1561	-0-	-950	-0-	85	1	1476	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	1512	-0-	-918	-0-	86	1	1426	2	Y	-0-					-0-
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	110	1	1734	2	Y	-0-					-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	166	1	1581	2	Y	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	139	1	1674	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1578	-0-	-251	-0-	108	1	1470	2	Y	-0-					-0-
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	125	1	1691	2	Y	-0-					-0-
10	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	137	1	1748	2	Y	-0-					-0-
11	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	118	1	1348	2	Y	-0-					-0-
12	1891	X	1726	-0-	-165	-0-	149	1	1577	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-AMOCO 'Z' WELL #: 1 RRCID -> 129038 COMPL. DATE 03/01/1987 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 5688 - 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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_____ 04/30/2012 - PLUGGED 04/30/12

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
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

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	5177	X	3768	-0-	-1409	-0-		160	1	3511	2	Y	88	47	1			103
								97	9									
02	4843	X	4512	-0-	-331	-0-		168	1	4261	2	Y	75	102	1			76
								83	9									
03	4712	X	3803	-0-	-909	-0-		144	1	3596	2	Y	57	72	1			61
								63	9									
04	4320	X	3434	-0-	-886	-0-		114	1	3284	2	Y	33	44	1			50
								36	9									
05	4836	X	3971	-0-	-865	-0-		181	1	3768	2	Y	20	12	1			58
								22	9									
06	4680	X	3962	-0-	-718	-0-		190	1	3747	2	Y	23	50	1			31
								25	9									
07	4836	X	4728	-0-	-108	-0-		250	1	4454	2	Y	22	14	1			39
								24	9									
08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-		169	1	4827	2	Y	26	20	1			45
								29	9									
09	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-		271	1	4331	2	Y	24	21	1			48
								26	9									
10	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-		273	1	4196	2	Y	23	47	1			24
								25	9									
11	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-		302	1	3874	2	Y	25	19	1			30
								28	9									
12	4929	X	938	-0-	-3991	-0-		54	1	874	2	Y	9	27	1			12
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 47,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

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	2914	N	2213	-0-	-701	-0-		92	1	2018	2	Y	94	49	1			110
								103	9									
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-		89	1	2266	2	Y	74	109	1			75
								81	9									
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-		99	1	2474	2	Y	72	70	1			77
								79	9									
04	2400	X	2144	-0-	-256	-0-		71	1	2050	2	Y	21	66	1			32
								23	9									
05	2604	X	2083	-0-	-521	-0-		95	1	1976	2	Y	11	10	1			33
								12	9									
06	2580	X	2258	-0-	-322	-0-		108	1	2136	2	Y	13	28	1			18
								14	9									
07	2666	X	2295	-0-	-371	-0-		121	1	2162	2	Y	11	9	1			20
								12	9									
08	2666	X	1948	-0-	-718	-0-		65	1	1872	2	Y	10	13	1			17
								11	9									
09	2250	X	2014	-0-	-236	-0-		118	1	1884	2	Y	11	6	1			22
								12	9									
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-		133	1	2040	2	Y	19	22	1			19
								21	9									
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-		143	1	1832	2	Y	19	16	1			22
								21	9									
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-		121	1	1962	2	Y	33	12	1			43
								36	9									

TOTAL GAS PROD: 26,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	126 190	1 9	2771	2	Y	173	58	1			202
02	2900	N	3890	-0-	990	990	141 172	1 9	3577	2	Y	156	199	1			159
03	3100	N	4373	-0-	1273	2263	162 173	1 9	4038	2	Y	157	148	1			168
04	3000	N	4207	-0-	1207	3470	135 161	1 9	3911	2	Y	146	92	1			222
05	8729	X	5259	-0-	-3470	-0-	236 106	1 9	4917	2	Y	96	32	1			286
06	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	255 125	1 9	5027	2	Y	114	244	1			156
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	275 97	1 9	4895	2	Y	88	87	1			157
08	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	181 114	1 9	5178	2	Y	104	80	1			181
09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	276 100	1 9	4414	2	Y	91	92	1			180
10	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	290 84	1 9	4449	2	Y	76	180	1			76
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	329 94	1 9	4229	2	Y	85	61	1			100
12	5487	X	4452	-0-	-1035	-0-	250 145	1 9	4057	2	Y	132	59	1			173

TOTAL GAS PROD: 55,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,418

KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	94	1	1588	2	Y	-0-					-0-
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	96	1	1685	2	Y	-0-					-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	80	1	1397	2	Y	-0-					-0-
04	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	103	1	1721	2	Y	-0-					-0-
05	1891	X	1772	-0-	-119	-0-	106	1	1666	2	Y	-0-					-0-
06	1830	X	1581	-0-	-249	-0-	150	1	1431	2	Y	-0-					-0-
07	1891	X	1434	-0-	-457	-0-	110	1	1324	2	Y	-0-					-0-
08	1891	X	1597	-0-	-294	-0-	109	1	1488	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1402	-0-	-428	-0-	97	1	1305	2	Y	-0-					-0-
10	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	112	1	1429	2	Y	-0-					-0-
11	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	120	1	1367	2	Y	-0-					-0-
12	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	143	1	1519	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHE "A" WELL #: 2 RRCID -> 207403 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6523 - 6644

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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 #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	867	-0-	-187	-0-	48	1	819	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	866	-0-	-120	-0-	47	1	819	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	897	-0-	-157	-0-	49	1	848	2	Y	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	54	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	713	-0-	-217	-0-	43	1	670	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	699	-0-	-171	-0-	66	1	633	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	798	-0-	-194	-0-	61	1	737	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	553	-0-	-160	-0-	38	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	658	-0-	-32	-0-	45	1	613	2	Y	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	47	1	597	2	Y	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	85	1	969	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	56	1	593	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	37	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	2	Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	303	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	24	1	327	2	Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	267	-0-	-105	-0-	23	1	244	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,238 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

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	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	75	1	1650	2	Y	-0-			-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	68	1	1722	2	Y	-0-			-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	71	1	1775	2	Y	-0-			-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	57	1	1639	2	Y	-0-			-0-
05	1922	N	1705	-0-	-217	-0-	78	1	1627	2	Y	-0-			-0-
06	1800	N	1507	-0-	-293	-0-	73	1	1434	2	Y	-0-			-0-
07	1767	N	1525	-0-	-242	-0-	81	1	1444	2	Y	-0-			-0-
08	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	56	1	1592	2	Y	-0-			-0-
09	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	84	1	1344	2	Y	-0-			-0-
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	91	1	1403	2	Y	-0-			-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	98	1	1262	2	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	77	1	1254	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	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-

KILLAM & HURD FEE PORCION 26 WELL #: 3 RRCID -> 210530 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6495 - 6592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-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 FEE WELL #: 7 RRCID -> 211424 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 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	7843	X	5986	-0-	-1857	-0-	331	1	5598	2	Y	52	57	1			26
							57	9									
02	7337	X	5522	-0-	-1815	-0-	295	1	5173	2	Y	49	9	1			66
							54	9									
03	6541	X	5252	-0-	-1289	-0-	282	1	4914	2	Y	51	81	1			36
							56	9									
04	6330	X	4573	-0-	-1757	-0-	257	1	4274	2	Y	38	23	1			51
							42	9									
05	6541	X	4822	-0-	-1719	-0-	283	1	4437	2	Y	93					144
							102	9									
06	5790	X	4120	-0-	-1670	-0-	386	1	3682	2	Y	47					191
							52	9									
07	5890	X	4895	-0-	-995	-0-	369	1	4438	2	Y	80					271
							88	9									
08	5239	X	4043	-0-	-1196	-0-	273	1	3736	2	Y	31	72	1			230
							34	9									
09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	320	1	4313	2	Y	43	81	1			192
							47	9									
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	261	1	3319	2	Y	65	94	1			163
							72	9									
11	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	197	1	2250	2	Y	70					233
							77	9									
12	4898	X	2780	-0-	-2118	-0-	227	1	2407	2	Y	133	138	1			228
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 52,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

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

01	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVASSO CREEK (FRIO 8300) 16439 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CAVASSO CREEK-A- WELL #: 1UT RRCID -> 226035 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8320 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CAVASSO CREEK (FRIO 8300, W) 16439 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARANSAS
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 262330 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8297 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	973	-0-	973	7763	249	1	724	2	N	-0-	152	1			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7763					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7763					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7763					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7763					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7763					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7763					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7763					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7763					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7763					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7763					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7763					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVASSO CREEK (8600) 16443 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CAVASSO CREEK -A- WELL #: 1LT RRCID -> 224972 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8626 - 8660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CEDRO HILL (WILCOX) 16627 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC SEC 189 WELL #: 1 RRCID -> 141872 COMPL. DATE 03/29/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9535 - 9596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BENAVIDES, ROSA V.B. WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCKENDRICK WELL #: RRCID -> 151025 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8732 - 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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	139	1	871	2	Y	-0-					19
02	870	X	730	-0-	-140	-0-	122	1	608	2	Y	-0-					19
03	988	X	988	-0-	-0-	-0-	164	1	824	2	Y	-0-					19
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	Y	-0-					19
05	775	N	90	-0-	-685	-0-	13	1	77	2	Y	-0-					19
06	960	N	144	-0-	-816	-0-	12	1	132	2	Y	-0-					19
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					19
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					19
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					19
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	181	1	1137	2	Y	5					30
							6	9									
02	928	N	556	-0-	-372	-0-	93	1	463	2	Y	-0-					30
03	806	N	632	-0-	-174	-0-	105	1	527	2	Y	-0-					30
04	INC G-10		173	-0-	173	173	26	1	146	2	Y	1					31
							1	9									
05	INC G-10		131	-0-	131	304	19	1	112	2	Y	-0-					31
06	INC G-10		109	-0-	109	413	9	1	100	2	Y	-0-					31
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	413					Y	-0-					31
08	413	N	-0-	-0-	-413	-0-					Y	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 2,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	175	1	1098	2	Y	-0-					44
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	194	1	962	2	Y	25					69
							28	9									
03	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	188	1	947	2	Y	-0-					69
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	195	1	1079	2	Y	-0-					69
05	1271	N	842	-0-	-429	-0-	123	1	719	2	Y	-0-					69
06	1110	N	633	-0-	-477	-0-	55	1	578	2	Y	-0-					69
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					69
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					69
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					69
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 6,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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-

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	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-

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-	-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-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2015	X	604	-0-	-1411	-0-	83 2	1 9	519	2	N	2					24
02	1885	X	494	-0-	-1391	-0-	83	1	411	2	N	-0-					24
03	1612	X	572	-0-	-1040	-0-	94 4	1 9	474	2	N	4					28
04	1560	X	582	-0-	-978	-0-	89 1	1 9	492	2	N	1					29
05	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	189	1	1109	2	N	-0-					29
06	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	182 8	1 9	1931	2	N	7					36
07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	605	1	2008	2	N	-0-					36
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	1158	1	1573	2	N	-0-					36
09	2130	X	2092	-0-	-38	-0-	1185	1	907	2	N	-0-					36
10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	1366	1	1315	2	N	-0-					36
11	2640	X	2199	-0-	-441	-0-	1251	1	948	2	N	-0-					36
12	2728	X	1916	-0-	-812	-0-	1067	1	849	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 19,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1214	-0-	-460	-0-	167	1	1047	2	N	-0-					126
02	1508	X	1031	-0-	-477	-0-	173	1	858	2	N	-0-					126
03	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	231	1	1165	2	N	-0-					126
04	1320	X	95	-0-	-1225	-0-	15	1	80	2	N	-0-					126
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					126
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					126
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					126
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					126
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					126
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 3,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2350	-0-	-37	-0-	323	1	2027	2	N	-0-					46
02	2233	X	2179	-0-	-54	-0-	365	1	1814	2	N	-0-					46
03	2387	X	2318	-0-	-69	-0-	384	1	1934	2	N	-0-					46
04	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	374	1	2075	2	N	-0-					46
05	2356	X	1983	-0-	-373	-0-	289	1	1694	2	N	-0-					46
06	2280	X	2124	-0-	-156	-0-	183	1	1941	2	N	-0-					46
07	2542	X	2254	-0-	-288	-0-	522	1	1732	2	N	-0-					46
08	2542	X	2144	-0-	-398	-0-	909	1	1235	2	N	-0-					46
09	2460	X	1915	-0-	-545	-0-	1085	1	830	2	N	-0-					46
10	2263	X	2102	-0-	-161	-0-	1071	1	1031	2	N	-0-					46
11	2190	X	1924	-0-	-266	-0-	1095	1	829	2	N	-0-					46
12	2263	X	2024	-0-	-239	-0-	1128	1	896	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 25,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 149186 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8710 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1964	-0-	-113	-0-	80	1	1884	2	N	-0-					61
02	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	260	1	1721	2	N	-0-	8	7			53
03	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	250	1	1922	2	N	-0-					53
04	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	250	1	1777	2	N	-0-					53
05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	244	1	1808	2	N	-0-					53
06	2100	X	2035	-0-	-65	-0-	247	1	1788	2	N	-0-					53
07	2170	X	2046	-0-	-124	-0-	324	1	1722	2	N	-0-					53
08	2170	X	1929	-0-	-241	-0-	255	1	1674	2	N	-0-					53
09	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	301	1	1783	2	N	-0-					53
10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	330	1	1826	2	N	-0-					53
11	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	306	1	1757	2	N	-0-					53
12	2139	X	1853	-0-	-286	-0-	274	1	1579	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 24,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3414	-0-	-399	-0-	140	1	3274	2	N	-0-					69
02	3567	X	3411	-0-	-156	-0-	448	1	2963	2	N	-0-	10	7			59
03	3813	X	3499	-0-	-314	-0-	404	1	3095	2	N	-0-					59
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	481	1	3419	2	N	-0-					59
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	460	1	3405	2	N	-0-					59
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	462	1	3351	2	N	-0-					59
07	3999	X	3717	-0-	-282	-0-	589	1	3126	2	N	2					61
							2	9									
08	3999	X	3763	-0-	-236	-0-	496	1	3267	2	N	-0-					61
09	3870	X	3125	-0-	-745	-0-	451	1	2674	2	N	-0-					61
10	3937	X	3799	-0-	-138	-0-	582	1	3217	2	N	-0-					61
11	3810	X	3788	-0-	-22	-0-	562	1	3226	2	N	-0-					61
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	584	1	3373	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 44,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	961	X	488	-0-	-473	-0-	20	1	468	2	N	-0-					52
02	812	X	583	-0-	-229	-0-	77	1	506	2	N	-0-	18	7			34
03	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	122	1	936	2	N	-0-					34
04	750	X	540	-0-	-210	-0-	67	1	473	2	N	-0-					34
05	543	X	543	-0-	-0-	-0-	64	1	479	2	N	-0-					34
06	1020	X	585	-0-	-435	-0-	71	1	514	2	N	-0-					34
07	1054	X	622	-0-	-432	-0-	98	1	524	2	N	-0-					34
08	1054	X	595	-0-	-459	-0-	78	1	517	2	N	-0-					34
09	600	X	562	-0-	-38	-0-	81	1	481	2	N	-0-					34
10	620	X	517	-0-	-103	-0-	77	1	425	2	N	14					48
							15	9									
11	600	X	463	-0-	-137	-0-	69	1	394	2	N	-0-					48
12	620	X	527	-0-	-93	-0-	78	1	449	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 7,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

01	3224	X	3039	-0-	-185	-0-	125	1	2914	2	N	-0-					105
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	379	1	2504	2	N	-0-	4	7			101
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	378	1	2899	2	N	-0-					101
04	2940	X	2471	-0-	-469	-0-	305	1	2166	2	N	-0-					101
05	3038	X	2942	-0-	-96	-0-	350	1	2592	2	N	-0-					101
06	3180	X	2801	-0-	-379	-0-	338	1	2452	2	N	10					111
							11	9									
07	3286	X	3126	-0-	-160	-0-	494	1	2624	2	N	7	108	1			10
							8	9									
08	3286	X	2936	-0-	-350	-0-	378	1	2484	2	N	67					77
							74	9									
09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	449	1	2658	2	N	3	63	1			17
							3	9									
10	3131	X	2579	-0-	-552	-0-	395	1	2184	2	N	-0-					17
11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	512	1	2941	2	N	-0-					17
12	3224	X	3131	-0-	-93	-0-	462	1	2669	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 35,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604

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-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

01	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	60	1	1394	2	N	-0-					60
02	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	134	1	889	2	N	1	10	7	1	8	50
						1	9									
03	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	166	1	1274	2	N	-0-					50
04	1410 X	1129	-0-	-281	-0-	139	1	990	2	N	-0-					50
05	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	180	1	1338	2	N	-0-					50
06	1410 X	718	-0-	-692	-0-	87	1	631	2	N	-0-					50
07	1426 X	1320	-0-	-106	-0-	209	1	1111	2	N	-0-					50
08	1519 X	1121	-0-	-398	-0-	148	1	973	2	N	-0-					50
09	1470 X	1240	-0-	-230	-0-	179	1	1061	2	N	-0-					50
10	1519 X	1196	-0-	-323	-0-	183	1	1013	2	N	-0-					50
11	1290 X	1272	-0-	-18	-0-	189	1	1083	2	N	-0-					50
12	1333 X	1117	-0-	-216	-0-	165	1	952	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 14,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

01	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	232	1	1084	2	N	5					92
						6	9									
02	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	367	1	871	2	N	29					121
						32	9									
03	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	367	1	887	2	N	14					135
						15	9									
04	1290 X	940	-0-	-350	-0-	307	1	633	2	N	-0-					135
05	1333 X	1196	-0-	-137	-0-	377	1	808	2	N	10					145
						11	9									
06	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	497	1	1067	2	N	8					153
						9	9									
07	1364 X	1274	-0-	-90	-0-	413	1	852	2	N	8					161
						9	9									
08	1271 X	1087	-0-	-184	-0-	331	1	753	2	N	3	151	1			13
						3	9									
09	1560 X	1248	-0-	-312	-0-	391	1	846	2	N	10					23
						11	9									
10	1612 X	1012	-0-	-600	-0-	352	1	652	2	N	7					30
						8	9									
11	1560 X	975	-0-	-585	-0-	342	1	625	2	N	7					37
						8	9									
12	1302 X	1106	-0-	-196	-0-	376	1	718	2	N	11					48
						12	9									

TOTAL GAS PROD: 14,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	3875	X	868	-0-	-3007	-0-	679	1	174	2	N	14					111
							15	9									
02	3364	X	39	-0-	-3325	-0-	5	1	30	2	N	4	1	8			114
							4	9									
03	3596	X	3553	-0-	-43	-0-	640	1	2895	2	N	16					130
							18	9									
04	3480	X	3428	-0-	-52	-0-	618	1	2810	2	N	-0-					130
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	639	1	2937	2	N	24					154
							26	9									
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	618	1	2917	2	N	18	148	1			24
							20	9									
07	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	639	1	3207	2	N	4					28
							4	9									
08	3596	X	3538	-0-	-58	-0-	488	1	3050	2	N	-0-					28
09	3570	X	3488	-0-	-82	-0-	602	1	2853	2	N	30					58
							33	9									
10	3844	X	3414	-0-	-430	-0-	630	1	2771	2	N	12					70
							13	9									
11	3720	X	3122	-0-	-598	-0-	616	1	2495	2	N	10					80
							11	9									
12	3844	X	2569	-0-	-1275	-0-	613	1	1932	2	N	22					102
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 35,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	92	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	447	1	2096	2	N	-0-					26
02	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	694	1	1647	2	N	-0-	10	7			16
03	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	619	1	1496	2	N	-0-					16
04	2460	X	1971	-0-	-489	-0-	644	1	1327	2	N	-0-					16
05	2542	X	1908	-0-	-634	-0-	606	1	1302	2	N	-0-					16
06	2460	X	1432	-0-	-1028	-0-	455	1	977	2	N	-0-					16
07	2511	X	1753	-0-	-758	-0-	572	1	1181	2	N	-0-					16
08	2108	X	1374	-0-	-734	-0-	420	1	954	2	N	-0-					16
09	1980	X	1776	-0-	-204	-0-	561	1	1215	2	N	-0-					16
10	1922	X	1798	-0-	-124	-0-	631	1	1167	2	N	-0-					16
11	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	611	1	1116	2	N	-0-					16
12	1829	X	1771	-0-	-58	-0-	608	1	1163	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 22,509 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 #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	60	1	1398	2	N	-0-					217
02	1131	X	1128	-0-	-3	-0-	148	1	980	2	N	-0-	40	7			177
03	1209	X	1095	-0-	-114	-0-	126	1	969	2	N	-0-					177
04	1410	X	541	-0-	-869	-0-	67	1	474	2	N	-0-					177
05	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	206	1	1524	2	N	-0-					177
06	1410	X	1313	-0-	-97	-0-	160	1	1153	2	N	-0-					177
07	1209	X	599	-0-	-610	-0-	95	1	504	2	N	-0-					177
08	1736	X	273	-0-	-1463	-0-	36	1	237	2	N	-0-					177
09	1680	X	346	-0-	-1334	-0-	50	1	296	2	N	-0-					177
10	1736	X	216	-0-	-1520	-0-	33	1	183	2	N	-0-					177
11	1320	X	432	-0-	-888	-0-	64	1	368	2	N	-0-					177
12	589	X	329	-0-	-260	-0-	49	1	280	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 9,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	58	1	1358	2	Y	-0-					53
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	171	1	1127	2	Y	-0-					53
03	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	146	1	1123	2	Y	-0-					53
04	1350	N	1108	-0-	-242	-0-	136	1	972	2	Y	-0-					53
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	145	1	1073	2	Y	-0-					53
06	1230	N	683	-0-	-547	-0-	76	1	553	2	Y	49					102
							54	9									
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	185	1	986	2	Y	-0-					102
08	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	144	1	950	2	Y	74	99	1			77
							81	9									
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	177	1	1045	2	Y	-0-					77
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	203	1	1125	2	Y	-0-					77
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	185	1	1061	2	Y	-0-					77
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	179	1	1036	2	Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 14,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	51	1	266	2	N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	139	2	N	64	41	1			23
							70	9									
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	2	N	-0-					23
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	34	1	188	2	N	-0-					23
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	30	1	171	2	N	-0-					23
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	48	1	275	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	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-

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	1519	X	1307	-0-	-212	-0-	53	1	1254	2	N	-0-			4	7	118
02	1363	X	1276	-0-	-87	-0-	168	1	1108	2	N	-0-					114
03	1426	X	1308	-0-	-118	-0-	151	1	1157	2	N	-0-					114
04	1320	X	1192	-0-	-128	-0-	147	1	1045	2	N	-0-					114
05	1302	X	1207	-0-	-95	-0-	144	1	1063	2	N	-0-					114
06	1320	X	1159	-0-	-161	-0-	140	1	1019	2	N	-0-					114
07	1364	X	1239	-0-	-125	-0-	197	1	1042	2	N	-0-					114
08	1302	X	1180	-0-	-122	-0-	156	1	1024	2	N	-0-					114
09	1200	X	1118	-0-	-82	-0-	161	1	957	2	N	-0-					114
10	1240	X	1125	-0-	-115	-0-	172	1	953	2	N	-0-					114
11	1200	X	1039	-0-	-161	-0-	154	1	885	2	N	-0-					114
12	1240	X	998	-0-	-242	-0-	147	1	851	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 14,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1736	X	1380	-0-	-356	-0-	56	1	1324	2	N	-0-					73
02	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	233	1	1545	2	N	-0-	20	7			53
03	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	224	1	1723	2	N	-0-					53
04	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	206	1	1464	2	N	-0-					53
05	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	207	1	1529	2	N	-0-					53
06	1890	X	1501	-0-	-389	-0-	181	1	1320	2	N	-0-					53
07	1953	X	1539	-0-	-414	-0-	244	1	1295	2	N	-0-					53
08	1953	X	1714	-0-	-239	-0-	226	1	1488	2	N	-0-					53
09	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	258	1	1524	2	N	-0-					53
10	1736	X	1714	-0-	-22	-0-	263	1	1451	2	N	-0-					53
11	1650	X	1280	-0-	-370	-0-	190	1	1090	2	N	-0-					53
12	1829	X	1361	-0-	-468	-0-	201	1	1160	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 19,402 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 #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					51
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					51
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	32	1	171	2	Y	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	283	1	1635	2	Y	34					85
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 2,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1722	-0-	-262	-0-	70	1	1652	2	N	-0-					102
02	1856	X	1680	-0-	-176	-0-	220	1	1457	2	N	3	18	7	3	8	84
							3	9									
03	1860	X	1697	-0-	-163	-0-	195	1	1502	2	N	-0-					84
04	1800	X	1556	-0-	-244	-0-	192	1	1364	2	N	-0-					84
05	1860	X	1518	-0-	-342	-0-	180	1	1338	2	N	-0-					84
06	1740	X	1558	-0-	-182	-0-	189	1	1369	2	N	-0-					84
07	1798	X	1572	-0-	-226	-0-	249	1	1323	2	N	-0-					84
08	1705	X	1382	-0-	-323	-0-	182	1	1200	2	N	-0-					84
09	1560	X	1552	-0-	-8	-0-	224	1	1328	2	N	-0-					84
10	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	261	1	1448	2	N	-0-					84
11	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	256	1	1472	2	N	-0-					84
12	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	259	1	1497	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 19,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 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	5363	X	5102	-0-	-261	-0-	207	1	4850	2	N	41					132
							45	9									
02	5017	X	4951	-0-	-66	-0-	649	1	4293	2	N	8					140
							9	9									
03	5177	X	4988	-0-	-189	-0-	570	1	4374	2	N	40					180
							44	9									
04	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	614	1	4367	2	N	-0-					180
05	5115	X	5085	-0-	-30	-0-	605	1	4480	2	N	-0-					180
06	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	636	1	4615	2	N	45					225
							50	9									
07	5301	X	5041	-0-	-260	-0-	799	1	4242	2	N	-0-	192	1			33
08	5146	X	4732	-0-	-414	-0-	625	1	4107	2	N	-0-					33
09	5310	X	4396	-0-	-914	-0-	631	1	3743	2	N	20					53
							22	9									
10	5487	X	4414	-0-	-1073	-0-	676	1	3738	2	N	-0-					53
11	5310	X	4121	-0-	-1189	-0-	611	1	3510	2	N	-0-					53
12	5053	X	3816	-0-	-1237	-0-	563	1	3253	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 56,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1595	-0-	-296	-0-	65	1	1530	2	N	-0-					100
02	1769	X	1683	-0-	-86	-0-	220	1	1455	2	N	7					107
							8	9									
03	1891	X	1814	-0-	-77	-0-	209	1	1605	2	N	-0-					107
04	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	215	1	1531	2	N	-0-					107
05	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	211	1	1564	2	N	-0-					107
06	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	229	1	1659	2	N	-0-					107
07	1829	X	1671	-0-	-158	-0-	265	1	1406	2	N	-0-					107
08	1829	X	1489	-0-	-340	-0-	196	1	1293	2	N	-0-					107
09	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	276	1	1632	2	N	-0-					107
10	1953	X	1522	-0-	-431	-0-	234	1	1288	2	N	-0-					107
11	1890	X	1303	-0-	-587	-0-	193	1	1110	2	N	-0-					107
12	1984	X	1616	-0-	-368	-0-	239	1	1377	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 20,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	5456	X	4398	-0-	-1058	-0-	180	1	4218	2	N	-0-					114
02	4756	X	4330	-0-	-426	-0-	569	1	3758	2	N	3					117
							3	9									
03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	639	1	4907	2	N	-0-					117
04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	597	1	4238	2	N	-0-					117
05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	588	1	4356	2	N	-0-					117
06	5370	X	4789	-0-	-581	-0-	578	1	4191	2	N	18					135
							20	9									
07	5549	X	4959	-0-	-590	-0-	786	1	4173	2	N	-0-					135
08	5549	X	4513	-0-	-1036	-0-	595	1	3918	2	N	-0-					135
09	4830	X	4690	-0-	-140	-0-	677	1	4013	2	N	-0-					135
10	4960	X	4495	-0-	-465	-0-	688	1	3807	2	N	-0-					135
11	4800	X	4358	-0-	-442	-0-	646	1	3712	2	N	-0-					135
12	4960	X	4172	-0-	-788	-0-	616	1	3556	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 56,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	380	2	Y	-0-					65
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	52	1	339	2	Y	-0-	23	7			42
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	42	1	327	2	Y	-0-					42
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	56	1	400	2	Y	-0-					42
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	40	1	297	2	Y	-0-					42
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	54	1	394	2	Y	-0-					42
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	69	1	366	2	Y	-0-					42
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	43	1	283	2	Y	-0-					42
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	48	1	287	2	Y	-0-					42
10	434	N	261	-0-	-173	-0-	40	1	221	2	Y	-0-					42
11	330	N	257	-0-	-73	-0-	38	1	219	2	Y	-0-					42
12	341	N	266	-0-	-75	-0-	39	1	227	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 4,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	547	-0-	-42	-0-	23	1	524	2	N	-0-					18
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	74	1	488	2	N	-0-	3	7			15
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	61	1	470	2	N	-0-					15
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	70	1	503	2	N	-0-					15
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	60	1	443	2	N	-0-					15
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	86	1	625	2	N	-0-					15
07	589	N	513	-0-	-76	-0-	81	1	432	2	N	-0-					15
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	59	1	392	2	N	-0-					15
09	720	N	463	-0-	-257	-0-	67	1	396	2	N	-0-					15
10	527	N	366	-0-	-161	-0-	56	1	310	2	N	-0-					15
11	450	N	325	-0-	-125	-0-	48	1	277	2	N	-0-					15
12	465	N	312	-0-	-153	-0-	46	1	266	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,857 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 #: 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-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

01	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	160	1	1200	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1182	-0-	-36	-0-	140	1	1042	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	158	1	1168	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	154	1	1120	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	150	1	1064	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	150	1	1094	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	139	1	1062	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	941	-0-	-268	-0-	115	1	826	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	132	1	963	2	N	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	163	1	1109	2	N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	148	1	986	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	143	1	879	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,265 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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1269	-0-	-157	-0-	62	1	1207	2	N	-0-	3	1			22
02	1334	X	1183	-0-	-151	-0-	59	1	1121	2	N	3	3	1			22
							3	9									
03	1395	X	1394	-0-	-1	-0-	70	1	1324	2	N	-0-	4	1			18
04	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	70	1	1324	2	N	1	4	1			15
							1	9									
05	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	70	1	1329	2	N	1	3	1			13
							1	9									
06	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	69	1	1330	2	N	3	3	1			13
							3	9									
07	1457	X	1395	-0-	-62	-0-	66	1	1328	2	N	1	3	1			11
							1	9									
08	1457	X	1256	-0-	-201	-0-	66	1	1188	2	N	2	3	1			10
							2	9									
09	1410	X	1102	-0-	-308	-0-	55	1	1044	2	N	3	3	1			10
							3	9									
10	1457	X	1271	-0-	-186	-0-	58	1	1210	2	N	3	3	1			10
							3	9									
11	1410	X	1213	-0-	-197	-0-	55	1	1157	2	N	1	1	1			10
							1	9									
12	1395	X	1170	-0-	-225	-0-	57	1	1111	2	N	2	2	1			10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	822	-0-	-15	-0-	64	1	749	2	Y	8	6	1			29
							9	9									
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	69	1	768	2	Y	1					30
							1	9									
03	961	N	866	-0-	-95	-0-	72	1	793	2	Y	1					31
							1	9									
04	810	N	785	-0-	-25	-0-	66	1	712	2	Y	6					37
							7	9									
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	80	1	824	2	Y	1					38
							1	9									
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	65	1	739	2	Y	2					40
							2	9									
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	62	1	801	2	Y	4	13	1			31
							4	9									
08	899	N	723	-0-	-176	-0-	53	1	670	2	Y	-0-					31
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	68	1	830	2	Y	-0-					31
10	868	N	792	-0-	-76	-0-	57	1	732	2	Y	3					34
							3	9									
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	54	1	687	2	Y	3					37
							3	9									
12	930	N	742	-0-	-188	-0-	54	1	687	2	Y	1					38
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MCKENDRICK WELL #: 6 RRCID -> 135454 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8336 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56 7	1 9	654	2	Y	6	5	1			43
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	42	1	468	2	Y	-0-					43
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	461	2	Y	1					44
04	510	N	422	-0-	-88	-0-	36 2	1 9	384	2	Y	2					46
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	44	1	456	2	Y	-0-					46
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	36 2	1 9	408	2	Y	2					48
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	468	2	Y	2	8	1			42
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	32	1	410	2	Y	-0-					42
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	501	2	Y	-0-					42
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	537	2	Y	2					44
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	49 3	1 9	621	2	Y	3					47
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	52 1	1 9	662	2	Y	1					48

TOTAL GAS PROD: 6,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	194 6	1 9	3759	2	N	5	6	1			120
02	3712	X	2613	-0-	-1099	-0-	131 8	1 9	2474	2	N	7	8	1			119
03	3968	X	3833	-0-	-135	-0-	188 111	1 9	3534	2	N	101	178	1			42
04	3840	X	3344	-0-	-496	-0-	167 3	1 9	3174	2	N	3	9	1			36
05	3968	X	3559	-0-	-409	-0-	178 4	1 9	3377	2	N	4	9	1			31
06	3840	X	3626	-0-	-214	-0-	179 7	1 9	3440	2	N	6	8	1			29
07	3844	X	3629	-0-	-215	-0-	171 3	1 9	3455	2	N	3	8	1			24
08	3844	X	3361	-0-	-483	-0-	176 7	1 9	3178	2	N	6	8	1			22
09	3630	X	3003	-0-	-627	-0-	150 7	1 9	2846	2	N	6	7	1			21
10	3751	X	3294	-0-	-457	-0-	150 11	1 9	3133	2	N	10	9	1			22
11	3630	X	3246	-0-	-384	-0-	148 4	1 9	3094	2	N	4	3	1			23
12	3627	X	3229	-0-	-398	-0-	158 3	1 9	3068	2	N	3	5	1			21

TOTAL GAS PROD: 40,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	311	2	N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			25
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25
04	330	N	145	-0-	-185	-0-	7	1	138	2	N	-0-					25
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-					25
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					25
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					25
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	30	50	1			5
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	N	-0-					5
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	N	1	1	1			5
							1	9									
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					5
12	248	N	178	-0-	-70	-0-	9	1	169	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

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	1537	N	1537	-0-		-0-	-0-	118	1	1367	2	Y	47	111	1			17
								52	9									
02	1537	N	1442	-0-		-95	-0-	118	1	1323	2	Y	1					18
								1	9									
03	1550	N	1450	-0-		-100	-0-	121	1	1323	2	Y	5					23
								6	9									
04	1500	N	1303	-0-		-197	-0-	110	1	1187	2	Y	5					28
								6	9									
05	1550	N	1467	-0-		-83	-0-	129	1	1331	2	Y	6					34
								7	9									
06	1410	N	1317	-0-		-93	-0-	105	1	1202	2	Y	9					43
								10	9									
07	1453	N	1453	-0-		-0-	-0-	103	1	1330	2	Y	18	22	1			39
								20	9									
08	1817	N	1817	-0-		-0-	-0-	133	1	1684	2	Y	-0-					39
09	1523	N	1523	-0-		-0-	-0-	115	1	1406	2	Y	2					41
								2	9									
10	1570	N	1570	-0-		-0-	-0-	111	1	1435	2	Y	22					63
								24	9									
11	1500	N	1500	-0-		-0-	-0-	108	1	1378	2	Y	13					76
								14	9									
12	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-	109	1	1384	2	Y	9					85
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 17,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	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-

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 171707 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8940 - 9000

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	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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

01	2945	X	2420	-0-	-525	-0-	184	1	2140	2	Y	87	18	1			124
							96	9									
02	2755	X	2141	-0-	-614	-0-	175	1	1956	2	Y	9	92	1			41
							10	9									
03	2790	X	2425	-0-	-365	-0-	202	1	2215	2	Y	7					48
							8	9									
04	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	221	1	2384	2	Y	17					65
							19	9									
05	2480	X	2434	-0-	-46	-0-	214	1	2213	2	Y	6					71
							7	9									
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	213	1	2463	2	Y	15					86
							17	9									
07	2697	N	2271	-0-	-426	-0-	162	1	2094	2	Y	14	39	1			61
							15	9									
08	2449	N	2041	-0-	-408	-0-	150	1	1891	2	Y	-0-					61
09	2700	N	1529	-0-	-1171	-0-	116	1	1413	2	Y	-0-					61
10	2790	X	2182	-0-	-608	-0-	156	1	2018	2	Y	7					68
							8	9									
11	2700	X	1819	-0-	-881	-0-	132	1	1678	2	Y	8					76
							9	9									
12	2263	X	2140	-0-	-123	-0-	156	1	1975	2	Y	8					84
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 26,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

01	103	X	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	N	-0-					10
02	87	X	75	-0-	-12	-0-	9	1	66	2	N	-0-					10
03	96	X	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-					10
04	94	X	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-					10
05	93	X	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	2	N	-0-					10
06	90	X	78	-0-	-12	-0-	16	1	62	2	N	-0-					10
07	93	X	53	-0-	-40	-0-	6	1	47	2	N	-0-					10
08	93	X	24	-0-	-69	-0-	3	1	21	2	N	-0-					10
09	90	X	52	-0-	-38	-0-	6	1	46	2	N	-0-					10
10	93	X	63	-0-	-30	-0-	8	1	55	2	N	-0-					10
11	90	X	41	-0-	-49	-0-	5	1	36	2	N	-0-					10
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	1085	X	129	-0-	-956	-0-	21	1	108	2	N	-0-					-0-
02	754	X	150	-0-	-604	-0-	23	1	127	2	N	-0-					-0-
03	465	X	68	-0-	-397	-0-	11	1	57	2	N	-0-					-0-
04	180	X	104	-0-	-76	-0-	17	1	87	2	N	-0-					-0-
05	155	X	105	-0-	-50	-0-	28	1	77	2	N	-0-					-0-
06	150	X	54	-0-	-96	-0-	8	1	46	2	N	-0-					-0-
07	155	X	104	-0-	-51	-0-	18	1	86	2	N	-0-					-0-
08	93	X	51	-0-	-42	-0-	17	1	34	2	N	-0-					-0-
09	125	X	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	N	-0-					-0-
10	183	X	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	2	N	-0-					-0-
11	142	X	142	-0-	-0-	-0-	20	1	122	2	N	-0-					-0-
12	168	X	168	-0-	-0-	-0-	27	1	141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	43	1	498	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	42	1	470	2	Y	-0-					1
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	45	1	497	2	Y	1					2
							1	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	41	1	438	2	Y	2					4
							2	9									
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	48	1	491	2	Y	1					5
							1	9									
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	40	1	459	2	Y	1					6
							1	9									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	483	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	Y	-0-					1
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	40	1	483	2	Y	-0-					1
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	38	1	487	2	Y	1					2
							1	9									
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	460	2	Y	2					4
							2	9									
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	33	1	415	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	75	-0-	-204	-0-	3	1	63	2	N	8					55
							9	9									
02	261	X	16	-0-	-245	-0-	1	1	15	2	N	-0-					55
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					55
04	88	X	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					55
05	286	X	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	N	-0-					55
06	96	X	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					55
07	93	X	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	N	-0-					55
08	279	X	50	-0-	-229	-0-	3	1	46	2	N	1					56
							1	9									
09	270	X	80	-0-	-190	-0-	4	1	74	2	N	2	43	1			15
							2	9									
10	279	X	61	-0-	-218	-0-	3	1	58	2	N	-0-					15
11	90	X	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	2	N	-0-					15
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	82	1	951	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	78	1	879	2	Y	1					3
							1	9									
03	961	N	905	-0-	-56	-0-	76	1	828	2	Y	1					4
							1	9									
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	85	1	919	2	Y	4					8
							4	9									
05	930	N	893	-0-	-37	-0-	79	1	813	2	Y	1					9
							1	9									
06	870	N	845	-0-	-25	-0-	68	1	774	2	Y	3					12
							3	9									
07	930	N	900	-0-	-30	-0-	64	1	832	2	Y	4	15	1			1
							4	9									
08	899	N	774	-0-	-125	-0-	57	1	717	2	Y	-0-					1
09	840	N	815	-0-	-25	-0-	62	1	753	2	Y	-0-					1
10	899	N	885	-0-	-14	-0-	63	1	819	2	Y	3					4
							3	9									
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	74	1	943	2	Y	4					8
							4	9									
12	837	N	805	-0-	-32	-0-	59	1	744	2	Y	2					10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2547	-0-	-398	-0-	413	1	2134	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	2535	-0-	-220	-0-	383	1	2152	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2705	-0-	-54	-0-	423	1	2282	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2427	-0-	-123	-0-	403	1	2024	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	1529	-0-	-1168	-0-	406	1	1123	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2138	-0-	-472	-0-	412	1	1726	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2185	-0-	-512	-0-	385	1	1800	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	1041	-0-	-1656	-0-	339	1	702	2	N	-0-					-0-
09	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	308	1	2445	2	N	-0-					-0-
10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	380	1	2745	2	N	-0-					-0-
11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	369	1	2234	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2378	-0-	-474	-0-	376	1	2002	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	264 55	1 9	3074	2	Y	50	26	1			50
02	3364	X	3169	-0-	-195	-0-	259 9	1 9	2901	2	Y	8					58
03	3596	X	3174	-0-	-422	-0-	264 12	1 9	2898	2	Y	11					69
04	3480	X	2799	-0-	-681	-0-	235 37	1 9	2527	2	Y	34					103
05	3596	X	2706	-0-	-890	-0-	238 9	1 9	2459	2	Y	8					111
06	3270	X	3167	-0-	-103	-0-	249 19	1 9	2899	2	Y	17					128
07	3379	X	3161	-0-	-218	-0-	225 30	1 9	2906	2	Y	27	49	1			106
08	3162	X	2171	-0-	-991	-0-	159	1	2012	2	Y	-0-					106
09	3180	X	3046	-0-	-134	-0-	230	1	2816	2	Y	-0-					106
10	3286	X	2976	-0-	-310	-0-	212 21	1 9	2743	2	Y	19					125
11	3180	X	2942	-0-	-238	-0-	213 21	1 9	2708	2	Y	19					144
12	3162	X	2906	-0-	-256	-0-	212 7	1 9	2687	2	Y	6					150

TOTAL GAS PROD: 35,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 8 C RRCID -> 144967 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8114 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2012 - PLUGGED 09/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
MARTIN, J. C. III WELL #: 17 RRCID -> 164807 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9002 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2012 - PLUGGED 08/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BRUNI MINERAL TRUST A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046

01	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	361	1	2260	2	N	-0-					47
02	2349	X	2173	-0-	-176	-0-	364	1	1809	2	N	-0-					47
03	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	450	1	2267	2	N	-0-					47
04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	399	1	2212	2	N	-0-					47
05	2635	X	2290	-0-	-345	-0-	330	1	1937	2	N	21					68
							23	9									
06	2640	X	2410	-0-	-230	-0-	208	1	2202	2	N	-0-					68
07	2728	X	2638	-0-	-90	-0-	611	1	2027	2	N	-0-					68
08	2728	X	2555	-0-	-173	-0-	1083	1	1472	2	N	-0-					68
09	2610	X	2164	-0-	-446	-0-	1226	1	938	2	N	-0-					68
10	2635	X	2504	-0-	-131	-0-	1276	1	1228	2	N	-0-					68
11	2550	X	2343	-0-	-207	-0-	1333	1	1010	2	N	-0-					68
12	2635	X	2359	-0-	-276	-0-	1314	1	1045	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 29,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	698	1	4377	2	Y	18					57
							20	9									
02	3828	X	2752	-0-	-1076	-0-	461	1	2291	2	Y	-0-					57
03	3162	X	2260	-0-	-902	-0-	374	1	1886	2	Y	-0-					57
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	479	1	2654	2	Y	14					71
							15	9									
05	5084	X	1394	-0-	-3690	-0-	203	1	1191	2	Y	-0-					71
06	4920	X	1783	-0-	-3137	-0-	154	1	1629	2	Y	-0-					71
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					71
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					71
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					71
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 16,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CERRITO CREEK (LOBO 1) //CONT.// 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	137	1	860	2	Y	4					59
							4	9									
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	154	1	766	2	Y	-0-					59
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	169	1	849	2	Y	-0-					59
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1122	1	679	2	Y	4					63
							4	9									
05	992	N	911	-0-	-81	-0-	133	1	778	2	Y	-0-					63
06	990	N	370	-0-	-620	-0-	32	1	338	2	Y	-0-					63
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					63
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					63
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					63
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 6,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 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	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-

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 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	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	457	1 6 9	13835	2	Y	5	4	1			1
02	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	466	1 6 9	11834	2	Y	5	5	1			1
03	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	499	1 3 9	12068	2	Y	3					4
04	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	466	1 1 9	11045	2	Y	1	4	1			1
05	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	257	1	6206	2	Y	-0-					1
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	128	1	2943	2	Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	11520	X	3391	-0-	-8129	-0-	156	1	3235	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		7627	-0-	7627	7627	312	1	7315	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		12954	-0-	12954	20581	496	1	12458	2	Y	-0-					-0-
12	32374	X	11793	-0-	-20581	-0-	478	1	11315	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	3100	N	2165	-0-	-935	142	69	1 3 9	2093	2	Y	3	2	1			1
02	2338	N	2196	-0-	-142	-0-	83	1 3 9	2110	2	Y	3	3	1			1
03	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	119	1 2 9	2872	2	Y	2					3
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	106	1 3 9	2504	2	Y	3	5	1			1
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	86	1 1 9	2088	2	Y	1					2
06	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	125	1	2866	2	Y	-0-					2
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	93	1	2076	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	110	1	2344	2	Y	-0-					-0-
09	2790	N	2023	-0-	-767	-0-	93	1	1930	2	Y	-0-					-0-
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	69	1	1616	2	Y	-0-					-0-
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	76	1	1921	2	Y	-0-					-0-
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	87	1	2063	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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-

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2512	-0-	-464	-0-	2512	2			Y	-0-	31	1			-0-
02	2784	X	2151	-0-	-633	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2358	-0-	-587	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
04	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1812	-0-	-258	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1841	-0-	-391	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1387	-0-	-713	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1381	-0-	-479	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. 471 WELL #: 3 RRCID -> 224226 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7920 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAUBMAN WELL #: 2 RRCID -> 255520 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8323 - 8386

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012 - PLUGGED 06/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITOS (LF-7) 16731 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
GUERRA, A. E. WELL #: 19 H RRCID -> 095053 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295

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 (6035) 16731 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 37 RRCID -> 183974 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 7270 - 7276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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-

CERRITOS (8000) 16731 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA, A. E. WELL #: 19 F RRCID -> 071355 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	375	1	1416	2	Y	6					10
						7	9									
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	226	1	783	2	Y	2					12
						2	9									
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	244	1	867	2	Y	6					18
						7	9									
04	1740 N	922	-0-	-818	-0-	211	1	710	2	Y	1					19
						1	9									
05	1085 N	748	-0-	-337	-0-	196	1	550	2	Y	2					21
						2	9									
06	1080 N	422	-0-	-658	-0-	119	1	303	2	Y	-0-					21
07	961 N	495	-0-	-466	-0-	120	1	374	2	Y	1	18	1			4
						1	9									
08	744 N	483	-0-	-261	-0-	94	1	388	2	Y	1					5
						1	9									
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	198	1	912	2	Y	4					9
						4	9									
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	312	1	1299	2	Y	4					13
						4	9									
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	254	1	1133	2	Y	7					20
						8	9									
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	241	1	959	2	Y	-0-	17	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 17075 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAPMAN, J.O. WELL #: 33 RRCID -> 208726 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10126 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	780	N	41	-0-	-739	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

01	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

01	1426	#	1178	-0-	-248		-0-	465	1	713	2	N	-0-				-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	435	1	804	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	465	1	829	2	N	-0-				-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	450	1	786	2	N	-0-				-0-
05	1333	N	950	-0-	-383	B	-0-	465	1	485	2	N	-0-				-0-
06	1260	N	678	-0-	-582	B	-0-	450	1	228	2	N	-0-				-0-
07	1271	N	1261	-0-	-10	B	-0-	465	1	796	2	N	-0-				-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	B	-0-	465	1	578	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	450	1	577	2	N	-0-				-0-
10	1266	N	1111	-0-	-155	B	-0-	465	1	646	2	N	-0-				-0-
11	1020	N	960	-0-	-60	B	-0-	450	1	510	2	N	-0-				-0-
12	1049	N	942	-0-	-107	B	-0-	465	1	477	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) //CONT.// 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066		2257	-0-	-12809	-0-	145	1	2112	2	Y	-0-					2
02	4843	N	3710	-0-	-1133 B	-0-	1266	1	2444	2	Y	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4140	N	4140	-0-	-0- B	-0-	1468	1	2672	2	Y	-0-					2
04	3182	N	3182	-0-	-0- B	-0-	1490	1	1692	2	Y	-0-					2
05	3968	N	540	-0-	-3428 B	-0-	403	1	137	2	Y	-0-					2
06	3060	N	-0-	-0-	-3060 B	-0-					Y	-0-					2
07	3162	N	86	-0-	-3076 B	-0-	54	1	8	2	Y	22	24	1			-0-
							24	9									
08	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	27	23	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	8	9	1			3
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	7	7	1			3
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	28	26	1			5
12	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	60	1	1	2	Y	28	26	1			7
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 14,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 6 RRCID -> 100045 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 4251 - 4258

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2013 - P&A 01-22-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER EXPLORATION COMPANY 136850
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

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-

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) //CONT.// 17075 370 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 133C RRCID -> 267998 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7550 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		4920	-0-	4920	9879		2002	1	2918	2	N	-0-					-0-
02	0		3049	-0-	3049	12928		1040	1	2009	2	N	-0-					-0-
03	0		1574	-0-	1574	14502		558	1	1016	2	N	-0-					-0-
04	0		371	-0-	371	14873		174	1	197	2	N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	14873						N	-0-					-0-
06	0		1843	-0-	1843	16716		1157	1	686	2	N	-0-					-0-
07	0		936	-0-	936	17652		811	1	125	2	N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	17652						N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	17652						N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	17652						N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	17652						N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	17652						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC 161678
CHAPMAN WELL #: 7501 RRCID -> 252514 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3444 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	2324	-0-	-2326	-0-		2324	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	1415	-0-	-2181	-0-		1415	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	1296	-0-	-2021	-0-		1296	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	843	-0-	-2367	-0-		843	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-						N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-						N	-0-					-0-
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-						N	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-						N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-						N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2012 - PLUGGED 10/16/12

TOTAL GAS PROD: 5,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-		44	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-		33	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-		39	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-		58	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-		106	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-		77	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-		116	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-		238	1	2	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 123 RRCID -> 157580 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 2875 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

CHAPMAN RANCH 73 WELL #: 1 RRCID -> 157785 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 3030 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	760	-0-	-728	-0-	377	1	383	2	N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	474	1	213	2	N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	427	1	362	2	N	-0-					-0-
04	750	N	506	-0-	-244	-0-	493	1	13	2	N	-0-					-0-
05	744	N	531	-0-	-213	-0-	320	1	211	2	N	-0-					-0-
06	750	N	348	-0-	-402	-0-	259	1	89	2	N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	529	1	222	2	N	-0-					-0-
08	527	N	378	-0-	-149	-0-	236	1	142	2	N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	798	-0-	-597	-0-	403	1	395	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1008	-0-	-268	-0-	377	1	631	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	942	-0-	-174	-0-	403	1	539	2	N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	390	1	448	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	508	-0-	-577	-0-	403	1	105	2	N	-0-					-0-
06	900	N	721	-0-	-179	-0-	390	1	331	2	N	-0-					-0-
07	868	N	559	-0-	-309	-0-	403	1	156	2	N	-0-					-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	403	1	639	2	N	-0-					-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	390	1	831	2	N	-0-					-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	403	1	1219	2	N	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	390	1	1160	2	N	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	394	1	1104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 130-C RRCID -> 175755 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2718 - 3083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	11	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	20	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	19	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	22	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	49	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	29	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	51	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	1	1	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 130-T RRCID -> 175882 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2718 - 3083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 131 RRCID -> 176929 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3075 - 3104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	19	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	19	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	18	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	24	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	51	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	31	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	62	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	1	1	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 120 RRCID -> 182863 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 3016 - 3020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 134 RRCID -> 182956 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2896 - 2902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 135 RRCID -> 184531 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 3132 - 3153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2013 - PLUGGED 05-10-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN, J.O. WELL #: 134 RRCID -> 189948 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2839 - 2854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	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: 2

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.) 17075 396 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
CHAPMAN RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201649 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6826 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012 - PLUGGED 11/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)//CONT.// 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	9	11	1			46
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	8	8	1			46
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	14	14	1			46
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	465	N	407	-0-	-58 B	-0-	57	3	350	9	N	318	383	1			260
02	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	23	3	463	9	N	421	500	1			181
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	458	-0-	-7 B	-0-	26	3	432	9	N	393	457	1			117
04	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	19	3	459	9	N	417	270	1			264
05	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	51	3	517	9	N	470	538	1			196
06	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	11	3	480	9	N	436	516	1			116
07	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	100	3	405	9	N	368	437	1			47
08	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	248	3	444	9	N	404	436	1			15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	228	3	396	9	N	360	373	1			2
10	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	217	3	419	9	N	381	368	1			15
11	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	89	3	448	9	N	407	407	1			15
12	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	79	3	547	9	N	497	417	1			95

TOTAL GAS PROD: 6,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,872

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	2883	X	1583	-0-	-1300	-0-	629	1 8 9	946	2	N	7					155
02	2639	X	2074	-0-	-565	-0-	595	1 7 9	1472	2	N	6					161
03	2821	X	1762	-0-	-1059	-0-	632	1 9 9	1121	2	N	8					169
04	2730	X	2175	-0-	-555	-0-	617	1 9 9	1549	2	N	8					177
05	2232	X	1976	-0-	-256	-0-	636	1 8 9	1332	2	N	7					184
06	2160	X	2040	-0-	-120	-0-	616	1 9 9	1415	2	N	8					192
07	2263	X	2247	-0-	-16	-0-	639	1 10 9	1598	2	N	9					201
08	2263	X	1757	-0-	-506	-0-	635	1 8 9	1114	2	N	7					208
09	2190	X	1546	-0-	-644	-0-	615	1 8 9	923	2	N	7					215
10	2232	X	2018	-0-	-214	-0-	638	1 7 9	1373	2	N	6					221
11	2160	X	1822	-0-	-338	-0-	617	1 4 9	1201	2	N	4					225
12	2232	X	2116	-0-	-116	-0-	642	1 3 9	1471	2	N	3					228

TOTAL GAS PROD: 23,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	465	X	288	-0-	-177	-0-	62	1	226	2	N	-0-					-0-
02	300	X	300	-0-	-0-	-0-	64	1	236	2	N	-0-					-0-
03	310	X	143	-0-	-167	-0-	38	1	105	2	N	-0-					-0-
04	300	X	231	-0-	-69	-0-	55	1	176	2	N	-0-					-0-
05	310	X	248	-0-	-62	-0-	58	1	190	2	N	-0-					-0-
06	300	X	194	-0-	-106	-0-	44	1	150	2	N	-0-					-0-
07	310	X	175	-0-	-135	-0-	44	1	131	2	N	-0-					-0-
08	248	X	216	-0-	-32	-0-	54	1	162	2	N	-0-					-0-
09	240	X	202	-0-	-38	-0-	45	1	157	2	N	-0-					-0-
10	248	X	154	-0-	-94	-0-	34	1	120	2	N	-0-					-0-
11	210	X	165	-0-	-45	-0-	36	1	129	2	N	-0-					-0-
12	217	X	128	-0-	-89	-0-	30	1	98	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,444 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-	-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	83	X	83	-0-	-0-	-0-	19	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	147	X	147	-0-	-0-	-0-	33	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	85	X	85	-0-	-0-	-0-	18	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	11	1	34	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360 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	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-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	279 X	236	-0-	-43	-0-	51	1	185	2	N	-0-					-0-
02	205 X	205	-0-	-0-	-0-	44	1	161	2	N	-0-					-0-
03	217 X	83	-0-	-134	-0-	22	1	61	2	N	-0-					-0-
04	240 X	118	-0-	-122	-0-	28	1	90	2	N	-0-					-0-
05	248 X	126	-0-	-122	-0-	29	1	97	2	N	-0-					-0-
06	240 X	106	-0-	-134	-0-	24	1	82	2	N	-0-					-0-
07	217 X	91	-0-	-126	-0-	23	1	68	2	N	-0-					-0-
08	124 X	110	-0-	-14	-0-	28	1	82	2	N	-0-					-0-
09	135 X	135	-0-	-0-	-0-	31	1	104	2	N	-0-					-0-
10	132 X	132	-0-	-0-	-0-	29	1	103	2	N	-0-					-0-
11	203 X	203	-0-	-0-	-0-	44	1	159	2	N	-0-					-0-
12	155 X	59	-0-	-96	-0-	15	1	44	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,604 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	23	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	26	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	19	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	28	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	30	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	65	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	62	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	66	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	60	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	58	1	199	2	Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	54	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	58	1	181	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,355 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	SI MULT	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, 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	T. A.	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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. (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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 744 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	T. A.		92	-0-	92	374	92	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		80	-0-	80	454	80	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		102	-0-	102	556	102	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		113	-0-	113	669	113	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		119	-0-	119	788	119	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		122	-0-	122	910	122	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		108	-0-	108	1018	108	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		111	-0-	111	1129	111	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		116	-0-	116	1245	116	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		128	-0-	128	1373	128	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		123	-0-	123	1496	123	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		93	-0-	93	1589	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

01	T. A.		115	-0-	115	456	115	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		112	-0-	112	568	112	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		116	-0-	116	684	116	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		113	-0-	113	797	113	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		93	-0-	93	890	93	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		95	-0-	95	985	95	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		102	-0-	102	1087	102	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		105	-0-	105	1192	105	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		109	-0-	109	1301	109	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		88	-0-	88	1389	88	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		93	-0-	93	1482	93	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		97	-0-	97	1579	97	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 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	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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 13 D RRCID -> 133951 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2064 - 2072

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 T RRCID -> 009853 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	27	-0-	27	27	27	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
VILLARREAL, AMANDO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200037 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ENERGY 2000, INC. 251740
GARZA, A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 118805 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9306 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORBES, C. C. COMPANY 275603
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 125435 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 6520 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION 275740
GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98828	X	65327	-0-	-33501	-0-	64936	2	391	9	Y	355	353	1			186
02	92452	X	56522	-0-	-35930	-0-	56250	2	272	9	Y	247	351	1			82
03	89590	X	48667	-0-	-40923	-0-	48477	2	190	9	Y	173	180	1			75
04	72120	X	57106	-0-	-15014	-0-	3143	1	53784	2	Y	163	162	1			76
							179	9									
05	73408	X	44329	-0-	-29079	-0-	2619	1	41602	2	Y	98					174
							108	9									
06	63210	X	17826	-0-	-45384	-0-	1117	1	16680	2	Y	26	172	1			28
							29	9									
07	60419	X	2648	-0-	-57771	-0-	163	1	2485	2	Y	-0-					28
08	59024	X	6997	-0-	-52027	-0-	453	1	6544	2	Y	-0-					28
09	57120	X	2342	-0-	-54778	-0-	146	1	2196	2	Y	-0-					28
10	37386	X	9640	-0-	-27746	-0-	571	1	9069	2	Y	-0-					28
11	17820	X	432	-0-	-17388	-0-	24	1	408	2	Y	-0-					28
12	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	516	1	8486	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 320,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,062

GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	115	1	1666	2	Y	-0-					4
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	139	1	2183	2	Y	-0-					4
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	121	1	1858	2	Y	-0-					4
04	1710	N	1226	-0-	-484	-0-	72	1	1154	2	Y	-0-					4
05	2480	N	2026	-0-	-454	-0-	120	1	1906	2	Y	-0-					4
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	175	1	2621	2	Y	-0-					4
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	134	1	2037	2	Y	-0-					4
08	2015	N	1538	-0-	-477	-0-	100	1	1438	2	Y	-0-					4
09	2790	N	1718	-0-	-1072	-0-	107	1	1611	2	Y	-0-					4
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	142	1	2257	2	Y	1					5
							1	9									
11	1500	N	1305	-0-	-195	-0-	72	1	1233	2	Y	-0-	4	1			1
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	107	1	1765	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 101877 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9191 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	14B	DENY	161	-0-	161	161	10	1	151	2	N	-0-					-0-
02	14B	DENY	532	-0-	532	693	32	1	500	2	N	-0-					-0-
03	14B	DENY	318	-0-	318	1011	19	1	299	2	N	-0-					-0-
04	1202	X	191	-0-	-1011	-0-	11	1	180	2	N	-0-					-0-
05	558	X	92	-0-	-466	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
06	540	X	93	-0-	-447	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
07	558	X	85	-0-	-473	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
08	310	X	53	-0-	-257	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
09	180	X	102	-0-	-78	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
10	93	X	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
11	90	X	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
12	93	X	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	7533	X	6313	-0-	-1220	-0-	406	1	5907	2	Y	-0-					1
02	7047	X	5957	-0-	-1090	-0-	357	1	5600	2	Y	-0-					1
03	7533	X	7325	-0-	-208	-0-	447	1	6878	2	Y	-0-					1
04	6810	X	6799	-0-	-11	-0-	397	1	6402	2	Y	-0-					1
05	7037	X	6709	-0-	-328	-0-	397	1	6312	2	Y	-0-					1
06	6810	X	6646	-0-	-164	-0-	417	1	6229	2	Y	-0-					1
07	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	436	1	6641	2	Y	-0-					1
08	7037	X	7000	-0-	-37	-0-	453	1	6547	2	Y	-0-					1
09	6810	X	6464	-0-	-346	-0-	403	1	6061	2	Y	-0-					1
10	6820	X	6432	-0-	-388	-0-	381	1	6051	2	Y	-0-					1
11	6600	X	6013	-0-	-587	-0-	332	1	5681	2	Y	-0-					1
12	6820	X	5936	-0-	-884	-0-	340	1	5596	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 78,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	17	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	17	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	17	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	219	-0-	-60	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	14	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2921	-0-	-644	-0-	188	1	2733	2	Y	-0-					-0-
02	3074	X	2349	-0-	-725	-0-	141	1	2208	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2289	-0-	-780	-0-	140	1	2149	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	1821	-0-	-1089	-0-	106	1	1715	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	624	-0-	-2290	-0-	37	1	587	2	Y	-0-					-0-
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	155	1	2320	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	111	1	1688	2	Y	-0-					-0-
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	98	1	1420	2	Y	-0-					-0-
09	2490	N	1176	-0-	-1314	-0-	73	1	1103	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1533	-0-	-265	-0-	91	1	1442	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	682	-0-	-788	-0-	38	1	644	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	651	-0-	-558	-0-	37	1	614	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	1023	X	1000	-0-	-23	-0-	64	1	935	2	Y	1					2
							1	9									
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	208	1	3261	2	Y	4					6
							4	9									
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	208	1	3209	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
04	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	113	1	1821	2	Y	-0-					5
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	224	1	3557	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	171	1	2551	2	Y	4					5
							4	9									
07	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	292	1	4453	2	Y	-0-					5
08	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	159	1	2294	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	174	1	2616	2	Y	-0-	2	1			1
10	4743	X	4028	-0-	-715	-0-	238	1	3780	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	4590	X	882	-0-	-3708	-0-	49	1	832	2	Y	1					2
							1	9									
12	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	298	1	4905	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 36,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	3999	X	3697	-0-	-302	-0-	238	1	3459	2	Y	-0-					-0-
02	3741	X	3191	-0-	-550	-0-	191	1	3000	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3637	-0-	-362	-0-	222	1	3415	2	Y	-0-					-0-
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	233	1	3753	2	Y	-0-					-0-
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	231	1	3676	2	Y	-0-					-0-
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	256	1	3828	2	Y	-0-					-0-
07	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	259	1	3947	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	4091	-0-	-32	-0-	265	1	3826	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3768	-0-	-312	-0-	235	1	3533	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3362	-0-	-854	-0-	199	1	3163	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	2832	-0-	-1248	-0-	157	1	2675	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	2827	-0-	-1389	-0-	162	1	2665	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	T. A.	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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LEONARDO WELL #: 9 RRCID -> 123375 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286

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	10354	X	10307	-0-		-47	-0-	663	1 2 9	9642	2	Y	2					3
02	9686	X	8986	-0-		-700	-0-	538	1 7 9	8441	2	Y	6					9
03	10819	X	9711	-0-		-1108	-0-	592	1 1 9	9118	2	Y	1	9	1			1
04	10470	X	10296	-0-		-174	-0-	601	1 1 9	9694	2	Y	1					2
05	10819	X	10016	-0-		-803	-0-	593	1	9423	2	Y	-0-					2
06	9960	X	9731	-0-		-229	-0-	611	1 2 9	9118	2	Y	2					4
07	10678	X	10678	-0-		-0-	-0-	658	1	10020	2	Y	-0-					4
08	10633	X	10522	-0-		-111	-0-	681	1	9841	2	Y	-0-					4
09	10290	X	10082	-0-		-208	-0-	629	1 1 9	9452	2	Y	1					5
10	10664	X	9536	-0-		-1128	-0-	565	1 1 9	8970	2	Y	1					6
11	10320	X	9026	-0-		-1294	-0-	499	1	8527	2	Y	-0-					6
12	10928	X	10928	-0-		-0-	-0-	626	1	10302	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 119,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	(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	4588	X	4428	-0-		-160	-0-	485	1 1 9	3942	2	Y	1					5
02	4292	X	3813	-0-		-479	-0-	367	1 2 9	3444	2	Y	2					7
03	4588	X	3854	-0-		-734	-0-	401	1 1 9	3452	2	Y	1	4	1			4
04	4290	X	4163	-0-		-127	-0-	408	1	3755	2	Y	-0-					4
05	4433	X	4011	-0-		-422	-0-	432	1	3579	2	Y	-0-					4
06	4290	X	2890	-0-		-1400	-0-	350	1 1 9	2539	2	Y	1					5
07	4309	X	1969	-0-		-2340	-0-	286	1	1683	2	Y	-0-					5
08	4309	X	1382	-0-		-2927	-0-	217	1	1165	2	Y	-0-					5
09	4170	X	1269	-0-		-2901	-0-	195	1	1074	2	Y	-0-					5
10	2046	X	1994	-0-		-52	-0-	269	1	1725	2	Y	-0-					5
11	1980	X	1873	-0-		-107	-0-	236	1	1637	2	Y	-0-					5
12	3256	X	3256	-0-		-0-	-0-	372	1	2884	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 34,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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 (I)(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	3189	-0-	-2794	-0-	205	1	2983	2	Y	1					1
							1	9									
02	5597	X	1756	-0-	-3841	-0-	105	1	1650	2	Y	1					2
							1	9									
03	5983	X	1777	-0-	-4206	-0-	108	1	1669	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	418	1	6747	2	Y	1					1
							1	9									
05	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	386	1	6138	2	Y	-0-					1
06	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	375	1	5594	2	Y	1					2
							1	9									
07	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	369	1	5613	2	Y	-0-					2
08	5735	X	1640	-0-	-4095	-0-	106	1	1534	2	Y	-0-					2
09	5550	X	1530	-0-	-4020	-0-	96	1	1434	2	Y	-0-					2
10	6045	X	1760	-0-	-4285	-0-	104	1	1656	2	Y	-0-					2
11	5850	X	1490	-0-	-4360	-0-	82	1	1408	2	Y	-0-					2
12	5983	X	4289	-0-	-1694	-0-	246	1	4043	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 43,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 (I)(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	1737	-0-	-216	-0-	112	1	1624	2	Y	1					1
							1	9									
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	110	1	1729	2	Y	1					2
							1	9									
03	1922	N	954	-0-	-968	-0-	58	1	896	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	126	1	2031	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1508	-0-	-445	-0-	89	1	1419	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	862	-0-	-1028	-0-	54	1	808	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	1925	-0-	-307	-0-	119	1	1806	2	Y	-0-					-0-
08	2232	X	1852	-0-	-380	-0-	120	1	1732	2	Y	-0-					-0-
09	2160	X	1909	-0-	-251	-0-	119	1	1790	2	Y	-0-					-0-
10	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	116	1	1844	2	Y	-0-					-0-
11	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	118	1	2021	2	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1288	-0-	-696	-0-	74	1	1214	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	1178	X	1070	-0-	-108	-0-	69	1	1001	2	Y	-0-					-0-
02	1102	X	761	-0-	-341	-0-	46	1	714	2	Y	1					1
							1	9									
03	1178	X	745	-0-	-433	-0-	45	1	700	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	630	N	486	-0-	-144	-0-	28	1	458	2	Y	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	65	1	1032	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	37	1	546	2	Y	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	486	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	497	-0-	-154	-0-	32	1	465	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	35	1	520	2	Y	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	49	1	774	2	Y	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	35	1	594	2	Y	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	47	1	772	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 884 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	7130	X	6257	-0-	-873	-0-	403	1	5853	2	Y	1					2
							1	9									
02	5713	X	4348	-0-	-1365	-0-	260	1	4085	2	Y	3					5
							3	9									
03	6107	X	5434	-0-	-673	-0-	332	1	5101	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
04	6060	X	4794	-0-	-1266	-0-	280	1	4513	2	Y	1					1
							1	9									
05	6262	X	5214	-0-	-1048	-0-	309	1	4905	2	Y	-0-					1
06	6060	X	5108	-0-	-952	-0-	320	1	4787	2	Y	1					2
							1	9									
07	5425	X	4814	-0-	-611	-0-	297	1	4517	2	Y	-0-					2
08	5425	X	5218	-0-	-207	-0-	338	1	4880	2	Y	-0-					2
09	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	435	1	4744	2	Y	1					3
							1	9									
10	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	467	1	4807	2	Y	1					4
							1	9									
11	5100	X	3895	-0-	-1205	-0-	216	1	3679	2	Y	-0-					4
12	5363	X	4756	-0-	-607	-0-	273	1	4483	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 60,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	2325	N	2153	-0-	-172	-0-	139	1	2014	2	Y	-0-					4
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	147	1	2315	2	Y	-0-					4
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	134	1	2054	2	Y	-0-					4
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	129	1	2079	2	Y	-0-					4
05	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	136	1	2165	2	Y	-0-					4
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	156	1	2331	2	Y	-0-					4
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	152	1	2313	2	Y	-0-					4
08	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	146	1	2114	2	Y	-0-					4
09	2280	N	2117	-0-	-163	-0-	132	1	1985	2	Y	-0-					4
10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	156	1	2482	2	Y	2					6
							2	9									
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	124	1	2121	2	Y	-0-	5	1			1
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	141	1	2311	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	N	6291	-0-	3291	3291	395	1	5894	2	Y	2					2
							2	9									
07	3100	N	11435	-0-	8335	11626	704	1	10731	2	Y	-0-					2
08	3100	N	9738	-0-	6638	18264	630	1	9108	2	Y	-0-					2
09	26748	X	8484	-0-	-18264	-0-	530	1	7953	2	Y	1					3
							1	9									
10	11439	X	7033	-0-	-4406	-0-	417	1	6615	2	Y	1					4
							1	9									
11	11070	X	5322	-0-	-5748	-0-	294	1	5028	2	Y	-0-					4
12	11439	X	7623	-0-	-3816	-0-	437	1	7186	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 56,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ASCHE WELL #: 30 RRCID -> 164059 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318

01	6107	X	1577	-0-	-4530	-0-	101	1	1476	2	Y	-0-					-0-
02	5713	X	1178	-0-	-4535	-0-	70	1	1107	2	Y	1					1
							1	9									
03	4650	X	1056	-0-	-3594	-0-	64	1	992	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1170	X	764	-0-	-406	-0-	45	1	719	2	Y	-0-					-0-
05	1209	X	662	-0-	-547	-0-	39	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	1170	X	726	-0-	-444	-0-	46	1	679	2	Y	1					1
							1	9									
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	62	1	939	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	39	1	560	2	Y	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	47	1	707	2	Y	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	50	1	786	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	141	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	268	1	836	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

01	868	N	510	-0-	-358	-0-	16	1	494	2	N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	18	1	523	2	N	-0-					-0-
03	682	N	430	-0-	-252	-0-	15	1	415	2	N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	19	1	527	2	N	-0-					-0-
05	589	N	445	-0-	-144	-0-	16	1	429	2	N	-0-					-0-
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	15	1	367	2	N	-0-					-0-
07	558	N	234	-0-	-324	-0-	9	1	225	2	N	-0-					-0-
08	434	N	326	-0-	-108	-0-	13	1	313	2	N	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	15	1	356	2	N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	2	N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	2	N	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	11	1	351	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	388	1	5642	2	Y	-0-					12
02	5568	X	5508	-0-	-60	-0-	330	1	5178	2	Y	-0-					12
03	6603	X	5651	-0-	-952	-0-	345	1	5305	2	Y	1					13
							1	9									
04	6390	X	5876	-0-	-514	-0-	343	1	5533	2	Y	-0-					13
05	6603	X	5922	-0-	-681	-0-	351	1	5571	2	Y	-0-					13
06	5850	X	5679	-0-	-171	-0-	356	1	5323	2	Y	-0-					13
07	6076	X	5837	-0-	-239	-0-	360	1	5477	2	Y	-0-					13
08	6076	X	5238	-0-	-838	-0-	339	1	4899	2	Y	-0-					13
09	5880	X	5619	-0-	-261	-0-	351	1	5268	2	Y	-0-					13
10	5921	X	5492	-0-	-429	-0-	325	1	5164	2	Y	3					16
							3	9									
11	5670	X	3992	-0-	-1678	-0-	221	1	3770	2	Y	1	14	1			3
							1	9									
12	5828	X	3462	-0-	-2366	-0-	198	1	3261	2	Y	3					6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 64,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	89	1	1288	2	Y	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	50	1	783	2	Y	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	46	1	701	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	597	-0-	-243	-0-	35	1	562	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	608	-0-	-260	-0-	36	1	572	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	561	-0-	-159	-0-	35	1	526	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	551	-0-	-69	-0-	34	1	517	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	39	1	567	2	Y	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	45	1	679	2	Y	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	2	Y	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	615	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	694	-0-	-19	-0-	40	1	654	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,608 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	2	Y	-0-					12
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	368	2	Y	-0-					12
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	Y	-0-					12
04	360	N	245	-0-	-115	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					12
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	Y	-0-					12
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					12
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					12
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	25	1	356	2	Y	-0-					12
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	24	1	354	2	Y	-0-					12
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	Y	-0-					12
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	17	1	298	2	Y	-0-					12
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	22	1	352	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

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	5239	X	2890	-0-	-2349	-0-		186	1	2704	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	4176	X	1515	-0-	-2661	-0-		91	1	1423	2	Y	1					1
								1	9									
03	4960	X	4242	-0-	-718	-0-		259	1	3983	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-		372	1	5999	2	Y	1					1
								1	9									
05	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-		464	1	7368	2	Y	-0-					1
06	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-		343	1	5121	2	Y	2					3
								2	9									
07	6572	X	4537	-0-	-2035	-0-		279	1	4258	2	Y	-0-	2	1			1
08	7843	X	2612	-0-	-5231	-0-		169	1	2443	2	Y	-0-					1
09	7590	X	6209	-0-	-1381	-0-		388	1	5821	2	Y	-0-					1
10	7843	X	6392	-0-	-1451	-0-		379	1	6012	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-		348	1	5937	2	Y	1					2
								1	9									
12	6417	X	4672	-0-	-1745	-0-		268	1	4403	2	Y	1					3
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 59,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

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	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-		237	1	3446	2	Y	1					1
								1	9									
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-		170	1	2668	2	Y	2					3
								2	9									
03	2480	X	1389	-0-	-1091	-0-		85	1	1304	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	3570	X	774	-0-	-2796	-0-		45	1	729	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	955	-0-	-2734	-0-		57	1	898	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	1357	-0-	-2213	-0-		85	1	1271	2	Y	1					1
								1	9									
07	3038	X	1147	-0-	-1891	-0-		71	1	1076	2	Y	-0-					1
08	1395	X	1315	-0-	-80	-0-		85	1	1230	2	Y	-0-					1
09	1350	X	911	-0-	-439	-0-		57	1	854	2	Y	-0-					1
10	1395	X	927	-0-	-468	-0-		55	1	872	2	Y	-0-					1
11	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-		120	1	2051	2	Y	-0-					1
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-		236	1	3886	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1284	-0-	-2281	-0-	83	1	1201	2	Y	-0-					3
02	3335	X	715	-0-	-2620	-0-	43	1	672	2	Y	-0-					3
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	207	1	3189	2	Y	-0-					3
04	1650	X	1066	-0-	-584	-0-	62	1	1004	2	Y	-0-					3
05	1705	X	769	-0-	-936	-0-	46	1	723	2	Y	-0-					3
06	3300	X	1319	-0-	-1981	-0-	83	1	1236	2	Y	-0-					3
07	3410	X	1053	-0-	-2357	-0-	65	1	988	2	Y	-0-					3
08	3410	X	1199	-0-	-2211	-0-	78	1	1121	2	Y	-0-					3
09	1320	X	1093	-0-	-227	-0-	68	1	1025	2	Y	-0-					3
10	876	X	876	-0-	-0-	-0-	52	1	823	2	Y	1					4
							1	9									
11	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	70	1	1198	2	Y	-0-	3	1			1
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	56	1	920	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 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	4061	X	3702	-0-	-359	-0-	238	1	3464	2	Y	-0-					-0-
02	3799	X	3303	-0-	-496	-0-	198	1	3105	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	217	1	3337	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	2701	-0-	-869	-0-	158	1	2543	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3687	-0-	-2	-0-	218	1	3469	2	Y	-0-					-0-
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	228	1	3409	2	Y	-0-					-0-
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	221	1	3368	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3552	-0-	-137	-0-	230	1	3322	2	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3383	-0-	-247	-0-	211	1	3172	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3289	-0-	-462	-0-	195	1	3094	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3105	-0-	-525	-0-	172	1	2933	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3213	-0-	-383	-0-	184	1	3029	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	420	1	6107	2	Y	1					2
							1	9									
02	5684	X	5276	-0-	-408	-0-	316	1	4957	2	Y	3					5
							3	9									
03	6076	X	4871	-0-	-1205	-0-	297	1	4573	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
04	6330	X	4587	-0-	-1743	-0-	268	1	4318	2	Y	1					1
							1	9									
05	6541	X	4529	-0-	-2012	-0-	268	1	4261	2	Y	-0-					1
06	6330	X	5452	-0-	-878	-0-	342	1	5109	2	Y	1					2
							1	9									
07	5642	X	5156	-0-	-486	-0-	318	1	4838	2	Y	-0-					2
08	4867	X	3818	-0-	-1049	-0-	247	1	3571	2	Y	-0-					2
09	5460	X	4643	-0-	-817	-0-	290	1	4352	2	Y	1					3
							1	9									
10	5642	X	4873	-0-	-769	-0-	289	1	4584	2	Y	-0-					3
11	5460	X	4176	-0-	-1284	-0-	231	1	3945	2	Y	-0-					3
12	5146	X	3748	-0-	-1398	-0-	215	1	3533	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 57,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	2	Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	101	-0-	-178	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LEONARDO WELL #: 15 RRCID -> 165569 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 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	4650	X	4216	-0-	-434	-0-	271	1	3944	2	Y	1					1
							1	9									
02	4350	X	3808	-0-	-542	-0-	228	1	3578	2	Y	2					3
							2	9									
03	4650	X	3948	-0-	-702	-0-	241	1	3706	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
04	4320	X	3776	-0-	-544	-0-	220	1	3556	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	3711	-0-	-753	-0-	220	1	3491	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3523	-0-	-557	-0-	221	1	3301	2	Y	1					1
							1	9									
07	4061	X	3627	-0-	-434	-0-	223	1	3404	2	Y	-0-					1
08	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	237	1	3427	2	Y	-0-					1
09	3780	X	3568	-0-	-212	-0-	223	1	3345	2	Y	-0-					1
10	3720	X	3241	-0-	-479	-0-	192	1	3049	2	Y	-0-					1
11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	244	1	4175	2	Y	-0-					1
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	229	1	3771	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 45,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LEONARDO WELL #: 18 RRCID -> 166973 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	506	-0-	-2656	-0-	33	1	473	2	Y	-0-					-0-
02	1131	X	1006	-0-	-125	-0-	60	1	945	2	Y	1					1
							1	9									
03	1302	X	1114	-0-	-188	-0-	68	1	1046	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1260	X	633	-0-	-627	-0-	37	1	596	2	Y	-0-					-0-
05	1302	X	478	-0-	-824	-0-	28	1	450	2	Y	-0-					-0-
06	1080	X	510	-0-	-570	-0-	32	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	1116	X	533	-0-	-583	-0-	33	1	500	2	Y	-0-					-0-
08	1116	X	752	-0-	-364	-0-	49	1	703	2	Y	-0-					-0-
09	631	X	631	-0-	-0-	-0-	39	1	592	2	Y	-0-					-0-
10	527	X	307	-0-	-220	-0-	18	1	289	2	Y	-0-					-0-
11	720	X	417	-0-	-303	-0-	23	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	934	X	934	-0-	-0-	-0-	53	1	881	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	1550	N	1025	-0-	-525	-0-	66	1	959	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1261	-0-	-102	-0-	75	1	1185	2	Y	1					1
							1	9									
03	1457	N	846	-0-	-611	-0-	52	1	794	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	990	N	750	-0-	-240	-0-	44	1	706	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	72	1	1150	2	Y	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	57	1	844	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	542	-0-	-233	-0-	33	1	509	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	473	-0-	-736	-0-	31	1	442	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	503	-0-	-397	-0-	31	1	472	2	Y	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	2	Y	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	492	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	268	-0-	-259	-0-	15	1	253	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	62	X	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-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.		501	-0-	501	501	31	1	470	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		5356	-0-	5356	5857	347	1	5009	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		6046	-0-	6046	11903	377	1	5668	2	Y	1					1
							1	9									
10	17089	X	5186	-0-	-11903	-0-	307	1	4879	2	Y	-0-					1
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	245	1	4188	2	Y	-0-					1
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	225	1	3710	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2931	-0-	-789	-0-	189	1	2742	2	Y	-0-					6
02	3480	X	2893	-0-	-587	-0-	173	1	2720	2	Y	-0-					6
03	3720	X	3492	-0-	-228	-0-	213	1	3279	2	Y	-0-					6
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	200	1	3223	2	Y	-0-					6
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	228	1	3624	2	Y	-0-					6
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	233	1	3476	2	Y	-0-					6
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	183	1	2782	2	Y	-0-					6
08	2852	X	2569	-0-	-283	-0-	166	1	2403	2	Y	-0-					6
09	2760	X	2690	-0-	-70	-0-	168	1	2522	2	Y	-0-					6
10	3844	X	2922	-0-	-922	-0-	173	1	2747	2	Y	2					8
							2	9									
11	3720	X	2911	-0-	-809	-0-	161	1	2749	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
12	2976	X	2679	-0-	-297	-0-	153	1	2524	2	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 37,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	2449	X	1253	-0-	-1196	-0-	81	1	1172	2	Y	-0-	31	1			16
02	2291	X	1154	-0-	-1137	-0-	69	1	1085	2	Y	-0-					16
03	2449	X	1149	-0-	-1300	-0-	70	1	1079	2	Y	-0-					16
04	1260	X	813	-0-	-447	-0-	47	1	766	2	Y	-0-					16
05	1302	X	1122	-0-	-180	-0-	66	1	1056	2	Y	-0-					16
06	1200	X	1064	-0-	-136	-0-	67	1	997	2	Y	-0-					16
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	61	1	923	2	Y	-0-					16
08	1116	N	988	-0-	-128	-0-	64	1	924	2	Y	-0-					16
09	1050	N	910	-0-	-140	-0-	57	1	853	2	Y	-0-					16
10	992	N	656	-0-	-336	-0-	39	1	617	2	Y	-0-					16
11	960	N	856	-0-	-104	-0-	47	1	809	2	Y	-0-	2	1			14
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	56	1	921	2	Y	1					15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2418	X	2308	-0-	-110	-0-	148	1	2157	2	Y	3					3
							3	9									
02	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	139	1	2183	2	Y	3					6
							3	9									
03	2418	X	2127	-0-	-291	-0-	130	1	1993	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	125	1	2024	2	Y	-0-					4
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	133	1	2122	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	139	1	2079	2	Y	3					3
							3	9									
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	139	1	2115	2	Y	-0-					3
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	149	1	2152	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	124	1	1856	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	2263	N	2115	-0-	-148	-0-	125	1	1984	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	2220	N	2209	-0-	-11	-0-	122	1	2084	2	Y	3					3
							3	9									
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	127	1	2094	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 26,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 174309 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442

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	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-		380	1	5533	2	Y	1					2
								1	9									
02	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-		332	1	5208	2	Y	3					5
								3	9									
03	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-		409	1	6291	2	Y	1	6	1			-0-
								1	9									
04	6510	X	6258	-0-	-252	-0-		365	1	5892	2	Y	1					1
								1	9									
05	6727	X	6197	-0-	-530	-0-		367	1	5830	2	Y	-0-					1
06	6480	X	5417	-0-	-1063	-0-		340	1	5076	2	Y	1					2
								1	9									
07	6696	X	3853	-0-	-2843	-0-		237	1	3616	2	Y	-0-					2
08	6696	X	4199	-0-	-2497	-0-		272	1	3927	2	Y	-0-					2
09	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-		410	1	6161	2	Y	1					3
								1	9									
10	6200	X	5613	-0-	-587	-0-		332	1	5280	2	Y	1					4
								1	9									
11	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-		339	1	5786	2	Y	-0-					4
12	6789	X	4045	-0-	-2744	-0-		232	1	3813	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 66,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152

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	8473	-0-	5373	5373		541	1	7866	2	Y	60					62
								66	9									
02	2900	N	3882	-0-	982	6355		232	1	3646	2	Y	4					66
								4	9									
03	3100	N	2867	-0-	-233	6122		174	1	2687	2	Y	5	13	1			58
								6	9									
04	8865	X	2743	-0-	-6122	-0-		160	1	2583	2	Y	-0-					58
05	8463	X	4777	-0-	-3686	-0-		283	1	4493	2	Y	1	43	1			16
								1	9									
06	8190	X	2333	-0-	-5857	-0-		146	1	2183	2	Y	4					20
								4	9									
07	4154	X	1737	-0-	-2417	-0-		107	1	1630	2	Y	-0-					20
08	4774	X	2134	-0-	-2640	-0-		138	1	1990	2	Y	5	8	1			17
								6	9									
09	4620	X	2445	-0-	-2175	-0-		153	1	2292	2	Y	-0-	2	1			15
10	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-		140	1	2219	2	Y	5	5	1			15
								6	9									
11	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-		310	1	5289	2	Y	8					23
								9	9									
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-		186	1	3059	2	Y	4	12	1			15
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 42,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	9393	X	3440	-0-	-5953	-0-	220	1	3206	2	Y	13					14
							14	9									
02	8787	X	2592	-0-	-6195	-0-	155	1	2434	2	Y	3					17
							3	9									
03	3627	X	2810	-0-	-817	-0-	171	1	2633	2	Y	5	8	1			14
							6	9									
04	3060	X	2602	-0-	-458	-0-	152	1	2450	2	Y	-0-					14
05	3162	X	2463	-0-	-699	-0-	144	1	2291	2	Y	25	35	1			4
							28	9									
06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	202	1	3019	2	Y	4					8
							4	9									
07	2821	X	1564	-0-	-1257	-0-	96	1	1468	2	Y	-0-					8
08	2821	X	729	-0-	-2092	-0-	47	1	681	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
09	3060	X	2138	-0-	-922	-0-	133	1	1993	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
10	3348	X	862	-0-	-2486	-0-	51	1	809	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
11	3240	X	969	-0-	-2271	-0-	53	1	915	2	Y	1					1
							1	9									
12	2201	X	1464	-0-	-737	-0-	84	1	1378	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176495 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	90	1	1308	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1421	N	1360	-0-	-61	-0-	81	1	1279	2	Y	-0-					1
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	118	1	1814	2	Y	-0-					1
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	105	1	1699	2	Y	-0-					1
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	100	1	1585	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	105	1	1564	2	Y	-0-					1
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	116	1	1767	2	Y	-0-					1
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	116	1	1680	2	Y	-0-					1
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	104	1	1566	2	Y	-0-					1
10	1860	N	1608	-0-	-252	-0-	95	1	1512	2	Y	1					2
							1	9									
11	1740	N	1630	-0-	-110	-0-	90	1	1540	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	91	1	1492	2	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ASCHE WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	948	-0-	-695	-0-	61	1	887	2	Y	-0-					-0-
02	1392	X	804	-0-	-588	-0-	48	1	756	2	Y	-0-					-0-
03	1488	X	524	-0-	-964	-0-	32	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	1140	X	923	-0-	-217	-0-	54	1	869	2	Y	-0-					-0-
05	992	X	729	-0-	-263	-0-	43	1	686	2	Y	-0-					-0-
06	930	X	722	-0-	-208	-0-	45	1	677	2	Y	-0-					-0-
07	961	X	711	-0-	-250	-0-	44	1	667	2	Y	-0-					-0-
08	961	X	888	-0-	-73	-0-	57	1	831	2	Y	-0-					-0-
09	930	X	711	-0-	-219	-0-	44	1	667	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	41	1	655	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	719	-0-	-151	-0-	40	1	679	2	Y	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	730	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530

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	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-		219	1	3182	2	Y	5					5
								6	9									
02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-		230	1	3612	2	Y	5					10
								6	9									
03	3596	X	3020	-0-	-576	-0-		184	1	2830	2	Y	5	9	1			6
								6	9									
04	3480	X	2302	-0-	-1178	-0-		134	1	2168	2	Y	-0-					6
05	4123	X	1540	-0-	-2583	-0-		91	1	1449	2	Y	-0-	5	1			1
06	3990	X	1083	-0-	-2907	-0-		68	1	1013	2	Y	2					3
								2	9									
07	4123	X	1088	-0-	-3035	-0-		67	1	1021	2	Y	-0-					3
08	3007	X	783	-0-	-2224	-0-		50	1	731	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
09	2310	X	1321	-0-	-989	-0-		83	1	1238	2	Y	-0-	1	1			1
10	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-		72	1	1152	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-		57	1	981	2	Y	2					2
								2	9									
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-		80	1	1322	2	Y	2	4	1			-0-
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451

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	576	N	576	-0-	-0-	-0-		37	1	539	2	Y	-0-					6
02	580	N	518	-0-	-62	-0-		31	1	487	2	Y	-0-					6
03	558	N	531	-0-	-27	-0-		32	1	499	2	Y	-0-					6
04	570	N	441	-0-	-129	-0-		26	1	415	2	Y	-0-					6
05	558	N	468	-0-	-90	-0-		28	1	440	2	Y	-0-					6
06	510	N	342	-0-	-168	-0-		21	1	321	2	Y	-0-					6
07	465	N	353	-0-	-112	-0-		22	1	331	2	Y	-0-					6
08	465	N	422	-0-	-43	-0-		27	1	395	2	Y	-0-					6
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-		25	1	371	2	Y	-0-					6
10	341	N	339	-0-	-2	-0-		20	1	319	2	Y	-0-					6
11	420	N	282	-0-	-138	-0-		16	1	266	2	Y	-0-					6
12	403	N	323	-0-	-80	-0-		19	1	304	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ALFONSO WELL #: 14 RRCID -> 177301 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	693	-0-	-206	-0-	44	1	648	2	Y	1					1
							1	9									
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	76	1	1192	2	Y	1					2
							1	9									
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	53	1	818	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	660	N	585	-0-	-75	-0-	34	1	551	2	Y	-0-					2
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	43	1	675	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	750	N	599	-0-	-151	-0-	38	1	560	2	Y	1					1
							1	9									
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	46	1	706	2	Y	-0-					1
08	713	N	518	-0-	-195	-0-	33	1	484	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	42	1	624	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	682	N	315	-0-	-367	-0-	19	1	295	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	31	1	524	2	Y	1					1
							1	9									
12	682	N	615	-0-	-67	-0-	35	1	579	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177332 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5090	-0-	-707	-0-	327	1	4755	2	Y	7					29
							8	9									
02	5423	X	4881	-0-	-542	-0-	291	1	4576	2	Y	13	28	1			14
							14	9									
03	5797	X	5003	-0-	-794	-0-	305	1	4688	2	Y	9	13	1			10
							10	9									
04	5100	X	4657	-0-	-443	-0-	272	1	4385	2	Y	-0-					10
05	5270	X	5094	-0-	-176	-0-	302	1	4791	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
06	5040	X	4867	-0-	-173	-0-	305	1	4554	2	Y	7					8
							8	9									
07	5208	X	4853	-0-	-355	-0-	299	1	4554	2	Y	-0-					8
08	5084	X	5044	-0-	-40	-0-	326	1	4706	2	Y	11	13	1			6
							12	9									
09	4920	X	4720	-0-	-200	-0-	295	1	4425	2	Y	-0-	5	1			1
10	5022	X	4826	-0-	-196	-0-	285	1	4529	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	4860	X	4703	-0-	-157	-0-	260	1	4435	2	Y	7					8
							8	9									
12	5022	X	4864	-0-	-158	-0-	278	1	4579	2	Y	6	12	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 58,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
GARZA, A. WELL #: 13 RRCID -> 178027 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	794	-0-	-384	-0-	51	1	743	2	Y	-0-					8
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	65	1	1015	2	Y	-0-					8
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	71	1	1090	2	Y	-0-					8
04	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	69	1	1119	2	Y	-0-					8
05	1147	X	1075	-0-	-72	-0-	64	1	1011	2	Y	-0-					8
06	1110	X	746	-0-	-364	-0-	47	1	699	2	Y	-0-					8
07	1240	X	897	-0-	-343	-0-	55	1	842	2	Y	-0-					8
08	1240	X	863	-0-	-377	-0-	56	1	807	2	Y	-0-					8
09	1200	X	826	-0-	-374	-0-	52	1	774	2	Y	-0-					8
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	50	1	796	2	Y	1					9
							1	9									
11	810	N	798	-0-	-12	-0-	44	1	754	2	Y	-0-	2	1			7
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	50	1	816	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	961	N	895	-0-	-66	-0-	58	1	837	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	841	-0-	-29	-0-	50	1	790	2	Y	1					1
							1	9									
03	930	N	879	-0-	-51	-0-	54	1	825	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	50	1	814	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	875	-0-	-24	-0-	52	1	823	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	832	-0-	-8	-0-	52	1	780	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	861	-0-	-38	-0-	53	1	808	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	859	-0-	-9	-0-	56	1	803	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	52	1	781	2	Y	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	51	1	818	2	Y	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	49	1	844	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	512	-0-	-356	-0-	29	1	483	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179851 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179884 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ASCHE WELL #: 51 RRCID -> 179909 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		941	-0-	-950	-0-	60 1 1 9		880	2	Y	1	5	1			1
02	909	X		909	-0-	-0-	-0-	54 1 4 9		851	2	Y	4					5
03	942	X		942	-0-	-0-	-0-	56 1 17 9		869	2	Y	15	19	1			1
04	914	N		914	-0-	-0-	-0-	53 1 1 9		860	2	Y	1					2
05	988	N		988	-0-	-0-	-0-	59 1		929	2	Y	-0-					2
06	955	N		955	-0-	-0-	-0-	60 1		895	2	Y	-0-					2
07	930	N		912	-0-	-18	-0-	56 1		856	2	Y	-0-	1	1			1
08	1017	N		1017	-0-	-0-	-0-	66 1 1 9		950	2	Y	1					2
09	978	N		978	-0-	-0-	-0-	61 1 1 9		916	2	Y	1					3
10	923	N		923	-0-	-0-	-0-	55 1 3 9		865	2	Y	3	5	1			1
11	995	N		995	-0-	-0-	-0-	55 1 1 9		939	2	Y	1					2
12	1023	N		904	-0-	-119	-0-	52 1		852	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	4433	X	4359	-0-	-74	-0-	280	1	4078	2	Y	1					4
							1	9									
02	4147	X	3901	-0-	-246	-0-	234	1	3665	2	Y	2					6
							2	9									
03	4464	X	4076	-0-	-388	-0-	247	1	3799	2	Y	27	31	1			2
							30	9									
04	4320	X	3894	-0-	-426	-0-	227	1	3667	2	Y	-0-					2
05	4464	X	3958	-0-	-506	-0-	234	1	3724	2	Y	-0-					2
06	4230	X	3654	-0-	-576	-0-	229	1	3424	2	Y	1					3
							1	9									
07	4185	X	3448	-0-	-737	-0-	212	1	3236	2	Y	-0-					3
08	4061	X	3596	-0-	-465	-0-	233	1	3363	2	Y	-0-					3
09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	254	1	3814	2	Y	1					4
							1	9									
10	3968	X	3680	-0-	-288	-0-	218	1	3462	2	Y	-0-					4
11	3660	X	3629	-0-	-31	-0-	201	1	3428	2	Y	-0-					4
12	4154	X	3554	-0-	-600	-0-	204	1	3350	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 45,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	806	X	806	-0-	-0-	-0-	52	1	754	2	Y	-0-					-0-
02	725	X	640	-0-	-85	-0-	38	1	601	2	Y	1					1
							1	9									
03	682	X	411	-0-	-271	-0-	25	1	386	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	47	1	752	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	39	1	612	2	Y	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	37	1	556	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	629	-0-	-208	-0-	39	1	590	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	41	1	591	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	387	-0-	-213	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					-0-
10	651	X	287	-0-	-364	-0-	17	1	270	2	Y	-0-					-0-
11	685	X	685	-0-	-0-	-0-	38	1	647	2	Y	-0-					-0-
12	620	X	599	-0-	-21	-0-	34	1	565	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	286	1	4161	2	Y	1					10
							1	9									
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	232	1	3643	2	Y	2					12
							2	9									
03	3565	X	3420	-0-	-145	-0-	208	1	3201	2	Y	10	13	1			9
							11	9									
04	4290	X	2821	-0-	-1469	-0-	165	1	2656	2	Y	-0-					9
05	4433	X	4020	-0-	-413	-0-	238	1	3782	2	Y	-0-					9
06	4290	X	3960	-0-	-330	-0-	248	1	3711	2	Y	1					10
							1	9									
07	4154	X	3098	-0-	-1056	-0-	191	1	2907	2	Y	-0-					10
08	4030	X	3918	-0-	-112	-0-	254	1	3664	2	Y	-0-					10
09	3960	X	3250	-0-	-710	-0-	203	1	3044	2	Y	3	12	1			1
							3	9									
10	4092	X	3281	-0-	-811	-0-	194	1	3087	2	Y	-0-					1
11	3960	X	2425	-0-	-1535	-0-	134	1	2291	2	Y	-0-					1
12	3906	X	3223	-0-	-683	-0-	185	1	3038	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 41,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181583 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 57 RRCID -> 182790 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ASCHE WELL #: 58 RRCID -> 183089 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	48	1	698	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	711	-0-	-43	-0-	43	1	667	2	Y	1					1
							1	9									
03	992	N	865	-0-	-127	-0-	53	1	812	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	960	X	807	-0-	-153	-0-	47	1	760	2	Y	-0-					-0-
05	992	X	853	-0-	-139	-0-	51	1	802	2	Y	-0-					-0-
06	840	X	637	-0-	-203	-0-	40	1	597	2	Y	-0-					-0-
07	868	X	435	-0-	-433	-0-	27	1	408	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	752	-0-	-116	-0-	49	1	703	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	707	-0-	-133	-0-	44	1	663	2	Y	-0-					-0-
10	868	X	261	-0-	-607	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	720	X	256	-0-	-464	-0-	14	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	744	X	535	-0-	-209	-0-	31	1	504	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, A. WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	726	-0-	-173	-0-	47	1	679	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	650	-0-	-46	-0-	39	1	611	2	Y	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	91	1	1400	2	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	Y	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	52	1	829	2	Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	49	1	736	2	Y	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	59	1	894	2	Y	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	56	1	814	2	Y	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	52	1	774	2	Y	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	88	1	1390	2	Y	1					1
							1	9									
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	68	1	1163	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	49	1	803	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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

01	310	N	304	-0-	-6	-0-	20	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	17	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	234	-0-	-76	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	185	-0-	-94	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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-

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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	2232	X	1189	-0-	-1043	-0-	76	1	1113	2	Y	-0-					-0-
02	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	328	1	5146	2	Y	3					3
							3	9									
03	41246	X	41246	-0-	-0-	-0-	41240	2	6	9	Y	5	7	1			1
04	25410	X	25410	-0-	-0-	-0-	1483	1	23925	2	Y	2					3
							2	9									
05	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	916	1	13348	2	Y	-0-					3
06	38490	X	12621	-0-	-25869	-0-	863	1	11755	2	Y	3					6
							3	9									
07	39773	X	9861	-0-	-29912	-0-	679	1	9182	2	Y	-0-					6
08	39773	X	4127	-0-	-35646	-0-	338	1	3789	2	Y	-0-					6
09	25410	X	4483	-0-	-20927	-0-	331	1	4151	2	Y	1					7
							1	9									
10	12803	X	11280	-0-	-1523	-0-	668	1	10611	2	Y	1					8
							1	9									
11	12390	X	7859	-0-	-4531	-0-	435	1	7424	2	Y	-0-					8
12	9858	X	5684	-0-	-4174	-0-	326	1	5358	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 143,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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-

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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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

01	248	X	163	-0-	-85	-0-	27	1	136	2	N	-0-					-0-
02	203	X	99	-0-	-104	-0-	17	1	82	2	N	-0-					-0-
03	217	X	137	-0-	-80	-0-	20	1	102	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
04	180	X	126	-0-	-54	-0-	23	1	103	2	N	-0-					-0-
05	155	X	123	-0-	-32	-0-	23	1	100	2	N	-0-					-0-
06	151	X	151	-0-	-0-	-0-	28	1	123	2	N	-0-					-0-
07	135	X	135	-0-	-0-	-0-	28	1	107	2	N	-0-					-0-
08	200	X	200	-0-	-0-	-0-	31	1	169	2	N	-0-					-0-
09	169	X	169	-0-	-0-	-0-	31	1	138	2	N	-0-					-0-
10	155	X	145	-0-	-10	-0-	25	1	120	2	N	-0-					-0-
11	180	X	132	-0-	-48	-0-	29	1	103	2	N	-0-					-0-
12	186	X	58	-0-	-128	-0-	10	1	48	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197274 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266

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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	51	1	734	2	Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	44	1	695	2	Y	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	62	1	958	2	Y	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	53	1	848	2	Y	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	50	1	786	2	Y	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	62	1	933	2	Y	1					1
							1	9									
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	56	1	847	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	59	1	850	2	Y	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	51	1	768	2	Y	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	46	1	732	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	549	-0-	-81	-0-	30	1	519	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	512	-0-	-139	-0-	29	1	483	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199638 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5235	-0-	-438	-0-	337	1	4897	2	Y	1					2
							1	9									
02	5307	X	4550	-0-	-757	-0-	272	1	4275	2	Y	3					5
							3	9									
03	5673	X	4669	-0-	-1004	-0-	284	1	4368	2	Y	15	19	1			1
							17	9									
04	4860	X	4385	-0-	-475	-0-	256	1	4128	2	Y	1					2
							1	9									
05	5022	X	4428	-0-	-594	-0-	262	1	4166	2	Y	-0-					2
06	4860	X	4032	-0-	-828	-0-	253	1	3778	2	Y	1					3
							1	9									
07	4867	X	4073	-0-	-794	-0-	251	1	3822	2	Y	-0-					3
08	4681	X	2726	-0-	-1955	-0-	176	1	2550	2	Y	-0-					3
09	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	292	1	4386	2	Y	1					4
							1	9									
10	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	289	1	4582	2	Y	-0-					4
11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	229	1	3908	2	Y	-0-					4
12	4805	X	3943	-0-	-862	-0-	226	1	3717	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 51,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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.		-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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	-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-

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-

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	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	133	1	1932	2	Y	-0-					9
02	1943	N	1590	-0-	-353	-0-	95	1	1494	2	Y	1					10
							1	9									
03	1984	N	1687	-0-	-297	-0-	103	1	1584	2	Y	-0-	10	1			-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	103	1	1654	2	Y	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	127	1	2013	2	Y	-0-					-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	124	1	1847	2	Y	2					2
							2	9									
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	125	1	1903	2	Y	-0-	1	1			1
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	123	1	1777	2	Y	-0-					1
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	119	1	1791	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
10	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	115	1	1824	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1830	N	1760	-0-	-70	-0-	96	1	1647	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
12	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	106	1	1751	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 22,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -> 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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	465	N	458	-0-	-7	-0-	29	1	429	2	Y	-0-			-0-
02	435	N	418	-0-	-17	-0-	25	1	393	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	28	1	432	2	Y	-0-			-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	2	Y	-0-			-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	466	2	Y	-0-			-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	456	2	Y	-0-			-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	2	Y	-0-			-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	457	2	Y	-0-			-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	Y	-0-			-0-
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	28	1	450	2	Y	-0-			-0-
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	26	1	435	2	Y	-0-			-0-
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	25	1	405	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,621 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		-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-

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	1085	X	988	-0-	-97	-0-	64	1	924	2	Y	-0-			-0-
02	1769	X	307	-0-	-1462	-0-	18	1	289	2	Y	-0-			-0-
03	1891	X	612	-0-	-1279	-0-	37	1	575	2	Y	-0-			-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	92	1	1480	2	Y	-0-			-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	37	1	594	2	Y	-0-			-0-
06	600	N	340	-0-	-260	-0-	21	1	319	2	Y	-0-			-0-
07	1550	N	312	-0-	-1238	-0-	19	1	293	2	Y	-0-			-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	44	1	642	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	63	1	1004	2	Y	-0-			-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 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-

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	558	N	527	-0-	-31	-0-	34 1	1 9	492	2	Y	1					1
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	547	2	Y	1	1	1			1
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	30	1	476	2	Y	-0-					1
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	510	N	376	-0-	-134	-0-	24 1	1 9	351	2	Y	1					1
07	527	N	430	-0-	-97	-0-	26	1	404	2	Y	-0-					1
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	29 1	1 9	426	2	Y	1	1	1			1
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	429	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	450	2	Y	1	1	1			-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	448	2	Y	1					1
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	445	2	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	22	-0-	-36	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	41	-0-	-145	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	2	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: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223900 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24986	X	18923	-0-	-6063	-0-	1218	1	17705	2	N	-0-					17
02	21750	X	4366	-0-	-17384	-0-	261	1	4105	2	N	-0-					17
03	21387	X	21387	-0-	-0-	-0-	1305	1	20082	2	N	-0-					17
04	19920	X	17408	-0-	-2512	-0-	1016	1	16392	2	N	-0-					17
05	20672	X	20672	-0-	-0-	-0-	1224	1	19440	2	N	7	24	1			-0-
							8	9									
06	20700	X	13672	-0-	-7028	-0-	858	1	12814	2	N	-0-					-0-
07	21390	X	18765	-0-	-2625	-0-	1156	1	17609	2	N	-0-					-0-
08	21390	X	20313	-0-	-1077	-0-	1314	1	18999	2	N	-0-					-0-
09	20010	X	4117	-0-	-15893	-0-	257	1	3860	2	N	-0-					-0-
10	20677	X	17524	-0-	-3153	-0-	1038	1	16486	2	N	-0-					-0-
11	21544	X	21544	-0-	-0-	-0-	1191	1	20353	2	N	-0-					-0-
12	20305	X	17819	-0-	-2486	-0-	1021	1	16798	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3646	-0-	-43	-0-	234	1	3406	2	Y	5					5
							6	9									
02	3277	X	3213	-0-	-64	-0-	192	1	3017	2	Y	4					9
							4	9									
03	3441	X	3034	-0-	-407	-0-	185	1	2843	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	200	1	3225	2	Y	-0-					6
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	195	1	3103	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	205	1	3053	2	Y	4					5
							4	9									
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	203	1	3096	2	Y	-0-					5
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	202	1	2922	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	197	1	2960	2	Y	-0-	3	1			1
10	3224	X	2886	-0-	-338	-0-	171	1	2708	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	3120	X	3076	-0-	-44	-0-	170	1	2898	2	Y	7	3	1			5
							8	9									
12	3224	X	2899	-0-	-325	-0-	166	1	2730	2	Y	3	7	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 38,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	22	1	346	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	318	-0-	-72	-0-	20	1	298	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	21	1	298	2	Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	18	1	294	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	167	1	759	2	Y	-0-					10
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	137	1	627	2	Y	-0-					10
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	92	1	422	2	Y	-0-					10
04	DLQ G-10		978	-0-	978	978	176	1	802	2	Y	-0-					10
05	DLQ G-10		596	-0-	596	1574	250	1	346	2	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		416	-0-	416	1990	92	1	324	2	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		820	-0-	820	2810	290	1	530	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		982	-0-	982	3792	268	1	714	2	Y	-0-					10
09	DLQ G-10		533	-0-	533	4325	126	1	407	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		463	-0-	463	4788	78	1	385	2	Y	-0-					10
11	1100	N	188	-0-	-912	3876	48	1	140	2	Y	-0-					10
12	3100	N	316	-0-	-2784	1092	92	1	224	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC.//CONT.// 433012
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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	60	1	274	2	Y	-0-					43
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	50	1	229	2	Y	-0-					43
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	54	1	246	2	Y	-0-					43
04	DLQ G-10		396	-0-	396	396	70	1	326	2	Y	-0-					43
05	DLQ G-10		443	-0-	443	839	186	1	257	2	Y	-0-					43
06	DLQ G-10		414	-0-	414	1253	91	1	323	2	Y	-0-					43
07	DLQ G-10		550	-0-	550	1803	195	1	355	2	Y	-0-					43
08	DLQ G-10		320	-0-	320	2123	87	1	233	2	Y	-0-					43
09	DLQ G-10		577	-0-	577	2700	137	1	440	2	Y	-0-					43
10	DLQ G-10		488	-0-	488	3188	85	1	403	2	Y	-0-					43
11	1100	N	285	-0-	-815	2373	72	1	213	2	Y	-0-					43
12	3060	N	687	-0-	-2373	-0-	200	1	487	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 5,073 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	2852	X	1813	-0-	-1039	-0-	326	1	1487	2	N	-0-					22
02	1711	X	1582	-0-	-129	-0-	285	1	1297	2	N	-0-					22
03	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	350	1	1595	2	N	-0-					22
04	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	417	1	1900	2	N	-0-					22
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	1629	1	2252	2	N	-0-					22
06	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	314	1	1105	2	N	-0-					22
07	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	859	1	1573	2	N	-0-					22
08	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	460	1	1231	2	N	-0-					22
09	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	375	1	1203	2	N	-0-					22
10	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	278	1	1345	2	N	-0-					22
11	861	X	861	-0-	-0-	-0-	221	1	640	2	N	-0-					22
12	14B2 EXT		1272	-0-	1272	1272	371	1	901	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 22,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2480	X	1528	-0-	-952	-0-	275	1	1253	2	N	-0-					47
02	2320	X	1280	-0-	-1040	-0-	230	1	1050	2	N	-0-					47
03	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	277	1	1260	2	N	-0-					47
04	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	257	1	1169	2	N	-0-					47
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	1331	1	1841	2	N	-0-					47
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	594	1	2089	2	N	-0-					47
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	995	1	1822	2	N	-0-					47
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	844	1	2252	2	N	-0-					47
09	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	569	1	1830	2	N	-0-					47
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	521	1	2517	2	N	-0-					47
11	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	422	1	1221	2	N	-0-					47
12	14B2 EXT		2146	-0-	2146	2146	626	1	1520	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 26,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHEVRON H GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 170762 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9493 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					5
02	116	X	34	-0-	-82	-0-	3	1	31	2	N	-0-					5
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5
04	136	X	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	N	-0-					5
05	146	X	146	-0-	-0-	-0-	34	1	112	2	N	-0-					5
06	130	X	130	-0-	-0-	-0-	29	1	101	2	N	-0-					5
07	155	X	134	-0-	-21	-0-	33	1	101	2	N	-0-					5
08	173	X	173	-0-	-0-	-0-	52	1	121	2	N	-0-					5
09	150	X	119	-0-	-31	-0-	21	1	98	2	N	-0-					5
10	155	X	59	-0-	-96	-0-	8	1	51	2	N	-0-					5
11	180	X	46	-0-	-134	-0-	6	1	40	2	N	-0-					5
12	186	X	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, CHEVRON R. WELL #: 1 RRCID -> 173073 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9652 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	578	-0-	-11	-0-	182	1	396	2	N	-0-					-0-
02	614	X	614	-0-	-0-	-0-	222	1	392	2	N	-0-					-0-
03	651	X	53	-0-	-598	-0-	44	1	9	2	N	-0-					-0-
04	630	X	605	-0-	-25	-0-	142	1	463	2	N	-0-					-0-
05	651	X	458	-0-	-193	-0-	161	1	297	2	N	-0-					-0-
06	630	X	439	-0-	-191	-0-	161	1	278	2	N	-0-					-0-
07	651	X	486	-0-	-165	-0-	187	1	299	2	N	-0-					-0-
08	620	X	391	-0-	-229	-0-	133	1	258	2	N	-0-					-0-
09	600	X	366	-0-	-234	-0-	111	1	255	2	N	-0-					-0-
10	570	X	570	-0-	-0-	-0-	197	1	373	2	N	-0-					-0-
11	667	X	667	-0-	-0-	-0-	269	1	398	2	N	-0-					-0-
12	767	X	767	-0-	-0-	-0-	432	1	335	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
GUTIERREZ, HIGINIO WELL #: 1 RRCID -> 136182 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					88
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					88
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					88
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					88
05	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					88
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	2			N	-0-					88
07	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-					88
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					88
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					88
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					88
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					88
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 1,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LAUREL O M ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205586 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221326 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION 275740
LEONARDO WELL #: 2 RRCID -> 087817 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612

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	930	N	923	-0-	-7	-0-	59	1	864	2	Y	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	53	1	829	2	Y	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	58	1	886	2	Y	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	54	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	55	1	875	2	Y	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	57	1	848	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	56	1	861	2	Y	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	61	1	876	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	897	-0-	-3	-0-	56	1	841	2	Y	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	55	1	878	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	890	-0-	-10	-0-	49	1	841	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	53	1	877	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570

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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	29	1	439	2	Y	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	Y	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	Y	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	26	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	374	-0-	-76	-0-	21	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	26	1	433	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

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	4588	X	1117	-0-	-3471	-0-	72	1	1043	2	Y	2					33
							2	9									
02	4176	X	-0-	-0-	-4176	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					-0-
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	268	1	3997	2	Y	-0-					-0-
07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	338	1	5155	2	Y	17					17
							19	9									
08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	310	1	4475	2	Y	39					56
							43	9									
09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	276	1	4143	2	Y	10					66
							11	9									
10	5518	X	4155	-0-	-1363	-0-	246	1	3909	2	Y	-0-					66
11	5340	X	3921	-0-	-1419	-0-	217	1	3704	2	Y	-0-					66
12	5518	X	4244	-0-	-1274	-0-	243	1	3999	2	Y	2					68
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 32,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 118924 COMPL. DATE 10/26/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9461 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2012 - PLUGGED 08/16/12

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

01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	76	1	1100	2	N	2					2
							2	9									
02	1566	N	947	-0-	-619	-0-	57	1	889	2	N	1					3
							1	9									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	57	1	878	2	N	2	3	1			2
							2	9									
04	3000	N	3073	-0-	73	73	179	1	2894	2	N	-0-					2
05	1023	N	642	-0-	-381	-0-	38	1	604	2	N	-0-	2	1			-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	112	1	1671	2	N	3					3
							3	9									
07	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	120	1	1828	2	N	-0-					3
08	1891	X	1140	-0-	-751	-0-	74	1	1064	2	N	2	3	1			2
							2	9									
09	1830	X	1596	-0-	-234	-0-	97	1	1462	2	N	34	30	1			6
							37	9									
10	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	117	1	1852	2	N	4	9	1			1
							4	9									
11	1830	X	1573	-0-	-257	-0-	87	1	1484	2	N	2					3
							2	9									
12	1891	X	1178	-0-	-713	-0-	67	1	1110	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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. 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	4092	X	3851	-0-		-241	-0-	248	1	3602	2	Y	1					1
								1	9									
02	3828	X	3697	-0-		-131	-0-	221	1	3474	2	Y	2					3
								2	9									
03	4030	X	3649	-0-		-381	-0-	222	1	3412	2	Y	14	17	1			-0-
								15	9									
04	3765	X	3765	-0-		-0-	-0-	220	1	3545	2	Y	-0-					-0-
05	4152	X	4152	-0-		-0-	-0-	246	1	3906	2	Y	-0-					-0-
06	4226	X	4226	-0-		-0-	-0-	265	1	3960	2	Y	1					1
								1	9									
07	4213	X	4213	-0-		-0-	-0-	260	1	3953	2	Y	-0-					1
08	3844	X	3477	-0-		-367	-0-	225	1	3252	2	Y	-0-					1
09	3720	X	3682	-0-		-38	-0-	230	1	3452	2	Y	-0-					1
10	4309	X	3821	-0-		-488	-0-	226	1	3595	2	Y	-0-					1
11	4170	X	3560	-0-		-610	-0-	197	1	3363	2	Y	-0-					1
12	4216	X	3881	-0-		-335	-0-	222	1	3659	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 45,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

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	1082	N	1082	-0-		-0-	-0-	70	1	1012	2	Y	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-		-0-	-0-	61	1	956	2	Y	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-		-0-	-0-	63	1	968	2	Y	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-	64	1	1028	2	Y	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-		-0-	-0-	65	1	1034	2	Y	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-		-0-	-0-	66	1	990	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1111	-0-		-5	-0-	68	1	1043	2	Y	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-		-0-	-0-	72	1	1047	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1047	-0-		-3	-0-	65	1	982	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1077	-0-		-39	-0-	64	1	1013	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1071	-0-		-9	-0-	59	1	1012	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1061	-0-		-24	-0-	61	1	1000	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					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-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ALFONSO WELL #: 17 RRCID -> 182120 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669

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	N	532	-0-	-119	-0-	34	1	497	2	Y	1					1
							1	9									
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	44	1	694	2	Y	1					2
							1	9									
03	744	N	653	-0-	-91	-0-	40	1	612	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	44	1	718	2	Y	-0-					1
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	50	1	800	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	36	1	537	2	Y	1					1
							1	9									
07	527	N	218	-0-	-309	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					1
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	50	1	729	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	44	1	662	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	585	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	750	N	741	-0-	-9	-0-	41	1	699	2	Y	1					1
							1	9									
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	729	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183856 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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 (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ASCHE WELL #: 61 RRCID -> 185028 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1323	-0-	-1374	-0-	85	1	1238	2	Y	-0-					-0-
02	2523	X	932	-0-	-1591	-0-	56	1	875	2	Y	1					1
							1	9									
03	2294	X	1313	-0-	-981	-0-	79	1	1219	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
04	1290	N	475	-0-	-815	-0-	28	1	447	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	749	-0-	-243	-0-	44	1	705	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	446	-0-	-814	-0-	28	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	191	-0-	-305	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	247	-0-	-497	-0-	16	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	251	-0-	-199	-0-	16	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185809 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32926	X	5139	-0-	-27787	-0-	331	1	4808	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	262	1	4108	2	Y	1					1
							1	9									
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	241	1	3707	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	4950	X	3513	-0-	-1437	-0-	205	1	3308	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	3292	-0-	-1823	-0-	195	1	3097	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	3076	-0-	-1874	-0-	193	1	2881	2	Y	2					2
							2	9									
07	4681	X	2808	-0-	-1873	-0-	173	1	2635	2	Y	-0-	1	1			1
08	3937	X	2392	-0-	-1545	-0-	155	1	2237	2	Y	-0-					1
09	3510	X	2313	-0-	-1197	-0-	144	1	2169	2	Y	-0-					1
10	3038	X	2192	-0-	-846	-0-	130	1	2061	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2940	X	2102	-0-	-838	-0-	116	1	1985	2	Y	1					2
							1	9									
12	2821	X	1967	-0-	-854	-0-	113	1	1854	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 37,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	40	1	579	2	Y	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	38	1	590	2	Y	1					1
							1	9									
03	651	N	594	-0-	-57	-0-	36	1	558	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	600	N	338	-0-	-262	-0-	20	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	230	-0-	-452	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	230	-0-	-340	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	202	-0-	-139	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	11	1	154	2	Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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-

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-

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	4185	X	3600	-0-	-585	-0-	231 6	1 9	3363	2	Y	5					5
02	3915	X	3097	-0-	-818	-0-	185 4	1 9	2908	2	Y	4					9
03	3875	X	3459	-0-	-416	-0-	211 7	1 9	3241	2	Y	6	9	1			6
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	224	1	3607	2	Y	-0-					6
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	225 8	1 9	3571	2	Y	7	12	1			1
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	198 4	1 9	2949	2	Y	4					5
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	228	1	3469	2	Y	-0-					5
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	237 9	1 9	3420	2	Y	8	9	1			4
09	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	138	1	2076	2	Y	-0-	3	1			1
10	3751	X	3217	-0-	-534	-0-	190 8	1 9	3019	2	Y	7	7	1			1
11	3570	X	1791	-0-	-1779	-0-	99 3	1 9	1689	2	Y	3					4
12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	215 4	1 9	3531	2	Y	4	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 39,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	29	X	3	-0-	-26	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-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	6		6	-0-	-0-	-0-	6	2			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: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	254	-0-	-7	-0-	15	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	14	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	14	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210739 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211525 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	73	1	1061	2	Y	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	71	1	1116	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	66	1	1011	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	66	1	1069	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	68	1	1073	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	64	1	960	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	63	1	959	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	997	-0-	-150	-0-	65	1	932	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	899	-0-	-121	-0-	56	1	843	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	978	-0-	-14	-0-	58	1	920	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	867	-0-	-93	-0-	47	1	805	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	930	N	864	-0-	-66	-0-	49	1	815	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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-

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-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	713	N	645	-0-	-68	-0-	42	1	603	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	574	-0-	-64	-0-	34	1	540	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	37	1	576	2	Y	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	47	1	757	2	Y	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	39	1	624	2	Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	38	1	567	2	Y	1					1
							1	9									
07	651	N	623	-0-	-28	-0-	38	1	585	2	Y	-0-					1
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	41	1	590	2	Y	-0-					1
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	2	Y	-0-					1
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	32	1	551	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	583	-0-	-37	-0-	33	1	550	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	296	-0-	-23	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	305	-0-	-67	-0-	18	1	286	2	Y	1					1
							1	9									
04	300	N	206	-0-	-94	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					1
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	310	-0-	-62	-0-	20	1	289	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	300	N	241	-0-	-59	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	C M	COND PROD	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-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	-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-

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 219271 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507

01	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	72	1	1048	2	Y	2				24
							2	9								
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	55	1	861	2	Y	1				25
							1	9								
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	71	1	1099	2	Y	2	3	1		24
							2	9								
04	1080	N	990	-0-	-90	-0-	58	1	932	2	Y	-0-				24
05	992	N	949	-0-	-43	-0-	56	1	893	2	Y	-0-	16	1		8
06	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	65	1	977	2	Y	1				9
							1	9								
07	1023	N	901	-0-	-122	-0-	55	1	846	2	Y	-0-				9
08	961	N	883	-0-	-78	-0-	57	1	824	2	Y	2	2	1		9
							2	9								
09	1050	N	671	-0-	-379	-0-	42	1	629	2	Y	-0-	1	1		8
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	97	1	1531	2	Y	4	4	1		8
							4	9								
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	56	1	955	2	Y	2				10
							2	9								
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	58	1	955	2	Y	1	3	1		8
							1	9								

TOTAL GAS PROD: 12,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	8308	X	6380	-0-	-1928	-0-	411	1	5969	2	Y	-0-					18
02	7772	X	7271	-0-	-501	-0-	436	1	6835	2	Y	-0-					18
03	8525	X	170	-0-	-8355	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					18
04	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					Y	-0-					18
05	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-					18
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-					18
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					18
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 13,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	106	1	1548	2	N	-0-					13
02	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	74	1	1155	2	N	-0-					13
03	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	105	1	1621	2	N	-0-					13
04	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	337	1	5431	2	N	-0-					13
05	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	102	1	1620	2	N	2	15	1			-0-
							2	9									
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	195	1	2918	2	N	-0-					-0-
07	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	87	1	1333	2	N	-0-					-0-
08	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	267	1	3861	2	N	-0-					-0-
09	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	108	1	1628	2	N	-0-					-0-
10	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	130	1	2061	2	N	-0-					-0-
11	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	98	1	1671	2	N	-0-					-0-
12	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	108	1	1778	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	T.	A.	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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	264	1	3838	2	N	1					1
							1	9									
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	239	1	3750	2	N	2					3
							2	9									
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	260	1	4005	2	N	4	4	1	3	8	-0-
							4	9									
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	241	1	3894	2	N	-0-					-0-
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	254	1	4039	2	N	-0-					-0-
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	264	1	3941	2	N	1					1
							1	9									
07	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	272	1	4146	2	N	-0-					1
08	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	288	1	4168	2	N	-0-					1
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	272	1	4089	2	N	1					2
							1	9									
10	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	269	1	4271	2	N	-0-					2
11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	243	1	4155	2	N	-0-					2
12	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	262	1	4307	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 51,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CHARCO (9900) 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
JENNINGS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 191104 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	181	1	1202	2	N	-0-					-0-
02	1392	X	1188	-0-	-204	-0-	134	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	1340	-0-	-272	-0-	139	1	1201	2	N	-0-					-0-
04	1560	X	1210	-0-	-350	-0-	134	1	1076	2	N	-0-					-0-
05	1612	X	971	-0-	-641	-0-	119	1	852	2	N	-0-					-0-
06	1350	X	1184	-0-	-166	-0-	162	1	1022	2	N	-0-					-0-
07	1333	X	1278	-0-	-55	-0-	188	1	1090	2	N	-0-					-0-
08	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	216	1	1148	2	N	-0-					-0-
09	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	207	1	1071	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	1114	-0-	-157	-0-	196	1	918	2	N	-0-					-0-
11	1320	X	1283	-0-	-37	-0-	211	1	1072	2	N	-0-					-0-
12	1364	X	1308	-0-	-56	-0-	152	1	1156	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, ROY WELL #: 2 RRCID -> 191362 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1984	-0-	-124	-0-	260	1	1724	2	N	-0-					-0-
02	2088	X	2087	-0-	-1	-0-	235	1	1852	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	2177	-0-	-55	-0-	226	1	1951	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	1904	-0-	-256	-0-	212	1	1692	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	2044	-0-	-188	-0-	251	1	1793	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	2153	-0-	-7	-0-	295	1	1858	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	2087	-0-	-145	-0-	307	1	1780	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1880	-0-	-290	-0-	298	1	1582	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	2078	-0-	-82	-0-	337	1	1741	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	1577	-0-	-655	-0-	278	1	1299	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	1976	-0-	-184	-0-	325	1	1651	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	2001	-0-	-138	-0-	232	1	1769	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JENNINGS, ROY WELL #: 4 RRCID -> 191697 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1076	-0-	-257	-0-	141	1	935	2	N	-0-					-0-
02	1247	X	932	-0-	-315	-0-	105	1	827	2	N	-0-					-0-
03	1395	X	953	-0-	-442	-0-	99	1	854	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	660	-0-	-690	-0-	73	1	587	2	N	-0-					-0-
05	1395	X	505	-0-	-890	-0-	62	1	443	2	N	-0-					-0-
06	1050	X	609	-0-	-441	-0-	84	1	525	2	N	-0-					-0-
07	992	X	409	-0-	-583	-0-	60	1	349	2	N	-0-					-0-
08	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	175	1	929	2	N	-0-					-0-
09	716	X	716	-0-	-0-	-0-	116	1	600	2	N	-0-					-0-
10	717	X	717	-0-	-0-	-0-	126	1	591	2	N	-0-					-0-
11	1080	X	548	-0-	-532	-0-	90	1	458	2	N	-0-					-0-
12	1116	X	871	-0-	-245	-0-	101	1	770	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, ROY WELL #: 7 RRCID -> 209133 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9416 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	128	1	849	2	N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	75	1	590	2	N	-0-					-0-
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	27	1	234	2	N	-0-					-0-
04	960	N	268	-0-	-692	-0-	30	1	238	2	N	-0-					-0-
05	713	N	480	-0-	-233	-0-	59	1	421	2	N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	50	1	317	2	N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	122	1	703	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	79	1	418	2	N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	57	1	293	2	N	-0-					-0-
10	837	N	112	-0-	-725	-0-	20	1	92	2	N	-0-					-0-
11	480	N	149	-0-	-331	-0-	25	1	124	2	N	-0-					-0-
12	372	N	166	-0-	-206	-0-	19	1	147	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5149	-0-	-648	-0-	674	1	4475	2	N	-0-					-0-
02	5336	X	4300	-0-	-1036	-0-	484	1	3816	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4686	-0-	-491	-0-	486	1	4200	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4184	-0-	-826	-0-	465	1	3719	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4527	-0-	-619	-0-	555	1	3972	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4345	-0-	-635	-0-	596	1	3749	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4303	-0-	-378	-0-	633	1	3670	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4537	-0-	-144	-0-	719	1	3818	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4126	-0-	-254	-0-	668	1	3458	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4301	-0-	-225	-0-	758	1	3543	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3942	-0-	-438	-0-	649	1	3293	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	3577	-0-	-949	-0-	415	1	3162	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2232	X	2064	-0-	-168	-0-	270	1	1794	2	N	-0-					-0-
02	2030	X	1713	-0-	-317	-0-	193	1	1520	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	2124	-0-	-46	-0-	220	1	1904	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	2011	-0-	-89	-0-	223	1	1788	2	N	-0-					-0-
05	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	274	1	1957	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1809	-0-	-261	-0-	248	1	1561	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	1949	-0-	-190	-0-	287	1	1662	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	2062	-0-	-170	-0-	327	1	1735	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	1752	-0-	-408	-0-	284	1	1468	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	1810	-0-	-422	-0-	319	1	1491	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1765	-0-	-245	-0-	291	1	1473	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2077	X	1815	-0-	-262	-0-	211	1	1604	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAUREAL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 214256 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JENNINGS RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 104618 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	1096	-0-	-4267	-0-	279	1	817	2	N	-0-					66
02	4234	X	3420	-0-	-814	-0-	261	1	3159	2	N	-0-					66
03	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	279	1	7073	2	N	-0-					66
04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	270	1	6872	2	N	-0-					66
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					66
06	7110	X	360	-0-	-6750	-0-	360	2			N	-0-					66
07	7347	X	799	-0-	-6548	-0-	799	2			N	-0-					66
08	7378	X	895	-0-	-6483	-0-	895	2			N	-0-					66
09	7140	X	1119	-0-	-6021	-0-	1119	2			N	-0-					66
10	4526	X	1099	-0-	-3427	-0-	1099	2			N	-0-					66
11	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					66
12	1147	X	544	-0-	-603	-0-	544	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 29,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	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	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	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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-

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 4 RRCID -> 178868 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10138 - 12267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2012 - PLUGGED 04/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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-

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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189071 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190136 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193252 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195094 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195548 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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-

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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 204192 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 209647 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 212985 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218488 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219464 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

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	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			Y	-0-					8
02	1102	N	1012	-0-	-90	-0-	1012	2			Y	-0-					8
03	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079	2			Y	-0-					8
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1089	2	17	9	Y	15					23
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					23
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					23
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					23
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					23
09	750	N	661	-0-	-89	-0-	661	2			Y	-0-					23
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					23
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					23
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 10,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223779 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 27 RRCID -> 227242 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	11718	X	306	-0-	-11412	-0-	25	1	281	2	Y	-0-					52
02	2175	X	319	-0-	-1856	-0-	26	1	293	2	Y	-0-					52
03	2170	X	311	-0-	-1859	-0-	28	1	283	2	Y	-0-					52
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	28	1	203	2	Y	-0-					52
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	2	Y	-0-					52
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	Y	-0-					52
09	240	N	41	-0-	-199	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					52
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					52
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	25	1	152	2	Y	-0-					52
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 1,784 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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230955 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 11233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	1001	1	11107	2	Y	-0-					39
02	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	857	1	9760	2	Y	-0-					39
03	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	963	1	9821	2	Y	-0-					39
04	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	640	1	6657	2	Y	-0-					39
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	306	1	2204	2	Y	-0-					39
07	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	1313	1	12263	2	Y	-0-					39
08	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	1157	1	10300	2	Y	-0-					39
09	7290	X	7180	-110	-0-	-0-	872	1	6308	2	Y	-0-					39
10	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	1131	1	6241	2	Y	-0-					39
11	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	1129	1	6969	2	Y	-0-					39
12	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	1238	1	6674	2	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 98,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	6169 X	5452	-0-	-717	-0-	308	1	5144	2	Y	-0-					4
02	5597 X	4868	-0-	-729	-0-	274	1	4594	2	Y	-0-					4
03	5735 X	5396	-0-	-339	-0-	302	1	5094	2	Y	-0-					4
04	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	326	1	4605	2	Y	-0-					4
05	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	313	1	4214	2	Y	-0-					4
06	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	336	1	4516	2	Y	-0-					4
07	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	294	1	4385	2	Y	-0-					4
08	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	288	1	4373	2	Y	-0-					4
09	4920 X	4359	-0-	-561	-0-	286	1	4073	2	Y	-0-					4
10	4960 X	4221	-0-	-739	-0-	292	1	3929	2	Y	-0-					4
11	4800 X	4503	-0-	-297	-0-	286	1	4217	2	Y	-0-					4
12	4681 X	4290	-0-	-391	-0-	250	1	4040	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 56,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 252191 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1953	N	1636	-0-	-317	-0-	68	1	1568	2	Y	-0-					2
02	1624	N	1020	-0-	-604	-0-	41	1	979	2	Y	-0-					2
03	1891	N	771	-0-	-1120	-0-	32	1	739	2	Y	-0-					2
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	40	1	699	2	Y	-0-					2
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	667	2	Y	-0-					2
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	120	1	2145	2	Y	-0-					2
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	70	1	1462	2	Y	-0-					2
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	Y	-0-					2
09	2280	N	671	-0-	-1609	-0-	29	1	642	2	Y	-0-					2
10	1519	N	719	-0-	-800	-0-	33	1	686	2	Y	-0-					2
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	Y	-0-					2
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	109	1	2144	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 07/19/2003 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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	986	X	971	-0-	-15	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	1009	-0-	-169	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	917	-0-	-223	-0-	917	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	918	-0-	-260	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	342	-0-	-768	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	761	-0-	-262	-0-	761	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	884	-0-	-139	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	930	X	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
11	870	X	806	-0-	-64	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	930	X	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION 275740
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	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	266	1	3867	2	Y	-0-					-0-
02	6264	X	3283	-0-	-2981	-0-	197	1	3086	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	2759	-0-	-3937	-0-	168	1	2591	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	2722	-0-	-1808	-0-	159	1	2563	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	2352	-0-	-2329	-0-	139	1	2213	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	793	-0-	-3197	-0-	50	1	743	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	1574	-0-	-1929	-0-	97	1	1477	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	1856	-0-	-965	-0-	120	1	1736	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	1419	-0-	-1311	-0-	89	1	1330	2	Y	-0-					-0-
10	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	88	1	1400	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	422	-0-	-958	-0-	23	1	399	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	251	1	3654	2	Y	-0-					17
02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	197	1	3091	2	Y	14					31
							15	9									
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	216	1	3324	2	Y	-0-	31	1			-0-
04	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	210	1	3393	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3820	-0-	-24	-0-	226	1	3594	2	Y	-0-					-0-
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	238	1	3561	2	Y	-0-					-0-
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	255	1	3877	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3720	-0-	-93	-0-	241	1	3479	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	228	1	3430	2	Y	-0-					-0-
10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	225	1	3578	2	Y	-0-					-0-
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	189	1	3229	2	Y	-0-					-0-
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	194	1	3196	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 44,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LEONARDO WELL #: 6 RRCID -> 117133 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	215	1	3122	2	Y	1					1
							1	9									
02	2610	X	2322	-0-	-288	-0-	139	1	2182	2	Y	1					2
							1	9									
03	2790	X	1758	-0-	-1032	-0-	107	1	1651	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	3240	X	2574	-0-	-666	-0-	150	1	2424	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2351	-0-	-997	-0-	139	1	2212	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2267	-0-	-973	-0-	142	1	2124	2	Y	1					1
							1	9									
07	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	206	1	3139	2	Y	-0-					1
08	2666	X	2157	-0-	-509	-0-	140	1	2017	2	Y	-0-					1
09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	165	1	2482	2	Y	-0-					1
10	3348	X	2295	-0-	-1053	-0-	136	1	2159	2	Y	-0-					1
11	3240	X	2291	-0-	-949	-0-	127	1	2164	2	Y	-0-					1
12	3348	X	2784	-0-	-564	-0-	160	1	2624	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	29	1	420	2	Y	-0-					1
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	429	2	Y	-0-					1
03	3100	N	3393	-0-	293	293	207	1	3186	2	Y	-0-					1
04	6277	X	5984	-0-	-293	-0-	349	1	5635	2	Y	-0-					1
05	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	130	1	2070	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	3270	X	3250	-0-	-20	-0-	204	1	3046	2	Y	-0-					1
07	6169	X	1161	-0-	-5008	-0-	72	1	1089	2	Y	-0-					1
08	6169	X	347	-0-	-5822	-0-	22	1	325	2	Y	-0-					1
09	5970	X	129	-0-	-5841	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					1
10	1612	X	101	-0-	-1511	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					1
11	1560	X	71	-0-	-1489	-0-	4	1	67	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1147	X	104	-0-	-1043	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1860	X	1673	-0-	-187	-0-	108	1	1564	2	Y	1					1
							1	9									
02	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	122	1	1914	2	Y	1					2
							1	9									
03	1860	X	1375	-0-	-485	-0-	84	1	1291	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	1620	X	1221	-0-	-399	-0-	71	1	1150	2	Y	-0-					-0-
05	2170	X	1112	-0-	-1058	-0-	66	1	1046	2	Y	-0-					-0-
06	2100	X	1229	-0-	-871	-0-	77	1	1152	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	1032	-0-	-1138	-0-	64	1	968	2	Y	-0-					-0-
08	1364	X	656	-0-	-708	-0-	42	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	1230	X	417	-0-	-813	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					-0-
10	1271	X	766	-0-	-505	-0-	45	1	721	2	Y	-0-					-0-
11	1230	X	1182	-0-	-48	-0-	65	1	1117	2	Y	-0-					-0-
12	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	60	1	977	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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

01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	16	-0-	-42	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	15035	X	12143	-0-	-2892	-0-	780	1	11338	2	Y	23	111	1			10
							25	9									
02	14065	X	10064	-0-	-4001	-0-	603	1	9461	2	Y	-0-					10
03	14322	X	9629	-0-	-4693	-0-	585	1	9002	2	Y	38					48
							42	9									
04	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	734	1	11835	2	Y	-0-					48
05	12586	X	11198	-0-	-1388	-0-	663	1	10522	2	Y	12	42	1			18
							13	9									
06	11760	X	10209	-0-	-1551	-0-	641	1	9567	2	Y	1					19
							1	9									
07	12989	X	9840	-0-	-3149	-0-	606	1	9234	2	Y	-0-					19
08	12989	X	9015	-0-	-3974	-0-	583	1	8432	2	Y	-0-					19
09	12570	X	9423	-0-	-3147	-0-	588	1	8835	2	Y	-0-					19
10	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	697	1	11067	2	Y	-0-					19
11	9540	X	9448	-0-	-92	-0-	522	1	8926	2	Y	-0-	16	1			3
12	9827	X	8675	-0-	-1152	-0-	497	1	8178	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 123,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	13826	X	5232	-0-	-8594	-0-	337	1	4895	2	Y	-0-	84	1			-0-
02	8729	X	4875	-0-	-3854	-0-	292	1	4583	2	Y	-0-					-0-
03	7874	X	4610	-0-	-3264	-0-	281	1	4329	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	4281	-0-	-1119	-0-	250	1	4031	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	4207	-0-	-1373	-0-	249	1	3958	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4070	-0-	-1000	-0-	255	1	3815	2	Y	-0-					-0-
07	5208	X	3761	-0-	-1447	-0-	232	1	3529	2	Y	-0-					-0-
08	4619	X	3611	-0-	-1008	-0-	234	1	3377	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	3480	-0-	-810	-0-	216	1	3238	2	Y	24					24
							26	9									
10	4030	X	3107	-0-	-923	-0-	184	1	2923	2	Y	-0-					24
11	3900	X	2931	-0-	-969	-0-	162	1	2769	2	Y	-0-					24
12	3751	X	2688	-0-	-1063	-0-	154	1	2534	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 46,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	64	1	936	2	Y	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	57	1	891	2	Y	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	63	1	962	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	941	-0-	-19	-0-	55	1	886	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	59	1	941	2	Y	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	63	1	948	2	Y	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	62	1	949	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	990	-0-	-2	-0-	64	1	926	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	976	-0-	-44	-0-	61	1	915	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	975	-0-	-48	-0-	58	1	917	2	Y	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	54	1	920	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	943	-0-	-80	-0-	54	1	889	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	112	1	1623	2	Y	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	87	1	1365	2	Y	-0-					-0-
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	118	1	1808	2	Y	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	97	1	1565	2	Y	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	96	1	1527	2	Y	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	100	1	1487	2	Y	-0-					-0-
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	103	1	1563	2	Y	-0-					-0-
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	110	1	1596	2	Y	-0-					-0-
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	98	1	1472	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	91	1	1440	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	86	1	1471	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	90	1	1471	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	3131	X	2013	-0-	-1118	-0-	130	1	1883	2	Y	-0-					3
02	2929	X	1924	-0-	-1005	-0-	115	1	1809	2	Y	-0-					3
03	3131	X	2320	-0-	-811	-0-	142	1	2178	2	Y	-0-					3
04	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	90	1	1453	2	Y	-0-					3
05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	137	1	2171	2	Y	-0-					3
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	168	1	2516	2	Y	-0-					3
07	1550	N	1108	-0-	-442	-0-	68	1	1040	2	Y	-0-					3
08	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	183	1	2646	2	Y	-0-					3
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	154	1	2317	2	Y	-0-					3
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	103	1	1636	2	Y	1					4
							1	9									
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	66	1	1119	2	Y	-0-	3	1			1
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	85	1	1400	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GARZA, A. WELL #: 2-T RRCID -> 172580 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978

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-

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173998 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 10002 - 10116

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	7781	X	7073	-0-	-708	-0-	455	1	6618	2	Y	-0-					-0-
02	6815	X	6332	-0-	-483	-0-	379	1	5953	2	Y	-0-					-0-
03	7440	X	6645	-0-	-795	-0-	404	1	6218	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	6870	X	6466	-0-	-404	-0-	378	1	6088	2	Y	-0-					-0-
05	7099	X	6553	-0-	-546	-0-	388	1	6165	2	Y	-0-					-0-
06	6840	X	6104	-0-	-736	-0-	383	1	5721	2	Y	-0-					-0-
07	6758	X	6363	-0-	-395	-0-	392	1	5971	2	Y	-0-					-0-
08	6696	X	6147	-0-	-549	-0-	398	1	5749	2	Y	-0-					-0-
09	6480	X	5966	-0-	-514	-0-	372	1	5594	2	Y	-0-					-0-
10	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	349	1	5534	2	Y	-0-					-0-
11	5460	X	5306	-0-	-154	-0-	293	1	5013	2	Y	-0-					-0-
12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	340	1	5585	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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-

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-

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	433	1	3664	2	Y	-0-					-0-
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	350	1	2791	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2421	-0-	-958	-0-	300	1	2121	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	1810	-0-	-2330	-0-	230	1	1580	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	2253	-0-	-2025	-0-	322	1	1931	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	2325	-0-	-1635	-0-	326	1	1999	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2482	-0-	-866	-0-	338	1	2144	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	2387	-0-	-31	-0-	354	1	2033	2	Y	-0-					-0-
09	2340	X	2181	-0-	-159	-0-	313	1	1868	2	Y	-0-					-0-
10	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	335	1	2054	2	Y	-0-					-0-
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	317	1	1901	2	Y	-0-					-0-
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	292	1	1673	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	114	1	1657	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	100	1	1566	2	Y	2					2
							2	9									
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	108	1	1663	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	89	1	1435	2	Y	1					1
							1	9									
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	86	1	1370	2	Y	-0-					1
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	89	1	1329	2	Y	3					4
							3	9									
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	91	1	1389	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	95	1	1381	2	Y	1					3
							1	9									
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	95	1	1433	2	Y	-0-					3
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	85	1	1345	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	75	1	1276	2	Y	1					2
							1	9									
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	74	1	1210	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	79	1	1148	2	Y	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	67	1	1044	2	Y	1					1
							1	9									
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	74	1	1144	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	66	1	1061	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	66	1	1050	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	909	-0-	-201	-0-	57	1	852	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	318	-0-	-829	-0-	20	1	298	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	121	-0-	-995	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	79	-0-	-821	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	75	-0-	-235	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	57	-0-	-63	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

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	6541	X	6121	-0-	-420	-0-	394	1	5727	2	Y	-0-					-0-
02	6351	X	5834	-0-	-517	-0-	349	1	5485	2	Y	-0-					-0-
03	6789	X	6310	-0-	-479	-0-	385	1	5925	2	Y	-0-					-0-
04	5970	X	5823	-0-	-147	-0-	340	1	5483	2	Y	-0-					-0-
05	6169	X	5939	-0-	-230	-0-	352	1	5587	2	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5927	-0-	-43	-0-	372	1	5554	2	Y	1					1
							1	9									
07	6169	X	5455	-0-	-714	-0-	336	1	5119	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	6169	X	6143	-0-	-26	-0-	398	1	5745	2	Y	-0-					-0-
09	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	379	1	5693	2	Y	-0-					-0-
10	6138	X	5928	-0-	-210	-0-	351	1	5577	2	Y	-0-					-0-
11	5940	X	5760	-0-	-180	-0-	319	1	5441	2	Y	-0-					-0-
12	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	362	1	5963	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEONARDO WELL #: 26 RRCID -> 181151 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242

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	372	N	344	-0-	-28	-0-	22	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	33	1	503	2	Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	435	2	Y	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	585	2	Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	37	1	547	2	Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	39	1	599	2	Y	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	41	1	592	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	451	-0-	-119	-0-	28	1	423	2	Y	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	52	1	831	2	Y	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	42	1	709	2	Y	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	42	1	697	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883

01	1829	X	966	-0-	-863	-0-	62	1	903	2	Y	1	2	1				1
							1	9										
02	1276	X	973	-0-	-303	-0-	58	1	913	2	Y	2						3
							2	9										
03	1705	X	1029	-0-	-676	-0-	63	1	965	2	Y	1	3	1				1
							1	9										
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	66	1	1056	2	Y	1						2
							1	9										
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	41	1	655	2	Y	-0-						2
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	112	1	1678	2	Y	5						7
							6	9										
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	85	1	1298	2	Y	-0-	4	1				3
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	53	1	763	2	Y	1						4
							1	9										
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	57	1	848	2	Y	-0-						4
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	71	1	1134	2	Y	1	4	1				1
							1	9										
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	44	1	759	2	Y	1						2
							1	9										
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	56	1	914	2	Y	-0-						2

TOTAL GAS PROD: 12,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810

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	7316	X	6922	-0-	-394	-0-	648	1	6272	2	Y	2					3
							2	9									
02	6844	X	6378	-0-	-466	-0-	573	1	5801	2	Y	4					7
							4	9									
03	7316	X	6793	-0-	-523	-0-	618	1	6174	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
04	6900	X	6776	-0-	-124	-0-	593	1	6182	2	Y	1					2
							1	9									
05	7130	X	6878	-0-	-252	-0-	612	1	6266	2	Y	-0-					2
06	6690	X	6421	-0-	-269	-0-	598	1	5821	2	Y	2					4
							2	9									
07	7006	X	5728	-0-	-1278	-0-	528	1	5200	2	Y	-0-					4
08	7006	X	6728	-0-	-278	-0-	638	1	6090	2	Y	-0-					4
09	6780	X	5486	-0-	-1294	-0-	528	1	4957	2	Y	1					5
							1	9									
10	6882	X	6513	-0-	-369	-0-	590	1	5922	2	Y	1					6
							1	9									
11	6510	X	6114	-0-	-396	-0-	536	1	5578	2	Y	-0-					6
12	6727	X	6675	-0-	-52	-0-	587	1	6088	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 77,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182789 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102

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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	564	2	Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	2	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	56	-0-	-514	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	12	-0-	-670	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	205	-0-	-275	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	61	1	1041	2	Y	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	49	1	803	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	1308	-0-	-2443	-0-	84	1	1222	2	Y	2					2
							2	9									
02	2291	X	1566	-0-	-725	-0-	94	1	1470	2	Y	2					4
							2	9									
03	2449	X	1424	-0-	-1025	-0-	87	1	1334	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	2370	X	860	-0-	-1510	-0-	50	1	810	2	Y	-0-					3
05	2046	X	1191	-0-	-855	-0-	70	1	1121	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	1620	X	842	-0-	-778	-0-	53	1	788	2	Y	1					1
							1	9									
07	1674	X	1050	-0-	-624	-0-	65	1	985	2	Y	-0-					1
08	1426	X	1342	-0-	-84	-0-	87	1	1252	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	300	1	4503	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	149	1	2366	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	1290	X	1014	-0-	-276	-0-	56	1	956	2	Y	2					3
							2	9									
12	4960	X	490	-0-	-4470	-0-	28	1	461	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	110	1	1607	2	Y	2					2
							2	9									
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	94	1	1475	2	Y	2					4
							2	9									
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	107	1	1648	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	96	1	1549	2	Y	-0-					3
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	96	1	1522	2	Y	14	17	1			-0-
							15	9									
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	97	1	1441	2	Y	2					2
							2	9									
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	100	1	1516	2	Y	-0-					2
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	107	1	1541	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	102	1	1524	2	Y	-0-					2
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	101	1	1609	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	108	1	1846	2	Y	3					5
							3	9									
12	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	90	1	1483	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	169	1	2451	2	Y	-0-					-0-
02	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	378	1	5925	2	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2	-0-	-2548	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					-0-
06	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
07	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-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: 8,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185730 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4700	-0-	-136	-0-	302	1	4394	2	Y	4	3	8			2
							4	9									
02	4524	X	4000	-0-	-524	-0-	239	1	3759	2	Y	2					4
							2	9									
03	4836	X	4370	-0-	-466	-0-	267	1	4102	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	4740	X	4549	-0-	-191	-0-	266	1	4282	2	Y	1					2
							1	9									
05	4712	X	4286	-0-	-426	-0-	254	1	4032	2	Y	-0-					2
06	4560	X	4122	-0-	-438	-0-	259	1	3862	2	Y	1					3
							1	9									
07	4712	X	4229	-0-	-483	-0-	261	1	3968	2	Y	-0-					3
08	4712	X	4248	-0-	-464	-0-	275	1	3973	2	Y	-0-					3
09	4560	X	3801	-0-	-759	-0-	237	1	3563	2	Y	1					4
							1	9									
10	4278	X	4054	-0-	-224	-0-	240	1	3814	2	Y	-0-					4
11	4110	X	3929	-0-	-181	-0-	217	1	3712	2	Y	-0-					4
12	4247	X	3880	-0-	-367	-0-	222	1	3658	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 50,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	5549	X	3321	-0-	-2228	-0-	208	1	3032	2	Y	74					89
							81	9									
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	194	1	3045	2	Y	4					93
							4	9									
03	3410	X	3191	-0-	-219	-0-	191	1	2942	2	Y	53	132	1			14
							58	9									
04	3300	X	3037	-0-	-263	-0-	177	1	2860	2	Y	-0-					14
05	3472	X	3226	-0-	-246	-0-	190	1	3019	2	Y	15	20	1			9
							17	9									
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	273	1	4071	2	Y	6					15
							7	9									
07	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	220	1	3354	2	Y	-0-					15
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	233	1	3364	2	Y	8	10	1			13
							9	9									
09	4350	X	2914	-0-	-1436	-0-	181	1	2718	2	Y	14	23	1			4
							15	9									
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	266	1	4230	2	Y	10	13	1			1
							11	9									
11	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	260	1	4438	2	Y	7					8
							8	9									
12	3596	X	3425	-0-	-171	-0-	196	1	3225	2	Y	4	11	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 43,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 921 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LEONARDO WELL #: 32 RRCID -> 188516 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-		-93	-0-						Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-		-0-	-0-		8	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-		-16	-0-		8	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-		-0-	-0-		8	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-		-0-	-0-		8	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	66	-0-		-54	-0-		4	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	78	-0-		-77	-0-		5	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	62	-0-		-62	-0-		4	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-		-0-	-0-		11	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-		-0-	-0-		9	1	144	2	Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-		-0-	-0-		10	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	138	-0-		-48	-0-		8	1	130	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189556 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934	N	934	-0-		-0-	-0-		60	1	873	2	Y	1					1
									1	9									
02	815	N	815	-0-		-0-	-0-		49	1	765	2	Y	1					2
									1	9									
03	770	N	770	-0-		-0-	-0-		47	1	722	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
04	780	N	743	-0-		-37	-0-		43	1	700	2	Y	-0-					1
05	806	N	771	-0-		-35	-0-		46	1	725	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	750	N	730	-0-		-20	-0-		46	1	683	2	Y	1					1
									1	9									
07	775	N	750	-0-		-25	-0-		46	1	704	2	Y	-0-					1
08	848	N	848	-0-		-0-	-0-		55	1	791	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
09	758	N	758	-0-		-0-	-0-		47	1	711	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	728	N	728	-0-		-0-	-0-		43	1	683	2	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
11	690	N	664	-0-		-26	-0-		37	1	626	2	Y	1					1
									1	9									
12	731	N	731	-0-		-0-	-0-		42	1	688	2	Y	1	2	1			-0-
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190831 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106

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	N	705	-0-	-39	-0-	45	1 9	659	2	Y	1					1
02	696	N	671	-0-	-25	-0-	40	1 9	630	2	Y	1					2
03	713	N	513	-0-	-200	-0-	31	1 9	481	2	Y	1	2	1			1
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	40	1	645	2	Y	-0-					1
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	41	1	657	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	41	1 9	620	2	Y	1					1
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	42	1	643	2	Y	-0-					1
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	44	1 9	632	2	Y	1	1	1			1
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	41	1	611	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	682	N	669	-0-	-13	-0-	40	1 9	628	2	Y	1	1	1			-0-
11	660	N	633	-0-	-27	-0-	35	1 9	597	2	Y	1					1
12	682	N	647	-0-	-35	-0-	37	1 9	609	2	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191768 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050

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	3565	X	940	-0-	-2625	-0-	60	1 9	879	2	Y	1					12
02	2842	X	1166	-0-	-1676	-0-	70	1 9	1095	2	Y	1					13
03	2046	X	642	-0-	-1404	-0-	39	1 9	602	2	Y	1	2	1			12
04	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	95	1	1527	2	Y	-0-					12
05	1240	X	864	-0-	-376	-0-	50	1 9	804	2	Y	9	10	1			11
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	162	1 9	2417	2	Y	4					15
07	1674	X	1547	-0-	-127	-0-	95	1	1452	2	Y	-0-					15
08	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	123	1 9	1775	2	Y	4	6	1			13
09	2580	X	887	-0-	-1693	-0-	55	1 9	822	2	Y	9	19	1			3
10	3100	N	4352	-0-	1252	1252	257	1 9	4084	2	Y	10	12	1			1
11	3000	N	3091	-0-	91	1343	168	1 9	2875	2	Y	44	40	1			5
12	3100	N	4546	-0-	1446	2789	260	1 9	4280	2	Y	5	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 24,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

ALFONSO WELL #: 25 RRCID -> 193100 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	123	1 9	1784	2	Y	16					37
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	128	1 9	2013	2	Y	23	56	1			4
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	88	1 9	1357	2	Y	2	3	1			3
04	1860	N	1438	-0-	-422	-0-	84	1	1354	2	Y	-0-					3
05	2294	N	1455	-0-	-839	-0-	86	1	1369	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	83	1 9	1245	2	Y	2					2
07	1488	N	1323	-0-	-165	-0-	81	1	1242	2	Y	-0-					2
08	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	91	1 9	1323	2	Y	3	3	1			2
09	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	79	1	1190	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	77	1 9	1220	2	Y	3	3	1			-0-
11	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	65	1 9	1107	2	Y	2					2
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	81	1 9	1327	2	Y	1	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	620	N	566	-0-	-54	-0-	36 1 9	1	529	2	Y	1					1
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	38 1 9	1	602	2	Y	1					2
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34 1 9	1	524	2	Y	1	2	1			1
04	450	N	343	-0-	-107	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					1
05	465	N	284	-0-	-181	-0-	17	1	267	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	450	N	190	-0-	-260	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	33	1	509	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	161	-0-	-118	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	36	1	538	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	130	-0-	-180	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29 1 9	1	497	2	Y	1					1
12	310	N	98	-0-	-212	-0-	6	1	92	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	587	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	169	-0-	-208	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	44	1	672	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	23	1	340	2	Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	361	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	269	-0-	-72	-0-	17	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	Y	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	430	-0-	-66	-0-	25	1	405	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	6513	-0-	-1640	-0-	419	1	6093	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	8091	X	6494	-0-	-1597	-0-	389	1	6102	2	Y	3					6
							3	9									
03	8649	X	6791	-0-	-1858	-0-	413	1	6350	2	Y	25	28	1			3
							28	9									
04	8370	X	6115	-0-	-2255	-0-	357	1	5757	2	Y	1					4
							1	9									
05	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	414	1	6568	2	Y	-0-					4
06	6720	X	6578	-0-	-142	-0-	412	1	6159	2	Y	6					10
							7	9									
07	6944	X	5522	-0-	-1422	-0-	340	1	5182	2	Y	-0-	6	1			4
08	6975	X	6890	-0-	-85	-0-	446	1	6443	2	Y	1					5
							1	9									
09	6750	X	4620	-0-	-2130	-0-	288	1	4332	2	Y	-0-					5
10	6975	X	2203	-0-	-4772	-0-	130	1	2072	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
11	6660	X	3047	-0-	-3613	-0-	168	1	2878	2	Y	1					2
							1	9									
12	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	466	1	7673	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 69,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	88	1	1287	2	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	504	2	Y	1					1
							1	9									
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	43	1	660	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1320	X	503	-0-	-817	-0-	29	1	474	2	Y	-0-					-0-
05	1364	X	362	-0-	-1002	-0-	21	1	341	2	Y	-0-					-0-
06	1320	X	369	-0-	-951	-0-	23	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	713	X	423	-0-	-290	-0-	26	1	397	2	Y	-0-					-0-
08	713	X	356	-0-	-357	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					-0-
09	510	X	216	-0-	-294	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	238	-0-	-196	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	88	1	1499	2	Y	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	45	1	736	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196924 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6497	-0-	-1129	-0-	418	1	6078	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	7134	X	5976	-0-	-1158	-0-	353	1	5536	2	Y	79					80
							87	9									
03	7068	X	5554	-0-	-1514	-0-	336	1	5178	2	Y	36	103	1			13
							40	9									
04	6300	X	5042	-0-	-1258	-0-	294	1	4747	2	Y	1					14
							1	9									
05	6510	X	4948	-0-	-1562	-0-	293	1	4655	2	Y	-0-					14
06	6300	X	5618	-0-	-682	-0-	352	1	5260	2	Y	5					19
							6	9									
07	6386	X	5962	-0-	-424	-0-	367	1	5595	2	Y	-0-	4	1			15
08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	361	1	5212	2	Y	1					16
							1	9									
09	5610	X	4445	-0-	-1165	-0-	277	1	4168	2	Y	-0-					16
10	5704	X	4529	-0-	-1175	-0-	268	1	4260	2	Y	1	3	1			14
							1	9									
11	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	319	1	5450	2	Y	1					15
							1	9									
12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	327	1	5385	2	Y	1					16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 65,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	156	1	2264	2	Y	-0-	1	1			5
02	4814	X	527	-0-	-4287	-0-	32	1	495	2	Y	-0-					5
03	5146	X	486	-0-	-4660	-0-	30	1	456	2	Y	-0-	4	1			1
04	5160	X	747	-0-	-4413	-0-	44	1	703	2	Y	-0-					1
05	4960	X	811	-0-	-4149	-0-	48	1	763	2	Y	-0-					1
06	2340	X	715	-0-	-1625	-0-	45	1	669	2	Y	1					2
							1	9									
07	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	78	1	1191	2	Y	-0-	1	1			1
08	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	66	1	958	2	Y	-0-					1
09	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	306	1	4593	2	Y	-0-					1
10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	251	1	3980	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	150	1	2558	2	Y	-0-					1
12	3751	X	562	-0-	-3189	-0-	32	1	530	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 20,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 15 RRCID -> 199524 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	11098	X	7830	-0-	-3268	-0-	504	1	7324	2	Y	2	8	1			52
							2	9									
02	9831	X	5553	-0-	-4278	-0-	330	1	5187	2	Y	33	66	1			19
							36	9									
03	9827	X	9540	-0-	-287	-0-	582	1	8949	2	Y	8	4	1			23
							9	9									
04	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	552	1	8894	2	Y	27					50
							30	9									
05	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	562	1	8926	2	Y	-0-					50
06	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	579	1	8649	2	Y	29					79
							32	9									
07	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	583	1	8873	2	Y	-0-	50	1			29
08	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	604	1	8729	2	Y	1					30
							1	9									
09	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	561	1	8424	2	Y	25					55
							28	9									
10	9579	X	9039	-0-	-540	-0-	535	1	8502	2	Y	2	26	1			31
							2	9									
11	9270	X	8573	-0-	-697	-0-	473	1	8079	2	Y	19					50
							21	9									
12	9455	X	8596	-0-	-859	-0-	492	1	8101	2	Y	3					53
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 105,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201332 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	444	1	6455	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	7250	X	5880	-0-	-1370	-0-	352	1	5526	2	Y	2					2
							2	9									
03	7750	X	4945	-0-	-2805	-0-	302	1	4642	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	7500	X	6006	-0-	-1494	-0-	351	1	5654	2	Y	1					1
							1	9									
05	6913	X	6366	-0-	-547	-0-	377	1	5989	2	Y	-0-					1
06	6690	X	6071	-0-	-619	-0-	381	1	5684	2	Y	5					6
							6	9									
07	6293	X	4553	-0-	-1740	-0-	281	1	4272	2	Y	-0-	4	1			2
08	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	455	1	6580	2	Y	1					3
							1	9									
09	6150	X	5306	-0-	-844	-0-	331	1	4975	2	Y	-0-					3
10	6355	X	5500	-0-	-855	-0-	326	1	5173	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	6810	X	4623	-0-	-2187	-0-	256	1	4366	2	Y	1					2
							1	9									
12	7037	X	4210	-0-	-2827	-0-	241	1	3969	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 67,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	229	1	3325	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3132	X	3116	-0-	-16	-0-	187	1	2928	2	Y	1					1
							1	9									
03	3348	X	3260	-0-	-88	-0-	199	1	3061	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	4320	X	4138	-0-	-182	-0-	242	1	3895	2	Y	1					1
							1	9									
05	3658	X	3175	-0-	-483	-0-	188	1	2987	2	Y	-0-					1
06	3450	X	2802	-0-	-648	-0-	176	1	2624	2	Y	2					3
							2	9									
07	4278	X	1884	-0-	-2394	-0-	116	1	1768	2	Y	-0-	2	1			1
08	4278	X	2008	-0-	-2270	-0-	130	1	1878	2	Y	-0-					1
09	4140	X	2382	-0-	-1758	-0-	149	1	2233	2	Y	-0-					1
10	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	179	1	2847	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2790	X	1995	-0-	-795	-0-	110	1	1884	2	Y	1					2
							1	9									
12	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	148	1	2441	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204423 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5337	-0-	-863	-0-	343	1	4993	2	Y	1					3
							1	9									
02	5423	X	4951	-0-	-472	-0-	296	1	4652	2	Y	3					6
							3	9									
03	5797	X	3185	-0-	-2612	-0-	193	1	2977	2	Y	14	19	1			1
							15	9									
04	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	327	1	5267	2	Y	1					2
							1	9									
05	5332	X	4036	-0-	-1296	-0-	239	1	3797	2	Y	-0-					2
06	5160	X	5130	-0-	-30	-0-	322	1	4807	2	Y	1					3
							1	9									
07	5797	X	4666	-0-	-1131	-0-	287	1	4379	2	Y	-0-					3
08	5797	X	4971	-0-	-826	-0-	322	1	4649	2	Y	-0-					3
09	5610	X	4846	-0-	-764	-0-	302	1	4543	2	Y	1					4
							1	9									
10	5301	X	4003	-0-	-1298	-0-	237	1	3766	2	Y	-0-					4
11	5130	X	4136	-0-	-994	-0-	229	1	3907	2	Y	-0-					4
12	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	298	1	4900	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 56,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ALFONSO WELL #: 28 RRCID -> 204581 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 10015 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	484	-0-	-43	-0-	31	1	452	2	Y	1					1
							1	9									
02	464	N	453	-0-	-11	-0-	27	1	425	2	Y	1					2
							1	9									
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	29	1	448	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	448	2	Y	-0-					1
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	450	N	365	-0-	-85	-0-	23	1	341	2	Y	1					1
							1	9									
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	Y	-0-					1
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	459	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	26	1	419	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	480	N	418	-0-	-62	-0-	23	1	394	2	Y	1					1
							1	9									
12	465	N	420	-0-	-45	-0-	24	1	396	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	3441	X	3218	-0-	-223	-0-	207	1	3011	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3219	X	2565	-0-	-654	-0-	154	1	2410	2	Y	1					1
							1	9									
03	3441	X	1679	-0-	-1762	-0-	102	1	1577	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3420	X	1184	-0-	-2236	-0-	69	1	1115	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	1329	-0-	-2205	-0-	79	1	1250	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	1407	-0-	-1713	-0-	88	1	1318	2	Y	1					1
							1	9									
07	2728	X	1579	-0-	-1149	-0-	97	1	1482	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1674	X	374	-0-	-1300	-0-	24	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	198	1	2978	2	Y	-0-					-0-
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	120	1	1913	2	Y	-0-					-0-
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	80	1	1369	2	Y	-0-					-0-
12	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	97	1	1598	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1023	N	979	-0-	-44	-0-	63	1	915	2	Y	1					1
							1	9									
02	957	N	929	-0-	-28	-0-	56	1	872	2	Y	1					2
							1	9									
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	62	1	962	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	58	1	942	2	Y	-0-					2
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	64	1	1014	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	64	1	952	2	Y	1					1
							1	9									
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	66	1	1005	2	Y	-0-					1
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	68	1	991	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	58	1	863	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1054	N	982	-0-	-72	-0-	58	1	922	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1020	N	997	-0-	-23	-0-	55	1	941	2	Y	1					1
							1	9									
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	55	1	906	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ALFONSO WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1588	-0-	-0-	-0-	102	1	1484	2	Y	2					2
							2	9									
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	166	1	2600	2	Y	3					5
							3	9									
03	1953	X	1863	-0-	-90	-0-	113	1	1747	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
04	1890	X	1507	-0-	-383	-0-	88	1	1419	2	Y	-0-					3
05	2945	X	1971	-0-	-974	-0-	116	1	1843	2	Y	11	14	1			-0-
							12	9									
06	2850	X	1530	-0-	-1320	-0-	96	1	1432	2	Y	2					2
							2	9									
07	2945	X	1674	-0-	-1271	-0-	103	1	1571	2	Y	-0-					2
08	1984	X	1222	-0-	-762	-0-	79	1	1140	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	1920	X	1591	-0-	-329	-0-	99	1	1492	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	1984	X	1537	-0-	-447	-0-	91	1	1443	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1620	X	1377	-0-	-243	-0-	76	1	1299	2	Y	2					2
							2	9									
12	1674	X	1560	-0-	-114	-0-	89	1	1469	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	8618	X	7741	-0-	-877	-0-	498	1	7242	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	8236	X	7589	-0-	-647	-0-	454	1	7132	2	Y	3					4
							3	9									
03	8804	X	7344	-0-	-1460	-0-	448	1	6895	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	8520	X	7035	-0-	-1485	-0-	411	1	6623	2	Y	1					2
							1	9									
05	8525	X	7085	-0-	-1440	-0-	420	1	6665	2	Y	-0-					2
06	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	507	1	7578	2	Y	7					9
							8	9									
07	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	523	1	7969	2	Y	-0-	6	1			3
08	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	499	1	7213	2	Y	1					4
							1	9									
09	8100	X	7035	-0-	-1065	-0-	439	1	6596	2	Y	-0-					4
10	8122	X	7172	-0-	-950	-0-	425	1	6745	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
11	7860	X	6987	-0-	-873	-0-	386	1	6600	2	Y	1					2
							1	9									
12	8122	X	6779	-0-	-1343	-0-	388	1	6391	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 89,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	108	1	1568	2	Y	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	89	1	1390	2	Y	1					1
							1	9									
03	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	93	1	1431	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1620	N	1338	-0-	-282	-0-	78	1	1260	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1347	-0-	-234	-0-	80	1	1267	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	86	1	1278	2	Y	1					1
							1	9									
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	92	1	1396	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	88	1	1272	2	Y	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	91	1	1370	2	Y	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	79	1	1258	2	Y	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	78	1	1334	2	Y	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	77	1	1263	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	51	1	748	2	Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	545	2	Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	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: 2,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 95 RRCID -> 209641 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1329	-0-	-2329	-0-	86	1	1243	2	Y	-0-					-0-
02	3422	X	1200	-0-	-2222	-0-	72	1	1128	2	Y	-0-					-0-
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	297	1	4573	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1587	-0-	-783	-0-	93	1	1494	2	Y	-0-					-0-
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	207	1	3280	2	Y	-0-					-0-
06	4710	X	3754	-0-	-956	-0-	236	1	3518	2	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4449	-0-	-418	-0-	274	1	4175	2	Y	-0-					-0-
08	4867	X	3542	-0-	-1325	-0-	229	1	3313	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	1460	-0-	-2290	-0-	91	1	1369	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	1361	-0-	-3103	-0-	81	1	1280	2	Y	-0-					-0-
11	4320	X	3285	-0-	-1035	-0-	182	1	3103	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	2444	-0-	-2020	-0-	140	1	2304	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LEONARDO WELL #: 42 RRCID -> 210429 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	69	1	1001	2	Y	-0-					-0-
02	1044	N	876	-0-	-168	-0-	52	1	823	2	Y	1					1
							1	9									
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	76	1	1171	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1080	X	982	-0-	-98	-0-	57	1	925	2	Y	-0-					-0-
05	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	505	1	788	2	Y	-0-					-0-
06	1200	X	996	-0-	-204	-0-	62	1	934	2	Y	-0-					-0-
07	1240	X	581	-0-	-659	-0-	36	1	545	2	Y	-0-					-0-
08	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	86	1	1249	2	Y	-0-					-0-
09	1260	X	899	-0-	-361	-0-	56	1	843	2	Y	-0-					-0-
10	1302	X	554	-0-	-748	-0-	33	1	521	2	Y	-0-					-0-
11	1290	X	549	-0-	-741	-0-	30	1	519	2	Y	-0-					-0-
12	1333	X	763	-0-	-570	-0-	44	1	719	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	94	1	1372	2	Y	2					2
							2	9									
02	1363	N	1288	-0-	-75	-0-	77	1	1209	2	Y	2					4
							2	9									
03	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	101	1	1553	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	88	1	1419	2	Y	-0-					3
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	92	1	1464	2	Y	9	12	1			-0-
							10	9									
06	1590	N	1500	-0-	-90	-0-	94	1	1404	2	Y	2					2
							2	9									
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	97	1	1472	2	Y	-0-					2
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	103	1	1498	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	91	1	1371	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	87	1	1377	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1560	N	1427	-0-	-133	-0-	79	1	1346	2	Y	2					2
							2	9									
12	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	82	1	1357	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ALFONSO WELL #: 34 RRCID -> 211266 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056

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	837	N	770	-0-	-67	-0-		49	1	720	2	Y	1					1
								1	9									
02	754	N	727	-0-	-27	-0-		43	1	683	2	Y	1					2
								1	9									
03	837	N	781	-0-	-56	-0-		47	1	733	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
04	750	N	740	-0-	-10	-0-		43	1	697	2	Y	-0-					1
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-		47	1	752	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	750	N	660	-0-	-90	-0-		41	1	618	2	Y	1					1
								1	9									
07	775	N	744	-0-	-31	-0-		46	1	698	2	Y	-0-					1
08	806	N	708	-0-	-98	-0-		46	1	660	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-		46	1	687	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	744	N	722	-0-	-22	-0-		43	1	677	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
11	690	N	451	-0-	-239	-0-		25	1	425	2	Y	1					1
								1	9									
12	744	N	715	-0-	-29	-0-		41	1	673	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

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	1240	X	823	-0-	-417	-0-		53	1	770	2	Y	-0-					-0-
02	986	X	911	-0-	-75	-0-		55	1	856	2	Y	-0-					-0-
03	932	X	932	-0-	-0-	-0-		57	1	875	2	Y	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-		49	1	792	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	656	-0-	-150	-0-		39	1	617	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	636	-0-	-144	-0-		40	1	595	2	Y	1					1
								1	9									
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-		50	1	766	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-		54	1	784	2	Y	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-		51	1	763	2	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-		49	1	778	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	753	-0-	-57	-0-		42	1	711	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	703	-0-	-165	-0-		40	1	663	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	2635	X	2119	-0-	-516	-0-	136	1	1980	2	Y	3					3
							3	9									
02	2088	X	1545	-0-	-543	-0-	92	1	1451	2	Y	2					5
							2	9									
03	2232	X	2153	-0-	-79	-0-	131	1	2018	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
04	1860	N	1142	-0-	-718	-0-	67	1	1075	2	Y	-0-					4
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	104	1	1653	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
06	1860	N	3	-0-	-1857	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	95	1	1455	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	113	1	1641	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	111	1	1672	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	115	1	1833	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	113	1	1923	2	Y	3					3
							3	9									
12	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	95	1	1562	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	2852	X	1993	-0-	-859	-0-	128	1	1865	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2668	X	1642	-0-	-1026	-0-	98	1	1543	2	Y	1					1
							1	9									
03	2852	X	1930	-0-	-922	-0-	118	1	1812	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	116	1	1873	2	Y	-0-					-0-
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	147	1	2339	2	Y	-0-					-0-
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	142	1	2118	2	Y	2					2
							2	9									
07	1984	N	1789	-0-	-195	-0-	110	1	1679	2	Y	-0-	1	1			1
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	163	1	2349	2	Y	-0-					1
09	1920	N	1603	-0-	-317	-0-	100	1	1503	2	Y	-0-					1
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	149	1	2373	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	134	1	2285	2	Y	-0-					1
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	133	1	2181	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	3844	X	770	-0-	-3074	-0-	50	1	720	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3567	X	8	-0-	-3559	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	X	15	-0-	-225	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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: 793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212874 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188

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	1332	-0-	-94	-0-		85	1	1245	2	Y	2					2
								2	9									
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-		77	1	1202	2	Y	2					4
								2	9									
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-		84	1	1300	2	Y	2	3	1			3
								2	9									
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-		77	1	1248	2	Y	-0-					3
05	1364	N	1298	-0-	-66	-0-		76	1	1213	2	Y	8	11	1			-0-
								9	9									
06	1350	N	1155	-0-	-195	-0-		72	1	1081	2	Y	2					2
								2	9									
07	1364	N	1249	-0-	-115	-0-		77	1	1172	2	Y	-0-					2
08	1302	N	1221	-0-	-81	-0-		79	1	1139	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
09	1170	N	1142	-0-	-28	-0-		71	1	1071	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	1209	N	1208	-0-	-1	-0-		71	1	1134	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
11	1170	N	1105	-0-	-65	-0-		61	1	1042	2	Y	2					2
								2	9									
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-		68	1	1115	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212875 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 10098 - 10229

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	705	N	705	-0-	-0-	-0-		45	1	660	2	Y	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-		36	1	563	2	Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-		40	1	617	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	652	-0-	-8	-0-		38	1	614	2	Y	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-		39	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	600	-0-	-30	-0-		38	1	562	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	634	-0-	-48	-0-		39	1	595	2	Y	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-		44	1	634	2	Y	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-		39	1	580	2	Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-		39	1	619	2	Y	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-		34	1	575	2	Y	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-		38	1	631	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 213230 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 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	1643	N	1319	-0-	-324	-0-	85	1	1234	2	Y	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	112	1	1760	2	Y	1					1
							1	9									
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	95	1	1467	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	87	1	1405	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	83	1	1313	2	Y	-0-					-0-
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	162	1	2427	2	Y	1					1
							1	9									
07	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	94	1	1428	2	Y	-0-					1
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	97	1	1409	2	Y	-0-					1
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	138	1	2077	2	Y	-0-					1
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	110	1	1744	2	Y	-0-					1
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	83	1	1418	2	Y	-0-					1
12	2294	N	1450	-0-	-844	-0-	83	1	1367	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 20,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	379	2	Y	1					1
							1	9									
02	348	N	304	-0-	-44	-0-	18	1	286	2	Y	-0-					1
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	20	1	329	2	Y	-0-					1
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	15	1	245	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	291	-0-	-81	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	16	1	252	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

MO	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-	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	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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

01	4154	X	2542	-0-	-1612	-0-	164	1	2378	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3886	X	2294	-0-	-1592	-0-	137	1	2156	2	Y	1					1
							1	9									
03	2852	X	2138	-0-	-714	-0-	130	1	2008	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2460	X	2417	-0-	-43	-0-	141	1	2275	2	Y	1					1
							1	9									
05	2542	X	2466	-0-	-76	-0-	146	1	2320	2	Y	-0-					1
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	137	1	2050	2	Y	2					3
							2	9									
07	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	177	1	2695	2	Y	-0-	2	1			1
08	3100	N	7467	-0-	4367	4367	483	1	6983	2	Y	1					2
							1	9									
09	3000	N	3534	-0-	534	4901	221	1	3313	2	Y	-0-					2
10	3100	N	3795	-0-	695	5596	225	1	3569	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	12230	X	6634	-0-	-5596	-0-	367	1	6266	2	Y	1					2
							1	9									
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	215	1	3543	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 42,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	4991	X	3763	-0-	-1228	-0-	242	1	3515	2	Y	5					6
							6	9									
02	4669	X	4236	-0-	-433	-0-	252	1	3955	2	Y	26					32
							29	9									
03	4712	X	4241	-0-	-471	-0-	258	1	3974	2	Y	8	11	1			29
							9	9									
04	4560	X	3694	-0-	-866	-0-	216	1	3478	2	Y	-0-					29
05	4526	X	3794	-0-	-732	-0-	225	1	3568	2	Y	1	8	1			22
							1	9									
06	4380	X	2613	-0-	-1767	-0-	164	1	2445	2	Y	4					26
							4	9									
07	4526	X	4200	-0-	-326	-0-	259	1	3941	2	Y	-0-					26
08	4247	X	3547	-0-	-700	-0-	229	1	3309	2	Y	8	9	1			25
							9	9									
09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	267	1	4006	2	Y	-0-	3	1			22
10	4185	X	2021	-0-	-2164	-0-	119	1	1896	2	Y	5	5	1			22
							6	9									
11	4050	X	3893	-0-	-157	-0-	215	1	3671	2	Y	6					28
							7	9									
12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	267	1	4389	2	Y	5	11	1			22
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 44,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217125 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	888	-0-	-73	-0-	57	1	831	2	Y	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	50	1	792	2	Y	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	54	1	835	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	841	-0-	-29	-0-	49	1	792	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	51	1	810	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	809	-0-	-61	-0-	51	1	757	2	Y	1					1
							1	9									
07	868	N	830	-0-	-38	-0-	51	1	779	2	Y	-0-					1
08	868	N	829	-0-	-39	-0-	54	1	775	2	Y	-0-					1
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	49	1	740	2	Y	-0-					1
10	806	N	800	-0-	-6	-0-	47	1	753	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	42	1	720	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	776	-0-	-30	-0-	44	1	732	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218452 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 9914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3100	N	3128	-0-	28	165	201	1	2923	2	Y	4					5
							4	9									
02	2900	N	2770	-0-	-130	35	166	1	2601	2	Y	3					8
							3	9									
03	2821	X	2547	-0-	-274	-0-	155	1	2386	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
04	3120	X	2686	-0-	-434	-0-	157	1	2529	2	Y	-0-					6
05	3224	X	2830	-0-	-394	-0-	168	1	2661	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
06	3030	X	2564	-0-	-466	-0-	160	1	2392	2	Y	11					13
							12	9									
07	2976	X	1921	-0-	-1055	-0-	118	1	1803	2	Y	-0-					13
08	2821	X	2503	-0-	-318	-0-	161	1	2336	2	Y	5	7	1			11
							6	9									
09	2730	X	2622	-0-	-108	-0-	164	1	2458	2	Y	-0-	2	1			9
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	149	1	2357	2	Y	6	6	1			9
							7	9									
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	114	1	1943	2	Y	3					12
							3	9									
12	2108	N	1841	-0-	-267	-0-	105	1	1734	2	Y	2	6	1			8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	17422	X	15387	-0-	-2035	-0-	990	1	14396	2	Y	1	31	1			7
							1	9									
02	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	806	1	12651	2	Y	5					12
							6	9									
03	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	881	1	13562	2	Y	57	62	1			7
							63	9									
04	14880	X	14024	-0-	-856	-0-	819	1	13203	2	Y	2					9
							2	9									
05	15376	X	11161	-0-	-4215	-0-	661	1	10500	2	Y	-0-					9
06	14880	X	11145	-0-	-3735	-0-	699	1	10435	2	Y	10					19
							11	9									
07	14508	X	9426	-0-	-5082	-0-	581	1	8845	2	Y	-0-	12	1			7
08	14508	X	10351	-0-	-4157	-0-	670	1	9679	2	Y	2					9
							2	9									
09	14010	X	10663	-0-	-3347	-0-	665	1	9996	2	Y	2					11
							2	9									
10	11532	X	11282	-0-	-250	-0-	665	1	10560	2	Y	52	49	1			14
							57	9									
11	11160	X	8156	-0-	-3004	-0-	517	1	7638	2	Y	1					15
							1	9									
12	11005	X	9218	-0-	-1787	-0-	601	1	8617	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 138,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	5983	X	1072	-0-	-4911	-0-	69	1	1001	2	Y	2					14
							2	9									
02	5597	X	1881	-0-	-3716	-0-	112	1	1767	2	Y	2					16
							2	9									
03	5952	X	3275	-0-	-2677	-0-	199	1	3069	2	Y	6	6	1			16
							7	9									
04	5010	X	3123	-0-	-1887	-0-	182	1	2941	2	Y	-0-					16
05	4588	X	3065	-0-	-1523	-0-	182	1	2882	2	Y	1	5	1			12
							1	9									
06	3180	X	2623	-0-	-557	-0-	164	1	2455	2	Y	4					16
							4	9									
07	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	528	1	8045	2	Y	-0-					16
08	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	452	1	6530	2	Y	15	13	1			18
							17	9									
09	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	350	1	5251	2	Y	-0-	5	1			13
10	8587	X	4233	-0-	-4354	-0-	250	1	3972	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
11	8310	X	6388	-0-	-1922	-0-	353	1	6025	2	Y	9					22
							10	9									
12	8587	X	5732	-0-	-2855	-0-	328	1	5397	2	Y	6	15	1			13
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 52,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222348 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 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	1731	N	1731	-0-		-0-		-0-	111	1	1618	2	Y	2					2
									2	9									
02	1762	N	1762	-0-		-0-		-0-	105	1	1655	2	Y	2					4
									2	9									
03	1124	N	1124	-0-		-0-		-0-	68	1	1054	2	Y	2	3	1			3
									2	9									
04	1680	X	963	-0-		-717		-0-	56	1	907	2	Y	-0-					3
05	1891	X	1422	-0-		-469		-0-	84	1	1337	2	Y	1	4	1			-0-
									1	9									
06	1830	X	1107	-0-		-723		-0-	69	1	1036	2	Y	2					2
									2	9									
07	1891	X	1211	-0-		-680		-0-	74	1	1137	2	Y	-0-					2
08	1426	X	841	-0-		-585		-0-	54	1	785	2	Y	2	3	1			1
									2	9									
09	1380	X	1297	-0-		-83		-0-	81	1	1216	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	868	N	605	-0-		-263		-0-	36	1	568	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
11	810	N	387	-0-		-423		-0-	20	1	341	2	Y	24	23	1			1
									26	9									
12	1657	N	1657	-0-		-0-		-0-	95	1	1560	2	Y	2	3	1			-0-
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888

01	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					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	T. A.		-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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	3410	X	1940	-0-	-1470	-0-	125	1	1812	2	Y	3	35	1			13
							3	9									
02	2668	X	2192	-0-	-476	-0-	131	1	2058	2	Y	3					16
							3	9									
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	191	1	2940	2	Y	13	7	1			22
							14	9									
04	2100	X	1652	-0-	-448	-0-	95	1	1524	2	Y	30					52
							33	9									
05	2356	X	1602	-0-	-754	-0-	95	1	1505	2	Y	2	43	1			11
							2	9									
06	3030	X	1711	-0-	-1319	-0-	107	1	1602	2	Y	2					13
							2	9									
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	230	1	3501	2	Y	-0-					13
08	3131	X	1841	-0-	-1290	-0-	119	1	1718	2	Y	4	5	1			12
							4	9									
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	195	1	2931	2	Y	-0-	2	1			10
10	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	127	1	2011	2	Y	5	5	1			10
							6	9									
11	3600	X	1862	-0-	-1738	-0-	103	1	1756	2	Y	3					13
							3	9									
12	3720	X	1912	-0-	-1808	-0-	109	1	1801	2	Y	2	5	1			10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	23405	X	18639	-0-	-4766	-0-	1199	1	17436	2	N	4					44
							4	9									
02	24215	X	19910	-0-	-4305	-0-	1193	1	18717	2	N	-0-					44
03	27120	X	27120	-0-	-0-	-0-	1655	1	25465	2	N	-0-					44
04	25050	X	22098	-0-	-2952	-0-	1290	1	20808	2	N	-0-					44
05	23171	X	23171	-0-	-0-	-0-	1372	1	21799	2	N	-0-	44	1			-0-
06	26250	X	22226	-0-	-4024	-0-	1395	1	20831	2	N	-0-					-0-
07	27125	X	19449	-0-	-7676	-0-	1198	1	18251	2	N	-0-					-0-
08	27125	X	21068	-0-	-6057	-0-	1363	1	19705	2	N	-0-					-0-
09	22410	X	17697	-0-	-4713	-0-	1105	1	16592	2	N	-0-					-0-
10	18259	X	16830	-0-	-1429	-0-	997	1	15833	2	N	-0-					-0-
11	17670	X	15874	-0-	-1796	-0-	877	1	14979	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
12	18259	X	17619	-0-	-640	-0-	1009	1	16610	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	14322	X	13617	-0-	-705	-0-	876	1	12741	2	N	-0-					7
02	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	850	1	13342	2	N	-0-					7
03	14322	X	12821	-0-	-1501	-0-	782	1	12039	2	N	-0-					7
04	14310	X	12166	-0-	-2144	-0-	710	1	11456	2	N	-0-					7
05	15159	X	12397	-0-	-2762	-0-	734	1	11657	2	N	5	12	1			-0-
							6	9									
06	14670	X	11613	-0-	-3057	-0-	729	1	10884	2	N	-0-					-0-
07	15159	X	12445	-0-	-2714	-0-	767	1	11678	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	12419	-0-	-415	-0-	804	1	11615	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	11917	-0-	-263	-0-	744	1	11173	2	N	-0-					-0-
10	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	735	1	11670	2	N	-0-					-0-
11	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	661	1	11288	2	N	-0-					-0-
12	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	718	1	11812	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ASCHE WELL #: 114 RRCID -> 231227 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	144	1	2087	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	69	1	1084	2	Y	1					1
							1	9									
03	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	68	1	1052	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2160	X	1001	-0-	-1159	-0-	58	1	943	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1000	-0-	-1232	-0-	59	1	941	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	922	-0-	-1238	-0-	58	1	863	2	Y	1					1
							1	9									
07	1240	X	836	-0-	-404	-0-	51	1	785	2	Y	-0-					1
08	1116	X	842	-0-	-274	-0-	54	1	788	2	Y	-0-					1
09	990	X	789	-0-	-201	-0-	49	1	740	2	Y	-0-					1
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	51	1	807	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	63	1	1087	2	Y	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	52	1	856	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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		-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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ALFONSO WELL #: 40 RRCID -> 231987 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4447	-0-	-637	-0-	286	1	4154	2	Y	6					7
							7	9									
02	4843	X	4407	-0-	-436	-0-	263	1	4138	2	Y	5					12
							6	9									
03	5177	X	4595	-0-	-582	-0-	280	1	4306	2	Y	8	11	1			9
							9	9									
04	4770	X	4211	-0-	-559	-0-	246	1	3965	2	Y	-0-					9
05	4712	X	4337	-0-	-375	-0-	255	1	4049	2	Y	30	38	1			1
							33	9									
06	4560	X	4034	-0-	-526	-0-	253	1	3774	2	Y	6					7
							7	9									
07	4712	X	3376	-0-	-1336	-0-	208	1	3168	2	Y	-0-					7
08	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	319	1	4617	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
09	4200	X	4158	-0-	-42	-0-	260	1	3898	2	Y	-0-	5	1			1
10	4340	X	4251	-0-	-89	-0-	251	1	3989	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	4620	X	3996	-0-	-624	-0-	221	1	3768	2	Y	6					7
							7	9									
12	4774	X	4131	-0-	-643	-0-	236	1	3889	2	Y	5	11	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 50,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	8	-0-	-209	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	592	X	592	-0-	-0-	-0-	37	1	555	2	Y	-0-					-0-
07	279	X	32	-0-	-247	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	100	X	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	600	X	41	-0-	-559	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234329 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

	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	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	1146	1	16666	2	N	-0-					-0-
02	17661	X	16657	-0-	-1004	-0-	998	1	15659	2	N	-0-					-0-
03	19127	X	17406	-0-	-1721	-0-	1062	1	16344	2	N	-0-					-0-
04	18330	X	17311	-0-	-1019	-0-	1011	1	16300	2	N	-0-					-0-
05	18941	X	17819	-0-	-1122	-0-	1055	1	16764	2	N	-0-					-0-
06	17250	X	16844	-0-	-406	-0-	1057	1	15787	2	N	-0-					-0-
07	17887	X	17869	-0-	-18	-0-	1101	1	16768	2	N	-0-					-0-
08	17887	X	17589	-0-	-298	-0-	1138	1	16451	2	N	-0-					-0-
09	17310	X	16950	-0-	-360	-0-	1058	1	15892	2	N	-0-					-0-
10	17856	X	17358	-0-	-498	-0-	1028	1	16330	2	N	-0-					-0-
11	17280	X	16430	-0-	-850	-0-	909	1	15521	2	N	-0-					-0-
12	17856	X	15572	-0-	-2284	-0-	892	1	14680	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000

01	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	344	1	4999	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	5776	-0-	-459	-0-	346	1	5430	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5828	-0-	-837	-0-	355	1	5458	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
04	5880	X	5423	-0-	-457	-0-	317	1	5106	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5077	-0-	-999	-0-	301	1	4776	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5022	-0-	-858	-0-	315	1	4707	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5235	-0-	-841	-0-	322	1	4913	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	4808	-0-	-1020	-0-	311	1	4497	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4507	-0-	-923	-0-	281	1	4226	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4468	-0-	-771	-0-	265	1	4203	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	2971	-0-	-2099	-0-	164	1	2807	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	2191	-0-	-3048	-0-	126	1	2065	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ASCHE WELL #: 118 RRCID -> 242054 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106

01	3658	X	3216	-0-	-442	-0-	207	1	3009	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	2756	-0-	-666	-0-	165	1	2591	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	2900	-0-	-603	-0-	177	1	2723	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2559	-0-	-831	-0-	149	1	2410	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2288	-0-	-936	-0-	136	1	2152	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2760	-0-	-360	-0-	173	1	2587	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2535	-0-	-410	-0-	156	1	2379	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2042	-0-	-872	-0-	132	1	1910	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	1368	-0-	-1392	-0-	85	1	1283	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2531	-0-	-321	-0-	150	1	2381	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2318	-0-	-442	-0-	128	1	2190	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	2243	-0-	-299	-0-	128	1	2115	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LEONARDO WELL #: 51 RRCID -> 242253 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	532	1	7740	2	N	2					3
							2	9									
02	10179	X	7725	-0-	-2454	-0-	462	1	7257	2	N	5					8
							6	9									
03	10881	X	7999	-0-	-2882	-0-	488	1	7510	2	N	1	9	1			-0-
							1	9									
04	8070	X	7637	-0-	-433	-0-	446	1	7190	2	N	1					1
							1	9									
05	8277	X	7585	-0-	-692	-0-	449	1	7136	2	N	-0-					1
06	8010	X	7100	-0-	-910	-0-	445	1	6653	2	N	2					3
							2	9									
07	8246	X	7186	-0-	-1060	-0-	443	1	6743	2	N	-0-					3
08	7998	X	7044	-0-	-954	-0-	456	1	6588	2	N	-0-					3
09	7650	X	5925	-0-	-1725	-0-	370	1	5554	2	N	1					4
							1	9									
10	7409	X	6002	-0-	-1407	-0-	355	1	5646	2	N	1					5
							1	9									
11	7110	X	5755	-0-	-1355	-0-	318	1	5437	2	N	-0-					5
12	7192	X	5906	-0-	-1286	-0-	338	1	5568	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 84,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ASCHE WELL #: 119 RRCID -> 242347 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	4694	-0-	-8388	-0-	302	1	4392	2	N	-0-					-0-
02	11919	X	4215	-0-	-7704	-0-	252	1	3963	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	9997	-0-	-2155	-0-	610	1	9387	2	N	-0-					-0-
04	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	490	1	7899	2	N	-0-					-0-
05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	453	1	7191	2	N	-0-					-0-
06	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	664	1	9915	2	N	-0-					-0-
07	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	616	1	9384	2	N	-0-					-0-
08	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	581	1	8393	2	N	-0-					-0-
09	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	537	1	8072	2	N	-0-					-0-
10	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	527	1	8361	2	N	-0-					-0-
11	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	385	1	6578	2	N	-0-					-0-
12	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	427	1	7031	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 64 RRCID -> 242584 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5664	-0-	-1218	-0-	364	1	5300	2	N	-0-					-0-
02	6264	X	5724	-0-	-540	-0-	399	1	5325	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	5758	-0-	-814	-0-	351	1	5407	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5434	-0-	-746	-0-	317	1	5117	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5457	-0-	-774	-0-	323	1	5134	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5061	-0-	-849	-0-	318	1	4743	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5299	-0-	-808	-0-	326	1	4973	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5101	-0-	-665	-0-	330	1	4771	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4823	-0-	-607	-0-	301	1	4522	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4749	-0-	-707	-0-	281	1	4468	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4526	-0-	-604	-0-	250	1	4276	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4573	-0-	-728	-0-	262	1	4311	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FLORES, L. G. WELL #: 63 RRCID -> 243693 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	23	1	333	2	N	-0-					-0-
02	348	N	300	-0-		-48	-0-	18	1	282	2	N	-0-					-0-
03	341	N	279	-0-		-62	-0-	17	1	262	2	N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-		-18	-0-	18	1	294	2	N	-0-					-0-
05	310	N	228	-0-		-82	-0-	14	1	214	2	N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-		-23	-0-	16	1	231	2	N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-		-24	-0-	18	1	268	2	N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-		-0-	-0-	16	1	232	2	N	-0-					-0-
09	240	N	184	-0-		-56	-0-	12	1	172	2	N	-0-					-0-
10	279	N	206	-0-		-73	-0-	12	1	194	2	N	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-		-32	-0-	11	1	197	2	N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-		-0-	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 65 RRCID -> 243889 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1170	-0-		-225	-0-	75	1	1095	2	N	-0-					-0-
02	1276	X	1102	-0-		-174	-0-	66	1	1036	2	N	-0-					-0-
03	1364	X	1005	-0-		-359	-0-	61	1	944	2	N	-0-					-0-
04	1290	X	1020	-0-		-270	-0-	60	1	960	2	N	-0-					-0-
05	1240	X	991	-0-		-249	-0-	59	1	932	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	951	-0-		-189	-0-	60	1	891	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	1020	-0-		-158	-0-	63	1	957	2	N	-0-					-0-
08	1054	X	962	-0-		-92	-0-	62	1	900	2	N	-0-					-0-
09	1020	X	920	-0-		-100	-0-	57	1	863	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	748	-0-		-275	-0-	44	1	704	2	N	-0-					-0-
11	990	X	886	-0-		-104	-0-	49	1	837	2	N	-0-					-0-
12	1023	X	792	-0-		-231	-0-	45	1	747	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3929	-0-		-597	-0-	253	1	3676	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	4067	-0-		-51	-0-	244	1	3823	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4118	-0-		-284	-0-	251	1	3867	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3371	-0-		-769	-0-	197	1	3174	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3481	-0-		-859	-0-	206	1	3275	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3500	-0-		-700	-0-	220	1	3280	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3831	-0-		-509	-0-	236	1	3595	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3207	-0-		-916	-0-	208	1	2999	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3345	-0-		-165	-0-	209	1	3136	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3536	-0-		-308	-0-	209	1	3327	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3171	-0-		-549	-0-	175	1	2996	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3314	-0-		-530	-0-	190	1	3124	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	X	173	-0-	-75	-0-	11	1	162	2	N	-0-			-0-
02	174	X	172	-0-	-2	-0-	10	1	162	2	N	-0-			-0-
03	196	X	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-			-0-
04	202	X	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	N	-0-			-0-
05	186	X	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	2	N	-0-			-0-
06	204	X	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	N	-0-			-0-
07	549	X	549	-0-	-0-	-0-	34	1	515	2	N	-0-			-0-
08	695	X	695	-0-	-0-	-0-	45	1	650	2	N	-0-			-0-
09	690	X	690	-0-	-0-	-0-	43	1	647	2	N	-0-			-0-
10	723	X	723	-0-	-0-	-0-	43	1	680	2	N	-0-			-0-
11	722	X	722	-0-	-0-	-0-	40	1	682	2	N	-0-			-0-
12	713	X	704	-0-	-9	-0-	40	1	664	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,188 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	403	X	382	-0-	-21	-0-	11	1	371	2	Y	-0-			-0-
02	406	X	369	-0-	-37	-0-	11	1	358	2	Y	-0-			-0-
03	558	X	344	-0-	-214	-0-	10	1	334	2	Y	-0-			-0-
04	540	X	200	-0-	-340	-0-	6	1	194	2	Y	-0-			-0-
05	558	X	383	-0-	-175	-0-	11	1	372	2	Y	-0-			-0-
06	390	X	288	-0-	-102	-0-	8	1	280	2	Y	-0-			-0-
07	403	X	203	-0-	-200	-0-	6	1	197	2	Y	-0-			-0-
08	372	X	165	-0-	-207	-0-	5	1	160	2	Y	-0-			-0-
09	360	X	92	-0-	-268	-0-	3	1	89	2	Y	-0-			-0-
10	1798	X	189	-0-	-1609	-0-	17	1	172	2	Y	-0-			-0-
11	300	X	19	-0-	-281	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			-0-
12	228	X	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	105	1	3518	2	Y	-0-			18
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	99	1	3284	2	Y	-0-			18
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	85	1	2819	2	Y	-0-			18
04	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	59	1	1974	2	Y	-0-			18
05	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	46	1	1543	2	Y	-0-			18
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	96	1	3195	2	Y	-0-			18
07	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	57	1	1893	2	Y	-0-			18
08	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	44	1	1483	2	Y	-0-			18
09	810	X	810	-0-	-0-	-0-	24	1	786	2	Y	-0-			18
10	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	169	1	1694	2	Y	-0-			18
11	600	X	195	-0-	-405	-0-	18	1	177	2	Y	-0-			18
12	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	34	1	1119	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 24,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GUTIERREZ, CHEVRON R. WELL #: 1 RRCID -> 172442 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10043 - 10048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARRO (9100) 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RUNNING W. "A" WELL #: 2C RRCID -> 199037 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9092 - 9172

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

01	868 X	555	-0-	-313	-0-	25 1 6 9	524	2	N	5				55
02	812 X	530	-0-	-282	-0-	24 1 6 9	500	2	N	5				60
03	868 X	598	-0-	-270	-0-	27 1 6 9	565	2	N	5				65
04	630 X	427	-0-	-203	-0-	19 1 8 9	400	2	N	7				72
05	558 X	403	-0-	-155	-0-	19 1 4 9	380	2	N	4				76
06	570 X	527	-0-	-43	-0-	24 1 6 9	497	2	N	5				81
07	589 X	430	-0-	-159	-0-	17 1 6 9	407	2	N	5				86
08	691 X	691	-0-	-0-	-0-	26 1 59 9	606	2	N	54	113	1		27
09	585 X	585	-0-	-0-	-0-	29 1	556	2	N	-0-				27
10	618 X	618	-0-	-0-	-0-	30 1 2 9	586	2	N	2				29
11	660 X	458	-0-	-202	-0-	22 1 9 9	427	2	N	8				37
12	682 X	555	-0-	-127	-0-	20 1 1 9	534	2	N	1				38

TOTAL GAS PROD: 6,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1066	-0-	-50	-0-		48	1 6 9	1012	2	N	5					25
02	1044	X	963	-0-	-81	-0-		44	1 9 9	910	2	N	8					33
03	1116	X	978	-0-	-138	-0-		44	1 3 9	931	2	N	3					36
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-						N	8					44
05	1116	X	949	-0-	-167	-0-		44	1 4 9	901	2	N	4					48
06	1020	X	822	-0-	-198	-0-		38	1 6 9	778	2	N	5					53
07	1023	X	893	-0-	-130	-0-		37	1 3 9	853	2	N	3					56
08	992	X	748	-0-	-244	-0-		31	1	717	2	N	-0-					56
09	930	X	697	-0-	-233	-0-		35	1 4 9	658	2	N	4					60
10	961	X	873	-0-	-88	-0-		42	1	831	2	N	-0-					60
11	870	X	786	-0-	-84	-0-		38	1 8 9	740	2	N	7					67
12	899	X	767	-0-	-132	-0-		28	1	739	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 9,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

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	X	1991	-0-	-241	-0-		90	1 6 9	1895	2	N	5					97
02	2088	X	1903	-0-	-185	-0-		83	1 73 9	1747	2	N	66	46	1			117
03	1984	X	1954	-0-	-30	-0-		89	1 3 9	1862	2	N	3	62	1			58
04	1920	X	1886	-0-	-34	-0-		87	1 3 9	1796	2	N	3					61
05	2046	X	1794	-0-	-252	-0-		83	1 2 9	1709	2	N	2					63
06	1980	X	1790	-0-	-190	-0-		84	1 2 9	1704	2	N	2					65
07	2046	X	1736	-0-	-310	-0-		71	1 6 9	1659	2	N	5					70
08	1953	X	1756	-0-	-197	-0-		72	1	1684	2	N	-0-					70
09	1890	X	1630	-0-	-260	-0-		81	1 3 9	1546	2	N	3					73
10	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-		95	1 3 9	1840	2	N	3					76
11	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-		87	1 14 9	1702	2	N	13					89
12	1767	X	1654	-0-	-113	-0-		62	1 3 9	1589	2	N	3	57	1			35

TOTAL GAS PROD: 21,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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	4712	X	3297	-0-	-1415	-0-	250	1	3046	2	N	1					79
							1	9									
02	4408	X	3626	-0-	-782	-0-	268	1	3280	2	N	71					150
							78	9									
03	4681	X	4256	-0-	-425	-0-	317	1	3937	2	N	2	131	1			21
							2	9									
04	3930	X	3454	-0-	-476	-0-	278	1	3176	2	N	-0-					21
05	3906	X	3742	-0-	-164	-0-	310	1	3432	2	N	-0-					21
06	4110	X	3254	-0-	-856	-0-	290	1	2964	2	N	-0-					21
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					21
08	4247	X	4085	-0-	-162	-0-	320	1	3765	2	N	-0-					21
09	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	196	1	3549	2	N	-0-					21
10	3751	X	3276	-0-	-475	-0-	191	1	3085	2	N	-0-					21
11	3960	X	3448	-0-	-512	-0-	217	1	3231	2	N	-0-					21
12	4092	X	2707	-0-	-1385	-0-	147	1	2560	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 38,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

RUNNING "W" 593 A WELL #: 1 RRCID -> 246608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9104 - 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	61	1	747	2	N	1					15
							1	9									
02	638	N	542	-0-	-96	-0-	39	1	480	2	N	21					36
							23	9									
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	50	1	619	2	N	-0-					36
04	0		352	-0-	352	352	27	1	302	2	N	21	57	1			-0-
							23	9									
05	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2012 - PLUGGED 04/19/12

TOTAL GAS PROD: 2,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CHESS (9000) 17536 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 248330 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9002 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4041	R	4041	-0-	-0-	-0-	454	1	3573	3	N	13					114
							14	9									
02	3509	#	2587	-0-	-922	-0-	384	1	2190	3	N	12					126
							13	9									
03	3751	#	2996	-0-	-755	-0-	465	1	2501	3	N	27					153
							30	9									
04	3900	#	2898	-0-	-1002	-0-	400	1	2473	3	N	23					176
							25	9									
05	4030	#	3151	-0-	-879	-0-	445	1	2689	3	N	15					191
							17	9									
06	3900	#	2426	-0-	-1474	-0-	450	1	1959	3	N	15					206
							17	9									
07	3007	#	2350	-0-	-657	-0-	465	1	1861	3	N	22	183	1			45
							24	9									
08	3162	#	2407	-0-	-755	-0-	465	1	1897	3	N	41					86
							45	9									
09	3060	#	2478	-0-	-582	-0-	450	1	2014	3	N	13					99
							14	9									
10	3162	#	1938	-0-	-1224	-0-	465	1	1459	3	N	13					112
							14	9									
11	2430	#	1655	-0-	-775	-0-	411	1	1234	3	N	9					121
							10	9									
12	2573	#	1338	-0-	-1235	-0-	413	1	916	3	N	8					129
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 30,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

CHIHUAHUA (6350) 17700 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					46
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					46
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					46
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					46
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					46
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					46
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					46
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					46
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			Y	-0-					46
10	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			Y	-0-					46
11	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			Y	-0-					46
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 4,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

01	7750		7522	-0-	-228	15661	7313	2	209	9	Y	190					190
02	7250		6675	-0-	-575	15086	6485	2	190	9	Y	173	360	1			3
03	7750		6850	-0-	-900	14186	6645	2	205	9	Y	186	189	1			-0-
04	7500		4009	-0-	-3491	10695	3897	2	112	9	Y	102					102
05	7750		7061	-0-	-689	10006	6873	2	188	9	Y	171	186	1			87
06	7500		6544	-0-	-956	9050	6373	2	171	9	Y	155	187	1			55
07	7750		6521	-0-	-1229	7821	6348	2	173	9	Y	157	185	1			27
08	7750		6635	-0-	-1115	6706	6481	2	154	9	Y	140					167
09	7500		6386	-0-	-1114	5592	6245	2	141	9	Y	128	185	1			110
10	7750		6996	-0-	-754	4838	6833	2	163	9	Y	148	188	1			70
11	7500		6834	-0-	-666	4172	6679	2	155	9	Y	141	186	1			25
12	7750		7448	-0-	-302	3870	7305	2	143	9	Y	130					155

TOTAL GAS PROD: 79,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,821

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	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	120	-0-	120	120	120	4			N	-0-					63
08	14B DENY	140	-0-	140	260	140	4			N	-0-					63
09	14B DENY	135	-0-	135	395	135	4			N	-0-					63
10	14B DENY	121	-0-	121	516	120	4	1	9	N	1					64
11	14B DENY	131	-0-	131	647	130	4	1	9	N	1					65
12	14B2 EXT	100	-0-	100	747	100	4			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B DENY	162	-0-	162	162	160	4	2	9	N	2					73
08	14B DENY	175	-0-	175	337	172	4	3	9	N	3					76
09	14B DENY	158	-0-	158	495	156	4	2	9	N	2					78
10	14B DENY	137	-0-	137	632	135	4	2	9	N	2					80
11	14B DENY	121	-0-	121	753	120	4	1	9	N	1					81
12	14B2 EXT	100	-0-	100	853	100	4			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	23560	X	20001	-0-	-3559	-0-	660	1	19198	2	N	130	182	1			101
							143	9									
02	21199	X	18441	-0-	-2758	-0-	660	1	17638	2	N	130					231
							143	9									
03	21576	X	18831	-0-	-2745	-0-	660	1	17999	2	N	156	183	1			204
							172	9									
04	20130	X	17508	-0-	-2622	-0-	660	1	16730	2	N	107	187	1			124
							118	9									
05	20801	X	17937	-0-	-2864	-0-	660	1	17128	2	N	135					259
							149	9									
06	19350	X	16651	-0-	-2699	-0-	660	1	15861	2	N	118	185	1			192
							130	9									
07	19716	X	15441	-0-	-4275	-0-	660	1	14645	2	N	124	181	1			135
							136	9									
08	18817	X	16150	-0-	-2667	-0-	660	1	15358	2	N	120					255
							132	9									
09	17520	X	14768	-0-	-2752	-0-	660	1	13998	2	N	100	182	1			173
							110	9									
10	17546	X	13923	-0-	-3623	-0-	660	1	13147	2	N	105					278
							116	9									
11	16650	X	12754	-0-	-3896	-0-	660	1	11986	2	N	98	186	1			190
							108	9									
12	16151	X	12871	-0-	-3280	-0-	660	1	12090	2	N	110	192	1			108
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 195,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,433

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	19747	X	17456	-0-	-2291	-0-	750	1	16621	2	N	77					137
							85	9									
02	18473	X	16317	-0-	-2156	-0-	750	1	15471	2	N	87	174	1			50
							96	9									
03	19375	X	17378	-0-	-1997	-0-	750	1	16570	2	N	53					103
							58	9									
04	17790	X	16383	-0-	-1407	-0-	750	1	15589	2	N	40					143
							44	9									
05	18011	X	17354	-0-	-657	-0-	750	1	16561	2	N	39					182
							43	9									
06	16890	X	16586	-0-	-304	-0-	750	1	15783	2	N	48	182	1			48
							53	9									
07	17453	X	16335	-0-	-1118	-0-	750	1	15548	2	N	34					82
							37	9									
08	17391	X	14068	-0-	-3323	-0-	750	1	13268	2	N	45					127
							50	9									
09	16800	X	13264	-0-	-3536	-0-	750	1	12469	2	N	41					168
							45	9									
10	17298	X	13075	-0-	-4223	-0-	750	1	12272	2	N	48	186	1			30
							53	9									
11	16590	X	11590	-0-	-5000	-0-	750	1	10827	2	N	12					42
							13	9									
12	16337	X	10316	-0-	-6021	-0-	750	1	9516	2	N	45					87
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 180,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LEFNER, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 227188 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10863 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	X	2222	-0-	-475	-0-	180	1	1996	2	N	42	181	1			84
							46	9									
02	2465	X	2096	-0-	-369	-0-	180	1	1877	2	N	35					119
							39	9									
03	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	180	1	2178	2	N	43					162
							47	9									
04	2190	X	2174	-0-	-16	-0-	180	1	1950	2	N	40					202
							44	9									
05	2263	X	2054	-0-	-209	-0-	180	1	1835	2	N	35					237
							39	9									
06	2340	X	2011	-0-	-329	-0-	180	1	1795	2	N	33	178	1			92
							36	9									
07	2418	X	1920	-0-	-498	-0-	180	1	1726	2	N	13					105
							14	9									
08	2418	X	1939	-0-	-479	-0-	180	1	1739	2	N	18					123
							20	9									
09	2160	X	1811	-0-	-349	-0-	180	1	1607	2	N	22					145
							24	9									
10	2077	X	1829	-0-	-248	-0-	180	1	1619	2	N	27					172
							30	9									
11	2010	X	1732	-0-	-278	-0-	180	1	1524	2	N	25					197
							28	9									
12	1953	X	1767	-0-	-186	-0-	180	1	1554	2	N	30					227
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 23,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

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. 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	18910	X	15684	-0-	-3226	-0-	435	1	15138	2	N	101	173	1			163
							111	9									
02	17690	X	13801	-0-	-3889	-0-	435	1	13271	2	N	86	177	1			72
							95	9									
03	17081	X	12887	-0-	-4194	-0-	435	1	12361	2	N	83					155
							91	9									
04	16020	X	12489	-0-	-3531	-0-	435	1	11957	2	N	88					243
							97	9									
05	16554	X	12283	-0-	-4271	-0-	435	1	11736	2	N	102	190	1			155
							112	9									
06	15180	X	10975	-0-	-4205	-0-	435	1	10433	2	N	97	180	1			72
							107	9									
07	14756	X	12604	-0-	-2152	-0-	435	1	12056	2	N	103					175
							113	9									
08	12896	X	12010	-0-	-886	-0-	435	1	11463	2	N	102	185	1			92
							112	9									
09	12480	X	12143	-0-	-337	-0-	435	1	11611	2	N	88					180
							97	9									
10	12617	X	11537	-0-	-1080	-0-	435	1	10969	2	N	121	178	1			123
							133	9									
11	12210	X	10796	-0-	-1414	-0-	435	1	10226	2	N	123	186	1			60
							135	9									
12	12617	X	10963	-0-	-1654	-0-	435	1	10379	2	N	135					195
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 148,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,229

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
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. 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	26102	X	19123	-0-	-6979		-0-	495	1	18569	2	N	54	188	1			73
								59	9									
02	21808	X	17998	-0-	-3810		-0-	495	1	17462	2	N	37					110
								41	9									
03	20832	X	18421	-0-	-2411		-0-	495	1	17898	2	N	25					135
								28	9									
04	20160	X	16846	-0-	-3314		-0-	495	1	16334	2	N	15					150
								17	9									
05	20832	X	17323	-0-	-3509		-0-	495	1	16771	2	N	52					202
								57	9									
06	18630	X	16188	-0-	-2442		-0-	495	1	15653	2	N	36	183	1			55
								40	9									
07	19251	X	15864	-0-	-3387		-0-	495	1	15303	2	N	60					115
								66	9									
08	18414	X	15695	-0-	-2719		-0-	495	1	15131	2	N	63					178
								69	9									
09	16860	X	14442	-0-	-2418		-0-	495	1	13906	2	N	37	183	1			32
								41	9									
10	17329	X	14329	-0-	-3000		-0-	495	1	13798	2	N	33					65
								36	9									
11	16200	X	13819	-0-	-2381		-0-	495	1	13322	2	N	2					67
								2	9									
12	15872	X	14249	-0-	-1623		-0-	495	1	13748	2	N	5					72
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 194,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

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. 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	9517	X	7978	-0-	-1539		-0-	360	1	7384	2	N	213	362	1			68
								234	9									
02	8903	X	7283	-0-	-1620		-0-	360	1	6726	2	N	179					247
								197	9									
03	9517	X	7463	-0-	-2054		-0-	360	1	6906	2	N	179	178	1			248
								197	9									
04	8070	X	6960	-0-	-1110		-0-	360	1	6407	2	N	175	185	1			238
								193	9									
05	8339	X	7025	-0-	-1314		-0-	360	1	6470	2	N	177	185	1			230
								195	9									
06	7710	X	6508	-0-	-1202		-0-	360	1	5984	2	N	149	181	1			198
								164	9									
07	7781	X	6549	-0-	-1232		-0-	360	1	6022	2	N	152	182	1			168
								167	9									
08	7471	X	6259	-0-	-1212		-0-	360	1	5735	2	N	149	182	1			135
								164	9									
09	6960	X	5717	-0-	-1243		-0-	360	1	5216	2	N	128	181	1			82
								141	9									
10	6944	X	5642	-0-	-1302		-0-	360	1	5147	2	N	123					205
								135	9									
11	6510	X	5428	-0-	-1082		-0-	360	1	4939	2	N	117	179	1			143
								129	9									
12	6541	X	6081	-0-	-460		-0-	360	1	5560	2	N	146	181	1			108
								161	9									

TOTAL GAS PROD: 78,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,887

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	20894	X	18294	-0-	-2600	-0-	585	1	17390	2	N	290	332	1			146
							319	9									
02	19198	X	16939	-0-	-2259	-0-	585	1	16046	2	N	280	190	1			236
							308	9									
03	19716	X	17440	-0-	-2276	-0-	585	1	16579	2	N	251	362	1			125
							276	9									
04	18210	X	16512	-0-	-1698	-0-	585	1	15674	2	N	230	184	1			171
							253	9									
05	18724	X	17143	-0-	-1581	-0-	585	1	16305	2	N	230	187	1			214
							253	9									
06	17700	X	16266	-0-	-1434	-0-	585	1	15458	2	N	203	182	1			235
							223	9									
07	18104	X	16540	-0-	-1564	-0-	585	1	15733	2	N	202	359	1			78
							222	9									
08	17453	X	16124	-0-	-1329	-0-	585	1	15315	2	N	204	179	1			103
							224	9									
09	16590	X	15079	-0-	-1511	-0-	585	1	14272	2	N	202	188	1			117
							222	9									
10	17143	X	14973	-0-	-2170	-0-	585	1	14171	2	N	197	179	1			135
							217	9									
11	16260	X	14195	-0-	-2065	-0-	585	1	13400	2	N	191	183	1			143
							210	9									
12	16554	X	14549	-0-	-2005	-0-	585	1	13744	2	N	200	181	1			162
							220	9									

TOTAL GAS PROD: 194,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,680

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	26319	X	22738	-0-	-3581	-0-	660	1	22009	2	N	63					178
							69	9									
02	24012	X	19818	-0-	-4194	-0-	660	1	19067	2	N	83	187	1			74
							91	9									
03	25668	X	18424	-0-	-7244	-0-	660	1	17753	2	N	10					84
							11	9									
04	23340	X	17743	-0-	-5597	-0-	660	1	17083	2	N	-0-					84
05	24118	X	18689	-0-	-5429	-0-	660	1	18029	2	N	-0-					84
06	21990	X	17528	-0-	-4462	-0-	660	1	16868	2	N	-0-					84
07	21173	X	18846	-0-	-2327	-0-	660	1	18186	2	N	-0-					84
08	18693	X	18124	-0-	-569	-0-	660	1	17464	2	N	-0-					84
09	18090	X	16737	-0-	-1353	-0-	660	1	16077	2	N	-0-					84
10	18848	X	16568	-0-	-2280	-0-	660	1	15908	2	N	-0-					84
11	18240	X	15891	-0-	-2349	-0-	660	1	15231	2	N	-0-					84
12	18848	X	16036	-0-	-2812	-0-	660	1	15376	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 217,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
PALOUSEK ET AL GU WELL #: 1T RRCID -> 245194 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11100 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	2101	-0-	-472		-0-	135	1	1916	2	N	45					192
								50	9									
02	2407	X	1954	-0-	-453		-0-	135	1	1776	2	N	39	183	1			48
								43	9									
03	2573	X	2023	-0-	-550		-0-	135	1	1842	2	N	42					90
								46	9									
04	2310	X	1891	-0-	-419		-0-	135	1	1714	2	N	38					128
								42	9									
05	2170	X	1989	-0-	-181		-0-	135	1	1808	2	N	42					170
								46	9									
06	2040	X	1889	-0-	-151		-0-	135	1	1712	2	N	38					208
								42	9									
07	2077	X	1851	-0-	-226		-0-	135	1	1663	2	N	48	179	1			77
								53	9									
08	2015	X	1781	-0-	-234		-0-	135	1	1593	2	N	48					125
								53	9									
09	1920	X	1722	-0-	-198		-0-	135	1	1537	2	N	45					170
								50	9									
10	1984	X	1688	-0-	-296		-0-	135	1	1509	2	N	40	181	1			29
								44	9									
11	1890	X	1614	-0-	-276		-0-	135	1	1455	2	N	22					51
								24	9									
12	1860	X	921	-0-	-939		-0-	135	1	756	2	N	27					78
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 21,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

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. GAS LIFT (I) (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	10760	-0-	-2260		-0-	480	1	10039	2	N	219	186	1			213
								241	9									
02	11629	X	10078	-0-	-1551		-0-	480	1	9369	2	N	208	186	1			235
								229	9									
03	12028	X	10042	-0-	-1986		-0-	480	1	9340	2	N	202	185	1			252
								222	9									
04	10860	X	9219	-0-	-1641		-0-	480	1	8506	2	N	212	187	1			277
								233	9									
05	11222	X	10048	-0-	-1174		-0-	480	1	9337	2	N	210	372	1			115
								231	9									
06	10440	X	9380	-0-	-1060		-0-	480	1	8706	2	N	176	178	1			113
								194	9									
07	10788	X	9898	-0-	-890		-0-	480	1	9227	2	N	174	182	1			105
								191	9									
08	10044	X	9949	-0-	-95		-0-	480	1	9259	2	N	191	178	1			118
								210	9									
09	9720	X	9417	-0-	-303		-0-	480	1	8748	2	N	172	182	1			108
								189	9									
10	10376	X	10376	-0-	-0-		-0-	480	1	9705	2	N	174	185	1			97
								191	9									
11	9600	X	8681	-0-	-919		-0-	480	1	8006	2	N	177	181	1			93
								195	9									
12	9920	X	8754	-0-	-1166		-0-	480	1	8077	2	N	179	188	1			84
								197	9									

TOTAL GAS PROD: 116,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,294

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192

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	11811	X	8919	-0-	-2892	-0-	450	1	8297	2	N	156	179	1			208
							172	9									
02	10208	X	8124	-0-	-2084	-0-	450	1	7533	2	N	128	173	1			163
							141	9									
03	10354	X	8253	-0-	-2101	-0-	450	1	7669	2	N	122	179	1			106
							134	9									
04	8940	X	7516	-0-	-1424	-0-	450	1	6954	2	N	102					208
							112	9									
05	9238	X	7511	-0-	-1727	-0-	450	1	6950	2	N	101	185	1			124
							111	9									
06	8640	X	7066	-0-	-1574	-0-	450	1	6493	2	N	112					236
							123	9									
07	8680	X	6991	-0-	-1689	-0-	450	1	6424	2	N	106	184	1			158
							117	9									
08	8246	X	6796	-0-	-1450	-0-	450	1	6245	2	N	92	185	1			65
							101	9									
09	7530	X	6364	-0-	-1166	-0-	450	1	5815	2	N	90					155
							99	9									
10	7130	X	6301	-0-	-829	-0-	450	1	5751	2	N	91	183	1			63
							100	9									
11	6900	X	5923	-0-	-977	-0-	450	1	5375	2	N	89					152
							98	9									
12	7006	X	6130	-0-	-876	-0-	450	1	5568	2	N	102	181	1			73
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 85,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,291

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	12803	X	9771	-0-	-3032	-0-	315	1	9331	2	N	114	176	1			101
							125	9									
02	10643	X	9123	-0-	-1520	-0-	315	1	8701	2	N	97					198
							107	9									
03	11129	X	9034	-0-	-2095	-0-	315	1	8572	2	N	134	187	1			145
							147	9									
04	10350	X	8344	-0-	-2006	-0-	315	1	7880	2	N	135	183	1			97
							149	9									
05	10695	X	9298	-0-	-1397	-0-	315	1	8875	2	N	98					195
							108	9									
06	9450	X	8364	-0-	-1086	-0-	315	1	7950	2	N	90	176	1			109
							99	9									
07	9765	X	8669	-0-	-1096	-0-	315	1	8308	2	N	42					151
							46	9									
08	9300	X	8083	-0-	-1217	-0-	315	1	7695	2	N	66					217
							73	9									
09	9000	X	7614	-0-	-1386	-0-	315	1	7225	2	N	67	180	1			104
							74	9									
10	9207	X	7379	-0-	-1828	-0-	315	1	7024	2	N	36					140
							40	9									
11	8400	X	6797	-0-	-1603	-0-	315	1	6423	2	N	54					194
							59	9									
12	8680	X	7216	-0-	-1464	-0-	315	1	6867	2	N	31					225
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 99,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 964

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	5828	#	5471	-0-	-357	-0-	450	1	4951	2	N	64					167
							70	9									
02	6032		4207	-0-	-1825	-0-	450	1	3683	2	N	67	177	1			57
							74	9									
03	6448		4708	-0-	-1740	-0-	450	1	4178	2	N	73					130
							80	9									
04	6240		4866	-0-	-1374	-0-	450	1	4308	2	N	98					228
							108	9									
05	5456	#	4677	-0-	-779	-0-	450	1	4146	2	N	74	177	1			125
							81	9									
06	5280	#	4719	-0-	-561	-0-	450	1	4200	2	N	63					188
							69	9									
07	5022	#	4628	-0-	-394	-0-	450	1	4115	2	N	57					245
							63	9									
08	5022	#	4812	-0-	-210	-0-	450	1	4308	2	N	49	179	1			115
							54	9									
09	4860	#	4170	-0-	-690	-0-	450	1	3668	2	N	47					162
							52	9									
10	4867	#	4683	-0-	-184	-0-	450	1	4186	2	N	43					205
							47	9									
11	4710	#	4328	-0-	-382	-0-	450	1	3837	2	N	37					242
							41	9									
12	15905		15905	-0-	-0-	-0-	450	1	15322	2	N	121	175	1			188
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 67,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

CHILE VIEJA (PALOUSEK) 17725 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
PALOUSEK WELL #: 1C RRCID -> 248095 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8590 - 8598

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-

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) 18150 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	#	1890	-0-	-249	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
02	1972	#	1644	-0-	-328	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
03	2046	#	1855	-0-	-191	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	511	-0-	-1319	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1305	-0-	-462	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	1302	N	61	-0-	-1241	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	1	1	830	3	Y	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1	1	1490	3	Y	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1	1	1650	3	Y	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	3	1	1015	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134881		814	-0-	-134067	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	126179		-0-	-0-	-126179	-0-					N	-0-					-0-
03	134881		71950	-0-	-62931	-0-	71950	3			N	-0-					-0-
04	130530		116830	-0-	-13700	-0-	116830	3			N	-0-					-0-
05	134881		87523	-0-	-47358	-0-	87523	3			N	-0-					-0-
06	130530		113893	-0-	-16637	-0-	113893	3			N	-0-					-0-
07	134881		88249	-0-	-46632	-0-	88249	3			N	-0-					-0-
08	134881		80269	-0-	-54612	-0-	80269	3			N	-0-					-0-
09	130530		50970	-0-	-79560	-0-	50970	3			N	-0-					-0-
10	134881		43269	-0-	-91612	-0-	43269	3			N	-0-					-0-
11	130530		45984	-0-	-84546	-0-	45984	3			N	-0-					-0-
12	134881		38177	-0-	-96704	-0-	38177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 737,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO COMPADRES (LOBO) 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARTZ, HARRY D. "C" WELL #: 1 RRCID -> 115108 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7728 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	209	1	3747	2	Y	7					24
							8	9									
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	211	1	3728	2	Y	10	18	1			16
							11	9									
03	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	220	1	3918	2	Y	10					26
							11	9									
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	204	1	3471	2	Y	12	20	1			18
							13	9									
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	236	1	3759	2	Y	8	20	1			6
							9	9									
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	221	1	3532	2	Y	9					15
							10	9									
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	222	1	3478	2	Y	3					18
							3	9									
08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	211	1	3310	2	Y	4	15	1			7
							4	9									
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	197	1	3374	2	Y	5					12
							6	9									
10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	207	1	3886	2	Y	5					17
							6	9									
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	202	1	3701	2	Y	9	15	1			11
							10	9									
12	3565	X	1971	-0-	-1594	-0-	116	1	1853	2	Y	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 44,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

WILLIAMSON, STANLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 143740 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7152 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2012 - PLUGGED 02/22/12

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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	57	1	1014	2	Y	-0-					-0-
02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	130	1	2304	2	Y	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	98	1	1742	2	Y	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	62	1	1052	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	865	-0-	-65	-0-	51	1	814	2	Y	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	56	1	903	2	Y	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	74	1	1160	2	Y	-0-					-0-
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	126	1	1975	2	Y	-0-					-0-
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	81	1	1386	2	Y	-0-					-0-
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	107	1	2008	2	Y	-0-					-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	90	1	1654	2	Y	-0-					-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	103	1	1645	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 3 RRCID -> 145890 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6876 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2012 - PLUGGED 02/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO COMPADRES (LOBO) //CONT.// 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ABE LINCOLN GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 146682 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7103 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	320	1	5737	2	Y	62					201
							68	9									
02	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	296	1	5236	2	Y	87	153	1			135
							96	9									
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	264	1	4704	2	Y	72					207
							79	9									
04	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	249	1	4230	2	Y	78	155	1			130
							86	9									
05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	278	1	4424	2	Y	60	150	1			40
							66	9									
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	256	1	4087	2	Y	110					150
							121	9									
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	252	1	3948	2	Y	42					192
							46	9									
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	232	1	3645	2	Y	33	153	1			72
							36	9									
09	4620	X	3501	-0-	-1119	-0-	190	1	3250	2	Y	55					127
							61	9									
10	4774	X	4088	-0-	-686	-0-	204	1	3826	2	Y	53					180
							58	9									
11	4470	X	4116	-0-	-354	-0-	208	1	3807	2	Y	92	153	1			119
							101	9									
12	4247	X	3465	-0-	-782	-0-	201	1	3219	2	Y	41					160
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 53,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

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	1519	N	1216	-0-	-303	-0-	64	1	1151	2	Y	1					4
							1	9									
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	74	1	1307	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	66	1	1183	2	Y	2					5
							2	9									
04	1170	N	899	-0-	-271	-0-	50	1	847	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
05	1488	N	675	-0-	-813	-0-	40	1	634	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	1200	N	927	-0-	-273	-0-	54	1	871	2	Y	2					3
							2	9									
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	73	1	1143	2	Y	1					4
							1	9									
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	58	1	915	2	Y	-0-	3	1			1
09	930	N	880	-0-	-50	-0-	48	1	830	2	Y	2					3
							2	9									
10	1209	N	876	-0-	-333	-0-	44	1	831	2	Y	1					4
							1	9									
11	930	N	613	-0-	-317	-0-	32	1	580	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	899	N	491	-0-	-408	-0-	29	1	462	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					4
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- 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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					4
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 3 RRCID -> 142990 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5398 - 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	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-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4186 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1630	-0-	-1160	-0-	304 6	1 9	1320	2	Y	5					17
02	1595	N	1578	-0-	-17	-0-	292 1	1 9	1285	2	Y	1					18
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	11	1			7
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					7
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					7
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					7
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	X	-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: 3,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	626	-0-	-149	-0-	117	1	509	2	Y	-0-					11
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	113	1	498	2	Y	33					44
							36	9									
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	319	1	503	2	Y	5					49
							6	9									
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	369	1	641	2	Y	-0-					49
05	682	N	548	-0-	-134	-0-	227	1	307	2	Y	13					62
							14	9									
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	443	1	675	2	Y	-0-					62
07	1054	N	855	-0-	-199	-0-	360	1	495	2	Y	-0-					62
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	282	1	200	2	Y	-0-					62
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	658	1	1205	2	Y	-0-					62
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	762	1	1371	2	Y	-0-					62
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	410	1	1003	2	Y	-0-					62
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	457	1	1216	2	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 13,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112

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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	104	1	450	2	Y	8					22
							9	9									
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	98	1	433	2	Y	1					23
							1	9									
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	14	1			9
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					9
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

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	248	N	110	-0-	-138	-0-	20	1	86	2	Y	4					16
							4	9									
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	26	1	114	2	Y	1					17
							1	9									
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	10	1			7
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

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	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-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2861	-0-	2861	15252	2861	2			N	-0-					-0-
02	0		2782	-0-	2782	18034	2782	2			N	-0-					-0-
03	0		2650	-0-	2650	20684	2650	2			N	-0-					-0-
04	0		1665	-0-	1665	22349	1665	2			N	-0-					-0-
05	0		1804	-0-	1804	24153	1804	2			N	-0-					-0-
06	0		2306	-0-	2306	26459	2306	2			N	-0-					-0-
07	0		2201	-0-	2201	28660	2201	2			N	-0-					-0-
08	0		1749	-0-	1749	30409	1749	2			N	-0-					-0-
09	0		1780	-0-	1780	32189	1780	2			N	-0-					-0-
10	0	W	1699	-0-	1699	33888	1699	2			N	-0-					-0-
11	0	W	1465	-0-	1465	35353	1465	2			N	-0-					-0-
12	0	W	1162	-0-	1162	36515	1162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4186 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2547	-0-	-1111	-0-	475	1	2063	2	Y	8					28
							9	9									
02	3422		3042	-0-	-380	-0-	563	1	2477	2	Y	2					30
							2	9									
03	3658		-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-	18	1			12
04	2880	#	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					12
05	3255	#	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					12
06	3150	#	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					12
07	3255	#	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					12
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5656	-0-		-172	-0-	1059	1	4597	2	Y	-0-					20
02	5481	X	4648	-0-		-833	-0-	861	1	3787	2	Y	-0-					20
03	5859	X	4278	-0-		-1581	-0-	1659	1	2615	2	Y	4	12	1			12
								4	9									
04	5670	X	4090	-0-		-1580	-0-	1494	1	2596	2	Y	-0-					12
05	5642	X	3954	-0-		-1688	-0-	1675	1	2267	2	Y	11					23
								12	9									
06	5460	X	3940	-0-		-1520	-0-	1560	1	2380	2	Y	-0-					23
07	4960	X	4156	-0-		-804	-0-	1749	1	2407	2	Y	-0-					23
08	4278	X	2902	-0-		-1376	-0-	1698	1	1204	2	Y	-0-					23
09	4080	X	2778	-0-		-1302	-0-	981	1	1797	2	Y	-0-					23
10	4061	X	2906	-0-		-1155	-0-	1038	1	1868	2	Y	-0-					23
11	4020	X	3118	-0-		-902	-0-	905	1	2213	2	Y	-0-					23
12	4154	X	3114	-0-		-1040	-0-	851	1	2263	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 45,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320

01	620	N	449	-0-	-171	-0-	47	1	73	2	Y	-0-					21
							329	3									
02	580	N	579	-0-	-1	-0-	44	1	494	2	Y	12					33
							28	3	13	9							
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	46	1	11	2	Y	-0-					33
							539	3									
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	42	1	11	2	Y	-0-					33
							517	3									
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	49	1	477	2	Y	-0-					33
							76	3									
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	42	1	360	2	Y	4					37
							155	3	4	9							
07	589	N	334	-0-	-255	-0-	42	1	292	2	Y	-0-					37
08	589	N	437	-0-	-152	-0-	44	1	247	2	Y	-0-					37
							146	3									
09	570	N	447	-0-	-123	-0-	30	1	30	2	Y	-0-					37
							387	3									
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	41	1	48	2	Y	-0-					37
							472	3									
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	37	1	173	2	Y	-0-					37
							448	3									
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	41	1	184	2	Y	-0-					37
							305	3									

TOTAL GAS PROD: 6,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1611	-0-	-404		-0-	168	1	262	2	Y	-0-					17
								1181	3									
02	1916	N	1916	-0-	-0-		-0-	149	1	1666	2	Y	6					23
								94	3	7	9							
03	2113	N	2113	-0-	-0-		-0-	163	1	39	2	Y	-0-					23
								1911	3									
04	2043	N	2043	-0-	-0-		-0-	152	1	38	2	Y	-0-					23
								1853	3									
05	2125	N	2125	-0-	-0-		-0-	173	1	1685	2	Y	-0-					23
								267	3									
06	2046	N	2046	-0-	-0-		-0-	156	1	1320	2	Y	2					25
								568	3	2	9							
07	2108	N	1224	-0-	-884		-0-	154	1	1070	2	Y	-0-					25
08	2139	N	1500	-0-	-639		-0-	150	1	849	2	Y	-0-					25
								501	3									
09	2040	N	1721	-0-	-319		-0-	114	1	115	2	Y	-0-					25
								1492	3									
10	2084	N	2084	-0-	-0-		-0-	153	1	178	2	Y	-0-					25
								1753	3									
11	1915	N	1915	-0-	-0-		-0-	108	1	504	2	Y	-0-					25
								1303	3									
12	2172	N	2172	-0-	-0-		-0-	169	1	753	2	Y	-0-					25
								1250	3									

TOTAL GAS PROD: 22,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	407	-0-	-213		-0-	14	1	393	2	N	-0-					-0-
02	522	N	359	-0-	-163		-0-	14	1	337	2	N	7					7
								8	9									
03	465	N	362	-0-	-103		-0-	14	1	337	2	N	10					17
								11	9									
04	390	N	373	-0-	-17		-0-	18	1	355	2	N	-0-					17
05	468	N	468	-0-	-0-		-0-	18	1	443	2	N	6					23
								7	9									
06	360	N	352	-0-	-8		-0-	13	1	339	2	N	-0-					23
07	389	N	389	-0-	-0-		-0-	14	1	375	2	N	-0-					23
08	465	N	304	-0-	-161		-0-	24	1	280	2	N	-0-					23
09	363	N	363	-0-	-0-		-0-	31	1	332	2	N	-0-					23
10	549	N	549	-0-	-0-		-0-	43	1	506	2	N	-0-					23
11	435	N	435	-0-	-0-		-0-	37	1	398	2	N	-0-					23
12	465	N	465	-0-	-0-		-0-	42	1	423	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CINCO DE MAYO (900) 18212 129 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
GUTIERREZ "C" WELL #: 5 RRCID -> 262271 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 1291 PERF. 920 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1623	-0-	1623		18142	1623	2			N	-0-					-0-
02	0	W	508	-0-	508		18650	508	2			N	-0-					-0-
03	0	W	2112	-0-	2112		20762	2112	2			N	-0-					-0-
04	0	W	1895	-0-	1895		22657	1895	2			N	-0-					-0-
05	0	W	1804	-0-	1804		24461	1804	2			N	-0-					-0-
06	0	W	1868	-0-	1868		26329	1868	2			N	-0-					-0-
07	0	W	781	-0-	781		27110	781	2			N	-0-					-0-
08	28930		1820	-0-	-27110		-0-	1820	2			N	-0-					-0-
09	1890	#	1070	-0-	-820		-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	1617	N	1617	-0-	-0-	B	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
11	1683	N	1683	-0-	-0-	B	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
12	1845	N	1845	-0-	-0-	B	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ "B" WELL #: 2 D RRCID -> 080657 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 926 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1071	-0-	-262		-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	328	-0-	-890		-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1173	-0-	-160		-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-		-0-	1292	2			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-		-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140		-0-					N	-0-					-0-
07	1333	N	8	-0-	-1325		-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-		-0-	791	2			N	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-		-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (1250) 18212 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ "B" WELL #: 2 H RRCID -> 076737 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-		-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	406	N	116	-0-	-290		-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-		-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-		-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-		-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690		-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	102	-0-	-673		-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-		-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-		-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-		-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	540	N	387	-0-	-153		-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	806	N	577	-0-	-229		-0-	577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (2500) 18212 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 2 F RRCID -> 143037 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2468 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CINCO DE MAYO (2860) 18212 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
GUTIERREZ, J.M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 250693 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2939 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790		8	-0-	-2782	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	2610		-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
03	2790		-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
04	2700		385	-0-	-2315	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	1581	#	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
06	1517	R	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
07	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1051	-0-	-530	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	673	-0-	-857	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2013

TOTAL GAS PROD: 8,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (3100) 18212 731 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
DOMINGUEZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 152467 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 3170 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	173	1	678	2	Y	-0-					5
02	1131	N	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-					5
03	992	N	-0-	-0-	-992	-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-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (4700) 18212 903 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U. WELL #: 2 RRCID -> 157408 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4580 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5009					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5009					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5009					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5009					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5009					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5009					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5009					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5009					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5009					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5009					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5009					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5009					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743

01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	3621	2	N	-0-					-0-
02	3567	X	2752	-0-	-815	-0-	-0-	274	1	2478	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	2947	-0-	-866	-0-	-0-	405	1	2542	2	N	-0-					-0-
04	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	1617	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	2558	-0-	-1317	-0-	-0-	304	1	2252	2	N	2					2
								2	9									
06	3750	X	2311	-0-	-1439	-0-	-0-	262	1	2049	2	N	-0-					2
07	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	-0-	293	1	2438	2	N	-0-					2
08	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	-0-	214	1	2632	2	N	-0-					2
09	2490	X	1668	-0-	-822	-0-	-0-	172	1	1496	2	N	-0-					2
10	DLQ	G-10	1572	-0-	1572	1572	-0-	171	1	1401	2	N	-0-					2
11	DLQ	G-10	2418	-0-	2418	3990	-0-	275	1	2143	2	N	-0-					2
12	5005	X	1015	-0-	-3990	-0-	-0-	111	1	904	2	N	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

R & R RAMIREZ F.P.LTD WELL #: 1 RRCID -> 207016 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964

01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	626	2	N	-0-					-0-
02	870	N	570	-0-	-300	-0-	-0-	57	1	513	2	N	-0-					-0-
03	713	N	508	-0-	-205	-0-	-0-	70	1	438	2	N	-0-					-0-
04	660	N	491	-0-	-169	-0-	-0-	67	1	424	2	N	-0-					-0-
05	620	N	500	-0-	-120	-0-	-0-	59	1	441	2	N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	429	2	N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	456	2	N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	494	2	N	-0-					-0-
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	-0-	46	1	404	2	N	-0-					-0-
10	496	N	378	-0-	-118	-0-	-0-	41	1	337	2	N	-0-					-0-
11	510	N	385	-0-	-125	-0-	-0-	44	1	341	2	N	-0-					-0-
12	465	N	401	-0-	-64	-0-	-0-	44	1	357	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PEREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 208612 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7770 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	121	1	445	2	N	-0-					1
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	60	1	468	2	N	-0-					1
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	67	1	478	2	N	-0-					1
04	540	N	381	-0-	-159	-0-	83	1	298	2	N	-0-					1
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	87	1	637	2	N	-0-					1
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	97	1	445	2	N	1					2
							1	9									
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	137	1	495	2	N	3	3	8			2
							3	9									
08	1333	N	644	-0-	-689	-0-	148	1	496	2	N	-0-					2
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	146	1	434	2	N	1					3
							1	9									
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	186	1	608	2	N	1					4
							1	9									
11	630	N	404	-0-	-226	-0-	112	1	292	2	N	-0-					4
12	589	N	186	-0-	-403	-0-	51	1	135	2	N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013 - WELL PLUGGED 08/06/13

TOTAL GAS PROD: 6,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	322	1	4845	2	N	-0-					-0-
02	4263	X	4063	-0-	-200	-0-	405	1	3658	2	N	-0-					-0-
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	625	1	3928	2	N	-0-					-0-
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	471	1	2967	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	3428	-0-	-1749	-0-	407	1	3018	2	N	3					3
							3	9									
06	5010	X	3332	-0-	-1678	-0-	378	1	2954	2	N	-0-					3
07	4557	X	3353	-0-	-1204	-0-	360	1	2993	2	N	-0-					3
08	4557	X	3687	-0-	-870	-0-	277	1	3410	2	N	-0-					3
09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	402	1	3498	2	N	1					4
							1	9									
10	DLQ G-10		4049	-0-	4049	4049	439	1	3608	2	N	2	2	8			4
							2	9									
11	DLQ G-10		3407	-0-	3407	7456	387	1	3019	2	N	1	1	8			4
							1	9									
12	11166	X	3710	-0-	-7456	-0-	406	1	3296	2	N	7	3	1	6	8	2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 46,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4528	-0-	-60	-0-	969	1	3559	2	N	-0-					29
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	488	1	3788	2	N	-0-					29
03	4526	X	4344	-0-	-182	-0-	536	1	3807	2	N	1	1	8			29
							1	9									
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	742	1	2672	2	N	-0-					29
05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	553	1	4075	2	N	2					31
							2	9									
06	4410	X	4059	-0-	-351	-0-	727	1	3328	2	N	4					35
							4	9									
07	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	1005	1	3643	2	N	2	1	8			36
							2	9									
08	6262	X	4760	-0-	-1502	-0-	1093	1	3667	2	N	-0-					36
09	6060	X	4484	-0-	-1576	-0-	1123	1	3352	2	N	8					44
							9	9									
10	DLQ	G-10	4968	-0-	4968	4968	1164	1	3794	2	N	9	3	8			50
							10	9									
11	DLQ	G-10	4390	-0-	4390	9358	1218	1	3171	2	N	1	1	8			50
							1	9									
12	13722	X	4364	-0-	-9358	-0-	1194	1	3169	2	N	1	1	8			50
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 52,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3539	-0-	-212	-0-	757	1	2782	2	N	-0-					1
02	3509	X	3316	-0-	-193	-0-	378	1	2938	2	N	-0-					1
03	3658	X	3460	-0-	-198	-0-	427	1	3033	2	N	-0-					1
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	665	1	2395	2	N	-0-					1
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	429	1	3159	2	N	1					2
							1	9									
06	3420	X	3399	-0-	-21	-0-	609	1	2786	2	N	4					6
							4	9									
07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	825	1	2991	2	N	1					7
							1	9									
08	4681	X	3921	-0-	-760	-0-	900	1	3021	2	N	-0-					7
09	4530	X	3731	-0-	-799	-0-	934	1	2789	2	N	7					14
							8	9									
10	DLQ G-10		3650	-0-	3650	3650	856	1	2790	2	N	4					18
							4	9									
11	DLQ G-10		2846	-0-	2846	6496	790	1	2056	2	N	-0-					18
12	10257	X	3761	-0-	-6496	-0-	1029	1	2729	2	N	3	3	8			18
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 42,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	3100	N	3167	-0-	67	67	197	1	2970	2	N	-0-					10
02	2378	N	2210	-0-	-168	-0-	220	1	1990	2	N	-0-					10
03	2542	N	2515	-0-	-27	-0-	338	1	2127	2	N	45					55
							50	9									
04	2940	X	1842	-0-	-1098	-0-	250	1	1573	2	N	17	3	1			69
							19	9									
05	3038	X	2384	-0-	-654	-0-	283	1	2099	2	N	2					71
							2	9									
06	2940	X	2236	-0-	-704	-0-	253	1	1983	2	N	-0-					71
07	2511	X	2416	-0-	-95	-0-	253	1	2107	2	N	51	1	1			121
							56	9									
08	2511	X	1792	-0-	-719	-0-	134	1	1648	2	N	9					130
							10	9									
09	2310	X	1752	-0-	-558	-0-	181	1	1571	2	N	-0-					130
10	2418	N	1787	-0-	-631	-0-	194	1	1593	2	N	-0-					130
11	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	197	1	1536	2	N	-0-					130
12	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	184	1	1495	2	N	7	123	1			14
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 25,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RAMON WELL #: 7 RRCID -> 221664 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3082	-0-	-762	-0-	192	1	2890	2	N	-0-					1
02	3393	X	2619	-0-	-774	-0-	261	1	2358	2	N	-0-					1
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	443	1	2781	2	N	-0-					1
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	431	1	2716	2	N	1	1	8			1
							1	9									
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	397	1	2944	2	N	3					4
							3	9									
06	3120	X	2903	-0-	-217	-0-	329	1	2574	2	N	-0-					4
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	360	1	2994	2	N	2	2	8			4
							2	9									
08	3348	X	3326	-0-	-22	-0-	250	1	3076	2	N	-0-					4
09	3240	X	2912	-0-	-328	-0-	300	1	2611	2	N	1					5
							1	9									
10	DLQ G-10		2824	-0-	2824	2824	307	1	2517	2	N	-0-					5
11	DLQ G-10		2828	-0-	2828	5652	321	1	2506	2	N	1	1	8			5
							1	9									
12	8227	X	2575	-0-	-5652	-0-	282	1	2291	2	N	2	3	1	1	8	3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 36,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	172	1	2593	2	N	-0-					-0-
02	2030	N	1399	-0-	-631	-0-	139	1	1260	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	1755	-0-	-694	-0-	241	1	1514	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	1137	-0-	-1533	-0-	156	1	981	2	N	-0-					-0-
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	211	1	1561	2	N	2					2
							2	9									
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	196	1	1531	2	N	-0-					2
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	174	1	1444	2	N	-0-					2
08	1767	N	1385	-0-	-382	-0-	104	1	1281	2	N	-0-					2
09	1740	N	898	-0-	-842	-0-	93	1	805	2	N	-0-					2
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	238	1	1954	2	N	-0-					2
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	177	1	1386	2	N	-0-					2
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	131	1	1062	2	N	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	435	N	431	-0-	-4	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	899	N	454	-0-	-445	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225146 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	572	-0-	-513	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	868	N	676	-0-	-192	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	540	N	386	-0-	-154	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	570	N	326	-0-	-244	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	12772	X	11416	-0-	-1356	-0-	582	1	10834	2	N	-0-					-0-
02	11948	X	11002	-0-	-946	-0-	545	1	10457	2	N	-0-					-0-
03	12772	X	12613	-0-	-159	-0-	646	1	11965	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	12060	X	11468	-0-	-592	-0-	580	1	10888	2	N	-0-					-0-
05	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	616	1	11322	2	N	-0-					-0-
06	12210	X	10748	-0-	-1462	-0-	690	1	10058	2	N	-0-					-0-
07	12617	X	12229	-0-	-388	-0-	745	1	11484	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	11032	-0-	-1585	-0-	647	1	10385	2	N	-0-					-0-
09	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	662	1	10980	2	N	-0-					-0-
10	12214	X	10904	-0-	-1310	-0-	536	1	10368	2	N	-0-					-0-
11	11820	X	11034	-0-	-786	-0-	545	1	10489	2	N	-0-					-0-
12	12214	X	10173	-0-	-2041	-0-	506	1	9667	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1592	-0-	-268	-0-	82	1	1510	2	N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	63	1	1211	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	82	1	1512	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1373	-0-	-157	-0-	70	1	1303	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	797	-0-	-567	-0-	41	1	756	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1034	-0-	-496	-0-	68	1	966	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1142	-0-	-284	-0-	70	1	1072	2	N	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	80	1	1282	2	N	-0-					-0-
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	86	1	1426	2	N	-0-					-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	87	1	1703	2	N	-0-					-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	85	1	1642	2	N	-0-					-0-
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	105	1	1989	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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-

RANGEL, B M WELL #: 5 RRCID -> 143268 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014

01	3379 X	2933	-0-	-446	-0-	149	1	2784	2	N	-0-			-0-
02	3190 X	2718	-0-	-472	-0-	135	1	2583	2	N	-0-			-0-
03	3410 X	3172	-0-	-238	-0-	162	1	3010	2	N	-0-			-0-
04	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	152	1	2844	2	N	-0-			-0-
05	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	159	1	2937	2	N	-0-			-0-
06	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	197	1	2871	2	N	-0-			-0-
07	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	196	1	3027	2	N	-0-			-0-
08	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	192	1	3066	2	N	-0-			-0-
09	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	185	1	3058	2	N	-0-			-0-
10	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	142	1	2768	2	N	-0-			-0-
11	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	143	1	2763	2	N	-0-			-0-
12	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	145	1	2771	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,439 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

01	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	178	1	3700	2	N	-0-			-0-
02	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	185	1	3497	2	N	-0-			-0-
03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	174	1	3335	2	N	-0-			-0-
04	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	141	1	2749	2	N	-0-			-0-
05	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	174	1	2906	2	N	-0-			-0-
06	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	150	1	2559	2	N	-0-			-0-
07	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	167	1	2819	2	N	-0-			-0-
08	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	163	1	2729	2	N	-0-			-0-
09	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	157	1	2644	2	N	-0-			-0-
10	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	194	1	2735	2	N	-0-			-0-
11	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	221	1	3357	2	N	-0-			-0-
12	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	185	1	2826	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	319	1	5921	2	N	-0-			-0-
02	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	286	1	5478	2	N	-0-			-0-
03	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	318	1	5861	2	N	-0-			-0-
04	6030	X	5586	-0-	-444	-0-	284	1	5302	2	N	-0-			-0-
05	6231	X	5309	-0-	-922	-0-	273	1	5036	2	N	-0-			-0-
06	6030	X	4463	-0-	-1567	-0-	286	1	4177	2	N	-0-			-0-
07	6169	X	20	-0-	-6149	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
08	6169	X	6088	-0-	-81	-0-	357	1	5731	2	N	-0-			-0-
09	5580	X	884	-0-	-4696	-0-	50	1	834	2	N	-0-			-0-
10	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	275	1	5257	2	N	-0-			-0-
11	5880	X	5615	-0-	-265	-0-	278	1	5337	2	N	-0-			-0-
12	6076	X	5542	-0-	-534	-0-	277	1	5265	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	274	1	5129	2	N	-0-			-0-
02	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	234	1	4483	2	N	-0-			-0-
03	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	256	1	4708	2	N	-0-			-0-
04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	251	1	4728	2	N	-0-			-0-
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	265	1	4870	2	N	-0-			-0-
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	328	1	4797	2	N	-0-			-0-
07	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	304	1	4673	2	N	-0-			-0-
08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	176	1	2790	2	N	-0-			-0-
09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	164	1	2720	2	N	-0-			-0-
10	2914	X	2757	-0-	-157	-0-	138	1	2619	2	N	-0-			-0-
11	2820	X	2623	-0-	-197	-0-	130	1	2493	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	2432	-0-	-482	-0-	121	1	2311	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,962 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-			-0-
02	87	N	71	-0-	-16	-0-	3	1	68	2	N	-0-			-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-			-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	2	N	-0-			-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-			-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	N	-0-			-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-			-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-			-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	6	1	121	2	N	-0-			-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1891	N	1446	-0-	-445	-0-	66	1	1380	2	N	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	82	1	1543	2	N	-0-					-0-
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	79	1	1496	2	N	-0-					-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	71	1	1367	2	N	-0-					-0-
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	109	1	1819	2	N	-0-					-0-
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	105	1	1791	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	142	-0-	-1346	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 10,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, G.B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 144034 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	61	1	1120	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	1063	-0-	-68	-0-	53	1	1010	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	60	1	1118	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	58	1	1057	2	N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	60	1	1108	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	65	1	949	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	61	1	947	2	N	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	85	1	1370	2	N	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	81	1	1335	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	565	-0-	-458	-0-	27	1	538	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1113	-0-	-297	-0-	55	1	1058	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	69	1	1317	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22444	X	15746	-0-	-6698	-0-	803	1	14943	2	N	-0-					-0-
02	21257	X	14702	-0-	-6555	-0-	728	1	13974	2	N	-0-					-0-
03	22723	X	15666	-0-	-7057	-0-	803	1	14863	2	N	-0-					-0-
04	18427	X	18427	-0-	-0-	-0-	933	1	17494	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	14640	-0-	-1108	-0-	754	1	13886	2	N	-0-					-0-
06	15240	X	12791	-0-	-2449	-0-	821	1	11970	2	N	-0-					-0-
07	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	982	1	15115	2	N	-0-					-0-
08	15996	X	12748	-0-	-3248	-0-	750	1	11998	2	N	-0-					-0-
09	15480	X	13416	-0-	-2064	-0-	763	1	12653	2	N	-0-					-0-
10	16089	X	14440	-0-	-1649	-0-	712	1	13728	2	N	-0-					-0-
11	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	781	1	15050	2	N	-0-					-0-
12	16089	X	13309	-0-	-2780	-0-	663	1	12646	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	247	1	5139	2	N	-0-					-0-
02	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	270	1	5105	2	N	-0-					-0-
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	278	1	5295	2	N	-0-					-0-
04	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	227	1	4410	2	N	-0-					-0-
05	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	321	1	5343	2	N	-0-					-0-
06	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	276	1	4725	2	N	-0-					-0-
07	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	281	1	4735	2	N	-0-					-0-
08	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	294	1	4901	2	N	-0-					-0-
09	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	255	1	4282	2	N	-0-					-0-
10	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	314	1	4448	2	N	-0-					-0-
11	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	296	1	4472	2	N	-0-					-0-
12	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	244	1	3723	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	194	1	1449	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1503	-0-	-208	-0-	176	1	1326	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	189	1	1434	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	184	1	1436	2	N	-0-					-0-
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	194	1	1468	2	N	-0-					-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	178	1	1476	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	190	1	1457	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	183	1	1331	2	N	-0-					-0-
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	184	1	1609	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	188	1	1427	2	N	-0-					-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	187	1	1371	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	208	1	1395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30349	X	30035	-0-	-314	-0-	1531	1	28504	2	N	-0-					-0-
02	28014	X	27101	-0-	-913	-0-	1342	1	25759	2	N	-0-					-0-
03	31340	X	31340	-0-	-0-	-0-	1607	1	29733	2	N	-0-					-0-
04	31820	X	31820	-0-	-0-	-0-	1613	1	30207	2	N	-0-					-0-
05	29300	X	29300	-0-	-0-	-0-	1509	1	27791	2	N	-0-					-0-
06	30826	X	30826	-0-	-0-	-0-	1978	1	28848	2	N	-0-					-0-
07	34066	X	34066	-0-	-0-	-0-	2077	1	31989	2	N	-0-					-0-
08	34818	X	34818	-0-	-0-	-0-	2046	1	32772	2	N	-0-					-0-
09	33663	X	33663	-0-	-0-	-0-	1911	1	31752	2	N	-0-					-0-
10	34069	X	31267	-0-	-2802	-0-	1541	1	29726	2	N	-0-					-0-
11	33690	X	27507	-0-	-6183	-0-	1359	1	26148	2	N	-0-					-0-
12	34813	X	29894	-0-	-4919	-0-	1491	1	28403	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	744	N	542	-0-	-202	-0-	25	1	517	2	N	-0-					-0-
02	696	N	503	-0-	-193	-0-	25	1	478	2	N	-0-					-0-
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	28	1	529	2	N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	499	2	N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	559	2	N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	36	1	613	2	N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	48	1	809	2	N	-0-					-0-
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	67	1	1120	2	N	-0-					-0-
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	73	1	1224	2	N	-0-					-0-
10	744	N	700	-0-	-44	-0-	46	1	654	2	N	-0-					-0-
11	720	N	584	-0-	-136	-0-	37	1	547	2	N	-0-					-0-
12	744	N	575	-0-	-169	-0-	35	1	540	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,568 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	13113	X	12842	-0-	-271	-0-	655	1	12187	2	N	-0-					-0-
02	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	622	1	11931	2	N	-0-					-0-
03	13392	X	12776	-0-	-616	-0-	655	1	12121	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	10991	-0-	-1579	-0-	557	1	10434	2	N	-0-					-0-
05	12989	X	10193	-0-	-2796	-0-	525	1	9668	2	N	-0-					-0-
06	12570	X	10533	-0-	-2037	-0-	676	1	9857	2	N	-0-					-0-
07	12989	X	11914	-0-	-1075	-0-	726	1	11188	2	N	-0-					-0-
08	12772	X	11313	-0-	-1459	-0-	666	1	10647	2	N	-0-					-0-
09	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	717	1	11918	2	N	-0-					-0-
10	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	587	1	11326	2	N	-0-					-0-
11	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	625	1	12045	2	N	-0-					-0-
12	12524	X	11384	-0-	-1140	-0-	569	1	10815	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	209	1	3910	2	N	-0-					-0-
02	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	195	1	3738	2	N	-0-					-0-
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	212	1	3933	2	N	-0-					-0-
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	198	1	3716	2	N	-0-					-0-
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	204	1	3746	2	N	-0-					-0-
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	226	1	3298	2	N	-0-					-0-
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	235	1	3618	2	N	-0-					-0-
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	211	1	3379	2	N	-0-					-0-
09	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	228	1	3787	2	N	-0-					-0-
10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	202	1	3917	2	N	-0-					-0-
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	201	1	3886	2	N	-0-					-0-
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	195	1	3727	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5439	-0-	-1505	-0-	277	1	5162	2	Y	-0-					32
02	6670	X	5785	-0-	-885	-0-	289	1	5496	2	Y	-0-					32
03	7130	X	6313	-0-	-817	-0-	329	1	5984	2	Y	-0-					32
04	6690	X	4347	-0-	-2343	-0-	225	1	4122	2	Y	-0-					32
05	6169	X	5746	-0-	-423	-0-	289	1	5457	2	Y	-0-					32
06	6120	X	5900	-0-	-220	-0-	304	1	5596	2	Y	-0-					32
07	6324	X	5397	-0-	-927	-0-	277	1	5120	2	Y	-0-					32
08	6324	X	5491	-0-	-833	-0-	284	1	5207	2	Y	-0-					32
09	5910	X	5033	-0-	-877	-0-	255	1	4778	2	Y	-0-					32
10	6107	X	5023	-0-	-1084	-0-	259	1	4764	2	Y	-0-	32	1			-0-
11	5910	X	4831	-0-	-1079	-0-	246	1	4585	2	Y	-0-					-0-
12	5487	X	4280	-0-	-1207	-0-	225	1	4055	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	11703	-0-	-170	-0-	595	1	11108	2	Y	-0-					-0-
02	11368	X	10667	-0-	-701	-0-	534	1	10133	2	Y	-0-					-0-
03	12152	X	11821	-0-	-331	-0-	616	1	11205	2	Y	-0-					-0-
04	11460	X	10158	-0-	-1302	-0-	526	1	9632	2	Y	-0-					-0-
05	11842	X	11836	-0-	-6	-0-	596	1	11240	2	Y	-0-					-0-
06	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	599	1	11044	2	Y	-0-					-0-
07	11811	X	11081	-0-	-730	-0-	569	1	10512	2	Y	-0-					-0-
08	11842	X	11244	-0-	-598	-0-	581	1	10663	2	Y	-0-					-0-
09	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	676	1	12641	2	Y	-0-					-0-
10	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	631	1	11623	2	Y	-0-					-0-
11	10920	X	10503	-0-	-417	-0-	536	1	9967	2	Y	-0-					-0-
12	11284	X	10462	-0-	-822	-0-	549	1	9913	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY E. B. WELL #: 1 RRCID -> 154811 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7522	-0-	-228	-0-	383	1	7139	2	Y	-0-					-0-
02	7250	X	6782	-0-	-468	-0-	340	1	6442	2	Y	-0-					-0-
03	7750	X	7195	-0-	-555	-0-	375	1	6820	2	Y	-0-					-0-
04	7290	X	6342	-0-	-948	-0-	328	1	6014	2	Y	-0-					-0-
05	7533	X	7343	-0-	-190	-0-	370	1	6973	2	Y	-0-					-0-
06	7290	X	6695	-0-	-595	-0-	345	1	6350	2	Y	-0-					-0-
07	7254	X	6711	-0-	-543	-0-	344	1	6367	2	Y	-0-					-0-
08	7347	X	6713	-0-	-634	-0-	347	1	6366	2	Y	-0-					-0-
09	7110	X	6476	-0-	-634	-0-	328	1	6148	2	Y	-0-					-0-
10	7099	X	6578	-0-	-521	-0-	339	1	6239	2	Y	-0-					-0-
11	6690	X	6414	-0-	-276	-0-	327	1	6087	2	Y	-0-					-0-
12	6727	X	6270	-0-	-457	-0-	329	1	5941	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1496	-0-	-426	-0-	178	1	1318	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1455	-0-	-256	-0-	172	1	1283	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	183	1	1388	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	171	1	1338	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	178	1	1348	2	N	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	182	1	1503	2	N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	182	1	1386	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	171	1	1251	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	164	1	1433	2	N	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	184	1	1411	2	N	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	172	1	1269	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1268	-0-	-375	-0-	164	1	1104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	151	1	2823	2	Y	-0-					-0-
02	2871	X	2628	-0-	-243	-0-	132	1	2496	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2887	-0-	-244	-0-	151	1	2736	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	1646	-0-	-934	-0-	85	1	1561	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2484	-0-	-182	-0-	125	1	2359	2	Y	-0-					-0-
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	143	1	2623	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2576	-0-	-90	-0-	132	1	2444	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	2585	-0-	-81	-0-	134	1	2451	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2442	-0-	-138	-0-	124	1	2318	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	135	1	2477	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2443	-0-	-317	-0-	124	1	2319	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	2401	-0-	-172	-0-	126	1	2275	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	364	-0-	-132	-0-	19	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	537	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	24	1	436	2	Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	2	Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	2	Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	464	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	23	1	423	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	22	1	407	2	Y	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	21	1	397	2	Y	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ZACHRY, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 156182 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	287	-0-	-271	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	339	-0-	-95	-0-	18	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	2	Y	-0-					-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	89	1	1641	2	Y	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	89	1	1639	2	Y	-0-					-0-
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	59	1	1105	2	Y	-0-					-0-
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	94	1	1747	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1534	-0-	-146	-0-	79	1	1455	2	Y	-0-					-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	95	1	1716	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 157994 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4626	-0-	-241	-0-	235	1	4391	2	Y	-0-					-0-
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	263	1	5000	2	Y	-0-					-0-
03	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	279	1	5072	2	Y	-0-					-0-
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	232	1	4266	2	Y	-0-					-0-
05	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	254	1	4783	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2668	-0-	-62	-0-	137	1	2531	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2515	-0-	-306	-0-	129	1	2386	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2282	-0-	-539	-0-	118	1	2164	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2247	-0-	-483	-0-	114	1	2133	2	Y	-0-					-0-
10	4371	X	2225	-0-	-2146	-0-	115	1	2110	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2171	-0-	-499	-0-	111	1	2060	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	2363	-0-	-148	-0-	124	1	2239	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, E.B. WELL #: 5 RRCID -> 161195 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9389 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2012 - PLUGGED 11/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	214	1	3995	2	N	-0-					-0-
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	195	1	3751	2	N	-0-					-0-
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	232	1	4302	2	N	-0-					-0-
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	207	1	3900	2	N	-0-					-0-
05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	219	1	4040	2	N	-0-					-0-
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	256	1	3744	2	N	-0-					-0-
07	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	263	1	4058	2	N	-0-					-0-
08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	249	1	3986	2	N	-0-					-0-
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	255	1	4231	2	N	-0-					-0-
10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	213	1	4103	2	N	-0-					-0-
11	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	216	1	4166	2	N	-0-					-0-
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	213	1	4048	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	1019	1	4905	2	Y	-0-					-0-
02	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	362	1	4804	2	Y	-0-					-0-
03	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	418	1	5132	2	Y	-0-					-0-
04	5730	X	4731	-0-	-999	-0-	391	1	4340	2	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5154	-0-	-767	-0-	368	1	4786	2	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5018	-0-	-712	-0-	400	1	4618	2	Y	-0-					-0-
07	5549	X	5180	-0-	-369	-0-	392	1	4788	2	Y	-0-					-0-
08	5549	X	5088	-0-	-461	-0-	410	1	4678	2	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4581	-0-	-429	-0-	385	1	4196	2	Y	-0-					-0-
10	5177	X	4436	-0-	-741	-0-	358	1	4078	2	Y	-0-					-0-
11	5010	X	4238	-0-	-772	-0-	324	1	3914	2	Y	-0-					-0-
12	5177	X	4332	-0-	-845	-0-	345	1	3987	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	N	-0-					-0-
02	522	N	498	-0-	-24	-0-	24	1	465	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	558	N	461	-0-	-97	-0-	22	1	431	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	23	1	438	2	N	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	26	1	490	2	N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	2	N	-0-					-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	30	1	490	2	N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	487	2	N	-0-					-0-
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	24	1	501	2	N	-0-					-0-
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	24	1	479	2	N	-0-					-0-
12	527	N	484	-0-	-43	-0-	24	1	460	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	72	1	1486	2	N	-0-					-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	86	1	1631	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	72	1	1380	2	N	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	76	1	1471	2	N	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	95	1	1583	2	N	-0-					-0-
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	86	1	1454	2	N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	88	1	1489	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	78	1	1306	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1346	-0-	-124	-0-	75	1	1271	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	91	1	1280	2	N	-0-					-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	87	1	1322	2	N	-0-					-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	95	1	1437	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,111 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			Y	-0-					-0-
02	6322	X	5774	-0-	-548	-0-	5768	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	6634	X	6344	-0-	-290	-0-	6338	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
04	6660	X	6172	-0-	-488	-0-	6172	2			Y	-0-					-0-
05	6882	X	6287	-0-	-595	-0-	6287	2			Y	-0-					-0-
06	6660	X	6193	-0-	-467	-0-	6193	2			Y	-0-					-0-
07	6386	X	6080	-0-	-306	-0-	6080	2			Y	-0-					-0-
08	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			Y	-0-					-0-
09	6180	X	5518	-0-	-662	-0-	5518	2			Y	-0-					-0-
10	6386	X	5965	-0-	-421	-0-	5965	2			Y	-0-					-0-
11	6300	X	5314	-0-	-986	-0-	5314	2			Y	-0-					-0-
12	6510	X	5794	-0-	-716	-0-	5794	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 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	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1344	-0-	-126	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	4464	X	4088	-0-	-376	-0-	208	1	3880	2	Y	-0-			-0-
02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	200	1	3795	2	Y	-0-			-0-
03	4340	X	4287	-0-	-53	-0-	223	1	4064	2	Y	-0-			-0-
04	4140	X	3173	-0-	-967	-0-	164	1	3009	2	Y	-0-			-0-
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	219	1	4121	2	Y	-0-			-0-
06	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	222	1	4080	2	Y	-0-			-0-
07	4278	X	4184	-0-	-94	-0-	215	1	3969	2	Y	-0-			-0-
08	4278	X	4212	-0-	-66	-0-	217	1	3995	2	Y	-0-			-0-
09	4140	X	4033	-0-	-107	-0-	204	1	3829	2	Y	-0-			-0-
10	4371	X	3698	-0-	-673	-0-	191	1	3507	2	Y	-0-			-0-
11	4230	X	3862	-0-	-368	-0-	197	1	3665	2	Y	-0-			-0-
12	4216	X	3617	-0-	-599	-0-	189	1	3428	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-			-0-
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-			-0-
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			Y	-0-			-0-
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-			-0-
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-			-0-
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-			-0-
07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			Y	-0-			-0-
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-			-0-
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			Y	-0-			-0-
10	3627	X	3146	-0-	-481	-0-	3146	2			Y	-0-			-0-
11	3510	X	3084	-0-	-426	-0-	3084	2			Y	-0-			-0-
12	3627	X	2189	-0-	-1438	-0-	2189	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			Y	-0-			-0-
02	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			Y	-0-			-0-
03	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			Y	-0-			-0-
04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			Y	-0-			-0-
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			Y	-0-			-0-
06	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			Y	-0-			-0-
07	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			Y	-0-			-0-
08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			Y	-0-			-0-
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			Y	-0-			-0-
10	5084	X	4209	-0-	-875	-0-	4209	2			Y	-0-			-0-
11	4920	X	3993	-0-	-927	-0-	3993	2			Y	-0-			-0-
12	5084	X	4371	-0-	-713	-0-	4371	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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	8773	X	8669	-0-	-104	-0-	8669	2			Y	-0-					18
02	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	602	1	7995	2	Y	-0-					18
03	9238	X	8880	-0-	-358	-0-	668	1	8212	2	Y	-0-					18
04	8940	X	7951	-0-	-989	-0-	657	1	7294	2	Y	-0-					18
05	9238	X	8371	-0-	-867	-0-	597	1	7774	2	Y	-0-					18
06	8880	X	8132	-0-	-748	-0-	647	1	7485	2	Y	-0-					18
07	9176	X	8563	-0-	-613	-0-	649	1	7914	2	Y	-0-					18
08	8866	X	8321	-0-	-545	-0-	670	1	7651	2	Y	-0-					18
09	8130	X	7895	-0-	-235	-0-	663	1	7232	2	Y	-0-					18
10	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	630	1	7188	2	Y	-0-					18
11	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	542	1	6563	2	Y	-0-					18
12	8556	X	8223	-0-	-333	-0-	654	1	7569	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 98,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 169015 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7918 - 7928

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2012 - PLUGGED 12/18/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677

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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171526 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5798	-0-	2698	3713	5798	2		Y	-0-			-0-
02	2900	N	5668	-0-	2768	6481	5668	2		Y	-0-			-0-
03	11766	X	5285	-0-	-6481	-0-	5285	2		Y	-0-			-0-
04	INC G-10		2470	-0-	2470	2470	2470	2		Y	-0-			-0-
05	INC G-10		2516	-0-	2516	4986	2516	2		Y	-0-			-0-
06	INC G-10		2486	-0-	2486	7472	2486	2		Y	-0-			-0-
07	10055	X	2583	-0-	-7472	-0-	2583	2		Y	-0-			-0-
08	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		Y	-0-			-0-
09	2460	X	2405	-0-	-55	-0-	2405	2		Y	-0-			-0-
10	2542	X	2375	-0-	-167	-0-	2375	2		Y	-0-			-0-
11	2460	X	2331	-0-	-129	-0-	2331	2		Y	-0-			-0-
12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNULFO MARTINEZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172810 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7819 - 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	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-				Y	-0-			-0-
02	2407	N	-0-	-0-	-2407	-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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2012 - PLUGGED 08/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: RRCID -> 172954 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8936 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	26	1	-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	629	1	11703	2	N	-0-					-0-
02	11513	X	10400	-0-	-1113	-0-	515	1	9884	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	12307	X	10449	-0-	-1858	-0-	536	1	9911	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	11940	X	6496	-0-	-5444	-0-	330	1	6166	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	11766	-0-	-572	-0-	606	1	11160	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	8877	-0-	-3063	-0-	570	1	8307	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	10413	-0-	-716	-0-	635	1	9778	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	8276	-0-	-3504	-0-	486	1	7790	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	9208	-0-	-2192	-0-	523	1	8685	2	N	-0-					-0-
10	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	613	1	11814	2	N	-0-					-0-
11	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	505	1	9733	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	9910	-0-	-506	-0-	494	1	9416	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1364	N	807	-0-	-557	-0-	807	2			N	-0-	7	1			-0-
02	1044	N	1019	-0-	-25	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	992	N	763	-0-	-229	-0-	762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	780	N	708	-0-	-72	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	810	-0-	-275	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	806	N	664	-0-	-142	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	696	-0-	-420	-0-	696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	7626	X	7326	-0-	-300	-0-	336	1	6990	2	N	-0-					-0-
02	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	382	1	7245	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7583	-0-	-353	-0-	376	1	7207	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	6655	-0-	-1685	-0-	327	1	6328	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	7533	-0-	-1085	-0-	426	1	7107	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	6621	-0-	-1269	-0-	366	1	6255	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7621	-0-	-532	-0-	427	1	7194	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	6709	-0-	-886	-0-	379	1	6330	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	7008	-0-	-282	-0-	395	1	6613	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	6373	-0-	-1253	-0-	420	1	5953	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	6603	-0-	-777	-0-	409	1	6194	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7526	-0-	-100	-0-	462	1	7064	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEMARTINEZ, M. WELL #: 5 RRCID -> 175687 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
02	87	N	20	-0-	-67	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1581	N	1170	-0-	-411	-0-	59	1	1111	2	Y	-0-					-0-
02	2233	N	1843	-0-	-390	-0-	92	1	1751	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	62	1	1130	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	104	1	1906	2	Y	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	69	1	1292	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	843	-0-	-27	-0-	43	1	800	2	Y	-0-					-0-
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	75	1	1394	2	Y	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	67	1	1222	2	Y	-0-					-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	52	1	961	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	869	-0-	-216	-0-	45	1	824	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	765	-0-	-285	-0-	39	1	726	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	864	-0-	-190	-0-	46	1	818	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	10387	-0-	-1424	-0-	530	1	9857	2	N	-0-					-0-
02	10875	X	9337	-0-	-1538	-0-	463	1	8874	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	10273	-0-	-174	-0-	527	1	9746	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	9710	-0-	-400	-0-	492	1	9218	2	N	-0-					-0-
05	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	540	1	9941	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	9650	-0-	-400	-0-	619	1	9031	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	10209	-0-	-52	-0-	622	1	9587	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	9256	-0-	-1222	-0-	544	1	8712	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	8923	-0-	-1217	-0-	507	1	8416	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	9856	-0-	-622	-0-	485	1	9371	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	9553	-0-	-317	-0-	472	1	9081	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	9354	-0-	-845	-0-	466	1	8888	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7102	-0-	-1361	-0-	326	1	6776	2	N	-0-			-0-
02	7656	X	6584	-0-	-1072	-0-	330	1	6254	2	N	-0-			-0-
03	8091	X	7430	-0-	-661	-0-	369	1	7061	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	5244	-0-	-1746	-0-	257	1	4987	2	N	-0-			-0-
05	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	475	1	7918	2	N	-0-			-0-
06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	407	1	6957	2	N	-0-			-0-
07	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	458	1	7728	2	N	-0-			-0-
08	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	425	1	7094	2	N	-0-			-0-
09	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	419	1	7019	2	N	-0-			-0-
10	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	495	1	7002	2	N	-0-			-0-
11	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	441	1	6663	2	N	-0-			-0-
12	7843	X	7839	-0-	-4	-0-	482	1	7357	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27280	X	23161	-0-	-4119	-0-	1061 35	1 9	22065	2	N	32			32
02	25520	X	18810	-0-	-6710	-0-	943	1	17867	2	N	-0-			32
03	27280	X	24154	-0-	-3126	-0-	1201	1	22953	2	N	-0-			32
04	22009	X	22009	-0-	-0-	-0-	1080	1	20929	2	N	-0-			32
05	15779	X	3106	-0-	-12673	-0-	176	1	2930	2	N	-0-			32
06	15270	X	-0-	-0-	-15270	-0-					N	-0-			32
07	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-			32
08	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-			32
09	15270	X	-0-	-0-	-15270	-0-					N	-0-			32
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			32
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 91,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	1085	N	79	-0-	-1006	-0-	3	1	76	2	N	-0-			-0-
02	1363	N	-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-			-0-
03	806	N	26	-0-	-780	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	2	N	-0-			-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	N	-0-			-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-			-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	10	1	167	2	N	-0-			-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-			-0-
12	186	N	115	-0-	-71	-0-	7	1	108	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	428	1	8899	2	N	-0-			-0-
02	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	443	1	8393	2	N	-0-			-0-
03	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	443	1	8449	2	N	-0-			-0-
04	9030	X	7717	-0-	-1313	-0-	379	1	7338	2	N	-0-			-0-
05	9455	X	8494	-0-	-961	-0-	481	1	8013	2	N	-0-			-0-
06	9150	X	7402	-0-	-1748	-0-	409	1	6993	2	N	-0-			-0-
07	9455	X	7574	-0-	-1881	-0-	424	1	7150	2	N	-0-			-0-
08	8897	X	6496	-0-	-2401	-0-	367	1	6129	2	N	-0-			-0-
09	8220	X	5850	-0-	-2370	-0-	330	1	5520	2	N	-0-			-0-
10	8494	X	7412	-0-	-1082	-0-	490	1	6922	2	N	-0-			-0-
11	7410	X	6543	-0-	-867	-0-	405	1	6138	2	N	-0-			-0-
12	7564	X	7169	-0-	-395	-0-	440	1	6729	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6814	-0-	-347	-0-	346	1	6468	2	N	-0-			-0-
02	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	327	1	6278	2	N	-0-			-0-
03	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	359	1	6637	2	N	-0-			-0-
04	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	347	1	6481	2	N	-0-			-0-
05	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	362	1	6660	2	N	-0-			-0-
06	6270	X	5802	-0-	-468	-0-	373	1	5429	2	N	-0-			-0-
07	6479	X	6403	-0-	-76	-0-	390	1	6013	2	N	-0-			-0-
08	6479	X	5081	-0-	-1398	-0-	298	1	4783	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	5767	-0-	-503	-0-	327	1	5440	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	6256	-0-	-781	-0-	307	1	5949	2	N	-0-			-0-
11	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	312	1	5990	2	N	-0-			-0-
12	6417	X	5834	-0-	-583	-0-	291	1	5543	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, G.B. WELL #: 9 RRCID -> 208763 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9776 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2013 - P&A 03-04-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	4384	-0-	-3118	-0-	201	1	4183	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	3808	-0-	-1876	-0-	191	1	3617	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	4357	-0-	-1719	-0-	217	1	4140	2	N	-0-					-0-
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	223	1	4317	2	N	-0-					-0-
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	270	1	4503	2	N	-0-					-0-
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	276	1	4720	2	N	-0-					-0-
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	272	1	4596	2	N	-0-					-0-
08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	283	1	4711	2	N	-0-					-0-
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	261	1	4368	2	N	-0-					-0-
10	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	342	1	4843	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4560	-0-	-450	-0-	283	1	4277	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4691	-0-	-300	-0-	288	1	4403	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	11443	-0-	-2507	-0-	583	1	10860	2	N	-0-					50
02	13050	X	10704	-0-	-2346	-0-	536	1	10168	2	N	-0-					50
03	13950	X	11759	-0-	-2191	-0-	612	1	11147	2	N	-0-					50
04	12510	X	8198	-0-	-4312	-0-	424	1	7774	2	N	-0-					50
05	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	623	1	11760	2	N	-0-					50
06	11370	X	11173	-0-	-197	-0-	577	1	10596	2	N	-0-					50
07	11749	X	11062	-0-	-687	-0-	568	1	10494	2	N	-0-					50
08	12369	X	10314	-0-	-2055	-0-	533	1	9781	2	N	-0-					50
09	11970	X	10733	-0-	-1237	-0-	545	1	10188	2	N	-0-					50
10	11346	X	10580	-0-	-766	-0-	546	1	10034	2	N	-0-	50	1			-0-
11	10980	X	10167	-0-	-813	-0-	517	1	9650	2	N	-0-					-0-
12	11098	X	8558	-0-	-2540	-0-	450	1	8108	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
02	3915	X	-0-	-0-	-3915	-0-					N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	17852	-0-	-3941	-0-	819	1	17033	2	N	-0-					-0-
02	19401	X	17372	-0-	-2029	-0-	872	1	16500	2	N	-0-					-0-
03	19809	X	17997	-0-	-1812	-0-	895	1	17102	2	N	-0-					-0-
04	18750	X	15056	-0-	-3694	-0-	739	1	14317	2	N	-0-					-0-
05	19375	X	16697	-0-	-2678	-0-	945	1	15752	2	N	-0-					-0-
06	17970	X	14254	-0-	-3716	-0-	787	1	13467	2	N	-0-					-0-
07	18569	X	16334	-0-	-2235	-0-	914	1	15420	2	N	-0-					-0-
08	18011	X	15243	-0-	-2768	-0-	862	1	14381	2	N	-0-					-0-
09	16170	X	14205	-0-	-1965	-0-	799	1	13406	2	N	-0-					-0-
10	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	911	1	12893	2	N	-0-					-0-
11	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	870	1	13148	2	N	-0-					-0-
12	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	932	1	14220	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,984 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	10168	X	8424	-0-	-1744	-0-	386	1	8038	2	N	-0-					-0-
02	9367	X	7739	-0-	-1628	-0-	389	1	7350	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	8047	-0-	-1966	-0-	400	1	7647	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	7360	-0-	-380	-0-	361	1	6999	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	505	1	8423	2	N	-0-					-0-
06	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	496	1	8487	2	N	-0-					-0-
07	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	490	1	8270	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	470	1	7838	2	N	-0-					-0-
09	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	442	1	7392	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	7928	-0-	-1341	-0-	523	1	7405	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	7821	-0-	-1149	-0-	485	1	7336	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	8103	-0-	-670	-0-	498	1	7605	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767	N	811	-0-	-956	-0-	37	1	774	2	N	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	81	1	1527	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	56	1	1085	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	780	N	491	-0-	-289	-0-	25	1	466	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	21	-0-	-1684	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	502	-0-	-608	-0-	28	1	474	2	N	-0-					-0-
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	87	1	1468	2	N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	56	1	941	2	N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	47	1	798	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	381	-0-	-1169	-0-	26	1	355	2	N	-0-					-0-
11	960	N	3	-0-	-957	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	868	N	329	-0-	-539	-0-	20	1	309	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	899	X	853	-0-	-46	-0-	39	1	814	2	N	-0-					-0-
02	1189	X	366	-0-	-823	-0-	18	1	348	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	135	-0-	-2500	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	383	-0-	-2167	-0-	19	1	364	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	415	-0-	-2220	-0-	24	1	391	2	N	-0-					-0-
06	840	X	274	-0-	-566	-0-	15	1	259	2	N	-0-					-0-
07	403	X	260	-0-	-143	-0-	15	1	245	2	N	-0-					-0-
08	403	X	249	-0-	-154	-0-	14	1	235	2	N	-0-					-0-
09	410	X	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	34	1	491	2	N	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	38	1	572	2	N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	42	1	640	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 229855 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9857 - 9881

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013

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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	2	N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	47	1	907	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	861	-0-	-472	-0-	44	1	817	2	N	-0-					-0-
04	690	N	470	-0-	-220	-0-	24	1	446	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	398	-0-	-625	-0-	20	1	378	2	N	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	64	1	928	2	N	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	99	1	1531	2	N	-0-					-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	92	1	1470	2	N	-0-					-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	78	1	1298	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	661	-0-	-982	-0-	34	1	627	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	636	-0-	-864	-0-	32	1	604	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	423	-0-	-1003	-0-	21	1	402	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32426	X	29278	-0-	-3148	-0-	1033	1	28245	2	N	-0-					-0-
02	29348	X	27021	-0-	-2327	-0-	1069	1	25952	2	N	-0-					-0-
03	31372	X	28356	-0-	-3016	-0-	1024	1	27332	2	N	-0-					-0-
04	29280	X	26851	-0-	-2429	-0-	880	1	25971	2	N	-0-					-0-
05	30070	X	24272	-0-	-5798	-0-	608	1	23664	2	N	-0-					-0-
06	28320	X	27239	-0-	-1081	-0-	94	1	27145	2	N	-0-					-0-
07	28892	X	27538	-0-	-1354	-0-	27538	2			N	-0-					-0-
08	28365	X	25918	-0-	-2447	-0-	24	1	25894	2	N	-0-					-0-
09	27240	X	25275	-0-	-1965	-0-	293	1	24982	2	N	-0-					-0-
10	28148	X	24504	-0-	-3644	-0-	1158	1	23346	2	N	-0-					-0-
11	27240	X	21721	-0-	-5519	-0-	953	1	20768	2	N	-0-					-0-
12	27528	X	24547	-0-	-2981	-0-	884	1	23663	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8742	X	8225	-0-	-517	-0-	419	1	7806	2	N	-0-					-0-
02	8091	X	7673	-0-	-418	-0-	380	1	7293	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	8091	-0-	-558	-0-	414	1	7677	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7751	-0-	-439	-0-	393	1	7358	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7972	-0-	-243	-0-	411	1	7561	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	1450	-0-	-6500	-0-	93	1	1357	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-
08	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
09	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	447	1	7418	2	N	-0-					-0-
10	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	562	1	10833	2	N	-0-					-0-
11	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	470	1	9056	2	N	-0-					-0-
12	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	448	1	8524	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,920 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	10323	X	9811	-0-	-512	-0-	500	1	9311	2	N	-0-					-0-
02	9570	X	9135	-0-	-435	-0-	452	1	8683	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	7710	-0-	-2520	-0-	395	1	7315	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	8603	-0-	-1087	-0-	437	1	8166	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	8766	-0-	-1185	-0-	452	1	8314	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	3873	-0-	-5607	-0-	249	1	3624	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	7793	-0-	-1972	-0-	475	1	7318	2	N	-0-					-0-
08	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	564	1	9022	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	8544	-0-	-66	-0-	486	1	8058	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	8097	-0-	-490	-0-	399	1	7698	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	7795	-0-	-515	-0-	385	1	7410	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	8369	-0-	-218	-0-	418	1	7951	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	4588	X	4132	-0-	-456	-0-	189	1	3943	2	N	-0-			-0-
02	4292	X	3964	-0-	-328	-0-	199	1	3765	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	3868	-0-	-720	-0-	193	1	3675	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	2504	-0-	-736	-0-	123	1	2381	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	3075	-0-	-273	-0-	174	1	2901	2	N	-0-			-0-
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	234	1	3998	2	N	-0-			-0-
07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	221	1	3724	2	N	-0-			-0-
08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	245	1	4097	2	N	-0-			-0-
09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	235	1	3925	2	N	-0-			-0-
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	245	1	3467	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	199	1	3011	2	N	-0-			-0-
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	238	1	3632	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3757	-0-	-273	-0-	172	1	3585	2	N	-0-			-0-
02	3770	X	3588	-0-	-182	-0-	180	1	3408	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3818	-0-	-150	-0-	190	1	3628	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3548	-0-	-262	-0-	175	1	3373	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	3716	-0-	-128	-0-	210	1	3506	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	3538	-0-	-182	-0-	196	1	3342	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3701	-0-	-143	-0-	207	1	3494	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	3547	-0-	-266	-0-	200	1	3347	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	190	1	3176	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	230	1	3246	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	3344	-0-	-226	-0-	207	1	3137	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	2554	-0-	-1135	-0-	157	1	2397	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20956	X	19838	-0-	-1118	-0-	1012	1	18826	2	N	-0-			-0-
02	19604	X	18978	-0-	-626	-0-	942	1	18036	2	N	-0-			-0-
03	20956	X	19199	-0-	-1757	-0-	984	1	18215	2	N	-0-			-0-
04	19890	X	18018	-0-	-1872	-0-	913	1	17105	2	N	-0-			-0-
05	20274	X	18953	-0-	-1321	-0-	976	1	17977	2	N	-0-			-0-
06	19620	X	18499	-0-	-1121	-0-	1187	1	17312	2	N	-0-			-0-
07	20274	X	19104	-0-	-1170	-0-	1165	1	17939	2	N	-0-			-0-
08	19189	X	18712	-0-	-477	-0-	1099	1	17613	2	N	-0-			-0-
09	18528	X	18528	-0-	-0-	-0-	1052	1	17476	2	N	-0-			-0-
10	19127	X	18188	-0-	-939	-0-	897	1	17291	2	N	-0-			-0-
11	18510	X	17413	-0-	-1097	-0-	861	1	16552	2	N	-0-			-0-
12	19158	X	18335	-0-	-823	-0-	915	1	17420	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 223,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141

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	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	188	1	3502	2	N	-0-			-0-
02	3190	X	3024	-0-	-166	-0-	151	1	2873	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3197	-0-	-213	-0-	167	1	3030	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	2709	-0-	-801	-0-	140	1	2569	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	3097	-0-	-530	-0-	155	1	2942	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	3354	-0-	-156	-0-	172	1	3182	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	3186	-0-	-38	-0-	163	1	3023	2	N	-0-			-0-
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	165	1	3042	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	2798	-0-	-562	-0-	142	1	2656	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	2722	-0-	-750	-0-	140	1	2582	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	2884	-0-	-476	-0-	147	1	2737	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	2586	-0-	-607	-0-	135	1	2451	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, G. WELL #: 11 RRCID -> 246606 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583

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	14443	X	14443	-0-	-0-	-0-	509	1	13934	2	N	-0-			-0-
02	9541	X	9112	-0-	-429	-0-	360	1	8752	2	N	-0-			-0-
03	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	521	1	13927	2	N	-0-			-0-
04	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	629	1	18547	2	N	-0-			-0-
05	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	379	1	14758	2	N	-0-			-0-
06	10650	X	9834	-0-	-816	-0-	34	1	9800	2	N	-0-			-0-
07	11005	X	9374	-0-	-1631	-0-	9374	2			N	-0-			-0-
08	11005	X	8179	-0-	-2826	-0-	7	1	8172	2	N	-0-			-0-
09	10650	X	7216	-0-	-3434	-0-	83	1	7133	2	N	-0-			-0-
10	10044	X	6385	-0-	-3659	-0-	301	1	6084	2	N	-0-			-0-
11	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	520	1	11346	2	N	-0-			-0-
12	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	595	1	15959	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560

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	5580	X	5205	-0-	-375	-0-	265	1	4940	2	N	-0-			-0-
02	5191	X	4885	-0-	-306	-0-	242	1	4643	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	5147	-0-	-340	-0-	264	1	4883	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	4806	-0-	-414	-0-	244	1	4562	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	4980	-0-	-228	-0-	257	1	4723	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4623	-0-	-417	-0-	297	1	4326	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	4869	-0-	-339	-0-	297	1	4572	2	N	-0-			-0-
08	5146	X	4572	-0-	-574	-0-	269	1	4303	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4599	-0-	-231	-0-	262	1	4337	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4500	-0-	-491	-0-	222	1	4278	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	4192	-0-	-518	-0-	205	1	3987	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	4142	-0-	-725	-0-	207	1	3935	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6038	X	6038	-0-		-0-	-0-	277	1	5761	2	N	-0-			-0-
02	4992	X	4992	-0-		-0-	-0-	251	1	4741	2	N	-0-			-0-
03	5445	X	5445	-0-		-0-	-0-	271	1	5174	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5771	-0-		-79	-0-	283	1	5488	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	4721	-0-		-1324	-0-	267	1	4454	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	5582	-0-		-268	-0-	308	1	5274	2	N	-0-			-0-
07	6283	X	6283	-0-		-0-	-0-	352	1	5931	2	N	-0-			-0-
08	7050	X	7050	-0-		-0-	-0-	399	1	6651	2	N	-0-			-0-
09	6339	X	6339	-0-		-0-	-0-	357	1	5982	2	N	-0-			-0-
10	6768	X	6768	-0-		-0-	-0-	447	1	6321	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	5428	-0-		-1382	-0-	336	1	5092	2	N	-0-			-0-
12	7037	X	4896	-0-		-2141	-0-	300	1	4596	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUTIERREZ, O. WELL #: 1 RRCID -> 105432 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 9266

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208

01	11139	X	11139	-0-		-0-	-0-	11139	2			N	-0-			-0-
02	10484	X	10484	-0-		-0-	-0-	10484	2			N	-0-			-0-
03	9999	X	9999	-0-		-0-	-0-	9999	2			N	-0-			-0-
04	10770	X	9445	-0-		-1325	-0-	9445	2			N	-0-			-0-
05	11222	X	9319	-0-		-1903	-0-	9319	2			N	-0-			-0-
06	10860	X	8901	-0-		-1959	-0-	8901	2			N	-0-			-0-
07	11222	X	4693	-0-		-6529	-0-	4693	2			N	-0-			-0-
08	10013	X	8816	-0-		-1197	-0-	8816	2			N	-0-			-0-
09	9450	X	7411	-0-		-2039	-0-	7411	2			N	-0-			-0-
10	9331	X	7299	-0-		-2032	-0-	7299	2			N	-0-			-0-
11	8910	X	6487	-0-		-2423	-0-	6487	2			N	-0-			-0-
12	8804	X	6321	-0-		-2483	-0-	6321	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6469	-0-	-103	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
02	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
03	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
04	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6705	-0-	-53	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6362	-0-	-178	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	4829	-0-	-1929	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6553	-0-	-143	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
09	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6192	-0-	-504	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6221	-0-	-139	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	5975	-0-	-1651	-0-	5975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 115311 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1622	-0-	-89	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1738	-0-	-152	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1850	-0-	-160	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,167 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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	959	-0-	-343	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
10	899	N	485	-0-	-414	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	930	N	374	-0-	-556	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1906	-0-	-404	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2295	-0-	-123	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1966	-0-	-254	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1941	-0-	-260	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 10 RRCID -> 121401 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 10477 PERF. 9096 - 9260

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2012 - PLUGGED 08/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 11 RRCID -> 127271 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9381 - 10178

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2012 - PLUGGED 08/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2527	-0-	-418	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	682	N	225	-0-	-457	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	464	N	187	-0-	-277	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 9 RRCID -> 154434 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7313 - 7322

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2012 - PLUGGED 09/12/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2451	-0-	-153	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2313	-0-	-237	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2130	-0-	-240	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
08	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2087	-0-	-463	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 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	3999	X	3815	-0-	-184	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	2218	-0-	-1523	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3425	-0-	-475	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2034	-0-	-1996	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3681	-0-	-349	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3098	-0-	-802	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3175	-0-	-1010	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3684	-0-	-5	-0-	3684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4960	X	3164	-0-	-1796	-0-	3164	2			Y	-0-					2
02	4640	X	2528	-0-	-2112	-0-	2528	2			Y	-0-					2
03	4495	X	1739	-0-	-2756	-0-	1738	2	1	9	Y	1					3
04	3120	X	2499	-0-	-621	-0-	2499	2			Y	-0-					3
05	3224	X	891	-0-	-2333	-0-	891	2			Y	-0-					3
06	3060	X	2191	-0-	-869	-0-	2191	2			Y	-0-					3
07	2697	X	592	-0-	-2105	-0-	592	2			Y	-0-					3
08	2573	X	301	-0-	-2272	-0-	301	2			Y	-0-					3
09	2490	X	611	-0-	-1879	-0-	611	2			Y	-0-					3
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					3
11	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					3
12	3100	N	3304	-0-	204	204	3304	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 21,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3224	X	1926	-0-	-1298	-0-	1926	2			Y	-0-					15
02	2813	X	1777	-0-	-1036	-0-	1777	2			Y	-0-					15
03	2945	X	2143	-0-	-802	-0-	2143	2			Y	-0-					15
04	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2618	2	3	9	Y	3					18
05	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	1761	2			Y	-0-					18
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2182	2	2	9	Y	2					20
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					20
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					20
09	2100	N	1747	-0-	-353	-0-	1747	2			Y	-0-					20
10	2387	N	1303	-0-	-1084	-0-	1303	2			Y	-0-					20
11	2160	N	928	-0-	-1232	-0-	928	2			Y	-0-					20
12	1798	N	1049	-0-	-749	-0-	1049	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 22,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4548	-0-	-412	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
02	4640	X	2737	-0-	-1903	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
03	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11794	2			Y	-0-					-0-
04	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			Y	-0-					-0-
05	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			Y	-0-					-0-
06	10470	X	6458	-0-	-4012	-0-	6458	2			Y	-0-					-0-
07	10819	X	6490	-0-	-4329	-0-	6490	2			Y	-0-					-0-
08	10819	X	6813	-0-	-4006	-0-	6813	2			Y	-0-					-0-
09	8430	X	6321	-0-	-2109	-0-	6321	2			Y	-0-					-0-
10	6727	X	6149	-0-	-578	-0-	6149	2			Y	-0-					-0-
11	6600	X	4817	-0-	-1783	-0-	4817	2			Y	-0-					-0-
12	6820	X	5183	-0-	-1637	-0-	5183	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					3
02	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					3
03	2542	X	1852	-0-	-690	-0-	1851	2	1	9	Y	1					4
04	2730	X	1779	-0-	-951	-0-	1779	2			Y	-0-					4
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					4
06	2730	X	2611	-0-	-119	-0-	2611	2			Y	-0-					4
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					4
08	2821	X	1690	-0-	-1131	-0-	1690	2			Y	-0-					4
09	2730	X	2052	-0-	-678	-0-	2052	2			Y	-0-					4
10	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					4
11	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					4
12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2278	2	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 27,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EDWARD CASSIN A WELL #: 2 RRCID -> 209470 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	5528	-0-	-13196	-0-	5528	2			Y	-0-					5
02	9454	X	5556	-0-	-3898	-0-	5556	2			Y	-0-					5
03	8897	X	6242	-0-	-2655	-0-	6242	2			Y	-0-					5
04	5370	X	4758	-0-	-612	-0-	4756	2	2	9	Y	2					7
05	5549	X	4780	-0-	-769	-0-	4780	2			Y	-0-					7
06	5370	X	3992	-0-	-1378	-0-	3991	2	1	9	Y	1					8
07	5549	X	4873	-0-	-676	-0-	4873	2			Y	-0-					8
08	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			Y	-0-					8
09	4770	X	4743	-0-	-27	-0-	4743	2			Y	-0-					8
10	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			Y	-0-					8
11	6300	X	4091	-0-	-2209	-0-	4091	2			Y	-0-					8
12	6510	X	5490	-0-	-1020	-0-	5490	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 64,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
02	957	N	827	-0-	-130	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	810	-0-	-213	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	798	-0-	-132	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	631	-0-	-268	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	508	-0-	-329	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 4 RRCID -> 212341 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5630	-0-	-725	-0-	5630	2			Y	-0-					2
02	5945	X	4961	-0-	-984	-0-	4961	2			Y	-0-					2
03	6231	X	4795	-0-	-1436	-0-	4794	2	1	9	Y	1					3
04	5310	X	4281	-0-	-1029	-0-	4281	2			Y	-0-					3
05	5487	X	4016	-0-	-1471	-0-	4016	2			Y	-0-					3
06	5310	X	2946	-0-	-2364	-0-	2945	2	1	9	Y	1					4
07	5301	X	3211	-0-	-2090	-0-	3211	2			Y	-0-					4
08	4805	X	3347	-0-	-1458	-0-	3347	2			Y	-0-					4
09	4290	X	3058	-0-	-1232	-0-	3058	2			Y	-0-					4
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			Y	-0-					4
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			Y	-0-					4
12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 51,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	7874	X	6594	-0-	-1280	-0-	6594	2			Y	-0-					2
02	7366	X	5810	-0-	-1556	-0-	5810	2			Y	-0-					2
03	7533	X	5942	-0-	-1591	-0-	5941	2	1	9	Y	1					3
04	6600	X	5346	-0-	-1254	-0-	5346	2			Y	-0-					3
05	6665	X	5385	-0-	-1280	-0-	5385	2			Y	-0-					3
06	6390	X	5167	-0-	-1223	-0-	5167	2			Y	-0-					3
07	6200	X	5404	-0-	-796	-0-	5404	2			Y	-0-					3
08	5952	X	5431	-0-	-521	-0-	5431	2			Y	-0-					3
09	5340	X	5334	-0-	-6	-0-	5334	2			Y	-0-					3
10	5394	X	4734	-0-	-660	-0-	4734	2			Y	-0-					3
11	5250	X	5077	-0-	-173	-0-	5077	2			Y	-0-					3
12	5487	X	5363	-0-	-124	-0-	5362	2	1	9	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 65,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CASSIN, EDWARD A WELL #: 3 RRCID -> 215739 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10898 - 11637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2387	N	1351	-0-	-1036	-0-	1351	2			Y	-0-					15
02	1856	N	725	-0-	-1131	-0-	725	2			Y	-0-					15
03	1674	N	884	-0-	-790	-0-	884	2			Y	-0-					15
04	1320	N	983	-0-	-337	-0-	981	2	2	9	Y	2					17
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					17
06	870	N	757	-0-	-113	-0-	757	2			Y	-0-					17
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					17
08	992	N	846	-0-	-146	-0-	846	2			Y	-0-					17
09	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	2			Y	-0-					17
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					17
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			Y	-0-					17
12	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	20398	X	15648	-0-	-4750	-0-	15648	2			Y	-0-					2
02	18705	X	13931	-0-	-4774	-0-	13931	2			Y	-0-					2
03	18414	X	14138	-0-	-4276	-0-	14137	2	1	9	Y	1					3
04	13770	X	13054	-0-	-716	-0-	13054	2			Y	-0-					3
05	14229	X	12544	-0-	-1685	-0-	12544	2			Y	-0-					3
06	13770	X	11670	-0-	-2100	-0-	11669	2	1	9	Y	1					4
07	14229	X	12086	-0-	-2143	-0-	12086	2			Y	-0-					4
08	14136	X	12489	-0-	-1647	-0-	12489	2			Y	-0-					4
09	13050	X	12056	-0-	-994	-0-	12056	2			Y	-0-					4
10	12121	X	10354	-0-	-1767	-0-	10354	2			Y	-0-					4
11	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2			Y	-0-					4
12	12121	X	11988	-0-	-133	-0-	11988	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 152,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SNOWMASS INC. WELL #: 1 RRCID -> 223032 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	X	2376	-0-	-42	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
02	2262	X	2100	-0-	-162	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	2408	-0-	-10	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
04	2160	X	2115	-0-	-45	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
05	2232	X	2044	-0-	-188	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	1822	-0-	-338	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1046	-0-	-1000	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	966	-0-	-864	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7995	-0-	-1119	-0-	7995	2			Y	-0-					2
02	8526	X	6902	-0-	-1624	-0-	6902	2			Y	-0-					2
03	8773	X	7433	-0-	-1340	-0-	7432	2	1	9	Y	1					3
04	7830	X	6442	-0-	-1388	-0-	6442	2			Y	-0-					3
05	8091	X	6932	-0-	-1159	-0-	6932	2			Y	-0-					3
06	7740	X	6498	-0-	-1242	-0-	6497	2	1	9	Y	1					4
07	7440	X	7209	-0-	-231	-0-	7209	2			Y	-0-					4
08	7440	X	7151	-0-	-289	-0-	7151	2			Y	-0-					4
09	6720	X	4913	-0-	-1807	-0-	4913	2			Y	-0-					4
10	6045	X	5879	-0-	-166	-0-	5879	2			Y	-0-					4
11	5850	X	5772	-0-	-78	-0-	5772	2			Y	-0-					4
12	6045	X	5718	-0-	-327	-0-	5717	2	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 78,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5857	-0-	-1893	-0-	5857	2			Y	-0-					10
02	7250	X	4352	-0-	-2898	-0-	4352	2			Y	-0-					10
03	7750	X	4351	-0-	-3399	-0-	4351	2			Y	-0-					10
04	3930	X	1001	-0-	-2929	-0-	1000	2	1	9	Y	1					11
05	4061	X	1993	-0-	-2068	-0-	1993	2			Y	-0-					11
06	3930	X	700	-0-	-3230	-0-	699	2	1	9	Y	1					12
07	4061	X	1133	-0-	-2928	-0-	1133	2			Y	-0-					12
08	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			Y	-0-					12
09	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			Y	-0-					12
10	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			Y	-0-					12
11	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			Y	-0-					12
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 46,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	252	-0-	-168	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	152	-0-	-118	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CASSIN, EDWARD WELL #: 8 RRCID -> 229100 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3953	-0-	-1100	-0-	3953	2			Y	-0-					2
02	4727	X	3154	-0-	-1573	-0-	3154	2			Y	-0-					2
03	5053	X	3478	-0-	-1575	-0-	3478	2			Y	-0-					2
04	3300	X	2975	-0-	-325	-0-	2975	2			Y	-0-					2
05	3410	X	3188	-0-	-222	-0-	3188	2			Y	-0-					2
06	3300	X	2869	-0-	-431	-0-	2868	2	1	9	Y	1					3
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					3
08	3410	X	3168	-0-	-242	-0-	3168	2			Y	-0-					3
09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			Y	-0-					3
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					3
11	2460	X	2190	-0-	-270	-0-	2190	2			Y	-0-					3
12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3635	2	1	9	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 39,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			Y	-0-					2
02	3451	X	2867	-0-	-584	-0-	2867	2			Y	-0-					2
03	3441	X	3124	-0-	-317	-0-	3124	2			Y	-0-					2
04	3030	X	2993	-0-	-37	-0-	2993	2			Y	-0-					2
05	3131	X	2827	-0-	-304	-0-	2827	2			Y	-0-					2
06	3030	X	2776	-0-	-254	-0-	2775	2	1	9	Y	1					3
07	3131	X	2612	-0-	-519	-0-	2612	2			Y	-0-					3
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-					3
09	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	2793	2			Y	-0-					3
10	T. A.		2386	-0-	2386	2386	2386	2			Y	-0-					3
11	T. A.		1679	-0-	1679	4065	1679	2			Y	-0-					3
12	T. A.		2301	-0-	2301	6366	2300	2	1	9	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 32,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			Y	-0-					3
02	7105	X	6165	-0-	-940	-0-	6165	2			Y	-0-					3
03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7908	2	1	9	Y	1					4
04	9150	X	7200	-0-	-1950	-0-	7200	2			Y	-0-					4
05	9455	X	7516	-0-	-1939	-0-	7516	2			Y	-0-					4
06	7800	X	5696	-0-	-2104	-0-	5696	2			Y	-0-					4
07	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	2			Y	-0-					4
08	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			Y	-0-					4
09	7260	X	7154	-0-	-106	-0-	7154	2			Y	-0-					4
10	9269	X	4695	-0-	-4574	-0-	4695	2			Y	-0-					4
11	8970	X	5991	-0-	-2979	-0-	5991	2			Y	-0-					4
12	9269	X	7145	-0-	-2124	-0-	7144	2	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 84,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	4650	X	4632	-0-	-18	-0-	4632	2			Y	-0-					2
02	4727	X	4203	-0-	-524	-0-	4203	2			Y	-0-					2
03	5053	X	4298	-0-	-755	-0-	4298	2			Y	-0-					2
04	4890	X	4305	-0-	-585	-0-	4305	2			Y	-0-					2
05	4805	X	3970	-0-	-835	-0-	3970	2			Y	-0-					2
06	4470	X	3546	-0-	-924	-0-	3545	2	1	9	Y	1					3
07	4495	X	4156	-0-	-339	-0-	4156	2			Y	-0-					3
08	4464	X	4127	-0-	-337	-0-	4127	2			Y	-0-					3
09	4320	X	4026	-0-	-294	-0-	4026	2			Y	-0-					3
10	4154	X	3257	-0-	-897	-0-	3257	2			Y	-0-					3
11	4020	X	3117	-0-	-903	-0-	3117	2			Y	-0-					3
12	4154	X	4006	-0-	-148	-0-	4006	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 47,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1984	X	1665	-0-	-319	-0-	1665	2			Y	-0-					1
02	1856	X	1475	-0-	-381	-0-	1475	2			Y	-0-					1
03	1798	X	1583	-0-	-215	-0-	1582	2	1	9	Y	1					2
04	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	1561	2			Y	-0-					2
05	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1551	2			Y	-0-					2
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					2
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					2
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					2
09	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	1551	2			Y	-0-					2
10	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	2			Y	-0-					2
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					2
12	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1416	2	1	9	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 18,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EOG RESOURCES, INC. 253162
MARTINEZ, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 072247 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8958 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2538	-0-	-1709	-0-	39	1	2499	2	Y	-0-					-0-
02	3799	X	2262	-0-	-1537	-0-	108	1	2154	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	2138	-0-	-1830	-0-	104	1	2034	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1498	-0-	-572	-0-	71	1	1427	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1577	-0-	-562	-0-	74	1	1503	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	1528	-0-	-542	-0-	77	1	1451	2	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1883	-0-	-256	-0-	96	1	1787	2	Y	-0-					-0-
08	2139	X	1304	-0-	-835	-0-	75	1	1229	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	984	-0-	-546	-0-	54	1	930	2	Y	-0-					-0-
10	1891	X	1633	-0-	-258	-0-	79	1	1554	2	Y	-0-					-0-
11	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	243	1	4852	2	Y	-0-					-0-
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	187	1	3175	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	13237	X	7329	-0-	-5908	-0-	113	1	7216	2	Y	-0-					-0-
02	12383	X	6789	-0-	-5594	-0-	323	1	6466	2	Y	-0-					-0-
03	12276	X	4178	-0-	-8098	-0-	203	1	3975	2	Y	-0-					-0-
04	11880	X	8605	-0-	-3275	-0-	409	1	8196	2	Y	-0-					-0-
05	12276	X	9180	-0-	-3096	-0-	431	1	8749	2	Y	-0-					-0-
06	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	535	1	10078	2	Y	-0-					-0-
07	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	524	1	9795	2	Y	-0-					-0-
08	9176	X	6195	-0-	-2981	-0-	354	1	5841	2	Y	-0-					-0-
09	10620	X	5205	-0-	-5415	-0-	288	1	4917	2	Y	-0-					-0-
10	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	596	1	11654	2	Y	-0-					-0-
11	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	512	1	10248	2	Y	-0-					-0-
12	10323	X	7474	-0-	-2849	-0-	416	1	7058	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,897 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	5518	X	3428	-0-	-2090	-0-	53	1	3375	2	Y	-0-					-0-
02	5162	X	3487	-0-	-1675	-0-	166	1	3321	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	3049	-0-	-2345	-0-	148	1	2901	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	2950	-0-	-2270	-0-	140	1	2810	2	Y	-0-					-0-
05	4588	X	3012	-0-	-1576	-0-	142	1	2870	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3172	-0-	-428	-0-	160	1	3012	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3193	-0-	-527	-0-	162	1	3031	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	166	1	2735	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2470	-0-	-710	-0-	137	1	2333	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2535	-0-	-751	-0-	123	1	2412	2	Y	-0-					-0-
11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	204	1	4083	2	Y	-0-					-0-
12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	218	1	3703	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,405 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	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	461	1	3346	2	N	-0-					-0-
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	379	1	2420	2	N	-0-					-0-
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	460	1	2603	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	2234	-0-	-226	-0-	430	1	1804	2	N	-0-					-0-
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	528	1	2808	2	N	-0-					-0-
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	566	1	3583	2	N	50					50
							55	9									
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	516	1	3053	2	N	-0-					50
08	2542	X	2538	-0-	-4	-0-	402	1	2136	2	N	-0-					50
09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	458	1	2336	2	N	-0-					50
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	481	1	2771	2	N	-0-					50
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	454	1	2610	2	N	-0-					50
12	2542	X	2361	-0-	-181	-0-	398	1	1963	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 37,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	961	N	876	-0-	-85	-0-	14	1	862	2	N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	45	1	891	2	N	-0-					-0-
03	961	N	674	-0-	-287	-0-	33	1	641	2	N	-0-					-0-
04	840	N	667	-0-	-173	-0-	32	1	635	2	N	-0-					-0-
05	961	N	744	-0-	-217	-0-	35	1	709	2	N	-0-					-0-
06	660	N	481	-0-	-179	-0-	24	1	457	2	N	-0-					-0-
07	682	N	355	-0-	-327	-0-	18	1	337	2	N	-0-					-0-
08	744	N	364	-0-	-380	-0-	21	1	343	2	N	-0-					-0-
09	480	N	324	-0-	-156	-0-	18	1	306	2	N	-0-					-0-
10	341	N	248	-0-	-93	-0-	12	1	236	2	N	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	16	1	325	2	N	-0-					-0-
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	16	1	268	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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		-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-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	3255	X	2414	-0-	-841	-0-	37	1	2377	2	Y	-0-					-0-
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	196	1	3931	2	Y	-0-					-0-
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	186	1	3645	2	Y	-0-					-0-
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	154	1	3080	2	Y	-0-					-0-
05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	272	1	5509	2	Y	-0-					-0-
06	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	265	1	4997	2	Y	-0-					-0-
07	1674	X	1514	-0-	-160	-0-	77	1	1437	2	Y	-0-					-0-
08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	177	1	2924	2	Y	-0-					-0-
09	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	307	1	5252	2	Y	-0-					-0-
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	228	1	4469	2	Y	-0-					-0-
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	162	1	3239	2	Y	-0-					-0-
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	169	1	2874	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,964 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	868	N	693	-0-	-175	-0-	11	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	685	-0-	-98	-0-	33	1	652	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	37	1	734	2	Y	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	35	1	704	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	677	-0-	-67	-0-	32	1	645	2	Y	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	43	1	808	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	770	-0-	-5	-0-	39	1	731	2	Y	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	41	1	678	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	693	-0-	-147	-0-	38	1	655	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	37	1	732	2	Y	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	33	1	669	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	41	1	703	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,813 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	SHUT IN		9071	-0-	9071	16132	140	1	8931	2	Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		6152	-0-	6152	22284	293	1	5859	2	Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		5733	-0-	5733	28017	278	1	5455	2	Y	-0-					-0-
04	33405	X	5388	-0-	-28017	-0-	256	1	5132	2	Y	-0-					-0-
05	8897	X	5759	-0-	-3138	-0-	271	1	5488	2	Y	-0-					-0-
06	8610	X	5660	-0-	-2950	-0-	285	1	5375	2	Y	-0-					-0-
07	6572	X	4780	-0-	-1792	-0-	243	1	4537	2	Y	-0-					-0-
08	5766	X	3706	-0-	-2060	-0-	212	1	3494	2	Y	-0-					-0-
09	5670	X	3967	-0-	-1703	-0-	219	1	3748	2	Y	-0-					-0-
10	5859	X	3304	-0-	-2555	-0-	161	1	3143	2	Y	-0-					-0-
11	5670	X	4474	-0-	-1196	-0-	213	1	4261	2	Y	-0-					-0-
12	4774	X	3238	-0-	-1536	-0-	180	1	3058	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	1550	N	1122	-0-	-428	-0-	17	1	1105	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1042	-0-	-292	-0-	50	1	992	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	56	1	1102	2	N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	52	1	1034	2	N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	54	1	1096	2	N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	57	1	1071	2	N	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	61	1	1131	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	63	1	1047	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	59	1	1013	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	54	1	1051	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	48	1	961	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	57	1	968	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,199 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	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	19	1	1190	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1317	-0-	-17	-0-	63	1	1254	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	890	-0-	-474	-0-	43	1	847	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	854	-0-	-316	-0-	41	1	813	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	954	-0-	-379	-0-	45	1	909	2	Y	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	56	1	1051	2	Y	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	55	1	1022	2	Y	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	64	1	1055	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	57	1	973	2	Y	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	51	1	1020	2	Y	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	60	1	1026	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,808 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	651	N	463	-0-	-188	-0-	7	1	456	2	N	-0-					30
02	580	N	564	-0-	-16	-0-	27	1	537	2	N	-0-					30
03	620	N	447	-0-	-173	-0-	22	1	425	2	N	-0-					30
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	2	N	-0-					30
05	589	N	477	-0-	-112	-0-	22	1	455	2	N	-0-					30
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	2	N	-0-					30
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	27	1	499	2	N	-0-					30
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	N	-0-					30
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	502	2	N	-0-					30
10	527	N	455	-0-	-72	-0-	22	1	433	2	N	-0-					30
11	540	N	461	-0-	-79	-0-	22	1	439	2	N	-0-					30
12	558	N	362	-0-	-196	-0-	20	1	342	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	405	-0-	-246	-0-	6	1	399	2	N	-0-					-0-
02	522	N	484	-0-	-38	-0-	23	1	461	2	N	-0-					-0-
03	682	N	501	-0-	-181	-0-	24	1	477	2	N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	2	N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	29	1	586	2	N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	27	1	503	2	N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	25	1	465	2	N	-0-					-0-
08	620	N	403	-0-	-217	-0-	23	1	380	2	N	-0-					-0-
09	540	N	440	-0-	-100	-0-	24	1	416	2	N	-0-					-0-
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	23	1	442	2	N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	2	N	-0-					-0-
12	465	N	359	-0-	-106	-0-	20	1	339	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	1134	-0-	-1501	-0-	18	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	2262	N	1063	-0-	-1199	-0-	51	1	1012	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1040	-0-	-851	-0-	50	1	990	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	50	1	993	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	958	-0-	-189	-0-	45	1	913	2	N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	57	1	1068	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	54	1	1016	2	N	-0-					-0-
08	961	N	949	-0-	-12	-0-	54	1	895	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	640	-0-	-500	-0-	35	1	605	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	958	-0-	-127	-0-	47	1	911	2	N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	55	1	1109	2	N	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	56	1	943	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	17	1	1056	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	895	-0-	-323	-0-	43	1	852	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	987	-0-	-315	-0-	48	1	939	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	896	-0-	-154	-0-	43	1	853	2	Y	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	55	1	1108	2	Y	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	61	1	1142	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	63	1	1177	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	982	-0-	-196	-0-	56	1	926	2	Y	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	67	1	1149	2	Y	-0-					-0-
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	63	1	1231	2	Y	-0-					-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	61	1	1214	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	67	1	1138	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	1364	N	975	-0-	-389	-0-	15	1	960	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1032	-0-	-244	-0-	49	1	983	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1098	-0-	-204	-0-	53	1	1045	2	N	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	48	1	971	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	49	1	1000	2	N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	55	1	1028	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	53	1	994	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	59	1	967	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	949	-0-	-131	-0-	52	1	897	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	922	-0-	-132	-0-	45	1	877	2	N	-0-					-0-
11	990	N	975	-0-	-15	-0-	46	1	929	2	N	-0-					-0-
12	992	N	980	-0-	-12	-0-	55	1	925	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,155 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	1240	N	1003	-0-	-237	-0-	16	1	987	2	Y	-0-					-0-
02	1131	N	1023	-0-	-108	-0-	49	1	974	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	52	1	1014	2	Y	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	51	1	1028	2	Y	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	53	1	1076	2	Y	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	56	1	1053	2	Y	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	59	1	1101	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	62	1	1029	2	Y	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	63	1	1068	2	Y	-0-					-0-
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	57	1	1114	2	Y	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	55	1	1095	2	Y	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	63	1	1077	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,252 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	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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	3100	X	1618	-0-	-1482	-0-	271	1	1347	2	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2002	-0-	-898	-0-	279	1	1723	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2236	-0-	-864	-0-	301	1	1935	2	Y	-0-					-0-
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	307	1	2029	2	Y	-0-					-0-
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	317	1	2117	2	Y	-0-					-0-
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	319	1	2188	2	Y	-0-					-0-
07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	369	1	2278	2	Y	-0-					-0-
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	407	1	2218	2	Y	-0-					-0-
09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	396	1	2262	2	Y	-0-					-0-
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	410	1	2433	2	Y	-0-					-0-
11	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	396	1	2240	2	Y	-0-					-0-
12	2759	N	2601	-0-	-158	-0-	395	1	2206	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,143 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	5115	X	5042	-0-	-73	-0-	610	1	4432	2	Y	-0-					-0-
02	4582	X	3809	-0-	-773	-0-	516	1	3293	2	Y	-0-					-0-
03	4898	X	3533	-0-	-1365	-0-	531	1	3002	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3448	-0-	-92	-0-	664	1	2784	2	Y	-0-					-0-
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	643	1	3421	2	Y	-0-					-0-
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	556	1	3520	2	Y	24					24
							26	9									
07	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	672	1	3975	2	Y	-0-					24
08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	717	1	3815	2	Y	-0-					24
09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	703	1	3582	2	Y	-0-					24
10	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	725	1	4176	2	Y	-0-					24
11	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	709	1	4078	2	Y	-0-					24
12	4588	X	4300	-0-	-288	-0-	725	1	3575	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 51,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1382	-0-	-664	-0-	21	1	1361	2	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	73	1	1453	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	74	1	1456	2	Y	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	67	1	1335	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	68	1	1384	2	Y	-0-					-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	75	1	1417	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	74	1	1379	2	Y	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	85	1	1400	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	73	1	1241	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	66	1	1287	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	68	1	1351	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	75	1	1272	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	1550	N	1143	-0-	-407	-0-	138	1	1005	2	Y	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	233	1	1490	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	212	1	1202	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	395	-0-	-325	-0-	76	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	217	-0-	-527	-0-	34	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	357	-0-	-363	-0-	47	1	299	2	Y	10					10
							11	9									
07	403	N	124	-0-	-279	-0-	18	1	106	2	Y	-0-					10
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	30	1	159	2	Y	-0-					10
09	360	N	55	-0-	-305	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					10
10	124	N	25	-0-	-99	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					10
11	180	N	14	-0-	-166	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					10
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TREVINO, A. WELL #: 4 RRCID -> 162927 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8181 - 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	589	N	488	-0-	-101	-0-	82	1	406	2	Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	82	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	75	1	480	2	Y	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	89	1	591	2	Y	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	93	1	619	2	Y	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	78	1	535	2	Y	-0-					-0-
07	391	N	203	-0-	-188	-0-	28	1	175	2	Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012 - PLUGGED 07/18/12

TOTAL GAS PROD: 3,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 11 RRCID -> 185275 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8773 - 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-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012 - PLUGGED 06/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 212382 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1338	2			N	-0-					19
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					19
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					19
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					19
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					19
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					19
07	1426	N	999	-0-	-427	-0-	999	2			N	-0-					19
08	1674	N	1162	-0-	-512	-0-	1162	2			N	-0-					19
09	1740	N	998	-0-	-742	-0-	998	2			N	-0-					19
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					19
11	1110	N	984	-0-	-126	-0-	984	2			N	-0-					19
12	1023	N	903	-0-	-120	-0-	903	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 15,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
SAN FERNANDO WELL #: 3 RRCID -> 213688 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3539	-0-	-801	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	3368	-0-	-460	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3520	-0-	-572	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3141	-0-	-579	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3547	-0-	-297	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3113	-0-	-367	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2398	-0-	-1198	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2518	-0-	-1016	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	1731	-0-	-1803	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1384	-0-	-1736	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	1698	-0-	-1960	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	380	-0-	-1108	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	609	N	107	-0-	-502	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
04	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1850	-0-	-165	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 221161 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8826 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	323	-0-	-1103	-0-	323	2			N	-0-					58
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					58
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					58
04	3000	N	3380	-0-	380	380	3380	2			N	-0-					58
05	2782	N	2402	-0-	-380	-0-	2402	2			N	-0-					58
06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					58
07	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					58
08	1426	X	1001	-0-	-425	-0-	1001	2			N	-0-					58
09	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					58
10	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2027	2	1	9	N	1					59
11	1380	X	1052	-0-	-328	-0-	1052	2			N	-0-					59
12	1426	X	991	-0-	-435	-0-	991	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 20,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	442	1	2400	2	N	-0-					3
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	390	1	2279	2	N	-0-					3
03	2697	X	2624	-0-	-73	-0-	409	1	2215	2	N	-0-					3
04	2760	X	2478	-0-	-282	-0-	386	1	2091	2	N	1					4
							1	9									
05	2852	X	2468	-0-	-384	-0-	386	1	2082	2	N	-0-					4
06	2760	X	2230	-0-	-530	-0-	358	1	1872	2	N	-0-					4
07	2852	X	2109	-0-	-743	-0-	344	1	1765	2	N	-0-					4
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	503	1	2564	2	N	-0-					4
09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	419	1	2432	2	N	4					8
							4	9									
10	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	411	1	2167	2	N	-0-					8
11	2970	X	2769	-0-	-201	-0-	358	1	2411	2	N	-0-					8
12	3069	X	2746	-0-	-323	-0-	214	1	2528	2	N	4					12
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 31,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8508	-0-	-358	-0-	1585	1	6923	2	N	-0-					8
02	8120	X	7179	-0-	-941	-0-	1293	1	5886	2	N	-0-					8
03	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	1559	1	6827	2	N	-0-					8
04	8220	X	8157	-0-	-63	-0-	1494	1	6663	2	N	-0-					8
05	8494	X	7850	-0-	-644	-0-	1354	1	6496	2	N	-0-					8
06	8220	X	7297	-0-	-923	-0-	1420	1	5877	2	N	-0-					8
07	8432	X	6149	-0-	-2283	-0-	1191	1	4958	2	N	-0-					8
08	8432	X	7557	-0-	-875	-0-	1390	1	6167	2	N	-0-					8
09	8160	X	7737	-0-	-423	-0-	1394	1	6329	2	N	13					21
							14	9									
10	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	1443	1	6274	2	N	-0-					21
11	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	1189	1	5971	2	N	-0-					21
12	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	1018	1	8316	2	N	13					34
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 93,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	7130	X	5555	-0-	-1575	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	5196	-0-	-1474	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6498	-0-	-632	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
04	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
05	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
06	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
07	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
09	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
10	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
11	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
12	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5934	2	31	9	N	28					28

TOTAL GAS PROD: 76,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	917	-0-	-416	-0-	143	1	774	2	N	-0-					1
02	1247	N	1219	-0-	-28	-0-	178	1	1041	2	N	-0-					1
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	193	1	1043	2	N	-0-					1
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	185	1	1003	2	N	-0-					1
05	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	183	1	986	2	N	-0-					1
06	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	182	1	950	2	N	-0-					1
07	1240	N	596	-0-	-644	-0-	97	1	499	2	N	-0-					1
08	1178	N	264	-0-	-914	-0-	43	1	221	2	N	-0-					1
09	1140	N	153	-0-	-987	-0-	22	1	130	2	N	1					2
							1	9									
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	174	1	919	2	N	-0-					2
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	160	1	1078	2	N	-0-					2
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	41	1	483	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	899	N	45	-0-	-854	-0-	7	1	38	2	N	-0-					1
02	609	N	19	-0-	-590	-0-	3	1	16	2	N	-0-					1
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	4	1	21	2	N	14					15
							15	9									
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	35	1	187	2	N	-0-					15
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	50	1	271	2	N	-0-					15
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	2	N	-0-					15
07	217	N	26	-0-	-191	-0-	4	1	22	2	N	-0-					15
08	310	N	30	-0-	-280	-0-	5	1	25	2	N	-0-					15
09	150	N	30	-0-	-120	-0-	4	1	26	2	N	-0-					15
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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. GAS LIFT	(I) (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	3047	-0-		-146	-0-	296	1	2737	2	N	13					39
								14	9									
02	2987	X	2855	-0-		-132	-0-	266	1	2589	2	N	-0-					39
03	3193	X	2611	-0-		-582	-0-	255	1	2356	2	N	-0-					39
04	2940	X	1963	-0-		-977	-0-	219	1	1744	2	N	-0-					39
05	3038	X	2319	-0-		-719	-0-	234	1	2085	2	N	-0-					39
06	2940	X	811	-0-		-2129	-0-	127	1	684	2	N	-0-					39
07	3038	X	1739	-0-		-1299	-0-	208	1	1531	2	N	-0-					39
08	3177	X	3177	-0-		-0-	-0-	315	1	2862	2	N	-0-					39
09	2250	X	1880	-0-		-370	-0-	218	1	1662	2	N	-0-					39
10	2325	X	2301	-0-		-24	-0-	261	1	2040	2	N	-0-					39
11	3060	X	2317	-0-		-743	-0-	255	1	2062	2	N	-0-					39
12	3162	X	2492	-0-		-670	-0-	260	1	2232	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 27,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4148	-0-		-533	-0-	645	1	3503	2	N	-0-					5
02	4611	X	4239	-0-		-372	-0-	619	1	3620	2	N	-0-					5
03	4929	X	4455	-0-		-474	-0-	694	1	3761	2	N	-0-					5
04	4500	X	3970	-0-		-530	-0-	618	1	3348	2	N	4					9
								4	9									
05	4526	X	4037	-0-		-489	-0-	632	1	3405	2	N	-0-					9
06	4380	X	4191	-0-		-189	-0-	673	1	3518	2	N	-0-					9
07	4526	X	2907	-0-		-1619	-0-	474	1	2433	2	N	-0-					9
08	4509	X	4509	-0-		-0-	-0-	739	1	3770	2	N	-0-					9
09	4200	X	3594	-0-		-606	-0-	528	1	3060	2	N	5					14
								6	9									
10	4340	X	3770	-0-		-570	-0-	601	1	3169	2	N	-0-					14
11	4200	X	3274	-0-		-926	-0-	423	1	2851	2	N	-0-					14
12	4340	X	3103	-0-		-1237	-0-	242	1	2855	2	N	5					19
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 46,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	3720	X	2432	-0-	-1288	-0-	2432	2			N	-0-					42
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					42
03	3565	X	3464	-0-	-101	-0-	3464	2			N	-0-					42
04	3450	X	3310	-0-	-140	-0-	3281	2	29	9	N	26					68
05	3782	X	3232	-0-	-550	-0-	3232	2			N	-0-					68
06	3660	X	3310	-0-	-350	-0-	3310	2			N	-0-					68
07	3782	X	3495	-0-	-287	-0-	3495	2			N	-0-					68
08	3472	X	3137	-0-	-335	-0-	3137	2			N	-0-					68
09	3300	X	3138	-0-	-162	-0-	3138	2			N	-0-					68
10	3255	X	3011	-0-	-244	-0-	3011	2			N	-0-					68
11	3150	X	2750	-0-	-400	-0-	2750	2			N	-0-					68
12	3255	X	2739	-0-	-516	-0-	2739	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 37,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	165	1	1532	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	1649	-0-	-4	-0-	154	1	1495	2	N	-0-					-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	168	1	1548	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1418	-0-	-232	-0-	158	1	1254	2	N	5					5
							6	9									
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	183	1	1631	2	N	-0-					5
06	1650	N	1366	-0-	-284	-0-	215	1	1151	2	N	-0-					5
07	1457	N	1113	-0-	-344	-0-	133	1	980	2	N	-0-					5
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	193	1	1752	2	N	-0-					5
09	1380	N	1170	-0-	-210	-0-	136	1	1034	2	N	-0-					5
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	161	1	1261	2	N	-0-					5
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	221	1	1792	2	N	-0-					5
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	198	1	1705	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 19,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3736	-0-	-790	-0-	581	1	3155	2	N	-0-					-0-
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	579	1	3384	2	N	-0-					-0-
03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	615	1	3330	2	N	-0-					-0-
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	618	1	3346	2	N	2					2
							2	9									
05	4247	X	4104	-0-	-143	-0-	642	1	3462	2	N	-0-					2
06	4110	X	3880	-0-	-230	-0-	623	1	3257	2	N	-0-					2
07	4247	X	3233	-0-	-1014	-0-	527	1	2706	2	N	-0-					2
08	4092	X	4057	-0-	-35	-0-	665	1	3392	2	N	-0-					2
09	3960	X	3317	-0-	-643	-0-	488	1	2829	2	N	-0-					2
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	577	1	3041	2	N	-0-					2
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	483	1	3254	2	N	-0-					2
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	267	1	3150	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 44,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	110	1	1021	2	N	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	86	1	836	2	N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	82	1	755	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	932	-0-	-148	-0-	98	1	781	2	N	48					48
							53	9									
05	992	N	940	-0-	-52	-0-	95	1	845	2	N	-0-					48
06	810	N	699	-0-	-111	-0-	110	1	589	2	N	-0-					48
07	961	N	585	-0-	-376	-0-	70	1	515	2	N	-0-					48
08	930	N	733	-0-	-197	-0-	73	1	660	2	N	-0-					48
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	86	1	651	2	N	-0-					48
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	87	1	683	2	N	-0-					48
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	113	1	913	2	N	-0-					48
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	104	1	898	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 10,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

FOREST OIL CORPORATION 275740
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1370	-0-	-196	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1348	-0-	-122	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1166	-0-	-229	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1014	-0-	-381	-0-	1013	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	644	-0-	-376	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	T. A.		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	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	2			Y	-0-					-0-
02	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			Y	-0-					-0-
03	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			Y	-0-					-0-
04	7860	X	7655	-0-	-205	-0-	7655	2			Y	-0-					-0-
05	8122	X	8044	-0-	-78	-0-	8044	2			Y	-0-					-0-
06	7860	X	7472	-0-	-388	-0-	7472	2			Y	-0-					-0-
07	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			Y	-0-					-0-
08	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8154	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	7770	X	7618	-0-	-152	-0-	7618	2			Y	-0-					-0-
10	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			Y	-0-					-0-
11	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			Y	-0-					-0-
12	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 110516 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147

01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1657	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	868	-0-	-248	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	723	-0-	-57	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	674	-0-	-106	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	590	-0-	-185	-0-	589	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	660	N	481	-0-	-179	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	704	-0-	-226	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	311	-0-	-259	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			Y	-0-					-0-
02	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2			Y	-0-					-0-
03	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6691	-0-	-299	-0-	6691	2			Y	-0-					-0-
05	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2			Y	-0-					-0-
06	6990	X	6796	-0-	-194	-0-	6796	2			Y	-0-					-0-
07	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			Y	-0-					-0-
08	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8082	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
09	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			Y	-0-					-0-
10	7130	X	7043	-0-	-87	-0-	7043	2			Y	-0-					-0-
11	6900	X	5692	-0-	-1208	-0-	5692	2			Y	-0-					-0-
12	7130	X	5770	-0-	-1360	-0-	5770	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	521	-0-	-626	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
02	1131	N	512	-0-	-619	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	585	-0-	-221	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	308	-0-	-250	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	424	-0-	-351	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	227	-0-	-583	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2909	-0-	-160	-0-	136	1	2773	2	N	-0-					-0-
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	134	1	2968	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2747	-0-	-322	-0-	126	1	2621	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2508	-0-	-372	-0-	118	1	2390	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	3000	-0-	-69	-0-	144	1	2856	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2454	-0-	-516	-0-	146	1	2308	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	2385	-0-	-622	-0-	133	1	2252	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2700	-0-	-210	-0-	146	1	2554	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2985	-0-	-22	-0-	162	1	2823	2	N	-0-					-0-
11	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	150	1	2788	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2418	-0-	-372	-0-	147	1	2271	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	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	SHUT	IN	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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					3
02	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					3
03	1674	X	443	-0-	-1231	-0-	443	2			Y	-0-					3
04	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					3
05	992	X	631	-0-	-361	-0-	631	2			Y	-0-					3
06	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					3
07	1023	X	573	-0-	-450	-0-	573	2			Y	-0-					3
08	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1551	2	1	9	Y	1	1	1			3
09	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					3
10	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					3
11	1500	X	1135	-0-	-365	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
12	1550	X	1207	-0-	-343	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		Y	-0-			-0-
02	1595	N	1252	-0-	-343	-0-	1252	2		Y	-0-			-0-
03	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	1146	2		Y	-0-			-0-
04	1710	N	864	-0-	-846	-0-	864	2		Y	-0-			-0-
05	1333	N	796	-0-	-537	-0-	796	2		Y	-0-			-0-
06	1110	N	706	-0-	-404	-0-	706	2		Y	-0-			-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		Y	-0-			-0-
08	806	N	693	-0-	-113	-0-	692	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		Y	-0-			-0-
10	1147	N	786	-0-	-361	-0-	786	2		Y	-0-			-0-
11	660	N	563	-0-	-97	-0-	563	2		Y	-0-			-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	10273	-0-	-794	-0-	10273	2		Y	-0-			6
02	10498	X	9359	-0-	-1139	-0-	9359	2		Y	-0-			6
03	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	14201	2	15 9	Y	14	2 1		18
04	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11208	2		Y	-0-			18
05	10044	X	4185	-0-	-5859	-0-	4185	2		Y	-0-			18
06	9720	X	3401	-0-	-6319	-0-	3401	2		Y	-0-			18
07	10044	X	1909	-0-	-8135	-0-	1909	2		Y	-0-			18
08	10044	X	1782	-0-	-8262	-0-	1779	2	3 9	Y	3	20 1		1
09	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	11422	2		Y	-0-			1
10	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	14613	2		Y	-0-			1
11	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	11530	2		Y	-0-			1
12	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12525	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 106,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	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	T.	A.	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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 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	6200	X	4471	-0-	-1729	-0-	4471	2			Y	-0-					3
02	5800	X	2870	-0-	-2930	-0-	2870	2			Y	-0-					3
03	5301	X	3650	-0-	-1651	-0-	3647	2	3	9	Y	3	1	1			5
04	5130	X	3130	-0-	-2000	-0-	3130	2			Y	-0-					5
05	4898	X	2793	-0-	-2105	-0-	2792	2	1	9	Y	1					6
06	4320	X	3052	-0-	-1268	-0-	3052	2			Y	-0-					6
07	3658	X	2416	-0-	-1242	-0-	2416	2			Y	-0-					6
08	3658	X	3013	-0-	-645	-0-	3007	2	6	9	Y	5	10	1			1
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			Y	-0-					1
10	3162	X	2710	-0-	-452	-0-	2710	2			Y	-0-					1
11	3060	X	2712	-0-	-348	-0-	2712	2			Y	-0-					1
12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 38,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 150174 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2162	-0-	-535	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	1736	-0-	-874	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2553	-0-	-144	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2471	-0-	-71	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2144	-0-	-136	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2397	-0-	-145	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	1856	-0-	-544	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	361	-0-	-135	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
02	609	N	511	-0-	-98	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	393	-0-	-320	-0-	392	2	1	9	Y	1					1
04	690	X	384	-0-	-306	-0-	384	2			Y	-0-					1
05	713	X	367	-0-	-346	-0-	367	2			Y	-0-					1
06	540	X	468	-0-	-72	-0-	468	2			Y	-0-					1
07	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					1
08	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
10	589	X	585	-0-	-4	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
11	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
12	620	X	560	-0-	-60	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	3441	X	2738	-0-	-703	-0-	2738	2			Y	-0-					2
02	3219	X	2712	-0-	-507	-0-	2712	2			Y	-0-					2
03	3441	X	2723	-0-	-718	-0-	2720	2	3	9	Y	3	1	1			4
04	3150	X	2464	-0-	-686	-0-	2464	2			Y	-0-					4
05	3193	X	2473	-0-	-720	-0-	2473	2			Y	-0-					4
06	2820	X	2352	-0-	-468	-0-	2352	2			Y	-0-					4
07	2914	X	2529	-0-	-385	-0-	2529	2			Y	-0-					4
08	2728	X	2620	-0-	-108	-0-	2616	2	4	9	Y	4	7	1			1
09	2460	X	2423	-0-	-37	-0-	2423	2			Y	-0-					1
10	2542	X	2285	-0-	-257	-0-	2285	2			Y	-0-					1
11	2550	X	1931	-0-	-619	-0-	1931	2			Y	-0-					1
12	2635	X	2579	-0-	-56	-0-	2579	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 29,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100

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		5	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	Y	1					1
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					1
05	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	2			Y	-0-					1
06	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			Y	-0-					1
07	868	N	654	-0-	-214	-0-	654	2			Y	-0-					1
08	899	N	818	-0-	-81	-0-	817	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	870	N	676	-0-	-194	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	551	-0-	-229	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	506	-0-	-207	-0-	506	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3679	-0-	-320	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
02	4147	X	2436	-0-	-1711	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	3538	-0-	-895	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	3462	-0-	-828	-0-	3462	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3338	-0-	-351	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	2681	-0-	-889	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3009	-0-	-556	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	2415	-0-	-1150	-0-	2414	2	1	9	Y	1					1
09	3450	X	2385	-0-	-1065	-0-	2385	2			Y	-0-					1
10	3348	X	3096	-0-	-252	-0-	3096	2			Y	-0-					1
11	2910	X	2146	-0-	-764	-0-	2146	2			Y	-0-					1
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4188	2	2	9	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 36,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4656	2	1	9	Y	1					3
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			Y	-0-					3
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4656	2	4	9	Y	4	1	1			6
04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			Y	-0-					6
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			Y	-0-					6
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			Y	-0-					6
07	4340	X	4130	-0-	-210	-0-	4130	2			Y	-0-					6
08	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4720	2	10	9	Y	9	13	1			2
09	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			Y	-0-					2
10	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			Y	-0-					2
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			Y	-0-					2
12	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 54,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TREVINO WELL #: 19 RRCID -> 169053 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			Y	-0-					-0-
02	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			Y	-0-					-0-
03	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-
04	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3699	-0-	-672	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	4018	-0-	-212	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
07	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			Y	-0-					-0-
08	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5473	2	2	9	Y	2					2
09	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			Y	-0-					2
10	3720	X	3408	-0-	-312	-0-	3408	2			Y	-0-					2
11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			Y	-0-					2
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4333	2	2	9	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 54,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JUANA NCT WELL #: 7 RRCID -> 169257 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2307	-0-	-1351	-0-	2307	2			Y	-0-					1
02	3422	X	2041	-0-	-1381	-0-	2041	2			Y	-0-					1
03	3658	X	2603	-0-	-1055	-0-	2601	2	2	9	Y	2					3
04	3390	X	2792	-0-	-598	-0-	2792	2			Y	-0-					3
05	2294	X	1921	-0-	-373	-0-	1921	2			Y	-0-					3
06	2520	X	1796	-0-	-724	-0-	1796	2			Y	-0-					3
07	2883	X	1819	-0-	-1064	-0-	1819	2			Y	-0-					3
08	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2924	2	6	9	Y	5	7	1			1
09	2790	X	2489	-0-	-301	-0-	2489	2			Y	-0-					1
10	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					1
11	2850	X	1740	-0-	-1110	-0-	1740	2			Y	-0-					1
12	2945	X	1975	-0-	-970	-0-	1975	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 26,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TREVINO WELL #: 20 RRCID -> 170358 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6514	-0-	-151	-0-	6514	2			Y	-0-					-0-
02	6235	X	5012	-0-	-1223	-0-	5012	2			Y	-0-					-0-
03	6665	X	5140	-0-	-1525	-0-	5140	2			Y	-0-					-0-
04	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			Y	-0-					-0-
05	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			Y	-0-					-0-
06	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			Y	-0-					-0-
07	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			Y	-0-					-0-
08	6169	X	5454	-0-	-715	-0-	5452	2	2	9	Y	2					2
09	5970	X	4627	-0-	-1343	-0-	4627	2			Y	-0-					2
10	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			Y	-0-					2
11	4680	X	4547	-0-	-133	-0-	4547	2			Y	-0-					2
12	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7396	2	4	9	Y	4					6

TOTAL GAS PROD: 69,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CUELLAR, MARIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170766 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	193	2			Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 12 RRCID -> 172083 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1866	-0-	-273	-0-	1866	2			Y	-0-					1
02	2001	N	1668	-0-	-333	-0-	1668	2			Y	-0-					1
03	2139	N	1777	-0-	-362	-0-	1775	2	2	9	Y	2					3
04	1800	N	1621	-0-	-179	-0-	1621	2			Y	-0-					3
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					3
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					3
07	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					3
08	3100	N	3877	-0-	777	777	3869	2	8	9	Y	7	8	1			2
09	2910	N	2133	-0-	-777	-0-	2133	2			Y	-0-					2
10	2976	X	2491	-0-	-485	-0-	2491	2			Y	-0-					2
11	3750	X	1835	-0-	-1915	-0-	1835	2			Y	-0-					2
12	3875	X	2816	-0-	-1059	-0-	2816	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 27,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2294	X	883	-0-	-1411	-0-	883	2			Y	-0-					1
02	2146	X	925	-0-	-1221	-0-	925	2			Y	-0-					1
03	2015	X	993	-0-	-1022	-0-	992	2	1	9	Y	1					2
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					2
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					2
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					2
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					2
08	1612	N	1327	-0-	-285	-0-	1325	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	1470	N	1210	-0-	-260	-0-	1210	2			Y	-0-					1
10	1612	X	639	-0-	-973	-0-	639	2			Y	-0-					1
11	1470	X	646	-0-	-824	-0-	646	2			Y	-0-					1
12	1333	X	845	-0-	-488	-0-	845	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	510	N	252	-0-	-258	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	806	N	377	-0-	-429	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	750	N	320	-0-	-430	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			Y	-0-					-0-
02	5539	X	4736	-0-	-803	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
03	5921	X	4149	-0-	-1772	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
04	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			Y	-0-					-0-
05	5456	X	5242	-0-	-214	-0-	5242	2			Y	-0-					-0-
06	5280	X	2286	-0-	-2994	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
07	5456	X	4000	-0-	-1456	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-
08	5456	X	3772	-0-	-1684	-0-	3771	2	1	9	Y	1					1
09	5280	X	4400	-0-	-880	-0-	4400	2			Y	-0-					1
10	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			Y	-0-					1
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			Y	-0-					1
12	4557	X	4428	-0-	-129	-0-	4425	2	3	9	Y	3					4

TOTAL GAS PROD: 54,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	980	2			N	-0-					-0-
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1249	-0-	-1045	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1200	-0-	-540	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	912	-0-	-198	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	924	-0-	-285	-0-	924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1270	-0-	-290	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1290	-0-	-270	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,794 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	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1365	-0-	-557	-0-	1365	2			Y	-0-					1
02	1740	N	1583	-0-	-157	-0-	1583	2			Y	-0-					1
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2191	2	2	9	Y	2					3
04	1800	X	1586	-0-	-214	-0-	1586	2			Y	-0-					3
05	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					3
06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					3
07	2201	X	2182	-0-	-19	-0-	2182	2			Y	-0-					3
08	2418	X	1845	-0-	-573	-0-	1842	2	3	9	Y	3	5	1			1
09	2340	X	1768	-0-	-572	-0-	1768	2			Y	-0-					1
10	2170	N	1691	-0-	-479	-0-	1691	2			Y	-0-					1
11	1800	N	1603	-0-	-197	-0-	1603	2			Y	-0-					1
12	1829	N	1471	-0-	-358	-0-	1471	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			Y	-0-					-0-
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
08	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3705	2	1	9	Y	1					1
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-					1
10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			Y	-0-					1
11	3000	X	2985	-0-	-15	-0-	2985	2			Y	-0-					1
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3608	2	2	9	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 43,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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.		165	-0-	165	165	165	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1	-0-	1	166	1	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		150	-0-	150	316	150	2			Y	-0-					-0-
08	372	X	56	-0-	-316	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
09	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	5518	X	4481	-0-	-1037	-0-	4481	2			Y	-0-					-0-
02	5191	X	4267	-0-	-924	-0-	4267	2			Y	-0-					-0-
03	5549	X	3871	-0-	-1678	-0-	3871	2			Y	-0-					-0-
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-					-0-
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3373	2	1	9	Y	1					1
09	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			Y	-0-					1
10	3565	X	2400	-0-	-1165	-0-	2400	2			Y	-0-					1
11	3450	X	2458	-0-	-992	-0-	2458	2			Y	-0-					1
12	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	3419	2	2	9	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 42,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1922	N	1214	-0-	-708	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
02	1798	N	680	-0-	-1118	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	728	-0-	-1194	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	575	-0-	-265	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
06	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2658	2	1	9	Y	1					1
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					1
10	2449	N	1991	-0-	-458	-0-	1991	2			Y	-0-					1
11	2370	N	1496	-0-	-874	-0-	1496	2			Y	-0-					1
12	2449	N	1098	-0-	-1351	-0-	1097	2	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 21,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3348	X	3081	-0-	-267	-0-	3081	2			Y	-0-					2
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					2
03	3038	X	2352	-0-	-686	-0-	2349	2	3	9	Y	3	1	1			4
04	2970	X	2128	-0-	-842	-0-	2128	2			Y	-0-					4
05	3131	X	1631	-0-	-1500	-0-	1631	2			Y	-0-					4
06	3030	X	1437	-0-	-1593	-0-	1437	2			Y	-0-					4
07	3131	X	2887	-0-	-244	-0-	2887	2			Y	-0-					4
08	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2689	2	4	9	Y	4	7	1			1
09	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					1
10	2883	X	2471	-0-	-412	-0-	2471	2			Y	-0-					1
11	2790	X	2133	-0-	-657	-0-	2133	2			Y	-0-					1
12	2883	X	2264	-0-	-619	-0-	2264	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 28,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 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	3689	X	3541	-0-	-148	-0-	3541	2			Y	-0-					2
02	3190	X	2893	-0-	-297	-0-	2893	2			Y	-0-					2
03	3410	X	3111	-0-	-299	-0-	3108	2	3	9	Y	3	1	1			4
04	3420	X	2836	-0-	-584	-0-	2836	2			Y	-0-					4
05	3534	X	3044	-0-	-490	-0-	3044	2			Y	-0-					4
06	3420	X	2792	-0-	-628	-0-	2792	2			Y	-0-					4
07	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	2991	2			Y	-0-					4
08	3100	X	2752	-0-	-348	-0-	2746	2	6	9	Y	5	8	1			1
09	2940	X	2653	-0-	-287	-0-	2653	2			Y	-0-					1
10	2728	N	2700	-0-	-28	-0-	2700	2			Y	-0-					1
11	2640	N	2262	-0-	-378	-0-	2262	2			Y	-0-					1
12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 34,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8074	X	8074	-0-	-0-		-0-	8074	2			N	-0-					11
02	7453	X	7212	-0-	-241		-0-	7212	2			N	-0-					11
03	7967	X	7399	-0-	-568		-0-	7399	2			N	-0-					11
04	7620	X	7258	-0-	-362		-0-	7258	2			N	-0-					11
05	7874	X	7565	-0-	-309		-0-	7565	2			N	-0-					11
06	7620	X	7238	-0-	-382		-0-	7238	2			N	-0-					11
07	7719	X	7492	-0-	-227		-0-	7492	2			N	-0-					11
08	7564	X	6968	-0-	-596		-0-	6968	2			N	-0-					11
09	7320	X	6611	-0-	-709		-0-	6611	2			N	-0-					11
10	7270	X	7270	-0-	-0-		-0-	7270	2			N	-0-					11
11	6487	X	6487	-0-	-0-		-0-	6487	2			N	-0-					11
12	6479	X	6464	-0-	-15		-0-	6464	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 86,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3350	X	3350	-0-	-0-		-0-	3350	2			Y	-0-					2
02	3132	X	2969	-0-	-163		-0-	2969	2			Y	-0-					2
03	3348	X	2793	-0-	-555		-0-	2790	2	3	9	Y	3	1	1			4
04	3314	X	3314	-0-	-0-		-0-	3314	2			Y	-0-					4
05	3787	X	3787	-0-	-0-		-0-	3787	2			Y	-0-					4
06	3360	X	3360	-0-	-0-		-0-	3360	2			Y	-0-					4
07	3471	X	3471	-0-	-0-		-0-	3471	2			Y	-0-					4
08	3298	X	3298	-0-	-0-		-0-	3291	2	7	9	Y	6	9	1			1
09	2880	X	2663	-0-	-217		-0-	2663	2			Y	-0-					1
10	3069	X	2696	-0-	-373		-0-	2696	2			Y	-0-					1
11	3065	X	3065	-0-	-0-		-0-	3065	2			Y	-0-					1
12	3347	X	3347	-0-	-0-		-0-	3347	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 38,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	842	-0-	-119		-0-	842	2			Y	-0-					1
02	1218	N	835	-0-	-383		-0-	835	2			Y	-0-					1
03	1085	N	735	-0-	-350		-0-	735	2			Y	-0-					1
04	1260	X	583	-0-	-677		-0-	583	2			Y	-0-					1
05	1085	X	524	-0-	-561		-0-	524	2			Y	-0-					1
06	870	X	391	-0-	-479		-0-	391	2			Y	-0-					1
07	899	X	420	-0-	-479		-0-	420	2			Y	-0-					1
08	744	X	354	-0-	-390		-0-	353	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	570	X	431	-0-	-139		-0-	431	2			Y	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-		-0-	486	2			Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-		-0-	463	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6		-0-	428	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	6851	X	4077	-0-	-2774	-0-	4077	2			N	-0-					21
02	6177	X	4500	-0-	-1677	-0-	4500	2			N	-0-					21
03	6603	X	4438	-0-	-2165	-0-	4430	2	8	9	N	7	28	1			-0-
04	5820	X	3574	-0-	-2246	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4464	-0-	-713	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4098	-0-	-552	-0-	203	1	3895	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	3336	-0-	-1469	-0-	217	1	3119	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	3157	-0-	-1307	-0-	197	1	2960	2	N	-0-					-0-
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	210	1	4278	2	N	-0-					-0-
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	217	1	3794	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3321	-0-	-249	-0-	210	1	3111	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3551	-0-	-138	-0-	217	1	3334	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FOREST OIL PERMIAN CORPORATION 275741
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	8866	X	8865	-0-	-1	-0-	8865	2			Y	-0-					-0-
02	8294	X	8064	-0-	-230	-0-	8064	2			Y	-0-					-0-
03	8866	X	7331	-0-	-1535	-0-	7331	2			Y	-0-					-0-
04	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			Y	-0-					-0-
05	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			Y	-0-					-0-
06	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	2			Y	-0-					-0-
07	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			Y	-0-					-0-
08	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7106	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
09	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			Y	-0-					-0-
10	7874	X	6638	-0-	-1236	-0-	6638	2			Y	-0-					-0-
11	7620	X	5536	-0-	-2084	-0-	5536	2			Y	-0-					-0-
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	7471	X	6504	-0-	-967	-0-	247	1	6250	2	Y	6					6
							7	9									
02	6844	X	6142	-0-	-702	-0-	238	1	5901	2	Y	3					9
							3	9									
03	7316	X	6378	-0-	-938	-0-	257	1	6119	2	Y	2					11
							2	9									
04	6480	X	5999	-0-	-481	-0-	252	1	5745	2	Y	2					13
							2	9									
05	6696	X	5973	-0-	-723	-0-	266	1	5705	2	Y	2					15
							2	9									
06	6360	X	5850	-0-	-510	-0-	261	1	5589	2	Y	-0-					15
07	6572	X	5955	-0-	-617	-0-	308	1	5647	2	Y	-0-					15
08	6386	X	5871	-0-	-515	-0-	284	1	5587	2	Y	-0-					15
09	6000	X	5719	-0-	-281	-0-	284	1	5435	2	Y	-0-					15
10	6045	X	5656	-0-	-389	-0-	209	1	5447	2	Y	-0-					15
11	5850	X	5352	-0-	-498	-0-	202	1	5150	2	Y	-0-					15
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 65,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL PERMIAN CORPORATION //CONT.// 275741
LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	2298	2			Y	-0-					3
02	2233	N	2130	-0-	-103	-0-	2130	2			Y	-0-					3
03	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	2179	2			Y	-0-					3
04	2190	N	2063	-0-	-127	-0-	2063	2			Y	-0-					3
05	2263	N	2089	-0-	-174	-0-	2089	2			Y	-0-					3
06	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	2001	2			Y	-0-					3
07	2139	N	2010	-0-	-129	-0-	2010	2			Y	-0-					3
08	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	2048	2			Y	-0-					3
09	2010	N	1947	-0-	-63	-0-	1947	2			Y	-0-					3
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1975	2	1	9	Y	1	3	1			1
11	1890	N	1813	-0-	-77	-0-	1813	2			Y	-0-					1
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	10867	-0-	-1285	-0-	1797	1	9070	2	N	-0-					131
02	11223	X	9660	-0-	-1563	-0-	1628	1	8032	2	N	-0-					131
03	11811	X	9681	-0-	-2130	-0-	1756	1	7925	2	N	-0-					131
04	9570	X	9324	-0-	-246	-0-	1745	1	7579	2	N	-0-					131
05	9889	X	9259	-0-	-630	-0-	1724	1	7535	2	N	-0-	46	1			85
06	9570	X	8736	-0-	-834	-0-	1704	1	7025	2	Y	6	59	1			7
							7	9									
07	9889	X	8420	-0-	-1469	-0-	1727	1	6693	2	Y	-0-					7
08	9672	X	8138	-0-	-1534	-0-	1701	1	6437	2	Y	-0-					7
09	9330	X	9217	-0-	-113	-0-	1742	1	7475	2	Y	-0-					7
10	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	1815	1	7213	2	Y	-0-					7
11	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	1787	1	6627	2	Y	-0-					7
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 100,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 235728 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10557 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4255	-0-	-550	-0-	162	1	4093	2	Y	-0-					3
02	4437	X	3999	-0-	-438	-0-	155	1	3844	2	Y	-0-					3
03	4681	X	4193	-0-	-488	-0-	169	1	4024	2	Y	-0-					3
04	4320	X	4020	-0-	-300	-0-	169	1	3851	2	Y	-0-					3
05	4433	X	4011	-0-	-422	-0-	179	1	3832	2	Y	-0-					3
06	4140	X	3951	-0-	-189	-0-	176	1	3775	2	Y	-0-					3
07	4278	X	4157	-0-	-121	-0-	215	1	3942	2	Y	-0-					3
08	4185	X	4075	-0-	-110	-0-	197	1	3878	2	Y	-0-					3
09	4020	X	3653	-0-	-367	-0-	182	1	3471	2	Y	-0-					3
10	3658	X	2229	-0-	-1429	-0-	82	1	2147	2	Y	-0-					3
11	3540	X	2247	-0-	-1293	-0-	85	1	2162	2	Y	-0-					3
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 40,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL PERMIAN CORPORATION //CONT.// 275741
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	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					2
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					2
03	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	1665	2			Y	-0-					2
04	1770	N	1299	-0-	-471	-0-	1299	2			Y	-0-					2
05	1860	N	1267	-0-	-593	-0-	1267	2			Y	-0-					2
06	1620	N	1356	-0-	-264	-0-	1356	2			Y	-0-					2
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					2
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					2
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					2
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					1
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5475	-0-	-1221	-0-	525	1	4950	2	Y	-0-					9
02	6206	X	5606	-0-	-600	-0-	393	1	5195	2	Y	16	22	1			3
							18	9									
03	6262	X	4102	-0-	-2160	-0-	353	1	3749	2	Y	-0-					3
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	286	1	6508	2	Y	-0-					3
05	5983	X	3598	-0-	-2385	-0-	174	1	3424	2	Y	-0-	1	1			2
06	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	299	1	6183	2	Y	2					4
							2	9									
07	7006	X	2903	-0-	-4103	-0-	152	1	2750	2	Y	1					5
							1	9									
08	7006	X	4374	-0-	-2632	-0-	224	1	4150	2	Y	-0-					5
09	6780	X	4708	-0-	-2072	-0-	217	1	4490	2	Y	1					6
							1	9									
10	6696	X	6319	-0-	-377	-0-	234	1	6085	2	Y	-0-					6
11	6480	X	3728	-0-	-2752	-0-	165	1	3563	2	Y	-0-					6
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 54,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	124	N	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	Y	1	13	1			1
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					1
03	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			Y	-0-					1
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					1
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					1
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					1
07	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	2			Y	-0-					1
08	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	2			Y	-0-					1
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					1
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL PERMIAN CORPORATION //CONT.// 275741
CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6247	-0-	-3487	-0-	599	1	5648	2	Y	-0-					7
02	8207	X	6703	-0-	-1504	-0-	470	1	6212	2	Y	19	22	1			4
							21	9									
03	7440	X	6652	-0-	-788	-0-	572	1	6080	2	Y	-0-					4
04	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	395	1	8998	2	Y	-0-					4
05	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	453	1	8932	2	Y	-0-	2	1			2
06	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	381	1	7882	2	Y	2					4
							2	9									
07	8494	X	8256	-0-	-238	-0-	432	1	7820	2	Y	4					8
							4	9									
08	8494	X	7415	-0-	-1079	-0-	380	1	7035	2	Y	-0-					8
09	8220	X	7492	-0-	-728	-0-	345	1	7145	2	Y	2					10
							2	9									
10	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	320	1	8295	2	Y	-0-					10
11	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	333	1	7211	2	Y	-0-					10
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 85,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2505	-0-	-564	-0-	95	1	2410	2	Y	-0-					6
02	2610	X	2304	-0-	-306	-0-	89	1	2215	2	Y	-0-					6
03	2697	X	2364	-0-	-333	-0-	95	1	2269	2	Y	-0-					6
04	2400	N	2035	-0-	-365	-0-	85	1	1950	2	Y	-0-					6
05	2449	N	1874	-0-	-575	-0-	84	1	1790	2	Y	-0-					6
06	2280	N	1655	-0-	-625	-0-	74	1	1581	2	Y	-0-					6
07	2108	N	1674	-0-	-434	-0-	87	1	1587	2	Y	-0-					6
08	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	80	1	1581	2	Y	-0-					6
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	82	1	1573	2	Y	-0-					6
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	63	1	1635	2	Y	-0-					6
11	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	54	1	1383	2	Y	-0-					6
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 20,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	8024	-0-	-315	-0-	305	1	7719	2	Y	-0-					-0-
02	7801	X	6777	-0-	-1024	-0-	263	1	6514	2	Y	-0-					-0-
03	8339	X	6800	-0-	-1539	-0-	274	1	6526	2	Y	-0-					-0-
04	7770	X	6687	-0-	-1083	-0-	280	1	6407	2	Y	-0-					-0-
05	8029	X	6700	-0-	-1329	-0-	299	1	6401	2	Y	-0-					-0-
06	7770	X	6561	-0-	-1209	-0-	293	1	6268	2	Y	-0-					-0-
07	7254	X	5646	-0-	-1608	-0-	292	1	5354	2	Y	-0-					-0-
08	6913	X	6432	-0-	-481	-0-	311	1	6121	2	Y	-0-					-0-
09	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	333	1	6371	2	Y	-0-					-0-
10	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	218	1	5686	2	Y	-0-					-0-
11	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	211	1	5380	2	Y	-0-					-0-
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL PERMIAN CORPORATION //CONT.// 275741
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	2387	N	2164	-0-	-223	-0-	358	1	1806	2	N	-0-					17
02	2117	N	2012	-0-	-105	-0-	339	1	1673	2	N	-0-					17
03	2294	N	1968	-0-	-326	-0-	357	1	1611	2	N	-0-					17
04	2100	N	1795	-0-	-305	-0-	336	1	1459	2	N	-0-					17
05	2139	N	1853	-0-	-286	-0-	345	1	1508	2	N	-0-					17
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	381	1	1569	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	428	1	1657	2	Y	-0-					1
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	404	1	1529	2	Y	-0-					1
09	1950	N	1570	-0-	-380	-0-	297	1	1273	2	Y	-0-					1
10	1984	N	1522	-0-	-462	-0-	306	1	1216	2	Y	-0-					1
11	1860	N	1402	-0-	-458	-0-	298	1	1104	2	Y	-0-					1
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 20,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10263 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1460	-0-	-214	-0-	55	1	1405	2	Y	-0-					2
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	58	1	1433	2	Y	-0-					2
03	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	62	1	1466	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	1410	N	1186	-0-	-224	-0-	50	1	1136	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1264	-0-	-317	-0-	56	1	1208	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1026	-0-	-444	-0-	46	1	980	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	60	1	1104	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	57	1	1121	2	Y	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	57	1	1096	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	40	1	1050	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	976	-0-	-164	-0-	37	1	939	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9837	-0-	-393	-0-	9816	2	21	9	Y	19					59
02	9570	X	8853	-0-	-717	-0-	8839	2	14	9	Y	13					72
03	10230	X	9146	-0-	-1084	-0-	9129	2	17	9	Y	15					87
04	9300	X	8480	-0-	-820	-0-	8467	2	13	9	Y	12					99
05	9610	X	8751	-0-	-859	-0-	8733	2	18	9	Y	16					115
06	9300	X	8238	-0-	-1062	-0-	8225	2	13	9	Y	12					127
07	9455	X	8082	-0-	-1373	-0-	8073	2	9	9	Y	8					135
08	9145	X	8259	-0-	-886	-0-	8251	2	8	9	Y	7	114	1			28
09	8490	X	7875	-0-	-615	-0-	7871	2	4	9	Y	4					32
10	8742	X	7828	-0-	-914	-0-	7820	2	8	9	Y	7	11	1			28
11	8250	X	6208	-0-	-2042	-0-	6201	2	7	9	Y	6					34
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 91,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL PERMIAN CORPORATION //CONT.// 275741
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. GAS LIFT (I)(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	8917	-0-	-1933	-0-	339	1	8578	2	Y	-0-					-0-
02	9715	X	8237	-0-	-1478	-0-	320	1	7917	2	Y	-0-					-0-
03	10013	X	8506	-0-	-1507	-0-	343	1	8163	2	Y	-0-					-0-
04	8730	X	7941	-0-	-789	-0-	333	1	7608	2	Y	-0-					-0-
05	9021	X	7871	-0-	-1150	-0-	351	1	7520	2	Y	-0-					-0-
06	8640	X	7696	-0-	-944	-0-	343	1	7353	2	Y	-0-					-0-
07	8804	X	7973	-0-	-831	-0-	412	1	7561	2	Y	-0-					-0-
08	8494	X	7549	-0-	-945	-0-	365	1	7184	2	Y	-0-					-0-
09	7950	X	7152	-0-	-798	-0-	356	1	6796	2	Y	-0-					-0-
10	7750	X	7029	-0-	-721	-0-	260	1	6769	2	Y	-0-					-0-
11	7500	X	6737	-0-	-763	-0-	255	1	6482	2	Y	-0-					-0-
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3933	-0-	-35	-0-	149	1	3784	2	Y	-0-					-0-
02	3712	X	3573	-0-	-139	-0-	139	1	3434	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3631	-0-	-337	-0-	147	1	3484	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3164	-0-	-466	-0-	133	1	3031	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3297	-0-	-454	-0-	147	1	3150	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3105	-0-	-525	-0-	139	1	2966	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3299	-0-	-452	-0-	171	1	3128	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3082	-0-	-545	-0-	149	1	2933	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2854	-0-	-326	-0-	142	1	2712	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2800	-0-	-362	-0-	104	1	2696	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2739	-0-	-321	-0-	104	1	2635	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41013	X	33203	-0-	-7810	-0-	1258	1	31890	2	Y	50					164
							55	9									
02	37439	X	30405	-0-	-7034	-0-	1179	1	29205	2	Y	19					183
							21	9									
03	38781	X	31300	-0-	-7481	-0-	1262	1	30010	2	Y	25	169	1			39
							28	9									
04	32250	X	29205	-0-	-3045	-0-	1224	1	27958	2	Y	21					60
							23	9									
05	33325	X	27567	-0-	-5758	-0-	1228	1	26305	2	Y	31					91
							34	9									
06	32130	X	27575	-0-	-4555	-0-	1230	1	26330	2	Y	14					105
							15	9									
07	32488	X	27305	-0-	-5183	-0-	1411	1	25880	2	Y	13					118
							14	9									
08	31310	X	26432	-0-	-4878	-0-	1276	1	25145	2	Y	10					128
							11	9									
09	29220	X	25662	-0-	-3558	-0-	1274	1	24353	2	Y	32					160
							35	9									
10	27931	X	25219	-0-	-2712	-0-	933	1	24279	2	Y	6					166
							7	9									
11	27030	X	23797	-0-	-3233	-0-	1102	1	22694	2	Y	1					167
							1	9									
12	27311	X	NO RPT	-0-	-27311	-0-					Y	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 307,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL PERMIAN CORPORATION //CONT.// 275741
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	155	N	31	-0-	-124	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					1
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	44	1	579	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	49	1	525	2	Y	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	591	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	390	-0-	-292	-0-	19	1	371	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	221	-0-	-349	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	295	-0-	-356	-0-	15	1	280	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	39	-0-	-364	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	30	1	770	2	Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	13764	X	11705	-0-	-2059	-0-	11705	2			N	-0-					35
02	12876	X	10830	-0-	-2046	-0-	10830	2			N	-0-					35
03	13671	X	11113	-0-	-2558	-0-	11113	2			N	-0-					35
04	10890	X	10589	-0-	-301	-0-	10589	2			N	-0-					35
05	11253	X	10345	-0-	-908	-0-	10345	2			N	-0-	35	1			-0-
06	10890	X	9878	-0-	-1012	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	9748	-0-	-1505	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	9605	-0-	-1493	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9009	-0-	-1581	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8865	-0-	-559	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	7322	-0-	-1798	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,009 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	2852	X	784	-0-	-2068	-0-	75	1	709	2	Y	-0-					39
02	2668	X	2176	-0-	-492	-0-	153	1	2016	2	Y	6	14	1			31
							7	9									
03	2418	X	2035	-0-	-383	-0-	169	1	1794	2	Y	65	87	1			9
							72	9									
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	111	1	2519	2	Y	-0-					9
05	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	97	1	1913	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	119	1	2471	2	Y	1					10
							1	9									
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	120	1	2166	2	Y	1					11
							1	9									
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	103	1	1907	2	Y	-0-					11
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	51	1	1045	2	Y	-0-					11
10	3100	N	3631	-0-	531	531	135	1	3496	2	Y	-0-					11
11	3000	N	2622	-0-	-378	153	116	1	2506	2	Y	-0-					11
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 23,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL PERMIAN CORPORATION //CONT.// 275741
STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3052	-0-	-1722	-0-	293	1	2759	2	Y	-0-					6
02	4118	X	3623	-0-	-495	-0-	250	1	3304	2	Y	63	62	1			7
							69	9									
03	3813	X	3590	-0-	-223	-0-	309	1	3278	2	Y	3					10
							3	9									
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	198	1	4508	2	Y	3					13
							3	9									
05	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	208	1	4103	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	180	1	3724	2	Y	1					14
							1	9									
07	4867	X	4621	-0-	-246	-0-	242	1	4375	2	Y	4					18
							4	9									
08	4867	X	3624	-0-	-1243	-0-	185	1	3436	2	Y	3					21
							3	9									
09	4710	X	3786	-0-	-924	-0-	175	1	3609	2	Y	2					23
							2	9									
10	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	187	1	4863	2	Y	2					25
							2	9									
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	172	1	3713	2	Y	-0-					25
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 44,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	3919	-0-	-1692	-0-	376	1	3543	2	Y	-0-					51
02	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	389	1	5140	2	Y	15	21	1			45
							17	9									
03	5611	X	4813	-0-	-798	-0-	414	1	4399	2	Y	-0-	42	1			3
04	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	248	1	5642	2	Y	24					27
							26	9									
05	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	306	1	6040	2	Y	8	31	1			4
							9	9									
06	0	W	5901	-0-	5901	5901	272	1	5627	2	Y	2					6
							2	9									
07	11951	X	6050	-0-	-5901	-0-	316	1	5725	2	Y	8					14
							9	9									
08	6107	X	4868	-0-	-1239	-0-	249	1	4619	2	Y	-0-					14
09	5910	X	4944	-0-	-966	-0-	228	1	4715	2	Y	1					15
							1	9									
10	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	216	1	5593	2	Y	7					22
							8	9									
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	199	1	4296	2	Y	13					35
							14	9									
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 58,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL PERMIAN CORPORATION //CONT.// 275741
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	-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-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13127 - 13348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	26083					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	26083					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	26083					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	26083					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	26083					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	26083					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	26083					N	-0-					-0-
08	26083		-0-	-0-	-26083	-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-

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 270075 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		159922	-0-	159922	279812	164 22	1 9	159736	2	Y	20					36
02	0		172394	-0-	172394	452206	167 11	1 9	172216	2	Y	10					46
03	0		173614	-0-	173614	625820	181	1	173433	2	Y	-0-					46
04	0		148555	-0-	148555	774375	176	1	148379	2	Y	-0-					46
05	0		167635	-0-	167635	942010	160 3	1 9	167472	2	Y	3	49	1			-0-
06	0		156354	-0-	156354	1098364	157	1	156197	2	Y	-0-					-0-
07	0		126389	-0-	126389	1224753	134	1	126255	2	Y	-0-					-0-
08	0		97922	-0-	97922	1322675	121	1	97801	2	Y	-0-					-0-
09	0		87807	-0-	87807	1410482	111	1	87696	2	Y	-0-					-0-
10	0		78608	-0-	78608	1489090	123	1	78485	2	Y	-0-					-0-
11	0		67957	-0-	67957	1557047	122	1	67835	2	Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	1557047					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,437,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FORZA OPERATING, LLC 278837
RANGEL, B.M. WELL #: 2 RRCID -> 131102 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9142 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			69
02	609	N	134	-0-	-475	-0-	4	1	130	2	N	-0-			69
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-			69
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-			69
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	N	-0-			69
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-			69
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			69
08	124	N	35	-0-	-89	-0-	6	1	29	2	N	-0-			69
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-			69
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-			69
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-			69
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASA WELL #: 1 RRCID -> 153122 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8904 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	150	1	640	2	N	-0-			-0-
02	348	N	138	-0-	-210	-0-	4	1	134	2	N	-0-			-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	N	-0-			-0-
04	750	N	166	-0-	-584	-0-	4	1	162	2	N	-0-			-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	N	-0-			-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	N	-0-			-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	15	1	164	2	N	-0-			-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	21	1	96	2	N	-0-			-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	4	1	127	2	N	-0-			-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	11	1	153	2	N	-0-			-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-			-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4526	-0-	-1178	-0-	500	1	4026	2	N	-0-			-0-
02	5307	X	4286	-0-	-1021	-0-	500	1	3786	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	4795	-0-	-537	-0-	500	1	4295	2	N	-0-			-0-
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	500	1	4233	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	4733	-0-	-72	-0-	500	1	4233	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	2979	-0-	-1671	-0-	300	1	2679	2	N	-0-			-0-
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	300	1	4642	2	N	-0-			-0-
08	4805	X	4123	-0-	-682	-0-	300	1	3823	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	4011	-0-	-639	-0-	300	1	3711	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		4033	-0-	4033	4033	300	1	3733	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		3938	-0-	3938	7971	300	1	3638	2	N	-0-			-0-
12	11913	X	3942	-0-	-7971	-0-	300	1	3642	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 2 RRCID -> 190853 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 8268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	1031	1	5646	2	N	-0-					-0-
02	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	928	1	4886	2	N	-0-					-0-
03	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	345	1	4855	2	N	-0-					-0-
04	6450 X	3684	-0-	-2766	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
05	6665 X	3873	-0-	-2792	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
06	6450 X	3935	-0-	-2515	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
07	6200 X	4364	-0-	-1836	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
08	5208 X	3117	-0-	-2091	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
09	3930 X	2932	-0-	-998	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
10	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
11	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
12	4371 X	3195	-0-	-1176	-0-	3195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8940	-0-	-298	-0-	226	1	8678	2	N	33	164	1			8
							36	9									
02	8381	X	8163	-0-	-218	-0-	213	1	7950	2	N	-0-					8
03	8959	X	8763	-0-	-196	-0-	581	1	8182	2	N	-0-					8
04	8670	X	8539	-0-	-131	-0-	8527	2	12	9	N	11					19
05	8928	X	8831	-0-	-97	-0-	8829	2	2	9	N	2					21
06	8640	X	7952	-0-	-688	-0-	7943	2	9	9	N	8					29
07	8835	X	8527	-0-	-308	-0-	8520	2	7	9	N	6					35
08	8835	X	7714	-0-	-1121	-0-	7705	2	9	9	N	8					43
09	8550	X	7930	-0-	-620	-0-	7928	2	2	9	N	2					45
10	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					45
11	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7331	2	12	9	N	11					56
12	8525	X	7281	-0-	-1244	-0-	7266	2	15	9	N	14					70

TOTAL GAS PROD: 97,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

STONESTREET OPERATING CO, LLC 823839
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	X	702	-0-	-0-	-0-	264	1	438	3	N	-0-					-0-
02	915	X	915	-0-	-0-	-0-	280	1	635	3	N	-0-					-0-
03	731	X	731	-0-	-0-	-0-	205	1	526	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		543	-0-	543	543	178	1	365	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		725	-0-	725	1268	352	1	373	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		528	-0-	528	1796	253	1	275	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		827	-0-	827	2623	727	1	100	2	N	-0-					-0-
08	1900	N	728	-0-	-1172	1451	666	1	62	2	N	-0-					-0-
09	1906	N	455	-0-	-1451	-0-	172	1	283	2	N	-0-					-0-
10	837	N	653	-0-	-184	-0-	600	1	53	2	N	-0-					-0-
11	690	N	140	-0-	-550	-0-	51	1	89	2	N	-0-					-0-
12	465	N	81	-0-	-384	-0-	28	1	53	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,028 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		5024	-0-	5024	54042	1888	1	3136	3	N	-0-					-0-
02	INC G-10		3852	-0-	3852	57894	1177	1	2675	3	N	-0-					-0-
03	INC G-10		1993	-0-	1993	59887	559	1	1434	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2829	-0-	2829	62716	930	1	1899	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3467	-0-	3467	66183	1682	1	1785	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2970	-0-	2970	69153	1426	1	1544	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2559	-0-	2559	71712	2250	1	309	2	N	-0-					-0-
08	74332	X	2620	-0-	-71712	-0-	2395	1	225	2	N	-0-					-0-
09	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	836	1	1379	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2222	-0-	-723	-0-	2040	1	182	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	1017	-0-	-1833	-0-	372	1	645	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	1568	-0-	-1067	-0-	546	1	1022	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STONESTREET OPERATING CO, LLC //CONT.// 823839
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	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	679	1	1127	3	N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	562	1	1275	3	N	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	308	1	790	2	N	-0-					-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	559	1	1143	2	N	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	595	1	632	2	N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	529	1	574	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	1413	1	194	2	N	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1488	1	139	2	N	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	470	1	776	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	966	-0-	-646	-0-	887	1	79	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	453	-0-	-1107	-0-	166	1	287	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	482	-0-	-820	-0-	168	1	314	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO) 18514 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
HH WELL #: 2 RRCID -> 231033 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6370 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.) 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 177238 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8444 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.// 173783
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 182638 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	237	-0-	-166	-0-	237	2			N	-0-					57
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					57
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					57
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	457	2	2	9	N	2					59
05	806	N	439	-0-	-367	-0-	439	2			N	-0-					59
06	570	N	359	-0-	-211	-0-	359	2			N	-0-					59
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					59
08	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					59
09	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	2			N	-0-					59
10	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					59
11	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	2			N	-0-					59
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 4,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	908	-0-	-363	-0-	908	2			N	-0-					14
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					14
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					14
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					14
05	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-					14
06	870	N	699	-0-	-171	-0-	699	2			N	-0-					14
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					14
08	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			N	-0-					14
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					14
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					14
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					14
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 9,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-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
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.// 173783
DARE WELL #: 1 RRCID -> 189545 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9438 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

01	1395	N	608	-0-	-787	-0-	608	2			N	-0-					14
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					14
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					14
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					14
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					14
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					14
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					14
08	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	2			N	-0-					14
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					14
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					14
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					14
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSEN WELL #: RRCID -> 214921 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8302 - 8314

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/23/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204792 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2108 - 2112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2012 - PLUGGED 1/10/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	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-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) //CONT.// 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B	DENY	-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-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 009960 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

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-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1273			N	-0-			18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1273			N	-0-			18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1273			N	-0-			18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1273			N	-0-			18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1273			N	-0-			18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1273			N	-0-			18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1273			N	-0-			18
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1273			N	-0-			18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1273			N	-0-			18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1273			N	-0-			18
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1273			N	-0-			18
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1273			N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
DUGGER WELL #: 3 RRCID -> 226747 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 5826 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					158
02	696	#	405	-0-	-291	-0-	216	2	189	9	N	172	168	1			85
03	744	#	461	-0-	-283	-0-	244	2	217	9	N	197	179	1			103
04	DELQ	PR	452	-0-	452	452	258	2	194	9	N	176	175	1			104
05	818	R	366	-0-	-452	-0-	172	2	194	9	N	176					280
06	450	#	382	-0-	-68	-0-	203	2	179	9	N	163	176	1			267
07	524	R	524	-0-	-0-	-0-	268	2	256	9	N	233	337	1			163
08	507	R	507	-0-	-0-	-0-	297	2	210	9	N	191	172	1			182
09	523	R	523	-0-	-0-	-0-	316	2	207	9	N	188	177	1			193
10	527	#	482	-0-	-45	-0-	280	2	202	9	N	184	167	1			210
11	604	R	604	-0-	-0-	-0-	399	2	205	9	N	186	182	1			214
12	527	#	301	-0-	-226	-0-	68	2	233	9	N	212	342	1			84

TOTAL GAS PROD: 5,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,078

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
LITTLE, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870

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-

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

01	744	#	637	-0-	-107	-0-	637	2			N	-0-					18
02	696	#	561	-0-	-135	-0-	561	2			N	-0-					18
03	744	#	561	-0-	-183	-0-	561	2			N	-0-					18
04	630	#	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					18
05	651	#	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					18
06	720	#	116	-0-	-604	-0-	116	2			N	-0-					18
07	744	#	516	-0-	-228	-0-	516	2			N	-0-					18
08	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					18
09	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					18
10	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					18
11	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					18
12	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,649 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	-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-

MARQUEE CORPORATION 526675
HEATH, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 035763 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH 9049 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (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

01	6231 #	5746	-0-	-485	-0-	310	1	5396	2	N	36					107
						40	9									
02	5307 #	4364	-0-	-943	-0-	240	1	4104	2	N	18					125
						20	9									
03	5673 #	5401	-0-	-272	-0-	300	1	5095	2	N	5					130
						6	9									
04	5550 #	4949	-0-	-601	-0-	300	1	4639	2	N	9					139
						10	9									
05	5735 #	5292	-0-	-443	-0-	310	1	4942	2	N	36					175
						40	9									
06	5550 #	4015	-0-	-1535	-0-	260	1	3737	2	N	16	167	1			24
						18	9									
07	5394 #	3802	-0-	-1592	-0-	270	1	3521	2	N	10					34
						11	9									
08	5394 #	3610	-0-	-1784	-0-	240	1	3357	2	N	12					46
						13	9									
09	5130 #	4361	-0-	-769	-0-	300	1	4046	2	N	14					60
						15	9									
10	5301 #	4057	-0-	-1244	-0-	310	1	3727	2	N	18					78
						20	9									
11	4020 #	3929	-0-	-91	-0-	300	1	3617	2	N	11					89
						12	9									
12	4495 #	4173	-0-	-322	-0-	310	1	3863	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 53,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5845	-0-	-448	-0-	518	1	5318	2	N	8			97
							9	9							
02	6177	X	5355	-0-	-822	-0-	463	1	4875	2	N	15			112
							17	9							
03	6603	X	4795	-0-	-1808	-0-	435	1	4351	2	N	8			120
							9	9							
04	6240	X	5532	-0-	-708	-0-	433	1	5091	2	N	7			127
							8	9							
05	6138	X	5038	-0-	-1100	-0-	506	1	4518	2	N	13			140
							14	9							
06	5670	X	5391	-0-	-279	-0-	469	1	4912	2	N	9			149
							10	9							
07	5735	X	5050	-0-	-685	-0-	437	1	4610	2	N	3			152
							3	9							
08	6386	X	5909	-0-	-477	-0-	438	1	5469	2	N	2			154
							2	9							
09	5520	X	5433	-0-	-87	-0-	414	1	5010	2	N	8			162
							9	9							
10	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	517	1	5151	2	N	10			172
							11	9							
11	5400	X	4686	-0-	-714	-0-	516	1	4164	2	N	5			177
							6	9							
12	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	532	1	5239	2	N	8			185
							9	9							

TOTAL GAS PROD: 64,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

HACHAR, D.D. WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	351	1	3044	2	N	-0-			27
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	318	1	2718	2	N	-0-			27
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	332	1	2871	2	N	-0-			27
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	342	1	3226	2	N	-0-			27
05	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	374	1	2023	2	N	-0-			27
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	340	1	2840	2	N	-0-			27
07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	277	1	2350	2	N	-0-			27
08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	306	1	3942	2	N	-0-			27
09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	386	1	3370	2	N	-0-			27
10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	419	1	3576	2	N	-0-			27
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	368	1	3129	2	N	-0-			27
12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	373	1	3157	2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 40,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D.D. WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	313	1	2197	2	N	-0-			34
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	279	1	1845	2	N	-0-			34
03	2511	N	1807	-0-	-704	-0-	250	1	1557	2	N	-0-			34
04	3000	N	3133	-0-	133	133	412	1	2721	2	N	-0-			34
05	2530	N	2397	-0-	-133	-0-	421	1	1976	2	N	-0-			34
06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	363	1	2220	2	N	-0-			34
07	3007	X	2225	-0-	-782	-0-	302	1	1923	2	N	-0-			34
08	3007	X	2982	-0-	-25	-0-	375	1	2607	2	N	-0-			34
09	2910	X	2582	-0-	-328	-0-	349	1	2233	2	N	-0-			34
10	2666	X	2398	-0-	-268	-0-	341	1	2057	2	N	-0-			34
11	2880	X	2089	-0-	-791	-0-	290	1	1799	2	N	-0-			34
12	2976	X	1847	-0-	-1129	-0-	270	1	1577	2	N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 28,677 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	171	1	791	2	N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	171	1	765	2	N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	183	1	813	2	N	-0-					-0-
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	165	1	736	2	N	-0-					-0-
05	992	N	906	-0-	-86	-0-	195	1	711	2	N	-0-					-0-
06	960	N	827	-0-	-133	-0-	162	1	665	2	N	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	190	1	894	2	N	-0-					-0-
08	868	N	811	-0-	-57	-0-	167	1	644	2	N	-0-					-0-
09	840	N	662	-0-	-178	-0-	141	1	521	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	634	-0-	-451	-0-	140	1	494	2	N	-0-					-0-
11	780	N	701	-0-	-79	-0-	143	1	558	2	N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	149	1	581	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	236	1	2044	2	N	-0-					-0-
02	2146	N	2080	-0-	-66	-0-	218	1	1862	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2002	-0-	-292	-0-	208	1	1794	2	N	-0-					-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	226	1	2137	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1545	-0-	-687	-0-	242	1	1303	2	N	-0-					-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	231	1	1931	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	1783	-0-	-666	-0-	188	1	1595	2	N	-0-					-0-
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	196	1	2526	2	N	-0-					-0-
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	243	1	2124	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	241	1	2053	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2276	-0-	-184	-0-	239	1	2037	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2252	-0-	-197	-0-	238	1	2014	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D.D. WELL #: 24 RRCID -> 155910 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	176	2	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	36	1	225	2	N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	31	1	175	2	N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	31	1	247	2	N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	44	1	336	2	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	39	1	359	2	N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	375	2	N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	50	1	480	2	N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	60	1	583	2	N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	70	1	546	2	N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	81	1	591	2	N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	82	1	585	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 19 RRCID -> 159502 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6248 - 6790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

01	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	103	1	1053	2	N	-0-					-0-
02	1073 N	1063	-0-	-10	-0-	92	1	971	2	N	-0-					-0-
03	1085 N	957	-0-	-128	-0-	87	1	870	2	N	-0-					-0-
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	100	1	1171	2	N	-0-					-0-
05	1147 N	1036	-0-	-111	-0-	104	1	932	2	N	-0-					-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	114	1	1198	2	N	-0-					-0-
07	1302 N	1185	-0-	-117	-0-	103	1	1082	2	N	-0-					-0-
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	103	1	1289	2	N	-0-					-0-
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	102	1	1234	2	N	-0-					-0-
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	122	1	1221	2	N	-0-					-0-
11	1350 N	1055	-0-	-295	-0-	116	1	939	2	N	-0-					-0-
12	1395 N	1252	-0-	-143	-0-	115	1	1137	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699

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-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 28 RRCID -> 160920 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	117	1	899	2	N	-0-					43
02	1102	N	760	-0-	-342	-0-	88	1	672	2	N	-0-					43
03	930	N	506	-0-	-424	-0-	60	1	446	2	N	-0-					43
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	122	1	943	2	N	-0-					43
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	290	1	1010	2	N	-0-					43
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	137	1	1048	2	N	-0-					43
07	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	123	1	903	2	N	-0-					43
08	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	108	1	1016	2	N	-0-					43
09	1200	N	767	-0-	-433	-0-	97	1	670	2	N	-0-					43
10	1023	N	851	-0-	-172	-0-	106	1	745	2	N	-0-					43
11	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	128	1	893	2	N	-0-					43
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	126	1	823	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 11,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	145	1	1486	2	N	-0-					87
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	127	1	1331	2	N	2					89
							2	9									
03	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	108	1	1079	2	N	5					94
							6	9									
04	1710	N	1383	-0-	-327	-0-	108	1	1272	2	N	3					97
							3	9									
05	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	130	1	1165	2	N	5					102
							6	9									
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	105	1	1096	2	N	2					104
							2	9									
07	1426	N	1005	-0-	-421	-0-	87	1	918	2	N	-0-					104
08	1643	N	1020	-0-	-623	-0-	75	1	939	2	N	5					109
							6	9									
09	1200	N	683	-0-	-517	-0-	52	1	631	2	N	-0-	59	1			50
10	992	N	689	-0-	-303	-0-	63	1	626	2	N	-0-					50
11	990	N	717	-0-	-273	-0-	79	1	635	2	N	3					53
							3	9									
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	105	1	1036	2	N	4					57
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	10478	X	9614	-0-	-864	-0-	851	1	8737	2	N	24					52
							26	9									
02	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	890	1	9365	2	N	25					77
							28	9									
03	10478	X	4824	-0-	-5654	-0-	438	1	4386	2	N	-0-					77
04	9930	X	7597	-0-	-2333	-0-	594	1	6981	2	N	20					97
							22	9									
05	11005	X	5790	-0-	-5215	-0-	582	1	5197	2	N	10					107
							11	9									
06	10650	X	8887	-0-	-1763	-0-	774	1	8102	2	N	10					117
							11	9									
07	11005	X	7336	-0-	-3669	-0-	635	1	6690	2	N	10					127
							11	9									
08	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	656	1	8203	2	N	27					154
							30	9									
09	8880	X	8329	-0-	-551	-0-	635	1	7685	2	N	8					162
							9	9									
10	9176	X	8578	-0-	-598	-0-	780	1	7776	2	N	20					182
							22	9									
11	8880	X	6794	-0-	-2086	-0-	747	1	6030	2	N	15	187	1			10
							17	9									
12	8897	X	8115	-0-	-782	-0-	747	1	7351	2	N	15					25
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 95,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	892	-0-	-38	-0-	80	1	812	2	N	-0-					20
02	870	N	750	-0-	-120	-0-	65	1	685	2	N	-0-					20
03	837	N	609	-0-	-228	-0-	55	1	554	2	N	-0-					20
04	870	N	738	-0-	-132	-0-	57	1	681	2	N	-0-					20
05	806	N	746	-0-	-60	-0-	75	1	671	2	N	-0-					20
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	70	1	734	2	N	-0-					20
07	775	N	716	-0-	-59	-0-	62	1	654	2	N	-0-					20
08	930	N	800	-0-	-130	-0-	59	1	741	2	N	-0-					20
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	62	1	745	2	N	-0-					20
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	79	1	784	2	N	-0-					20
11	780	N	616	-0-	-164	-0-	68	1	548	2	N	-0-					20
12	837	N	593	-0-	-244	-0-	55	1	538	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,934 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	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	222	1	2284	2	N	-0-					-0-
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	220	1	2319	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1904	-0-	-297	-0-	173	1	1731	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1271	-0-	-859	-0-	99	1	1172	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1815	-0-	-386	-0-	163	1	1461	2	N	174					174
							191	9									
06	1830	N	1708	-0-	-122	-0-	143	1	1498	2	N	61	187	1			48
							67	9									
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	139	1	1463	2	N	98					146
							108	9									
08	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	150	1	1877	2	N	85	187	1			44
							94	9									
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	139	1	1679	2	N	115					159
							127	9									
10	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	263	1	2618	2	N	132	82	1			209
							145	9									
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	256	1	2065	2	N	111	187	1			133
							122	9									
12	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	248	1	2438	2	N	143	190	1			86
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 25,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 919

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	4526	X	4276	-0-	-250	-0-	534	1	3742	2	N	-0-					2
02	4234	X	4056	-0-	-178	-0-	533	1	3523	2	N	-0-					2
03	4433	X	4114	-0-	-319	-0-	569	1	3545	2	N	-0-					2
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	533	1	3524	2	N	-0-					2
05	4123	X	3099	-0-	-1024	-0-	544	1	2555	2	N	-0-					2
06	3990	X	3656	-0-	-334	-0-	514	1	3142	2	N	-0-					2
07	4123	X	3692	-0-	-431	-0-	501	1	3191	2	N	-0-					2
08	4123	X	3663	-0-	-460	-0-	461	1	3202	2	N	-0-					2
09	3990	X	3381	-0-	-609	-0-	457	1	2924	2	N	-0-					2
10	3782	X	3048	-0-	-734	-0-	434	1	2614	2	N	-0-					2
11	3660	X	3197	-0-	-463	-0-	444	1	2753	2	N	-0-					2
12	3689	X	3583	-0-	-106	-0-	523	1	3060	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 43,822 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	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	139	1	1433	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	1474	-0-	-179	-0-	128	1	1346	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	124	1	1236	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1437	-0-	-93	-0-	112	1	1325	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	149	1	1326	2	N	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	143	1	1500	2	N	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	133	1	1405	2	N	-0-					-0-
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	138	1	1730	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	126	1	1524	2	N	-0-					-0-
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	163	1	1624	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1368	-0-	-432	-0-	151	1	1217	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	157	1	1541	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,870 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

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	2056	-0-	-21	-0-		182	1	1874	2	N	-0-					80
02	2204	N	1800	-0-	-404	-0-		156	1	1644	2	N	-0-					80
03	1953	N	1856	-0-	-97	-0-		169	1	1687	2	N	-0-					80
04	1980	N	1970	-0-	-10	-0-		154	1	1816	2	N	-0-					80
05	1922	N	1052	-0-	-870	-0-		106	1	946	2	N	-0-					80
06	1800	N	1305	-0-	-495	-0-		114	1	1191	2	N	-0-					80
07	2046	N	1175	-0-	-871	-0-		102	1	1073	2	N	-0-					80
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-		127	1	1591	2	N	-0-					80
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-		118	1	1426	2	N	-0-					80
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-		152	1	1516	2	N	-0-					80
11	1650	N	1327	-0-	-323	-0-		146	1	1181	2	N	-0-					80
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-		169	1	1660	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 19,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

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	1271	N	1160	-0-	-111	-0-		103	1	1057	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1131	-0-	-58	-0-		98	1	1033	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1052	-0-	-126	-0-		96	1	956	2	N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-		100	1	1172	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1159	-0-	-50	-0-		117	1	1042	2	N	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-		119	1	1242	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1126	-0-	-176	-0-		98	1	1028	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1428	-0-	-29	-0-		106	1	1322	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1245	-0-	-105	-0-		95	1	1150	2	N	-0-					-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-		120	1	1199	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1059	-0-	-321	-0-		117	1	942	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1163	-0-	-139	-0-		107	1	1056	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREVOST WELL #: 9 RRCID -> 170710 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088

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	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-		139	1	1430	2	N	-0-					35
02	1450	N	1382	-0-	-68	-0-		120	1	1262	2	N	-0-					35
03	1612	N	1308	-0-	-304	-0-		119	1	1189	2	N	-0-					35
04	1530	N	1409	-0-	-121	-0-		111	1	1298	2	N	-0-					35
05	1488	N	1310	-0-	-178	-0-		132	1	1178	2	N	-0-					35
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-		132	1	1380	2	N	-0-					35
07	1457	N	1382	-0-	-75	-0-		120	1	1262	2	N	-0-					35
08	1674	N	1648	-0-	-26	-0-		122	1	1526	2	N	-0-					35
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-		118	1	1425	2	N	-0-					35
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-		137	1	1365	2	N	-0-					35
11	1590	N	1262	-0-	-328	-0-		139	1	1123	2	N	-0-					35
12	1581	N	1451	-0-	-130	-0-		134	1	1317	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 17,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	285	2	N	-0-					68
02	203	N	181	-0-	-22	-0-	15	1	166	2	N	-0-					68
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	15	1	141	2	N	-0-					68
04	300	N	202	-0-	-98	-0-	16	1	186	2	N	-0-					68
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	44	1	388	2	N	-0-					68
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	58	1	604	2	N	-0-					68
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	41	1	433	2	N	-0-					68
08	558	N	468	-0-	-90	-0-	35	1	433	2	N	-0-					68
09	660	N	437	-0-	-223	-0-	33	1	404	2	N	-0-					68
10	465	N	377	-0-	-88	-0-	34	1	343	2	N	-0-					68
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	49	1	392	2	N	-0-					68
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	93	1	912	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 5,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 172200 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	466	1	3269	2	N	-0-					32
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	458	1	3031	2	N	-0-					32
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	439	1	2734	2	N	-0-					32
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	452	1	2989	2	N	-0-					32
05	2697	X	2367	-0-	-330	-0-	416	1	1951	2	N	-0-					32
06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	375	1	2292	2	N	-0-					32
07	2697	X	2347	-0-	-350	-0-	319	1	2028	2	N	-0-					32
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	360	1	2500	2	N	-0-					32
09	2610	X	2552	-0-	-58	-0-	345	1	2207	2	N	-0-					32
10	2697	X	2587	-0-	-110	-0-	368	1	2219	2	N	-0-					32
11	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	370	1	2293	2	N	-0-					32
12	2697	X	2226	-0-	-471	-0-	325	1	1901	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 34,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 174085 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	73	1	754	2	N	-0-					29
02	812	N	94	-0-	-718	-0-	8	1	86	2	N	-0-					29
03	3100	N	14010	-0-	10910	10910	1263	1	12628	2	N	108					137
							119	9									
04	3000	N	11756	-0-	8756	19666	918	1	10792	2	N	42	165	1			14
							46	9									
05	3100	N	7078	-0-	3978	23644	713	1	6333	2	N	29					43
							32	9									
06	29927	X	6283	-0-	-23644	-0-	547	1	5728	2	N	7					50
							8	9									
07	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	470	1	4951	2	N	2					52
							2	9									
08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	412	1	5144	2	N	4					56
							4	9									
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	347	1	4192	2	N	1					57
							1	9									
10	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	434	1	4331	2	N	4					61
							4	9									
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	425	1	3432	2	N	9					70
							10	9									
12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	423	1	4158	2	N	8					78
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 68,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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	4061	X	3642	-0-	-419	-0-	585	1	3057	2	N	-0-					33
02	3799	X	3346	-0-	-453	-0-	554	1	2792	2	N	-0-					33
03	3906	X	3244	-0-	-662	-0-	532	1	2706	2	N	5					38
							6	9									
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	530	1	2941	2	N	2					40
							2	9									
05	3100	X	2376	-0-	-724	-0-	585	1	1791	2	N	-0-					40
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	592	1	3051	2	N	7					47
							8	9									
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	537	1	2749	2	N	1					48
							1	9									
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	628	1	3240	2	N	2					50
							2	9									
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	600	1	2886	2	N	10					60
							11	9									
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	637	1	3077	2	N	-0-					60
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	609	1	2953	2	N	-0-					60
12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	628	1	2960	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 41,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	797	1	6821	2	N	-0-					195
02	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	753	1	6040	2	N	-0-					195
03	7378	X	6818	-0-	-560	-0-	735	1	6083	2	N	-0-					195
04	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	777	1	6430	2	N	-0-					195
05	7068	X	4723	-0-	-2345	-0-	805	1	3918	2	N	-0-					195
06	6840	X	6714	-0-	-126	-0-	755	1	5959	2	N	-0-					195
07	7068	X	5952	-0-	-1116	-0-	747	1	5205	2	N	-0-					195
08	7068	X	6581	-0-	-487	-0-	805	1	5776	2	N	-0-					195
09	6840	X	6186	-0-	-654	-0-	779	1	5407	2	N	-0-					195
10	6913	X	6487	-0-	-426	-0-	805	1	5682	2	N	-0-					195
11	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	779	1	6010	2	N	51	198	1			48
							56	9									
12	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	805	1	6255	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 78,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	478	1	4634	2	N	2					57
							2	9									
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	396	1	3874	2	N	-0-					57
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	391	1	3717	2	N	1					58
							1	9									
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	300	1	2878	2	N	-0-					58
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	352	1	2347	2	N	2					60
							2	9									
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	329	1	4386	2	N	-0-					60
07	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	383	1	4476	2	N	4					64
							4	9									
08	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	464	1	5396	2	N	2					66
							2	9									
09	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	434	1	4644	2	N	-0-					66
10	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	499	1	4599	2	N	-0-					66
11	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	512	1	4556	2	N	13					79
							14	9									
12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	533	1	4645	2	N	5					84
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 55,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	270	1	1250	2	N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	258	1	1157	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	234	1	1039	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	251	1	1122	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1247	-0-	-272	-0-	268	1	979	2	N	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	264	1	1083	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	202	1	951	2	N	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	291	1	1122	2	N	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	320	1	1185	2	N	-0-					-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	299	1	1061	2	N	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	290	1	1131	2	N	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	279	1	1090	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4747	-0-	-1112	-0-	579	1	4057	2	N	101	191	1			70
							111	9									
02	5481	X	3836	-0-	-1645	-0-	503	1	3330	2	N	3					73
							3	9									
03	5859	X	4336	-0-	-1523	-0-	598	1	3723	2	N	14					87
							15	9									
04	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	655	1	4326	2	N	28					115
							31	9									
05	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	1402	1	2628	2	N	97					212
							107	9									
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	642	1	3924	2	N	76	188	1			100
							84	9									
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	582	1	3707	2	N	-0-					100
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	685	1	4762	2	N	20					120
							22	9									
09	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	655	1	4192	2	N	89					209
							98	9									
10	4712	X	4605	-0-	-107	-0-	653	1	3933	2	N	17	193	1			33
							19	9									
11	4560	X	3676	-0-	-884	-0-	511	1	3165	2	N	-0-					33
12	4712	X	4573	-0-	-139	-0-	668	1	3905	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 54,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

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. GAS LIFT (I)(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	617	-0-	-65	-0-	77	1	540	2	N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	93	1	616	2	N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1020	-0-	-282	-0-	90	1	930	2	N	-0-					98
02	1102	N	1072	-0-	-30	-0-	93	1	979	2	N	-0-					98
03	1054	N	980	-0-	-74	-0-	89	1	891	2	N	-0-					98
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	94	1	1100	2	N	-0-					98
05	1147	N	963	-0-	-184	-0-	96	1	867	2	N	-0-					98
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	94	1	986	2	N	-0-					98
07	1240	N	937	-0-	-303	-0-	81	1	856	2	N	-0-					98
08	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	74	1	926	2	N	-0-					98
09	1080	N	899	-0-	-181	-0-	69	1	830	2	N	-0-					98
10	930	N	929	-0-	-1	-0-	85	1	844	2	N	-0-					98
11	960	N	780	-0-	-180	-0-	86	1	694	2	N	-0-					98
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	92	1	903	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 11,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 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	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	226	1	1048	2	N	-0-			43
02	1218	N	1081	-0-	-137	-0-	197	1	884	2	N	-0-			43
03	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	185	1	819	2	N	-0-			43
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	229	1	1022	2	N	-0-			43
05	1147	N	732	-0-	-415	-0-	158	1	574	2	N	-0-			43
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	229	1	938	2	N	-0-			43
07	1302	N	652	-0-	-650	-0-	114	1	538	2	N	-0-			43
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	252	1	969	2	N	10			53
							11	9							
09	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	231	1	855	2	N	-0-			53
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	273	1	968	2	N	-0-			53
11	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	237	1	924	2	N	-0-			53
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	237	1	926	2	N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 13,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	434	N	350	-0-	-84	-0-	36	1	314	2	N	-0-			28
02	435	N	296	-0-	-139	-0-	31	1	265	2	N	-0-			28
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	30	1	258	2	N	-0-			28
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	302	2	N	-0-			28
05	310	N	182	-0-	-128	-0-	29	1	153	2	N	-0-			28
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	29	1	238	2	N	-0-			28
07	341	N	236	-0-	-105	-0-	25	1	211	2	N	-0-			28
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	22	1	284	2	N	-0-			28
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	27	1	231	2	N	-0-			28
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	2	N	-0-			28
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	2	N	-0-			28
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	39	1	334	2	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 3,498 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

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	744	#	720	-0-	-24	-0-	116	1	604	2	N	-0-					36
02	638	#	555	-0-	-83	-0-	92	1	463	2	N	-0-					36
03	682	#	485	-0-	-197	-0-	80	1	405	2	N	-0-					36
04	690	#	497	-0-	-193	-0-	76	1	421	2	N	-0-					36
05	713	#	367	-0-	-346	-0-	90	1	277	2	N	-0-					36
06	690	#	438	-0-	-252	-0-	71	1	367	2	N	-0-					36
07	589	#	422	-0-	-167	-0-	69	1	353	2	N	-0-					36
08	536	R	536	-0-	-0-	-0-	87	1	449	2	N	-0-					36
09	516	R	516	-0-	-0-	-0-	89	1	427	2	N	-0-					36
10	490	R	490	-0-	-0-	-0-	84	1	406	2	N	-0-					36
11	522	R	522	-0-	-0-	-0-	89	1	433	2	N	-0-					36
12	531	R	531	-0-	-0-	-0-	93	1	438	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 6,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKWOOD, S. (CRUMPTON) 18649 028 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS G U WELL #: 1 RRCID -> 203576 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 12784 PERF.10586 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/06/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKWOOD, S. (LOWER HERRIN) 18649 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 187976 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12784 PERF.10586 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	#	2518	-0-	-241	-0-	474	1	1977	2	N	61	140	1			97
							67	9									
02	2349	#	1988	-0-	-361	-0-	479	1	1450	2	N	54					151
							59	9									
03	2635	#	1950	-0-	-685	-0-	576	1	1295	2	N	72					223
							79	9									
04	2550	#	1847	-0-	-703	-0-	594	1	1224	2	N	26					249
							29	9									
05	2635	#	1881	-0-	-754	-0-	575	1	1296	2	N	9	179	1			79
							10	9									
06	2430	#	2001	-0-	-429	-0-	588	1	1374	2	N	35					114
							39	9									
07	2139	#	2093	-0-	-46	-0-	609	1	1444	2	N	36					150
							40	9									
08	1953	#	1782	-0-	-171	-0-	567	1	1173	2	N	38					188
							42	9									
09	2010	#	1241	-0-	-769	-0-	437	1	776	2	N	25					213
							28	9									
10	2108	#	1711	-0-	-397	-0-	498	1	1191	2	N	20					233
							22	9									
11	2040	#	1764	-0-	-276	-0-	584	1	1094	2	N	78					311
							86	9									
12	2108	#	1751	-0-	-357	-0-	599	1	1151	2	N	1					312
							1	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/06/2013

TOTAL GAS PROD: 22,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

CLARKWOOD, S. (MOORE) 18649 167 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
GEISTMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 191974 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10046

01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				Y	-0-					8
02	87	N	-0-	-0-	-87	B	-0-				Y	-0-	8	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	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	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012 - PLUGGED 10/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3C RRCID -> 206414 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9943 - 9980

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-

CLARKWOOD, S. (WATSON) 18649 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
GEISTMAN GU WELL #: 4D RRCID -> 192677 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9650 - 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	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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2012 - PLUGGED 11/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEISTMAN WELL #: 2 RRCID -> 193239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 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	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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012 - PLUGGED 10/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEISTMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 193703 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9620 - 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	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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2012 - PLUGGED 10/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEISTMAN GU WELL #: 3 RRCID -> 208824 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9706 - 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	1860	N	449	-0-	-1411	-0-	39	1	410	2	Y	-0-					183
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-	183	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/02/2012 - PLUGGED 12/06/12

TOTAL GAS PROD: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKWOOD, S. (WATSON) //CONT.// 18649 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3C RRCID -> 206570 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9606 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CLARKWOOD, SOUTH (8000) 18649 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
GEISTMAN WELL #: 4F RRCID -> 205351 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8158 - 8161

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2012 - PLUGGED 11/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEISTMAN GU WELL #: 3 RRCID -> 268039 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8148 - 8153

02	8148		-0-	-0-	-8148	-0-					N	-0-					-0-
03	21049		-0-	-0-	-21049	-0-					N	-0-					-0-
04	20370		-0-	-0-	-20370	-0-					N	-0-					-0-
05	21049		-0-	-0-	-21049	-0-					N	-0-					-0-
06	20370		-0-	-0-	-20370	-0-					N	-0-					-0-
07	21049		-0-	-0-	-21049	-0-					N	-0-					-0-
08	21049		-0-	-0-	-21049	-0-					N	-0-					-0-
09	20370		-0-	-0-	-20370	-0-					N	-0-					-0-
10	21049		-0-	-0-	-21049	-0-					N	-0-					-0-
11	20370		-0-	-0-	-20370	-0-					N	-0-					-0-
12	3395		-0-	-0-	-3395	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2012 - P&A EFF 12/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKWOOD, SOUTH (9400) 18649 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 146385 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11608 PERF. 9556 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	843	-0-	-583	-0-	155	1	688	2	N	-0-					96
02	1044	#	218	-0-	-826	-0-	145	1	73	2	N	-0-					96
03	1085	#	878	-0-	-207	-0-	155	1	723	2	N	-0-					96
04	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	150	1	829	2	N	147					243
							162	9									
05	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	155	1	1090	2	N	24	182	1			85
							26	9									
06	840	#	411	-0-	-429	-0-	150	1	261	2	N	-0-					85
07	1178	#	1008	-0-	-170	-0-	155	1	853	2	N	-0-					85
08	1271	#	723	-0-	-548	-0-	150	1	573	2	N	-0-					85
09	1230	#	1015	-0-	-215	-0-	150	1	865	2	N	-0-					85
10	1733	R	1733	-0-	-0-	-0-	155	1	1578	2	N	-0-					85
11	990	#	753	-0-	-237	-0-	150	1	603	2	N	-0-					85
12	1054	#	420	-0-	-634	-0-	155	1	265	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 10,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

COASTAL (LOWER RINCON) 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 251341 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	102	1	567	2	N	23					304
							25	9									
02	928	N	413	-0-	-515	-0-	49	1	364	2	N	-0-					304
03	868	N	652	-0-	-216	-0-	86	1	494	2	N	65	195	1			174
							72	9									
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	113	1	614	2	N	22					196
							24	9									
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	166	1	693	2	N	10					206
							11	9									
06	630	N	261	-0-	-369	-0-	55	1	206	2	N	-0-	2	7			204
07	775	N	174	-0-	-601	-0-	42	1	124	2	N	7					211
							8	9									
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	193	1	589	2	N	219					430
							241	9									
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	177	1	625	2	N	7	192	1			245
							8	9									
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	43	1	156	2	N	10					255
							11	9									
11	990	N	90	-0-	-900	-0-	20	1	70	2	N	-0-					255
12	837	N	575	-0-	-262	-0-	67	1	508	2	N	-0-					255

TOTAL GAS PROD: 6,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

COASTAL (LOWER RINCON) //CONT.// 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 103564
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	1457		1065	-0-	-392	-0-	162	1	900	2	N	3					409
							3	9									
02	1363		1171	-0-	-192	-0-	135	1	995	2	N	37					446
							41	9									
03	1457		1349	-0-	-108	-0-	187	1	1076	2	N	78	195	1			329
							86	9									
04	1410		1014	-0-	-396	-0-	144	1	780	2	N	82					411
							90	9									
05	1457		1201	-0-	-256	-0-	262	1	827	2	N	102	194	1			319
							112	9									
06	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	235	1	886	2	N	56	47	7			328
							62	9									
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	300	1	876	2	N	129	193	1			264
							142	9									
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	246	1	752	2	N	92					356
							101	9									
09	1170	N	689	-0-	-481	-0-	135	1	476	2	N	71	195	1			232
							78	9									
10	1333	N	683	-0-	-650	-0-	138	1	499	2	N	42					274
							46	9									
11	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	173	1	624	2	N	197					471
							217	9									
12	713	N	650	-0-	-63	-0-	65	1	493	2	N	84	194	1			361
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 12,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 973

COASTAL (5600) 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
PENA, LUIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 087748 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COASTAL (5600) //CONT.// 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 103564
ESQUIVEL WELL #: 1C RRCID -> 262194 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95511		4164	-0-	-91347	-0-	616	1	3430	2	N	107	224	1	100
							118	9							
02	89349		3688	-0-	-85661	-0-	441	1	3246	2	N	1	2	1	99
							1	9							
03	95511		4110	-0-	-91401	-0-	609	1	3501	2	N	-0-			99
04	3768	R	3768	-0-	-0-	-0-	587	1	3181	2	N	-0-			99
05	4052	R	4052	-0-	-0-	-0-	768	1	3206	2	N	71	112	1	58
							78	9							
06	3248	R	3248	-0-	-0-	-0-	651	1	2453	2	N	131			189
							144	9							
07	3203	R	3203	-0-	-0-	-0-	791	1	2314	2	N	89	181	1	97
							98	9							
08	DLQ G-10		2543	-0-	2543	2543	626	1	1911	2	N	5			102
							6	9							
09	DLQ G-10		1208	-0-	1208	3751	247	1	873	2	N	80			182
							88	9							
10	DLQ G-10		330	-0-	330	4081	61	1	222	2	N	43	175	1	50
							47	9							
11	DLQ G-10		1290	-0-	1290	5371	280	1	1010	2	N	-0-			50
12	DLQ G-10		538	-0-	538	5909	63	1	475	2	N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 32,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

COASTAL, EAST (JACKSON) 19142 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
GUZMAN WELL #: 1 RRCID -> 245278 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11842 PERF. 11166 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3513	R	3513	-0-	-0-	-0-	432	1	2406	2	N	614	367	1	562
							675	9							
02	3132	#	2960	-0-	-172	-0-	303	1	2228	2	N	390	715	1	237
							429	9							
03	3069	#	2985	-0-	-84	-0-	377	1	2167	2	N	401	361	1	277
							441	9							
04	3390	#	2772	-0-	-618	-0-	374	1	2031	2	N	334	185	1	426
							367	9							
05	3503	#	2917	-0-	-586	-0-	489	1	2039	2	N	354	371	1	409
							389	9							
06	3390	#	2862	-0-	-528	-0-	513	1	1934	2	N	377	728	1	58
							415	9							
07	3162	#	2755	-0-	-407	-0-	624	1	1824	2	N	279	185	1	152
							307	9							
08	2976	#	2854	-0-	-122	-0-	636	1	1941	2	N	252	185	1	219
							277	9							
09	2820	#	2643	-0-	-177	-0-	522	1	1844	2	N	252	181	1	290
							277	9							
10	2945	#	1632	-0-	-1313	-0-	305	1	1103	2	N	204	187	1	307
							224	9							
11	2850	#	2449	-0-	-401	-0-	446	1	1608	2	N	359	362	1	304
							395	9							
12	2852	#	2677	-0-	-175	-0-	242	1	1828	2	N	552	556	1	300
							607	9							

TOTAL GAS PROD: 33,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,368

COASTAL, E. (VKSBG. 6000) 19142 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
ESQUIVEL WELL #: 1T RRCID -> 262130 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6304 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	5010	-0-	5010	82120	753	1	4191	2	N	60	126	1			238
							66	9									
02	0	Z	4662	-0-	4662	86782	538	1	3962	2	N	147	198	1			187
							162	9									
03	0	Z	4411	-0-	4411	91193	631	1	3623	2	N	143	178	1			152
							157	9									
04	0	Z	3967	-0-	3967	95160	603	1	3274	2	N	82					234
							90	9									
05	0	Z	3579	-0-	3579	98739	682	1	2846	2	N	46	73	1			207
							51	9									
06	0	Z	3571	-0-	3571	102310	736	1	2774	2	N	55	185	1			77
							61	9									
07	0	Z	3574	-0-	3574	105884	894	1	2616	2	N	58					135
							64	9									
08	0	Z	3535	-0-	3535	109419	848	1	2588	2	N	90	185	1			40
							99	9									
09	0	Z	3179	-0-	3179	112598	702	1	2477	2	N	-0-					40
10	0	Z	2191	-0-	2191	114789	471	1	1706	2	N	13					53
							14	9									
11	0	Z	2692	-0-	2692	117481	566	1	2040	2	N	78					131
							86	9									
12	0	Z	3414	-0-	3414	120895	390	1	2955	2	N	63					194
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 43,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

COASTAL, E. (4850) 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 261232 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 4940 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9012	R	9012	-0-	-0-	-0-	1317	1	7325	2	N	336	350	1			147
							370	9									
02	13804	#	7044	-0-	-6760	-0-	796	1	5862	2	N	351	371	1			127
							386	9									
03	14756	#	6226	-0-	-8530	-0-	853	1	4897	2	N	433	372	1			188
							476	9									
04	14280	#	4099	-0-	-10181	-0-	567	1	3075	2	N	415	560	1			43
							457	9									
05	11067	#	3240	-0-	-7827	-0-	565	1	2358	2	N	288	188	1			143
							317	9									
06	8730	#	1944	-0-	-6786	-0-	320	1	1205	2	N	381	373	1			151
							419	9									
07	7533	#	1520	-0-	-6013	-0-	313	1	914	2	N	266	373	1			44
							293	9									
08	DLQ G-10		1450	-0-	1450	1450	261	1	797	2	N	356	368	1			32
							392	9									
09	DLQ G-10		843	-0-	843	2293	145	1	510	2	N	171	189	1			14
							188	9									
10	DLQ G-10		391	-0-	391	2684	37	1	136	2	N	198	186	1			26
							218	9									
11	DLQ G-10		189	-0-	189	2873	40	1	145	2	N	4					30
							4	9									
12	600		547	-0-	-53	2820	52	1	393	2	N	93					123
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 36,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,292

COASTAL, E. (4850) //CONT.// 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: B 1 RRCID -> 044798 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARCIA, ESTEBAN WELL #: 1 RRCID -> 125444 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4954 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CODY (2700) 19289 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. 835577
CODY WELL #: 3 RRCID -> 148312 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2698 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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_____ 09/12/2012 - PLUGGED 09/12/12

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 (HINNANT) 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 1 RRCID -> 219919 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 11898 - 11908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31	7	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2012 - PLUGGED 06/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, WEST (HINNANT) //CONT.// 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	1593	1	2662	2	Y	-0-					43
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	1294	1	2206	2	Y	-0-					43
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	435	1	2768	2	Y	-0-					43
04	4290	X	3222	-0-	-1068	-0-	400	1	2822	2	Y	-0-					43
05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	504	1	3957	2	Y	-0-					43
06	4110	X	2623	-0-	-1487	-0-	358	1	2265	2	Y	-0-					43
07	3751	X	3289	-0-	-462	-0-	441	1	2848	2	Y	-0-					43
08	4464	X	3345	-0-	-1119	-0-	514	1	2831	2	Y	-0-					43
09	4320	X	3025	-0-	-1295	-0-	451	1	2574	2	Y	-0-					43
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	496	1	2755	2	Y	1					44
							1	9									
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	472	1	2527	2	Y	-0-					44
12	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	31	1	2636	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 39,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6107	X	5335	-0-	-772	-0-	446	1	4889	2	Y	-0-					-0-
02	5713	X	4811	-0-	-902	-0-	382	1	4429	2	Y	-0-					-0-
03	6045	X	4355	-0-	-1690	-0-	45	1	4310	2	Y	-0-					-0-
04	5850	X	4797	-0-	-1053	-0-	46	1	4751	2	Y	-0-					-0-
05	5549	X	4753	-0-	-796	-0-	42	1	4711	2	Y	-0-					-0-
06	5160	X	5104	-0-	-56	-0-	57	1	5047	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	4757	-0-	-389	-0-	48	1	4709	2	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4535	-0-	-425	-0-	49	1	4486	2	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4321	-0-	-779	-0-	49	1	4272	2	Y	-0-					-0-
10	5270	X	4490	-0-	-780	-0-	48	1	4442	2	Y	-0-					-0-
11	5100	X	4254	-0-	-846	-0-	48	1	4206	2	Y	-0-					-0-
12	4743	X	3938	-0-	-805	-0-	46	1	3892	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE,WEST (1260) 19469 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 23 RRCID -> 078666 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1260 - 1268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 12400) 19469 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
EARTHSTONE ENERGY,INC. 237742
SOUTH BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 107942 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12470 - 12485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

COLE, WEST (WILCOX 14000) 19469 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
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	6522	R	6522	-0-	-0-	-0-	546	1	5976	2	Y	-0-					-0-
02	6235	#	4489	-0-	-1746	-0-	356	1	4133	2	Y	-0-					-0-
03	6665	#	5685	-0-	-980	-0-	773	1	4912	2	Y	-0-					-0-
04	5551		5551	-0-	-0-	-0-	689	1	4862	2	Y	-0-					-0-
05	5789		5789	-0-	-0-	-0-	654	1	5135	2	Y	-0-					-0-
06	3823		3823	-0-	-0-	-0-	522	1	3301	2	Y	-0-					-0-
07	5189		5189	-0-	-0-	-0-	696	1	4493	2	Y	-0-					-0-
08	4635		4635	-0-	-0-	-0-	712	1	3923	2	Y	-0-					-0-
09	3690		3445	-0-	-245	-0-	514	1	2931	2	Y	-0-					-0-
10	4932		4932	-0-	-0-	-0-	752	1	4179	2	Y	1					1
							1	9									
11	4408		4408	-0-	-0-	-0-	694	1	3714	2	Y	-0-					1
12	4021		4021	-0-	-0-	-0-	47	1	3974	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 58,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	296	-0-	-386	-0-	57	1	239	2	N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	204	1	794	2	N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	189	1	453	2	N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	241	1	570	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	947	-0-	-107	-0-	284	1	663	2	N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	316	1	590	2	N	-0-					-0-
07	837	N	527	-0-	-310	-0-	187	1	340	2	N	-0-					-0-
08	961	N	488	-0-	-473	-0-	167	1	321	2	N	-0-					-0-
09	900	N	773	-0-	-127	-0-	269	1	504	2	N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	285	1	501	2	N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	212	1	290	2	N	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	337	1	489	2	N	-0-					-0-
							28	5									

TOTAL GAS PROD: 8,530 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	837	N	324	-0-	-513	-0-	63	1	261	2	N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	221	1	860	2	N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	213	1	510	2	N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	254	1	604	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	774	-0-	-373	-0-	232	1	542	2	N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	242	1	455	2	N	-0-					-0-
07	899	N	452	-0-	-447	-0-	160	1	292	2	N	-0-					-0-
08	775	N	648	-0-	-127	-0-	223	1	425	2	N	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	281	1	525	2	N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	301	1	524	2	N	-0-					-0-
11	630	N	496	-0-	-134	-0-	210	1	286	2	N	-0-					-0-
12	837	N	668	-0-	-169	-0-	263	1	383	2	N	-0-					-0-
							22	5									

TOTAL GAS PROD: 8,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLMENA (FRIO 1200) //CONT.// 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCR 259 WELL #: 1 RRCID -> 149131 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1292 - 1296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 47 WELL #: 1 RRCID -> 149276 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1173 - 1183

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	2	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	2	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	21	1	51	2	N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	8	1	18	2	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	22	1	53	2	N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	12	1	22	2	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	8	1	17	2	N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	8	1	17	2	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	17	1	31	2	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	12	1	16	2	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	12	1	17	2	N	-0-					-0-
							1	5									

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLMENA CREEK (FRIO) 19737 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 273 WELL #: 1 RRCID -> 150717 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 453 - 456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 074554 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 10678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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-

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	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-

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	PRTL	PLG	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 4 D RRCID -> 177755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					81
02	493	#	2	-0-	-491	-0-	1	1	1	2	N	-0-					81
03	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					81
04	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					81
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					81
06	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					81
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					81
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	9	R	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					81
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMITAS(8600) 19914 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 4 F RRCID -> 058511 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 1 U RRCID -> 053630 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	549	-0-	-629	-0-	399	1	150	2	Y	-0-					21
02	1479	N	1199	-0-	-280	-0-	873	1	326	2	Y	-0-					21
03	1271	N	769	-0-	-502	-0-	488	1	281	2	Y	-0-					21
04	800	N	1075	-0-	275	275	561	1	514	2	Y	-0-					21
05	840	X	565	-0-	-275	-0-	335	1	230	2	Y	-0-					21
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	435	1	262	2	Y	-0-					21
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1012	1	273	2	Y	-0-					21
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	611	1	206	2	Y	-0-					21
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	667	1	198	2	Y	-0-					21
10	1271	N	714	-0-	-557	-0-	526	1	188	2	Y	-0-					21
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	620	1	161	2	Y	-0-					21
12	899	N	107	-0-	-792	-0-	56	1	51	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 9,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMITAS (8900) //CONT.// 19914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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-			74
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			74
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			74
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			74
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			74
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			74
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			74
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			74
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			74
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			74
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			74
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

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	NO RPT	-0-	-0-	732			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

VELA, ROBERTO 640 ACRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114510 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8708 - 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2012 - PLUGGED 07/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140

01	42408	X	34189	-0-	-8219	-0-	674	1	33515	2	N	-0-					10
02	32248	X	29367	-0-	-2881	-0-	600	1	28767	2	N	-0-					10
03	37076	X	26644	-0-	-10432	-0-	582	1	26062	2	N	-0-					10
04	35880	X	25123	-0-	-10757	-0-	556	1	24567	2	N	-0-					10
05	37076	X	18596	-0-	-18480	-0-	467	1	18129	2	N	-0-					10
06	33090	X	19040	-0-	-14050	-0-	473	1	18567	2	N	-0-					10
07	31403	X	20800	-0-	-10603	-0-	509	1	20291	2	N	-0-					10
08	26629	X	19007	-0-	-7622	-0-	484	1	18523	2	N	-0-					10
09	25110	X	17389	-0-	-7721	-0-	452	1	16937	2	N	-0-					10
10	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	323	1	9917	2	N	-0-					10
11	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	313	1	9334	2	N	-0-					10
12	20801	X	8302	-0-	-12499	-0-	151	1	8151	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 238,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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	17272	X	17272	-0-	-0-	-0-	340	1	16932	2	N	-0-					-0-
02	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	303	1	14565	2	N	-0-					-0-
03	16368	X	13577	-0-	-2791	-0-	297	1	13280	2	N	-0-					-0-
04	16200	X	12573	-0-	-3627	-0-	278	1	12295	2	N	-0-					-0-
05	16740	X	11631	-0-	-5109	-0-	293	1	11338	2	N	-0-					-0-
06	16200	X	10656	-0-	-5544	-0-	265	1	10391	2	N	-0-					-0-
07	15903	X	10899	-0-	-5004	-0-	267	1	10632	2	N	-0-					-0-
08	13578	X	10321	-0-	-3257	-0-	263	1	10058	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	9859	-0-	-2711	-0-	257	1	9602	2	N	-0-					-0-
10	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	317	1	9725	2	N	-0-					-0-
11	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	299	1	8926	2	N	-0-					-0-
12	10881	X	8273	-0-	-2608	-0-	151	1	8122	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A) 19928 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
CAMPBELL, J. EST GU WELL #: 1 RRCID -> 097772 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9454 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	#	3437	-0-	-221	-0-	528 164	1 9	2745	3	N	149					277
02	3422	#	3230	-0-	-192	-0-	494 168	1 9	2568	3	N	153	193	1			237
03	3658	#	3502	-0-	-156	-0-	528 202	1 9	2772	3	N	184	194	1			227
04	3480	#	3394	-0-	-86	-0-	511 123	1 9	2760	3	N	112	186	1			153
05	3639	R	3639	-0-	-0-	-0-	528 150	1 9	2961	3	N	136	189	1			100
06	3469	R	3469	-0-	-0-	-0-	511 146	1 9	2812	3	N	133					233
07	3503	#	738	-0-	-2765	-0-	528 8	1 9	202	3	N	7					240
08	3627	#	528	-0-	-3099	-0-	528	1			N	-0-	186	1			54
09	3510	#	1517	-0-	-1993	-0-	511 21	1 9	985	3	N	19					73
10	3627	#	3345	-0-	-282	-0-	528 121	1 9	2696	3	N	110					183
11	3494	R	3494	-0-	-0-	-0-	511 154	1 9	2829	3	N	140					323
12	3111	R	3111	-0-	-0-	-0-	528 147	1 9	2436	3	N	134	379	1			78

TOTAL GAS PROD: 33,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,277

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-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: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONCEPTION (TINNEY) 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HARPER HEFTE, INC. 357865
PALACIOS WELL #: 1 RRCID -> 267445 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5458 - 5470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5500		2598	-0-	-2902	-0-	2585	2	13	9	N	12					12
05	7750		5878	-0-	-1872	-0-	5853	2	25	9	N	23					35
06	7500		4240	-0-	-3260	-0-	4234	2	6	9	N	5					40
07	7750		2387	-0-	-5363	-0-	2383	2	4	9	N	4					44
08	7750		2943	-0-	-4807	-0-	2931	2	12	9	N	11					55
09	7500		3066	-0-	-4434	-0-	3066	2			N	-0-					55
10	7750		3384	-0-	-4366	-0-	3384	2			N	-0-					55
11	7500		3728	-0-	-3772	-0-	3722	2	6	9	N	5					60
12	7750		3330	-0-	-4420	-0-	3327	2	3	9	N	3					63

TOTAL GAS PROD: 31,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MCGUFFIN, JOE JR. 549892
MARSHALL, AGNES N. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045108 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH 5600 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					48
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					48
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					48
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					48
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					48
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					48
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					48
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					48
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					48
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 89 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	775	1	556	2	Y	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	725	1	402	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	911	-0-	-19	-0-	684	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	844	-0-	-206	-0-	662	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	672	-0-	-413	-0-	662	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	750	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	775	1	681	2	Y	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	775	1	592	2	Y	-0-					-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	608	1	494	2	Y	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	601	1	818	2	Y	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	601	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,836 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12207	-0-	-2828	-0-	930	1	11121	2	N	142	142	1			185
							156	9									
02	14065	X	9677	-0-	-4388	-0-	899	1	8651	2	N	115	183	1			117
							127	9									
03	15035	X	6612	-0-	-8423	-0-	320	1	6220	2	N	65	95	1			87
							72	9									
04	11820	X	5830	-0-	-5990	-0-	930	1	4847	2	N	48					135
							53	9									
05	12214	X	1015	-0-	-11199	-0-	930	1	39	2	N	42					177
							46	9									
06	11820	X	1508	-0-	-10312	-0-	930	1	490	2	N	80					257
							88	9									
07	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	961	1	10359	2	N	42	175	1			124
							46	9									
08	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	961	1	12579	2	N	86	108	1			102
							95	9									
09	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	929	1	10142	2	N	80					182
							88	9									
10	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	929	1	14162	2	N	146	179	1			149
							161	9									
11	12000	X	5569	-0-	-6431	-0-	960	1	4474	2	N	123	177	1			95
							135	9									
12	12400	X	1018	-0-	-11382	-0-	930	1	88	9	N	80					175

TOTAL GAS PROD: 94,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,049

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 134 RRCID -> 125250 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3010 - 3348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL,ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2932 - 2938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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-					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 03/28/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3081 - 3085

01	589 N	567	-0-	-22	-0-	98	1	469	2	N	-0-					-0-
02	551 N	520	-0-	-31	-0-	101	1	419	2	N	-0-					-0-
03	589 N	520	-0-	-69	-0-	99	1	421	2	N	-0-					-0-
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	90	1	420	2	N	-0-					-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	103	1	484	2	N	-0-					-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	84	1	444	2	Y	-0-					-0-
07	527 N	363	-0-	-164	-0-	60	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	589 N	566	-0-	-23	-0-	88	1	478	2	Y	-0-					-0-
09	540 N	373	-0-	-167	-0-	52	1	321	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	52	1	312	2	Y	-0-					-0-
11	540 N	377	-0-	-163	-0-	54	1	323	2	Y	-0-					-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	50	1	361	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

01	248 N	231	-0-	-17	-0-	29	1	132	2	N	64	64	1			7
						70	9									
02	203 N	68	-0-	-135	-0-	10	1	43	2	N	14	18	1			3
						15	9									
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	9	10	1			2
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	23	1	109	2	N	66	58	1			10
						73	9									
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	115	2	N	52	54	1			8
						57	9									
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	118	2	Y	60	60	1			8
						66	9									
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	161	2	Y	61	60	1			9
						67	9									
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	13	1	72	2	Y	61	60	1			10
						67	9									
09	210 N	92	-0-	-118	-0-	4	1	26	2	Y	56	56	1			10
						62	9									
10	248 N	108	-0-	-140	-0-	6	1	35	2	Y	61	63	1			8
						67	9									
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	7	1	43	2	Y	61	60	1			9
						67	9									
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	64	66	1			7
						70	9									

TOTAL GAS PROD: 1,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		350	-0-	350	350	45	1	209	2	N	87	74	1			13
							96	9									
05	14B2 EXT		433	-0-	433	783	45	1	210	2	N	162	153	1			22
							178	9									
06	1318	X	535	-0-	-783	-0-	59	1	312	2	Y	149	152	1			19
							164	9									
07	729	X	729	-0-	-0-	-0-	93	1	468	2	Y	153	151	1			21
							168	9									
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	47	1	257	2	Y	329	305	1			45
							362	9									
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	220	2	Y	308	307	1			46
							339	9									
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	75	1	446	2	Y	338	344	1			40
							372	9									
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	69	1	415	2	Y	334	328	1			46
							367	9									
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	62	1	451	2	Y	351	362	1			35
							386	9									

TOTAL GAS PROD: 5,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,211

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

01	1581	N	1269	-0-	-312	-0-	219	1	1041	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
02	1479	N	1153	-0-	-326	-0-	221	1	921	2	N	10	9	1			1
							11	9									
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	308	1	1305	2	N	8	8	1			1
							9	9									
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	312	1	1455	2	N	7	6	1			2
							8	9									
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	253	1	1190	2	N	8	8	1			2
							9	9									
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	305	1	1615	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	274	1	1377	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	291	1	1586	2	Y	74	66	1			9
							81	9									
09	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	246	1	1507	2	Y	65	65	1			9
							72	9									
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	263	1	1571	2	Y	77	78	1			8
							85	9									
11	1890	N	1675	-0-	-215	-0-	228	1	1363	2	Y	76	74	1			10
							84	9									
12	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	202	1	1477	2	Y	80	82	1			8
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 20,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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-				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 #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

01	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	503	1	2399	2	N	17	15	1		3
							19	9								
02	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	545	1	2274	2	N	13	14	1		2
							14	9								
03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	544	1	2297	2	N	16	15	1		3
							18	9								
04	2820	N	2062	-0-	-758	-0-	360	1	1687	2	N	14	14	1		3
							15	9								
05	2914	N	2429	-0-	-485	-0-	423	1	1991	2	N	14	14	1		3
							15	9								
06	2760	N	2417	-0-	-343	-0-	382	1	2018	2	Y	15	16	1		2
							17	9								
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	362	1	1821	2	Y	15	15	1		2
							17	9								
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	375	1	2044	2	Y	15	15	1		2
							17	9								
09	2430	N	2086	-0-	-344	-0-	291	1	1781	2	Y	13	13	1		2
							14	9								
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	324	1	1935	2	Y	15	15	1		2
							17	9								
11	2370	N	2115	-0-	-255	-0-	300	1	1798	2	Y	15	15	1		2
							17	9								
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	283	1	2068	2	Y	16	16	1		2
							18	9								

TOTAL GAS PROD: 29,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 412 RRCID -> 184099 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3363 - 3369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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-				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-

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	155	N	152	-0-	-3	-0-	26	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	20	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	23	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	16	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	10	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	12	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	29	-0-	-64	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 763 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

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

CONTEMPO (LOBO 1) 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 104 RRCID -> 144879 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7880 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1047	-0-	-844	-0-	168	1	870	2	N	8	8	1			2
							9	9									
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	392	1	2112	2	N	19	15	1			6
							21	9									
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	331	1	1747	2	N	15	16	1			5
							17	9									
04	3000	N	3060	-0-	60	60	554	1	2483	2	N	21	17	1			9
							23	9									
05	2015	N	1556	-0-	-459	-0-	257	1	1289	2	N	9	14	1			4
							10	9									
06	1950	N	1443	-0-	-507	-0-	251	1	1184	2	N	7	8	1			3
							8	9									
07	2015	X	1396	-0-	-619	-0-	232	1	1158	2	N	5	6	1			2
							6	9									
08	2015	X	1440	-0-	-575	-0-	236	1	1195	2	N	8	8	1			2
							9	9									
09	1950	X	333	-0-	-1617	-0-	37	1	293	2	N	3	4	1			1
							3	9									
10	1550	X	368	-0-	-1182	-0-	28	1	338	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	269	1	3374	2	N	20	15	1			6
							22	9									
12	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	199	1	2388	2	N	13	15	1			4
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 21,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	946	1	4886	2	N	47	44	1			11
							52	9									
02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	900	1	4851	2	N	43	41	1			13
							47	9									
03	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	937	1	4937	2	N	41	41	1			13
							45	9									
04	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	1002	1	4488	2	N	39	36	1			16
							43	9									
05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	1023	1	5127	2	N	34	36	1			14
							37	9									
06	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	1010	1	4769	2	N	30	32	1			12
							33	9									
07	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	975	1	4862	2	N	24	26	1			10
							26	9									
08	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	943	1	4764	2	N	31	32	1			9
							34	9									
09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	581	1	4600	2	N	31	29	1			11
							34	9									
10	5270	X	5023	-0-	-247	-0-	377	1	4610	2	N	33	32	1			12
							36	9									
11	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	525	1	6586	2	N	41	40	1			13
							45	9									
12	5270	X	4816	-0-	-454	-0-	369	1	4422	2	N	23	29	1			7
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 68,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

CONTEMPO (LOBO 2) 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 168054 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7036 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1087	-0-	-711	-0-	175	1	903	2	N	8	8	1			2
							9	9									
02	1682	X	545	-0-	-1137	-0-	85	1	456	2	N	4	5	1			1
							4	9									
03	1426	X	362	-0-	-1064	-0-	57	1	302	2	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1260	X	325	-0-	-935	-0-	59	1	264	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1240	X	427	-0-	-813	-0-	71	1	354	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1050	X	475	-0-	-575	-0-	83	1	390	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	589	X	348	-0-	-241	-0-	58	1	288	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	434	X	74	-0-	-360	-0-	12	1	62	2	N	-0-	1	1			-0-
09	480	X	60	-0-	-420	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
10	496	X	76	-0-	-420	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
11	480	X	94	-0-	-386	-0-	7	1	86	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	341	X	207	-0-	-134	-0-	16	1	190	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CONTEMPO (LOBO 2) //CONT.// 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	3565	X	3348	-0-	-217	-0-	538	1	2780	2	N	27	24	1			6
							30	9									
02	3335	X	3316	-0-	-19	-0-	515	1	2775	2	N	24	23	1			7
							26	9									
03	3565	X	3362	-0-	-203	-0-	532	1	2804	2	N	24	23	1			8
							26	9									
04	3450	X	2793	-0-	-657	-0-	506	1	2266	2	N	19	19	1			8
							21	9									
05	3534	X	3326	-0-	-208	-0-	550	1	2755	2	N	19	19	1			8
							21	9									
06	3420	X	2463	-0-	-957	-0-	428	1	2022	2	N	12	15	1			5
							13	9									
07	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	552	1	2755	2	N	13	13	1			5
							14	9									
08	3348	X	3333	-0-	-15	-0-	547	1	2766	2	N	18	18	1			5
							20	9									
09	3210	X	2812	-0-	-398	-0-	313	1	2480	2	N	17	16	1			6
							19	9									
10	3317	X	2850	-0-	-467	-0-	214	1	2615	2	N	19	18	1			7
							21	9									
11	3240	X	2431	-0-	-809	-0-	178	1	2239	2	N	13	16	1			4
							14	9									
12	3348	X	2566	-0-	-782	-0-	197	1	2355	2	N	13	13	1			4
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 35,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

CONTINENTAL GULF (SPEARS 8750) 20259 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
GILLUM WELL #: 1 RRCID -> 195897 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9124 - 9147

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	-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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLUM WELL #: 2 RRCID -> 211405 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8602 - 8746

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	123	165	1			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	108					151
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	107	188	1			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	103					173
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	77	172	1			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	45					123
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	70					193
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	62	174	1			81
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	43					124
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	43					167
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	38					205
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	47	169	1			83

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13773 03/27/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 866

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	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-

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	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		153	-0-	153	153	3	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		683	-0-	683	836	15	1	665	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	T. A.		190	-0-	190	1026	4	1	186	3	Y	-0-					-0-
11	1026		-0-	-0-	-1026	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	EOM BALANCE
01	2821	#	1823	-0-	-998	-0-	1718	2	105	9	Y	95	146	1	113
02	2523	N	1725	-0-	-798	-0-	1581	2	144	9	Y	131	139	1	105
03	2201	N	1769	-0-	-432	-0-	1655	2	114	9	Y	104	96	1	113
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	271	1	2013	2	Y	107	89	1	131
							118	9							
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	260	1	2173	2	Y	114	134	1	111
							125	9							
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	237	1	1970	2	Y	93	105	1	99
							102	9							
07	2480	N	1480	-0-	-1000	-0-	142	1	1291	2	Y	43	45	1	97
							47	9							
08	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-			97
09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	56	1	2420	3	Y	60	56	1	101
							66	9							
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	44	1	1948	3	Y	47	52	1	96
							52	9							
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	41	1	1596	3	Y	32	98	1	30
							35	9							
12	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	61	1	2518	3	Y	33	31	1	32
							36	9							

TOTAL GAS PROD: 22,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

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	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	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-A, M-2) 20452 252 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HOUSTON ENDOWMENT, INC. WELL #: 1 RRCID -> 258353 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 8454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	3179	-0-	-4912	-0-	81	1	3095	2	N	3					92
							3	9									
02	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	65	1	948	2	N	55					147
							61	9									
03	5905	R	5905	-0-	-0-	-0-	300	1	5525	2	N	73					220
							80	9									
04	6422	R	6422	-0-	-0-	-0-	450	1	5883	2	N	81	194	1			107
							89	9									
05	4491	R	4491	-0-	-0-	-0-	465	1	3940	2	N	78	1	8			184
							86	9									
06	5700	#	2882	-0-	-2818	-0-	405	1	2477	2	N	-0-					184
07	6634	#	2686	-0-	-3948	-0-	420	1	2264	2	N	2					186
							2	9									
08	6634	#	1525	-0-	-5109	-0-	285	1	1240	2	N	-0-					186
09	6420	#	714	-0-	-5706	-0-	150	1	563	2	N	1	160	1			27
							1	9									
10	4495	#	1303	-0-	-3192	-0-	320	1	983	2	N	-0-					27
11	2880	#	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					27
12	2697	#	1184	-0-	-1513	-0-	272	1	912	2	N	-0-					27

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2013

TOTAL GAS PROD: 31,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22165	X	16681	-0-	-5484	-0-	553	1	15630	2	Y	453	478	1			209
							498	9									
02	15167	X	12309	-0-	-2858	-0-	480	1	11419	2	Y	373	387	1			195
							410	9									
03	16213	X	12030	-0-	-4183	-0-	498	1	11149	2	Y	348	336	1			207
							383	9									
04	15690	X	14264	-0-	-1426	-0-	468	1	13436	2	Y	327	328	1			206
							360	9									
05	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	486	1	15500	2	Y	349	327	1			228
							384	9									
06	15690	X	14357	-0-	-1333	-0-	486	1	13435	2	Y	396	416	1			208
							436	9									
07	14725	X	13860	-0-	-865	-0-	424	1	12901	2	Y	486	560	1			134
							535	9									
08	16368	X	12859	-0-	-3509	-0-	244	1	12299	3	Y	287	183	1			238
							316	9									
09	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	353	1	15395	3	Y	231	157	1			312
							254	9									
10	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	392	1	17202	3	Y	339	323	1			328
							373	9									
11	16720	X	16720	-0-	-0-	-0-	407	1	16023	3	Y	264	281	1			311
							290	9									
12	16523	X	15642	-0-	-881	-0-	365	1	15001	3	Y	251	228	1			334
							276	9									

TOTAL GAS PROD: 179,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,104

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.)//CONT.// 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2529	-0-	-75	-0-	2488	2	41	9	N	37	47	1			36
02	2639	X	2226	-0-	-413	-0-	2173	3	53	9	Y	48	48	1			36
03	2821	X	2356	-0-	-465	-0-	2298	2	58	9	Y	53	48	1			41
04	2460	X	2350	-0-	-110	-0-	272	1	2020	2	Y	53	44	1			50
							58	9									
05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	260	1	2227	2	Y	61	72	1			39
							67	9									
06	2460	X	2390	-0-	-70	-0-	248	1	2069	2	Y	66	75	1			30
							73	9									
07	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	175	1	2458	2	Y	35	36	1			29
							39	9									
08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	53	1	2693	3	Y	44	44	1			29
							48	9									
09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	61	1	2659	3	Y	32	29	1			32
							35	9									
10	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	61	1	2669	3	Y	43	48	1			27
							47	9									
11	2700	X	2635	-0-	-65	-0-	64	1	2546	3	Y	23	30	1			20
							25	9									
12	2852	X	1722	-0-	-1130	-0-	41	1	1667	3	Y	13	12	1			21
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 29,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

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
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-

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	EOM BALANCE
01	16626		16626	-0-	-0-	-0-	104	1	16134	2	Y	353	360	1	130
							388	9							
02	18647		15130	-0-	-3517	-0-	90	1	14698	2	Y	311	352	1	89
							342	9							
03	19933		14980	-0-	-4953	-0-	93	1	14529	2	Y	325	340	1	74
							358	9							
04	19290		15362	-0-	-3928	-0-	88	1	14936	2	Y	307	288	1	93
							338	9							
05	18476	#	16678	-0-	-1798	-0-	91	1	16228	2	Y	326	304	1	115
							359	9							
06	16080	#	15228	-0-	-852	-0-	91	1	14814	2	Y	294	246	1	163
							323	9							
07	16182	#	14455	-0-	-1727	-0-	112	1	14058	2	Y	259	282	1	140
							285	9							
08	16678	#	14517	-0-	-2161	-0-	279	1	14015	3	Y	203	199	1	144
							223	9							
09	16140	#	15410	-0-	-730	-0-	339	1	14804	3	Y	243	293	1	94
							267	9							
10	17985		17985	-0-	-0-	-0-	393	1	17274	3	Y	289	285	1	98
							318	9							
11	16600	R	16600	-0-	-0-	-0-	404	1	15902	3	Y	267	229	1	136
							294	9							
12	18198		18198	-0-	-0-	-0-	425	1	17484	3	Y	263	287	1	112
							289	9							

TOTAL GAS PROD: 191,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,440

COPANO BAY, S. (TX MISS C) 20452 950 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	EOM BALANCE
01	26350	#	28478	-0-	2128 B	-3111	104	1	27617	2	Y	688	682	1	247
							757	9							
02	23923		22961	-0-	-962 B	-4073	90	1	22218	2	Y	594	670	1	171
							653	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -962 CANCELLED UNDERAGE -> -3111															
03	25947		25865	-0-	-82 B	-1044	93	1	25039	2	Y	666	688	1	149
							733	9							
04	25110		23837	-0-	-1273 B	-2317	88	1	23126	2	Y	566	540	1	175
							623	9							
05	25947		23789	-0-	-2158 B	-4475	91	1	23016	2	Y	620	575	1	220
							682	9							
06	25110		22827	-0-	-2283 B	-6758	92	1	22143	2	Y	538	455	1	303
							592	9							
07	25854	#	24183	-0-	-1671 B	-8429	113	1	23505	2	Y	514	546	1	271
							565	9							
08	21463		24378	-0-	2915 B	-5514	463	1	23324	3	Y	537	469	1	339
							591	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5514															
09	22730		22018	-0-	-712 B	-6226	481	1	20966	3	Y	519	650	1	208
							571	9							
10	21882	N	21438	-0-	-444 B	-6226	465	1	20424	3	Y	499	526	1	181
							549	9							
11	22860		19257	-0-	-3603 B	-9829	464	1	18262	3	Y	483	417	1	247
							531	9							
12	22399		21939	-0-	-460 B	-10289	509	1	20912	3	Y	471	516	1	202
							518	9							

TOTAL GAS PROD: 280,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,695

COPANO BAY, S. (TX MISS C) //CONT.// 20452 950 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 245832 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9909 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378		8496	-0-	1118	B	10474	96	1	8321	2	Y	72	93	1			34
								79	9									
02	6717		10001	-0-	3284	B	13758	86	1	9781	2	Y	122	124	1			32
								134	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13758																		
03	7285		9475	-0-	2190	B	15948	94	1	9300	2	Y	74	87	1			19
								81	9									
04	7050		6300	-0-	-750	B	15198	88	1	6068	2	Y	131	113	1			37
								144	9									
05	7285		4922	-0-	-2363	B	12835	91	1	4757	2	Y	67	75	1			29
								74	9									
06	7050		4796	-0-	-2254	B	10581	91	1	4635	2	Y	64	56	1			37
								70	9									
07	7285		4793	-0-	-2492	B	8089	112	1	4565	2	Y	105	95	1			47
								116	9									
08	4845		5319	-0-	474	B	8563	100	1	5058	3	Y	146	112	1			81
								161	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8563																		
09	5131		4779	-0-	-352	B	8211	104	1	4524	3	Y	137	165	1			53
								151	9									
10	4939		5495	-0-	556	B	8767	119	1	5242	3	Y	122	130	1			45
								134	9									
11	5160		5837	-0-	677	B	9444	141	1	5565	3	Y	119	103	1			61
								131	9									
12	7750	N	6782	-0-	-968	B	8476	158	1	6481	3	Y	130	137	1			54
								143	9									

TOTAL GAS PROD: 76,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,289

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

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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (MAYO) 20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
WEIL WELL #: RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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-

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) //CONT.// 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
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.	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-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	348	N	315	-0-	-33	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	367	-0-	-129	-0-	21	1	346	2	Y	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	33	1	589	2	Y	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	28	1	539	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		406	-0-	406	406	18	1	388	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		261	-0-	261	667	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	893	N	226	-0-	-667	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	125	-0-	-123	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					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, EAST (FRIO 1ST.)//CONT.// 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
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	1147	N	979	-0-	-168	-0-	48	1	931	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	229	-0-	-438	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	85	-0-	-1589	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	417	-0-	-1173	-0-	22	1	395	2	Y	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	44	1	871	2	Y	27	27	1			-0-
							2	4	30	9							
06	DLQ G-10		1056	-0-	1056	1056	45	1	953	2	Y	51	51	1			-0-
							2	4	56	9							
07	DLQ G-10		577	-0-	577	1633	26	1	536	2	Y	13	13	1			-0-
							1	4	14	9							
08	2046	N	413	-0-	-1633	-0-	19	1	394	2	Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	251	-0-	-338	-0-	6	1	144	2	Y	86	86	1			-0-
							6	4	95	9							
11	390	N	283	-0-	-107	-0-	8	1	159	2	Y	100	100	1			-0-
							6	4	110	9							
12	310	N	190	-0-	-120	-0-	9	1	154	2	Y	24	24	1			-0-
							1	4	26	9							

TOTAL GAS PROD: 5,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

CORPUS CHRISTI, E. (G-3) 20740 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 221704 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	#	567	-0-	-2688	-0-	7	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	3045	#	751	-0-	-2294	-0-	6	1	745	2	Y	-0-					-0-
03	2604	#	598	-0-	-2006	-0-	35	1	563	2	Y	-0-					-0-
04	2520	#	549	-0-	-1971	-0-	29	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	806	#	652	-0-	-154	-0-	30	1	610	2	Y	9	9	1			-0-
							2	4	10	9							
06	DLQ G-10		662	-0-	662	662	28	1	609	2	Y	20	20	1			-0-
							3	4	22	9							
07	DLQ G-10		521	-0-	521	1183	23	1	480	2	Y	15	15	1			-0-
							1	4	17	9							
08	3100	N	4902	-0-	1802	2985	195	1	4204	2	Y	418	418	1			-0-
							43	4	460	9							
09	3000	N	14282	-0-	11282	14267	84	1	13081	2	Y	904	904	1			-0-
							123	4	994	9							
10	3100	N	13738	-0-	10638	24905	74	1	12600	2	Y	851	851	1			-0-
							128	4	936	9							
11	37929		13024	-0-	-24905	-0-	70	1	11943	2	Y	805	805	1			-0-
							125	4	886	9							
12	11717		11717	-0-	-0-	-0-	63	1	10561	2	Y	875	875	1			-0-
							130	4	963	9							

TOTAL GAS PROD: 61,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,897

CORPUS CHRISTI, E. (H-1) 20740 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33099/ TR54/ WELL #: 3 RRCID -> 172548 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
STL 33099 /TR 54/ WELL #: 3 RRCID -> 161252 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1316	-0-	-48	-0-	83	1	1090	2	N	130					250
							143	9									
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	124	1	1926	2	N	141	186	1			205
							155	9									
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	129	1	1918	2	N	193	189	1			209
							212	9									
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	106	1	1388	2	N	90	189	1			110
							99	9									
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	122	1	1681	2	N	89					199
							98	9									
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	113	1	1480	2	N	113	187	1			125
							124	9									
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	120	1	1564	2	N	74					199
							81	9									
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	92	1	1081	2	N	197	187	1			209
							217	9									
09	1320	N	1114	-0-	-206	-0-	82	1	1020	2	N	11					220
							12	9									
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	115	1	1293	2	N	84	190	1			114
							92	9									
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	112	1	1244	2	N	76					190
							84	9									
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	110	1	1097	2	N	59					249
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 19,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,257

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	529	1	3583	2	N	202	183	1			196
							222	9									
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	513	1	3236	2	N	197	181	1			212
							217	9									
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	558	1	3321	2	N	159	191	1			180
							175	9									
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	543	1	3201	2	N	162	189	1			153
							178	9									
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	563	1	3289	2	N	131					284
							144	9									
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	526	1	2378	2	N	167	186	1			265
							184	9									
07	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	563	1	2479	2	N	136	180	1			221
							150	9									
08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	556	1	3105	2	N	164	189	1			196
							180	9									
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	545	1	3002	2	N	151					347
							166	9									
10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	563	1	2854	2	N	186	186	1			347
							205	9									
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	538	1	2743	2	N	172	190	1			329
							189	9									
12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	501	1	2556	2	N	202	187	1			344
							222	9									

TOTAL GAS PROD: 44,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,029

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	687	1	12678	3	Y	189	176	1			95
							208	9									
02	12644	X	12499	-0-	-145	-0-	637	1	11696	3	Y	151	148	1			98
							166	9									
03	13516	X	13399	-0-	-117	-0-	695	1	12530	3	Y	158	174	1			82
							174	9									
04	13140	X	13063	-0-	-77	-0-	680	1	12216	3	Y	152	147	1			87
							167	9									
05	13578	X	13387	-0-	-191	-0-	706	1	12518	3	Y	148	145	1			90
							163	9									
06	13140	X	12817	-0-	-323	-0-	685	1	11994	3	Y	125	146	1			69
							138	9									
07	13485	X	13355	-0-	-130	-0-	709	1	12479	3	Y	152	175	1			46
							167	9									
08	13485	X	13282	-0-	-203	-0-	715	1	12399	3	Y	153	143	1			56
							168	9									
09	13050	X	12903	-0-	-147	-0-	687	1	12061	3	Y	141	143	1			54
							155	9									
10	13392	X	12946	-0-	-446	-0-	722	1	12067	3	Y	143	149	1			48
							157	9									
11	12930	X	12434	-0-	-496	-0-	685	1	11570	3	Y	163	149	1			62
							179	9									
12	13361	X	12559	-0-	-802	-0-	736	1	11676	3	Y	134	147	1			49
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 156,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,809

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF.12385 - 12638

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	157	1	2890	3	Y	276	257	1			138
							304	9									
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	149	1	2731	3	Y	221	216	1			143
							243	9									
03	3410	X	3176	-0-	-234	-0-	154	1	2768	3	Y	231	255	1			119
							254	9									
04	3300	X	2991	-0-	-309	-0-	145	1	2603	3	Y	221	214	1			126
							243	9									
05	3410	X	3030	-0-	-380	-0-	149	1	2641	3	Y	218	212	1			132
							240	9									
06	3240	X	2921	-0-	-319	-0-	147	1	2575	3	Y	181	212	1			101
							199	9									
07	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	152	1	2683	3	Y	221	255	1			67
							243	9									
08	3162	X	2983	-0-	-179	-0-	149	1	2588	3	Y	224	209	1			82
							246	9									
09	3000	X	2922	-0-	-78	-0-	145	1	2551	3	Y	205	208	1			79
							226	9									
10	3069	X	2918	-0-	-151	-0-	152	1	2537	3	Y	208	218	1			69
							229	9									
11	2970	X	2786	-0-	-184	-0-	141	1	2383	3	Y	238	217	1			90
							262	9									
12	3069	X	2440	-0-	-629	-0-	132	1	2093	3	Y	195	214	1			71
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 35,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,639

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	14012	X	12778	-0-	-1234	-0-	614	1	11331	3	Y	757	705	1			379
							833	9									
02	12702	X	11855	-0-	-847	-0-	578	1	10613	3	Y	604	592	1			391
							664	9									
03	13330	X	12269	-0-	-1061	-0-	608	1	10964	3	Y	634	698	1			327
							697	9									
04	12750	X	11762	-0-	-988	-0-	585	1	10509	3	Y	607	587	1			347
							668	9									
05	12772	X	11943	-0-	-829	-0-	602	1	10685	3	Y	596	582	1			361
							656	9									
06	11850	X	11247	-0-	-603	-0-	578	1	10122	3	Y	497	582	1			276
							547	9									
07	12245	X	11763	-0-	-482	-0-	596	1	10500	3	Y	606	700	1			182
							667	9									
08	12245	X	11557	-0-	-688	-0-	593	1	10285	3	Y	617	574	1			225
							679	9									
09	11760	X	11324	-0-	-436	-0-	577	1	10130	3	Y	561	571	1			215
							617	9									
10	11935	X	10887	-0-	-1048	-0-	583	1	9742	3	Y	511	556	1			170
							562	9									
11	11370	X	11161	-0-	-209	-0-	584	1	9861	3	Y	651	574	1			247
							716	9									
12	11749	X	10512	-0-	-1237	-0-	589	1	9336	3	Y	534	586	1			195
							587	9									

TOTAL GAS PROD: 139,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,175

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 13653 PERF.12122 - 12378

01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2016	2	197	9	N	179	189	1			87
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1705	2	146	9	N	133					220
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1721	2	8	9	N	7	185	1			42
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1829	2	178	9	N	162	179	1			25
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1642	2	120	9	N	109					134
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1803	2	96	9	N	87	187	1			34
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1562	2	56	9	N	51					85
08	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1883	2	136	9	N	124	183	1			26
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1798	2	92	9	N	84					110
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1576	2	136	9	N	124	186	1			48
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					48
12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1705	2	30	9	N	27					75

TOTAL GAS PROD: 21,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,087

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7677 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36487		15799	-0-	-20688	-0-	181	1	15277	2	Y	276	276	1			-0-
							37	4	304	9							
02	34133		640	-0-	-33493	-0-	4	1	636	2	Y	-0-					-0-
03	36487		338	-0-	-36149	-0-	20	1	318	2	Y	-0-					-0-
04	35310		559	-0-	-34751	-0-	30	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	567	R	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	2	Y	-0-					-0-
06	5820	#	526	-0-	-5294	-0-	23	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	682	#	563	-0-	-119	-0-	26	1	537	2	Y	-0-					-0-
08	589	#	555	-0-	-34	-0-	25	1	529	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

CORPUS CHRISTI, WEST (8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556

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-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800) 20745 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 125465 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 8825 - 8831

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 250701 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8872 - 8941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 249183 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9039 - 9074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206606 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 9061 - 9075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. (9800 FRIO) 20745 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 010061 COMPL. DATE 12/27/1948 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1669		1659	-0-	-10	-0-	115	1	1508	2	Y	33					238
							36	9									
02	1392	#	1340	-0-	-52	-0-	79	1	1230	2	Y	28	181	1			85
							31	9									
03	1457	#	1455	-0-	-2	-0-	90	1	1328	2	Y	34					119
							37	9									
04	1590	N	1489	-0-	-101	-0-	103	1	1350	2	Y	33					152
							36	9									
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	108	1	1491	2	Y	18					170
							20	9									
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	110	1	1451	2	Y	39					209
							43	9									
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	115	1	1505	2	Y	30	179	1			60
							33	9									
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	128	1	1501	2	Y	8					68
							9	9									
09	1590	N	1276	-0-	-314	-0-	92	1	1141	2	Y	39					107
							43	9									
10	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	125	1	1408	2	Y	30					137
							33	9									
11	1590	N	1516	-0-	-74	-0-	121	1	1344	2	Y	46					183
							51	9									
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	138	1	1373	2	Y	19					202
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 18,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

CORPUS CHRISTI BAY,W. (FB-B,K-8) 20759 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973 /TR 55/ WELL #: 5503 RRCID -> 132292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8455 - 8472

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244996 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9281 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36313	R	36313	-0-	-0-	-0-	1744	1	34156	2	Y	336	336	1			-0-
							43	4	370	9							
02	33507	R	33507	-0-	-0-	-0-	224	1	32802	2	Y	377	377	1			-0-
							66	4	415	9							
03	35018	R	35018	-0-	-0-	-0-	279	1	34032	2	Y	584	584	1			-0-
							65	4	642	9							
04	33373	R	33373	-0-	-0-	-0-	236	1	32618	2	Y	423	423	1			-0-
							54	4	465	9							
05	34873	R	34873	-0-	-0-	-0-	269	1	34133	2	Y	376	376	1			-0-
							57	4	414	9							
06	DLQ G-10		35075	-0-	35075	35075	298	1	34264	2	Y	418	418	1			-0-
							53	4	460	9							
07	DLQ G-10		35523	-0-	35523	70598	344	1	34623	2	Y	457	457	1			-0-
							53	4	503	9							
08	107509		36911	-0-	-70598	-0-	285	1	36060	2	Y	467	467	1			-0-
							52	4	514	9							
09	34860		31691	-0-	-3169	-0-	185	1	31073	2	Y	347	347	1			-0-
							51	4	382	9							
10	35061		30966	-0-	-4095	-0-	200	1	30360	2	Y	321	321	1			-0-
							53	4	353	9							
11	33930		31507	-0-	-2423	-0-	210	1	30921	2	Y	295	295	1			-0-
							51	4	325	9							
12	34100		31990	-0-	-2110	-0-	320	1	31249	2	Y	334	334	1			-0-
							54	4	367	9							

TOTAL GAS PROD: 406,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,735

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8300) 20759 893 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973 /TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 241546 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8246 - 8444

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) 20759 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 262003 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		16649	-0-	8899	187408	239	1	16268	2	Y	117	117	1	-0-
							13	4	129	9					
02	7250		10119	-0-	2869	190277	95	1	9952	2	Y	57	57	1	-0-
							9	4	63	9					
03	7750		8973	-0-	1223	191500	59	1	8821	2	Y	77	77	1	-0-
							8	4	85	9					
04	7500		6822	-0-	-678	190822	48	1	6697	2	Y	64	64	1	-0-
							7	4	70	9					
05	7750		3533	-0-	-4217	186605	26	1	3463	2	Y	35	35	1	-0-
							5	4	39	9					
06	7500		3197	-0-	-4303	182302	23	1	3135	2	Y	32	32	1	-0-
							4	4	35	9					
07	7750		3095	-0-	-4655	177647	23	1	3032	2	Y	33	33	1	-0-
							4	4	36	9					
08	158643		4564	-0-	-154079	23568	32	1	4483	2	Y	41	41	1	-0-
							4	4	45	9					
09	26790		9260	-0-	-17530	6038	366	1	8874	2	Y	16	16	1	-0-
							2	4	18	9					
10	6790	R	752	-0-	-6038	-0-	31	1	716	2	Y	4	4	1	-0-
							1	4	4	9					
11	4410	#	263	-0-	-4147	-0-	12	1	245	2	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
12	306	R	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

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	EOM BALANCE
01	14473		14477	-0-	4	6	435	1	13173	2	Y	790	934	1	268
							869	9							
02	12791	R	12785	-0-	-6	-0-	447	1	11636	2	Y	638	553	1	353
							702	9							
03	14384		13906	-0-	-478	-0-	493	1	12663	2	Y	682	736	1	299
							750	9							
04	13920		12991	-0-	-929	-0-	444	1	11867	2	Y	618	557	1	360
							680	9							
05	14384		13709	-0-	-675	-0-	504	1	12505	2	Y	636	738	1	258
							700	9							
06	14010	#	13534	-0-	-476	-0-	436	1	12418	2	Y	618	553	1	323
							680	9							
07	13919	#	9456	-0-	-4463	-0-	414	1	8638	2	Y	367	522	1	168
							404	9							
08	13919	#	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	-0-			168
09	13530	#	4315	-0-	-9215	-0-	235	1	3764	2	Y	287			455
							316	9							
10	13981	#	11324	-0-	-2657	-0-	415	1	10186	2	Y	657	724	1	388
							723	9							
11	13530	#	11231	-0-	-2299	-0-	382	1	10153	2	Y	633	694	1	327
							696	9							
12	10354	R	10354	-0-	-0-	-0-	376	1	9278	2	Y	636	713	1	250
							700	9							

TOTAL GAS PROD: 128,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,562

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
02	2784	N	2713	-0-	-71	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
03	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3018	-0-	18	18	3018	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3085	-0-	-15	3	3085	2			N	-0-					-0-
06	2880	N	2830	-0-	-50	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
07	2976		2673	-0-	-303	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
08	2976		2652	-0-	-324	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
09	2880		2664	-0-	-216	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
10	2976		2884	-0-	-92	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
11	2865	R	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
12	2980		2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		254	-0-	254	254	254	2			N	-0-					-0-
03	0		711	-0-	711	965	711	2			N	-0-					-0-
04	586		2118	-0-	1532	2497	2118	2			N	-0-					-0-
05	2604		1516	-0-	-1088	1409	1516	2			N	-0-					-0-
06	4327		4409	-0-	82	1491	4409	2			N	-0-					-0-
07	6913		6196	-0-	-717	774	6196	2			N	-0-					-0-
08	6913		6686	-0-	-227	547	6686	2			N	-0-					-0-
09	6690		6406	-0-	-284	263	6406	2			N	-0-					-0-
10	6353	R	6090	-0-	-263	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
11	5567	R	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
12	6696	#	6533	-0-	-163	-0-	6533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORTEZ (1600) 20837 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
FARIAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154298 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1568 - 1572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 3 RRCID -> 158050 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1660 - 1662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	930	N	760	-0-	-170	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	750	N	624	-0-	-126	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-					-0-
11	750	N	641	-0-	-109	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	976	-0-	-254	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	971	-0-	-199	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	913	-0-	-203	-0-	913	2			N	-0-					-0-
09	960	N	917	-0-	-43	-0-	917	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	718	-0-	-305	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
12	961	N	869	-0-	-92	-0-	869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,213 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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CORTEZ (2530) //CONT.// 20837 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. //CONT.// 251740
ROOS, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 167374 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2850 - 2856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	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-

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWBOY (VKSBG 8100) 21273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 242575 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8026 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	#	148	-0-	-224	-0-		31	1	115	2	N	2					40
								2	9									
02	598	R	598	-0-	-0-	-0-		120	1	472	2	N	5					45
								6	9									
03	472	R	472	-0-	-0-	-0-		79	1	387	2	N	5					50
								6	9									
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-					50
05	721	R	721	-0-	-0-	-0-		139	1	574	2	N	7					57
								8	9									
06	630	#	577	-0-	-53	-0-		92	1	477	2	N	7					64
								8	9									
07	651	#	474	-0-	-177	-0-		101	1	372	2	N	1					65
								1	9									
08	713	#	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-					65
09	690	#	82	-0-	-608	-0-		16	1	60	2	N	5					70
								6	9									
10	713	#	135	-0-	-578	-0-		30	1	103	2	N	2					72
								2	9									
11	582	R	582	-0-	-0-	-0-		124	1	458	2	N	-0-					72
12	599	R	599	-0-	-0-	-0-		101	1	498	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 4,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

COWBOY (VKSBG 9500) 21273 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 163760 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-		647	1	2387	2	N	61	191	1			37
								67	9									
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-		546	1	2152	2	N	53					90
								58	9									
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-		504	1	2471	2	N	54					144
								59	9									
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-		588	1	2347	2	N	43					187
								47	9									
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-		578	1	2392	2	N	43	191	1			39
								47	9									
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-		485	1	2517	2	N	44					83
								48	9									
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-		641	1	2355	2	N	20					103
								22	9									
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-		613	1	2410	2	N	45					148
								50	9									
09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-		627	1	2434	2	N	50					198
								55	9									
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-		653	1	2253	2	N	49	180	1			67
								54	9									
11	2850	X	2442	-0-	-408	-0-		508	1	1877	2	N	52					119
								57	9									
12	2945	X	1475	-0-	-1470	-0-		243	1	1196	2	N	33					152
								36	9									

TOTAL GAS PROD: 34,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

COWBOY, W. (9100) 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HILL WELL #: 1 RRCID -> 241683 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9116 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36828	X	31206	-0-	-5622	-0-	132	1	30646	2	Y	389	394	1			58
							428	9									
02	32045	X	28502	-0-	-3543	-0-	131	1	27987	2	Y	349	298	1			109
							384	9									
03	34255	X	27101	-0-	-7154	-0-	111	1	26657	2	Y	303	292	1			120
							333	9									
04	32130	X	28610	-0-	-3520	-0-	136	1	28111	2	Y	330	400	1			50
							363	9									
05	31434	X	27404	-0-	-4030	-0-	131	1	26911	2	Y	329	284	1			95
							362	9									
06	30210	X	27935	-0-	-2275	-0-	134	1	27467	2	Y	304	286	1			113
							334	9									
07	30473	X	26561	-0-	-3912	-0-	131	1	26077	2	Y	321	367	1			67
							353	9									
08	29574	X	26418	-0-	-3156	-0-	138	1	25949	2	Y	301	293	1			75
							331	9									
09	28620	X	24707	-0-	-3913	-0-	131	1	24254	2	Y	293	293	1			75
							322	9									
10	28861	X	25474	-0-	-3387	-0-	139	1	25008	2	Y	297	300	1			72
							327	9									
11	27930	X	24186	-0-	-3744	-0-	135	1	23729	2	Y	293	196	1			169
							322	9									
12	26567	X	23921	-0-	-2646	-0-	137	1	23451	2	Y	303	401	1			71
							333	9									

TOTAL GAS PROD: 322,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,812

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	33852	X	32140	-0-	-1712	-0-	136	1	31609	2	Y	359	364	1			52
							395	9									
02	29870	X	27556	-0-	-2314	-0-	126	1	27075	2	Y	323	275	1			100
							355	9									
03	31930	X	25650	-0-	-6280	-0-	106	1	25237	2	Y	279	269	1			110
							307	9									
04	30900	X	27012	-0-	-3888	-0-	128	1	26551	2	Y	303	369	1			44
							333	9									
05	31930	X	28842	-0-	-3088	-0-	138	1	28370	2	Y	304	262	1			86
							334	9									
06	30900	X	25543	-0-	-5357	-0-	123	1	25111	2	Y	281	264	1			103
							309	9									
07	29450	X	28431	-0-	-1019	-0-	141	1	27963	2	Y	297	339	1			61
							327	9									
08	28449	X	28449	-0-	-0-	-0-	149	1	27994	2	Y	278	271	1			68
							306	9									
09	27000	X	26818	-0-	-182	-0-	143	1	26377	2	Y	271	271	1			68
							298	9									
10	27900	X	27290	-0-	-610	-0-	149	1	26840	2	Y	274	277	1			65
							301	9									
11	27000	X	26144	-0-	-856	-0-	146	1	25700	2	Y	271	181	1			155
							298	9									
12	27900	X	26854	-0-	-1046	-0-	154	1	26393	2	Y	279	370	1			64
							307	9									

TOTAL GAS PROD: 330,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,519

COWBOY, W. (9100) //CONT.// 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-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	T.	A.	-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-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
02	29	N	-0-	-0-	-29	-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-

MESTENA WELL #: 3941 RRCID -> 182916 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10012 - 10042

01	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	114	1	1859	3	N	38					181
							42	9									
02	3103	X	2760	-0-	-343	-0-	137	1	2601	3	N	20	2	8			199
							22	9									
03	3317	X	2167	-0-	-1150	-0-	115	1	2034	3	N	16	5	8			210
							18	9									
04	3210	X	1959	-0-	-1251	-0-	116	1	1835	3	N	7					217
							8	9									
05	2945	X	1461	-0-	-1484	-0-	82	1	1376	3	N	3					220
							3	9									
06	2850	X	758	-0-	-2092	-0-	49	1	702	3	N	6					226
							7	9									
07	2945	X	2008	-0-	-937	-0-	116	1	1879	3	N	12					238
							13	9									
08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	155	1	2805	3	N	6					244
							7	9									
09	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	113	1	2010	3	N	7					251
							8	9									
10	2015	X	1786	-0-	-229	-0-	113	1	1665	3	N	7					258
							8	9									
11	1950	X	1411	-0-	-539	-0-	95	1	1307	3	N	8					266
							9	9									
12	2976	X	1398	-0-	-1578	-0-	108	1	1283	3	N	6					272
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 22,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	840	-0-	-0-	-0-	48	1	779	3	N	12			224
							13	9							
02	627	X	627	-0-	-0-	-0-	31	1	586	3	N	9			233
							10	9							
03	527	X	334	-0-	-193	-0-	17	1	308	3	N	8			241
							9	9							
04	810	X	321	-0-	-489	-0-	19	1	292	3	N	9			250
							10	9							
05	837	X	487	-0-	-350	-0-	27	1	457	3	N	3			253
							3	9							
06	810	X	477	-0-	-333	-0-	30	1	439	3	N	7			260
							8	9							
07	682	X	237	-0-	-445	-0-	13	1	217	3	N	6			266
							7	9							
08	579	X	579	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	N	2			268
							2	9							
09	584	X	584	-0-	-0-	-0-	31	1	547	3	N	5			273
							6	9							
10	544	X	544	-0-	-0-	-0-	34	1	502	3	N	7			280
							8	9							
11	480	X	345	-0-	-135	-0-	23	1	315	3	N	6			286
							7	9							
12	697	X	697	-0-	-0-	-0-	54	1	640	3	N	3			289
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 6,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	6200	X	5006	-0-	-1194	-0-	288	1	4712	3	Y	5			232
							6	9							
02	5800	X	4791	-0-	-1009	-0-	240	1	4542	3	Y	8			240
							9	9							
03	5642	X	4724	-0-	-918	-0-	251	1	4463	3	Y	9			249
							10	9							
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	250	1	3956	3	Y	7			256
							8	9							
05	5146	X	4308	-0-	-838	-0-	242	1	4062	3	Y	4			260
							4	9							
06	4950	X	4710	-0-	-240	-0-	305	1	4401	3	Y	4			264
							4	9							
07	5115	X	4572	-0-	-543	-0-	266	1	4302	3	Y	4			268
							4	9							
08	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	257	1	4629	3	Y	-0-			268
09	4710	X	3672	-0-	-1038	-0-	196	1	3472	3	Y	4			272
							4	9							
10	4867	X	4581	-0-	-286	-0-	291	1	4288	3	Y	2			274
							2	9							
11	4710	X	4406	-0-	-304	-0-	297	1	4106	3	Y	3			277
							3	9							
12	4898	X	3459	-0-	-1439	-0-	268	1	3188	3	Y	3			280
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 53,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

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	2635	X	2032	-0-	-603	-0-	117	1 2 9	1913	3	Y	2			99
02	2465	X	2230	-0-	-235	-0-	111	1 8 9	2111	3	Y	7	3 8		103
03	2542	X	2219	-0-	-323	-0-	118	1 4 9	2097	3	Y	4			107
04	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	116	1 3 9	1839	3	Y	3			110
05	2387	X	2000	-0-	-387	-0-	113	1 2 9	1885	3	Y	2			112
06	2310	X	2050	-0-	-260	-0-	113	1 1 9	1936	3	Y	1			113
07	2387	X	2303	-0-	-84	-0-	134	1 2 9	2167	3	Y	2			115
08	2232	X	2158	-0-	-74	-0-	113	1	2045	3	Y	-0-			115
09	2040	X	1593	-0-	-447	-0-	85	1 1 9	1507	3	Y	1			116
10	2294	X	2089	-0-	-205	-0-	133	1 1 9	1955	3	Y	1			117
11	2220	X	1922	-0-	-298	-0-	130	1 1 9	1791	3	Y	1			118
12	2294	X	1441	-0-	-853	-0-	111	1 1 9	1329	3	Y	1			119

TOTAL GAS PROD: 23,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1271	X	1113	-0-	-158	-0-	63	1 10 9	1040	3	N	9			390
02	1189	X	1130	-0-	-59	-0-	56	1 9 9	1065	3	N	8			398
03	1271	X	1084	-0-	-187	-0-	58	1 4 9	1022	3	N	4			402
04	1230	X	1173	-0-	-57	-0-	69	1 7 9	1097	3	N	6			408
05	1209	X	1157	-0-	-52	-0-	65	1 2 9	1090	3	N	2			410
06	1170	X	1098	-0-	-72	-0-	71	1 4 9	1023	3	N	4			414
07	1209	X	912	-0-	-297	-0-	53	1 4 9	855	3	N	4			418
08	1209	X	1025	-0-	-184	-0-	54	1	971	3	N	-0-			418
09	1170	X	940	-0-	-230	-0-	50	1	890	3	N	-0-			418
10	1147	X	946	-0-	-201	-0-	60	1	886	3	N	-0-			418
11	1110	X	923	-0-	-187	-0-	62	1	861	3	N	-0-			418
12	1023	X	778	-0-	-245	-0-	60	1	718	3	N	-0-			418

TOTAL GAS PROD: 12,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

COYOTE, SOUTH (PETTUS SD.) 21408 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
SOUTH COYOTE WELL #: 4 RRCID -> 255695 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 5509 - 5515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	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-

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

01	1364 X	1046	-0-	-318	-0-	53 14	1 9	979	2	N	13					90
02	1189 X	874	-0-	-315	-0-	41 11	1 9	822	2	N	10	1	8			99
03	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	73 17	1 9	1305	2	N	15					114
04	1230 X	1107	-0-	-123	-0-	56 14	1 9	1037	2	N	13					127
05	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	64 19	1 9	1169	2	N	17					144
06	1350 X	1129	-0-	-221	-0-	61 14	1 9	1054	2	N	13					157
07	1395 X	1130	-0-	-265	-0-	59 12	1 9	1059	2	N	11	1	8			167
08	1395 X	1227	-0-	-168	-0-	66 13	1 9	1148	2	N	12					179
09	1200 X	1186	-0-	-14	-0-	60 54	1 9	1072	2	N	49	201	1			27
10	1240 X	1051	-0-	-189	-0-	56 7	1 9	988	2	N	6	1	8			32
11	1200 X	928	-0-	-272	-0-	53 9	1 9	866	2	N	8					40
12	1240 X	1054	-0-	-186	-0-	64 10	1 9	980	2	N	9	1	8			48

TOTAL GAS PROD: 13,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

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	1085	X	1048	-0-		-37	-0-		53	1	984	2	N	10					179
									11	9									
02	667	X	618	-0-		-49	-0-		29	1	583	2	N	5					184
									6	9									
03	651	X	504	-0-		-147	-0-		27	1	474	2	N	3					187
									3	9									
04	1020	X	489	-0-		-531	-0-		25	1	458	2	N	5					192
									6	9									
05	1054	X	508	-0-		-546	-0-		26	1	476	2	N	5					197
									6	9									
06	1020	X	733	-0-		-287	-0-		40	1	678	2	N	14	184	1	2	8	25
									15	9									
07	651	X	539	-0-		-112	-0-		28	1	508	2	N	3					28
									3	9									
08	698	X	698	-0-		-0-	-0-		38	1	654	2	N	5					33
									6	9									
09	720	X	718	-0-		-2	-0-		37	1	675	2	N	5					38
									6	9									
10	744	X	402	-0-		-342	-0-		22	1	374	2	N	5					43
									6	9									
11	720	X	607	-0-		-113	-0-		35	1	564	2	N	7					50
									8	9									
12	744	X	659	-0-		-85	-0-		40	1	611	2	N	7					57
									8	9									

TOTAL GAS PROD: 7,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

SOUTH COYOTE WELL #: 3 RRCID -> 181927 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 9999

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	155	X	28	-0-		-127	-0-		2	1	26	2	N	-0-					25
									3	9									
02	145	X	19	-0-		-126	-0-		16	2	3	9	N	3	3	8			25
03	93	X	6	-0-		-87	-0-		5	2	1	9	N	1	1	8			25
04	90	X	7	-0-		-83	-0-		7	2			N	-0-					25
05	62	X	41	-0-		-21	-0-		2	1	36	2	N	3	3	8			25
									3	9									
06	30	X	13	-0-		-17	-0-		11	2	2	9	N	2	2	8			25
07	31	X	16	-0-		-15	-0-		15	2	1	9	N	1	1	8			25
08	31	X	15	-0-		-16	-0-		14	2	1	9	N	1	1	8			25
09	30	X	11	-0-		-19	-0-		11	2			N	-0-					25
10	31	X	-0-	-0-		-31	-0-						N	1	1	8			25
11	30	X	8	-0-		-22	-0-		8	2			N	-0-					25
12	31	X	5	-0-		-26	-0-		4	2	1	9	N	1	1	8			25

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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	1612	X	881	-0-	-731	-0-	45	1	824	2	N	11	1	8			364
							12	9									
02	1508	X	815	-0-	-693	-0-	39	1	775	2	N	1	176	1	1	8	188
							1	9									
03	1612	X	865	-0-	-747	-0-	45	1	820	2	N	-0-					188
04	1530	X	1229	-0-	-301	-0-	64	1	1165	2	N	-0-					188
05	1457	X	977	-0-	-480	-0-	51	1	925	2	N	1	1	8			188
							1	9									
06	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	63	1	1072	2	N	-0-					188
07	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	67	1	1225	2	N	-0-					188
08	1271	X	845	-0-	-426	-0-	46	1	799	2	N	-0-					188
09	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	75	1	1342	2	N	-0-					188
10	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	82	1	1426	2	N	1	1	8			188
							1	9									
11	1260	X	1105	-0-	-155	-0-	64	1	1041	2	N	-0-					188
12	1457	X	946	-0-	-511	-0-	58	1	887	2	N	1	1	8			188
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	7595	X	6219	-0-	-1376	-0-	320	1	5875	2	N	22	195	1	2	8	159
							24	9									
02	7221	X	6668	-0-	-553	-0-	312	1	6268	2	N	80	195	1	1	8	43
							88	9									
03	7719	X	6571	-0-	-1148	-0-	344	1	6140	2	N	79					122
							87	9									
04	7470	X	4605	-0-	-2865	-0-	235	1	4306	2	N	58					180
							64	9									
05	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	395	1	7232	2	N	180	195	1	3	8	162
							198	9									
06	6900	X	6369	-0-	-531	-0-	344	1	5952	2	N	66	195	1	2	8	31
							73	9									
07	7130	X	6450	-0-	-680	-0-	332	1	5998	2	N	109	1	8			139
							120	9									
08	7812	X	5846	-0-	-1966	-0-	314	1	5424	2	N	98	194	1	1	8	42
							108	9									
09	7560	X	5540	-0-	-2020	-0-	290	1	5175	2	N	68					110
							75	9									
10	7812	X	6315	-0-	-1497	-0-	339	1	5888	2	N	80	1	8			189
							88	9									
11	6360	X	6174	-0-	-186	-0-	352	1	5727	2	N	86	184	1	1	8	90
							95	9									
12	6448	X	5595	-0-	-853	-0-	336	1	5160	2	N	90	1	8			179
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 74,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,016

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960

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	1457	X	1036	-0-	-421	-0-	53	1	971	2	N	11					150
							12	9									
02	1160	X	856	-0-	-304	-0-	41	1	809	2	N	5					155
							6	9									
03	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	62	1	1106	2	N	9					164
							10	9									
04	1050	X	863	-0-	-187	-0-	44	1	810	2	N	8					172
							9	9									
05	1085	X	969	-0-	-116	-0-	50	1	910	2	N	8					180
							9	9									
06	1140	X	1016	-0-	-124	-0-	55	1	948	2	N	12					192
							13	9									
07	1178	X	1001	-0-	-177	-0-	52	1	938	2	N	10					202
							11	9									
08	1178	X	985	-0-	-193	-0-	53	1	923	2	N	8	1	8			209
							9	9									
09	1020	X	818	-0-	-202	-0-	41	1	743	2	N	31	200	1			40
							34	9									
10	1054	X	902	-0-	-152	-0-	49	1	845	2	N	7					47
							8	9									
11	1020	X	813	-0-	-207	-0-	47	1	757	2	N	8					55
							9	9									
12	992	X	752	-0-	-240	-0-	45	1	698	2	N	8					63
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 11,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10134 - 10165

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	3596	X	3247	-0-	-349	-0-	158	1	2914	2	N	159	195	1	3	8	43
							175	9									
02	3683	X	2645	-0-	-1038	-0-	121	1	2421	2	N	94					137
							103	9									
03	3937	X	3352	-0-	-585	-0-	163	1	2916	2	N	248	191	1			194
							273	9									
04	3810	X	2929	-0-	-881	-0-	146	1	2669	2	N	104	193	1	1	8	104
							114	9									
05	3472	X	3370	-0-	-102	-0-	161	1	2958	2	N	228	195	1	3	8	134
							251	9									
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	178	1	3087	2	N	78					212
							86	9									
07	3348	X	3313	-0-	-35	-0-	166	1	3006	2	N	128	194	1	1	8	145
							141	9									
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	181	1	3117	2	N	141	194	1	2	8	90
							155	9									
09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	173	1	3087	2	N	124					214
							136	9									
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	185	1	3221	2	N	116	198	1	2	8	130
							128	9									
11	3360	X	2959	-0-	-401	-0-	165	1	2692	2	N	93	185	1	1	8	37
							102	9									
12	3503	X	3135	-0-	-368	-0-	183	1	2831	2	N	110					147
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 38,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,623

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
NUMERO SEIS WELL #: 3 RRCID -> 191888 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10082 - 10100

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	300	N	300	-0-	-0-	-0-		15	1	273	2	N	11					119
								12	9									
02	435	N	154	-0-	-281	-0-		7	1	141	2	N	5					124
								6	9									
03	341	N	237	-0-	-104	-0-		12	1	218	2	N	6					130
								7	9									
04	300	N	299	-0-	-1	-0-		15	1	273	2	N	10	1	8			139
								11	9									
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-		16	1	289	2	N	10	4	8			145
								11	9									
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-		17	1	299	2	N	5					150
								6	9									
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-		20	1	352	2	N	4					154
								4	9									
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-		21	1	353	2	N	3					157
								3	9									
09	330	N	143	-0-	-187	-0-		8	1	135	2	N	-0-					157
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-					157
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-					157
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 2,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

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	2728	X	2300	-0-	-428	-0-		118	1	2164	2	N	16					83
								18	9									
02	2552	X	2138	-0-	-414	-0-		101	1	2014	2	N	21					104
								23	9									
03	2728	X	2214	-0-	-514	-0-		116	1	2070	2	N	25					129
								28	9									
04	2640	X	2179	-0-	-461	-0-		111	1	2056	2	N	11					140
								12	9									
05	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-		121	1	2213	2	N	17					157
								19	9									
06	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-		128	1	2213	2	N	13					170
								14	9									
07	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-		134	1	2424	2	N	24					194
								26	9									
08	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-		127	1	2182	2	N	46	194	1	1	8	45
								51	9									
09	2370	X	2271	-0-	-99	-0-		118	1	2117	2	N	33					78
								36	9									
10	2573	X	2514	-0-	-59	-0-		135	1	2336	2	N	39					117
								43	9									
11	2490	X	2021	-0-	-469	-0-		114	1	1860	2	N	43					160
								47	9									
12	2573	X	2171	-0-	-402	-0-		130	1	2002	2	N	35					195
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 27,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3259	-0-	-926	-0-	167	1	3057	2	N	32					152
							35	9									
02	3915	X	2472	-0-	-1443	-0-	117	1	2336	2	N	17					169
							19	9									
03	4185	X	3420	-0-	-765	-0-	180	1	3222	2	N	16					185
							18	9									
04	3210	X	3029	-0-	-181	-0-	156	1	2849	2	N	22					207
							24	9									
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	168	1	3073	2	N	19	1	8			225
							21	9									
06	3300	X	2035	-0-	-1265	-0-	107	1	1861	2	N	61	194	1			92
							67	9									
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	178	1	3222	2	N	28					120
							31	9									
08	3410	X	3356	-0-	-54	-0-	183	1	3144	2	N	26	1	8			145
							29	9									
09	3150	X	2510	-0-	-640	-0-	132	1	2352	2	N	24					169
							26	9									
10	3441	X	2616	-0-	-825	-0-	141	1	2450	2	N	23					192
							25	9									
11	3330	X	2420	-0-	-910	-0-	138	1	2248	2	N	31	185	1	1	8	37
							34	9									
12	3441	X	2498	-0-	-943	-0-	151	1	2325	2	N	20					57
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 34,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

SOUTH COYOTE WELL #: 9 RRCID -> 210437 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10007 - 10024

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
SOUTH COYOTE WELL #: 10 RRCID -> 212815 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10035 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	42	-0-	-51	-0-	2	1	39	2	N	1					145
							1	9									
02	87	X	75	-0-	-12	-0-	3	1	68	2	N	4					149
							4	9									
03	106	X	106	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	8					157
							9	9									
04	90	X	14	-0-	-76	-0-	11	2	3	9	N	3					160
05	232	X	232	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	10					170
							11	9									
06	174	X	174	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	76	194	1			52
							84	9									
07	93	X	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	N	-0-					52
08	217	X	70	-0-	-147	-0-	4	1	65	2	N	1					53
							1	9									
09	278	X	278	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	4					57
							4	9									
10	239	X	239	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	N	3					60
							3	9									
11	180	X	52	-0-	-128	-0-	2	1	48	2	N	2					62
							2	9									
12	279	X	86	-0-	-193	-0-	4	1	76	2	N	5					67
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	4123	X	3081	-0-	-1042	-0-	156	1	2869	2	N	51					185
							56	9									
02	3538	X	3168	-0-	-370	-0-	146	1	2919	2	N	94	195	1			84
							103	9									
03	3782	X	3351	-0-	-431	-0-	175	1	3136	2	N	36					120
							40	9									
04	3660	X	2884	-0-	-776	-0-	148	1	2701	2	N	32					152
							35	9									
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	186	1	3399	2	N	38					190
							42	9									
06	3270	X	2715	-0-	-555	-0-	147	1	2538	2	N	27	184	1			33
							30	9									
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	184	1	3340	2	N	30					63
							33	9									
08	3627	X	3202	-0-	-425	-0-	174	1	2987	2	N	37					100
							41	9									
09	3510	X	3020	-0-	-490	-0-	158	1	2825	2	N	34					134
							37	9									
10	3627	X	2781	-0-	-846	-0-	149	1	2588	2	N	40					174
							44	9									
11	3450	X	2846	-0-	-604	-0-	161	1	2627	2	N	53	184	1			43
							58	9									
12	3565	X	2940	-0-	-625	-0-	177	1	2713	2	N	45					88
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 37,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994

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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	N	7					127
							8	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	N	6					133
							7	9									
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	17	1	314	2	N	9					142
							10	9									
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	16	1	300	2	N	6	1	8			147
							7	9									
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	18	1	350	2	N	13	3	8			157
							14	9									
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	16	1	278	2	N	15	4	8			168
							17	9									
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	N	41	183	1	1	8	25
							45	9									
08	372	N	286	-0-	-86	-0-	15	1	271	2	N	-0-					25
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	N	3					28
							3	9									
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	322	2	N	5	1	8			32
							6	9									
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	N	11	1	8			42
							12	9									
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	390	2	N	7	1	8			48
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
APACHE CORPORATION 027200
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877

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	610	-0-	-227	-0-	332	1	278	2	Y	-0-					13
02	841	N	600	-0-	-241	-0-	294	1	306	2	Y	-0-					13
03	1054	N	787	-0-	-267	-0-	311	1	476	2	Y	-0-					13
04	T. A.		726	-0-	726	726	340	1	386	2	Y	-0-					13
05	T. A.		865	-0-	865	1591	361	1	504	2	Y	-0-					13
06	2464	X	873	-0-	-1591	-0-	370	1	503	2	Y	-0-					13
07	787	X	787	-0-	-0-	-0-	381	1	396	2	Y	9					22
							10	9									
08	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	352	1	732	2	Y	-0-					22
09	870	N	763	-0-	-107	-0-	280	1	441	2	Y	38					60
							42	9									
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	274	1	663	2	Y	4					64
							4	9									
11	1050	N	759	-0-	-291	-0-	266	1	435	2	Y	53					117
							58	9									
12	775	N	571	-0-	-204	-0-	238	1	325	2	Y	7	109	1			15
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

COYOTE, WEST //CONT.// 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 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	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					7
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	23	1	6	2	Y	-0-					7
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	42	1	9	2	Y	-0-					7
04	T. A.		50	-0-	50	50	39	1	11	2	Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					7
06	50	X	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1207	1	363	2	Y	-0-					33
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1061	1	269	2	Y	-0-					33
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1532	1	320	2	Y	-0-					33
04	DLQ G-10		2650	-0-	2650	2650	2085	1	565	2	Y	-0-					33
05	DLQ G-10		2734	-0-	2734	5384	2232	1	502	2	Y	-0-					33
06	7977	X	2593	-0-	-5384	-0-	2160	1	431	2	Y	2					35
							2	9									
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2232	1	562	2	Y	-0-					35
08	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2232	1	253	2	Y	1					36
							1	9									
09	2640	X	2573	-0-	-67	-0-	2160	1	400	2	Y	12					48
							13	9									
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2232	1	13	9	Y	12					60
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2160	1	436	2	Y	5					65
							6	9									
12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2232	1	579	2	Y	3					68
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
APACHE CORPORATION 027200
LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	69	1	58	2	Y	-0-					11
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	73	1	76	2	Y	-0-					11
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	92	1	141	2	Y	-0-					11
04	DLQ G-10		94	-0-	94	94	44	1	50	2	Y	-0-					11
05	DLQ G-10		100	-0-	100	194	42	1	58	2	Y	-0-					11
06	241	N	47	-0-	-194	-0-	20	1	27	2	Y	-0-					11
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	22	1	23	2	Y	9					20
							10	9									
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	51	1	107	2	Y	-0-					20
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	110	1	172	2	Y	-0-					20
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	129	1	312	2	Y	-0-					20
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	124	1	203	2	Y	-0-					20
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	165	1	225	2	Y	7	19	1			8
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1025	1	308	2	N	-0-					20
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1004	1	255	2	N	-0-					20
03	992	N	795	-0-	-197	-0-	658	1	137	2	N	-0-					20
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					20
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					20
06	780	N	-0-	-0-	-780	-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: 3,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY ENERGY LLC 164455
MESTENA OIL & GAS WELL #: E 12 RRCID -> 120089 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6972 - 9698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2012 - PLUGGED 11/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	587	2	17	9	N	15					128
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	478	2	13	9	N	12					140
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	493	2	22	9	N	20					160
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	475	2	61	9	N	55	1	8			214
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	480	2	19	9	N	17	191	1			40
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	458	2	23	9	N	21	1	8			60
07	558	N	505	-0-	-53	-0-	494	2	11	9	N	10					70
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	494	2	18	9	N	16					86
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	446	2	30	9	N	27					113
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					113
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	465	2	41	9	N	37					150
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 6,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
MESTENA HOT WELLS WELL #: 1 RRCID -> 115035 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694

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	527	N	445	-0-	-82	-0-	38	1	379	2	N	25	194	1	1	8	52
							28	9									
02	493	N	467	-0-	-26	-0-	40	1	419	2	N	7	2	8			57
							8	9									
03	558	N	454	-0-	-104	-0-	42	1	408	2	N	4					61
							4	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	377	2	N	5					66
							6	9									
05	496	N	395	-0-	-101	-0-	32	1	351	2	N	11					77
							12	9									
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	39	1	386	2	N	12					89
							13	9									
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	45	1	436	2	N	15					104
							17	9									
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	42	1	441	2	N	12					116
							13	9									
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	45	1	428	2	N	7					123
							8	9									
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	41	1	407	2	N	4					127
							4	9									
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	49	1	487	2	N	9					136
							10	9									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	48	1	470	2	N	9					145
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716

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	4059	-0-	-808	-0-	206	1	3795	2	N	53					192
							58	9									
02	4756	X	3310	-0-	-1446	-0-	154	1	3090	2	N	60	196	1	1	8	55
							66	9									
03	5084	X	4100	-0-	-984	-0-	214	1	3828	2	N	53	1	8			107
							58	9									
04	4920	X	4082	-0-	-838	-0-	209	1	3828	2	N	41	1	8			147
							45	9									
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	213	1	3911	2	N	42	2	8			187
							46	9									
06	3960	X	3816	-0-	-144	-0-	204	1	3542	2	N	64	194	1	4	8	53
							70	9									
07	4216	X	4140	-0-	-76	-0-	215	1	3875	2	N	45	1	8			97
							50	9									
08	4216	X	4165	-0-	-51	-0-	225	1	3889	2	N	46	1	8			142
							51	9									
09	4080	X	3925	-0-	-155	-0-	206	1	3667	2	N	47					189
							52	9									
10	4185	X	3886	-0-	-299	-0-	208	1	3612	2	N	60	165	1	2	8	82
							66	9									
11	4020	X	3988	-0-	-32	-0-	228	1	3709	2	N	46	1	8			127
							51	9									
12	4154	X	3874	-0-	-280	-0-	233	1	3572	2	N	63					190
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 47,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

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	4929	X	4543	-0-	-386	-0-	227	1	4174	2	N	129					199
							142	9									
02	5075	X	3986	-0-	-1089	-0-	183	1	3670	2	N	121	195	1			125
							133	9									
03	5425	X	4620	-0-	-805	-0-	237	1	4252	2	N	119	192	1			52
							131	9									
04	5250	X	4309	-0-	-941	-0-	218	1	4003	2	N	80					132
							88	9									
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	230	1	4224	2	N	118	193	1			57
							130	9									
06	4470	X	4371	-0-	-99	-0-	236	1	4078	2	N	52					109
							57	9									
07	4619	X	4426	-0-	-193	-0-	228	1	4123	2	N	68					177
							75	9									
08	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	251	1	4311	2	N	104	194	1			87
							114	9									
09	4440	X	3957	-0-	-483	-0-	206	1	3679	2	N	65					152
							72	9									
10	4588	X	4369	-0-	-219	-0-	233	1	4044	2	N	84	175	1			61
							92	9									
11	4530	X	3982	-0-	-548	-0-	226	1	3683	2	N	66					127
							73	9									
12	4681	X	4151	-0-	-530	-0-	249	1	3817	2	N	77					204
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 51,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

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	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	115	1	1131	2	N	44					122
							48	9									
02	1334	N	1323	-0-	-11	-0-	113	1	1168	2	N	38					160
							42	9									
03	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	130	1	1257	2	N	37					197
							41	9									
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	140	1	1445	2	N	29	190	1	1	8	35
							32	9									
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	154	1	1671	2	N	30	3	8			62
							33	9									
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	132	1	1307	2	N	22	2	8			82
							24	9									
07	1674	N	1460	-0-	-214	-0-	134	1	1301	2	N	23					105
							25	9									
08	1860	N	1524	-0-	-336	-0-	131	1	1357	2	N	33	1	8			137
							36	9									
09	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	127	1	1218	2	N	30					167
							33	9									
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	128	1	1311	2	N	52	177	1	2	8	40
							57	9									
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	135	1	1349	2	N	11	1	8			50
							12	9									
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	134	1	1309	2	N	17					67
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 17,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	587	2	99	9	Y	90	60	1			74
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					74
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					74
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	56	1			18
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	90	1	507	2	Y	14					32
							15	9									
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	88	1	757	2	Y	9					41
							10	9									
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	938	2	13	9	Y	12					53
10	DLQ G-10		530	-0-	530	530	497	2	33	9	Y	30	43	1			40
11	DLQ G-10		387	-0-	387	917	354	2	33	9	Y	30	41	1			29
12	1202	N	285	-0-	-917	-0-	264	2	21	9	Y	19	40	1			8

TOTAL GAS PROD: 4,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	587	2	98	9	Y	89	37	1			74
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					74
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					74
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	56	1			18
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	227	1	1278	2	Y	34					52
							37	9									
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	60	1	510	2	Y	25					77
							28	9									
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1946	2	51	9	Y	46					123
10	DLQ G-10		3767	-0-	3767	3767	3625	2	142	9	Y	129	130	1			122
11	DLQ G-10		2118	-0-	2118	5885	2000	2	118	9	Y	107	133	1			96
12	7405	X	1520	-0-	-5885	-0-	1447	2	73	9	Y	66	134	1			28

TOTAL GAS PROD: 12,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	147	2	24	9	Y	22	8	1			19
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					19
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					19
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	14	1			5
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	147	2	23	9	Y	21	70	1			19
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					19
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					19
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	14	1			5
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
GARCIA-PEREZ WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1564	-0-	-141	-0-	112 18	1 9	1434	3	N	16	175	1			48
02	1334	N	1177	-0-	-157	-0-	82 15	1 9	1080	3	N	14	16	1			46
03	1271	N	986	-0-	-285	-0-	81 18	1 9	887	3	N	16					62
04	1500	N	863	-0-	-637	-0-	63 37	1 9	763	3	N	34	16	1	8	8	72
05	1271	N	898	-0-	-373	-0-	108 23	1 9	767	3	N	21					93
06	990	N	950	-0-	-40	-0-	73 28	1 9	849	3	N	25					118
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	88 21	1 9	974	3	N	19	18	1			119
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	71 28	1 9	962	3	N	25					144
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	89 23	1 9	907	3	N	21	16	1			149
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	82 24	1 9	983	2	N	22					171
11	1020	N	747	-0-	-273	-0-	61 18	1 9	668	3	N	16					187
12	1054	N	911	-0-	-143	-0-	79 12	1 9	820	3	N	11	14	1			184

TOTAL GAS PROD: 12,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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	-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-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

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-

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	2046 N	1821	-0-	-225	-0-	183	1	1638	2	N	-0-					64
02	1740 N	1582	-0-	-158	-0-	160	1	1422	2	N	-0-					64
03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	234	1	1890	2	N	-0-					64
04	1770 N	1349	-0-	-421	-0-	137	1	1212	2	N	-0-					64
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	205	1	1622	2	N	-0-					64
06	2070 N	1681	-0-	-389	-0-	195	1	1486	2	N	-0-					64
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	210	1	1646	2	N	-0-					64
08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	206	1	1639	2	N	-0-					64
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	211	1	1652	2	N	-0-					64
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	226	1	1728	2	N	-0-	1	7			63
11	1800 N	1580	-0-	-220	-0-	188	1	1392	2	N	-0-					63
12	1922 N	1840	-0-	-82	-0-	225	1	1615	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 21,322 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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	N	-0-					10
02	116	N	53	-0-	-63	-0-	5	1	48	2	N	-0-					10
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-					10
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	2	N	-0-					10
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	N	-0-					10
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-					10
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	15	1	118	2	N	-0-					10
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	17	1	137	2	N	-0-					10
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	8	1	59	2	N	-0-					10
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	9	1	72	2	N	-0-	8	7			2
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	13	1	98	2	N	-0-					2
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266

01	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	166	1	1485	2	N	-0-					80
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	178	1	1583	2	N	-0-					80
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	189	1	1526	2	N	-0-					80
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	163	1	1444	2	N	-0-					80
05	1891	N	1519	-0-	-372	-0-	170	1	1347	2	N	2					82
							2	9									
06	1650	N	1489	-0-	-161	-0-	173	1	1316	2	N	-0-					82
07	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	184	1	1444	2	N	-0-					82
08	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	153	1	1217	2	N	-0-					82
09	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	166	1	1299	2	N	-0-					82
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	190	1	1454	2	N	-0-					82
11	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	156	1	1157	2	N	-0-					82
12	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	158	1	1138	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 18,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
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	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	141	1	1457	2	Y	-0-					42
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	125	1	1308	2	Y	-0-					42
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					42
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LA PURISIMA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 233660 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8306 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	87358	X	79297	-0-	-8061	-0-	79297	2			N	-0-					-0-
02	80707	X	70825	-0-	-9882	-0-	70825	2			N	-0-					-0-
03	85870	X	73523	-0-	-12347	-0-	73523	2			N	-0-					-0-
04	83100	X	70119	-0-	-12981	-0-	70119	2			N	-0-					-0-
05	83328	X	72218	-0-	-11110	-0-	72218	2			N	-0-					-0-
06	76740	X	68245	-0-	-8495	-0-	68245	2			N	-0-					-0-
07	75702	X	66813	-0-	-8889	-0-	66813	2			N	-0-					-0-
08	73532	X	63359	-0-	-10173	-0-	63359	2			N	-0-					-0-
09	70110	X	63499	-0-	-6611	-0-	63499	2			N	-0-					-0-
10	61559	X	61559	-0-	-0-	-0-	61559	2			N	-0-					-0-
11	57721	X	57721	-0-	-0-	-0-	57721	2			N	-0-					-0-
12	66805	X	62770	-0-	-4035	-0-	62770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 809,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 14925 PERF.14310 - 14350

01	7750	X	4781	-0-	-2969	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	5924	-0-	-601	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5750	-0-	-884	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5906	-0-	-514	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5507	-0-	-817	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5216	-0-	-904	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5730	-0-	-594	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5449	-0-	-658	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4906	-0-	-1004	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
11	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4859	-0-	-876	-0-	4859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,207 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 #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	69781 X	60662	-0-	-9119	-0-	60662	2			N	-0-					-0-
02	62582 X	54650	-0-	-7932	-0-	54650	2			N	-0-					-0-
03	65286 X	55604	-0-	-9682	-0-	55604	2			N	-0-					-0-
04	61440 X	57516	-0-	-3924	-0-	57516	2			N	-0-					-0-
05	61597 X	59424	-0-	-2173	-0-	59424	2			N	-0-					-0-
06	58710 X	54579	-0-	-4131	-0-	54579	2			N	-0-					-0-
07	59427 X	52588	-0-	-6839	-0-	52588	2			N	-0-					-0-
08	59427 X	54630	-0-	-4797	-0-	54630	2			N	-0-					-0-
09	57510 X	53691	-0-	-3819	-0-	53691	2			N	-0-					-0-
10	51742 X	51742	-0-	-0-	-0-	51742	2			N	-0-					-0-
11	49477 X	49477	-0-	-0-	-0-	49477	2			N	-0-					-0-
12	55490 X	55161	-0-	-329	-0-	55161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 659,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

01	5518 X	4296	-0-	-1222	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
02	4437 X	3541	-0-	-896	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
03	4557 X	4011	-0-	-546	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	3599	-0-	-601	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
05	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
06	4170 X	4124	-0-	-46	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	1259	-0-	-2740	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
08	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
09	113545 X	113545	-0-	-0-	-0-	113545	2			N	-0-					-0-
10	241913 X	241913	-0-	-0-	-0-	241913	2			N	-0-					-0-
11	206527 X	206527	-0-	-0-	-0-	206527	2			N	-0-					-0-
12	90835 X	90835	-0-	-0-	-0-	90835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 685,576 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 #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14090 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31837	X	29266	-0-	-2571	-0-	29266	2			N	-0-					-0-
02	28768	X	26171	-0-	-2597	-0-	26171	2			N	-0-					-0-
03	30380	X	25375	-0-	-5005	-0-	25375	2			N	-0-					-0-
04	29400	X	12250	-0-	-17150	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
05	29357	X	-0-	-0-	-29357	-0-					N	-0-					-0-
06	28320	X	355	-0-	-27965	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	27962	X	1509	-0-	-26453	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
08	25389	X	4802	-0-	-20587	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	5969	-0-	-6271	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
10	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
11	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
12	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69161	X	57929	-0-	-11232	-0-	57929	2			N	-0-					-0-
02	63133	X	8222	-0-	-54911	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
03	63364	X	43866	-0-	-19498	-0-	43866	2			N	-0-					-0-
04	60000	X	42783	-0-	-17217	-0-	42783	2			N	-0-					-0-
05	62000	X	43759	-0-	-18241	-0-	43759	2			N	-0-					-0-
06	56070	X	41543	-0-	-14527	-0-	41543	2			N	-0-					-0-
07	44206	X	40323	-0-	-3883	-0-	40323	2			N	-0-					-0-
08	44206	X	38357	-0-	-5849	-0-	38357	2			N	-0-					-0-
09	42780	X	38186	-0-	-4594	-0-	38186	2			N	-0-					-0-
10	39400	X	39400	-0-	-0-	-0-	39400	2			N	-0-					-0-
11	36277	X	36277	-0-	-0-	-0-	36277	2			N	-0-					-0-
12	40331	X	39991	-0-	-340	-0-	39991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 470,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14130 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45291	X	37127	-0-	-8164	-0-	37127	2			N	-0-					-0-
02	40571	X	32153	-0-	-8418	-0-	32153	2			N	-0-					-0-
03	42284	X	24285	-0-	-17999	-0-	24285	2			N	-0-					-0-
04	37080	X	2429	-0-	-34651	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
05	37417	X	24667	-0-	-12750	-0-	24667	2			N	-0-					-0-
06	35940	X	23097	-0-	-12843	-0-	23097	2			N	-0-					-0-
07	34379	X	23341	-0-	-11038	-0-	23341	2			N	-0-					-0-
08	24676	X	20940	-0-	-3736	-0-	20940	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	20467	-0-	-3413	-0-	20467	2			N	-0-					-0-
10	19605	X	19605	-0-	-0-	-0-	19605	2			N	-0-					-0-
11	19817	X	19817	-0-	-0-	-0-	19817	2			N	-0-					-0-
12	23343	X	20905	-0-	-2438	-0-	20905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,833 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 #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45508	X	34767	-0-	-10741	-0-	34767	2			N	-0-					-0-
02	40629	X	31262	-0-	-9367	-0-	31262	2			N	-0-					-0-
03	40672	X	32832	-0-	-7840	-0-	32832	2			N	-0-					-0-
04	36630	X	31025	-0-	-5605	-0-	31025	2			N	-0-					-0-
05	35774	X	32174	-0-	-3600	-0-	32174	2			N	-0-					-0-
06	33660	X	29937	-0-	-3723	-0-	29937	2			N	-0-					-0-
07	33418	X	28770	-0-	-4648	-0-	28770	2			N	-0-					-0-
08	32829	X	27922	-0-	-4907	-0-	27922	2			N	-0-					-0-
09	31140	X	24605	-0-	-6535	-0-	24605	2			N	-0-					-0-
10	24456	X	24456	-0-	-0-	-0-	24456	2			N	-0-					-0-
11	21466	X	21466	-0-	-0-	-0-	21466	2			N	-0-					-0-
12	28768	X	23883	-0-	-4885	-0-	23883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	13250	-0-	-6342	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
02	17603	X	15887	-0-	-1716	-0-	15887	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	14132	-0-	-3848	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	14856	-0-	-2544	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
05	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	13265	-0-	-3175	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	13972	-0-	-3016	-0-	13972	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	13716	-0-	-1629	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	13836	-0-	-1014	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
10	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	14352	2			N	-0-					-0-
11	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	13628	-0-	-663	-0-	13628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC 042191
VAN ES WELL #: 1 RRCID -> 168025 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8700 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3759	-0-	-426	-0-	90 113	1 9	3556	2	N	103	184	1			72
02	3915	X	2653	-0-	-1262	-0-	90 25	1 9	2538	2	N	23					95
03	4185	X	3070	-0-	-1115	-0-	90 78	1 9	2902	2	N	71					166
04	3630	X	3064	-0-	-566	-0-	90 69	1 9	2905	2	N	63	184	1			45
05	3751	X	3359	-0-	-392	-0-	90 46	1 9	3223	2	N	42					87
06	3630	X	2999	-0-	-631	-0-	90 47	1 9	2862	2	N	43					130
07	3193	X	1909	-0-	-1284	-0-	90 61	1 9	1758	2	N	55					185
08	3348	X	2483	-0-	-865	-0-	90 87	1 9	2306	2	N	79	176	1			88
09	3240	X	2334	-0-	-906	-0-	90 74	1 9	2170	2	N	67					155
10	3348	X	2628	-0-	-720	-0-	90 78	1 9	2460	2	N	71	175	1			51
11	3000	X	2576	-0-	-424	-0-	90 26	1 9	2460	2	N	24					75
12	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	90 67	1 9	2365	2	N	61					136

TOTAL GAS PROD: 33,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1627	-0-	-605	-0-	90	1	1497	2	N	36					101
							40	9									
02	2088	X	1846	-0-	-242	-0-	90	1	1732	2	N	22					123
							24	9									
03	2232	X	1490	-0-	-742	-0-	90	1	1382	2	N	16					139
							18	9									
04	1650	X	1468	-0-	-182	-0-	90	1	1366	2	N	11					150
							12	9									
05	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	90	1	1963	2	N	13					163
							14	9									
06	1920	X	1909	-0-	-11	-0-	90	1	1813	2	N	5					168
							6	9									
07	1984	X	1127	-0-	-857	-0-	90	1	1033	2	N	4					172
							4	9									
08	2077	X	1768	-0-	-309	-0-	90	1	1669	2	N	8					180
							9	9									
09	2010	X	1609	-0-	-401	-0-	90	1	1511	2	N	7	167	1			20
							8	9									
10	2077	X	1755	-0-	-322	-0-	90	1	1646	2	N	17					37
							19	9									
11	1920	X	1514	-0-	-406	-0-	90	1	1409	2	N	14					51
							15	9									
12	1767	X	1713	-0-	-54	-0-	90	1	1606	2	N	15					66
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 19,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	552	X	552	-0-	-0-	-0-	56	1	496	2	N	-0-					34
02	424	X	424	-0-	-0-	-0-	43	1	381	2	N	-0-					34
03	434	X	407	-0-	-27	-0-	45	1	362	2	N	-0-					34
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	55	1	487	2	N	-0-					34
05	558	X	409	-0-	-149	-0-	46	1	363	2	N	-0-					34
06	540	X	313	-0-	-227	-0-	36	1	277	2	N	-0-					34
07	558	X	345	-0-	-213	-0-	39	1	306	2	N	-0-					34
08	558	X	383	-0-	-175	-0-	43	1	340	2	N	-0-					34
09	540	X	344	-0-	-196	-0-	39	1	305	2	N	-0-					34
10	403	X	363	-0-	-40	-0-	42	1	321	2	N	-0-	29	7			5
11	360	X	316	-0-	-44	-0-	38	1	278	2	N	-0-					5
12	423	X	423	-0-	-0-	-0-	52	1	371	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	335	1	2993	2	N	76					152
							84	9									
02	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	166	1	1476	2	N	-0-					152
03	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	196	1	1578	2	N	69					221
							76	9									
04	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	675	1	5966	2	N	63	176	0			108
							69	9									
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	441	1	3496	2	N	-0-					108
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	457	1	3475	2	N	-0-					108
07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	416	1	3261	2	N	-0-					108
08	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	524	1	4165	2	N	-0-					108
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	457	1	3588	2	N	11					119
							12	9									
10	620	X	92	-0-	-528	-0-	11	1	81	2	N	-0-	22	7			97
11	600	X	32	-0-	-568	-0-	4	1	28	2	N	-0-					97
12	620	X	59	-0-	-561	-0-	7	1	52	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 34,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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	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-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	338	1	3016	2	N	125					165
							138	9									
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	346	1	3083	2	N	26					191
							29	9									
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	396	1	3199	2	N	14	157	0			48
							15	9									
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	357	1	3159	2	N	-0-					48
05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	508	1	4020	2	N	-0-					48
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	408	1	3104	2	N	-0-					48
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	350	1	2745	2	N	-0-					48
08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	436	1	3464	2	N	-0-					48
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	468	1	3668	2	N	-0-					48
10	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	611	1	4672	2	N	-0-					48
11	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	483	1	3577	2	N	42					90
							46	9									
12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	477	1	3426	2	N	136	178	0			48
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 46,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

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-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL "A" WELL #: 3 RRCID -> 150887 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8579 - 8596

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					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	-0-					147
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	40	-0-	-22	-0-	38	2	2	9	N	2					252
02	58	X	43	-0-	-15	-0-	40	2	3	9	N	3					255
03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	N	2					257
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	N	2					259
05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	N	2					261
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	N	2					263
07	40	X	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	N	2					265
08	613	X	613	-0-	-0-	-0-	53	2	560	9	N	509	648	1			128
09	247	X	247	-0-	-0-	-0-	50	2	197	9	N	179	287	1			20
10	54	X	54	-0-	-0-	-0-	48	2	6	9	N	5					25
11	50	X	50	-0-	-0-	-0-	44	2	6	9	N	5					30
12	54	X	54	-0-	-0-	-0-	48	2	6	9	N	5					35

TOTAL GAS PROD: 1,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	98	1	876	2	N	-0-					-0-
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	173	1	1543	2	N	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	184	1	1488	2	N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	128	1	1133	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1430	-0-	-399	-0-	160	1	1270	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1273	-0-	-347	-0-	148	1	1125	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	113	1	888	2	N	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	203	1	1613	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	383	-0-	-877	-0-	43	1	340	2	N	-0-					-0-
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	207	1	1582	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1186	-0-	-584	-0-	141	1	1045	2	N	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	69	1	497	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,067 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	N	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	9	1	75	2	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	10	1	77	2	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	2	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR (MIRANDO) 22128 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR "C" WELL #: 4 RRCID -> 010092 COMPL. DATE 05/13/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 22134 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR "B" WELL #: 2 RRCID -> 010095 COMPL. DATE 03/28/1950 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 //CONT.// 22134 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. //CONT.// 273986
CUELLAR "B" WELL #: 3 RRCID -> 010096 COMPL. DATE 08/06/1951 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) 22134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 074954 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 1307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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, WEST (MIRANDO) //CONT.// 22134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
RIDGELINE ENERGY INC. //CONT.// 711116
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 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-

D C R-79 (WILCOX) 22548 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 80 WELL #: 9 RRCID -> 079140 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 262 WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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-

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	20205	20205	-0-	-0-	-0-	544	1	19661	2	N	-0-					-0-
02	16165	16165	-0-	-0-	-0-	488	1	15677	2	N	-0-					-0-
03	12400	6560	-0-	-5840	-0-	242	1	6318	2	N	-0-					-0-
04	6485	6485	-0-	-0-	-0-	267	1	6218	2	N	-0-					-0-
05	5883	5883	-0-	-0-	-0-	250	1	5633	2	N	-0-					-0-
06	14874	14874	-0-	-0-	-0-	507	1	14367	2	N	-0-					-0-
07	16322	16322	-0-	-0-	-0-	493	1	15829	2	N	-0-					-0-
08	17565	17565	-0-	-0-	-0-	544	1	17021	2	N	-0-					-0-
09	17297	17297	-0-	-0-	-0-	529	1	16768	2	N	-0-					-0-
10	17558	17558	-0-	-0-	-0-	546	1	17012	2	N	-0-					-0-
11	16745	16745	-0-	-0-	-0-	345	1	16400	2	N	-0-					-0-
12	18130	18130	-0-	-0-	-0-	460	1	17670	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,789 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	-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-

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	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-

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	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-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
LA JOYA WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	681	R	681	-0-	-0-	-0-	83	1	598	2	N	-0-					82
02	406	#	218	-0-	-188	-0-	26	1	192	2	N	-0-					82
03	520	R	520	-0-	-0-	-0-	55	1	465	2	N	-0-					82
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	328	2	N	-0-					82
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	41	1	321	2	N	-0-					82
06	0	W	424	-0-	424	424	34	1	390	2	N	-0-	82	7			-0-
07	0	W	425	-0-	425	849	20	1	405	2	N	-0-					-0-
08	0	W	49	-0-	49	898	7	1	42	2	N	-0-					-0-
09	0	W	179	-0-	179	1077	24	1	155	2	N	-0-					-0-
10	0	W	323	-0-	323	1400	41	1	282	2	N	-0-					-0-
11	0	W	217	-0-	217	1617	34	1	183	2	N	-0-					-0-
12	120		90	-0-	-30	1587	16	1	74	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) //CONT.// 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
REVEILLE RESOURCES (TEXAS), INC. 703718
YTURRIA, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 266522 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 3690 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6910	-0-	6910	31065	847	1	6063	2	N	-0-					12
02	0	W	5474	-0-	5474	36539	660	1	4814	2	N	-0-					12
03	0	W	5047	-0-	5047	41586	538	1	4509	2	N	-0-					12
04	0	W	4195	-0-	4195	45781	506	1	3689	2	N	-0-					12
05	0	W	3501	-0-	3501	49282	392	1	3109	2	N	-0-					12
06	0	W	2377	-0-	2377	51659	193	1	2184	2	N	-0-					12
07	0	W	2377	-0-	2377	54036	278	1	2099	2	N	-0-					12
08	0	W	1624	-0-	1624	55660	221	1	1403	2	N	-0-					12
09	0	W	1558	-0-	1558	57218	209	1	1349	2	N	-0-					12
10	0	W	1823	-0-	1823	59041	231	1	1592	2	N	-0-					12
11	0	W	1980	-0-	1980	61021	310	1	1670	2	N	-0-					12
12	0	W	-0-	-0-	-0-	61021					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 36,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DASKAM, S. (FRIO UPPER CHAPA) 23207 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
FRANK YTURRIA WELL #: 3 RRCID -> 260452 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4373 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	#	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					31
02	9425	#	-0-	-0-	-9425	-0-					N	-0-					31
03	10075	#	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					31
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	6913	#	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					31
06	6690	#	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					31
07	5859	#	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					31
08	5053	#	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					31
09	4200	#	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					31
10	3503	#	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					31
11	2370	#	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					31
12	2387	#	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DASKAM, SOUTH (RINCON) 23209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 230064 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15998		15998	-0-	-0-	-0-	1957	1	14008	2	N	30	184	1			43
							33	9									
02	12799		12799	-0-	-0-	-0-	1539	1	11224	2	N	33					76
							36	9									
03	17995		17995	-0-	-0-	-0-	7102	1	10698	2	N	177	182	1			71
							195	9									
04	15903		15903	-0-	-0-	-0-	1916	1	13957	2	N	27					98
							30	9									
05	16368		13733	-0-	-2635	-0-	1532	1	12157	2	N	40					138
							44	9									
06	15840		9258	-0-	-6582	-0-	751	1	8494	2	N	12					150
							13	9									
07	16368		9255	-0-	-7113	-0-	427	1	8818	2	N	9					159
							10	9									
08	16368		7655	-0-	-8713	-0-	1041	1	6604	2	N	9					168
							10	9									
09	15840		6261	-0-	-9579	-0-	837	1	5394	2	N	27	168	1			27
							30	9									
10	DLQ G-10		5519	-0-	5519	5519	698	1	4803	2	N	16					43
							18	9									
11	DLQ G-10		4376	-0-	4376	9895	684	1	3686	2	N	5					48
							6	9									
12	DLQ G-10		3834	-0-	3834	13729	698	1	3130	2	N	5					53
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 122,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

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	15314	#	8012	-0-	-7302	-0-	8008	2	4	9	N	4					77
02	12267	#	7088	-0-	-5179	-0-	7088	2			N	-0-					77
03	10261	#	6793	-0-	-3468	-0-	6790	2	3	9	N	3					80
04	6271	R	6271	-0-	-0-	-0-	6268	2	3	9	N	3					83
05	8215	#	5138	-0-	-3077	-0-	5138	2			N	-0-					83
06	7740	#	4056	-0-	-3684	-0-	4056	2			N	-0-					83
07	7564	#	3745	-0-	-3819	-0-	3745	2			N	-0-					83
08	6789	#	2825	-0-	-3964	-0-	2825	2			N	-0-					83
09	6270	#	1180	-0-	-5090	-0-	1180	2			N	-0-					83
10	4464		513	-0-	-3951	-0-	513	2			N	-0-					83
11	4050	#	296	-0-	-3754	-0-	296	2			N	-0-					83
12	3751	#	70	-0-	-3681	-0-	70	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 45,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) 23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
REAVIS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 233143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6568 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-					24
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					24
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					24
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	97	1	703	2	N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	403	N	-0-	-0-	-403	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	247	1	1772	2	N	-0-					48
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	117	1	857	2	N	-0-					48
03	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	130	1	1090	2	N	-0-					48
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	148	1	1078	2	N	-0-					48
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	140	1	1107	2	N	-0-					48
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	114	1	1289	2	N	6					54
							7	9									
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	65	1	1339	2	N	3					57
							3	9									
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	175	1	1110	2	N	-0-					57
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	139	1	898	2	N	-0-					57
10	DLQ G-10		1429	-0-	1429	1429	181	1	1248	2	N	-0-					57
11	DLQ G-10		1200	-0-	1200	2629	188	1	1012	2	N	-0-					57
12	DLQ G-10		1175	-0-	1175	3804	214	1	961	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 15,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BUTLER WELL #: 4 RRCID -> 248765 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7039 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-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-

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) //CONT.// 23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 103564
BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 251234 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7505 - 7786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	196	1	1401	2	N	-0-					43
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	148	1	1083	2	N	-0-					43
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	145	1	1213	2	N	-0-					43
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	135	1	980	2	N	-0-					43
05	1302	N	952	-0-	-350	-0-	107	1	845	2	N	-0-					43
06	1320	N	931	-0-	-389	-0-	76	1	854	2	N	1	3	7			41
							1	9									
07	1147	N	931	-0-	-216	-0-	43	1	888	2	N	-0-					41
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	53	1	333	2	N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 8,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 247551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	116	1	831	2	N	75					236
							83	9									
02	928	N	867	-0-	-61	-0-	101	1	736	2	N	27					263
							30	9									
03	1023	N	849	-0-	-174	-0-	88	1	739	2	N	20					283
							22	9									
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	97	1	703	2	N	20					303
							22	9									
05	930	N	738	-0-	-192	-0-	81	1	646	2	N	10					313
							11	9									
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	62	1	704	2	N	3					316
							3	9									
07	837	N	785	-0-	-52	-0-	35	1	731	2	N	17					333
							19	9									
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	104	1	658	2	N	7					340
							8	9									
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	104	1	670	2	N	15	195	1			160
							17	9									
10	DLQ G-10		821	-0-	821	821	103	1	709	2	N	8					168
							9	9									
11	DLQ G-10		739	-0-	739	1560	114	1	616	2	N	8					176
							9	9									
12	DLQ G-10		819	-0-	819	2379	147	1	661	2	N	10					186
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) //CONT.// 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 103564
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	5177	X	4155	-0-	-1022	-0-	501	1	3586	2	N	62					93
							68	9									
02	4553	X	3026	-0-	-1527	-0-	2624	1	360	2	N	38					131
							42	9									
03	4526	X	3630	-0-	-896	-0-	379	1	3181	2	N	64					195
							70	9									
04	4020	X	3372	-0-	-648	-0-	406	1	2960	2	N	5					200
							6	9									
05	4154	X	3397	-0-	-757	-0-	380	1	3017	2	N	-0-					200
06	4020	X	3311	-0-	-709	-0-	269	1	3042	2	N	-0-					200
07	3627	X	3313	-0-	-314	-0-	153	1	3160	2	N	-0-					200
08	3627	X	3025	-0-	-602	-0-	412	1	2613	2	N	-0-					200
09	3360	X	2946	-0-	-414	-0-	395	1	2545	2	N	5					205
							6	9									
10	3410	X	2989	-0-	-421	-0-	379	1	2610	2	N	-0-					205
11	3300	X	2772	-0-	-528	-0-	434	1	2336	2	N	2					207
							2	9									
12	3317	X	2810	-0-	-507	-0-	512	1	2298	2	N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 38,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

DASKAM, WEST (VICKSBURG) 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 226715 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	407	2	383	9	N	348	355	1			168
02	1015	N	358	-0-	-657	-0-	206	2	152	9	N	138	178	1			128
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	398	2	414	9	N	376	367	1			137
04	750	N	605	-0-	-145	-0-	381	2	224	9	N	204	179	1			162
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	401	2	473	9	N	430	364	1			228
06	780	N	688	-0-	-92	-0-	360	2	328	9	N	298	358	1			168
07	620	N	461	-0-	-159	-0-	249	2	212	9	N	193	184	1			177
08	868	N	808	-0-	-60	-0-	386	2	422	9	N	384	359	1			202
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	381	2	474	9	N	431	545	1			88
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	255	2	345	9	N	314	350	1			52
11	780	N	713	-0-	-67	-0-	337	2	376	9	N	342	179	1			215
12	899	N	747	-0-	-152	-0-	359	2	388	9	N	353	365	1			203

TOTAL GAS PROD: 8,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,811

STEEN, BETTY WELL #: 4 RRCID -> 235230 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DASKAM, WEST (VICKSBURG) //CONT.// 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
STEEN, BETTY WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B	DENY	-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	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B	DENY	-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-

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EL GATO SWD INC. 247705
PUIG GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 098358 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) //CONT.// 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	#	9564	-0-	-2619	-0-	9564	2			Y	-0-					-0-
02	10788	#	8559	-0-	-2229	-0-	8559	2			Y	-0-					-0-
03	10323	#	8288	-0-	-2035	-0-	8288	2			Y	-0-					-0-
04	9510	#	7874	-0-	-1636	-0-	7874	2			Y	-0-					-0-
05	9579	#	7878	-0-	-1701	-0-	7878	2			Y	-0-					-0-
06	8010	N	7707	-0-	-303 B	-0-	7707	2			Y	-0-					-0-
07	9145	X	7500	-0-	-1645	-0-	7500	2			Y	-0-					-0-
08	8277	X	6810	-0-	-1467	-0-	6810	2			Y	-0-					-0-
09	7860	X	7112	-0-	-748	-0-	7112	2			Y	-0-					-0-
10	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			Y	-0-					-0-
11	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			Y	-0-					-0-
12	7502	X	6237	-0-	-1265	-0-	6237	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29326		11890	-0-	-17436	-0-	11561	2	329	9	Y	299	182	1			281
02	27434		10539	-0-	-16895	-0-	10218	2	321	9	Y	292	378	1			195
03	29326		27856	-0-	-1470	-0-	27104	2	752	9	Y	684	568	1			311
04	43320		43320	-0-	-0-	-0-	42282	2	1038	9	Y	944	918	1			337
05	38904		38904	-0-	-0-	-0-	38031	2	873	9	Y	794	922	1			209
06	31617	N	31617	-0-	-0- B	-0-	30997	2	620	9	Y	564	554	1			219
07	29326	X	28620	-0-	-706	-0-	28138	2	482	9	Y	438	363	1			294
08	29326	X	24699	-0-	-4627	-0-	24325	2	374	9	Y	340	377	1			257
09	28380	X	23059	-0-	-5321	-0-	22690	2	369	9	Y	335	367	1			225
10	21119	X	21119	-0-	-0-	-0-	20691	2	428	9	Y	389	530	1			84
11	19407	X	19407	-0-	-0-	-0-	19096	2	311	9	Y	283	327	1			40
12	28613	X	19001	-0-	-9612	-0-	18647	2	354	9	Y	322	190	1			172

TOTAL GAS PROD: 300,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,684

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		3653	-0-	3653	3653	3653	2			N	-0-					-0-
04	0		2221	-0-	2221	5874	2221	2			N	-0-					-0-
05	0		1372	-0-	1372	7246	1372	2			N	-0-					-0-
06	0		1283	-0-	1283 B	8529	1283	2			N	-0-					-0-
07	0		814	-0-	814	9343	814	2			N	-0-					-0-
08	0		897	-0-	897	10240	897	2			N	-0-					-0-
09	0		869	-0-	869	11109	869	2			N	-0-					-0-
10	0		887	-0-	887	11996	887	2			N	-0-					-0-
11	0		887	-0-	887	12883	887	2			N	-0-					-0-
12	0		995	-0-	995	13878	995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, S. (PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		8428	-0-	8428	8428	8428	2			N	-0-					-0-
07	0		47227	-0-	47227	55655	47102	2	125	9	N	114					114
08	0		38389	-0-	38389	94044	38323	2	66	9	N	60					174
09	34956		31663	-0-	-3293	90751	31621	2	42	9	N	38					212
10	60202		29190	-0-	-31012	59739	29147	2	43	9	N	39					251
11	58260		24560	-0-	-33700	26039	24521	2	39	9	N	35					286
12	60202		23046	-0-	-37156	-0-	23037	2	9	9	N	8	180	1			114

TOTAL GAS PROD: 202,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39308	X	36299	-0-	-3009	-0-	2083	1	34216	2	Y	-0-					-0-
02	36772	X	33290	-0-	-3482	-0-	2086	1	31204	2	Y	-0-					-0-
03	39308	X	35071	-0-	-4237	-0-	2760	1	32311	2	Y	-0-					-0-
04	29805	X	29805	-0-	-0-	-0-	1527	1	28278	2	Y	-0-					-0-
05	31781	X	31781	-0-	-0-	-0-	1668	1	30113	2	Y	-0-					-0-
06	32730	X	30518	-0-	-2212	-0-	1513	1	29005	2	Y	-0-					-0-
07	33821	X	30827	-0-	-2994	-0-	1392	1	29435	2	Y	-0-					-0-
08	33821	X	28914	-0-	-4907	-0-	1235	1	27679	2	Y	-0-					-0-
09	30750	X	28065	-0-	-2685	-0-	1267	1	26798	2	Y	-0-					-0-
10	31775	X	28956	-0-	-2819	-0-	1309	1	27647	2	Y	-0-					-0-
11	30510	X	27290	-0-	-3220	-0-	1371	1	25919	2	Y	-0-					-0-
12	30814	X	29162	-0-	-1652	-0-	1637	1	27525	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, S. (4TH HINNANT) //CONT.// 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2209	-0-	-674	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
02	2697	X	2042	-0-	-655	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2166	-0-	-624	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
05	2201	X	1739	-0-	-462	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
06	2130	X	1658	-0-	-472	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
07	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
08	2294	X	1690	-0-	-604	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
09	2220	X	2084	-0-	-136	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
10	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
11	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
12	2387	X	2181	-0-	-206	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. WELL #: 3 RRCID -> 245693 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	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 07/18/2012 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5740 - 5749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	33582	X	33582	-0-	-0-	-0-	33476	2	106	9	Y	96	51	1			86
02	31117	X	28843	-0-	-2274	-0-	28752	2	91	9	Y	83	117	1			52
03	33263	X	28659	-0-	-4604	-0-	28527	2	132	9	Y	120	117	1			55
04	32190	X	24417	-0-	-7773	-0-	24310	2	107	9	Y	97	57	1			95
05	33263	X	20717	-0-	-12546	-0-	20639	2	78	9	Y	71	108	1			58
06	32190	X	2879	-0-	-29311	-0-	2871	2	8	9	Y	7	57	1			8
07	30845	X	5408	-0-	-25437	-0-	5391	2	17	9	Y	15	10	1			13
08	28644	X	23073	-0-	-5571	-0-	22975	2	98	9	Y	89	51	1			51
09	24420	X	17737	-0-	-6683	-0-	17668	2	69	9	Y	63	83	1			31
10	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15234	2	53	9	Y	48					79
11	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	13501	2	40	9	Y	36	105	1			10
12	23064	X	10989	-0-	-12075	-0-	10928	2	61	9	Y	55	25	1			40

TOTAL GAS PROD: 225,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5924 - 5929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	38719	X	33987	-0-	-4732	-0-	33772	2	215	9	Y	195	101	1			174
02	36221	X	29486	-0-	-6735	-0-	29299	2	187	9	Y	170	238	1			106
03	38719	X	29734	-0-	-8985	-0-	29462	2	272	9	Y	247	239	1			114
04	36300	X	27937	-0-	-8363	-0-	27693	2	244	9	Y	222	120	1			216
05	35030	X	25813	-0-	-9217	-0-	25619	2	194	9	Y	176	247	1			145
06	32880	X	25735	-0-	-7145	-0-	25591	2	144	9	Y	131	119	1			157
07	31527	X	17694	-0-	-13833	-0-	17585	2	109	9	Y	99	168	1			88
08	29729	X	12565	-0-	-17164	-0-	12459	2	106	9	Y	96	129	1			55
09	27930	X	11794	-0-	-16136	-0-	11703	2	91	9	Y	83	97	1			41
10	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	12633	2	89	9	Y	81					122
11	33429	X	33429	-0-	-0-	-0-	33233	2	196	9	Y	178	253	1			47
12	37386	X	37386	-0-	-0-	-0-	36972	2	414	9	Y	376	152	1			271

TOTAL GAS PROD: 298,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,054

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5750 - 5764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		144	-0-	144	144	144	2			N	-0-					-0-
12	0		15707	-0-	15707	15851	15707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS,S. (8000) 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 194479 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8856 - 8870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	261	N	201	-0-	-60	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	8428	N	-0-	-0-	-8428	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/26/2012

TOTAL GAS PROD: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS,S. (8000) //CONT.// 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
THOMASMA WELL #: 7 RRCID -> 221316 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8823 - 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	6231	X	4382	-0-	-1849	-0-	540	1	3842	2	N	-0-					145
02	5829	X	4305	-0-	-1524	-0-	540	1	3765	2	N	-0-					145
03	5673	X	2626	-0-	-3047	-0-	540	1	2086	2	N	-0-					145
04	4740	X	3885	-0-	-855	-0-	540	1	3345	2	N	-0-					145
05	4588	X	1236	-0-	-3352	-0-	1236	2			N	-0-					145
06	4440	X	547	-0-	-3893	-0-	547	2			N	-0-					145
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					145
08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	540	1	5660	2	N	-0-					145
09	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	540	1	4612	2	N	-0-					145
10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					145
11	6000	X	2092	-0-	-3908	-0-	540	1	1552	2	N	-0-					145
12	6200	X	3513	-0-	-2687	-0-	3513	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 37,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LUNA (HOCKLEY 4532) 23685 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
DE LUNA, R. G. WELL #: 12 C RRCID -> 105441 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4440 - 4444

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166

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	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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	531	2	N	-0-					44
02	377 N	157	-0-	-220	-0-	2	1	155	2	N	-0-					44
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					44
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					44
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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: 692 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	658	-0-	-0- B	-0-	1 13	1 9	644	2	N	12					52
02	493	X	325	-0-	-168 B	-0-	1	1	324	2	N	-0-					52
03	527	X	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					52
04	630	X	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					52
05	651	X	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					52
06	630	X	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					52
07	341	X	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					52
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DEL MAR (LOBO CONS.) 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD-AMOCO TRAUTMAN WELL #: 3 RRCID -> 098912 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6864 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2324	-0-	-869	-0-	130	1	2194	2	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2012	-0-	-975	-0-	108	1	1904	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2026	-0-	-981	-0-	110	1	1916	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2212	-0-	-638	-0-	125	1	2087	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2178	-0-	-767	-0-	130	1	2048	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	2169	-0-	-81	-0-	206	1	1963	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	2132	-0-	-162	-0-	164	1	1968	2	Y	-0-					-0-
08	2294	X	2196	-0-	-98	-0-	150	1	2046	2	Y	-0-					-0-
09	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	159	1	2141	2	Y	-0-					-0-
10	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	168	1	2145	2	Y	-0-					-0-
11	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	154	1	1755	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	2081	-0-	-306	-0-	179	1	1902	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT WELL #: 1 RRCID -> 098915 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6807 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1944	-0-	-970	-0-	108	1	1836	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	1684	-0-	-752	-0-	91	1	1593	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	1695	-0-	-909	-0-	92	1	1603	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	1731	-0-	-669	-0-	98	1	1633	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	1958	-0-	-522	-0-	117	1	1841	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	1787	-0-	-103	-0-	170	1	1617	2	Y	-0-					-0-
07	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	176	1	2117	2	Y	-0-					-0-
08	1953	X	1658	-0-	-295	-0-	113	1	1545	2	Y	-0-					-0-
09	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	142	1	1910	2	Y	-0-					-0-
10	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	128	1	1629	2	Y	-0-					-0-
11	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	107	1	1222	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	1340	-0-	-954	-0-	115	1	1225	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEL MAR (LOBO CONS.) //CONT.// 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU A WELL #: 7 RRCID -> 099358 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6053 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	377	-0-	-57	-0-	21	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	319	-0-	-29	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	18	1	318	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	17	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	29	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	277	-0-	-95	-0-	19	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	26	1	276	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN WELL #: 6 RRCID -> 144938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6812 - 7139

01	8432	X	7744	-0-	-688	-0-	432	1	7312	2	Y	-0-					256
02	8149	X	6572	-0-	-1577	-0-	348	1	6127	2	Y	88					344
							97	9									
03	9579	X	7853	-0-	-1726	-0-	423	1	7394	2	Y	33					377
							36	9									
04	9270	X	6494	-0-	-2776	-0-	367	1	6098	2	Y	26	184	1			219
							29	9									
05	9579	X	7829	-0-	-1750	-0-	469	1	7342	2	Y	16					235
							18	9									
06	7590	X	7051	-0-	-539	-0-	668	1	6354	2	Y	26					261
							29	9									
07	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	613	1	7347	2	Y	6	158	1			109
							7	9									
08	7843	X	6478	-0-	-1365	-0-	439	1	6025	2	Y	13					122
							14	9									
09	7590	X	6709	-0-	-881	-0-	462	1	6241	2	Y	5					127
							6	9									
10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	509	1	6501	2	Y	25					152
							28	9									
11	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	426	1	4877	2	Y	28					180
							31	9									
12	7967	X	6441	-0-	-1526	-0-	550	1	5834	2	Y	52	175	1			57
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 83,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMAN GU A WELL #: 5 RRCID -> 145168 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6322 - 6390

01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	279	1	4727	2	Y	-0-					-0-
02	5336	X	3979	-0-	-1357	-0-	214	1	3765	2	Y	-0-					-0-
03	5704	X	5061	-0-	-643	-0-	274	1	4787	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	5462	-0-	-58	-0-	310	1	5152	2	Y	-0-					-0-
05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	306	1	4803	2	Y	-0-					-0-
06	4890	X	3945	-0-	-945	-0-	375	1	3570	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	4824	-0-	-818	-0-	371	1	4453	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	3039	-0-	-2603	-0-	207	1	2832	2	Y	-0-					-0-
09	5460	X	3398	-0-	-2062	-0-	235	1	3163	2	Y	-0-					-0-
10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	295	1	3760	2	Y	-0-					-0-
11	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	178	1	2033	2	Y	-0-					-0-
12	4836	X	3414	-0-	-1422	-0-	294	1	3120	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEL MAR (LOBO CONS.) //CONT.// 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU/B WELL #: 1 RRCID -> 150455 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6420 - 6910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	177	1	2996	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	157	1	2755	2	Y	-0-					-0-
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	162	1	2817	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	2912	-0-	-778	-0-	165	1	2747	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	2963	-0-	-850	-0-	177	1	2786	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2866	-0-	-194	-0-	272	1	2594	2	Y	-0-					-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	245	1	2941	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2505	-0-	-502	-0-	171	1	2334	2	Y	-0-					-0-
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	206	1	2785	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	217	1	2759	2	Y	-0-					-0-
11	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	197	1	2251	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2593	-0-	-445	-0-	223	1	2370	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT WELL #: 2 RRCID -> 151196 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7050 - 7160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1581	N	17	-0-	-1564	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	46	1	804	2	Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	580	-0-	-230	-0-	55	1	525	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	64	1	773	2	Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	2	Y	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	71	1	952	2	Y	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	45	1	578	2	Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	86	-0-	-968	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3347	-0-	247	247	3347	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3252	-0-	252	499	3252	2			Y	-0-					-0-
07	2740	N	2241	-0-	-499	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
08	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
09	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
10	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
11	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
12	2232	X	940	-0-	-1292	-0-	940	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,662 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 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6744 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13111	-0-	13111	23254	13111	2			N	-0-					-0-
02	0		10320	-0-	10320	33574	10320	2			Y	-0-					-0-
03	58381	X	24807	-0-	-33574	-0-	24642	2	165	9	Y	150					150
04	41467	X	41467	-0-	-0-	-0-	41255	2	212	9	Y	193	248	1			95
05	36960	X	36960	-0-	-0-	-0-	36760	2	200	9	Y	182					277
06	33234	X	33234	-0-	-0-	-0-	33048	2	186	9	Y	169	185	1			261
07	30297	X	30297	-0-	-0-	-0-	30231	2	66	9	Y	60	203	1			118
08	25663	X	25663	-0-	-0-	-0-	25615	2	48	9	Y	44	40	1			122
09	28402	X	28402	-0-	-0-	-0-	28348	2	54	9	Y	49					171
10	28238	X	28238	-0-	-0-	-0-	28066	2	172	9	Y	156	18	1			309
11	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	18434	2	32	9	Y	29	12	1			326
12	17143	X	15345	-0-	-1798	-0-	15289	2	56	9	Y	51	160	1			217

TOTAL GAS PROD: 306,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

DESTINO (SLICK B) 24400 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
MOBIL FEE WELL #: 5 RRCID -> 171730 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-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	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	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-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

01	527	N	520	-0-	-7	B	-14081	34	1	486	2	Y	-0-				29
02	493	N	538	-0-	45	B	-14036	33	1	505	2	Y	-0-				29
03	527	N	532	-0-	5	B	-14031	35	1	497	2	Y	-0-				29
04	510	N	551	-0-	41	B	-13990	40	1	511	2	Y	-0-				29
05	589	N	532	-0-	-57	B	-13990	38	1	494	2	Y	-0-				29
06	510	N	478	-0-	-32	B	-13990	33	1	445	2	Y	-0-				29
07	558	N	411	-0-	-147	B	-13990	28	1	383	2	Y	-0-				29
08	527	N	386	-0-	-141	B	-13990	25	1	361	2	Y	-0-				29
09	480	N	582	-0-	102	B	-13888	37	1	545	2	Y	-0-				29
10	403	N	502	-0-	99	B	-13789	30	1	472	2	Y	-0-				29
11	360	N	507	-0-	147	B	-13642	27	1	480	2	Y	-0-				29
12	589	N	515	-0-	-74	B	-13642	29	1	486	2	Y	-0-				29

TOTAL GAS PROD: 6,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
CUELLER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 135632 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	21756	-0-	-936	-0-	1414	1	20342	2	N	-0-			-0-
02	21228	X	20258	-0-	-970	-0-	1259	1	18999	2	N	-0-			-0-
03	22351	X	20991	-0-	-1360	-0-	1378	1	19613	2	N	-0-			-0-
04	19620	X	19483	-0-	-137	-0-	1411	1	18072	2	N	-0-			-0-
05	21376	X	21376	-0-	-0-	-0-	1514	1	19862	2	N	-0-			-0-
06	20301	X	20301	-0-	-0-	-0-	1400	1	18901	2	N	-0-			-0-
07	21411	X	21411	-0-	-0-	-0-	1468	1	19943	2	N	-0-			-0-
08	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	1362	1	19819	2	N	-0-			-0-
09	20218	X	20218	-0-	-0-	-0-	1290	1	18928	2	N	-0-			-0-
10	20987	X	20654	-0-	-333	-0-	1253	1	19401	2	N	-0-			-0-
11	20578	X	20578	-0-	-0-	-0-	1089	1	19489	2	N	-0-			-0-
12	20987	X	20493	-0-	-494	-0-	1170	1	19323	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 248,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3198	-0-	-522	-0-	208	1	2990	2	Y	-0-			-0-
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	207	1	3126	2	Y	-0-			-0-
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	235	1	3346	2	Y	-0-			-0-
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	250	1	3204	2	Y	-0-			-0-
05	3503	X	2998	-0-	-505	-0-	212	1	2786	2	Y	-0-			-0-
06	3390	X	21	-0-	-3369	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
07	3503	X	1116	-0-	-2387	-0-	77	1	1039	2	Y	-0-			-0-
08	3503	X	3222	-0-	-281	-0-	207	1	3015	2	Y	-0-			-0-
09	3390	X	3374	-0-	-16	-0-	215	1	3159	2	Y	-0-			-0-
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	203	1	3148	2	Y	-0-			-0-
11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	173	1	3104	2	Y	-0-			-0-
12	3472	X	3298	-0-	-174	-0-	188	1	3110	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	874	-0-	-304	-0-	57	1	817	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1426	N	1052	-0-	-374	-0-	69	1	983	2	Y	-0-			-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			-0-
05	1426	X	1226	-0-	-200	-0-	87	1	1139	2	Y	-0-			-0-
06	1020	X	658	-0-	-362	-0-	45	1	613	2	Y	-0-			-0-
07	1054	X	720	-0-	-334	-0-	49	1	671	2	Y	-0-			-0-
08	1240	X	751	-0-	-489	-0-	48	1	703	2	Y	-0-			-0-
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-			-0-
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			-0-
11	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	78	1	1404	2	Y	-0-			-0-
12	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	60	1	998	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3380	-0-	280	280	220	1	3160	2	Y	-0-					-0-
02	3262	X	2982	-0-	-280	-0-	185	1	2797	2	Y	-0-					-0-
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	212	1	3024	2	Y	-0-					-0-
04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	247	1	3164	2	Y	-0-					-0-
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	250	1	3287	2	Y	-0-					-0-
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	201	1	2718	2	Y	-0-					-0-
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	211	1	2859	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2820	-0-	-63	-0-	181	1	2639	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	174	1	2553	2	Y	-0-					-0-
10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	175	1	2704	2	Y	-0-					-0-
11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	180	1	3224	2	Y	-0-					-0-
12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	201	1	3313	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 161587 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13328 - 14210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
CUELLAR 117 WELL #: 1ST RRCID -> 253803 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14866 - 14995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4160	-0-	-8550	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
02	10498	X	3428	-0-	-7070	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	2392	-0-	-8241	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	1526	-0-	-3724	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	725	-0-	-4700	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	517	-0-	-3503	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	127	-0-	-3531	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	211	-0-	-2176	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	96	-0-	-1434	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		158	-0-	158	158	158	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		194	-0-	194	352	194	2			N	-0-					-0-
12	524	X	172	-0-	-352	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 153612 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10189 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					114
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					116
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CUELLAR (NCT II) WELL #: 2 RRCID -> 156515 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13320 - 14312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

DINN, DEEP (11200) 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. 253162
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	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2897	-0-	2897	2897	2897	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2618	-0-	2618	5515	2618	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2161	-0-	2161	7676	2161	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3266	-0-	3266	10942	3266	2			Y	-0-					-0-
08	14085	X	3143	-0-	-10942	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
09	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINN, DEEP (11200) //CONT.// 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON, BUCK WELL #: 1SW RRCID -> 191333 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 4013 - 4264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	12654	X	-0-	-0-	-12654	-0-					N	-0-					-0-
09	21090	X	-0-	-0-	-21090	-0-					N	-0-					-0-
10	21793	X	-0-	-0-	-21793	-0-					N	-0-					-0-
11	21090	X	-0-	-0-	-21090	-0-					N	-0-					-0-
12	21793	X	-0-	-0-	-21793	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
DINN MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 208823 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 14513 PERF.11447 - 11452

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-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) 24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
DINN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 199020 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12846 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8289	-0-	-918	-0-	720	1	7543	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
02	8613	X	7564	-0-	-1049	-0-	630	1	6911	2	N	21	21	8			-0-
							23	9									
03	9238	X	8448	-0-	-790	-0-	780	1	7656	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
04	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	810	1	7664	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
05	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	870	1	7705	2	N	36	36	8			-0-
							40	9									
06	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	840	1	7405	2	N	42	42	8			-0-
							46	9									
07	6975	X	6791	-0-	-184	-0-	660	1	6120	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	690	1	7453	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
09	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	900	1	7819	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	7357	-0-	-1261	-0-	660	1	6673	2	N	22	22	8			-0-
							24	9									
11	8280	X	5456	-0-	-2824	-0-	450	1	5006	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	3723	-0-	-5298	-0-	450	1	3263	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 89,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

TRIUM, LTD. 871159
GONZALEZ WEST WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. 253162
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	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 194554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 15117 PERF.15030 - 15870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/27/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. 253162
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	32333	X	26409	-0-	-5924	-0-	988	1	25421	2	Y	-0-			-0-
02	30247	X	26070	-0-	-4177	-0-	929	1	25141	2	Y	-0-			-0-
03	31651	X	28251	-0-	-3400	-0-	964	1	27287	2	Y	-0-			-0-
04	28560	X	27704	-0-	-856	-0-	1001	1	26703	2	Y	-0-			-0-
05	28644	X	28435	-0-	-209	-0-	1054	1	27381	2	Y	-0-			-0-
06	27665	X	27665	-0-	-0-	-0-	998	1	26667	2	Y	-0-			-0-
07	28937	X	28937	-0-	-0-	-0-	1070	1	27867	2	Y	-0-			-0-
08	28613	X	28339	-0-	-274	-0-	1126	1	27213	2	Y	-0-			-0-
09	27690	X	27217	-0-	-473	-0-	1290	1	25927	2	Y	-0-			-0-
10	27675	X	27675	-0-	-0-	-0-	1474	1	26201	2	Y	-0-			-0-
11	26976	X	26976	-0-	-0-	-0-	1270	1	25706	2	Y	-0-			-0-
12	27597	X	27597	-0-	-0-	-0-	1291	1	26306	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 331,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36394	X	34853	-0-	-1541	-0-	34853	2			Y	-0-			-0-
02	33466	X	31824	-0-	-1642	-0-	31824	2			Y	-0-			-0-
03	35774	X	33559	-0-	-2215	-0-	33559	2			Y	-0-			-0-
04	33870	X	32378	-0-	-1492	-0-	32378	2			Y	-0-			-0-
05	34875	X	33344	-0-	-1531	-0-	33344	2			Y	-0-			-0-
06	33720	X	31909	-0-	-1811	-0-	31909	2			Y	-0-			-0-
07	34007	X	32081	-0-	-1926	-0-	32081	2			Y	-0-			-0-
08	33573	X	32027	-0-	-1546	-0-	32027	2			Y	-0-			-0-
09	32370	X	30629	-0-	-1741	-0-	30629	2			Y	-0-			-0-
10	32798	X	30236	-0-	-2562	-0-	30236	2			Y	-0-			-0-
11	31740	X	29824	-0-	-1916	-0-	29824	2			Y	-0-			-0-
12	32085	X	31203	-0-	-882	-0-	31203	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 383,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 196591 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3130	-0-	-156	-0-	117	1	3013	2	Y	-0-			-0-
02	3074	X	2775	-0-	-299	-0-	99	1	2676	2	Y	-0-			-0-
03	3255	X	2822	-0-	-433	-0-	96	1	2726	2	Y	-0-			-0-
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	100	1	2673	2	Y	-0-			-0-
05	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	105	1	2717	2	Y	-0-			-0-
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	96	1	2568	2	Y	-0-			-0-
07	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	99	1	2586	2	Y	-0-			-0-
08	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	106	1	2555	2	Y	-0-			-0-
09	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	119	1	2399	2	Y	-0-			-0-
10	2697	N	2437	-0-	-260	-0-	130	1	2307	2	Y	-0-			-0-
11	2580	N	2366	-0-	-214	-0-	111	1	2255	2	Y	-0-			-0-
12	2604	N	2348	-0-	-256	-0-	110	1	2238	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	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-

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	28830	X	963	-0-	-27867	-0-	339	1	624	2	N	-0-					-0-
02	26970	X	384	-0-	-26586	-0-	165	1	219	2	N	-0-					-0-
03	26753	X	-0-	-0-	-26753	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1,347 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	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
02	2291	X	2270	-0-	-21	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	1358	-0-	-1091	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2156	-0-	-214	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2157	-0-	-292	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2041	-0-	-329	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1567	-0-	-851	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1234	-0-	-936	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	568	-0-	-1472	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	938	-0-	-643	-0-	938	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	472	-0-	-728	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	589	N	421	-0-	-168	-0-	421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	22196	X	19535	-0-	-2661	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
02	20184	X	17402	-0-	-2782	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	20009	-0-	-854	-0-	20009	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	17650	-0-	-1220	-0-	17650	2			N	-0-					-0-
05	19499	X	18219	-0-	-1280	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	18150	-0-	-720	-0-	18150	2			N	-0-					-0-
07	19499	X	19011	-0-	-488	-0-	19011	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	18838	-0-	-661	-0-	18838	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	17327	-0-	-823	-0-	17327	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	16646	-0-	-1644	-0-	16646	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	16037	-0-	-1663	-0-	16037	2			N	-0-					-0-
12	18290	X	16306	-0-	-1984	-0-	16306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40269	X	39261	-0-	-1008	-0-	39261	2			N	-0-					-0-
02	37555	X	35862	-0-	-1693	-0-	35862	2			N	-0-					-0-
03	40145	X	37702	-0-	-2443	-0-	37702	2			N	-0-					-0-
04	37950	X	36074	-0-	-1876	-0-	36074	2			N	-0-					-0-
05	39215	X	36875	-0-	-2340	-0-	36875	2			N	-0-					-0-
06	37950	X	35681	-0-	-2269	-0-	35681	2			N	-0-					-0-
07	38347	X	35987	-0-	-2360	-0-	35987	2			N	-0-					-0-
08	37696	X	35701	-0-	-1995	-0-	35701	2			N	-0-					-0-
09	36060	X	34271	-0-	-1789	-0-	34271	2			N	-0-					-0-
10	36828	X	33475	-0-	-3353	-0-	33475	2			N	-0-					-0-
11	35640	X	33800	-0-	-1840	-0-	33800	2			N	-0-					-0-
12	35991	X	34791	-0-	-1200	-0-	34791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	1082	1	6063	2	N	-0-					-0-
02	6873	X	6149	-0-	-724	-0-	1002	1	5147	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	5488	-0-	-1859	-0-	760	1	4728	2	N	-0-					-0-
04	SHUT IN		1141	-0-	1141	1141	1141	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		394	-0-	394	1535	394	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		250	-0-	250	1785	250	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		385	-0-	385	2170	385	2			N	-0-					-0-
08	2541	X	371	-0-	-2170	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	403	X	309	-0-	-94	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	378	1	9726	2	N	-0-			-0-
02	14326	X	13277	-0-	-1049	-0-	473	1	12804	2	N	-0-			-0-
03	14818	X	11967	-0-	-2851	-0-	408	1	11559	2	N	-0-			-0-
04	13950	X	11484	-0-	-2466	-0-	415	1	11069	2	N	-0-			-0-
05	14415	X	11739	-0-	-2676	-0-	435	1	11304	2	N	-0-			-0-
06	13740	X	11347	-0-	-2393	-0-	409	1	10938	2	N	-0-			-0-
07	14198	X	10956	-0-	-3242	-0-	405	1	10551	2	N	-0-			-0-
08	11966	X	7154	-0-	-4812	-0-	284	1	6870	2	N	-0-			-0-
09	11490	X	1063	-0-	-10427	-0-	50	1	1013	2	N	-0-			-0-
10	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-			-0-
11	11340	X	82	-0-	-11258	-0-	4	1	78	2	N	-0-			-0-
12	10943	X	241	-0-	-10702	-0-	11	1	230	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41723	X	41723	-0-	-0-	-0-	41723	2			N	-0-			-0-
02	37879	X	37879	-0-	-0-	-0-	37879	2			N	-0-			-0-
03	39647	X	39647	-0-	-0-	-0-	39647	2			N	-0-			-0-
04	40890	X	37594	-0-	-3296	-0-	37594	2			N	-0-			-0-
05	42253	X	37847	-0-	-4406	-0-	37847	2			N	-0-			-0-
06	40380	X	35808	-0-	-4572	-0-	35808	2			N	-0-			-0-
07	40486	X	35944	-0-	-4542	-0-	35944	2			N	-0-			-0-
08	39649	X	35424	-0-	-4225	-0-	35424	2			N	-0-			-0-
09	37590	X	33546	-0-	-4044	-0-	33546	2			N	-0-			-0-
10	36952	X	29983	-0-	-6969	-0-	29983	2			N	-0-			-0-
11	35760	X	29920	-0-	-5840	-0-	29920	2			N	-0-			-0-
12	35929	X	30139	-0-	-5790	-0-	30139	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 425,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	2			N	-0-			-0-
02	638	N	532	-0-	-106	-0-	532	2			N	-0-			-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-			-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
09	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	2			N	-0-			-0-
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-			-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOBO STRAY) 25010 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 97 RRCID -> 144566 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7540 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2012 - PLUGGED 08/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH(LOBO 1) 25010 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 126 RRCID -> 150167 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 7812 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DIX RANCH C WELL #: 100A RRCID -> 105941 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998

01	2480	X	2367	-0-	-113	-0-	439	1	1928	2	Y	-0-					-0-
02	2320	X	1667	-0-	-653	-0-	320	1	1347	2	Y	-0-					-0-
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	411	1	1734	2	Y	-0-					-0-
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	422	1	1960	2	Y	-0-					-0-
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	425	1	1977	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1320	-0-	-750	-0-	201	1	1119	2	Y	-0-					-0-
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	378	1	1981	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2066	-0-	-321	-0-	335	1	1731	2	Y	-0-					-0-
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	311	1	1664	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	1630	-0-	-726	-0-	273	1	1357	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1704	-0-	-306	-0-	298	1	1406	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	2033	-0-	-13	-0-	387	1	1646	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH C WELL #: 528A RRCID -> 111402 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7660 - 7685

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2012 - PLUGGED 05/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1271	N	311	-0-	-960	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	38	1	1361	2	Y	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	40	1	1185	2	Y	-0-					-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	53	1	1313	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	104	-0-	-1384	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	431	-0-	-769	-0-	5	1	426	2	Y	-0-					-0-
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	35	1	2060	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	24	1	1743	2	Y	-0-					-0-
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	21	1	1873	2	Y	-0-					-0-
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	19	1	1639	2	Y	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1	1	1429	2	Y	39					39
							43	9									
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	42	1	1814	2	Y	71	44	1			66
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 15,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	41	1	926	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	6352	-0-	3452	3452	424	1	5928	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5390	-0-	2290	5742	446	1	4944	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3740	-0-	740	6482	405	1	3335	2	Y	-0-					-0-
05	10186	X	3704	-0-	-6482	-0-	429	1	3154	2	Y	110	42	1			68
							121	9									
06	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	286	1	1488	2	Y	47	86	1			29
							52	9									
07	2542	X	218	-0-	-2324	-0-	216	1	2	9	Y	2					31
08	2542	X	8	-0-	-2534	-0-	8	2			Y	-0-	25	1			6
09	2460	X	23	-0-	-2437	-0-	22	2	1	9	Y	1	6	1			1
10	2542	X	26	-0-	-2516	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	1830	X	27	-0-	-1803	-0-	27	2			Y	-0-					1
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "C" WELL #: 4 RRCID -> 146680 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6783 - 6798

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH D WELL #: 4 RRCID -> 147432 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6945 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 A-1765 WELL #: 1 RRCID -> 157756 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 8366

01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	309	-0-	-10	-0-	8	1	301	2	Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	11	1	338	2	Y	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	338	2	Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	88	-0-	-242	-0-	1	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	9	1	539	2	Y	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	22	1	1593	2	Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	4	1	365	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	265	-0-	-169	-0-	3	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	48	1	2042	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

01	186	N	89	-0-	-97	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	76	-0-	-69	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	74	-0-	-196	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	54	-0-	-101	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	311	-0-	-278	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	18	1	649	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	18	1	529	2	Y	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	31	1	763	2	Y	-0-					-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	49	1	1027	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	423	-0-	-117	-0-	4	1	419	2	Y	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	16	1	937	2	Y	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	9	1	672	2	Y	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	8	1	687	2	Y	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	8	1	660	2	Y	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	1	1	710	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH A 1768 WELL #: 3 RRCID -> 169014 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7020 - 7286

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	33	1	741	2	Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	14	1	521	2	Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	631	2	Y	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	27	1	668	2	Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	4	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	8	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	469	-0-	-58	-0-	6	1	463	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	160	-0-	-260	-0-	2	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	6	1	480	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	15	1	665	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	111	1	2487	2	Y	16	69	1			33
							18	9									
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	53	1	1929	2	Y	58	59	1			32
							64	9									
03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	81	1	2410	2	Y	87	52	1			67
							96	9									
04	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	82	1	2021	2	Y	-0-	39	1			28
05	1891	X	1752	-0-	-139	-0-	79	1	1664	2	Y	8	31	1			5
							9	9									
06	1830	X	1277	-0-	-553	-0-	13	1	1256	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
07	2325	X	1836	-0-	-489	-0-	30	1	1791	2	Y	14					18
							15	9									
08	2325	X	1421	-0-	-904	-0-	19	1	1396	2	Y	5	15	1			8
							6	9									
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	15	1	1387	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
10	1829	N	1338	-0-	-491	-0-	15	1	1312	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
11	1380	N	1080	-0-	-300	-0-	1	1	1079	2	Y	-0-					5
12	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	32	1	1378	2	Y	-0-	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929

01	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	8	1	454	2	Y	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	4	1	329	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH STATE E WELL #: 2 RRCID -> 183248 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6918

01	186	N	139	-0-	-47	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	98	-0-	-18	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	1	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	1	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	4	1	306	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2013 - P&A 01-24-2013

TOTAL GAS PROD: 1,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958

01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	198	1	4443	2	Y	17	37	1			26
							19	9									
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	75	1	2727	2	Y	47	47	1			26
							52	9									
03	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	190	1	5645	2	Y	118	53	1			91
							130	9									
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	211	1	5212	2	Y	-0-	53	1			38
05	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	259	1	5433	2	Y	8	41	1			5
							9	9									
06	2850	X	1763	-0-	-1087	-0-	19	1	1741	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
07	5766	X	3165	-0-	-2601	-0-	52	1	3105	2	Y	7					9
							8	9									
08	5766	X	3557	-0-	-2209	-0-	49	1	3505	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
09	5520	X	4037	-0-	-1483	-0-	44	1	3982	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
10	5704	X	3720	-0-	-1984	-0-	43	1	3668	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
11	3450	X	3190	-0-	-260	-0-	3	1	3187	2	Y	-0-					4
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	101	1	4331	2	Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	35	1	783	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	429	-0-	-267	-0-	12	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	620	-0-	-62	-0-	20	1	600	2	Y	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	32	1	799	2	Y	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	36	1	759	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	402	-0-	-198	-0-	4	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	4	1	228	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	352	-0-	-454	-0-	5	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	5	1	491	2	Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	4	1	334	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	19	1	834	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	54	1	1220	2	Y	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	28	1	1010	2	Y	-0-					-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	43	1	1281	2	Y	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	50	1	1244	2	Y	-0-					-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	68	1	1427	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	560	-0-	-490	-0-	6	1	554	2	Y	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	19	1	1144	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	896	-0-	-313	-0-	12	1	884	2	Y	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	12	1	1077	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	800	-0-	-347	-0-	9	1	791	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	734	-0-	-136	-0-	1	1	733	2	Y	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	27	1	1138	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,832 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	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	80	1	1789	2	Y	11	35	1			20
							12	9									
02	1711	N	1205	-0-	-506	-0-	31	1	1139	2	Y	32	34	1			18
							35	9									
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	54	1	1608	2	Y	56	31	1			43
							62	9									
04	1830	N	1567	-0-	-263	-0-	61	1	1506	2	Y	-0-	25	1			18
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	74	1	1556	2	Y	40	33	1			25
							44	9									
06	1680	N	605	-0-	-1075	-0-	6	1	584	2	Y	14	30	1			9
							15	9									
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	15	1	919	2	Y	36					45
							40	9									
08	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	19	1	1391	2	Y	25	37	1			33
							28	9									
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	16	1	1423	2	Y	56	53	1			36
							62	9									
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	17	1	1501	2	Y	59	65	1			30
							65	9									
11	1380	N	735	-0-	-645	-0-	1	1	724	2	Y	9					39
							10	9									
12	1550	N	1153	-0-	-397	-0-	26	1	1106	2	Y	19	40	1			18
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 16,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3162	X	2894	-0-	-268	-0-	123	1	2761	2	Y	9	28	1			16
							10	9									
02	2958	X	2221	-0-	-737	-0-	59	1	2125	2	Y	34	31	1			19
							37	9									
03	2976	X	2380	-0-	-596	-0-	76	1	2257	2	Y	43	29	1			33
							47	9									
04	2790	X	2059	-0-	-731	-0-	80	1	1979	2	Y	-0-	19	1			14
05	2883	X	2624	-0-	-259	-0-	116	1	2447	2	Y	55	35	1			34
							61	9									
06	2790	X	1924	-0-	-866	-0-	20	1	1861	2	Y	39	49	1			24
							43	9									
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	38	1	2264	2	Y	78					102
							86	9									
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	36	1	2584	2	Y	40	84	1			58
							44	9									
09	1920	N	915	-0-	-1005	-0-	10	1	872	2	Y	30	69	1			19
							33	9									
10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	29	1	2515	2	Y	86	61	1			44
							95	9									
11	2580	N	2511	-0-	-69	-0-	2	1	2481	2	Y	25					69
							28	9									
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	54	1	2332	2	Y	33	71	1			31
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 27,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

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	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	67	1	1510	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1108	-0-	-429	-0-	30	1	1078	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	791	-0-	-604	-0-	26	1	765	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	774	-0-	-756	-0-	30	1	744	2	Y	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	64	1	1336	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	703	-0-	-77	-0-	7	1	696	2	Y	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	16	1	937	2	Y	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	13	1	952	2	Y	-0-					-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	11	1	986	2	Y	-0-					-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	12	1	1005	2	Y	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1	1	1117	2	Y	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	28	1	1189	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,620 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	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	39	1	886	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	642	-0-	-112	-0-	17	1	625	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	632	-0-	-81	-0-	21	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	743	-0-	-157	-0-	29	1	714	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	28	1	591	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	311	-0-	-289	-0-	3	1	308	2	Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	10	1	567	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	491	-0-	-129	-0-	7	1	484	2	Y	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	6	1	513	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	364	-0-	-225	-0-	4	1	360	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	208	-0-	-272	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	12	1	515	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	335	-0-	-378	-0-	14	1	321	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	276	-0-	-391	-0-	7	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	380	-0-	-333	-0-	12	1	368	2	Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	447	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	70	-0-	-240	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	267	-0-	-93	-0-	3	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	11	1	675	2	Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	189	-0-	-81	-0-	2	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	220	-0-	-90	-0-	3	1	217	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH D 893 WELL #: 1 RRCID -> 208627 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7706 - 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	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2013 - P/A 01/07/13

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	7936	X	5493	-0-	-2443	-0-	234	1	5259	2	Y	-0-					-0-
02	4611	X	3706	-0-	-905	-0-	99	1	3607	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4293	-0-	-1008	-0-	140	1	4153	2	Y	-0-					-0-
04	5310	X	4584	-0-	-726	-0-	178	1	4406	2	Y	-0-					-0-
05	5487	X	4367	-0-	-1120	-0-	198	1	4151	2	Y	16	6	1			10
							18	9									
06	5310	X	2251	-0-	-3059	-0-	24	1	2218	2	Y	8	13	1			5
							9	9									
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	69	1	4253	2	Y	25					30
							28	9									
08	4743	X	3907	-0-	-836	-0-	53	1	3843	2	Y	10	25	1			15
							11	9									
09	4590	X	4101	-0-	-489	-0-	45	1	4030	2	Y	24	24	1			15
							26	9									
10	4371	X	3526	-0-	-845	-0-	40	1	3464	2	Y	20	25	1			10
							22	9									
11	4200	X	3268	-0-	-932	-0-	3	1	3265	2	Y	-0-					10
12	4340	X	4243	-0-	-97	-0-	97	1	4146	2	Y	-0-	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	524	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	17	1	496	2	Y	9	5	1			7
							10	9									
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	33	1	825	2	Y	-0-	4	1			3
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	46	1	965	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	510	N	174	-0-	-336	-0-	2	1	172	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	180	2	Y	2					2
							2	9									
08	1023	N	228	-0-	-795	-0-	3	1	224	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	2	1	137	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	2	1	143	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			Y	-0-					1
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	230	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1451	-0-	-254	-0-	62	1	1389	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	954	-0-	-525	-0-	26	1	928	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	36	1	1071	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1137	-0-	-273	-0-	44	1	1093	2	Y	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	53	1	1113	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	677	-0-	-403	-0-	7	1	670	2	Y	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	17	1	1025	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	783	-0-	-395	-0-	11	1	772	2	Y	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	8	1	711	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	721	-0-	-333	-0-	8	1	713	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	711	-0-	-39	-0-	1	1	710	2	Y	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	21	1	900	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11498	-0-	11498	11498	490	1	11008	2	Y	-0-					-0-
02	44404	X	31780	-0-	-12624	-0-	852	1	30928	2	Y	-0-					-0-
03	80972	X	22928	-0-	-58044	-0-	748	1	22180	2	Y	-0-					-0-
04	78360	X	13440	-0-	-64920	-0-	522	1	12918	2	Y	-0-					-0-
05	80972	X	9452	-0-	-71520	-0-	429	1	9023	2	Y	-0-					-0-
06	78360	X	16757	-0-	-61603	-0-	177	1	16580	2	Y	-0-					-0-
07	80972	X	17098	-0-	-63874	-0-	283	1	16815	2	Y	-0-					-0-
08	80972	X	12488	-0-	-68484	-0-	171	1	12317	2	Y	-0-					-0-
09	78360	X	10113	-0-	-68247	-0-	111	1	10002	2	Y	-0-					-0-
10	80972	X	8306	-0-	-72666	-0-	95	1	8211	2	Y	-0-					-0-
11	78360	X	6016	-0-	-72344	-0-	5	1	6011	2	Y	-0-					-0-
12	80972	X	6891	-0-	-74081	-0-	157	1	6734	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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

01	3100	N	2881	-0-	-219	127	463	1	2393	2	N	23	22	1					5
							25	9											
02	2038	X	1911	-0-	-127	-0-	297	1	1599	2	N	14	15	1					4
							15	9											
03	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	335	1	1763	2	N	15	14	1					5
							17	9											
04	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	364	1	1630	2	N	14	13	1					6
							15	9											
05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	449	1	2252	2	N	15	15	1					6
							17	9											
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	531	1	2508	2	N	16	16	1					6
							18	9											
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	524	1	2612	2	N	13	14	1					5
							14	9											
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	504	1	2546	2	N	17	17	1					5
							19	9											
09	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	302	1	2393	2	N	16	15	1					6
							18	9											
10	2635	X	1729	-0-	-906	-0-	130	1	1587	2	N	11	13	1					4
							12	9											
11	2550	X	1348	-0-	-1202	-0-	99	1	1241	2	N	7	9	1					2
							8	9											
12	2635	X	1271	-0-	-1364	-0-	97	1	1166	2	N	7	7	1					2
							8	9											

TOTAL GAS PROD: 27,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

DODIER (REKLAW) 25100 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
DODIER, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 157624 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4081 - 4092

01	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	106	1	930	2	Y	-0-							-0-
02	1160	N	602	-0-	-558	-0-	58	1	544	2	Y	-0-							-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	138	1	1024	2	Y	-0-							-0-
04	990	N	796	-0-	-194	-0-	85	1	711	2	Y	-0-							-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	91	1	663	2	Y	-0-							-0-
06	1110	N	501	-0-	-609	-0-	85	1	416	2	Y	-0-							-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	135	1	882	2	Y	-0-							-0-
08	744	N	499	-0-	-245	-0-	112	1	387	2	Y	-0-							-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	100	1	471	2	Y	-0-							-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	155	1	1199	2	Y	-0-							-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	222	1	1502	2	Y	-0-							-0-
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	166	1	1114	2	Y	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 11,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODIER (REKLAW) //CONT.// 25100 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DON JOSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167969 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4077 - 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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	119	1	1040	2	Y	-0-					-0-
02	1044	N	491	-0-	-553	-0-	48	1	443	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODIER (WILCOX "B") 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD. WELL #: 28 RRCID -> 264096 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 5266 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17146	X	17146	-0-	-0-	-0-	17146	2			Y	-0-					-0-
02	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	15388	2			Y	-0-					-0-
03	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	15806	2			Y	-0-					-0-
04	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	14810	2			Y	-0-					-0-
05	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	15010	2			Y	-0-					-0-
06	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	13637	2			Y	-0-					-0-
07	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14127	2			Y	-0-					-0-
08	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	13902	2			Y	-0-					-0-
09	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13369	2			Y	-0-					-0-
10	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13693	2			Y	-0-					-0-
11	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	12981	2			Y	-0-					-0-
12	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
DOMINGUEZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 138782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5206 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

DODIER (WILCOX "B") //CONT.// 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANCHITO TANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147401 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5221 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	54	1	212	2	Y	-0-					8
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					8
03	527	N	421	-0-	-106	-0-	72	1	349	2	Y	-0-					8
04	270	N	61	-0-	-209	-0-	53	1	8	2	Y	-0-					8
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			Y	-0-					-0-
06	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOMINGUEZ, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 147602 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5220 - 5280

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JOSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155277 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5370 - 5376

01	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	620	1	5428	2	Y	-0-					-0-
02	5568	X	4539	-0-	-1029	-0-	441	1	4098	2	Y	-0-					-0-
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	743	1	5534	2	Y	-0-					-0-
04	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	652	1	5439	2	Y	-0-					-0-
05	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	794	1	5807	2	Y	-0-					-0-
06	6060	X	4271	-0-	-1789	-0-	721	1	3550	2	Y	-0-					-0-
07	6293	X	5854	-0-	-439	-0-	776	1	5078	2	Y	-0-					-0-
08	6603	X	2792	-0-	-3811	-0-	627	1	2165	2	Y	-0-					-0-
09	6390	X	4287	-0-	-2103	-0-	750	1	3537	2	Y	-0-					-0-
10	6510	X	5294	-0-	-1216	-0-	608	1	4686	2	Y	-0-					-0-
11	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	821	1	5541	2	Y	-0-					-0-
12	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	878	1	5908	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODIER (WILCOX "B") //CONT.// 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOMAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 160520 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5016 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	62	1	544	2	N	-0-					-0-
02	638	N	245	-0-	-393	-0-	24	1	221	2	N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2013 - PLUGGED 08-14-2013

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODIER (WILCOX "C") 25100 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD WELL #: 23 RRCID -> 266548 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 6228 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

DOLORES CREEK (LOBO 8500) 25235 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 201867 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8482 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 11/01/1989 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8164 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	610	-0-	-134	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	608	-0-	-198	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	706	-0-	-131	-0-	706	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 8 RRCID -> 196178 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8024 - 8030

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

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

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-

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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
03	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	840	N	491	-0-	-349	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	713	N	473	-0-	-240	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	510	N	390	-0-	-120	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,996 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	2728	X	17	-0-	-2711	-0-	17	2			Y	-0-					18
02	2552	X	-0-	-0-	-2552	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
03	2728	X	15	-0-	-2713	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3150	-0-	150	150	3115	2	35	9	Y	32					32
05	3100	N	3366	-0-	266	416	3333	2	33	9	Y	30	20	1			42
06	3000	N	2789	-0-	-211	205	2777	2	12	9	Y	11					53
07	2473	X	2268	-0-	-205	-0-	2234	2	34	9	Y	31					84
08	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1941	2	30	9	Y	27					111
09	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2270	2	35	9	Y	32					143
10	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2133	2	13	9	Y	12					155
11	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					155
12	2387	X	1619	-0-	-768	-0-	1604	2	15	9	Y	14	131	1			38

TOTAL GAS PROD: 21,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

MARTIN, J. C. III WELL #: 3 RRCID -> 086385 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9130 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 04/26/2012 - PLUGGED 04/26/12

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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1005	2	20	9	Y	18					72
02	986	N	782	-0-	-204	-0-	760	2	22	9	Y	20	58	1			34
03	930	N	723	-0-	-207	-0-	710	2	13	9	Y	12					46
04	990	N	792	-0-	-198	-0-	788	2	4	9	Y	4					50
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	929	2	3	9	Y	3	49	1			4
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	Y	1					5
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	882	2	7	9	Y	6					11
08	930	N	764	-0-	-166	-0-	758	2	6	9	Y	5					16
09	870	N	777	-0-	-93	-0-	771	2	6	9	Y	5					21
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	823	2	7	9	Y	6					27
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					27
12	806	N	639	-0-	-167	-0-	632	2	7	9	Y	6	17	1			16

TOTAL GAS PROD: 9,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	X	641	-0-	-0-	-0-	51	1	588	2	N	2	4	1			66
							2	9									
02	464	X	235	-0-	-229	-0-	19	1	216	2	N	-0-					66
03	155	X	144	-0-	-11	-0-	12	1	131	2	N	1					67
							1	9									
04	630	X	221	-0-	-409	-0-	19	1	202	2	N	-0-					67
05	651	X	78	-0-	-573	-0-	7	1	71	2	N	-0-					67
06	630	X	488	-0-	-142	-0-	37	1	449	2	N	2					69
							2	9									
07	363	X	363	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	N	15	5	1			79
							17	9									
08	351	X	351	-0-	-0-	-0-	26	1	325	2	N	-0-					79
09	480	X	241	-0-	-239	-0-	18	1	223	2	N	-0-					79
10	496	X	477	-0-	-19	-0-	34	1	441	2	N	2					81
							2	9									
11	480	X	370	-0-	-110	-0-	27	1	342	2	N	1					82
							1	9									
12	372	X	350	-0-	-22	-0-	26	1	323	2	N	1					83
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	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-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	164	2	Y	52	1	1			59
							57	9									
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	14	1	158	2	Y	1					60
							1	9									
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	2	Y	-0-					60
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	Y	1					61
							1	9									
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	Y	1					62
							1	9									
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	Y	1					63
							1	9									
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	Y	-0-	4	1			59
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	-0-					59
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	Y	-0-					59
10	DLQ G-10		220	-0-	220	220	16	1	203	2	Y	1					60
							1	9									
11	DLQ G-10		218	-0-	218	438	16	1	201	2	Y	1					61
							1	9									
12	642	N	204	-0-	-438	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 2,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	128	2	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	2	N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	2	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	22	1	156	2	N	-0-					-0-
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	12	1	84	2	N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	2	N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	2	N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	2	N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	23	1	155	2	N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	25	1	156	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-	17	1	197	2	Y	15	2	1			67
							17	9									
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	Y	-0-					67
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	275	2	Y	-0-					67
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	267	2	Y	1					68
							1	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	314	2	Y	1					69
							1	9									
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	357	2	Y	1					70
							1	9									
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	36	1	464	2	Y	3	6	1			67
							3	9									
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	36	1	456	2	Y	-0-					67
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	43	1	521	2	Y	-0-					67
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	40	1	512	2	Y	2					69
							2	9									
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	38	1	481	2	Y	2					71
							2	9									
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	38	1	480	2	Y	1					72
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 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	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	72	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					26
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	9	1	94	2	Y	-0-					26
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					26
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					26
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	6	1	66	2	Y	1					27
							1	9									
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	2	Y	-0-	1	1			26
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	Y	-0-					26
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					26
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					26
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					26
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	620	X	32	-0-	-588	-0-	2	1	30	2	N	-0-	3	1			22
02	580	X	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-	2	1			20
03	217	X	84	-0-	-133	-0-	4	1	80	2	N	-0-	3	1			17
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	1	1			16
05	124	X	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-	1	1			15
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	1	1			14
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14
08	93	X	9	-0-	-84	-0-	8	2	1	9	N	1					15
09	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					15
10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					15
11	9	X	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					15
12	31	X	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2013	-0-	-281	-0-	99	1	1914	2	N	-0-	4	1			29
02	2030	X	1833	-0-	-197	-0-	92	1	1734	2	N	6	5	1			30
							7	9									
03	2077	X	1960	-0-	-117	-0-	99	1	1861	2	N	-0-	7	1			23
04	2010	X	1335	-0-	-675	-0-	67	1	1267	2	N	1	5	1			19
							1	9									
05	2015	X	1332	-0-	-683	-0-	67	1	1263	2	N	2	5	1			16
							2	9									
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	107	1	2046	2	N	4	4	1			16
							4	9									
07	1953	X	1703	-0-	-250	-0-	80	1	1622	2	N	1	5	1			12
							1	9									
08	1953	X	1649	-0-	-304	-0-	86	1	1560	2	N	3	4	1			11
							3	9									
09	2160	X	1403	-0-	-757	-0-	70	1	1329	2	N	4	4	1			11
							4	9									
10	2232	X	1775	-0-	-457	-0-	81	1	1690	2	N	4	4	1			11
							4	9									
11	2160	X	1592	-0-	-568	-0-	72	1	1517	2	N	3	2	1			12
							3	9									
12	1705	X	1365	-0-	-340	-0-	67	1	1296	2	N	2	3	1			11
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	1271	N	1029	-0-	-242	-0-	1025	2	4	9	Y	4					22
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1784	2	11	9	Y	10	15	1			17
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1799	2	8	9	Y	7					24
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2048	2	6	9	Y	5					29
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2288	2	6	9	Y	5	27	1			7
06	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1715	2	1	9	Y	1					8
07	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	1949	2	7	9	Y	6					14
08	2294	N	1862	-0-	-432	-0-	1855	2	7	9	Y	6					20
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1857	2	7	9	Y	6					26
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1886	2	7	9	Y	6					32
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					32
12	1922	N	1300	-0-	-622	-0-	1293	2	7	9	Y	6	22	1			16

TOTAL GAS PROD: 21,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BRUNI SUMMERS TR 11 WELL #: 6 RRCID -> 169478 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9197 - 9263

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) //CONT.// 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	N	-0-					10
02	236	X	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	N	-0-					10
03	248	X	245	-0-	-3	-0-	12	1	233	2	N	-0-	1	1			9
04	270	X	239	-0-	-31	-0-	12	1	227	2	N	-0-	1	1			8
05	279	X	241	-0-	-38	-0-	12	1	228	2	N	1	1	1			8
							1	9									
06	270	X	236	-0-	-34	-0-	12	1	223	2	N	1	1	1			8
							1	9									
07	248	X	231	-0-	-17	-0-	11	1	220	2	N	-0-	1	1			7
08	248	X	214	-0-	-34	-0-	11	1	202	2	N	1	1	1			7
							1	9									
09	240	X	192	-0-	-48	-0-	10	1	182	2	N	-0-					7
10	248	X	213	-0-	-35	-0-	10	1	202	2	N	1	1	1			7
							1	9									
11	240	X	191	-0-	-49	-0-	9	1	182	2	N	-0-					7
12	217	X	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2511	#	2370	-0-	-141	-0-	485	1	1885	2	Y	-0-					-0-
02	2311	R	2311	-0-	-0-	-0-	545	1	1766	2	Y	-0-					-0-
03	2542	#	2474	-0-	-68	-0-	491	1	1983	2	Y	-0-					-0-
04	2460	#	2223	-0-	-237	-0-	457	1	1766	2	Y	-0-					-0-
05	2542	#	2212	-0-	-330	-0-	467	1	1745	2	Y	-0-					-0-
06	2400	#	2207	-0-	-193	-0-	475	1	1732	2	Y	-0-					-0-
07	2480	#	2325	-0-	-155	-0-	519	1	1806	2	Y	-0-					-0-
08	2480	#	2195	-0-	-285	-0-	506	1	1689	2	Y	-0-					-0-
09	2220	#	2089	-0-	-131	-0-	228	1	1861	2	Y	-0-					-0-
10	2337	R	2337	-0-	-0-	-0-	216	1	2121	2	Y	-0-					-0-
11	2316	R	2316	-0-	-0-	-0-	227	1	2089	2	Y	-0-					-0-
12	2325	#	2302	-0-	-23	-0-	223	1	2079	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 163757 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5301 - 5314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 190827 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5249 - 5255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORIN, JOSEPH P 586569
ROBE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010127 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 6599 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 052230 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 7163 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LAMMERS, MAYMIE, UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010118 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

01	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	6901	2	161	9	N	146	147	1			21
02	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7163	2	74	9	N	67					88
03	5270	X	4355	-0-	-915	-0-	4235	2	120	9	N	109	156	1			41
04	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7189	2	253	9	N	230	154	1			117
05	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7490	2	89	9	N	81	163	1			35
06	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6853	2	13	9	N	12					47
07	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	6965	2	106	9	N	96	122	1			21
08	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6548	2	90	9	N	82					103
09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5460	2	12	9	N	11					114
10	5270	X	3204	-0-	-2066	-0-	3172	2	32	9	N	29	122	1			21
11	5100	X	3135	-0-	-1965	-0-	3080	2	55	9	N	50					71
12	5270	X	4275	-0-	-995	-0-	4219	2	56	9	N	51					122

TOTAL GAS PROD: 70,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 964

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3465	-0-	-596	-0-	854	1	2611	2	Y	-0-					-0-
02	3799	X	2608	-0-	-1191	-0-	743	1	1861	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
03	4061	X	3341	-0-	-720	-0-	807	1	2527	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	3690	X	3420	-0-	-270	-0-	838	1	2570	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	926	1	2772	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	892	1	2604	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	1001	1	2848	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
08	3720	X	3666	-0-	-54	-0-	984	1	2674	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
09	3600	X	2955	-0-	-645	-0-	478	1	2470	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	3844	X	3338	-0-	-506	-0-	472	1	2856	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	3720	X	3241	-0-	-479	-0-	472	1	2760	2	Y	8	3	1			8
							9	9									
12	3844	X	3462	-0-	-382	-0-	496	1	2956	2	Y	9	15	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 40,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	333	1	838	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	339	1	763	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	310	1	818	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	330	1	805	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	332	1	827	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	311	1	764	2	Y	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	352	1	829	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	345	1	784	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	740	-0-	-340	-0-	156	1	584	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	838	-0-	-340	-0-	163	1	675	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	839	-0-	-241	-0-	168	1	671	2	Y	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	159	1	620	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,276 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	146	1 2 9	567	2	Y	2	4	1			-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	152	1 3 9	492	2	Y	3	2	1			1
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	126	1 4 9	508	2	Y	4	4	1			1
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	150	1 9 9	581	2	Y	8	7	1			2
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	133	1 6 9	499	2	Y	5	4	1			3
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	126	1 7 9	460	2	Y	6	6	1			3
07	775	N	557	-0-	-218	-0-	123	1 7 9	427	2	Y	6	6	1			3
08	651	N	579	-0-	-72	-0-	132	1 6 9	441	2	Y	5	6	1			2
09	600	N	514	-0-	-86	-0-	56	1 4 9	454	2	Y	4	4	1			2
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	49	1 7 9	481	2	Y	6	6	1			2
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	70	1 6 9	645	2	Y	5	2	1			5
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	76	1 7 9	712	2	Y	6	10	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

01	14B	DENY	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MORIN, JOSEPH P 586569
ROBE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010144 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH 6599 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203837 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599

01	4154	X	3145	-0-	-1009	-0-	894	1	2251	2	Y	-0-					-0-
02	3886	X	3359	-0-	-527	-0-	1030	1	2320	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
03	4154	X	3331	-0-	-823	-0-	915	1	2410	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
04	3420	X	2473	-0-	-947	-0-	715	1	1746	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
05	3596	X	3300	-0-	-296	-0-	942	1	2349	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
06	3480	X	2829	-0-	-651	-0-	816	1	2003	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
07	3596	X	3068	-0-	-528	-0-	911	1	2148	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
08	3317	X	2867	-0-	-450	-0-	873	1	1986	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
09	3180	X	2135	-0-	-1045	-0-	450	1	1678	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	3286	X	2491	-0-	-795	-0-	481	1	2000	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	2970	X	2785	-0-	-185	-0-	555	1	2221	2	Y	8	3	1			8
							9	9									
12	3069	X	2561	-0-	-508	-0-	522	1	2029	2	Y	9	15	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 34,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460

01	77	X	17	-0-	-60	-0-	5	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	135	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	174	1	428	2	Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	102	1	240	2	Y	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	168	1	382	2	Y	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	178	1	666	2	Y	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	121	1	503	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	138	-0-	-402	-0-	28	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	328	-0-	-540	-0-	67	1	261	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496

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-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

01	14B	DENY	-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	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1267	-0-	-221	-0-	258	1	1001	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
02	1305	N	1293	-0-	-12	-0-	302	1	978	2	Y	12	7	1			6
							13	9									
03	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	212	1	856	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
04	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	232	1	896	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
05	1395	N	1143	-0-	-252	-0-	238	1	890	2	Y	14	10	1			9
							15	9									
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	239	1	872	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
07	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	245	1	852	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
08	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	257	1	857	2	Y	15	17	1			6
							17	9									
09	1140	N	700	-0-	-440	-0-	75	1	614	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
10	1116	N	766	-0-	-350	-0-	69	1	679	2	Y	16	15	1			6
							18	9									
11	1080	N	667	-0-	-413	-0-	64	1	590	2	Y	12	5	1			13
							13	9									
12	713	N	561	-0-	-152	-0-	53	1	489	2	Y	17	27	1			3
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 11,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (JANCIK) //CONT.// 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1279	-0-	-488	-0-	262	1	1017	2	Y	-0-					-0-
02	1479 N	1164	-0-	-315	-0-	274	1	890	2	Y	-0-					-0-
03	1457 N	1190	-0-	-267	-0-	236	1	954	2	Y	-0-					-0-
04	1230 N	1095	-0-	-135	-0-	225	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	275	1	1027	2	Y	-0-					-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	282	1	1030	2	Y	-0-					-0-
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	320	1	1116	2	Y	-0-					-0-
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	335	1	1119	2	Y	-0-					-0-
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	145	1	1183	2	Y	-0-					-0-
10	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	131	1	1286	2	Y	-0-					-0-
11	1410 N	1347	-0-	-63	-0-	132	1	1215	2	Y	-0-					-0-
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	133	1	1236	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,693 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (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

01	9765 X	8665	-0-	-1100	-0-	1752	1	6805	2	Y	98	116	1			17
						108	9									
02	9135 X	8472	-0-	-663	-0-	1974	1	6397	2	Y	92	63	1			46
						101	9									
03	9579 X	9322	-0-	-257	-0-	1833	1	7405	2	Y	76	94	1			28
						84	9									
04	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	1831	1	7074	2	Y	138	132	1			34
						152	9									
05	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	1978	1	7393	2	Y	99	73	1			60
						109	9									
06	9030 X	8972	-0-	-58	-0-	1902	1	6942	2	Y	116	113	1			63
						128	9									
07	9362 X	9078	-0-	-284	-0-	2001	1	6965	2	Y	102	113	1			52
						112	9									
08	9486 X	8922	-0-	-564	-0-	2033	1	6783	2	Y	96	110	1			38
						106	9									
09	9180 X	7766	-0-	-1414	-0-	839	1	6850	2	Y	70	73	1			35
						77	9									
10	9486 X	8536	-0-	-950	-0-	777	1	7627	2	Y	120	112	1			43
						132	9									
11	8970 X	8258	-0-	-712	-0-	800	1	7357	2	Y	92	38	1			97
						101	9									
12	9083 X	8547	-0-	-536	-0-	817	1	7605	2	Y	114	188	1			23
						125	9									

TOTAL GAS PROD: 105,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,213

DONNA (MARKS) //CONT.// 25318 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MORIN, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239720 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8980 - 8994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	70	1	270	2	Y	21	94	1			4
							23	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	81	1	264	2	Y	19	13	1			10
							21	9									
03	558	N	320	-0-	-238	-0-	60	1	242	2	Y	16	20	1			6
							18	9									
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	58	1	224	2	Y	29	28	1			7
							32	9									
05	403	N	273	-0-	-130	-0-	53	1	198	2	Y	20	15	1			12
							22	9									
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	58	1	211	2	Y	24	23	1			13
							26	9									
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	92	1	322	2	Y	21	23	1			11
							23	9									
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	77	1	256	2	Y	19	22	1			8
							21	9									
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	280	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
10	434	N	280	-0-	-154	-0-	23	1	229	2	Y	25	23	1			9
							28	9									
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	25	1	227	2	Y	20	8	1			21
							22	9									
12	341	N	218	-0-	-123	-0-	19	1	174	2	Y	23	39	1			5
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 3,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

DONNA (RICE) 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DEGOCHE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204138 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6453 - 6483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	927	-0-	-809	-0-	500	1	427	2	N	-0-					209
02	1624	X	356	-0-	-1268	-0-	240	1	116	2	N	-0-					209
03	1736	X	366	-0-	-1370	-0-	240	1	126	2	N	-0-					209
04	1260	X	104	-0-	-1156	-0-	100	1	4	2	N	-0-					209
05	1302	X	317	-0-	-985	-0-	240	1	77	2	N	-0-					209
06	930	X	279	-0-	-651	-0-	200	1	79	2	N	-0-					209
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					209
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					209
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					209
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					209
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					209
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

TOTAL GAS PROD: 2,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 181140 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	37215					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	37215					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	37215					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	37215					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	37215					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	37215					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	37215					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	37215					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	37215					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	37215					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	37215					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORIN, JOSEPH P 586569
ROBE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010165 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 6599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (RICE) //CONT.// 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010161 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	485	1	1883	2	Y	-0-					-0-
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	556	1	1801	2	Y	-0-					-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	416	1	1681	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	1823	-0-	-457	-0-	375	1	1448	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2293	-0-	-218	-0-	484	1	1809	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	2372	-0-	-58	-0-	510	1	1862	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	2424	-0-	-87	-0-	541	1	1883	2	Y	-0-					-0-
08	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	542	1	1807	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	1714	-0-	-656	-0-	187	1	1527	2	Y	-0-					-0-
10	2418	N	1829	-0-	-589	-0-	169	1	1660	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	1799	-0-	-481	-0-	176	1	1623	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	164	1	1525	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4

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	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	358	1	900	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1151	-0-	-96	-0-	354	1	797	2	Y	-0-					-0-
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	391	1	1031	2	Y	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	371	1	905	2	Y	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	375	1	935	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	372	1	913	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	381	1	898	2	Y	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	398	1	905	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	237	1	884	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	232	1	963	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1085	-0-	-175	-0-	217	1	868	2	Y	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	245	1	954	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (SCHUSTER) //CONT.// 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (SWALLOW) 25318 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PMO 668494
T. T. SANDERS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 033008 COMPL. DATE 04/07/1964 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2012 - PLUGGED 11/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212387 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5948 - 5954

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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	T. A.	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	-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-

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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
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-

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	4526 X	3965	-0-	-561	-0-	812	1	3153	2	Y	-0-			-0-
02	4234 X	3750	-0-	-484	-0-	884	1	2866	2	Y	-0-			-0-
03	4340 X	3837	-0-	-503	-0-	761	1	3076	2	Y	-0-			-0-
04	3960 X	3758	-0-	-202	-0-	773	1	2985	2	Y	-0-			-0-
05	4092 X	3851	-0-	-241	-0-	813	1	3038	2	Y	-0-			-0-
06	3870 X	3748	-0-	-122	-0-	806	1	2942	2	Y	-0-			-0-
07	3999 X	3596	-0-	-403	-0-	802	1	2794	2	Y	-0-			-0-
08	3875 X	3482	-0-	-393	-0-	803	1	2679	2	Y	-0-			-0-
09	3750 X	2696	-0-	-1054	-0-	294	1	2402	2	Y	-0-			-0-
10	3875 X	2876	-0-	-999	-0-	266	1	2610	2	Y	-0-			-0-
11	3750 X	2992	-0-	-758	-0-	293	1	2699	2	Y	-0-			-0-
12	3596 X	2821	-0-	-775	-0-	274	1	2547	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,372 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	2046	#	1846	-0-		-200	-0-	525	1	1321	2	Y	-0-					-0-
02	1914	#	1791	-0-		-123	-0-	551	1	1240	2	Y	-0-					-0-
03	2015	#	1863	-0-		-152	-0-	512	1	1351	2	Y	-0-					-0-
04	1950	#	1831	-0-		-119	-0-	532	1	1299	2	Y	-0-					-0-
05	1953	#	1901	-0-		-52	-0-	544	1	1357	2	Y	-0-					-0-
06	1860	#	1822	-0-		-38	-0-	527	1	1295	2	Y	-0-					-0-
07	1922	#	1873	-0-		-49	-0-	558	1	1315	2	Y	-0-					-0-
08	1891	#	1814	-0-		-77	-0-	554	1	1260	2	Y	-0-					-0-
09	1830	#	1439	-0-		-391	-0-	304	1	1135	2	Y	-0-					-0-
10	1891	#	1514	-0-		-377	-0-	294	1	1220	2	Y	-0-					-0-
11	1830	#	1536	-0-		-294	-0-	307	1	1229	2	Y	-0-					-0-
12	1860	#	1387	-0-		-473	-0-	284	1	1103	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,617 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DONNA (7460) 25318 953 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208957 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	60	1	233	2	Y	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	46	1	148	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	175	-0-	-73	-0-	35	1	140	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	20	-0-	-250	-0-	4	1	16	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	47	-0-	-170	-0-	10	1	37	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	37	-0-	-143	-0-	8	1	29	2	Y	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	25	1	86	2	Y	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	17	1	58	2	Y	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
02	2958		NO RPT	-0-	-2958	-0-					N	NO RPT					128
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

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. 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	13392		4709	-0-	-8683	-0-	945	1	3670	2	Y	85	100	1			15
							94	9									
02	12528		3493	-0-	-9035	-0-	804	1	2608	2	Y	74	52	1			37
							81	9									
03	6789	#	3185	-0-	-3604	-0-	619	1	2501	2	Y	59	74	1			22
							65	9									
04	5490	#	2326	-0-	-3164	-0-	462	1	1785	2	Y	72	76	1			18
							79	9									
05	4712	#	2482	-0-	-2230	-0-	519	1	1941	2	Y	20	26	1			12
							22	9									
06	4560	#	1749	-0-	-2811	-0-	371	1	1354	2	Y	22	22	1			12
							24	9									
07	3720	#	2875	-0-	-845	-0-	635	1	2212	2	Y	25	24	1			13
							28	9									
08	3193	#	2889	-0-	-304	-0-	660	1	2201	2	Y	25	28	1			10
							28	9									
09	2702	R	2702	-0-	-0-	-0-	293	1	2389	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
10	2883	#	2163	-0-	-720	-0-	197	1	1932	2	Y	31	29	1			11
							34	9									
11	2790	#	2050	-0-	-740	-0-	198	1	1824	2	Y	25	10	1			26
							28	9									
12	2883	#	2288	-0-	-595	-0-	219	1	2037	2	Y	29	49	1			6
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 32,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

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. 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	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	19	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	10	-0-	-83 B	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	1	1	53	3	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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	2	1	111	2	Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 29 RRCID -> 192106 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2472 - 2478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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	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-

GATES "N" TR2 WELL #: 32 RRCID -> 192771 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 2644 - 2654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5856				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-5856				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5856				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5856				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5856				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5856				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5856				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5856				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5856				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5856				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5856				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5856				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES RANCH WELL #: E 6 RRCID -> 152836 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2566 - 3104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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	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-

DOS PAYASOS (LOBO STRAY) 25580 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 157 RRCID -> 168575 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6968 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2012 - PLUGGED 10/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOS PAYASOS (WILCOX 5100) 25580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 105 RRCID -> 147739 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6558 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3546				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3546				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3546				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3546				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3546				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3546				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3546				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3546				N	NO RPT			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2012 - P&A EFF 10/23/12

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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 1 RRCID -> 261019 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6926 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19778	#	1616	-0-	-18162	-0-	1575	2	41	9	N	37	196	1			123
02	10759	#	648	-0-	-10111	-0-	36	2	612	9	N	556	390	1			289
03	13919	#	-0-	-0-	-13919	-0-					N	2226	2248	1			267
04	13470	#	-0-	-0-	-13470	-0-					N	1768	1854	1			181
05	7068	#	-0-	-0-	-7068	-0-					N	1507	1473	1			215
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	847	933	1			129
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					148
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	775	762	1			161
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	727	757	1			131
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	728	760	1			99
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	672	554	1			217
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	570	518	1			269

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,432

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

DOUGHTY (FRIO 9530) 25849 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
LONDON, F.E. WELL #: 7 L RRCID -> 111991 COMPL. DATE 06/24/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9530 - 9561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

DOUGHTY (9894) 25849 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
DOUGHTY WELL #: 5 RRCID -> 119103 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 13083 PERF. 9894 - 9907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126	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-

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	T. A.	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-

DOUGLAS (FRIO 1450) 25855 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TAURUS MINERALS, INC. 837190
PURSCH, LULA "B" WELL #: 2 RRCID -> 090019 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 1454 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2012 - PLUGGED 1/3/2012

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	57	1	627	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1834	-0-	1834	1834	336	1	1498	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1567	-0-	1567	3401	376	1	1191	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1662	-0-	1662	5063	446	1	1216	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1697	-0-	1697	6760	500	1	1197	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		988	-0-	988	7748	309	1	679	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1085	-0-	1085	8833	206	1	879	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1538	-0-	-1562	7271	396	1	1142	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1575	-0-	-1425	5846	490	1	1085	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1513	-0-	-1587	4259	517	1	996	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1366	-0-	-1634	2625	472	1	894	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1407	-0-	-1693	932	474	1	933	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 143024 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	59	1	644	2	N	-0-					102
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	353	1	1572	2	N	-0-					102
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	259	1	820	2	N	-0-					102
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	325	1	886	2	N	-0-					102
05	2046	N	976	-0-	-1070	-0-	288	1	688	2	N	-0-					102
06	1050	N	349	-0-	-701	-0-	109	1	240	2	N	-0-					102
07	1240	N	431	-0-	-809	-0-	82	1	349	2	N	-0-					102
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	287	1	828	2	N	-0-					102
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	333	1	738	2	N	-0-					102
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	345	1	665	2	N	-0-					102
11	1080	N	996	-0-	-84	-0-	344	1	652	2	N	-0-					102
12	1116	N	988	-0-	-128	-0-	333	1	655	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 11,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRACO (QUEEN CITY 6700) //CONT.// 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
E. ESCOBAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 156829 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					198
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64					262
03	DLQ G-10		889	-0-	889	889	200	1	632	2	Y	52					314
							57	9									
04	DLQ G-10		687	-0-	687	1576	178	1	485	2	Y	22					336
							24	9									
05	DLQ G-10		422	-0-	422	1998	124	1	297	2	Y	1					337
							1	9									
06	DLQ G-10		159	-0-	159	2157	50	1	109	2	Y	-0-					337
07	DLQ G-10		132	-0-	132	2289	25	1	107	2	Y	-0-					337
08	2673	N	384	-0-	-2289	-0-	96	1	275	2	Y	12					349
							13	9									
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	144	1	317	2	Y	87	329	1			107
							96	9									
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	156	1	301	2	Y	25					132
							28	9									
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	133	1	251	2	Y	25					157
							28	9									
12	527	N	420	-0-	-107	-0-	135	1	265	2	Y	18					175
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 4,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

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	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	158	1	1726	2	N	-0-					63
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	851	1	3793	2	N	-0-					63
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	705	1	2230	2	N	-0-					63
04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	701	1	1914	2	N	-0-					63
05	4960	X	2128	-0-	-2832	-0-	627	1	1501	2	N	-0-					63
06	4800	X	803	-0-	-3997	-0-	247	1	543	2	N	12					75
							13	9									
07	4960	X	1844	-0-	-3116	-0-	347	1	1482	2	N	14					89
							15	9									
08	2945	X	2174	-0-	-771	-0-	541	1	1558	2	N	68					157
							75	9									
09	2610	X	1897	-0-	-713	-0-	573	1	1270	2	N	49	188	1			18
							54	9									
10	2139	X	2012	-0-	-127	-0-	687	1	1325	2	N	-0-					18
11	2100	X	1712	-0-	-388	-0-	591	1	1121	2	N	-0-					18
12	2170	X	1610	-0-	-560	-0-	543	1	1067	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 26,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2558	R	2558	-0-	-0-	-0-	30	1	2528	2	N	-0-					-0-
03	993	R	993	-0-	-0-	-0-	30	1	963	2	N	-0-					-0-
04	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2728	#	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	#	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	2728	#	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	992	#	215	-0-	-777	-0-	20	1	195	2	N	-0-					-0-
09	1368	R	1368	-0-	-0-	-0-	30	1	1338	2	N	-0-					-0-
10	528	R	528	-0-	-0-	-0-	20	1	508	2	N	-0-					-0-
11	210	#	133	-0-	-77	-0-	20	1	113	2	N	-0-					-0-
12	1426	#	76	-0-	-1350	-0-	20	1	56	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL RANCH CRI (5100) 26154 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
DRISCOLL RANCH WELL #: RRCID -> 200106 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5114 - 5122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/22/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KNOLLE INVESTMENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243676 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4907 - 4911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					476
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					506
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					514
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	339	1			176
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					195
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					226
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					253
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					293
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					326
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					336
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					367
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	180	1			188

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 253

KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	7716	-0-	7716	7716	7664	2	52	9	N	47					47
06	7470	9370	-0-	1900	9616	9370	2			N	-0-					47
07	12865	9120	-0-	-3745	5871	9120	2			N	-0-					47
08	12865	7588	-0-	-5277	594	7573	2	15	9	N	14					61
09	12450	5871	-0-	-6579	-0-	5871	2			N	-0-					61
10	12865	4469	-0-	-8396	-0-	4469	2			N	-0-					61
11	12450	6260	-0-	-6190	-0-	6260	2			N	-0-					61
12	12865	7608	-0-	-5257	-0-	7587	2	21	9	N	19					80

TOTAL GAS PROD: 58,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
KINDEE OIL & GAS TEXAS, LLC 463317
STATE TRACT 949 WELL #: 1 RRCID -> 239259 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11808 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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_____ 09/12/2012 - PLUGGED 09/12/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MODENA OPERATING LLC 573221
LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207584 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 15040 PERF.10082 - 10102

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	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-

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) //CONT.// 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
DUNN-PEACH WELL #: 7C RRCID -> 244571 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10454 - 10474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	182	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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: 12

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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B DENY	-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-

DYCUS (MIOCENE) 26818 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
RILEY EXPLORATION, LLC 712156
DYCAS, LOUNA WELL #: 1 RRCID -> 148978 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2405 - 2420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	10028	-0-	-512	-0-	542	1	9486	2	Y	-0-					9
02	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	568	1	9855	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
03	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	629	1	10344	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
04	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	592	1	9756	2	Y	-0-					9
05	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	604	1	10098	2	Y	-0-					9
06	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	588	1	9964	2	Y	-0-					9
07	10292	X	10241	-0-	-51	-0-	588	1	9653	2	Y	-0-					9
08	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	563	1	9812	2	Y	-0-					9
09	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	594	1	9724	2	Y	-0-					9
10	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	642	1	10675	2	Y	-0-					9
11	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	621	1	10031	2	Y	-0-					9
12	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	636	1	10191	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 126,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE, JAMES D. WELL #: 2 RRCID -> 066065 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	113	-0-	-693	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	696	N	155	-0-	-541	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	158	-0-	-307	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	209	1	6457	2	N	-0-					-0-
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	203	1	5735	2	N	-0-					-0-
03	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	207	1	6149	2	N	-0-					-0-
04	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	190	1	5710	2	N	-0-					-0-
05	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	193	1	5863	2	N	-0-					-0-
06	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	243	1	5479	2	N	-0-					-0-
07	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	193	1	5562	2	N	-0-					-0-
08	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	107	1	7175	2	N	-0-					-0-
09	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	114	1	8451	2	N	-0-					-0-
10	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	113	1	9018	2	N	-0-					-0-
11	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	41	1	9583	2	N	-0-					-0-
12	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	186	1	10204	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE (NAVARRO) //CONT.// 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1901	-0-	-269	-0-	1889	2	12	9	N	11			32
02	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-			32
03	2170	X	1954	-0-	-216	-0-	1954	2			N	-0-			32
04	1830	N	1695	-0-	-135	-0-	1689	2	6	9	N	5			37
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2283	2	4	9	N	4			41
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-			41
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1923	2	6	9	N	5			46
08	2170	N	1753	-0-	-417	-0-	1753	2			N	-0-			46
09	2100	N	1572	-0-	-528	-0-	1569	2	3	9	N	3			49
10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-			49
11	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-			49
12	3100	N	3149	-0-	49	49	3143	2	6	9	N	5			54

TOTAL GAS PROD: 25,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

DYE (WILCOX 8200) 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	-0-			-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-			-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	14	1	239	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	15	1	244	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	12	1	215	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	12	1	203	2	Y	-0-			-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	11	1	200	2	Y	-0-			-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	12	1	202	2	Y	-0-			-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	-0-			-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	-0-			-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,972 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	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	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	64	1	1116	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		208	-0-	208	208	11	1	197	2	N	-0-			-0-
10	14B DENY		331	-0-	331	539	19	1	312	2	N	-0-			-0-
11	747	X	208	-0-	-539	-0-	12	1	196	2	N	-0-			-0-
12	229	X	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE (WILCOX 8200) //CONT.// 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	124	N	75	-0-	-49	-0-	6	2	69	9	N	63					66
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	N	1	1	8			66
							1	9									
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	N	1	1	8			66
							1	9									
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					66
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	10	1	180	2	N	-0-					66
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	12	1	194	2	N	-0-					66
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	11	1	172	2	N	-0-					66
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	-0-					66
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	11	1	174	2	N	-0-					66
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	9	1	165	2	N	-0-					66
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	11	1	168	2	N	-0-					66
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	2	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 2,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

01	2852	X	2146	-0-	-706	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
02	2668	X	2247	-0-	-421	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	1497	-0-	-1231	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE, W. (NAVARRO) 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE STATE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 093916 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091

01	11315	X	8251	-0-	-3064	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
02	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9383	-0-	-1591	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
04	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
05	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
06	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
07	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
08	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	10013	-0-	-67	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	8270	-0-	-1588	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8878	-0-	-662	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
12	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE, W. (NAVARRO) //CONT.// 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
02	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
03	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
04	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
07	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
08	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4848	-0-	-222	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4888	-0-	-413	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4768	-0-	-242	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4812	-0-	-365	-0-	4812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE, WEST (WILCOX 7800) 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 172488 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6854	-0-	-555	-0-	370	1	6484	2	N	-0-					1
02	7105	X	6325	-0-	-780	-0-	345	1	5980	2	N	-0-					1
03	7595	X	6893	-0-	-702	-0-	395	1	6498	2	N	-0-					1
04	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	409	1	6725	2	N	-0-					1
05	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	412	1	6888	2	N	-0-					1
06	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	410	1	6934	2	N	-0-					1
07	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	414	1	6813	2	N	-0-					1
08	6696	X	6465	-0-	-231	-0-	351	1	6114	2	N	-0-					1
09	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	412	1	6746	2	N	-0-					1
10	7595	X	7405	-0-	-190	-0-	420	1	6985	2	N	-0-					1
11	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	436	1	7049	2	N	-0-					1
12	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	463	1	7403	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 85,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 087292 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,172 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	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	130	-0-	-44	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST (JACKSON 3100) 27260 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, T. T. "A" WELL #: 1A RRCID -> 185408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EAST (SEGMENT EAST) 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, T. T. "A" WELL #: 2A RRCID -> 185103 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					48
02	4031	X	3145	-0-	-886	-0-	3092	3	53	9	Y	48	37	1			32
03	4309	X	3122	-0-	-1187	-0-	3074	3	48	9	Y	44	34	1			42
04	DELQ PR		2932	-0-	2932	2932	2888	3	44	9	Y	40	65	1			17
05	4317	X	1385	-0-	-2932	-0-	1359	3	26	9	Y	24					41
06	3240	X	917	-0-	-2323	-0-	872	3	45	9	Y	41	42	1			40
07	3348	X	1105	-0-	-2243	-0-	1083	3	22	9	Y	20	26	1			34
08	3131	X	45	-0-	-3086	-0-	41	3	4	9	Y	4	7	1			31
09	2940	X	335	-0-	-2605	-0-	213	3	122	9	Y	111	104	1			38
10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3624	3	76	9	Y	69	57	1			50
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2977	3	72	9	Y	65	93	1			22
12	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2981	3	57	9	Y	52	41	1			33

TOTAL GAS PROD: 22,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

EAST (SEGMENT EAST) //CONT.// 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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. 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	4690	X	4690	-0-		-0-	-0-		4635	3	55	9	Y	50	83	1			34
02	4160	X	4160	-0-		-0-	-0-		4105	3	55	9	Y	50	39	1			45
03	5053	X	4547	-0-		-506	-0-		4495	3	52	9	Y	47	36	1			56
04	4890	X	4208	-0-		-682	-0-		4161	3	47	9	Y	43	72	1			27
05	5053	X	3103	-0-		-1950	-0-		3072	3	31	9	Y	28					55
06	4530	X	3391	-0-		-1139	-0-		3366	3	25	9	Y	23	27	1			51
07	4557	X	4121	-0-		-436	-0-		4091	3	30	9	Y	27	31	1			47
08	6184	X	6184	-0-		-0-	-0-		6148	3	36	9	Y	33	31	1			49
09	5091	X	5091	-0-		-0-	-0-		5054	3	37	9	Y	34	39	1			44
10	5260	X	5260	-0-		-0-	-0-		5223	3	37	9	Y	34	26	1			52
11	5970	X	4640	-0-		-1330	-0-		4605	3	35	9	Y	32	56	1			28
12	6169	X	4637	-0-		-1532	-0-		4586	3	51	9	Y	46	34	1			40

TOTAL GAS PROD: 54,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

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. 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	3720	X	3416	-0-		-304	-0-		3245	3	171	9	N	155	232	1			73
02	3480	X	3163	-0-		-317	-0-		2994	3	169	9	N	154	119	1			108
03	3720	X	3265	-0-		-455	-0-		3101	3	164	9	N	149	115	1			142
04	3450	X	3228	-0-		-222	-0-		3076	3	152	9	N	138	216	1			64
05	3441	X	3029	-0-		-412	-0-		2927	3	102	9	N	93					157
06	3543	X	3543	-0-		-0-	-0-		3411	3	132	9	N	120	124	1			153
07	3483	X	3483	-0-		-0-	-0-		3348	3	135	9	N	123	138	1			138
08	4168	X	4168	-0-		-0-	-0-		3991	3	177	9	N	161	151	1			148
09	3540	X	3432	-0-		-108	-0-		3411	3	21	9	N	19	51	1			116
10	3748	X	3748	-0-		-0-	-0-		3564	3	184	9	N	167	115	1			168
11	4020	X	3779	-0-		-241	-0-		3605	3	174	9	N	158	243	1			83
12	4154	X	3695	-0-		-459	-0-		3524	3	171	9	N	155	120	1			118

TOTAL GAS PROD: 41,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,592

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600) 27260 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
EAST, A.K. FEE WELL #: 14 RRCID -> 155887 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3686 - 3703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600) //CONT.// 27260 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 291678
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					131
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					131
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					131
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	116	2	1	9	N	1					132
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					132
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1					133
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					133
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					133
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1					134
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1					135
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	117	2	1	9	N	1					136
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	306	1	2053	2	Y	-0-					80
02	1450	N	255	-0-	-1195	-0-	29	1	225	2	Y	1	80	5			1
							1	9									
03	1550	N	1101	-0-	-449	-0-	134	1	967	2	Y	-0-					1
04	1950	N	730	-0-	-1220	-0-	83	1	643	2	Y	4					5
							4	9									
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	293	1	2281	2	Y	24					29
							26	9									
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	126	1	975	2	Y	14					43
							15	9									
07	744	N	695	-0-	-49	-0-	75	1	613	2	Y	6					49
							7	9									
08	2015	N	1747	-0-	-268	-0-	192	1	1546	2	Y	8					57
							9	9									
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	201	1	1663	2	Y	5					62
							6	9									
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	279	1	2374	2	Y	23	53	1			32
							25	9									
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	128	1	1311	2	Y	9					41
							10	9									
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	149	1	1360	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 18,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	279	N	190	-0-	-89	-0-	24	1	166	2	Y	-0-					11
02	232	N	129	-0-	-103	-0-	15	1	114	2	Y	-0-	11	5			-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	33	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	33	1	255	2	Y	5					5
							6	9									
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	217	2	Y	7					12
							8	9									
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	225	2	Y	10					22
							11	9									
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	31	1	250	2	Y	7					29
							8	9									
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	25	1	203	2	Y	3					32
							3	9									
09	270	N	220	-0-	-50	-0-	24	1	194	2	Y	2					34
							2	9									
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	25	1	214	2	Y	17	32	1			19
							19	9									
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	411	2	Y	9					28
							10	9									
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	29	1	258	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

EAST 76 (WILCOX 9300) //CONT.// 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	342	-0-	-92	-0-	43	1	287	2	Y	11					66
							12	9									
02	406	N	273	-0-	-133	-0-	31	1	242	2	Y	-0-	66	5			-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	113	1	817	2	Y	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	97	1	749	2	Y	6					6
							7	9									
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	88	1	682	2	Y	7					13
							8	9									
06	900	N	721	-0-	-179	-0-	81	1	629	2	Y	10					23
							11	9									
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	114	1	931	2	Y	11					34
							12	9									
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	104	1	832	2	Y	4					38
							4	9									
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	85	1	700	2	Y	3					41
							3	9									
10	1054	N	888	-0-	-166	-0-	91	1	780	2	Y	15	35	1			21
							17	9									
11	900	N	846	-0-	-54	-0-	75	1	764	2	Y	6					27
							7	9									
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	80	1	732	2	Y	10					37
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HAHL, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 141859 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	1736	X	529	-0-	-1207	-0-	529	2			N	-0-					227
02	667	X	497	-0-	-170	-0-	497	2			N	-0-					227
03	651	X	508	-0-	-143	-0-	508	2			N	-0-					227
04	630	X	405	-0-	-225	-0-	405	2			N	-0-					227
05	651	X	385	-0-	-266	-0-	385	2			N	-0-					227
06	510	X	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					227
07	527	X	387	-0-	-140	-0-	387	2			N	-0-					227
08	496	X	252	-0-	-244	-0-	252	2			N	-0-					227
09	480	X	275	-0-	-205	-0-	275	2			N	-0-					227
10	496	X	340	-0-	-156	-0-	340	2			N	-0-					227
11	480	X	416	-0-	-64	-0-	416	2			N	-0-					227
12	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 5,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 144950 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9252 - 9308

01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					106
02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					106
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3027	2	1	9	N	1					107
04	3450	X	1708	-0-	-1742	-0-	1702	2	6	9	N	5					112
05	3565	X	1736	-0-	-1829	-0-	1726	2	10	9	N	9					121
06	3450	X	2506	-0-	-944	-0-	2498	2	8	9	N	7					128
07	3038	X	2304	-0-	-734	-0-	2294	2	10	9	N	9					137
08	3038	X	1149	-0-	-1889	-0-	1139	2	10	9	N	9					146
09	2520	X	958	-0-	-1562	-0-	948	2	10	9	N	9					155
10	2604	X	995	-0-	-1609	-0-	985	2	10	9	N	9					164
11	2520	X	1092	-0-	-1428	-0-	1083	2	9	9	N	8					172
12	2294	X	2249	-0-	-45	-0-	2239	2	10	9	N	9					181

TOTAL GAS PROD: 24,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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	20460	X	15754	-0-	-4706	-0-	669 34	1 9	15051	3	Y	31	16	1			20
02	19140	X	15862	-0-	-3278	-0-	792 59	1 9	15011	3	Y	54	47	1			27
03	20460	X	19497	-0-	-963	-0-	694 67	1 9	18736	3	Y	61	56	1			32
04	16350	X	15393	-0-	-957	-0-	791 69	1 9	14533	3	Y	63	69	1			26
05	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	731 73	1 9	17611	3	Y	66	48	1			44
06	18338	X	18338	-0-	-0-	-0-	584 44	1 9	17710	3	Y	40	42	1			42
07	17980	X	16894	-0-	-1086	-0-	714 48	1 9	16132	3	Y	44	61	1			25
08	17980	X	16414	-0-	-1566	-0-	771 59	1 9	15584	3	Y	54	63	1			16
09	17400	X	16638	-0-	-762	-0-	768 62	1 9	15808	3	Y	56	44	1			28
10	16213	X	15564	-0-	-649	-0-	698 61	1 9	14805	3	Y	55	44	1			39
11	15690	X	10152	-0-	-5538	-0-	502 45	1 9	9605	3	Y	41	56	1			24
12	16213	X	15636	-0-	-577	-0-	761 63	1 9	14812	3	Y	57	61	1			20

TOTAL GAS PROD: 194,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

EDINBURG (6,700) 27608 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MO-VAC SERVICE CO., INC. 591950
MO-VAC ANDREWS SWD WELL #: 3 RRCID -> 116244 COMPL. DATE 02/23/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

EDINBURG (9,000) 27608 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 5C RRCID -> 209339 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12461 PERF. 9432 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2387	-0-	-5363	-0-	97	1	2194	3	Y	87	45	1			56
							96	9									
02	46719		2564	-0-	-44155	-0-	124	1	2352	3	Y	80	86	1			50
							88	9									
03	3212	R	3212	-0-	-0-	-0-	171	1	2932	3	Y	99	95	1			54
							109	9									
04	2588	R	2588	-0-	-0-	-0-	201	1	2275	3	Y	102	114	1			42
							112	9									
05	3016	R	3016	-0-	-0-	-0-	155	1	2761	3	Y	91	70	1			63
							100	9									
06	3120	#	3059	-0-	-61	-0-	186	1	2774	3	Y	90	75	1			78
							99	9									
07	3935	R	3935	-0-	-0-	-0-	164	1	3694	3	Y	70	104	1			44
							77	9									
08	4308	R	4308	-0-	-0-	-0-	199	1	4008	3	Y	92	108	1			28
							101	9									
09	4043	R	4043	-0-	-0-	-0-	188	1	3756	3	Y	90	73	1			45
							99	9									
10	3937	#	3622	-0-	-315	-0-	160	1	3374	3	Y	80	67	1			58
							88	9									
11	4170	#	3587	-0-	-583	-0-	174	1	3316	3	Y	88	103	1			43
							97	9									
12	5474	R	5474	-0-	-0-	-0-	261	1	5055	3	Y	144	140	1			47
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 41,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,113

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	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-

EDINBURG (10,760) 27608 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	#	1683	-0-	-115	-0-	70	1	1612	3	Y	1					3
							1	9									
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	74	1	1438	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	46	1	1266	3	Y	26	18	1			10
							29	9									
04	1620	N	1254	-0-	-366	-0-	65	1	1153	3	Y	33	31	1			12
							36	9									
05	1612	N	1207	-0-	-405	-0-	46	1	1131	3	Y	27	20	1			19
							30	9									
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	54	1	1434	3	Y	23	20	1			22
							25	9									
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	55	1	1276	3	Y	24	33	1			13
							26	9									
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	58	1	1198	3	Y	27	32	1			8
							30	9									
09	1500	N	1267	-0-	-233	-0-	57	1	1182	3	Y	25	20	1			13
							28	9									
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	50	1	1087	3	Y	25	20	1			18
							28	9									
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	58	1	1135	3	Y	26	31	1			13
							29	9									
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	64	1	1267	3	Y	36	37	1			12
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 16,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	4704		4704	-0-	-0-	-0-	198	1	4506	3	Y	-0-					-0-
02	4197		4197	-0-	-0-	-0-	208	1	3989	3	Y	-0-					-0-
03	5182		5182	-0-	-0-	-0-	197	1	4985	3	Y	-0-					-0-
04	4560	#	4075	-0-	-485	-0-	209	1	3866	3	Y	-0-					-0-
05	4899	R	4899	-0-	-0-	-0-	217	1	4682	3	Y	-0-					-0-
06	4914		4914	-0-	-0-	-0-	201	1	4713	3	Y	-0-					-0-
07	5062		5062	-0-	-0-	-0-	211	1	4851	3	Y	-0-					-0-
08	4991		1881	-0-	-3110	-0-	87	1	1794	3	Y	-0-					-0-
09	5992		5847	-0-	-145	-0-	274	1	5573	3	Y	-0-					-0-
10	5120	R	5120	-0-	-0-	-0-	227	1	4893	3	Y	-0-					-0-
11	4920	#	4232	-0-	-688	-0-	207	1	4025	3	Y	-0-					-0-
12	5239		5090	-0-	-149	-0-	245	1	4845	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG (10,800 FRIO) 27608 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261258 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24703	R	24703	-0-	-0-	-0-	1049	1	23315	3	Y	308	164	1			198
							339	9									
02	23084	#	22807	-0-	-277	-0-	1145	1	21407	3	Y	232	271	1			159
							255	9									
03	27971	R	27971	-0-	-0-	-0-	1039	1	26731	3	Y	183	217	1			125
							201	9									
04	24510	#	22221	-0-	-2289	-0-	1260	1	20733	3	Y	207	242	1			90
							228	9									
05	26543		26543	-0-	-0-	-0-	1182	1	25126	3	Y	214	160	1			144
							235	9									
06	26482		26482	-0-	-0-	-0-	1050	1	25270	3	Y	147	143	1			148
							162	9									
07	27093		27093	-0-	-0-	-0-	1155	1	25780	3	Y	144	207	1			85
							158	9									
08	25389		25181	-0-	-208	-0-	1193	1	23803	3	Y	168	203	1			50
							185	9									
09	24898		24302	-0-	-596	-0-	1160	1	22955	3	Y	170	136	1			84
							187	9									
10	27373	#	25454	-0-	-1919	-0-	1152	1	24107	3	Y	177	140	1			121
							195	9									
11	26490	#	24509	-0-	-1981	-0-	1223	1	23080	3	Y	187	217	1			91
							206	9									
12	27094	#	23696	-0-	-3398	-0-	1163	1	22326	3	Y	188	209	1			70
							207	9									

TOTAL GAS PROD: 300,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,325

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	5176	R	5176	-0-	-0-	-0-	992	1	4110	2	N	67					122
							74	9									
02	4635	R	4635	-0-	-0-	-0-	891	1	3708	2	N	33					155
							36	9									
03	4650	#	4610	-0-	-40	-0-	989	1	3566	2	N	50					205
							55	9									
04	5010	#	4883	-0-	-127	-0-	960	1	3873	2	N	45	183	1			67
							50	9									
05	5177	#	4177	-0-	-1000	-0-	992	1	3138	2	N	43					110
							47	9									
06	5010	#	4172	-0-	-838	-0-	960	1	3170	2	N	38					148
							42	9									
07	5085	R	5085	-0-	-0-	-0-	992	1	4051	2	N	38	154	1			32
							42	9									
08	5053	#	4268	-0-	-785	-0-	992	1	3234	2	N	38					70
							42	9									
09	4890	#	2829	-0-	-2061	-0-	2795	2	34	9	N	31					101
10	5084	#	3353	-0-	-1731	-0-	3311	1	42	9	N	38					139
11	4920	#	2918	-0-	-2002	-0-	2882	2	36	9	N	33					172
12	5084	#	2984	-0-	-2100	-0-	2925	2	59	9	N	54	188	1			38

TOTAL GAS PROD: 49,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

EDINBURG, E. (FRIO 6200) 27609 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
CLARISSA ROJAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200438 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6158 - 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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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_____ 07/12/2012 - PLUGGED 07/12/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLON, SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 212257 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6224 - 6242

01	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					-0-
02	10672	X	-0-	-0-	-10672	-0-					N	-0-					-0-
03	11408	X	-0-	-0-	-11408	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 212810 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6205 - 6222

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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_____ 07/10/2012 - PLUGGED 07/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG, N.W. (FRIO D-1) 27610 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FALLS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161470 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7552

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2013 - PLUGGED 1/22/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC 195797
WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	7944	X	2034	-0-	-5910	-0-	234 13	1 9	1800	2	Y	-0-					3
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	270 13	1 9	1115	2	Y	12					15
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	207	1	1568	2	Y	-0-					15
04	1200	N	1546	-0-	346	346	203 6	1 9	1337	2	Y	5					20
05	1996	N	1650	-0-	-346	-0-	244 17	1 9	1389	2	Y	15	35	1			-0-
06	1710	N	1515	-0-	-195	-0-	260	1	1255	2	Y	-0-					-0-
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	221 4	1 9	1439	2	Y	4					4
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	181 6	1 9	1363	2	Y	5					9
09	1530	N	1262	-0-	-268	-0-	214 13	1 9	1035	2	Y	12	19	1			2
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	190 6	1 9	1154	2	Y	5					7
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	199 8	1 9	1005	2	Y	7					14
12	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	210	1	1007	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 18,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
HADOCK. I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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-

W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

01	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	202	1	1557	2	Y	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	277	1	1147	2	Y	5					5
							6	9									
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	187	1	1417	2	Y	-0-					5
04	1200	N	1756	-0-	556	556	231	1	1519	2	Y	5					10
							6	9									
05	1878	N	1322	-0-	-556	-0-	191	1	1088	2	Y	39	49	1			-0-
							43	9									
06	1560	N	1354	-0-	-206	-0-	231	1	1119	2	Y	4					4
							4	9									
07	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	233	1	1516	2	Y	4					8
							4	9									
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	205	1	1545	2	Y	7					15
							8	9									
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	242	1	1169	2	Y	17	27	1			5
							19	9									
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	266	1	1611	2	Y	3					8
							3	9									
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	283	1	1433	2	Y	8					16
							9	9									
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	276	1	1328	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 19,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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 #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	124	1	1036	2	Y	10					18
							11	9									
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	139	1	923	2	Y	10					28
							11	9									
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	152	1	947	2	Y	5					33
							6	9									
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	152	1	753	2	Y	25					58
							28	9									
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	140	1	925	2	Y	-0-	55	1			3
06	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	161	1	858	2	Y	3					6
							3	9									
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	141	1	932	2	Y	10					16
							11	9									
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	175	1	845	2	Y	3					19
							3	9									
09	1020	N	915	-0-	-105	-0-	128	1	785	2	Y	2					21
							2	9									
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	176	1	847	2	Y	4					25
							4	9									
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	146	1	771	2	Y	5					30
							6	9									
12	961	N	944	-0-	-17	-0-	153	1	788	2	Y	3					33
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	118	1	985	2	Y	11					16
							12	9									
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	95	1	629	2	Y	13					29
							14	9									
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	126	1	788	2	Y	-0-					29
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	106	1	524	2	Y	25					54
							28	9									
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	102	1	671	2	Y	1	47	1			8
							1	9									
06	870	N	691	-0-	-179	-0-	107	1	573	2	Y	10					18
							11	9									
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	90	1	593	2	Y	10					28
							11	9									
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	121	1	584	2	Y	5					33
							6	9									
09	690	N	609	-0-	-81	-0-	85	1	524	2	Y	-0-					33
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	102	1	489	2	Y	3					36
							3	9									
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	80	1	424	2	Y	8					44
							9	9									
12	589	N	343	-0-	-246	-0-	55	1	282	2	Y	5					49
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 224843 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14018 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	156	1	1301	2	Y	11					15
							12	9									
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	179	1	1187	2	Y	12					27
							13	9									
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	183	1	1143	2	Y	5					32
							6	9									
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	220	1	1087	2	Y	3					35
							3	9									
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	255	1	1451	2	Y	7	37	1			5
							8	9									
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	222	1	1184	2	Y	2					7
							2	9									
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	191	1	1263	2	Y	20					27
							22	9									
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	246	1	1187	2	Y	5					32
							6	9									
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	237	1	1454	2	Y	28	52	1			8
							31	9									
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	227	1	1091	2	Y	20					28
							22	9									
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	213	1	1130	2	Y	5					33
							6	9									
12	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	178	1	915	2	Y	8					41
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 17,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	177	1	1365	2	Y	-0-					35
02	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	287	1	1184	2	Y	30					65
							33	9									
03	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	198	1	1501	2	Y	8					73
							9	9									
04	1200	N	1532	-0-	332	332	198	1	1302	2	Y	29					102
							32	9									
05	2044	N	1712	-0-	-332	-0-	255	1	1451	2	Y	5	91	1			16
							6	9									
06	1650	N	1489	-0-	-161	-0-	253	1	1225	2	Y	10					26
							11	9									
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	228	1	1484	2	Y	12					38
							13	9									
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	183	1	1377	2	Y	15					53
							17	9									
09	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	242	1	1170	2	Y	21	49	1			25
							23	9									
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	211	1	1282	2	Y	10					35
							11	9									
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	248	1	1258	2	Y	15					50
							17	9									
12	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	225	1	1084	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 18,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
JAMEX, INC. 429659
EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	398	2	19	9	N	17					155
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					155
03	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					155
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					155
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	325	2	17	9	N	15					170
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	258	2	20	9	N	18					188
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					188
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	283	2	24	9	N	22					210
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	N	5					215
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	217	2	11	9	N	10					225
11	300	N	239	-0-	-61	-0-	228	2	11	9	N	10					235
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	281	2	13	9	N	12	192	1			55

TOTAL GAS PROD: 3,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	187	1	1557	2	Y	8					8
							9	9									
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	295	1	1959	2	Y	2					10
							2	9									
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	289	1	1807	2	Y	-0-					10
04	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	338	1	1674	2	Y	-0-					10
05	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	260	1	1711	2	Y	-0-	7	1			3
06	2340	X	1794	-0-	-546	-0-	281	1	1500	2	Y	12					15
							13	9									
07	2418	X	1681	-0-	-737	-0-	219	1	1454	2	Y	7					22
							8	9									
08	2108	X	1849	-0-	-259	-0-	317	1	1530	2	Y	2					24
							2	9									
09	2010	X	1434	-0-	-576	-0-	201	1	1232	2	Y	1	17	1			8
							1	9									
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	329	1	1583	2	Y	5					13
							6	9									
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	268	1	1416	2	Y	-0-					13
12	1488	N	1298	-0-	-190	-0-	211	1	1085	2	Y	2					15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					138
02	754	N	52	-0-	-702	-0-	50	1	2	9	N	2					140
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	140	7			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-					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-

EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197653 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11170 - 11574

01	25482	X	16507	-0-	-8975	-0-	689	1	15546	3	Y	247	140	1			167
							272	9									
02	21924	X	5187	-0-	-16737	-0-	256	1	4867	3	Y	58	140	1			85
							64	9									
03	23436	X	6912	-0-	-16524	-0-	656	1	6073	3	Y	166	160	1			91
							183	9									
04	11040	X	4825	-0-	-6215	-0-	80	1	4712	3	Y	30	88	1			33
							33	9									
05	11408	X	6264	-0-	-5144	-0-	446	1	5711	3	Y	97	68	1			62
							107	9									
06	11040	X	6440	-0-	-4600	-0-	581	1	5737	3	Y	111	85	1			88
							122	9									
07	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	621	1	14086	3	Y	108	140	1			56
							119	9									
08	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	599	1	12136	3	Y	119	140	1			35
							131	9									
09	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	588	1	11829	3	Y	119	95	1			59
							131	9									
10	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	575	1	12214	3	Y	123	97	1			85
							135	9									
11	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	504	1	9663	3	Y	108	137	1			56
							119	9									
12	8370	X	7438	-0-	-932	-0-	358	1	6986	3	Y	85	105	1			36
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 117,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,371

EDINBURG UNIT WELL #: 5T RRCID -> 199312 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12461 PERF. 9432 - 11924

01	17794	X	17152	-0-	-642	-0-	742	1	16410	3	Y	-0-					-0-
02	16211	X	13876	-0-	-2335	-0-	707	1	13169	3	Y	-0-					-0-
03	17422	X	17175	-0-	-247	-0-	731	1	16444	3	Y	-0-					-0-
04	16860	X	13571	-0-	-3289	-0-	815	1	12756	3	Y	-0-					-0-
05	17422	X	16208	-0-	-1214	-0-	757	1	15451	3	Y	-0-					-0-
06	16620	X	16240	-0-	-380	-0-	696	1	15544	3	Y	-0-					-0-
07	17174	X	14058	-0-	-3116	-0-	606	1	13452	3	Y	-0-					-0-
08	17174	X	12129	-0-	-5045	-0-	581	1	11548	3	Y	-0-					-0-
09	16230	X	7980	-0-	-8250	-0-	385	1	7595	3	Y	-0-					-0-
10	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	672	1	13993	3	Y	-0-					-0-
11	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	728	1	13682	3	Y	-0-					-0-
12	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	653	1	12467	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLASATER, W. (MIRANDO 1950) 27650 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
JIN PETROLEUM LLC 432947
RAMIREZ, JULIAN R., EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044648 COMPL. DATE 08/19/1968 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2013 - P & A 02-16-13

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					160
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

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	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			Y	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1			Y	-0-					-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	1			Y	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1			Y	-0-					-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	1			Y	-0-					-0-
10	T. A.	23	-0-	23	23	23	1			Y	-0-					-0-
11	T. A.	23	-0-	23	46	23	1			Y	-0-					-0-
12	64 R	18	-0-	-46	-0-	18	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL AZUL (H-17) 27895 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	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	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.	-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
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 BENADITO, S. (VICKSBURG 9400) 27909 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 134042 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 9466 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B	DENY	-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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012 - PLUGGED 11/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL BENADITO, S.(VICKSBURG 10600) 27909 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 088118 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10578 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012 - PLUGGED 11/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CABALLERO (LOBO) 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WILLIAMSON, S. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112286 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1359	2	11	9	Y	10					36
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					36
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					36
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					36
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1306	2	4	9	Y	4					40
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					40
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1302	2	4	9	Y	4					44
08	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1279	2	1	9	Y	1					45
09	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	1265	2			Y	-0-					45
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					45
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					45
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 16,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

EL CABALLERO (LOBO) //CONT.// 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					51
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					51
03	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	2			Y	-0-					51
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	528	2	24	9	Y	22					73
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	545	2	108	9	Y	98	89	1			82
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					82
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					82
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					82
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					82
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					82
11	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	2			Y	-0-					82
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 6,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

EL CARRO (6900) 27938 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
MPG PETROLEUM, INC. 518631
WINTERS-MODESETT WELL #: 1 RRCID -> 210955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7148 - 7154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

EL COYOTE (VICKSBURG D) 27958 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
BARBARA LIPS "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 159298 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 10325 - 10340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 9 RRCID -> 149442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3086	-0-	-1068	-0-	142	1	2878	2	Y	60	69	0	10
							66	9							
02	4263	X	3701	-0-	-562	-0-	179	1	3454	2	Y	62	55	0	17
							68	9							
03	4557	X	4123	-0-	-434	-0-	207	1	3848	2	Y	62	58	0	21
							68	9							
04	4410	X	3707	-0-	-703	-0-	183	1	3441	2	Y	75	76	0	20
							83	9							
05	4030	X	3380	-0-	-650	-0-	170	1	3145	2	Y	59	64	0	15
							65	9							
06	3990	X	3540	-0-	-450	-0-	195	1	3281	2	Y	58	48	0	25
							64	9							
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	223	1	3976	2	Y	54	63	0	16
							59	9							
08	4123	X	3924	-0-	-199	-0-	241	1	3624	2	Y	54	47	0	23
							59	9							
09	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	191	1	3422	2	Y	45	60	0	8
							50	9							
10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	202	1	3456	2	Y	46	47	0	7
							51	9							
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	198	1	3340	2	Y	66	63	0	10
							73	9							
12	4247	X	3120	-0-	-1127	-0-	195	1	2866	2	Y	54	47	0	17
							59	9							

TOTAL GAS PROD: 43,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	330	1	6681	2	Y	92	106	0	15
							101	9							
02	6235	X	5909	-0-	-326	-0-	286	1	5518	2	Y	95	84	0	26
							105	9							
03	8556	X	5838	-0-	-2718	-0-	292	1	5440	2	Y	96	89	0	33
							106	9							
04	8280	X	5728	-0-	-2552	-0-	283	1	5320	2	Y	114	117	0	30
							125	9							
05	8556	X	6255	-0-	-2301	-0-	315	1	5841	2	Y	90	97	0	23
							99	9							
06	6870	X	6166	-0-	-704	-0-	340	1	5730	2	Y	87	73	0	37
							96	9							
07	6324	X	6187	-0-	-137	-0-	324	1	5772	2	Y	83	96	0	24
							91	9							
08	6262	X	6171	-0-	-91	-0-	378	1	5702	2	Y	83	72	0	35
							91	9							
09	6180	X	5729	-0-	-451	-0-	297	1	5307	2	Y	114	129	0	20
							125	9							
10	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	303	1	5171	2	Y	114	116	0	18
							125	9							
11	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	291	1	4902	2	Y	101	104	0	15
							111	9							
12	6200	X	5831	-0-	-369	-0-	366	1	5375	2	Y	82	72	0	25
							90	9							

TOTAL GAS PROD: 71,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,151

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) //CONT.// 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	26 9	1 9	520	2	Y	8	10	0			1
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	21 10	1 9	414	2	Y	9	8	0			2
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21 10	1 9	384	2	Y	9	8	0			3
04	540	N	380	-0-	-160	-0-	19 12	1 9	349	2	Y	11	11	0			3
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	22 9	1 9	409	2	Y	8	9	0			2
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29 9	1 9	482	2	Y	8	7	0			3
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23 9	1 9	416	2	Y	8	9	0			2
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	37 9	1 9	556	2	Y	8	7	0			3
09	510	N	290	-0-	-220	-0-	15	1	275	2	Y	-0-	3	0			-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	24 10	1 9	399	2	Y	9	8	0			1
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26 9	1 9	379	2	Y	8	7	0			2

TOTAL GAS PROD: 5,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
AUSTIN C WELL #: 6 RRCID -> 197877 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6710 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					118
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					118
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					118
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					118
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					118
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					118
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2012 - PLUGGED 12/14/12

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN C WELL #: 7 RRCID -> 205750 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 6730 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	24	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2012 - P & A 12/29/12

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL DRAGON (COOK MTN) //CONT.// 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
AUSTIN C WELL #: 9 RRCID -> 205941 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6723 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	524	-0-	-499	-0-	46	1	478	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	47	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	22	-0-	-998	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	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-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/04/2013 - PLUGGED 04-04-2013

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN D WELL #: 10 RRCID -> 208851 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6676 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					16
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	27	1	311	3	Y	2	2	8			16
							2	9									
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	15	1	87	3	Y	-0-					16
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	3	Y	-0-					16
05	279	N	72	-0-	-207	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					16
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					16
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					16
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/16/2013 - P & A 01-16-13

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EL DRAGON (COOK MTN) //CONT.// 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
AUSTIN D WELL #: 12 RRCID -> 218458 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6312 - 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2013 - P&A 04-08-2013

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN D WELL #: 11 RRCID -> 219638 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6702 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	986	-0-	-285	-0-	86	1	900	3	Y	-0-					100
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	75	1	867	3	Y	1	1	8			100
							1	9									
03	1271	N	456	-0-	-815	-0-	64	1	392	3	Y	-0-					100
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	115	1	281	3	Y	-0-					100
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	170	1	1352	3	Y	-0-					100
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	95	1	753	3	Y	-0-					100
07	403	N	90	-0-	-313	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					100
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					100
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					100
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2013 - P&A 01-21-2013

TOTAL GAS PROD: 5,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EL DRAGON (COOK MTN) //CONT.// 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1640	-0-	-468	-0-	129	1	1498	2	N	12					48
							13	9									
02	2001	X	1703	-0-	-298	-0-	122	1	1563	2	N	16	1	8			63
							18	9									
03	2139	X	1712	-0-	-427	-0-	134	1	1557	2	N	19					82
							21	9									
04	2070	X	1767	-0-	-303	-0-	131	1	1611	2	N	23	1	8			104
							25	9									
05	2015	X	1609	-0-	-406	-0-	129	1	1435	2	N	41					145
							45	9									
06	1770	X	1755	-0-	-15	-0-	143	1	1582	2	N	27	2	8			170
							30	9									
07	1829	X	1793	-0-	-36	-0-	147	1	1626	2	N	18	1	8			187
							20	9									
08	1829	X	1657	-0-	-172	-0-	127	1	1526	2	N	4	145	1	1	8	45
							4	9									
09	1770	X	1751	-0-	-19	-0-	142	1	1609	2	N	-0-					45
10	1829	X	1734	-0-	-95	-0-	144	1	1589	2	N	1	1	8			45
							1	9									
11	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	156	1	1671	2	N	1	1	8			45
							1	9									
12	1798	X	1685	-0-	-113	-0-	147	1	1517	2	N	19	2	8			62
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 20,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

INTERMEDIAR WELL #: 1 RRCID -> 210434 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6723 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	192	-0-	-118	-0-	16	1	176	2	N	-0-					78
02	301	X	301	-0-	-0-	-0-	22	1	278	2	N	1	1	8			78
							1	9									
03	310	X	229	-0-	-81	-0-	19	1	210	2	N	-0-					78
04	275	X	275	-0-	-0-	-0-	21	1	253	2	N	1	1	8			78
							1	9									
05	310	X	67	-0-	-243	-0-	5	1	59	2	N	3	3	8			78
							3	9									
06	300	X	22	-0-	-278	-0-	2	1	20	2	N	-0-					78
07	310	X	36	-0-	-274	-0-	3	1	33	2	N	-0-					78
08	279	X	44	-0-	-235	-0-	3	1	40	2	N	1	1	8			78
							1	9									
09	270	X	18	-0-	-252	-0-	1	1	17	2	N	-0-					78
10	62	X	23	-0-	-39	-0-	2	1	20	2	N	1	1	8			78
							1	9									
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					78
12	130	X	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

EL DRAGON (COOK MTN) //CONT.// 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	177	-0-	-226	-0-	9 15	1 9	153	2	N	14					102
02	377	X	143	-0-	-234	-0-	7 9	1 9	127	2	N	8					110
03	279	X	79	-0-	-200	-0-	4 6	1 9	69	2	N	5					115
04	270	X	89	-0-	-181	-0-	4 8	1 9	77	2	N	7					122
05	198	X	198	-0-	-0-	-0-	10 12	1 9	176	2	N	11					133
06	271	X	271	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	249	2	N	6	2	8			137
07	197	X	197	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	184	2	N	3					140
08	186	X	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	2	N	-0-					140
09	270	X	157	-0-	-113	-0-	9	1	148	2	N	-0-					140
10	279	X	87	-0-	-192	-0-	4 1	1 9	82	2	N	1	1	8			140
11	270	X	3	-0-	-267	-0-	3	2			N	-0-					140
12	186	X	118	-0-	-68	-0-	7	1	111	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 1,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
T.B. SLICK ESTATE WELL #: 121U RRCID -> 170634 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4713 - 4742

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2012 - PLUGGED 02/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 EBANITO (YEGUA) 27962 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 232311 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 12922 PERF.10648 - 10658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO (LOBO) 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
EL GATO WELL #: 1 RRCID -> 089678 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3037	-0-	-590	-0-	269	1	2768	2	Y	-0-					53
02	3393	X	2836	-0-	-557	-0-	218	1	2557	2	Y	55	63	1			45
							61	9									
03	3348	X	3057	-0-	-291	-0-	396	1	2661	2	Y	-0-	21	1			24
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	359	1	2451	2	Y	132					156
							145	9									
05	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	361	1	2498	2	Y	101	194	1			63
							111	9									
06	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	325	1	2652	2	Y	137					200
							151	9									
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	327	1	2965	2	Y	328	363	1			165
							361	9									
08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	380	1	2602	2	Y	220	168	1			217
							242	9									
09	3120	X	3034	-0-	-86	-0-	423	1	2473	2	Y	125					342
							138	9									
10	DLQ G-10		2980	-0-	2980	2980	320	1	2294	2	Y	333	349	1			326
							366	9									
11	DLQ G-10		2496	-0-	2496	5476	287	1	2156	2	Y	48	183	1			191
							53	9									
12	9134	X	3658	-0-	-5476	-0-	756	1	2571	2	Y	301	170	1			322
							331	9									

TOTAL GAS PROD: 37,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,780

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2576	-0-	-183	-0-	228	1	2348	2	Y	-0-					-0-
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	207	1	2424	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2651	-0-	-108	-0-	344	1	2307	2	Y	-0-					-0-
04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	351	1	2398	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2559	-0-	-324	-0-	323	1	2236	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	275	1	2242	2	Y	-0-					-0-
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	326	1	2959	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2470	-0-	-382	-0-	314	1	2156	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2583	-0-	-177	-0-	377	1	2206	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2781	-0-	2781	2781	341	1	2440	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2893	-0-	2893	5674	340	1	2553	2	Y	-0-					-0-
12	8472	X	2798	-0-	-5674	-0-	636	1	2162	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1916	-0-		-192	-0-	157	1	1610	2	Y	135					235
								149	9									
02	1915	N	1915	-0-		-0-	-0-	138	1	1619	2	Y	144	224	1			155
								158	9									
03	2046	N	1859	-0-		-187	-0-	229	1	1536	2	Y	85	117	1			123
								94	9									
04	1824	N	1824	-0-		-0-	-0-	233	1	1591	2	Y	-0-					123
05	2077	N	1705	-0-		-372	-0-	215	1	1490	2	Y	-0-	123	1			-0-
06	1770	N	461	-0-		-1309	-0-	51	1	410	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	306	-0-		-1678	-0-	30	1	276	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	-0-	-0-		-1705	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-		-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		71	-0-		71	71	9	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		36	-0-		36	107	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	175	N	68	-0-		-107	-0-	15	1	53	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	260	-0-		-949	-0-	26	1	234	2	Y	-0-					6
02	609	N	279	-0-		-330	-0-	22	1	256	2	Y	1					7
								1	9									
03	837	N	443	-0-		-394	-0-	57	1	386	2	Y	-0-					7
04	486	X	486	-0-		-0-	-0-	62	1	424	2	Y	-0-					7
05	837	X	560	-0-		-277	-0-	71	1	489	2	Y	-0-					7
06	592	X	592	-0-		-0-	-0-	65	1	527	2	Y	-0-					7
07	496	X	440	-0-		-56	-0-	44	1	396	2	Y	-0-					7
08	558	X	493	-0-		-65	-0-	63	1	430	2	Y	-0-					7
09	600	X	337	-0-		-263	-0-	49	1	288	2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10		22	-0-		22	22	3	1	19	2	Y	-0-					7
11	DLQ G-10		61	-0-		61	83	7	1	54	2	Y	-0-					7
12	161	N	78	-0-		-83	-0-	18	1	60	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7249	X	7249	-0-		-0-	-0-	734	1	6515	2	Y	-0-					8
02	6264	X	6149	-0-		-115	-0-	483	1	5664	2	Y	2					10
								2	9									
03	6727	X	6498	-0-		-229	-0-	842	1	5655	2	Y	1					11
								1	9									
04	6423	X	6423	-0-		-0-	-0-	821	1	5601	2	Y	1					12
								1	9									
05	7254	X	6500	-0-		-754	-0-	821	1	5678	2	Y	1					13
								1	9									
06	7020	X	6134	-0-		-886	-0-	670	1	5464	2	Y	-0-					13
07	7039	X	7039	-0-		-0-	-0-	698	1	6341	2	Y	-0-					13
08	6634	X	6005	-0-		-629	-0-	765	1	5240	2	Y	-0-					13
09	6420	X	5970	-0-		-450	-0-	872	1	5098	2	Y	-0-					13
10	DLQ G-10		6341	-0-		6341	6341	778	1	5563	2	Y	-0-					13
11	DLQ G-10		7263	-0-		7263	13604	854	1	6409	2	Y	-0-					13
12	20726	X	7122	-0-		-13604	-0-	1618	1	5504	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 78,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2666	X	1124	-0-	-1542	-0-	100	1	1024	2	Y	-0-					-0-
02	2494	X	2294	-0-	-200	-0-	180	1	2114	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2013	-0-	-622	-0-	261	1	1752	2	Y	-0-					-0-
04	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	260	1	1775	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2024	-0-	-487	-0-	256	1	1768	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	1676	-0-	-754	-0-	183	1	1493	2	Y	-0-					-0-
07	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	257	1	2337	2	Y	-0-					-0-
08	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	283	1	1935	2	Y	-0-					-0-
09	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	325	1	1899	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2206	-0-	2206	2206	270	1	1936	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2266	-0-	2266	4472	266	1	2000	2	Y	-0-					-0-
12	6758	X	2286	-0-	-4472	-0-	519	1	1767	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,960 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	8804	X	7212	-0-	-1592	-0-	639	1	6573	2	Y	-0-					-0-
02	8410	X	5664	-0-	-2746	-0-	445	1	5219	2	Y	-0-					-0-
03	8990	X	7425	-0-	-1565	-0-	962	1	6463	2	Y	-0-					-0-
04	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	817	1	5577	2	Y	-0-					-0-
05	8432	X	6326	-0-	-2106	-0-	799	1	5527	2	Y	-0-					-0-
06	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	829	1	6763	2	Y	-0-					-0-
07	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	886	1	8044	2	Y	-0-					-0-
08	7440	X	6339	-0-	-1101	-0-	807	1	5532	2	Y	-0-					-0-
09	7590	X	2489	-0-	-5101	-0-	364	1	2125	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2257	-0-	2257	2257	277	1	1980	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2180	-0-	2180	4437	256	1	1924	2	Y	-0-					-0-
12	6106	X	1669	-0-	-4437	-0-	379	1	1290	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 103590 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8392 - 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	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_____ 05/29/2012 - PLUGGED 05/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1457	N	295	-0-	-1162	-0-	30	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	239	-0-	-225	-0-	24	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	84	-0-	-474	-0-	11	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	56	1	380	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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-

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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	14	-0-	-44	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 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	744	N	380	-0-	-364	-0-	34	1	346	2	Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	53	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	65	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	558	N	488	-0-	-70	-0-	49	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	483	-0-	-68	-0-	38	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	62	1	419	2	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	62	1	425	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	61	1	425	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	49	1	397	2	Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	50	1	458	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	402	-0-	-94	-0-	51	1	351	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	63	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		508	-0-	508	508	62	1	446	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		550	-0-	550	1058	65	1	485	2	Y	-0-					-0-
12	1658	X	600	-0-	-1058	-0-	136	1	464	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GRULLO (WILCOX 11,000) 27965 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
VELAS, SIETE WELL #: 1 RRCID -> 201177 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	#	1371	-0-	-799	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	2001	#	1278	-0-	-723	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	2046	#	1286	-0-	-760	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	1410	#	1133	-0-	-277	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	1457	#	1048	-0-	-409	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	1320	#	692	-0-	-628	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	1364	#	431	-0-	-933	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	1271	#	657	-0-	-614	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	1140	#	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
10	1231	R	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
11	1178	R	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
12	1147	#	1056	-0-	-91	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,475 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 MESQUITE (3000) 28054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PRIME OPERATING COMPANY 677770
GERMER, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 189009 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	66	1	271	2	N	-0-					37
02	348	N	308	-0-	-40	-0-	72	1	236	2	N	-0-					37
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	69	1	252	2	N	-0-					37
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	71	1	249	2	N	-0-					37
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	56	1	196	2	N	-0-					37
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	64	1	234	2	N	-0-					37
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	68	1	258	2	N	-0-					37
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	67	1	226	2	N	-0-					37
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	86	1	307	2	N	-0-					37
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	86	1	307	2	N	-0-	20	1			17
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	94	1	297	2	N	-0-					17
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	105	1	334	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, F ET AL WELL #: 6 RRCID -> 197222 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3016 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	58	2	N	1					36
							1	9									
02	58	N	49	-0-	-9	-0-	11	1	38	2	N	-0-					36
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	N	-0-					36
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	19	1	67	2	N	3					39
							3	9									
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	19	1	70	2	N	3					42
							3	9									
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	17	1	64	2	N	4					46
							4	9									
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	17	1	65	2	N	3					49
							3	9									
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	49	1			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

EL MESQUITE (3000) //CONT.// 28054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
PEREZ, RODOLFO WELL #: 1 RRCID -> 225899 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3006 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	2	-0-	-463	-0-	2	2			N	-0-					139
02	116	N	91	-0-	-25	-0-	12	1	44	2	N	32					171
							35	9									
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	21	1	81	2	N	13					184
							14	9									
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	96	2	N	26	1	8			209
							29	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	25	1	94	2	N	5					214
							6	9									
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	25	1	97	2	N	2	164	1	2	8	50
							2	9									
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	23	1	94	2	N	-0-					50
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					50
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	50	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: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

EL MESQUITE (5200) 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
FORBES, JOHN OPERATING 275608
STROMAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 133897 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONITOR O&G, L.L.C. 576645
ADAMS, L.M. WELL #: 1 RRCID -> 130477 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110

01	2015	#	1920	-0-	-95	-0-	138	1	1782	2	N	-0-					36
02	2048	R	2048	-0-	-0-	-0-	171	1	1877	2	N	-0-					36
03	2025	R	2025	-0-	-0-	-0-	158	1	1867	2	N	-0-					36
04	2053	R	2053	-0-	-0-	-0-	162	1	1891	2	N	-0-					36
05	2015	#	1050	-0-	-965	-0-	100	1	950	2	N	-0-					36
06	1950	#	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					36
07	2965	R	2965	-0-	-0-	-0-	195	1	2770	2	N	-0-					36
08	2510	R	2510	-0-	-0-	-0-	158	1	2352	2	N	-0-					36
09	1950	#	1755	-0-	-195	-0-	116	1	1639	2	N	-0-					36
10	2015	#	1778	-0-	-237	-0-	171	1	1607	2	N	-0-					36
11	1950	#	1674	-0-	-276	-0-	151	1	1523	2	N	-0-					36
12	2015	#	1787	-0-	-228	-0-	151	1	1636	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 21,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
MONITOR O&G, L.L.C. //CONT.// 576645
HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	#	1107	-0-	-226	-0-	80	1	1027	2	Y	-0-					52
02	1247	#	1106	-0-	-141	-0-	92	1	1014	2	Y	-0-					52
03	1333	#	1065	-0-	-268	-0-	83	1	982	2	Y	-0-					52
04	1080	#	1076	-0-	-4	-0-	85	1	991	2	Y	-0-					52
05	1178	#	1161	-0-	-17	-0-	111	1	1050	2	Y	-0-					52
06	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	152	1	1131	2	Y	-0-					52
07	1178	#	1129	-0-	-49	-0-	74	1	1055	2	Y	-0-					52
08	1147	#	1106	-0-	-41	-0-	70	1	1036	2	Y	-0-					52
09	1200	#	895	-0-	-305	-0-	59	1	836	2	Y	-0-					52
10	1240	#	772	-0-	-468	-0-	74	1	698	2	Y	-0-					52
11	1200	#	688	-0-	-512	-0-	62	1	626	2	Y	-0-					52
12	1116	#	862	-0-	-254	-0-	62	1	615	2	Y	168					220
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 12,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	2635	#	2498	-0-	-137	-0-	180	1	2318	2	Y	-0-					56
02	2465	#	1210	-0-	-1255	-0-	101	1	1109	2	Y	-0-					56
03	2635	#	1911	-0-	-724	-0-	149	1	1762	2	Y	-0-					56
04	2460	#	1749	-0-	-711	-0-	138	1	1611	2	Y	-0-					56
05	2511	#	1687	-0-	-824	-0-	161	1	1526	2	Y	-0-					56
06	2430	#	1572	-0-	-858	-0-	187	1	1385	2	Y	-0-					56
07	2144	R	2144	-0-	-0-	-0-	141	1	2003	2	Y	-0-					56
08	2523	R	2523	-0-	-0-	-0-	159	1	2364	2	Y	-0-					56
09	1925	R	1925	-0-	-0-	-0-	128	1	1797	2	Y	-0-					56
10	2139	#	1738	-0-	-401	-0-	167	1	1571	2	Y	-0-					56
11	2100	#	1639	-0-	-461	-0-	147	1	1492	2	Y	-0-					56
12	2170	#	1562	-0-	-608	-0-	147	1	1415	2	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 22,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	R	590	-0-	-0-	-0-	122	1	404	2	N	58					117
							64	9									
02	436	R	436	-0-	-0-	-0-	124	1	312	2	N	-0-					117
03	496	R	496	-0-	-0-	-0-	131	1	365	2	N	-0-					117
04	540	#	521	-0-	-19	-0-	130	1	370	2	N	19					136
							21	9									
05	558	#	536	-0-	-22	-0-	135	1	381	2	N	18					154
							20	9									
06	540	#	509	-0-	-31	-0-	125	1	370	2	N	13					167
							14	9									
07	539	R	539	-0-	-0-	-0-	127	1	391	2	N	19					186
							21	9									
08	555	R	555	-0-	-0-	-0-	146	1	396	2	N	12	168	1			30
							13	9									
09	510	#	61	-0-	-449	-0-	16	1	45	2	N	-0-					30
10	527	#	75	-0-	-452	-0-	20	1	52	2	N	3					33
							3	9									
11	540	#	386	-0-	-154	-0-	107	1	273	2	N	5					38
							6	9									
12	558	#	507	-0-	-51	-0-	138	1	354	2	N	14					52
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 5,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
GARCIA, F. WELL #: 8 RRCID -> 139565 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5005 - 5015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	R	675	-0-	-0-	-0-	82	1	583	2	N	9					111
							10	9									
02	314	R	314	-0-	-0-	-0-	85	1	222	2	N	6					117
							7	9									
03	338	R	338	-0-	-0-	-0-	81	1	251	2	N	5					122
							6	9									
04	360	#	326	-0-	-34	-0-	82	1	242	2	N	2					124
							2	9									
05	372	#	333	-0-	-39	-0-	84	1	247	2	N	2					126
							2	9									
06	360	#	359	-0-	-1	-0-	88	1	271	2	N	-0-					126
07	367	R	367	-0-	-0-	-0-	87	1	280	2	N	-0-					126
08	373	R	373	-0-	-0-	-0-	97	1	276	2	N	-0-					126
09	360	#	342	-0-	-18	-0-	86	1	256	2	N	-0-					126
10	372	#	341	-0-	-31	-0-	94	1	247	2	N	-0-					126
11	360	#	356	-0-	-4	-0-	97	1	259	2	N	-0-					126
12	372	#	133	-0-	-239	-0-	36	1	97	2	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 4,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	#	615	-0-	-346	-0-	142	1	445	2	N	25					110
							28	9									
02	899	#	486	-0-	-413	-0-	140	1	332	2	N	13					123
							14	9									
03	961	#	510	-0-	-451	-0-	137	1	360	2	N	12					135
							13	9									
04	930	#	518	-0-	-412	-0-	138	1	369	2	N	10					145
							11	9									
05	589	#	556	-0-	-33	-0-	145	1	387	2	N	22					167
							24	9									
06	570	#	538	-0-	-32	-0-	142	1	396	2	N	-0-					167
07	549	R	549	-0-	-0-	-0-	138	1	403	2	N	7					174
							8	9									
08	558	#	549	-0-	-9	-0-	151	1	388	2	N	9					183
							10	9									
09	540	#	527	-0-	-13	-0-	140	1	381	2	N	5	177	1			11
							6	9									
10	605	R	605	-0-	-0-	-0-	175	1	419	2	N	10					21
							11	9									
11	540	#	141	-0-	-399	-0-	41	1	99	2	N	1					22
							1	9									
12	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 5,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
HELLEN, DANA WELL #: 11 RRCID -> 141365 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5071 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	R	888	-0-	-0-	-0-	190	1	677	2	N	19					169
							21	9									
02	735	R	735	-0-	-0-	-0-	196	1	527	2	N	11	1	8			179
							12	9									
03	776	R	776	-0-	-0-	-0-	191	1	572	2	N	12					191
							13	9									
04	810	#	492	-0-	-318	-0-	121	1	369	2	N	2	173	1			20
							2	9									
05	837	#	541	-0-	-296	-0-	134	1	407	2	N	-0-					20
06	810	#	661	-0-	-149	-0-	159	1	502	2	N	-0-					20
07	888	R	888	-0-	-0-	-0-	205	1	677	2	N	5					25
							6	9									
08	901	R	901	-0-	-0-	-0-	228	1	665	2	N	7					32
							8	9									
09	731	R	731	-0-	-0-	-0-	178	1	550	2	N	3					35
							3	9									
10	899	#	661	-0-	-238	-0-	177	1	481	2	N	3					38
							3	9									
11	870	#	729	-0-	-141	-0-	192	1	525	2	N	11					49
							12	9									
12	899	#	861	-0-	-38	-0-	226	1	622	2	N	12					61
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 8,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	881	R	881	-0-	-0-	-0-	203	1	652	2	N	24					154
							26	9									
02	812	#	448	-0-	-364	-0-	127	1	307	2	N	13					167
							14	9									
03	868	#	831	-0-	-37	-0-	220	1	593	2	N	16					183
							18	9									
04	886	R	886	-0-	-0-	-0-	227	1	622	2	N	34	172	1			45
							37	9									
05	859	R	859	-0-	-0-	-0-	225	1	615	2	N	17					62
							19	9									
06	864	R	864	-0-	-0-	-0-	219	1	623	2	N	20					82
							22	9									
07	930	#	754	-0-	-176	-0-	184	1	548	2	N	20					102
							22	9									
08	930	#	416	-0-	-514	-0-	114	1	300	2	N	2					104
							2	9									
09	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	270	1	750	2	N	24					128
							26	9									
10	927	R	927	-0-	-0-	-0-	262	1	640	2	N	23	56	1			95
							25	9									
11	870	#	805	-0-	-65	-0-	223	1	551	2	N	28					123
							31	9									
12	1085	#	856	-0-	-229	-0-	237	1	587	2	N	29					152
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 9,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	269	R	269	-0-	-0-	-0-		63	1	191	2	N	14					146
								15	9									
02	225	R	225	-0-	-0-	-0-		65	1	149	2	N	10					156
								11	9									
03	241	R	241	-0-	-0-	-0-		64	1	164	2	N	12					168
								13	9									
04	254	R	254	-0-	-0-	-0-		68	1	177	2	N	8					176
								9	9									
05	262	R	262	-0-	-0-	-0-		70	1	181	2	N	10					186
								11	9									
06	254	R	254	-0-	-0-	-0-		67	1	180	2	N	6	171	1			21
								7	9									
07	265	R	265	-0-	-0-	-0-		68	1	191	2	N	5					26
								6	9									
08	279	R	279	-0-	-0-	-0-		77	1	192	2	N	9					35
								10	9									
09	240	#	222	-0-	-18	-0-		60	1	158	2	N	4					39
								4	9									
10	279	#	84	-0-	-195	-0-		25	1	57	2	N	2					41
								2	9									
11	270	#	166	-0-	-104	-0-		49	1	114	2	N	3					44
								3	9									
12	279	#	234	-0-	-45	-0-		67	1	158	2	N	8					52
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 2,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

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	363	R	363	-0-	-0-	-0-		83	1	262	2	N	16					154
								18	9									
02	299	R	299	-0-	-0-	-0-		84	1	200	2	N	14					168
								15	9									
03	310	#	306	-0-	-4	-0-		79	1	210	2	N	15	171	1			12
								17	9									
04	330	#	304	-0-	-26	-0-		78	1	209	2	N	15					27
								17	9									
05	341	#	313	-0-	-28	-0-		80	1	213	2	N	18					45
								20	9									
06	330	#	302	-0-	-28	-0-		76	1	212	2	N	13					58
								14	9									
07	310	#	302	-0-	-8	-0-		73	1	214	2	N	14					72
								15	9									
08	322	R	322	-0-	-0-	-0-		85	1	219	2	N	16					88
								18	9									
09	306	R	306	-0-	-0-	-0-		79	1	215	2	N	11					99
								12	9									
10	310	#	246	-0-	-64	-0-		66	1	159	2	N	19					118
								21	9									
11	349	R	349	-0-	-0-	-0-		102	1	247	2	N	-0-					118
12	349	R	349	-0-	-0-	-0-		97	1	235	2	N	15	1	8			132
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 3,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

EL ORO (Y-7) 28086 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 137010 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8573 - 8926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					147
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51	2			N	-0-					147
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					147
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					147
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					147
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					147
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					147
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISANO (V-4) 28100 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 17 RRCID -> 086718 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8538 - 8631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PAISTLE (CONSOLIDATED) 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 2 RRCID -> 138089 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 6072 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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. "E" WELL #: 42DF RRCID -> 154831 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5590 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "F" WELL #: 6 RRCID -> 255619 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9869 - 9875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR., "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

01	15004 X	13539	-0-	-1465	-0-	13539	3			N	-0-					-0-
02	12963 X	12412	-0-	-551	-0-	12412	3			N	-0-					-0-
03	14229 X	13576	-0-	-653	-0-	13576	3			N	-0-					-0-
04	13020 X	12531	-0-	-489	-0-	12531	3			N	-0-					-0-
05	13454 X	12069	-0-	-1385	-0-	12069	3			N	-0-					-0-
06	13020 X	8831	-0-	-4189	-0-	8831	3			N	-0-					-0-
07	13454 X	4265	-0-	-9189	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
08	13454 X	8117	-0-	-5337	-0-	8117	3			N	-0-					-0-
09	12540 X	5931	-0-	-6609	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
10	12059 X	7821	-0-	-4238	-0-	7821	3			N	-0-					-0-
11	12001 X	12001	-0-	-0-	-0-	12001	3			N	-0-					-0-
12	13171 X	13171	-0-	-0-	-0-	13171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 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	15593	X	7044	-0-	-8549	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
02	14587	X	7035	-0-	-7552	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
03	14136	X	7911	-0-	-6225	-0-	7911	3			N	-0-					-0-
04	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
05	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
06	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	3			N	-0-					-0-
07	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	3			N	-0-					-0-
08	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
09	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	3			N	-0-					-0-
10	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	3			N	-0-					-0-
11	7500	X	7298	-0-	-202	-0-	7298	3			N	-0-					-0-
12	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15562	X	14102	-0-	-1460	-0-	14102	3			N	-0-					-0-
02	14558	X	13037	-0-	-1521	-0-	13037	3			N	-0-					-0-
03	15314	X	13281	-0-	-2033	-0-	13281	3			N	-0-					-0-
04	14820	X	11392	-0-	-3428	-0-	11392	3			N	-0-					-0-
05	15283	X	11426	-0-	-3857	-0-	11426	3			N	-0-					-0-
06	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	15177	3			N	-0-					-0-
07	16866	X	16866	-0-	-0-	-0-	16866	3			N	-0-					-0-
08	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	15619	3			N	-0-					-0-
09	15180	X	12353	-0-	-2827	-0-	12353	3			N	-0-					-0-
10	16864	X	16039	-0-	-825	-0-	16039	3			N	-0-					-0-
11	16320	X	15121	-0-	-1199	-0-	15121	3			N	-0-					-0-
12	16864	X	15908	-0-	-956	-0-	15908	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16740	X	13535	-0-	-3205	-0-	13535	3			N	-0-					-0-
02	15341	X	11931	-0-	-3410	-0-	11931	3			N	-0-					-0-
03	16399	X	13847	-0-	-2552	-0-	13847	3			N	-0-					-0-
04	13860	X	11905	-0-	-1955	-0-	11905	3			N	-0-					-0-
05	14260	X	12319	-0-	-1941	-0-	12319	3			N	-0-					-0-
06	13410	X	13172	-0-	-238	-0-	13172	3			N	-0-					-0-
07	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	15352	3			N	-0-					-0-
08	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15336	3			N	-0-					-0-
09	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	13274	3			N	-0-					-0-
10	15345	X	14268	-0-	-1077	-0-	14268	3			N	-0-					-0-
11	14850	X	12957	-0-	-1893	-0-	12957	3			N	-0-					-0-
12	15345	X	1521	-0-	-13824	-0-	1521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR."J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	9704	-0-	-7532	-0-	9704	3			N	-0-					-0-
02	16124	X	9922	-0-	-6202	-0-	9922	3			N	-0-					-0-
03	15810	X	11460	-0-	-4350	-0-	11460	3			N	-0-					-0-
04	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	14444	3			N	-0-					-0-
05	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	18931	3			N	-0-					-0-
06	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	16485	3			N	-0-					-0-
07	19198	X	19198	-0-	-0-	-0-	19198	3			N	-0-					-0-
08	10571	X	9346	-0-	-1225	-0-	9346	3			N	-0-					-0-
09	10230	X	8983	-0-	-1247	-0-	8983	3			N	-0-					-0-
10	19189	X	15550	-0-	-3639	-0-	15550	3			N	-0-					-0-
11	19236	X	19236	-0-	-0-	-0-	19236	3			N	-0-					-0-
12	19189	X	10245	-0-	-8944	-0-	10245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	12185	-0-	-2447	-0-	12185	3			N	-0-					-0-
02	13688	X	11195	-0-	-2493	-0-	11195	3			N	-0-					-0-
03	14570	X	11817	-0-	-2753	-0-	11817	3			N	-0-					-0-
04	13800	X	11356	-0-	-2444	-0-	11356	3			N	-0-					-0-
05	14260	X	11142	-0-	-3118	-0-	11142	3			N	-0-					-0-
06	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	12773	3			N	-0-					-0-
07	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	15057	3			N	-0-					-0-
08	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13648	3			N	-0-					-0-
09	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	12986	3			N	-0-					-0-
10	15066	X	13714	-0-	-1352	-0-	13714	3			N	-0-					-0-
11	14580	X	13066	-0-	-1514	-0-	13066	3			N	-0-					-0-
12	15066	X	14934	-0-	-132	-0-	14934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	18693	-0-	-0-	-0-	18693	3			N	-0-					-0-
02	14993	X	9258	-0-	-5735	-0-	9258	3			N	-0-					-0-
03	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15615	3			N	-0-					-0-
04	15960	X	8094	-0-	-7866	-0-	8094	3			N	-0-					-0-
05	16492	X	13986	-0-	-2506	-0-	13986	3			N	-0-					-0-
06	15960	X	13834	-0-	-2126	-0-	13834	3			N	-0-					-0-
07	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-	20324	3			N	-0-					-0-
08	17827	X	17827	-0-	-0-	-0-	17827	3			N	-0-					-0-
09	16198	X	16198	-0-	-0-	-0-	16198	3			N	-0-					-0-
10	20336	X	16071	-0-	-4265	-0-	16071	3			N	-0-					-0-
11	19680	X	15808	-0-	-3872	-0-	15808	3			N	-0-					-0-
12	20336	X	18319	-0-	-2017	-0-	18319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 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	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12268	3			N	-0-					-0-
02	11455	X	11403	-0-	-52	-0-	11403	3			N	-0-					-0-
03	12462	X	12048	-0-	-414	-0-	12048	3			N	-0-					-0-
04	11820	X	11370	-0-	-450	-0-	11370	3			N	-0-					-0-
05	12214	X	2254	-0-	-9960	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
06	11820	X	-0-	-0-	-11820	-0-					N	-0-					-0-
07	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	-0-					-0-
08	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	-0-					-0-
09	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	13065	3			N	-0-					-0-
10	16696	X	16696	-0-	-0-	-0-	16696	3			N	-0-					-0-
11	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	13857	3			N	-0-					-0-
12	15184	X	15184	-0-	-0-	-0-	15184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3649	-0-	-536	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	3111	-0-	-804	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	2552	-0-	-1633	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	1082	-0-	-2018	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	3			N	-0-					-0-
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
09	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	3898	-0-	-4224	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
11	7860	X	3206	-0-	-4654	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	3505	-0-	-4617	-0-	3505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7996	-0-	-405	-0-	7996	3			N	-0-					-0-
02	7859	X	7034	-0-	-825	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	6893	-0-	-1508	-0-	6893	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	6842	-0-	-898	-0-	6842	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	7675	-0-	-323	-0-	7675	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	7704	-0-	-36	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	7223	-0-	-310	-0-	7223	3			N	-0-					-0-
08	7688	X	6839	-0-	-849	-0-	6839	3			N	-0-					-0-
09	7710	X	6507	-0-	-1203	-0-	6507	3			N	-0-					-0-
10	7812	X	6852	-0-	-960	-0-	6852	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	6395	-0-	-1165	-0-	6395	3			N	-0-					-0-
12	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10974	X	10575	-0-	-399	-0-	10575	3			N	-0-					-0-
02	10469	X	10187	-0-	-282	-0-	10187	3			N	-0-					-0-
03	11191	X	10978	-0-	-213	-0-	10978	3			N	-0-					-0-
04	10830	X	10471	-0-	-359	-0-	10471	3			N	-0-					-0-
05	10881	X	10678	-0-	-203	-0-	10678	3			N	-0-					-0-
06	10620	X	10208	-0-	-412	-0-	10208	3			N	-0-					-0-
07	10974	X	9969	-0-	-1005	-0-	9969	3			N	-0-					-0-
08	10974	X	9685	-0-	-1289	-0-	9685	3			N	-0-					-0-
09	10470	X	9603	-0-	-867	-0-	9603	3			N	-0-					-0-
10	10664	X	9721	-0-	-943	-0-	9721	3			N	-0-					-0-
11	10200	X	9274	-0-	-926	-0-	9274	3			N	-0-					-0-
12	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	439	-0-	-1700	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1236	-0-	-314	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1413	-0-	-87	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	1185	-0-	-1264	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	1543	-0-	-827	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	985	-0-	-1464	-0-	985	3			N	-0-					-0-
08	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
09	1530	X	1168	-0-	-362	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
10	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
11	1800	X	920	-0-	-880	-0-	920	3			N	-0-					-0-
12	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 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	5425	X	4036	-0-	-1389	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
02	5075	X	3707	-0-	-1368	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	3749	-0-	-1676	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	3787	-0-	-1403	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4077	-0-	-1286	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
06	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
07	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
08	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
09	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5511	-0-	-689	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5689	-0-	-311	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
12	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5274	-0-	-430	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
02	5249	X	4695	-0-	-554	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	5116	-0-	-104	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4793	-0-	-477	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4910	-0-	-310	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
07	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4536	-0-	-858	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4881	-0-	-249	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4870	-0-	-170	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
12	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31310	X	28488	-0-	-2822	-0-	28488	3			N	-0-					-0-
02	29290	X	28797	-0-	-493	-0-	28797	3			N	-0-					-0-
03	31217	X	31146	-0-	-71	-0-	31146	3			N	-0-					-0-
04	30210	X	27971	-0-	-2239	-0-	27971	3			N	-0-					-0-
05	30783	X	25625	-0-	-5158	-0-	25625	3			N	-0-					-0-
06	30150	X	27968	-0-	-2182	-0-	27968	3			N	-0-					-0-
07	31155	X	31077	-0-	-78	-0-	31077	3			N	-0-					-0-
08	31155	X	28950	-0-	-2205	-0-	28950	3			N	-0-					-0-
09	27960	X	27748	-0-	-212	-0-	27748	3			N	-0-					-0-
10	31062	X	29638	-0-	-1424	-0-	29638	3			N	-0-					-0-
11	30060	X	28503	-0-	-1557	-0-	28503	3			N	-0-					-0-
12	31062	X	28643	-0-	-2419	-0-	28643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 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	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	883	-0-	-977	-0-	883	3			N	-0-					-0-
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	19	-0-	-2337	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G, JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	7872	-0-	-2110	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
02	9338	X	8480	-0-	-858	-0-	8480	3			N	-0-					-0-
03	9982	X	9161	-0-	-821	-0-	9161	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	6424	-0-	-1376	-0-	6424	3			N	-0-					-0-
05	9052	X	6669	-0-	-2383	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
06	8880	X	6178	-0-	-2702	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
07	9176	X	9068	-0-	-108	-0-	9068	3			N	-0-					-0-
08	9176	X	7080	-0-	-2096	-0-	7080	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5099	-0-	-1351	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	7596	-0-	-1487	-0-	7596	3			N	-0-					-0-
11	8790	X	6541	-0-	-2249	-0-	6541	3			N	-0-					-0-
12	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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	20212	X	19348	-0-	-864	-0-	19348	3			N	-0-					-0-
02	19083	X	19083	-0-	-0-	-0-	19083	3			N	-0-					-0-
03	19792	X	19792	-0-	-0-	-0-	19792	3			N	-0-					-0-
04	18720	X	13149	-0-	-5571	-0-	13149	3			N	-0-					-0-
05	20398	X	18261	-0-	-2137	-0-	18261	3			N	-0-					-0-
06	19740	X	18028	-0-	-1712	-0-	18028	3			N	-0-					-0-
07	23885	X	23885	-0-	-0-	-0-	23885	3			N	-0-					-0-
08	20879	X	20879	-0-	-0-	-0-	20879	3			N	-0-					-0-
09	18030	X	15724	-0-	-2306	-0-	15724	3			N	-0-					-0-
10	23870	X	21517	-0-	-2353	-0-	21517	3			N	-0-					-0-
11	23100	X	19990	-0-	-3110	-0-	19990	3			N	-0-					-0-
12	23870	X	18903	-0-	-4967	-0-	18903	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 197513 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13708 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	493	N	434	-0-	-59	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	620	N	428	-0-	-192	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN G. KENEDY, JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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	10509	X	9058	-0-	-1451	-0-	9058	3			N	-0-					-0-
02	8845	X	8483	-0-	-362	-0-	8483	3			N	-0-					-0-
03	9672	X	8695	-0-	-977	-0-	8695	3			N	-0-					-0-
04	9360	X	8340	-0-	-1020	-0-	8340	3			N	-0-					-0-
05	9672	X	8670	-0-	-1002	-0-	8670	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	8497	-0-	-293	-0-	8497	3			N	-0-					-0-
07	9083	X	8975	-0-	-108	-0-	8975	3			N	-0-					-0-
08	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	3			N	-0-					-0-
09	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	3			N	-0-					-0-
10	8990	X	8396	-0-	-594	-0-	8396	3			N	-0-					-0-
11	8700	X	8510	-0-	-190	-0-	8510	3			N	-0-					-0-
12	9052	X	8779	-0-	-273	-0-	8779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79050	X	73761	-0-	-5289	-0-	73761	3			N	-0-					-0-
02	73950	X	67152	-0-	-6798	-0-	67152	3			N	-0-					-0-
03	79050	X	70452	-0-	-8598	-0-	70452	3			N	-0-					-0-
04	73500	X	64339	-0-	-9161	-0-	64339	3			N	-0-					-0-
05	75950	X	62471	-0-	-13479	-0-	62471	3			N	-0-					-0-
06	71370	X	52826	-0-	-18544	-0-	52826	3			N	-0-					-0-
07	71796	X	52215	-0-	-19581	-0-	52215	3			N	-0-					-0-
08	70463	X	49481	-0-	-20982	-0-	49481	3			N	-0-					-0-
09	64350	X	44073	-0-	-20277	-0-	44073	3			N	-0-					-0-
10	56296	X	40589	-0-	-15707	-0-	40589	3			N	-0-					-0-
11	52830	X	37014	-0-	-15816	-0-	37014	3			N	-0-					-0-
12	52204	X	37861	-0-	-14343	-0-	37861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 652,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	9682	-0-	-1044	-0-	9682	3			N	-0-					-0-
02	9657	X	9482	-0-	-175	-0-	9482	3			N	-0-					-0-
03	10230	X	9646	-0-	-584	-0-	9646	3			N	-0-					-0-
04	9900	X	8324	-0-	-1576	-0-	8324	3			N	-0-					-0-
05	10230	X	7381	-0-	-2849	-0-	7381	3			N	-0-					-0-
06	9810	X	7760	-0-	-2050	-0-	7760	3			N	-0-					-0-
07	10137	X	8213	-0-	-1924	-0-	8213	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	8098	-0-	-1543	-0-	8098	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	7493	-0-	-817	-0-	7493	3			N	-0-					-0-
10	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	3			N	-0-					-0-
11	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	3			N	-0-					-0-
12	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	5731	-0-	-2050	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
02	6322	X	5217	-0-	-1105	-0-	5217	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	5360	-0-	-1398	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5034	-0-	-546	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	4386	-0-	-1380	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	4751	-0-	-799	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	4488	-0-	-1092	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	4216	-0-	-1147	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	3622	-0-	-1418	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4227	-0-	-609	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	3837	-0-	-843	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3723	-0-	-772	-0-	3723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,592 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	SHUT IN		-0-	-0-	-100	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 40 RRCID -> 206820 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 17508 PERF.16860 - 16880

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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	9827	X	9191	-0-	-636	-0-	9191	3			N	-0-					-0-
02	9280	X	8460	-0-	-820	-0-	8460	3			N	-0-					-0-
03	9920	X	8468	-0-	-1452	-0-	8468	3			N	-0-					-0-
04	9540	X	7559	-0-	-1981	-0-	7559	3			N	-0-					-0-
05	9641	X	7377	-0-	-2264	-0-	7377	3			N	-0-					-0-
06	8880	X	7693	-0-	-1187	-0-	7693	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	7533	-0-	-1519	-0-	7533	3			N	-0-					-0-
08	8463	X	6870	-0-	-1593	-0-	6870	3			N	-0-					-0-
09	7680	X	6802	-0-	-878	-0-	6802	3			N	-0-					-0-
10	7936	X	7053	-0-	-883	-0-	7053	3			N	-0-					-0-
11	7680	X	6378	-0-	-1302	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	7044	-0-	-489	-0-	7044	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2339	-0-	-761	-0-	2319	3	20	9	N	18	18	0			1
02	2813	X	1943	-0-	-870	-0-	1923	3	20	9	N	18	17	0			2
03	2976	X	2213	-0-	-763	-0-	2191	3	22	9	N	20	20	0			2
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2139	3	22	9	N	20	20	0			2
05	1767	N	401	-0-	-1366	-0-	397	3	4	9	N	4	5	0			1
06	SHUT IN		-0-	-0-	-285	-0-					N	-0-	1	0			-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3110	3	41	9	N	37	33	0			4
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2725	3	37	9	N	34	33	0			5
11	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2141	3	31	9	N	28	30	0			3
12	3255	X	2463	-0-	-792	-0-	2424	3	39	9	N	35	33	1			5

TOTAL GAS PROD: 19,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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	16523	X	13316	-0-	-3207	-0-	13316	3			N	-0-					-0-
02	15109	X	12153	-0-	-2956	-0-	12153	3			N	-0-					-0-
03	15686	X	12700	-0-	-2986	-0-	12700	3			N	-0-					-0-
04	13680	X	11632	-0-	-2048	-0-	11632	3			N	-0-					-0-
05	14043	X	7251	-0-	-6792	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	1545	-0-	-6195	-0-	1545	3			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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		291	-0-	291	291	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4708	-0-	-469	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
02	4756	X	4544	-0-	-212	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4471	-0-	-613	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4330	-0-	-500	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4227	-0-	-640	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4410	-0-	-457	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4347	-0-	-117	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	3997	-0-	-743	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4436	-0-	-462	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4169	-0-	-571	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24614	X	15768	-0-	-8846	-0-	15768	3			N	-0-					-0-
02	23026	X	14106	-0-	-8920	-0-	14106	3			N	-0-					-0-
03	24924	X	15717	-0-	-9207	-0-	15717	3			N	-0-					-0-
04	24120	X	11941	-0-	-12179	-0-	11941	3			N	-0-					-0-
05	24924	X	11400	-0-	-13524	-0-	11400	3			N	-0-					-0-
06	15270	X	11219	-0-	-4051	-0-	11219	3			N	-0-					-0-
07	15717	X	11883	-0-	-3834	-0-	11883	3			N	-0-					-0-
08	15717	X	9255	-0-	-6462	-0-	9255	3			N	-0-					-0-
09	11940	X	9121	-0-	-2819	-0-	9121	3			N	-0-					-0-
10	11873	X	8244	-0-	-3629	-0-	8244	3			N	-0-					-0-
11	11490	X	9837	-0-	-1653	-0-	9837	3			N	-0-					-0-
12	11873	X	8926	-0-	-2947	-0-	8926	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	5307	-0-	-1792	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
02	6380	X	5147	-0-	-1233	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	5760	-0-	-874	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
04	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4573	-0-	-201	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
06	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4561	-0-	-213	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4228	-0-	-392	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4324	-0-	-419	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4003	-0-	-587	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4419	-0-	-324	-0-	4419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, J.G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 45 RRCID -> 224963 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13794 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

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	7130	X	6421	-0-	-709	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
02	6467	X	5982	-0-	-485	-0-	5982	3			N	-0-					-0-
03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
04	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	5641	-0-	-869	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
06	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	3			N	-0-					-0-
07	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	3			N	-0-					-0-
08	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	3			N	-0-					-0-
09	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	3			N	-0-					-0-
10	8835	X	8457	-0-	-378	-0-	8457	3			N	-0-					-0-
11	8550	X	8190	-0-	-360	-0-	8190	3			N	-0-					-0-
12	8835	X	8270	-0-	-565	-0-	8270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19871	X	16387	-0-	-3484	-0-	16387	3			N	-0-					-0-
02	18589	X	11300	-0-	-7289	-0-	11300	3			N	-0-					-0-
03	19871	X	13383	-0-	-6488	-0-	13383	3			N	-0-					-0-
04	16350	X	12975	-0-	-3375	-0-	12975	3			N	-0-					-0-
05	16895	X	14197	-0-	-2698	-0-	14197	3			N	-0-					-0-
06	15870	X	12468	-0-	-3402	-0-	12468	3			N	-0-					-0-
07	13423	X	10685	-0-	-2738	-0-	10685	3			N	-0-					-0-
08	14198	X	12096	-0-	-2102	-0-	12096	3			N	-0-					-0-
09	13740	X	9278	-0-	-4462	-0-	9278	3			N	-0-					-0-
10	14198	X	10577	-0-	-3621	-0-	10577	3			N	-0-					-0-
11	12480	X	8647	-0-	-3833	-0-	8647	3			N	-0-					-0-
12	12090	X	8507	-0-	-3583	-0-	8507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

01	64666	X	-0-	-0-	-64666	-0-					N	-0-					-0-
02	58551	X	-0-	-0-	-58551	-0-					N	-0-					-0-
03	60915	X	-0-	-0-	-60915	-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	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-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 63 RRCID -> 237397 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11524 - 11560

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1587		1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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: 1,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

01	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1098	-0-	-62	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	914	-0-	-196	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	951	-0-	-227	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	849	-0-	-231	-0-	849	3			N	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR., "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10024 - 10962

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78678	X	58438	-0-	-20240	-0-	58438	3			N	-0-					-0-
02	68440	X	57988	-0-	-10452	-0-	57988	3			N	-0-					-0-
03	67549	X	53122	-0-	-14427	-0-	53122	3			N	-0-					-0-
04	56190	X	49486	-0-	-6704	-0-	49486	3			N	-0-					-0-
05	58063	X	49822	-0-	-8241	-0-	49822	3			N	-0-					-0-
06	56190	X	45522	-0-	-10668	-0-	45522	3			N	-0-					-0-
07	58063	X	43012	-0-	-15051	-0-	43012	3			N	-0-					-0-
08	53134	X	41222	-0-	-11912	-0-	41222	3			N	-0-					-0-
09	49500	X	39315	-0-	-10185	-0-	39315	3			N	-0-					-0-
10	44051	X	38796	-0-	-5255	-0-	38796	3			N	-0-					-0-
11	42630	X	36027	-0-	-6603	-0-	36027	3			N	-0-					-0-
12	42997	X	41073	-0-	-1924	-0-	41073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 553,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	658	1 22 9	9161	2	N	20					48
02	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	609	1 26 9	8086	2	N	24					72
03	9610	X	8010	-0-	-1600	-0-	510	1 25 9	7475	2	N	23					95
04	9300	X	8242	-0-	-1058	-0-	599	1 22 9	7621	2	N	20					115
05	9610	X	8992	-0-	-618	-0-	619	1 24 9	8349	2	N	22					137
06	9300	X	9110	-0-	-190	-0-	639	1 24 9	8447	2	N	22					159
07	9331	X	9051	-0-	-280	-0-	662	1 19 9	8370	2	N	17					176
08	8990	X	8615	-0-	-375	-0-	658	1 18 9	7939	2	N	16					192
09	9000	X	7623	-0-	-1377	-0-	597	1 46 9	6980	2	N	42	192	1			42
10	9300	X	8445	-0-	-855	-0-	663	1 11 9	7771	2	N	10					52
11	9000	X	7005	-0-	-1995	-0-	581	1 11 9	6413	2	N	10					62
12	9052	X	6764	-0-	-2288	-0-	559	1 17 9	6188	2	N	15					77

TOTAL GAS PROD: 100,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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-

EL PUERTO (CROCKETT A) 28143 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 1 C RRCID -> 030590 COMPL. DATE 07/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EL PUERTO (CROCKETT C) 28143 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 1 T RRCID -> 010238 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	T. A.	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	T. A.	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (4100) 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GARZA ETAL "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144548 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 3107 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ORPHAN WELLS, LLC 627006
HINOJOSA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141392 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 4326 - 4344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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-

EL STAGGS (6100) 28180 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 193691 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HINOJOSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072956 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920

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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-		101	1	1185	2	Y	1					1
								1	9									
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-		319	1	1647	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-		309	1	1598	2	Y	3	5	1			-0-
								3	9									
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-		352	1	1789	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-		391	1	2027	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	1860	N	1746	-0-	-114	-0-		304	1	1440	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
07	2201	N	1657	-0-	-544	-0-		285	1	1370	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
08	971	X	971	-0-	-0-	-0-		170	1	800	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
09	2340	X	798	-0-	-1542	-0-		98	1	699	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
10	2418	X	337	-0-	-2081	-0-		54	1	283	2	Y	-0-					-0-
11	1740	X	270	-0-	-1470	-0-		36	1	234	2	Y	-0-					-0-
12	1643	X	119	-0-	-1524	-0-		13	1	106	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

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	93	N	14	-0-	-79	-0-		5	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	26	-0-	-32	-0-		4	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-		1	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-		3	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-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: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5859	X	5476	-0-	-383	-0-	836	1	4600	2	Y	36	3	1			143
							40	9									
02	5481	X	5059	-0-	-422	-0-	819	1	4232	2	Y	7	6	1			144
							8	9									
03	5704	X	5510	-0-	-194	-0-	892	1	4609	2	Y	8	132	1			20
							9	9									
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	902	1	4590	2	Y	8	6	1			22
							9	9									
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	924	1	4785	2	Y	9	10	1			21
							10	9									
06	5340	X	5147	-0-	-193	-0-	895	1	4244	2	Y	7	6	1			22
							8	9									
07	5673	X	5342	-0-	-331	-0-	915	1	4406	2	Y	19	6	1			35
							21	9									
08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	937	1	4410	2	Y	36	9	1			62
							40	9									
09	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	967	1	4537	2	Y	24	7	1			79
							26	9									
10	5704	X	4884	-0-	-820	-0-	787	1	4089	2	Y	7	7	1			79
							8	9									
11	5220	X	4726	-0-	-494	-0-	628	1	4092	2	Y	5	6	1			78
							6	9									
12	5704	X	5186	-0-	-518	-0-	567	1	4611	2	Y	7	6	1			79
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 63,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	82	1			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 32

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA ET AL WELL #: 9 RRCID -> 243093 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	849	-0-	-515	-0-	149	1 2 9	698	2	N	2	1	1			84
02	957	N	826	-0-	-131	-0-	134	1 2 9	690	2	N	2	2	1			84
03	992	N	889	-0-	-103	-0-	142	1 11 9	736	2	N	10	3	1			91
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	140	1 15 9	714	2	N	14	2	1			103
05	868	N	830	-0-	-38	-0-	134	1 1 9	695	2	N	1	2	1			102
06	870	N	778	-0-	-92	-0-	135	1 1 9	642	2	N	1	1	1			102
07	899	N	861	-0-	-38	-0-	148	1 1 9	712	2	N	1	1	1			102
08	837	N	459	-0-	-378	-0-	80	1 1 9	378	2	N	1	1	1			102
09	780	N	386	-0-	-394	-0-	68	1 1 9	317	2	N	1	1	1			102
10	868	N	685	-0-	-183	-0-	110	1 2 9	573	2	N	2	1	1			103
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	62	1 7 9	403	2	N	6	2	1			107
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	56	1 7 9	458	2	N	6	51	1			62

TOTAL GAS PROD: 8,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	3100	N	9962	-0-	6862	19099	1519	1 96 9	8347	2	N	87	180	1			84
02	27498	X	8399	-0-	-19099	-0-	1352	1 62 9	6985	2	N	56	10	1			130
03	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	1575	1 56 9	8140	2	N	51	24	1			157
04	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	2010	1 59 9	10225	2	N	54	13	1			198
05	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	2409	1 54 9	12476	2	N	49	24	1			223
06	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	2596	1 56 9	12309	2	N	51	198	1			76
07	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	2051	1 59 9	9872	2	N	54	17	1			113
08	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	1651	1 35 9	7771	2	N	32	21	1			124
09	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	1471	1 42 9	6900	2	N	38	10	1			152
10	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	935	1 24 9	4862	2	N	22	9	1			165
11	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	980	1 56 9	6388	2	N	51	176	1			40
12	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	704	1 31 9	5723	2	N	28	10	1			58

TOTAL GAS PROD: 119,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5133	-0-	-261	-0-	806	1	4305	2	N	20	18	1			163
							22	9									
02	6119	X	4337	-0-	-1782	-0-	701	1	3621	2	N	14	12	1			165
							15	9									
03	6541	X	4658	-0-	-1883	-0-	745	1	3848	2	N	59	28	1			196
							65	9									
04	6330	X	3777	-0-	-2553	-0-	615	1	3128	2	N	31	23	1			204
							34	9									
05	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	893	1	4624	2	N	36	31	1			209
							40	9									
06	4980	X	4350	-0-	-630	-0-	752	1	3568	2	N	27	30	1			206
							30	9									
07	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	802	1	3860	2	N	30	27	1			209
							33	9									
08	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	868	1	4085	2	N	31	34	1			206
							34	9									
09	5040	X	4473	-0-	-567	-0-	781	1	3663	2	N	26	25	1			207
							29	9									
10	5208	X	5045	-0-	-163	-0-	809	1	4204	2	N	29	25	1			211
							32	9									
11	4830	X	4165	-0-	-665	-0-	548	1	3570	2	N	43	42	1			212
							47	9									
12	4991	X	4133	-0-	-858	-0-	448	1	3642	2	N	39	171	1			80
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 55,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

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	5301	X	1660	-0-	-3641	-0-	647	1	980	2	N	30	175	1			70
							33	9									
02	4959	X	3385	-0-	-1574	-0-	529	1	2734	2	N	111	3	1			178
							122	9									
03	5301	X	3015	-0-	-2286	-0-	471	1	2435	2	N	99	187	1			90
							109	9									
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	51	8	1			133
05	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	2002	1	3444	2	N	97	7	1			223
							107	9									
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	558	1	3722	2	N	36	180	1			79
							40	9									
07	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	681	1	4365	2	N	79	6	1			152
							87	9									
08	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	1010	1	4753	2	N	89	191	1			50
							98	9									
09	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	956	1	4486	2	N	92	7	1			135
							101	9									
10	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	1299	1	6752	2	N	193	207	1			121
							212	9									
11	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	1281	1	8349	2	N	183	187	1			117
							201	9									
12	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	1149	1	9340	2	N	235	220	1			132
							259	9									

TOTAL GAS PROD: 63,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,295

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SIPORIN WELL #: 2 RRCID -> 247993 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	780 263	1 9	4267	2	N	239	100	1			147
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	767 22	1 9	3965	2	N	20	140	1			27
03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	840 36	1 9	4340	2	N	33	50	1			10
04	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	888 52	1 9	4516	2	N	47	35	1			22
05	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	891 47	1 9	4614	2	N	43	47	1			18
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	626 21	1 9	4175	2	N	19	30	1			7
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	657 32	1 9	4210	2	N	29	6	1			30
08	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	874 31	1 9	4114	2	N	28	41	1			17
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	602 21	1 9	2826	2	N	19	4	1			32
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	389 18	1 9	2023	2	N	16	41	1			7
11	1980	X	1622	-0-	-358	-0-	214 12	1 9	1396	2	N	11	3	1			15
12	2046	X	1770	-0-	-276	-0-	192 15	1 9	1563	2	N	14	28	1			1

TOTAL GAS PROD: 50,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SIPORIN WELL #: 1 RRCID -> 249717 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3486	-0-		-234		-0-	564	1	2876	2	N	42	2	1			231
									46	9									
02	4698	X	3651	-0-		-1047		-0-	585	1	3025	2	N	37	176	1			92
									41	9									
03	5022	X	1825	-0-		-3197		-0-	293	1	1513	2	N	17	7	1			102
									19	9									
04	4860	X	-0-	-0-		-4860		-0-					N	-0-					102
05	3906	X	-0-	-0-		-3906		-0-					N	-0-					102
06	3780	X	1094	-0-		-2686		-0-	142	1	950	2	N	2	1	1			103
									2	9									
07	7745	X	7745	-0-		-0-		-0-	1037	1	6646	2	N	56	7	1			152
									62	9									
08	2308	X	2308	-0-		-0-		-0-	399	1	1878	2	N	28	11	1			169
									31	9									
09	2341	X	2341	-0-		-0-		-0-	410	1	1924	2	N	6	3	1			172
									7	9									
10	8091	X	2879	-0-		-5212		-0-	460	1	2388	2	N	28	10	1			190
									31	9									
11	7500	X	829	-0-		-6671		-0-	108	1	706	2	N	14	2	1			202
									15	9									
12	7750	X	4830	-0-		-2920		-0-	519	1	4221	2	N	82	197	1			87
									90	9									

TOTAL GAS PROD: 30,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

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. GAS LIFT	(I) (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	4779	-0-		-119		-0-	742	1	3984	2	N	48	19	1			209
									53	9									
02	4495	X	4377	-0-		-118		-0-	704	1	3637	2	N	33					242
									36	9									
03	4957	X	4957	-0-		-0-		-0-	795	1	4107	2	N	50	223	1			69
									55	9									
04	4850	X	4850	-0-		-0-		-0-	790	1	4019	2	N	37	22	1			84
									41	9									
05	5129	X	5129	-0-		-0-		-0-	824	1	4266	2	N	35	30	1			89
									39	9									
06	4650	X	4154	-0-		-496		-0-	540	1	3600	2	N	13	22	1			80
									14	9									
07	4805	X	4474	-0-		-331		-0-	594	1	3810	2	N	64					144
									70	9									
08	4332	X	4332	-0-		-0-		-0-	748	1	3519	2	N	59	50	1			153
									65	9									
09	4950	X	2223	-0-		-2727		-0-	383	1	1794	2	N	42					195
									46	9									
10	5115	X	4362	-0-		-753		-0-	692	1	3598	2	N	65	112	1			148
									72	9									
11	4320	X	3731	-0-		-589		-0-	489	1	3190	2	N	47					195
									52	9									
12	4464	X	3685	-0-		-779		-0-	394	1	3206	2	N	77	123	1			149
									85	9									

TOTAL GAS PROD: 51,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA, C., DR. WELL #: 2 RRCID -> 251355 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	331	-0-	-258	-0-	106 92	1 9	133	2	N	84	74	1			138
02	580	N	300	-0-	-280	-0-	39 57	1 9	204	2	N	52					190
03	744	N	246	-0-	-498	-0-	25 92	1 9	129	2	N	84	137	1			137
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	28	1			109
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					109
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARZA ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256656 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47368	X	44691	-0-	-2677	-0-	7001	1	37638	2	N	47	24	1			53
							52	9									
02	43643	X	43643	-0-	-0-	-0-	7065	1	36510	2	N	62	50	1			65
							68	9									
03	46562	X	45755	-0-	-807	-0-	7405	1	38264	2	N	78	114	1			29
							86	9									
04	47164	X	47164	-0-	-0-	-0-	7735	1	39354	2	N	68	54	1			43
							75	9									
05	46562	X	46534	-0-	-28	-0-	7519	1	38938	2	N	70	80	1			33
							77	9									
06	45060	X	40973	-0-	-4087	-0-	7126	1	33788	2	N	54	50	1			37
							59	9									
07	46562	X	37062	-0-	-9500	-0-	6366	1	30648	2	N	44	47	1			34
							48	9									
08	36769	X	36769	-0-	-0-	-0-	6435	1	30280	2	N	49	70	1			13
							54	9									
09	43410	X	36059	-0-	-7351	-0-	6326	1	29672	2	N	55	44	1			24
							61	9									
10	44857	X	40827	-0-	-4030	-0-	6577	1	34186	2	N	58	51	1			31
							64	9									
11	50993	X	50993	-0-	-0-	-0-	6773	1	44157	2	N	57	62	1			26
							63	9									
12	51233	X	51233	-0-	-0-	-0-	5605	1	45554	2	N	67	59	1			34
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 521,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

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

01	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	T. A.	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	47	1	262	2	N	-0-					182
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	81	1	390	2	N	-0-					182
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					182
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					182
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN (VICKSBURG) //CONT.// 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	596	-0-	-24	-0-	96	1	497	2	N	3					23
							3	9									
02	785	X	785	-0-	-0-	-0-	774	2	11	9	N	10					33
03	806	X	552	-0-	-254	-0-	117	1	435	2	N	-0-					33
04	780	X	498	-0-	-282	-0-	137	1	361	2	N	-0-					33
05	837	X	474	-0-	-363	-0-	146	1	328	2	N	-0-					33
06	810	X	545	-0-	-265	-0-	141	1	404	2	N	-0-					33
07	837	X	460	-0-	-377	-0-	114	1	346	2	N	-0-					33
08	558	X	452	-0-	-106	-0-	98	1	354	2	N	-0-					33
09	540	X	427	-0-	-113	-0-	82	1	345	2	N	-0-					33
10	558	X	437	-0-	-121	-0-	70	1	367	2	N	-0-					33
11	540	X	420	-0-	-120	-0-	79	1	341	2	N	-0-					33
12	465	X	409	-0-	-56	-0-	68	1	341	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 6,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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-

MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

01	930	N	929	-0-	-1	-0-	122	1	793	2	N	13					138
							14	9									
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	116	1	746	2	N	12					150
							13	9									
03	992	N	923	-0-	-69	-0-	137	1	773	2	N	12					162
							13	9									
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	156	1	751	2	N	11					173
							12	9									
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	153	1	785	2	N	12					185
							13	9									
06	900	N	890	-0-	-10	-0-	164	1	715	2	N	10					195
							11	9									
07	961	N	943	-0-	-18	-0-	150	1	780	2	N	12					207
							13	9									
08	961	N	957	-0-	-4	-0-	227	1	721	2	N	8					215
							9	9									
09	900	N	887	-0-	-13	-0-	223	1	655	2	N	8					223
							9	9									
10	930	N	852	-0-	-78	-0-	251	1	597	2	N	4					227
							4	9									
11	930	N	846	-0-	-84	-0-	179	1	666	2	N	1					228
							1	9									
12	930	N	800	-0-	-130	-0-	98	1	698	2	N	4					232
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	2232	X	1276	-0-	-956	-0-	170	1	1106	2	N	-0-					258
02	2088	X	1158	-0-	-930	-0-	156	1	1002	2	N	-0-					258
03	1581	X	1248	-0-	-333	-0-	188	1	1060	2	N	-0-					258
04	1290	X	1032	-0-	-258	-0-	178	1	854	2	N	-0-					258
05	1333	X	859	-0-	-474	-0-	140	1	719	2	N	-0-					258
06	1230	X	923	-0-	-307	-0-	173	1	750	2	N	-0-					258
07	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	240	1	1247	2	N	-0-					258
08	1240	X	884	-0-	-356	-0-	211	1	673	2	N	-0-					258
09	1020	X	580	-0-	-440	-0-	148	1	432	2	N	-0-					258
10	1488	X	592	-0-	-896	-0-	175	1	417	2	N	-0-					258
11	1440	X	288	-0-	-1152	-0-	61	1	227	2	N	-0-					258
12	1488	X	318	-0-	-1170	-0-	39	1	279	2	N	-0-					258

TOTAL GAS PROD: 10,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

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-

MILLER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 194174 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9480 - 9574

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	885	1	5768	2	N	17					205
							19	9									
02	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	807	1	5187	2	N	17					222
							19	9									
03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	919	1	5184	2	N	10					232
							11	9									
04	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	991	1	4755	2	N	20					252
							22	9									
05	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	944	1	4847	2	N	32	191	1			93
							35	9									
06	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	1036	1	4499	2	N	15					108
							17	9									
07	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	906	1	4715	2	N	2					110
							2	9									
08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	1299	1	4133	2	N	10					120
							11	9									
09	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	1369	1	4011	2	N	30					150
							33	9									
10	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	1633	1	3880	2	N	-0-					150
11	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	1170	1	4366	2	N	2					152
							2	9									
12	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	676	1	4800	2	N	5					157
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 68,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	3658	X	3257	-0-	-401	-0-	433	1	2823	2	N	1					148
							1	9									
02	3364	X	3315	-0-	-49	-0-	446	1	2869	2	N	-0-					148
03	3503	X	3464	-0-	-39	-0-	521	1	2943	2	N	-0-					148
04	3390	X	3125	-0-	-265	-0-	539	1	2584	2	N	2					150
							2	9									
05	3534	X	2973	-0-	-561	-0-	485	1	2488	2	N	-0-					150
06	3420	X	2686	-0-	-734	-0-	502	1	2182	2	N	2					152
							2	9									
07	3534	X	2333	-0-	-1201	-0-	376	1	1957	2	N	-0-					152
08	3472	X	2923	-0-	-549	-0-	699	1	2224	2	N	-0-					152
09	3120	X	2826	-0-	-294	-0-	719	1	2107	2	N	-0-					152
10	2976	X	2825	-0-	-151	-0-	837	1	1988	2	N	-0-					152
11	2820	X	2185	-0-	-635	-0-	462	1	1723	2	N	-0-					152
12	2914	X	2030	-0-	-884	-0-	251	1	1779	2	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 33,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
WIEDERKEHR 365 WELL #: 1 RRCID -> 206620 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3078	3	14	9	N	13					39
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2361	3	8	9	N	7					46
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					46
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					46
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1984	3	32	9	N	29					75
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1299	3	22	9	N	20	67	1			28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					28
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	28	7			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5403 T RRCID -> 144984 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8189 - 8272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-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.	-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-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	32	1	44	2	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	18	1	26	2	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	49	1	75	2	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	10	1	43	2	N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	11	1	45	2	N	-0-					-0-
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	17	1	50	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	14	1	39	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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	11	1	16	2	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	13	2	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	5	1	16	2	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	2	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	2	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					-0-
							1	5									

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
02	116	N	31	-0-	-85	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 616 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	73	1	100	2	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	45	1	66	2	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	71	1	108	2	N	-0-					-0-
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	19	1	83	2	N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	19	1	76	2	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	18	1	63	2	N	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	15	1	43	2	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	2	N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	19	1	52	2	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	8	1	15	2	N	-0-					-0-
							1	5									

TOTAL GAS PROD: 935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	1	70	2	N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	50	1	73	2	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	57	1	87	2	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	2	N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	22	1	89	2	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	42	1	122	2	N	-0-					-0-
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	18	1	64	2	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	42	1	118	2	N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	30	1	92	2	N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	29	1	84	2	N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	54	1	113	2	N	-0-					-0-
12	124	N	42	-0-	-82	-0-	14	1	26	2	N	-0-					-0-
							2	5									

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCR-STATE 366/76/64/54/D WELL #: 3605 RRCID -> 177288 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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.	-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-

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	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	1033	1	1431	2	N	-0-					-0-
02	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	906	1	1324	2	N	-0-					-0-
03	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	1005	1	1530	2	N	-0-					-0-
04	2250 X	2115	-0-	-135	-0-	1012	1	1103	2	N	-0-					-0-
05	2325 X	1425	-0-	-900	-0-	984	1	441	2	N	-0-					-0-
06	2250 X	1310	-0-	-940	-0-	988	1	322	2	N	-0-					-0-
07	2325 X	1047	-0-	-1278	-0-	745	1	302	2	N	-0-					-0-
08	1426 N	952	-0-	-474	-0-	632	1	320	2	N	-0-					-0-
09	1320 N	639	-0-	-681	-0-	639	1			N	-0-					-0-
10	1054 N	387	-0-	-667	-0-	387	1			N	-0-					-0-
11	930 N	284	-0-	-646	-0-	284	1			N	-0-					-0-
12	651 N	258	-0-	-393	-0-	258	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 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	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	1222	1	1693	2	N	-0-					-0-
02	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	1101	1	1610	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	2321	-0-	-407	-0-	920	1	1401	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	2516	-0-	-304	-0-	476	1	2040	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2527	-0-	-356	-0-	499	1	2028	2	N	-0-					-0-
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	614	1	1790	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2135	-0-	-469	-0-	490	1	1645	2	N	-0-					-0-
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	670	1	1875	2	N	-0-					-0-
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	597	1	1843	2	N	-0-					-0-
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	616	1	1787	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2269	-0-	-191	-0-	746	1	1523	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2404	-0-	-107	-0-	810	1	1508	2	N	-0-					-0-
							86	5									

TOTAL GAS PROD: 29,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	973	-0-	-2282	-0-	408	1	565	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	1209	-0-	-1836	-0-	491	1	718	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2025	-0-	-1230	-0-	803	1	1222	2	N	-0-					-0-
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	1457	1	1607	2	N	-0-					-0-
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	1436	1	1708	2	N	-0-					-0-
							87	5									
06	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	1088	1	861	2	N	-0-					-0-
							128	5									
07	3162	X	2481	-0-	-681	-0-	888	1	1493	2	N	-0-					-0-
							100	5									
08	3224	X	3104	-0-	-120	-0-	1112	1	1846	2	N	-0-					-0-
							146	5									
09	3120	X	2175	-0-	-945	-0-	1094	1	1013	2	N	-0-					-0-
							68	5									
10	3193	X	1196	-0-	-1997	-0-	833	1	333	2	N	-0-					-0-
							30	5									
11	3000	X	1579	-0-	-1421	-0-	884	1	636	2	N	-0-					-0-
							59	5									
12	3100	X	1152	-0-	-1948	-0-	1078	1	63	2	N	-0-					-0-
							11	5									

TOTAL GAS PROD: 24,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2599	-0-	-408	-0-	1090	1	1509	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2540	-0-	-273	-0-	1032	1	1508	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2318	-0-	-689	-0-	919	1	1399	2	N	-0-					-0-
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	1359	1	1725	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2821	-0-	-31	-0-	1304	1	1504	2	N	-0-					-0-
							13	5									
06	2640	X	2584	-0-	-56	-0-	1197	1	1207	2	N	-0-					-0-
							180	5									
07	3007	X	1919	-0-	-1088	-0-	1020	1	843	2	N	-0-					-0-
							56	5									
08	3007	X	2702	-0-	-305	-0-	1448	1	1162	2	N	-0-					-0-
							92	5									
09	2910	X	2279	-0-	-631	-0-	1381	1	841	2	N	-0-					-0-
							57	5									
10	2821	X	1239	-0-	-1582	-0-	1166	1	67	2	N	-0-					-0-
							6	5									
11	2610	X	776	-0-	-1834	-0-	716	1	55	2	N	-0-					-0-
							5	5									
12	2697	X	1075	-0-	-1622	-0-	1034	1	39	2	N	-0-					-0-
							2	5									

TOTAL GAS PROD: 25,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3367	-0-	267	301	1412	1	1955	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3162	-0-	262	563	1284	1	1878	2	N	-0-					-0-
03	3294	X	2731	-0-	-563	-0-	1083	1	1648	2	N	-0-					-0-
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	565	1	2425	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	3059	-0-	-10	-0-	603	1	2456	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2836	-0-	-134	-0-	724	1	2112	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2342	-0-	-727	-0-	536	1	1806	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2313	-0-	-756	-0-	609	1	1704	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2404	-0-	-566	-0-	588	1	1816	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2616	-0-	-453	-0-	671	1	1945	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2042	-0-	-208	-0-	672	1	1370	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2410	-0-	-70	-0-	814	1	1509	2	N	-0-					-0-
							87	5									

TOTAL GAS PROD: 32,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3100	N	3177	-0-	77	77	1332	1	1845	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2970	-0-	70	147	1206	1	1764	2	N	-0-					-0-
03	2945	N	2482	-0-	-463	-0-	984	1	1498	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2524	-0-	-326	-0-	477	1	2047	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2637	-0-	-308	-0-	520	1	2117	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2569	-0-	-281	-0-	374	1	1912	2	N	-0-					-0-
							283	5									
07	2945	X	2341	-0-	-604	-0-	537	1	1804	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	617	1	2192	2	N	-0-					-0-
							167	5									
09	2580	X	2500	-0-	-80	-0-	484	1	1889	2	N	-0-					-0-
							127	5									
10	2666	X	2392	-0-	-274	-0-	455	1	1778	2	N	-0-					-0-
							159	5									
11	2850	N	2344	-0-	-506	-0-	625	1	1572	2	N	-0-					-0-
							147	5									
12	2573	N	2229	-0-	-344	-0-	754	1	1395	2	N	-0-					-0-
							80	5									

TOTAL GAS PROD: 31,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	845	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	778	1	1138	2	N	-0-					-0-
03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	978	1	1488	2	N	-0-					-0-
04	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1211	1	518	2	N	-0-					-0-
05	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1262	1	728	2	N	-0-					-0-
06	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	1309	1	745	2	N	-0-					-0-
							111	5									
07	1612	N	1367	-0-	-245	-0-	1168	1	199	2	N	-0-					-0-
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	1611	1	847	2	N	-0-					-0-
							67	5									
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	1432	1	769	2	N	-0-					-0-
							52	5									
10	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	1487	1	1464	2	N	-0-					-0-
							130	5									
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1318	1	319	2	N	-0-					-0-
							30	5									
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1520	1	449	2	N	-0-					-0-
							26	5									

TOTAL GAS PROD: 25,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	389	1	539	2	N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	539	1	788	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1069	-0-	-295	-0-	424	1	645	2	N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	207	1	892	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1162	-0-	-264	-0-	229	1	933	2	N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	268	1	787	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	915	-0-	-232	-0-	210	1	705	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	293	1	821	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	966	-0-	-84	-0-	237	1	729	2	N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	271	1	784	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	960	-0-	-120	-0-	316	1	644	2	N	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	341	1	631	2	N	-0-					-0-
							36	5									

TOTAL GAS PROD: 12,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	996	1	1379	2	N	-0-					-0-
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	893	1	1305	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	810	1	1233	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	1799	-0-	-511	-0-	340	1	1459	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	1901	-0-	-455	-0-	374	1	1527	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1885	-0-	-95	-0-	481	1	1404	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	391	1	1312	2	N	-0-					-0-
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	500	1	1407	2	N	-0-					-0-
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	464	1	1431	2	N	-0-					-0-
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	473	1	1372	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	548	1	1119	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1322	-0-	-631	-0-	446	1	829	2	N	-0-					-0-
							47	5									

TOTAL GAS PROD: 22,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	17	-0-	-1688	-0-	7	1	10	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	49	-0-	-1082	-0-	20	1	29	2	N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	14	1	21	2	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	1			N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	19	1	7	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	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	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	26	1	47	2	N	-0-					-0-
							3	5									

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	379	-0-	-2597	-0-	159	1	220	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	665	-0-	-901	-0-	270	1	395	2	N	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	494	1	752	2	N	-0-					-0-
04	360	N	217	-0-	-143	-0-	217	1			N	-0-					-0-
05	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	1			N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 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	2418	X	217	-0-	-2201	-0-	91	1	126	2	N	-0-					-0-
02	2262	X	1293	-0-	-969	-0-	525	1	768	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	1569	-0-	-849	-0-	622	1	947	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	125	-0-	-1075	-0-	125	1			N	-0-					-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	1			N	-0-					-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	722	1	932	2	N	-0-					-0-
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	944	1	810	2	N	-0-					-0-
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	995	1	801	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	529	-0-	-1061	-0-	397	1	132	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	116	-0-	-1682	-0-	116	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	372	1	516	2	N	-0-					-0-
02	841	N	764	-0-	-77	-0-	310	1	454	2	N	-0-					-0-
03	961	N	953	-0-	-8	-0-	378	1	575	2	N	-0-					-0-
04	870	N	742	-0-	-128	-0-	140	1	602	2	N	-0-					-0-
05	806	N	729	-0-	-77	-0-	143	1	586	2	N	-0-					-0-
06	930	N	685	-0-	-245	-0-	98	1	511	2	N	-0-					-0-
							76	5									
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	169	1	572	2	N	-0-					-0-
							1	5									
08	744	N	639	-0-	-105	-0-	131	1	471	2	N	-0-					-0-
							37	5									
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	180	1	610	2	N	-0-					-0-
							54	5									
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	197	1	492	2	N	-0-					-0-
							46	5									
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	271	1	506	2	N	-0-					-0-
							29	5									

TOTAL GAS PROD: 8,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCRC 79 WELL #: 10 RRCID -> 206666 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1781	-0-	-575	-0-	747	1	1034	2	N	-0-					-0-
02	2001	N	1647	-0-	-354	-0-	669	1	978	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1818	-0-	-383	-0-	721	1	1097	2	N	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	987	1	1303	2	N	-0-					-0-
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	983	1	1067	2	N	-0-					-0-
							54	5									
06	1770	N	1765	-0-	-5	-0-	915	1	739	2	N	-0-					-0-
							111	5									
07	2356	N	1302	-0-	-1054	-0-	801	1	470	2	N	-0-					-0-
							31	5									
08	2108	N	1436	-0-	-672	-0-	1085	1	325	2	N	-0-					-0-
							26	5									
09	1770	N	1033	-0-	-737	-0-	829	1	191	2	N	-0-					-0-
							13	5									
10	3100	N	3932	-0-	832	832	1423	1	2303	2	N	-0-					-0-
							206	5									
11	3000	N	3507	-0-	507	1339	1569	1	1773	2	N	-0-					-0-
							165	5									
12	3100	N	4593	-0-	1493	2832	1869	1	2387	2	N	-0-					-0-
							337	5									

TOTAL GAS PROD: 27,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 80 WELL #: 1 RRCID -> 206832 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8485 - 8667

01	155	N	17	-0-	-138	-0-	7	1	10	2	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	86	1	125	2	N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	24	1	37	2	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	79	1	72	2	N	-0-					-0-
05	217	N	130	-0-	-87	-0-	62	1	68	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	63	1	59	2	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	122	1	52	2	N	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	591	1	196	2	N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	743	1	47	2	N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	1			N	-0-					-0-
12	620	N	369	-0-	-251	-0-	369	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCRC 54 WELL #: 8 RRCID -> 208723 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1934	-0-	-422	-0-	811	1	1123	2	N	-0-					-0-
02	1943	N	995	-0-	-948	-0-	404	1	591	2	N	-0-					-0-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	804	1	1224	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	1066	1	557	2	N	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1060	1	716	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1482	-0-	-468	-0-	1041	1	441	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	996	-0-	-678	-0-	814	1	182	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1323	-0-	-444	-0-	845	1	478	2	N	-0-					-0-
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1027	1	969	2	N	-0-					-0-
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	849	1	724	2	N	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	984	1	503	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1559	-0-	-518	-0-	948	1	578	2	N	-0-					-0-
							33	5									

TOTAL GAS PROD: 18,772 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	2263	N	1362	-0-	-901	-0-	571	1	791	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	465	-0-	-695	-0-	189	1	276	2	N	-0-					-0-
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	757	1	1152	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1118	-0-	-202	-0-	770	1	348	2	N	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	869	1	758	2	N	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	1094	1	1085	2	N	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	864	1	776	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	1054	1	549	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3085	-0-	85	85	1217	1	1868	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	972	1	562	2	N	-0-					-0-
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1146	1	478	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	1574	-0-	-1526	-0-	1092	1	460	2	N	-0-					-0-
							22	5									

TOTAL GAS PROD: 19,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	105	1	146	2	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	98	1	143	2	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	92	1	140	2	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	57	1	245	2	N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	60	1	243	2	N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	68	1	200	2	N	-0-					-0-
07	279	N	148	-0-	-131	-0-	35	1	113	2	N	-0-					-0-
08	279	N	182	-0-	-97	-0-	48	1	134	2	N	-0-					-0-
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	46	1	141	2	N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	44	1	128	2	N	-0-					-0-
11	180	N	88	-0-	-92	-0-	29	1	59	2	N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	66	1	124	2	N	-0-					-0-
							7	5									

TOTAL GAS PROD: 2,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

D C R C TENDIDO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 166044 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 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	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-

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5402 RRCID -> 143100 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1274	-0-	-1392	-0-	534	1	740	2	N	-0-					-0-
02	2494	X	1045	-0-	-1449	-0-	424	1	621	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	1403	-0-	-1263	-0-	556	1	847	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1289	-0-	-841	-0-	1089	1	200	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	1279	-0-	-457	-0-	1104	1	175	2	N	-0-					-0-
06	1350	X	1239	-0-	-111	-0-	1130	1	109	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	684	-0-	-649	-0-	684	1			N	-0-					-0-
08	1271	N	569	-0-	-702	-0-	569	1			N	-0-					-0-
09	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	1			N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	1			N	-0-					-0-
12	1147	N	991	-0-	-156	-0-	991	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5403 C RRCID -> 144554 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6968 - 6989

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5404 D RRCID -> 145739 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 6417 RRCID -> 149935 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 215023 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	1338	1	1853	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2814	-0-	-86	-0-	1143	1	1671	2	N	-0-					-0-
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	1349	1	2053	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2324	-0-	-676	-0-	1378	1	946	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2199	-0-	-901	-0-	1355	1	844	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2043	-0-	-957	-0-	1392	1	651	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	959	-0-	-2141	-0-	959	1			N	-0-					-0-
08	3100	X	490	-0-	-2610	-0-	490	1			N	-0-					-0-
09	2310	X	33	-0-	-2277	-0-	33	1			N	-0-					-0-
10	1860	X	792	-0-	-1068	-0-	792	1			N	-0-					-0-
11	1800	X	472	-0-	-1328	-0-	472	1			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,719 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. (I) GAS LIFT(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-	7	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	10	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	13	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	27	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	31	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	32	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	77	1	451	2	Y	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	114	1	389	2	Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	134	1	470	2	Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	14	1	468	2	Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	112	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	173	1	263	2	Y	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	318	1	611	2	Y	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	500	1	905	2	Y	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	37	1	138	2	Y	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	65	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	58	1	473	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
D.C.R.C.-STATE TENDIDO WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	42	1	246	2	N	-0-					-0-
02	319	N	252	-0-	-67	-0-	57	1	195	2	N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	77	1	268	2	N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	2	N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	271	2	N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	59	1	234	2	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	120	1	182	2	N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	133	1	257	2	N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	138	1	250	2	N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	61	1	230	2	N	-0-					-0-
11	330	N	249	-0-	-81	-0-	37	1	212	2	N	-0-					-0-
12	341	N	233	-0-	-108	-0-	25	1	208	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELPAR (F-07, E) 28694 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH WEST BORREGOS WELL #: M 34 C RRCID -> 059706 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5065 - 5070

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSA, SOUTH (FRIO CONSOLIDATED) 28739 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DIETRICH WELL #: 1 RRCID -> 079708 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7094 - 7394

01	1271	X	454	-0-	-817	-0-	454	2			N	-0-					167
02	1189	X	-0-	-0-	-1189	-0-					N	-0-					167
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					167
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					167
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	59	7			108
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	108	1			-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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012 - P&A EFF 10/24/12

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EN SEGUIDO (WILCOX) 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 174542 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12510 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176541 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12094 - 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	27280	X	26539	-0-	-741	-0-	2445	1	24094	2	N	-0-					-0-
02	25520	X	23837	-0-	-1683	-0-	3857	1	19980	2	N	-0-					-0-
03	26812	X	26812	-0-	-0-	-0-	5619	1	21193	2	N	-0-					-0-
04	INC G-10		23305	-0-	23305	23305	5708	1	17597	2	N	-0-					-0-
05	INC G-10		25912	-0-	25912	49217	6313	1	19599	2	N	-0-					-0-
06	INC G-10		25258	-0-	25258	74475	8658	1	16600	2	N	-0-					-0-
07	INC G-10		26125	-0-	26125	100600	8032	1	18093	2	N	-0-					-0-
08	126036	X	25436	-0-	-100600	-0-	5818	1	19618	2	N	-0-					-0-
09	23815	X	23815	-0-	-0-	-0-	4736	1	19079	2	N	-0-					-0-
10	26133	X	25221	-0-	-912	-0-	4921	1	20300	2	N	-0-					-0-
11	25290	X	24006	-0-	-1284	-0-	5687	1	18319	2	N	-0-					-0-
12	26133	X	24171	-0-	-1962	-0-	4759	1	19412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 179100 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12300 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012 - PLUGGED 10/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	250	1	2460	2	N	-0-			-0-
02	2204	X	1010	-0-	-1194	-0-	163	1	847	2	N	-0-			-0-
03	2666	X	1151	-0-	-1515	-0-	241	1	910	2	N	-0-			-0-
04	2610	X	2218	-0-	-392	-0-	543	1	1675	2	N	-0-			-0-
05	2697	X	2228	-0-	-469	-0-	543	1	1685	2	N	-0-			-0-
06	2610	X	2141	-0-	-469	-0-	734	1	1407	2	N	-0-			-0-
07	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	721	1	1624	2	N	-0-			-0-
08	2294	X	1812	-0-	-482	-0-	414	1	1398	2	N	-0-			-0-
09	2220	X	871	-0-	-1349	-0-	173	1	698	2	N	-0-			-0-
10	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	467	1	1927	2	N	-0-			-0-
11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	576	1	1854	2	N	-0-			-0-
12	2356	X	2035	-0-	-321	-0-	401	1	1634	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 WELL #: 1 RRCID -> 180038 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564

01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	286	1	2819	2	N	-0-			-0-
02	493	X	407	-0-	-86	-0-	66	1	341	2	N	-0-			-0-
03	527	X	419	-0-	-108	-0-	88	1	331	2	N	-0-			-0-
04	510	N	60	-0-	-450	-0-	15	1	45	2	N	-0-			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CAVAZOS WELL #: 2 RRCID -> 182216 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13114 PERF.12418 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CAVAZOS WELL #: 3 RRCID -> 184341 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706

01	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	821	1	8097	2	N	-0-					-0-
02	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	1646	1	8525	2	N	-0-					-0-
03	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	2333	1	8798	2	N	-0-					-0-
04	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	2236	1	6893	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	9819	-0-	-1062	-0-	2392	1	7427	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	6111	-0-	-4659	-0-	2095	1	4016	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	3707	-0-	-7422	-0-	1140	1	2567	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	7618	-0-	-3511	-0-	1742	1	5876	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	9069	-0-	-441	-0-	1803	1	7266	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		10091	-0-	10091	10091	1969	1	8122	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3420	-0-	3420	13511	810	1	2610	2	N	-0-					-0-
12	14997	X	1486	-0-	-13511	-0-	293	1	1193	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVAZOS WELL #: 4 RRCID -> 185565 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450

01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CAVAZOS WELL #: 5 RRCID -> 197579 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10236 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVAZOS WELL #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CAVAZOS WELL #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36890	X	33900	-0-	-2990	-0-	3123	1 9	30776	2	N	1	1	8			-0-
02	34510	X	24758	-0-	-9752	-0-	4006	1	20752	2	N	-0-					-0-
03	37222	X	37222	-0-	-0-	-0-	7799	1 6 9	29417	2	N	5	5	8			-0-
04	25094	X	25094	-0-	-0-	-0-	6144	1 8 9	18942	2	N	7	7	8			-0-
05	34534	X	31057	-0-	-3477	-0-	7567	1	23490	2	N	-0-					-0-
06	36030	X	32213	-0-	-3817	-0-	11043	1	21170	2	N	-0-					-0-
07	37231	X	31345	-0-	-5886	-0-	9635	1 7 9	21703	2	N	6	6	8			-0-
08	37231	X	30316	-0-	-6915	-0-	6934	1	23382	2	N	-0-					-0-
09	32220	X	23493	-0-	-8727	-0-	4672	1	18821	2	N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	33712	-0-	33712	33712	6573	1 24 9	27115	2	N	22	22	8			-0-
11	DLQ	G-10	28198	-0-	28198	61910	6677	1 11 9	21510	2	N	10	10	8			-0-
12	92975	X	31065	-0-	-61910	-0-	6111	1 28 9	24926	2	N	25	25	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 362,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2302	-0-	-488	-0-	212	1	2090	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	1246	-0-	-1364	-0-	202	1	1044	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2319	-0-	-223	-0-	486	1	1831	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2460	X	1564	-0-	-896	-0-	383	1	1181	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2129	-0-	-413	-0-	519	1	1610	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	1887	-0-	-363	-0-	647	1	1240	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1181	-0-	-1144	-0-	363	1	818	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	1565	-0-	-760	-0-	358	1	1207	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	1128	-0-	-942	-0-	224	1	904	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	725	-0-	-1414	-0-	141	1	584	2	N	-0-					-0-
11	1890	X	892	-0-	-998	-0-	211	1	681	2	N	-0-					-0-
12	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	443	1	1808	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 6 RRCID -> 041294 COMPL. DATE 02/18/1967 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 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, J-3) 28991 188 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 U RRCID -> 055155 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 M RRCID -> 041577 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-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	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-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3) 28991 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 L RRCID -> 041576 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 L RRCID -> 040095 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 U RRCID -> 046644 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, L-4) 28991 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 L RRCID -> 046645 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, M-1) 28991 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255785 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9767 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914		2468	-0-	-446	-0-	122	1	2310	2	Y	28	28	1			-0-
							5	4	31	9							
02	2726		1625	-0-	-1101	-0-	92	1	1515	2	Y	14	14	1			-0-
							3	4	15	9							
03	2914		1565	-0-	-1349	-0-	92	1	1473	2	Y	-0-					-0-
04	2820		1601	-0-	-1219	-0-	88	1	1513	2	Y	-0-					-0-
05	2914		2125	-0-	-789	-0-	105	1	2006	2	Y	11	11	1			-0-
							2	4	12	9							
06	DLQ	G-10	1914	-0-	1914	1914	88	1	1822	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	DLQ	G-10	2011	-0-	2011	3925	94	1	1889	2	Y	23	23	1			-0-
							3	4	25	9							
08	5246		1321	-0-	-3925	-0-	60	1	1240	2	Y	17	17	1			-0-
							2	4	19	9							
09	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	52	1	1207	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2015	N	1495	-0-	-520	-0-	64	1	1422	2	Y	7	7	1			-0-
							1	4	8	9							
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	66	1	1321	2	Y	120	120	1			-0-
							20	4	132	9							
12	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	53	1	931	2	Y	41	41	1			-0-
							7	4	45	9							

TOTAL GAS PROD: 19,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) //CONT.// 28991 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 11 RRCID -> 258438 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1516	-0-	-313	-0-	72	1	1419	2	Y	22	22	1			-0-
							1	4	24	9							
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	73	1	1256	2	Y	14	14	1			-0-
							1	4	15	9							
03	1519	N	737	-0-	-782	-0-	41	1	688	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1770	N	426	-0-	-1344	-0-	22	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	430	-0-	-1027	-0-	21	1	409	2	Y	-0-					-0-
06 DLQ	G-10		1214	-0-	1214	1214	53	1	1149	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07 DLQ	G-10		2370	-0-	2370	3584	107	1	2263	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	645	-0-	-2455	1129	29	1	616	2	Y	-0-					-0-
09	1713	N	584	-0-	-1129	-0-	23	1	561	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	300	-0-	-196	-0-	12	1	288	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	295	-0-	-185	-0-	13	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	306	-0-	-190	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 U RRCID -> 040070 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175760 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) //CONT.// 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
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	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	155	1	3012	2	Y	127	127	1		-0-
							7	4	140	9						
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	151	1	2567	2	Y	18	18	1		-0-
							1	4	20	9						
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	167	1	2789	2	Y	3	3	1		-0-
							3	9								
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	145	1	2588	2	Y	3	3	1		-0-
							3	9								
05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	134	1	2650	2	Y	35	35	1		-0-
							2	4	39	9						
06	DLQ G-10		2471	-0-	2471	2471	107	1	2290	2	Y	64	64	1		-0-
							4	4	70	9						
07	DLQ G-10		2532	-0-	2532	5003	112	1	2334	2	Y	75	75	1		-0-
							3	4	83	9						
08	6801	X	1798	-0-	-5003	-0-	77	1	1631	2	Y	79	79	1		-0-
							3	4	87	9						
09	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	62	1	1509	2	Y	28	28	1		-0-
							1	4	31	9						
10	2542	N	1949	-0-	-593	-0-	80	1	1839	2	Y	25	25	1		-0-
							2	4	28	9						
11	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	75	1	1562	2	Y	50	50	1		-0-
							4	4	55	9						
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	96	1	1746	2	Y	43	43	1		-0-
							2	4	47	9						

TOTAL GAS PROD: 28,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28024	X	209	-0-	-27815	-0-	9	1	162	2	Y	33	33	1		-0-
							2	4	36	9						
02	26216	X	29	-0-	-26187	-0-	2	1	27	2	Y	-0-				-0-
03	27001	X	4	-0-	-26997	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
04	16200	X	23	-0-	-16177	-0-	1	1	22	2	Y	-0-				-0-
05	2077	X	757	-0-	-1320	-0-	36	1	677	2	Y	37	37	1		-0-
							3	4	41	9						
06	DLQ G-10		490	-0-	490	490	19	1	378	2	Y	81	81	1		-0-
							4	4	89	9						
07	DLQ G-10		494	-0-	494	984	24	1	470	2	Y	-0-				-0-
08	1495	N	511	-0-	-984	-0-	24	1	487	2	Y	-0-				-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	Y	-0-				-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	2	Y	-0-				-0-
11	480	N	381	-0-	-99	-0-	19	1	362	2	Y	-0-				-0-
12	403	N	121	-0-	-282	-0-	6	1	115	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175248 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	555	-0-	-1584	-0-	27	1	528	2	Y	-0-					-0-
02	2001	N	521	-0-	-1480	-0-	29	1	492	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	600	-0-	-1539	-0-	34	1	566	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	506	-0-	-394	-0-	27	1	479	2	Y	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	574	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		559	-0-	559	559	25	1	534	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		485	-0-	485	1044	23	1	462	2	Y	-0-					-0-
08	1540	N	496	-0-	-1044	-0-	21	1	441	2	Y	30	30	1			-0-
							1	4	33	9							
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	17	1	416	2	Y	40	40	1			-0-
							3	4	44	9							
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	Y	28	28	1			-0-
							1	4	31	9							
11	238		238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	244	R	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, M-5) //CONT.// 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	312		312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	Y	-0-					-0-
04	373		373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	Y	-0-					-0-
05	421		421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		388	-0-	388	388	18	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		513	-0-	513	901	24	1	489	2	Y	-0-					-0-
08	1454		553	-0-	-901	-0-	26	1	527	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	17	1	407	2	Y	48	48	1			-0-
							3	4	53	9							
10	434	N	193	-0-	-241	-0-	8	1	172	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	420	N	118	-0-	-302	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	55	1	954	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 5,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	34	-0-	-803	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					-0-
03	837	N	314	-0-	-523	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		331	-0-	331	331	16	1	315	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		632	-0-	632	963	31	1	591	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	1858	N	895	-0-	-963	-0-	41	1	827	2	Y	24	24	1			-0-
							1	4	26	9							
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	42	1	995	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	40	1	859	2	Y	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	40	1	783	2	Y	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	45	1	780	2	Y	60	60	1			-0-
							4	4	66	9							

TOTAL GAS PROD: 6,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
STATE TRACT 52-7 UNIT WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-B, K-2,3) //CONT.// 28991 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22662		20724	-0-	-1938	-0-	990	1	19185	2	Y	477	477	1			-0-
							24	4	525	9							
02	36511		43079	-0-	6568	6568	2359	1	39957	2	Y	654	654	1			-0-
							44	4	719	9							
03	39029		49161	-0-	10132	16700	2727	1	45251	2	Y	1035	1035	1			-0-
							44	4	1139	9							
04	37770		46971	-0-	9201	25901	2460	1	43580	2	Y	810	810	1			-0-
							40	4	891	9							
05	39029		52267	-0-	13238	39139	2470	1	48607	2	Y	1028	1028	1			-0-
							59	4	1131	9							
06	37770		49128	-0-	11358	50497	2168	1	45995	2	Y	839	839	1			-0-
							42	4	923	9							
07	39029		52446	-0-	13417	63914	2370	1	49007	2	Y	934	934	1			-0-
							42	4	1027	9							
08	39029		55549	-0-	16520	80434	2462	1	52011	2	Y	941	941	1			-0-
							41	4	1035	9							
09	37770		49323	-0-	11553	91987	1919	1	46614	2	Y	683	683	1			-0-
							39	4	751	9							
10	39029		50107	-0-	11078	103065	2076	1	47289	2	Y	637	637	1			-0-
							41	4	701	9							
11	37770		47143	-0-	9373	112438	2142	1	44298	2	Y	603	603	1			-0-
							40	4	663	9							
12	39029		47976	-0-	8947	121385	2470	1	44744	2	Y	655	655	1			-0-
							41	4	721	9							

TOTAL GAS PROD: 563,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,296

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187455 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 10690 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179353 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	18073	8630	-0-	-9443	-0-	436	1	8087	2	Y	93	93	1	-0-		
						5	4	102	9							
02	16907	9379	-0-	-7528	-0-	528	1	8553	2	Y	252	252	1	-0-		
						21	4	277	9							
03	15996 #	11040	-0-	-4956	-0-	643	1	10210	2	Y	163	163	1	-0-		
						8	4	179	9							
04	13950 #	7111	-0-	-6839	-0-	393	1	6653	2	Y	56	56	1	-0-		
						3	4	62	9							
05	14167 #	2654	-0-	-11513	-0-	133	1	2507	2	Y	12	12	1	-0-		
						1	4	13	9							
06	DLQ G-10	2266	-0-	2266	2266	107	1	2157	2	Y	2	2	1	-0-		
						2	9									
07	DLQ G-10	2324	-0-	2324	4590	112	1	2206	2	Y	5	5	1	-0-		
						6	9									
08	5395	805	-0-	-4590	-0-	37	1	755	2	Y	11	11	1	-0-		
						1	4	12	9							
09	1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	78	1	1804	2	Y	9	9	1	-0-		
						1	4	10	9							
10	2449	2330	-0-	-119	-0-	99	1	2158	2	Y	63	63	1	-0-		
						4	4	69	9							
11	2280 #	2278	-0-	-2	-0-	108	1	2139	2	Y	26	26	1	-0-		
						2	4	29	9							
12	2418	2418	-0-	-0-	-0-	128	1	2225	2	Y	55	55	1	-0-		
						4	4	61	9							

TOTAL GAS PROD: 53,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3) 28991 954 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-U RRCID -> 180008 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-L RRCID -> 180005 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1964	-0-	-516 B	-1883092	98 10	1 9	1856	2	Y	9	9	1			-0-
02	2320	X	1755	-0-	-565 B	-1883092	98 15	1 9	1642	2	Y	14	14	1			-0-
03	2480	X	1934	-0-	-546 B	-1883092	111	1	1823	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	1736	-0-	-664 B	-1883092	94	2	1642	4	Y	-0-					-0-
05	2480	X	3147	-0-	667 B	-1882425	153 1	1 4	2975 18	2 9	Y	16	16	1			-0-
06	DLQ G-10		7108	-0-	7108 B	-1875317	322 2	1 4	6741 43	2 9	Y	39	39	1			-0-
07	DLQ G-10		4766	-0-	4766 B	-1870551	221 2	1 4	4518 25	2 9	Y	23	23	1			-0-
08	0	X	2892	-0-	2892 B	-1867659	132 4	1 9	2756	2	Y	4	4	1			-0-
09	0	X	2907	-0-	2907 B	-1864752	117	1	2790	2	Y	-0-					-0-
10	1891	X	3220	-0-	1329 B	-1863423	137 1	1 9	3082	2	Y	1	1	1			-0-
11	13704	X	2791	-0-	-10913 B	-1863423	127 4	1 4	2587 73	2 9	Y	66	66	1			-0-
12	2852	X	2142	-0-	-710 B	-1863423	111 3	1 4	1986 42	2 9	Y	38	38	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9) 28991 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213640 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-3B, M-4) 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100/ TR 49/ WELL #: 8 RRCID -> 200108 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	17057 X	17057	-0-	-0-	-0-	816	1	15352	2	Y	725	725	1			-0-
						91	4	798	9							
02	12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	696	1	11448	2	Y	42	42	1			-0-
						8	4	46	9							
03	37696 X	7744	-0-	-29952	-0-	440	1	7097	2	Y	171	171	1			-0-
						19	4	188	9							
04	36480 X	6936	-0-	-29544	-0-	380	1	6541	2	Y	-0-					-0-
						15	4									
05	37696 X	7228	-0-	-30468	-0-	358	1	6845	2	Y	20	20	1			-0-
						3	4	22	9							
06	DLQ G-10	6405	-0-	6405	6405	296	1	6099	2	Y	8	8	1			-0-
						1	4	9	9							
07	DLQ G-10	4060	-0-	4060	10465	192	1	3868	2	Y	-0-					-0-
08	14613 X	4148	-0-	-10465	-0-	192	1	3933	2	Y	19	19	1			-0-
						2	4	21	9							
09	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	137	1	3237	2	Y	18	18	1			-0-
						3	4	20	9							
10	7223 X	6037	-0-	-1186	-0-	261	1	5767	2	Y	7	7	1			-0-
						1	4	8	9							
11	6420 X	5996	-0-	-424	-0-	282	1	5676	2	Y	29	29	1			-0-
						6	4	32	9							
12	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	304	1	5351	2	Y	70	70	1			-0-
						11	4	77	9							

TOTAL GAS PROD: 86,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,109

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) //CONT.// 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 192757 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3043	-0-	-1266	-0-	486	1	2555	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	3857	X	2418	-0-	-1439	-0-	350	1	2068	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3193	X	2389	-0-	-804	-0-	374	1	2015	2	Y	-0-					-0-
04	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	447	1	1842	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	1660	-0-	-1533	-0-	225	1	1435	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	1405	-0-	-1535	-0-	109	1	1296	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	1535	-0-	-1038	-0-	113	1	1422	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	1276	-0-	-1111	-0-	68	1	1202	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
09	2280	X	1085	-0-	-1195	-0-	61	1	1013	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
10	DLQ G-10		1932	-0-	1932	1932	202	1	1730	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	3000	N	1895	-0-	-1105	827	287	1	1608	2	Y	-0-					-0-
12	2697	N	1870	-0-	-827	-0-	291	1	1579	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	9424	X	5520	-0-	-3904	-0-	870	1	4577	2	Y	66	61	1			14
							73	9									
02	8816	X	5110	-0-	-3706	-0-	736	1	4353	2	Y	19	25	1			8
							21	9									
03	9424	X	7821	-0-	-1603	-0-	1224	1	6596	2	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
04	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	1270	1	5234	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	6293	X	6025	-0-	-268	-0-	817	1	5204	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	663	1	7904	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	726	1	9109	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
08	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	479	1	8442	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
09	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	519	1	8592	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
10	DLQ G-10		8926	-0-	8926	8926	933	1	7990	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	17339	X	8413	-0-	-8926	-0-	1275	1	7135	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	9641	X	7733	-0-	-1908	-0-	1202	1	6525	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 92,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

ENCINITAS (V- 5) 29010 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 28 RRCID -> 146780 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7708 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	139	1	1122	3	Y	-0-					17
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	221	1	1233	3	Y	3					20
							3	9									
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	217	1	1334	3	Y	-0-					20
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	137	1	1338	3	Y	9					29
							10	9									
05	1240	N	637	-0-	-603	-0-	66	1	571	3	Y	-0-					29
06	1200	N	328	-0-	-872	-0-	34	1	294	3	Y	-0-					29
07	1240	N	599	-0-	-641	-0-	68	1	527	3	Y	4					33
							4	9									
08	651	N	246	-0-	-405	-0-	19	1	223	3	Y	4					37
							4	9									
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	48	1	403	3	Y	4					41
							4	9									
10	589	N	381	-0-	-208	-0-	46	1	322	3	Y	12	34	1			19
							13	9									
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	70	1	297	3	Y	21					40
							23	9									
12	465	N	385	-0-	-80	-0-	71	1	314	3	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 9,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ENCINITAS (V- 8) 29010 572 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 103 RRCID -> 207966 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7970 - 7986

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2012 - PLUGGED 07/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (V-14) 29010 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203752 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562		14150	-0-	-1412	-0-	1140	1	12792	3	Y	127	65	1	2	8	95
							78	4	140	9							
02	14558		12138	-0-	-2420	-0-	925	1	11096	3	Y	65	69	1			91
							45	4	72	9							
03	13950	#	13137	-0-	-813	-0-	1057	1	11983	3	Y	35	96	1			30
							58	4	39	9							
04	12600		11821	-0-	-779	-0-	898	1	10834	3	Y	36	38	1			28
							49	4	40	9							
05	13020		11688	-0-	-1332	-0-	1062	1	10500	3	Y	78	60	1			46
							40	4	86	9							
06	13293		13293	-0-	-0-	-0-	1115	1	11978	3	Y	81	89	1			38
							111	4	89	9							
07	13365		13365	-0-	-0-	-0-	1173	1	12067	3	Y	57	77	1			18
							62	4	63	9							
08	13461		13461	-0-	-0-	-0-	1157	1	12162	3	Y	74	58	1			34
							61	4	81	9							
09	12922		12922	-0-	-0-	-0-	1065	1	11687	3	Y	88	88	1			34
							73	4	97	9							
10	13733	#	12972	-0-	-761	-0-	1066	1	11775	3	Y	58	62	1			30
							67	4	64	9							
11	13290	#	10711	-0-	-2579	-0-	1041	1	9554	3	Y	51	54	1			27
							60	4	56	9							
12	13454	#	3352	-0-	-10102	-0-	293	1	2995	3	Y	43	31	1			39
							17	4	47	9							

TOTAL GAS PROD: 143,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

ENCINITAS (V-15) 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCGILL BROS. O/A WELL #: 1UC RRCID -> 010263 COMPL. DATE 11/21/1960 TOTAL DEPTH 9215 PERF. N/A

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 #: 7 RRCID -> 183071 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-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-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 6T RRCID -> 207795 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (V-16) 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCGILL O/A WELL #: 1LC RRCID -> 010268 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8380 - 8459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 206911 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776

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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	1					1
							1	4	1	9							
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	3	1	42	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	155	N	40	-0-	-115	-0-	3	1	33	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	4	1	39	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	16	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	9	5	1			4
							10	9									
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	3	3	9	Y	3	6	1			1
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	2	2	1			1
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	2	2	1			1
12	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		677	-0-	677	677	53	1	507	2	Y	106	45	1			61
							117	9									
06	14B2 EXT		794	-0-	794	1471	72	1	579	2	Y	130	155	1			36
							143	9									
07	2457	R	986	-0-	-1471	-0-	89	1	744	2	Y	139	105	1			70
							153	9									
08	14B2 EXT		1380	-0-	1380	1380	134	1	1169	2	Y	70	90	1			50
							77	9									
09	2573	R	1193	-0-	-1380	-0-	128	1	1025	2	Y	36	59	1			27
							40	9									
10	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	142	1	1208	2	Y	27	35	1			19
							30	9									
11	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	144	1	1319	2	Y	-0-	12	1			7
12	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	189	1	1432	2	Y	11	11	1			7
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

ENCINITAS (V-19) 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCGILL BROS. O/A WELL #: 1-T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 9020

01	4929	X	2416	-0-	-2513	-0-	267	1	2149	3	Y	-0-					43
02	1856	X	1225	-0-	-631	-0-	184	1	1023	3	Y	16					59
							18	9									
03	1860	X	187	-0-	-1673	-0-	27	1	160	3	Y	-0-					59
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	367	1	3591	3	Y	8					67
							9	9									
05	2418	X	958	-0-	-1460	-0-	99	1	859	3	Y	-0-					67
06	2340	X	1085	-0-	-1255	-0-	112	1	970	3	Y	3					70
							3	9									
07	4092	X	1359	-0-	-2733	-0-	155	1	1196	3	Y	7					77
							8	9									
08	4092	X	462	-0-	-3630	-0-	36	1	420	3	Y	5					82
							6	9									
09	3960	X	1141	-0-	-2819	-0-	121	1	1012	3	Y	7					89
							8	9									
10	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	231	1	1618	3	Y	85	75	1			99
							94	9									
11	1320	X	946	-0-	-374	-0-	177	1	743	3	Y	24					123
							26	9									
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 15,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

MCGILL BROS. O/A WELL #: 3 RRCID -> 176917 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9272 - 9304

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2012 - PLUGGED 1/18/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204502 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 10 RRCID -> 209054 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 8867

01	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	756	1	8468	3	Y	21	19	1	2	8	15
							52	4	23	9							
02	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	557	1	6691	3	Y	21	11	1			25
							27	4	23	9							
03	6355	X	5533	-0-	-822	-0-	445	1	5039	3	Y	23	28	1			20
							24	4	25	9							
04	9000	X	4721	-0-	-4279	-0-	358	1	4322	3	Y	20	25	1			15
							19	4	22	9							
05	9300	X	4070	-0-	-5230	-0-	370	1	3655	3	Y	28	26	1			17
							14	4	31	9							
06	9000	X	6256	-0-	-2744	-0-	521	1	5592	3	Y	83	61	1			39
							52	4	91	9							
07	7812	X	5010	-0-	-2802	-0-	436	1	4479	3	Y	65	84	1			20
							23	4	72	9							
08	5518	X	5296	-0-	-222	-0-	452	1	4748	3	Y	65	55	1			30
							24	4	72	9							
09	6270	X	5430	-0-	-840	-0-	447	1	4897	3	Y	50	61	1			19
							31	4	55	9							
10	6479	X	6363	-0-	-116	-0-	521	1	5760	3	Y	45	41	1			23
							32	4	50	9							
11	6270	X	5142	-0-	-1128	-0-	496	1	4555	3	Y	57	50	1			30
							28	4	63	9							
12	5611	X	2429	-0-	-3182	-0-	209	1	2136	3	Y	65	36	1			59
							12	4	72	9							

TOTAL GAS PROD: 66,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

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-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 18 RRCID -> 215447 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCGILL BROS. O/A WELL #: 4 RRCID -> 216913 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8525 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2012 - PLUGGED 07/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 217106 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS LIFT (I)(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	2280	-0-	-5160	-0-	182	1	2041	3	Y	41	46	1	2	8	30
							12	4	45	9							
02	6960	X	1331	-0-	-5629	-0-	98	1	1183	3	Y	41	22	1			49
							5	4	45	9							
03	6882	X	2604	-0-	-4278	-0-	208	1	2357	3	Y	25	52	1			22
							11	4	28	9							
04	5790	X	3055	-0-	-2735	-0-	231	1	2790	3	Y	20	26	1			16
							12	4	22	9							
05	5022	X	3401	-0-	-1621	-0-	308	1	3049	3	Y	30	28	1			18
							11	4	33	9							
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	266	1	2861	3	Y	32	35	1			15
							26	4	35	9							
07	3162	X	3156	-0-	-6	-0-	275	1	2828	3	Y	35	39	1			11
							14	4	39	9							
08	3410	X	2476	-0-	-934	-0-	211	1	2219	3	Y	32	28	1			15
							11	4	35	9							
09	3300	X	2684	-0-	-616	-0-	221	1	2419	3	Y	26	31	1			10
							15	4	29	9							
10	3317	X	2639	-0-	-678	-0-	216	1	2379	3	Y	28	24	1			14
							13	4	31	9							
11	3180	X	2282	-0-	-898	-0-	219	1	2015	3	Y	32	29	1			17
							13	4	35	9							
12	3162	X	1639	-0-	-1523	-0-	143	1	1461	3	Y	24	19	1			22
							9	4	26	9							

TOTAL GAS PROD: 30,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22537	X	14688	-0-	-7849	-0-	1647	1	12768	2	Y	248	174	1			263
							273	9									
02	21083	X	12508	-0-	-8575	-0-	1435	1	10851	2	Y	202	340	1			125
							222	9									
03	20057	X	12930	-0-	-7127	-0-	1401	1	11303	2	Y	205	182	1			148
							226	9									
04	14880	X	11026	-0-	-3854	-0-	1199	1	9642	2	Y	168	177	1			139
							185	9									
05	15314	X	13543	-0-	-1771	-0-	1307	1	12078	2	Y	144	121	1			162
							158	9									
06	14220	X	7338	-0-	-6882	-0-	795	1	6458	2	Y	77	194	1			45
							85	9									
07	13361	X	6325	-0-	-7036	-0-	673	1	5586	2	Y	60	62	1			43
							66	9									
08	13547	X	5633	-0-	-7914	-0-	566	1	4970	2	Y	88	85	1			46
							97	9									
09	13110	X	10719	-0-	-2391	-0-	1167	1	9423	2	Y	117	114	1			49
							129	9									
10	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	1235	1	10569	2	Y	170	144	1			75
							187	9									
11	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	1517	1	13975	2	Y	183	165	1			93
							201	9									
12	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	1744	1	13328	2	Y	178	174	1			97
							196	9									

TOTAL GAS PROD: 137,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,840

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	2914	X	2194	-0-	-720	-0-	249	1	1934	2	Y	10	9	1			11
							11	9									
02	2726	X	2170	-0-	-556	-0-	252	1	1903	2	Y	14	18	1			7
							15	9									
03	2914	X	2389	-0-	-525	-0-	262	1	2116	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	297	1	2388	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
05	3100	N	3138	-0-	38	38	306	1	2819	2	Y	12	8	1			10
							13	9									
06	2310	N	1536	-0-	-774	-0-	166	1	1351	2	Y	17	11	1			16
							19	9									
07	2542	N	1763	-0-	-779	-0-	189	1	1567	2	Y	6	13	1			9
							7	9									
08	2542	X	2271	-0-	-271	-0-	232	1	2039	2	Y	-0-	6	1			3
09	2460	X	1721	-0-	-739	-0-	189	1	1532	2	Y	-0-	2	1			1
10	3131	X	1375	-0-	-1756	-0-	144	1	1231	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2190	X	1522	-0-	-668	-0-	149	1	1373	2	Y	-0-					-0-
12	2263	X	1526	-0-	-737	-0-	175	1	1344	2	Y	6	3	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 24,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 196328 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	756	1	3978	2	Y	27	22	1			5
							30	9									
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	528	1	3124	2	Y	26	22	1			9
							29	9									
03	4216	X	3818	-0-	-398	-0-	590	1	3178	2	Y	45	49	1			5
							50	9									
04	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	824	1	3396	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
05	3844	X	3616	-0-	-228	-0-	487	1	3104	2	Y	23	17	1			10
							25	9									
06	3720	X	2737	-0-	-983	-0-	206	1	2459	2	Y	65	62	1			13
							72	9									
07	3844	X	1830	-0-	-2014	-0-	129	1	1616	2	Y	77	62	1			28
							85	9									
08	3844	X	2498	-0-	-1346	-0-	133	1	2342	2	Y	21	35	1			14
							23	9									
09	3720	X	2914	-0-	-806	-0-	162	1	2674	2	Y	71	57	1			28
							78	9									
10	DLQ	G-10	3085	-0-	3085	3085	316	1	2703	2	Y	60	70	1			18
							66	9									
11	5304	X	2219	-0-	-3085	-0-	327	1	1829	2	Y	57	54	1			21
							63	9									
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	687	1	3732	2	Y	66	73	1			14
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 39,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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-

ENCINITAS (V-19-A) 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
APACHE CORPORATION 027200
LOPEZ WELL #: 26 RRCID -> 235044 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	263	-0-	-140	-0-	246	3	17	9	N	15					162
02	377	X	282	-0-	-95	-0-	263	3	19	9	N	17					179
03	403	X	268	-0-	-135	-0-	254	3	14	9	N	13					192
04	449	X	449	-0-	-0-	-0-	435	3	14	9	N	13					205
05	486	X	486	-0-	-0-	-0-	476	3	10	9	N	9					214
06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	376	3	28	9	N	25					239
07	465	X	422	-0-	-43	-0-	416	3	6	9	N	5	194	1			50
08	496	X	471	-0-	-25	-0-	465	3	6	9	N	5					55
09	497	X	497	-0-	-0-	-0-	472	3	25	9	N	23					78
10	496	X	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					78
11	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					78
12	527	X	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 4,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 4 RRCID -> 100927 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 8777 - 8805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2012 - PLUGGED 06/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 101 RRCID -> 198272 COMPL. DATE 07/00/2003 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	183	-0-	-2576	-0-	20	1	163	3	Y	-0-					40
02	899	X	721	-0-	-178	-0-	106	1	590	3	Y	23					63
							25	9									
03	775	X	117	-0-	-658	-0-	17	1	100	3	Y	-0-					63
04	750	X	105	-0-	-645	-0-	9	1	88	3	Y	7					70
							8	9									
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					70
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	12	1	100	3	Y	2					72
							2	9									
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					72
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	5					77
							6	9									
09	120	N	10	-0-	-110	-0-	1	1	5	3	Y	4					81
							4	9									
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	276	1	1948	3	Y	29	67	1			43
							32	9									
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	314	1	1323	3	Y	17					60
							19	9									
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	76	1	337	3	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 5,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

ENCINITAS (V-19-A) //CONT.// 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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-21) 29010 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 164840 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 215433 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	348	-0-	-179	-0-	53 14	1 9	281	2	Y	13	11	1			5
02	493	N	362	-0-	-131	-0-	51 6	1 9	305	2	Y	5	6	1			4
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	63 1	1 9	342	2	Y	1	4	1			1
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	89 4	1 9	367	2	Y	4	5	1			-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	57 2	1 9	364	2	Y	2	1	1			1
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	375	2	Y	1	2	1			-0-
07	465	N	215	-0-	-250	-0-	16 2	1 9	197	2	Y	2	2	1			-0-
08	434	N	270	-0-	-164	-0-	14 8	1 9	248	2	Y	7	6	1			1
09	420	N	233	-0-	-187	-0-	13 9	1 9	220	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	DLQ G-10		524	-0-	524	524	54 9	1 9	461	2	Y	8	7	1			1
11	768	N	244	-0-	-524	-0-	36 4	1 9	204	2	Y	4	4	1			1
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	84 1	1 9	455	2	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	29357		1	-0-	-29356	143732	1	3			N	-0-					-0-
02	27463		-0-	-0-	-27463	116269					N	-0-					-0-
03	29357		-0-	-0-	-29357	86912					N	-0-					-0-
04	30		1	-0-	-29	86883	1	3			N	-0-					-0-
05	31		1	-0-	-30	86853	1	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2	-0-	-2998	83855	2	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1	-0-	-3099	80756	1	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	77656					N	-0-					-0-
09	3000	N	1	-0-	-2999	74657	1	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2	-0-	-3098	71559	2	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2	-0-	-2998	68561	2	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	1	-0-	-3099	65462	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS, EAST (V-24) 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 199603 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	13578	X	3836	-0-	-9742	-0-	307	1	3445	3	Y	57	86	1	3	8	41
							21	4	63	9							
02	11687	X	5552	-0-	-6135	-0-	423	1	5085	3	Y	21	30	1			32
							21	4	23	9							
03	11532	X	4668	-0-	-6864	-0-	374	1	4248	3	Y	23	35	1			20
							21	4	25	9							
04	7620	X	6339	-0-	-1281	-0-	481	1	5807	3	Y	23	25	1			18
							26	4	25	9							
05	5921	X	4752	-0-	-1169	-0-	431	1	4268	3	Y	34	32	1			20
							16	4	37	9							
06	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	526	1	5652	3	Y	27	34	1			13
							52	4	30	9							
07	6541	X	5846	-0-	-695	-0-	512	1	5273	3	Y	31	34	1			10
							27	4	34	9							
08	6541	X	1964	-0-	-4577	-0-	167	1	1747	3	Y	37	30	1			17
							9	4	41	9							
09	6330	X	2369	-0-	-3961	-0-	193	1	2117	3	Y	42	43	1			16
							13	4	46	9							
10	6479	X	4792	-0-	-1687	-0-	391	1	4322	3	Y	50	41	1			25
							24	4	55	9							
11	6270	X	2302	-0-	-3968	-0-	220	1	2017	3	Y	47	47	1			25
							13	4	52	9							
12	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	1161	1	11844	3	Y	13	26	1			12
							69	4	14	9							

TOTAL GAS PROD: 61,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9302	X	9302	-0-		-0-	-0-	755	1	8472	3	Y	22	23	1	2	8	15
								51	4	24	9							
02	7366	X	7366	-0-		-0-	-0-	563	1	6753	3	Y	21	11	1			25
								27	4	23	9							
03	8773	X	8604	-0-		-169	-0-	692	1	7849	3	Y	23	28	1			20
								38	4	25	9							
04	8670	X	6462	-0-		-2208	-0-	491	1	5921	3	Y	21	25	1			16
								27	4	23	9							
05	8959	X	7804	-0-		-1155	-0-	710	1	7024	3	Y	39	32	1			23
								27	4	43	9							
06	8670	X	8333	-0-		-337	-0-	702	1	7537	3	Y	23	35	1			11
								69	4	25	9							
07	8618	X	8070	-0-		-548	-0-	711	1	7303	3	Y	17	23	1			5
								37	4	19	9							
08	8618	X	7602	-0-		-1016	-0-	656	1	6890	3	Y	20	16	1			9
								34	4	22	9							
09	8340	X	6830	-0-		-1510	-0-	566	1	6200	3	Y	23	23	1			9
								39	4	25	9							
10	8769	X	8769	-0-		-0-	-0-	722	1	7977	3	Y	23	20	1			12
								45	4	25	9							
11	7535	X	7535	-0-		-0-	-0-	734	1	6734	3	Y	23	23	1			12
								42	4	25	9							
12	6154	X	6154	-0-		-0-	-0-	545	1	5552	3	Y	22	14	1			20
								33	4	24	9							

TOTAL GAS PROD: 92,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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. GAS LIFT	(I) (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-	178	1	2000	3	Y	20	23	1			15
								12	4	22	9							
02	2001	N	1891	-0-		-110	-0-	144	1	1726	3	Y	13	11	1			17
								7	4	14	9							
03	2098	N	2098	-0-		-0-	-0-	164	1	1861	3	Y	58	25	1			50
								9	4	64	9							
04	DLQ	G-10	1842	-0-		1842	1842	136	1	1631	3	Y	62	64	1			48
								7	4	68	9							
05	DLQ	G-10	2107	-0-		2107	3949	185	1	1832	3	Y	75	79	1			44
								7	4	83	9							
06	DLQ	G-10	1992	-0-		1992	5941	166	1	1781	3	Y	26	58	1			12
								16	4	29	9							
07	600	N	2045	-0-		1445	7386	178	1	1834	3	Y	22	27	1			7
								9	4	24	9							
08	3100	N	2046	-0-		-1054	6332	175	1	1840	3	Y	20	18	1			9
								9	4	22	9							
09	3000	N	1971	-0-		-1029	5303	162	1	1772	3	Y	24	24	1			9
								11	4	26	9							
10	3100	N	1976	-0-		-1124	4179	162	1	1791	3	Y	12	15	1			6
								10	4	13	9							
11	3000	N	1876	-0-		-1124	3055	182	1	1665	3	Y	17	14	1			9
								10	4	19	9							
12	3100	N	1696	-0-		-1404	1651	148	1	1515	3	Y	22	11	1			20
								9	4	24	9							

TOTAL GAS PROD: 23,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	349	1	3917	3	Y	22	23	1	2	8	15
							24	4	24	9							
02	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	343	1	4127	3	Y	21	11	1			25
							17	4	23	9							
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	359	1	4061	3	Y	24	28	1			21
							20	4	26	9							
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	292	1	3519	3	Y	27	27	1			21
							16	4	30	9							
05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	358	1	3538	3	Y	67	49	1			39
							13	4	74	9							
06	3300	X	3272	-0-	-28	-0-	270	1	2901	3	Y	67	75	1			31
							27	4	74	9							
07	3410	X	2713	-0-	-697	-0-	236	1	2426	3	Y	35	55	1			11
							12	4	39	9							
08	3410	X	3140	-0-	-270	-0-	268	1	2815	3	Y	39	32	1			18
							14	4	43	9							
09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	290	1	3186	3	Y	47	47	1			18
							20	4	52	9							
10	3968	X	3185	-0-	-783	-0-	259	1	2856	3	Y	49	42	1			25
							16	4	54	9							
11	3270	X	2624	-0-	-646	-0-	251	1	2306	3	Y	47	47	1			25
							15	4	52	9							
12	3658	X	3302	-0-	-356	-0-	291	1	2969	3	Y	23	27	1			21
							17	4	25	9							

TOTAL GAS PROD: 42,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

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. GAS LIFT (I)(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	1764	-0-	-189	-0-	140	1	1579	3	Y	32	41	1	3	8	22
							10	4	35	9							
02	1856	N	1457	-0-	-399	-0-	109	1	1304	3	Y	35	16	1			41
							5	4	39	9							
03	1953	N	1544	-0-	-409	-0-	122	1	1383	3	Y	29	45	1			25
							7	4	32	9							
04	1710	N	1463	-0-	-247	-0-	110	1	1322	3	Y	23	30	1			18
							6	4	25	9							
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	146	1	1441	3	Y	39	34	1			23
							5	4	43	9							
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	127	1	1367	3	Y	35	42	1			16
							13	4	39	9							
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	140	1	1438	3	Y	29	36	1			9
							7	4	32	9							
08	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	137	1	1440	3	Y	42	32	1			19
							7	4	46	9							
09	1560	N	1355	-0-	-205	-0-	109	1	1192	3	Y	42	45	1			16
							8	4	46	9							
10	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	129	1	1434	3	Y	28	30	1			14
							8	4	31	9							
11	1560	N	1273	-0-	-287	-0-	121	1	1110	3	Y	32	29	1			17
							7	4	35	9							
12	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	112	1	1148	3	Y	32	19	1			30
							7	4	35	9							

TOTAL GAS PROD: 18,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364

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	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	147	1	1655	3	Y	27	27	1	3	8	18
							10	4	30	9							
02	1769	N	1564	-0-	-205	-0-	118	1	1419	3	Y	19	13	1			24
							6	4	21	9							
03	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	136	1	1542	3	Y	14	26	1			12
							7	4	15	9							
04	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	121	1	1467	3	Y	13	15	1			10
							7	4	14	9							
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	163	1	1615	3	Y	34	24	1			20
							6	4	37	9							
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	137	1	1479	3	Y	23	32	1			11
							14	4	25	9							
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	147	1	1517	3	Y	17	23	1			5
							8	4	19	9							
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	146	1	1533	3	Y	20	16	1			9
							8	4	22	9							
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	140	1	1525	3	Y	16	19	1			6
							10	4	18	9							
10	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	125	1	1381	3	Y	20	16	1			10
							8	4	22	9							
11	1650	N	1532	-0-	-118	-0-	147	1	1342	3	Y	32	25	1			17
							8	4	35	9							
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	184	1	1882	3	Y	52	21	1			48
							11	4	57	9							

TOTAL GAS PROD: 20,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

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	4340	X	1942	-0-	-2398	-0-	157	1	1751	3	Y	21	22	1	4	8	13
							11	4	23	9							
02	3799	X	3622	-0-	-177	-0-	276	1	3317	3	Y	14	10	1			17
							14	4	15	9							
03	4061	X	2827	-0-	-1234	-0-	226	1	2564	3	Y	23	20	1			20
							12	4	25	9							
04	3930	X	3814	-0-	-116	-0-	290	1	3493	3	Y	14	23	1			11
							16	4	15	9							
05	3875	X	1536	-0-	-2339	-0-	138	1	1363	3	Y	27	22	1			16
							5	4	30	9							
06	3750	X	1177	-0-	-2573	-0-	98	1	1061	3	Y	7	20	1			3
							10	4	8	9							
07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	358	1	3686	3	Y	27	22	1			8
							19	4	30	9							
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	351	1	3690	3	Y	22	20	1			10
							18	4	24	9							
09	3810	X	3740	-0-	-70	-0-	309	1	3385	3	Y	23	24	1			9
							21	4	25	9							
10	4092	X	1727	-0-	-2365	-0-	141	1	1549	3	Y	25	21	1			13
							9	4	28	9							
11	3960	X	1242	-0-	-2718	-0-	118	1	1084	3	Y	30	27	1			16
							7	4	33	9							
12	4092	X	1703	-0-	-2389	-0-	147	1	1504	3	Y	39	19	1			36
							9	4	43	9							

TOTAL GAS PROD: 31,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

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	4495	X	3950	-0-	-545	-0-	319	1	3581	3	Y	25	37	1	2	8	18
							22	4	28	9							
02	4205	X	3835	-0-	-370	-0-	291	1	3502	3	Y	25	13	1			30
							14	4	28	9							
03	4433	X	4242	-0-	-191	-0-	340	1	3862	3	Y	19	33	1			16
							19	4	21	9							
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	287	1	3459	3	Y	10	18	1			8
							15	4	11	9							
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	400	1	3955	3	Y	30	20	1			18
							15	4	33	9							
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	358	1	3848	3	Y	24	31	1			11
							36	4	26	9							
07	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	384	1	3938	3	Y	25	28	1			8
							20	4	28	9							
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	353	1	3712	3	Y	24	21	1			11
							19	4	26	9							
09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	328	1	3596	3	Y	19	23	1			7
							23	4	21	9							
10	4402	X	3998	-0-	-404	-0-	329	1	3633	3	Y	14	14	1			7
							21	4	15	9							
11	4260	X	3859	-0-	-401	-0-	372	1	3418	3	Y	44	28	1			23
							21	4	48	9							
12	4371	X	3390	-0-	-981	-0-	297	1	3034	3	Y	37	26	1			34
							18	4	41	9							

TOTAL GAS PROD: 48,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

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	4712	X	4254	-0-	-458	-0-	344	1	3862	3	Y	23	24	1	3	8	15
							23	4	25	9							
02	4350	X	3999	-0-	-351	-0-	305	1	3656	3	Y	21	11	1			25
							15	4	23	9							
03	4402	X	4177	-0-	-225	-0-	335	1	3799	3	Y	23	28	1			20
							18	4	25	9							
04	4110	X	2602	-0-	-1508	-0-	196	1	2373	3	Y	20	24	1			16
							11	4	22	9							
05	4278	X	2225	-0-	-2053	-0-	201	1	1982	3	Y	32	29	1			19
							7	4	35	9							
06	4140	X	1925	-0-	-2215	-0-	161	1	1727	3	Y	19	29	1			9
							16	4	21	9							
07	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	499	1	5127	3	Y	16	20	1			5
							26	4	18	9							
08	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	510	1	5346	3	Y	19	15	1			9
							27	4	21	9							
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	287	1	3163	3	Y	23	23	1			9
							20	4	25	9							
10	3379	X	1864	-0-	-1515	-0-	152	1	1677	3	Y	23	20	1			12
							10	4	25	9							
11	3270	X	1785	-0-	-1485	-0-	172	1	1578	3	Y	23	23	1			12
							10	4	25	9							
12	3379	X	1413	-0-	-1966	-0-	124	1	1258	3	Y	22	14	1			20
							7	4	24	9							

TOTAL GAS PROD: 39,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3191	-0-	-1738	-0-	257	1	2887	3	Y	26	42	1	2	8	18
							18	4	29	9							
02	4611	X	2605	-0-	-2006	-0-	198	1	2368	3	Y	26	13	1			31
							10	4	29	9							
03	4929	X	3100	-0-	-1829	-0-	246	1	2790	3	Y	45	37	1			39
							14	4	50	9							
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	279	1	3362	3	Y	34	46	1			27
							15	4	37	9							
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	337	1	3339	3	Y	49	47	1			29
							13	4	54	9							
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	272	1	2922	3	Y	26	43	1			12
							27	4	29	9							
07	3813	X	3199	-0-	-614	-0-	280	1	2882	3	Y	20	26	1			6
							15	4	22	9							
08	3813	X	3074	-0-	-739	-0-	263	1	2768	3	Y	26	20	1			12
							14	4	29	9							
09	3690	X	2837	-0-	-853	-0-	233	1	2556	3	Y	29	30	1			11
							16	4	32	9							
10	3317	X	2540	-0-	-777	-0-	207	1	2289	3	Y	28	25	1			14
							13	4	31	9							
11	3210	X	1879	-0-	-1331	-0-	181	1	1663	3	Y	23	25	1			12
							10	4	25	9							
12	3193	X	2255	-0-	-938	-0-	199	1	2022	3	Y	20	14	1			18
							12	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 35,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3205	-0-	105	105	258	1	2896	3	Y	31	41	1	1	8	23
							17	4	34	9							
02	2878	N	2773	-0-	-105	-0-	210	1	2528	3	Y	23	17	1			29
							10	4	25	9							
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	224	1	2552	3	Y	44	35	1			38
							12	4	48	9							
04	3090	X	1881	-0-	-1209	-0-	140	1	1691	3	Y	38	46	1			30
							8	4	42	9							
05	3193	X	983	-0-	-2210	-0-	84	1	830	3	Y	60	55	1			35
							3	4	66	9							
06	3090	X	960	-0-	-2130	-0-	77	1	823	3	Y	47	60	1			22
							8	4	52	9							
07	2976	X	876	-0-	-2100	-0-	71	1	720	3	Y	74	73	1			23
							4	4	81	9							
08	2821	X	994	-0-	-1827	-0-	77	1	811	3	Y	93	73	1			43
							4	4	102	9							
09	1890	X	709	-0-	-1181	-0-	57	1	627	3	Y	19	55	1			7
							4	4	21	9							
10	868	N	812	-0-	-56	-0-	66	1	731	3	Y	10	12	1			5
							4	4	11	9							
11	960	N	700	-0-	-260	-0-	68	1	620	3	Y	7	8	1			4
							4	4	8	9							
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	73	1	742	3	Y	11	5	1			10
							4	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 17,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	837	N	392	-0-	-445	-0-	26	1	285	3	Y	72	70	1	6	8	50
							2	4	79	9							
02	754	N	366	-0-	-388	-0-	22	1	254	3	Y	81	37	1			94
							1	4	89	9							
03	527	N	453	-0-	-74	-0-	32	1	364	3	Y	50	101	1			43
							2	4	55	9							
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	525	3	Y	21	48	1			16
							2	4	23	9							
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	57	1	569	3	Y	34	30	1			20
							2	4	37	9							
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	54	1	590	3	Y	23	32	1			11
							5	4	25	9							
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	88	1	907	3	Y	17	23	1			5
							5	4	19	9							
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	64	1	682	3	Y	20	16	1			9
							3	4	22	9							
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	54	1	593	3	Y	40	34	1			15
							4	4	44	9							
10	682	N	610	-0-	-72	-0-	46	1	511	3	Y	45	37	1			23
							3	4	50	9							
11	660	N	549	-0-	-111	-0-	49	1	450	3	Y	43	43	1			23
							3	4	47	9							
12	682	N	501	-0-	-181	-0-	41	1	418	3	Y	36	26	1			33
							2	4	40	9							

TOTAL GAS PROD: 7,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	4061	X	2609	-0-	-1452	-0-	210	1	2349	3	Y	33	34	1	3	8	23
							14	4	36	9							
02	3712	X	3223	-0-	-489	-0-	244	1	2933	3	Y	31	16	1			38
							12	4	34	9							
03	3782	X	3448	-0-	-334	-0-	276	1	3121	3	Y	33	42	1			29
							15	4	36	9							
04	3510	X	3016	-0-	-494	-0-	226	1	2733	3	Y	41	38	1			32
							12	4	45	9							
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	313	1	3087	3	Y	67	59	1			40
							12	4	74	9							
06	3330	X	2638	-0-	-692	-0-	219	1	2347	3	Y	45	64	1			21
							22	4	50	9							
07	3441	X	1636	-0-	-1805	-0-	141	1	1456	3	Y	29	41	1			9
							7	4	32	9							
08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	407	1	4283	3	Y	29	25	1			13
							21	4	32	9							
09	3360	X	2010	-0-	-1350	-0-	164	1	1796	3	Y	35	35	1			13
							11	4	39	9							
10	3472	X	3282	-0-	-190	-0-	268	1	2964	3	Y	30	28	1			15
							17	4	33	9							
11	4080	X	2456	-0-	-1624	-0-	237	1	2174	3	Y	28	28	1			15
							14	4	31	9							
12	4216	X	1762	-0-	-2454	-0-	155	1	1575	3	Y	21	16	1			20
							9	4	23	9							

TOTAL GAS PROD: 34,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

ENCINITAS, W. (V-13) 29018 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 87 RRCID -> 195586 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 9570 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINO (5650) 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
ROCHE "A" WELL #: 9 RRCID -> 182469 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SEGURO WELL SERVICE, INC. 763294
ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (6400) 29032 415 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
ROCHE RANCH ENCINO WELL #: 1E RRCID -> 180435 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6266 - 6676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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	257	-0-	257	257	232	2	25	9	N	23					23

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ENCINO (7100) 29032 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GEMARMI INC. 298884
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	1085	X	993	-0-	-92	-0-	972	2	21	9	N	19					97
02	957	X	891	-0-	-66	-0-	838	2	53	9	N	48					145
03	1023	X	778	-0-	-245	-0-	768	2	10	9	N	9					154
04	993	X	993	-0-	-0-	-0-	937	2	56	9	N	51					205
05	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1031	2	15	9	N	14	191	1			28
06	960	X	660	-0-	-300	-0-	650	2	10	9	N	9					37
07	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1115	2	19	9	N	17					54
08	1054	X	962	-0-	-92	-0-	950	2	12	9	N	11					65
09	1020	X	850	-0-	-170	-0-	836	2	14	9	N	13					78
10	1147	X	637	-0-	-510	-0-	625	2	12	9	N	11					89
11	1110	X	608	-0-	-502	-0-	595	2	13	9	N	12					101
12	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1160	2	15	9	N	14					115

TOTAL GAS PROD: 10,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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	1364	X	1264	-0-	-100	-0-	1189	2	75	9	N	68	191	1			47
02	1276	X	1039	-0-	-237	-0-	1019	2	20	9	N	18					65
03	1333	X	1090	-0-	-243	-0-	1073	2	17	9	N	15					80
04	1260	X	972	-0-	-288	-0-	950	2	22	9	N	20					100
05	1271	X	1045	-0-	-226	-0-	1026	2	19	9	N	17					117
06	1230	X	968	-0-	-262	-0-	923	2	45	9	N	41					158
07	1116	X	1095	-0-	-21	-0-	1078	2	17	9	N	15					173
08	1085	X	997	-0-	-88	-0-	951	2	46	9	N	42	190	1			25
09	1020	X	895	-0-	-125	-0-	884	2	11	9	N	10					35
10	1085	X	791	-0-	-294	-0-	739	2	52	9	N	47					82
11	1050	X	626	-0-	-424	-0-	617	2	9	9	N	8					90
12	1085	X	871	-0-	-214	-0-	858	2	13	9	N	12					102

TOTAL GAS PROD: 11,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

ESCHBERGER (11,700) 29265 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAYO TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 223030 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 12471 - 13490

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2012 - PLUGGED 02/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: 6402 RRCID -> 173537 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2600 - 2612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
RAMIREZ LTD WELL #: 1 RRCID -> 204279 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DENALI OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 215333
TREVINO, ALBERT WELL #: B 1 RRCID -> 102291 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 4540 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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_____ 06/29/2012 - PLUGGED 06/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
DE TREVINO, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 010273 COMPL. DATE 03/02/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800) 29273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
HAYNES - EAST WELL #: 2 RRCID -> 202883 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6142 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 163146 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10232 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
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	3038	X	2310	-0-	-728	-0-	127	1	2183	2	N	-0-			-0-
02	2842	X	1837	-0-	-1005	-0-	69	1	1768	2	N	-0-			-0-
03	2666	X	2222	-0-	-444	-0-	166	1	2056	2	N	-0-			-0-
04	2430	X	1945	-0-	-485	-0-	171	1	1774	2	N	-0-			-0-
05	2511	X	2061	-0-	-450	-0-	157	1	1904	2	N	-0-			-0-
06	2250	X	1723	-0-	-527	-0-	94	1	1629	2	N	-0-			-0-
07	2232	X	2221	-0-	-11	-0-	135	1	2086	2	N	-0-			-0-
08	2232	X	2174	-0-	-58	-0-	89	1	2085	2	N	-0-			-0-
09	1980	X	1589	-0-	-391	-0-	121	1	1468	2	N	-0-			-0-
10	2232	X	1649	-0-	-583	-0-	1649	2			N	-0-			-0-
11	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	207	1	2425	2	N	-0-			-0-
12	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	184	1	2245	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,792 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	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-			-0-
02	2900	X	2272	-0-	-628	-0-	2272	2			N	-0-			-0-
03	3100	X	1394	-0-	-1706	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
04	3000	X	1522	-0-	-1478	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
05	2635	X	1651	-0-	-984	-0-	1651	2			N	-0-			-0-
06	2340	X	1669	-0-	-671	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
07	2418	X	1754	-0-	-664	-0-	1754	2			N	-0-			-0-
08	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-			-0-
09	1680	X	1081	-0-	-599	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
10	1767	X	1656	-0-	-111	-0-	1656	2			N	-0-			-0-
11	1710	X	1014	-0-	-696	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
12	1767	X	895	-0-	-872	-0-	895	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENALI OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 215333
GARZA, LAURO WELL #: D 3 RRCID -> 127001 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10376 - 10430

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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2012 - PLUGGED 05/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACIA, CATARINO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156582 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10098 - 10118

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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_____ 08/02/2012 - PLUGGED 08/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS (10,650) 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GARCIA, CATARINO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155860 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

01	2418	X	2350	-0-	-68	-0-	131	1	2219	2	N	-0-					-0-
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	96	1	2405	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2096	-0-	-322	-0-	159	1	1937	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1627	-0-	-653	-0-	144	1	1483	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	1879	-0-	-539	-0-	145	1	1734	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1550	-0-	-490	-0-	86	1	1464	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	140	1	2123	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	80	1	1842	2	N	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	121	1	1459	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	1727	-0-	-536	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1007	-0-	-853	-0-	80	1	927	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1288	-0-	-355	-0-	99	1	1189	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS (12,200) 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: B 3 RRCID -> 136561 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11673 - 11682

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

ESCOBAS (12,200) //CONT.// 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, E. WELL #: F 1 RRCID -> 124007 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14904 - 14924

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

ESCOBAS, S. (10,700) 29277 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GARZA, LAURO WELL #: E6 X RRCID -> 163315 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11288 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, S. (11,020) 29277 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
DENALI OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 215333
GARZA, LAURO WELL #: C 2 RRCID -> 165750 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 13452 PERF.10850 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2012 - PLUGGED 03/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES COVE (B-2) 29521 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ANNIE MULLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133742 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 2140 - 2190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/26/2012 - PLUGGED 12/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES COVE (C-4) 29521 194 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
NEWBERRY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 142906 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7295 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2013 - P&A 01-24-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.W. SKIPPER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 144385 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7292 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P&A 02-01-13

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STATE OF TEXAS TR. 11 WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	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	2298	S	2298	-0-	-0-	-0-	1080 23	1 9	1195	2	Y	21					47
02	2348	S	2348	-0-	-0-	-0-	1120 22	1 9	1206	2	Y	20					67
03	1953	S	1922	-0-	-31	-0-	1091 13	1 9	818	2	Y	12					79
04	1800	S	1688	-0-	-112	-0-	1040 13	1 9	635	2	Y	12					91
05	1860	S	1839	-0-	-21	-0-	1091 11	1 9	737	2	Y	10					101
06	1800	S	1483	-0-	-317	-0-	1002 7	1 9	474	2	Y	6					107
07	1736	S	39	-0-	-1697	-0-	27	2	12	9	Y	11					118
08	1829	S	229	-0-	-1600	-0-	222	2	7	9	Y	6					124
09	1470	S	507	-0-	-963	-0-	494	3	13	9	Y	12					136
10	584	S	584	-0-	-0-	-0-	573	3	11	9	Y	10	125	1			21
11	280	S	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					21
12	527	S	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 13,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 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-					Y	-0-					6
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					6
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	29	1	22	2	Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	109	1	74	2	Y	-0-					6
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	198	1	93	2	Y	-0-					6
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					6
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					6
09	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			Y	-0-					6
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					6
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	280	3	17	9	Y	15					21
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 193120 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 17116 PERF.15484 - 15744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	24	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 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	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	89	1	2499	2	Y	37	40	1			5
							41	9									
02	2030	N	1497	-0-	-533	-0-	30	1	1427	2	Y	36	30	1			11
							40	9									
03	2170	N	1158	-0-	-1012	-0-	25	1	1119	2	Y	13	22	1			2
							14	9									
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	28	1	1178	2	Y	21	18	1			5
							23	9									
05	1612	N	1282	-0-	-330	-0-	38	1	1227	2	Y	15	17	1			3
							17	9									
06	1110	N	698	-0-	-412	-0-	23	1	666	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
07	1271	N	968	-0-	-303	-0-	29	1	927	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
08	1271	N	664	-0-	-607	-0-	21	1	635	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
09	690	N	349	-0-	-341	-0-	11	1	335	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	961	N	380	-0-	-581	-0-	13	1	363	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	630	N	248	-0-	-382	-0-	8	1	237	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	372	N	107	-0-	-265	-0-	4	1	102	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

EVELYN EAST (14,700) //CONT.// 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 198126 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 16574 PERF.15013 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	23	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	T. A.		67	-0-	67	67	2	1	64	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-
08	67	X	-0-	-0-	-67	-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: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EWING (5500) 29772 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
EWING -F- WELL #: 2 C RRCID -> 010286 COMPL. DATE 01/30/1954 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

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	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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELENO WELL #: 5 RRCID -> 205591 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392

01	15717	X	14677	-0-	-1040	-0-	1126	1	13551	2	N	-0-					-0-
02	14703	X	13115	-0-	-1588	-0-	1027	1	12088	2	N	-0-					-0-
03	15717	X	14195	-0-	-1522	-0-	1111	1	13084	2	N	-0-					-0-
04	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	1111	1	12674	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	14553	-0-	-389	-0-	1151	1	13402	2	N	-0-					-0-
06	14190	X	13365	-0-	-825	-0-	1087	1	12278	2	N	-0-					-0-
07	14260	X	13441	-0-	-819	-0-	1258	1	12183	2	N	-0-					-0-
08	14539	X	14132	-0-	-407	-0-	1241	1	12891	2	N	-0-					-0-
09	14070	X	13752	-0-	-318	-0-	1077	1	12675	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		13108	-0-	13108	13108	1110	1	11998	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		13120	-0-	13120	26228	1225	1	11895	2	N	-0-					-0-
12	40167	X	13939	-0-	-26228	-0-	1345	1	12594	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO) //CONT.// 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

EXSUN (LOBO CONS.) 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

01	7750	X	6620	-0-	-1130	-0-	446	1	6174	2	N	-0-					-0-
02	6989	X	6070	-0-	-919	-0-	451	1	5619	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	5260	-0-	-2087	-0-	396	1	4864	2	N	-0-					-0-
04	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	484	1	5828	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	5851	-0-	-1000	-0-	438	1	5413	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	5584	-0-	-836	-0-	427	1	5157	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5797	-0-	-713	-0-	452	1	5345	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5692	-0-	-818	-0-	470	1	5222	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	4694	-0-	-1606	-0-	382	1	4312	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4292	-0-	4292	4292	371	1	3921	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5111	-0-	5111	9403	447	1	4664	2	N	-0-					-0-
12	14176	X	4773	-0-	-9403	-0-	427	1	4337	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 66,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

01	2108	X	1862	-0-	-246	-0-	1861	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1972	X	1677	-0-	-295	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1436	-0-	-672	-0-	1434	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1761	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1148	-0-	-232	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	859	-0-	-970	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1733	-0-	-251	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	398	-0-	-742	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	868	N	513	-0-	-355	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	673	-0-	-1007	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
R M T WELL #: 1 RRCID -> 193508 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	921	1	12749	2	N	-0-					-0-
02	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	859	1	10718	2	N	-0-					-0-
03	13640	X	10210	-0-	-3430	-0-	768	1	9441	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	642	1	7730	2	N	-0-					-0-
05	13981	X	11774	-0-	-2207	-0-	881	1	10893	2	N	-0-					-0-
06	13230	X	9720	-0-	-3510	-0-	744	1	8976	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	9279	-0-	-3090	-0-	723	1	8556	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	9570	-0-	-2210	-0-	790	1	8780	2	N	-0-					-0-
09	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	986	1	11123	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		9261	-0-	9261	9261	801	1	8460	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		10342	-0-	10342	19603	905	1	9436	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	31531	X	11928	-0-	-19603	-0-	1068	1	10858	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 127,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	24490	X	23772	-0-	-718	-0-	1602	1	22170	2	N	-0-					-0-
02	22910	X	21955	-0-	-955	-0-	1630	1	20325	2	N	-0-					-0-
03	24490	X	23498	-0-	-992	-0-	1768	1	21729	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	22352	X	22352	-0-	-0-	-0-	1714	1	20636	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	23777	X	23080	-0-	-697	-0-	1727	1	21353	2	N	-0-					-0-
06	23010	X	21975	-0-	-1035	-0-	1682	1	20293	2	N	-0-					-0-
07	23498	X	22039	-0-	-1459	-0-	1718	1	20321	2	N	-0-					-0-
08	23498	X	21011	-0-	-2487	-0-	1196	1	19814	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	22350	X	21634	-0-	-716	-0-	1762	1	19872	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		17695	-0-	17695	17695	1530	1	16162	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	DLQ G-10		21793	-0-	21793	39488	1908	1	19885	2	N	-0-					-0-
12	62800	X	23312	-0-	-39488	-0-	2088	1	21224	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	126	1	1742	2	N	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	121	1	1507	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1780	-0-	-235	-0-	134	1	1646	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1605	-0-	-195	-0-	123	1	1482	2	N	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	139	1	1713	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	120	1	1447	2	N	-0-					-0-
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	133	1	1573	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	142	1	1579	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	134	1	1516	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	143	1	1512	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	141	1	1469	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	141	1	1435	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5828	X	4447	-0-	-1381	-0-	300	1	4147	2	N	-0-					-0-
02	5452	X	4167	-0-	-1285	-0-	309	1	3858	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	4353	-0-	-1475	-0-	212	1	4133	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	258	1	3103	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4432	-0-	-32	-0-	332	1	4100	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4189	-0-	-131	-0-	321	1	3868	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4150	-0-	-314	-0-	323	1	3827	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4000	-0-	-464	-0-	330	1	3670	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	2937	-0-	-1353	-0-	239	1	2698	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2839	-0-	2839	2839	246	1	2593	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2866	-0-	2866	5705	251	1	2615	2	N	-0-					-0-
12	8044	X	2339	-0-	-5705	-0-	209	1	2126	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 44,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	527	N	460	-0-	-67	-0-	48	1	412	2	N	-0-					-0-
02	464	N	424	-0-	-40	-0-	46	1	378	2	N	-0-					-0-
03	496	N	444	-0-	-52	-0-	49	1	395	2	N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	47	1	392	2	N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	57	1	453	2	N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	423	2	N	-0-					-0-
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	50	1	368	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	496	N	445	-0-	-51	-0-	60	1	385	2	N	-0-					-0-
09	480	N	213	-0-	-267	-0-	26	1	187	2	N	-0-					-0-
10	434	N	316	-0-	-118	-0-	41	1	275	2	N	-0-					-0-
11	420	N	243	-0-	-177	-0-	29	1	214	2	N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	35	1	244	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4929	X	3330	-0-	-1599	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	3700	-0-	-853	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4066	-0-	-801	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4265	-0-	-354	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3551	-0-	-379	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3177	-0-	-884	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3431	-0-	-847	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3476	-0-	-664	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3129	-0-	3129	3129	3129	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2744	-0-	2744	5873	2744	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	2807	-0-	-5873	-0-	2807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	3041	-0-	-3190	-0-	233	1	2806	2	N	2					2
							2	9									
02	3770	X	2747	-0-	-1023	-0-	215	1	2532	2	N	-0-					2
03	4030	X	2911	-0-	-1119	-0-	227	1	2672	2	N	11	6	8			7
							12	9									
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	223	1	2544	2	N	-0-					7
05	3503	X	2840	-0-	-663	-0-	225	1	2615	2	N	-0-					7
06	2940	X	2668	-0-	-272	-0-	217	1	2451	2	N	-0-					7
07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	467	1	4520	2	N	1	1	8			7
							1	9									
08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	537	1	5574	2	N	-0-					7
09	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	466	1	5483	2	N	109					116
							120	9									
10	DLQ G-10		6356	-0-	6356	6356	537	1	5797	2	N	20	120	1			16
							22	9									
11	DLQ G-10		6134	-0-	6134	12490	573	1	5560	2	N	1	1	8			16
							1	9									
12	18646	X	6156	-0-	-12490	-0-	594	1	5562	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 52,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

RMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 199947 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 7404 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	85	1	1175	2	N	-0-					1
02	1276	N	1222	-0-	-54	-0-	85	1	1137	2	N	-0-					1
03	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	97	1	1144	2	N	-0-	1	1			-0-
04	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	83	1	1082	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	321	-0-	-1043	-0-	27	1	294	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	84	-0-	-1146	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	65	-0-	-1175	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
08	341	N	81	-0-	-260	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2013 - PLUGGED 08-14-2013

TOTAL GAS PROD: 5,653 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	1984	X	1527	-0-	-457	-0-	103	1	1424	2	N	-0-					-0-
02	1856	X	1525	-0-	-331	-0-	113	1	1412	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1532	-0-	-297	-0-	115	1	1417	2	N	-0-					-0-
04	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	110	1	1319	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	1365	-0-	-278	-0-	102	1	1263	2	N	-0-					-0-
06	1590	X	1586	-0-	-4	-0-	121	1	1465	2	N	-0-					-0-
07	1643	X	1617	-0-	-26	-0-	126	1	1491	2	N	-0-					-0-
08	1519	X	1403	-0-	-116	-0-	116	1	1287	2	N	-0-					-0-
09	1590	X	1407	-0-	-183	-0-	115	1	1292	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1617	-0-	1617	1617	140	1	1477	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1120	-0-	1120	2737	98	1	1022	2	N	-0-					-0-
12	1300	N	-0-	-0-	-1300	1437					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4777	-0-	-400	-0-	322	1	4455	2	N	-0-					-0-
02	4756	X	4490	-0-	-266	-0-	333	1	4157	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4460	-0-	-624	-0-	335	1	4123	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	334	1	4018	2	N	-0-					-0-
05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	365	1	4508	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4317	-0-	-333	-0-	330	1	3987	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	3186	-0-	-1619	-0-	248	1	2938	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	3521	-0-	-1346	-0-	291	1	3230	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	3337	-0-	-1373	-0-	272	1	3065	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5021	-0-	5021	5021	434	1	4585	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	DLQ G-10		4959	-0-	4959	9980	434	1	4524	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	14722	X	4742	-0-	-9980	-0-	425	1	4315	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 52,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	845	1	6702	2	N	-0-					44
02	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	810	1	6209	2	N	-0-					44
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	1027	1	6055	2	N	-0-					44
04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	809	1	5987	2	N	-0-					44
05	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	863	1	6021	2	N	1	1	8			44
							1	9									
06	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	916	1	5886	2	N	-0-					44
07	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	1007	1	5713	2	N	-0-					44
08	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	1020	1	6054	2	N	-0-					44
09	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	1058	1	6297	2	N	33	66	1			11
							36	9									
10	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	1031	1	5573	2	N	-0-					11
11	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	986	1	5512	2	N	-0-					11
12	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	1008	1	5642	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 83,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
02	9599	X	8276	-0-	-1323	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8716	-0-	-1545	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
04	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7853	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10664	X	8453	-0-	-2211	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	8020	-0-	-2300	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8523	-0-	-312	-0-	8522	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
09	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7746	-0-	7746	7746	7746	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		8126	-0-	8126	15872	8126	2			N	-0-					-0-
12	23254	X	7382	-0-	-15872	-0-	7375	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	10431	-0-	-1349	-0-	703	1	9728	2	N	-0-					-0-
02	11020	X	9007	-0-	-2013	-0-	669	1	8338	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	8818	-0-	-2962	-0-	663	1	8154	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	700	1	8432	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	10400	-0-	-946	-0-	778	1	9622	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	9445	-0-	-635	-0-	723	1	8722	2	N	-0-					-0-
07	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	845	1	9998	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	9259	-0-	-1126	-0-	527	1	8732	2	N	-0-					-0-
09	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	856	1	9657	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		9110	-0-	9110	9110	788	1	8322	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6589	-0-	6589	15699	577	1	6011	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	22766	X	7067	-0-	-15699	-0-	633	1	6434	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	210	1	1549	2	N	-0-					5
02	2001	N	1389	-0-	-612	-0-	141	1	1248	2	N	-0-					5
03	2015	N	1256	-0-	-759	-0-	136	1	1120	2	N	-0-					5
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	212	1	1694	2	N	1	1	8			5
							1	9									
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	219	1	1829	2	N	-0-					5
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	193	1	1620	2	N	-0-					5
07	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	215	1	1632	2	N	-0-					5
08	2046	N	1731	-0-	-315	-0-	211	1	1520	2	N	-0-					5
09	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	208	1	1524	2	N	-0-					5
10	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	234	1	1582	2	N	-0-					5
11	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	197	1	1476	2	N	-0-					5
12	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	213	1	1382	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 20,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2697	X	2672	-0-	-25	-0-	550	1	2122	2	N	-0-					-0-
02	2523	X	2502	-0-	-21	-0-	528	1	1974	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2623	-0-	-74	-0-	567	1	2056	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2554	-0-	-56	-0-	549	1	2005	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2464	-0-	-202	-0-	479	1	1985	2	N	-0-					-0-
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	549	1	2085	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2531	-0-	-104	-0-	518	1	2013	2	N	-0-					-0-
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	534	1	2084	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2414	-0-	-196	-0-	549	1	1865	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2342	-0-	-200	-0-	567	1	1775	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2396	-0-	-124	-0-	549	1	1847	2	N	-0-					-0-
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	567	1	1991	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2914	X	2470	-0-	-444	-0-	257	1	2212	2	N	1					14
							1	9									
02	2494	X	1521	-0-	-973	-0-	164	1	1356	2	N	1					15
							1	9									
03	2666	X	1287	-0-	-1379	-0-	141	1	1146	2	N	-0-	4	1			11
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	271	1	2268	2	N	-0-					11
05	2511	X	2473	-0-	-38	-0-	275	1	2198	2	N	-0-					11
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	359	1	2829	2	N	-0-					11
07	2635	X	1499	-0-	-1136	-0-	179	1	1320	2	N	-0-					11
08	2635	X	1798	-0-	-837	-0-	241	1	1557	2	N	-0-					11
09	3180	X	2337	-0-	-843	-0-	288	1	2048	2	N	1					12
							1	9									
10	DLQ G-10		1098	-0-	1098	1098	141	1	956	2	N	1					13
							1	9									
11	DLQ G-10		2288	-0-	2288	3386	276	1	2011	2	N	1					14
							1	9									
12	5883	X	2497	-0-	-3386	-0-	311	1	2186	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 24,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	6107	X	2862	-0-	-3245	-0-	195	1	2667	2	N	-0-					-0-
02	4814	X	2870	-0-	-1944	-0-	200	1	2670	2	N	-0-					-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	255	1	3074	2	N	-0-					-0-
04	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	188	1	2180	2	N	-0-					-0-
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	268	1	2983	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3070	-0-	-140	-0-	251	1	2819	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	224	1	2749	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2823	-0-	-494	-0-	210	1	2613	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2739	-0-	-411	-0-	209	1	2530	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2687	-0-	2687	2687	211	1	2476	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2577	-0-	2577	5264	204	1	2373	2	N	-0-					-0-
12	7516	X	2252	-0-	-5264	-0-	181	1	2071	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,801 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	2201	N	2185	-0-	-16	-0-	168	1	2017	2	N	-0-					-0-
02	2320	N	1920	-0-	-400	-0-	150	1	1770	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	1889	-0-	-622	-0-	148	1	1741	2	N	-0-					-0-
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	180	1	2052	2	N	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	169	1	1971	2	N	-0-					-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	164	1	1849	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	200	1	1937	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	182	1	1892	2	N	-0-					-0-
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	167	1	1964	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	188	1	2106	2	N	-0-					-0-
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	197	1	1916	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	207	1	1939	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VELA ESTATE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 202188 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4874	-0-	-954	-0-	4874	2			N	-0-					37
02	5452	X	4320	-0-	-1132	-0-	4320	2			N	-0-					37
03	5828	X	5455	-0-	-373	-0-	5455	2			N	-0-					37
04	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4972	2	3	9	N	3					40
05	5115	X	5038	-0-	-77	-0-	5030	2	8	9	N	7					47
06	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5733	2	2	9	N	2					49
07	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6224	2	7	9	N	6					55
08	5456	X	5270	-0-	-186	-0-	5269	2	1	9	N	1					56
09	5730	X	4888	-0-	-842	-0-	4888	2			N	-0-					56
10	DLQ G-10		4946	-0-	4946	4946	4946	2			N	-0-					56
11	DLQ G-10		4652	-0-	4652	9598	4651	2	1	9	N	1	1	8			56
12	14729	X	5131	-0-	-9598	-0-	5122	2	9	9	N	8	4	8			60

TOTAL GAS PROD: 61,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	8029	X	6473	-0-	-1556	-0-	653	1	5626	2	N	176	168	1			190
							194	9									
02	6989	X	6031	-0-	-958	-0-	637	1	5253	2	N	128	184	1			134
							141	9									
03	7471	X	4634	-0-	-2837	-0-	502	1	4067	2	N	59	11	1	34	8	148
							65	9									
04	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	534	1	4468	2	N	3	3	8			148
							3	9									
05	6479	X	5920	-0-	-559	-0-	656	1	5241	2	N	21					169
							23	9									
06	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	739	1	5820	2	N	55					224
							61	9									
07	6448	X	5175	-0-	-1273	-0-	607	1	4481	2	N	79	122	1	2	8	179
							87	9									
08	5921	X	2605	-0-	-3316	-0-	227	1	2346	2	N	29	174	1	1	8	33
							32	9									
09	6630	X	5450	-0-	-1180	-0-	664	1	4729	2	N	52					85
							57	9									
10	DLQ G-10		2990	-0-	2990	2990	378	1	2568	2	N	40					125
							44	9									
11	DLQ G-10		4996	-0-	4996	7986	597	1	4352	2	N	43	1	8			167
							47	9									
12	12806	X	4820	-0-	-7986	-0-	587	1	4128	2	N	95	182	1	13	8	67
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 60,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 202838 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	603	1	5198	2	N	3					19
							3	9									
02	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	585	1	4823	2	N	2					21
							2	9									
03	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	624	1	5054	2	N	2	10	1	1	8	12
							2	9									
04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	593	1	4959	2	N	-0-					12
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	605	1	4828	2	N	-0-					12
06	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	645	1	5080	2	N	-0-					12
07	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	674	1	4974	2	N	2	2	8			12
							2	9									
08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	764	1	4944	2	N	-0-					12
09	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	657	1	4675	2	N	1					13
							1	9									
10	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	738	1	5012	2	N	6	3	8			16
							7	9									
11	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	577	1	4207	2	N	4	1	8			19
							4	9									
12	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	666	1	4679	2	N	1					20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 66,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SINGER-ANDERS WELL #: 1 RRCID -> 203527 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 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	620	N	-0-	-0-	-620	-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	1	1	8			8
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	274	1	2280	2	N	-0-					8
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	264	1	2217	2	N	-0-					8
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	111	1	842	2	N	-0-					8
08	2542	N	19	-0-	-2523	-0-	2	1	17	2	N	-0-					8
09	2490	N	551	-0-	-1939	-0-	66	1	485	2	N	-0-					8
10	961	N	728	-0-	-233	-0-	94	1	634	2	N	-0-					8
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	147	1	1100	2	N	-0-					8
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	103	1	671	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 9,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2201	N	2089	-0-	-112	-0-	141	1	1948	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1639	-0-	-101	-0-	122	1	1517	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1818	-0-	-352	-0-	89	1	1726	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	2010	N	1721	-0-	-289	-0-	132	1	1589	2	N	-0-					-0-
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	141	1	1740	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	130	1	1571	2	N	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	139	1	1643	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1647	-0-	-244	-0-	136	1	1511	2	N	-0-					-0-
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	141	1	1591	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	146	1	1538	2	N	-0-					-0-
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	144	1	1503	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1584	-0-	-214	-0-	142	1	1440	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	4681	X	3490	-0-	-1191	-0-	238	1	3252	2	N	-0-					-0-
02	4379	X	3089	-0-	-1290	-0-	216	1	2873	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3309	-0-	-1372	-0-	254	1	3055	2	N	-0-					-0-
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	246	1	2851	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3225	-0-	-526	-0-	266	1	2959	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2944	-0-	-446	-0-	241	1	2703	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3027	-0-	-290	-0-	228	1	2799	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2782	-0-	-535	-0-	207	1	2575	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2341	-0-	-779	-0-	179	1	2162	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2611	-0-	2611	2611	205	1	2406	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3233	-0-	3233	5844	256	1	2977	2	N	-0-					-0-
12	8794	X	2950	-0-	-5844	-0-	238	1	2712	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203842 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6251	-0-	-1158	-0-	650	1	5597	2	N	4	1	8			63
							4	9									
02	6641	X	5761	-0-	-880	-0-	623	1	5136	2	N	2					65
							2	9									
03	7099	X	6079	-0-	-1020	-0-	666	1	5399	2	N	13	11	1	12	8	55
							14	9									
04	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	684	1	5716	2	N	4	4	8			55
							4	9									
05	6262	X	4897	-0-	-1365	-0-	545	1	4352	2	N	-0-					55
06	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	720	1	5675	2	N	-0-					55
07	6603	X	6258	-0-	-345	-0-	747	1	5510	2	N	1	1	8			55
							1	9									
08	6603	X	6049	-0-	-554	-0-	810	1	5239	2	N	-0-					55
09	6390	X	5402	-0-	-988	-0-	665	1	4736	2	N	1					56
							1	9									
10	DLQ G-10		5640	-0-	5640	5640	723	1	4911	2	N	5	2	8			59
							6	9									
11	DLQ G-10		5564	-0-	5564	11204	671	1	4890	2	N	3					62
							3	9									
12	17076	X	5872	-0-	-11204	-0-	731	1	5140	2	N	1					63
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 70,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3611	-0-	-946	-0-	243	1	3368	2	N	-0-					-0-
02	4263	X	3129	-0-	-1134	-0-	232	1	2897	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	2657	-0-	-1590	-0-	200	1	2457	2	N	-0-					-0-
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	229	1	2752	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3051	-0-	-731	-0-	228	1	2823	2	N	-0-					-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	280	1	3376	2	N	-0-					-0-
07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	305	1	3609	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	276	1	3073	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3639	-0-	-21	-0-	296	1	3343	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3165	-0-	3165	3165	274	1	2891	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3111	-0-	3111	6276	272	1	2838	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	9622	X	3346	-0-	-6276	-0-	300	1	3046	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1268	-0-	-282	-0-	86	1	1182	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1194	-0-	-140	-0-	83	1	1111	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	96	1	1156	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	100	1	1160	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	105	1	1166	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	97	1	1090	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	92	1	1126	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	92	1	1138	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	84	1	1014	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	93	1	1087	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	92	1	1067	2	N	-0-					-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	97	1	1111	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	725	1	8730	2	N	-0-					-0-
02	9309	X	8890	-0-	-419	-0-	696	1	8194	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	9262	-0-	-1123	-0-	725	1	8537	2	N	-0-					-0-
04	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	706	1	8057	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	8852	-0-	-1533	-0-	700	1	8152	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	8344	-0-	-866	-0-	679	1	7665	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	8722	-0-	-795	-0-	816	1	7906	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8328	-0-	-941	-0-	731	1	7597	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	8243	-0-	-517	-0-	646	1	7597	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8466	-0-	8466	8466	717	1	7749	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7959	-0-	7959	16425	743	1	7216	2	N	-0-					-0-
12	24428	X	8003	-0-	-16425	-0-	772	1	7231	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A" WELL #: 1 RRCID -> 204425 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3516	-0-	-297	-0-	365	1 2 9	3149	2	N	2					5
02	3567	X	2973	-0-	-594	-0-	321	1 1 9	2651	2	N	1					6
03	3813	X	3136	-0-	-677	-0-	344	1	2792	2	N	-0-	6	1			-0-
04	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	277	1	2317	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	1771	-0-	-1763	-0-	197	1	1574	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	1909	-0-	-1481	-0-	215	1	1694	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	1781	-0-	-1412	-0-	213	1	1568	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	1669	-0-	-1462	-0-	223	1	1446	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	1826	-0-	-754	-0-	225	1	1601	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1578	-0-	1578	1578	202	1 1 9	1375	2	N	1					1
11	DLQ G-10		2380	-0-	2380	3958	287	1 2 9	2091	2	N	2					3
12	1300	N	2266	-0-	966	4924	282	1	1984	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 27,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	620	N	356	-0-	-264	-0-	94	1	262	2	N	-0-					-0-
02	609	N	190	-0-	-419	-0-	104	1	86	2	N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3313	-0-	-252	-0-	709	1	2604	2	N	-0-					3
02	3335	X	2917	-0-	-418	-0-	333	1	2584	2	N	-0-					3
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	386	1 1 9	2746	2	N	10	10	8			3
04	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	523	1 1 9	1882	2	N	1	1	8			3
05	3317	X	3076	-0-	-241	-0-	367	1 1 9	2708	2	N	1					4
06	3210	X	2563	-0-	-647	-0-	459	1 3 9	2101	2	N	3					7
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	746	1 3 9	2704	2	N	3	2	8			8
08	3627	X	3019	-0-	-608	-0-	296	1 1 9	2722	2	N	1	1	8			8
09	3510	X	3194	-0-	-316	-0-	800	1 7 9	2387	2	N	6					14
10	DLQ G-10		3531	-0-	3531	3531	828	1 4 9	2699	2	N	4					18
11	DLQ G-10		2693	-0-	2693	6224	747	1	1946	2	N	-0-					18
12	9126	X	2902	-0-	-6224	-0-	794	1 1 9	2107	2	N	1	1	8			18

TOTAL GAS PROD: 36,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5743	-0-	-581	-0-	597	1 4 9	5142	2	N	4	1	8			68
02	5916	X	4215	-0-	-1701	-0-	456	1 1 9	3758	2	N	1					69
03	6324	X	3973	-0-	-2351	-0-	436	1 1 9	3536	2	N	1	10	1			60
04	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	648	1	5421	2	N	-0-					60
05	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	672	1	5364	2	N	-0-					60
06	5550	X	5194	-0-	-356	-0-	585	1	4609	2	N	-0-					60
07	6262	X	4927	-0-	-1335	-0-	588	1	4339	2	N	-0-					60
08	6262	X	4946	-0-	-1316	-0-	662	1	4284	2	N	-0-					60
09	6060	X	4717	-0-	-1343	-0-	581	1 1 9	4135	2	N	1					61
10	DLQ G-10		4824	-0-	4824	4824	619	1 3 9	4202	2	N	3					64
11	DLQ G-10		4817	-0-	4817	9641	581	1 3 9	4233	2	N	3					67
12	13683	X	4042	-0-	-9641	-0-	503	1 1 9	3538	2	N	1					68

TOTAL GAS PROD: 59,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	8541	-0-	-507	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
03	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	5979	-0-	-4716	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	9364	-0-	-1766	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	7227	-0-	-4274	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	5449	-0-	-6052	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	4236	-0-	-5124	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4016	-0-	4016	4016	4016	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4031	-0-	4031	8047	4031	2			N	-0-					-0-
12	12063	X	4016	-0-	-8047	-0-	4016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5287	-0-	-355	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	4957	-0-	-321	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5047	-0-	-595	-0-	5045	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4385	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4966	-0-	-164	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4999	-0-	-302	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4837	-0-	-557	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4831	-0-	-389	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4779	-0-	4779	4779	4779	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4716	-0-	4716	9495	4716	2			N	-0-					-0-
12	14444	X	4949	-0-	-9495	-0-	4934	2	15	9	N	14	14	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VELENO WELL #: 6 RRCID -> 207014 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	78	1	1067	2	N	-0-					71
02	1102	N	885	-0-	-217	-0-	61	1	824	2	N	-0-					71
03	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	89	1	1071	2	N	-0-					71
04	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	87	1	1004	2	N	-0-					71
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	91	1	1011	2	N	-0-					71
06	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	86	1	970	2	N	-0-					71
07	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	81	1	991	2	N	-0-					71
08	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	78	1	969	2	N	-0-					71
09	1050	N	887	-0-	-163	-0-	68	1	819	2	N	-0-					71
10	1085	N	917	-0-	-168	-0-	69	1	811	2	N	34	93	1			12
							37	9									
11	1020	N	950	-0-	-70	-0-	75	1	875	2	N	-0-					12
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	87	1	991	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 12,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	331	1	2628	2	N	-0-					7
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	324	1	2480	2	N	-0-					7
03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	404	1	2381	2	N	-0-					7
04	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	330	1	2440	2	N	1	1	8			7
							1	9									
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	351	1	2446	2	N	-0-					7
06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	362	1	2324	2	N	-0-					7
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	371	1	2105	2	N	1	1	8			7
							1	9									
08	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	408	1	2421	2	N	-0-					7
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	375	1	2230	2	N	-0-					7
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	417	1	2252	2	N	-0-					7
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	391	1	2189	2	N	1	1	8			7
							1	9									
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	388	1	2171	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 32,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	6758	X	6217	-0-	-541	-0-	477	1	5740	2	N	-0-					11
02	6322	X	5798	-0-	-524	-0-	454	1	5344	2	N	-0-					11
03	6758	X	6366	-0-	-392	-0-	498	1	5868	2	N	-0-					11
04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	477	1	5441	2	N	-0-					11
05	6231	X	5834	-0-	-397	-0-	461	1	5373	2	N	-0-					11
06	6150	X	5269	-0-	-881	-0-	429	1	4840	2	N	-0-					11
07	6355	X	4394	-0-	-1961	-0-	411	1	3983	2	N	-0-					11
08	6355	X	5706	-0-	-649	-0-	501	1	5205	2	N	-0-					11
09	5910	X	5690	-0-	-220	-0-	446	1	5244	2	N	-0-					11
10	DLQ G-10		5357	-0-	5357	5357	454	1	4903	2	N	-0-					11
11	DLQ G-10		4615	-0-	4615	9972	431	1	4183	2	N	1	1	8			11
							1	9									
12	15315	X	5343	-0-	-9972	-0-	516	1	4827	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 66,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7006	X	5505	-0-	-1501	-0-	371	1	5134	2	N	-0-					-0-
02	6554	X	2298	-0-	-4256	-0-	171	1	2127	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	4790	-0-	-2216	-0-	360	1	4430	2	N	-0-					-0-
04	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	429	1	5169	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	532	1	6579	2	N	-0-					-0-
06	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	476	1	5737	2	N	-0-					-0-
07	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	501	1	5927	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6572	X	5773	-0-	-799	-0-	476	1	5297	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5751	-0-	-609	-0-	468	1	5283	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5320	-0-	5320	5320	460	1	4860	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4571	-0-	4571	9891	400	1	4171	2	N	-0-					-0-
12	14880	X	4989	-0-	-9891	-0-	447	1	4542	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	7471	X	7019	-0-	-452	-0-	473	1	6546	2	N	-0-					7
02	6786	X	5972	-0-	-814	-0-	443	1	5529	2	N	-0-					7
03	7254	X	6459	-0-	-795	-0-	486	1	5973	2	N	-0-					7
04	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	502	1	6048	2	N	4					11
							4	9									
05	7006	X	6602	-0-	-404	-0-	494	1	6108	2	N	-0-					11
06	6780	X	6244	-0-	-536	-0-	478	1	5766	2	N	-0-					11
07	6758	X	6068	-0-	-690	-0-	473	1	5594	2	N	1	1	8			11
							1	9									
08	6758	X	6438	-0-	-320	-0-	531	1	5907	2	N	-0-					11
09	6540	X	4126	-0-	-2414	-0-	336	1	3790	2	N	-0-					11
10	DLQ G-10		7217	-0-	7217	7217	624	1	6593	2	N	-0-					11
11	DLQ G-10		5265	-0-	5265	12482	461	1	4803	2	N	1	1	8			11
							1	9									
12	17288	X	4806	-0-	-12482	-0-	430	1	4374	2	N	2	2	8			11
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 72,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	744	N	583	-0-	-161	-0-	61	1	522	2	N	-0-					-0-
02	638	N	515	-0-	-123	-0-	56	1	459	2	N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	71	1	574	2	N	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	60	1	503	2	N	-0-					-0-
05	558	N	424	-0-	-134	-0-	47	1	377	2	N	-0-					-0-
06	630	N	480	-0-	-150	-0-	54	1	426	2	N	-0-					-0-
07	589	N	416	-0-	-173	-0-	50	1	366	2	N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	67	1	433	2	N	-0-					-0-
09	480	N	295	-0-	-185	-0-	36	1	259	2	N	-0-					-0-
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	46	1	313	2	N	-0-					-0-
11	480	N	344	-0-	-136	-0-	42	1	302	2	N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	58	1	407	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	4340	X	2902	-0-	-1438	-0-	223	1	2679	2	N	-0-					23
02	4060	X	3030	-0-	-1030	-0-	237	1	2793	2	N	-0-					23
03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	340	1	4008	2	N	-0-					23
04	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	411	1	4685	2	N	-0-					23
05	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	453	1	5273	2	N	1	1	8			23
							1	9									
06	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	392	1	4421	2	N	-0-					23
07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	490	1	4751	2	N	-0-					23
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	399	1	4140	2	N	-0-					23
09	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	349	1	4109	2	N	-0-					23
10	DLQ G-10		3986	-0-	3986	3986	338	1	3648	2	N	-0-					23
11	DLQ G-10		3449	-0-	3449	7435	322	1	3127	2	N	-0-					23
12	T. A.		14	-0-	14	7449	1	1	13	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 47,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	589	N	490	-0-	-99	-0-	55	1	435	2	N	-0-					13
02	580	N	308	-0-	-272	-0-	36	1	272	2	N	-0-					13
03	682	N	220	-0-	-462	-0-	32	1	188	2	N	-0-					13
04	480	N	131	-0-	-349	-0-	16	1	115	2	N	-0-					13
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					13
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					13
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2666	X	1892	-0-	-774	-0-	197	1 9	1694	2	N	1					4
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	294	1 9	2424	2	N	1					5
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	320	1	2592	2	N	-0-	4	1			1
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	294	1 9	2461	2	N	1	1	8			1
05	2666	N	2328	-0-	-338	-0-	259	1	2069	2	N	-0-					1
06	2580	N	2534	-0-	-46	-0-	285	1	2249	2	N	-0-					1
07	2666	N	2603	-0-	-63	-0-	311	1	2292	2	N	-0-					1
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	335	1	2166	2	N	-0-					1
09	2520	N	2110	-0-	-410	-0-	260	1	1850	2	N	-0-					1
10	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	328	1 9	2228	2	N	1					2
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	302	1 9	2200	2	N	2					4
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	327	1	2301	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 30,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	24459	X	23690	-0-	-769	-0-	2462	1 9	21215	2	N	12					45
02	22881	X	22757	-0-	-124	-0-	2460	1 9	20289	2	N	7					52
03	26536	X	26536	-0-	-0-	-0-	2914	1 9	23618	2	N	4	42	1			14
04	24393	X	24393	-0-	-0-	-0-	2606	1	21787	2	N	-0-					14
05	24800	X	20960	-0-	-3840	-0-	2333	1	18627	2	N	-0-					14
06	25200	X	20608	-0-	-4592	-0-	2320	1 9	18286	2	N	2					16
07	26040	X	21619	-0-	-4421	-0-	2580	1 9	19037	2	N	2					18
08	26040	X	21423	-0-	-4617	-0-	2868	1	18555	2	N	-0-					18
09	24390	X	20154	-0-	-4236	-0-	2482	1 9	17668	2	N	4					22
10	DLQ G-10		20322	-0-	20322	20322	2606	1 9	17704	2	N	11					33
11	DLQ G-10		18647	-0-	18647	38969	2249	1 9	16386	2	N	11					44
12	57819	X	18850	-0-	-38969	-0-	2347	1 9	16500	2	N	3					47

TOTAL GAS PROD: 259,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	7750	X	6553	-0-	-1197	-0-	442	1	6111	2	N	-0-					-0-
02	6960	X	3084	-0-	-3876	-0-	229	1	2855	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	3979	-0-	-3244	-0-	299	1	3680	2	N	-0-					-0-
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	271	1	3261	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	3987	-0-	-2988	-0-	298	1	3689	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	3303	-0-	-3027	-0-	253	1	3050	2	N	-0-					-0-
07	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	378	1	4477	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3242	-0-	-757	-0-	268	1	2974	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3651	-0-	-219	-0-	297	1	3354	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3642	-0-	3642	3642	315	1	3327	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3040	-0-	3040	6682	266	1	2774	2	N	-0-					-0-
12	9670	X	2988	-0-	-6682	-0-	268	1	2720	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	13392	X	12377	-0-	-1015	-0-	1286	1 8 9	11083	2	N	7					114
02	12325	X	11207	-0-	-1118	-0-	1212	1 4 9	9991	2	N	4					118
03	13175	X	11813	-0-	-1362	-0-	1297	1 2 9	10514	2	N	2	22	1			98
04	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	1208	1	10105	2	N	-0-					98
05	12493	X	9811	-0-	-2682	-0-	1092	1	8719	2	N	-0-					98
06	11970	X	11700	-0-	-270	-0-	1317	1 1 9	10382	2	N	1					99
07	11966	X	11857	-0-	-109	-0-	1415	1 2 9	10440	2	N	2	1	8			100
08	11811	X	5475	-0-	-6336	-0-	733	1	4742	2	N	-0-					100
09	11700	X	9969	-0-	-1731	-0-	1228	1 2 9	8739	2	N	2					102
10	DLQ G-10		8363	-0-	8363	8363	1072	1 6 9	7285	2	N	5					107
11	DLQ G-10		11953	-0-	11953	20316	1441	1 8 9	10504	2	N	7					114
12	32146	X	11830	-0-	-20316	-0-	1471	1 17 9	10342	2	N	15	13	8			116

TOTAL GAS PROD: 127,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	1674	N	1201	-0-	-473	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	955	-0-	-263	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1003	-0-	-392	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	963	-0-	-370	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	960	N	825	-0-	-135	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
12	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 212803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 10600 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1331	-0-	-61	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1559	2	1	9	N	1					1
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					1
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					1
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					1
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					1
08	2294	N	2026	-0-	-268	-0-	2026	2			N	-0-					1
09	1980	N	1342	-0-	-638	-0-	1342	2			N	-0-					1
10	2046	N	1156	-0-	-890	-0-	1156	2			N	-0-					1
11	1950	N	471	-0-	-1479	-0-	471	2			N	-0-					1
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE DIOS, JUAN WELL #: 3 RRCID -> 212806 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	10327	-0-	-1732	-0-	1073	1	9248	2	N	5					143
							6	9									
02	11281	X	8393	-0-	-2888	-0-	907	1	7483	2	N	3					146
							3	9									
03	12059	X	8991	-0-	-3068	-0-	987	1	8001	2	N	3	18	1	1	8	130
							3	9									
04	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	910	1	7610	2	N	11	3	8			138
							12	9									
05	11098	X	7272	-0-	-3826	-0-	809	1	6463	2	N	-0-					138
06	9990	X	8337	-0-	-1653	-0-	939	1	7397	2	N	1					139
							1	9									
07	8990	X	8134	-0-	-856	-0-	971	1	7162	2	N	1					140
							1	9									
08	8990	X	8406	-0-	-584	-0-	1125	1	7281	2	N	-0-					140
09	8520	X	7213	-0-	-1307	-0-	888	1	6323	2	N	2					142
							2	9									
10	DLQ G-10		9502	-0-	9502	9502	1218	1	8278	2	N	5					147
							6	9									
11	DLQ G-10		8950	-0-	8950	18452	1079	1	7864	2	N	6					153
							7	9									
12	27274	X	8822	-0-	-18452	-0-	1098	1	7716	2	N	7	6	8			154
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 102,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	77	1	611	2	N	-0-					-0-
02	754	N	473	-0-	-281	-0-	55	1	418	2	N	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	166	1	977	2	N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	129	1	957	2	N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	103	1	719	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	387	-0-	-723	-0-	52	1	335	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-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: 4,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE DIOS, JUAN WELL #: 5 RRCID -> 213322 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8979	-0-	-941	-0-	933	1	8042	2	N	4					44
							4	9									
02	9280	X	8179	-0-	-1101	-0-	884	1	7292	2	N	3					47
							3	9									
03	9920	X	8163	-0-	-1757	-0-	896	1	7265	2	N	2	16	1			33
							2	9									
04	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	87	1	7336	2	N	-0-					33
05	8990	X	7067	-0-	-1923	-0-	787	1	6280	2	N	-0-					33
06	8700	X	7255	-0-	-1445	-0-	817	1	6438	2	N	-0-					33
07	8742	X	7812	-0-	-930	-0-	932	1	6879	2	N	1					34
							1	9									
08	8494	X	7406	-0-	-1088	-0-	991	1	6415	2	N	-0-					34
09	8220	X	7300	-0-	-920	-0-	899	1	6399	2	N	2					36
							2	9									
10	DLQ G-10		7273	-0-	7273	7273	933	1	6336	2	N	4					40
							4	9									
11	DLQ G-10		6429	-0-	6429	13702	775	1	5650	2	N	4					44
							4	9									
12	21666	X	7964	-0-	-13702	-0-	991	1	6965	2	N	7	6	8			45
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 91,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6097	-0-	-1002	-0-	634	1	5460	2	N	3					20
							3	9									
02	7308	X	5047	-0-	-2261	-0-	546	1	4500	2	N	1					21
							1	9									
03	7812	X	5121	-0-	-2691	-0-	562	1	4557	2	N	2	11	1	1	8	11
							2	9									
04	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	553	1	4622	2	N	-0-					11
05	6293	X	4597	-0-	-1696	-0-	512	1	4085	2	N	-0-					11
06	5910	X	5039	-0-	-871	-0-	567	1	4472	2	N	-0-					11
07	5394	X	5097	-0-	-297	-0-	608	1	4489	2	N	-0-					11
08	5363	X	4428	-0-	-935	-0-	390	1	4037	2	N	1	1	8			11
							1	9									
09	5190	X	3617	-0-	-1573	-0-	445	1	3171	2	N	1					12
							1	9									
10	DLQ G-10		3801	-0-	3801	3801	487	1	3312	2	N	2					14
							2	9									
11	DLQ G-10		3773	-0-	3773	7574	455	1	3316	2	N	2					16
							2	9									
12	11405	X	3831	-0-	-7574	-0-	477	1	3353	2	N	1					17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 55,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	652	1	684	2	N	-0-					-0-
02	870	N	846	-0-	-24	-0-	153	1	693	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	808	-0-	-804	-0-	68	1	740	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	704	-0-	-736	-0-	59	1	645	2	N	-0-					-0-
05	899	N	665	-0-	-234	-0-	55	1	610	2	N	-0-					-0-
06	780	N	685	-0-	-95	-0-	75	1	610	2	N	-0-					-0-
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	81	1	608	2	N	-0-					-0-
08	651	N	589	-0-	-62	-0-	3	1	586	2	N	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	94	1	1187	2	N	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	41	1	1217	2	N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	219	1	804	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	762	-0-	-571	-0-	104	1	658	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9300	X	7434	-0-	-1866	-0-	507	1	6927	2	N	-0-					-0-
02	8149	X	6888	-0-	-1261	-0-	481	1	6407	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	7282	-0-	-1429	-0-	558	1	6724	2	N	-0-					-0-
04	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	556	1	6447	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	7151	-0-	-413	-0-	590	1	6561	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6904	-0-	-296	-0-	565	1	6339	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	7056	-0-	-322	-0-	532	1	6524	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	7051	-0-	-234	-0-	525	1	6526	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6726	-0-	-264	-0-	513	1	6213	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6889	-0-	6889	6889	542	1	6347	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6639	-0-	6639	13528	525	1	6114	2	N	-0-					-0-
12	20278	X	6750	-0-	-13528	-0-	544	1	6206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,773 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	4433	X	3962	-0-	-471	-0-	304	1	3658	2	N	-0-					-0-
02	4147	X	3118	-0-	-1029	-0-	244	1	2874	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4114	-0-	-319	-0-	322	1	3792	2	N	-0-					-0-
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	303	1	3453	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3764	-0-	-297	-0-	298	1	3465	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3990	X	3649	-0-	-341	-0-	297	1	3352	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3590	-0-	-533	-0-	336	1	3253	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4123	X	3486	-0-	-637	-0-	306	1	3180	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3209	-0-	-541	-0-	251	1	2958	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3023	-0-	3023	3023	255	1	2758	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
11	DLQ G-10		3109	-0-	3109	6132	290	1	2819	2	N	-0-					-0-
12	9542	X	3410	-0-	-6132	-0-	329	1	3081	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RMT "C" WELL #: 1 RRCID -> 214090 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	9167	-0-	-164	-0-	9166	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8729	X	8144	-0-	-585	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	7217	-0-	-2114	-0-	7216	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8546	-0-	-630	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	6833	-0-	-2047	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7537	-0-	-1174	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7417	-0-	-1139	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	8011	-0-	-269	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8528	-0-	8528	8528	8528	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7898	-0-	7898	16426	7897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		8212	-0-	8212	24638	8212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214176 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	7118	-0-	-43	-0-	480	1	6638	2	N	-0-					-0-
02	6583	X	5412	-0-	-1171	-0-	402	1	5010	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6611	-0-	-426	-0-	497	1	6113	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	401	1	4828	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	3897	-0-	-3233	-0-	292	1	3605	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5060	-0-	-1840	-0-	387	1	4673	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5430	-0-	-1173	-0-	423	1	5007	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	4868	-0-	-1735	-0-	402	1	4466	2	N	-0-					-0-
09	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	547	1	6167	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5281	-0-	5281	5281	457	1	4824	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2460	-0-	2460	7741	215	1	2245	2	N	-0-					-0-
12	10289	X	2548	-0-	-7741	-0-	228	1	2320	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DERLY RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 214699 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2690	-0-	-193	-0-	280	1	2409	2	N	1					56
							1	9									
02	2900	X	1902	-0-	-998	-0-	206	1	1695	2	N	1					57
							1	9									
03	3100	X	2217	-0-	-883	-0-	242	1	1962	2	N	12	5	1	12	8	52
							13	9									
04	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	283	1	2368	2	N	-0-					52
05	2697	X	2449	-0-	-248	-0-	273	1	2176	2	N	-0-					52
06	2610	X	2479	-0-	-131	-0-	279	1	2199	2	N	1					53
							1	9									
07	2728	X	2558	-0-	-170	-0-	305	1	2252	2	N	1					54
							1	9									
08	2728	X	2288	-0-	-440	-0-	306	1	1981	2	N	1					55
							1	9									
09	2640	X	2330	-0-	-310	-0-	287	1	2042	2	N	1					56
							1	9									
10	DLQ G-10		2260	-0-	2260	2260	290	1	1969	2	N	1					57
							1	9									
11	DLQ G-10		2005	-0-	2005	4265	242	1	1762	2	N	1					58
							1	9									
12	6201	X	1936	-0-	-4265	-0-	241	1	1695	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 27,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3032	-0-	-192	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2457	-0-	-356	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2805	-0-	-202	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2629	-0-	-161	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2432	-0-	-885	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2295	-0-	-945	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2468	-0-	2468	2468	2468	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1281	-0-	1281	3749	1281	2			N	-0-					-0-
12	5508	X	1759	-0-	-3749	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5146	X	4822	-0-	-324	-0-	329	1	4493	2	N	-0-					14
02	4814	X	4343	-0-	-471	-0-	303	1	4040	2	N	-0-					14
03	4929	X	4464	-0-	-465	-0-	342	1	4122	2	N	-0-					14
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	333	1	3864	2	N	-0-					14
05	4836	X	4775	-0-	-61	-0-	394	1	4381	2	N	-0-					14
06	4680	X	4557	-0-	-123	-0-	373	1	4184	2	N	-0-					14
07	4650	X	4593	-0-	-57	-0-	346	1	4247	2	N	-0-					14
08	4774	X	4551	-0-	-223	-0-	339	1	4212	2	N	-0-					14
09	4620	X	4396	-0-	-224	-0-	335	1	4061	2	N	-0-					14
10	DLQ G-10		4438	-0-	4438	4438	349	1	4089	2	N	-0-					14
11	DLQ G-10		4328	-0-	4328	8766	342	1	3986	2	N	-0-					14
12	13251	X	4485	-0-	-8766	-0-	361	1	4124	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 53,949 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	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	170	1	2356	2	N	-0-					-0-
02	2668	N	2480	-0-	-188	-0-	184	1	2296	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2520	-0-	-177	-0-	190	1	2330	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2377	-0-	-53	-0-	182	1	2195	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2403	-0-	-263	-0-	180	1	2223	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2246	-0-	-184	-0-	172	1	2074	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2312	-0-	-137	-0-	180	1	2132	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2153	-0-	-265	-0-	178	1	1975	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2031	-0-	-219	-0-	165	1	1866	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	1869	-0-	-456	-0-	162	1	1707	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1231	-0-	-839	-0-	108	1	1123	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1373	-0-	-735	-0-	123	1	1250	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215949 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	204 1	1 9	1757	2	N	1					8
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	187 1	1 9	1542	2	N	1					9
03	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	191 11	1 9	1550	2	N	10	2	1	10	8	7
04	1890	N	1595	-0-	-295	-0-	170	1	1425	2	N	-0-					7
05	1860	N	1373	-0-	-487	-0-	153	1	1220	2	N	-0-					7
06	1710	N	1320	-0-	-390	-0-	149	1	1171	2	N	-0-					7
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	207	1	1528	2	N	-0-					7
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	214	1	1382	2	N	-0-					7
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	122	1	1238	2	N	-0-					7
10	1736	N	1481	-0-	-255	-0-	190 1	1 9	1290	2	N	1					8
11	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	177 1	1 9	1292	2	N	1					9
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	201	1	1414	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 18,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	8870	-0-	-1391	-0-	598	1	8272	2	N	-0-					-0-
02	9338	X	7527	-0-	-1811	-0-	559	1	6968	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	7639	-0-	-2250	-0-	575	1	7063	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	488	1	5881	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	7508	-0-	-2381	-0-	562	1	6946	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	6286	-0-	-2294	-0-	481	1	5805	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	6090	-0-	-1970	-0-	475	1	5615	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	5663	-0-	-1963	-0-	467	1	5196	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	4519	-0-	-2741	-0-	368	1	4151	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5557	-0-	5557	5557	481	1	5076	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4402	-0-	4402	9959	385	1	4017	2	N	-0-					-0-
12	13878	X	3919	-0-	-9959	-0-	351	1	3568	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	157	1	2150	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2045	-0-	-391	-0-	143	1	1902	2	N	-0-					-0-
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	158	1	1904	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	1910	-0-	-310	-0-	152	1	1758	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3425	-0-	325	325	283	1	3142	2	N	-0-					-0-
06	2263	N	1938	-0-	-325	-0-	159	1	1779	2	N	-0-					-0-
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	182	1	2235	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2066	-0-	-1034	-0-	154	1	1912	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	1768	-0-	-1232	-0-	135	1	1633	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	1584	-0-	-1516	-0-	125	1	1459	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	1573	-0-	-767	-0-	124	1	1449	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	1476	-0-	-942	-0-	119	1	1357	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,571 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	7037	X	5193	-0-	-1844	-0-	5189	2	4	9	N	4					82
02	6583	X	5386	-0-	-1197	-0-	5386	2			N	-0-					82
03	7037	X	6595	-0-	-442	-0-	6595	2			N	-0-					82
04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					82
05	5766	X	5500	-0-	-266	-0-	5500	2			N	-0-					82
06	6390	X	5462	-0-	-928	-0-	5462	2			N	-0-					82
07	6603	X	5575	-0-	-1028	-0-	5575	2			N	-0-					82
08	6603	X	5324	-0-	-1279	-0-	5324	2			N	-0-					82
09	5730	X	5550	-0-	-180	-0-	5550	2			N	-0-					82
10	DLQ G-10		5934	-0-	5934	5934	5934	2			N	-0-					82
11	DLQ G-10		5664	-0-	5664	11598	5663	2	1	9	N	1	1	8			82
12	17326	X	5728	-0-	-11598	-0-	5726	2	2	9	N	2					84

TOTAL GAS PROD: 67,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5549	X	4653	-0-	-896	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	4497	-0-	-694	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4978	-0-	-354	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4572	-0-	-481	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4441	-0-	-389	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4473	-0-	-518	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4353	-0-	-638	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4159	-0-	-401	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4245	-0-	4245	4245	4245	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3723	-0-	3723	7968	3723	2			N	-0-					-0-
12	12226	X	4258	-0-	-7968	-0-	4258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	406	1	1491	2	N	-0-					-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	206	1	1600	2	N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	196	1	1393	2	N	46	46	8			-0-
							51	9									
04	1020	N	749	-0-	-271	-0-	162	1	585	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	248	1	1830	2	N	1					1
							1	9									
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	361	1	1652	2	N	2					3
							2	9									
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	407	1	1477	2	N	5	5	8			3
							6	9									
08	1054	X	671	-0-	-383	-0-	154	1	517	2	N	-0-					3
09	1020	X	246	-0-	-774	-0-	62	1	184	2	N	-0-					3
10	1054	N	72	-0-	-982	-0-	17	1	55	2	N	-0-					3
11	660	N	46	-0-	-614	-0-	13	1	33	2	N	-0-					3
12	248	N	28	-0-	-220	-0-	8	1	20	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 13,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	366	1	5509	2	N	-0-					-0-
02	4814	X	4406	-0-	-408	-0-	439	1	3967	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4838	-0-	-308	-0-	664	1	4174	2	N	-0-					-0-
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	483	1	3042	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5890	X	4889	-0-	-1001	-0-	581	1	4304	2	N	4					4
							4	9									
06	5700	X	4083	-0-	-1617	-0-	463	1	3620	2	N	-0-					4
07	4836	X	4755	-0-	-81	-0-	511	1	4244	2	N	-0-					4
08	4898	X	4301	-0-	-597	-0-	324	1	3977	2	N	-0-					4
09	4740	X	4299	-0-	-441	-0-	443	1	3854	2	N	2					6
							2	9									
10	DLQ G-10		3981	-0-	3981	3981	432	1	3549	2	N	-0-					6
11	DLQ G-10		4369	-0-	4369	8350	496	1	3873	2	N	-0-					6
12	12082	X	3732	-0-	-8350	-0-	409	1	3321	2	N	2	4	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 53,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	678	1	10208	2	N	29	1	8			57
							32	9									
02	8932	X	8220	-0-	-712	-0-	813	1	7349	2	N	53					110
							58	9									
03	9548	X	8817	-0-	-731	-0-	1196	1	7513	2	N	98	163	1			45
							108	9									
04	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	992	1	6249	2	N	13	2	8			56
							14	9									
05	9889	X	7514	-0-	-2375	-0-	893	1	6614	2	N	6					62
							7	9									
06	9570	X	7671	-0-	-1899	-0-	859	1	6722	2	N	82					144
							90	9									
07	8804	X	7989	-0-	-815	-0-	850	1	7069	2	N	64	171	1	1	8	36
							70	9									
08	8804	X	7570	-0-	-1234	-0-	567	1	6966	2	N	34					70
							37	9									
09	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	788	1	6854	2	N	53					123
							58	9									
10	DLQ G-10		7794	-0-	7794	7794	842	1	6911	2	N	37					160
							41	9									
11	DLQ G-10		7610	-0-	7610	15404	858	1	6698	2	N	49	172	1			37
							54	9									
12	22572	X	7168	-0-	-15404	-0-	780	1	6334	2	N	49	7	1	2	8	77
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 96,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

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	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	4895	-0-	-557	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5109	-0-	-1215	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
04	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
07	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
09	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2107	-0-	2107	2107	2107	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4228	-0-	4228	6335	4228	2			N	-0-					-0-
12	12220	X	5885	-0-	-6335	-0-	5885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	9324	-0-		-1712	-0-	9324	2			N	-0-					145
02	10411	X	9324	-0-		-1087	-0-	9324	2			N	-0-					145
03	11129	X	10488	-0-		-641	-0-	10487	2	1	9	N	1	1	8			145
04	8892	X	8892	-0-		-0-	-0-	8892	2			N	-0-					145
05	10137	X	9762	-0-		-375	-0-	9762	2			N	-0-	126	1			19
06	10140	X	8812	-0-		-1328	-0-	8812	2			N	-0-					19
07	10478	X	7854	-0-		-2624	-0-	7854	2			N	-0-					19
08	10478	X	9675	-0-		-803	-0-	9675	2			N	-0-					19
09	9926	X	9926	-0-		-0-	-0-	9926	2			N	-0-					19
10	DLQ G-10		9256	-0-		9256	9256	9256	2			N	-0-					19
11	DLQ G-10		8129	-0-		8129	17385	8128	2	1	9	N	1	1	8			19
12	26495	X	9110	-0-		-17385	-0-	9107	2	3	9	N	3	3	8			19

TOTAL GAS PROD: 110,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. GAS	(I) LIFT(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	4902	-0-		-430	-0-	334	1	4568	2	N	-0-	1	1			2
02	4988	X	4588	-0-		-400	-0-	320	1	4268	2	N	-0-					2
03	5332	X	4766	-0-		-566	-0-	365	1	4400	2	N	1	1	8			2
								1	9									
04	3383	X	3383	-0-		-0-	-0-	269	1	3114	2	N	-0-					2
05	4960	X	4333	-0-		-627	-0-	358	1	3975	2	N	-0-					2
06	4740	X	2977	-0-		-1763	-0-	244	1	2733	2	N	-0-					2
07	4898	X	3530	-0-		-1368	-0-	266	1	3264	2	N	-0-					2
08	4774	X	3384	-0-		-1390	-0-	226	1	3158	2	N	-0-					2
09	4200	X	3137	-0-		-1063	-0-	239	1	2898	2	N	-0-					2
10	DLQ G-10		3323	-0-		3323	3323	261	1	3062	2	N	-0-					2
11	DLQ G-10		3222	-0-		3222	6545	255	1	2966	2	N	1	1	8			2
								1	9									
12	9988	X	3443	-0-		-6545	-0-	277	1	3166	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 44,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SINGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218223 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	15707	-0-		-196	-0-	1205	1	14502	2	N	-0-					-0-
02	16153	X	13842	-0-		-2311	-0-	1084	1	12758	2	N	-0-					-0-
03	17267	X	14548	-0-		-2719	-0-	1138	1	13410	2	N	-0-					-0-
04	11295	X	11295	-0-		-0-	-0-	910	1	10385	2	N	-0-					-0-
05	15717	X	14543	-0-		-1174	-0-	1150	1	13393	2	N	-0-					-0-
06	15210	X	14564	-0-		-646	-0-	1185	1	13379	2	N	-0-					-0-
07	14787	X	12641	-0-		-2146	-0-	1183	1	11458	2	N	-0-					-0-
08	14539	X	13215	-0-		-1324	-0-	1161	1	12054	2	N	-0-					-0-
09	18229	X	18229	-0-		-0-	-0-	1428	1	16801	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		13914	-0-		13914	13914	1179	1	12735	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		12330	-0-		12330	26244	1151	1	11179	2	N	-0-					-0-
12	42359	X	16115	-0-		-26244	-0-	1555	1	14560	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAS AVISPAS WELL #: 1 RRCID -> 218285 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5003	-0-	-2561	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
02	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	5860	-0-	-1704	-0-	5859	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	7680	-0-	-1682	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	6523	-0-	-2537	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	6899	-0-	-2463	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	5970	-0-	-1718	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	5503	-0-	-1937	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5349	-0-	5349	5349	5349	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6540	-0-	6540	11889	6540	2			N	-0-					-0-
12	18379	X	6490	-0-	-11889	-0-	6488	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7877	-0-	-1547	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
02	8584	X	7053	-0-	-1531	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7909	-0-	-1267	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8488	-0-	-68	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7171	-0-	-479	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7720	-0-	-185	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8036	-0-	-458	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7421	-0-	-799	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7111	-0-	7111	7111	7108	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	DLQ G-10		7372	-0-	7372	14483	7372	2			N	-0-					-0-
12	22313	X	7830	-0-	-14483	-0-	7830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RMT C WELL #: 4 RRCID -> 220424 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 7320 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	377	N	339	-0-	-38	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2013 - PLUGGED 09-16-2013

TOTAL GAS PROD: 3,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8719	-0-	-271	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	6424	-0-	-1986	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	6829	-0-	-3153	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
04	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	7169	-0-	-2813	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	6566	-0-	-1864	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6803	-0-	-761	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6838	-0-	-726	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6326	-0-	-994	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6751	-0-	6751	6751	6751	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6391	-0-	6391	13142	6391	2			N	-0-					-0-
12	20186	X	7044	-0-	-13142	-0-	7043	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4154	X	3412	-0-	-742	-0-	354	1	3052	2	N	5	3	8			30
							6	9									
02	3886	X	3370	-0-	-516	-0-	361	1	2980	2	N	26	25	8			31
							29	9									
03	4154	X	3241	-0-	-913	-0-	356	1	2885	2	N	-0-	6	1			25
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	297	1	2480	2	N	-0-					25
05	3596	X	3281	-0-	-315	-0-	365	1	2916	2	N	-0-					25
06	3480	X	3462	-0-	-18	-0-	390	1	3072	2	N	-0-					25
07	3596	X	2891	-0-	-705	-0-	345	1	2545	2	N	1					26
							1	9									
08	3286	X	2678	-0-	-608	-0-	358	1	2319	2	N	1					27
							1	9									
09	3450	X	2722	-0-	-728	-0-	335	1	2386	2	N	1					28
							1	9									
10	DLQ G-10		2845	-0-	2845	2845	361	1	2455	2	N	26	24	8			30
							29	9									
11	DLQ G-10		2452	-0-	2452	5297	296	1	2154	2	N	2					32
							2	9									
12	7761	X	2464	-0-	-5297	-0-	307	1	2157	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 35,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	48	1	722	2	N	-0-					-0-
02	696	N	649	-0-	-47	-0-	65	1	584	2	N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	95	1	599	2	N	-0-					-0-
04	750	N	656	-0-	-94	-0-	90	1	566	2	N	-0-					-0-
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	79	1	584	2	N	1					1
							1	9									
06	660	N	569	-0-	-91	-0-	65	1	504	2	N	-0-					1
07	682	N	633	-0-	-49	-0-	68	1	565	2	N	-0-					1
08	651	N	595	-0-	-56	-0-	45	1	550	2	N	-0-					1
09	570	N	462	-0-	-108	-0-	48	1	414	2	N	-0-					1
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	66	1	540	2	N	-0-					1
11	570	N	504	-0-	-66	-0-	57	1	447	2	N	-0-					1
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	52	1	418	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	114	1	904	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	840	-0-	-233	-0-	97	1	743	2	N	-0-					-0-
03	713	N	521	-0-	-192	-0-	76	1	445	2	N	-0-					-0-
04	990	N	733	-0-	-257	-0-	87	1	646	2	N	-0-					-0-
05	899	N	724	-0-	-175	-0-	91	1	633	2	N	-0-					-0-
06	510	N	300	-0-	-210	-0-	40	1	260	2	N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-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: 4,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

01	8587	X	8129	-0-	-458	-0-	554	1	7574	2	N	1					10
							1	9									
02	8033	X	4696	-0-	-3337	-0-	328	1	4368	2	N	-0-					10
03	8587	X	1351	-0-	-7236	-0-	104	1	1247	2	N	-0-					10
04	T. A.		2432	-0-	2432	2432	193	1	2239	2	N	-0-					10
05	T. A.		3481	-0-	3481	5913	287	1	3194	2	N	-0-					10
06	T. A.		1806	-0-	1806	7719	148	1	1658	2	N	-0-					10
07	T. A.		5750	-0-	5750	13469	433	1	5317	2	N	-0-					10
08	21061	X	7592	-0-	-13469	-0-	566	1	7026	2	N	-0-					10
09	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	521	1	6313	2	N	-0-					10
10	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	512	1	5996	2	N	-0-					10
11	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	474	1	5523	2	N	1					11
							1	9									
12	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	479	1	5474	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 60,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RMT C WELL #: 5 RRCID -> 221569 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9890 - 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	1023	N	812	-0-	-211	-0-	811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	812	N	715	-0-	-97	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	837	N	742	-0-	-95	-0-	741	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	765	-0-	-320	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	677	-0-	-346	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	2			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					10
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-					10
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	7	1	53	2	N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-					10
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	N	-0-					10
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-					10
12	124	N	33	-0-	-91	-0-	4	1	29	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGER B WELL #: 2 RRCID -> 221630 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414

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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	66	1	483	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	760	-0-	-429	-0-	77	1	683	2	N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	84	1	771	2	N	-0-					-0-
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	60	1	474	2	N	-0-					-0-
05	806	N	557	-0-	-249	-0-	60	1	497	2	N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	96	1	804	2	N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	111	1	841	2	N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	78	1	559	2	N	-0-					-0-
09	900	N	244	-0-	-656	-0-	29	1	215	2	N	-0-					-0-
10	961	N	771	-0-	-190	-0-	99	1	672	2	N	-0-					-0-
11	630	N	266	-0-	-364	-0-	31	1	235	2	N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	39	1	251	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3317	X	3138	-0-	-179	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2877	-0-	-23	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2961	-0-	-139	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3001	-0-	-130	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2575	-0-	-455	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2581	-0-	-488	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2868	-0-	-139	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2689	-0-	-221	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2671	-0-	2671	2671	2671	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2494	-0-	2494	5165	2494	2			N	-0-					-0-
12	7664	X	2499	-0-	-5165	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 5 RRCID -> 221767 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	142	1	2142	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	990	-0-	-141	-0-	99	1	891	2	N	-0-					-0-
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	292	1	1835	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	1749	-0-	-471	-0-	239	1	1509	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	254	1	1882	2	N	2					2
							2	9									
06	2070	N	1847	-0-	-223	-0-	209	1	1638	2	N	-0-					2
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	200	1	1667	2	N	-0-					2
08	2139	N	1469	-0-	-670	-0-	111	1	1358	2	N	-0-					2
09	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	172	1	1494	2	N	-0-					2
10	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	176	1	1444	2	N	-0-					2
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	175	1	1367	2	N	1	1	8			2
							1	9									
12	1736	N	1178	-0-	-558	-0-	129	1	1048	2	N	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ROMERO VASQUEZ WELL #: 5 RRCID -> 222342 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	129	1	1555	2	N	-0-					8
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	122	1	1442	2	N	-0-					8
03	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	118	1	1410	2	N	-0-					8
04	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	117	1	1338	2	N	-0-					8
05	1674	N	1070	-0-	-604	-0-	85	1	985	2	N	-0-					8
06	1470	N	1337	-0-	-133	-0-	109	1	1228	2	N	-0-					8
07	1519	N	1066	-0-	-453	-0-	100	1	966	2	N	-0-					8
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	109	1	1134	2	N	-0-					8
09	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	104	1	1219	2	N	-0-					8
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	102	1	1148	2	N	-0-					8
11	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	108	1	1052	2	N	-0-					8
12	1364	N	1096	-0-	-268	-0-	106	1	990	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 15,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	362	1	4361	2	N	-0-					44
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	325	1	3827	2	N	-0-					44
03	4309	X	4261	-0-	-48	-0-	333	1	3928	2	N	-0-					44
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	316	1	3605	2	N	-0-					44
05	4712	X	4170	-0-	-542	-0-	330	1	3840	2	N	-0-					44
06	4560	X	3896	-0-	-664	-0-	317	1	3579	2	N	-0-					44
07	4433	X	4106	-0-	-327	-0-	384	1	3722	2	N	-0-					44
08	4247	X	3896	-0-	-351	-0-	342	1	3554	2	N	-0-					44
09	4050	X	3380	-0-	-670	-0-	265	1	3115	2	N	-0-					44
10	DLQ G-10		3757	-0-	3757	3757	318	1	3438	2	N	1	1	8			44
							1	9									
11	DLQ G-10		3960	-0-	3960	7717	370	1	3590	2	N	-0-					44
12	11676	X	3959	-0-	-7717	-0-	382	1	3576	2	N	1	1	8			44
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 48,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	342	1	5154	2	N	-0-					1
02	4553	X	4237	-0-	-316	-0-	422	1	3815	2	N	-0-					1
03	4650	X	4442	-0-	-208	-0-	610	1	3831	2	N	1	1	8			1
							1	9									
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	532	1	3352	2	N	-0-					1
05	5487	X	3710	-0-	-1777	-0-	441	1	3266	2	N	3					4
							3	9									
06	5310	X	3865	-0-	-1445	-0-	438	1	3427	2	N	-0-					4
07	4526	X	3809	-0-	-717	-0-	409	1	3400	2	N	-0-					4
08	4433	X	3870	-0-	-563	-0-	291	1	3579	2	N	-0-					4
09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	412	1	3581	2	N	1					5
							1	9									
10	DLQ G-10		3361	-0-	3361	3361	365	1	2993	2	N	3	3	8			5
							3	9									
11	DLQ G-10		4116	-0-	4116	7477	467	1	3647	2	N	2	2	8			5
							2	9									
12	11381	X	3904	-0-	-7477	-0-	428	1	3474	2	N	2	4	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 48,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	13454	X	11262	-0-	-2192	-0-	767	1	10495	2	N	-0-					-0-
02	12586	X	11508	-0-	-1078	-0-	804	1	10704	2	N	-0-					-0-
03	13454	X	11348	-0-	-2106	-0-	870	1	10478	2	N	-0-					-0-
04	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	861	1	9985	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	11058	-0-	-1249	-0-	912	1	10146	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	10697	-0-	-1213	-0-	876	1	9821	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	10514	-0-	-1793	-0-	792	1	9722	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	10657	-0-	-689	-0-	794	1	9863	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	10300	-0-	-560	-0-	785	1	9515	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		10680	-0-	10680	10680	840	1	9840	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		9891	-0-	9891	20571	782	1	9109	2	N	-0-					-0-
12	30862	X	10291	-0-	-20571	-0-	829	1	9462	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5568	-0-	-632	-0-	1191	1	4377	2	N	-0-					4
02	5800	X	5216	-0-	-584	-0-	595	1	4621	2	N	-0-					4
03	5642	X	5008	-0-	-634	-0-	613	1	4356	2	N	35	35	8			4
							39	9									
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	743	1	2676	2	N	4	4	8			4
							4	9									
05	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	737	1	5434	2	N	2					6
							2	9									
06	5400	X	4845	-0-	-555	-0-	868	1	3971	2	N	5					11
							6	9									
07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	1208	1	4378	2	N	3	2	8			12
							3	9									
08	9021	X	5092	-0-	-3929	-0-	499	1	4592	2	N	1	1	8			12
							1	9									
09	8730	X	4143	-0-	-4587	-0-	377	1	3756	2	N	9					21
							10	9									
10	DLQ G-10		5807	-0-	5807	5807	1361	1	4438	2	N	7					28
							8	9									
11	DLQ G-10		5299	-0-	5299	11106	1469	1	3826	2	N	4	4	8			28
							4	9									
12	16337	X	5231	-0-	-11106	-0-	1423	1	3775	2	N	30	30	8			28
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 61,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	1123	1	8277	2	N	-0-					3
02	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	1017	1	8967	2	N	-0-					3
03	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	960	1	7879	2	N	-0-					3
04	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	882	1	7035	2	N	1					4
							1	9									
05	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	912	1	7604	2	N	-0-					4
06	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	835	1	7015	2	N	-0-					4
07	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	930	1	7052	2	N	-0-					4
08	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	949	1	6831	2	N	-0-					4
09	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	942	1	6888	2	N	-0-					4
10	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	1086	1	7341	2	N	-0-					4
11	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	910	1	6832	2	N	-0-					4
12	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	1001	1	6497	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 99,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	144	1	1542	2	N	1					15
							1	9									
02	1769	N	1527	-0-	-242	-0-	127	1	1400	2	N	-0-					15
03	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	223	1	1316	2	N	-0-					15
04	1680	N	1605	-0-	-75	-0-	191	1	1412	2	N	2	1	8			16
							2	9									
05	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	197	1	1371	2	N	-0-					16
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	212	1	1365	2	N	-0-					16
07	1643	N	1390	-0-	-253	-0-	208	1	1182	2	N	-0-					16
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	236	1	1403	2	N	-0-					16
09	1590	N	1410	-0-	-180	-0-	203	1	1207	2	N	-0-					16
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	235	1	1267	2	N	2	1	8			17
							2	9									
11	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	224	1	1252	2	N	1					18
							1	9									
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	221	1	1235	2	N	3	2	8			19
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	2	N	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	104	1	917	2	N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	82	1	675	2	N	-0-					-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	149	1	1190	2	N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	124	1	1034	2	N	-0-					-0-
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	23	1	192	2	N	-0-					-0-
07	279	N	45	-0-	-234	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3166	-0-	66	66	386	1	2780	2	N	-0-					-0-
09	1314	N	1248	-0-	-66	-0-	150	1	1098	2	N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	102	1	687	2	N	-0-					-0-
11	715	X	715	-0-	-0-	-0-	84	1	631	2	N	-0-					-0-
12	621	X	621	-0-	-0-	-0-	83	1	538	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7223	X	6959	-0-	-264	-0-	831	1	6128	2	N	-0-					-0-
02	7743	X	7090	-0-	-653	-0-	722	1	6368	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	6670	-0-	-1607	-0-	724	1	5946	2	N	-0-					-0-
04	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	741	1	5911	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6886	-0-	-678	-0-	738	1	6148	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6479	-0-	-841	-0-	689	1	5790	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	6391	-0-	-1173	-0-	745	1	5646	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	5752	-0-	-1130	-0-	701	1	5051	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	5912	-0-	-748	-0-	711	1	5201	2	N	-0-					-0-
10	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	713	1	4824	2	N	-0-					-0-
11	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	685	1	5146	2	N	-0-					-0-
12	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	730	1	4740	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 4 RRCID -> 223372 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2868	-0-	-1348	-0-	343	1	2525	2	N	-0-					-0-
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	391	1	3449	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3340	-0-	-752	-0-	363	1	2977	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	368	1	2932	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3404	-0-	-688	-0-	365	1	3039	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3343	-0-	-617	-0-	356	1	2987	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3272	-0-	-820	-0-	381	1	2891	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3045	-0-	-365	-0-	371	1	2674	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2770	-0-	-560	-0-	333	1	2437	2	N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1408	-0-	1408	1408	181	1	1227	2	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	3465	-0-	3465	4873	407	1	3058	2	N	-0-					-0-
12	6942	X	2069	-0-	-4873	-0-	276	1	1793	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,124 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	9672	X	8563	-0-	-1109	-0-	657	1	7906	2	N	-0-					42
02	8555	X	8021	-0-	-534	-0-	628	1	7393	2	N	-0-					42
03	9145	X	8484	-0-	-661	-0-	664	1	7820	2	N	-0-					42
04	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	658	1	7510	2	N	-0-					42
05	8804	X	8312	-0-	-492	-0-	657	1	7655	2	N	-0-					42
06	8310	X	7929	-0-	-381	-0-	645	1	7284	2	N	-0-					42
07	8587	X	8162	-0-	-425	-0-	764	1	7397	2	N	1	1	8			42
							1	9									
08	8494	X	7869	-0-	-625	-0-	691	1	7178	2	N	-0-					42
09	8160	X	7743	-0-	-417	-0-	607	1	7136	2	N	-0-					42
10	DLQ	G-10	7842	-0-	7842	7842	664	1	7177	2	N	1	1	8			42
							1	9									
11	DLQ	G-10	7456	-0-	7456	15298	696	1	6759	2	N	1	1	8			42
							1	9									
12	22794	X	7496	-0-	-15298	-0-	723	1	6772	2	N	1	1	8			42
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 96,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	8660	-0-	-1694	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
02	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9350	-0-	-725	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
04	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8880	-0-	-1195	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8670	-0-	-870	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8987	-0-	-871	-0-	8986	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9362	X	8970	-0-	-392	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7516	-0-	-1154	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8011	-0-	8011	8011	8011	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7456	-0-	7456	15467	7456	2			N	-0-					-0-
12	22752	X	7285	-0-	-15467	-0-	7285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 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	3379	X	3183	-0-	-196	-0-	244	1	2939	2	N	-0-					8
02	3132	X	3044	-0-	-88	-0-	238	1	2806	2	N	-0-					8
03	3286	X	3153	-0-	-133	-0-	247	1	2906	2	N	-0-					8
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	247	1	2816	2	N	-0-					8
05	3255	X	3074	-0-	-181	-0-	243	1	2831	2	N	-0-					8
06	3150	X	2848	-0-	-302	-0-	232	1	2616	2	N	-0-					8
07	3255	X	2785	-0-	-470	-0-	261	1	2524	2	N	-0-					8
08	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	250	1	2599	2	N	-0-					8
09	3060	X	2324	-0-	-736	-0-	182	1	2142	2	N	-0-					8
10	DLQ G-10		1514	-0-	1514	1514	124	1	1390	2	N	-0-					8
11	DLQ G-10		1494	-0-	1494	3008	140	1	1354	2	N	-0-					8
12	4734	X	1726	-0-	-3008	-0-	167	1	1559	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 31,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	288	-0-	-115	-0-	34	1	254	2	N	-0-					-0-
02	377	N	326	-0-	-51	-0-	33	1	293	2	N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	42	1	344	2	N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	58	1	466	2	N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	58	1	480	2	N	-0-					-0-
06	360	N	47	-0-	-313	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	356	1	1309	2	N	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	183	1	1424	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	191	1	1357	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1306	-0-	-314	-0-	284	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	188	1	1386	2	N	1					1
							1	9									
06	1500	N	1440	-0-	-60	-0-	258	1	1181	2	N	1					2
							1	9									
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	335	1	1215	2	N	-0-					2
08	2914	N	1291	-0-	-1623	-0-	296	1	995	2	N	-0-					2
09	1440	N	651	-0-	-789	-0-	163	1	487	2	N	1					3
							1	9									
10	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	298	1	973	2	N	1					4
							1	9									
11	1260	N	969	-0-	-291	-0-	269	1	700	2	N	-0-					4
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	231	1	613	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143

01	9083	X	1828	-0-	-7255	-0-	218	1	1610	2	N	-0-					-0-
02	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	891	1	7859	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	8800	-0-	-252	-0-	955	1	7845	2	N	-0-					-0-
04	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	861	1	6868	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	7938	-0-	-1424	-0-	850	1	7088	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	8391	-0-	-669	-0-	893	1	7498	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	7769	-0-	-1593	-0-	906	1	6863	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	7202	-0-	-1602	-0-	878	1	6324	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	5040	-0-	-3360	-0-	606	1	4434	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3882	-0-	3882	3882	500	1	3382	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5735	-0-	5735	9617	674	1	5061	2	N	-0-					-0-
12	15719	X	6102	-0-	-9617	-0-	814	1	5288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

01	14818	X	13055	-0-	-1763	-0-	1001	1	12053	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	13949	X	13750	-0-	-199	-0-	1077	1	12673	2	N	-0-					-0-
03	14911	X	14293	-0-	-618	-0-	1118	1	13175	2	N	-0-					-0-
04	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	1076	1	12279	2	N	-0-					-0-
05	14694	X	13376	-0-	-1318	-0-	1058	1	12318	2	N	-0-					-0-
06	14220	X	12456	-0-	-1764	-0-	1013	1	11443	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	12521	-0-	-2173	-0-	1172	1	11349	2	N	-0-					-0-
08	14291	X	11508	-0-	-2783	-0-	1011	1	10497	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	11141	-0-	-2209	-0-	873	1	10268	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		11440	-0-	11440	11440	969	1	10470	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	DLQ G-10		10189	-0-	10189	21629	951	1	9238	2	N	-0-					-0-
12	34680	X	13051	-0-	-21629	-0-	1259	1	11792	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	3813	-0-	-1953	-0-	292	1	3521	2	N	-0-					42
02	4437	X	3583	-0-	-854	-0-	281	1	3302	2	N	-0-					42
03	4526	X	3826	-0-	-700	-0-	299	1	3527	2	N	-0-					42
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	275	1	3138	2	N	-0-					42
05	3999	X	3441	-0-	-558	-0-	272	1	3169	2	N	-0-					42
06	3720	X	3183	-0-	-537	-0-	259	1	2924	2	N	-0-					42
07	3844	X	3398	-0-	-446	-0-	318	1	3080	2	N	-0-					42
08	3813	X	3125	-0-	-688	-0-	274	1	2851	2	N	-0-					42
09	3420	X	2853	-0-	-567	-0-	224	1	2629	2	N	-0-					42
10	DLQ G-10		3294	-0-	3294	3294	279	1	3014	2	N	1	1	8			42
							1	9									
11	DLQ G-10		3256	-0-	3256	6550	304	1	2952	2	N	-0-					42
12	9773	X	3223	-0-	-6550	-0-	311	1	2912	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 40,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2032	-0-	-665	-0-	243	1	1789	2	N	-0-					-0-
02	2726	X	2253	-0-	-473	-0-	229	1	2024	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2026	-0-	-888	-0-	220	1	1806	2	N	-0-					-0-
04	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	203	1	1620	2	N	-0-					-0-
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	265	1	2213	2	N	-0-					-0-
06	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	250	1	2102	2	N	-0-					-0-
07	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	241	1	1830	2	N	-0-					-0-
08	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	227	1	1637	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	2247	-0-	-153	-0-	270	1	1977	2	N	-0-					-0-
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	280	1	1895	2	N	-0-					-0-
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	214	1	1604	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	325	-0-	-2000	-0-	43	1	282	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	473	1	4613	2	N	-0-					21
02	4553	X	4061	-0-	-492	-0-	388	1	3673	2	N	-0-					21
03	5890	X	4357	-0-	-1533	-0-	416	1	3928	2	N	12	12	8			21
							13	9									
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	378	1	3202	2	N	-0-					21
05	5890	X	4410	-0-	-1480	-0-	416	1	3994	2	N	-0-					21
06	4920	X	3671	-0-	-1249	-0-	437	1	3234	2	N	-0-					21
07	4371	X	4173	-0-	-198	-0-	292	1	3881	2	N	-0-					21
08	4402	X	3862	-0-	-540	-0-	396	1	3466	2	N	-0-					21
09	4260	X	3718	-0-	-542	-0-	381	1	3337	2	N	-0-					21
10	DLQ G-10		3724	-0-	3724	3724	475	1	3249	2	N	-0-					21
11	DLQ G-10		3313	-0-	3313	7037	546	1	2767	2	N	-0-					21
12	10675	X	3638	-0-	-7037	-0-	414	1	3224	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 47,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	992	N	886	-0-	-106	-0-	55	1	831	2	N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	108	1	981	2	N	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	140	1	877	2	N	-0-					-0-
04	870	N	765	-0-	-105	-0-	105	1	660	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	841	-0-	-337	-0-	100	1	740	2	N	1					1
							1	9									
06	990	N	720	-0-	-270	-0-	82	1	638	2	N	-0-					1
07	806	N	798	-0-	-8	-0-	86	1	712	2	N	-0-					1
08	837	N	705	-0-	-132	-0-	53	1	652	2	N	-0-					1
09	720	N	314	-0-	-406	-0-	32	1	282	2	N	-0-					1
10	806	N	518	-0-	-288	-0-	56	1	462	2	N	-0-					1
11	690	N	419	-0-	-271	-0-	48	1	371	2	N	-0-					1
12	310	N	158	-0-	-152	-0-	17	1	141	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6448	X	5819	-0-	-629	-0-	542	1	5277	2	N	-0-					-0-
02	5974	X	5108	-0-	-866	-0-	488	1	4620	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5808	-0-	-299	-0-	554	1	5232	2	N	20	20	8			-0-
							22	9									
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	506	1	4282	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6107	X	5844	-0-	-263	-0-	552	1	5292	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5097	-0-	-543	-0-	607	1	4490	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5564	-0-	-233	-0-	547	1	5016	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5859	X	5320	-0-	-539	-0-	546	1	4774	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5241	-0-	-429	-0-	537	1	4704	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5027	-0-	5027	5027	641	1	4384	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	DLQ G-10		3462	-0-	3462	8489	570	1	2891	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	14365	X	5876	-0-	-8489	-0-	670	1	5206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227381 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1829	X	949	-0-	-880	-0-	113	1	836	2	N	-0-					-0-
02	1392	X	940	-0-	-452	-0-	96	1	844	2	N	-0-					-0-
03	1085	X	925	-0-	-160	-0-	100	1	825	2	N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	100	1	794	2	N	-0-					-0-
05	992	N	903	-0-	-89	-0-	97	1	806	2	N	-0-					-0-
06	900	N	673	-0-	-227	-0-	72	1	601	2	N	-0-					-0-
07	930	N	698	-0-	-232	-0-	81	1	617	2	N	-0-					-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	226	1	1627	2	N	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	121	1	881	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3527	-0-	427	427	454	1	3073	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4346	-0-	1346	1773	511	1	3833	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2573	N	800	-0-	-1773	-0-	106	1	690	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 17,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	15066	X	13398	-0-	-1668	-0-	913	1	12485	2	N	-0-					13
02	14094	X	12241	-0-	-1853	-0-	855	1	11386	2	N	-0-					13
03	13919	X	12219	-0-	-1700	-0-	937	1	11281	2	N	1	1	8			13
							1	9									
04	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	906	1	10506	2	N	-0-					13
05	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	936	1	10408	2	N	-0-					13
06	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	856	1	9599	2	N	-0-					13
07	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	879	1	10782	2	N	-0-					13
08	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	846	1	10513	2	N	-0-					13
09	11100	X	10626	-0-	-474	-0-	810	1	9816	2	N	-0-					13
10	11470	X	10858	-0-	-612	-0-	848	1	9938	2	N	65	68	1			10
							72	9									
11	11100	X	10144	-0-	-956	-0-	802	1	9340	2	N	2	1	8			11
							2	9									
12	11418	X	10390	-0-	-1028	-0-	837	1	9553	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 136,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8866	X	7423	-0-	-1443	-0-	569	1	6854	2	N	-0-					18
02	8294	X	7294	-0-	-1000	-0-	571	1	6723	2	N	-0-					18
03	7750	X	7546	-0-	-204	-0-	590	1	6955	2	N	1	1	8			18
							1	9									
04	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	572	1	6524	2	N	-0-					18
05	7812	X	7305	-0-	-507	-0-	578	1	6727	2	N	-0-					18
06	7560	X	6724	-0-	-836	-0-	547	1	6177	2	N	-0-					18
07	7812	X	7409	-0-	-403	-0-	693	1	6716	2	N	-0-					18
08	7533	X	7214	-0-	-319	-0-	634	1	6580	2	N	-0-					18
09	7110	X	6827	-0-	-283	-0-	535	1	6292	2	N	-0-					18
10	DLQ G-10		6876	-0-	6876	6876	582	1	6294	2	N	-0-					18
11	DLQ G-10		5961	-0-	5961	12837	557	1	5404	2	N	-0-					18
12	T. A.		6500	-0-	6500	19337	627	1	5873	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 84,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4991	X	4344	-0-	-647	-0-	296	1	4048	2	N	-0-					-0-
02	4669	X	4004	-0-	-665	-0-	280	1	3724	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4252	-0-	-739	-0-	326	1	3925	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	324	1	3760	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4076	-0-	-326	-0-	336	1	3740	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3878	-0-	-322	-0-	318	1	3560	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4001	-0-	-277	-0-	301	1	3700	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3891	-0-	-356	-0-	290	1	3601	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3756	-0-	-324	-0-	286	1	3470	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3816	-0-	3816	3816	300	1	3516	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3576	-0-	3576	7392	283	1	3293	2	N	-0-					-0-
12	11202	X	3810	-0-	-7392	-0-	307	1	3503	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 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	4402	X	3982	-0-	-420	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3717	-0-	-285	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3844	-0-	-434	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3864	-0-	-259	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3664	-0-	-176	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3668	-0-	-300	-0-	3667	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3875	X	3637	-0-	-238	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3558	-0-	-192	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3572	-0-	3572	3572	3572	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3412	-0-	3412	6984	3412	2			N	-0-					-0-
12	10418	X	3434	-0-	-6984	-0-	3434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3416	-0-	-1327	-0-	3416	2			N	-0-					25
02	4031	X	2748	-0-	-1283	-0-	2748	2			N	-0-					25
03	4154	X	3109	-0-	-1045	-0-	3109	2			N	-0-					25
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					25
05	3875	X	3817	-0-	-58	-0-	3816	2	1	9	N	1	1	8			25
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					25
07	3317	X	3151	-0-	-166	-0-	3151	2			N	-0-					25
08	3813	X	3485	-0-	-328	-0-	3485	2			N	-0-					25
09	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					25
10	DLQ G-10		3534	-0-	3534	3534	3534	2			N	-0-					25
11	DLQ G-10		2895	-0-	2895	6429	2895	2			N	-0-					25
12	9132	X	2703	-0-	-6429	-0-	2703	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 39,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3497	-0-	-347	-0-	268	1	3229	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	2907	-0-	-573	-0-	228	1	2679	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	2751	-0-	-938	-0-	215	1	2536	2	N	-0-					-0-
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	249	1	2838	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3381	-0-	-122	-0-	267	1	3114	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3294	-0-	-96	-0-	268	1	3026	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3185	-0-	-8	-0-	298	1	2887	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3161	-0-	-218	-0-	278	1	2883	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3153	-0-	-147	-0-	247	1	2906	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3024	-0-	3024	3024	256	1	2767	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	DLQ G-10		2925	-0-	2925	5949	273	1	2652	2	N	-0-					-0-
12	9155	X	3206	-0-	-5949	-0-	309	1	2897	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7843	X	6645	-0-	-1198	-0-	448	1	6197	2	N	-0-					-0-
02	6467	X	5044	-0-	-1423	-0-	374	1	4670	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6236	-0-	-243	-0-	469	1	5767	2	N	-0-					-0-
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	354	1	4263	2	N	11					11
							12	9									
05	6634	X	4537	-0-	-2097	-0-	339	1	4198	2	N	-0-					11
06	6420	X	4175	-0-	-2245	-0-	320	1	3855	2	N	-0-					11
07	6231	X	4258	-0-	-1973	-0-	332	1	3925	2	N	1	1	8			11
							1	9									
08	6231	X	2916	-0-	-3315	-0-	166	1	2749	2	N	1	1	8			11
							1	9									
09	4620	X	2826	-0-	-1794	-0-	230	1	2596	2	N	-0-					11
10	DLQ G-10		2610	-0-	2610	2610	226	1	2384	2	N	-0-					11
11	DLQ G-10		2736	-0-	2736	5346	239	1	2496	2	N	1	1	8			11
							1	9									
12	9157	X	3811	-0-	-5346	-0-	341	1	3464	2	N	5	5	8			11
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 50,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	4929	X	4703	-0-	-226	-0-	515	1	4188	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	3407	-0-	-1204	-0-	464	1	2943	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3588	-0-	-876	-0-	1510	1	2066	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	869	1	2953	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4712	X	3718	-0-	-994	-0-	408	1	3310	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3882	-0-	-678	-0-	475	1	3407	2	N	-0-					-0-
07	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	1419	1	3411	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3937	X	1457	-0-	-2480	-0-	211	1	1245	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3870	X	-0-	-0-	-3870	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	4154	X	3905	-0-	-249	-0-	3905	2			N	-0-					12
02	3886	X	3514	-0-	-372	-0-	3514	2			N	-0-					12
03	3968	X	3772	-0-	-196	-0-	3772	2			N	-0-					12
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					12
05	3968	X	3428	-0-	-540	-0-	3428	2			N	-0-					12
06	3780	X	3554	-0-	-226	-0-	3554	2			N	-0-					12
07	3782	X	3326	-0-	-456	-0-	3326	2			N	-0-					12
08	3782	X	3293	-0-	-489	-0-	3293	2			N	-0-					12
09	3540	X	3134	-0-	-406	-0-	3134	2			N	-0-					12
10	DLQ G-10		3295	-0-	3295	3295	3295	2			N	-0-					12
11	DLQ G-10		3089	-0-	3089	6384	3088	2	1	9	N	1	1	8			12
12	9600	X	3216	-0-	-6384	-0-	3216	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 41,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2604	X	2462	-0-	-142	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	2158	-0-	-191	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2290	-0-	-221	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
04	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2361	-0-	-88	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2220	-0-	-150	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	2257	-0-	-37	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	2194	-0-	-162	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	2085	-0-	-195	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2120	-0-	2120	2120	2120	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2029	-0-	2029	4149	2029	2			N	-0-					-0-
12	1300	N	2039	-0-	739	4888	2039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

01	14632	X	12380	-0-	-2252	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
02	13688	X	11682	-0-	-2006	-0-	11682	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12123	-0-	-1827	-0-	12122	2	1	9	N	1					1
04	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2			N	-0-					1
05	12772	X	10767	-0-	-2005	-0-	10767	2			N	-0-					1
06	12090	X	11493	-0-	-597	-0-	11493	2			N	-0-					1
07	12493	X	11491	-0-	-1002	-0-	11491	2			N	-0-					1
08	12121	X	10103	-0-	-2018	-0-	10103	2			N	-0-					1
09	11490	X	10502	-0-	-988	-0-	10502	2			N	-0-					1
10	DLQ G-10		5302	-0-	5302	5302	5301	2	1	9	N	1					2
11	DLQ G-10		1486	-0-	1486	6788	1486	2			N	-0-					2
12	10008	X	3220	-0-	-6788	-0-	3220	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 111,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234480 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

01	5022	X	4875	-0-	-147	-0-	546	1	4329	2	N	-0-					98
02	4785	X	4366	-0-	-419	-0-	504	1	3862	2	N	-0-					98
03	5115	X	3800	-0-	-1315	-0-	551	1	3249	2	N	-0-					98
04	T. A.		4545	-0-	4545	4545	541	1	4004	2	N	-0-					98
05	T. A.		4468	-0-	4468	9013	560	1	3908	2	N	-0-					98
06	T. A.		4186	-0-	4186	13199	564	1	3622	2	N	-0-					98
07	T. A.		4081	-0-	4081	17280	611	1	3470	2	N	-0-					98
08	21517	X	4237	-0-	-17280	-0-	611	1	3626	2	N	-0-					98
09	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	574	1	3418	2	N	34	121	1			11
							37	9									
10	4464	X	3656	-0-	-808	-0-	571	1	3085	2	N	-0-					11
11	4200	X	3948	-0-	-252	-0-	599	1	3349	2	N	-0-					11
12	4247	X	4147	-0-	-100	-0-	629	1	3518	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 50,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 234836 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184

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	11408	X	10177	-0-	-1231	-0-	10177	2			N	-0-					15
02	10672	X	9592	-0-	-1080	-0-	9592	2			N	-0-					15
03	10974	X	9837	-0-	-1137	-0-	9837	2			N	-0-					15
04	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8987	2	1	9	N	1	1	8			15
05	10478	X	8951	-0-	-1527	-0-	8951	2			N	-0-					15
06	9930	X	9060	-0-	-870	-0-	9060	2			N	-0-					15
07	10261	X	8168	-0-	-2093	-0-	8168	2			N	-0-					15
08	9827	X	8961	-0-	-866	-0-	8961	2			N	-0-					15
09	9060	X	8654	-0-	-406	-0-	8654	2			N	-0-					15
10	DLQ G-10		8563	-0-	8563	8563	8563	2			N	-0-					15
11	DLQ G-10		8057	-0-	8057	16620	8057	2			N	-0-					15
12	24766	X	8146	-0-	-16620	-0-	8144	2	2	9	N	2	2	8			15

TOTAL GAS PROD: 107,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080

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	5766	X	4799	-0-	-967	-0-	4799	2			N	-0-					38
02	5394	X	4631	-0-	-763	-0-	4631	2			N	-0-					38
03	5766	X	4660	-0-	-1106	-0-	4660	2			N	-0-					38
04	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					38
05	5549	X	5120	-0-	-429	-0-	5120	2			N	-0-					38
06	4800	X	4654	-0-	-146	-0-	4654	2			N	-0-					38
07	4960	X	4595	-0-	-365	-0-	4595	2			N	-0-					38
08	5115	X	4163	-0-	-952	-0-	4163	2			N	-0-					38
09	4950	X	4652	-0-	-298	-0-	4652	2			N	-0-					38
10	DLQ G-10		3114	-0-	3114	3114	3112	2	2	9	N	2	2	8			38
11	DLQ G-10		4379	-0-	4379	7493	4379	2			N	-0-					38
12	12161	X	4668	-0-	-7493	-0-	4668	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 54,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236364 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	124	-0-	-186	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	N	-0-					-0-
03	496	N	262	-0-	-234	-0-	20	1	242	2	N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	421	2	N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	308	2	N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	411	2	N	-0-					-0-
07	465	N	162	-0-	-303	-0-	13	1	149	2	N	-0-					-0-
08	341	N	237	-0-	-104	-0-	20	1	217	2	N	-0-					-0-
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	31	1	354	2	N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	36	1	378	2	N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	2	N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,301 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2494	-0-	-327	-0-	2493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2639	X	2275	-0-	-364	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2502	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2296	-0-	-184	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2090	-0-	-340	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2209	-0-	-302	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	1744	-0-	-476	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1803	-0-	1803	1803	1803	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1631	-0-	1631	3434	1631	2			N	-0-					-0-
12	5112	X	1678	-0-	-3434	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	16322	X	16322	-0-	-0-	-0-	1788	1	14534	2	N	-0-					11
02	15080	X	11384	-0-	-3696	-0-	1550	1	9834	2	N	-0-					11
03	15376	X	2440	-0-	-12936	-0-	1026	1	1403	2	N	10	10	8			11
							11	9									
04	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	3289	1	11175	2	N	-0-					11
05	16891	X	16891	-0-	-0-	-0-	1854	1	15037	2	N	-0-					11
06	15810	X	14374	-0-	-1436	-0-	1760	1	12614	2	N	-0-					11
07	14942	X	14538	-0-	-404	-0-	2779	1	11758	2	N	1	1	8			11
							1	9									
08	16895	X	14038	-0-	-2857	-0-	3316	1	10722	2	N	-0-					11
09	16350	X	13271	-0-	-3079	-0-	3719	1	9552	2	N	-0-					11
10	DLQ G-10		13229	-0-	13229	13229	3838	1	9391	2	N	-0-					11
11	DLQ G-10		12732	-0-	12732	25961	3735	1	8997	2	N	-0-					11
12	39219	X	13258	-0-	-25961	-0-	3676	1	9571	2	N	10	10	8			11
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 156,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	992	N	786	-0-	-206	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	775	N	535	-0-	-240	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	780	N	303	-0-	-477	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	744	N	447	-0-	-297	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	510	N	378	-0-	-132	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238134 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	62	-0-	-651	-0-	6	1	56	2	N	-0-					69
02	551	N	150	-0-	-401	-0-	14	1	136	2	N	-0-					69
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	10	10	8			69
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	2	N	-0-					69
05	155	N	23	-0-	-132	-0-	2	1	21	2	N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	11	80	1			-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	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	868	N	735	-0-	-133	-0-	735	2			N	-0-					22
02	783	N	643	-0-	-140	-0-	643	2			N	-0-					22
03	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					22
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	2			N	-0-					22
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					22
06	780	N	635	-0-	-145	-0-	635	2			N	-0-					22
07	744	N	577	-0-	-167	-0-	577	2			N	-0-					22
08	682	N	549	-0-	-133	-0-	549	2			N	-0-					22
09	630	N	227	-0-	-403	-0-	227	2			N	-0-					22
10	589	N	300	-0-	-289	-0-	300	2			N	-0-					22
11	540	N	241	-0-	-299	-0-	241	2			N	-0-					22
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 6,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	16515	-0-	-597	-0-	1113	1	15402	2	N	-0-					-0-
02	16008	X	14784	-0-	-1224	-0-	1097	1	13687	2	N	-0-					-0-
03	16616	X	15402	-0-	-1214	-0-	1159	1	14243	2	N	-0-					-0-
04	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	1184	1	14257	2	N	-0-					-0-
05	16523	X	16265	-0-	-258	-0-	1217	1	15048	2	N	-0-					-0-
06	15990	X	14846	-0-	-1144	-0-	1136	1	13710	2	N	-0-					-0-
07	15965	X	15005	-0-	-960	-0-	1169	1	13835	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	16275	X	15459	-0-	-816	-0-	1276	1	14183	2	N	-0-					-0-
09	15750	X	14275	-0-	-1475	-0-	1163	1	13112	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		14393	-0-	14393	14393	1245	1	13148	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		14936	-0-	14936	29329	1307	1	13629	2	N	-0-					-0-
12	44534	X	15205	-0-	-29329	-0-	1362	1	13843	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	161	1	1275	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1283	-0-	-312	-0-	148	1	1135	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1268	-0-	-220	-0-	184	1	1084	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1202	-0-	-178	-0-	143	1	1059	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	147	1	1026	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	480	-0-	-750	-0-	65	1	415	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-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: 6,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5135	-0-	-1096	-0-	5135	2			N	-0-					37
02	5423	X	4692	-0-	-731	-0-	4692	2			N	-0-					37
03	5642	X	5194	-0-	-448	-0-	5194	2			N	-0-					37
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4687	2	1	9	N	1	1	8			37
05	5177	X	4373	-0-	-804	-0-	4373	2			N	-0-					37
06	5040	X	4838	-0-	-202	-0-	4838	2			N	-0-					37
07	5208	X	4713	-0-	-495	-0-	4713	2			N	-0-					37
08	5208	X	4578	-0-	-630	-0-	4578	2			N	-0-					37
09	4830	X	4235	-0-	-595	-0-	4235	2			N	-0-					37
10	DLQ G-10		3874	-0-	3874	3874	3874	2			N	-0-					37
11	DLQ G-10		4818	-0-	4818	8692	4818	2			N	-0-					37
12	13011	X	4319	-0-	-8692	-0-	4319	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 55,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 242040 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25947	X	23407	-0-	-2540	-0-	1577	1	21830	2	N	-0-					-0-
02	23548	X	21361	-0-	-2187	-0-	1586	1	19775	2	N	-0-					-0-
03	24645	X	22083	-0-	-2562	-0-	1661	1	20421	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	22123	X	22123	-0-	-0-	-0-	1697	1	20426	2	N	-0-					-0-
05	24025	X	20938	-0-	-3087	-0-	1567	1	19371	2	N	-0-					-0-
06	22650	X	20511	-0-	-2139	-0-	1570	1	18941	2	N	-0-					-0-
07	22847	X	21028	-0-	-1819	-0-	1639	1	19389	2	N	-0-					-0-
08	22847	X	19716	-0-	-3131	-0-	1627	1	18089	2	N	-0-					-0-
09	22110	X	18463	-0-	-3647	-0-	1504	1	16959	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		17111	-0-	17111	17111	1480	1	15631	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		18107	-0-	18107	35218	1585	1	16522	2	N	-0-					-0-
12	52532	X	17314	-0-	-35218	-0-	1551	1	15763	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2449	X	2244	-0-	-205	-0-	268	1	1976	2	N	-0-					-0-
02	2523	X	2119	-0-	-404	-0-	216	1	1903	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2432	-0-	-265	-0-	264	1	2168	2	N	-0-					-0-
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	305	1	2433	2	N	-0-					-0-
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	307	1	2556	2	N	-0-					-0-
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	314	1	2636	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2537	-0-	-284	-0-	296	1	2241	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	1852	-0-	-1000	-0-	226	1	1626	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	1631	-0-	-1309	-0-	142	1	1489	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1452	-0-	1452	1452	187	1	1263	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	DLQ G-10		1065	-0-	1065	2517	125	1	940	2	N	-0-					-0-
12	1300	N	1655	-0-	355	2872	221	1	1434	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	6913	X	5925	-0-	-988	-0-	399	1	5526	2	N	-0-					-0-
02	6467	X	5307	-0-	-1160	-0-	394	1	4913	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	5718	-0-	-854	-0-	430	1	5288	2	N	-0-					-0-
04	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	425	1	5121	2	N	7					7
							8	9									
05	6200	X	5789	-0-	-411	-0-	433	1	5356	2	N	-0-					7
06	5730	X	5432	-0-	-298	-0-	416	1	5016	2	N	-0-					7
07	5735	X	5162	-0-	-573	-0-	183	1	4978	2	N	1	1	8			7
							1	9									
08	5797	X	5021	-0-	-776	-0-	414	1	4607	2	N	-0-					7
09	5610	X	3854	-0-	-1756	-0-	314	1	3540	2	N	-0-					7
10	DLQ G-10		6243	-0-	6243	6243	540	1	5703	2	N	-0-					7
11	DLQ G-10		4880	-0-	4880	11123	427	1	4453	2	N	-0-					7
12	16507	X	5384	-0-	-11123	-0-	482	1	4899	2	N	3	3	8			7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 64,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	15447	-0-	-611	-0-	1845	1	13602	2	N	-0-					97
02	16298	X	14531	-0-	-1767	-0-	1480	1	13051	2	N	-0-					97
03	17422	X	15886	-0-	-1536	-0-	1725	1	14161	2	N	-0-					97
04	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	1627	1	12976	2	N	-0-					97
05	16895	X	14145	-0-	-2750	-0-	1515	1	12630	2	N	-0-					97
06	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	1759	1	14775	2	N	-0-					97
07	15872	X	15618	-0-	-254	-0-	1820	1	13798	2	N	-0-					97
08	15872	X	14484	-0-	-1388	-0-	1766	1	12718	2	N	-0-					97
09	16530	X	15010	-0-	-1520	-0-	1806	1	13204	2	N	-0-					97
10	DLQ G-10		13695	-0-	13695	13695	1764	1	11931	2	N	-0-					97
11	DLQ G-10		15786	-0-	15786	29481	1856	1	13930	2	N	-0-					97
12	44206	X	14725	-0-	-29481	-0-	1965	1	12757	2	N	3	3	8			97
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 180,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	5766	X	5224	-0-	-542	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	4746	-0-	-445	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5077	-0-	-286	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
04	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4892	-0-	-471	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4463	-0-	-607	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3726	-0-	-1358	-0-	3725	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3755	-0-	-985	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5286	-0-	5286	5286	5286	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4760	-0-	4760	10046	4760	2			N	-0-					-0-
12	14490	X	4444	-0-	-10046	-0-	4444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 245863 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3782	-0-	-992	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3508	-0-	-465	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3667	-0-	-456	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3649	-0-	-288	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3385	-0-	-275	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3407	-0-	-344	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3285	-0-	-373	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3167	-0-	-373	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3184	-0-	3184	3184	3184	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3052	-0-	3052	6236	3052	2			N	-0-					-0-
12	9636	X	3400	-0-	-6236	-0-	3400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246023 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1893	-0-	-91	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
02	1798	X	1496	-0-	-302	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1806	-0-	-54	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1595	-0-	-296	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1418	-0-	-412	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1213	-0-	-585	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	1118	-0-	-680	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
09	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1382	-0-	1382	1382	1373	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	DLQ G-10		1342	-0-	1342	2724	1340	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4232	X	1508	-0-	-2724	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3898	-0-	-473	-0-	263	1	3635	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	2571	-0-	-1228	-0-	191	1	2380	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3629	-0-	-432	-0-	273	1	3356	2	N	-0-					-0-
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	284	1	3424	2	N	-0-					-0-
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	295	1	3649	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3430	-0-	-350	-0-	263	1	3167	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3341	-0-	-503	-0-	260	1	3080	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3937	X	3415	-0-	-522	-0-	282	1	3133	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	2864	-0-	-946	-0-	233	1	2631	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3401	-0-	3401	3401	294	1	3107	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3336	-0-	3336	6737	292	1	3044	2	N	-0-					-0-
12	10028	X	3291	-0-	-6737	-0-	295	1	2996	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 246029 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6365	-0-	-238	-0-	429	1	5936	2	N	-0-					-0-
02	6206	X	5671	-0-	-535	-0-	421	1	5250	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	5924	-0-	-710	-0-	446	1	5478	2	N	-0-					-0-
04	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	429	1	5161	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5750	-0-	-605	-0-	430	1	5320	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5248	-0-	-902	-0-	402	1	4846	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5521	-0-	-555	-0-	430	1	5091	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5136	-0-	-785	-0-	424	1	4712	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5250	-0-	-330	-0-	428	1	4822	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5329	-0-	5329	5329	461	1	4868	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4873	-0-	4873	10202	427	1	4446	2	N	-0-					-0-
12	15363	X	5161	-0-	-10202	-0-	462	1	4699	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA-CUELLAR, J. WELL #: 10 RRCID -> 246210 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2842	-0-	-258	-0-	339	1	2503	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	2251	-0-	-794	-0-	229	1	2022	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	331	1	2718	2	N	-0-					-0-
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	311	1	2480	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2742	-0-	-296	-0-	294	1	2448	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2799	-0-	-141	-0-	298	1	2501	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2592	-0-	-446	-0-	302	1	2289	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3038	X	2567	-0-	-471	-0-	313	1	2254	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2710	-0-	-80	-0-	326	1	2384	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3026	-0-	3026	3026	390	1	2636	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2514	-0-	2514	5540	295	1	2218	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8098	X	2558	-0-	-5540	-0-	341	1	2215	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 32,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	4464	X	3920	-0-	-544	-0-	468	1	3452	2	N	-0-					-0-
02	4234	X	3911	-0-	-323	-0-	398	1	3513	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3728	-0-	-798	-0-	405	1	3323	2	N	-0-					-0-
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	372	1	2969	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3716	-0-	-531	-0-	398	1	3318	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3645	-0-	-405	-0-	388	1	3257	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3613	-0-	-572	-0-	421	1	3191	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3720	X	3396	-0-	-324	-0-	414	1	2982	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3178	-0-	-482	-0-	382	1	2796	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2865	-0-	2865	2865	369	1	2496	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2448	-0-	2448	5313	288	1	2160	2	N	-0-					-0-
12	8055	X	2742	-0-	-5313	-0-	366	1	2376	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 247229 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	8	-0-	-50	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	19	1	26	2	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	23	1	79	2	N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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	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: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 247243 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1863	-0-	-90	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1729	-0-	-98	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1748	-0-	-22	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1699	-0-	-41	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	356	1	9902	2	N	-0-					9
02	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	329	1	8502	2	N	9	9	8			9
							10	9									
03	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	342	1	8268	2	N	9	9	8			9
							10	9									
04	DLQ G-10		7499	-0-	7499	7499	326	1	7173	2	N	-0-					9
05	DLQ G-10		8134	-0-	8134	15633	352	1	7782	2	N	-0-					9
06	DLQ G-10		8262	-0-	8262	23895	350	1	7912	2	N	-0-					9
07	32743	X	8848	-0-	-23895	-0-	377	1	8471	2	N	-0-					9
08	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	378	1	7914	2	N	-0-	7	7			2
09	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	369	1	7088	2	N	-0-					2
10	8835	X	7392	-0-	-1443	-0-	375	1	7017	2	N	-0-	2	1			-0-
11	8550	X	6218	-0-	-2332	-0-	254	1	5964	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	7080	-0-	-1755	-0-	320	1	6760	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U WELL #: 1 RRCID -> 160320 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2106	-0-	-0-	-0-	73	1	2033	2	N	-0-					-0-
02	1827	N	1362	-0-	-465	-0-	51	1	1311	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1245	-0-	-584	-0-	49	1	1196	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	768	-0-	-1122	-0-	33	1	735	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	900	-0-	-557	-0-	39	1	861	2	N	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	52	1	1182	2	N	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	49	1	1087	2	N	-0-					-0-
08	899	N	823	-0-	-76	-0-	38	1	785	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	781	-0-	-449	-0-	39	1	742	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	690	-0-	-457	-0-	36	1	654	2	N	-0-					-0-
11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	109	1	2555	2	N	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	50	1	1061	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANIER, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161977 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	300	1	8333	2	N	-0-					1
02	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	293	1	7599	2	N	-0-					1
03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	251	1	6056	2	N	-0-					1
04	DLQ G-10		6741	-0-	6741	6741	293	1	6448	2	N	-0-					1
05	DLQ G-10		6707	-0-	6707	13448	291	1	6416	2	N	-0-					1
06	DLQ G-10		6180	-0-	6180	19628	262	1	5918	2	N	-0-					1
07	25697	X	6069	-0-	-19628	-0-	259	1	5810	2	N	-0-					1
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	243	1	5068	2	N	-0-	1	7			-0-
09	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	217	1	4154	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	4143	-0-	-2553	-0-	210	1	3933	2	N	-0-					-0-
11	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	283	1	6605	2	N	-0-					-0-
12	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	298	1	6299	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 163971 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6627	-0-	-131	-0-	230	1	6397	2	N	-0-					102
02	6322	X	6216	-0-	-106	-0-	231	1	5985	2	N	-0-					102
03	6727	X	6414	-0-	-313	-0-	256	1	6158	2	N	-0-					102
04	DLQ G-10		6472	-0-	6472	6472	281	1	6191	2	N	-0-					102
05	DLQ G-10		6565	-0-	6565	13037	285	1	6280	2	N	-0-					102
06	DLQ G-10		6358	-0-	6358	19395	269	1	6089	2	N	-0-					102
07	26017	X	6622	-0-	-19395	-0-	282	1	6340	2	N	-0-					102
08	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	300	1	6304	2	N	-0-	77	7			25
09	6480	X	6302	-0-	-178	-0-	311	1	5991	2	N	-0-					25
10	6634	X	6467	-0-	-167	-0-	329	1	6138	2	N	-0-	25	1			-0-
11	6420	X	6373	-0-	-47	-0-	261	1	6112	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	6570	-0-	-64	-0-	297	1	6273	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 2 RRCID -> 222809 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2367	-0-	-795	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
02	2958	X	1253	-0-	-1705	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	1436	-0-	-1044	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
04	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
07	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
08	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
09	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
11	2550	N	1517	-0-	-1033	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	1702	-0-	-716	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	10242	-0-	-1104	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
02	10469	X	9313	-0-	-1156	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10023	-0-	-1447	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
04	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
05	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
06	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
07	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8283	-0-	-1527	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9226	-0-	-911	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	7756	-0-	-1574	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8712	-0-	-743	-0-	8712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 3 RRCID -> 226746 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1213	-0-	-1453	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
02	2494	X	1779	-0-	-715	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
04	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	529	-0-	-191	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	196	-0-	-517	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	407	-0-	-283	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RUBEN FLORES MINERALS LTD GU WELL #: 1 RRCID -> 226782 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3315	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2191	-0-	-854	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2909	-0-	-346	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
04	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
07	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
08	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	795	-0-	-825	-0-	795	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	1161	-0-	-1288	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1713	-0-	-657	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8896	-0-	-249	-0-	8896	2			Y	-0-					-0-
02	8410	X	7607	-0-	-803	-0-	7607	2			Y	-0-					-0-
03	9703	X	8390	-0-	-1313	-0-	8390	2			Y	-0-					-0-
04	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			Y	-0-					-0-
05	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			Y	-0-					-0-
06	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			Y	-0-					-0-
07	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			Y	-0-					-0-
08	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			Y	-0-					-0-
09	7740	X	6410	-0-	-1330	-0-	6410	2			Y	-0-					-0-
10	7781	X	7220	-0-	-561	-0-	7220	2			Y	-0-					-0-
11	7290	X	6652	-0-	-638	-0-	6652	2			Y	-0-					-0-
12	7533	X	6829	-0-	-704	-0-	6829	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	330	N	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	403	N	121	-0-	-282	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,628 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	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	14075	2			Y	-0-					-0-
02	12963	X	11871	-0-	-1092	-0-	11871	2			Y	-0-					-0-
03	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2			Y	-0-					-0-
04	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12663	2			Y	-0-					-0-
05	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2			Y	-0-					-0-
06	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	2			Y	-0-					-0-
07	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	12505	2			Y	-0-					-0-
08	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11896	2			Y	-0-					-0-
09	11730	X	10863	-0-	-867	-0-	10863	2			Y	-0-					-0-
10	12493	X	11367	-0-	-1126	-0-	11367	2			Y	-0-					-0-
11	12090	X	10338	-0-	-1752	-0-	10338	2			Y	-0-					-0-
12	12493	X	9355	-0-	-3138	-0-	9355	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4247	-0-	-868	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	4222	-0-	-389	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4575	-0-	-323	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4267	-0-	-293	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4285	-0-	-241	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4097	-0-	-283	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4186	-0-	-340	-0-	4186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MATLES WELL #: 1 RRCID -> 244042 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9222 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2012 - PLUGGED 11/29/12

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	11136	2	272	9	Y	247	137	1			151
02	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	9966	2	220	9	Y	200	180	1			171
03	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	11355	2	172	9	Y	156	178	1			149
04	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11375	2	109	9	Y	99	171	1			77
05	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9235	2	129	9	Y	117					194
06	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7420	2	187	9	Y	170	130	1			234
07	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7402	2	4	9	Y	4	162	1			76
08	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9966	2	14	9	Y	13	82	1			7
09	10200	X	9404	-0-	-796	-0-	9372	2	32	9	Y	29	23	1			13
10	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9076	2	33	9	Y	30	23	1			20
11	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2			Y	-0-					20
12	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9217	2	20	9	Y	18	30	1			8

TOTAL GAS PROD: 116,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1285	-0-	-397	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	448	-0-	-902	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1075	-0-	-506	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1109	-0-	-241	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	11501	X	8964	-0-	-2537	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	7241	-0-	-3112	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	7170	-0-	-3432	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
04	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
05	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
07	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
08	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	8921	-0-	-1219	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	10312	-0-	-166	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	9536	-0-	-4	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9359	-0-	-499	-0-	9359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
05	2945	N	1972	-0-	-973	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1068	-0-	-972	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	732	-0-	-1218	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
02	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1975	-0-	-164	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
05	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
06	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
07	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
08	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
09	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
10	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
11	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	9176	X	7714	-0-	-1462	-0-	7714	2			Y	-0-					-0-
02	8178	X	6467	-0-	-1711	-0-	6467	2			Y	-0-					-0-
03	8370	X	7615	-0-	-755	-0-	7615	2			Y	-0-					-0-
04	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			Y	-0-					-0-
05	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			Y	-0-					-0-
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			Y	-0-					-0-
07	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			Y	-0-					-0-
08	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			Y	-0-					-0-
09	6540	X	6010	-0-	-530	-0-	6010	2			Y	-0-					-0-
10	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			Y	-0-					-0-
11	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			Y	-0-					-0-
12	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	806	2	8	9	Y	7					19
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					19
03	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			Y	-0-					19
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					19
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					19
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					19
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					19
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					19
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					19
10	868	N	639	-0-	-229	-0-	639	2			Y	-0-					19
11	690	N	617	-0-	-73	-0-	617	2			Y	-0-					19
12	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 7,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	11698	-0-	-1880	-0-	11690	2	8	9	N	7					30
02	12383	X	10289	-0-	-2094	-0-	10283	2	6	9	N	5					35
03	12741	X	11459	-0-	-1282	-0-	11459	2			N	-0-					35
04	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10428	2			N	-0-					35
05	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	2			N	-0-					35
06	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10080	2	6	9	N	5					40
07	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10465	2			N	-0-					40
08	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					40
09	10620	X	9034	-0-	-1586	-0-	9034	2			N	-0-					40
10	10974	X	9972	-0-	-1002	-0-	9972	2			N	-0-					40
11	10140	X	9331	-0-	-809	-0-	9331	2			N	-0-					40
12	10478	X	9455	-0-	-1023	-0-	9418	2	37	9	N	34					74

TOTAL GAS PROD: 123,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					40
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					40
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					40
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					40
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					40
06	390	N	275	-0-	-115	-0-	275	2			N	-0-					40
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	336	2	22	9	N	20					60
08	403	N	245	-0-	-158	-0-	245	2			N	-0-					60
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					60
10	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	2			N	-0-					60
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					60
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	307	2	22	9	N	20					80

TOTAL GAS PROD: 4,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	10633	X	10107	-0-	-526	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	8843	-0-	-669	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	10058	-0-	-327	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
04	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
05	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
06	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
07	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
08	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8498	-0-	-1102	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9754	-0-	-166	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	8969	-0-	-811	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9181	-0-	-925	-0-	9181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,491 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	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	232	N	62	-0-	-170	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	79	-0-	-221	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 5500 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7119	-0-	-1251	-0-	7111	2	8	9	Y	7					21
02	7076	X	6081	-0-	-995	-0-	6081	2			Y	-0-					21
03	7068	X	6756	-0-	-312	-0-	6756	2			Y	-0-					21
04	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			Y	-0-					21
05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			Y	-0-					21
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					21
07	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			Y	-0-					21
08	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			Y	-0-					21
09	5880	X	5359	-0-	-521	-0-	5359	2			Y	-0-					21
10	6014	X	5241	-0-	-773	-0-	5241	2			Y	-0-					21
11	5820	X	4893	-0-	-927	-0-	4893	2			Y	-0-					21
12	6014	X	4270	-0-	-1744	-0-	4270	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 66,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	85064	X	67407	-0-	-17657	-0-	67407	2			Y	-0-					-0-
02	76125	X	58864	-0-	-17261	-0-	58864	2			Y	-0-					-0-
03	76911	X	61926	-0-	-14985	-0-	61926	2			Y	-0-					-0-
04	57654	X	57654	-0-	-0-	-0-	57654	2			Y	-0-					-0-
05	53724	X	53724	-0-	-0-	-0-	53724	2			Y	-0-					-0-
06	40461	X	40461	-0-	-0-	-0-	40461	2			Y	-0-					-0-
07	53352	X	53352	-0-	-0-	-0-	53352	2			Y	-0-					-0-
08	51332	X	51332	-0-	-0-	-0-	51332	2			Y	-0-					-0-
09	57660	X	39391	-0-	-18269	-0-	39391	2			Y	-0-					-0-
10	48887	X	46411	-0-	-2476	-0-	46411	2			Y	-0-					-0-
11	47310	X	43333	-0-	-3977	-0-	43333	2			Y	-0-					-0-
12	48887	X	43897	-0-	-4990	-0-	43897	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 617,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128278	X	94044	-0-	-34234	-0-	94044	2			Y	-0-					-0-
02	117769	X	83069	-0-	-34700	-0-	83069	2			Y	-0-					-0-
03	118079	X	88616	-0-	-29463	-0-	88616	2			Y	-0-					-0-
04	76176	X	76176	-0-	-0-	-0-	76176	2			Y	-0-					-0-
05	74585	X	74585	-0-	-0-	-0-	74585	2			Y	-0-					-0-
06	63552	X	63552	-0-	-0-	-0-	63552	2			Y	-0-					-0-
07	71411	X	71411	-0-	-0-	-0-	71411	2			Y	-0-					-0-
08	68915	X	68915	-0-	-0-	-0-	68915	2			Y	-0-					-0-
09	76170	X	59849	-0-	-16321	-0-	59849	2			Y	-0-					-0-
10	64739	X	64739	-0-	-0-	-0-	64739	2			Y	-0-					-0-
11	60930	X	59597	-0-	-1333	-0-	59597	2			Y	-0-					-0-
12	62961	X	57346	-0-	-5615	-0-	57346	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 861,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239351	X	165461	-0-	-73890	-0-	165461	2			Y	-0-					-0-
02	205204	X	146615	-0-	-58589	-0-	146615	2			Y	-0-					-0-
03	201066	X	145618	-0-	-55448	-0-	145618	2			Y	-0-					-0-
04	134927	X	134927	-0-	-0-	-0-	134927	2			Y	-0-					-0-
05	127325	X	127325	-0-	-0-	-0-	127325	2			Y	-0-					-0-
06	56914	X	56914	-0-	-0-	-0-	56914	2			Y	-0-					-0-
07	132594	X	132594	-0-	-0-	-0-	132594	2			Y	-0-					-0-
08	110112	X	110112	-0-	-0-	-0-	110112	2			Y	-0-					-0-
09	134940	X	96636	-0-	-38304	-0-	96636	2			Y	-0-					-0-
10	132587	X	112954	-0-	-19633	-0-	112954	2			Y	-0-					-0-
11	128310	X	94577	-0-	-33733	-0-	94577	2			Y	-0-					-0-
12	132587	X	81362	-0-	-51225	-0-	81362	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,405,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35563	X	35563	-0-	-0-	-0-	35563	2			N	-0-					-0-
02	28521	X	28521	-0-	-0-	-0-	28521	2			N	-0-					-0-
03	26187	X	26187	-0-	-0-	-0-	26187	2			N	-0-					-0-
04	25958	X	25958	-0-	-0-	-0-	25958	2			N	-0-					-0-
05	22596	X	22596	-0-	-0-	-0-	22596	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	19014	-0-	-966	-0-	19014	2			N	-0-					-0-
07	21677	X	21677	-0-	-0-	-0-	21677	2			N	-0-					-0-
08	20646	X	19836	-0-	-810	-0-	19836	2			N	-0-					-0-
09	19980	X	17306	-0-	-2674	-0-	17306	2			N	-0-					-0-
10	16517	X	16517	-0-	-0-	-0-	16517	2			N	-0-					-0-
11	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
12	21669	X	14349	-0-	-7320	-0-	14349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,996 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	61328	X	61328	-0-	-0-	-0-	61328	2			N	-0-					-0-
02	60482	X	60482	-0-	-0-	-0-	60482	2			N	-0-					-0-
03	60543	X	60543	-0-	-0-	-0-	60543	2			N	-0-					-0-
04	53677	X	53677	-0-	-0-	-0-	53677	2			N	-0-					-0-
05	50610	X	50610	-0-	-0-	-0-	50610	2			N	-0-					-0-
06	43424	X	43424	-0-	-0-	-0-	43424	2			N	-0-					-0-
07	43064	X	43064	-0-	-0-	-0-	43064	2			N	-0-					-0-
08	42428	X	42428	-0-	-0-	-0-	42428	2			N	-0-					-0-
09	39859	X	39859	-0-	-0-	-0-	39859	2			N	-0-					-0-
10	46810	X	38056	-0-	-8754	-0-	38056	2			N	-0-					-0-
11	43410	X	34524	-0-	-8886	-0-	34524	2			N	-0-					-0-
12	43059	X	35810	-0-	-7249	-0-	35810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 563,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112560	X	19842	-0-	-92718	-0-	19842	2			N	-0-					-0-
02	108808	X	14448	-0-	-94360	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
03	116312	X	12783	-0-	-103529	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
04	112560	X	10690	-0-	-101870	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
05	116312	X	10078	-0-	-106234	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
06	112560	X	8667	-0-	-103893	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
07	116312	X	8542	-0-	-107770	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
08	116312	X	7945	-0-	-108367	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
09	112560	X	6637	-0-	-105923	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
10	116312	X	7308	-0-	-109004	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
11	112560	X	6477	-0-	-106083	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
12	116312	X	6538	-0-	-109774	-0-	6538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		14884	-0-	14884	14884	14884	2			N	-0-					-0-
09	103381	X	88497	-0-	-14884	-0-	88284	2	213	9	N	194	194	1			-0-
10	104997	X	64297	-0-	-40700	-0-	64008	2	289	9	N	263	197	1			66
11	101610	X	50111	-0-	-51499	-0-	50111	2			N	-0-					66
12	104997	X	48640	-0-	-56357	-0-	48442	2	198	9	N	180	197	1			49

TOTAL GAS PROD: 266,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	7169	-0-	-2286	-0-	7154	2	15	9	N	14					182
02	9135	X	3125	-0-	-6010	-0-	3108	2	17	9	N	15					197
03	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10780	2	96	9	N	87	194	1			90
04	9450	X	8379	-0-	-1071	-0-	8366	2	13	9	N	12					102
05	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9459	2	17	9	N	15					117
06	10530	X	4421	-0-	-6109	-0-	4420	2	1	9	N	1					118
07	10881	X	4570	-0-	-6311	-0-	4567	2	3	9	N	3					121
08	10881	X	6825	-0-	-4056	-0-	6793	2	32	9	N	29					150
09	9180	X	8590	-0-	-590	-0-	8577	2	13	9	N	12	47	1			115
10	5921	X	3343	-0-	-2578	-0-	3343	2			N	-0-					115
11	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6243	2	3	9	N	3					118
12	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7400	2	89	9	N	81	76	1			123

TOTAL GAS PROD: 80,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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	3658	X	2766	-0-	-892	-0-	2751	2	15	9	N	14					127
02	3422	X	1664	-0-	-1758	-0-	1661	2	3	9	N	3					130
03	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5762	2	6	9	N	5					135
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3508	2	3	9	N	3					138
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4151	2	6	9	N	5					143
06	4200	X	1831	-0-	-2369	-0-	1831	2			N	-0-					143
07	4340	X	2053	-0-	-2287	-0-	2053	2			N	-0-					143
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4669	2	36	9	N	33					176
09	4020	X	2681	-0-	-1339	-0-	2672	2	9	9	N	8	74	1			110
10	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					110
11	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					110
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3581	2	48	9	N	44	46	1			108

TOTAL GAS PROD: 37,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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	3720	X	1101	-0-	-2619	-0-	1101	2			N	-0-					144
02	3480	X	590	-0-	-2890	-0-	590	2			N	-0-					144
03	3720	X	2045	-0-	-1675	-0-	2045	2			N	-0-					144
04	1860	X	1619	-0-	-241	-0-	1619	2			N	-0-					144
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4624	2	3	9	N	3					147
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					147
07	1674	N	1121	-0-	-553	-0-	1121	2			N	-0-					147
08	3100	X	1607	-0-	-1493	-0-	1607	2			N	-0-	20	7			127
09	3000	X	1426	-0-	-1574	-0-	1426	2			N	-0-	71	1			56
10	3100	X	893	-0-	-2207	-0-	893	2			N	-0-					56
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3009	2	3	9	N	3					59
12	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1788	2	35	9	N	32	74	1			17

TOTAL GAS PROD: 22,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

EOG RESOURCES, INC. 253162
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	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	758	1	9988	2	Y	-0-					-0-
02	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	736	1	9393	2	Y	-0-					-0-
03	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	737	1	9543	2	Y	-0-					-0-
04	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	685	1	9569	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5740	-0-	-150	-0-	530	1	5192	2	Y	16					16
							18	9									
06	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	468	1	6176	2	Y	-0-					16
07	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	681	1	8239	2	Y	1					17
							1	9									
08	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	554	1	6397	2	Y	-0-					17
09	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	623	1	7606	2	Y	-0-					17
10	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	812	1	10163	2	Y	-0-					17
11	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	770	1	9640	2	Y	-0-					17
12	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	792	1	9196	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 109,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	4030	X	2755	-0-	-1275	-0-	194	1	2561	2	Y	-0-					-0-
02	3770	X	2445	-0-	-1325	-0-	178	1	2267	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2869	-0-	-45	-0-	206	1	2663	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2731	-0-	-89	-0-	182	1	2549	2	Y	-0-					-0-
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	285	1	2794	2	Y	14					14
							15	9									
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	204	1	2696	2	Y	-0-					14
07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	395	1	4779	2	Y	-0-					14
08	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	402	1	4646	2	Y	-0-					14
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	304	1	3720	2	Y	-0-					14
10	5177	X	3672	-0-	-1505	-0-	272	1	3400	2	Y	-0-					14
11	5010	X	3232	-0-	-1778	-0-	239	1	2993	2	Y	-0-					14
12	5177	X	3329	-0-	-1848	-0-	264	1	3065	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 41,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GUTIERREZ, EMILIA FLORES WELL #: 1 RRCID -> 207589 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9756 - 9782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	620	1	2165	2	N	-0-					90
02	7395	X	-0-	-0-	-7395	-0-					N	-0-					90
03	7905	X	1260	-0-	-6645	-0-	140	1	1120	2	N	-0-					90
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	728	1	4025	2	N	-0-					90
05	4433	X	364	-0-	-4069	-0-	364	1			N	-0-					90
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					90
07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	550	1	5555	2	N	-0-					90
08	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	774	1	10171	2	N	-0-					90
09	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	793	1	9281	2	N	47					137
							52	9									
10	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	868	1	5890	2	N	-0-					137
11	10590	X	6269	-0-	-4321	-0-	711	1	5503	2	N	50					187
							55	9									
12	10943	X	4249	-0-	-6694	-0-	755	1	3494	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 53,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

FOREST OIL CORPORATION 275740
DERLY WELL #: 1 RRCID -> 147576 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9463 - 9502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	405	-0-	-29	-0-	56	1	349	2	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	59	1	336	2	N	-0-					-0-
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	42	1	231	2	N	-0-					-0-
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	45	1	257	2	N	-0-					-0-
05	434	N	323	-0-	-111	-0-	50	1	273	2	N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	45	1	199	2	N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	54	1	243	2	N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	54	1	238	2	N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	34	1	168	2	N	-0-					-0-
10	310	N	183	-0-	-127	-0-	40	1	143	2	N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	49	1	220	2	N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	59	1	278	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DERLY WELL #: 3 RRCID -> 150710 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10064 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	380	1	2385	2	N	-0-			-0-
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	385	1	2182	2	N	-0-			-0-
03	2821	N	2622	-0-	-199	-0-	405	1	2217	2	N	-0-			-0-
04	2670	N	2275	-0-	-395	-0-	340	1	1935	2	N	-0-			-0-
05	2759	N	2572	-0-	-187	-0-	400	1	2172	2	N	-0-			-0-
06	2550	N	2042	-0-	-508	-0-	380	1	1662	2	N	-0-			-0-
07	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	407	1	1819	2	N	-0-			-0-
08	2573	N	2129	-0-	-444	-0-	396	1	1733	2	N	-0-			-0-
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	410	1	2042	2	N	-0-			-0-
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	501	1	1782	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	1370	-0-	-700	-0-	249	1	1121	2	N	-0-			-0-
12	2542	N	2072	-0-	-470	-0-	362	1	1710	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	86	1	542	2	N	-0-			-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	86	1	489	2	N	-0-			-0-
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	94	1	516	2	N	-0-			-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	91	1	521	2	N	-0-			-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	95	1	519	2	N	-0-			-0-
06	600	N	512	-0-	-88	-0-	95	1	417	2	N	-0-			-0-
07	620	N	563	-0-	-57	-0-	103	1	460	2	N	-0-			-0-
08	620	N	582	-0-	-38	-0-	108	1	474	2	N	-0-			-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	92	1	457	2	N	-0-			-0-
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	119	1	425	2	N	-0-			-0-
11	570	N	517	-0-	-53	-0-	94	1	423	2	N	-0-			-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	97	1	460	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,863 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	2139	N	1916	-0-	-223	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-			-0-
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-			-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-			-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-			-0-
06	2010	N	1314	-0-	-696	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
07	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	1987	2			N	-0-			-0-
08	1922	N	1343	-0-	-579	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-			-0-
10	1984	N	1461	-0-	-523	-0-	1461	2			N	-0-			-0-
11	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
12	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1852	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JACOBA "A" WELL #: 2 RRCID -> 158465 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	225	-0-	-240	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	288	-0-	-792	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	868	N	678	-0-	-190	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	651	N	223	-0-	-428	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
10	682	N	248	-0-	-434	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	491	1	3087	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	2989	-0-	-317	-0-	449	1	2540	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3058	-0-	-476	-0-	472	1	2586	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3145	-0-	-245	-0-	470	1	2675	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3009	-0-	-494	-0-	468	1	2541	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2232	-0-	-1158	-0-	415	1	1817	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2495	-0-	-760	-0-	456	1	2039	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2552	-0-	-703	-0-	474	1	2078	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2711	-0-	-439	-0-	453	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	1476	-0-	-1531	-0-	324	1	1152	2	N	-0-					-0-
11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	570	1	2569	2	N	-0-					-0-
12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	556	1	2625	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 213681 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL PERMIAN CORPORATION 275741
IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			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: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

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-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 244496 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530

01	26660	X	23975	-0-	-2685	-0-	310	1	23646	2	N	17	146	1			30
							19	9									
02	25984	X	21470	-0-	-4514	-0-	304	1	21153	2	N	12					42
							13	9									
03	27776	X	22829	-0-	-4947	-0-	329	1	22489	2	N	10					52
							11	9									
04	24631	X	24631	-0-	-0-	-0-	322	1	24285	2	N	22					74
							24	9									
05	24651	X	24651	-0-	-0-	-0-	391	1	24231	2	N	26					100
							29	9									
06	21686	X	21686	-0-	-0-	-0-	321	1	21346	2	N	17					117
							19	9									
07	21855	X	21823	-0-	-32	-0-	320	1	21480	2	N	21					138
							23	9									
08	21855	X	20792	-0-	-1063	-0-	311	1	20457	2	N	22					160
							24	9									
09	21150	X	19549	-0-	-1601	-0-	310	1	19207	2	N	29	142	1			47
							32	9									
10	DLQ G-10		20423	-0-	20423	20423	318	1	20094	2	N	10					57
							11	9									
11	DLQ G-10		18815	-0-	18815	39238	313	1	18492	2	N	9					66
							10	9									
12	58533	X	19295	-0-	-39238	-0-	316	1	18955	2	N	22					88
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 259,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. //CONT.// 480181
ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	7004	-0-	-4466	-0-	90	1	6914	2	N	-0-			-0-
02	9251	X	6745	-0-	-2506	-0-	96	1	6649	2	N	-0-			-0-
03	8184	X	4924	-0-	-3260	-0-	71	1	4853	2	N	-0-			-0-
04	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	78	1	5886	2	N	-0-			-0-
05	7223	X	5809	-0-	-1414	-0-	9	1	5800	2	N	-0-			-0-
06	6990	X	5334	-0-	-1656	-0-	79	1	5255	2	N	-0-			-0-
07	7223	X	5481	-0-	-1742	-0-	80	1	5401	2	N	-0-			-0-
08	6169	X	5943	-0-	-226	-0-	89	1	5854	2	N	-0-			-0-
09	5970	X	5703	-0-	-267	-0-	90	1	5613	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		5224	-0-	5224	5224	82	1	5142	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		5222	-0-	5222	10446	87	1	5135	2	N	-0-			-0-
12	15575	X	5129	-0-	-10446	-0-	84	1	5045	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 250087 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11805 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26195	X	22321	-0-	-3874	-0-	509	1	21812	2	N	-0-			20
02	23693	X	19178	-0-	-4515	-0-	508	1	18670	2	N	-0-			20
03	23653	X	20767	-0-	-2886	-0-	514	1	20253	2	N	-0-			20
04	19644	X	19644	-0-	-0-	-0-	522	1	19122	2	N	-0-			20
05	21080	X	19102	-0-	-1978	-0-	504	1	18598	2	N	-0-			20
06	20400	X	14409	-0-	-5991	-0-	496	1	13913	2	N	-0-			20
07	21173	X	21173	-0-	-0-	-0-	521	1	20652	2	N	-0-			20
08	20770	X	16622	-0-	-4148	-0-	516	1	16106	2	N	-0-			20
09	19650	X	14890	-0-	-4760	-0-	516	1	14374	2	N	-0-			20
10	DLQ G-10		14637	-0-	14637	14637	523	1	14114	2	N	-0-			20
11	DLQ G-10		13362	-0-	13362	27999	530	1	12832	2	N	-0-			20
12	41460	X	13461	-0-	-27999	-0-	358	1	13103	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 209,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4000	-0-	-898	-0-	91	1	3909	2	N	-0-			-0-
02	4582	X	3470	-0-	-1112	-0-	92	1	3378	2	N	-0-			-0-
03	4898	X	3454	-0-	-1444	-0-	86	1	3368	2	N	-0-			-0-
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	78	1	2876	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	3617	-0-	-72	-0-	96	1	3521	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	3009	-0-	-561	-0-	104	1	2905	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	3208	-0-	-481	-0-	79	1	3129	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	2724	-0-	-903	-0-	84	1	2640	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	2412	-0-	-1098	-0-	84	1	2328	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		2146	-0-	2146	2146	77	1	2069	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1768	-0-	1768	3914	70	1	1698	2	N	-0-			-0-
12	5479	X	1565	-0-	-3914	-0-	42	1	1523	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAREDO ENERGY 486543
HARALSON BEEFMASTERS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 233229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5565	-0-	-2402	-0-	1060	1	4505	2	N	-0-					-0-
02	7453	X	5512	-0-	-1941	-0-	1103	1	4409	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6027	-0-	-1351	-0-	981	1	5046	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	5394	-0-	-1746	-0-	1240	1	4154	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	5072	-0-	-2306	-0-	1237	1	3835	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	4765	-0-	-1055	-0-	1276	1	3489	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	4980	-0-	-1034	-0-	1125	1	3855	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5073	-0-	-941	-0-	939	1	4134	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4407	-0-	-993	-0-	986	1	3421	2	N	-0-					-0-
10	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	1124	1	4175	2	N	-0-					-0-
11	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	1056	1	4287	2	N	-0-					-0-
12	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	1135	1	4129	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD WELL #: 2 RRCID -> 238516 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1225	-0-	-170	-0-	233	1	992	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1116	-0-	-102	-0-	223	1	893	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	184	1	951	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	263	1	881	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	284	1	882	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	280	1	763	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	998	-0-	-180	-0-	225	1	773	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	205	1	902	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	231	1	803	2	N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	251	1	929	2	N	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	230	1	933	2	N	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	254	1	926	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONART INVESTMENTS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247368 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	1223	1	7024	2	N	-0-					-0-
02	8758	X	7353	-0-	-1405	-0-	1092	1	6261	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	6507	-0-	-2855	-0-	940	1	5567	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	6746	-0-	-2374	-0-	2361	1	4385	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	6137	-0-	-2357	-0-	2012	1	4125	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	5499	-0-	-2481	-0-	999	1	4500	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	5282	-0-	-2592	-0-	1295	1	3987	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	5748	-0-	-1227	-0-	1363	1	4385	2	N	-0-					-0-
09	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	1135	1	6703	2	N	-0-					-0-
10	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	1262	1	6451	2	N	-0-					-0-
11	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	1229	1	5199	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7679	-0-	-412	-0-	1580	1	6099	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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	2604	X	1782	-0-	-822	-0-	1059	1	723	2	N	-0-					-0-
02	2146	X	1683	-0-	-463	-0-	1059	1	624	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	1865	-0-	-243	-0-	1142	1	723	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	686	-0-	-1024	-0-	503	1	183	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1302	-0-	-496	-0-	699	1	603	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1632	-0-	-168	-0-	1148	1	484	2	N	-0-					-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	872	1	330	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	902	-0-	-400	-0-	869	1	33	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	965	-0-	-655	-0-	856	1	109	2	N	-0-					-0-
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1148	1	511	2	N	-0-					-0-
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1124	1	490	2	N	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	874	1	308	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
VARAL RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 212741 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5513	-0-	-1276	-0-	584	1	4929	2	Y	-0-					-0-
02	6351	X	4910	-0-	-1441	-0-	517	1	4393	2	Y	-0-					-0-
03	5084	X	2909	-0-	-2175	-0-	321	1	2588	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	4700	-0-	-640	-0-	469	1	4231	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5495	-0-	-23	-0-	554	1	4941	2	Y	-0-					-0-
06	5340	X	4007	-0-	-1333	-0-	439	1	3568	2	Y	-0-					-0-
07	5239	X	5074	-0-	-165	-0-	497	1	4577	2	Y	-0-					-0-
08	5487	X	4477	-0-	-1010	-0-	411	1	4066	2	Y	-0-					-0-
09	5310	X	3588	-0-	-1722	-0-	429	1	3159	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	2744	-0-	-2743	-0-	107	1	2637	3	Y	-0-					-0-
11	4920	X	3544	-0-	-1376	-0-	126	1	3418	2	Y	-0-					-0-
12	5084	X	4128	-0-	-956	-0-	167	1	3961	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	13	1	2943	2	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2728	-0-	-172	-0-	13	1	2715	2	Y	-0-					-0-
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	15	1	3056	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2627	-0-	-253	-0-	12	1	2615	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2731	-0-	-245	-0-	13	1	2718	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2516	-0-	-454	-0-	12	1	2504	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2430	-0-	-639	-0-	12	1	2418	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	1853	-0-	-1216	-0-	9	1	1844	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	944	-0-	-1696	-0-	5	1	939	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	740	-0-	-1988	-0-	29	1	711	3	Y	-0-					-0-
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	116	1	3128	2	Y	-0-					-0-
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	117	1	2772	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7206	-0-	-730	-0-	763	1	6443	2	Y	-0-					-0-
02	7424	X	5947	-0-	-1477	-0-	626	1	5321	2	Y	-0-					-0-
03	7347	X	6516	-0-	-831	-0-	718	1	5798	2	Y	-0-					-0-
04	7110	X	6251	-0-	-859	-0-	624	1	5627	2	Y	-0-					-0-
05	7347	X	6662	-0-	-685	-0-	671	1	5991	2	Y	-0-					-0-
06	6960	X	6333	-0-	-627	-0-	694	1	5639	2	Y	-0-					-0-
07	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	678	1	6241	2	Y	-0-					-0-
08	6665	X	6179	-0-	-486	-0-	567	1	5612	2	Y	-0-					-0-
09	6450	X	5441	-0-	-1009	-0-	650	1	4791	2	Y	-0-					-0-
10	6913	X	4837	-0-	-2076	-0-	189	1	4648	3	Y	-0-					-0-
11	6690	X	5422	-0-	-1268	-0-	193	1	5229	2	Y	-0-					-0-
12	6913	X	5195	-0-	-1718	-0-	210	1	4985	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	3864	-0-	-1530	-0-	409	1	3455	2	Y	-0-					-0-
02	5017	X	4746	-0-	-271	-0-	500	1	4246	2	Y	-0-					-0-
03	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	598	1	4829	2	Y	-0-					-0-
04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	517	1	4664	2	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4825	-0-	-259	-0-	486	1	4339	2	Y	-0-					-0-
06	5250	X	4674	-0-	-576	-0-	512	1	4162	2	Y	-0-					-0-
07	5425	X	5393	-0-	-32	-0-	529	1	4864	2	Y	-0-					-0-
08	5425	X	4533	-0-	-892	-0-	416	1	4117	2	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4027	-0-	-1163	-0-	481	1	3546	2	Y	-0-					-0-
10	5394	X	3776	-0-	-1618	-0-	147	1	3629	3	Y	-0-					-0-
11	5220	X	4151	-0-	-1069	-0-	148	1	4003	2	Y	-0-					-0-
12	5394	X	3979	-0-	-1415	-0-	161	1	3818	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE, ADAN WELL #: 2 RRCID -> 220755 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2187	-0-	-386	-0-	232	1	1955	2	Y	-0-					-0-
02	2320	N	2193	-0-	-127	-0-	231	1	1962	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2398	-0-	-113	-0-	264	1	2134	2	Y	-0-					-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	221	1	1992	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	1423	-0-	-933	-0-	143	1	1280	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	1073	-0-	-1237	-0-	118	1	955	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	1305	-0-	-989	-0-	128	1	1177	2	Y	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	135	1	1333	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	136	1	1004	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1059	-0-	-243	-0-	41	1	1018	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	824	-0-	-586	-0-	29	1	795	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	751	-0-	-427	-0-	30	1	721	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	3255	X	2537	-0-	-718	-0-	269	1	2268	2	N	-0-			-0-
02	3045	X	2577	-0-	-468	-0-	271	1	2306	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2946	-0-	-123	-0-	325	1	2621	2	N	-0-			-0-
04	2670	X	1880	-0-	-790	-0-	188	1	1692	2	N	-0-			-0-
05	2759	X	1976	-0-	-783	-0-	199	1	1777	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	2051	-0-	-799	-0-	225	1	1826	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2374	-0-	-571	-0-	233	1	2141	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2065	-0-	-880	-0-	190	1	1875	2	N	-0-			-0-
09	2040	X	1996	-0-	-44	-0-	239	1	1757	2	N	-0-			-0-
10	2387	N	1742	-0-	-645	-0-	68	1	1674	3	N	-0-			-0-
11	2010	N	1657	-0-	-353	-0-	59	1	1598	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	1642	-0-	-435	-0-	66	1	1576	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,443 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	3782	X	3007	-0-	-775	-0-	350	1	2657	2	N	-0-			-0-
02	3538	X	2968	-0-	-570	-0-	254	1	2714	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	3165	-0-	-431	-0-	363	1	2802	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	3114	-0-	-306	-0-	304	1	2810	2	N	-0-			-0-
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	302	1	3937	2	N	-0-			-0-
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	33	1	4280	2	N	-0-			-0-
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	19	1	3998	2	N	-0-			-0-
08	4247	X	3952	-0-	-295	-0-	19	1	3933	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	3232	-0-	-1088	-0-	18	1	3214	2	N	-0-			-0-
10	4185	X	3494	-0-	-691	-0-	136	1	3358	3	N	-0-			-0-
11	4050	X	3202	-0-	-848	-0-	114	1	3088	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	3609	-0-	-421	-0-	146	1	3463	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,312 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	17143	X	16411	-0-	-732	-0-	1508	1	14903	2	Y	-0-			-0-
02	14355	X	13436	-0-	-919	-0-	1306	1	12130	2	Y	-0-			-0-
03	19189	X	11910	-0-	-7279	-0-	1180	1	10730	2	Y	-0-			-0-
04	17940	X	16085	-0-	-1855	-0-	1537	1	14548	2	Y	-0-			-0-
05	18538	X	16466	-0-	-2072	-0-	1555	1	14911	2	Y	-0-			-0-
06	15870	X	13225	-0-	-2645	-0-	1146	1	12079	2	Y	-0-			-0-
07	16616	X	14611	-0-	-2005	-0-	1401	1	13210	2	Y	-0-			-0-
08	16616	X	15829	-0-	-787	-0-	1564	1	14265	2	Y	-0-			-0-
09	16080	X	14368	-0-	-1712	-0-	1512	1	12856	2	Y	-0-			-0-
10	16461	X	10910	-0-	-5551	-0-	426	1	10484	3	Y	-0-			-0-
11	15330	X	13382	-0-	-1948	-0-	477	1	12905	2	Y	-0-			-0-
12	15841	X	12883	-0-	-2958	-0-	520	1	12363	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	21421	X	19168	-0-	-2253	-0-	1762	1	17406	2	Y	-0-					-0-
02	19488	X	17239	-0-	-2249	-0-	1676	1	15563	2	Y	-0-					-0-
03	20181	X	19293	-0-	-888	-0-	1912	1	17381	2	Y	-0-					-0-
04	19080	X	17464	-0-	-1616	-0-	1669	1	15795	2	Y	-0-					-0-
05	19716	X	17880	-0-	-1836	-0-	1689	1	16191	2	Y	-0-					-0-
06	18660	X	17544	-0-	-1116	-0-	1520	1	16024	2	Y	-0-					-0-
07	19366	X	19366	-0-	-0-	-0-	1857	1	17509	2	Y	-0-					-0-
08	19282	X	17856	-0-	-1426	-0-	1765	1	16091	2	Y	-0-					-0-
09	17550	X	16231	-0-	-1319	-0-	1708	1	14523	2	Y	-0-					-0-
10	19375	X	15276	-0-	-4099	-0-	597	1	14679	3	Y	-0-					-0-
11	18750	X	15373	-0-	-3377	-0-	548	1	14825	2	Y	-0-					-0-
12	19375	X	15129	-0-	-4246	-0-	611	1	14518	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,819 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	17019	X	16932	-0-	-87	-0-	1556	1	15376	2	Y	-0-					-0-
02	16414	X	14119	-0-	-2295	-0-	1372	1	12747	2	Y	-0-					-0-
03	17546	X	16178	-0-	-1368	-0-	1603	1	14575	2	Y	-0-					-0-
04	16980	X	15241	-0-	-1739	-0-	1457	1	13784	2	Y	-0-					-0-
05	17546	X	16022	-0-	-1524	-0-	1513	1	14509	2	Y	-0-					-0-
06	16380	X	14099	-0-	-2281	-0-	1221	1	12878	2	Y	-0-					-0-
07	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	1578	1	14885	2	Y	-0-					-0-
08	16182	X	15311	-0-	-871	-0-	1513	1	13798	2	Y	-0-					-0-
09	15510	X	13845	-0-	-1665	-0-	1457	1	12388	2	Y	-0-					-0-
10	16461	X	12032	-0-	-4429	-0-	470	1	11562	3	Y	-0-					-0-
11	15930	X	12787	-0-	-3143	-0-	455	1	12332	2	Y	-0-					-0-
12	16461	X	12745	-0-	-3716	-0-	515	1	12230	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,774 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	4402	X	3728	-0-	-674	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3095	-0-	-762	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	2188	-0-	-1935	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3416	-0-	-394	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3095	-0-	-505	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3361	-0-	-173	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3152	-0-	-382	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3156	-0-	-264	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3202	-0-	-239	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	3051	-0-	-189	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3041	-0-	-307	-0-	3041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	14477	X	12498	-0-	-1979	-0-	1324	1	11174	2	Y	-0-			-0-
02	12267	X	11315	-0-	-952	-0-	1191	1	10124	2	Y	-0-			-0-
03	13051	X	12012	-0-	-1039	-0-	1324	1	10688	2	Y	-0-			-0-
04	12600	X	10716	-0-	-1884	-0-	1069	1	9647	2	Y	-0-			-0-
05	13020	X	11049	-0-	-1971	-0-	1113	1	9936	2	Y	-0-			-0-
06	12090	X	9370	-0-	-2720	-0-	1027	1	8343	2	Y	-0-			-0-
07	12090	X	7159	-0-	-4931	-0-	702	1	6457	2	Y	-0-			-0-
08	11997	X	9924	-0-	-2073	-0-	911	1	9013	2	Y	-0-			-0-
09	10710	X	8222	-0-	-2488	-0-	983	1	7239	2	Y	-0-			-0-
10	10540	X	8024	-0-	-2516	-0-	313	1	7711	3	Y	-0-			-0-
11	9600	X	8101	-0-	-1499	-0-	289	1	7812	2	Y	-0-			-0-
12	9920	X	8208	-0-	-1712	-0-	332	1	7876	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAVO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 248465 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25637	X	22227	-0-	-3410	-0-	22227	2			N	-0-			-0-
02	23577	X	20654	-0-	-2923	-0-	20654	2			N	-0-			-0-
03	24335	X	21304	-0-	-3031	-0-	21304	2			N	-0-			-0-
04	22950	X	20520	-0-	-2430	-0-	20520	2			N	-0-			-0-
05	23064	X	20416	-0-	-2648	-0-	20416	2			N	-0-			-0-
06	21510	X	19334	-0-	-2176	-0-	19334	2			N	-0-			-0-
07	22072	X	20047	-0-	-2025	-0-	20047	2			N	-0-			-0-
08	21297	X	19622	-0-	-1675	-0-	19622	2			N	-0-			-0-
09	20520	X	18908	-0-	-1612	-0-	18908	2			N	-0-			-0-
10	20429	X	19435	-0-	-994	-0-	19435	3			N	-0-			-0-
11	19410	X	18280	-0-	-1130	-0-	18280	2			N	-0-			-0-
12	20057	X	18372	-0-	-1685	-0-	18372	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	697	-0-	-202	-0-	64	1	633	2	Y	-0-			-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	99	1	918	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	643	-0-	-101	-0-	64	1	579	2	Y	-0-			-0-
04	660	N	614	-0-	-46	-0-	59	1	555	2	Y	-0-			-0-
05	1023	N	759	-0-	-264	-0-	72	1	687	2	Y	-0-			-0-
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	53	1	555	2	Y	-0-			-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	61	1	572	2	Y	-0-			-0-
08	744	N	523	-0-	-221	-0-	52	1	471	2	Y	-0-			-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	68	1	577	2	Y	-0-			-0-
10	620	N	486	-0-	-134	-0-	19	1	467	3	Y	-0-			-0-
11	510	N	373	-0-	-137	-0-	13	1	360	2	Y	-0-			-0-
12	682	N	421	-0-	-261	-0-	17	1	404	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186651 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 10002

01	8215	X	7536	-0-	-679	-0-	1160	1	6376	2	N	-0-					-0-
02	7685	X	7051	-0-	-634	-0-	1120	1	5931	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	6837	-0-	-1378	-0-	454	1	6383	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	6171	-0-	-1599	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6114	-0-	-1822	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	5785	-0-	-1505	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6127	-0-	-1406	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6294	-0-	-557	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5616	-0-	-564	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
10	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
11	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5772	-0-	-521	-0-	5772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108

01	3038	X	2730	-0-	-308	-0-	176	1	2554	2	N	-0-					14
02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	162	1	2341	2	N	-0-					14
03	2387	N	1640	-0-	-747	-0-	123	1	1517	2	N	-0-					14
04	2640	N	2350	-0-	-290	-0-	157	1	2193	2	N	-0-					14
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	170	1	2599	2	N	-0-					14
06	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	109	1	1383	2	N	-0-					14
07	2418	N	2192	-0-	-226	-0-	142	1	2050	2	N	-0-					14
08	3100	N	3258	-0-	158	158	188	1	3070	2	N	-0-					14
09	2781	N	2623	-0-	-158	-0-	171	1	2452	2	N	-0-					14
10	2201	N	1674	-0-	-527	-0-	131	1	1543	2	N	-0-					14
11	2760	X	2570	-0-	-190	-0-	170	1	2400	2	N	-0-					14
12	2852	X	2548	-0-	-304	-0-	127	1	2421	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 28,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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	10726	X	8055	-0-	-2671	-0-	230	1	7825	2	N	-0-					15
02	10034	X	7491	-0-	-2543	-0-	215	1	7276	2	N	-0-					15
03	10726	X	7683	-0-	-3043	-0-	228	1	7455	2	N	-0-					15
04	8430	X	7269	-0-	-1161	-0-	217	1	7052	2	N	-0-					15
05	8060	X	7475	-0-	-585	-0-	230	1	7245	2	N	-0-					15
06	7800	X	7338	-0-	-462	-0-	228	1	7110	2	N	-0-					15
07	7998	X	7283	-0-	-715	-0-	482	1	6801	2	N	-0-					15
08	7688	X	7170	-0-	-518	-0-	475	1	6695	2	N	-0-					15
09	7350	X	6907	-0-	-443	-0-	455	1	6452	2	N	-0-					15
10	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	462	1	6458	2	N	-0-					15
11	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	429	1	5891	2	N	-0-					15
12	7285	X	6438	-0-	-847	-0-	268	1	6170	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 86,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	332	1	13174	3	N	-0-					-0-
02	12006	X	11919	-0-	-87	-0-	1113	1	10806	3	N	-0-					-0-
03	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	1307	1	11996	3	N	-0-					-0-
04	13080	X	11753	-0-	-1327	-0-	1189	1	10564	3	N	-0-					-0-
05	13516	X	9516	-0-	-4000	-0-	1021	1	8495	3	N	-0-					-0-
06	13080	X	9591	-0-	-3489	-0-	1000	1	8591	3	N	-0-					-0-
07	13299	X	7468	-0-	-5831	-0-	818	1	6650	3	N	-0-					-0-
08	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	1561	1	14850	3	N	-0-					-0-
09	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	1459	1	13246	3	N	-0-					-0-
10	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	1357	1	11590	3	N	-0-					-0-
11	15000	X	11125	-0-	-3875	-0-	1210	1	9915	3	N	-0-					-0-
12	15500	X	14338	-0-	-1162	-0-	1503	1	12835	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,582 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	9424	X	8314	-0-	-1110	-0-	205	1	8109	3	N	-0-					-0-
02	8816	X	8446	-0-	-370	-0-	788	1	7658	3	N	-0-					-0-
03	9424	X	8902	-0-	-522	-0-	875	1	8027	3	N	-0-					-0-
04	8670	X	8423	-0-	-247	-0-	852	1	7571	3	N	-0-					-0-
05	9021	X	8442	-0-	-579	-0-	906	1	7536	3	N	-0-					-0-
06	8730	X	6979	-0-	-1751	-0-	728	1	6251	3	N	-0-					-0-
07	9021	X	8513	-0-	-508	-0-	933	1	7580	3	N	-0-					-0-
08	8897	X	7851	-0-	-1046	-0-	747	1	7104	3	N	-0-					-0-
09	8430	X	7429	-0-	-1001	-0-	737	1	6692	3	N	-0-					-0-
10	8525	X	7644	-0-	-881	-0-	801	1	6843	3	N	-0-					-0-
11	8250	X	7106	-0-	-1144	-0-	773	1	6333	3	N	-0-					-0-
12	8525	X	7636	-0-	-889	-0-	800	1	6836	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1744	-0-	-240	-0-	43	1	1701	3	N	-0-			-0-
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	176	1	1710	3	N	-0-			-0-
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	189	1	1730	3	N	-0-			-0-
04	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	162	1	1437	3	N	-0-			-0-
05	2015	N	1716	-0-	-299	-0-	184	1	1532	3	N	-0-			-0-
06	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	192	1	1652	3	N	-0-			-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	214	1	1740	3	N	-0-			-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	167	1	1588	3	N	-0-			-0-
09	1830	N	1657	-0-	-173	-0-	164	1	1493	3	N	-0-			-0-
10	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	196	1	1673	3	N	-0-			-0-
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	188	1	1541	3	N	-0-			-0-
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	182	1	1553	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4263	-0-	-604	-0-	105	1	4158	3	N	-0-			-0-
02	4495	X	4433	-0-	-62	-0-	414	1	4019	3	N	-0-			-0-
03	4805	X	4593	-0-	-212	-0-	451	1	4142	3	N	-0-			-0-
04	4650	X	4313	-0-	-337	-0-	436	1	3877	3	N	-0-			-0-
05	4743	X	4252	-0-	-491	-0-	456	1	3796	3	N	-0-			-0-
06	4590	X	4000	-0-	-590	-0-	417	1	3583	3	N	-0-			-0-
07	4743	X	4115	-0-	-628	-0-	451	1	3664	3	N	-0-			-0-
08	4588	X	4326	-0-	-262	-0-	412	1	3914	3	N	-0-			-0-
09	4320	X	4118	-0-	-202	-0-	409	1	3709	3	N	-0-			-0-
10	4247	X	4141	-0-	-106	-0-	434	1	3707	3	N	-0-			-0-
11	4200	X	4024	-0-	-176	-0-	438	1	3586	3	N	-0-			-0-
12	4340	X	4177	-0-	-163	-0-	438	1	3739	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5776	-0-	-238	-0-	142	1	5634	3	N	-0-			-0-
02	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	564	1	5483	3	N	-0-			-0-
03	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	670	1	6148	3	N	-0-			-0-
04	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	659	1	5858	3	N	-0-			-0-
05	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	725	1	6029	3	N	-0-			-0-
06	6600	X	6272	-0-	-328	-0-	654	1	5618	3	N	-0-			-0-
07	6820	X	6759	-0-	-61	-0-	741	1	6018	3	N	-0-			-0-
08	6820	X	6651	-0-	-169	-0-	633	1	6018	3	N	-0-			-0-
09	6540	X	6284	-0-	-256	-0-	624	1	5660	3	N	-0-			-0-
10	6758	X	6311	-0-	-447	-0-	661	1	5650	3	N	-0-			-0-
11	6540	X	6022	-0-	-518	-0-	655	1	5367	3	N	-0-			-0-
12	6758	X	6606	-0-	-152	-0-	692	1	5914	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	11594	X	10903	-0-	-691	-0-	268	1	10635	3	N	-0-			-0-
02	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	1029	1	9999	3	N	-0-			-0-
03	11470	X	11464	-0-	-6	-0-	1127	1	10337	3	N	-0-			-0-
04	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	1102	1	9798	3	N	-0-			-0-
05	11470	X	11158	-0-	-312	-0-	1197	1	9961	3	N	-0-			-0-
06	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	1162	1	9983	3	N	-0-			-0-
07	11470	X	10994	-0-	-476	-0-	1205	1	9789	3	N	-0-			-0-
08	11470	X	10603	-0-	-867	-0-	1009	1	9594	3	N	-0-			-0-
09	11100	X	10288	-0-	-812	-0-	1021	1	9267	3	N	-0-			-0-
10	11532	X	10579	-0-	-953	-0-	1109	1	9470	3	N	-0-			-0-
11	11160	X	9989	-0-	-1171	-0-	1086	1	8903	3	N	-0-			-0-
12	11005	X	8926	-0-	-2079	-0-	935	1	7991	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4656	-0-	-1048	-0-	115	1	4541	3	N	-0-			-0-
02	5191	X	4985	-0-	-206	-0-	465	1	4520	3	N	-0-			-0-
03	5549	X	5064	-0-	-485	-0-	498	1	4566	3	N	-0-			-0-
04	4980	X	4581	-0-	-399	-0-	463	1	4118	3	N	-0-			-0-
05	5332	X	4770	-0-	-562	-0-	512	1	4258	3	N	-0-			-0-
06	5160	X	4959	-0-	-201	-0-	517	1	4442	3	N	-0-			-0-
07	5332	X	5068	-0-	-264	-0-	555	1	4513	3	N	-0-			-0-
08	5053	X	4926	-0-	-127	-0-	469	1	4457	3	N	-0-			-0-
09	4950	X	4714	-0-	-236	-0-	468	1	4246	3	N	-0-			-0-
10	5115	X	4307	-0-	-808	-0-	451	1	3856	3	N	-0-			-0-
11	4950	X	4289	-0-	-661	-0-	466	1	3823	3	N	-0-			-0-
12	5053	X	4082	-0-	-971	-0-	428	1	3654	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,401 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	2139	N	1901	-0-	-238	-0-	47	1	1854	3	N	-0-			-0-
02	2001	N	1950	-0-	-51	-0-	182	1	1768	3	N	-0-			-0-
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	198	1	1819	3	N	-0-			-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	191	1	1693	3	N	-0-			-0-
05	2077	N	1932	-0-	-145	-0-	207	1	1725	3	N	-0-			-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	204	1	1749	3	N	-0-			-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	214	1	1742	3	N	-0-			-0-
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	183	1	1739	3	N	-0-			-0-
09	1950	N	1736	-0-	-214	-0-	172	1	1564	3	N	-0-			-0-
10	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	196	1	1676	3	N	-0-			-0-
11	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	200	1	1635	3	N	-0-			-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	203	1	1736	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A) 29801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
VILLARREAL, R. WELL #: 1 RRCID -> 120426 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2829 - 2883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL, R. WELL #: 2 RRCID -> 163455 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2874 - 2941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MEDINA/LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 170445 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2550 - 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	14B2	EXT	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2012 - PLUGGED 05/30/12

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 #: 2 A RRCID -> 062047 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (WILCOX 9400) 29801 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ENERGY 2000, INC. 251740
VILLAREAL, A. WELL #: 4 RRCID -> 063944 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 9895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (QUEEN CITY) 30079 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FALCON WELL #: 1 RRCID -> 265120 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	48257	-0-	48257	48257	47292	2	965	9	N	877	573	1			304
08	0	W	58620	-0-	58620	106877	57599	2	1021	9	N	928	1148	1			84
09	0	W	54043	-0-	54043	160920	53107	2	936	9	N	851	764	1			171
10	0	W	62559	-0-	62559	223479	5936	1	55918	2	N	641	769	1			43
							705	9									
11	278878		55399	-0-	-223479	-0-	5225	1	49158	2	N	924	773	1			194
							1016	9									
12	50177	R	50177	-0-	-0-	-0-	6239	1	43182	2	N	687	774	1			107
							756	9									

TOTAL GAS PROD: 329,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,908

FALCON LAKE, E. 30084 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 2 RRCID -> 244851 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10675 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3046	R	3046	-0-	-0-	-0-	502	1	2277	2	N	-0-					-0-
							267	3									
02	3840	R	3840	-0-	-0-	-0-	715	1	2761	2	N	-0-					-0-
							364	3									
03	4154	#	2905	-0-	-1249	-0-	276	1	2467	2	N	-0-					-0-
							162	3									
04	4020	#	1454	-0-	-2566	-0-	98	1	1304	2	N	-0-					-0-
							52	3									
05	4154	#	593	-0-	-3561	-0-	47	1	515	2	N	-0-					-0-
							31	3									
06	3960	#	239	-0-	-3721	-0-	20	1	202	2	N	-0-					-0-
							17	3									
07	4092	#	150	-0-	-3942	-0-	15	1	123	2	N	-0-					-0-
							12	3									
08	2914	#	199	-0-	-2715	-0-	17	1	168	2	N	-0-					-0-
							14	3									
09	1440	#	784	-0-	-656	-0-	67	1	662	2	N	-0-					-0-
							55	3									
10	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	116	1	1345	2	N	-0-					-0-
							94	3									
11	1192	R	1192	-0-	-0-	-0-	115	1	983	2	N	-0-					-0-
							94	3									
12	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	89	1	968	2	N	-0-					-0-
							73	3									

TOTAL GAS PROD: 17,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					12
02	2233	X	1176	-0-	-1057	-0-	1176	2			N	-0-					12
03	2387	X	2284	-0-	-103	-0-	2284	2			N	-0-					12
04	2310	X	2095	-0-	-215	-0-	2095	2			N	-0-					12
05	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					12
06	2310	X	1582	-0-	-728	-0-	1582	2			N	-0-					12
07	2294	X	981	-0-	-1313	-0-	981	2			N	-0-					12
08	2387	N	1056	-0-	-1331	-0-	1056	2			N	-0-					12
09	1590	N	1445	-0-	-145	-0-	1445	2			N	-0-					12
10	992	N	721	-0-	-271	-0-	721	2			N	-0-					12
11	1020	N	713	-0-	-307	-0-	713	2			N	-0-					12
12	1488	N	635	-0-	-853	-0-	635	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 17,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK OPERATING LIMITED //CONT.// 003596
GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B	DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180

01	13206	X	12192	-0-	-1014	-0-	2019	1	9228	2	N	-0-					-0-
							945	3									
02	12354	X	10933	-0-	-1421	-0-	2048	1	7967	2	N	-0-					-0-
							918	3									
03	12896	X	9974	-0-	-2922	-0-	947	1	8471	2	N	-0-					-0-
							556	3									
04	12480	X	9241	-0-	-3239	-0-	626	1	8288	2	N	-0-					-0-
							327	3									
05	12896	X	10542	-0-	-2354	-0-	838	1	9152	2	N	-0-					-0-
							552	3									
06	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	1058	1	10240	2	N	-0-					-0-
							865	3									
07	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	1283	1	10355	2	N	-0-					-0-
							1050	3									
08	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	928	1	9152	2	N	-0-					-0-
							760	3									
09	12150	X	11141	-0-	-1009	-0-	959	1	9398	2	N	-0-					-0-
							784	3									
10	12679	X	10718	-0-	-1961	-0-	798	1	9267	2	N	-0-					-0-
							653	3									
11	12270	X	9529	-0-	-2741	-0-	916	1	7863	2	N	-0-					-0-
							750	3									
12	12679	X	7263	-0-	-5416	-0-	570	1	6227	2	N	-0-					-0-
							466	3									

TOTAL GAS PROD: 127,224 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-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	364	1	959	2	N	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	301	1	868	2	N	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	356	1	938	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	263	1	757	2	N	-0-					-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	767	1	988	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	990	N	915	-0-	-75	-0-	166	1	749	2	N	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	171	1	875	2	N	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	181	1	1010	2	N	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	138	1	992	2	N	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	156	1	992	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	141	1	954	2	N	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	128	1	989	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

01	6293	X	3681	-0-	-2612	-0-	1013	1	2668	2	N	-0-					-0-
02	5887	X	4894	-0-	-993	-0-	1261	1	3633	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5058	-0-	-1235	-0-	1393	1	3665	2	N	-0-					-0-
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	1002	1	2885	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	3230	1	4159	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	3215	-0-	-1855	-0-	583	1	2632	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5118	-0-	-121	-0-	835	1	4283	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4904	-0-	-149	-0-	747	1	4157	2	N	-0-					-0-
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	547	1	3928	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4200	-0-	4200	4200	571	1	3629	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3176	-0-	3176	7376	409	1	2767	2	N	-0-					-0-
12	9626	X	2250	-0-	-7376	-0-	258	1	1992	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER & BROWN, LTD. 891075
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	9444	-0-	-2088	-0-	43	1	9401	2	N	-0-					-0-
02	10788	X	8503	-0-	-2285	-0-	39	1	8464	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	9228	-0-	-568	-0-	43	1	9185	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	6941	-0-	-2509	-0-	34	1	6907	2	N	-0-					-0-
05	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	43	1	10261	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	7527	-0-	-1623	-0-	42	1	7485	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8567	-0-	-671	-0-	43	1	8524	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	8898	-0-	-1394	-0-	43	1	8855	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	8298	-0-	-1662	-0-	42	1	8256	2	N	-0-					-0-
10	10292	X	8352	-0-	-1940	-0-	43	1	8309	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	8154	-0-	-456	-0-	42	1	8112	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	7603	-0-	-1294	-0-	43	1	7560	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47058	X	43251	-0-	-3807	-0-	486	1	42765	2	N	-0-					-0-
02	42746	X	34682	-0-	-8064	-0-	424	1	34258	2	N	-0-					-0-
03	45694	X	43108	-0-	-2586	-0-	486	1	42622	2	N	-0-					-0-
04	43410	X	31324	-0-	-12086	-0-	377	1	30947	2	N	-0-					-0-
05	43245	X	40485	-0-	-2760	-0-	486	1	39999	2	N	-0-					-0-
06	41850	X	36813	-0-	-5037	-0-	470	1	36343	2	N	-0-					-0-
07	43121	X	43003	-0-	-118	-0-	486	1	42517	2	N	-0-					-0-
08	43121	X	41442	-0-	-1679	-0-	486	1	40956	2	N	-0-					-0-
09	39825	X	39825	-0-	-0-	-0-	470	1	39355	2	N	-0-					-0-
10	42997	X	39814	-0-	-3183	-0-	486	1	39328	2	N	-0-					-0-
11	41610	X	39023	-0-	-2587	-0-	470	1	38553	2	N	-0-					-0-
12	42997	X	40551	-0-	-2446	-0-	486	1	40065	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 473,321 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	4247	X	3901	-0-	-346	-0-	47	1	3854	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	3479	-0-	-523	-0-	42	1	3437	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3992	-0-	-286	-0-	47	1	3945	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3183	-0-	-957	-0-	36	1	3147	2	N	-0-					-0-
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	47	1	4545	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	2563	-0-	-1307	-0-	45	1	2518	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3426	-0-	-573	-0-	47	1	3379	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	3834	-0-	-754	-0-	47	1	3787	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	3731	-0-	-709	-0-	45	1	3686	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	3681	-0-	-907	-0-	47	1	3634	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	45	1	3525	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3813	-0-	-31	-0-	47	1	3766	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
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	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	43	1	3862	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	1767	-0-	-843	-0-	38	1	1729	2	N	-0-					-0-
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	43	1	4335	2	N	-0-					-0-
04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	34	1	3465	2	N	-0-					-0-
05	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	43	1	4554	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2453	-0-	-247	-0-	42	1	2411	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	34	1	2469	2	N	-0-					-0-
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	43	1	3542	2	N	-0-					-0-
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	42	1	3590	2	N	-0-					-0-
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	43	1	3474	2	N	-0-					-0-
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	42	1	3193	2	N	-0-					-0-
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	43	1	3164	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	#	5102	-0-	-3206	-0-	842	1	3856	2	N	-0-					-0-
							404	3									
02	7772	#	4805	-0-	-2967	-0-	898	1	3495	2	N	-0-					-0-
							412	3									
03	6975	#	3483	-0-	-3492	-0-	331	1	2958	2	N	-0-					-0-
							194	3									
04	6750	#	6229	-0-	-521	-0-	422	1	5586	2	N	-0-					-0-
							221	3									
05	6789	#	3683	-0-	-3106	-0-	293	1	3198	2	N	-0-					-0-
							192	3									
06	4980	#	4858	-0-	-122	-0-	422	1	4090	2	N	-0-					-0-
							346	3									
07	5146	#	4132	-0-	-1014	-0-	418	1	3372	2	N	-0-					-0-
							342	3									
08	6448	#	4630	-0-	-1818	-0-	397	1	3909	2	N	-0-					-0-
							324	3									
09	6240	#	5456	-0-	-784	-0-	470	1	4602	2	N	-0-					-0-
							384	3									
10	7151	R	7151	-0-	-0-	-0-	532	1	6184	2	N	-0-					-0-
							435	3									
11	5657	R	5657	-0-	-0-	-0-	544	1	4668	2	N	-0-					-0-
							445	3									
12	5642	#	4894	-0-	-748	-0-	384	1	4196	2	N	-0-					-0-
							314	3									

TOTAL GAS PROD: 60,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEFFER OIL, L.L.C. 661571
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MORALES WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	1092	1	2875	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	3806	-0-	-515	-0-	981	1	2825	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3391	-0-	-1228	-0-	933	1	2455	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4470	X	2814	-0-	-1656	-0-	725	1	2086	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	4402	X	4365	-0-	-37	-0-	1908	1	2457	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3600	-0-	-330	-0-	653	1	2947	2	N	-0-					-0-
07	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	731	1	3752	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	609	1	3388	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3268	-0-	-332	-0-	399	1	2869	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3097	-0-	-1398	-0-	420	1	2675	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	4350	X	3006	-0-	-1344	-0-	386	1	2614	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	4495	X	3926	-0-	-569	-0-	450	1	3472	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 43,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	894	-0-	-67	-0-	246	1	648	2	N	-0-					-0-
02	899	X	367	-0-	-532	-0-	95	1	272	2	N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	517	1	665	2	N	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-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: 2,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.// 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	2810	1 1 9	7399	2	N	1	1	8			-0-
02	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	2545	1	7330	2	N	-0-					-0-
03	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	2702	1 1 9	7108	2	N	1	1	8			-0-
04	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	1700	1	4896	2	N	-0-					-0-
05	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	6836	1	8800	2	N	-0-					-0-
06	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	1760	1	7940	2	N	-0-					-0-
07	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	1530	1 1 9	7850	2	N	1	1	8			-0-
08	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	1731	1	9633	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	1187	1	8533	2	N	-0-					-0-
10	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	1334	1 1 9	8485	2	N	1	1	8			-0-
11	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	1291	1 1 9	8737	2	N	1	1	8			-0-
12	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	1094	1 2 9	8438	2	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

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-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) //CONT.// 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LEFT BEHIND RECOVERY, LLC 495534
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

TITAN VACUUM SERVICES, LLC 860833
ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FALFURRIAS (FRIO 7220) 30090 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
W. P. WRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 173306 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6876 - 7132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					43
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					43
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					43
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					43
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					43
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					43
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					43
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					43
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					43
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					43
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					43
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	837	N	558	-0-	-279	-0-	558	3			N	-0-					85
02	638	N	369	-0-	-269	-0-	369	3			N	-0-					85
03	589	N	459	-0-	-130	-0-	459	3			N	-0-					85
04	540	N	409	-0-	-131	-0-	409	3			N	-0-					85
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					85
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					85
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					85
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					85
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					85
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					85
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					85
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 5,546 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1209	N	953	-0-	-256	-0-	946	2	7	9	N	6					60
02	1218	N	987	-0-	-231	-0-	981	2	6	9	N	5					65
03	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1012	2	6	9	N	5					70
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					70
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					70
06	990	N	364	-0-	-626	-0-	331	2	33	9	N	30					100
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1181	2	33	9	N	30					130
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1145	2	39	9	N	35					165
09	330	N	110	-0-	-220	-0-	104	2	6	9	N	5					170
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2038	2	23	9	N	21	176	1			15
11	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	996	2	33	9	N	30					45
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1822	2	11	9	N	10					55

TOTAL GAS PROD: 10,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					127
02	232	N	159	-0-	-73	-0-	159	3			N	-0-					127
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					127
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					127
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					127
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					127
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					127
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					127
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					127
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 1,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

MO																	
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

MO																	
01	DLQ G-10		8945	-0-	8945	17228	8829	3	116	9	N	105	184	1			48
02	DLQ G-10		5528	-0-	5528	22756	5459	3	69	9	N	63					111
03	DLQ G-10		6153	-0-	6153	28909	6091	3	62	9	N	56					167
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	28909					N	-0-					167
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	28909					N	-0-					167
06	DLQ G-10		6910	-0-	6910	35819	6836	3	74	9	N	67	186	1			48
07	47995	X	12176	-0-	-35819	-0-	12100	3	76	9	N	69					117
08	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8065	3	139	9	N	126	180	1			63
09	6900	X	6376	-0-	-524	-0-	6328	3	48	9	N	44					107
10	12183	X	5180	-0-	-7003	-0-	5133	3	47	9	N	43					150
11	11790	X	7005	-0-	-4785	-0-	6935	3	70	9	N	64					214
12	8060	X	6689	-0-	-1371	-0-	6609	3	80	9	N	73	199	1			88

TOTAL GAS PROD: 73,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

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	806	N	465	-0-	-341	-0-	465	3			N	-0-					42
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					42
03	465	N	340	-0-	-125	-0-	334	3	6	9	N	5					47
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					47
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					47
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	3	1	9	N	1					48
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	306	3	6	9	N	5					53
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	551	3	1	9	N	1					54
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					54
10	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					54
11	540	N	117	-0-	-423	-0-	113	3	4	9	N	4					58
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 3,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	232	N	159	-0-	-73	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	450	N	178	-0-	-272	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,085 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 #: 1 RRCID -> 247398 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9242 - 9282

01	11470		7911	-0-	-3559	-0-	7824	3	87	9	N	79					162
02	8004	#	6941	-0-	-1063	-0-	6866	3	75	9	N	68					230
03	8556	#	7023	-0-	-1533	-0-	6942	3	81	9	N	74	193	1			111
04	8280	#	6280	-0-	-2000	-0-	6225	3	55	9	N	50					161
05	8215	#	5911	-0-	-2304	-0-	5836	3	75	9	N	68					229
06	DLQ	G-10	5377	-0-	5377	5377	5323	3	54	9	N	49	193	1			85
07	DLQ	G-10	4813	-0-	4813	10190	4747	3	66	9	N	60					145
08	DLQ	G-10	4296	-0-	4296	14486	4229	3	67	9	N	61					206
09	18032		3546	-0-	-14486	-0-	3517	3	29	9	N	26					232
10	1200	R	1200	-0-	-0-	-0-	1198	3	2	9	N	2					234
11	4620		1518	-0-	-3102	-0-	1517	3	1	9	N	1	173	1			62
12	4371		1582	-0-	-2789	-0-	1582	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 56,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

FALFURRIAS DEEP 30098 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
COATES WELL #: 1 RRCID -> 161194 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8303 - 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	558	N	284	-0-	-274	-0-	10	1	274	2	N	-0-					143
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	4	1	267	2	N	2					145
							2	9									
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					145
04	270	N	164	-0-	-106	-0-	164	2			N	-0-					145
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					145
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145	1			-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/26/2012

TOTAL GAS PROD: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	42439	X	27682	-0-	-14757	-0-	1445	1	26237	2	N	-0-					-0-
02	33495	X	25936	-0-	-7559	-0-	969	1	24967	2	N	-0-					-0-
03	32984	X	27293	-0-	-5691	-0-	1173	1	26120	2	N	-0-					-0-
04	27270	X	25323	-0-	-1947	-0-	689	1	24634	2	N	-0-					-0-
05	27714	X	25993	-0-	-1721	-0-	1147	1	24846	2	N	-0-					-0-
06	26820	X	24170	-0-	-2650	-0-	1425	1	22745	2	N	-0-					-0-
07	27714	X	24162	-0-	-3552	-0-	1409	1	22753	2	N	-0-					-0-
08	27280	X	22757	-0-	-4523	-0-	1170	1	21587	2	N	-0-					-0-
09	25320	X	21419	-0-	-3901	-0-	1029	1	20390	2	N	-0-					-0-
10	23622	X	21542	-0-	-2080	-0-	1394	1	20148	2	N	-0-					-0-
11	22860	X	20438	-0-	-2422	-0-	937	1	19501	2	N	-0-					-0-
12	23622	X	20669	-0-	-2953	-0-	854	1	19815	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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	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	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
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	17484	X	16069	-0-	-1415	-0-	16069	2			N	-0-			-0-
02	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	15641	2			N	-0-			-0-
03	16678	X	15916	-0-	-762	-0-	15916	2			N	-0-			-0-
04	16140	X	14093	-0-	-2047	-0-	14093	2			N	-0-			-0-
05	16805	X	16805	-0-	-0-	-0-	16805	2			N	-0-			-0-
06	16170	X	14230	-0-	-1940	-0-	14230	2			N	-0-			-0-
07	16709	X	14425	-0-	-2284	-0-	14425	2			N	-0-			-0-
08	16802	X	14512	-0-	-2290	-0-	14512	2			N	-0-			-0-
09	16260	X	13934	-0-	-2326	-0-	13934	2			N	-0-			-0-
10	16802	X	14361	-0-	-2441	-0-	14361	2			N	-0-			-0-
11	14220	X	12945	-0-	-1275	-0-	12945	2			N	-0-			-0-
12	14508	X	14145	-0-	-363	-0-	14145	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

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	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

01	9238	X	4948	-0-	-4290	-0-	4948	2			N	-0-			-0-
02	6409	X	4518	-0-	-1891	-0-	4518	2			N	-0-			-0-
03	5425	X	5312	-0-	-113	-0-	5312	2			N	-0-			-0-
04	4800	X	3534	-0-	-1266	-0-	292	1	3242	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	3801	-0-	-1159	-0-	251	1	3550	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	4500	-0-	-630	-0-	323	1	4177	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	4711	-0-	-590	-0-	361	1	4350	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	3774	-0-	-1527	-0-	481	1	3293	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	3982	-0-	-518	-0-	583	1	3399	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	4001	-0-	-711	-0-	625	1	3376	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	3675	-0-	-885	-0-	481	1	3194	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	4217	-0-	-495	-0-	504	1	3713	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	34843	X	34843	-0-	-0-	-0-	34843	2			N	-0-					-0-
02	32567	X	29934	-0-	-2633	-0-	29934	2			N	-0-					-0-
03	37195	X	37195	-0-	-0-	-0-	37195	2			N	-0-					-0-
04	36450	X	30728	-0-	-5722	-0-	30728	2			N	-0-					-0-
05	42409	X	42409	-0-	-0-	-0-	42409	2			N	-0-					-0-
06	36978	X	36978	-0-	-0-	-0-	36978	2			N	-0-					-0-
07	40306	X	40306	-0-	-0-	-0-	40306	2			N	-0-					-0-
08	42408	X	38516	-0-	-3892	-0-	38516	2			N	-0-					-0-
09	41040	X	35142	-0-	-5898	-0-	35142	2			N	-0-					-0-
10	42408	X	32893	-0-	-9515	-0-	32893	2			N	-0-					-0-
11	39000	X	32175	-0-	-6825	-0-	32175	2			N	-0-					-0-
12	40300	X	33528	-0-	-6772	-0-	33528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 424,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

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	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

01	19592	X	17903	-0-	-1689	-0-	17903	2			N	-0-					-0-
02	17313	X	16793	-0-	-520	-0-	16793	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	18028	-0-	-479	-0-	18028	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	15599	-0-	-1831	-0-	15599	2			N	-0-					-0-
05	18971	X	18971	-0-	-0-	-0-	18971	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	14291	-0-	-3169	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
07	18234	X	18234	-0-	-0-	-0-	18234	2			N	-0-					-0-
08	18972	X	17496	-0-	-1476	-0-	17496	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	16584	-0-	-1776	-0-	16584	2			N	-0-					-0-
10	18972	X	16684	-0-	-2288	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	15502	-0-	-2138	-0-	15502	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	16357	-0-	-1871	-0-	16357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	296	1	2461	2	N	-0-			-0-
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	294	1	2560	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	2624	-0-	-197	-0-	294	1	2330	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	2768	-0-	-502	-0-	229	1	2539	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	213	1	3011	2	N	-0-			-0-
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	255	1	3293	2	N	-0-			-0-
07	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	413	1	4971	2	N	-0-			-0-
08	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	666	1	4554	2	N	-0-			-0-
09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	642	1	3740	2	N	-0-			-0-
10	5394	X	4135	-0-	-1259	-0-	646	1	3489	2	N	-0-			-0-
11	5220	X	4060	-0-	-1160	-0-	532	1	3528	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	4543	-0-	-851	-0-	543	1	4000	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590

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	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

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	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	14B2	EXT	-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-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	32922 X	31749	-0-	-1173	-0-	31749	2			N	-0-					-0-
02	30798 X	27449	-0-	-3349	-0-	27449	2			N	-0-					-0-
03	32922 X	29323	-0-	-3599	-0-	29323	2			N	-0-					-0-
04	30720 X	20637	-0-	-10083	-0-	20637	2			N	-0-					-0-
05	31744 X	2113	-0-	-29631	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
06	30720 X	7308	-0-	-23412	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
07	29357 X	21515	-0-	-7842	-0-	21515	2			N	-0-					-0-
08	29326 X	16600	-0-	-12726	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
09	21845 X	21845	-0-	-0-	-0-	21845	2			N	-0-					-0-
10	23241 X	23241	-0-	-0-	-0-	23241	2			N	-0-					-0-
11	22611 X	22611	-0-	-0-	-0-	22611	2			N	-0-					-0-
12	23876 X	23876	-0-	-0-	-0-	23876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	73005	X	63128	-0-	-9877	-0-	63128	2			N	-0-			-0-
02	63597	X	36388	-0-	-27209	-0-	36388	2			N	-0-			-0-
03	67983	X	60732	-0-	-7251	-0-	60732	2			N	-0-			-0-
04	64890	X	56623	-0-	-8267	-0-	56623	2			N	-0-			-0-
05	67909	X	67909	-0-	-0-	-0-	67909	2			N	-0-			-0-
06	69388	X	69388	-0-	-0-	-0-	69388	2			N	-0-			-0-
07	74140	X	74140	-0-	-0-	-0-	74140	2			N	-0-			-0-
08	73122	X	73122	-0-	-0-	-0-	73122	2			N	-0-			-0-
09	69390	X	66484	-0-	-2906	-0-	66484	2			N	-0-			-0-
10	74152	X	63172	-0-	-10980	-0-	63172	2			N	-0-			-0-
11	71760	X	65043	-0-	-6717	-0-	65043	2			N	-0-			-0-
12	74152	X	66911	-0-	-7241	-0-	66911	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 763,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 18750 PERF.17025 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25234	X	19255	-0-	-5979	-0-	2068	1	17187	2	N	-0-			-0-
02	20735	X	18597	-0-	-2138	-0-	1914	1	16683	2	N	-0-			-0-
03	22165	X	18611	-0-	-3554	-0-	2089	1	16522	2	N	-0-			-0-
04	20100	X	10517	-0-	-9583	-0-	870	1	9647	2	N	-0-			-0-
05	19871	X	12839	-0-	-7032	-0-	848	1	11991	2	N	-0-			-0-
06	19230	X	10131	-0-	-9099	-0-	728	1	9403	2	N	-0-			-0-
07	19871	X	2229	-0-	-17642	-0-	171	1	2058	2	N	-0-			-0-
08	18600	X	9878	-0-	-8722	-0-	1260	1	8618	2	N	-0-			-0-
09	12420	X	8280	-0-	-4140	-0-	1212	1	7068	2	N	-0-			-0-
10	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	1734	1	9359	2	N	-0-			-0-
11	19294	X	19294	-0-	-0-	-0-	2526	1	16768	2	N	-0-			-0-
12	21189	X	21189	-0-	-0-	-0-	2534	1	18655	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	77	1	1089	2	N	-0-			-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	64	1	831	2	N	-0-			-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	92	1	1115	2	N	-0-			-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	136	1	931	2	N	-0-			-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	132	1	769	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	925	-0-	-284	-0-	145	1	780	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	823	-0-	-197	-0-	108	1	715	2	N	-0-			-0-
12	930	N	869	-0-	-61	-0-	104	1	765	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145

01	38098 X	38098	-0-	-0-	-0-	38098	2			N	-0-					-0-
02	29716 X	29716	-0-	-0-	-0-	29716	2			N	-0-					-0-
03	30225 X	29640	-0-	-585	-0-	29640	2			N	-0-					-0-
04	36870 X	22835	-0-	-14035	-0-	22835	2			N	-0-					-0-
05	38099 X	28445	-0-	-9654	-0-	28445	2			N	-0-					-0-
06	36870 X	30337	-0-	-6533	-0-	30337	2			N	-0-					-0-
07	34357 X	34357	-0-	-0-	-0-	34357	2			N	-0-					-0-
08	36327 X	36327	-0-	-0-	-0-	36327	2			N	-0-					-0-
09	33478 X	33478	-0-	-0-	-0-	33478	2			N	-0-					-0-
10	34348 X	24448	-0-	-9900	-0-	24448	2			N	-0-					-0-
11	35160 X	29426	-0-	-5734	-0-	29426	2			N	-0-					-0-
12	36332 X	29805	-0-	-6527	-0-	29805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

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-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4044	-0-	-1040	-0-	4044	2			N	-0-			-0-
02	4640	X	4342	-0-	-298	-0-	4342	2			N	-0-			-0-
03	4960	X	3740	-0-	-1220	-0-	3740	2			N	-0-			-0-
04	4080	X	3435	-0-	-645	-0-	284	1	3151	2	N	-0-			-0-
05	4650	X	3646	-0-	-1004	-0-	241	1	3405	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	2945	-0-	-1555	-0-	212	1	2733	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	3853	-0-	-797	-0-	295	1	3558	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3248	-0-	-503	-0-	414	1	2834	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	3395	-0-	-145	-0-	497	1	2898	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3216	-0-	-628	-0-	503	1	2713	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	3257	-0-	-463	-0-	426	1	2831	2	N	-0-			-0-
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	489	1	3605	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28117	X	24456	-0-	-3661	-0-	24456	2			N	-0-			-0-
02	23954	X	16570	-0-	-7384	-0-	16570	2			N	-0-			-0-
03	25234	X	21889	-0-	-3345	-0-	21889	2			N	-0-			-0-
04	23670	X	18801	-0-	-4869	-0-	18801	2			N	-0-			-0-
05	24459	X	18796	-0-	-5663	-0-	18796	2			N	-0-			-0-
06	23670	X	19811	-0-	-3859	-0-	19811	2			N	-0-			-0-
07	21886	X	21885	-0-	-1	-0-	21885	2			N	-0-			-0-
08	22463	X	22463	-0-	-0-	-0-	22463	2			N	-0-			-0-
09	21602	X	21602	-0-	-0-	-0-	21602	2			N	-0-			-0-
10	21886	X	19366	-0-	-2520	-0-	19366	2			N	-0-			-0-
11	21750	X	19591	-0-	-2159	-0-	19591	2			N	-0-			-0-
12	22475	X	15031	-0-	-7444	-0-	15031	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 240,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46841	X	45817	-0-	-1024	-0-	45817	2			N	-0-					-0-
02	43819	X	40539	-0-	-3280	-0-	40539	2			N	-0-					-0-
03	46841	X	44800	-0-	-2041	-0-	44800	2			N	-0-					-0-
04	44340	X	34932	-0-	-9408	-0-	34932	2			N	-0-					-0-
05	45818	X	35379	-0-	-10439	-0-	35379	2			N	-0-					-0-
06	44340	X	41706	-0-	-2634	-0-	41706	2			N	-0-					-0-
07	44795	X	43637	-0-	-1158	-0-	43637	2			N	-0-					-0-
08	44795	X	44056	-0-	-739	-0-	44056	2			N	-0-					-0-
09	41700	X	41301	-0-	-399	-0-	41301	2			N	-0-					-0-
10	43648	X	39197	-0-	-4451	-0-	39197	2			N	-0-					-0-
11	42630	X	4307	-0-	-38323	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
12	44051	X	771	-0-	-43280	-0-	771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

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	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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1781	-0-	-389	-0-	191	1	1590	2	N	-0-					-0-
02	2030	X	1668	-0-	-362	-0-	172	1	1496	2	N	-0-					-0-
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	229	1	1808	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1361	-0-	-349	-0-	113	1	1248	2	N	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	137	1	1929	2	N	-0-					-0-
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	151	1	1953	2	N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	125	1	1509	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1859	-0-	-218	-0-	237	1	1622	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1681	-0-	-419	-0-	246	1	1435	2	N	-0-					-0-
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	267	1	1441	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1408	-0-	-392	-0-	184	1	1224	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	211	1	1556	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14590 PERF.13984 - 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	26660	X	21524	-0-	-5136	-0-	21524	2			N	-0-					-0-
02	21924	X	16579	-0-	-5345	-0-	16579	2			N	-0-					-0-
03	23436	X	11343	-0-	-12093	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
04	22680	X	8542	-0-	-14138	-0-	706	1	7836	2	N	-0-					-0-
05	23436	X	12908	-0-	-10528	-0-	853	1	12055	2	N	-0-					-0-
06	20820	X	10658	-0-	-10162	-0-	765	1	9893	2	N	-0-					-0-
07	17732	X	13335	-0-	-4397	-0-	1022	1	12313	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	10927	-0-	-1969	-0-	1394	1	9533	2	N	-0-					-0-
09	12480	X	8843	-0-	-3637	-0-	1295	1	7548	2	N	-0-					-0-
10	13330	X	7804	-0-	-5526	-0-	1220	1	6584	2	N	-0-					-0-
11	12900	X	6747	-0-	-6153	-0-	883	1	5864	2	N	-0-					-0-
12	13330	X	6842	-0-	-6488	-0-	818	1	6024	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117211	X	114339	-0-	-2872	-0-	114339	2			N	-0-					-0-
02	101007	X	81696	-0-	-19311	-0-	81696	2			N	-0-					-0-
03	107973	X	102604	-0-	-5369	-0-	102604	2			N	-0-					-0-
04	110640	X	94363	-0-	-16277	-0-	94363	2			N	-0-					-0-
05	114328	X	90639	-0-	-23689	-0-	90639	2			N	-0-					-0-
06	110640	X	84678	-0-	-25962	-0-	84678	2			N	-0-					-0-
07	113568	X	113568	-0-	-0-	-0-	113568	2			N	-0-					-0-
08	121054	X	121054	-0-	-0-	-0-	121054	2			N	-0-					-0-
09	114262	X	114262	-0-	-0-	-0-	114262	2			N	-0-					-0-
10	113553	X	110897	-0-	-2656	-0-	110897	2			N	-0-					-0-
11	117150	X	107821	-0-	-9329	-0-	107821	2			N	-0-					-0-
12	121055	X	109052	-0-	-12003	-0-	109052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,244,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	73160	X	52914	-0-	-20246	-0-	272	1	52642	2	N	-0-			-0-
02	68005	X	42483	-0-	-25522	-0-	210	1	42273	2	N	-0-			-0-
03	67890	X	47681	-0-	-20209	-0-	262	1	47419	2	N	-0-			-0-
04	39212	X	39212	-0-	-0-	-0-	228	1	38984	2	N	-0-			-0-
05	37905	X	37905	-0-	-0-	-0-	204	1	37701	2	N	-0-			-0-
06	39615	X	39615	-0-	-0-	-0-	221	1	39394	2	N	-0-			-0-
07	31853	X	31853	-0-	-0-	-0-	177	1	31676	2	N	-0-			-0-
08	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	80	1	15712	2	N	-0-			-0-
09	32745	X	32745	-0-	-0-	-0-	195	1	32550	2	N	-0-			-0-
10	42486	X	42486	-0-	-0-	-0-	244	1	42242	2	N	-0-			-0-
11	39630	X	36049	-0-	-3581	-0-	204	1	35845	2	N	-0-			-0-
12	33852	X	31381	-0-	-2471	-0-	179	1	31202	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 450,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	12016	-0-	-2864	-0-	62	1	11954	2	N	-0-			-0-
02	13920	X	10195	-0-	-3725	-0-	50	1	10145	2	N	-0-			-0-
03	14198	X	11298	-0-	-2900	-0-	62	1	11236	2	N	-0-			-0-
04	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	58	1	9909	2	N	-0-			-0-
05	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	55	1	10211	2	N	-0-			-0-
06	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	58	1	10257	2	N	-0-			-0-
07	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	54	1	9665	2	N	-0-			-0-
08	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	49	1	9613	2	N	-0-			-0-
09	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	47	1	7872	2	N	-0-			-0-
10	9300	X	7694	-0-	-1606	-0-	44	1	7650	2	N	-0-			-0-
11	9000	X	7544	-0-	-1456	-0-	43	1	7501	2	N	-0-			-0-
12	9300	X	7540	-0-	-1760	-0-	43	1	7497	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41385	X	36873	-0-	-4512	-0-	190	1	36683	2	N	-0-			-0-
02	39904	X	37072	-0-	-2832	-0-	183	1	36889	2	N	-0-			-0-
03	42656	X	35218	-0-	-7438	-0-	193	1	35025	2	N	-0-			-0-
04	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	75	1	12814	2	N	-0-			-0-
05	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	48	1	8922	2	N	-0-			-0-
06	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	26	1	4664	2	N	-0-			-0-
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	16	1	2826	2	N	-0-			-0-
08	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	25	1	5033	2	N	-0-			-0-
09	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	15	1	2552	2	N	-0-			-0-
10	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	76	1	13214	2	N	-0-			-0-
11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	38	1	6614	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	2464	-0-	-2589	-0-	14	1	2450	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	255	-0-	-1078	-0-	27	1	228	2	N	-0-					-0-
02	1247	X	842	-0-	-405	-0-	87	1	755	2	N	-0-					-0-
03	1333	X	341	-0-	-992	-0-	38	1	303	2	N	-0-					-0-
04	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	87	1	965	2	N	-0-					-0-
05	899	X	494	-0-	-405	-0-	33	1	461	2	N	-0-					-0-
06	870	X	397	-0-	-473	-0-	29	1	368	2	N	-0-					-0-
07	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	85	1	1027	2	N	-0-					-0-
08	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	206	1	1411	2	N	-0-					-0-
09	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	245	1	1429	2	N	-0-					-0-
10	1116	X	597	-0-	-519	-0-	93	1	504	2	N	-0-					-0-
11	1560	X	321	-0-	-1239	-0-	42	1	279	2	N	-0-					-0-
12	1736	X	739	-0-	-997	-0-	88	1	651	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1164	-0-	-1068	-0-	125	1	1039	2	N	-0-					-0-
02	2088	X	487	-0-	-1601	-0-	50	1	437	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	491	-0-	-1741	-0-	55	1	436	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	387	-0-	-1773	-0-	32	1	355	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	737	-0-	-1495	-0-	49	1	688	2	N	-0-					-0-
06	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	94	1	1219	2	N	-0-					-0-
07	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	150	1	1804	2	N	-0-					-0-
08	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1977	-0-	-63	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	195	-0-	-797	-0-	21	1	174	2	N	-0-					-0-
02	667	X	343	-0-	-324	-0-	35	1	308	2	N	-0-					-0-
03	341	X	207	-0-	-134	-0-	23	1	184	2	N	-0-					-0-
04	331	X	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	2	N	-0-					-0-
05	391	X	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	N	-0-					-0-
06	360	X	265	-0-	-95	-0-	19	1	246	2	N	-0-					-0-
07	372	X	187	-0-	-185	-0-	14	1	173	2	N	-0-					-0-
08	403	X	244	-0-	-159	-0-	31	1	213	2	N	-0-					-0-
09	390	X	155	-0-	-235	-0-	23	1	132	2	N	-0-					-0-
10	403	X	162	-0-	-241	-0-	25	1	137	2	N	-0-					-0-
11	270	X	189	-0-	-81	-0-	25	1	164	2	N	-0-					-0-
12	337	X	337	-0-	-0-	-0-	40	1	297	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,006 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FAUSTO (LOBO) 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 113819 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	60	1	1161	2	N	-0-	1	1			15
02	1392	N	466	-0-	-926	-0-	23	1	441	2	N	2	2	1			15
							2	9									
03	1395	N	315	-0-	-1080	-0-	16	1	299	2	N	-0-	3	1			12
04	1170	N	400	-0-	-770	-0-	20	1	380	2	N	-0-	2	1			10
05	496	N	218	-0-	-278	-0-	11	1	206	2	N	1	2	1			9
							1	9									
06	300	N	214	-0-	-86	-0-	11	1	203	2	N	-0-	1	1			8
07	403	N	241	-0-	-162	-0-	11	1	230	2	N	-0-	1	1			7
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	N	1	1	1			7
							1	9									
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	N	1	1	1			7
							1	9									
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	N	1	1	1			7
							1	9									
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	N	-0-					7
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	389	1 1 9	2641	2	N	1	4	1			31
02	2900	N	3183	-0-	283	283	399	1 10 9	2774	2	N	9	5	1			35
03	3100	N	4190	-0-	1090	1373	485	1	3705	2	N	-0-	6	1			29
04	3000	N	3936	-0-	936	2309	450	1 3 9	3483	2	N	3	7	1			25
05	5828	X	3519	-0-	-2309	-0-	371	1 4 9	3144	2	N	4	8	1			21
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	343	1 7 9	3082	2	N	6	7	1			20
07	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	311	1 3 9	2792	2	N	3	8	1			15
08	3100	X	2688	-0-	-412	-0-	279	1 6 9	2403	2	N	5	7	1			13
09	3000	X	2658	-0-	-342	-0-	264	1 7 9	2387	2	N	6	6	1			13
10	3100	X	2953	-0-	-147	-0-	233	1 9 9	2711	2	N	8	8	1			13
11	3000	X	2827	-0-	-173	-0-	128	1 4 9	2695	2	N	4	3	1			14
12	3100	X	2519	-0-	-581	-0-	123	1 3 9	2393	2	N	3	5	1			12

TOTAL GAS PROD: 38,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928

01	279	N	260	-0-	-19	-0-	13	1	247	2	N	-0-	1	1			3
02	290	N	246	-0-	-44	-0-	12	1	233	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-	1	1			2
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	9	1	167	2	N	-0-	1	1			1
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	9	1	168	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	7	1	133	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	2	N	-0-					1
08	186	N	80	-0-	-106	-0-	4	1	76	2	N	-0-					1
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	6	1	118	2	N	-0-					1
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	2	N	-0-					1
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-					1
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096

01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	167	1	3236	2	N	2	3	1			32
							2	9									
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	145	1	2734	2	N	8	4	1			36
							9	9									
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	147	1	2774	2	N	-0-	5	1			31
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	158	1	3000	2	N	3	6	1			28
							3	9									
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	156	1	2961	2	N	3	6	1			25
							3	9									
06	3000	X	2929	-0-	-71	-0-	144	1	2779	2	N	5	6	1			24
							6	9									
07	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	139	1	2807	2	N	2	6	1			20
							2	9									
08	3100	X	2518	-0-	-582	-0-	132	1	2382	2	N	4	6	1			18
							4	9									
09	3000	X	2214	-0-	-786	-0-	111	1	2097	2	N	5	5	1			18
							6	9									
10	3100	X	2245	-0-	-855	-0-	103	1	2135	2	N	6	6	1			18
							7	9									
11	2940	X	2722	-0-	-218	-0-	124	1	2595	2	N	3	2	1			19
							3	9									
12	2945	X	2450	-0-	-495	-0-	120	1	2327	2	N	3	4	1			18
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 33,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	54 1 3 9		1040	2	N	-0-	3	1			33
02	1044	N	1012	-0-	-32	-0-	51 1 3 9		958	2	N	3	2	1			34
03	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	53 1 1 9		990	2	N	-0-	4	1			30
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	52 1 1 9		992	2	N	1	3	1			28
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	57 1 2 9		1071	2	N	2	3	1			27
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	52 1 2 9		1007	2	N	2	3	1			26
07	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	50 1 2 9		1005	2	N	-0-	2	1			24
08	1116	N	967	-0-	-149	-0-	51 1 2 9		914	2	N	2	2	1			24
09	1050	N	849	-0-	-201	-0-	43 1 2 9		804	2	N	2	2	1			24
10	1054	N	992	-0-	-62	-0-	45 1 3 9		944	2	N	3	3	1			24
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	43 1 1 9		899	2	N	1	1	1			24
12	868	N	676	-0-	-192	-0-	33 1 1 9		642	2	N	1	2	1			23

TOTAL GAS PROD: 11,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090

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	279	N	239	-0-	-40	-0-	12	1	227	2	N	-0-					3
02	232	N	203	-0-	-29	-0-	10	1	192	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	2	N	-0-	1	1			2
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	7	1	130	2	N	-0-	1	1			1
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	9	1	164	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	N	-0-					1
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	10	1	210	2	N	-0-					1
12	310	N	228	-0-	-82	-0-	11	1	217	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092

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	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	66	1	1282	2	N	27	2	1			58
							30	9									
02	1189	N	1182	-0-	-7	-0-	59	1	1120	2	N	3	3	1			58
							3	9									
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	65	1	1218	2	N	-0-	4	1			54
04	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	62	1	1172	2	N	-0-	3	1			51
05	1271	N	882	-0-	-389	-0-	44	1	837	2	N	1	3	1			49
							1	9									
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	69	1	1332	2	N	3	3	1			49
							3	9									
07	1271	N	1078	-0-	-193	-0-	51	1	1027	2	N	-0-	3	1			46
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	55	1	997	2	N	3	3	1			46
							3	9									
09	1410	N	969	-0-	-441	-0-	49	1	919	2	N	1	2	1			45
							1	9									
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	50	1	1031	2	N	4	3	1			46
							4	9									
11	1020	N	888	-0-	-132	-0-	40	1	847	2	N	1	1	1			46
							1	9									
12	992	N	615	-0-	-377	-0-	30	1	584	2	N	1	2	1			45
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168

MO	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	372	N	150	-0-	-222		-0-		7	1	139	2	N	4	1	1			16
									4	9									
02	290	N	131	-0-	-159		-0-		7	1	123	2	N	1	1	1			16
									1	9									
03	217	N	145	-0-	-72		-0-		7	1	138	2	N	-0-	2	1			14
04	1609	N	1609	-0-	-0-		-0-		81	1	1527	2	N	1	1	1			14
									1	9									
05	999	N	999	-0-	-0-		-0-		50	1	948	2	N	1	1	1			14
									1	9									
06	621	N	621	-0-	-0-		-0-		31	1	589	2	N	1	1	1			14
									1	9									
07	1674	N	426	-0-	-1248		-0-		20	1	406	2	N	-0-	1	1			13
08	992	N	275	-0-	-717		-0-		14	1	261	2	N	-0-	1	1			12
09	630	N	196	-0-	-434		-0-		10	1	185	2	N	1	1	1			12
									1	9									
10	883	N	883	-0-	-0-		-0-		40	1	840	2	N	3	2	1			13
									3	9									
11	529	N	529	-0-	-0-		-0-		24	1	504	2	N	1	1	1			13
									1	9									
12	411	N	411	-0-	-0-		-0-		20	1	391	2	N	-0-	1	1			12

TOTAL GAS PROD: 6,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

MO	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	1891	N	1754	-0-	-137		-0-		224	1	1519	2	Y	10	2	1			33
									11	9									
02	1663	N	1663	-0-	-0-		-0-		208	1	1449	2	Y	5	3	1			35
									6	9									
03	1705	N	1675	-0-	-30		-0-		194	1	1481	2	Y	-0-	4	1			31
04	1957	N	1957	-0-	-0-		-0-		224	1	1731	2	Y	2	4	1			29
									2	9									
05	1642	N	1642	-0-	-0-		-0-		173	1	1467	2	Y	2	4	1			27
									2	9									
06	1629	N	1629	-0-	-0-		-0-		163	1	1462	2	Y	4	4	1			27
									4	9									
07	1603	N	1603	-0-	-0-		-0-		161	1	1441	2	Y	1	4	1			24
									1	9									
08	1550	N	1536	-0-	-14		-0-		160	1	1373	2	Y	3	3	1			24
									3	9									
09	1500	N	1347	-0-	-153		-0-		134	1	1211	2	Y	2	3	1			23
									2	9									
10	1767	N	1767	-0-	-0-		-0-		139	1	1619	2	Y	8	4	1			27
									9	9									
11	1500	N	1139	-0-	-361		-0-		52	1	1085	2	Y	2	2	1			27
									2	9									
12	1736	N	1736	-0-	-0-		-0-		85	1	1645	2	Y	5	2	1			30
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

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	899	N	884	-0-	-15	-0-	43	1	837	2	N	4	1	1			68
							4	9									
02	841	N	804	-0-	-37	-0-	40	1	755	2	N	8	2	1			74
							9	9									
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	45	1	845	2	N	-0-	3	1			71
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	44	1	827	2	N	-0-	2	1			69
05	868	N	780	-0-	-88	-0-	39	1	740	2	N	1	2	1			68
							1	9									
06	870	N	843	-0-	-27	-0-	42	1	799	2	N	2	2	1			68
							2	9									
07	899	N	838	-0-	-61	-0-	39	1	799	2	N	-0-	2	1			66
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	39	1	700	2	N	2	2	1			66
							2	9									
09	840	N	671	-0-	-169	-0-	34	1	635	2	N	2	2	1			66
							2	9									
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	34	1	711	2	N	69	2	1			133
							76	9									
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	720	2	N	19	129	1			23
							21	9									
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	717	2	N	1	1	1			23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

FAUSTO (NAVARRO) 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10254 - 10262

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	12524	X	11549	-0-	-975	-0-	567	1	10976	2	N	5	20	1			139
							6	9									
02	11832	X	10298	-0-	-1534	-0-	515	1	9744	2	N	35	26	1			148
							39	9									
03	12648	X	11221	-0-	-1427	-0-	566	1	10654	2	N	1	29	1			120
							1	9									
04	12240	X	10903	-0-	-1337	-0-	545	1	10339	2	N	17	29	1			108
							19	9									
05	12307	X	11073	-0-	-1234	-0-	554	1	10499	2	N	18	28	1			98
							20	9									
06	11190	X	10605	-0-	-585	-0-	524	1	10059	2	N	20	26	1			92
							22	9									
07	11253	X	10667	-0-	-586	-0-	502	1	10157	2	N	7	25	1			74
							8	9									
08	11253	X	9608	-0-	-1645	-0-	503	1	9079	2	N	24	23	1			75
							26	9									
09	10890	X	8525	-0-	-2365	-0-	427	1	8076	2	N	20	21	1			74
							22	9									
10	10850	X	10094	-0-	-756	-0-	461	1	9602	2	N	28	26	1			76
							31	9									
11	10500	X	9594	-0-	-906	-0-	436	1	9137	2	N	19	10	1			85
							21	9									
12	10664	X	9319	-0-	-1345	-0-	454	1	8820	2	N	41	96	1			30
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 123,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

FAUSTO (NAVARRO) //CONT.// 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
M.M.A. CATTLE COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 154555 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10262 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			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: 1

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	775	X	89	-0-	-686	-0-	11 7	1 9	71	2	N	6	1	1			38
02	232	X	5	-0-	-227	-0-	1	1	4	2	N	-0-	2	1			36
03	399	X	399	-0-	-0-	-0-	46	1	353	2	N	-0-	1	1			35
04	90	X	26	-0-	-64	-0-	3	1	23	2	N	-0-	1	1			34
05	557	X	557	-0-	-0-	-0-	59	1	498	2	N	-0-	1	1			33
06	590	X	590	-0-	-0-	-0-	58 1	1 9	531	2	N	1	1	1			33
07	501	X	501	-0-	-0-	-0-	50	1	451	2	N	-0-	1	1			32
08	781	X	781	-0-	-0-	-0-	81 1	1 9	699	2	N	1	1	1			32
09	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	162 6	1 9	1463	2	N	5	3	1			34
10	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	175 6	1 9	2035	2	N	5	5	1			34
11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	102 3	1 9	2141	2	N	3	2	1			35
12	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	102 3	1 9	1984	2	N	3	4	1			34

TOTAL GAS PROD: 11,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE) 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 182266 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8893 - 9068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9031 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-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-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 177664 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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					117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	7			73
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	73	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) //CONT.// 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 070528 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2012 - PLUGGED 04/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CALLAGHAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 079343 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4975 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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_____ 05/09/2012 - PLUGGED 05/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 115090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5576 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2012 - PLUGGED 05/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 134212 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5018 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2013 - PLUGGED 05-03-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 139545 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5140 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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_____ 05/22/2012 - PLUGGED 05/22/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 145653 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5230 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 RANCH WELL #: 29 RRCID -> 146072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4980 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2012 - PLUGGED 05/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 146443 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5140 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2012 - PLUGGED 04/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	155	N	33	-0-	-122	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					8
02	116	N	1	-0-	-115	-0-	1	2			Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	3					5
							3	9									
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	6	2	1	9	Y	1					1
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 151204 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5058 - 5112

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 172866 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4952 - 5206

01	44	X	20	-0-	-24	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		19	-0-	19	19	17	2	2	9	Y	2					2
05	T. A.		23	-0-	23	42	23	2			Y	-0-					2
06	T. A.		31	-0-	31	73	31	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	T. A.		58	-0-	58	131	57	2	1	9	Y	1					1
08	236	X	105	-0-	-131	-0-	105	2			Y	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	2	1			1
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 172902 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5004 - 5032

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2012 - PLUGGED 04/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 207604 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5222 - 5242

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2012 - PLUGGED 05/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 208789 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4990 - 5010

01	8370	X	1	-0-	-8369	-0-	1	2			Y	-0-					20
02	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					Y	-0-					20
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
04	333	X	333	-0-	-0-	-0-	36	1	295	2	Y	2					2
							2	9									
05	700	X	700	-0-	-0-	-0-	67	1	633	2	Y	-0-					2
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	50	1	748	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CALLAGHAN WELL #: 43 RRCID -> 209803 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4960 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	1628	-0-	-11578	-0-	1621	2	7	9	Y	6					29
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	119	1	2897	2	Y	7					36
							8	9									
03	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	353	1	6042	2	Y	3	23	1			16
							3	9									
04	T. A.		9381	-0-	9381	9381	164	1	9185	2	Y	29					45
							32	9									
05	T. A.		11452	-0-	11452	20833	11452	2			Y	-0-					45
06	T. A.		10142	-0-	10142	30975	10142	2			Y	-0-	25	1			20
07	T. A.		13023	-0-	13023	43998	13010	2	13	9	Y	12					32
08	55070	X	11072	-0-	-43998	-0-	11072	2			Y	-0-					32
09	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	940	1	5358	2	Y	1					33
							1	9									
10	12803	X	9772	-0-	-3031	-0-	772	1	8982	2	Y	16	32	1			17
							18	9									
11	12390	X	7784	-0-	-4606	-0-	1137	1	6616	2	Y	28					45
							31	9									
12	7434	X	6217	-0-	-1217	-0-	731	1	5486	2	Y	-0-	45	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 062185 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4570 - 4720

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-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 125870 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5562 - 5580

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2013 - PLUGGED 05-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3782	X	3084	-0-	-698	-0-	160	1	2915	2	Y	8					34
							9	9									
02	3538	X	2840	-0-	-698	-0-	112	1	2718	2	Y	9					43
							10	9									
03	3782	X	3139	-0-	-643	-0-	307	1	2825	2	Y	6	27	1			22
							7	9									
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	323	1	2650	2	Y	40					62
							44	9									
05	3348	X	3316	-0-	-32	-0-	317	1	2999	2	Y	-0-					62
06	3030	X	2269	-0-	-761	-0-	142	1	2127	2	Y	-0-	32	1			30
07	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	98	1	3931	2	Y	13					43
							14	9									
08	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	3187	2			Y	-0-					43
09	3210	X	2656	-0-	-554	-0-	396	1	2259	2	Y	1					44
							1	9									
10	DLQ G-10		2692	-0-	2692	2692	212	1	2466	2	Y	13	35	1			22
							14	9									
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2692					Y	-0-					22
12	2692	X	-0-	-0-	-2692	-0-					Y	-0-	22	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	2728	X	2592	-0-	-136	-0-	135	1	2448	2	Y	8					33
							9	9									
02	2871	X	2184	-0-	-687	-0-	86	1	2089	2	Y	8					41
							9	9									
03	3069	X	2431	-0-	-638	-0-	237	1	2187	2	Y	6	26	1			21
							7	9									
04	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	279	1	2288	2	Y	37					58
							41	9									
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	279	1	2637	2	Y	-0-					58
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	160	1	2409	2	Y	-0-	30	1			28
07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2786	2	17	9	Y	15					43
08	2914	X	2571	-0-	-343	-0-	2571	2			Y	-0-					43
09	2820	X	2059	-0-	-761	-0-	307	1	1751	2	Y	1					44
							1	9									
10	DLQ G-10		2654	-0-	2654	2654	209	1	2424	2	Y	19	39	1			24
							21	9									
11	DLQ G-10		2383	-0-	2383	5037	344	1	2003	2	Y	33					57
							36	9									
12	7447	X	2410	-0-	-5037	-0-	283	1	2127	2	Y	-0-	57	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CALLAGHAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 205993 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 205996 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506

01	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	317	1	5767	2	Y	8					37
							9	9									
02	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	250	1	6084	2	Y	5					42
							6	9									
03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	506	1	4666	2	Y	3	25	1			20
							3	9									
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	387	1	3179	2	Y	21					41
							23	9									
05	6789	X	3644	-0-	-3145	-0-	349	1	3295	2	Y	-0-					41
06	6570	X	3056	-0-	-3514	-0-	191	1	2865	2	Y	-0-	21	1			20
07	6789	X	3570	-0-	-3219	-0-	86	1	3475	2	Y	8					28
							9	9									
08	5177	X	3636	-0-	-1541	-0-	3636	2			Y	-0-					28
09	3600	X	3301	-0-	-299	-0-	492	1	2808	2	Y	1					29
							1	9									
10	DLQ	G-10	4467	-0-	4467	4467	352	1	4093	2	Y	20	31	1			18
							22	9									
11	DLQ	G-10	4209	-0-	4209	8676	611	1	3555	2	Y	39					57
							43	9									
12	13011	X	4335	-0-	-8676	-0-	510	1	3825	2	Y	-0-	33	1			24

TOTAL GAS PROD: 51,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	7					32
							8	9									
02	522	N	388	-0-	-134	-0-	15	1	364	2	Y	8					40
							9	9									
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	41	1	381	2	Y	6	26	1			20
							7	9									
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	46	1	377	2	Y	40					60
							44	9									
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	45	1	422	2	Y	-0-					60
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	25	1	374	2	Y	-0-	32	1			28
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	11	1	430	2	Y	15					43
							17	9									
08	465	N	157	-0-	-308	-0-	157	2			Y	-0-					43
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					43
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	29	1			15
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	394	-0-	-319	-0-	20	1	366	2	Y	7					36
							8	9									
02	638	N	326	-0-	-312	-0-	13	1	306	2	Y	6					42
							7	9									
03	496	N	354	-0-	-142	-0-	34	1	314	2	Y	5	25	1			22
							6	9									
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	41	1	340	2	Y	33					55
							36	9									
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	38	1	358	2	Y	-0-					55
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	Y	-0-	28	1			27
07	434	N	342	-0-	-92	-0-	8	1	321	2	Y	12					39
							13	9									
08	403	N	116	-0-	-287	-0-	116	2			Y	-0-					39
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	1					40
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	25	1			16
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 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	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-

FITZSIMMONS (COLE) 31132 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
GARCIA, A. WELL #: 1 RRCID -> 194222 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 2737 - 2741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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_____ 04/20/2012 - PLUGGED 04/20/12

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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-

FIVE GATES (PETTUS) 31139 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 230780 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6027 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-	176	1			115
02	667	N	592	-0-	-75 B	-0-	592	2			N	-0-					115
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	42					157
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	73					230
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	9	2	99	9	N	90	183	1			137
08	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	9	2	64	9	N	58					195
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	75	177	1			93
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	60					153
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	129	166	2			116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	174	2			104

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

VALADEZ, A. WELL #: 1 RRCID -> 258895 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 5972 - 6000

01 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-6402						N	23	177	1			-0-
02 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-6402						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3838 CANCELLED UNDERAGE -> -2564																	
03 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-3838						N	-0-					-0-
04 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-3838						N	-0-					-0-
05 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-3838						N	-0-					-0-
06 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-3838						N	-0-					-0-
07 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-3838						N	-0-					-0-
08 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-3838						N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 23

FIVE GATES (YEGUA, UPPER) 31139 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 098026 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6195 - 6200

01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
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 (RINCON B) 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4001	-0-	-4152	-0-	325	1	3675	3	Y	1	152	1	1	8	-0-
							1	9									
02	3828	X	3073	-0-	-755	-0-	252	1	2808	3	Y	12	4	8			8
							13	9									
03	4092	X	3209	-0-	-883	-0-	282	1	2915	3	Y	11	11	1	3	8	5
							12	9									
04	3960	X	2454	-0-	-1506	-0-	227	1	2210	3	Y	15	9	8			11
							17	9									
05	4092	X	3494	-0-	-598	-0-	317	1	3157	3	Y	18	21	1	3	8	5
							20	9									
06	3870	X	2722	-0-	-1148	-0-	270	1	2431	3	Y	19	15	1	4	8	5
							21	9									
07	3286	X	2170	-0-	-1116	-0-	226	1	1907	3	Y	34	28	1	3	8	8
							37	9									
08	2201	X	2174	-0-	-27	-0-	207	1	1952	3	Y	14	13	1	3	8	6
							15	9									
09	2130	X	1890	-0-	-240	-0-	190	1	1693	3	Y	6	11	1			1
							7	9									
10	2201	X	1442	-0-	-759	-0-	159	1	1281	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	2130	X	1259	-0-	-871	-0-	123	1	1135	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
12	2170	X	1592	-0-	-578	-0-	156	1	1425	3	Y	10	6	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 29,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-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	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-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FLORES (RINCON B) //CONT.// 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	18	1	468	3	Y	18	12	1	2	8	4
							20	9									
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	17	1	475	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	15	1	393	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
04	480	N	362	-0-	-118	-0-	14	1	348	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	338	-0-	-189	-0-	14	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	15	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	12	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	3	Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	348	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	300	N	141	-0-	-159	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 101237 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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 (SULLIVAN, UPPER) //CONT.// 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BOBCAT OPERATING 077686
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 137369 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 4512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-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 (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
CANTU UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182092 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5558 - 5578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
SAMANO EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242186 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2467	-0-	-664	-0-	2401	2	66	9	N	60	38	8			220
02	3306	X	2558	-0-	-748	-0-	2478	2	80	9	N	73	38	8			255
03	3534	X	2583	-0-	-951	-0-	2525	2	58	9	N	53	179	1	18	8	111
04	3420	X	2461	-0-	-959	-0-	2376	2	85	9	N	77	32	8			156
05	2728	X	2386	-0-	-342	-0-	2328	2	58	9	N	53	19	8			190
06	2640	X	2161	-0-	-479	-0-	2117	2	44	9	N	40	17	8			213
07	2728	X	2400	-0-	-328	-0-	2355	2	45	9	N	41	18	8			236
08	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	2235	2	30	9	N	27	171	1			92
09	2160	N	2006	-0-	-154	-0-	1974	2	32	9	N	29					121
10	2387	N	2100	-0-	-287	-0-	2088	2	12	9	N	11	9	1	11	8	112
11	2190	N	1997	-0-	-193	-0-	1990	2	7	9	N	6					118
12	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1973	2	26	9	N	24	20	8			122

TOTAL GAS PROD: 27,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
YTURRIA, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 210392 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9285 - 9354

01	3968	X	3475	-0-	-493	-0-	426	1	3046	2	N	3					388
							3	9									
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	361	1	2632	2	N	8					396
							9	9									
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	358	1	3003	2	N	10	191	1			215
							11	9									
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	354	1	2578	2	N	10					225
							11	9									
05	3038	X	2980	-0-	-58	-0-	2980	2			N	-0-					225
06	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	228	1	2574	2	N	-0-	57	7			168
07	3038	X	2915	-0-	-123	-0-	135	1	2780	2	N	-0-					168
08	DLQ G-10		2776	-0-	2776	2776	378	1	2398	2	N	-0-					168
09	DLQ G-10		2702	-0-	2702	5478	362	1	2334	2	N	5					173
							6	9									
10	DLQ G-10		2646	-0-	2646	8124	336	1	2310	2	N	-0-					173
11	DLQ G-10		2447	-0-	2447	10571	383	1	2064	2	N	-0-					173
12	2000	N	3049	-0-	1049	11620	556	1	2493	2	N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 35,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 103564
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	12821	-0-	-1842	-0-	1572	1	11249	2	N	-0-					17
02	12644	X	11568	-0-	-1076	-0-	1394	1	10168	2	N	5					22
							6	9									
03	13516	X	11977	-0-	-1539	-0-	1276	1	10698	2	N	3					25
							3	9									
04	13020	X	11295	-0-	-1725	-0-	1360	1	9907	2	N	25					50
							28	9									
05	13144	X	11034	-0-	-2110	-0-	1234	1	9789	2	N	10					60
							11	9									
06	12420	X	10670	-0-	-1750	-0-	866	1	9795	2	N	8					68
							9	9									
07	12369	X	10667	-0-	-1702	-0-	492	1	10169	2	N	5					73
							6	9									
08	DLQ G-10		10301	-0-	10301	10301	1401	1	8889	2	N	10					83
							11	9									
09	DLQ G-10		9868	-0-	9868	20169	1323	1	8526	2	N	17					100
							19	9									
10	DLQ G-10		10110	-0-	10110	30279	1282	1	8819	2	N	8					108
							9	9									
11	DLQ G-10		10120	-0-	10120	40399	1583	1	8528	2	N	8					116
							9	9									
12	49432	X	9033	-0-	-40399	-0-	1646	1	7384	2	N	3					119
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 129,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
ZAMORA STATE WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	238	1	116	2	N	13	3	8			35
							2544	3	14	9							
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	192	1	54	2	N	2	2	8			35
							2106	3	2	9							
03	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	354	1	78	2	N	2	2	8			35
							3951	3	2	9							
04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	324	1	88	2	N	2	2	8			35
							3593	3	2	9							
05	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	308	1	85	2	N	-0-					35
							3213	3									
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	317	1	87	2	N	4	4	8			35
							2815	3	4	9							
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	316	1	46	2	N	1	1	8			35
							2722	3	1	9							
08	2201	X	1134	-0-	-1067	-0-	99	1	32	2	N	-0-					35
							1003	3									
09	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	255	1	49	2	N	1	35	0	1	1	-0-
							2432	3	1	9							
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	295	1	86	2	N	28	1	8			27
							2843	3	31	9							
11	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	242	1	42	2	N	4	1	0	2	8	28
							2134	3	4	9							
12	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	237	1	48	2	N	6	1	8			33
							2352	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 35,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					49
02	2117	X	-0-	-0-	-2117	-0-					N	-0-					49
03	2232	X	1232	-0-	-1000	-0-	99	1	22	2	N	6	5	8			50
							1104	3	7	9							
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	228	1	62	2	N	23	23	8			50
							2525	3	25	9							
05	3100	N	3787	-0-	687	687	324	1	90	2	N	-0-					50
							3373	3									
06	3000	N	3408	-0-	408	1095	333	1	92	2	N	24	24	8			50
							2957	3	26	9							
07	3100	N	3242	-0-	142	1237	332	1	49	2	N	1	1	8			50
							2860	3	1	9							
08	4451	X	3214	-0-	-1237	-0-	279	1	90	2	N	8	3	0	5	8	50
							2836	3	9	9							
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	299	1	57	2	N	-0-	50	0			-0-
							2856	3									
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	269	1	78	2	N	13	13	8			-0-
							2594	3	14	9							
11	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	256	1	45	2	N	20	5	0	15	8	-0-
							2255	3	22	9							
12	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	218	1	44	2	N	26	6	8			20
							2165	3	29	9							

TOTAL GAS PROD: 28,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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		-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-

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	16	0	112	1	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	0			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 23

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

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	2635	X	2246	-0-	-389	-0-	180	1	87	2	N	53	3	8			155
							1921	3	58	9							
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	233	1	65	2	N	33	2	8			186
							2554	3	36	9							
03	3038	X	2891	-0-	-147	-0-	233	1	52	2	N	3	173	1			16
							2603	3	3	9							
04	2940	X	2857	-0-	-83	-0-	224	1	61	2	N	81	3	1			94
							2483	3	89	9							
05	3100	X	2751	-0-	-349	-0-	235	1	65	2	N	5					99
							2445	3	6	9							
06	3000	X	2613	-0-	-387	-0-	255	1	70	2	N	16	3	8			112
							2270	3	18	9							
07	3100	X	2667	-0-	-433	-0-	272	1	40	2	N	8	1	8			119
							2346	3	9	9							
08	2759	N	2616	-0-	-143	-0-	224	1	72	2	N	43	3	0	142	1	12
							2273	3	47	9			5	8			
09	2610	N	2372	-0-	-238	-0-	218	1	42	2	N	23					35
							2087	3	25	9							
10	2666	N	2481	-0-	-185	-0-	225	1	65	2	N	24	2	8			57
							2165	3	26	9							
11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	251	1	44	2	N	39	2	0	7	8	87
							2208	3	43	9							
12	2449	N	2196	-0-	-253	-0-	195	1	40	2	N	19	93	1	1	8	12
							1940	3	21	9							

TOTAL GAS PROD: 31,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

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	4774	X	3084	-0-	-1690	-0-	252	1	122	2	N	15	10	8			65
							2693	3	17	9							
02	4466	X	4243	-0-	-223	-0-	343	1	96	2	N	37	10	8			92
							3763	3	41	9							
03	4774	X	4378	-0-	-396	-0-	354	1	78	2	N	3	3	8			92
							3943	3	3	9							
04	4260	X	3947	-0-	-313	-0-	316	1	85	2	N	40	7	8			125
							3502	3	44	9							
05	4526	X	3248	-0-	-1278	-0-	278	1	77	2	N	-0-					125
							2893	3									
06	4380	X	3436	-0-	-944	-0-	336	1	92	2	N	23	4	8			144
							2983	3	25	9							
07	4526	X	3119	-0-	-1407	-0-	320	1	47	2	N	-0-					144
							2752	3									
08	3689	X	3611	-0-	-78	-0-	313	1	101	2	N	19	2	0	146	1	12
							3176	3	21	9			3	8			
09	3570	X	2516	-0-	-1054	-0-	234	1	45	2	N	-0-					12
							2237	3									
10	3565	X	2961	-0-	-604	-0-	270	1	78	2	N	11	11	8			12
							2601	3	12	9							
11	3480	X	2432	-0-	-1048	-0-	241	1	42	2	N	21	4	0	14	8	15
							2126	3	23	9							
12	3596	X	2615	-0-	-981	-0-	234	1	48	2	N	7	7	8			15
							2325	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 39,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-		87	1	42	2	N	12	5	8			79
								924	3	13	9							
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-		83	1	23	2	N	7	4	8			82
								908	3	8	9							
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-		91	1	20	2	N	2	2	8			82
								1012	3	2	9							
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-		85	1	23	2	N	34	3	8			113
								938	3	37	9							
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-		85	1	23	2	N	8					121
								881	3	9	9							
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-		99	1	27	2	N	11	96	1	3	8	33
								877	3	12	9							
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-		105	1	15	2	N	-0-					33
								902	3									
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-		111	1	36	2	N	2	12	0	2	8	21
								1132	3	2	9							
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-		75	1	14	2	N	18					39
								715	3	20	9							
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-		101	1	29	2	N	12	2	8			49
								975	3	13	9							
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-		140	1	24	2	N	18	2	0	6	8	59
								1233	3	20	9							
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-		155	1	32	2	N	22	1	8			80
								1541	3	24	9							

TOTAL GAS PROD: 13,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	5828	X	5311	-0-	-517	-0-		436	1	212	2	N	7	7	8			112
								4655	3	8	9							
02	5220	X	4611	-0-	-609	-0-		376	1	105	2	N	4	4	8			112
								4126	3	4	9							
03	5332	X	5068	-0-	-264	-0-		405	1	90	2	N	48	2	8			158
								4520	3	53	9							
04	5130	X	4877	-0-	-253	-0-		386	1	104	2	N	99	192	1	5	8	60
								4278	3	109	9							
05	5301	X	4799	-0-	-502	-0-		408	1	113	2	N	31					91
								4244	3	34	9							
06	5130	X	4694	-0-	-436	-0-		454	1	125	2	N	75	4	8			162
								4032	3	83	9							
07	5053	X	4784	-0-	-269	-0-		490	1	72	2	N	1	1	8			162
								4221	3	1	9							
08	5053	X	4749	-0-	-304	-0-		413	1	133	2	N	10	152	1			20
								4192	3	11	9							
09	4890	X	4310	-0-	-580	-0-		391	1	75	2	N	97	82	1			35
								3737	3	107	9							
10	4836	X	4360	-0-	-476	-0-		394	1	114	2	N	56	75	1	1	8	15
								3790	3	62	9							
11	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-		521	1	91	2	N	78	1	8			92
								4586	3	86	9							
12	4774	X	4526	-0-	-248	-0-		399	1	81	2	N	70	106	1	1	8	55
								3969	3	77	9							

TOTAL GAS PROD: 57,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34720	X	31592	-0-	-3128	-0-	2876	1	1244	2	N	85	194	1	7	8	85
							27378	3	94	9							
02	31291	X	28370	-0-	-2921	-0-	2574	1	639	2	N	96	4	8			177
							25051	3	106	9							
03	33077	X	30312	-0-	-2765	-0-	2734	1	535	2	N	44	186	1	2	8	33
							26995	3	48	9							
04	30720	X	28499	-0-	-2221	-0-	2584	1	616	2	N	6	4	8			35
							25292	3	7	9							
05	31744	X	28487	-0-	-3257	-0-	2722	1	666	2	N	3					38
							25096	3	3	9							
06	30570	X	26747	-0-	-3823	-0-	2903	1	716	2	N	3	3	8			38
							23125	3	3	9							
07	30318	X	26960	-0-	-3358	-0-	3044	1	401	2	N	-0-					38
							23515	3									
08	28830	X	26324	-0-	-2506	-0-	2574	1	728	2	N	49	35	1	1	8	51
							22968	3	54	9							
09	27900	X	24438	-0-	-3462	-0-	2548	1	430	2	N	3					54
							21457	3	3	9							
10	28489	X	24788	-0-	-3701	-0-	2542	1	648	2	N	116	144	1	2	8	24
							21470	3	128	9							
11	26760	X	23720	-0-	-3040	-0-	2644	1	410	2	N	37	1	8			60
							20625	3	41	9							
12	26970	X	24165	-0-	-2805	-0-	2449	1	434	2	N	49	1	8			108
							21228	3	54	9							

TOTAL GAS PROD: 324,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	36	0			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

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	6076	X	5991	-0-	-85	-0-	779	1	227	2	N	-0-					144
							4985	3									
02	5510	X	4479	-0-	-1031	-0-	634	1	96	2	N	-0-					144
							3749	3									
03	5890	X	5479	-0-	-411	-0-	730	1	92	2	N	2	2	8			144
							4655	3	2	9							
04	5790	X	5118	-0-	-672	-0-	692	1	105	2	N	-0-					144
							4321	3									
05	5983	X	4831	-0-	-1152	-0-	699	1	107	2	N	-0-					144
							4025	3									
06	5790	X	4575	-0-	-1215	-0-	723	1	116	2	N	-0-					144
							3736	3									
07	5487	X	4621	-0-	-866	-0-	754	1	65	2	N	-0-					144
							3802	3									
08	4991	X	4566	-0-	-425	-0-	682	1	119	2	N	10	20	0	123	1	11
							3754	3	11	9							
09	4830	X	4666	-0-	-164	-0-	708	1	78	2	N	-0-					11
							3880	3									
10	4836	X	4551	-0-	-285	-0-	701	1	113	2	N	-0-					11
							3737	3									
11	4590	X	4310	-0-	-280	-0-	704	1	70	2	N	2					13
							3534	3	2	9							
12	4836	X	4264	-0-	-572	-0-	529	1	75	2	N	7					20
							3652	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 57,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

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	2387	N	2229	-0-	-158	-0-	182	1	88	2	N	15	5	8			71
							1942	3	17	9							
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	163	1	46	2	N	8	3	8			76
							1787	3	9	9							
03	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	170	1	38	2	N	2	2	8			76
							1897	3	2	9							
04	2160	N	2040	-0-	-120	-0-	163	1	44	2	N	23	3	8			96
							1808	3	25	9							
05	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	170	1	47	2	N	-0-					96
							1769	3									
06	2040	N	1882	-0-	-158	-0-	184	1	51	2	N	11	94	1			13
							1635	3	12	9							
07	2108	N	1884	-0-	-224	-0-	192	1	28	2	N	12					25
							1651	3	13	9							
08	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	163	1	52	2	N	4	2	0	2	8	25
							1652	3	4	9							
09	1890	N	1761	-0-	-129	-0-	162	1	31	2	N	17					42
							1549	3	19	9							
10	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	165	1	48	2	N	2	1	8			43
							1589	3	2	9							
11	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	178	1	31	2	N	11	1	0	2	8	51
							1571	3	12	9							
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	166	1	34	2	N	11	2	8			60
							1653	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 23,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2322	-0-		-189	-0-	474	1	79	2	N	35	10	8			153
								1730	3	39	9							
02	2212	N	2212	-0-		-0-	-0-	446	1	43	2	N	31	162	1	10	8	12
								1689	3	34	9							
03	2312	N	2312	-0-		-0-	-0-	474	1	36	2	N	3	3	8			12
								1799	3	3	9							
04	2438	N	2438	-0-		-0-	-0-	472	1	46	2	N	41	7	8			46
								1875	3	45	9							
05	2356	N	2217	-0-		-139	-0-	475	1	45	2	N	2					48
								1695	3	2	9							
06	2337	N	2337	-0-		-0-	-0-	497	1	54	2	N	51	20	8			79
								1730	3	56	9							
07	2511	N	2344	-0-		-167	-0-	521	1	31	2	N	1	1	8			79
								1791	3	1	9							
08	2521	N	2521	-0-		-0-	-0-	501	1	61	2	N	40	2	0	105	1	9
								1915	3	44	9			3	8			
09	2340	N	2229	-0-		-111	-0-	479	1	34	2	N	28					37
								1685	3	31	9							
10	2374	N	2374	-0-		-0-	-0-	500	1	55	2	N	10	10	8			37
								1808	3	11	9							
11	2430	N	2204	-0-		-226	-0-	486	1	32	2	N	61	3	0	8	8	87
								1619	3	67	9							
12	2370	N	2370	-0-		-0-	-0-	493	1	37	2	N	40	93	1	8	8	26
								1796	3	44	9							

TOTAL GAS PROD: 27,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	15224	-0-		-1547	-0-	3091	1	522	2	N	108	174	1	5	8	15
								11492	3	119	9							
02	15022	X	14902	-0-		-120	-0-	2940	1	295	2	N	78	4	8			89
								11581	3	86	9							
03	16027	X	15202	-0-		-825	-0-	3072	1	233	2	N	100	171	1	1	8	17
								11787	3	110	9							
04	14940	X	12639	-0-		-2301	-0-	2815	1	234	2	N	3	3	8			17
								9587	3	3	9							
05	15934	X	10215	-0-		-5719	-0-	2716	1	194	2	N	-0-					17
								7305	3									
06	15420	X	13625	-0-		-1795	-0-	3098	1	316	2	N	3	3	8			17
								10208	3	3	9							
07	15934	X	13874	-0-		-2060	-0-	3231	1	179	2	N	-0-					17
								10464	3									
08	14446	X	13768	-0-		-678	-0-	3026	1	326	2	N	134	133	1	1	8	17
								10269	3	147	9							
09	13620	X	12701	-0-		-919	-0-	2950	1	192	2	N	-0-					17
								9559	3									
10	14074	X	12927	-0-		-1147	-0-	2998	1	286	2	N	159	153	1	5	8	18
								9468	3	175	9							
11	13620	X	12326	-0-		-1294	-0-	2989	1	182	2	N	3	1	0	2	8	18
								9152	3	3	9							
12	13888	X	12658	-0-		-1230	-0-	2970	1	194	2	N	3	3	8			18
								9491	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 160,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	3131	X	2453	-0-	-678	-0-		485	1	84	2	N	36	2	8			72
								1844	3	40	9							
02	2552	X	2338	-0-	-214	-0-		459	1	47	2	N	1	1	8			72
								1831	3	1	9							
03	2821	X	2349	-0-	-472	-0-		477	1	36	2	N	-0-					72
								1836	3									
04	2730	X	2298	-0-	-432	-0-		462	1	43	2	N	17	1	8			88
								1774	3	19	9							
05	2821	X	2339	-0-	-482	-0-		486	1	48	2	N	2					90
								1803	3	2	9							
06	2430	X	2237	-0-	-193	-0-		492	1	52	2	N	4	4	8			90
								1689	3	4	9							
07	2511	X	2168	-0-	-343	-0-		502	1	28	2	N	8					98
								1629	3	9	9							
08	2325	N	2139	-0-	-186	-0-		470	1	51	2	N	15	2	0	97	1	11
								1601	3	17	9			3	8			
09	2250	N	1889	-0-	-361	-0-		449	1	28	2	N	13					24
								1398	3	14	9							
10	2170	N	1930	-0-	-240	-0-		460	1	43	2	N	3	3	8			24
								1424	3	3	9							
11	2070	N	1817	-0-	-253	-0-		451	1	26	2	N	29	3	0	8	8	42
								1308	3	32	9							
12	1953	N	1807	-0-	-146	-0-		318	1	30	2	N	3	3	8			42
								1456	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 25,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35386	X	35386	-0-	-0-	-0-		3760	1	1374	2	N	19	4	8			78
								30231	3	21	9							
02	8091	X	6431	-0-	-1660	-0-		1322	1	126	2	N	21	3	8			96
								4960	3	23	9							
03	8649	X	6098	-0-	-2551	-0-		1346	1	92	2	N	24	2	8			118
								4634	3	26	9							
04	8370	X	5492	-0-	-2878	-0-		1270	1	100	2	N	18	3	8			133
								4102	3	20	9							
05	8649	X	5282	-0-	-3367	-0-		1299	1	102	2	N	37					170
								3840	3	41	9							
06	8370	X	4956	-0-	-3414	-0-		1297	1	109	2	N	21	3	8			188
								3527	3	23	9							
07	6882	X	4941	-0-	-1941	-0-		1339	1	60	2	N	16	173	1			31
								3524	3	18	9							
08	6107	X	4904	-0-	-1203	-0-		1275	1	111	2	N	11	13	0	1	8	28
								3506	3	12	9							
09	5490	X	4587	-0-	-903	-0-		1240	1	65	2	N	28					56
								3251	3	31	9							
10	5270	X	4712	-0-	-558	-0-		1274	1	100	2	N	23	47	1	4	8	28
								3313	3	25	9							
11	4950	X	4413	-0-	-537	-0-		1250	1	61	2	N	21	1	8			48
								3079	3	23	9							
12	4929	X	4439	-0-	-490	-0-		1245	1	64	2	N	2	2	8			48
								3128	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 91,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4327	-0-		-292	-0-	1196	1	129	2	N	150	194	1	5	8	18
								2837	3	165	9							
02	4321	X	4166	-0-		-155	-0-	1124	1	71	2	N	166	4	8			180
								2788	3	183	9							
03	4402	X	3786	-0-		-616	-0-	1138	1	46	2	N	259	197	1			242
								2317	3	285	9							
04	4230	X	3597	-0-		-633	-0-	1098	1	54	2	N	223	382	1	5	8	78
								2200	3	245	9							
05	4464	X	3586	-0-		-878	-0-	1140	1	58	2	N	185	194	1			69
								2184	3	204	9							
06	4320	X	3417	-0-		-903	-0-	1133	1	64	2	N	133	5	8			197
								2074	3	146	9							
07	4464	X	3566	-0-		-898	-0-	1180	1	37	2	N	176	194	1	1	8	178
								2155	3	194	9							
08	3782	X	3399	-0-		-383	-0-	1134	1	66	2	N	115	250	1			43
								2072	3	127	9							
09	3600	X	2974	-0-		-626	-0-	1093	1	37	2	N	-0-					43
								1844	3									
10	3596	X	3033	-0-		-563	-0-	1122	1	56	2	N	6	3	8			46
								1848	3	7	9							
11	3450	X	2947	-0-		-503	-0-	1103	1	36	2	N	16					62
								1790	3	18	9							
12	3565	X	2799	-0-		-766	-0-	1096	1	34	2	N	19	2	8			79
								1648	3	21	9							

TOTAL GAS PROD: 41,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,448

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 243102 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8816 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4429	X	4429	-0-		-0-	-0-	1216	1	139	2	N	18	8	8			175
								3054	3	20	9							
02	4435	X	4435	-0-		-0-	-0-	1159	1	81	2	N	21	9	8			187
								3172	3	23	9							
03	4536	X	4536	-0-		-0-	-0-	1221	1	64	2	N	9	158	1	3	8	35
								3241	3	10	9							
04	4341	X	4341	-0-		-0-	-0-	1176	1	75	2	N	28	4	8			59
								3059	3	31	9							
05	4111	X	4111	-0-		-0-	-0-	1201	1	75	2	N	10					69
								2824	3	11	9							
06	3855	X	3855	-0-		-0-	-0-	1187	1	79	2	N	33	3	8			99
								2553	3	36	9							
07	3852	X	3852	-0-		-0-	-0-	1228	1	44	2	N	14	1	8			112
								2565	3	15	9							
08	3501	X	3501	-0-		-0-	-0-	1151	1	71	2	N	29	4	0	103	1	29
								2247	3	32	9			5	8			
09	1981	X	1981	-0-		-0-	-0-	1000	1	19	2	N	3					32
								959	3	3	9							
10	1850	X	1850	-0-		-0-	-0-	1013	1	24	2	N	9	9	8			32
								803	3	10	9							
11	1570	X	1570	-0-		-0-	-0-	958	1	10	2	N	81	3	0	9	8	101
								513	3	89	9							
12	1480	X	1480	-0-		-0-	-0-	591	1	16	2	N	63	85	1	6	8	73
								804	3	69	9							

TOTAL GAS PROD: 39,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	251	-0-	-59	-0-	8	1	215	2	Y	25	21	1			26
							28	9									
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	Y	13	19	1			20
							14	9									
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	18	1	442	2	Y	12	16	1			16
							13	9									
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	10	15	1			11
							11	9									
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	263	2	Y	6	8	1			9
							7	9									
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	10	1	221	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
07	310	N	222	-0-	-88	-0-	9	1	209	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	12	1	252	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	240	N	191	-0-	-49	-0-	8	1	179	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	190	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	10	1	233	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	294	2	Y	7	9	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
GARZA STATE WELL #: 2 RRCID -> 212919 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10200 - 10617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP //CONT.// 457807
GARZA STATE WELL #: 1 RRCID -> 216119 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7971 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740

01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	40	1	376	2	N	14					208
							15	9									
02	580	N	368	-0-	-212	-0-	36	1	325	2	N	6					214
							7	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	49	1	456	2	N	12					226
							13	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	117	1	330	2	N	2					228
							2	9									
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	134	1	416	2	N	10					238
							11	9									
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	82	1	485	2	N	2	141	1			99
							2	9									
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	136	1	527	2	N	-0-					99
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	171	1	709	2	N	9					108
							10	9									
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	125	1	617	2	N	3					111
							3	9									
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	107	1	543	2	N	-0-					111
11	870	N	769	-0-	-101	-0-	176	1	580	2	N	12					123
							13	9									
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	224	1	880	2	N	3					126
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		5740	-0-	5740	5740	870	1	4081	2	N	717	548	1			169
							789	9									
05	28202	X	22462	-0-	-5740	-0-	4920	1	15911	2	N	1483	1343	1			309
							1631	9									
06	20850	X	8694	-0-	-12156	-0-	1267	1	7017	2	N	373	574	1			108
							410	9									
07	21545	X	9901	-0-	-11644	-0-	2203	1	7240	2	N	416	381	1			143
							458	9									
08	21545	X	11612	-0-	-9933	-0-	2177	1	9120	2	N	286	191	1			238
							315	9									
09	20850	X	9323	-0-	-11527	-0-	1579	1	7554	3	N	173	384	1			27
							190	9									
10	21545	X	7796	-0-	-13749	-0-	1143	1	6396	3	N	234	193	1			68
							257	9									
11	20850	X	4733	-0-	-16117	-0-	1138	1	3450	2	N	132					200
							145	9									
12	21545	X	4254	-0-	-17291	-0-	875	1	3233	2	N	133	194	1			139
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 84,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,947

DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		65217	-0-	65217	65217	5457	1	58122	3	N	1489	1341	1			148
							1638	9									
10	180449	X	115232	-0-	-65217	-0-	8186	1	103786	3	N	2964	3007	1			105
							3260	9									
11	125400	X	83083	-0-	-42317	-0-	13492	1	68119	2	N	1338	1255	1			188
							1472	9									
12	129580	X	60437	-0-	-69143	-0-	7286	1	52164	2	N	897	972	1			113
							987	9									

TOTAL GAS PROD: 323,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,688

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CROSS WELL #: 1 RRCID -> 223290 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 5498 - 5510

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-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CROSS WELL #: 2 RRCID -> 225613 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6962 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CROSS WELL #: 3 RRCID -> 229867 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8247 - 8340

01	16802	X	13697	-0-	-3105	-0-	1732	1	448	2	Y	52	65	1			35
							11460	3	57	9							
02	14413	X	12167	-0-	-2246	-0-	1575	1	201	2	Y	75	62	1			48
							10308	3	83	9							
03	15407	X	12231	-0-	-3176	-0-	1710	1	38	2	Y	34	49	1			33
							10446	3	37	9							
04	14400	X	10843	-0-	-3557	-0-	1531	1	167	2	Y	29	29	1			33
							9113	3	32	9							
05	13702	X	11510	-0-	-2192	-0-	1675	1	193	2	Y	42	32	1			43
							9596	3	46	9							
06	13260	X	11223	-0-	-2037	-0-	1662	1	131	2	Y	15					58
							9413	3	17	9							
07	13020	X	10513	-0-	-2507	-0-	1659	1	2	2	Y	37	65	1			30
							8811	3	41	9							
08	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	1677	1	114	2	Y	25	22	1			33
							7786	3	28	9							
09	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	1615	1	21	2	Y	25					58
							7412	3	28	9							
10	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	1673	1	96	2	Y	29					87
							7454	3	32	9							
11	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	1661	1	22	2	Y	29					116
							7583	3	32	9							
12	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	1729	1	28	2	Y	34	122	1			28
							7591	3	37	9							

TOTAL GAS PROD: 128,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CROSS WELL #: 4 RRCID -> 230753 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8353 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	15056	-0-	-785	-0-	818	1	530	2	Y	110	121	1			54
							13587	3	121	9							
02	15051	X	8515	-0-	-6536	-0-	593	1	150	2	Y	57	69	1			42
							7709	3	63	9							
03	16089	X	12948	-0-	-3141	-0-	853	1	44	2	Y	114	111	1			45
							11926	3	125	9							
04	15570	X	12190	-0-	-3380	-0-	972	1	201	2	Y	88	82	1			51
							10920	3	97	9							
05	15469	X	11821	-0-	-3648	-0-	1085	1	210	2	Y	70	70	1			51
							10449	3	77	9							
06	14580	X	11196	-0-	-3384	-0-	1024	1	139	2	Y	69					120
							9957	3	76	9							
07	12958	X	11970	-0-	-988	-0-	1103	1	3	2	Y	62	131	1			51
							10796	3	68	9							
08	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	1100	1	150	2	Y	75	65	1			61
							10317	3	83	9							
09	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	1067	1	29	2	Y	49					110
							9965	3	54	9							
10	10602	X	10333	-0-	-269	-0-	1059	1	117	2	Y	82	136	1			56
							9067	3	90	9							
11	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	1059	1	27	2	Y	77					133
							9334	3	85	9							
12	10602	X	10467	-0-	-135	-0-	1108	1	34	2	Y	79	124	1			88
							9238	3	87	9							

TOTAL GAS PROD: 137,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

CROSS WELL #: 5 RRCID -> 230904 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8610 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4990	-0-	-1086	-0-	627	1	162	2	Y	48	41	1			33
							4148	3	53	9							
02	5220	X	4863	-0-	-357	-0-	631	1	80	2	Y	17	39	1			11
							4133	3	19	9							
03	5580	X	4744	-0-	-836	-0-	661	1	15	2	Y	25	11	1			25
							4040	3	28	9							
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	764	1	83	2	Y	26	22	1			29
							4547	3	29	9							
05	5208	X	4802	-0-	-406	-0-	696	1	80	2	Y	35	29	1			35
							3987	3	39	9							
06	5040	X	4288	-0-	-752	-0-	633	1	50	2	Y	19					54
							3584	3	21	9							
07	5580	X	4542	-0-	-1038	-0-	713	1	1	2	Y	39	61	1			32
							3785	3	43	9							
08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	695	1	47	2	Y	26	24	1			34
							3226	3	29	9							
09	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	680	1	9	2	Y	25					59
							3118	3	28	9							
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	698	1	40	2	Y	27					86
							3110	3	30	9							
11	3690	X	3563	-0-	-127	-0-	634	1	8	2	Y	25					111
							2893	3	28	9							
12	3813	X	3504	-0-	-309	-0-	642	1	11	2	Y	28	116	1			23
							2820	3	31	9							

TOTAL GAS PROD: 52,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CROSS "A" WELL #: 9 RRCID -> 232276 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5438 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21948	X	6452	-0-	-15496	-0-	352	1	228	2	Y	21	26	1			10
							5849	3	23	9							
02	9483	X	3623	-0-	-5860	-0-	253	1	64	2	Y	12	13	1			9
							3293	3	13	9							
03	10137	X	4152	-0-	-5985	-0-	275	1	14	2	Y	15	18	1			6
							3846	3	17	9							
04	9810	X	1396	-0-	-8414	-0-	112	1	23	2	Y	3	7	1			2
							1258	3	3	9							
05	8184	X	183	-0-	-8001	-0-	17	1	3	2	Y	-0-	2	1			-0-
							163	3									
06	6240	X	546	-0-	-5694	-0-	50	1	7	2	Y	-0-					-0-
							489	3									
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	X	408	-0-	-57	-0-	42	1	5	2	Y	-0-					-0-
							361	3									
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	12241	-0-	-407	-0-	12207	3	34	9	N	31	34	1			6
02	11571	X	10785	-0-	-786	-0-	10752	3	33	9	N	30	24	1			12
03	12369	X	11305	-0-	-1064	-0-	11273	3	32	9	N	29	34	1			7
04	11880	X	10843	-0-	-1037	-0-	10817	3	26	9	N	24	24	1			7
05	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12576	2	43	9	Y	39	39	1			7
06	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	12211	2	51	9	Y	46	46	1			7
07	11532	X	10092	-0-	-1440	-0-	10045	2	47	9	Y	43	47	1			3
08	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	13952	2	48	9	Y	44	47	1			-0-
09	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	11926	2	369	9	Y	335	219	1			116
10	12462	X	12287	-0-	-175	-0-	11	1	11960	2	Y	287	363	1			40
							316	9									
11	12060	X	10871	-0-	-1189	-0-	10548	2	323	9	Y	294	303	1			31
12	12462	X	11759	-0-	-703	-0-	11295	2	464	9	Y	422	431	1			22

TOTAL GAS PROD: 141,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,624

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1029	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2900	N	4527	-0-	1627	1627	4526	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	2409	N	782	-0-	-1627	-0-	781	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	750	N	568	-0-	-182	-0-	567	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	775	X	429	-0-	-346	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
06	750	X	549	-0-	-201	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
09	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
10	643	X	643	-0-	-0-	-0-	1	1	642	2	Y	-0-					-0-
11	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
12	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	837	N	806	-0-	-31	-0-	805	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	837	N	834	-0-	-3	-0-	833	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	791	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	1	1	867	2	Y	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9279	3	8	9	N	7	8	1			1
02	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7585	3	7	9	N	6	5	1			2
03	8060	X	7674	-0-	-386	-0-	7667	3	7	9	N	6	7	1			1
04	7800	X	7512	-0-	-288	-0-	7506	3	6	9	N	5	5	1			1
05	8060	X	7937	-0-	-123	-0-	7931	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8247	2	17	9	Y	15	10	1			6
07	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9032	2	4	9	Y	4	5	1			5
08	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10920	2	7	9	Y	6	5	1			6
09	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10712	2	52	9	Y	47	47	1			6
10	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	8992	2	44	9	Y	40	40	1			6
11	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8797	2	35	9	Y	32	38	1			-0-
12	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10936	2	53	9	Y	48	44	1			4

TOTAL GAS PROD: 107,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2738	3	45	9	N	41	32	1			36
02	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	1674	3	39	9	N	35	36	1			35
03	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	1784	3	35	9	N	32	38	1			29
04	1860	N	1583	-0-	-277	-0-	1566	3	17	9	N	15					44
05	1829	N	1356	-0-	-473	-0-	1319	2	37	9	Y	34	34	1			44
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	28	1	2171	2	Y	34	34	1			44
							37	9									
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	51	1	2547	2	Y	37	67	1			14
							41	9									
08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	22	1	2524	2	Y	20					34
							22	9									
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2328	2	9	9	Y	8	21	1			21
10	2325	N	2178	-0-	-147	-0-	1	1	2134	2	Y	39	43	1			17
							43	9									
11	2250	N	2149	-0-	-101	-0-	11	1	2105	2	Y	30	21	1			26
							33	9									
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2321	2	13	9	Y	12	21	1			17

TOTAL GAS PROD: 25,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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	3100	N	4110	-0-	1010	1855	4067	3	43	9	N	39	40	1			35
02	2900	N	2637	-0-	-263	1592	2601	3	36	9	N	33	35	1			33
03	4108	X	2516	-0-	-1592	-0-	2480	3	36	9	N	33	37	1			29
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2289	3	15	9	N	14					43
05	2356	X	1334	-0-	-1022	-0-	1319	2	15	9	Y	14	25	1			32
06	2280	X	1803	-0-	-477	-0-	23	1	1765	2	Y	14	25	1			21
							15	9									
07	2356	X	2187	-0-	-169	-0-	42	1	2112	2	Y	30	51	1			-0-
							33	9									
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	36	1	4196	2	Y	15					15
							17	9									
09	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5185	2	32	9	Y	29	21	1			23
10	3100	N	4293	-0-	1193	1193	1	1	4259	2	Y	30	43	1			10
							33	9									
11	5185	X	3992	-0-	-1193	-0-	21	1	3941	2	Y	27	21	1			16
							30	9									
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3467	2	24	9	Y	22	21	1			17

TOTAL GAS PROD: 38,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	4991	X	4656	-0-	-335	-0-	4654	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4577	3	3	9	N	3	2	1			1
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3661	3	3	9	N	3	3	1			1
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3358	3	2	9	N	2	2	1			1
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-
08	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			Y	-0-					-0-
09	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			Y	-0-					-0-
10	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5	1	5097	2	Y	-0-					-0-
11	4680	X	2519	-0-	-2161	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	1359	-0-	-3477	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	713	N	639	-0-	-74	-0-	578	3	61	9	N	55	59	1			11
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	688	3	62	9	N	56	45	1			22
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	715	3	66	9	N	60	67	1			15
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	645	3	37	9	N	34	49	1			-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	208	-0-	-691	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2382	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1893	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2049	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1975	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1581	N	484	-0-	-1097	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	3552	-0-	-10615	-0-	3534	3	18	9	N	16	20	1			14
02	13166	X	1800	-0-	-11366	-0-	1794	3	6	9	N	5	14	1			5
03	14074	X	1811	-0-	-12263	-0-	1808	3	3	9	N	3	5	1			3
04	13620	X	1940	-0-	-11680	-0-	1939	3	1	9	N	1					4
05	13051	X	8341	-0-	-4710	-0-	8312	2	29	9	Y	26	23	1			7
06	18771	X	18771	-0-	-0-	-0-	240	1	18502	2	Y	26	23	1			10
							29	9									
07	16795	X	16795	-0-	-0-	-0-	327	1	16406	2	Y	56	46	1			20
							62	9									
08	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	138	1	16017	2	Y	18					38
							20	9									
09	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	12968	2	78	9	Y	71	64	1			45
10	18600	X	15994	-0-	-2606	-0-	5	1	15889	2	Y	91	129	1			7
							100	9									
11	18000	X	14176	-0-	-3824	-0-	74	1	14017	2	Y	77	64	1			20
							85	9									
12	16802	X	15235	-0-	-1567	-0-	15130	2	105	9	Y	95	64	1			51

TOTAL GAS PROD: 127,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

GARCIA, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 128987 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	852	-0-	-16	-0-	711	3	141	9	N	128	138	1			26
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	662	3	127	9	N	115	96	1			45
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	624	3	132	9	N	120	135	1			30
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	644	3	102	9	N	93	97	1			26
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	761	2	165	9	Y	150	164	1			12
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	360	2	220	9	Y	200	196	1			16
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1049	2	200	9	Y	182	198	1			-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	777	2	248	9	Y	225	197	1			28
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	706	2	41	9	Y	37	24	1			41
10	806	N	784	-0-	-22	-0-	1	1	748	2	Y	32	40	1			33
							35	9									
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	859	2	42	9	Y	38	34	1			37
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	862	2	14	9	Y	13	48	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,333

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

YTURRIA, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9012 - 10001

01	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3			N	-0-					-0-
02	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
03	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			Y	-0-					-0-
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	5	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	3100	X	2	-0-	-3098	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	3	-0-	-2997	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 5 RRCID -> 147367 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699

01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			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.		184	-0-	184	184	184	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		75	-0-	75	259	15	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		340	-0-	340	599	36	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	1119	X	520	-0-	-599	-0-	64	1	456	2	Y	-0-					-0-
09	726	X	726	-0-	-0-	-0-	129	1	597	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,853 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	T. A.		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	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	871	-0-	-307	-0-	1	1	870	2	Y	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,142 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	3007	X	2754	-0-	-253	-0-	2690	3	64	9	N	58	63	1			12
02	2813	X	2425	-0-	-388	-0-	2367	3	58	9	N	53	44	1			21
03	3007	X	2504	-0-	-503	-0-	2445	3	59	9	N	54	62	1			13
04	2670	N	2366	-0-	-304	-0-	2319	3	47	9	N	43	44	1			12
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2708	2	90	9	Y	82	82	1			12
06	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2615	2	99	9	Y	90	98	1			4
07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2683	2	109	9	Y	99	99	1			4
08	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	2894	2	109	9	Y	99	99	1			4
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2473	2	74	9	Y	67	44	1			27
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2	1	2448	2	Y	57	73	1			11
							63	9									
11	3000	N	3076	-0-	76	76	3000	2	76	9	Y	69	61	1			19
12	2480	N	2204	-0-	-276	-0-	2126	2	78	9	Y	71	86	1			4

TOTAL GAS PROD: 31,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 842

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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7100 - 7298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	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 #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9482 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3190	-0-	-344	-0-	3150	3	40	9	N	36	40	1			7
02	3219	X	2859	-0-	-360	-0-	2822	3	37	9	N	34	28	1			13
03	3441	X	2966	-0-	-475	-0-	2926	3	40	9	N	36	40	1			9
04	3270	X	3099	-0-	-171	-0-	3069	3	30	9	N	27	28	1			8
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3435	2	53	9	Y	48	48	1			8
06	3090	X	2870	-0-	-220	-0-	2809	2	61	9	Y	55	57	1			6
07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3525	2	58	9	Y	53	57	1			2
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3597	2	61	9	Y	55	57	1			-0-
09	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3161	2	45	9	Y	41	27	1			14
10	3379	X	3230	-0-	-149	-0-	3	1	3188	2	Y	35	44	1			5
							39	9									
11	3270	X	3140	-0-	-130	-0-	3086	2	54	9	Y	49	37	1			17
12	3379	X	3031	-0-	-348	-0-	2988	2	43	9	Y	39	53	1			3

TOTAL GAS PROD: 38,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9708 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1426	N	84	-0-	-1342	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		787	-0-	787	787	787	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		394	-0-	394	1181	394	2			Y	-0-					-0-
10	2184	X	1003	-0-	-1181	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
11	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
12	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2527	-0-	-542	-0-	2521	3	6	9	N	5	5	1			1
02	3103	X	2545	-0-	-558	-0-	2542	3	3	9	N	3	3	1			1
03	3317	X	3307	-0-	-10	-0-	3300	3	7	9	N	6	6	1			1
04	3210	X	2647	-0-	-563	-0-	2643	3	4	9	N	4	5	1			-0-
05	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	975	-0-	-2342	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
10	2480	X	2114	-0-	-366	-0-	2	1	2112	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	2211	-0-	-189	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 8932 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 23 RRCID -> 181303 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5629	-0-	-881	-0-	5605	3	24	9	N	22	24	1			5
02	5452	X	4923	-0-	-529	-0-	4901	3	22	9	N	20	17	1			8
03	5828	X	5098	-0-	-730	-0-	5076	3	22	9	N	20	23	1			5
04	5640	X	4910	-0-	-730	-0-	4893	3	17	9	N	15	16	1			4
05	5828	X	5286	-0-	-542	-0-	5282	2	4	9	Y	4					8
06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5841	2	11	9	Y	10					18
07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			Y	-0-					18
08	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			Y	-0-					18
09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			Y	-0-					18
10	5828	X	5158	-0-	-670	-0-	5	1	5153	2	Y	-0-					18
11	5640	X	4305	-0-	-1335	-0-	4305	2			Y	-0-					18
12	5487	X	4275	-0-	-1212	-0-	4275	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 61,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 9700 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5316	-0-	-295	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
02	5423	X	4723	-0-	-700	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5069	-0-	-697	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5487	-0-	-93	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
05	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			Y	-0-					-0-
06	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			Y	-0-					-0-
07	5673	X	5322	-0-	-351	-0-	5322	2			Y	-0-					-0-
08	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			Y	-0-					-0-
09	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	2			Y	-0-					-0-
10	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7	1	7658	2	Y	-0-					-0-
11	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			Y	-0-					-0-
12	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,397 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 #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6746	3	66	9	N	60	66	1			12
02	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6028	3	73	9	N	66	52	1			26
03	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5638	3	69	9	N	63	73	1			16
04	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6238	3	54	9	N	49	51	1			14
05	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6553	2	57	9	Y	52	60	1			6
06	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6628	2	143	9	Y	130	109	1			27
07	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6381	2	52	9	Y	47	50	1			24
08	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6316	2	68	9	Y	62	58	1			28
09	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5895	2	43	9	Y	39	47	1			20
10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5818	2	44	9	Y	40	40	1			20
11	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6041	2	20	9	Y	18	38	1			-0-
12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6114	2	53	9	Y	48	44	1			4

TOTAL GAS PROD: 75,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
02	348	N	323	-0-	-25	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	9	1	676	2	Y	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	17	1	862	2	Y	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	10	1	1156	2	Y	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	883	2	18	9	Y	16	11	1			5
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1652	2	18	9	Y	16	21	1			-0-
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	10	1	1812	2	Y	36	11	1			25
							40	9									
12	899	N	401	-0-	-498	-0-	399	2	2	9	Y	2	11	1			16

TOTAL GAS PROD: 10,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5639	3	99	9	N	90	70	1			80
02	3422	X	3290	-0-	-132	-0-	3204	3	86	9	N	78	80	1			78
03	3658	X	3451	-0-	-207	-0-	3373	3	78	9	N	71	85	1			64
04	3540	X	3022	-0-	-518	-0-	2985	3	37	9	N	34					98
05	3658	X	1926	-0-	-1732	-0-	1889	2	37	9	Y	34	76	1			56
06	3540	X	3005	-0-	-535	-0-	38	1	2917	2	Y	45	76	1			25
							50	9									
07	3503	X	2742	-0-	-761	-0-	50	1	2527	2	Y	150	152	1			23
							165	9									
08	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	22	1	2503	2	Y	15					38
							17	9									
09	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3320	2	52	9	Y	47	43	1			42
10	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	1	1	2879	2	Y	54	86	1			10
							59	9									
11	3000	X	1177	-0-	-1823	-0-	6	1	1116	2	Y	50	43	1			17
							55	9									
12	3472	X	1162	-0-	-2310	-0-	1105	2	57	9	Y	52	43	1			26

TOTAL GAS PROD: 34,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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	589 N	229	-0-	-360	-0-	229	3		N	-0-			-0-
02	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3		N	-0-			-0-
03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3		N	-0-			-0-
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		Y	-0-			-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		Y	-0-			-0-
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		Y	-0-			-0-
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		Y	-0-			-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		Y	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		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: 11,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	2	1	1702	2	Y	-0-					-0-
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4809	-0-	-306	-0-	4805	3	4	9	N	4	5	1			4
02	3828	X	3258	-0-	-570	-0-	3252	3	6	9	N	5	4	1			5
03	3937	X	3414	-0-	-523	-0-	3408	3	6	9	N	5	5	1			5
04	3960	X	2784	-0-	-1176	-0-	2781	3	3	9	N	3					8
05	4092	X	1770	-0-	-2322	-0-	1767	2	3	9	Y	3	6	1			5
06	3960	X	3372	-0-	-588	-0-	43	1	3320	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
07	3472	X	2797	-0-	-675	-0-	54	1	2735	2	Y	7	13	1			1
							8	9									
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	26	1	3014	2	Y	-0-					1
09	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2640	2	15	9	Y	14	11	1			4
10	3472	X	2593	-0-	-879	-0-	1	1	2569	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
11	3360	X	2400	-0-	-960	-0-	13	1	2365	2	Y	20	11	1			13
							22	9									
12	3069	X	1867	-0-	-1202	-0-	1859	2	8	9	Y	7	11	1			9

TOTAL GAS PROD: 34,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	3906	X	2772	-0-	-1134	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			Y	-0-					-0-
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			Y	-0-					-0-
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			Y	-0-					-0-
08	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			Y	-0-					-0-
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4142	-0-	-508	-0-	4	1	4138	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	2882	-0-	-1618	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4108	-0-	-542	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

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	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-		7440	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-		6326	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-		6371	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-		4870	3			N	-0-					-0-
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-		3638	2			Y	-0-					-0-
06	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-		6759	2			Y	-0-					-0-
07	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-		6731	2			Y	-0-					-0-
08	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-		5450	2			Y	-0-					-0-
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-		5003	2			Y	-0-					-0-
10	6665	X	4996	-0-	-1669	-0-		5	1	4991	2	Y	-0-					-0-
11	6450	X	5082	-0-	-1368	-0-		5082	2			Y	-0-					-0-
12	6665	X	5777	-0-	-888	-0-		5777	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

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	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-		3267	3	61	9	N	55	60	1			11
02	3074	X	2949	-0-	-125	-0-		2892	3	57	9	N	52	43	1			20
03	3348	X	3198	-0-	-150	-0-		3139	3	59	9	N	54	61	1			13
04	3240	X	3088	-0-	-152	-0-		3041	3	47	9	N	43	44	1			12
05	3348	X	2397	-0-	-951	-0-		2397	2			Y	-0-					12
06	3210	X	1077	-0-	-2133	-0-		1077	2			Y	-0-					12
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-		3679	2			Y	-0-					12
08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-		3847	2			Y	-0-					12
09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-		3739	2			Y	-0-					12
10	3348	X	3321	-0-	-27	-0-		3	1	3318	2	Y	-0-					12
11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-		3760	2			Y	-0-					12
12	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-		9475	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 43,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

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	1798	N	1781	-0-	-17	-0-		1781	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1587	-0-	-95	-0-		1587	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1692	-0-	-137	-0-		1692	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1637	-0-	-73	-0-		1637	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-		2077	2			Y	-0-					-0-
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-		1708	2			Y	-0-					-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-		2094	2			Y	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-		663	2			Y	-0-					-0-
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-		1709	2			Y	-0-					-0-
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-		2	1	1881	2	Y	-0-					-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-		1558	2			Y	-0-					-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-		1840	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,229 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 #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9952	3	29	9	N	26	25	1	23
02	7627	X	5342	-0-	-2285	-0-	5319	3	23	9	N	21	23	1	21
03	8153	X	5217	-0-	-2936	-0-	5198	3	19	9	N	17	22	1	16
04	7920	X	3673	-0-	-4247	-0-	3664	3	9	9	N	8			24
05	8184	X	1737	-0-	-6447	-0-	1737	2			Y	-0-			24
06	7920	X	3066	-0-	-4854	-0-	39	1	3005	2	Y	20	28	1	16
							22	9							
07	5704	X	3538	-0-	-2166	-0-	67	1	3387	2	Y	76	55	1	37
							84	9							
08	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	40	1	4642	2	Y	-0-			37
09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6104	2	25	9	Y	23	21	1	39
10	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	2	1	7144	2	Y	6	43	1	2
							7	9							
11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	29	1	5460	2	Y	30	21	1	11
							33	9							
12	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5613	2	30	9	Y	27	21	1	17

TOTAL GAS PROD: 61,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-			-0-
02	725	N	527	-0-	-198	-0-	527	3			N	-0-			-0-
03	961	N	568	-0-	-393	-0-	568	3			N	-0-			-0-
04	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	3			N	-0-			-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-			-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-			-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-			-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-			-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-			-0-
10	930	N	760	-0-	-170	-0-	760	2			Y	-0-			-0-
11	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	2			Y	-0-			-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7568 - 9806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3535	-0-	-402	-0-	3517	3	18	9	N	16	18	1	3
02	3567	X	3115	-0-	-452	-0-	3098	3	17	9	N	15	12	1	6
03	3813	X	3012	-0-	-801	-0-	2995	3	17	9	N	15	17	1	4
04	3690	X	3030	-0-	-660	-0-	3018	3	12	9	N	11	12	1	3
05	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5077	2	17	9	Y	15	17	1	1
06	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6128	2	22	9	Y	20	21	1	-0-
07	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4732	2	31	9	Y	28	21	1	7
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4467	2	21	9	Y	19	21	1	5
09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3739	2	17	9	Y	15	10	1	10
10	3875	X	3613	-0-	-262	-0-	3	1	3596	2	Y	13	16	1	7
							14	9							
11	3750	X	3211	-0-	-539	-0-	3194	2	17	9	Y	15	13	1	9
12	3875	X	3674	-0-	-201	-0-	3662	2	12	9	Y	11	19	1	1

TOTAL GAS PROD: 47,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

01	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1139	-0-	-224	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	968	-0-	-241	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	873	-0-	-274	-0-	1	1	872	2	Y	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1441	3	59	9	N	54	56	1			11
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1229	3	53	9	N	48	40	1			19
03	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	1300	2	52	9	N	47	54	1			12
04	1440	N	1293	-0-	-147	-0-	1254	3	39	9	N	35	37	1			10
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1468	2	61	9	Y	55	65	1			-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1390	2	88	9	Y	80	77	1			3
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1413	2	88	9	Y	80	78	1			5
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1439	2	88	9	Y	80	78	1			7
09	3000	N	4347	-0-	1347	1347	4285	2	62	9	Y	56	36	1			27
10	2540	N	1193	-0-	-1347	-0-	1	1	1139	2	Y	48	61	1			14
							53	9									
11	1350	N	1132	-0-	-218	-0-	1069	2	63	9	Y	57	50	1			21
12	1395	X	1123	-0-	-272	-0-	1062	2	61	9	Y	55	72	1			4

TOTAL GAS PROD: 19,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	3			N	-0-					-0-
02	11977	X	6642	-0-	-5335	-0-	6642	3			N	-0-					-0-
03	12803	X	9716	-0-	-3087	-0-	9716	3			N	-0-					-0-
04	12390	X	7679	-0-	-4711	-0-	7679	3			N	-0-					-0-
05	12803	X	5062	-0-	-7741	-0-	5062	2			Y	-0-					-0-
06	9090	X	4722	-0-	-4368	-0-	4722	2			Y	-0-					-0-
07	9703	X	8585	-0-	-1118	-0-	8585	2			Y	-0-					-0-
08	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	2			Y	-0-					-0-
09	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8870	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7917	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5801	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9615	2	25	9	Y	23	22	1			1

TOTAL GAS PROD: 96,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716

01	3131	X	2455	-0-	-676	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
02	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	2094	-0-	-138	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
04	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
06	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3078	-0-	78	78	3078	2			Y	-0-					-0-
10	2464	N	2386	-0-	-78	-0-	2	1	2384	2	Y	-0-					-0-
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
12	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180

01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	1	1	427	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	129	-0-	-231	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	335	-0-	-192	-0-	334	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	783	N	263	-0-	-520	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	279	N	45	-0-	-234	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	210	-0-	-379	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		566	-0-	566	566	566	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		192	-0-	192	758	192	2			Y	-0-					-0-
10	1319	X	561	-0-	-758	-0-	1	1	560	2	Y	-0-					-0-
11	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9190 - 9345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4827	3	6	9	N	5	6	1			1
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4352	3	7	9	N	6	5	1			2
03	4154	X	4056	-0-	-98	-0-	4050	3	6	9	N	5	6	1			1
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4203	3	3	9	N	3	4	1			-0-
05	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			Y	-0-					-0-
06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			Y	-0-					-0-
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			Y	-0-					-0-
09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4	1	4803	2	Y	-0-					-0-
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			Y	-0-					-0-
12	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	2856	3	255	9	N	232	251	1			47
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2424	3	230	9	N	209	174	1			82
03	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2471	3	230	9	N	209	239	1			52
04	2490	X	2315	-0-	-175	-0-	2137	3	178	9	N	162	169	1			45
05	2573	X	2045	-0-	-528	-0-	1836	2	209	9	Y	190	235	1			-0-
06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	2727	2	495	9	Y	450	431	1			19
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2448	2	206	9	Y	187	197	1			9
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2393	2	242	9	Y	220	229	1			-0-
09	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2212	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	2635	X	1219	-0-	-1416	-0-	1197	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	2550	X	2073	-0-	-477	-0-	2052	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	2635	X	1196	-0-	-1439	-0-	1171	2	25	9	Y	23	22	1			1

TOTAL GAS PROD: 28,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,944

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

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	835	3	15	9	N	14	15	1	3
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	784	3	20	9	N	18	14	1	7
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	769	3	31	9	N	28	28	1	7
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	786	3	24	9	N	22	23	1	6
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	654	2	14	9	Y	13	13	1	6
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	558	2	15	9	Y	14	15	1	5
07	527	N	156	-0-	-371	-0-	141	2	15	9	Y	14	16	1	3
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	221	2	15	9	Y	14	16	1	1
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	857	2	12	9	Y	11	7	1	5
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	1	1	709	2	Y	10	12	1	3
							11	9							
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	620	2	12	9	Y	11	10	1	4
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	510	2	12	9	Y	11	14	1	1

TOTAL GAS PROD: 7,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	3	2	9	N	2	3	1	-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	342	3	3	9	N	3	2	1	1
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	3	1	9	N	1	2	1	-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	3	2	9	N	2	2	1	-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-			-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-			-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-			-0-
08	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-			-0-
09	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-			-0-
10	651	X	249	-0-	-402	-0-	249	2			Y	-0-			-0-
11	360	X	188	-0-	-172	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
12	372	X	123	-0-	-249	-0-	123	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 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	EOM BALANCE
01	3348	X	2869	-0-	-479	-0-	2869	3			N	-0-			-0-
02	3132	X	2822	-0-	-310	-0-	2822	3			N	-0-			-0-
03	3348	X	2826	-0-	-522	-0-	2826	3			N	-0-			-0-
04	3210	X	2398	-0-	-812	-0-	2398	3			N	-0-			-0-
05	3131	X	2791	-0-	-340	-0-	2791	2			Y	-0-			-0-
06	2910	X	2507	-0-	-403	-0-	2507	2			Y	-0-			-0-
07	3007	X	2287	-0-	-720	-0-	2287	2			Y	-0-			-0-
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-			-0-
09	3000	N	5092	-0-	2092	2092	4928	2	164	9	Y	149	97	1	52
10	3100	N	6317	-0-	3217	5309	6	1	6170	2	Y	128	161	1	19
							141	9							
11	3000	N	4865	-0-	1865	7174	4698	2	167	9	Y	152	135	1	36
12	9885	X	2711	-0-	-7174	-0-	2529	2	182	9	Y	165	191	1	10

TOTAL GAS PROD: 39,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

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	9083	X	7041	-0-	-2042	-0-	7041	3			N	-0-					-0-
02	8004	X	6004	-0-	-2000	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	6052	-0-	-2256	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
04	7620	X	5600	-0-	-2020	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	4553	-0-	-2887	-0-	4553	2			Y	-0-					-0-
06	6810	X	1718	-0-	-5092	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
07	6417	X	5900	-0-	-517	-0-	5900	2			Y	-0-					-0-
08	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			Y	-0-					-0-
09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5154	2	53	9	Y	48	32	1			16
10	5859	X	4529	-0-	-1330	-0-	4	1	4479	2	Y	42	52	1			6
							46	9									
11	5670	X	4931	-0-	-739	-0-	4877	2	54	9	Y	49	44	1			11
12	5859	X	4952	-0-	-907	-0-	4893	2	59	9	Y	54	62	1			3

TOTAL GAS PROD: 62,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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	4488	X	3103	-0-	-1385	-0-	2959	3	144	9	N	131	142	1			27
02	3625	X	2869	-0-	-756	-0-	2727	3	142	9	N	129	105	1			51
03	3875	X	2770	-0-	-1105	-0-	2636	3	134	9	N	122	143	1			30
04	3570	X	2726	-0-	-844	-0-	2626	3	100	9	N	91	96	1			25
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3377	2	238	9	Y	216	216	1			25
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	2951	2	259	9	Y	235	258	1			2
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	2985	2	303	9	Y	275	260	1			17
08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3104	2	275	9	Y	250	260	1			7
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2647	2	123	9	Y	112	73	1			46
10	3627	X	2299	-0-	-1328	-0-	2	1	2191	2	Y	96	121	1			21
							106	9									
11	3270	X	2521	-0-	-749	-0-	2396	2	125	9	Y	114	101	1			34
12	3379	X	2390	-0-	-989	-0-	2261	2	129	9	Y	117	144	1			7

TOTAL GAS PROD: 34,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,888

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4248	3	17	9	N	15	16	1			3
02	T. A.		3633	-0-	3633	3633	3618	3	15	9	N	14	12	1			5
03	T. A.		3592	-0-	3592	7225	3577	3	15	9	N	14	16	1			3
04	T. A.		2715	-0-	2715	9940	2703	3	12	9	N	11	11	1			3
05	T. A.		3158	-0-	3158	13098	3155	2	3	9	Y	3					6
06	T. A.		2749	-0-	2749	15847	2746	2	3	9	Y	3					9
07	18660	X	2813	-0-	-15847	-0-	2813	2			Y	-0-					9
08	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					9
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3345	2	11	9	Y	10	12	1			7
10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3519	2	11	9	Y	10	10	1			7
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3255	2	2	9	Y	2	9	1			-0-
12	3410	X	1705	-0-	-1705	-0-	1692	2	13	9	Y	12	11	1			1

TOTAL GAS PROD: 36,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 6 RRCID -> 195891 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5518	-0-	-0-	-0-	5464	3	54	9	N	49					144
02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4557	3	53	9	N	48	75	1			117
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4539	3	37	9	N	34	76	1			75
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					75
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	598	1	2449	2	Y	35	50	1			60
							39	9									
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	835	1	3168	2	Y	-0-					60
07	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	417	1	3494	2	Y	53	55	1			58
							58	9									
08	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	505	1	3599	2	Y	33	55	1			36
							36	9									
09	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	767	1	3543	2	Y	21	57	1			-0-
							23	9									
10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	410	1	3380	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	197	1	3954	2	Y	34					34
							37	9									
12	3720	X	2060	-0-	-1660	-0-	616	1	1433	2	Y	10					44
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 47,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 1 RRCID -> 197657 COMPL. DATE 07/08/1970 TOTAL DEPTH 12600 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	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		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-

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	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	14					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	22	1			34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	22	1			22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		5257	-0-	5257	5257	1032	1	4225	2	Y	-0-					22
06	14B2 EXT		5045	-0-	5045	10302	1052	1	3993	2	Y	-0-					22
07	14B2 EXT		5004	-0-	5004	15306	533	1	4471	2	Y	-0-					22
08	20367	X	5061	-0-	-15306	-0-	622	1	4439	2	Y	-0-					22
09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	838	1	3869	2	Y	63	85	1			-0-
							69	9									
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	422	1	3479	2	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
11	2700	X	2042	-0-	-658	-0-	94	1	1893	2	Y	50					50
							55	9									
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	1125	1	2618	2	Y	15					65
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 34,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11384 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2925	-0-	-919	-0-	2889	3	36	9	N	33					102
02	2552	X	2344	-0-	-208	-0-	2310	3	34	9	N	31	53	1			80
03	2728	X	2491	-0-	-237	-0-	2467	3	24	9	N	22	52	1			50
04	2640	X	1896	-0-	-744	-0-	1896	3			N	-0-					50
05	2728	X	2410	-0-	-318	-0-	451	1	1847	2	Y	102	126	1			26
							112	9									
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	456	1	1729	2	Y	30					56
							33	9									
07	1953	N	1720	-0-	-233	-0-	168	1	1405	2	Y	134	138	1			52
							147	9									
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	137	1	976	2	Y	134	138	1			48
							147	9									
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	237	1	1096	2	Y	28	28	1			48
							31	9									
10	1705	N	1255	-0-	-450	-0-	134	1	1100	2	Y	19	29	1			38
							21	9									
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	68	1	1368	2	Y	13					51
							14	9									
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	706	1	1644	2	Y	10					61
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 23,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	341	N	306	-0-	-35	-0-	282	3	24	9	N	22	24	1			4
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	241	3	23	9	N	21	17	1			8
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	253	3	22	9	N	20	23	1			5
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	243	3	12	9	N	11	16	1			-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	189	-0-	-141	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8238 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2927	-0-	-514	-0-	2921	3	6	9	N	5	5	1			1
02	3074	X	2513	-0-	-561	-0-	2510	3	3	9	N	3	3	1			1
03	3255	X	2604	-0-	-651	-0-	2600	3	4	9	N	4	4	1			1
04	3090	X	2450	-0-	-640	-0-	2448	3	2	9	N	2	3	1			-0-
05	3038	X	2780	-0-	-258	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2699	-0-	-121	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3450	-0-	350	350	3450	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3076	-0-	76	426	3076	2			Y	-0-					-0-
10	3166	X	2740	-0-	-426	-0-	3	1	2737	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2301	-0-	-399	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
12	2790	X	2365	-0-	-425	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3089	3	17	9	N	15	16	1			3
02	3219	X	2717	-0-	-502	-0-	2703	3	14	9	N	13	11	1			5
03	3255	X	2871	-0-	-384	-0-	2857	3	14	9	N	13	15	1			3
04	3120	X	2694	-0-	-426	-0-	2682	3	12	9	N	11	11	1			3
05	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	3072	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3028	2	22	9	Y	20	21	1			2
07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3255	2	21	9	Y	19	21	1			-0-
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3476	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2948	2	17	9	Y	15	10	1			5
10	3286	X	2978	-0-	-308	-0-	3	1	2961	2	Y	13	16	1			2
							14	9									
11	3330	X	2613	-0-	-717	-0-	2596	2	17	9	Y	15	13	1			4
12	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	3125	2	18	9	Y	16	19	1			1

TOTAL GAS PROD: 36,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5276	-0-	-893	-0-	5258	3	18	9	N	16	18	1			3
02	5626	X	5392	-0-	-234	-0-	5374	3	18	9	N	16	13	1			6
03	6014	X	5593	-0-	-421	-0-	5574	3	19	9	N	17	19	1			4
04	5820	X	5338	-0-	-482	-0-	5327	3	11	9	N	10	14	1			-0-
05	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			Y	-0-					-0-
06	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-
07	5766	X	3672	-0-	-2094	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
08	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			Y	-0-					-0-
09	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
10	6138	X	1731	-0-	-4407	-0-	2	1	1729	2	Y	-0-					-0-
11	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			Y	-0-					-0-
12	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	78	3	11	9	N	10					14
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	10	7	1			17
03	279	N	9	-0-	-270	-0-	8	3	1	9	N	1	11	1			7
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					7
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	49	1	200	2	Y	-0-					7
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	34	2	Y	-0-					7
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	98	1	820	2	Y	-0-					7
08	T. A.		519	-0-	519	519	64	1	455	2	Y	-0-					7
09	T. A.		405	-0-	405	924	72	1	333	2	Y	-0-					7
10	1038	X	114	-0-	-924	-0-	12	1	102	2	Y	-0-					7
11	62	X	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					7
12	434	N	14	-0-	-420	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	19158	X	17092	-0-	-2066	-0-	17092	3			N	-0-					-0-
02	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	15536	3			N	-0-					-0-
03	14884	X	14884	-0-	-0-	-0-	14884	3			N	-0-					-0-
04	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	12971	3			N	-0-					-0-
05	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	14639	2			Y	-0-					-0-
06	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	15408	2			Y	-0-					-0-
07	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	2			Y	-0-					-0-
08	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			Y	-0-					-0-
09	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	13020	2			Y	-0-					-0-
10	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	11	1	12102	2	Y	-0-					-0-
11	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	12545	2			Y	-0-					-0-
12	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	12365	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,807 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	10974	X	9048	-0-	-1926	-0-	8983	3	65	9	N	59	65	1			12
02	9773	X	7868	-0-	-1905	-0-	7809	3	59	9	N	54	45	1			21
03	10261	X	8109	-0-	-2152	-0-	8050	3	59	9	N	54	62	1			13
04	9630	X	7636	-0-	-1994	-0-	7589	3	47	9	N	43	44	1			12
05	9455	X	8845	-0-	-610	-0-	8757	2	88	9	Y	80	82	1			10
06	8760	X	8499	-0-	-261	-0-	8389	2	110	9	Y	100	98	1			12
07	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8580	2	100	9	Y	91	99	1			4
08	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	8952	2	109	9	Y	99	99	1			4
09	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7535	2	83	9	Y	75	49	1			30
10	8215	X	7601	-0-	-614	-0-	7	1	7524	2	Y	64	81	1			13
							70	9									
11	7950	X	7448	-0-	-502	-0-	7364	2	84	9	Y	76	67	1			22
12	8215	X	7584	-0-	-631	-0-	7497	2	87	9	Y	79	96	1			5

TOTAL GAS PROD: 97,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 874

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	5673	X	4864	-0-	-809	-0-	4729	3	135	9	N	123	134	1			25
02	5104	X	4174	-0-	-930	-0-	4049	3	125	9	N	114	94	1			45
03	5363	X	4315	-0-	-1048	-0-	4191	3	124	9	N	113	130	1			28
04	4980	X	3997	-0-	-983	-0-	3901	3	96	9	N	87	91	1			24
05	4991	X	4891	-0-	-100	-0-	4701	2	190	9	Y	173	173	1			24
06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4500	2	220	9	Y	200	206	1			18
07	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4577	2	210	9	Y	191	208	1			1
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4482	2	229	9	Y	208	208	1			1
09	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3727	2	69	9	Y	63	41	1			23
10	4247	X	4107	-0-	-140	-0-	4	1	4044	2	Y	54	69	1			8
							59	9									
11	4110	X	3969	-0-	-141	-0-	3897	2	72	9	Y	65	57	1			16
12	4247	X	4008	-0-	-239	-0-	3932	2	76	9	Y	69	81	1			4

TOTAL GAS PROD: 52,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,460

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	1271	X	361	-0-	-910	-0-	343	3	18	9	N	16	25	1			3
02	522	N	274	-0-	-248	-0-	251	3	23	9	N	21	16	1			8
03	434	N	166	-0-	-268	-0-	147	3	19	9	N	17	21	1			4
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	318	3	11	9	N	10	11	1			3
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	158	2	53	9	Y	48	48	1			3
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	331	2	64	9	Y	58	57	1			4
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	234	2	58	9	Y	53	57	1			-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	269	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	177	2	45	9	Y	41	27	1			14
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	315	2	39	9	Y	35	44	1			5
11	3000	N	3410	-0-	410	410	3369	2	41	9	Y	37	37	1			5
12	3100	N	4459	-0-	1359	1769	4403	2	56	9	Y	51	53	1			3

TOTAL GAS PROD: 10,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	833	3	2	9	N	2	1	1			2
02	435	N	277	-0-	-158	-0-	276	3	1	9	N	1	2	1			1
03	496	N	176	-0-	-320	-0-	175	3	1	9	N	1	1	1			1
04	480	N	149	-0-	-331	-0-	149	3			N	-0-					1
05	310	N	131	-0-	-179	-0-	131	2			Y	-0-					1
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					1
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					1
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	2	Y	-0-					1
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					1
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	1	1	142	2	Y	-0-					1
12	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3597	3	6	9	N	5					70
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3306	3	18	9	N	16	37	1			49
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	19	32	1			36
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					36
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	529	1	2008	2	Y	-0-					-0-
07	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	338	1	2832	2	Y	-0-					-0-
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	354	1	2526	2	Y	-0-					-0-
09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	481	1	2218	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	293	1	2411	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	124	1	2495	2	Y	13					13
							14	9									
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	808	1	1880	2	Y	27					40
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 33,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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 03/08/2010 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9892 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	16269	3	59	9	N	54	58	1			11
02	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	13552	3	54	9	N	49	41	1			19
03	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	13842	3	54	9	N	49	56	1			12
04	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	13545	3	43	9	N	39	40	1			11
05	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14353	2	51	9	Y	46	46	1			11
06	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	13864	2	99	9	Y	90	84	1			17
07	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	13285	2	41	9	Y	37	38	1			16
08	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6820	2	53	9	Y	48	45	1			19
09	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10751	2	43	9	Y	39	47	1			11
10	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	11167	2	44	9	Y	40	40	1			11
11	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10748	2	32	9	Y	29	38	1			2
12	9765	X	5104	-0-	-4661	-0-	5058	2	46	9	Y	42	44	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11678 PERF.10904 - 10912

01	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	87	N	63	-0-	-24	-0-	62	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FLORES (5600) 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, S. D. WELL #: 1 RRCID -> 010323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10011 PERF. 2324 - 2344

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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_____ 09/07/2012 - PLUGGED 09/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (5600) //CONT.// 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 18 RRCID -> 199815 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 5192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (6050) 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 1 RRCID -> 194615 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142

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	8494	#	5673	-0-	-2821		-0-	206	1	5432	3	Y	32	48	1	4	8	15
								35	9									
02	6844		6375	-0-	-469		-0-	217	1	6148	3	Y	9	21	1	1	8	2
								10	9									
03	7316		5736	-0-	-1580		-0-	209	1	5514	3	Y	12	8	1	1	8	5
								13	9									
04	7080		4852	-0-	-2228		-0-	187	1	4644	3	Y	19	14	1	2	8	8
								21	9									
05	7316		5324	-0-	-1992		-0-	216	1	5108	3	Y	-0-	8	1			-0-
06	6600	#	5970	-0-	-630		-0-	256	1	5714	3	Y	-0-					-0-
07	6820	#	6023	-0-	-797		-0-	236	1	5779	3	Y	7	5	1			2
								8	9									
08	5907		5907	-0-	-0-		-0-	196	1	5689	3	Y	20	12	1	1	8	9
								22	9									
09	5190		5096	-0-	-94		-0-	175	1	4901	3	Y	18	16	1			11
								20	9									
10	5363		3155	-0-	-2208		-0-	111	1	3023	3	Y	19	24	1			6
								21	9									
11	5190		2982	-0-	-2208		-0-	123	1	2831	3	Y	25	18	1			13
								28	9									
12	5363		2627	-0-	-2736		-0-	128	1	2499	3	Y	-0-	13	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

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	4030		25	-0-	-4005		-0-	25	3			Y	-0-					-0-
02	3770		-0-	-0-	-3770		-0-					Y	-0-					-0-
03	4030		-0-	-0-	-4030		-0-					Y	-0-					-0-
04	3900		-0-	-0-	-3900		-0-					Y	-0-					-0-
05	4030		-0-	-0-	-4030		-0-					Y	-0-					-0-
06	3900		-0-	-0-	-3900		-0-					Y	-0-					-0-
07	4030		-0-	-0-	-4030		-0-					Y	-0-					-0-
08	4030		-0-	-0-	-4030		-0-					Y	-0-					-0-
09	3900		-0-	-0-	-3900		-0-					Y	-0-					-0-
10	4030		-0-	-0-	-4030		-0-					Y	-0-					-0-
11	3900		-0-	-0-	-3900		-0-					Y	-0-					-0-
12	4030		-0-	-0-	-4030		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (PERDIDO) 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306

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	6351	X	6351	-0-	-0-		-0-	6351	2			N	-0-					47
02	5858	X	3755	-0-	-2103		-0-	3755	2			N	-0-					47
03	6324	X	3874	-0-	-2450		-0-	3874	2			N	-0-					47
04	6150	X	5278	-0-	-872		-0-	5278	2			N	-0-					47
05	6355	X	3911	-0-	-2444		-0-	3911	2			N	-0-					47
06	6150	X	1078	-0-	-5072		-0-	1078	2			N	-0-					47
07	4464	X	4464	-0-	-0-		-0-	4464	2			N	-0-					47
08	6254	X	6254	-0-	-0-		-0-	6254	2			N	-0-					47
09	5280	X	3434	-0-	-1846		-0-	3434	2			N	-0-					47
10	4495	X	3686	-0-	-809		-0-	3686	2			N	-0-					47
11	6060	X	3757	-0-	-2303		-0-	3757	2			N	-0-					47
12	6262	X	5092	-0-	-1170		-0-	5078	2	14	9	N	13					60

TOTAL GAS PROD: 50,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
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	3441	X	3236	-0-	-205	-0-	385	1	2851	2	N	-0-					30
02	3219	X	2845	-0-	-374	-0-	365	1	2480	2	N	-0-					30
03	3100	X	3036	-0-	-64	-0-	377	1	2659	2	N	-0-					30
04	3120	X	2858	-0-	-262	-0-	378	1	2480	2	N	-0-					30
05	3224	X	3134	-0-	-90	-0-	357	1	2777	2	N	-0-					30
06	3120	X	3008	-0-	-112	-0-	365	1	2643	2	N	-0-					30
07	3038	X	2896	-0-	-142	-0-	382	1	2514	2	N	-0-					30
08	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	363	1	2680	2	N	-0-					30
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	378	1	2643	2	N	63					93
							69	9									
10	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	391	1	2671	2	N	-0-					93
11	3000	X	2622	-0-	-378	-0-	354	1	2268	2	N	-0-					93
12	3193	X	2424	-0-	-769	-0-	389	1	2035	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 35,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

FOREST OIL CORPORATION 275740
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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	T. A.	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	217	N	191	-0-	-26	-0-	6	1	185	2	N	-0-					-0-
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	4	1	110	2	N	-0-					-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	5	1	132	2	N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	2	N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	2	N	-0-					-0-
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	5	1	122	2	N	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	589	X	567	-0-	-22	-0-	18	1	549	2	N	-0-					-0-
02	551	X	541	-0-	-10	-0-	18	1	523	2	N	-0-					-0-
03	620	X	567	-0-	-53	-0-	20	1	547	2	N	-0-					-0-
04	600	X	540	-0-	-60	-0-	19	1	521	2	N	-0-					-0-
05	620	X	564	-0-	-56	-0-	20	1	544	2	N	-0-					-0-
06	570	X	532	-0-	-38	-0-	21	1	511	2	N	-0-					-0-
07	589	X	569	-0-	-20	-0-	23	1	546	2	N	-0-					-0-
08	571	X	571	-0-	-0-	-0-	22	1	549	2	N	-0-					-0-
09	544	X	544	-0-	-0-	-0-	22	1	522	2	N	-0-					-0-
10	558	X	547	-0-	-11	-0-	27	1	520	2	N	-0-					-0-
11	540	X	537	-0-	-3	-0-	33	1	504	2	N	-0-					-0-
12	558	X	550	-0-	-8	-0-	18	1	532	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,629 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	6789	X	5817	-0-	-972	-0-	188	1	5629	2	N	-0-					16
02	6351	X	5013	-0-	-1338	-0-	167	1	4846	2	N	-0-					16
03	6789	X	5316	-0-	-1473	-0-	182	1	5117	2	N	15	16	1			15
							17	9									
04	5730	X	4576	-0-	-1154	-0-	159	1	4417	2	N	-0-					15
05	5921	X	5071	-0-	-850	-0-	183	1	4888	2	N	-0-					15
06	5640	X	4007	-0-	-1633	-0-	158	1	3849	2	N	-0-					15
07	5363	X	3845	-0-	-1518	-0-	155	1	3690	2	N	-0-					15
08	5301	X	4085	-0-	-1216	-0-	158	1	3927	2	N	-0-					15
09	4920	X	3349	-0-	-1571	-0-	132	1	3217	2	N	-0-					15
10	5084	X	3382	-0-	-1702	-0-	166	1	3216	2	N	-0-					15
11	4020	X	2729	-0-	-1291	-0-	167	1	2562	2	N	-0-					15
12	4092	X	3086	-0-	-1006	-0-	98	1	2988	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 50,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1860	N	1492	-0-	-368	-0-	48	1	1444	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	1225	-0-	-283	-0-	41	1	1184	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1844	-0-	-171	-0-	63	1	1781	2	N	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	60	1	1672	2	N	-0-					-0-
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	60	1	1594	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1582	-0-	-188	-0-	63	1	1519	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	74	1	1755	2	N	-0-					-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	68	1	1697	2	N	-0-					-0-
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	66	1	1592	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1627	-0-	-202	-0-	80	1	1547	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	99	1	1524	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	51	1	1554	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	2418	X	1797	-0-	-621	-0-	58	1	1739	2	N	-0-					-0-
02	1885	X	1752	-0-	-133	-0-	58	1	1694	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	1691	-0-	-634	-0-	58	1	1633	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	1569	-0-	-681	-0-	54	1	1515	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	2219	-0-	-106	-0-	80	1	2139	2	N	-0-					-0-
06	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	77	1	1882	2	N	-0-					-0-
07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	93	1	2228	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	2145	-0-	-87	-0-	83	1	2062	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	1893	-0-	-267	-0-	75	1	1818	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	1769	-0-	-556	-0-	87	1	1682	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1856	-0-	-394	-0-	114	1	1742	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1743	-0-	-582	-0-	56	1	1687	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,714 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	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	113	1	3386	2	N	-0-					-0-
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	103	1	2984	2	N	-0-					-0-
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	120	1	3368	2	N	-0-					-0-
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	116	1	3223	2	N	-0-					-0-
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	133	1	3548	2	N	-0-					-0-
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	133	1	3242	2	N	-0-					-0-
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	153	1	3648	2	N	-0-					-0-
08	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	138	1	3417	2	N	-0-					-0-
09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	130	1	3158	2	N	-0-					-0-
10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	170	1	3285	2	N	-0-					-0-
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	187	1	2864	2	N	-0-					-0-
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	98	1	2958	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,675 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	5921	X	5507	-0-	-414	-0-	178	1	5329	2	N	-0-					-0-
02	5539	X	4156	-0-	-1383	-0-	138	1	4018	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	4335	-0-	-1896	-0-	147	1	4119	2	N	63	63	1			-0-
							69	9									
04	6030	X	3798	-0-	-2232	-0-	132	1	3666	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	3529	-0-	-2702	-0-	128	1	3401	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4034	-0-	-1306	-0-	159	1	3875	2	N	-0-					-0-
07	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	198	1	4733	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4166	-0-	-174	-0-	161	1	4005	2	N	-0-					-0-
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	180	1	4378	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	3718	-0-	-1211	-0-	183	1	3535	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	3226	-0-	-1544	-0-	197	1	3029	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	3531	-0-	-1398	-0-	113	1	3418	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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 (I)(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	81	-0-	-43	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
02	116	X	83	-0-	-33	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
03	124	X	66	-0-	-58	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
04	120	X	99	-0-	-21	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-
05	124	X	45	-0-	-79	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
06	90	X	48	-0-	-42	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
07	93	X	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
08	93	X	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
09	90	X	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
10	62	X	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
11	68	X	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
12	62	X	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 778 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 (I)(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	824	-0-	-292	-0-	27	1	797	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	46	1	1326	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	712	-0-	-404	-0-	25	1	687	2	N	-0-					-0-
04	810	N	507	-0-	-303	-0-	17	1	490	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	394	-0-	-1063	-0-	14	1	380	2	N	-0-					-0-
06	690	N	311	-0-	-379	-0-	12	1	299	2	N	-0-					-0-
07	527	N	354	-0-	-173	-0-	14	1	340	2	N	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	51	1	1271	2	N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	25	1	605	2	N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	46	-0-	-1244	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	9327	-0-	6227	6227	298	1	9029	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,210 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 (I)(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	2346	-0-	-103	-0-	76	1	2270	2	N	-0-					-0-
02	2291	X	2179	-0-	-112	-0-	73	1	2106	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	1486	-0-	-1149	-0-	51	1	1424	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2550	X	1144	-0-	-1406	-0-	40	1	1104	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	922	-0-	-1713	-0-	33	1	889	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	1472	-0-	-808	-0-	58	1	1414	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1826	-0-	-499	-0-	74	1	1752	2	N	-0-					-0-
08	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	80	1	1976	2	N	-0-					-0-
09	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	73	1	1778	2	N	-0-					-0-
10	1829	X	1476	-0-	-353	-0-	73	1	1403	2	N	-0-					-0-
11	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	128	1	1959	2	N	-0-					-0-
12	2046	X	1504	-0-	-542	-0-	48	1	1456	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

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	124	X	68	-0-	-56	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
02	160	X	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
03	155	X	69	-0-	-86	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
04	150	X	63	-0-	-87	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
05	186	X	115	-0-	-71	-0-	4	1	111	2	N	-0-					-0-
06	180	X	51	-0-	-129	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
07	186	X	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	124	X	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
09	120	X	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	124	X	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
11	60	X	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
12	163	X	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 204428 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048

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	1922	X	1673	-0-	-249	-0-	54	1	1619	2	N	-0-					-0-
02	1798	X	1658	-0-	-140	-0-	55	1	1603	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	1818	-0-	-104	-0-	63	1	1755	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	1674	-0-	-6	-0-	58	1	1616	2	N	-0-					-0-
05	1767	X	1662	-0-	-105	-0-	60	1	1602	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1242	-0-	-528	-0-	49	1	1193	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1220	-0-	-609	-0-	49	1	1171	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	1709	-0-	-120	-0-	66	1	1643	2	N	-0-					-0-
09	1680	X	1678	-0-	-2	-0-	66	1	1612	2	N	-0-					-0-
10	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	83	1	1598	2	N	-0-					-0-
11	1650	X	1608	-0-	-42	-0-	98	1	1510	2	N	-0-					-0-
12	1736	X	1496	-0-	-240	-0-	48	1	1448	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	403	X	328	-0-	-75	-0-	11	1	317	2	N	-0-					-0-
02	319	X	296	-0-	-23	-0-	10	1	286	2	N	-0-					-0-
03	403	X	262	-0-	-141	-0-	9	1	253	2	N	-0-					-0-
04	390	X	243	-0-	-147	-0-	8	1	235	2	N	-0-					-0-
05	403	X	221	-0-	-182	-0-	8	1	213	2	N	-0-					-0-
06	330	X	243	-0-	-87	-0-	10	1	233	2	N	-0-					-0-
07	310	X	257	-0-	-53	-0-	10	1	247	2	N	-0-					-0-
08	248	X	235	-0-	-13	-0-	9	1	226	2	N	-0-					-0-
09	240	X	213	-0-	-27	-0-	8	1	205	2	N	-0-					-0-
10	248	X	240	-0-	-8	-0-	12	1	228	2	N	-0-					-0-
11	240	X	239	-0-	-1	-0-	15	1	224	2	N	-0-					-0-
12	248	X	217	-0-	-31	-0-	7	1	210	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,994 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	217	N	113	-0-	-104	-0-	4	1	109	2	N	-0-					-0-
02	145	N	98	-0-	-47	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	4	1	115	2	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	2	N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
07	155	N	64	-0-	-91	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1784	-0-	-231	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
02	1856	X	1611	-0-	-245	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1699	-0-	-285	-0-	1665	2	34	9	N	31	31	1			-0-
04	1890	X	1583	-0-	-307	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1714	-0-	-239	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1697	-0-	-43	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
07	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
08	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
09	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
10	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1720	-0-	-140	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1665	-0-	-257	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 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	1860	X	1724	-0-	-136	-0-	56	1	1668	2	N	-0-					-0-
02	1740	X	1238	-0-	-502	-0-	41	1	1197	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	887	-0-	-973	-0-	30	1	857	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	1323	-0-	-357	-0-	46	1	1277	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	1506	-0-	-230	-0-	55	1	1451	2	N	-0-					-0-
06	1680	X	1169	-0-	-511	-0-	46	1	1123	2	N	-0-					-0-
07	1364	X	646	-0-	-718	-0-	26	1	620	2	N	-0-					-0-
08	1519	X	675	-0-	-844	-0-	26	1	649	2	N	-0-					-0-
09	1470	X	250	-0-	-1220	-0-	10	1	240	2	N	-0-					-0-
10	1519	X	672	-0-	-847	-0-	33	1	639	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	475	-0-	-695	-0-	29	1	446	2	N	-0-					-0-
12	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	35	1	1063	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 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	527	N	322	-0-	-205	-0-	10	1	312	2	N	-0-					-0-
02	290	N	279	-0-	-11	-0-	9	1	270	2	N	-0-					-0-
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	11	1	295	2	N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	2	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	304	2	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	2	N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	12	1	294	2	N	-0-					-0-
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	9	1	235	2	N	-0-					-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	10	1	249	2	N	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	14	1	283	2	N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	N	-0-					-0-
12	279	N	54	-0-	-225	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1185	-0-	-86	-0-	77	1	1108	2	N	-0-					21
02	1189	X	985	-0-	-204	-0-	64	1	921	2	N	-0-					21
03	1240	X	800	-0-	-440	-0-	60	1	740	2	N	-0-					21
04	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	96	1	1334	2	N	-0-					21
05	1209	X	1146	-0-	-63	-0-	70	1	1076	2	N	-0-					21
06	1140	X	661	-0-	-479	-0-	48	1	613	2	N	-0-					21
07	1488	X	401	-0-	-1087	-0-	26	1	375	2	N	-0-					21
08	1488	X	1091	-0-	-397	-0-	63	1	1028	2	N	-0-					21
09	1440	X	1143	-0-	-297	-0-	74	1	1069	2	N	-0-					21
10	1147	X	821	-0-	-326	-0-	65	1	756	2	N	-0-					21
11	1050	X	975	-0-	-75	-0-	65	1	910	2	N	-0-					21
12	1178	X	1042	-0-	-136	-0-	52	1	990	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 11,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	336 46	1 9	4320	3	Y	42	59	1	4 8		18
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	354 32	1 9	4397	3	Y	29	31	1	4 8		12
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	303 73	1 9	4169	3	Y	66	40	1	2 8		36
04	4110	X	3961	-0-	-149	-0-	336 47	1 9	3578	3	Y	43	44	1	3 8		32
05	4247	X	3975	-0-	-272	-0-	353 83	1 9	3539	3	Y	75	53	1	2 8		52
06	4110	X	3004	-0-	-1106	-0-	280 25	1 9	2699	3	Y	23	50	1	2 8		23
07	4247	X	2993	-0-	-1254	-0-	289 44	1 9	2660	3	Y	40	26	1	1 8		36
08	3720	X	3146	-0-	-574	-0-	238 33	1 9	2875	3	Y	30	51	1			15
09	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	252 14	1 9	3100	3	Y	13	18	1			10
10	3720	X	3222	-0-	-498	-0-	294 50	1 9	2878	3	Y	45	43	1	1 8		11
11	3030	X	3010	-0-	-20	-0-	259 88	1 9	2663	3	Y	80	55	1			36
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	301 113	1 9	3303	3	Y	103	58	1	1 8		80

TOTAL GAS PROD: 44,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

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	2418	X	2142	-0-	-276	-0-	77	1	2035	3	Y	27	6	1	22	8	3
							30	9									
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	75	1	2127	3	Y	14	8	1	7	8	2
							15	9									
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	73	1	1916	3	Y	22	10	1	7	8	7
							24	9									
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	76	1	1877	3	Y	16	12	1	5	8	6
							18	9									
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	76	1	1783	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	79	1	1754	3	Y	9	6	1	1	8	2
							10	9									
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	69	1	1691	3	Y	42	33	1	1	8	10
							46	9									
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	81	1	2341	3	Y	10	14	1	2	8	4
							11	9									
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	80	1	2245	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	83	1	2248	3	Y	95	66	1			33
							105	9									
11	2340	N	2173	-0-	-167	-0-	90	1	2073	3	Y	9	35	1	2	8	5
							10	9									
12	2418	N	2397	-0-	-21	-0-	114	1	2242	3	Y	37	27	1			15
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 25,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

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	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	367	1	4719	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	452	1	5607	3	Y	43	26	1			18
							47	9									
03	6386	X	6127	-0-	-259	-0-	410	1	5645	3	Y	65	47	1			36
							72	9									
04	6180	X	4615	-0-	-1565	-0-	395	1	4189	3	Y	28	41	1	2	8	21
							31	9									
05	6541	X	4152	-0-	-2389	-0-	374	1	3750	3	Y	25	28	1	1	8	17
							28	9									
06	6330	X	4525	-0-	-1805	-0-	423	1	4082	3	Y	18	19	1			16
							20	9									
07	6541	X	4859	-0-	-1682	-0-	474	1	4356	3	Y	26	18	1			24
							29	9									
08	5983	X	5556	-0-	-427	-0-	424	1	5113	3	Y	17	32	1			9
							19	9									
09	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	420	1	5162	3	Y	6	10	1			5
							7	9									
10	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	542	1	5308	3	Y	18	18	1	1	8	4
							20	9									
11	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	511	1	5254	3	Y	25	18	1			11
							28	9									
12	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	497	1	5452	3	Y	24	16	1			19
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 64,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 148702 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 8114 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	49	1	627	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	38	1	474	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	433	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	39	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	3	Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	39	1	356	3	Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	37	1	444	3	Y	1					1
							1	9									
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	3	Y	-0-					1
10	372	N	166	-0-	-206	-0-	15	1	148	3	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
11	360	N	29	-0-	-331	-0-	1	1	11	3	Y	15	8	1			8
							17	9									
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	24	1	269	3	Y	63	20	1	2	8	49
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 4,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	3131	X	9	-0-	-3122	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
03	1457	X	665	-0-	-792	-0-	59	1	606	3	Y	-0-					-0-
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	244	1	2373	3	Y	16	2	8			14
							18	9									
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	181	1	1804	3	Y	8	19	1	1	8	2
							9	9									
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	147	1	1323	3	Y	4	4	1	1	8	1
							4	9									
07	1860	N	699	-0-	-1161	-0-	73	1	616	3	Y	9	7	1	1	8	2
							10	9									
08	1984	N	230	-0-	-1754	-0-	21	1	194	3	Y	14	9	1			7
							15	9									
09	1470	N	163	-0-	-1307	-0-	16	1	147	3	Y	-0-	7	1			-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	117	1	943	3	Y	1					1
							1	9									
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	49	1	446	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	620	X	426	-0-	-194	-0-	375	3	51	9	Y	46	37	8			109
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	664	3	41	9	Y	37	32	8			114
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	944	3	45	9	Y	41	25	8			130
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2258	3	42	9	Y	38	20	8			148
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1705	3	19	9	Y	17	7	8			158
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2033	3	12	9	Y	11	10	8			159
07	651	N	563	-0-	-88	-0-	553	3	10	9	Y	9	3	1	9	8	156
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	623	3	9	9	Y	8	4	1	8	8	152
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	3	2	9	Y	2					154
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-	129	1			25
11	360	N	172	-0-	-188	-0-	171	3	1	9	Y	1	4	1	1	8	21
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 10,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4136	-0-	-18	-0-	269	1	3835	3	Y	29	41	1	1	8	14
							32	9									
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	412	1	6513	3	Y	107	70	1	3	8	48
							118	9									
03	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	374	1	5450	3	Y	69	94	1	2	8	21
							76	9									
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	340	1	4555	3	Y	36	33	1	6	8	18
							40	9									
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	317	1	4232	3	Y	12	21	1	4	8	5
							13	9									
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	289	1	3573	3	Y	138	107	1	2	8	34
							152	9									
07	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	320	1	4172	3	Y	56	68	1	3	8	19
							62	9									
08	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	326	1	4996	3	Y	18	27	1			10
							20	9									
09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	317	1	4658	3	Y	89	69	1			30
							98	9									
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	305	1	4195	3	Y	76	87	1	2	8	17
							84	9									
11	4380	X	4242	-0-	-138	-0-	285	1	3956	3	Y	1	16	1			2
							1	9									
12	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	300	1	4221	3	Y	73	57	1	1	8	17
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 58,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	54	1	557	3	Y	-0-					22
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	46	1	517	3	Y	-0-					22
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	60	1	693	3	Y	-0-					22
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	643	3	Y	-0-					22
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	62	1	746	3	Y	-0-					22
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	56	1	760	3	Y	-0-					22
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	46	1	399	3	Y	-0-					22
08	248	N	41	-0-	-207	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					22
09	240	N	35	-0-	-205	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					22
10	248	N	19	-0-	-229	-0-	1	1	14	3	Y	4					26
							4	9									
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					26
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	21	1			5

TOTAL GAS PROD: 4,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190

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-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	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-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8782 - 8835

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	1271	N	768	-0-	-503	-0-	28	1	730	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	25	1	719	3	Y	20	7	1	11	8	2
							22	9									
03	868	N	703	-0-	-165	-0-	24	1	644	3	Y	32	11	1	16	8	7
							35	9									
04	750	N	593	-0-	-157	-0-	22	1	558	3	Y	12	7	1	12	8	-0-
							13	9									
05	806	N	464	-0-	-342	-0-	19	1	444	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	690	N	415	-0-	-275	-0-	17	1	389	3	Y	8	5	1	1	8	2
							9	9									
07	620	N	478	-0-	-142	-0-	19	1	456	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	18	1	510	3	Y	13	6	1	3	8	5
							14	9									
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	22	1	620	3	Y	14	11	1			8
							15	9									
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	28	1	765	3	Y	3	9	1	1	8	1
							3	9									
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	30	1	693	3	Y	26	13	1			14
							29	9									
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	34	1	673	3	Y	25	28	1	2	8	9
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 7,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002

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	3255	X	2899	-0-	-356	-0-	208	1	2671	3	Y	18	11	1			7
							20	9									
02	3335	X	2720	-0-	-615	-0-	202	1	2512	3	Y	5	10	1			2
							6	9									
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	246	1	3383	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	433	1	4599	3	Y	14	3	1			11
							15	9									
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	332	1	3335	3	Y	19	17	1			13
							21	9									
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	327	1	3155	3	Y	27	15	1			25
							30	9									
07	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	367	1	3376	3	Y	21	26	1	2	8	18
							23	9									
08	5208	X	3994	-0-	-1214	-0-	306	1	3688	3	Y	-0-	17	1			1
09	5040	X	3629	-0-	-1411	-0-	272	1	3349	3	Y	7	2	1			6
							8	9									
10	3751	X	3689	-0-	-62	-0-	342	1	3347	3	Y	-0-	5	1			1
11	3870	X	3244	-0-	-626	-0-	288	1	2956	3	Y	-0-					1
12	3999	X	3675	-0-	-324	-0-	307	1	3368	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8848

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	4247	X	3009	-0-	-1238	-0-	107	1	2830	3	Y	65	36	1	15	8	27
							72	9									
02	3857	X	2685	-0-	-1172	-0-	89	1	2531	3	Y	59	59	1	18	8	9
							65	9									
03	4061	X	2910	-0-	-1151	-0-	105	1	2758	3	Y	43	26	1	13	8	13
							47	9									
04	3690	X	2820	-0-	-870	-0-	108	1	2677	3	Y	32	23	1	12	8	10
							35	9									
05	3441	X	2768	-0-	-673	-0-	112	1	2654	3	Y	2	9	1	2	8	1
							2	9									
06	2910	X	2449	-0-	-461	-0-	104	1	2332	3	Y	12	8	1	2	8	3
							13	9									
07	2914	X	2800	-0-	-114	-0-	108	1	2656	3	Y	33	23	1	5	8	8
							36	9									
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	106	1	3077	3	Y	45	28	1	6	8	19
							50	9									
09	3000	N	3194	-0-	194	194	109	1	3052	3	Y	30	30	1			19
							33	9									
10	3100	N	3227	-0-	127	321	113	1	3057	3	Y	52	52	1			19
							57	9									
11	3499	X	3178	-0-	-321	-0-	129	1	2975	3	Y	67	47	1	4	8	35
							74	9									
12	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	143	1	2801	3	Y	24	49	1			10
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 35,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

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	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	514	1	6613	3	Y	29	29	1	1	8	12
							32	9									
02	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	564	1	6999	3	Y	24	25	1	1	8	10
							26	9									
03	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	548	1	7541	3	Y	34	25	1	1	8	18
							37	9									
04	7560	X	4753	-0-	-2807	-0-	408	1	4328	3	Y	15	21	1	1	8	11
							17	9									
05	7812	X	6121	-0-	-1691	-0-	551	1	5527	3	Y	39	23	1			27
							43	9									
06	7560	X	5311	-0-	-2249	-0-	493	1	4751	3	Y	61	33	1			55
							67	9									
07	7812	X	6149	-0-	-1663	-0-	596	1	5474	3	Y	72	63	1			64
							79	9									
08	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	589	1	7104	3	Y	53	91	1			26
							58	9									
09	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	637	1	7829	3	Y	66	45	1			47
							73	9									
10	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	616	1	6029	3	Y	46	82	1			11
							51	9									
11	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	507	1	5206	3	Y	34	30	1			15
							37	9									
12	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	516	1	5670	3	Y	41	24	1			32
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 80,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	403	1	4437	2	N	4	2	1	4	8	2
							4	9									
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	377	1	4839	2	N	5	5	8			2
							6	9									
03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	201	1	5024	2	N	2	2	8			2
							2	9									
04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	194	1	4776	2	N	5	4	8			3
							6	9									
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	197	1	4476	2	N	3	2	8			4
							3	9									
06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	192	1	4751	2	N	-0-	2	1			2
07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	202	1	4755	2	N	1	1	1	1	8	1
							1	9									
08	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	200	1	4561	2	N	46	38	1			9
							51	9									
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	193	1	4046	2	N	54	43	1			20
							59	9									
10	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	199	1	4716	2	N	3	20	1	1	8	2
							3	9									
11	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	183	1	4393	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	3503	X	2946	-0-	-557	-0-	186	1	2760	2	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 56,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

BLOOMBERG WELL #: 16 RRCID -> 170027 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8110 - 8148

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2012 - PLUGGED 08/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9024 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	926	-0-	-252	-0-	32	1	858	3	Y	33	4	1	26	8	4
							36	9									
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	29	1	832	3	Y	73	23	1	47	8	7
							80	9									
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	32	1	830	3	Y	41	12	1	31	8	5
							45	9									
04	900	N	831	-0-	-69	-0-	31	1	757	3	Y	39	10	1	26	8	8
							43	9									
05	992	N	820	-0-	-172	-0-	33	1	779	3	Y	7	5	1	7	8	3
							8	9									
06	870	N	751	-0-	-119	-0-	32	1	704	3	Y	14	7	1	6	8	4
							15	9									
07	868	N	845	-0-	-23	-0-	33	1	799	3	Y	12	11	1	2	8	3
							13	9									
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	35	1	1003	3	Y	9	4	1	8	8	-0-
							10	9									
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	40	1	1117	3	Y	49	18	1			31
							54	9									
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	42	1	1153	3	Y	26	44	1			13
							29	9									
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	45	1	1028	3	Y	5	11	1	5	8	2
							6	9									
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	56	1	1101	3	Y	9	5	1			6
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 11,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2205	-0-	-399	-0-	159	1	2046	3	Y	-0-					-0-
02	2320	X	1856	-0-	-464	-0-	138	1	1718	3	Y	-0-					-0-
03	2480	X	1842	-0-	-638	-0-	124	1	1708	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
04	2340	X	1196	-0-	-1144	-0-	103	1	1092	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
05	2418	X	1591	-0-	-827	-0-	144	1	1447	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1770	N	1302	-0-	-468	-0-	122	1	1180	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	106	1	973	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	101	1	1221	3	Y	66	34	1			32
							73	9									
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	108	1	1334	3	Y	30	41	1			21
							33	9									
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	104	1	1021	3	Y	36	48	1			9
							40	9									
11	1350	N	1008	-0-	-342	-0-	87	1	897	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
12	1426	N	1124	-0-	-302	-0-	94	1	1029	3	Y	1	10	1	1	8	-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176

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	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	245	1	3157	3	Y	34	74	1	27	8	16
							37	9									
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	189	1	2352	3	Y	12	15	1	8	8	5
							13	9									
03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	184	1	2526	3	Y	8	6	1	2	8	5
							9	9									
04	930	X	562	-0-	-368	-0-	48	1	513	3	Y	1	4	1	1	8	1
							1	9									
05	961	X	615	-0-	-346	-0-	55	1	557	3	Y	3	1	1	1	8	2
							3	9									
06	930	X	760	-0-	-170	-0-	70	1	679	3	Y	10	1	1	1	8	10
							11	9									
07	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	103	1	947	3	Y	12	8	1	2	8	12
							13	9									
08	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	117	1	1406	3	Y	12	15	1			9
							13	9									
09	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	101	1	1242	3	Y	39	15	1			33
							43	9									
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	102	1	1002	3	Y	18	39	1	5	8	7
							20	9									
11	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	90	1	921	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	198	1	2171	3	Y	2	1	1	2	8	3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

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	N	478	-0-	-173	-0-	42	1	427	3	Y	8	2	8			40
							9	9									
02	1595	X	588	-0-	-1007	-0-	47	1	529	3	Y	11	7	8			44
							12	9									
03	1705	X	633	-0-	-1072	-0-	50	1	574	3	Y	8	4	8			48
							9	9									
04	810	X	761	-0-	-49	-0-	49	1	690	3	Y	20	6	8			62
							22	9									
05	620	X	607	-0-	-13	-0-	45	1	540	3	Y	20	5	8			77
							22	9									
06	937	X	937	-0-	-0-	-0-	63	1	852	3	Y	20	4	8			93
							22	9									
07	806	X	284	-0-	-522	-0-	30	1	254	3	Y	-0-	4	1			89
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	37	1	255	3	Y	-0-					89
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	90	1	930	3	Y	-0-					89
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	85	1	946	3	Y	7	1	8			95
							8	9									
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	48	1	371	3	Y	1					96
							1	9									
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	80	1	796	3	Y	3	76	1	3	8	20
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3271	-0-	-542	-0-	117	1	3086	3	Y	62	71	1	3	8	31
							68	9									
02	3248	X	3077	-0-	-171	-0-	103	1	2922	3	Y	47	67	1	2	8	9
							52	9									
03	3472	X	3362	-0-	-110	-0-	121	1	3197	3	Y	40	31	1	2	8	16
							44	9									
04	3300	X	3233	-0-	-67	-0-	123	1	3057	3	Y	48	41	1	2	8	21
							53	9									
05	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	131	1	3096	3	Y	1	21	1	1	8	-0-
							1	9									
06	3240	X	3229	-0-	-11	-0-	136	1	3031	3	Y	56	41	1	1	8	14
							62	9									
07	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	132	1	3232	3	Y	41	45	1			10
							45	9									
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	129	1	3748	3	Y	104	64	1	1	8	49
							114	9									
09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	125	1	3515	3	Y	74	76	1			47
							81	9									
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	131	1	3549	3	Y	21	60	1			8
							23	9									
11	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	149	1	3415	3	Y	55	33	1	1	8	29
							61	9									
12	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	174	1	3402	3	Y	75	75	1			29
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 41,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2441	-0-	-380	-0-	159	1	2274	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	236	1	3722	3	Y	25	16	1	1	8	11
							28	9									
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	247	1	3595	3	Y	51	39	1	2	8	21
							56	9									
04	3090	X	2741	-0-	-349	-0-	186	1	2502	3	Y	48	25	1	19	8	25
							53	9									
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	292	1	3907	3	Y	1	21	1	1	8	4
							1	9									
06	3090	X	2116	-0-	-974	-0-	158	1	1958	3	Y	-0-	2	1			2
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	280	1	3647	3	Y	24	16	1	2	8	8
							26	9									
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	223	1	3420	3	Y	104	68	1			44
							114	9									
09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	187	1	2743	3	Y	49	77	1			16
							54	9									
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	276	1	3788	3	Y	8	21	1	1	8	2
							9	9									
11	2850	X	2034	-0-	-816	-0-	136	1	1890	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	344	1	4834	3	Y	129	105	1			27
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 41,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5238	-0-	-652	-0-	423	1	4778	3	Y	34	16	1	7	8	26
							37	9									
02	5452	X	5032	-0-	-420	-0-	411	1	4568	3	Y	48	24	1	12	8	38
							53	9									
03	5828	X	5413	-0-	-415	-0-	470	1	4858	3	Y	77	65	1	15	8	35
							85	9									
04	5640	X	5116	-0-	-524	-0-	471	1	4579	3	Y	60	19	8			76
							66	9									
05	5394	X	5380	-0-	-14	-0-	485	1	4818	3	Y	70	121	1	6	8	19
							77	9									
06	5250	X	4559	-0-	-691	-0-	453	1	4080	3	Y	24	33	1	4	8	6
							26	9									
07	5425	X	4648	-0-	-777	-0-	489	1	4131	3	Y	25	23	1	2	8	6
							28	9									
08	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	542	1	5126	3	Y	78	43	1	5	8	36
							86	9									
09	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	584	1	5207	3	Y	127	137	1			26
							140	9									
10	5270	X	4588	-0-	-682	-0-	495	1	3996	3	Y	88	86	1			28
							97	9									
11	5100	X	4677	-0-	-423	-0-	441	1	4065	3	Y	155	123	1	11	8	49
							171	9									
12	5270	X	4004	-0-	-1266	-0-	386	1	3539	3	Y	72	93	1			28
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 60,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 858

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

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	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-		94	1	2475	3	Y	104	19	1	83	8	14
								114	9									
02	3248	X	2831	-0-	-417	-0-		94	1	2652	3	Y	77	27	1	58	8	6
								85	9									
03	3472	X	2781	-0-	-691	-0-		99	1	2614	3	Y	62	11	1	52	8	5
								68	9									
04	2940	X	2676	-0-	-264	-0-		101	1	2511	3	Y	58	11	1	41	8	11
								64	9									
05	3038	X	2866	-0-	-172	-0-		116	1	2736	3	Y	13	5	1	13	8	6
								14	9									
06	2940	X	2739	-0-	-201	-0-		116	1	2580	3	Y	39	18	1	16	8	11
								43	9									
07	3038	X	2870	-0-	-168	-0-		110	1	2691	3	Y	63	41	1	18	8	15
								69	9									
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-		105	1	3050	3	Y	39	26	1	17	8	11
								43	9									
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-		106	1	2959	3	Y	47	29	1			29
								52	9									
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-		107	1	2915	3	Y	37	46	1			20
								41	9									
11	3090	X	2917	-0-	-173	-0-		120	1	2757	3	Y	36	25	1	13	8	18
								40	9									
12	3224	X	3068	-0-	-156	-0-		147	1	2886	3	Y	32	34	1			16
								35	9									

TOTAL GAS PROD: 34,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 9370 - 9455

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	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-		290	1	4146	3	Y	6	13	1	4	8	4
								7	9									
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-		244	1	3859	3	Y	35	17	1	6	8	16
								39	9									
03	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-		278	1	4050	3	Y	46	45	1	3	8	14
								51	9									
04	4110	X	3993	-0-	-117	-0-		274	1	3693	3	Y	24	24	1	3	8	11
								26	9									
05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-		297	1	3964	3	Y	7	14	1	1	8	3
								8	9									
06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-		314	1	3883	3	Y	1	1	1	1	8	2
								1	9									
07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-		323	1	4213	3	Y	38	26	1	2	8	12
								42	9									
08	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-		320	1	4906	3	Y	38	33	1			17
								42	9									
09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-		340	1	4984	3	Y	21	30	1			8
								23	9									
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-		327	1	4491	3	Y	14	17	1	1	8	4
								15	9									
11	4710	X	4372	-0-	-338	-0-		287	1	3978	3	Y	97	66	1			35
								107	9									
12	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-		333	1	4676	3	Y	64	84	1	1	8	14
								70	9									

TOTAL GAS PROD: 54,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9952 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3692	-0-	-617	-0-	239 44	1 9	3409	3	Y	40	67	1	9	8	24
02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	212 78	1 9	3341	3	Y	71	28	8			67
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	236 35	1 9	3444	3	Y	32	55	1	19	8	25
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	244 42	1 9	3256	3	Y	38	6	8			57
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	253 39	1 9	3380	3	Y	35	53	1	4	8	35
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	259 37	1 9	3205	3	Y	34	4	8			65
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	264 32	1 9	3435	3	Y	29	69	1	3	8	22
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	262 42	1 9	4013	3	Y	38					60
09	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	265 24	1 9	3893	3	Y	22					82
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	265 25	1 9	3637	3	Y	23	4	8			101
11	0	W	3862	-0-	3862	3862	258 24	1 9	3580	3	Y	22	82	1			41
12	0	W	3770	-0-	3770	7632	249 21	1 9	3500	3	Y	19	18	1	4	8	38

TOTAL GAS PROD: 45,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9240 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	102	1	1452	3	Y	6	1	1	2	8	3
							7	9									
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	113	1	1781	3	Y	31	16	1	4	8	14
							34	9									
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	113	1	1646	3	Y	58	52	1	2	8	18
							64	9									
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	87	1	1160	3	Y	25	26	1	5	8	12
							28	9									
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	80	1	1075	3	Y	28	30	1	3	8	7
							31	9									
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	61	1	756	3	Y	-0-	5	1			2
07	713	N	516	-0-	-197	-0-	37	1	478	3	Y	1	1	1	1	8	1
							1	9									
08	1178	N	727	-0-	-451	-0-	42	1	637	3	Y	44	26	1			19
							48	9									
09	810	N	586	-0-	-224	-0-	35	1	508	3	Y	39	45	1			13
							43	9									
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	39	1	532	3	Y	164	140	1	1	8	36
							180	9									
11	0	W	641	-0-	641	641	34	1	478	3	Y	117	111	1			42
							129	9									
12	0	W	580	-0-	580	1221	38	1	532	3	Y	9	48	1	1	8	2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 12,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

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	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	403	1	5750	3	Y	48	26	1	47	8	28
							53	9									
02	6177	X	5816	-0-	-361	-0-	343	1	5416	3	Y	52	42	8			38
							57	9									
03	6603	X	5824	-0-	-779	-0-	371	1	5411	3	Y	38	28	1	18	8	30
							42	9									
04	6390	X	5544	-0-	-846	-0-	381	1	5107	3	Y	51	28	8			53
							56	9									
05	6603	X	5419	-0-	-1184	-0-	375	1	5016	3	Y	25	32	1	16	8	30
							28	9									
06	6030	X	4988	-0-	-1042	-0-	370	1	4578	3	Y	36	15	8			51
							40	9									
07	6231	X	5156	-0-	-1075	-0-	366	1	4770	3	Y	18	36	1	15	8	18
							20	9									
08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	359	1	5498	3	Y	30					48
							33	9									
09	5550	X	2311	-0-	-3239	-0-	147	1	2156	3	Y	7					55
							8	9									
10	5425	X	2807	-0-	-2618	-0-	190	1	2605	3	Y	11	2	1	11	8	53
							12	9									
11	0	W	2261	-0-	2261	2261	151	1	2088	3	Y	20	37	1			36
							22	9									
12	0	W	4060	-0-	4060	6321	268	1	3763	3	Y	26	12	1	10	8	40
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 56,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460

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	341	N	236	-0-	-105	-0-		15	1	219	3	Y	2	12	1			1
								2	9									
02	319	N	167	-0-	-152	-0-		10	1	156	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
								1	9									
03	310	N	164	-0-	-146	-0-		9	1	136	3	Y	17	11	1	1	8	5
								19	9									
04	240	N	185	-0-	-55	-0-		11	1	144	3	Y	27	18	1	1	8	13
								30	9									
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-		13	1	173	3	Y	18	26	1	1	8	4
								20	9									
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-		18	1	228	3	Y	18	16	1	1	8	5
								20	9									
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-		15	1	202	3	Y	22	19	1	1	8	7
								24	9									
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-		17	1	263	3	Y	42	31	1			18
								46	9									
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-		13	1	190	3	Y	39	45	1			12
								43	9									
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-		16	1	220	3	Y	59	58	1			13
								65	9									
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-		13	1	181	3	Y	99	77	1			35
								109	9									
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-		15	1	209	3	Y	94	108	1	1	8	20
								103	9									

TOTAL GAS PROD: 2,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-		90	1	919	3	Y	3	14	1	3	8	35
								3	9									
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-		81	1	904	3	Y	10	5	8			40
								11	9									
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-		76	1	866	3	Y	4	3	8			41
								4	9									
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-		75	1	858	3	Y	8	7	8			42
								9	9									
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-		78	1	937	3	Y	7	4	8			45
								8	9									
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-		61	1	835	3	Y	3	1	1	3	8	44
								3	9									
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-		110	1	949	3	Y	1	3	1	1	8	41
								1	9									
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-		144	1	991	3	Y	-0-					41
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-		87	1	897	3	Y	-0-					41
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-		99	1	1098	3	Y	-0-	3	1			38
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-		125	1	964	3	Y	1					39
								1	9									
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-		97	1	956	3	Y	4	31	1	1	8	11
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

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	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	111	1	1585	3	Y	69	34	1	3	8	33
							76	9									
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	107	1	1683	3	Y	64	62	1	6	8	29
							70	9									
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	122	1	1783	3	Y	166	143	1	3	8	49
							183	9									
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	126	1	1687	3	Y	196	146	1	7	8	92
							216	9									
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	127	1	1695	3	Y	307	347	1	4	8	48
							338	9									
06	2010	N	1720	-0-	-290	-0-	111	1	1369	3	Y	218	210	1	4	8	52
							240	9									
07	2077	N	1726	-0-	-351	-0-	111	1	1441	3	Y	158	157	1	4	8	49
							174	9									
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	133	1	2038	3	Y	4	49	1			4
							4	9									
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	151	1	2221	3	Y	200	140	1			64
							220	9									
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	147	1	2026	3	Y	172	196	1	2	8	38
							189	9									
11	0	W	2221	-0-	2221	2221	138	1	1919	3	Y	149	133	1			54
							164	9									
12	0	W	2147	-0-	2147	4368	138	1	1936	3	Y	66	100	1	3	8	17
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 24,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,769

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

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	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	96	1	1370	3	Y	55	37	1	25	8	32
							61	9									
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	85	1	1350	3	Y	50	30	8			52
							55	9									
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	88	1	1280	3	Y	61	51	1	14	8	48
							67	9									
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	97	1	1295	3	Y	52	30	8			70
							57	9									
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	91	1	1215	3	Y	42	52	1	14	8	46
							46	9									
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	100	1	1233	3	Y	18	16	8			48
							20	9									
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	105	1	1372	3	Y	21	33	1	16	8	20
							23	9									
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	105	1	1612	3	Y	21					41
							23	9									
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	128	1	1879	3	Y	19					60
							21	9									
10	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	94	1	1298	3	Y	27	15	8			72
							30	9									
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	106	1	1469	3	Y	28	46	1			54
							31	9									
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	107	1	1506	3	Y	14	20	1	14	8	34
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 18,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	124	1	1590	3	Y	27	68	1	17	8	12
							30	9									
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	122	1	1516	3	Y	17	12	1	10	8	7
							19	9									
03	1984	N	1843	-0-	-141	-0-	123	1	1696	3	Y	22	7	1	6	8	16
							24	9									
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	146	1	1558	3	Y	12	8	1	12	8	8
							13	9									
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	161	1	1619	3	Y	13	3	1	4	8	14
							14	9									
06	1770	N	1315	-0-	-455	-0-	123	1	1186	3	Y	5	4	1	5	8	10
							6	9									
07	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	169	1	1550	3	Y	8	1	1	8	8	9
							9	9									
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	148	1	1783	3	Y	21	14	1			16
							23	9									
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	129	1	1588	3	Y	27	16	1			27
							30	9									
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	180	1	1761	3	Y	1	24	1	1	8	3
							1	9									
11	0	W	1987	-0-	1987	1987	174	1	1784	3	Y	26	14	1			15
							29	9									
12	0	W	1986	-0-	1986	3973	165	1	1812	3	Y	8	12	1	3	8	8
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 21,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

01	T. A.		413	-0-	413	413	383	3	30	9	Y	27	22	8			24
02	T. A.		662	-0-	662	1075	632	3	30	9	Y	27	20	8			31
03	T. A.		304	-0-	304	1379	280	3	24	9	Y	22	16	8			37
04	T. A.		295	-0-	295	1674	274	3	21	9	Y	19	11	8			45
05	T. A.		237	-0-	237	1911	236	3	1	9	Y	1	1	1	1	8	44
06	T. A.		220	-0-	220	2131	216	3	4	9	Y	4	2	8			46
07	T. A.		321	-0-	321	2452	312	3	9	9	Y	8	2	8			52
08	2760	N	308	-0-	-2452	-0-	299	3	9	9	Y	8	2	8			58
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	283	3	4	9	Y	4					62
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	3	3	9	Y	3					65
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	2	1			63
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 3,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8912 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4121	-0-	-1180	-0-	148	1	3920	3	Y	48	39	1			11
							53	9									
02	4901	X	3163	-0-	-1738	-0-	107	1	3021	3	Y	32	28	1	2	8	13
							35	9									
03	4495	X	3196	-0-	-1299	-0-	116	1	3063	3	Y	15	25	1	1	8	2
							17	9									
04	4020	X	3200	-0-	-820	-0-	122	1	3036	3	Y	38	17	1	2	8	21
							42	9									
05	4123	X	2990	-0-	-1133	-0-	121	1	2857	3	Y	11	27	1			5
							12	9									
06	3990	X	1531	-0-	-2459	-0-	65	1	1459	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
07	3379	X	2833	-0-	-546	-0-	111	1	2719	3	Y	3	4	1	1	8	1
							3	9									
08	775	X	74	-0-	-701	-0-	2	1	72	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	123	1	3447	3	Y	27	17	1			10
							30	9									
10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	145	1	3941	3	Y	25	29	1			6
							28	9									
11	0	W	2300	-0-	2300	2300	94	1	2165	3	Y	37	34	1	1	8	8
							41	9									
12	0	W	3676	-0-	3676	5976	177	1	3464	3	Y	32	27	1			13
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 34,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	34	1	890	3	Y	29	4	1	25	8	2
							32	9									
02	1160	X	762	-0-	-398	-0-	26	1	729	3	Y	6	2	1	5	8	1
							7	9									
03	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	33	1	863	3	Y	114	96	1	6	8	13
							125	9									
04	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	56	1	1395	3	Y	59	38	1			34
							65	9									
05	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	49	1	1147	3	Y	3	36	1			1
							3	9									
06	990	X	418	-0-	-572	-0-	18	1	400	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1550	X	458	-0-	-1092	-0-	17	1	427	3	Y	13	7	1	2	8	4
							14	9									
08	775	N	328	-0-	-447	-0-	8	1	224	3	Y	87	58	1	5	8	28
							96	9									
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	26	15	1			11
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 6,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	395	1	5632	3	Y	34	48	1	9	8	20
							37	9									
02	6177	X	6015	-0-	-162	-0-	357	1	5630	3	Y	25	8	8			37
							28	9									
03	6603	X	6069	-0-	-534	-0-	388	1	5661	3	Y	18	38	1	3	8	14
							20	9									
04	6390	X	5934	-0-	-456	-0-	411	1	5499	3	Y	22	6	8			30
							24	9									
05	6603	X	6056	-0-	-547	-0-	420	1	5613	3	Y	21	26	1	4	8	21
							23	9									
06	6210	X	5951	-0-	-259	-0-	445	1	5494	3	Y	11	3	8			29
							12	9									
07	6417	X	6179	-0-	-238	-0-	439	1	5721	3	Y	17	29	1	4	8	13
							19	9									
08	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	431	1	6604	3	Y	8					21
							9	9									
09	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	449	1	6593	3	Y	-0-					21
10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	474	1	6516	3	Y	2	2	1	2	8	19
							2	9									
11	0	W	6666	-0-	6666	6666	448	1	6216	3	Y	2	13	1			8
							2	9									
12	0	W	6381	-0-	6381	13047	421	1	5926	3	Y	31	2	1	3	8	34
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 76,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	637	1	16849	3	Y	96	172	1	5	8	21
							106	9									
02	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	388	1	10993	3	Y	39	43	1			17
							43	9									
03	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	344	1	9059	3	Y	92	96	1	2	8	11
							101	9									
04	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	269	1	6681	3	Y	65	37	1	3	8	36
							72	9									
05	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	222	1	5233	3	Y	57	67	1	1	8	25
							63	9									
06	4890	X	4123	-0-	-767	-0-	176	1	3935	3	Y	11	31	1			5
							12	9									
07	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	199	1	4885	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
08	7812	X	3979	-0-	-3833	-0-	132	1	3844	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	7020	X	2888	-0-	-4132	-0-	99	1	2787	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	199	1	5405	3	Y	147	118	1			30
							162	9									
11	4920	X	3744	-0-	-1176	-0-	156	1	3578	3	Y	9	37	1			2
							10	9									
12	5084	X	3399	-0-	-1685	-0-	164	1	3205	3	Y	27	18	1			11
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 80,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	810	-0-	-337	-0-	688	3	122	9	Y	111	60	1	44	8	15
02	1102	N	957	-0-	-145	-0-	893	3	64	9	Y	58	29	1	33	8	11
03	1209	N	673	-0-	-536	-0-	647	3	26	9	Y	24	18	1	14	8	3
04	780	N	636	-0-	-144	-0-	591	3	45	9	Y	41	12	1	21	8	11
05	1023	N	599	-0-	-424	-0-	559	3	40	9	Y	36	31	1	7	8	9
06	660	N	560	-0-	-100	-0-	532	3	28	9	Y	25	19	1	8	8	7
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	825	3	10	9	Y	9	7	1	6	8	3
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	3	3	9	Y	3	3	1	3	8	-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	671	3	7	9	Y	6	4	1			2
10	837	N	629	-0-	-208	-0-	606	3	23	9	Y	21	12	1			11
11	690	N	632	-0-	-58	-0-	609	3	23	9	Y	21	20	1	5	8	7
12	713	N	656	-0-	-57	-0-	610	3	46	9	Y	42	35	1			14

TOTAL GAS PROD: 8,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					Y	11	8	1	11	8	-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-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	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: 11

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5197	-0-	-662	-0-	188 50	1 9	4959	3	Y	45	45	1	6	8	9
02	6554	X	5535	-0-	-1019	-0-	186 65	1 9	5284	3	Y	59	42	1	1	8	25
03	7006	X	5412	-0-	-1594	-0-	195 84	1 9	5133	3	Y	76	89	1	4	8	8
04	6780	X	4772	-0-	-2008	-0-	183 42	1 9	4547	3	Y	38	24	1	1	8	21
05	5921	X	4347	-0-	-1574	-0-	176 20	1 9	4151	3	Y	18	31	1			8
06	5730	X	3575	-0-	-2155	-0-	153 1	1 9	3421	3	Y	1	8	1			1
07	5921	X	4717	-0-	-1204	-0-	176 220	1 9	4321	3	Y	200	125	1	2	8	74
08	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	137 125	1 9	3982	3	Y	114	147	1	2	8	39
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	138 53	1 9	3855	3	Y	48	70	1			17
10	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	195 184	1 9	5300	3	Y	167	149	1			35
11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	195 155	1 9	4489	3	Y	141	146	1	1	8	29
12	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	286 24	1 9	5595	3	Y	22	42	1			9

TOTAL GAS PROD: 58,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 929

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	11532	X	10346	-0-	-1186	-0-	10224	3	122	9	Y	111	113	1	6	8	21
02	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7201	3	74	9	Y	67	58	1	5	8	25
03	7409	X	6163	-0-	-1246	-0-	6052	3	111	9	Y	101	97	1	3	8	26
04	7170	X	6364	-0-	-806	-0-	6233	3	131	9	Y	119	89	1			56
05	7409	X	6740	-0-	-669	-0-	6619	3	121	9	Y	110	145	1			21
06	7170	X	6064	-0-	-1106	-0-	6014	3	50	9	Y	45	55	1			11
07	7409	X	6554	-0-	-855	-0-	6488	3	66	9	Y	60	49	1			22
08	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7458	3	57	9	Y	52	52	1			22
09	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6593	3	75	9	Y	68	71	1			19
10	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6772	3	123	9	Y	112	84	1			47
11	7260	X	6354	-0-	-906	-0-	6222	3	132	9	Y	120	127	1			40
12	7502	X	6312	-0-	-1190	-0-	6192	3	120	9	Y	109	118	1			31

TOTAL GAS PROD: 83,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,074

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	10385	X	5077	-0-	-5308	-0-	5011	3	66	9	Y	60	64	1	4	8	11
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4420	3	33	9	Y	30	28	1	2	8	11
03	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5898	3	83	9	Y	75	65	1	2	8	19
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5558	3	86	9	Y	78	60	1			37
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4269	3	39	9	Y	35	65	1			7
06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5187	3	54	9	Y	49	44	1			12
07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4259	3	70	9	Y	64	53	1			23
08	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11517	3	109	9	Y	99	81	1			41
09	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13357	3	162	9	Y	147	147	1			41
10	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	13034	3	111	9	Y	101	99	1			43
11	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	12213	3	139	9	Y	126	124	1	3	8	42
12	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	11653	3	184	9	Y	167	160	1			49

TOTAL GAS PROD: 97,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,031

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	82	-0-	-73	-0-	65	3	17	9	Y	15	6	1	7	8	2
02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	192	3	8	9	Y	7	3	1	5	8	1
03	155	X	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	150	X	98	-0-	-52	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
05	155	X	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	150	X	93	-0-	-57	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	155	X	102	-0-	-53	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	93	-0-	-372	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	241	-0-	-209	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	522	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	450	N	23	-0-	-427	-0-	23	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2683	-0-	-1347	-0-	2619	3	64	9	N	58	11	8			142
02	3770	X	2484	-0-	-1286	-0-	2425	3	59	9	N	54	13	8			183
03	3720	X	2677	-0-	-1043	-0-	2633	3	44	9	N	40	178	1	7	8	38
04	3330	X	2615	-0-	-715	-0-	2554	3	61	9	N	55	20	8			73
05	2914	X	2647	-0-	-267	-0-	2600	3	47	9	N	43	12	8			104
06	2610	X	2434	-0-	-176	-0-	2401	3	33	9	N	30	11	8			123
07	2697	X	2632	-0-	-65	-0-	2606	3	26	9	N	24	11	8			136
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3114	3	28	9	N	25					161
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2933	3	19	9	N	17					178
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2955	3	35	9	N	32	54	1	12	8	144
11	3030	X	2825	-0-	-205	-0-	2785	3	40	9	N	36					180
12	3131	X	2682	-0-	-449	-0-	2638	3	44	9	N	40	165	1	12	8	43

TOTAL GAS PROD: 32,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4023	-0-	-317	-0-	3896	3	127	9	Y	115	65	1	58	8	13
02	4495	X	3694	-0-	-801	-0-	3593	3	101	9	Y	92	37	1	49	8	19
03	4774	X	4043	-0-	-731	-0-	3949	3	94	9	Y	85	57	1	33	8	14
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4109	3	87	9	Y	79	43	1	22	8	28
05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4640	3	72	9	Y	65	70	1	8	8	15
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4063	3	74	9	Y	67	56	1	9	8	17
07	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4385	3	70	9	Y	64	53	1	5	8	23
08	4712	X	2865	-0-	-1847	-0-	2865	3			Y	-0-	23	1			-0-
09	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5171	3	42	9	Y	38	27	1			11
10	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5444	3	73	9	Y	66	45	1			32
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5114	3	62	9	Y	56	60	1	10	8	18
12	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5124	3	17	9	Y	15	26	1			7

TOTAL GAS PROD: 53,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3459	-0-	-850	-0-	123	1	3263	3	Y	66	67	1	1	8	15
							73	9									
02	4002	X	3207	-0-	-795	-0-	107	1	3023	3	Y	70	54	1	1	8	30
							77	9									
03	4216	X	3376	-0-	-840	-0-	119	1	3139	3	Y	107	121	1	4	8	12
							118	9									
04	3810	X	3130	-0-	-680	-0-	117	1	2892	3	Y	110	56	1	6	8	60
							121	9									
05	3596	X	3247	-0-	-349	-0-	127	1	2998	3	Y	111	121	1	2	8	48
							122	9									
06	3360	X	3173	-0-	-187	-0-	131	1	2928	3	Y	104	105	1	1	8	46
							114	9									
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	131	1	3216	3	Y	99	107	1	2	8	36
							109	9									
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	125	1	3640	3	Y	80	87	1	2	8	27
							88	9									
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	123	1	3455	3	Y	148	122	1			53
							163	9									
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	127	1	3442	3	Y	41	85	1			9
							45	9									
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	151	1	3471	3	Y	138	118	1	1	8	28
							152	9									
12	3658	X	3438	-0-	-220	-0-	163	1	3197	3	Y	71	70	1			29
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 41,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,145

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	6200	X	4387	-0-	-1813	-0-	157	1	4144	3	Y	78	31	1	65	8	11
							86	9									
02	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	192	1	5444	3	Y	98	12	1	92	8	5
							108	9									
03	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	210	1	5541	3	Y	46	19	1	19	8	13
							51	9									
04	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	200	1	4978	3	Y	59	19	1	42	8	11
							65	9									
05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	211	1	4983	3	Y	13	5	1	13	8	6
							14	9									
06	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	221	1	4944	3	Y	66	38	1	16	8	18
							73	9									
07	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	199	1	4869	3	Y	58	44	1	18	8	14
							64	9									
08	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	193	1	5611	3	Y	22	17	1	14	8	5
							24	9									
09	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	189	1	5287	3	Y	16	11	1			10
							18	9									
10	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	194	1	5271	3	Y	14	11	1			13
							15	9									
11	5640	X	5344	-0-	-296	-0-	222	1	5102	3	Y	18	9	1	13	8	9
							20	9									
12	5828	X	5462	-0-	-366	-0-	263	1	5158	3	Y	37	28	1			18
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 64,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	4	8			108
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	4	8			123
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	2	8			135
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	4	8			153
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	2	8			163
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	2	8			171
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	2	8			181
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	165	1			26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	2	8			47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	2	8			68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 169

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040

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	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-		187	1	4948	3	Y	128	17	1	91	8	20
								141	9									
02	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-		118	1	3353	3	Y	63	38	1	38	8	7
								69	9									
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-		117	1	3081	3	Y	43	16	1	26	8	8
								47	9									
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-		111	1	2756	3	Y	29	12	1	19	8	6
								32	9									
05	2418	X	2200	-0-	-218	-0-		89	1	2103	3	Y	7	4	1	6	8	3
								8	9									
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-						Y	1	3	1	1	8	-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-						Y	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-						Y	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-						Y	-0-					-0-
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-						Y	-0-					-0-
11	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-		277	1	6365	3	Y	62	27	1	4	8	31
								68	9									
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-		262	1	5137	3	Y	52	60	1			23
								57	9									

TOTAL GAS PROD: 29,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

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	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-		82	1	2156	3	Y	-0-	6	1			-0-
02	3335	X	2192	-0-	-1143	-0-		74	1	2088	3	Y	27	21	1	1	8	5
								30	9									
03	3503	X	2945	-0-	-558	-0-		107	1	2814	3	Y	22	17	1	1	8	9
								24	9									
04	3390	X	2359	-0-	-1031	-0-		90	1	2251	3	Y	16	16	1	3	8	6
								18	9									
05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-		110	1	2606	3	Y	2	6	1	1	8	1
								2	9									
06	2850	X	1810	-0-	-1040	-0-		76	1	1699	3	Y	32	24	1	1	8	8
								35	9									
07	2945	X	2843	-0-	-102	-0-		110	1	2704	3	Y	26	25	1	3	8	6
								29	9									
08	2945	X	2616	-0-	-329	-0-		87	1	2510	3	Y	17	14	1	2	8	7
								19	9									
09	2640	X	2580	-0-	-60	-0-		88	1	2475	3	Y	15	13	1			9
								17	9									
10	2852	X	2754	-0-	-98	-0-		96	1	2619	3	Y	35	32	1			12
								39	9									
11	2760	X	2621	-0-	-139	-0-		107	1	2466	3	Y	44	32	1			24
								48	9									
12	2852	X	2818	-0-	-34	-0-		136	1	2672	3	Y	9	29	1			4
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 30,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	6685	-0-	-2646	-0-	539	1	6091	3	Y	50	2	1	1	8	48
							55	9									
02	7888	X	6346	-0-	-1542	-0-	519	1	5771	3	Y	51	44	1	5	8	50
							56	9									
03	8432	X	6504	-0-	-1928	-0-	571	1	5901	3	Y	29	62	1	2	8	15
							32	9									
04	7860	X	6407	-0-	-1453	-0-	584	1	5753	3	Y	64	9	8			70
							70	9									
05	7161	X	6421	-0-	-740	-0-	583	1	5797	3	Y	37	96	1	1	8	10
							41	9									
06	6570	X	6060	-0-	-510	-0-	596	1	5368	3	Y	87	73	1	3	8	21
							96	9									
07	6789	X	6659	-0-	-130	-0-	698	1	5900	3	Y	55	61	1	3	8	12
							61	9									
08	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	706	1	6669	3	Y	107	65	1	3	8	51
							118	9									
09	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	711	1	6331	3	Y	81	117	1			15
							89	9									
10	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	716	1	5777	3	Y	36	41	1			10
							40	9									
11	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	652	1	6015	3	Y	-0-	10	1			-0-
12	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	647	1	5929	3	Y	74	47	1			27
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 79,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2362	-0-	-490	-0-	170	1	2185	3	Y	6	5	1	1	8	3
							7	9									
02	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	178	1	2209	3	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
03	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	115	1	1589	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1249	-0-	-341	-0-	106	1	1136	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	207	1	2072	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	1590	N	1426	-0-	-164	-0-	134	1	1292	3	Y	-0-					-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	178	1	1641	3	Y	22	2	1			20
							24	9									
08	2294	X	1540	-0-	-754	-0-	118	1	1420	3	Y	2	17	1			5
							2	9									
09	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	187	1	2297	3	Y	10	4	1			11
							11	9									
10	2294	X	1542	-0-	-752	-0-	143	1	1397	3	Y	2	10	1	2	8	1
							2	9									
11	1770	X	1023	-0-	-747	-0-	90	1	930	3	Y	3					4
							3	9									
12	2573	X	1035	-0-	-1538	-0-	86	1	949	3	Y	-0-	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 20,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402

MO	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	17856	X	12773	-0-	-5083		-0-	831	1	11857	3	Y	77	91	1	7	8	37
								85	9									
02	13891	X	12095	-0-	-1796		-0-	716	1	11311	3	Y	62	62	1	9	8	28
								68	9									
03	14849	X	11937	-0-	-2912		-0-	761	1	11097	3	Y	72	73	1	4	8	23
								79	9									
04	14160	X	10528	-0-	-3632		-0-	722	1	9695	3	Y	101	70	1	7	8	47
								111	9									
05	13516	X	10626	-0-	-2890		-0-	729	1	9743	3	Y	140	160	1	3	8	24
								154	9									
06	12510	X	9808	-0-	-2702		-0-	727	1	8984	3	Y	88	85	1	3	8	24
								97	9									
07	12927	X	9919	-0-	-3008		-0-	698	1	9094	3	Y	115	98	1	4	8	37
								127	9									
08	12000	X	12000	-0-	-0-		-0-	724	1	11094	3	Y	165	130	1			72
								182	9									
09	11049	X	11049	-0-	-0-		-0-	697	1	10222	3	Y	118	150	1			40
								130	9									
10	10633	X	10526	-0-	-107		-0-	709	1	9741	3	Y	69	90	1	3	8	16
								76	9									
11	11610	X	10016	-0-	-1594		-0-	671	1	9300	3	Y	41	41	1			16
								45	9									
12	11997	X	9970	-0-	-2027		-0-	651	1	9151	3	Y	153	134	1	2	8	33
								168	9									

TOTAL GAS PROD: 131,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,201

SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 10094 - 10316

MO	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	4371	X	3192	-0-	-1179		-0-	3004	3	188	9	Y	171	163	1	19	8	31
02	3886	X	3215	-0-	-671		-0-	3103	3	112	9	Y	102	83	1	14	8	36
03	4119	X	4119	-0-	-0-		-0-	3951	3	168	9	Y	153	140	1	12	8	37
04	3803	X	3803	-0-	-0-		-0-	3650	3	153	9	Y	139	105	1	9	8	62
05	3870	X	3870	-0-	-0-		-0-	3718	3	152	9	Y	138	169	1	3	8	28
06	3990	X	3858	-0-	-132		-0-	3723	3	135	9	Y	123	117	1	4	8	30
07	4225	X	4225	-0-	-0-		-0-	4046	3	179	9	Y	163	123	1	12	8	58
08	4557	X	4557	-0-	-0-		-0-	4410	3	147	9	Y	134	131	1	7	8	54
09	4390	X	4390	-0-	-0-		-0-	4232	3	158	9	Y	144	157	1			41
10	4478	X	4478	-0-	-0-		-0-	4293	3	185	9	Y	168	136	1			73
11	4410	X	4244	-0-	-166		-0-	4075	3	169	9	Y	154	171	1	5	8	51
12	4557	X	4368	-0-	-189		-0-	4153	3	215	9	Y	195	190	1			56

TOTAL GAS PROD: 48,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,784

SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 10352 - 10460

MO	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	1271	N	901	-0-	-370		-0-	827	3	74	9	Y	67	72	1	3	8	13
02	1044	N	592	-0-	-452		-0-	571	3	21	9	Y	19	24	1	1	8	7
03	1085	N	803	-0-	-282		-0-	803	3			Y	-0-	7	1			-0-
04	870	N	656	-0-	-214		-0-	656	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	585	-0-	-35		-0-	585	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	562	-0-	-218		-0-	562	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	662	-0-	-20		-0-	662	3			Y	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-		-0-	709	3			Y	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-		-0-	663	3			Y	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-		-0-	753	3			Y	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-		-0-	695	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	622	-0-	-60		-0-	622	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940

MO	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	1023	N	944	-0-	-79		-0-		56 87	1 9	801	3	Y	79	71	1			38
02	928	N	838	-0-	-90		-0-		46 66	1 9	726	3	Y	60	69	1	2	8	27
03	899	N	740	-0-	-159		-0-		47 2	1 9	691	3	Y	2	27	1	1	8	1
04	900	N	617	-0-	-283		-0-		43	1	574	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	899	N	776	-0-	-123		-0-		54 4	1 9	718	3	Y	4	3	1			1
06	737	N	737	-0-	-0-		-0-		55	1	682	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	787	N	787	-0-	-0-		-0-		56	1	731	3	Y	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0-		-0-		54 90	1 9	829	3	Y	82	48	1			34
09	833	N	833	-0-	-0-		-0-		52 13	1 9	768	3	Y	12	42	1			4
10	808	N	808	-0-	-0-		-0-		55 4	1 9	749	3	Y	4	7	1			1
11	930	N	807	-0-	-123		-0-		54 6	1 9	747	3	Y	5	4	1			2
12	868	N	813	-0-	-55		-0-		54	1	759	3	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260

MO	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	8773	X	6071	-0-	-2702		-0-		429 123	1 9	5519	3	Y	112	55	1	68	8	63
02	1172	X	1172	-0-	-0-		-0-		83 59	1 9	1030	3	Y	54	40	1	54	8	23
03	7962	X	7962	-0-	-0-		-0-		531 127	1 9	7304	3	Y	115	28	1	24	8	86
04	5593	X	5593	-0-	-0-		-0-		472 107	1 9	5014	3	Y	97	29	1	92	8	62
05	3466	X	3466	-0-	-0-		-0-		309 61	1 9	3096	3	Y	55	26	1	34	8	57
06	4495	X	4495	-0-	-0-		-0-		416 66	1 9	4013	3	Y	60	19	1	25	8	73
07	1699	X	1699	-0-	-0-		-0-		162 45	1 9	1492	3	Y	41	26	1	41	8	47
08	5983	X	5898	-0-	-85		-0-		448 48	1 9	5402	3	Y	44	43	1			48
09	5580	X	4440	-0-	-1140		-0-		331 43	1 9	4066	3	Y	39	20	1			67
10	4650	X	1263	-0-	-3387		-0-		110 74	1 9	1079	3	Y	67	57	1	32	8	45
11	5700	X	4158	-0-	-1542		-0-		363 63	1 9	3732	3	Y	57	34	1			68
12	5890	X	3613	-0-	-2277		-0-		296 62	1 9	3255	3	Y	56	26	1	43	8	55

TOTAL GAS PROD: 49,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 797

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100

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	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12358	3	112	9	Y	102	100	1	26	8	16
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3040	3	36	9	Y	33	27	1	14	8	8
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3381	3	58	9	Y	53	39	1	11	8	11
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3263	3	52	9	Y	47	31	1	8	8	19
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3292	3	36	9	Y	33	43	1	2	8	7
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3200	3	37	9	Y	34	32	1	1	8	8
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3456	3	10	9	Y	9	14	1			3
08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3908	3	4	9	Y	4	5	1			2
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3615	3	33	9	Y	30	17	1			13
11	3780	X	3437	-0-	-343	-0-	3407	3	30	9	Y	27	29	1	2	8	9
12	3906	X	3365	-0-	-541	-0-	3322	3	43	9	Y	39	36	1			12

TOTAL GAS PROD: 50,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754

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	1457	N	1120	-0-	-337	-0-	1073	3	47	9	Y	43	34	1	19	8	6
02	1305	N	1070	-0-	-235	-0-	1033	3	37	9	Y	34	13	1	21	8	6
03	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1114	3	62	9	Y	56	32	1	20	8	10
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1079	3	83	9	Y	75	37	1	21	8	27
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1099	3	88	9	Y	80	84	1	6	8	17
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1055	3	87	9	Y	79	69	1	7	8	20
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1140	3	90	9	Y	82	64	1	9	8	29
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1290	3	54	9	Y	49	52	1	9	8	17
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1206	3	105	9	Y	95	85	1			27
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1245	3	42	9	Y	38	45	1			20
11	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	1170	3	30	9	Y	27	30	1	8	8	9
12	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	1149	3	83	9	Y	75	61	1			23

TOTAL GAS PROD: 14,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

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	38347	X	25282	-0-	-13065	-0-	918	1	24254	3	Y	100	126	1	3	8	22
							110	9									
02	35032	X	24788	-0-	-10244	-0-	839	1	23795	3	Y	140	101	1			61
							154	9									
03	37448	X	23910	-0-	-13538	-0-	865	1	22783	3	Y	238	266	1	6	8	27
							262	9									
04	32790	X	21444	-0-	-11346	-0-	822	1	20411	3	Y	192	105	1	6	8	108
							211	9									
05	28954	X	21398	-0-	-7556	-0-	860	1	20297	3	Y	219	229	1	2	8	96
							241	9									
06	25650	X	20155	-0-	-5495	-0-	855	1	19096	3	Y	185	197	1	2	8	82
							204	9									
07	26505	X	20300	-0-	-6205	-0-	790	1	19356	3	Y	140	168	1	2	8	52
							154	9									
08	24168	X	24168	-0-	-0-	-0-	800	1	23226	3	Y	129	135	1	2	8	44
							142	9									
09	22471	X	22471	-0-	-0-	-0-	766	1	21475	3	Y	209	178	1			75
							230	9									
10	22161	X	22161	-0-	-0-	-0-	780	1	21166	3	Y	195	229	1			41
							215	9									
11	23400	X	20072	-0-	-3328	-0-	831	1	19097	3	Y	131	144	1	1	8	27
							144	9									
12	24180	X	19174	-0-	-5006	-0-	926	1	18137	3	Y	101	87	1			41
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 265,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,979

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	11997	X	9566	-0-	-2431	-0-	346	1	9154	3	Y	60	55	1			14
							66	9									
02	11223	X	9028	-0-	-2195	-0-	303	1	8600	3	Y	114	78	1	1	8	49
							125	9									
03	11842	X	9494	-0-	-2348	-0-	340	1	8952	3	Y	184	210	1	2	8	21
							202	9									
04	10290	X	9205	-0-	-1085	-0-	350	1	8705	3	Y	136	78	1	1	8	78
							150	9									
05	10137	X	9489	-0-	-648	-0-	378	1	8933	3	Y	162	168	1	1	8	71
							178	9									
06	9330	X	8998	-0-	-332	-0-	380	1	8474	3	Y	131	143	1	1	8	58
							144	9									
07	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	397	1	9716	3	Y	78	107	1			29
							86	9									
08	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	382	1	11092	3	Y	113	102	1	1	8	39
							124	9									
09	9210	X	7483	-0-	-1727	-0-	253	1	7092	3	Y	125	119	1			45
							138	9									
10	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	422	1	11464	3	Y	57	90	1			12
							63	9									
11	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	443	1	10174	3	Y	254	214	1			52
							279	9									
12	11036	X	10247	-0-	-789	-0-	493	1	9662	3	Y	84	102	1			34
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 118,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,498

SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

01	2945	X	2055	-0-	-890	-0-	1968	3	87	9	Y	79	82	1			16
02	2436	N	2208	-0-	-228	-0-	1732	3	476	9	Y	433	276	1			173
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2111	3	278	9	Y	253	360	1			66
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2071	3	68	9	Y	62	99	1			29
05	2356	N	2186	-0-	-170	-0-	2102	3	84	9	Y	76	80	1	7	8	18
06	2310	N	2114	-0-	-196	-0-	2020	3	94	9	Y	85	70	1	12	8	21
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2121	3	103	9	Y	94	71	1	11	8	33
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2473	3	59	9	Y	54	60	1	7	8	20
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2295	3	31	9	Y	28	41	1			7
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2337	3	80	9	Y	73	47	1			33
11	2460	N	2232	-0-	-228	-0-	2190	3	42	9	Y	38	51	1	8	8	12
12	2418	N	2210	-0-	-208	-0-	2151	3	59	9	Y	54	47	1			19

TOTAL GAS PROD: 27,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,329

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

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	6014	X	4977	-0-	-1037	-0-	397	1	4482	3	Y	89	2	1	42	8	47
							98	9									
02	5916	X	4538	-0-	-1378	-0-	367	1	4087	3	Y	76	42	1	63	8	18
							84	9									
03	6324	X	4552	-0-	-1772	-0-	396	1	4088	3	Y	62	24	1	44	8	12
							68	9									
04	6120	X	4334	-0-	-1786	-0-	397	1	3857	3	Y	73	50	8			35
							80	9									
05	5394	X	4232	-0-	-1162	-0-	381	1	3792	3	Y	54	56	1	16	8	17
							59	9									
06	4830	X	4092	-0-	-738	-0-	404	1	3632	3	Y	51	35	1	19	8	14
							56	9									
07	4836	X	4218	-0-	-618	-0-	437	1	3696	3	Y	77	57	1	17	8	17
							85	9									
08	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	446	1	4216	3	Y	72	44	1	19	8	26
							79	9									
09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	432	1	3848	3	Y	58	71	1			13
							64	9									
10	4247	X	3911	-0-	-336	-0-	426	1	3433	3	Y	47	32	1			28
							52	9									
11	0	W	3488	-0-	3488	3488	341	1	3141	3	Y	5	27	1	5	8	1
							6	9									
12	0	W	3553	-0-	3553	7041	347	1	3176	3	Y	27	15	1			13
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 50,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

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	5053	X	3090	-0-	-1963	-0-	183	1	2611	3	Y	269	255	1	22	8	128
							296	9									
02	3161	X	2841	-0-	-320	-0-	156	1	2461	3	Y	204	224	1	16	8	92
							224	9									
03	3379	X	2863	-0-	-516	-0-	169	1	2457	3	Y	215	232	1	9	8	66
							237	9									
04	3270	X	2926	-0-	-344	-0-	185	1	2469	3	Y	247	177	1	19	8	117
							272	9									
05	3286	X	2726	-0-	-560	-0-	175	1	2346	3	Y	186	251	1	12	8	40
							205	9									
06	3000	X	2593	-0-	-407	-0-	185	1	2291	3	Y	106	101	1	10	8	35
							117	9									
07	3038	X	2876	-0-	-162	-0-	195	1	2538	3	Y	130	112	1	10	8	43
							143	9									
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	180	1	2758	3	Y	103	96	1			50
							113	9									
09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	183	1	2692	3	Y	99	109	1			40
							109	9									
10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	206	1	2836	3	Y	95	103	1	8	8	24
							105	9									
11	2940	X	2551	-0-	-389	-0-	166	1	2298	3	Y	79	71	1			32
							87	9									
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	226	1	3176	3	Y	305	262	1	4	8	71
							336	9									

TOTAL GAS PROD: 35,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,038

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9234 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2469	-0-	-755	-0-	175	1	2258	3	Y	33	48	1	1	8	14
							36	9									
02	2929	X	2405	-0-	-524	-0-	177	1	2195	3	Y	30	31	1	1	8	12
							33	9									
03	3131	X	2477	-0-	-654	-0-	166	1	2287	3	Y	22	22	1			12
							24	9									
04	2880	X	2517	-0-	-363	-0-	216	1	2283	3	Y	16	16	1			12
							18	9									
05	2635	X	2536	-0-	-99	-0-	225	1	2255	3	Y	51	28	1			35
							56	9									
06	2490	X	2382	-0-	-108	-0-	223	1	2146	3	Y	12	36	1			11
							13	9									
07	2573	X	2560	-0-	-13	-0-	246	1	2264	3	Y	45	14	1			42
							50	9									
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	213	1	2575	3	Y	4	33	1			13
							4	9									
09	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	196	1	2413	3	Y	31	10	1			34
							34	9									
10	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	252	1	2464	3	Y	10	29	1	9	8	6
							11	9									
11	0	W	2554	-0-	2554	2554	227	1	2327	3	Y	-0-	3	1			3
12	0	W	2528	-0-	2528	5082	211	1	2317	3	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 57 RRCID -> 251339 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7915 - 8180

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2012 - PLUGGED 08/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3745	-0-	-812	-0-	136	1	3594	3	Y	14	71	1	3	8	6
							15	9									
02	4553	X	4452	-0-	-101	-0-	151	1	4284	3	Y	15	17	1	1	8	3
							17	9									
03	4867	X	3880	-0-	-987	-0-	140	1	3697	3	Y	39	25	1			17
							43	9									
04	4710	X	3594	-0-	-1116	-0-	137	1	3451	3	Y	5	20	1			2
							6	9									
05	4774	X	3475	-0-	-1299	-0-	141	1	3334	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	4620	X	4337	-0-	-283	-0-	186	1	4144	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	4774	X	4011	-0-	-763	-0-	157	1	3848	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	147	1	4264	3	Y	58	31	1			28
							64	9									
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	137	1	3842	3	Y	64	51	1			41
							70	9									
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	162	1	4385	3	Y	41	68	1			14
							45	9									
11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	188	1	4318	3	Y	63	43	1			34
							69	9									
12	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	242	1	4744	3	Y	126	111	1			49
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 50,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1234	3	69	9	Y	63	39	1	30	8	8
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1185	3	18	9	Y	16	11	1	10	8	3
03	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1262	3	72	9	Y	65	37	1	19	8	12
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1132	3	135	9	Y	123	66	1	19	8	50
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1115	3	168	9	Y	153	166	1	6	8	31
06	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	1055	3	158	9	Y	144	134	1	6	8	35
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1139	3	174	9	Y	158	129	1	7	8	57
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1128	3	213	9	Y	194	166	1	7	8	78
09	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	1019	3	168	9	Y	153	188	1			43
10	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	1027	3	179	9	Y	163	134	1			72
11	1290	N	1081	-0-	-209	-0-	926	3	155	9	Y	141	158	1	9	8	46
12	1240	N	807	-0-	-433	-0-	730	3	77	9	Y	70	95	1			21

TOTAL GAS PROD: 14,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,443

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840

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	3193	X	2425	-0-		-768	-0-		87	1	2308	3	Y	27	27	1	2	8	6
									30	9									
02	2987	X	2004	-0-		-983	-0-		68	1	1934	3	Y	2	7	1			1
									2	9									
03	3193	X	2449	-0-		-744	-0-		89	1	2354	3	Y	5	5	1			1
									6	9									
04	2640	X	2107	-0-		-533	-0-		81	1	2023	3	Y	3	1	1	2	8	1
									3	9									
05	2728	X	2484	-0-		-244	-0-		100	1	2351	3	Y	30	18	1			13
									33	9									
06	2370	X	1910	-0-		-460	-0-		81	1	1816	3	Y	12	20	1			5
									13	9									
07	2482	X	2482	-0-		-0-	-0-		97	1	2367	3	Y	16	14	1	2	8	5
									18	9									
08	2480	X	2369	-0-		-111	-0-		79	1	2282	3	Y	7	9	1	1	8	2
									8	9									
09	2709	X	2709	-0-		-0-	-0-		93	1	2615	3	Y	1	3	1			-0-
									1	9									
10	2480	X	2279	-0-		-201	-0-		80	1	2173	3	Y	24	19	1			5
									26	9									
11	2400	X	2397	-0-		-3	-0-		99	1	2281	3	Y	15	17	1			3
									17	9									
12	2790	X	2485	-0-		-305	-0-		121	1	2364	3	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

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	11656	X	9803	-0-		-1853	-0-		9003	2	800	9	N	727	705	1			152
02	10556	X	9851	-0-		-705	-0-		9111	2	740	9	N	673	735	1			90
03	12989	X	10348	-0-		-2641	-0-		9620	2	728	9	N	662	538	1			214
04	12570	X	9754	-0-		-2816	-0-		8987	2	767	9	N	697	530	1			381
05	12989	X	9631	-0-		-3358	-0-		8869	2	762	9	N	693	895	1			179
06	10200	X	8867	-0-		-1333	-0-		8230	2	637	9	N	579	534	1			224
07	10540	X	9460	-0-		-1080	-0-		8744	2	716	9	N	651	720	1			155
08	10354	X	9223	-0-		-1131	-0-		8553	2	670	9	N	609	671	1			93
09	9750	X	8661	-0-		-1089	-0-		8008	2	653	9	N	594	486	1			201
10	9641	X	9072	-0-		-569	-0-		8356	2	716	9	N	651	659	1			193
11	9150	X	8473	-0-		-677	-0-		7872	2	601	9	N	546	524	1			215
12	9455	X	8397	-0-		-1058	-0-		7760	2	637	9	N	579	557	1			237

TOTAL GAS PROD: 111,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,661

SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8854 - 8927

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	31314	X	31314	-0-		-0-	-0-		31156	3	158	9	Y	144	35	1	119	8	9
02	31606	X	31606	-0-		-0-	-0-		31508	3	98	9	Y	89	18	1	69	8	11
03	36933	X	36933	-0-		-0-	-0-		36872	3	61	9	Y	55	24	1	36	8	6
04	35198	X	35198	-0-		-0-	-0-		35092	3	106	9	Y	96	18	1	65	8	19
05	32494	X	32494	-0-		-0-	-0-		32438	3	56	9	Y	51	34	1	21	8	15
06	32575	X	32575	-0-		-0-	-0-		32523	3	52	9	Y	47	29	1	20	8	13
07	31826	X	31826	-0-		-0-	-0-		31758	3	68	9	Y	62	36	1	18	8	21
08	4092	X	2437	-0-		-1655	-0-		2390	3	47	9	Y	43	39	1	10	8	15
09	3960	X	2153	-0-		-1807	-0-		2130	3	23	9	Y	21	31	1			5
10	4092	X	2332	-0-		-1760	-0-		2290	3	42	9	Y	38	24	1			19
11	3960	X	2635	-0-		-1325	-0-		2610	3	25	9	Y	23	25	1	10	8	7
12	4092	X	2774	-0-		-1318	-0-		2748	3	26	9	Y	24	20	1			11

TOTAL GAS PROD: 244,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 50 RRCID -> 256765 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8810 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	482	-0-	-2525	-0-	18	1	464	3	Y	-0-	12	1			-0-
02	2813	X	-0-	-0-	-2813	-0-					Y	-0-					-0-
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
04	2400	X	5	-0-	-2395	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-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: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 65 RRCID -> 256907 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10200 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-

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

01	0	Z	8019	-0-	8019	64905	7899	3	120	9	Y	109	111	1	5	8	21
02	0	Z	5899	-0-	5899	70804	5852	3	47	9	Y	43	45	1	3	8	16
03	0	Z	6726	-0-	6726	77530	6657	3	69	9	Y	63	61	1	2	8	16
04	0	Z	5711	-0-	5711	83241	5628	3	83	9	Y	75	54	1	2	8	35
05	0	Z	5350	-0-	5350	88591	5294	3	56	9	Y	51	75	1	1	8	10
06	0	Z	4571	-0-	4571	93162	4540	3	31	9	Y	28	31	1			7
07	0	Z	4900	-0-	4900	98062	4852	3	48	9	Y	44	35	1			16
08	0	Z	3549	-0-	3549	101611	3482	3	67	9	Y	61	51	1	1	8	25
09	0	Z	4952	-0-	4952	106563	4878	3	74	9	Y	67	73	1			19
10	0	Z	4670	-0-	4670	111233	4611	3	59	9	Y	54	50	1			23
11	0	Z	4132	-0-	4132	115365	4084	3	48	9	Y	44	52	1	1	8	14
12	0	Z	3854	-0-	3854	119219	3791	3	63	9	Y	57	55	1			16

TOTAL GAS PROD: 62,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

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	35650	X	10427	-0-	-25223	-0-		10282	3	145	9	Y	132	119	1	6	8	25
02	33350	X	3053	-0-	-30297	-0-		2988	3	65	9	Y	59	58	1	4	8	22
03	35650	X	2472	-0-	-33178	-0-		2367	3	105	9	Y	95	90	1	3	8	24
04	34500	X	2311	-0-	-32189	-0-		2199	3	112	9	Y	102	76	1	3	8	47
05	35650	X	2234	-0-	-33416	-0-		2144	3	90	9	Y	82	112	1	1	8	16
06	34500	X	1982	-0-	-32518	-0-		1914	3	68	9	Y	62	62	1	1	8	15
07	35650	X	2090	-0-	-33560	-0-		2048	3	42	9	Y	38	39	1			14
08	35650	X	2300	-0-	-33350	-0-		2279	3	21	9	Y	19	25	1			8
09	34500	X	1961	-0-	-32539	-0-		1916	3	45	9	Y	41	37	1			12
10	35650	X	2032	-0-	-33618	-0-		2001	3	31	9	Y	28	28	1			12
11	34500	X	1879	-0-	-32621	-0-		1836	3	43	9	Y	39	38	1			13
12	35650	X	1838	-0-	-33812	-0-		1788	3	50	9	Y	45	45	1			13

TOTAL GAS PROD: 34,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8780 - 8832

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	2829	X	2336	-0-	-493	-0-		153	1	2179	3	Y	4	13	1			2
								4	9									
02	5481	X	1899	-0-	-3582	-0-		113	1	1786	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	5859	X	1898	-0-	-3961	-0-		122	1	1776	3	Y	-0-					-0-
04	5670	X	1755	-0-	-3915	-0-		122	1	1633	3	Y	-0-					-0-
05	5859	X	1735	-0-	-4124	-0-		121	1	1614	3	Y	-0-					-0-
06	5670	X	1576	-0-	-4094	-0-		118	1	1458	3	Y	-0-					-0-
07	5859	X	1635	-0-	-4224	-0-		114	1	1492	3	Y	26	18	1			8
								29	9									
08	5859	X	1042	-0-	-4817	-0-		62	1	957	3	Y	21	20	1			9
								23	9									
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-						Y	-0-	9	1			-0-
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-						Y	-0-					-0-
11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-						Y	-0-					-0-
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4680	-0-	-63	-0-	381	1	4244	2	N	50					192
							55	9									
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	357	1	3595	2	N	10					202
							11	9									
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	588	1	3437	2	N	58					260
							64	9									
04	4110	X	3760	-0-	-350	-0-	569	1	3102	2	N	81					341
							89	9									
05	4247	X	3775	-0-	-472	-0-	586	1	3178	2	N	10	181	1			170
							11	9									
06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	567	1	3567	2	N	25					195
							28	9									
07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	1079	1	3368	2	N	29					224
							32	9									
08	DLQ G-10		4344	-0-	4344	4344	1079	1	3265	2	N	-0-	183	1			41
09	8458	X	4114	-0-	-4344	-0-	1040	1	3070	2	N	4					45
							4	9									
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	829	1	3040	2	N	13					58
							14	9									
11	4320	X	4056	-0-	-264	-0-	908	1	3103	2	N	41					99
							45	9									
12	4464	X	3770	-0-	-694	-0-	834	1	2936	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 49,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2705	N	2360	-0-	-345	-0-	194	1	94	2	N	-0-					25
							2072	3									
02	2059	N	2048	-0-	-11	-0-	167	1	47	2	N	2	2	8			25
							1832	3	2	9							
03	2201	X	1672	-0-	-529	-0-	135	1	30	2	N	2	2	8			25
							1505	3	2	9							
04	2130	X	1266	-0-	-864	-0-	102	1	28	2	N	1	1	8			25
							1135	3	1	9							
05	2201	X	140	-0-	-2061	-0-	12	1	3	2	N	-0-					25
							125	3									
06	2130	X	1564	-0-	-566	-0-	153	1	42	2	N	5	5	8			25
							1363	3	6	9							
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					25
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-	25	0			-0-
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-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: 9,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121969 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	22	1	85	2	N	18					383
							20	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	23	1	72	2	N	10					393
							11	9									
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	29	1	88	2	N	20					413
							22	9									
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	47	1	68	2	N	1	191	1			223
							1	9									
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	40	1	71	2	N	52					275
							57	9									
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	20	1	48	2	N	23					298
							25	9									
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	20	1	38	2	N	25					323
							28	9									
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	21	1	40	2	N	16	191	1			148
							18	9									
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	31	1	69	2	N	15					163
							17	9									
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	33	1	77	2	N	19					182
							21	9									
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	43	1	61	2	N	25					207
							28	9									
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	42	1	73	2	N	36					243
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 1,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3068	-0-	-714	-0-	295	1	2738	2	Y	32					83
							35	9									
02	3393	X	3286	-0-	-107	-0-	324	1	2911	2	Y	46	64	1			65
							51	9									
03	3472	X	3299	-0-	-173	-0-	317	1	2939	2	Y	39	69	1			35
							43	9									
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	884	1	2496	2	Y	25					60
							28	9									
05	3503	X	3117	-0-	-386	-0-	752	1	2339	2	Y	24	57	1			27
							26	9									
06	3390	X	3099	-0-	-291	-0-	446	1	2627	2	Y	24					51
							26	9									
07	3534	X	2833	-0-	-701	-0-	576	1	2233	2	Y	22					73
							24	9									
08	3534	X	2691	-0-	-843	-0-	517	1	2152	2	Y	20	48	1			45
							22	9									
09	3420	X	2349	-0-	-1071	-0-	393	1	1942	2	Y	13					58
							14	9									
10	3193	X	2155	-0-	-1038	-0-	351	1	1791	2	Y	12					70
							13	9									
11	3090	X	2079	-0-	-1011	-0-	481	1	1587	2	Y	10	44	1			36
							11	9									
12	2821	X	1975	-0-	-846	-0-	398	1	1566	2	Y	10					46
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 33,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1841	-0-	-484	-0-	230	1	1568	2	Y	39					77
							43	9									
02	2291	X	1941	-0-	-350	-0-	246	1	1660	2	Y	32					109
							35	9									
03	2294	X	2018	-0-	-276	-0-	260	1	1722	2	Y	33	88	1			54
							36	9									
04	2280	X	2143	-0-	-137	-0-	619	1	1491	2	Y	30					84
							33	9									
05	2356	X	2151	-0-	-205	-0-	500	1	1619	2	Y	29	75	1			38
							32	9									
06	2010	X	1888	-0-	-122	-0-	283	1	1569	2	Y	33					71
							36	9									
07	2201	X	1773	-0-	-428	-0-	406	1	1336	2	Y	28	34	1			65
							31	9									
08	2139	N	1847	-0-	-292	-0-	352	1	1473	2	Y	20	33	1			52
							22	9									
09	2010	N	1633	-0-	-377	-0-	279	1	1333	2	Y	19	60	1			11
							21	9									
10	1891	N	1653	-0-	-238	-0-	247	1	1383	2	Y	21	21	1			11
							23	9									
11	1890	N	1571	-0-	-319	-0-	384	1	1166	2	Y	19					30
							21	9									
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	484	1	1787	2	Y	26	27	1			29
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 22,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

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	4867	X	4410	-0-	-457	-0-	425	1	3941	2	Y	40					180
							44	9									
02	7308	X	3931	-0-	-3377	-0-	391	1	3520	2	Y	18					198
							20	9									
03	7812	X	3905	-0-	-3907	-0-	378	1	3506	2	Y	19	173	1			44
							21	9									
04	6780	X	4109	-0-	-2671	-0-	1065	1	3011	2	Y	30					74
							33	9									
05	5735	X	3919	-0-	-1816	-0-	947	1	2948	2	Y	22					96
							24	9									
06	4260	X	3477	-0-	-783	-0-	502	1	2956	2	Y	17					113
							19	9									
07	4247	X	3519	-0-	-728	-0-	718	1	2776	2	Y	23					136
							25	9									
08	4247	X	3680	-0-	-567	-0-	708	1	2948	2	Y	22					158
							24	9									
09	4110	X	3570	-0-	-540	-0-	599	1	2952	2	Y	17					175
							19	9									
10	3906	X	3887	-0-	-19	-0-	634	1	3235	2	Y	16					191
							18	9									
11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	857	1	2832	2	Y	15					206
							17	9									
12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	770	1	3026	2	Y	17	181	1			42
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 45,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	307	1	2093	2	Y	55	39	1			23
							61	9									
02	INC G-10		1133	-0-	1133	1133	142	1	961	2	Y	27	33	1			17
							30	9									
03	INC G-10		606	-0-	606	1739	81	1	513	2	Y	11	19	1			9
							12	9									
04	INC G-10		945	-0-	945	2684	272	1	655	2	Y	16	13	1			12
							18	9									
05	INC G-10		1152	-0-	1152	3836	266	1	865	2	Y	19	20	1			11
							21	9									
06	INC G-10		826	-0-	826	4662	123	1	684	2	Y	17	11	1			17
							19	9									
07	INC G-10		659	-0-	659	5321	152	1	493	2	Y	13	18	1			12
							14	9									
08	3100	N	79	-0-	-3021	2300	15	1	63	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
09	2300	N	-0-	-0-	-2300	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					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: 7,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2742	-0-	-1009	-0-	343	1	2335	2	Y	58					92
							64	9									
02	INC G-10		1902	-0-	1902	1902	241	1	1626	2	Y	32					124
							35	9									
03	INC G-10		1942	-0-	1942	3844	250	1	1658	2	Y	31	100	1			55
							34	9									
04	INC G-10		6108	-0-	6108	9952	1764	1	4248	2	Y	87					142
							96	9									
05	INC G-10		5404	-0-	5404	15356	1257	1	4064	2	Y	75	127	1			90
							83	9									
06	INC G-10		4515	-0-	4515	19871	678	1	3752	2	Y	77					167
							85	9									
07	INC G-10		3739	-0-	3739	23610	857	1	2817	2	Y	59	79	1			147
							65	9									
08	29870	X	6260	-0-	-23610	-0-	1192	1	4992	2	Y	69	76	1			140
							76	9									
09	5790	X	4603	-0-	-1187	-0-	787	1	3758	2	Y	53	162	1			31
							58	9									
10	5394	X	4797	-0-	-597	-0-	718	1	4011	2	Y	62	61	1			32
							68	9									
11	5790	X	4504	-0-	-1286	-0-	1100	1	3343	2	Y	55					87
							61	9									
12	5983	X	4251	-0-	-1732	-0-	895	1	3303	2	Y	48	77	1			58
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 50,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440

01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	143	1	1328	2	Y	15					27
							17	9									
02	2059	X	1189	-0-	-870	-0-	117	1	1053	2	Y	17	21	1			23
							19	9									
03	2201	X	1971	-0-	-230	-0-	190	1	1756	2	Y	23	25	1			21
							25	9									
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	1245	1	3518	2	Y	35					56
							39	9									
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	1053	1	3279	2	Y	33	53	1			36
							36	9									
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	485	1	2860	2	Y	27					63
							30	9									
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	780	1	3021	2	Y	30					93
							33	9									
08	4557	X	3896	-0-	-661	-0-	749	1	3117	2	Y	27	60	1			60
							30	9									
09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	750	1	3699	2	Y	25					85
							28	9									
10	4371	X	4055	-0-	-316	-0-	660	1	3370	2	Y	23					108
							25	9									
11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	878	1	2899	2	Y	18	68	1			58
							20	9									
12	4557	X	3817	-0-	-740	-0-	770	1	3025	2	Y	20					78
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 41,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3508	-0-	-491	-0-	337	1	3130	2	Y	37					91
							41	9									
02	INC G-10		3199	-0-	3199	3199	315	1	2834	2	Y	45	70	1			66
							50	9									
03	INC G-10		3489	-0-	3489	6688	335	1	3109	2	Y	41	70	1			37
							45	9									
04	INC G-10		3644	-0-	3644	10332	945	1	2669	2	Y	27					64
							30	9									
05	INC G-10		3272	-0-	3272	13604	789	1	2457	2	Y	24	60	1			28
							26	9									
06	INC G-10		3527	-0-	3527	17131	508	1	2988	2	Y	28					56
							31	9									
07	INC G-10		4640	-0-	4640	21771	942	1	3658	2	Y	36					92
							40	9									
08	25119	X	3348	-0-	-21771	-0-	643	1	2679	2	Y	24	60	1			56
							26	9									
09	3630	X	3004	-0-	-626	-0-	504	1	2482	2	Y	16					72
							18	9									
10	3906	X	2864	-0-	-1042	-0-	467	1	2378	2	Y	17					89
							19	9									
11	3780	X	2934	-0-	-846	-0-	680	1	2239	2	Y	14	56	1			47
							15	9									
12	3906	X	3163	-0-	-743	-0-	640	1	2504	2	Y	17					64
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 40,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	14B2	EXT	290	-0-	290	290	28	1	256	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
03	T. A.		198	-0-	198	488	19	1	177	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	14B	DENY	11	-0-	11	499	3	1	8	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	14B	DENY	1734	-0-	1734	2233	416	1	1304	2	Y	13	5	1			8
							14	9									
06	14B2	EXT	7	-0-	7	2240	1	1	6	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2240					Y	-0-					-0-
08	2350	N	110	-0-	-2240	-0-	21	1	87	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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

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-

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

01	2292	N	2117	-0-	-175	-0-	146	1	1971	2	Y	-0-					166
02	2900	N	3411	-0-	511	511	296	1	3115	2	Y	-0-					166
03	3193	X	2682	-0-	-511	-0-	235	1	2447	2	Y	-0-					166
04	2490	X	1975	-0-	-515	-0-	222	1	1753	2	Y	-0-					166
05	2573	X	2023	-0-	-550	-0-	208	1	1815	2	Y	-0-					166
06	INC	G-10	605	-0-	605	605	57	1	548	2	Y	-0-					166
07	INC	G-10	2260	-0-	2260	2865	203	1	2057	2	Y	-0-					166
08	4754	X	1889	-0-	-2865	-0-	208	1	1681	2	Y	-0-					166
09	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	229	1	1899	2	Y	-0-	166	1			-0-
10	2263	X	1709	-0-	-554	-0-	194	1	1515	2	Y	-0-					-0-
11	2190	X	1684	-0-	-506	-0-	206	1	1478	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	924	-0-	-1277	-0-	115	1	809	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) //CONT.// 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	1	-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-

CORDZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172565 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6371 - 6399

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612

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-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) //CONT.// 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
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	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	632	1	8507	2	Y	-0-					3
02	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	462	1	4865	2	Y	-0-					3
03	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	459	1	4779	2	Y	-0-					3
04	6300	X	1703	-0-	-4597	-0-	191	1	1512	2	Y	-0-					3
05	6510	X	4331	-0-	-2179	-0-	445	1	3886	2	Y	-0-					3
06	INC G-10		847	-0-	847	847	80	1	767	2	Y	-0-					3
07	INC G-10		5414	-0-	5414	6261	488	1	4926	2	Y	-0-					3
08	10582	X	4321	-0-	-6261	-0-	475	1	3846	2	Y	-0-					3
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	522	1	4327	2	Y	26	27	1			2
							29	9									
10	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	555	1	4335	2	Y	30					32
							33	9									
11	4410	X	4113	-0-	-297	-0-	500	1	3583	2	Y	27	51	1			8
							30	9									
12	4867	X	2997	-0-	-1870	-0-	373	1	2615	2	Y	8	16	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 53,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

FLOUR BLUFF (H-41) 31582 234 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
THOMPSON, R.A. WELL #: A 5 RRCID -> 143911 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7582 - 7590

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-

FLOUR BLUFF (I-07) 31582 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
STATE TRACT 13 WELL #: A 8 RRCID -> 157629 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8478 - 8590

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-

FLOUR BLUFF (MASSIVES) 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
J.O. PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147332 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6355 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RITTER, K. WELL #: 4 RRCID -> 149516 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6410 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PETTY WELL #: 1 RRCID -> 151243 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6376 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLOUR BLUFF (MASSIVES) //CONT.// 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EDWARDS, HAYNE WELL #: 2 RRCID -> 151374 COMPL. DATE 06/19/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6391 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) //CONT.// 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
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	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.)//CONT.// 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FLOUR BLUFF, EAST (2480) 31583 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19 F RRCID -> 220396 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	108	1	1461	2	Y	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	104	1	1095	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	109	1	1137	2	Y	42	25	1			17
							46	9									
04	1380	N	1147	-0-	-233	-0-	125	1	991	2	Y	28					45
							31	9									
05	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	121	1	1056	2	Y	29	45	1			29
							32	9									
06	INC G-10		586	-0-	586	586	53	1	514	2	Y	17	41	1			5
							19	9									
07	INC G-10		1821	-0-	1821	2407	164	1	1657	2	Y	-0-					5
08	900	N	1431	-0-	531	2938	154	1	1244	2	Y	30					35
							33	9									
09	3000	N	636	-0-	-2364	574	65	1	542	2	Y	26	26	1			35
							29	9									
10	2092	N	1518	-0-	-574	-0-	168	1	1317	2	Y	30					65
							33	9									
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	144	1	1034	2	Y	27	51	1			41
							30	9									
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	119	1	837	2	Y	8	46	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 14,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	416	1	5602	2	Y	229	181	1			140
							252	9									
02	4176	X	3671	-0-	-505	-0-	311	1	3271	2	Y	81	122	1			99
							89	9									
03	7316	X	4372	-0-	-2944	-0-	377	1	3918	2	Y	70	41	1			128
							77	9									
04	7080	X	4068	-0-	-3012	-0-	450	1	3556	2	Y	56					184
							62	9									
05	7316	X	4180	-0-	-3136	-0-	422	1	3695	2	Y	57	90	1			151
							63	9									
06	INC G-10		3126	-0-	3126	3126	291	1	2796	2	Y	35	82	1			104
							39	9									
07	INC G-10		4388	-0-	4388	7514	376	1	3796	2	Y	196	238	1			62
							216	9									
08	10922	X	3408	-0-	-7514	-0-	367	1	2974	2	Y	61					123
							67	9									
09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	360	1	2979	2	Y	52	53	1			122
							57	9									
10	4402	X	3101	-0-	-1301	-0-	344	1	2691	2	Y	60					182
							66	9									
11	4260	X	3744	-0-	-516	-0-	451	1	3234	2	Y	54	102	1			134
							59	9									
12	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	773	1	5426	2	Y	15	115	1			34
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 49,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 966

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) //CONT.// 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U. WELL #: D 24 RRCID -> 215096 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3825	-0-	-701	-0-	247 252	1 9	3326	2	Y	229	181	1			83
02	3538	X	3379	-0-	-159	-0-	278 178	1 9	2923	2	Y	162	244	1			1
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	371 229	1 9	3863	2	Y	208	123	1			86
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	410 154	1 9	3236	2	Y	140					226
05	3813	X	3597	-0-	-216	-0-	353 157	1 9	3087	2	Y	143	225	1			144
06	4320	X	2417	-0-	-1903	-0-	218 97	1 9	2102	2	Y	88	206	1			26
07	4464	X	3654	-0-	-810	-0-	319 108	1 9	3227	2	Y	98	119	1			5
08	4464	X	3317	-0-	-1147	-0-	346 167	1 9	2804	2	Y	152					157
09	3810	X	3091	-0-	-719	-0-	324 87	1 9	2680	2	Y	79	80	1			156
10	3658	X	2636	-0-	-1022	-0-	288 99	1 9	2249	2	Y	90					246
11	3540	X	2122	-0-	-1418	-0-	249 90	1 9	1783	2	Y	82	153	1			175
12	3658	X	1389	-0-	-2269	-0-	170 24	1 9	1195	2	Y	22	142	1			55

TOTAL GAS PROD: 37,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,493

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 L RRCID -> 099361 COMPL. DATE 02/13/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 9402

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B	DENY	-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		2274	-0-	2274	16681	203	1	2019	3	N	47	31	1			103
							52	9									
02	DLQ G-10		1519	-0-	1519	18200	162	1	1329	3	N	25	11	1			117
							28	9									
03	DLQ G-10		8168	-0-	8168	26368	1010	1	6915	3	N	221	153	1			185
							243	9									
04	28846	X	2478	-0-	-26368	-0-	440	1	1996	2	N	38	203	1			20
							42	9									
05	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	781	1	3857	2	N	78	47	1			51
							86	9									
06	2190	X	1496	-0-	-694	-0-	196	1	1291	2	N	8					59
							9	9									
07	3224	X	2694	-0-	-530	-0-	355	1	2308	3	N	28	8	1			79
							31	9									
08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	367	1	4097	3	N	99	69	1			109
							109	9									
09	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	433	1	4493	3	N	73	39	1			143
							80	9									
10	3224	X	1876	-0-	-1348	-0-	244	1	1621	3	N	10					153
							11	9									
11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	620	1	3379	3	N	63	27	1			189
							69	9									
12	3224	X	1829	-0-	-1395	-0-	307	1	1488	3	N	31	191	1			29
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 40,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		1601	-0-	1601	7341	159	1	1420	3	N	20	192	1			23
							22	9									
02	DLQ G-10		1362	-0-	1362	8703	133	1	1197	3	N	29	19	1			33
							32	9									
03	DLQ G-10		1125	-0-	1125	9828	143	1	965	3	N	15	12	1			36
							17	9									
04	3000	N	1192	-0-	-1808	8020	212	1	959	2	N	19	12	1			43
							21	9									
05	3100	N	599	-0-	-2501	5519	144	1	440	2	N	14	6	1			51
							15	9									
06	3000	N	500	-0-	-2500	3019	66	1	432	2	N	2					53
							2	9									
07	3100	N	259	-0-	-2841	178	34	1	221	3	N	4	1	1			56
							4	9									
08	2126	N	1948	-0-	-178	-0-	152	1	1756	3	N	36	30	1			62
							40	9									
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	125	1	1218	3	N	16	11	1			67
							18	9									
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	175	1	992	3	N	5					72
							6	9									
11	1650	N	216	-0-	-1434	-0-	33	1	177	3	N	5	1	1			76
							6	9									
12	1395	N	216	-0-	-1179	-0-	37	1	176	3	N	3	2	1			77
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
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	1891	X	1689	-0-	-202	-0-	167	1	1480	3	N	38	8	1			125
							42	9									
02	1856	X	1573	-0-	-283	-0-	152	1	1368	3	N	48	17	1			156
							53	9									
03	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	188	1	1325	3	N	47	19	1			184
							52	9									
04	1800	X	1461	-0-	-339	-0-	256	1	1155	2	N	45	15	1			214
							50	9									
05	1829	X	1478	-0-	-351	-0-	285	1	1140	2	N	48	15	1			247
							53	9									
06	1620	X	1308	-0-	-312	-0-	192	1	1095	2	N	19	190	1			76
							21	9									
07	1674	X	1338	-0-	-336	-0-	198	1	1108	3	N	29	4	1			101
							32	9									
08	1550	X	1325	-0-	-225	-0-	104	1	1171	3	N	45	20	1			126
							50	9									
09	1470	X	1216	-0-	-254	-0-	109	1	1064	3	N	39	9	1			156
							43	9									
10	1488	X	1215	-0-	-273	-0-	180	1	1018	3	N	15					171
							17	9									
11	1320	X	1214	-0-	-106	-0-	197	1	966	3	N	46	8	1			209
							51	9									
12	1333	X	1207	-0-	-126	-0-	197	1	958	3	N	47	205	1			51
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 16,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (LOMA BLANCA) 31591 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217432 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9193 - 9282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (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
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	186	N	164	-0-	-22	-0-	12	1	152	2	N	-0-					170
02	174	N	150	-0-	-24	-0-	16	1	132	2	N	2					172
							2	9									
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	22	1	152	2	N	4					176
							4	9									
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	15	1	122	2	N	1					177
							1	9									
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	N	7					184
							8	9									
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	17	1	112	2	N	-0-					184
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	16	1	80	2	N	-0-					184
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	15	1	101	2	N	-0-					184
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	12	1	78	2	N	-0-					184
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	N	-0-					184
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	12	1	66	2	N	-0-					184
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	2	N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 1,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	230	1	2913	2	N	50					80
							55	9									
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	326	1	2667	2	N	47					127
							52	9									
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	410	1	2780	2	N	50					177
							55	9									
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	330	1	2728	2	N	48					225
							53	9									
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	376	1	2769	2	N	47	189	1			83
							52	9									
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	401	1	2685	2	N	44					127
							48	9									
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	517	1	2673	2	N	46					173
							51	9									
08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	408	1	2774	2	N	42					215
							46	9									
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	399	1	2649	2	N	45	193	1			67
							50	9									
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	418	1	2713	2	N	48					115
							53	9									
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	442	1	2555	2	N	43					158
							47	9									
12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	323	1	2778	2	N	44					202
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 37,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	163	1	2057	2	N	-0-					102
02	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	220	1	1804	2	N	-0-					102
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	271	1	1831	2	N	-0-					102
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	212	1	1744	2	N	-0-					102
05	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	233	1	1715	2	N	-0-					102
06	1950	N	1812	-0-	-138	-0-	236	1	1576	2	N	-0-					102
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	341	1	1763	2	N	-0-					102
08	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	223	1	1512	2	N	-0-					102
09	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	221	1	1471	2	N	-0-					102
10	2015	N	1650	-0-	-365	-0-	220	1	1430	2	N	-0-					102
11	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	230	1	1330	2	N	-0-					102
12	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	163	1	1400	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 22,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	N	-0-					177
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	48	1	397	2	N	-0-					177
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					177
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	51	1	297	2	N	-0-					177
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 850 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-

RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390

01	868	N	795	-0-	-73	-0-	57	1	727	2	N	10					163
							11	9									
02	783	N	739	-0-	-44	-0-	79	1	650	2	N	9					172
							10	9									
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	100	1	680	2	N	10					182
							11	9									
04	780	N	745	-0-	-35	-0-	80	1	662	2	N	3					185
							3	9									
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	91	1	669	2	N	8					193
							9	9									
06	780	N	725	-0-	-55	-0-	94	1	627	2	N	4					197
							4	9									
07	775	N	724	-0-	-51	-0-	117	1	604	2	N	3					200
							3	9									
08	775	N	730	-0-	-45	-0-	92	1	625	2	N	12	185	1			27
							13	9									
09	720	N	663	-0-	-57	-0-	87	1	575	2	N	1					28
							1	9									
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	84	1	547	2	N	2					30
							2	9									
11	720	N	510	-0-	-210	-0-	75	1	433	2	N	2					32
							2	9									
12	682	N	660	-0-	-22	-0-	68	1	581	2	N	10					42
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 8,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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 DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 222171 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10237 - 10382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5000	-0-	-2471	-0-	4859	2	141	9	N	128					303
02	6989	X	4009	-0-	-2980	-0-	3954	2	55	9	N	50	178	1			175
03	6882	X	4424	-0-	-2458	-0-	4233	2	191	9	N	174	178	1			171
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3425	2	107	9	N	97					268
05	4650	X	3979	-0-	-671	-0-	3880	2	99	9	N	90	178	1			180
06	4500	X	2653	-0-	-1847	-0-	2570	2	83	9	N	75					255
07	4433	X	4236	-0-	-197	-0-	4135	2	101	9	N	92	179	1			168
08	4433	X	3937	-0-	-496	-0-	3874	2	63	9	N	57					225
09	3840	X	3691	-0-	-149	-0-	3595	2	96	9	N	87	178	1			134
10	DLQ G-10		3696	-0-	3696	3696	3619	2	77	9	N	70					204
11	6899	X	3203	-0-	-3696	-0-	3123	2	80	9	N	73					277
12	4247	X	2880	-0-	-1367	-0-	2803	2	77	9	N	70	176	1			171

TOTAL GAS PROD: 45,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,063

RUPP WELL #: 1 RRCID -> 228993 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10591 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1353	-0-	-290	-0-	1302	2	51	9	N	46					213
02	1537	N	1064	-0-	-473	-0-	1018	2	46	9	N	42					255
03	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1100	2	41	9	N	37	177	1			115
04	1320	N	839	-0-	-481	-0-	808	2	31	9	N	28					143
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1427	2	53	9	N	48					191
06	1110	N	333	-0-	-777	-0-	318	2	15	9	N	14					205
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1336	2	39	9	N	35	179	1			61
08	1488	N	1264	-0-	-224	-0-	1224	2	40	9	N	36					97
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1179	2	35	9	N	32					129
10	1364	N	1144	-0-	-220	-0-	1096	2	48	9	N	44					173
11	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	1130	2	36	9	N	33					206
12	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	1076	2	11	9	N	10					216

TOTAL GAS PROD: 13,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

TECPETROL OPERATING LLC 841047
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	325	3	N	9	6	1			125
							10	9									
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	5					130
							6	9									
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	59	1	403	3	N	22	8	1			144
							24	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	132	1	540	2	N	12	7	1			149
							13	9									
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	168	1	587	2	N	14	8	1			155
							15	9									
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	61	1	350	2	N	4					159
							4	9									
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	83	1	405	3	N	3	2	1			160
							3	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	N	6	5	1			161
							7	9									
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	57	1	463	3	N	7	4	1			164
							8	9									
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	128	1	557	3	N	-0-					164
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	96	1	540	3	N	4	4	1			164
							4	9									
12	558	N	314	-0-	-244	-0-	53	1	258	3	N	3	3	1			164
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
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	EOM BALANCE
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	122	1	1815	3	N	75	190	1	52
							83	9							
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	191	1	1592	3	N	44			96
							48	9							
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	116	1	1684	3	N	60	3	1	153
							66	9							
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	101	1	1615	2	N	55	12	1	196
							61	9							
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	94	1	1440	2	N	51	192	1	55
							56	9							
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	105	1	1530	2	N	50	11	1	94
							55	9							
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	118	1	1652	2	N	34	6	1	122
							37	9							
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	76	1	1589	3	N	39	6	1	155
							43	9							
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	154	1	1704	3	N	64	14	1	205
							70	9							
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	206	1	1728	3	N	69	197	1	77
							76	9							
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	192	1	1446	3	N	58	6	1	129
							64	9							
12	1984	N	1638	-0-	-346	-0-	112	1	1479	3	N	43	11	1	161
							47	9							

TOTAL GAS PROD: 21,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
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: -0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 216384 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			101
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			101
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			101
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			101
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			101
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			101
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	2			103
							2	9							
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			103
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	N	2			105
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	3	2	9	N	2			107
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	3			110
							3	9							
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	N	3			113
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10374 - 10850

01	DLQ G-10	7576	-0-	7576	33104	750	1	6681	3	N	132	36	1	136
						145	9							
02	DLQ G-10	6887	-0-	6887	39991	667	1	6023	3	N	179	270	1	45
						197	9							
03	DLQ G-10	7179	-0-	7179	47170	870	1	6118	3	N	174	85	1	134
						191	9							
04	53763 X	6593	-0-	-47170	-0-	1166	1	5252	3	N	159	260	1	33
						175	9							
05	8029 X	6731	-0-	-1298	-0-	1325	1	5241	2	N	150	67	1	116
						165	9							
06	7320 X	6849	-0-	-471	-0-	1007	1	5745	2	N	88	181	1	23
						97	9							
07	7347 X	6744	-0-	-603	-0-	1014	1	5614	2	N	105	21	1	107
						116	9							
08	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	566	1	6437	3	N	205	291	1	21
						226	9							
09	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	639	1	6216	3	N	142	54	1	109
						156	9							
10	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	1054	1	5997	3	N	95	186	1	18
						105	9							
11	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	1134	1	5559	3	N	131	44	1	105
						144	9							
12	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	1163	1	5639	3	N	154	69	1	190
						169	9							

TOTAL GAS PROD: 83,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,714

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11863 PERF.10268 - 11424

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		DLQ G-10	1993	-0-	1993	17462	250	1	1717	3	N	24	195	1			40
							26	9									
02		DLQ G-10	4887	-0-	4887	22349	439	1	4368	3	N	73	9	1			104
							80	9									
03		DLQ G-10	3680	-0-	3680	26029	437	1	3192	3	N	46	9	1			141
							51	9									
04	26984	X	955	-0-	-26029	-0-	168	1	773	3	N	13	10	1			144
							14	9									
05	1984	X	7	-0-	-1977	-0-	1	1	4	2	N	2	1	1			145
							2	9									
06	5100	X	2690	-0-	-2410	-0-	289	1	2365	3	N	33					178
							36	9									
07	5239	X	1655	-0-	-3584	-0-	210	1	1408	3	N	34	5	1			207
							37	9									
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	1012	1	2661	3	N	93	57	1			243
							102	9									
09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	1127	1	3666	3	N	71	230	1			84
							78	9									
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	1267	1	2715	3	N	21					105
							23	9									
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	1406	1	2248	3	N	52	24	1			133
							57	9									
12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	1441	1	2076	3	N	61	36	1			158
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 35,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10452 - 11434

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		DLQ G-10	3937	-0-	3937	17388	1169	1	2658	3	N	100	20	1			232
							110	9									
02		DLQ G-10	3981	-0-	3981	21369	1176	1	2669	3	N	124	44	1			312
							136	9									
03		DLQ G-10	4119	-0-	4119	25488	1353	1	2634	3	N	120	235	1			197
							132	9									
04	29735	X	4247	-0-	-25488	-0-	1716	1	2413	3	N	107	43	1			261
							118	9									
05	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	1864	1	2398	2	N	102	237	1			126
							112	9									
06	4110	X	3859	-0-	-251	-0-	1201	1	2596	3	N	56					182
							62	9									
07	4247	X	3804	-0-	-443	-0-	1254	1	2472	3	N	71	138	1			115
							78	9									
08	4402	X	3570	-0-	-832	-0-	883	1	2557	3	N	118	53	1			180
							130	9									
09	4260	X	3228	-0-	-1032	-0-	857	1	2284	3	N	79	25	1			234
							87	9									
10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	1079	1	2616	3	N	55					289
							61	9									
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	1343	1	2394	3	N	87	266	1			110
							96	9									
12	3813	X	3711	-0-	-102	-0-	1459	1	2149	3	N	94	37	1			167
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 46,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,113

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN WELL #: 19 RRCID -> 245715 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10585 - 10960

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	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 20 RRCID -> 260339 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11102 - 11117

01	40610	X	16320	-0-		-24290	-0-	1706	1	14171	3	N	403	436	1			185
								443	9									
02	29435	X	13672	-0-		-15763	-0-	1320	1	11880	3	N	429	339	1			275
								472	9									
03	16833	X	3747	-0-		-13086	-0-	458	1	3173	3	N	105	222	1			158
								116	9									
04	16890	X	84	-0-		-16806	-0-	16	1	56	2	N	11	1	1			168
								12	9									
05	17453	X	18	-0-		-17435	-0-	3	1	15	2	N	-0-					168
06	15780	X	2229	-0-		-13551	-0-	233	1	1921	2	N	68					236
								75	9									
07	14601	X	2817	-0-		-11784	-0-	422	1	2310	2	N	77	8	1			305
								85	9									
08	3751	X	1935	-0-		-1816	-0-	154	1	1720	3	N	55	220	1			140
								61	9									
09	1490	X	1490	-0-		-0-	-0-	130	1	1304	3	N	51	11	1			180
								56	9									
10	1161	X	1161	-0-		-0-	-0-	187	1	954	3	N	18					198
								20	9									
11	1602	X	1602	-0-		-0-	-0-	248	1	1265	3	N	81	10	1			269
								89	9									
12	1681	N	1681	-0-		-0-	-0-	279	1	1355	3	N	43	17	1			295
								47	9									

TOTAL GAS PROD: 46,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,341

FLOWELLA (VICKSBURG 3) 31591 465 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 205251 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	27					212
							30	9									
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					212
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					212
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					212
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					212
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 60 RRCID -> 233157 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9105

01	6		-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2012 - P&A EFF 02/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWELLA (VICKSBURG 4) 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 30 RRCID -> 098494 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9202 - 9218

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWELLA (VICKSBURG 4) //CONT.// 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 61 RRCID -> 163697 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9078 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2012 - PLUGGED 05/09/12

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	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	90	1	1131	2	N	35					235
							39	9									
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	130	1	1065	2	N	37					272
							41	9									
03	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	165	1	1115	2	N	38	195	1			115
							42	9									
04	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	129	1	1065	2	N	28					143
							31	9									
05	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	149	1	1097	2	N	32					175
							35	9									
06	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	162	1	1087	2	N	30					205
							33	9									
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	202	1	1046	2	N	32					237
							35	9									
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	159	1	1080	2	N	31	191	1			77
							34	9									
09	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	157	1	1041	2	N	26					103
							29	9									
10	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	162	1	1051	2	N	34					137
							37	9									
11	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	170	1	983	2	N	30					167
							33	9									
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	129	1	1109	2	N	31					198
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 15,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) //CONT.// 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173027 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 12194 PERF. 9916 - 10968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORGATES (YEGUA C 8400) 31963 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OIL PROPERTY MANAGEMENT COMPANY 620587
ENGLE WELL #: 1 RRCID -> 123998 COMPL. DATE 03/03/1987 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8425 - 8437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
MORSEY OIL & GAS CORP. 589078
DCRC MF NCT-74 WELL #: 1 RRCID -> 010404 COMPL. DATE 04/22/1950 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-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-

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865) 32374 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BARRERA, BELIA WELL #: 1 RRCID -> 119749 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7906 - 7972

	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	834	-0-	-189	-0-	44 8	1 9	782	2	N	7					86
02	899	N	738	-0-	-161	-0-	41 10	1 9	687	2	N	9					95
03	806	N	755	-0-	-51	-0-	43 10	1 9	702	2	N	9					104
04	810	N	556	-0-	-254	-0-	34 6	1 9	516	2	N	5					109
05	775	N	540	-0-	-235	-0-	33 11	1 9	496	2	N	10					119
06	720	N	502	-0-	-218	-0-	27 41	1 9	434	2	N	37	23	1			133
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	582	2	N	2					135
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	719	2	N	1					136
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	41 9	1 9	568	2	N	8					144
10	620	N	525	-0-	-95	-0-	33 1	1 9	491	2	N	1					145
11	750	N	442	-0-	-308	-0-	29	1	413	2	N	-0-					145
12	651	N	350	-0-	-301	-0-	23 18	1 9	309	2	N	16	16	1	138	5	7

TOTAL GAS PROD: 7,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865) //CONT.// 32374 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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. GAS 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	992	X	783	-0-	-209	-0-	41	1	739	2	N	3					49
							3	9									
02	928	X	597	-0-	-331	-0-	33	1	549	2	N	14					63
							15	9									
03	868	X	735	-0-	-133	-0-	42	1	678	2	N	14					77
							15	9									
04	750	X	747	-0-	-3	-0-	46	1	697	2	N	4					81
							4	9									
05	775	X	644	-0-	-131	-0-	39	1	592	2	N	12					93
							13	9									
06	750	X	748	-0-	-2	-0-	42	1	672	2	N	31	23	1			101
							34	9									
07	775	X	743	-0-	-32	-0-	42	1	689	2	N	11					112
							12	9									
08	775	X	716	-0-	-59	-0-	45	1	659	2	N	11					123
							12	9									
09	802	X	802	-0-	-0-	-0-	53	1	732	2	N	15					138
							17	9									
10	775	X	759	-0-	-16	-0-	47	1	702	2	N	9					147
							10	9									
11	750	X	650	-0-	-100	-0-	43	1	597	2	N	9					156
							10	9									
12	837	X	633	-0-	-204	-0-	41	1	550	2	N	38	22	1			172
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 8,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

BELIA BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194962 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7814 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1023	X	608	-0-	-415	-0-	32	1	576	2	N	-0-					67
02	841	X	800	-0-	-41	-0-	45	1	755	2	N	-0-					67
03	868	X	816	-0-	-52	-0-	47	1	769	2	N	-0-					67
04	878	X	878	-0-	-0-	-0-	54	1	824	2	N	-0-					67
05	964	X	964	-0-	-0-	-0-	60	1	904	2	N	-0-					67
06	863	X	863	-0-	-0-	-0-	50	1	791	2	N	20	20	1			67
							22	9									
07	899	X	839	-0-	-60	-0-	48	1	791	2	N	-0-					67
08	961	X	140	-0-	-821	-0-	9	1	131	2	N	-0-					67
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					67
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					67
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					67
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	13	13	1			67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2013 - P&A 03-19-2013

TOTAL GAS PROD: 5,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865) //CONT.// 32374 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
OLVERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206914 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7868 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	58	1	1038	2	N	21					157
							23	9									
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	73	1	1224	2	N	30					187
							33	9									
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	77	1	1259	2	N	32					219
							35	9									
04	1080	N	983	-0-	-97	-0-	60	1	910	2	N	12					231
							13	9									
05	1426	N	1023	-0-	-403	-0-	63	1	942	2	N	16					247
							18	9									
06	1320	N	1036	-0-	-284	-0-	57	1	909	2	N	64	220	1			91
							70	9									
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	59	1	977	2	N	19					110
							21	9									
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	77	1	1111	2	N	22					132
							24	9									
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	85	1	1175	2	N	18					150
							20	9									
10	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	63	1	927	2	N	20					170
							22	9									
11	1170	N	771	-0-	-399	-0-	50	1	698	2	N	21					191
							23	9									
12	1333	N	838	-0-	-495	-0-	54	1	725	2	N	54	200	1			45
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 13,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

FOUR SEVENS (YEGUA 7865 A SEG.A) 32374 305 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAMILTON, J. R. 348610
CUELLAR, V. 2-A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121128 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7272 - 7336

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2012 - PLUGGED 07/26/12

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
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-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

01	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	132 1 21 9	2363	2	N	19						167
02	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	134 1 32 9	2255	2	N	29						196
03	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	154 1 21 9	2505	2	N	19						215
04	2430 N	2331	-0-	-99	-0-	143 1 14 9	2174	2	N	13						228
05	2573 N	2160	-0-	-413	-0-	133 1 26 9	2001	2	N	24						252
06	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	148 1 91 9	2359	2	N	83	254	1				81
07	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	146 1 9 9	2425	2	N	8						89
08	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	177 1 32 9	2566	2	N	29						118
09	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	183 1 35 9	2533	2	N	32						150
10	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	188 1 39 9	2794	2	N	35						185
11	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	177 1 42 9	2486	2	N	38						223
12	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	184 1 94 9	2476	2	N	85	243	1				65

TOTAL GAS PROD: 31,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

GARCIA, CESAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 121838 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8110 - 8138

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2013 - P&A EFF 03/19/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX-HERD (ANDERSON) 32407 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
WENDLAND, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257670 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

FRANCISCO (LOBO 8200) 32525 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
TREVINO, A. WELL #: 4 RRCID -> 163620 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8181 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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_____ 07/18/2012 - PLUGGED 07/18/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCISCO (2100) 32525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION 275740
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	T. A.	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 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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-

FREER RANCH (3RD QUEEN CITY) 32947 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R.C. 196 NCT-12 WELL #: 2 RRCID -> 171637 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5506 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1190	2			Y	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	831	-0-	-223	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	963	-0-	-177	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	731	-0-	-230	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	431	-0-	-499	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREER RANCH (4TH QUEEN CITY) 32947 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 1 RRCID -> 170094 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5668 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

FROST (FLORES K1) //CONT.// 33104 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			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-

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-			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-			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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			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-

FROST (FRIO 14) 33104 218 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 9 RRCID -> 171650 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

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	248	N	153	-0-	-95	-0-	6 1 9	1	146	3	N	1	1	1			-0-
02	203	N	149	-0-	-54	-0-	7 1 9	1	141	3	N	1	1	1			-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	7 1 9	1	153	3	N	1	1	1			-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9 1 9	1	196	3	N	1	1	1			-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

FROST (RINCON 4990) 33104 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 12 RRCID -> 159299 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

FROST (VICKSBURG 9400) 33104 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 077212 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	T. A.	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	-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-

FROST, NORTH (ASHBY) 33110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 U RRCID -> 135059 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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-

FULTON BEACH (B-2) 33297 440 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
FULTON BEACH WELL #: 6 RRCID -> 168187 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 6936 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	7			-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-

FULTON BEACH (B-3-8) 33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
FULTON BEACH/C SAND/UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224998 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812		6564	-0-	-1248	20222	6543	3	21	9	N	19					63
02	7308		8664	-0-	1356	21578	8587	3	77	9	N	70					133
03	7812		8701	-0-	889	22467	8662	3	39	9	N	35					168
04	7560		8567	-0-	1007	23474	8550	3	17	9	N	15	154	1			29
05	7812		8084	-0-	272	23746	8067	3	17	9	N	15					44
06	7560		2215	-0-	-5345	18401	2191	3	24	9	N	22					66
07	7812		3505	-0-	-4307	14094	3484	3	21	9	N	19					85
08	7812		7862	-0-	50	14144	7839	3	23	9	N	21					106
09	7560		7048	-0-	-512	13632	7008	3	40	9	N	36					142
10	7812		8309	-0-	497	14129	8291	3	18	9	N	16	101	1			57
11	7560		5982	-0-	-1578	12551	5954	3	28	9	N	25					82
12	7812		6710	-0-	-1102	11449	6689	3	21	9	N	19					101

TOTAL GAS PROD: 82,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

WALLIS ENERGY, INC. 893997
SPENCER KENT CRANE WELL #: 1A RRCID -> 248558 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812		5179	-0-	-2633	256	5179	2			N	-0-					157
02	5454	R	5198	-0-	-256	-0-	5129	2	69	9	N	63	112	1			108
03	5270	#	5233	-0-	-37	-0-	5232	2	1	9	N	1					109
04	DLQ G-10		4987	-0-	4987	4987	4981	2	6	9	N	5					114
05	DLQ G-10		4879	-0-	4879	9866	4872	2	7	9	N	6					120
06	DLQ G-10		4310	-0-	4310	14176	4303	2	7	9	N	6					126
07	DLQ G-10		5543	-0-	5543	19719	5536	2	7	9	N	6					132
08	DLQ G-10		5002	-0-	5002	24721	4993	2	9	9	N	8					140
09	756		4624	-0-	3868	28589	4615	2	9	9	N	8					148
10	7812		4682	-0-	-3130	25459	4673	2	9	9	N	8	72	1			84
11	7560		5033	-0-	-2527	22932	5022	2	11	9	N	10					94
12	7812		5034	-0-	-2778	20154	5025	2	9	9	N	8					102

TOTAL GAS PROD: 59,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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

01	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	4	-0-	-25	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	151	R	151	-0-	-0-	-0-	18	3	133	5	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		138	-0-	138	138	138	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		101	-0-	101	239	101	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		71	-0-	71	310	71	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		41	-0-	41	351	41	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2	-0-	2	353	2	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		62	-0-	62	415	62	3			Y	-0-					-0-
10	516	R	101	-0-	-415	-0-	33	3	68	5	Y	-0-					-0-
11	181	R	181	-0-	-0-	-0-	121	3	60	5	Y	-0-					-0-
12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	120	3	60	5	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

01	147	R	147	-0-	-0-	-0-	71	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
02	87	#	72	-0-	-15	-0-	5	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
03	93	#	92	-0-	-1	-0-	20	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
04	DLQ G-10		203	-0-	203	203	138	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
05	DLQ G-10		148	-0-	148	351	93	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
06	DLQ G-10		128	-0-	128	479	71	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
07	DLQ G-10		72	-0-	72	551	41	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	DLQ G-10		22	-0-	22	573	2	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	DLQ G-10		150	-0-	150	723	62	3	88	9	Y	80	80	1			-0-
10	853	R	130	-0-	-723	-0-	5	3	35	5	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
11	172	R	172	-0-	-0-	-0-	46	3	43	5	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
12	172	R	172	-0-	-0-	-0-	48	3	41	5	Y	75	75	1			-0-
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 1,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-

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
ATINUM ENERGY, INC. 036064
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211203 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.12006 - 12043

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197955 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10706 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	18911	-0-	-309	-0-	17791	2	1120	9	Y	1018	1023	1			52
02	17980	X	17197	-0-	-783	-0-	16043	2	1154	9	Y	1049	1033	1			68
03	19995	X	18788	-0-	-1207	-0-	17314	2	1474	9	Y	1340	1366	1			42
04	19350	X	13642	-0-	-5708	-0-	12474	2	1168	9	Y	1062	1031	1			73
05	19995	X	18391	-0-	-1604	-0-	16974	2	1417	9	Y	1288	1276	1			85
06	INC G-10		17732	-0-	17732	17732	16408	2	1324	9	Y	1204	1231	1			58
07	INC G-10		16666	-0-	16666	34398	15439	2	1227	9	Y	1115	1092	1			81
08	50905	X	16507	-0-	-34398	-0-	15321	2	1186	9	Y	1078	1069	1			90
09	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	13920	2	1130	9	Y	1027	1085	1			32
10	18197	X	14809	-0-	-3388	-0-	13951	2	858	9	Y	780	743	1			69
11	17610	X	14088	-0-	-3522	-0-	13330	2	758	9	Y	689	704	1			54
12	16678	X	14781	-0-	-1897	-0-	13561	2	1220	9	Y	1109	1077	1			86

TOTAL GAS PROD: 196,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,759

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-

G O M-ST-904 (FRIO 8200) 33533 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136359 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8360 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	853	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	759	2	22	9	Y	20	19	1			1
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	798	2	17	9	Y	15	16	1			-0-
04	840	N	666	-0-	-174	-0-	632	2	34	9	Y	31	29	1			2
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	767	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
06	INC G-10		716	-0-	716	716	701	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
07	INC G-10		718	-0-	718	1434	716	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	400	N	739	-0-	339	1773	733	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	2546	N	773	-0-	-1773	-0-	750	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	789	2	46	9	Y	42	39	1			3
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	934	2	61	9	Y	55	54	1			4
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	813	2	29	9	Y	26	28	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

G.O.M. ST-904 (9370) //CONT.// 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-

G.O.M. ST 904 (12500 SD) 33533 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190784 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12500 - 12520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.O.M. ST-904 (12950 SD) 33533 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187348 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11896 - 13050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7312	R	7312	-0-	-0-	-0-	6555	2	757	9	Y	688	684	1	35
02	7047	#	6267	-0-	-780	-0-	5722	2	545	9	Y	495	497	1	33
03	7533	#	6688	-0-	-845	-0-	6140	2	548	9	Y	498	515	1	16
04	7290	#	6440	-0-	-850	-0-	5959	2	481	9	Y	437	423	1	30
05	7316	#	6151	-0-	-1165	-0-	5712	2	439	9	Y	399	402	1	27
06	INC G-10		5763	-0-	5763	5763	5303	2	460	9	Y	418	425	1	20
07	INC G-10		5946	-0-	5946	11709	5489	2	457	9	Y	415	405	1	30
08	17860		6151	-0-	-11709	-0-	5724	2	427	9	Y	388	386	1	32
09	2595	R	2595	-0-	-0-	-0-	2431	2	164	9	Y	149	176	1	5
10	7183		7183	-0-	-0-	-0-	6797	2	386	9	Y	351	326	1	30
11	5940	#	5720	-0-	-220	-0-	5300	2	420	9	Y	382	383	1	29
12	6138	#	6104	-0-	-34	-0-	5360	2	744	9	Y	676	653	1	52

TOTAL GAS PROD: 72,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,296

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	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-			119
02	261	N	143	-0-	-118	-0-	143	3			N	-0-			119
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-			119
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-			119
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			119
06	780	N	405	-0-	-375	-0-	405	2			N	-0-			119
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-			119
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-			119
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-			119
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-			119
11	870	N	652	-0-	-218	-0-	652	3			N	-0-			119
12	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	3			N	-0-			119

TOTAL GAS PROD: 8,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALAN (EDWARDS LIME) 33748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GALVAN RANCH "H" WELL #: 1 RRCID -> 202506 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8500 - 11505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	892	-0-	-38	-0-	70	1	822	3	N	-0-			-0-
02	754	X	301	-0-	-453	-0-	19	1	282	3	N	-0-			-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
04	870	X	674	-0-	-196	-0-	37	1	637	3	N	-0-			-0-
05	899	X	591	-0-	-308	-0-	84	1	507	3	N	-0-			-0-
06	870	X	584	-0-	-286	-0-	28	1	556	3	N	-0-			-0-
07	790	X	790	-0-	-0-	-0-	35	1	755	3	N	-0-			-0-
08	873	X	873	-0-	-0-	-0-	22	1	851	3	N	-0-			-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
10	775	X	555	-0-	-220	-0-	555	2			N	-0-			-0-
11	840	X	581	-0-	-259	-0-	13	1	568	2	N	-0-			-0-
12	868	X	515	-0-	-353	-0-	15	1	500	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALAN (EDWARDS LIME) //CONT.// 33748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH H WELL #: 3 RRCID -> 202507 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8670 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

GALVAN RANCH "H" WELL #: 2 RRCID -> 206953 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8391 - 12460

01	775 X	463	-0-	-312	-0-	36	1	427	3	N	-0-		-0-
02	725 X	166	-0-	-559	-0-	11	1	155	3	N	-0-		-0-
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		-0-
04	450 X	333	-0-	-117	-0-	19	1	314	3	N	-0-		-0-
05	465 X	149	-0-	-316	-0-	22	1	127	3	N	-0-		-0-
06	450 X	159	-0-	-291	-0-	8	1	151	3	N	-0-		-0-
07	186 X	104	-0-	-82	-0-	5	1	99	3	N	-0-		-0-
08	341 X	93	-0-	-248	-0-	2	1	91	3	N	-0-		-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-		-0-
10	155 X	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-		-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO RANCH 2182 "H" WELL #: 1 RRCID -> 209353 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8710 - 11552

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

GALAN (EDWARDS LIME) //CONT.// 33748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH "H" WELL #: 4 RRCID -> 210299 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8500 - 11500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	1767 #	1725	-0-	-42	-0-	445	1	1280	2	N	-0-					-0-
02	1652 R	1652	-0-	-0-	-0-	486	1	1166	2	N	-0-					-0-
03	1736 #	1696	-0-	-40	-0-	717	1	979	2	N	-0-					-0-
04	1680 #	1429	-0-	-251	-0-	412	1	1017	2	N	-0-					-0-
05	1736 #	1229	-0-	-507	-0-	385	1	844	2	N	-0-					-0-
06	1710 #	1233	-0-	-477	-0-	374	1	859	2	N	-0-					-0-
07	1767 #	1161	-0-	-606	-0-	305	1	856	2	N	-0-					-0-
08	1705 #	818	-0-	-887	-0-	366	1	452	2	N	-0-					-0-
09	1440 #	978	-0-	-462	-0-	233	1	745	2	N	-0-					-0-
10	1271 #	944	-0-	-327	-0-	199	1	745	2	N	-0-					-0-
11	1230 #	883	-0-	-347	-0-	343	1	540	2	N	-0-					-0-
12	1502 R	1502	-0-	-0-	-0-	358	1	1144	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,250 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	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-

GARCIA (SOLIS) 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 15 RRCID -> 242336 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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-

GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	4	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 5 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	139	1	190	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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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: 329 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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GARCIA (2900) 33954 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
SOLIS, BESILIO, ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 043413 COMPL. DATE 01/25/1968 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARCIA (3150) 33954 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
SOLIS, BESILIO, ET AL WELL #: 2 L RRCID -> 043414 COMPL. DATE 01/25/1968 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GARCIA RANCH (I-80) 33970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
GARCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 117829 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9278 - 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	T. A.		663	-0-	663	663	663	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		494	-0-	494	1157	494	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		544	-0-	544	1701	544	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		329	-0-	329	2030	329	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		15	-0-	15	2045	15	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2045					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2045					N	-0-					-0-
08	2045 X		-0-	-0-	-2045	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/29/2012 - PLUGGED 08/29/12

TOTAL GAS PROD: 2,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA RANCH (I-80) //CONT.// 33970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 233331 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 9172 - 9192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2013 - P&A 03-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 250178 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9180 - 9186

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/10/2013 - P&A 03-10-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA RANCH (L-40,LOWER) 33970 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 213813 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12018 - 12170

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2013 - P&A 03-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA RANCH (L-40,WEST) 33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
BURNS WELL #: RRCID -> 192718 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12400 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KALER ENERGY CORP. 450261
GARCIA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 191722 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 12574

01	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6541	2	152	9	N	138	173	1			165
02	4495	X	4130	-0-	-365	-0-	4043	2	87	9	N	79	172	1			72
03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4751	2	116	9	N	105					177
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4812	2	50	9	N	45	187	1			35
05	4805	X	4179	-0-	-626	-0-	4111	2	68	9	N	62					97
06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5290	2	218	9	N	198	186	1			109
07	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6015	2	102	9	N	93					202
08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	4993	2	81	9	N	74	182	1			94
09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5068	2	154	9	N	140	186	1			48
10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4877	2	87	9	N	79					127
11	4650	X	4035	-0-	-615	-0-	3916	2	119	9	N	108	187	1			48
12	4805	X	3309	-0-	-1496	-0-	3224	2	85	9	N	77					125

TOTAL GAS PROD: 58,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,198

GARCIA ET AL WELL #: 4ST RRCID -> 193847 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12431 - 12586

01	3348	X	2602	-0-	-746	-0-	2560	2	42	9	N	38	183	1			269
02	3132	X	2045	-0-	-1087	-0-	2006	2	39	9	N	35					304
03	2759	X	1883	-0-	-876	-0-	1837	2	46	9	N	42					346
04	2520	X	1788	-0-	-732	-0-	1770	2	18	9	N	16					362
05	2604	X	1906	-0-	-698	-0-	1878	2	28	9	N	25					387
06	2520	X	2403	-0-	-117	-0-	2385	2	18	9	N	16	181	1			222
07	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2671	2	76	9	N	69					291
08	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2332	2	33	9	N	30	176	1			145
09	2400	X	1477	-0-	-923	-0-	1467	2	10	9	N	9					154
10	2759	X	1668	-0-	-1091	-0-	1585	2	83	9	N	75					229
11	2670	X	1511	-0-	-1159	-0-	1502	2	9	9	N	8					237
12	2759	X	1402	-0-	-1357	-0-	1400	2	2	9	N	2					239

TOTAL GAS PROD: 23,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 232653 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10282 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2922	-0-	-550		-0-	478	1	2404	3	N	36					266
								40	9									
02	3248	X	2718	-0-	-530		-0-	507	1	2171	3	N	36	162	1			140
								40	9									
03	3472	X	2482	-0-	-990		-0-	357	1	2066	3	N	54					194
								59	9									
04	3150	X	3019	-0-	-131		-0-	431	1	2498	3	N	82					276
								90	9									
05	3193	X	3058	-0-	-135		-0-	438	1	2531	3	N	81	190	1			167
								89	9									
06	2948	X	2948	-0-	-0-		-0-	472	1	2410	3	N	60					227
								66	9									
07	3131	X	2530	-0-	-601		-0-	350	1	2126	3	N	49	189	1			87
								54	9									
08	3131	X	2742	-0-	-389		-0-	515	1	2148	3	N	72					159
								79	9									
09	3030	X	2770	-0-	-260		-0-	544	1	2151	3	N	68					227
								75	9									
10	3069	X	2189	-0-	-880		-0-	357	1	1785	3	N	43	180	1			90
								47	9									
11	2940	X	2728	-0-	-212		-0-	388	1	2264	3	N	69					159
								76	9									
12	2852	X	2685	-0-	-167		-0-	439	1	2171	3	N	68					227
								75	9									

TOTAL GAS PROD: 32,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

SEMMES A WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10676 - 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	124	X	120	-0-	-4		-0-	20	1	100	3	N	-0-					-0-
02	233	X	233	-0-	-0-		-0-	44	1	189	3	N	-0-					-0-
03	217	X	101	-0-	-116		-0-	15	1	86	3	N	-0-					-0-
04	210	X	101	-0-	-109		-0-	15	1	86	3	N	-0-					-0-
05	248	X	224	-0-	-24		-0-	33	1	191	3	N	-0-					-0-
06	240	X	97	-0-	-143		-0-	16	1	81	3	N	-0-					-0-
07	248	X	158	-0-	-90		-0-	23	1	135	3	N	-0-					-0-
08	217	X	130	-0-	-87		-0-	26	1	104	3	N	-0-					-0-
09	234	X	234	-0-	-0-		-0-	47	1	187	3	N	-0-					-0-
10	217	X	161	-0-	-56		-0-	27	1	134	3	N	-0-					-0-
11	184	X	184	-0-	-0-		-0-	27	1	157	3	N	-0-					-0-
12	248	X	227	-0-	-21		-0-	38	1	189	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2449	X	24	-0-		-2425	-0-		2	1	22	3	N	-0-					84
02	1885	X	-0-	-0-		-1885	-0-						N	-0-					84
03	3266	X	3266	-0-		-0-	-0-		7	1	3228	3	N	28					112
									31	9									
04	1584	X	1584	-0-		-0-	-0-		4	1	1571	3	N	8					120
									9	9									
05	2141	X	2141	-0-		-0-	-0-		5	1	2102	3	N	31					151
									34	9									
06	3150	X	2092	-0-		-1058	-0-		5	1	2077	3	N	9					160
									10	9									
07	3255	X	872	-0-		-2383	-0-		2	1	870	3	N	-0-					160
08	3255	X	1079	-0-		-2176	-0-		2	1	1077	3	N	-0-					160
09	2100	X	2094	-0-		-6	-0-		6	1	2082	3	N	5					165
									6	9									
10	2170	X	1219	-0-		-951	-0-		5	1	1202	3	N	11					176
									12	9									
11	3069	X	3069	-0-		-0-	-0-		9	1	3018	3	N	38					214
									42	9									
12	2502	X	2502	-0-		-0-	-0-		7	1	2480	3	N	14					228
									15	9									

TOTAL GAS PROD: 19,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	13787	-0-		-5743	-0-		267	1	12636	3	N	804	729	1			251
									884	9									
02	18270	X	16967	-0-		-1303	-0-		710	1	15656	3	N	546	362	1			435
									601	9									
03	19406	X	17018	-0-		-2388	-0-		748	1	15687	3	N	530	551	1			414
									583	9									
04	18750	X	15701	-0-		-3049	-0-		720	1	14411	3	N	518	688	1			244
									570	9									
05	19375	X	15061	-0-		-4314	-0-		740	1	13655	3	N	605	328	1			521
									666	9									
06	17550	X	15123	-0-		-2427	-0-		769	1	13758	3	N	542	730	1			333
									596	9									
07	18135	X	15505	-0-		-2630	-0-		784	1	14237	3	N	440	377	1			396
									484	9									
08	17019	X	15081	-0-		-1938	-0-		776	1	13767	3	N	489	544	1			341
									538	9									
09	15690	X	13828	-0-		-1862	-0-		731	1	12566	3	N	483	542	1			282
									531	9									
10	15624	X	9417	-0-		-6207	-0-		761	1	8295	3	N	328	363	1			247
									361	9									
11	15751	X	15751	-0-		-0-	-0-		892	1	14191	3	N	607	549	1			305
									668	9									
12	15500	X	14941	-0-		-559	-0-		818	1	13616	3	N	461	363	1			403
									507	9									

TOTAL GAS PROD: 178,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,353

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2056	-0-		-331		-0-	188	1	1864	3	N	4					100
									4	9									
02	3219	X	2587	-0-		-632		-0-	308	1	2270	3	N	8					108
									9	9									
03	3441	X	2069	-0-		-1372		-0-	294	1	1761	3	N	13					121
									14	9									
04	3330	X	2589	-0-		-741		-0-	59	1	2519	3	N	10					131
									11	9									
05	2759	X	2452	-0-		-307		-0-	287	1	2150	3	N	14					145
									15	9									
06	2670	X	1948	-0-		-722		-0-	244	1	1689	3	N	14					159
									15	9									
07	2759	X	2107	-0-		-652		-0-	171	1	1903	3	N	30					189
									33	9									
08	2666	X	1909	-0-		-757		-0-	77	1	1800	3	N	29					218
									32	9									
09	2580	X	1862	-0-		-718		-0-	413	1	1449	3	N	-0-					218
10	2449	X	1345	-0-		-1104		-0-	586	1	759	3	N	-0-					218
11	2061	X	2061	-0-		-0-		-0-	1768	1	286	3	N	6					224
									7	9									
12	2108	X	1997	-0-		-111		-0-	1684	1	303	3	N	9					233
									10	9									

TOTAL GAS PROD: 24,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	5749	-0-		-1629		-0-	98	1	5485	3	N	151	181	1			133
									166	9									
02	6902	X	6294	-0-		-608		-0-	263	1	5808	3	N	203					336
									223	9									
03	7433	X	7433	-0-		-0-		-0-	329	1	6903	3	N	183	308	1			211
									201	9									
04	7140	X	7113	-0-		-27		-0-	328	1	6554	3	N	210	183	1			238
									231	9									
05	7378	X	6876	-0-		-502		-0-	345	1	6378	3	N	139	183	1			194
									153	9									
06	7140	X	6197	-0-		-943		-0-	320	1	5735	3	N	129	181	1			142
									142	9									
07	7378	X	6512	-0-		-866		-0-	331	1	6014	3	N	152	132	1			162
									167	9									
08	7613	X	7613	-0-		-0-		-0-	397	1	7027	3	N	172	185	1			149
									189	9									
09	7110	X	6492	-0-		-618		-0-	349	1	5997	3	N	133	183	1			99
									146	9									
10	6882	X	4420	-0-		-2462		-0-	362	1	3945	3	N	103					202
									113	9									
11	7140	X	5666	-0-		-1474		-0-	326	1	5177	3	N	148	186	1			164
									163	9									
12	9351	X	9351	-0-		-0-		-0-	519	1	8637	3	N	177	182	1			159
									195	9									

TOTAL GAS PROD: 79,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,900

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3757	-0-	-893	-0-	138	1	3530	3	N	81					266
							89	9									
02	4350	X	3556	-0-	-794	-0-	135	1	3347	3	N	67	188	1			145
							74	9									
03	4278	X	3712	-0-	-566	-0-	187	1	3422	3	N	94					239
							103	9									
04	3750	X	3603	-0-	-147	-0-	195	1	3281	3	N	115	184	1			170
							127	9									
05	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	179	1	3315	3	N	111					281
							122	9									
06	3690	X	3151	-0-	-539	-0-	147	1	2916	3	N	80	174	1			187
							88	9									
07	3813	X	3261	-0-	-552	-0-	143	1	3026	3	N	84					271
							92	9									
08	3720	X	3311	-0-	-409	-0-	155	1	3115	3	N	37	176	1			132
							41	9									
09	3600	X	3543	-0-	-57	-0-	323	1	3112	3	N	98					230
							108	9									
10	3627	X	2253	-0-	-1374	-0-	314	1	1838	3	N	92	178	1			144
							101	9									
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					144
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 33,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544

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	15314	X	14188	-0-	-1126	-0-	418	1	13117	3	N	594	736	1			157
							653	9									
02	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	401	1	12441	3	N	603	548	1			212
							663	9									
03	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	300	1	13255	3	N	301	341	1			172
							331	9									
04	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	254	1	10057	3	N	359	367	1			164
							395	9									
05	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	341	1	13844	3	N	460	362	1			262
							506	9									
06	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	272	1	12156	3	N	421	548	1			135
							463	9									
07	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	271	1	11979	3	N	410	184	1			361
							451	9									
08	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	248	1	11833	3	N	371	540	1			192
							408	9									
09	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	594	1	10824	3	N	418	358	1			252
							460	9									
10	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	482	1	5733	3	N	463	551	1			164
							509	9									
11	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	510	1	7835	3	N	321	179	1			306
							353	9									
12	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	577	1	9646	3	N	368	549	1			125
							405	9									

TOTAL GAS PROD: 142,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,089

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

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	2325	X	1415	-0-	-910		-0-	49	1	1261	3	N	95	175	1			20
								105	9									
02	2349	X	1165	-0-	-1184		-0-	44	1	1104	3	N	15					35
								17	9									
03	2511	X	915	-0-	-1596		-0-	47	1	865	3	N	3					38
								3	9									
04	2430	X	1108	-0-	-1322		-0-	61	1	1025	3	N	20					58
								22	9									
05	2418	X	2029	-0-	-389		-0-	102	1	1884	3	N	39					97
								43	9									
06	1380	X	1221	-0-	-159		-0-	59	1	1159	3	N	3					100
								3	9									
07	1240	X	501	-0-	-739		-0-	22	1	475	3	N	4					104
								4	9									
08	2015	X	-0-	-0-	-2015		-0-					N	-0-					104
09	1950	X	344	-0-	-1606		-0-	32	1	312	3	N	-0-					104
10	2143	X	2143	-0-	-0-		-0-	310	1	1816	3	N	15					119
								17	9									
11	2659	X	2659	-0-	-0-		-0-	517	1	2142	3	N	-0-					119
12	2311	X	2311	-0-	-0-		-0-	440	1	1870	3	N	1					120
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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. 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	16167	X	16167	-0-	-0-		-0-	34	1	15992	3	N	128	178	1			132
								141	9									
02	14814	X	14814	-0-	-0-		-0-	31	1	14656	3	N	115					247
								127	9									
03	15698	X	15698	-0-	-0-		-0-	32	1	15541	3	N	114	179	1			182
								125	9									
04	14586	X	14586	-0-	-0-		-0-	33	1	14434	3	N	108	180	1			110
								119	9									
05	15448	X	15448	-0-	-0-		-0-	35	1	15284	3	N	117					227
								129	9									
06	14262	X	14262	-0-	-0-		-0-	34	1	14126	3	N	93	183	1			137
								102	9									
07	14367	X	14367	-0-	-0-		-0-	36	1	14217	3	N	104	184	1			57
								114	9									
08	14201	X	14201	-0-	-0-		-0-	31	1	14060	3	N	100					157
								110	9									
09	13391	X	13391	-0-	-0-		-0-	37	1	13247	3	N	97	164	1			90
								107	9									
10	9086	X	9086	-0-	-0-		-0-	37	1	8968	3	N	74					164
								81	9									
11	28424	X	28424	-0-	-0-		-0-	84	1	28239	3	N	92	184	1			72
								101	9									
12	22302	X	22302	-0-	-0-		-0-	62	1	22121	3	N	108					180
								119	9									

TOTAL GAS PROD: 192,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,250

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228796 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8893 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

01	INC G-10		12240	-0-	12240	77476	453	1	11583	3	N	185	186	1			209
							204	9									
02	88755	X	11279	-0-	-77476	-0-	430	1	10659	3	N	173	183	1			199
							190	9									
03	13702	X	11599	-0-	-2103	-0-	593	1	10823	3	N	166	183	1			182
							183	9									
04	12300	X	9802	-0-	-2498	-0-	541	1	9098	3	N	148	183	1			147
							163	9									
05	12710	X	11913	-0-	-797	-0-	603	1	11158	3	N	138	180	1			105
							152	9									
06	11850	X	9866	-0-	-1984	-0-	470	1	9267	3	N	117					222
							129	9									
07	12059	X	10844	-0-	-1215	-0-	484	1	10215	3	N	132	185	1			169
							145	9									
08	INC G-10		9847	-0-	9847	9847	462	1	9263	3	N	111	171	1			109
							122	9									
09	INC G-10		9413	-0-	9413	19260	874	1	8419	3	N	109	180	1			38
							120	9									
10	25120	X	5860	-0-	-19260	-0-	840	1	4917	3	N	94					132
							103	9									
11	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	1517	1	6290	3	N	116	178	1			70
							128	9									
12	10850	X	8945	-0-	-1905	-0-	1678	1	7122	3	N	132					202
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 119,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,621

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

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	13950	X	10277	-0-	-3673	-0-	307	1	9633	3	N	306	361	1			219
							337	9									
02	12528	X	9501	-0-	-3027	-0-	287	1	8902	3	N	284	358	1			145
							312	9									
03	12245	X	5655	-0-	-6590	-0-	121	1	5366	3	N	153	181	1			117
							168	9									
04	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-					117
05	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					117
06	9960	X	2181	-0-	-7779	-0-	46	1	2080	3	N	50					167
							55	9									
07	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	229	1	10157	3	N	254	363	1			58
							279	9									
08	T. A.		10336	-0-	10336	10336	207	1	9877	3	N	229	177	1			110
							252	9									
09	T. A.		9851	-0-	9851	20187	502	1	9155	3	N	176	176	1			110
							194	9									
10	26873	X	6686	-0-	-20187	-0-	508	1	6045	3	N	121	184	1			47
							133	9									
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	300	1	4609	3	N	62					109
							68	9									
12	10664	X	9188	-0-	-1476	-0-	502	1	8382	3	N	276	185	1			200
							304	9									

TOTAL GAS PROD: 79,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,911

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

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	16244	X	10861	-0-	-5383	-0-	401	1	10254	3	N	187	362	1			122
							206	9									
02	14848	X	9178	-0-	-5670	-0-	350	1	8657	3	N	155					277
							171	9									
03	14353	X	10078	-0-	-4275	-0-	220	1	9703	3	N	141	183	1			235
							155	9									
04	12360	X	9147	-0-	-3213	-0-	222	1	8796	3	N	117	182	1			170
							129	9									
05	11408	X	8816	-0-	-2592	-0-	209	1	8487	3	N	109					279
							120	9									
06	10500	X	8021	-0-	-2479	-0-	173	1	7734	3	N	104	183	1			200
							114	9									
07	10075	X	6674	-0-	-3401	-0-	145	1	6434	3	N	86					286
							95	9									
08	10075	X	7530	-0-	-2545	-0-	152	1	7280	3	N	89	185	1			190
							98	9									
09	9150	X	6861	-0-	-2289	-0-	352	1	6422	3	N	79					269
							87	9									
10	8804	X	3128	-0-	-5676	-0-	239	1	2842	3	N	43	182	1			130
							47	9									
11	8010	X	4096	-0-	-3914	-0-	246	1	3787	3	N	57					187
							63	9									
12	7533	X	4839	-0-	-2694	-0-	268	1	4486	3	N	77					264
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 89,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,244

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		8939	-0-		8939	60772	327	1	8358	3	N	231	365	1			232
								254	9									
02	69801	X	9029	-0-		-60772	-0-	339	1	8408	3	N	256	182	1			306
								282	9									
03	10385	X	9217	-0-		-1168	-0-	465	1	8490	3	N	238	367	1			177
								262	9									
04	9390	X	8434	-0-		-956	-0-	460	1	7731	3	N	221	168	1			230
								243	9									
05	9703	X	8900	-0-		-803	-0-	444	1	8216	3	N	218	182	1			266
								240	9									
06	9330	X	7884	-0-		-1446	-0-	368	1	7274	3	N	220	185	1			301
								242	9									
07	9641	X	8362	-0-		-1279	-0-	368	1	7773	3	N	201	175	1			327
								221	9									
08	9207	X	7939	-0-		-1268	-0-	369	1	7391	3	N	163	181	1			309
								179	9									
09	8610	X	7396	-0-		-1214	-0-	678	1	6527	3	N	174	172	1			311
								191	9									
10	8897	X	5157	-0-		-3740	-0-	732	1	4284	3	N	128	182	1			257
								141	9									
11	8100	X	-0-	-0-		-8100	-0-					N	4					261
12	8370	X	-0-	-0-		-8370	-0-					N	-0-					261

TOTAL GAS PROD: 81,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,054

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38719	X	21960	-0-		-16759	-0-	376	1	20700	3	N	804	730	1			386
								884	9									
02	34191	X	29222	-0-		-4969	-0-	1241	1	27354	3	N	570	355	1			601
								627	9									
03	34441	X	29247	-0-		-5194	-0-	1310	1	27465	3	N	429	551	1			479
								472	9									
04	30900	X	26985	-0-		-3915	-0-	1260	1	25198	3	N	479	360	1			598
								527	9									
05	31248	X	26138	-0-		-5110	-0-	1322	1	24431	3	N	350	724	1			224
								385	9									
06	30240	X	24860	-0-		-5380	-0-	1291	1	23099	3	N	427	364	1			287
								470	9									
07	31248	X	25517	-0-		-5731	-0-	1313	1	23797	3	N	370	358	1			299
								407	9									
08	29233	X	24345	-0-		-4888	-0-	1283	1	22698	3	N	331	363	1			267
								364	9									
09	27000	X	23460	-0-		-3540	-0-	1268	1	21838	3	N	322	435	1			154
								354	9									
10	26133	X	16555	-0-		-9578	-0-	1373	1	14980	3	N	184	176	1			162
								202	9									
11	24870	X	22499	-0-		-2371	-0-	1306	1	20790	3	N	366	358	1			170
								403	9									
12	25513	X	25030	-0-		-483	-0-	1397	1	23228	3	N	368	364	1			174
								405	9									

TOTAL GAS PROD: 295,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,000

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27895	X	27895	-0-	-0-	-0-	456	1	25262	3	N	1979	1954	1			486
							2177	9									
02	39411	X	35671	-0-	-3740	-0-	1465	1	32305	3	N	1728	1473	1			741
							1901	9									
03	41695	X	37106	-0-	-4589	-0-	1604	1	33624	3	N	1707	2169	1			279
							1878	9									
04	38700	X	34989	-0-	-3711	-0-	1580	1	31579	3	N	1664	1457	1			486
							1830	9									
05	39215	X	33634	-0-	-5581	-0-	1654	1	30541	3	N	1308	1433	1			361
							1439	9									
06	36900	X	32613	-0-	-4287	-0-	1645	1	29448	3	N	1382	1456	1			287
							1520	9									
07	38130	X	33789	-0-	-4341	-0-	1683	1	30538	3	N	1425	1463	1			249
							1568	9									
08	37107	X	32386	-0-	-4721	-0-	1650	1	29259	3	N	1343	1268	1			324
							1477	9									
09	34980	X	33291	-0-	-1689	-0-	1749	1	30111	3	N	1301	1359	1			266
							1431	9									
10	33790	X	23375	-0-	-10415	-0-	1883	1	20538	3	N	867	891	1			242
							954	9									
11	32700	X	32156	-0-	-544	-0-	1812	1	28869	3	N	1341	1095	1			488
							1475	9									
12	34506	X	34506	-0-	-0-	-0-	1875	1	31220	3	N	1283	1474	1			297
							1411	9									

TOTAL GAS PROD: 391,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,328

GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

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		977	-0-	977	977	51	1	926	3	N	-0-					37
08	14B2 EXT		1462	-0-	1462	2439	78	1	1384	3	N	-0-					37
09	14B2 EXT		1114	-0-	1114	3553	61	1	1053	3	N	-0-					37
10	4223	X	670	-0-	-3553	-0-	57	1	613	3	N	-0-					37
11	712	X	712	-0-	-0-	-0-	42	1	670	3	N	-0-					37
12	1147	N	908	-0-	-239	-0-	52	1	856	3	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	3121	-0-	-2583	-0-	103	1	2730	3	N	262	185	1			349
							288	9									
02	5336	X	3526	-0-	-1810	-0-	141	1	3109	3	N	251	370	1			230
							276	9									
03	5704	X	3721	-0-	-1983	-0-	158	1	3310	3	N	230	179	1			281
							253	9									
04	5250	X	3322	-0-	-1928	-0-	147	1	2940	3	N	214	178	1			317
							235	9									
05	4836	X	3103	-0-	-1733	-0-	148	1	2735	3	N	200	363	1			154
							220	9									
06	3660	X	2752	-0-	-908	-0-	135	1	2421	3	N	178	170	1			162
							196	9									
07	3782	X	2777	-0-	-1005	-0-	135	1	2442	3	N	182					344
							200	9									
08	3720	X	2730	-0-	-990	-0-	136	1	2408	3	N	169	344	1			169
							186	9									
09	3330	X	2433	-0-	-897	-0-	124	1	2140	3	N	154	158	1			165
							169	9									
10	3100	X	1777	-0-	-1323	-0-	139	1	1515	3	N	112					277
							123	9									
11	2760	X	2359	-0-	-401	-0-	130	1	2066	3	N	148	178	1			247
							163	9									
12	2790	X	2712	-0-	-78	-0-	143	1	2384	3	N	168	171	1			244
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 34,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,268

STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	41	1	1265	3	N	126	179	1			251
							139	9									
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	41	1	1273	3	N	111	183	1			179
							122	9									
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	31	1	1368	3	N	79	183	1			75
							87	9									
04	1410	N	1131	-0-	-279	-0-	26	1	1048	3	N	52					127
							57	9									
05	1550	N	1257	-0-	-293	-0-	28	1	1156	3	N	66					193
							73	9									
06	1440	N	1204	-0-	-236	-0-	25	1	1110	3	N	63	183	1			73
							69	9									
07	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	24	1	1072	3	N	68	58	1			83
							75	9									
08	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	22	1	1073	3	N	40					123
							44	9									
09	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	54	1	984	3	N	42					165
							46	9									
10	1178	N	913	-0-	-265	-0-	65	1	776	3	N	65					230
							72	9									
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	73	1	1113	3	N	71	183	1			118
							78	9									
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	66	1	1106	3	N	34					152
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 14,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34503	X	30602	-0-		-3901		-0-	921 781	1 9	28900	3	N	710	732	1			272
02	32335	X	28776	-0-		-3559		-0-	875 754	1 9	27147	3	N	685	545	1			412
03	34565	X	24578	-0-		-9987		-0-	528 736	1 9	23314	3	N	669	729	1			352
04	31860	X	23147	-0-		-8713		-0-	555 620	1 9	21972	3	N	564	545	1			371
05	30752	X	26058	-0-		-4694		-0-	612 623	1 9	24823	3	N	566	548	1			389
06	29760	X	24237	-0-		-5523		-0-	516 543	1 9	23178	3	N	494	554	1			329
07	30752	X	23309	-0-		-7443		-0-	496 801	1 9	22012	3	N	728	670	1			387
08	26071	X	23415	-0-		-2656		-0-	470 539	1 9	22406	3	N	490	540	1			337
09	25230	X	22272	-0-		-2958		-0-	1133 497	1 9	20642	3	N	452	353	1			436
10	26071	X	14710	-0-		-11361		-0-	1136 52	1 9	13522	3	N	47	353	1			130
11	24240	X	20586	-0-		-3654		-0-	1223 537	1 9	18826	3	N	488	352	1			266
12	23405	X	21904	-0-		-1501		-0-	1208 535	1 9	20161	3	N	486	545	1			207

TOTAL GAS PROD: 283,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,379

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3000	-0-		-565		-0-	109 91	1 9	2800	3	N	83					110
02	3190	X	1688	-0-		-1502		-0-	63 52	1 9	1573	3	N	47					157
03	3565	X	3158	-0-		-407		-0-	159 91	1 9	2908	3	N	83	182	1			58
04	3450	X	2743	-0-		-707		-0-	150 78	1 9	2515	3	N	71					129
05	3565	X	2644	-0-		-921		-0-	132 76	1 9	2436	3	N	69	178	1			20
06	7884	X	7884	-0-		-0-		-0-	376 77	1 9	7431	3	N	70					90
07	10228	X	10228	-0-		-0-		-0-	459 74	1 9	9695	3	N	67					157
08	10128	X	10128	-0-		-0-		-0-	475 141	1 9	9512	3	N	128	181	1			104
09	7410	X	6957	-0-		-453		-0-	649 58	1 9	6250	3	N	53					157
10	7657	X	2491	-0-		-5166		-0-	356 47	1 9	2088	3	N	43	170	1			30
11	7410	X	2572	-0-		-4838		-0-	485 76	1 9	2011	3	N	69					99
12	7657	X	2257	-0-		-5400		-0-	398 171	1 9	1688	3	N	155	186	1			68

TOTAL GAS PROD: 55,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 938

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
SHEERIN "C" WELL #: 2ST RRCID -> 249637 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 7940 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2012 - PLUGGED 03/23/12

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	10664	X	8798	-0-	-1866	-0-	260	1	8173	3	N	332	186	1			336
							365	9									
02	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	251	1	7789	3	N	300	369	1			267
							330	9									
03	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	176	1	7759	3	N	231	358	1			140
							254	9									
04	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	223	1	8845	3	N	310	363	1			87
							341	9									
05	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	274	1	11112	3	N	289	181	1			195
							318	9									
06	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	213	1	9542	3	N	225	355	1			65
							248	9									
07	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	169	1	7490	3	N	201	182	1			84
							221	9									
08	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	213	1	10154	3	N	199	179	1			104
							219	9									
09	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	474	1	8635	3	N	185	174	1			115
							204	9									
10	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	420	1	5005	3	N	113	183	1			45
							124	9									
11	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	449	1	6902	3	N	214	186	1			73
							235	9									
12	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	422	1	7045	3	N	210	179	1			104
							231	9									

TOTAL GAS PROD: 105,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,809

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250189 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8878 - 8896

01	124	X	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					364
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					364
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	12					376
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					376
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					377
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					377
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177	1			200
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	59923	X	43197	-0-	-16726	-0-	1314	1	41253	3	N	573	553	1			286
							630	9									
02	53911	X	38356	-0-	-15555	-0-	1180	1	36600	3	N	524	531	1			279
							576	9									
03	53382	X	39325	-0-	-14057	-0-	858	1	37902	3	N	514	542	1			251
							565	9									
04	48030	X	34646	-0-	-13384	-0-	842	1	33335	3	N	426	550	1			127
							469	9									
05	45043	X	35224	-0-	-9819	-0-	837	1	33924	3	N	421	366	1			182
							463	9									
06	41790	X	31273	-0-	-10517	-0-	672	1	30198	3	N	366	366	1			182
							403	9									
07	41013	X	30920	-0-	-10093	-0-	673	1	29816	3	N	392	182	1			392
							431	9									
08	37634	X	28942	-0-	-8692	-0-	586	1	27970	3	N	351	359	1			384
							386	9									
09	34650	X	28167	-0-	-6483	-0-	1448	1	26355	3	N	331	546	1			169
							364	9									
10	35216	X	23334	-0-	-11882	-0-	1790	1	21294	3	N	227	171	1			225
							250	9									
11	31260	X	31259	-0-	-1	-0-	1884	1	28984	3	N	355	363	1			217
							391	9									
12	32295	X	32295	-0-	-0-	-0-	1804	1	30114	3	N	343	358	1			202
							377	9									

TOTAL GAS PROD: 396,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,823

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55859	X	55859	-0-	-0-	-0-	2068	1	53026	3	N	695	725	1			180
							765	9									
02	26622	X	23689	-0-	-2933	-0-	1001	1	22075	3	N	557	371	1			366
							613	9									
03	27032	X	24047	-0-	-2985	-0-	1070	1	22435	3	N	493	727	1			132
							542	9									
04	28950	X	20396	-0-	-8554	-0-	952	1	19042	3	N	365	363	1			134
							402	9									
05	29915	X	18901	-0-	-11014	-0-	952	1	17591	3	N	325	367	1			92
							358	9									
06	28950	X	17069	-0-	-11881	-0-	885	1	15847	3	N	306	184	1			214
							337	9									
07	25327	X	17737	-0-	-7590	-0-	909	1	16502	3	N	296	360	1			150
							326	9									
08	23343	X	16716	-0-	-6627	-0-	878	1	15554	3	N	258	183	1			225
							284	9									
09	20400	X	14498	-0-	-5902	-0-	781	1	13435	3	N	256	182	1			299
							282	9									
10	18910	X	9506	-0-	-9404	-0-	786	1	8563	3	N	143	178	1			264
							157	9									
11	17160	X	11543	-0-	-5617	-0-	669	1	10644	3	N	209	368	1			105
							230	9									
12	17732	X	14128	-0-	-3604	-0-	786	1	13071	3	N	246	179	1			172
							271	9									

TOTAL GAS PROD: 244,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,149

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	15364	-0-	-5716	-0-	32	1	14955	3	N	343	359	1			199
							377	9									
02	19720	X	13882	-0-	-5838	-0-	28	1	13488	3	N	333	365	1			167
							366	9									
03	19189	X	14912	-0-	-4277	-0-	322	1	14226	3	N	331	364	1			134
							364	9									
04	17580	X	13563	-0-	-4017	-0-	327	1	12942	3	N	267	177	1			224
							294	9									
05	16895	X	13557	-0-	-3338	-0-	320	1	12995	3	N	220	362	1			82
							242	9									
06	14880	X	12039	-0-	-2841	-0-	258	1	11564	3	N	197	179	1			100
							217	9									
07	14911	X	10868	-0-	-4043	-0-	235	1	10401	3	N	211	181	1			130
							232	9									
08	14880	X	10647	-0-	-4233	-0-	214	1	10222	3	N	192	177	1			145
							211	9									
09	13560	X	10285	-0-	-3275	-0-	527	1	9602	3	N	142	180	1			107
							156	9									
10	13547	X	7088	-0-	-6459	-0-	540	1	6424	3	N	113	162	1			58
							124	9									
11	12030	X	6903	-0-	-5127	-0-	411	1	6323	3	N	154	187	1			25
							169	9									
12	10881	X	8918	-0-	-1963	-0-	493	1	8228	3	N	179					204
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 138,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,682

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	319	1	9175	3	N	406	540	1			152
							447	9									
02	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	568	1	12527	3	N	384	184	1			352
							422	9									
03	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	648	1	13590	3	N	354	542	1			164
							389	9									
04	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	629	1	12589	3	N	335	364	1			135
							369	9									
05	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	683	1	12626	3	N	322	181	1			276
							354	9									
06	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	655	1	11727	3	N	249	181	1			344
							274	9									
07	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	670	1	12159	3	N	287	367	1			264
							316	9									
08	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	641	1	11365	3	N	287	361	1			190
							316	9									
09	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	475	1	8172	3	N	281	366	1			105
							309	9									
10	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	429	1	4675	3	N	173	178	1			100
							190	9									
11	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	501	1	7980	3	N	284	180	1			204
							312	9									
12	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	544	1	9047	3	N	302	179	1			327
							332	9									

TOTAL GAS PROD: 136,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,664

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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. (I) GAS LIFT(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	2368	-0-	-577	-0-	70	1	2202	3	N	87					224
							96	9									
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	74	1	2287	3	N	90	180	1			134
							99	9									
03	3596	X	2751	-0-	-845	-0-	59	1	2601	3	N	83					217
							91	9									
04	3480	X	2086	-0-	-1394	-0-	50	1	1968	3	N	62	182	1			97
							68	9									
05	3596	X	1749	-0-	-1847	-0-	41	1	1667	3	N	37					134
							41	9									
06	2640	X	2333	-0-	-307	-0-	48	1	2183	3	N	93					227
							102	9									
07	2759	X	1913	-0-	-846	-0-	41	1	1796	3	N	69					296
							76	9									
08	2759	X	1883	-0-	-876	-0-	37	1	1770	3	N	69	185	1			180
							76	9									
09	2340	X	1951	-0-	-389	-0-	98	1	1789	3	N	58					238
							64	9									
10	0	W	1519	-0-	1519	1519	112	1	1333	3	N	67					305
							74	9									
11	0	W	1721	-0-	1721	3240	101	1	1545	3	N	68	183	1			190
							75	9									
12	0	W	1652	-0-	1652	4892	88	1	1473	3	N	83					273
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 24,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 866

BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9588 - 9596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	399	-0-	-4561	-0-	18	1	381	3	N	-0-					294
02	4640	X	1449	-0-	-3191	-0-	12	1	1437	3	N	-0-					294
03	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	68	1	5939	3	N	35					329
							39	9									
04	3510	X	1880	-0-	-1630	-0-	26	1	1848	3	N	5					334
							6	9									
05	2449	X	2379	-0-	-70	-0-	34	1	2334	3	N	10					344
							11	9									
06	5820	X	1901	-0-	-3919	-0-	30	1	1860	3	N	10					354
							11	9									
07	6045	X	628	-0-	-5417	-0-	12	1	614	3	N	2					356
							2	9									
08	4898	X	2411	-0-	-2487	-0-	41	1	2359	3	N	10					366
							11	9									
09	2310	X	1663	-0-	-647	-0-	110	1	1553	3	N	-0-	180	1			186
10	2387	X	645	-0-	-1742	-0-	59	1	586	3	N	-0-					186
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	176	1	3086	3	N	-0-					186
12	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	158	1	2473	3	N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 25,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	772	-0-	-2452	-0-	2	1	770	3	N	-0-					175
02	3016	X	609	-0-	-2407	-0-	1	1	608	3	N	-0-					175
03	2945	X	156	-0-	-2789	-0-	156	3			N	-0-					175
04	1410	X	627	-0-	-783	-0-	1	1	598	3	N	25					200
							28	9									
05	1457	X	1066	-0-	-391	-0-	2	1	999	3	N	59					259
							65	9									
06	750	X	637	-0-	-113	-0-	1	1	614	3	N	20	184	1			95
							22	9									
07	651	X	150	-0-	-501	-0-	142	3	8	9	N	7					102
08	1054	X	520	-0-	-534	-0-	1	1	502	3	N	15					117
							17	9									
09	1020	X	466	-0-	-554	-0-	1	1	445	3	N	18					135
							20	9									
10	1054	X	299	-0-	-755	-0-	1	1	290	3	N	7					142
							8	9									
11	630	X	234	-0-	-396	-0-	1	1	233	3	N	-0-					142
12	614	X	614	-0-	-0-	-0-	2	1	598	3	N	13					155
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 6,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 10542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	64	-0-	-1362	-0-	64	3			N	-0-					48
02	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	4	1	1916	3	N	66					114
							73	9									
03	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	3	1	1563	3	N	48					162
							53	9									
04	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	2	1	1061	3	N	42					204
							46	9									
05	2139	X	1213	-0-	-926	-0-	3	1	1178	3	N	29	175	1			58
							32	9									
06	2070	X	1066	-0-	-1004	-0-	2	1	1032	3	N	29					87
							32	9									
07	2139	X	548	-0-	-1591	-0-	1	1	519	3	N	25					112
							28	9									
08	1612	X	920	-0-	-692	-0-	2	1	899	3	N	17					129
							19	9									
09	1170	X	928	-0-	-242	-0-	3	1	894	3	N	28					157
							31	9									
10	1209	X	631	-0-	-578	-0-	3	1	608	3	N	18					175
							20	9									
11	1080	X	90	-0-	-990	-0-	60	3	30	9	N	27					202
12	961	X	449	-0-	-512	-0-	1	1	423	3	N	23					225
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 10,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3724	-0-	-58	-0-	68 102	1 9	3554	3	N	93	366	1			84
02	3538	X	356	-0-	-3182	-0-	15 20	1 9	321	3	N	18					102
03	3782	X	748	-0-	-3034	-0-	33 33	1 9	682	3	N	30					132
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					132
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					132
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					132
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					132
08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	856	3	N	2					134
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	160 58	1 9	2756	3	N	53					187
10	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	181 66	1 9	1966	3	N	60					247
11	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	101 6	1 9	1612	3	N	-0-	173	1			74
12	3069	X	327	-0-	-2742	-0-	18 6	1 9	303	3	N	5					79

TOTAL GAS PROD: 12,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

BROCK WELL #: 4 RRCID -> 256910 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9090 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2012 - PLUGGED 03/02/12

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

01	74369	X	45445	-0-	-28924	-0-	95 1345	1 9	44005	3	N	1223	1263	1			324
02	39072	X	39072	-0-	-0-	-0-	80 1069	1 9	37923	3	N	972	894	1			402
03	38450	X	38450	-0-	-0-	-0-	85 871	1 9	37494	3	N	792	908	1			286
04	34772	X	34772	-0-	-0-	-0-	79 870	1 9	33823	3	N	791	725	1			352
05	35128	X	35128	-0-	-0-	-0-	79 914	1 9	34135	3	N	831	909	1			274
06	31055	X	31055	-0-	-0-	-0-	73 843	1 9	30139	3	N	766	723	1			317
07	24384	X	24384	-0-	-0-	-0-	60 675	1 9	23649	3	N	614	711	1			220
08	28550	X	28550	-0-	-0-	-0-	61 782	1 9	27707	3	N	711	544	1			387
09	26198	X	26198	-0-	-0-	-0-	72 716	1 9	25410	3	N	651	906	1			132
10	15416	X	15416	-0-	-0-	-0-	62 415	1 9	14939	3	N	377	350	1			159
11	28173	X	28173	-0-	-0-	-0-	81 737	1 9	27355	3	N	670	709	1			120
12	32165	X	32165	-0-	-0-	-0-	88 700	1 9	31377	3	N	636	551	1			205

TOTAL GAS PROD: 378,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,034

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	46283	X	29520	-0-	-16763	-0-	62	1	28942	3	N	469	536	1			195
							516	9									
02	35206	X	27367	-0-	-7839	-0-	57	1	26856	3	N	413	369	1			239
							454	9									
03	29109	X	26625	-0-	-2484	-0-	580	1	25623	3	N	384	541	1			82
							422	9									
04	28560	X	25520	-0-	-3040	-0-	621	1	24566	3	N	303	176	1			209
							333	9									
05	29512	X	25194	-0-	-4318	-0-	600	1	24343	3	N	228	362	1			75
							251	9									
06	28560	X	21519	-0-	-7041	-0-	465	1	20842	3	N	193	183	1			85
							212	9									
07	29264	X	19687	-0-	-9577	-0-	431	1	19074	3	N	165	183	1			67
							182	9									
08	26629	X	18407	-0-	-8222	-0-	374	1	17862	3	N	155					222
							171	9									
09	25530	X	17661	-0-	-7869	-0-	910	1	16584	3	N	152	185	1			189
							167	9									
10	25203	X	12257	-0-	-12946	-0-	940	1	11187	3	N	118	180	1			127
							130	9									
11	21510	X	13606	-0-	-7904	-0-	823	1	12652	3	N	119	186	1			60
							131	9									
12	19685	X	16581	-0-	-3104	-0-	926	1	15445	3	N	191					251
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 253,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,890

SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

01	SHUT IN		101	-0-	101	11175	4	1	97	3	N	-0-					110
02	0	W	410	-0-	410	11585	16	1	394	3	N	-0-					110
03	0	W	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
04	0	W	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
05	0	W	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
06	0	W	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
07	0	W	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
08	0	W	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
09	0	W	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
10	0	W	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
11	0	W	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
12	0	W	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125780	X	125780	-0-		-0-		-0-	261	1	120932	3	N	4170	4344	1			628
									4587	9									
02	135840	X	135840	-0-		-0-		-0-	277	1	131696	3	N	3515	3670	1			473
									3867	9									
03	145168	X	145168	-0-		-0-		-0-	291	1	140805	3	N	3702	3796	1			379
									4072	9									
04	130693	X	130693	-0-		-0-		-0-	291	1	127082	3	N	3018	2995	1			402
									3320	9									
05	144987	X	133223	-0-		-11764		-0-	294	1	129332	3	N	3270	3246	1			426
									3597	9									
06	140310	X	122141	-0-		-18169		-0-	284	1	118743	3	N	2831	2918	1			339
									3114	9									
07	144987	X	118761	-0-		-26226		-0-	288	1	115440	3	N	2757	2665	1			431
									3033	9									
08	138539	X	121182	-0-		-17357		-0-	257	1	117997	3	N	2662	2526	1			567
									2928	9									
09	130680	X	117143	-0-		-13537		-0-	320	1	114095	3	N	2480	2709	1			338
									2728	9									
10	133238	X	86146	-0-		-47092		-0-	349	1	83942	3	N	1686	1946	1			78
									1855	9									
11	122130	X	104203	-0-		-17927		-0-	302	1	101447	3	N	2231	1802	1			507
									2454	9									
12	121179	X	118808	-0-		-2371		-0-	326	1	115993	3	N	2263	2368	1			402
									2489	9									

TOTAL GAS PROD: 1,459,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,585

BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100440	X	64775	-0-		-35665		-0-	243	1	63243	3	N	1172	1464	1			192
									1289	9									
02	93960	X	49425	-0-		-44535		-0-	105	1	48084	3	N	1124	895	1			421
									1236	9									
03	100440	X	45055	-0-		-55385		-0-	500	1	43671	3	N	804	911	1			314
									884	9									
04	97200	X	38241	-0-		-58959		-0-	514	1	37005	3	N	656	730	1			240
									722	9									
05	36694	X	36694	-0-		-0-		-0-	518	1	35358	3	N	744	728	1			256
									818	9									
06	62700	X	31785	-0-		-30915		-0-	498	1	30608	3	N	617	549	1			324
									679	9									
07	52824	X	29552	-0-		-23272		-0-	527	1	28454	3	N	519	724	1			119
									571	9									
08	45043	X	29388	-0-		-15655		-0-	492	1	28302	3	N	540	545	1			114
									594	9									
09	38250	X	23455	-0-		-14795		-0-	1509	1	21394	3	N	502	359	1			257
									552	9									
10	36704	X	17452	-0-		-19252		-0-	1564	1	15527	3	N	328	533	1			52
									361	9									
11	31800	X	27763	-0-		-4037		-0-	1465	1	25792	3	N	460	372	1			140
									506	9									
12	29543	X	24976	-0-		-4567		-0-	1467	1	22991	3	N	471	364	1			247
									518	9									

TOTAL GAS PROD: 418,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,937

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83607	X	68138	-0-	-15469	-0-	143	1	66246	3	N	1590	1618	1	478
							1749	9							
02	78213	X	56531	-0-	-21682	-0-	116	1	55302	3	N	1012	1078	1	412
							1113	9							
03	83607	X	54488	-0-	-29119	-0-	110	1	53197	3	N	1074	1259	1	227
							1181	9							
04	80910	X	45930	-0-	-34980	-0-	103	1	44856	3	N	883	733	1	377
							971	9							
05	83607	X	43815	-0-	-39792	-0-	97	1	42824	3	N	813	903	1	287
							894	9							
06	65940	X	37525	-0-	-28415	-0-	88	1	36688	3	N	681	540	1	428
							749	9							
07	60419	X	34978	-0-	-25441	-0-	86	1	34365	3	N	479	535	1	372
							527	9							
08	54498	X	33682	-0-	-20816	-0-	72	1	32974	3	N	578	716	1	234
							636	9							
09	45930	X	29890	-0-	-16040	-0-	82	1	29214	3	N	540	353	1	421
							594	9							
10	43803	X	18196	-0-	-25607	-0-	74	1	17717	3	N	368	540	1	249
							405	9							
11	37530	X	26513	-0-	-11017	-0-	77	1	25842	3	N	540	542	1	247
							594	9							
12	34968	X	24468	-0-	-10500	-0-	67	1	23825	3	N	524	541	1	230
							576	9							

TOTAL GAS PROD: 474,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,082

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0		13448	-0-	13448	13448	534	1	11773	3	N	1037	925	1	112
							1141	9							
03	24139	X	10691	-0-	-13448	-0-	455	1	9547	3	N	626	549	1	189
							689	9							
04	13230	X	10896	-0-	-2334	-0-	490	1	9795	3	N	555	552	1	192
							611	9							
05	13671	X	9610	-0-	-4061	-0-	470	1	8670	3	N	427	541	1	78
							470	9							
06	13230	X	8338	-0-	-4892	-0-	421	1	7546	3	N	337	183	1	232
							371	9							
07	13671	X	9094	-0-	-4577	-0-	456	1	8280	3	N	325	367	1	190
							358	9							
08	13671	X	8452	-0-	-5219	-0-	435	1	7716	3	N	274	362	1	102
							301	9							
09	13230	X	7104	-0-	-6126	-0-	375	1	6439	3	N	264	177	1	189
							290	9							
10	13671	X	4344	-0-	-9327	-0-	350	1	3819	3	N	159	178	1	170
							175	9							
11	13230	X	5452	-0-	-7778	-0-	308	1	4901	3	N	221	358	1	33
							243	9							
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	128	1	2143	3	N	268	179	1	122
							295	9							

TOTAL GAS PROD: 89,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,493

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78418	X	59115	-0-	-19303	-0-	117	1	54090	3	N	4462	4502	1			379
							4908	9									
02	67309	X	52910	-0-	-14399	-0-	103	1	49147	3	N	3327	3280	1			426
							3660	9									
03	71951	X	42629	-0-	-29322	-0-	82	1	39650	3	N	2634	2719	1			341
							2897	9									
04	69630	X	32151	-0-	-37479	-0-	68	1	29809	3	N	2067	2156	1			252
							2274	9									
05	71951	X	29488	-0-	-42463	-0-	62	1	27305	3	N	1928	1918	1			262
							2121	9									
06	69630	X	24859	-0-	-44771	-0-	54	1	22830	3	N	1795	1813	1			244
							1975	9									
07	71951	X	23341	-0-	-48610	-0-	54	1	21461	3	N	1660	1857	1			47
							1826	9									
08	71951	X	23028	-0-	-48923	-0-	47	1	21427	3	N	1413	1330	1			130
							1554	9									
09	69630	X	18985	-0-	-50645	-0-	50	1	17553	3	N	1256	1206	1			180
							1382	9									
10	71951	X	10100	-0-	-61851	-0-	39	1	9221	3	N	764	899	1			45
							840	9									
11	69630	X	11288	-0-	-58342	-0-	31	1	10335	3	N	838	726	1			157
							922	9									
12	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	28	1	9930	3	N	759	722	1			194
							835	9									

TOTAL GAS PROD: 338,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,903

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22685	X	22685	-0-	-0-	-0-	638	1	20016	3	N	1846	1828	1			18
							2031	9									
02	27376	X	12949	-0-	-14427	-0-	378	1	11740	3	N	755	554	1			219
							831	9									
03	29264	X	10311	-0-	-18953	-0-	215	1	9499	3	N	543	548	1			214
							597	9									
04	28320	X	7937	-0-	-20383	-0-	185	1	7319	3	N	394	540	1			68
							433	9									
05	29264	X	6887	-0-	-22377	-0-	157	1	6372	3	N	325	184	1			209
							358	9									
06	28320	X	5757	-0-	-22563	-0-	119	1	5332	3	N	278	360	1			127
							306	9									
07	29264	X	5574	-0-	-23690	-0-	117	1	5174	3	N	257	300	1			84
							283	9									
08	29264	X	5298	-0-	-23966	-0-	102	1	4865	3	N	301	180	1			205
							331	9									
09	28320	X	4703	-0-	-23617	-0-	236	1	4303	3	N	149	182	1			172
							164	9									
10	29264	X	2932	-0-	-26332	-0-	213	1	2541	3	N	162	179	1			155
							178	9									
11	28320	X	3779	-0-	-24541	-0-	223	1	3427	3	N	117	178	1			94
							129	9									
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	199	1	3321	3	N	157	186	1			65
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 92,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,284

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		15098	-0-	15098	15098	32	1	13848	3	N	1107	909	1			198
							1218	9									
06	0		27698	-0-	27698	42796	559	1	25042	3	N	1906	2002	1			102
							2097	9									
07	67065	X	24269	-0-	-42796	-0-	499	1	22141	3	N	1481	1403	1			180
							1629	9									
08	50220	X	20747	-0-	-29473	-0-	401	1	19103	3	N	1130	1080	1			230
							1243	9									
09	48600	X	17573	-0-	-31027	-0-	864	1	15737	3	N	884	972	1			142
							972	9									
10	50220	X	10866	-0-	-39354	-0-	801	1	9566	3	N	454	539	1			57
							499	9									
11	48600	X	16506	-0-	-32094	-0-	942	1	14491	3	N	975	908	1			124
							1073	9									
12	50220	X	14725	-0-	-35495	-0-	780	1	13028	3	N	834	834	1			124
							917	9									

TOTAL GAS PROD: 147,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,771

STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		28397	-0-	28397	28397	792	1	24566	3	N	2763	2364	1			399
							3039	9									
03	0	Z	87092	-0-	87092	115489	160	1	77477	3	N	8595	8555	1			439
							9455	9									
04	0	Z	80175	-0-	80175	195664	165	1	72143	3	N	7152	6858	1			733
							7867	9									
05	0	Z	76674	-0-	76674	272338	159	1	69802	3	N	6103	6534	1			302
							6713	9									
06	0	Z	66586	-0-	66586	338924	145	1	60933	3	N	5007	4805	1			504
							5508	9									
07	0	Z	70696	-0-	70696	409620	163	1	64917	3	N	5105	5240	1			369
							5616	9									
08	0	Z	73610	-0-	73610	483230	150	1	68480	3	N	4527	4679	1			217
							4980	9									
09	0	Z	84434	-0-	84434	567664	224	1	79380	3	N	4391	4400	1			208
							4830	9									
10	0	Z	52117	-0-	52117	619781	205	1	49107	3	N	2550	2623	1			135
							2805	9									
11	0	Z	64436	-0-	64436	684217	178	1	60900	3	N	3053	2537	1			651
							3358	9									
12	0	Z	69420	-0-	69420	753637	182	1	65804	3	N	3122	3457	1			316
							3434	9									

TOTAL GAS PROD: 753,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,368

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		8370	-0-	8370	8370	165	1	7314	3	N	810	727	1			83
							891	9									
08	0	Z	23485	-0-	23485	31855	442	1	21100	3	N	1766	1617	1			232
							1943	9									
09	0	Z	20339	-0-	20339	52194	1000	1	18210	3	N	1026	1068	1			190
							1129	9									
10	0	Z	12685	-0-	12685	64879	936	1	11135	3	N	558	645	1			103
							614	9									
11	0	Z	16884	-0-	16884	81763	962	1	14797	3	N	1023	964	1			162
							1125	9									
12	0	Z	15273	-0-	15273	97036	817	1	13652	3	N	731	783	1			110
							804	9									

TOTAL GAS PROD: 97,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,914

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57427	X	57427	-0-	-0-	-0-	113 5811	1 9	51503	3	N	5283	4995	1			288
09	65619	X	65619	-0-	-0-	-0-	168 5827	1 9	59624	3	N	5297	5502	1			83
10	67084	X	43695	-0-	-23389	-0-	167 3640	1 9	39888	3	N	3309	3260	1			132
11	66556	X	66556	-0-	-0-	-0-	185 4142	1 9	62229	3	N	3765	3824	1			73
12	78469	X	78469	-0-	-0-	-0-	210 3581	1 9	74678	3	N	3255	3120	1			208

TOTAL GAS PROD: 311,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,909

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
10	0		7086	-0-	7086	7086	26 756	1 9	6304	3	N	687	515	1			172
11	0	Z	30097	-0-	30097	37183	81 2795	1 9	27221	3	N	2541	2361	1			352
12	0	Z	23457	-0-	23457	60640	61 1826	1 9	21570	3	N	1660	1742	1			270

TOTAL GAS PROD: 60,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,888

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 222925 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9041 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1676	-0-	-370	-0-	589 40	1 9	1047	2	N	36					123
02	1914	X	1593	-0-	-321	-0-	551 37	1 9	1005	2	N	34					157
03	1922	X	1527	-0-	-395	-0-	551 35	1 9	941	2	N	32					189
04	1710	X	1625	-0-	-85	-0-	589 36	1 9	1000	2	N	33	174	1			48
05	1736	X	1708	-0-	-28	-0-	589 40	1 9	1079	2	N	36					84
06	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	589 37	1 9	1098	2	N	34					118
07	1705	X	1698	-0-	-7	-0-	589 40	1 9	1069	2	N	36					154
08	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	589 40	1 9	1143	2	N	36					190
09	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	589 37	1 9	1097	2	N	34	177	1			47
10	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	589 40	1 9	1163	2	N	36					83
11	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	570 140	1 9	1070	2	N	127					210
12	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	570 41	1 9	1180	2	N	37	179	1			68

TOTAL GAS PROD: 20,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	655	-0-	-89 B	-10923	655	3			N	-0-					1
02	725	#	683	-0-	-42 B	-10965	683	3			N	-0-					1
03	775	#	645	-0-	-130 B	-11095	645	3			N	-0-					1
04	720	#	735	-0-	15 B	-11080	735	3			N	-0-					1
05	744	#	773	-0-	29 B	-11051	773	3			N	-0-					1
06	720	#	491	-0-	-229 B	-11280	491	3			N	-0-					1
07	744	#	578	-0-	-166 B	-11446	35	1	543	3	N	-0-					1
08	775	#	653	-0-	-122 B	-11568	653	3			N	-0-					1
09	750	#	462	-0-	-288 B	-11856	3	1	459	3	N	-0-					1
10	775	#	664	-0-	-111 B	-11967	48	1	616	2	N	-0-					1
11	630	#	658	-0-	28 B	-11939	49	1	609	3	N	-0-	1	7			-0-
12	651	#	532	-0-	-119 B	-12058	38	1	494	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERLY OPERATING CO. 628580
GARNER WELL #: C 1 RRCID -> 059735 COMPL. DATE 05/06/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6586 - 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	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					8
02	261	N	233	-0-	-28 B	-0-	233	2			N	-0-					8
03	279	N	225	-0-	-54 B	-0-	225	2			N	-0-					8
04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					8
05	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	2			N	-0-					8
06	168	N	117	-0-	-51 B	-0-	117	2			N	-0-	8	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2012 - PLUGGED 06/25/12

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	538	-0-	-268 B	-0-	538	2			N	-0-					9
02	609	N	495	-0-	-114 B	-0-	495	2			N	-0-					9
03	527	N	399	-0-	-128 B	-0-	399	2			N	-0-					9
04	510	N	471	-0-	-39 B	-0-	471	2			N	-0-					9
05	527	N	426	-0-	-101 B	-0-	426	2			N	-0-					9
06	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					9
07	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					9
08	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					9
09	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					9
10	527	N	423	-0-	-104 B	-0-	423	2			N	-0-					9
11	450	N	393	-0-	-57 B	-0-	393	2			N	-0-					9
12	465	N	426	-0-	-39 B	-0-	426	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA (CONSOLIDATED) 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA L. WELL #: 2 RRCID -> 163582 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	27	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	25	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	25	1	449	2	Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	26	1	489	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13 B	-0-	24	1	428	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4 B	-0-	25	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	31	1	485	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	27	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	375	-0-	-75 B	-0-	23	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	444	-0-	-83 B	-0-	23	1	421	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	393	-0-	-27 B	-0-	21	1	372	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	21	1	379	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,412 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	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	51	1	811	2	Y	13					17
							14	9									
02	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	47	1	790	2	Y	-0-					17
03	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	93	1	1688	2	Y	-0-					17
04	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	93	1	1756	2	Y	-0-					17
05	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	100	1	1756	2	Y	8					25
							9	9									
06	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	96	1	1621	2	Y	-0-					25
07	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	83	1	1318	2	Y	-0-					25
08	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	65	1	1003	2	Y	-0-					25
09	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	58	1	907	2	Y	-0-					25
10	1395	N	935	-0-	-460 B	-0-	49	1	886	2	Y	-0-					25
11	1020	N	941	-0-	-79 B	-0-	51	1	890	2	Y	-0-					25
12	992	N	928	-0-	-64 B	-0-	50	1	878	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 15,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	10788	X	7817	-0-	-2971 B	-2539	462	1	7334	2	Y	19					28
							21	9									
02	10411	X	6538	-0-	-3873 B	-2539	369	1	6169	2	Y	-0-					28
03	11129	X	9138	-0-	-1991 B	-2539	478	1	8660	2	Y	-0-					28
04	9390	X	9086	-0-	-304 B	-2539	459	1	8627	2	Y	-0-					28
05	9703	X	10383	-0-	680 B	-1859	561	1	9818	2	Y	4					32
							4	9									
06	8850	X	9861	-0-	1011 B	-848	552	1	9309	2	Y	-0-					32
07	9393	X	9006	-0-	-387 B	-848	533	1	8473	2	Y	-0-					32
08	10025	X	10873	-0-	848 B	-0-	658	1	10215	2	Y	-0-					32
09	9390	X	8874	-0-	-516 B	-0-	533	1	8341	2	Y	-0-					32
10	10385	X	9654	-0-	-731 B	-0-	502	1	9152	2	Y	-0-					32
11	10530	X	9051	-0-	-1479 B	-0-	491	1	8560	2	Y	-0-					32
12	10881	X	7920	-0-	-2961 B	-0-	425	1	7495	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 108,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	2890	X	2890	-0-	-0-	B	-0-	35	1	2855	2	Y	-0-					-0-
02	2648	X	2648	-0-	-0-	B	-0-	17	1	2631	2	Y	-0-					-0-
03	1447	X	1447	-0-	-0-	B	-0-	9	1	1438	2	Y	-0-					-0-
04	1170	X	116	-0-	-1054	B	-0-	1	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	5579	X	5579	-0-	-0-	B	-0-	30	1	5549	2	Y	-0-					-0-
06	4115	X	4115	-0-	-0-	B	-0-	25	1	4090	2	Y	-0-					-0-
07	3969	X	3969	-0-	-0-	B	-0-	24	1	3945	2	Y	-0-					-0-
08	3963	X	3963	-0-	-0-	B	-0-	23	1	3940	2	Y	-0-					-0-
09	2954	X	2954	-0-	-0-	B	-0-	18	1	2936	2	Y	-0-					-0-
10	5580	X	1338	-0-	-4242	B	-0-	8	1	1330	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	803	-0-	-3307	B	-0-	5	1	798	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	910	-0-	-3058	B	-0-	6	1	904	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,732 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	1116	N	1063	-0-	-53	B	-0-	63	1	997	2	Y	3					4
								3	9									
02	1943	N	1084	-0-	-859	B	-0-	61	1	1023	2	Y	-0-					4
03	1643	N	1337	-0-	-306	B	-0-	70	1	1267	2	Y	-0-					4
04	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1393	2	Y	-0-					4
05	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1481	2	Y	-0-					4
06	1494	N	1494	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1410	2	Y	-0-					4
07	1178	N	1178	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1108	2	Y	-0-					4
08	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1490	2	Y	-0-					4
09	1549	N	1549	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1456	2	Y	-0-					4
10	1508	N	1508	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1430	2	Y	-0-					4
11	1500	N	1386	-0-	-114	B	-0-	75	1	1311	2	Y	-0-					4
12	1550	N	1548	-0-	-2	B	-0-	83	1	1465	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 16,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1038	2	Y	6					9
								7	9									
02	1015	N	917	-0-	-98	B	-0-	52	1	865	2	Y	-0-					9
03	1085	N	970	-0-	-115	B	-0-	51	1	919	2	Y	-0-					9
04	1080	N	969	-0-	-111	B	-0-	49	1	920	2	Y	-0-					9
05	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	54	1	945	2	Y	1					10
								1	9									
06	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	53	1	892	2	Y	-0-					10
07	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	60	1	956	2	Y	-0-					10
08	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	63	1	975	2	Y	-0-					10
09	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	60	1	934	2	Y	-0-					10
10	1023	N	946	-0-	-77	B	-0-	49	1	897	2	Y	-0-					10
11	990	N	887	-0-	-103	B	-0-	48	1	839	2	Y	-0-					10
12	1023	N	939	-0-	-84	B	-0-	50	1	889	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 11,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 18 RRCID -> 185406 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	119	1	1886	2	Y	-0-			-0-
02	1740	N	1646	-0-	-94 B	-0-	93	1	1553	2	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1689	-0-	-140 B	-0-	88	1	1601	2	Y	-0-			-0-
04	1950	N	1655	-0-	-295 B	-0-	84	1	1571	2	Y	-0-			-0-
05	1767	N	1680	-0-	-87 B	-0-	91	1	1589	2	Y	-0-			-0-
06	1620	N	1601	-0-	-19 B	-0-	90	1	1511	2	Y	-0-			-0-
07	1705	N	1633	-0-	-72 B	-0-	97	1	1536	2	Y	-0-			-0-
08	1674	N	1619	-0-	-55 B	-0-	98	1	1521	2	Y	-0-			-0-
09	1590	N	1580	-0-	-10 B	-0-	95	1	1485	2	Y	-0-			-0-
10	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	94	1	1715	2	Y	-0-			-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	95	1	1657	2	Y	-0-			-0-
12	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	92	1	1613	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,374 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	1550	N	1090	-0-	-460 B	-0-	65	1	1025	2	Y	-0-			-0-
02	1450	X	93	-0-	-1357 B	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-
03	1550	X	-0-	-0-	-1550 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	720	X	600	-0-	-120 B	-0-	30	1	570	2	Y	-0-			-0-
05	744	X	239	-0-	-505 B	-0-	13	1	226	2	Y	-0-			-0-
06	720	X	150	-0-	-570 B	-0-	8	1	142	2	Y	-0-			-0-
07	620	X	104	-0-	-516 B	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			-0-
08	620	X	216	-0-	-404 B	-0-	13	1	203	2	Y	-0-			-0-
09	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	14	1	215	2	Y	-0-			-0-
10	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	19	1	345	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	105	-0-	-105 B	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	97	-0-	-151 B	-0-	5	1	92	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,287 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	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	36	1	573	2	Y	6			9
							7	9							
02	580	N	515	-0-	-65 B	-0-	29	1	486	2	Y	-0-			9
03	589	N	565	-0-	-24 B	-0-	30	1	535	2	Y	-0-			9
04	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	30	1	572	2	Y	-0-			9
05	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	34	1	588	2	Y	1			10
							1	9							
06	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	33	1	556	2	Y	-0-			10
07	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	38	1	602	2	Y	-0-			10
08	620	N	593	-0-	-27 B	-0-	36	1	557	2	Y	-0-			10
09	600	N	537	-0-	-63 B	-0-	32	1	505	2	Y	-0-			10
10	651	N	573	-0-	-78 B	-0-	30	1	543	2	Y	-0-			10
11	570	N	502	-0-	-68 B	-0-	27	1	475	2	Y	-0-			10
12	558	N	522	-0-	-36 B	-0-	28	1	494	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 6,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 21 RRCID -> 187934 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977

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	3007	X	2103	-0-	-904 B	-0-	124	1	1961	2	Y	16					27
							18	9									
02	2465	X	1386	-0-	-1079 B	-0-	78	1	1308	2	Y	-0-					27
03	2666	X	1350	-0-	-1316 B	-0-	71	1	1279	2	Y	-0-					27
04	2040	N	970	-0-	-1070 B	-0-	49	1	921	2	Y	-0-					27
05	1488	N	1299	-0-	-189 B	-0-	70	1	1227	2	Y	2					29
							2	9									
06	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	88	1	1491	2	Y	-0-					29
07	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	90	1	1425	2	Y	-0-					29
08	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	96	1	1482	2	Y	-0-					29
09	1590	N	991	-0-	-599 B	-0-	60	1	931	2	Y	-0-					29
10	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	47	1	860	2	Y	-0-					29
11	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	42	1	733	2	Y	-0-					29
12	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	45	1	786	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 15,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GARZA, L. WELL #: 23 RRCID -> 191890 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442

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	1643	N	1222	-0-	-421 B	-0-	71	1	1130	2	Y	19					30
							21	9									
02	1479	N	876	-0-	-603 B	-0-	49	1	827	2	Y	-0-					30
03	1364	N	1011	-0-	-353 B	-0-	53	1	958	2	Y	-0-					30
04	1170	N	566	-0-	-604 B	-0-	29	1	537	2	Y	-0-					30
05	930	N	598	-0-	-332 B	-0-	32	1	563	2	Y	3					33
							3	9									
06	990	N	677	-0-	-313 B	-0-	38	1	639	2	Y	-0-					33
07	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	40	1	638	2	Y	-0-					33
08	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	38	1	586	2	Y	-0-					33
09	690	N	602	-0-	-88 B	-0-	36	1	566	2	Y	-0-					33
10	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	72	1	1321	2	Y	-0-					33
11	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	85	1	1479	2	Y	-0-					33
12	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	81	1	1430	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 11,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GARZA, L. WELL #: 26 RRCID -> 195216 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360

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	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	20	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	302	-0-	-17 B	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	18	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	18	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	19	1	298	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30 B	-0-	18	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	297	-0-	-33 B	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195383 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	3917	-0-	-2686 B	-0-	232	1	3685	2	Y	-0-					-0-
02	5742	X	534	-0-	-5208 B	-0-	30	1	504	2	Y	-0-					-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0- B	-0-	320	1	5792	2	Y	-0-					-0-
04	7388	X	7388	-0-	-0- B	-0-	373	1	7015	2	Y	-0-					-0-
05	6426	X	6426	-0-	-0- B	-0-	347	1	6079	2	Y	-0-					-0-
06	5625	X	5625	-0-	-0- B	-0-	315	1	5310	2	Y	-0-					-0-
07	5528	X	5528	-0-	-0- B	-0-	327	1	5201	2	Y	-0-					-0-
08	4610	X	4610	-0-	-0- B	-0-	279	1	4331	2	Y	-0-					-0-
09	5251	X	5251	-0-	-0- B	-0-	316	1	4935	2	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5256	-0-	-851 B	-0-	273	1	4983	2	Y	-0-					-0-
11	5640	X	5009	-0-	-631 B	-0-	272	1	4737	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	4413	-0-	-1105 B	-0-	237	1	4176	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,069 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	1302	N	904	-0-	-398 B	-0-	54	1	850	2	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1035	-0-	-241 B	-0-	58	1	977	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1177	-0-	-94 B	-0-	62	1	1115	2	Y	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	60	1	1126	2	Y	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	66	1	1152	2	Y	-0-					-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	65	1	1094	2	Y	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	70	1	1111	2	Y	-0-					-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	72	1	1123	2	Y	-0-					-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	68	1	1061	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1177	-0-	-1 B	-0-	61	1	1116	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1141	-0-	-29 B	-0-	62	1	1079	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1168	-0-	-10 B	-0-	63	1	1105	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,670 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	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	25	1	402	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	339	-0-	-9 B	-0-	19	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	22	1	391	2	Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	19	1	358	2	Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	20	1	358	2	Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	21	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	313	-0-	-59 B	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	295	-0-	-77 B	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	262	-0-	-98 B	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	18	1	332	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	18	1	312	2	Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	17	1	299	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284

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	4063	X	4063	-0-	-0-	B	-0-	240	1	3804	2	Y	17					25
								19	9									
02	4609	X	4609	-0-	-0-	B	-0-	260	1	4349	2	Y	-0-					25
03	5420	X	5420	-0-	-0-	B	-0-	284	1	5136	2	Y	-0-					25
04	5340	X	5340	-0-	-0-	B	-0-	270	1	5070	2	Y	-0-					25
05	5280	X	5280	-0-	-0-	B	-0-	285	1	4992	2	Y	3					28
								3	9									
06	5250	X	4794	-0-	-456	B	-0-	268	1	4526	2	Y	-0-					28
07	5518	X	4518	-0-	-1000	B	-0-	268	1	4250	2	Y	-0-					28
08	5518	X	4451	-0-	-1067	B	-0-	269	1	4182	2	Y	-0-					28
09	5340	X	3992	-0-	-1348	B	-0-	240	1	3752	2	Y	-0-					28
10	4960	X	4465	-0-	-495	B	-0-	232	1	4233	2	Y	-0-					28
11	4800	X	4357	-0-	-443	B	-0-	236	1	4121	2	Y	-0-					28
12	4526	X	4023	-0-	-503	B	-0-	216	1	3807	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 55,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

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	1705	N	1845	-0-	140	B	-36772	99	1	1737	2	Y	8					10
								9	9									
02	1711	N	1233	-0-	-478	B	-36772	70	1	1163	2	Y	-0-					10
03	1829	N	1225	-0-	-604	B	-36772	64	1	1161	2	Y	-0-					10
04	1560	N	1155	-0-	-405	B	-36772	58	1	1097	2	Y	-0-					10
05	1333	N	1138	-0-	-195	B	-36772	61	1	1076	2	Y	1					11
								1	9									
06	1200	N	1003	-0-	-197	B	-36772	56	1	947	2	Y	-0-					11
07	1209	N	1020	-0-	-189	B	-36772	60	1	960	2	Y	-0-					11
08	1147	N	1009	-0-	-138	B	-36772	61	1	948	2	Y	-0-					11
09	990	N	955	-0-	-35	B	-36772	57	1	898	2	Y	-0-					11
10	930	N	966	-0-	36	B	-36736	50	1	916	2	Y	-0-					11
11	900	N	922	-0-	22	B	-36714	50	1	872	2	Y	-0-					11
12	930	N	917	-0-	-13	B	-36714	49	1	868	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 13,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

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	5735	X	5320	-0-	-415	B	-0-	287	1	5033	2	Y	-0-					-0-
02	5365	X	5053	-0-	-312	B	-0-	285	1	4768	2	Y	-0-					-0-
03	5704	X	4480	-0-	-1224	B	-0-	234	1	4246	2	Y	-0-					-0-
04	6099	X	6099	-0-	-0-	B	-0-	308	1	5791	2	Y	-0-					-0-
05	5643	X	5643	-0-	-0-	B	-0-	305	1	5338	2	Y	-0-					-0-
06	5220	X	4915	-0-	-305	B	-0-	275	1	4640	2	Y	-0-					-0-
07	6293	X	5178	-0-	-1115	B	-0-	307	1	4871	2	Y	-0-					-0-
08	6293	X	5547	-0-	-746	B	-0-	336	1	5211	2	Y	-0-					-0-
09	6090	X	4831	-0-	-1259	B	-0-	290	1	4541	2	Y	-0-					-0-
10	4689	X	4689	-0-	-0-	B	-0-	244	1	4445	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	3929	-0-	-421	B	-0-	213	1	3716	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	3412	-0-	-1083	B	-0-	183	1	3229	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2510	-0-	-900 B	-0-	15	1	2489	2	Y	5					8
							6	9									
02	3190	X	2886	-0-	-304 B	-0-	19	1	2867	2	Y	-0-					8
03	3410	X	3269	-0-	-141 B	-0-	19	1	3250	2	Y	-0-					8
04	3957	X	3957	-0-	-0- B	-0-	23	1	3934	2	Y	-0-					8
05	3372	X	3372	-0-	-0- B	-0-	18	1	3276	2	Y	71					79
							78	9									
06	3150	X	3105	-0-	-45 B	-0-	19	1	3086	2	Y	-0-					79
07	4092	X	2961	-0-	-1131 B	-0-	18	1	2943	2	Y	-0-					79
08	4092	X	3394	-0-	-698 B	-0-	19	1	3375	2	Y	-0-					79
09	3960	X	3105	-0-	-855 B	-0-	19	1	3086	2	Y	-0-					79
10	3286	X	3190	-0-	-96 B	-0-	19	1	3171	2	Y	-0-					79
11	3180	X	2952	-0-	-228 B	-0-	17	1	2935	2	Y	-0-					79
12	3286	X	3043	-0-	-243 B	-0-	20	1	3023	2	Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 37,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

GARZA, L. WELL #: 36 RRCID -> 211274 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 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	10	X	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	29	X	17	-0-	-12 B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	31	X	20	-0-	-11 B	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2012 - PLUGGED 04/24/12

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHN GARNER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64573	X	33761	-0-	-30812	-0-	1883	1	29991	2	Y	1715	1706	1			289
							1887	9									
02	60407	X	3963	-0-	-56444	-0-	1548	1	2259	2	Y	142	380	1			51
							156	9									
03	64573	X	-0-	-0-	-64573	-0-					Y	-0-					51
04	62490	X	-0-	-0-	-62490	-0-					Y	-0-					51
05	46469	X	-0-	-0-	-46469	-0-					Y	-0-					51
06	32670	X	-0-	-0-	-32670	-0-					Y	-0-					51
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					51
08	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	5743	2	640	9	Y	582					633
09	49173	X	49173	-0-	-0-	-0-	46153	2	3020	9	Y	2745	3038	1			340
10	25908	X	25908	-0-	-0-	-0-	24362	2	1546	9	Y	1405	1543	1			202
11	18024	X	18024	-0-	-0-	-0-	16933	2	1091	9	Y	992	975	1			219
12	50809	X	14605	-0-	-36204	-0-	13730	2	875	9	Y	795	856	1			158

TOTAL GAS PROD: 151,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,376

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	92039	X	44239	-0-	-47800	-0-	2457	1	39138	2	Y	2404	2382	1			405
							2644	9									
02	86101	X	5123	-0-	-80978	-0-	1992	1	2909	2	Y	202	535	1			72
							222	9									
03	92039	X	-0-	-0-	-92039	-0-					Y	-0-					72
04	89070	X	-0-	-0-	-89070	-0-					Y	-0-					72
05	56296	X	-0-	-0-	-56296	-0-					Y	-0-					72
06	42810	X	-0-	-0-	-42810	-0-					Y	-0-					72
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					72
08	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	6544	2	542	9	Y	493					565
09	47084	X	47084	-0-	-0-	-0-	43968	2	3116	9	Y	2833	3047	1			351
10	32471	X	32471	-0-	-0-	-0-	30359	2	2112	9	Y	1920	1996	1			275
11	23632	X	23632	-0-	-0-	-0-	21930	2	1702	9	Y	1547	1480	1			342
12	48639	X	19588	-0-	-29051	-0-	18137	2	1451	9	Y	1319	1399	1			262

TOTAL GAS PROD: 179,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,718

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86738	X	79475	-0-	-7263	-0-	1654	1	72975	2	Y	4405	4343	1			331
							4846	9									
02	81142	X	64396	-0-	-16746	-0-	1452	1	59071	2	Y	3521	3302	1			550
							3873	9									
03	81995	X	43047	-0-	-38948	-0-	958	1	38776	2	Y	3012	2986	1			576
							3313	9									
04	77160	X	44439	-0-	-32721	-0-	1110	1	40502	2	Y	2570	2776	1			370
							2827	9									
05	79484	X	52809	-0-	-26675	-0-	3514	1	46660	2	Y	2311	2429	1			252
							93	4	2542	9							
06	76920	X	30414	-0-	-46506	-0-	935	1	25178	2	Y	3902	3844	1			310
							9	4	4292	9							
07	68851	X	15816	-0-	-53035	-0-	483	1	12731	2	Y	2364	2419	1			255
							2	4	2600	9							
08	52824	X	32155	-0-	-20669	-0-	853	1	30028	2	Y	1154	1155	1			254
							5	4	1269	9							
09	51120	X	17010	-0-	-34110	-0-	379	1	15655	2	Y	862	870	1			246
							28	4	948	9							
10	39618	X	23469	-0-	-16149	-0-	542	1	21706	2	Y	1045	1045	1			246
							71	4	1150	9							
11	48242	X	48242	-0-	-0-	-0-	1109	1	44478	2	Y	2219	2207	1			258
							214	4	2441	9							
12	47872	X	47872	-0-	-0-	-0-	1185	1	44468	2	Y	1879	1886	1			251
							152	4	2067	9							

TOTAL GAS PROD: 499,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,244

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107849	X	79753	-0-	-28096	-0-	2382	1	73397	2	Y	3613	3709	1			339
							3974	9									
02	100891	X	69550	-0-	-31341	-0-	2224	1	63993	2	Y	3030	2856	1			513
							3333	9									
03	107054	X	107054	-0-	-0-	-0-	3767	1	98625	2	Y	4238	4205	1			546
							4662	9									
04	74430	X	38080	-0-	-36350	-0-	520	1	33460	2	Y	3559	3586	1			519
							185	4	3915	9							
05	77367	X	77367	-0-	-0-	-0-	5225	1	69375	2	Y	2390	2794	1			115
							138	4	2629	9							
06	74430	X	72544	-0-	-1886	-0-	2508	1	67537	2	Y	2251	2234	1			132
							23	4	2476	9							
07	76911	X	73935	-0-	-2976	-0-	2610	1	68768	2	Y	2316	2336	1			112
							9	4	2548	9							
08	76911	X	73976	-0-	-2935	-0-	1967	1	69238	2	Y	2508	2488	1			132
							12	4	2759	9							
09	74430	X	66992	-0-	-7438	-0-	1525	1	63003	2	Y	2139	2154	1			117
							111	4	2353	9							
10	77376	X	70433	-0-	-6943	-0-	1658	1	66400	2	Y	1961	1966	1			112
							218	4	2157	9							
11	72540	X	63567	-0-	-8973	-0-	1490	1	59758	2	Y	1845	1845	1			112
							289	4	2030	9							
12	73966	X	62220	-0-	-11746	-0-	1564	1	58682	2	Y	1613	1618	1			107
							200	4	1774	9							

TOTAL GAS PROD: 855,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,463

GATES 05-D WELL #: 95 RRCID -> 258920 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8793 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27776	X	21040	-0-	-6736	-0-	682	1	18355	2	Y	1821	1836	1			136
							2003	9									
02	22388	X	19534	-0-	-2854	-0-	726	1	17181	2	Y	1479	1412	1			203
							1627	9									
03	23305	X	23305	-0-	-0-	-0-	837	1	20660	2	Y	1644	1624	1			223
							1808	9									
04	19410	X	15396	-0-	-4014	-0-	560	1	13490	2	Y	1224	1342	1			105
							1346	9									
05	20057	X	16637	-0-	-3420	-0-	561	1	14799	2	Y	1161	1193	1			73
							1277	9									
06	20642	X	20642	-0-	-0-	-0-	750	1	18566	2	Y	1205	1186	1			92
							1326	9									
07	21395	X	21395	-0-	-0-	-0-	803	1	19185	2	Y	1279	1300	1			71
							1407	9									
08	26347	X	26347	-0-	-0-	-0-	1025	1	24158	2	Y	1038	1017	1			92
							22	4	1142	9							
09	19410	X	13604	-0-	-5806	-0-	564	1	12390	2	Y	548	563	1			77
							47	4	603	9							
10	19282	X	14892	-0-	-4390	-0-	595	1	13487	2	Y	695	700	1			72
							45	4	765	9							
11	18660	X	8794	-0-	-9866	-0-	320	1	6935	2	Y	1385	1347	1			110
							15	4	1524	9							
12	19282	X	16203	-0-	-3079	-0-	678	1	14029	2	Y	1336	1340	1			106
							26	4	1470	9							

TOTAL GAS PROD: 217,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,815

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58869	X	46473	-0-	-12396	-0-	1400	1	43142	2	Y	1755	1766	1			196
							1931	9									
02	55071	X	40869	-0-	-14202	-0-	1256	1	38043	2	Y	1427	1365	1			258
							1570	9									
03	61042	X	61042	-0-	-0-	-0-	2161	1	56580	2	Y	2092	1943	1			407
							2301	9									
04	45480	X	20923	-0-	-24557	-0-	291	1	18712	2	Y	1651	1703	1			355
							104	4	1816	9							
05	46996	X	42201	-0-	-4795	-0-	2845	1	37774	2	Y	1370	1559	1			166
							75	4	1507	9							
06	45480	X	38014	-0-	-7466	-0-	1321	1	35569	2	Y	1011	1008	1			169
							12	4	1112	9							
07	46996	X	39332	-0-	-7664	-0-	1399	1	36846	2	Y	984	1092	1			61
							5	4	1082	9							
08	46996	X	39577	-0-	-7419	-0-	1057	1	37219	2	Y	1177	1168	1			70
							6	4	1295	9							
09	40830	X	35885	-0-	-4945	-0-	821	1	33925	2	Y	981	988	1			63
							60	4	1079	9							
10	42036	X	38026	-0-	-4010	-0-	899	1	35999	2	Y	918	921	1			60
							118	4	1010	9							
11	38310	X	34616	-0-	-3694	-0-	814	1	32641	2	Y	913	912	1			61
							157	4	1004	9							
12	39587	X	33644	-0-	-5943	-0-	848	1	31815	2	Y	794	797	1			58
							108	4	873	9							

TOTAL GAS PROD: 470,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,073

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	25840	X	25840	-0-	-0-	-0-	819	1	22058	2	Y	2694	2701	1			205
							2963	9									
02	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	938	1	22199	2	Y	2273	2165	1			313
							2500	9									
03	29094	X	29094	-0-	-0-	-0-	1035	1	25547	2	Y	2284	2279	1			318
							2512	9									
04	27035	X	27035	-0-	-0-	-0-	976	1	23508	2	Y	2319	2455	1			182
							2551	9									
05	30846	X	30846	-0-	-0-	-0-	1035	1	27299	2	Y	2284	2347	1			119
							2512	9									
06	26998	X	26998	-0-	-0-	-0-	960	1	23774	2	Y	2058	2032	1			145
							2264	9									
07	28707	X	28707	-0-	-0-	-0-	1066	1	25473	2	Y	1971	2008	1			108
							2168	9									
08	27607	X	27607	-0-	-0-	-0-	1038	1	24482	2	Y	1877	1835	1			150
							22	4	2065	9							
09	23490	X	23118	-0-	-372	-0-	941	1	20677	2	Y	1293	1311	1			132
							78	4	1422	9							
10	29140	X	26043	-0-	-3097	-0-	1018	1	23078	2	Y	1699	1711	1			120
							78	4	1869	9							
11	27780	X	13341	-0-	-14439	-0-	503	1	10916	2	Y	1725	1701	1			144
							24	4	1898	9							
12	28706	X	25432	-0-	-3274	-0-	1078	1	22332	2	Y	1800	1800	1			144
							42	4	1980	9							

TOTAL GAS PROD: 309,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,277

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36177	X	16705	-0-	-19472	-0-	533	1	14346	2	Y	1660	1641	1			129
							1826	9									
02	24708	X	19959	-0-	-4749	-0-	743	1	17601	2	Y	1468	1394	1			203
							1615	9									
03	26412	X	21648	-0-	-4764	-0-	776	1	19159	2	Y	1557	1545	1			215
							1713	9									
04	20385	X	20385	-0-	-0-	-0-	741	1	17836	2	Y	1644	1734	1			125
							1808	9									
05	23075	X	23075	-0-	-0-	-0-	778	1	20516	2	Y	1619	1664	1			80
							1781	9									
06	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	721	1	17845	2	Y	1291	1278	1			93
							1420	9									
07	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	774	1	18484	2	Y	1257	1280	1			70
							1383	9									
08	21259	X	21259	-0-	-0-	-0-	809	1	19067	2	Y	1241	1212	1			99
							18	4	1365	9							
09	19125	X	19125	-0-	-0-	-0-	766	1	16825	2	Y	1336	1336	1			99
							64	4	1470	9							
10	21111	X	20317	-0-	-794	-0-	798	1	18082	2	Y	1251	1272	1			78
							61	4	1376	9							
11	20430	X	10371	-0-	-10059	-0-	398	1	8654	2	Y	1182	1167	1			93
							19	4	1300	9							
12	21111	X	19640	-0-	-1471	-0-	845	1	17493	2	Y	1154	1157	1			90
							33	4	1269	9							

TOTAL GAS PROD: 233,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,660

GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46159	X	22217	-0-	-23942	-0-	714	1	19215	2	Y	2080	2091	1			151
							2288	9									
02	40397	X	23671	-0-	-16726	-0-	884	1	20930	2	Y	1688	1612	1			227
							1857	9									
03	24759	X	24759	-0-	-0-	-0-	888	1	21910	2	Y	1783	1770	1			240
							1961	9									
04	22986	X	22986	-0-	-0-	-0-	836	1	20116	2	Y	1849	1954	1			135
							2034	9									
05	25898	X	25898	-0-	-0-	-0-	873	1	23022	2	Y	1821	1872	1			84
							2003	9									
06	22210	X	22210	-0-	-0-	-0-	798	1	19748	2	Y	1513	1496	1			101
							1664	9									
07	23527	X	23527	-0-	-0-	-0-	871	1	20817	2	Y	1672	1697	1			76
							1839	9									
08	18743	X	18743	-0-	-0-	-0-	236	1	16893	2	Y	1449	1231	1			294
							20	4	1594	9							
09	22478	X	22478	-0-	-0-	-0-	1390	1	19568	2	Y	1382	1425	1			251
							1520	9									
10	29695	X	29695	-0-	-0-	-0-	2181	1	25506	2	Y	1825	1743	1			333
							2008	9									
11	21720	X	19957	-0-	-1763	-0-	1476	1	16866	2	Y	1434	1475	1			292
							38	4	1577	9							
12	22444	X	17772	-0-	-4672	-0-	1365	1	14588	2	Y	1493	1454	1			331
							177	4	1642	9							

TOTAL GAS PROD: 273,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,989

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	46686	X	33722	-0-	-12964	-0-	757	1	30923	2	Y	1856	1800	1			127
							2042	9									
02	43529	X	24415	-0-	-19114	-0-	591	1	22401	2	Y	1294	1187	1			234
							1423	9									
03	44547	X	22838	-0-	-21709	-0-	587	1	21147	2	Y	1003	1043	1			194
							1	4	1103	9							
04	32640	X	25144	-0-	-7496	-0-	787	1	23029	2	Y	1202	1220	1			176
							6	4	1322	9							
05	33728	X	25921	-0-	-7807	-0-	816	1	23786	2	Y	1195	1220	1			151
							4	4	1315	9							
06	32640	X	23495	-0-	-9145	-0-	766	1	21547	2	Y	1056	1052	1			155
							20	4	1162	9							
07	26102	X	22607	-0-	-3495	-0-	779	1	20834	2	Y	903	925	1			133
							1	4	993	9							
08	25978	X	23854	-0-	-2124	-0-	883	1	21991	2	Y	825	809	1			149
							72	4	908	9							
09	25140	X	23013	-0-	-2127	-0-	874	1	21018	2	Y	948	918	1			179
							78	4	1043	9							
10	25637	X	23605	-0-	-2032	-0-	903	1	21274	2	Y	1194	1183	1			190
							115	4	1313	9							
11	23490	X	22108	-0-	-1382	-0-	956	1	20239	2	Y	768	807	1			151
							68	4	845	9							
12	23839	X	22705	-0-	-1134	-0-	934	1	20717	2	Y	863	903	1			111
							105	4	949	9							

TOTAL GAS PROD: 293,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,107

GATES 10 ROSE A 1000 WELL #: 1 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118203	X	25437	-0-	-92766	-0-	1128	1	22921	2	Y	1262	1351	1			114
							1388	9									
02	75777	X	48810	-0-	-26967	-0-	1480	1	43963	2	Y	3061	2866	1			309
							3367	9									
03	79298	X	28892	-0-	-50406	-0-	714	1	26585	2	Y	1448	1644	1			113
							1593	9									
04	66870	X	27608	-0-	-39262	-0-	754	1	25040	2	Y	1649	1683	1			79
							1814	9									
05	69099	X	27114	-0-	-41985	-0-	778	1	25060	2	Y	1160	1187	1			52
							1276	9									
06	50490	X	28565	-0-	-21925	-0-	890	1	26254	2	Y	1292	1291	1			53
							1421	9									
07	52173	X	29487	-0-	-22686	-0-	965	1	27092	2	Y	1300	1303	1			50
							1430	9									
08	28892	X	28382	-0-	-510	-0-	951	1	26149	2	Y	1165	1154	1			61
							1282	9									
09	29937	X	29937	-0-	-0-	-0-	1035	1	27592	2	Y	1191	1190	1			62
							1310	9									
10	29326	X	25117	-0-	-4209	-0-	923	1	22916	2	Y	1162	1170	1			54
							1278	9									
11	28380	X	24261	-0-	-4119	-0-	907	1	22170	2	Y	1053	1051	1			56
							26	4	1158	9							
12	29326	X	23780	-0-	-5546	-0-	931	1	21738	2	Y	987	989	1			54
							25	4	1086	9							

TOTAL GAS PROD: 347,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,730

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 1026 RRCID -> 259311 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

01	71300	X	52558	-0-	-18742	-0-	1551	1	47789	2	Y	2925	2944	1			326
							3218	9									
02	66700	X	50155	-0-	-16545	-0-	1502	1	45910	2	Y	2494	2377	1			443
							2743	9									
03	90894	X	90894	-0-	-0-	-0-	3191	1	83546	2	Y	3779	3500	1			722
							4157	9									
04	153313	X	153313	-0-	-0-	-0-	7533	1	142690	2	Y	2809	3193	1			338
							3090	9									
05	57090	X	57090	-0-	-0-	-0-	2429	1	51658	2	Y	2730	2786	1			282
							3003	9									
06	60214	X	60214	-0-	-0-	-0-	7020	1	50371	2	Y	2566	2523	1			325
							2823	9									
07	61416	X	61416	-0-	-0-	-0-	7238	1	51383	2	Y	2541	2616	1			250
							2795	9									
08	59423	X	59423	-0-	-0-	-0-	7141	1	49553	2	Y	2481	2411	1			320
							2729	9									
09	54207	X	54207	-0-	-0-	-0-	6890	1	45051	2	Y	2060	1899	1			481
							2266	9									
10	58621	X	58364	-0-	-257	-0-	7149	1	48511	2	Y	2458	2396	1			543
							2704	9									
11	56730	X	53894	-0-	-2836	-0-	6828	1	44433	2	Y	2394	2448	1			489
							2633	9									
12	58621	X	45768	-0-	-12853	-0-	1447	1	40374	2	Y	3536	3635	1			390
							57	4	3890	9							

TOTAL GAS PROD: 797,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,773

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202802	X	176944	-0-	-25858	-0-	3774	1	166522	2	Y	6044	5957	1			454
							6648	9									
02	189718	X	143988	-0-	-45730	-0-	3327	1	135311	2	Y	4864	4559	1			759
							5350	9									
03	182652	X	116964	-0-	-65688	-0-	2705	1	109457	2	Y	4365	4301	1			823
							4802	9									
04	140640	X	126409	-0-	-14231	-0-	3239	1	118210	2	Y	4509	4835	1			497
							4960	9									
05	145328	X	136003	-0-	-9325	-0-	3747	1	126654	2	Y	5093	5177	1			413
							5602	9									
06	140640	X	116107	-0-	-24533	-0-	3362	1	108814	2	Y	3574	3584	1			403
							3931	9									
07	145328	X	124796	-0-	-20532	-0-	3708	1	116764	2	Y	3931	3932	1			402
							4324	9									
08	135997	X	103176	-0-	-32821	-0-	2980	1	96453	2	Y	3403	3359	1			446
							3743	9									
09	131610	X	99991	-0-	-31619	-0-	2925	1	93383	2	Y	3348	3391	1			403
							3683	9									
10	119257	X	105037	-0-	-14220	-0-	3228	1	98154	2	Y	3323	3294	1			432
							3655	9									
11	115410	X	100616	-0-	-14794	-0-	2947	1	93610	2	Y	3529	3513	1			448
							177	4	3882	9							
12	119257	X	72860	-0-	-46397	-0-	2290	1	67620	2	Y	2559	2630	1			377
							135	4	2815	9							

TOTAL GAS PROD: 1,422,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,542

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42799	X	42799	-0-	-0-	-0-	957	1	39101	2	Y	2492	2580	1			170
							2741	9									
02	38172	X	38172	-0-	-0-	-0-	918	1	34965	2	Y	2081	1891	1			360
							2289	9									
03	45800	X	45800	-0-	-0-	-0-	1174	1	42326	2	Y	2089	2074	1			375
							2	4	2298	9							
04	48042	X	48042	-0-	-0-	-0-	1501	1	43954	2	Y	2341	2396	1			320
							12	4	2575	9							
05	48744	X	48744	-0-	-0-	-0-	1532	1	44664	2	Y	2310	2358	1			272
							7	4	2541	9							
06	44450	X	44450	-0-	-0-	-0-	1449	1	40737	2	Y	2024	2018	1			278
							38	4	2226	9							
07	47369	X	47369	-0-	-0-	-0-	1626	1	43469	2	Y	2066	2068	1			276
							1	4	2273	9							
08	43512	X	43512	-0-	-0-	-0-	1610	1	40077	2	Y	1540	1552	1			264
							131	4	1694	9							
09	41430	X	40543	-0-	-887	-0-	1533	1	36846	2	Y	1843	1776	1			331
							137	4	2027	9							
10	44764	X	40877	-0-	-3887	-0-	1584	1	37317	2	Y	1613	1686	1			258
							202	4	1774	9							
11	43320	X	36625	-0-	-6695	-0-	1609	1	33373	2	Y	1393	1381	1			270
							111	4	1532	9							
12	44764	X	20025	-0-	-24739	-0-	1340	1	17181	2	Y	999	920	1			349
							405	4	1099	9							

TOTAL GAS PROD: 496,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,791

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A 571 WELL #: 1 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88040	X	44191	-0-	-43849	-0-	1961	1	39861	2	N	2154	2294	1			86
							2369	9									
02	81693	X	32140	-0-	-49553	-0-	967	1	28840	2	N	2121	1911	1			296
							2333	9									
03	85529	X	39386	-0-	-46143	-0-	1000	1	37246	2	N	1036	1233	1			99
							1140	9									
04	61260	X	44586	-0-	-16674	-0-	1231	1	40858	2	N	2270	2284	1			85
							2497	9									
05	63302	X	43510	-0-	-19792	-0-	1240	1	39940	2	N	2118	2166	1			37
							2330	9									
06	42780	X	41043	-0-	-1737	-0-	1280	1	37747	2	N	1833	1822	1			48
							2016	9									
07	46066	X	41500	-0-	-4566	-0-	1365	1	38322	2	N	1648	1648	1			48
							1813	9									
08	46066	X	37926	-0-	-8140	-0-	1276	1	35107	2	N	1403	1388	1			63
							1543	9									
09	44580	X	36755	-0-	-7825	-0-	1276	1	34001	2	N	1344	1343	1			64
							1478	9									
10	42873	X	34195	-0-	-8678	-0-	1269	1	31507	2	N	1290	1298	1			56
							1419	9									
11	41040	X	32238	-0-	-8802	-0-	1214	1	29679	2	N	1191	1189	1			58
							35	4	1310	9							
12	41509	X	33227	-0-	-8282	-0-	1309	1	30571	2	N	1193	1197	1			54
							35	4	1312	9							

TOTAL GAS PROD: 460,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,601

GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124434	X	123546	-0-	-888	-0-	2580	1	113852	2	Y	6467	6376	1			486
							7114	9									
02	116406	X	99942	-0-	-16464	-0-	2265	1	91960	2	Y	5197	4872	1			811
							5717	9									
03	124434	X	81485	-0-	-42949	-0-	1834	1	74199	2	Y	4956	4846	1			921
							5452	9									
04	119970	X	73834	-0-	-46136	-0-	1833	1	66905	2	Y	4633	4977	1			577
							5096	9									
05	123535	X	96338	-0-	-27197	-0-	6365	1	84512	2	Y	4811	4947	1			441
							169	4	5292	9							
06	119550	X	93455	-0-	-26095	-0-	3142	1	84613	2	Y	5155	5106	1			490
							29	4	5671	9							
07	106826	X	91712	-0-	-15114	-0-	3150	1	82983	2	Y	5062	5109	1			443
							11	4	5568	9							
08	96348	X	91021	-0-	-5327	-0-	2350	1	82706	2	Y	5410	5368	1			485
							14	4	5951	9							
09	93450	X	83934	-0-	-9516	-0-	1859	1	76809	2	Y	4664	4697	1			452
							136	4	5130	9							
10	96255	X	79481	-0-	-16774	-0-	1811	1	72529	2	Y	4457	4466	1			443
							238	4	4903	9							
11	93150	X	73017	-0-	-20133	-0-	1672	1	67052	2	Y	3602	3607	1			438
							331	4	3962	9							
12	91698	X	77675	-0-	-14023	-0-	1904	1	71454	2	Y	3703	3706	1			435
							244	4	4073	9							

TOTAL GAS PROD: 1,065,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,117

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52731	X	47350	-0-	-5381	-0-	1585 3092	1 9	42673	2	Y	2811	2738	1			271
02	49835	X	49835	-0-	-0-	-0-	1867 3766	1 9	44202	2	Y	3424	3198	1			497
03	52731	X	32480	-0-	-20251	-0-	1178 2225	1 9	29077	2	Y	2023	2162	1			358
04	47070	X	30861	-0-	-16209	-0-	1160 1764	1 9	27937	2	Y	1604	1740	1			222
05	48639	X	26777	-0-	-21862	-0-	893 2316	1 9	23568	2	Y	2105	2139	1			188
06	47070	X	-0-	-0-	-47070	-0-					Y	-0-	37	1			151
07	48639	X	-0-	-0-	-48639	-0-					Y	-0-					151
08	32488	X	-0-	-0-	-32488	-0-					Y	-0-					151
09	30870	X	16803	-0-	-14067	-0-	656 54	1 4	14415 1678	2 9	Y	1525	1486	1			190
10	T. A.		20755	-0-	20755	20755	810 62	1 4	18375 1508	2 9	Y	1371	1395	1			166
11	T. A.		9718	-0-	9718	30473	372 18	1 4	8096 1232	2 9	Y	1120	1112	1			174
12	47509	X	17036	-0-	-30473	-0-	728 29	1 4	15071 1208	2 9	Y	1098	1100	1			172

TOTAL GAS PROD: 251,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,081

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77717	X	72648	-0-	-5069	-0-	1550 2704	1 9	68394	2	Y	2458	2422	1			185
02	74119	X	74119	-0-	-0-	-0-	1703 2817	1 9	69599	2	Y	2561	2366	1			380
03	85020	X	85020	-0-	-0-	-0-	1961 3704	1 9	79355	2	Y	3367	3182	1			565
04	97761	X	97761	-0-	-0-	-0-	2497 4144	1 9	91120	2	Y	3767	3999	1			333
05	97365	X	97365	-0-	-0-	-0-	2672 4376	1 9	90317	2	Y	3978	4048	1			263
06	97585	X	97585	-0-	-0-	-0-	2812 3742	1 9	91031	2	Y	3402	3374	1			291
07	102390	X	102390	-0-	-0-	-0-	3028 4008	1 9	95354	2	Y	3644	3651	1			284
08	95064	X	95064	-0-	-0-	-0-	2742 3576	1 9	88746	2	Y	3251	3203	1			332
09	81330	X	80460	-0-	-870	-0-	2348 3155	1 9	74957	2	Y	2868	2926	1			274
10	102393	X	85348	-0-	-17045	-0-	2617 3172	1 9	79559	2	Y	2884	2856	1			302
11	99090	X	85190	-0-	-13900	-0-	2491 149	1 4	79141 3409	2 9	Y	3099	3083	1			318
12	102393	X	67788	-0-	-34605	-0-	2164 122	1 4	62705 2797	2 9	Y	2543	2587	1			274

TOTAL GAS PROD: 1,040,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,822

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	164734	X	159656	-0-	-5078	-0-	3341	1	147399	2	Y	8105	7989	1			609
							8916	9									
02	154106	X	131118	-0-	-22988	-0-	2991	1	121655	2	Y	5884	5553	1			940
							6472	9									
03	164734	X	105197	-0-	-59537	-0-	2438	1	98633	2	Y	3751	3890	1			801
							4126	9									
04	155010	X	111936	-0-	-43074	-0-	2875	1	104907	2	Y	3776	4073	1			504
							4154	9									
05	159650	X	121179	-0-	-38471	-0-	3350	1	113234	2	Y	4177	4261	1			420
							4595	9									
06	154500	X	116566	-0-	-37934	-0-	3375	1	109232	2	Y	3599	3568	1			451
							3959	9									
07	140151	X	112881	-0-	-27270	-0-	3366	1	105987	2	Y	3207	3250	1			408
							3528	9									
08	121179	X	103875	-0-	-17304	-0-	3007	1	97341	2	Y	3206	3140	1			474
							3527	9									
09	117270	X	85031	-0-	-32239	-0-	2493	1	79582	2	Y	2687	2752	1			409
							2956	9									
10	114855	X	88312	-0-	-26543	-0-	2720	1	82696	2	Y	2633	2612	1			430
							2896	9									
11	111150	X	90379	-0-	-20771	-0-	2650	1	84181	2	Y	3081	3049	1			462
							159	4	3389	9							
12	112871	X	71163	-0-	-41708	-0-	2279	1	66058	2	Y	2453	2502	1			413
							128	4	2698	9							

TOTAL GAS PROD: 1,297,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,559

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	77872	X	64791	-0-	-13081	-0-	2123	1	57167	2	Y	5001	5192	1			250
							5501	9									
02	53650	X	34649	-0-	-19001	-0-	1291	1	30585	2	Y	2521	2508	1			263
							2773	9									
03	69006	X	37034	-0-	-31972	-0-	1329	1	32789	2	Y	2651	2637	1			277
							2916	9									
04	66720	X	23585	-0-	-43135	-0-	882	1	21241	2	Y	1329	1490	1			116
							1462	9									
05	68944	X	28014	-0-	-40930	-0-	953	1	25139	2	Y	1747	1823	1			40
							1922	9									
06	62700	X	22893	-0-	-39807	-0-	801	1	19835	2	Y	2052	2017	1			75
							2257	9									
07	37045	X	10760	-0-	-26285	-0-	395	1	9442	2	Y	839	889	1			25
							923	9									
08	37045	X	28739	-0-	-8306	-0-	1043	1	24594	2	Y	2799	2703	1			121
							23	4	3079	9							
09	29568	X	29568	-0-	-0-	-0-	1172	1	25744	2	Y	2323	2341	1			103
							97	4	2555	9							
10	30273	X	30273	-0-	-0-	-0-	1167	1	26452	2	Y	2332	2364	1			71
							89	4	2565	9							
11	27810	X	16137	-0-	-11673	-0-	617	1	13396	2	Y	1904	1890	1			85
							30	4	2094	9							
12	30881	X	30881	-0-	-0-	-0-	1324	1	27427	2	Y	1889	1893	1			81
							52	4	2078	9							

TOTAL GAS PROD: 357,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,387

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70494	X	9830	-0-	-60664	-0-	190	1	7762	2	Y	1707	1715	1			-0-
							1878	9									
02	65946	X	9615	-0-	-56331	-0-	217	1	8344	2	Y	958	811	1			147
							1054	9									
03	70494	X	22523	-0-	-47971	-0-	570	1	20558	2	Y	1267	1201	1			213
							1	4	1394	9							
04	28500	X	27711	-0-	-789	-0-	855	1	25028	2	Y	1655	1651	1			217
							7	4	1821	9							
05	29520	X	29520	-0-	-0-	-0-	917	1	26749	2	Y	1682	1717	1			182
							4	4	1850	9							
06	28567	X	28567	-0-	-0-	-0-	918	1	25821	2	Y	1640	1616	1			206
							24	4	1804	9							
07	30408	X	30408	-0-	-0-	-0-	1036	1	27693	2	Y	1525	1545	1			186
							1	4	1678	9							
08	29450	X	-0-	-0-	-29450	-0-					Y	1	172	1			15
09	28500	X	19746	-0-	-8754	-0-	609	1	12365	2	Y	6144	5263	1			896
							14	4	6758	9							
10	28117	X	25163	-0-	-2954	-0-	1267	1	20859	2	Y	2699	3143	1			452
							68	4	2969	9							
11	27210	X	23878	-0-	-3332	-0-	1002	1	21167	2	Y	1500	1753	1			199
							59	4	1650	9							
12	28117	X	23885	-0-	-4232	-0-	940	1	21201	2	Y	1492	1510	1			181
							103	4	1641	9							

TOTAL GAS PROD: 250,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,270

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135377	X	46063	-0-	-89314	-0-	1039	1	42452	2	Y	2338	2430	1			164
							2572	9									
02	66439	X	40278	-0-	-26161	-0-	979	1	37078	2	Y	2019	1840	1			343
							2221	9									
03	106175	X	47056	-0-	-59119	-0-	1205	1	43449	2	Y	2182	2134	1			391
							2	4	2400	9							
04	102750	X	43426	-0-	-59324	-0-	1353	1	39603	2	Y	2236	2326	1			301
							10	4	2460	9							
05	106175	X	43037	-0-	-63138	-0-	1348	1	39303	2	Y	2164	2209	1			256
							6	4	2380	9							
06	91080	X	49142	-0-	-41938	-0-	1605	1	45139	2	Y	2141	2106	1			291
							43	4	2355	9							
07	94116	X	53865	-0-	-40251	-0-	1858	1	49676	2	Y	2117	2128	1			280
							2	4	2329	9							
08	94116	X	49151	-0-	-44965	-0-	1824	1	45403	2	Y	1614	1621	1			273
							149	4	1775	9							
09	86850	X	48773	-0-	-38077	-0-	1857	1	44648	2	Y	1911	1844	1			340
							166	4	2102	9							
10	53878	X	46868	-0-	-7010	-0-	1827	1	43034	2	Y	1613	1697	1			256
							233	4	1774	9							
11	52140	X	41074	-0-	-11066	-0-	1809	1	37616	2	Y	1385	1374	1			267
							125	4	1524	9							
12	53878	X	36195	-0-	-17683	-0-	1295	1	33191	2	Y	1510	1450	1			327
							48	4	1661	9							

TOTAL GAS PROD: 544,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,230

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73594	X	63924	-0-	-9670	-0-	1439	1	58765	2	Y	3382	3254	1			230
							3720	9									
02	68846	X	54487	-0-	-14359	-0-	1319	1	49913	2	Y	2959	2683	1			506
							3255	9									
03	73594	X	28419	-0-	-45175	-0-	725	1	26144	2	Y	1408	1641	1			273
							1	4	1549	9							
04	61860	X	30672	-0-	-31188	-0-	953	1	27891	2	Y	1655	1687	1			241
							7	4	1821	9							
05	63922	X	31365	-0-	-32557	-0-	981	1	28590	2	Y	1626	1659	1			208
							5	4	1789	9							
06	61860	X	29526	-0-	-32334	-0-	954	1	26816	2	Y	1574	1552	1			230
							25	4	1731	9							
07	58249	X	28658	-0-	-29591	-0-	980	1	26199	2	Y	1344	1377	1			197
							1	4	1478	9							
08	31682	X	7013	-0-	-24669	-0-	240	1	6407	2	Y	306	410	1			93
							29	4	337	9							
09	30660	X	16171	-0-	-14489	-0-	725	1	14714	2	Y	651	603	1			141
							16	4	716	9							
10	31372	X	28398	-0-	-2974	-0-	1516	1	24971	2	Y	1663	1493	1			311
							82	4	1829	9							
11	29520	X	25113	-0-	-4407	-0-	1063	1	22478	2	Y	1372	1471	1			212
							63	4	1509	9							
12	28644	X	25074	-0-	-3570	-0-	994	1	22420	2	Y	1411	1422	1			201
							108	4	1552	9							

TOTAL GAS PROD: 368,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,351

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143964	X	33049	-0-	-110915	-0-	745	1	30436	2	Y	1698	1785	1			116
							1868	9									
02	31141	X	31141	-0-	-0-	-0-	750	1	28552	2	Y	1672	1509	1			279
							1839	9									
03	38595	X	38595	-0-	-0-	-0-	988	1	35617	2	Y	1808	1773	1			314
							1	4	1989	9							
04	40077	X	40077	-0-	-0-	-0-	1248	1	36547	2	Y	2065	2101	1			278
							10	4	2272	9							
05	40500	X	40500	-0-	-0-	-0-	1272	1	37087	2	Y	1941	1992	1			227
							6	4	2135	9							
06	38685	X	38685	-0-	-0-	-0-	1258	1	35389	2	Y	1823	1803	1			247
							33	4	2005	9							
07	41416	X	40236	-0-	-1180	-0-	1383	1	36996	2	Y	1687	1710	1			224
							1	4	1856	9							
08	41416	X	39285	-0-	-2131	-0-	1440	1	35854	2	Y	1704	1650	1			278
							117	4	1874	9							
09	40080	X	37052	-0-	-3028	-0-	1395	1	33532	2	Y	1819	1780	1			317
							124	4	2001	9							
10	37200	X	36941	-0-	-259	-0-	1432	1	33729	2	Y	1452	1542	1			227
							183	4	1597	9							
11	36000	X	33388	-0-	-2612	-0-	1376	1	30080	2	Y	1668	1531	1			364
							97	4	1835	9							
12	37200	X	33645	-0-	-3555	-0-	1104	1	30723	2	Y	1616	1637	1			343
							40	4	1778	9							

TOTAL GAS PROD: 442,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,953

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85095	X	42101	-0-	-42994	-0-	1866	1	37932	2	Y	2094	2236	1			139
							2303	9									
02	79605	X	61690	-0-	-17915	-0-	1851	1	55726	2	Y	3739	3439	1			439
							4113	9									
03	85095	X	70342	-0-	-14753	-0-	1719	1	64041	2	Y	4165	4317	1			287
							4582	9									
04	82350	X	63250	-0-	-19100	-0-	1731	1	57446	2	Y	3703	3838	1			152
							4073	9									
05	85095	X	66150	-0-	-18945	-0-	1875	1	60384	2	Y	3537	3616	1			73
							3891	9									
06	68070	X	62489	-0-	-5581	-0-	1932	1	56989	2	Y	3244	3229	1			88
							3568	9									
07	70339	X	63144	-0-	-7195	-0-	2051	1	57574	2	Y	3199	3205	1			82
							3519	9									
08	70339	X	57385	-0-	-12954	-0-	1898	1	52210	2	Y	2979	2952	1			109
							3277	9									
09	64020	X	51594	-0-	-12426	-0-	1752	1	46677	2	Y	2877	2874	1			112
							3165	9									
10	62930	X	50316	-0-	-12614	-0-	1836	1	45597	2	Y	2621	2636	1			97
							2883	9									
11	60900	X	51035	-0-	-9865	-0-	1898	1	46392	2	Y	2446	2444	1			99
							54	4	2691	9							
12	62930	X	51548	-0-	-11382	-0-	2005	1	46828	2	Y	2420	2426	1			93
							53	4	2662	9							

TOTAL GAS PROD: 691,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,024

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130882	X	67435	-0-	-63447	-0-	2188	1	58902	2	Y	5768	5805	1			451
							6345	9									
02	122438	X	55764	-0-	-66674	-0-	2072	1	49026	2	Y	4242	4078	1			615
							4666	9									
03	130882	X	53855	-0-	-77027	-0-	1904	1	46973	2	Y	4525	4489	1			651
							4978	9									
04	69600	X	35021	-0-	-34579	-0-	1233	1	29688	2	Y	3727	4029	1			349
							4100	9									
05	67425	X	54288	-0-	-13137	-0-	1824	1	48117	2	Y	3952	4048	1			253
							4347	9									
06	65250	X	46743	-0-	-18507	-0-	1662	1	41158	2	Y	3566	3521	1			298
							3923	9									
07	59613	X	42518	-0-	-17095	-0-	1563	1	37343	2	Y	3284	3350	1			232
							3612	9									
08	54281	X	40422	-0-	-13859	-0-	1486	1	35040	2	Y	3513	3427	1			318
							32	4	3864	9							
09	52530	X	33511	-0-	-19019	-0-	1309	1	28744	2	Y	3045	3064	1			299
							108	4	3350	9							
10	46190	X	39922	-0-	-6268	-0-	1555	1	35250	2	Y	2725	2773	1			251
							119	4	2998	9							
11	44700	X	17922	-0-	-26778	-0-	660	1	14375	2	Y	2595	2563	1			283
							32	4	2855	9							
12	42532	X	33017	-0-	-9515	-0-	1382	1	28615	2	Y	2696	2697	1			282
							54	4	2966	9							

TOTAL GAS PROD: 520,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,638

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	59945	-0-	59945	525353	1350	1	55144	2	Y	3137	3321	1	215
							3451	9							
02	0	Z	52537	-0-	52537	577890	1263	1	48065	2	Y	2917	2608	1	524
							3209	9							
03	636636	X	58746	-0-	-577890	-0-	1488	1	53657	2	Y	3272	3196	1	600
							2	4	3599	9					
04	44367	X	44367	-0-	-0-	-0-	1366	1	40001	2	Y	2718	2916	1	402
							10	4	2990	9					
05	65317	X	44552	-0-	-20765	-0-	1379	1	40196	2	Y	2700	2754	1	348
							7	4	2970	9					
06	58020	X	50350	-0-	-7670	-0-	1618	1	45500	2	Y	2899	2828	1	419
							43	4	3189	9					
07	58745	X	40159	-0-	-18586	-0-	1363	1	36443	2	Y	2138	2239	1	318
							1	4	2352	9					
08	58745	X	37672	-0-	-21073	-0-	1379	1	34334	2	Y	1679	1679	1	318
							112	4	1847	9					
09	50340	X	39707	-0-	-10633	-0-	1489	1	35802	2	Y	2075	1992	1	401
							133	4	2283	9					
10	49600	X	30385	-0-	-19215	-0-	1159	1	27304	2	Y	1613	1722	1	292
							148	4	1774	9					
11	48000	X	2986	-0-	-45014	-0-	128	1	2666	2	Y	167	380	1	79
							8	4	184	9					
12	41044	X	-0-	-0-	-41044	-0-					Y	1	30	1	50

TOTAL GAS PROD: 461,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,316

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	EOM BALANCE
01	86583	X	62529	-0-	-24054	-0-	2046	1	55079	2	Y	4913	4965	1	397
							5404	9							
02	80997	X	53467	-0-	-27530	-0-	1996	1	47229	2	Y	3856	3691	1	562
							4242	9							
03	86583	X	49199	-0-	-37384	-0-	1754	1	43291	2	Y	3776	3778	1	560
							4154	9							
04	65100	X	42321	-0-	-22779	-0-	1544	1	37165	2	Y	3284	3538	1	306
							3612	9							
05	62527	X	46210	-0-	-16317	-0-	1563	1	41244	2	Y	3094	3179	1	221
							3403	9							
06	60510	X	39591	-0-	-20919	-0-	1412	1	34960	2	Y	2926	2886	1	261
							3219	9							
07	57164	X	39341	-0-	-17823	-0-	1451	1	34659	2	Y	2937	2988	1	210
							3231	9							
08	49197	X	35580	-0-	-13617	-0-	1315	1	31016	2	Y	2927	2859	1	278
							29	4	3220	9					
09	44730	X	30799	-0-	-13931	-0-	1234	1	27094	2	Y	2154	2179	1	253
							102	4	2369	9					
10	38781	X	36140	-0-	-2641	-0-	1423	1	32265	2	Y	2130	2161	1	222
							109	4	2343	9					
11	37530	X	17609	-0-	-19921	-0-	659	1	14319	2	Y	2363	2324	1	261
							32	4	2599	9					
12	38781	X	36920	-0-	-1861	-0-	1575	1	32613	2	Y	2427	2429	1	259
							62	4	2670	9					

TOTAL GAS PROD: 489,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,787

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	124093	X	47512	-0-	-76581	-0-	1537	1	41388	2	Y	4170	4203	1			329
							4587	9									
02	116087	X	43500	-0-	-72587	-0-	1612	1	38139	2	Y	3408	3253	1			484
							3749	9									
03	124093	X	40909	-0-	-83184	-0-	1445	1	35649	2	Y	3468	3456	1			496
							3815	9									
04	49290	X	38308	-0-	-10982	-0-	1372	1	33029	2	Y	3552	3757	1			291
							3907	9									
05	0	W	42247	-0-	42247	42247	1410	1	37204	2	Y	3303	3404	1			190
							3633	9									
06	0	W	35230	-0-	35230	77477	1254	1	31050	2	Y	2660	2633	1			217
							2926	9									
07	111564	X	34087	-0-	-77477	-0-	1255	1	29975	2	Y	2597	2644	1			170
							2857	9									
08	42253	X	31518	-0-	-10735	-0-	1165	1	27460	2	Y	2607	2546	1			231
							25	4	2868	9							
09	40890	X	27319	-0-	-13571	-0-	1061	1	23303	2	Y	2606	2611	1			226
							88	4	2867	9							
10	34317	X	31773	-0-	-2544	-0-	1239	1	28098	2	Y	2128	2173	1			181
							95	4	2341	9							
11	33210	X	15560	-0-	-17650	-0-	591	1	12822	2	Y	1926	1905	1			202
							28	4	2119	9							
12	34100	X	28565	-0-	-5535	-0-	1227	1	25422	2	Y	1698	1708	1			192
							48	4	1868	9							

TOTAL GAS PROD: 416,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,123

GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139469	X	45428	-0-	-94041	-0-	1460	1	39314	2	Y	4231	4228	1			285
							4654	9									
02	130471	X	45640	-0-	-84831	-0-	1693	1	40078	2	Y	3517	3354	1			448
							3869	9									
03	139469	X	39498	-0-	-99971	-0-	1421	1	35072	2	Y	2732	2809	1			371
							3005	9									
04	43950	X	43228	-0-	-722	-0-	1576	1	37938	2	Y	3376	3515	1			232
							3714	9									
05	0	W	47920	-0-	47920	47920	1617	1	42659	2	Y	3313	3406	1			139
							3644	9									
06	0	W	36036	-0-	36036	83956	1272	1	31487	2	Y	2979	2942	1			176
							3277	9									
07	121243	X	37287	-0-	-83956	-0-	1362	1	32553	2	Y	3065	3116	1			125
							3372	9									
08	47926	X	35872	-0-	-12054	-0-	1312	1	30936	2	Y	3269	3189	1			205
							28	4	3596	9							
09	46380	X	32342	-0-	-14038	-0-	1250	1	27450	2	Y	3216	3224	1			197
							104	4	3538	9							
10	35836	X	33112	-0-	-2724	-0-	1260	1	28574	2	Y	2893	2944	1			146
							96	4	3182	9							
11	34680	X	18614	-0-	-16066	-0-	702	1	15246	2	Y	2393	2374	1			165
							34	4	2632	9							
12	35836	X	33011	-0-	-2825	-0-	1407	1	29178	2	Y	2155	2166	1			154
							55	4	2371	9							

TOTAL GAS PROD: 447,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,139

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131316	X	91154	-0-	-40162	-0-	2065	1	84335	2	Y	4322	4510	1			331
							4754	9									
02	122844	X	79658	-0-	-43186	-0-	1940	1	73447	2	Y	3883	3480	1			734
							4271	9									
03	131316	X	81235	-0-	-50081	-0-	2076	1	74838	2	Y	3925	3929	1			730
							3	4	4318	9							
04	67283	X	67283	-0-	-0-	-0-	2093	1	61281	2	Y	3539	3754	1			515
							16	4	3893	9							
05	0	W	63144	-0-	63144	63144	1975	1	57572	2	Y	3262	3354	1			423
							9	4	3588	9							
06	0	W	56358	-0-	56358	119502	1825	1	51311	2	Y	2885	2874	1			434
							48	4	3174	9							
07	176399	X	56897	-0-	-119502	-0-	1946	1	52033	2	Y	2651	2689	1			396
							2	4	2916	9							
08	81220	X	51640	-0-	-29580	-0-	1897	1	47232	2	Y	2142	2134	1			404
							155	4	2356	9							
09	67290	X	44128	-0-	-23162	-0-	1664	1	39998	2	Y	2107	2086	1			425
							148	4	2318	9							
10	54436	X	43943	-0-	-10493	-0-	1672	1	39382	2	Y	2433	2437	1			421
							213	4	2676	9							
11	52680	X	36935	-0-	-15745	-0-	1536	1	32499	2	Y	2538	2440	1			519
							108	4	2792	9							
12	54436	X	13626	-0-	-40810	-0-	723	1	11452	2	Y	717	934	1			302
							662	4	789	9							

TOTAL GAS PROD: 686,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,404

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	136338	X	76211	-0-	-60127	-0-	1719	1	70223	2	Y	3881	4053	1			301
							4269	9									
02	127542	X	66633	-0-	-60909	-0-	1608	1	61208	2	Y	3470	3143	1			628
							3817	9									
03	136338	X	73729	-0-	-62609	-0-	1876	1	67622	2	Y	3844	3768	1			704
							3	4	4228	9							
04	59693	X	59693	-0-	-0-	-0-	1857	1	54377	2	Y	3132	3408	1			428
							14	4	3445	9							
05	81840	X	56231	-0-	-25609	-0-	1765	1	51467	2	Y	2719	2785	1			362
							8	4	2991	9							
06	73740	X	50224	-0-	-23516	-0-	1634	1	45963	2	Y	2349	2346	1			365
							43	4	2584	9							
07	73718	X	50579	-0-	-23139	-0-	1722	1	46049	2	Y	2552	2536	1			381
							1	4	2807	9							
08	73718	X	46124	-0-	-27594	-0-	1674	1	41686	2	Y	2389	2335	1			435
							136	4	2628	9							
09	59700	X	40791	-0-	-18909	-0-	1532	1	36839	2	Y	2075	2095	1			415
							137	4	2283	9							
10	56234	X	39523	-0-	-16711	-0-	1502	1	35385	2	Y	2222	2250	1			387
							192	4	2444	9							
11	50220	X	34510	-0-	-15710	-0-	1501	1	30523	2	Y	2165	2103	1			449
							104	4	2382	9							
12	50592	X	26507	-0-	-24085	-0-	1791	1	22725	2	Y	1277	1244	1			482
							586	4	1405	9							

TOTAL GAS PROD: 620,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,075

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. 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	118203	X	89314	-0-	-28889		-0-		2932	1	78926	2	Y	6778	6979	1			425
									7456	9									
02	110577	X	80063	-0-	-30514		-0-		2995	1	70907	2	Y	5601	5227	1			799
									6161	9									
03	118203	X	24059	-0-	-94144		-0-		862	1	21270	2	Y	1752	2135	1			416
									1927	9									
04	114390	X	19208	-0-	-95182		-0-		690	1	16601	2	Y	1743	1729	1			430
									1917	9									
05	90737	X	47444	-0-	-43293		-0-		1588	1	41911	2	Y	3586	3714	1			302
									3945	9									
06	86430	X	40217	-0-	-46213		-0-		1425	1	35281	2	Y	3192	3152	1			342
									3511	9									
07	85591	X	41459	-0-	-44132		-0-		1523	1	36382	2	Y	3231	3287	1			286
									3554	9									
08	47430	X	39395	-0-	-8035		-0-		1453	1	34255	2	Y	3324	3244	1			366
									31	4	3656	9							
09	45900	X	34294	-0-	-11606		-0-		1332	1	29264	2	Y	3262	3270	1			358
									110	4	3588	9							
10	39569	X	39569	-0-	-0-		-0-		1523	1	34529	2	Y	3092	3142	1			308
									116	4	3401	9							
11	38010	X	20207	-0-	-17803		-0-		739	1	16086	2	Y	3042	3001	1			349
									36	4	3346	9							
12	39277	X	36503	-0-	-2774		-0-		1521	1	31498	2	Y	3113	3116	1			346
									60	4	3424	9							

TOTAL GAS PROD: 511,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,716

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. 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	142941	X	67938	-0-	-75003		-0-		1538	1	62811	2	Y	3263	3421	1			256
									3589	9									
02	133719	X	59397	-0-	-74322		-0-		1439	1	54748	2	Y	2918	2643	1			531
									3210	9									
03	142941	X	69281	-0-	-73660		-0-		1767	1	63690	2	Y	3474	3371	1			634
									3	4	3821	9							
04	138330	X	52640	-0-	-85690		-0-		1648	1	48234	2	Y	2495	2764	1			365
									13	4	2745	9							
05	0	W	50298	-0-	50298		50298		1582	1	46136	2	Y	2338	2390	1			313
									8	4	2572	9							
06	0	W	47902	-0-	47902		98200		1559	1	43847	2	Y	2232	2204	1			341
									41	4	2455	9							
07	141941	X	43741	-0-	-98200		-0-		1502	1	40153	2	Y	1895	1943	1			293
									1	4	2085	9							
08	69285	X	38324	-0-	-30961		-0-		1412	1	35146	2	Y	1501	1499	1			295
									115	4	1651	9							
09	52650	X	39665	-0-	-12985		-0-		1515	1	36427	2	Y	1444	1435	1			304
									135	4	1588	9							
10	50313	X	40118	-0-	-10195		-0-		1568	1	36933	2	Y	1288	1342	1			250
									200	4	1417	9							
11	47910	X	34830	-0-	-13080		-0-		1507	1	31940	2	Y	1161	1142	1			269
									106	4	1277	9							
12	43741	X	12770	-0-	-30971		-0-		694	1	10940	2	Y	445	506	1			208
									646	4	490	9							

TOTAL GAS PROD: 556,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,454

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113646	X	91428	-0-	-22218	-0-	2045	1	83512	2	Y	5337	5574	1			430
							5871	9									
02	106314	X	79952	-0-	-26362	-0-	1913	1	72791	2	Y	4771	4322	1			879
							5248	9									
03	113646	X	80866	-0-	-32780	-0-	2046	1	73768	2	Y	4590	4602	1			867
							3	4	5049	9							
04	109980	X	70978	-0-	-39002	-0-	1928	1	64012	2	Y	4580	5296	1			151
							5038	9									
05	113646	X	66875	-0-	-46771	-0-	1872	1	60282	2	Y	4292	4388	1			55
							4721	9									
06	88470	X	60040	-0-	-28430	-0-	1825	1	53834	2	Y	3983	3966	1			72
							4381	9									
07	85467	X	62822	-0-	-22645	-0-	2017	1	56622	2	Y	3803	3809	1			66
							4183	9									
08	80879	X	55295	-0-	-25584	-0-	1802	1	49560	2	Y	3575	3543	1			98
							3933	9									
09	70980	X	53629	-0-	-17351	-0-	1806	1	48130	2	Y	3357	3352	1			103
							3693	9									
10	55924	X	51256	-0-	-4668	-0-	1843	1	45762	2	Y	3319	3341	1			81
							3651	9									
11	54120	X	44989	-0-	-9131	-0-	1634	1	39930	2	Y	3071	3067	1			85
							47	4	3378	9							
12	55924	X	44546	-0-	-11378	-0-	1695	1	39598	2	Y	2916	2923	1			78
							45	4	3208	9							

TOTAL GAS PROD: 762,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,594

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125333	X	87189	-0-	-38144	-0-	1962	1	80133	2	Y	4631	4837	1			377
							5094	9									
02	117247	X	76235	-0-	-41012	-0-	1835	1	69845	2	Y	4141	3751	1			767
							4555	9									
03	125333	X	71317	-0-	-54016	-0-	1814	1	65413	2	Y	3715	3771	1			711
							3	4	4087	9							
04	121290	X	63241	-0-	-58049	-0-	1963	1	57483	2	Y	3436	3643	1			504
							15	4	3780	9							
05	125333	X	58041	-0-	-67292	-0-	1809	1	52754	2	Y	3154	3224	1			434
							9	4	3469	9							
06	84390	X	51023	-0-	-33367	-0-	1635	1	45981	2	Y	3058	3015	1			477
							43	4	3364	9							
07	81499	X	50247	-0-	-31252	-0-	1697	1	45372	2	Y	2888	2919	1			446
							1	4	3177	9							
08	71331	X	45074	-0-	-26257	-0-	1623	1	40400	2	Y	2654	2599	1			501
							132	4	2919	9							
09	63240	X	40754	-0-	-22486	-0-	1529	1	36757	2	Y	2120	2172	1			449
							136	4	2332	9							
10	52359	X	41459	-0-	-10900	-0-	1589	1	37422	2	Y	2041	2100	1			390
							203	4	2245	9							
11	50670	X	37344	-0-	-13326	-0-	1534	1	33502	2	Y	2001	1882	1			509
							107	4	2201	9							
12	50251	X	33408	-0-	-16843	-0-	1086	1	30101	2	Y	1986	2004	1			491
							36	4	2185	9							

TOTAL GAS PROD: 655,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,825

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 #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127875	X	87674	-0-	-40201	-0-	1976	1	80701	2	Y	4543	4747	1			367
							4997	9									
02	119625	X	76656	-0-	-42969	-0-	1848	1	70341	2	Y	4061	3679	1			749
							4467	9									
03	127875	X	72618	-0-	-55257	-0-	1853	1	66790	2	Y	3611	3670	1			690
							3	4	3972	9							
04	123750	X	62862	-0-	-60888	-0-	1959	1	57354	2	Y	3213	3427	1			476
							15	4	3534	9							
05	127875	X	57583	-0-	-70292	-0-	1806	1	52652	2	Y	2833	2912	1			397
							9	4	3116	9							
06	84840	X	48959	-0-	-35881	-0-	1590	1	44709	2	Y	2380	2386	1			391
							42	4	2618	9							
07	81933	X	48545	-0-	-33388	-0-	1652	1	44185	2	Y	2461	2460	1			392
							1	4	2707	9							
08	72633	X	44434	-0-	-28199	-0-	1608	1	40025	2	Y	2427	2356	1			463
							131	4	2670	9							
09	62850	X	35336	-0-	-27514	-0-	1330	1	31967	2	Y	1745	1823	1			385
							119	4	1920	9							
10	50871	X	35651	-0-	-15220	-0-	1367	1	32197	2	Y	1739	1780	1			344
							174	4	1913	9							
11	48960	X	30932	-0-	-18028	-0-	1271	1	27772	2	Y	1636	1549	1			431
							89	4	1800	9							
12	48546	X	31155	-0-	-17391	-0-	1013	1	28278	2	Y	1658	1668	1			421
							40	4	1824	9							

TOTAL GAS PROD: 632,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,307

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	0	Z	79774	-0-	79774	683040	1779	1	72648	2	Y	4861	5065	1			383
							5347	9									
02	0	Z	69365	-0-	69365	752405	1661	1	62887	2	Y	4379	3924	1			838
							4817	9									
03	0	Z	76735	-0-	76735	829140	1931	1	69635	2	Y	4696	4659	1			875
							3	4	5166	9							
04	0	Z	66734	-0-	66734	895874	2073	1	60704	2	Y	3583	3929	1			529
							16	4	3941	9							
05	956469	X	60595	-0-	-895874	-0-	1892	1	55150	2	Y	3222	3311	1			440
							9	4	3544	9							
06	54331	X	54331	-0-	-0-	-0-	1758	1	49440	2	Y	2805	2799	1			446
							47	4	3086	9							
07	76725	X	54424	-0-	-22301	-0-	1849	1	49454	2	Y	2835	2842	1			439
							2	4	3119	9							
08	76725	X	50101	-0-	-26624	-0-	1804	1	44910	2	Y	2945	2842	1			542
							147	4	3240	9							
09	66720	X	47026	-0-	-19694	-0-	1767	1	42477	2	Y	2385	2438	1			489
							158	4	2624	9							
10	56544	X	49563	-0-	-6981	-0-	1900	1	44758	2	Y	2421	2470	1			440
							242	4	2663	9							
11	54330	X	35973	-0-	-18357	-0-	1476	1	32240	2	Y	1958	1906	1			492
							103	4	2154	9							
12	54436	X	36355	-0-	-18081	-0-	1181	1	32961	2	Y	1969	1983	1			478
							47	4	2166	9							

TOTAL GAS PROD: 680,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,059

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	157232	X	90243	-0-	-66989	-0-	3997	1	81223	2	Y	4566	4637	1			191
							5023	9									
02	147088	X	70642	-0-	-76446	-0-	2133	1	64061	2	Y	4044	3759	1			476
							4448	9									
03	157232	X	75077	-0-	-82155	-0-	1839	1	68504	2	Y	4304	4481	1			299
							4734	9									
04	152160	X	63314	-0-	-88846	-0-	1736	1	57610	2	Y	3607	3750	1			156
							3968	9									
05	157232	X	63229	-0-	-94003	-0-	1797	1	57869	2	Y	3239	3311	1			84
							3563	9									
06	87330	X	57183	-0-	-30147	-0-	1763	1	51978	2	Y	3129	3118	1			95
							3442	9									
07	75516	X	56969	-0-	-18547	-0-	1842	1	51706	2	Y	3110	3117	1			88
							3421	9									
08	75082	X	53765	-0-	-21317	-0-	1775	1	48823	2	Y	2879	2852	1			115
							3167	9									
09	63300	X	50968	-0-	-12332	-0-	1734	1	46210	2	Y	2749	2746	1			118
							3024	9									
10	55459	X	47615	-0-	-7844	-0-	1734	1	43068	2	Y	2557	2573	1			102
							2813	9									
11	53670	X	45560	-0-	-8110	-0-	1681	1	41091	2	Y	2491	2489	1			104
							48	4	2740	9							
12	55459	X	43752	-0-	-11707	-0-	1680	1	39250	2	Y	2525	2533	1			96
							44	4	2778	9							

TOTAL GAS PROD: 718,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,200

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	126511	X	86254	-0-	-40257	-0-	1932	1	78912	2	Y	4918	5188	1			369
							5410	9									
02	118349	X	75066	-0-	-43283	-0-	1798	1	68416	2	Y	4411	3995	1			785
							4852	9									
03	126511	X	79235	-0-	-47276	-0-	1997	1	71997	2	Y	4762	4682	1			865
							3	4	5238	9							
04	122430	X	80821	-0-	-41609	-0-	2506	1	73377	2	Y	4472	4694	1			643
							19	4	4919	9							
05	126511	X	74674	-0-	-51837	-0-	2332	1	67977	2	Y	3958	4101	1			500
							11	4	4354	9							
06	83460	X	65062	-0-	-18398	-0-	2104	1	59170	2	Y	3393	3392	1			501
							56	4	3732	9							
07	83514	X	63329	-0-	-20185	-0-	2143	1	57298	2	Y	3533	3529	1			505
							2	4	3886	9							
08	83514	X	59586	-0-	-23928	-0-	2164	1	53869	2	Y	3070	3028	1			547
							176	4	3377	9							
09	80820	X	46928	-0-	-33892	-0-	1766	1	42452	2	Y	2320	2401	1			466
							158	4	2552	9							
10	66154	X	52753	-0-	-13401	-0-	2026	1	47721	2	Y	2497	2526	1			437
							259	4	2747	9							
11	64020	X	45750	-0-	-18270	-0-	1864	1	41532	2	Y	2020	1966	1			491
							132	4	2222	9							
12	63333	X	45216	-0-	-18117	-0-	1490	1	41514	2	Y	1962	1986	1			467
							54	4	2158	9							

TOTAL GAS PROD: 774,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,316

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 #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127906	X	81670	-0-	-46236	-0-	1845	1	75362	2	Y	4057	4235	1			317
							4463	9									
02	119654	X	71404	-0-	-48250	-0-	1726	1	65687	2	Y	3628	3286	1			659
							3991	9									
03	127906	X	63909	-0-	-63997	-0-	1630	1	58775	2	Y	3184	3241	1			602
							2	4	3502	9							
04	123780	X	60861	-0-	-62919	-0-	1889	1	55296	2	Y	3328	3443	1			487
							15	4	3661	9							
05	127906	X	57402	-0-	-70504	-0-	1792	1	52250	2	Y	3046	3135	1			398
							9	4	3351	9							
06	79050	X	49639	-0-	-29411	-0-	1603	1	45080	2	Y	2648	2643	1			403
							43	4	2913	9							
07	76322	X	43820	-0-	-32502	-0-	1484	1	39675	2	Y	2418	2455	1			366
							1	4	2660	9							
08	63922	X	40924	-0-	-22998	-0-	1493	1	37174	2	Y	1941	1935	1			372
							122	4	2135	9							
09	60870	X	38747	-0-	-22123	-0-	1461	1	35113	2	Y	1857	1846	1			383
							130	4	2043	9							
10	47833	X	44731	-0-	-3102	-0-	1722	1	40558	2	Y	2028	2048	1			363
							220	4	2231	9							
11	46290	X	39412	-0-	-6878	-0-	1601	1	35665	2	Y	1848	1760	1			451
							113	4	2033	9							
12	43834	X	39114	-0-	-4720	-0-	1284	1	35771	2	Y	1829	1846	1			434
							47	4	2012	9							

TOTAL GAS PROD: 631,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,812

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341348	X	97601	-0-	-243747	-0-	5066	1	82935	2	N	8727	9165	1			265
							9600	9									
02	119335	X	97225	-0-	-22110	-0-	4985	1	83645	2	N	7814	7168	1			911
							8595	9									
03	127565	X	79423	-0-	-48142	-0-	4366	1	69484	2	N	5066	5279	1			698
							5573	9									
04	123450	X	62545	-0-	-60905	-0-	3987	1	54656	2	N	3547	3936	1			309
							3902	9									
05	127565	X	57762	-0-	-69803	-0-	4040	1	49823	2	N	3541	3472	1			378
							4	4	3895	9							
06	123450	X	48898	-0-	-74552	-0-	1545	1	43947	2	N	3093	3090	1			381
							4	4	3402	9							
07	127565	X	7962	-0-	-119603	-0-	113	1	7332	2	Y	470	267	1			584
							517	9									
08	127565	X	36267	-0-	-91298	-0-	460	1	32922	2	Y	2587	2528	1			643
							39	4	2846	9							
09	62550	X	39527	-0-	-23023	-0-	2380	1	33502	2	Y	3314	3334	1			623
							3645	9									
10	57753	X	36165	-0-	-21588	-0-	2646	1	30945	2	Y	2340	2383	1			580
							2574	9									
11	48900	X	37417	-0-	-11483	-0-	2809	1	32090	2	Y	2224	2240	1			564
							72	4	2446	9							
12	40858	X	32456	-0-	-8402	-0-	2564	1	27396	2	Y	1968	1954	1			578
							331	4	2165	9							

TOTAL GAS PROD: 633,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,691

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276248	X	87630	-0-	-188618	-0-	4620	1	75630	2	N	6709	7013	1			204
							7380	9									
02	115217	X	87431	-0-	-27786	-0-	4546	1	76277	2	N	6007	5510	1			701
							6608	9									
03	123163	X	71689	-0-	-51474	-0-	3959	1	63011	2	N	4290	4401	1			590
							4719	9									
04	119190	X	54733	-0-	-64457	-0-	3485	1	47782	2	N	3151	3491	1			250
							3466	9									
05	123163	X	49075	-0-	-74088	-0-	3445	1	42488	2	N	2853	2802	1			301
							4	4	3138	9							
06	119190	X	42969	-0-	-76221	-0-	1362	1	38741	2	N	2603	2592	1			312
							3	4	2863	9							
07	123163	X	6861	-0-	-116302	-0-	97	1	6331	2	Y	394	224	1			482
							433	9									
08	123163	X	31185	-0-	-91978	-0-	396	1	28303	2	Y	2230	2170	1			542
							33	4	2453	9							
09	54720	X	32475	-0-	-22245	-0-	2022	1	28471	2	Y	1802	1891	1			453
							1982	9									
10	49073	X	28908	-0-	-20165	-0-	2125	1	24849	2	Y	1758	1724	1			487
							1934	9									
11	42960	X	26458	-0-	-16502	-0-	2005	1	22865	2	Y	1397	1435	1			449
							51	4	1537	9							
12	33701	X	33701	-0-	-0-	-0-	2688	1	28802	2	Y	1668	1602	1			515
							376	4	1835	9							

TOTAL GAS PROD: 553,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,862

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	145018	X	144147	-0-	-871	-0-	4350	1	134025	2	Y	5247	5387	1			492
							5772	9									
02	135662	X	121143	-0-	-14519	-0-	3914	1	112603	2	Y	4205	3979	1			718
							4626	9									
03	145018	X	104891	-0-	-40127	-0-	2430	1	98325	2	Y	3760	3712	1			766
							4136	9									
04	140340	X	107584	-0-	-32756	-0-	2793	1	101935	2	Y	2596	3168	1			194
							2856	9									
05	145018	X	118830	-0-	-26188	-0-	3295	1	111358	2	Y	3797	3822	1			169
							4177	9									
06	140340	X	109889	-0-	-30451	-0-	3184	1	103069	2	Y	3305	3275	1			199
							3636	9									
07	145018	X	95387	-0-	-49631	-0-	2828	1	89068	2	Y	3174	3201	1			172
							3491	9									
08	145018	X	110410	-0-	-34608	-0-	3210	1	103903	2	Y	2997	2943	1			226
							3297	9									
09	140340	X	99355	-0-	-40985	-0-	2934	1	93683	2	Y	2489	2551	1			164
							2738	9									
10	105815	X	105815	-0-	-0-	-0-	3277	1	99622	2	Y	2651	2615	1			200
							2916	9									
11	109890	X	93868	-0-	-16022	-0-	2772	1	88035	2	Y	2632	2632	1			200
							166	4	2895	9							
12	110422	X	74974	-0-	-35448	-0-	2423	1	70057	2	Y	2144	2182	1			162
							136	4	2358	9							

TOTAL GAS PROD: 1,286,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,997

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	67208	X	40087	-0-	-27121	-0-	2116	1	34648	2	Y	3021	3179	1			98
							3323	9									
02	62872	X	39896	-0-	-22976	-0-	2077	1	34850	2	Y	2699	2476	1			321
							2969	9									
03	67208	X	19515	-0-	-47693	-0-	1081	1	17198	2	Y	1124	1281	1			164
							1236	9									
04	65040	X	27183	-0-	-37857	-0-	1726	1	23661	2	Y	1633	1642	1			155
							1796	9									
05	67208	X	29310	-0-	-37898	-0-	2050	1	25278	2	Y	1800	1779	1			176
							2	4	1980	9							
06	65040	X	25711	-0-	-39329	-0-	816	1	23192	2	Y	1546	1548	1			174
							2	4	1701	9							
07	67208	X	30734	-0-	-36474	-0-	1076	1	27834	2	Y	1644	1640	1			178
							16	4	1808	9							
08	67208	X	24094	-0-	-43114	-0-	821	1	21935	2	Y	1127	1105	1			200
							98	4	1240	9							
09	65040	X	22471	-0-	-42569	-0-	1003	1	20363	2	Y	984	1013	1			171
							23	4	1082	9							
10	67208	X	18871	-0-	-48337	-0-	1018	1	16766	2	Y	938	930	1			179
							55	4	1032	9							
11	19189	X	19189	-0-	-0-	-0-	807	1	17137	2	Y	1088	1103	1			164
							48	4	1197	9							
12	0	W	24865	-0-	24865	24865	985	1	22225	2	Y	1406	1383	1			187
							108	4	1547	9							

TOTAL GAS PROD: 321,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,010

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	118761	X	47532	-0-	-71229	-0-	2115	1	42993	2	Y	2204	2277	1			96
							2424	9									
02	111099	X	55609	-0-	-55490	-0-	1688	1	51006	2	Y	2650	2484	1			262
							2915	9									
03	118761	X	50829	-0-	-67932	-0-	1260	1	46951	2	Y	2380	2460	1			182
							2618	9									
04	114930	X	47473	-0-	-67457	-0-	1321	1	43843	2	Y	2099	2190	1			91
							2309	9									
05	118761	X	45350	-0-	-73411	-0-	1302	1	41929	2	Y	1926	1969	1			48
							2119	9									
06	114930	X	39091	-0-	-75839	-0-	1211	1	35700	2	Y	1982	1977	1			53
							2180	9									
07	118761	X	48228	-0-	-70533	-0-	1574	1	44191	2	Y	2239	2248	1			44
							2463	9									
08	118761	X	40013	-0-	-78748	-0-	1331	1	36605	2	Y	1888	1868	1			64
							2077	9									
09	114930	X	34057	-0-	-80873	-0-	1168	1	31112	2	Y	1615	1612	1			67
							1777	9									
10	118761	X	33623	-0-	-85138	-0-	1235	1	30677	2	Y	1555	1564	1			58
							1711	9									
11	114930	X	31533	-0-	-83397	-0-	1170	1	28588	2	Y	1583	1583	1			58
							34	4	1741	9							
12	0	W	30129	-0-	30129	30129	1156	1	26998	2	Y	1768	1775	1			51
							30	4	1945	9							

TOTAL GAS PROD: 503,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,889

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125643	X	77785	-0-	-47858	-0-	4070	1	66635	2	Y	6436	6852	1			195
							7080	9									
02	117537	X	79620	-0-	-37917	-0-	4114	1	69030	2	Y	5887	5462	1			620
							6476	9									
03	125643	X	53524	-0-	-72119	-0-	2918	1	46448	2	Y	3780	3865	1			535
							4158	9									
04	121590	X	58169	-0-	-63421	-0-	3622	1	49659	2	Y	4444	4596	1			383
							4888	9									
05	125643	X	56527	-0-	-69116	-0-	3877	1	47806	2	Y	4400	4355	1			428
							4	4	4840	9							
06	121590	X	51089	-0-	-70501	-0-	1595	1	45346	2	Y	3767	3772	1			423
							4	4	4144	9							
07	125643	X	61312	-0-	-64331	-0-	2086	1	53965	2	Y	4755	4677	1			501
							30	4	5231	9							
08	125643	X	48496	-0-	-77147	-0-	1601	1	42779	2	Y	3568	3464	1			605
							191	4	3925	9							
09	121590	X	42917	-0-	-78673	-0-	1873	1	38021	2	Y	2710	2860	1			455
							42	4	2981	9							
10	125643	X	42534	-0-	-83109	-0-	2247	1	37012	2	Y	2867	2798	1			524
							121	4	3154	9							
11	121590	X	37338	-0-	-84252	-0-	1555	1	32757	2	Y	2667	2799	1			392
							92	4	2934	9							
12	125643	X	36784	-0-	-88859	-0-	1440	1	32503	2	Y	2438	2494	1			336
							159	4	2682	9							

TOTAL GAS PROD: 646,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,719

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	312542	X	81038	-0-	-231504	-0-	4212	1	68957	2	Y	7154	7517	1			217
							7869	9									
02	120060	X	80755	-0-	-39305	-0-	4145	1	69547	2	Y	6421	5876	1			762
							7063	9									
03	128340	X	69289	-0-	-59051	-0-	3796	1	60423	2	Y	4609	4722	1			649
							5070	9									
04	124200	X	61219	-0-	-62981	-0-	3874	1	53113	2	Y	3847	4196	1			300
							4232	9									
05	128340	X	58543	-0-	-69797	-0-	4113	1	50727	2	Y	3362	3316	1			346
							5	4	3698	9							
06	124200	X	49748	-0-	-74452	-0-	1585	1	45065	2	Y	2813	2822	1			337
							4	4	3094	9							
07	128340	X	8077	-0-	-120263	-0-	115	1	7466	2	Y	451	249	1			539
							496	9									
08	128340	X	35714	-0-	-92626	-0-	456	1	32626	2	Y	2358	2315	1			582
							38	4	2594	9							
09	124200	X	37497	-0-	-86703	-0-	2339	1	32924	2	Y	2031	2116	1			497
							2234	9									
10	128340	X	36351	-0-	-91989	-0-	2675	1	31283	2	Y	2175	2114	1			558
							2393	9									
11	124200	X	37018	-0-	-87182	-0-	2791	1	31889	2	Y	2061	2077	1			542
							71	4	2267	9							
12	128340	X	34079	-0-	-94261	-0-	2722	1	29096	2	Y	1726	1726	1			542
							362	4	1899	9							

TOTAL GAS PROD: 589,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,008

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 #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138198	X	83580	-0-	-54618	-0-	1886	1	77037	2	Y	4234	4419	1			342
							4657	9									
02	129282	X	72220	-0-	-57062	-0-	1754	1	66386	2	Y	3709	3409	1			642
							4080	9									
03	138198	X	58876	-0-	-79322	-0-	1504	1	54228	2	Y	2856	2938	1			560
							2	4	3142	9							
04	133740	X	59964	-0-	-73776	-0-	1866	1	54618	2	Y	3151	3260	1			451
							14	4	3466	9							
05	138198	X	55798	-0-	-82400	-0-	1747	1	50922	2	Y	2837	2905	1			383
							8	4	3121	9							
06	133740	X	50943	-0-	-82797	-0-	1648	1	46355	2	Y	2633	2608	1			408
							44	4	2896	9							
07	138198	X	46331	-0-	-91867	-0-	1561	1	41755	2	Y	2740	2737	1			411
							1	4	3014	9							
08	138198	X	42844	-0-	-95354	-0-	1573	1	39159	2	Y	1804	1854	1			361
							128	4	1984	9							
09	133740	X	34906	-0-	-98834	-0-	1316	1	31640	2	Y	1666	1666	1			361
							117	4	1833	9							
10	138198	X	38424	-0-	-99774	-0-	1449	1	34137	2	Y	2412	2350	1			423
							185	4	2653	9							
11	133740	X	33833	-0-	-99907	-0-	1322	1	29447	2	Y	2701	2489	1			635
							93	4	2971	9							
12	138198	X	34488	-0-	-103710	-0-	1085	1	30345	2	Y	2738	2753	1			620
							46	4	3012	9							

TOTAL GAS PROD: 612,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,481

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8918 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121272	X	74334	-0-	-46938	-0-	3884	1	63580	2	Y	6245	6673	1			203
							6870	9									
02	113448	X	83512	-0-	-29936	-0-	4311	1	72325	2	Y	6251	5802	1			652
							6876	9									
03	121272	X	59900	-0-	-61372	-0-	3277	1	52151	2	Y	4065	4143	1			574
							4472	9									
04	117360	X	36174	-0-	-81186	-0-	2257	1	30936	2	Y	2710	2941	1			343
							2981	9									
05	121272	X	49051	-0-	-72221	-0-	3362	1	41461	2	Y	3840	3779	1			404
							4	4	4224	9							
06	117360	X	48542	-0-	-68818	-0-	1507	1	42863	2	Y	3789	3751	1			442
							4	4	4168	9							
07	121272	X	58502	-0-	-62770	-0-	2006	1	51881	2	Y	4169	4146	1			465
							29	4	4586	9							
08	121272	X	50482	-0-	-70790	-0-	1684	1	44992	2	Y	3277	3160	1			582
							201	4	3605	9							
09	117360	X	44477	-0-	-72883	-0-	1948	1	39552	2	Y	2666	2778	1			470
							44	4	2933	9							
10	121272	X	44336	-0-	-76936	-0-	2337	1	38489	2	Y	3076	2968	1			578
							126	4	3384	9							
11	117360	X	40191	-0-	-77169	-0-	1667	1	35179	2	Y	2951	3081	1			448
							99	4	3246	9							
12	121272	X	37971	-0-	-83301	-0-	1470	1	33149	2	Y	2901	2940	1			409
							161	4	3191	9							

TOTAL GAS PROD: 627,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,940

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	0		94570	-0-	94570	246663	4925	1	80637	2	Y	8189	8504	1			249
							9008	9									
02	0		113429	-0-	113429	360092	5842	1	98016	2	Y	8701	8159	1			791
							9571	9									
03	0	W	93699	-0-	93699	453791	5135	1	81727	2	Y	6215	6132	1			874
							6837	9									
04	0	W	96684	-0-	96684	550475	6069	1	83201	2	Y	6740	6990	1			624
							7414	9									
05	0	W	65867	-0-	65867	616342	4582	1	56505	2	Y	4341	4539	1			426
							5	4	4775	9							
06	0	W	53511	-0-	53511	669853	1668	1	47430	2	Y	4008	3988	1			446
							4	4	4409	9							
07	0	W	42970	-0-	42970	712823	1488	1	38487	2	Y	2703	2834	1			315
							22	4	2973	9							
08	0	W	51034	-0-	51034	763857	1709	1	45668	2	Y	3139	2926	1			528
							204	4	3453	9							
09	0	W	53797	-0-	53797	817654	2359	1	47908	2	Y	3161	3182	1			507
							53	4	3477	9							
10	0	W	51770	-0-	51770	869424	2746	1	45224	2	Y	3320	3244	1			583
							148	4	3652	9							
11	0	W	45123	-0-	45123	914547	1874	1	39601	2	Y	3215	3351	1			447
							111	4	3537	9							
12	0	W	45499	-0-	45499	960046	1773	1	39996	2	Y	3215	3252	1			410
							193	4	3537	9							

TOTAL GAS PROD: 807,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,947

GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		77956	-0-	77956	223292	4081	1	66807	2	Y	6425	6759	1			195
							7068	9									
02	0		101421	-0-	101421	324713	5264	1	88332	2	Y	7114	6564	1			745
							7825	9									
03	0	W	97870	-0-	97870	422583	5392	1	85820	2	Y	6053	5952	1			846
							6658	9									
04	0	W	88026	-0-	88026	510609	5588	1	76605	2	Y	5303	5661	1			488
							5833	9									
05	0	W	71952	-0-	71952	582561	5032	1	62049	2	Y	4423	4464	1			447
							6	4	4865	9							
06	0	W	67568	-0-	67568	650129	2149	1	61116	2	Y	3907	3902	1			452
							5	4	4298	9							
07	0	W	47605	-0-	47605	697734	1654	1	42790	2	Y	2852	2960	1			344
							24	4	3137	9							
08	0	W	52001	-0-	52001	749735	1741	1	46508	2	Y	3222	3008	1			558
							208	4	3544	9							
09	0	W	56904	-0-	56904	806639	2507	1	50899	2	Y	3129	3167	1			520
							56	4	3442	9							
10	0	W	56168	-0-	56168	862807	2977	1	49024	2	Y	3643	3511	1			652
							160	4	4007	9							
11	0	W	43814	-0-	43814	906621	1815	1	38385	2	Y	3187	3380	1			459
							108	4	3506	9							
12	0	W	44049	-0-	44049	950670	1717	1	38684	2	Y	3151	3192	1			418
							182	4	3466	9							

TOTAL GAS PROD: 805,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,409

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		87636	-0-	87636	153355	4685	1	76694	2	Y	5688	5749	1			173
							6257	9									
02	0		96945	-0-	96945	250300	5080	1	85233	2	Y	6029	5485	1			717
							6632	9									
03	358054	X	107754	-0-	-250300	-0-	5969	1	95003	2	Y	6165	6028	1			854
							6782	9									
04	113730	X	105449	-0-	-8281	-0-	6703	1	91895	2	Y	6228	6667	1			415
							6851	9									
05	117521	X	48374	-0-	-69147	-0-	3473	1	42827	2	Y	1882	2116	1			181
							4	4	2070	9							
06	113730	X	37408	-0-	-76322	-0-	1229	1	34937	2	Y	1126	1169	1			138
							3	4	1239	9							
07	117521	X	55383	-0-	-62138	-0-	1964	1	50802	2	Y	2353	2245	1			246
							29	4	2588	9							
08	117521	X	19509	-0-	-98012	-0-	654	1	17488	2	Y	1172	1197	1			221
							78	4	1289	9							
09	113730	X	11640	-0-	-102090	-0-	517	1	10498	2	Y	557	653	1			125
							12	4	613	9							
10	117521	X	7374	-0-	-110147	-0-	397	1	6535	2	Y	383	401	1			107
							21	4	421	9							
11	113730	X	50358	-0-	-63372	-0-	2134	1	45030	2	Y	2788	2495	1			400
							127	4	3067	9							
12	117521	X	52046	-0-	-65475	-0-	2068	1	46661	2	Y	2809	2839	1			370
							227	4	3090	9							

TOTAL GAS PROD: 679,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,180

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	0		113737	-0-	113737	208434	5967	1	97691	2	Y	9163	9390	1			278
							10079	9									
02	0		119240	-0-	119240	327674	6173	1	103574	2	Y	8630	7866	1			1042
							9493	9									
03	442868	X	115194	-0-	-327674	-0-	6321	1	100609	2	Y	7513	7508	1			1047
							8264	9									
04	125340	X	87579	-0-	-37761	-0-	5566	1	76307	2	Y	5187	5731	1			503
							5706	9									
05	129518	X	84184	-0-	-45334	-0-	5894	1	72687	2	Y	5088	5058	1			533
							6	4	5597	9							
06	125340	X	74378	-0-	-50962	-0-	2353	1	66911	2	Y	4644	4626	1			551
							6	4	5108	9							
07	129518	X	80226	-0-	-49292	-0-	2793	1	72251	2	Y	4674	4685	1			540
							41	4	5141	9							
08	129518	X	17142	-0-	-112376	-0-	576	1	15379	2	Y	1016	1248	1			308
							69	4	1118	9							
09	125340	X	44195	-0-	-81145	-0-	1956	1	39708	2	Y	2261	2087	1			482
							44	4	2487	9							
10	129518	X	29561	-0-	-99957	-0-	1577	1	25971	2	Y	1753	1797	1			438
							85	4	1928	9							
11	125340	X	49787	-0-	-75553	-0-	2062	1	43606	2	Y	3634	3459	1			613
							122	4	3997	9							
12	129518	X	48055	-0-	-81463	-0-	1888	1	42586	2	Y	3067	3172	1			508
							207	4	3374	9							

TOTAL GAS PROD: 863,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,630

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		115664	-0-	115664	211142	6054	1	99109	2	Y	9546	9764	1			290
							10501	9									
02	0		104026	-0-	104026	315168	5409	1	90757	2	Y	7145	6583	1			852
							7860	9									
03	422305	X	107137	-0-	-315168	-0-	5920	1	94224	2	Y	6357	6315	1			894
							6993	9									
04	125520	X	95450	-0-	-30070	-0-	6119	1	83886	2	Y	4950	5354	1			490
							5445	9									
05	129704	X	92570	-0-	-37134	-0-	6505	1	80214	2	Y	5313	5255	1			548
							7	4	5844	9							
06	125520	X	75453	-0-	-50067	-0-	2387	1	67879	2	Y	4710	4702	1			556
							6	4	5181	9							
07	129704	X	82648	-0-	-47056	-0-	2874	1	74328	2	Y	4913	4909	1			560
							42	4	5404	9							
08	129704	X	63588	-0-	-66116	-0-	2131	1	56934	2	Y	3881	3768	1			673
							254	4	4269	9							
09	125520	X	50867	-0-	-74653	-0-	2243	1	45548	2	Y	2751	2947	1			477
							50	4	3026	9							
10	129704	X	10022	-0-	-119682	-0-	533	1	8786	2	Y	613	906	1			184
							29	4	674	9							
11	125520	X	13970	-0-	-111550	-0-	557	1	12334	2	Y	951	931	1			204
							33	4	1046	9							
12	129704	X	35844	-0-	-93860	-0-	1377	1	31166	2	Y	2856	2653	1			407
							159	4	3142	9							

TOTAL GAS PROD: 847,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,986

GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		129988	-0-	129988	180850	7039	1	115234	2	Y	7014	7064	1			228
							7715	9									
02	0		110987	-0-	110987	291837	5838	1	97947	2	Y	6547	5997	1			778
							7202	9									
03	400868	X	109031	-0-	-291837	-0-	6067	1	96561	2	Y	5821	5789	1			810
							6403	9									
04	158340	X	87476	-0-	-70864	-0-	5616	1	76999	2	Y	4419	4805	1			424
							4861	9									
05	163618	X	92547	-0-	-71071	-0-	6538	1	80632	2	Y	4882	4809	1			497
							7	4	5370	9							
06	158340	X	87775	-0-	-70565	-0-	2801	1	79642	2	Y	4841	4791	1			547
							7	4	5325	9							
07	163618	X	71995	-0-	-91623	-0-	2527	1	65358	2	Y	3703	3821	1			429
							37	4	4073	9							
08	163618	X	49921	-0-	-113697	-0-	1702	1	45491	2	Y	2295	2280	1			444
							203	4	2525	9							
09	158340	X	47445	-0-	-110895	-0-	2140	1	43455	2	Y	1638	1749	1			333
							48	4	1802	9							
10	163618	X	19841	-0-	-143777	-0-	1081	1	17808	2	Y	813	917	1			229
							58	4	894	9							
11	158340	X	36924	-0-	-121416	-0-	1566	1	33511	2	Y	1593	1524	1			298
							95	4	1752	9							
12	163618	X	37564	-0-	-126054	-0-	1498	1	33770	2	Y	1940	1919	1			319
							162	4	2134	9							

TOTAL GAS PROD: 881,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,506

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A 2308 WELL #: 1 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		29771	-0-	29771	29771	1330	1	27025	2	Y	1287	1213	1			74
							1416	9									
02	0		109039	-0-	109039	138810	3250	1	98186	2	Y	6912	6728	1			258
							7603	9									
03	0		110349	-0-	110349	249159	2683	1	99945	2	Y	7019	6902	1			375
							7721	9									
04	0	W	92962	-0-	92962	342121	2547	1	84545	2	Y	5336	5605	1			106
							5870	9									
05	0	W	84262	-0-	84262	426383	2388	1	76921	2	Y	4503	4604	1			5
							4953	9									
06	0	W	74511	-0-	74511	500894	2290	1	67535	2	Y	4260	4243	1			22
							4686	9									
07	0	W	69284	-0-	69284	570178	2235	1	62757	2	Y	3902	3905	1			19
							4292	9									
08	0	W	61004	-0-	61004	631182	2007	1	55203	2	Y	3449	3415	1			53
							3794	9									
09	0	W	55374	-0-	55374	686556	1883	1	50182	2	Y	3008	3002	1			59
							3309	9									
10	0	W	50534	-0-	50534	737090	1832	1	45489	2	Y	2921	2940	1			40
							3213	9									
11	0	W	47111	-0-	47111	784201	1725	1	42168	2	Y	2881	2880	1			41
							49	4	3169	9							
12	0	W	44849	-0-	44849	829050	1713	1	40045	2	Y	2769	2775	1			35
							45	4	3046	9							

TOTAL GAS PROD: 829,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,247

GATES 10 ROSE A 2308 WELL #: 2 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		26740	-0-	26740	26740	1215	1	24685	2	Y	764	727	1			37
							840	9									
02	0		109541	-0-	109541	136281	3301	1	99753	2	Y	5897	5685	1			249
							6487	9									
03	0		108187	-0-	108187	244468	2625	1	97785	2	Y	7070	6940	1			379
							7777	9									
04	0	W	96555	-0-	96555	341023	2629	1	87262	2	Y	6058	6326	1			111
							6664	9									
05	0	W	79567	-0-	79567	420590	2225	1	71660	2	Y	5165	5276	1			-0-
							5682	9									
06	0	W	81283	-0-	81283	501873	2496	1	73603	2	Y	4713	4696	1			17
							5184	9									
07	0	W	77896	-0-	77896	579769	2511	1	70500	2	Y	4441	4447	1			11
							4885	9									
08	0	W	63877	-0-	63877	643646	2103	1	57858	2	Y	3560	3517	1			54
							3916	9									
09	0	W	43597	-0-	43597	687243	1482	1	39480	2	Y	2395	2386	1			63
							2635	9									
10	0	W	58060	-0-	58060	745303	2108	1	52360	2	Y	3265	3293	1			35
							3592	9									
11	0	W	52894	-0-	52894	798197	1944	1	47532	2	Y	3056	3052	1			39
							56	4	3362	9							
12	0	W	51471	-0-	51471	849668	1978	1	46194	2	Y	2952	2960	1			31
							52	4	3247	9							

TOTAL GAS PROD: 849,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,336

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A 2308 WELL #: 3 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		29330	-0-	29330	29330	1313	1	26682	2	Y	1214	1188	1			26
							1335	9									
02	0		119452	-0-	119452	148782	3582	1	108234	2	Y	6942	6683	1			285
							7636	9									
03	0		119628	-0-	119628	268410	2906	1	108249	2	Y	7703	7574	1			414
							8473	9									
04	0	W	112467	-0-	112467	380877	3079	1	102204	2	Y	6531	6824	1			121
							7184	9									
05	0	W	104307	-0-	104307	485184	2956	1	95189	2	Y	5602	5723	1			-0-
							6162	9									
06	0	W	92609	-0-	92609	577793	2855	1	84184	2	Y	5064	5044	1			20
							5570	9									
07	0	W	85614	-0-	85614	663407	2768	1	77705	2	Y	4674	4678	1			16
							5141	9									
08	0	W	76237	-0-	76237	739644	2516	1	69210	2	Y	4101	4059	1			58
							4511	9									
09	0	W	67731	-0-	67731	807375	2310	1	61545	2	Y	3524	3517	1			65
							3876	9									
10	0	W	60996	-0-	60996	868371	2219	1	55102	2	Y	3341	3362	1			44
							3675	9									
11	0	W	56151	-0-	56151	924522	2069	1	50593	2	Y	3118	3115	1			47
							59	4	3430	9							
12	0	W	54331	-0-	54331	978853	2093	1	48916	2	Y	2970	2977	1			40
							55	4	3267	9							

TOTAL GAS PROD: 978,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,784

GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		115040	-0-	115040	161487	6133	1	100401	2	Y	7733	7709	1			235
							8506	9									
02	0		86233	-0-	86233	247720	4553	1	76402	2	Y	4798	4447	1			586
							5278	9									
03	0		88264	-0-	88264	335984	4934	1	78536	2	Y	4358	4330	1			614
							4794	9									
04	0		71088	-0-	71088	407072	4568	1	62620	2	Y	3545	3816	1			343
							3900	9									
05	0	W	75206	-0-	75206	482278	5317	1	65575	2	Y	3916	3858	1			401
							6	4	4308	9							
06	0	W	51816	-0-	51816	534094	1657	1	47116	2	Y	2763	2817	1			347
							4	4	3039	9							
07	0	W	51426	-0-	51426	585520	1808	1	46770	2	Y	2565	2592	1			320
							26	4	2822	9							
08	0	W	37041	-0-	37041	622561	1267	1	33854	2	Y	1608	1596	1			332
							151	4	1769	9							
09	0	W	36462	-0-	36462	659023	1656	1	33630	2	Y	1035	1129	1			238
							37	4	1139	9							
10	0	W	15463	-0-	15463	674486	813	1	13383	2	Y	1112	1083	1			267
							44	4	1223	9							
11	0	W	30088	-0-	30088	704574	1142	1	24508	2	Y	3972	3649	1			590
							69	4	4369	9							
12	0	W	33396	-0-	33396	737970	1337	1	30152	2	Y	1601	1912	1			279
							146	4	1761	9							

TOTAL GAS PROD: 691,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,006

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		102299	-0-	102299	145310	5515	1	90286	2	Y	5907	5878	1			179
							6498	9									
02	0		96735	-0-	96735	242045	5092	1	85431	2	Y	5647	5149	1			677
							6212	9									
03	0		97381	-0-	97381	339426	5471	1	87073	2	Y	4397	4458	1			616
							4837	9									
04	0		78107	-0-	78107	417533	5009	1	68675	2	Y	4021	4260	1			377
							4423	9									
05	499009	X	81476	-0-	-417533	-0-	5747	1	70866	2	Y	4415	4352	1			440
							6	4	4857	9							
06	127170	X	57826	-0-	-69344	-0-	1847	1	52538	2	Y	3124	3185	1			379
							5	4	3436	9							
07	131409	X	65364	-0-	-66045	-0-	2289	1	59201	2	Y	3492	3468	1			403
							33	4	3841	9							
08	131409	X	47955	-0-	-83454	-0-	1634	1	43658	2	Y	2244	2220	1			427
							195	4	2468	9							
09	127170	X	43910	-0-	-83260	-0-	1985	1	40305	2	Y	1432	1566	1			293
							45	4	1575	9							
10	131409	X	18368	-0-	-113041	-0-	1006	1	16574	2	Y	667	765	1			195
							54	4	734	9							
11	127170	X	2528	-0-	-124642	-0-	113	1	2287	2	Y	111	206	1			100
							6	4	122	9							
12	131409	X	15453	-0-	-115956	-0-	594	1	13755	2	Y	925	835	1			190
							86	4	1018	9							

TOTAL GAS PROD: 707,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,382

GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		52889	-0-	52889	52889	2876	1	47084	2	Y	2663	2582	1			81
							2929	9									
02	0		112039	-0-	112039	164928	5900	1	98997	2	Y	6493	5729	1			845
							7142	9									
03	0		106660	-0-	106660	271588	5824	1	92688	2	Y	7407	7239	1			1013
							8148	9									
04	0		109347	-0-	109347	380935	6842	1	93796	2	Y	7917	8330	1			600
							8709	9									
05	462334	X	81399	-0-	-380935	-0-	5705	1	70352	2	Y	4851	5001	1			450
							6	4	5336	9							
06	127080	X	84517	-0-	-42563	-0-	2704	1	76898	2	Y	4462	4442	1			470
							7	4	4908	9							
07	131316	X	61564	-0-	-69752	-0-	2150	1	55596	2	Y	3443	3549	1			364
							31	4	3787	9							
08	131316	X	8959	-0-	-122357	-0-	301	1	8032	2	Y	536	764	1			136
							36	4	590	9							
09	127080	X	2302	-0-	-124778	-0-	102	1	2064	2	Y	122	188	1			70
							2	4	134	9							
10	131316	X	17173	-0-	-114143	-0-	918	1	15116	2	Y	991	852	1			209
							49	4	1090	9							
11	127080	X	62792	-0-	-64288	-0-	2612	1	55215	2	Y	4373	3978	1			604
							155	4	4810	9							
12	131316	X	63881	-0-	-67435	-0-	2490	1	56131	2	Y	4537	4568	1			573
							269	4	4991	9							

TOTAL GAS PROD: 763,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,795

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A 571 WELL #: 2 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		11636	-0-	11636	11636	350	1	10569	2	Y	652	293	1			359
							717	9									
03	0		111533	-0-	111533	123169	2749	1	102418	2	Y	5787	5819	1			327
							6366	9									
04	0		100128	-0-	100128	223297	2773	1	92031	2	Y	4840	5060	1			107
							5324	9									
05	313603	X	90306	-0-	-223297	-0-	2585	1	83240	2	Y	4074	4166	1			15
							4481	9									
06	113550	X	73191	-0-	-40359	-0-	2314	1	68238	2	Y	2399	2356	1			58
							2639	9									
07	117335	X	69779	-0-	-47556	-0-	2280	1	64012	2	Y	3170	3190	1			38
							3487	9									
08	117335	X	61594	-0-	-55741	-0-	2054	1	56512	2	Y	2753	2724	1			67
							3028	9									
09	113550	X	49328	-0-	-64222	-0-	1701	1	45322	2	Y	2095	2089	1			73
							2305	9									
10	117335	X	45626	-0-	-71709	-0-	1674	1	41575	2	Y	2161	2176	1			58
							2377	9									
11	113550	X	40680	-0-	-72870	-0-	1507	1	36867	2	Y	2057	2055	1			60
							43	4	2263	9							
12	117335	X	39150	-0-	-78185	-0-	1515	1	35408	2	Y	1988	1993	1			55
							40	4	2187	9							

TOTAL GAS PROD: 692,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,976

GATES 10 ROSE A 571 WELL #: 3 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		11261	-0-	11261	11261	352	1	10647	2	Y	238	28	1			210
							262	9									
03	0		115375	-0-	115375	126636	2835	1	105630	2	Y	6282	6134	1			358
							6910	9									
04	0		103622	-0-	103622	230258	2874	1	95399	2	Y	4863	5104	1			117
							5349	9									
05	318769	X	88511	-0-	-230258	-0-	2543	1	81891	2	Y	3706	3790	1			33
							4077	9									
06	122610	X	71796	-0-	-50814	-0-	2243	1	66137	2	Y	3105	3084	1			54
							3416	9									
07	126697	X	64714	-0-	-61983	-0-	2125	1	59648	2	Y	2674	2673	1			55
							2941	9									
08	126697	X	52748	-0-	-73949	-0-	1766	1	48592	2	Y	2173	2148	1			80
							2390	9									
09	122610	X	54231	-0-	-68379	-0-	1895	1	50492	2	Y	1676	1671	1			85
							1844	9									
10	126697	X	52667	-0-	-74030	-0-	1971	1	48952	2	Y	1585	1595	1			75
							1744	9									
11	122610	X	40208	-0-	-82402	-0-	1526	1	37312	2	Y	1205	1200	1			80
							44	4	1326	9							
12	126697	X	38913	-0-	-87784	-0-	1544	1	36084	2	Y	1131	1134	1			77
							41	4	1244	9							

TOTAL GAS PROD: 694,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,638

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A 571 WELL #: 4 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		10840	-0-	10840	10840	341	1	10301	2	Y	180	36	1			144
							198	9									
03	0		129215	-0-	129215	140055	3205	1	119398	2	Y	6011	5812	1			343
							6612	9									
04	0		123309	-0-	123309	263364	3411	1	113208	2	Y	6082	6309	1			116
							6690	9									
05	368458	X	105094	-0-	-263364	-0-	3010	1	96943	2	Y	4674	4780	1			10
							5141	9									
06	141630	X	87918	-0-	-53712	-0-	2738	1	80750	2	Y	4027	4002	1			35
							4430	9									
07	146351	X	59179	-0-	-87172	-0-	1937	1	54374	2	Y	2607	2590	1			52
							2868	9									
08	146351	X	66967	-0-	-79384	-0-	2238	1	61557	2	Y	2884	2867	1			69
							3172	9									
09	141630	X	61391	-0-	-80239	-0-	2115	1	56357	2	Y	2654	2650	1			73
							2919	9									
10	146351	X	55636	-0-	-90715	-0-	2043	1	50735	2	Y	2598	2614	1			57
							2858	9									
11	141630	X	46516	-0-	-95114	-0-	1730	1	42275	2	Y	2237	2233	1			61
							50	4	2461	9							
12	146351	X	43197	-0-	-103154	-0-	1675	1	39144	2	Y	2122	2127	1			56
							44	4	2334	9							

TOTAL GAS PROD: 789,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,076

GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		44885	-0-	44885	44885	1616	1	39868	2	Y	3092	2766	1			326
							3401	9									
04	0		104410	-0-	104410	149295	3839	1	92420	2	Y	7410	7500	1			236
							8151	9									
05	0		77041	-0-	77041	226336	2601	1	68617	2	Y	5294	5471	1			59
							5823	9									
06	320061	X	93725	-0-	-226336	-0-	3362	1	83248	2	Y	6468	6353	1			174
							7115	9									
07	127720	X	91389	-0-	-36331	-0-	3409	1	81440	2	Y	5945	6064	1			55
							6540	9									
08	127720	X	83952	-0-	-43768	-0-	3125	1	73675	2	Y	6440	6282	1			213
							68	4	7084	9							
09	123600	X	62543	-0-	-61057	-0-	2477	1	54417	2	Y	4949	5000	1			162
							205	4	5444	9							
10	127720	X	60400	-0-	-67320	-0-	2321	1	52632	2	Y	4791	4864	1			89
							177	4	5270	9							
11	123600	X	32115	-0-	-91485	-0-	1213	1	26403	2	Y	4037	4002	1			124
							58	4	4441	9							
12	127720	X	55818	-0-	-71902	-0-	2355	1	48739	2	Y	4210	4211	1			123
							93	4	4631	9							

TOTAL GAS PROD: 706,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,636

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 2012A RRCID -> 267802 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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		15628	-0-		15628	15628	224	1	14449	2	Y	795	449	1		346
								80	4	875	9						
05	0		105777	-0-		105777	121405	6903	1	91656	2	Y	6395	6434	1		307
								183	4	7035	9						
06	183968	X	62563	-0-		-121405	-0-	2056	1	55362	2	Y	4660	4647	1		320
								19	4	5126	9						
07	143809	X	124534	-0-		-19275	-0-	4240	1	111693	2	Y	7805	7806	1		319
								15	4	8586	9						
08	143809	X	106415	-0-		-37394	-0-	2714	1	95536	2	Y	7408	7357	1		370
								16	4	8149	9						
09	139170	X	79300	-0-		-59870	-0-	1725	1	71255	2	Y	5631	5684	1		317
								126	4	6194	9						
10	143809	X	71551	-0-		-72258	-0-	1610	1	64494	2	Y	4759	4776	1		300
								212	4	5235	9						
11	139170	X	72052	-0-		-67118	-0-	1652	1	66231	2	Y	3499	3508	1		291
								320	4	3849	9						
12	143809	X	68861	-0-		-74948	-0-	1690	1	63473	2	Y	3161	3169	1		283
								221	4	3477	9						

TOTAL GAS PROD: 706,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,113

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
03	0		43132	-0-		43132	43132	1578	1	38940	2	Y	2376	2126	1		250
								2614	9								
04	0		49636	-0-		49636	92768	1833	1	44132	2	Y	3337	3566	1		21
								3671	9								
05	0		87418	-0-		87418	180186	2954	1	77942	2	Y	5929	5847	1		103
								6522	9								
06	261181	X	80995	-0-		-180186	-0-	2903	1	71871	2	Y	5655	5579	1		179
								6221	9								
07	126294	X	77964	-0-		-48330	-0-	2902	1	69347	2	Y	5195	5299	1		75
								5715	9								
08	126294	X	65509	-0-		-60785	-0-	2470	1	58251	2	Y	4304	4216	1		163
								54	4	4734	9						
09	122220	X	53935	-0-		-68285	-0-	2159	1	47422	2	Y	3795	3817	1		141
								179	4	4175	9						
10	126294	X	55843	-0-		-70451	-0-	2191	1	49687	2	Y	3453	3513	1		81
								167	4	3798	9						
11	122220	X	27498	-0-		-94722	-0-	1059	1	23088	2	Y	3000	2971	1		110
								51	4	3300	9						
12	126294	X	43222	-0-		-83072	-0-	1826	1	37791	2	Y	3212	3210	1		112
								72	4	3533	9						

TOTAL GAS PROD: 585,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,256

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		48157	-0-	48157	48157	1768	1	43624	2	Y	2514	2249	1			265
							2765	9									
04	0		64538	-0-	64538	112695	2402	1	57837	2	Y	3908	4023	1			150
							4299	9									
05	0		76155	-0-	76155	188850	2578	1	68027	2	Y	5045	5117	1			78
							5550	9									
06	274287	X	85437	-0-	-188850	-0-	3084	1	76362	2	Y	5446	5360	1			164
							5991	9									
07	136090	X	90053	-0-	-46037	-0-	3383	1	80825	2	Y	5314	5411	1			67
							5845	9									
08	136090	X	78685	-0-	-57405	-0-	2998	1	70685	2	Y	4488	4395	1			160
							65	4	4937	9							
09	131700	X	60913	-0-	-70787	-0-	2429	1	53349	2	Y	4485	4494	1			151
							201	4	4934	9							
10	136090	X	61719	-0-	-74371	-0-	2391	1	54216	2	Y	4481	4545	1			87
							183	4	4929	9							
11	131700	X	29955	-0-	-101745	-0-	1118	1	24336	2	Y	4043	4000	1			130
							54	4	4447	9							
12	136090	X	50661	-0-	-85429	-0-	2134	1	44177	2	Y	3878	3890	1			118
							84	4	4266	9							

TOTAL GAS PROD: 646,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,602

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		18171	-0-	18171	18171	261	1	16772	2	Y	950	562	1			388
							93	4	1045	9							
05	0		124182	-0-	124182	142353	8048	1	106861	2	Y	8236	8229	1			395
							213	4	9060	9							
06	0		78737	-0-	78737	221090	2599	1	69997	2	Y	5561	5554	1			402
							24	4	6117	9							
07	0	W	113369	-0-	113369	334459	3834	1	101009	2	Y	7738	7760	1			380
							14	4	8512	9							
08	0	W	101771	-0-	101771	436230	2606	1	91726	2	Y	6748	6706	1			422
							16	4	7423	9							
09	0	W	94205	-0-	94205	530435	2096	1	86597	2	Y	4872	4923	1			371
							153	4	5359	9							
10	0	W	97126	-0-	97126	627561	2235	1	89527	2	Y	4609	4619	1			361
							294	4	5070	9							
11	0	W	73709	-0-	73709	701270	1684	1	67520	2	Y	3798	3803	1			356
							327	4	4178	9							
12	0	W	70993	-0-	70993	772263	1743	1	65419	2	Y	3276	3287	1			345
							227	4	3604	9							

TOTAL GAS PROD: 772,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,788

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1012 RRCID -> 268165 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		16378	-0-	16378	16378	229	1	14760	2	Y	1188	691	1			497
							82	4	1307	9							
05	0		114270	-0-	114270	130648	7166	1	95152	2	Y	10693	10677	1			513
							190	4	11762	9							
06	0		98071	-0-	98071	228719	3254	1	87636	2	Y	6501	6509	1			505
							30	4	7151	9							
07	351544	X	122825	-0-	-228719	-0-	4175	1	109988	2	Y	7861	7902	1			464
							15	4	8647	9							
08	129239	X	112022	-0-	-17217	-0-	2861	1	100715	2	Y	7663	7608	1			519
							17	4	8429	9							
09	125070	X	93392	-0-	-31678	-0-	2058	1	84992	2	Y	5629	5687	1			461
							150	4	6192	9							
10	129239	X	87264	-0-	-41975	-0-	1994	1	79879	2	Y	4663	4680	1			444
							262	4	5129	9							
11	125070	X	76263	-0-	-48807	-0-	1748	1	70092	2	Y	3713	3719	1			438
							339	4	4084	9							
12	129239	X	72838	-0-	-56401	-0-	1799	1	67541	2	Y	2967	2981	1			424
							234	4	3264	9							

TOTAL GAS PROD: 793,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,878

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		116844	-0-	116844	116844	3907	1	105211	2	Y	6991	6825	1			166
							36	4	7690	9							
07	204660	X	87816	-0-	-116844	-0-	3045	1	80219	2	Y	4128	4227	1			67
							11	4	4541	9							
08	146549	X	146549	-0-	-0-	-0-	3747	1	131899	2	Y	9891	9775	1			183
							23	4	10880	9							
09	139290	X	117297	-0-	-21993	-0-	2568	1	106064	2	Y	7706	7775	1			114
							188	4	8477	9							
10	143933	X	110536	-0-	-33397	-0-	2530	1	101351	2	Y	5747	5778	1			83
							333	4	6322	9							
11	139290	X	97436	-0-	-41854	-0-	2232	1	89420	2	Y	4874	4878	1			79
							423	4	5361	9							
12	143933	X	82762	-0-	-61171	-0-	2021	1	75879	2	Y	4182	4197	1			64
							262	4	4600	9							

TOTAL GAS PROD: 759,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,519

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		113031	-0-	113031	113031	3815	1	102749	2	Y	5847	5708	1			139
							35	4	6432	9							
07	182140	X	69109	-0-	-113031	-0-	2317	1	61040	2	Y	5222	5282	1			79
							8	4	5744	9							
08	139748	X	133525	-0-	-6223	-0-	3403	1	119773	2	Y	9389	9289	1			179
							21	4	10328	9							
09	135240	X	109411	-0-	-25829	-0-	2396	1	98980	2	Y	7145	7213	1			111
							175	4	7860	9							
10	139748	X	102697	-0-	-37051	-0-	2351	1	94184	2	Y	5321	5349	1			83
							309	4	5853	9							
11	135240	X	83767	-0-	-51473	-0-	1915	1	76789	2	Y	4268	4274	1			77
							368	4	4695	9							
12	139748	X	75961	-0-	-63787	-0-	1858	1	69722	2	Y	3765	3777	1			65
							239	4	4142	9							

TOTAL GAS PROD: 687,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,957

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		109687	-0-	109687	109687	3727	1	100373	2	Y	5048	4928	1			120
							34	4	5553	9							
07	178754	X	69067	-0-	-109687	-0-	2361	1	62186	2	Y	4102	4159	1			63
							8	4	4512	9							
08	143375	X	122445	-0-	-20930	-0-	3114	1	109593	2	Y	8835	8735	1			163
							19	4	9719	9							
09	138750	X	122171	-0-	-16579	-0-	2664	1	110032	2	Y	8436	8481	1			118
							195	4	9280	9							
10	143375	X	119894	-0-	-23481	-0-	2739	1	109721	2	Y	6431	6463	1			86
							360	4	7074	9							
11	138750	X	104501	-0-	-34249	-0-	2382	1	95550	2	Y	5555	5559	1			82
							458	4	6111	9							
12	143375	X	90343	-0-	-53032	-0-	2192	1	82322	2	Y	5041	5054	1			69
							284	4	5545	9							

TOTAL GAS PROD: 738,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,448

GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		100734	-0-	100734	100734	2614	1	91999	2	Y	5550	5467	1			83
							16	4	6105	9							
09	0		167410	-0-	167410	268144	3663	1	151320	2	Y	11054	11023	1			114
							268	4	12159	9							
10	0		134515	-0-	134515	402659	3072	1	123051	2	Y	7262	7315	1			61
							404	4	7988	9							
11	509362	X	106703	-0-	-402659	-0-	2433	1	97593	2	Y	5645	5655	1			51
							467	4	6210	9							
12	189472	X	95542	-0-	-93930	-0-	2332	1	87485	2	Y	4933	4949	1			35
							299	4	5426	9							

TOTAL GAS PROD: 604,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,444

GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		37544	-0-	37544	37544	990	1	34829	2	Y	1563	1540	1			23
							6	4	1719	9							
09	0		162420	-0-	162420	199964	3574	1	147612	2	Y	9975	9894	1			104
							261	4	10973	9							
10	0		122610	-0-	122610	322574	2784	1	111519	2	Y	7219	7260	1			63
							366	4	7941	9							
11	439692	X	117118	-0-	-322574	-0-	2668	1	106971	2	Y	6327	6331	1			59
							519	4	6960	9							
12	175212	X	112125	-0-	-63087	-0-	2743	1	102973	2	Y	5507	5525	1			41
							351	4	6058	9							

TOTAL GAS PROD: 551,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,591

GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		69234	-0-	69234	69234	1779	1	62612	2	Y	4393	4328	1			65
							11	4	4832	9							
09	0		133041	-0-	133041	202275	2901	1	119812	2	Y	9196	9166	1			95
							212	4	10116	9							
10	0		132540	-0-	132540	334815	2995	1	119955	2	Y	8360	8382	1			73
							394	4	9196	9							
11	444608	X	109793	-0-	-334815	-0-	2514	1	100788	2	Y	5457	5479	1			51
							488	4	6003	9							
12	142538	X	100173	-0-	-42365	-0-	2457	1	92272	2	Y	4667	4684	1			34
							310	4	5134	9							

TOTAL GAS PROD: 544,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,073

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		7750	-0-	7750	7750	207	1	7285	2	Y	234	231	1			3
							1	4	257	9							
09	0		149104	-0-	149104	156854	3268	1	134995	2	Y	9638	9540	1			101
							239	4	10602	9							
10	0		155272	-0-	155272	312126	3544	1	141958	2	Y	8458	8484	1			75
							466	4	9304	9							
11	442313	X	130187	-0-	-312126	-0-	2985	1	119727	2	Y	6265	6280	1			60
							583	4	6892	9							
12	145049	X	124760	-0-	-20289	-0-	3063	1	114983	2	Y	5739	5754	1			45
							401	4	6313	9							

TOTAL GAS PROD: 567,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,334

GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		15180	-0-	15180	15180	413	1	14535	2	Y	208	205	1			3
							3	4	229	9							
09	0		154904	-0-	154904	170084	3432	1	141776	2	Y	8586	8499	1			90
							251	4	9445	9							
10	0		142340	-0-	142340	312424	3270	1	130986	2	Y	6958	6987	1			61
							430	4	7654	9							
11	439194	X	126770	-0-	-312424	-0-	2900	1	116398	2	Y	6269	6270	1			60
							576	4	6896	9							
12	153233	X	110589	-0-	-42644	-0-	2711	1	101803	2	Y	5208	5229	1			39
							346	4	5729	9							

TOTAL GAS PROD: 549,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,229

GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		40886	-0-	40886	40886	1069	1	37636	2	Y	1977	1948	1			29
							6	4	2175	9							
09	0		119735	-0-	119735	160621	2624	1	108369	2	Y	7773	7721	1			81
							192	4	8550	9							
10	0		141387	-0-	141387	302008	3201	1	128210	2	Y	8686	8690	1			77
							421	4	9555	9							
11	412671	X	110663	-0-	-302008	-0-	2541	1	101862	2	Y	5254	5281	1			50
							481	4	5779	9							
12	94895	X	94895	-0-	-0-	-0-	2333	1	87555	2	Y	4283	4301	1			32
							296	4	4711	9							

TOTAL GAS PROD: 507,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,973

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
09	0		65305	-0-	65305	65305	867	1	60109	2	Y	3051	2849	1			202
							973	4	3356	9							
10	0		126686	-0-	126686	191991	3212	1	112552	2	Y	7959	8003	1			158
							2167	4	8755	9							
11	385438	X	193447	-0-	-191991	-0-	3209	1	173681	2	Y	10588	10547	1			199
							4910	4	11647	9							
12	147766	X	147766	-0-	-0-	-0-	3171	1	132691	2	Y	9780	9821	1			158
							1146	4	10758	9							

TOTAL GAS PROD: 533,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,378

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		88498	-0-	88498	88498	1158	1	80286	2	Y	5231	4885	1			346
							1300	4	5754	9							
10	0		123547	-0-	123547	212045	3069	1	107542	2	Y	9877	10027	1			196
							2071	4	10865	9							
11	350456	X	138411	-0-	-212045	-0-	2357	1	125546	2	Y	6534	6491	1			239
							3321	4	7187	9							
12	163556	X	111248	-0-	-52308	-0-	2418	1	101124	2	Y	6213	6239	1			213
							872	4	6834	9							

TOTAL GAS PROD: 461,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,855

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		96657	-0-	96657	96657	2373	1	83142	2	Y	8674	8502	1			172
							1601	4	9541	9							
11	0		194209	-0-	194209	290866	3231	1	174826	2	Y	10229	10185	1			216
							4900	4	11252	9							
12	444573	X	153707	-0-	-290866	-0-	3259	1	136388	2	Y	11711	11761	1			166
							1178	4	12882	9							

TOTAL GAS PROD: 444,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,614

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		160551	-0-	160551	160551	1796	1	145522	2	Y	8221	8211	1			10
							4190	4	9043	9							
12	330399	X	169848	-0-	-160551	-0-	1941	1	155534	2	Y	10004	10014	1			-0-
							1369	4	11004	9							

TOTAL GAS PROD: 330,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,225

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		80624	-0-	80624	80624	3161	1	67631	2	Y	8802	8791	1			11
							150	4	9682	9							
12	244004	X	163380	-0-	-80624	-0-	3560	1	148369	2	Y	9281	9281	1			11
							1242	4	10209	9							

TOTAL GAS PROD: 244,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,083

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		128884	-0-	128884	128884	3278	1	114863	2	Y	7755	7601	1			154
							2212	4	8531	9							
11	0		195500	-0-	195500	324384	3293	1	178629	2	Y	7701	7664	1			191
							5107	4	8471	9							
12	461441	X	137057	-0-	-324384	-0-	2988	1	125030	2	Y	7235	7266	1			160
							1080	4	7959	9							

TOTAL GAS PROD: 461,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,691

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		63282	-0-	63282	63282	2540	1	54253	2	Y	5789	5782	1			7
							121	4	6368	9							
12	193867	X	130585	-0-	-63282	-0-	2858	1	119833	2	Y	6223	6223	1			7
							1049	4	6845	9							

TOTAL GAS PROD: 193,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,012

GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		117885	-0-	117885	117885	2211	1	106220	2	Y	6580	6450	1			130
							2216	4	7238	9							
11	0		141687	-0-	141687	259572	1560	1	126367	2	Y	9201	9165	1			166
							3639	4	10121	9							
12	387813	X	128241	-0-	-259572	-0-	1474	1	118140	2	Y	6897	6927	1			136
							1040	4	7587	9							

TOTAL GAS PROD: 387,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,678

GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1392	-0-	1392	1392	28	1	1336	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
11	0		162423	-0-	162423	163815	1793	1	145272	2	Y	10159	10146	1			13
							4183	4	11175	9							
12	315634	X	151819	-0-	-163815	-0-	1746	1	139877	2	Y	8149	8160	1			2
							1232	4	8964	9							

TOTAL GAS PROD: 315,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,308

GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		13418	-0-	13418	13418	250	1	11996	2	Y	838	821	1			17
							250	4	922	9							
11	0		142124	-0-	142124	155542	1571	1	127233	2	Y	8778	8764	1			31
							3664	4	9656	9							
12	286372	X	130830	-0-	-155542	-0-	1507	1	120771	2	Y	6808	6837	1			2
							1063	4	7489	9							

TOTAL GAS PROD: 286,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,424

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		39482	-0-	39482	39482	815	1	36347	2	N	1733	1733	1			-0-
							414	4	1906	9							

TOTAL GAS PROD: 39,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,733

GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		100541	-0-	100541	100541	2092	1	92028	2	N	4978	4978	1			-0-
							945	4	5476	9							

TOTAL GAS PROD: 100,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,978

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		59353	-0-	59353	59353	1230	1	54568	2	N	2681	2681	1			-0-
							606	4	2949	9							

TOTAL GAS PROD: 59,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,681

GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652

09	0		107629	-0-	107629	107629	1420	1	98485	2	Y	5572	5203	1			369
							1595	4	6129	9							
10	0		163908	-0-	163908	271537	4133	1	144812	2	Y	11067	11217	1			219
							2789	4	12174	9							
11	447168	X	175631	-0-	-271537	-0-	2961	1	158778	2	Y	8452	8402	1			269
							4595	4	9297	9							
12	176731	X	110341	-0-	-66390	-0-	2419	1	100912	2	Y	5591	5614	1			246
							860	4	6150	9							

TOTAL GAS PROD: 557,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,682

GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106

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-

GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147

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-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-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
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	EOM BALANCE
01	16678	X	6629	-0-	-10049	-0-	16	1	6155	3	Y	409	417	1	2
							8	4	450	9					
02	13398	X	-0-	-0-	-13398	-0-					Y	23	25	1	-0-
03	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					Y	-0-			-0-
04	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	20	18	1	2
05	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
06	6420	X	-0-	-0-	-6420	-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	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	95	1	4455	3	Y	239	158	1	81
							263	9							
10	T. A.		11462	-0-	11462	11462	279	1	10909	3	Y	248	307	1	22
							1	4	273	9					
11	T. A.		8018	-0-	8018	19480	188	1	7630	3	Y	181	179	1	24
							1	4	199	9					
12	26715	X	7235	-0-	-19480	-0-	102	1	6814	3	Y	290	276	1	38
							319	9							

TOTAL GAS PROD: 38,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,410

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	EOM BALANCE
01	21855	X	11845	-0-	-10010	-0-	31	1	11524	3	Y	251	252	1	20
							14	4	276	9					
02	17748	X	10372	-0-	-7376	-0-	63	1	10063	3	Y	218	224	1	14
							6	4	240	9					
03	16306	X	10573	-0-	-5733	-0-	166	1	10201	3	Y	179	171	1	22
							9	4	197	9					
04	14460	X	9998	-0-	-4462	-0-	153	1	9573	3	Y	239	236	1	25
							9	4	263	9					
05	12648	X	8986	-0-	-3662	-0-	117	1	8661	3	Y	183	195	1	13
							7	4	201	9					
06	11460	X	8515	-0-	-2945	-0-	112	1	8289	3	Y	101	105	1	9
							3	4	111	9					
07	11098	X	10622	-0-	-476	-0-	172	1	10262	3	Y	166	158	1	17
							5	4	183	9					
08	10571	X	10092	-0-	-479	-0-	182	1	9743	3	Y	152	149	1	20
							167	9							
09	9990	X	9123	-0-	-867	-0-	188	1	8774	3	Y	145	149	1	16
							1	4	160	9					
10	10633	X	8803	-0-	-1830	-0-	214	1	8398	3	Y	173	171	1	18
							1	4	190	9					
11	10290	X	8222	-0-	-2068	-0-	194	1	7862	3	Y	150	149	1	19
							1	4	165	9					
12	10633	X	7538	-0-	-3095	-0-	108	1	7224	3	Y	187	182	1	24
							206	9							

TOTAL GAS PROD: 114,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,144

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. 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	50561	X	40076	-0-	-10485	-0-	103	1	38878	3	N	951	1003	1	75
							49	4	1046	9					
02	41325	X	36111	-0-	-5214	-0-	220	1	34955	3	N	832	857	1	50
							21	4	915	9					
03	43338	X	19150	-0-	-24188	-0-	295	1	18107	3	N	665	661	1	54
							16	4	732	9					
04	41940	X	22243	-0-	-19697	-0-	342	1	21368	3	N	466	479	1	41
							20	4	513	9					
05	43338	X	21902	-0-	-21436	-0-	285	1	21123	3	N	433	439	1	35
							18	4	476	9					
06	38790	X	19925	-0-	-18865	-0-	261	1	19232	3	N	386	396	1	25
							7	4	425	9					
07	38595	X	20264	-0-	-18331	-0-	325	1	19457	3	N	429	416	1	38
							10	4	472	9					
08	22971	X	19378	-0-	-3593	-0-	346	1	18573	3	N	416	401	1	53
							1	4	458	9					
09	22230	X	18059	-0-	-4171	-0-	368	1	17217	3	N	429	423	1	59
							2	4	472	9					
10	20119	X	18323	-0-	-1796	-0-	443	1	17364	3	N	467	457	1	69
							2	4	514	9					
11	19470	X	18024	-0-	-1446	-0-	411	1	16695	3	N	833	839	1	63
							2	4	916	9					
12	20119	X	16804	-0-	-3315	-0-	240	1	16094	3	N	427	444	1	46
							470	9							

TOTAL GAS PROD: 270,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,734

LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47616	X	31005	-0-	-16611	-0-	79	1	29888	3	Y	910	970	1	68
							37	4	1001	9					
02	38715	X	27228	-0-	-11487	-0-	165	1	26165	3	Y	802	820	1	50
							16	4	882	9					
03	34255	X	25678	-0-	-8577	-0-	399	1	24512	3	Y	677	658	1	69
							22	4	745	9					
04	33150	X	22169	-0-	-10981	-0-	339	1	21168	3	Y	584	628	1	25
							20	4	642	9					
05	34255	X	20130	-0-	-14125	-0-	260	1	19241	3	Y	556	533	1	48
							17	4	612	9					
06	30000	X	20113	-0-	-9887	-0-	261	1	19211	3	Y	576	591	1	33
							7	4	634	9					
07	29109	X	19305	-0-	-9804	-0-	306	1	18327	3	Y	603	585	1	51
							9	4	663	9					
08	25668	X	18661	-0-	-7007	-0-	330	1	17717	3	Y	557	540	1	68
							1	4	613	9					
09	22170	X	17597	-0-	-4573	-0-	356	1	16621	3	Y	562	554	1	76
							2	4	618	9					
10	20770	X	17673	-0-	-3097	-0-	422	1	16527	3	Y	657	658	1	75
							1	4	723	9					
11	20100	X	15945	-0-	-4155	-0-	366	1	14873	3	Y	640	642	1	73
							2	4	704	9					
12	19313	X	14847	-0-	-4466	-0-	209	1	13982	3	Y	596	602	1	67
							656	9							

TOTAL GAS PROD: 250,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,720

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	33	1	12290	3	Y	208	239	1			5
							15	4	229	9							
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	5	1			-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	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	220	1	13129	3	Y	602	544	1			58
							6	4	662	9							
08	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	308	1	16533	3	Y	328	351	1			35
							1	4	361	9							
09	16258	X	16258	-0-	-0-	-0-	336	1	15683	3	Y	215	223	1			27
							2	4	237	9							
10	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	365	1	14288	3	Y	243	240	1			30
							1	4	267	9							
11	16650	X	13092	-0-	-3558	-0-	310	1	12582	3	Y	181	181	1			30
							1	4	199	9							
12	17205	X	12254	-0-	-4951	-0-	176	1	11777	3	Y	274	276	1			28
							301	9									

TOTAL GAS PROD: 100,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,051

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35629	X	35629	-0-	-0-	-0-	94	1	35373	3	Y	107	102	1			16
							44	4	118	9							
02	33919	X	33919	-0-	-0-	-0-	209	1	33263	3	Y	388	112	1	282	8	10
							20	4	427	9							
03	39514	X	39514	-0-	-0-	-0-	624	1	38296	3	Y	508	61	1	421	8	36
							35	4	559	9							
04	36729	X	36729	-0-	-0-	-0-	574	1	35833	3	Y	263	272	1			27
							33	4	289	9							
05	36620	X	36620	-0-	-0-	-0-	483	1	35800	3	Y	278	276	1			29
							31	4	306	9							
06	23012	X	23012	-0-	-0-	-0-	304	1	22417	3	Y	257	266	1			20
							8	4	283	9							
07	24831	X	24831	-0-	-0-	-0-	400	1	23931	3	Y	444	178	1	271	8	15
							12	4	488	9							
08	23459	X	23459	-0-	-0-	-0-	420	1	22548	3	Y	445	157	1	274	8	29
							1	4	490	9							
09	22179	X	22179	-0-	-0-	-0-	454	1	21206	3	Y	470	149	1	324	8	26
							2	4	517	9							
10	34441	X	21633	-0-	-12808	-0-	527	1	20655	3	Y	408	162	1	242	8	30
							2	4	449	9							
11	24030	X	20634	-0-	-3396	-0-	485	1	19678	3	Y	426	199	1	220	8	37
							2	4	469	9							
12	24831	X	19435	-0-	-5396	-0-	277	1	18574	3	Y	531	271	1	265	8	32
							584	9									

TOTAL GAS PROD: 337,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,525

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	EOM BALANCE
01	43181	X	43181	-0-	-0-	-0-	114	1	42956	3	Y	52	50	1	15
							54	4	57	9					
02	34819	X	34819	-0-	-0-	-0-	217	1	34534	3	Y	43	51	1	7
							21	4	47	9					
03	17906	X	17906	-0-	-0-	-0-	280	1	17219	3	Y	355	308	1	54
							16	4	391	9					
04	25726	X	25726	-0-	-0-	-0-	397	1	24809	3	Y	452	487	1	19
							23	4	497	9					
05	27269	X	27269	-0-	-0-	-0-	349	1	25830	3	Y	971	958	1	32
							22	4	1068	9					
06	25693	X	25693	-0-	-0-	-0-	338	1	24943	3	Y	366	372	1	26
							9	4	403	9					
07	26850	X	26850	-0-	-0-	-0-	435	1	25991	3	Y	374	365	1	35
							13	4	411	9					
08	23906	X	23906	-0-	-0-	-0-	430	1	23065	3	Y	373	360	1	48
							1	4	410	9					
09	25389	X	25389	-0-	-0-	-0-	523	1	24426	3	Y	397	387	1	58
							3	4	437	9					
10	26937	X	26937	-0-	-0-	-0-	658	1	25769	3	Y	462	459	1	61
							2	4	508	9					
11	24810	X	24264	-0-	-546	-0-	569	1	23097	3	Y	541	513	1	89
							3	4	595	9					
12	25637	X	21422	-0-	-4215	-0-	307	1	20585	3	Y	481	531	1	39
							1	4	529	9					

TOTAL GAS PROD: 323,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,867

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	EOM BALANCE
01	154814	X	47534	-0-	-107280	-0-	121	1	45465	3	Y	1719	1761	1	125
							57	4	1891	9					
02	63655	X	39529	-0-	-24126	-0-	237	1	37656	3	Y	1466	1506	1	85
							23	4	1613	9					
03	68045	X	39212	-0-	-28833	-0-	609	1	37424	3	Y	1041	1026	1	100
							34	4	1145	9					
04	52200	X	37644	-0-	-14556	-0-	578	1	36085	3	Y	861	884	1	77
							34	4	947	9					
05	53940	X	37634	-0-	-16306	-0-	490	1	36314	3	Y	726	751	1	52
							31	4	799	9					
06	45990	X	31527	-0-	-14463	-0-	414	1	30490	3	Y	556	570	1	38
							11	4	612	9					
07	42253	X	33837	-0-	-8416	-0-	545	1	32565	3	Y	646	631	1	53
							16	4	711	9					
08	39215	X	31199	-0-	-8016	-0-	560	1	30048	3	Y	536	520	1	69
							1	4	590	9					
09	37650	X	31330	-0-	-6320	-0-	647	1	30226	3	Y	413	423	1	59
							3	4	454	9					
10	32364	X	28971	-0-	-3393	-0-	711	1	27848	3	Y	373	382	1	50
							2	4	410	9					
11	31320	X	25366	-0-	-5954	-0-	600	1	24377	3	Y	351	352	1	49
							3	4	386	9					
12	32364	X	23477	-0-	-8887	-0-	340	1	22810	3	Y	296	311	1	34
							1	4	326	9					

TOTAL GAS PROD: 407,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,984

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	94147	X	14132	-0-	-80015	-0-	36	1	13666	3	Y	375	375	1			28
							17	4	413	9							
02	28536	X	12050	-0-	-16486	-0-	73	1	11585	3	Y	350	353	1			25
							7	4	385	9							
03	20274	X	11999	-0-	-8275	-0-	185	1	11352	3	Y	411	405	1			31
							10	4	452	9							
04	18510	X	10409	-0-	-8101	-0-	159	1	9962	3	Y	254	256	1			29
							9	4	279	9							
05	16399	X	10512	-0-	-5887	-0-	133	1	9851	3	Y	473	468	1			34
							8	4	520	9							
06	13680	X	8962	-0-	-4718	-0-	116	1	8561	3	Y	256	280	1			10
							3	4	282	9							
07	12896	X	9355	-0-	-3541	-0-	151	1	9020	3	Y	164	159	1			15
							4	4	180	9							
08	11997	X	8724	-0-	-3273	-0-	157	1	8414	3	Y	139	136	1			18
							153	9									
09	10410	X	7793	-0-	-2617	-0-	160	1	7470	3	Y	147	145	1			20
							1	4	162	9							
10	8928	X	8611	-0-	-317	-0-	210	1	8225	3	Y	159	160	1			19
							1	4	175	9							
11	8640	X	7816	-0-	-824	-0-	184	1	7469	3	Y	147	146	1			20
							1	4	162	9							
12	8928	X	7353	-0-	-1575	-0-	106	1	7107	3	Y	127	133	1			14
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 117,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,002

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	154566	X	24587	-0-	-129979	-0-	63	1	23782	3	Y	647	692	1			48
							30	4	712	9							
02	144594	X	19162	-0-	-125432	-0-	116	1	18500	3	Y	486	513	1			21
							11	4	535	9							
03	51646	X	17704	-0-	-33942	-0-	278	1	17098	3	Y	284	277	1			28
							16	4	312	9							
04	36030	X	15149	-0-	-20881	-0-	235	1	14652	3	Y	225	230	1			23
							14	4	248	9							
05	24583	X	14285	-0-	-10298	-0-	187	1	13840	3	Y	224	228	1			19
							12	4	246	9							
06	23790	X	12191	-0-	-11599	-0-	161	1	11852	3	Y	158	165	1			12
							4	4	174	9							
07	20491	X	11681	-0-	-8810	-0-	188	1	11225	3	Y	239	229	1			22
							5	4	263	9							
08	17701	X	10149	-0-	-7552	-0-	182	1	9755	3	Y	193	199	1			16
							212	9									
09	15150	X	9506	-0-	-5644	-0-	196	1	9143	3	Y	151	145	1			22
							1	4	166	9							
10	13361	X	10299	-0-	-3062	-0-	246	1	9617	3	Y	395	376	1			41
							1	4	435	9							
11	12180	X	9163	-0-	-3017	-0-	212	1	8587	3	Y	330	338	1			33
							1	4	363	9							
12	11687	X	8625	-0-	-3062	-0-	122	1	8206	3	Y	270	271	1			32
							297	9									

TOTAL GAS PROD: 162,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,602

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124186	X	13987	-0-	-110199	-0-	36	1	13537	3	Y	361	369	1			27
							17	4	397	9							
02	116174	X	12375	-0-	-103799	-0-	75	1	11944	3	Y	317	324	1			20
							7	4	349	9							
03	124186	X	12442	-0-	-111744	-0-	194	1	11940	3	Y	270	264	1			26
							11	4	297	9							
04	16680	X	10816	-0-	-5864	-0-	166	1	10388	3	Y	229	227	1			28
							10	4	252	9							
05	15655	X	11099	-0-	-4556	-0-	145	1	10732	3	Y	194	207	1			15
							9	4	213	9							
06	13530	X	8942	-0-	-4588	-0-	118	1	8679	3	Y	129	133	1			11
							3	4	142	9							
07	13237	X	9915	-0-	-3322	-0-	159	1	9523	3	Y	207	201	1			17
							5	4	228	9							
08	12431	X	9452	-0-	-2979	-0-	170	1	9102	3	Y	164	160	1			21
							180	9									
09	10830	X	8551	-0-	-2279	-0-	176	1	8210	3	Y	149	151	1			19
							1	4	164	9							
10	10819	X	8260	-0-	-2559	-0-	201	1	7867	3	Y	174	172	1			21
							1	4	191	9							
11	9600	X	6761	-0-	-2839	-0-	158	1	6431	3	Y	155	154	1			22
							1	4	171	9							
12	9920	X	6861	-0-	-3059	-0-	98	1	6561	3	Y	184	183	1			23
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 119,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,533

LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74431	X	10322	-0-	-64109	-0-	27	1	10028	3	Y	231	231	1			18
							13	4	254	9							
02	69629	X	9206	-0-	-60423	-0-	56	1	8928	3	Y	197	203	1			12
							5	4	217	9							
03	74431	X	9251	-0-	-65180	-0-	145	1	8932	3	Y	151	148	1			15
							8	4	166	9							
04	72030	X	8058	-0-	-63972	-0-	124	1	7765	3	Y	147	148	1			14
							7	4	162	9							
05	74431	X	7799	-0-	-66632	-0-	102	1	7565	3	Y	114	119	1			9
							7	4	125	9							
06	9990	X	7464	-0-	-2526	-0-	99	1	7290	3	Y	65	68	1			6
							3	4	72	9							
07	9827	X	6952	-0-	-2875	-0-	113	1	6739	3	Y	88	87	1			7
							3	4	97	9							
08	9238	X	6281	-0-	-2957	-0-	113	1	6072	3	Y	87	81	1			13
							96	9									
09	8070	X	5460	-0-	-2610	-0-	112	1	5236	3	Y	101	101	1			13
							1	4	111	9							
10	7750	X	5234	-0-	-2516	-0-	127	1	4983	3	Y	113	108	1			18
							124	9									
11	7470	X	4906	-0-	-2564	-0-	112	1	4557	3	Y	215	220	1			13
							237	9									
12	6944	X	4818	-0-	-2126	-0-	69	1	4628	3	Y	110	105	1			18
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 85,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,619

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104842	X	41085	-0-	-63757	-0-	108	1	40576	3	Y	318	412	1			30
							51	4	350	9							
02	98078	X	31795	-0-	-66283	-0-	196	1	31149	3	Y	392	380	1			42
							19	4	431	9							
03	104842	X	28443	-0-	-76399	-0-	447	1	27455	3	Y	469	467	1			44
							25	4	516	9							
04	101460	X	23236	-0-	-78224	-0-	359	1	22416	3	Y	400	403	1			41
							21	4	440	9							
05	104842	X	21854	-0-	-82988	-0-	286	1	21162	3	Y	353	365	1			29
							18	4	388	9							
06	101460	X	18344	-0-	-83116	-0-	241	1	17805	3	Y	265	274	1			20
							6	4	292	9							
07	104842	X	17310	-0-	-87532	-0-	279	1	16709	3	Y	285	286	1			19
							8	4	314	9							
08	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	273	1	14624	3	Y	259	249	1			29
							1	4	285	9							
09	23250	X	13710	-0-	-9540	-0-	281	1	13149	3	Y	254	249	1			34
							1	4	279	9							
10	21855	X	13767	-0-	-8088	-0-	335	1	13111	3	Y	291	290	1			35
							1	4	320	9							
11	18330	X	12299	-0-	-6031	-0-	290	1	11773	3	Y	214	219	1			30
							1	4	235	9							
12	17298	X	11917	-0-	-5381	-0-	171	1	11490	3	Y	233	237	1			26
							256	9									

TOTAL GAS PROD: 248,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,733

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105958	X	30245	-0-	-75713	-0-	77	1	28883	3	Y	1135	1177	1			94
							36	4	1249	9							
02	99122	X	37866	-0-	-61256	-0-	230	1	36464	3	Y	1045	1094	1			45
							22	4	1150	9							
03	105958	X	32517	-0-	-73441	-0-	512	1	31431	3	Y	495	493	1			47
							29	4	545	9							
04	102540	X	27186	-0-	-75354	-0-	421	1	26286	3	Y	414	420	1			41
							24	4	455	9							
05	105958	X	24273	-0-	-81685	-0-	318	1	23548	3	Y	352	363	1			30
							20	4	387	9							
06	102540	X	20942	-0-	-81598	-0-	276	1	20339	3	Y	291	297	1			24
							7	4	320	9							
07	105958	X	19764	-0-	-86194	-0-	320	1	19134	3	Y	274	279	1			19
							9	4	301	9							
08	18777	X	18777	-0-	-0-	-0-	338	1	18145	3	Y	266	248	1			37
							1	4	293	9							
09	27180	X	16294	-0-	-10886	-0-	336	1	15682	3	Y	249	252	1			34
							2	4	274	9							
10	24273	X	15503	-0-	-8770	-0-	379	1	14831	3	Y	265	265	1			34
							1	4	292	9							
11	20940	X	13723	-0-	-7217	-0-	323	1	13124	3	Y	250	251	1			33
							1	4	275	9							
12	19778	X	8448	-0-	-11330	-0-	120	1	8043	3	Y	259	274	1			18
							285	9									

TOTAL GAS PROD: 265,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,295

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111600	X	42573	-0-	-69027	-0-	108	1	40475	3	Y	1763	1831	1			135
							51	4	1939	9							
02	104400	X	36815	-0-	-67585	-0-	220	1	34987	3	Y	1443	1523	1			55
							21	4	1587	9							
03	111600	X	30593	-0-	-81007	-0-	480	1	29478	3	Y	553	554	1			54
							27	4	608	9							
04	108000	X	20953	-0-	-87047	-0-	320	1	19978	3	Y	578	558	1			74
							19	4	636	9							
05	111600	X	19568	-0-	-92032	-0-	255	1	18858	3	Y	399	442	1			31
							16	4	439	9							
06	108000	X	15311	-0-	-92689	-0-	200	1	14757	3	Y	317	326	1			22
							5	4	349	9							
07	111600	X	15007	-0-	-96593	-0-	242	1	14492	3	Y	242	252	1			12
							7	4	266	9							
08	111600	X	12904	-0-	-98696	-0-	232	1	12451	3	Y	200	179	1			33
							1	4	220	9							
09	20940	X	11433	-0-	-9507	-0-	234	1	10953	3	Y	223	228	1			28
							1	4	245	9							
10	19561	X	10759	-0-	-8802	-0-	261	1	10213	3	Y	258	256	1			30
							1	4	284	9							
11	15300	X	11998	-0-	-3302	-0-	281	1	11423	3	Y	266	265	1			31
							1	4	293	9							
12	15004	X	12552	-0-	-2452	-0-	180	1	12095	3	Y	252	254	1			29
							277	9									

TOTAL GAS PROD: 240,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,494

LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100750	X	78752	-0-	-21998	-0-	191	1	72036	3	Y	5850	6068	1			389
							90	4	6435	9							
02	94250	X	58256	-0-	-35994	-0-	332	1	52758	3	Y	4667	4827	1			229
							32	4	5134	9							
03	100750	X	52045	-0-	-48705	-0-	774	1	47531	3	Y	3361	3333	1			257
							43	4	3697	9							
04	97500	X	42397	-0-	-55103	-0-	626	1	39078	3	Y	2415	2460	1			212
							36	4	2657	9							
05	100750	X	31154	-0-	-69596	-0-	395	1	29234	3	Y	1364	1425	1			151
							25	4	1500	9							
06	97500	X	32546	-0-	-64954	-0-	412	1	30405	3	Y	1562	1620	1			93
							11	4	1718	9							
07	100750	X	33089	-0-	-67661	-0-	519	1	31064	3	Y	1355	1321	1			127
							15	4	1491	9							
08	100750	X	34473	-0-	-66277	-0-	607	1	32552	3	Y	1194	1244	1			77
							1	4	1313	9							
09	42390	X	32556	-0-	-9834	-0-	659	1	30803	3	Y	992	942	1			127
							3	4	1091	9							
10	33635	X	27242	-0-	-6393	-0-	654	1	25619	3	Y	879	901	1			105
							2	4	967	9							
11	33360	X	22821	-0-	-10539	-0-	528	1	21419	3	Y	793	803	1			95
							2	4	872	9							
12	34472	X	21242	-0-	-13230	-0-	301	1	20156	3	Y	713	734	1			74
							1	4	784	9							

TOTAL GAS PROD: 466,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,145

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
03	0		49820	-0-		49820	49820	761	1	46739	3	Y	2071	1717	1			354
								42	4	2278	9							
04	0		89474	-0-		89474	139294	1351	1	84370	3	Y	3340	3410	1			284
								79	4	3674	9							
05	0		66924	-0-		66924	206218	851	1	63070	3	Y	2681	2753	1			212
								54	4	2949	9							
06	0		63342	-0-		63342	269560	816	1	60136	3	Y	2154	2261	1			105
								21	4	2369	9							
07	325447	X	55887	-0-		-269560	-0-	880	1	52648	3	Y	2121	2052	1			174
								26	4	2333	9							
08	100099	X	46651	-0-		-53448	-0-	817	1	43855	3	Y	1797	1766	1			205
								2	4	1977	9							
09	96870	X	37741	-0-		-59129	-0-	753	1	35205	3	Y	1617	1616	1			206
								4	4	1779	9							
10	100099	X	32041	-0-		-68058	-0-	760	1	29759	3	Y	1381	1499	1			88
								3	4	1519	9							
11	96870	X	26436	-0-		-70434	-0-	622	1	25271	3	Y	491	345	1			234
								3	4	540	9							
12	100099	X	27975	-0-		-72124	-0-	385	1	25801	3	Y	1625	1724	1			135
								1	4	1788	9							

TOTAL GAS PROD: 496,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,278

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
03	0		25506	-0-		25506	25506	389	1	23900	3	Y	1086	829	1			257
								22	4	1195	9							
04	0		60276	-0-		60276	85782	908	1	56709	3	Y	2369	2536	1			90
								53	4	2606	9							
05	0		48097	-0-		48097	133879	606	1	44889	3	Y	2330	2276	1			144
								39	4	2563	9							
06	0		48474	-0-		48474	182353	624	1	45983	3	Y	1683	1738	1			89
								16	4	1851	9							
07	224478	X	42125	-0-		-182353	-0-	664	1	39737	3	Y	1550	1511	1			128
								19	4	1705	9							
08	67611	X	34627	-0-		-32984	-0-	607	1	32561	3	Y	1325	1299	1			154
								1	4	1458	9							
09	65430	X	27126	-0-		-38304	-0-	541	1	25270	3	Y	1193	1196	1			151
								3	4	1312	9							
10	67611	X	21831	-0-		-45780	-0-	516	1	20202	3	Y	1010	1050	1			111
								2	4	1111	9							
11	65430	X	30694	-0-		-34736	-0-	688	1	27948	3	Y	1868	1866	1			113
								3	4	2055	9							
12	67611	X	29753	-0-		-37858	-0-	424	1	28426	3	Y	820	848	1			85
								1	4	902	9							

TOTAL GAS PROD: 368,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,234

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. (I) GAS 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		3133	-0-	3133	3133	40	1	2497	3	Y	540	23	1	467	8	50
							2	4	594	9							
05	0		42167	-0-	42167	45300	532	1	39446	3	Y	1959	1890	1			119
							34	4	2155	9							
06	0		40330	-0-	40330	85630	518	1	38217	3	Y	1437	1485	1			71
							14	4	1581	9							
07	117920	X	32290	-0-	-85630	-0-	511	1	30565	3	Y	1090	1063	1			98
							15	4	1199	9							
08	35154	X	25623	-0-	-9531	-0-	449	1	24109	3	Y	967	954	1			111
							1	4	1064	9							
09	34020	X	18979	-0-	-15041	-0-	380	1	17737	3	Y	782	796	1			97
							2	4	860	9							
10	35154	X	15595	-0-	-19559	-0-	378	1	14794	3	Y	384	406	1			75
							1	4	422	9							
11	34020	X	18439	-0-	-15581	-0-	426	1	17306	3	Y	641	652	1			64
							2	4	705	9							
12	35154	X	14866	-0-	-20288	-0-	213	1	14257	3	Y	360	371	1			53
							396	9									

TOTAL GAS PROD: 211,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,160

LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		51360	-0-	51360	51360	654	1	48491	3	Y	1975	1388	1	406	8	181
							42	4	2173	9							
06	0		64010	-0-	64010	115370	819	1	60401	3	Y	2517	2197	1	414	8	87
							21	4	2769	9							
07	169401	X	54031	-0-	-115370	-0-	863	1	51613	3	Y	1391	1360	1			118
							25	4	1530	9							
08	67735	X	42817	-0-	-24918	-0-	759	1	40728	3	Y	1207	1180	1			145
							2	4	1328	9							
09	65550	X	32642	-0-	-32908	-0-	658	1	30761	3	Y	1109	1108	1			146
							3	4	1220	9							
10	67735	X	26530	-0-	-41205	-0-	636	1	24923	3	Y	881	945	1			82
							2	4	969	9							
11	65550	X	29073	-0-	-36477	-0-	689	1	27972	3	Y	372	379	1			75
							3	4	409	9							
12	67735	X	30175	-0-	-37560	-0-	437	1	29323	3	Y	376	416	1			35
							1	4	414	9							

TOTAL GAS PROD: 330,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,828

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	100161	X	28324	-0-	-71837	-0-	73	1	27366	3	Y	774	884	1			69
							34	4	851	9							
02	93699	X	29703	-0-	-63996	-0-	180	1	28670	3	Y	760	783	1			46
							17	4	836	9							
03	100161	X	16054	-0-	-84107	-0-	249	1	15306	3	Y	441	448	1			39
							14	4	485	9							
04	96930	X	18516	-0-	-78414	-0-	285	1	17817	3	Y	361	365	1			35
							17	4	397	9							
05	100161	X	19565	-0-	-80596	-0-	255	1	18879	3	Y	377	382	1			30
							16	4	415	9							
06	96930	X	17638	-0-	-79292	-0-	231	1	17032	3	Y	335	341	1			24
							6	4	369	9							
07	100161	X	17270	-0-	-82891	-0-	278	1	16600	3	Y	349	348	1			25
							8	4	384	9							
08	100161	X	17134	-0-	-83027	-0-	306	1	16443	3	Y	349	329	1			45
							1	4	384	9							
09	96930	X	15354	-0-	-81576	-0-	314	1	14661	3	Y	343	344	1			44
							2	4	377	9							
10	100161	X	14696	-0-	-85465	-0-	355	1	13910	3	Y	391	390	1			45
							1	4	430	9							
11	96930	X	12589	-0-	-84341	-0-	292	1	11868	3	Y	389	387	1			47
							1	4	428	9							
12	100161	X	11718	-0-	-88443	-0-	167	1	11197	3	Y	322	334	1			35
							354	9									

TOTAL GAS PROD: 218,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,191

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	139773	X	62945	-0-	-76828	-0-	159	1	59911	3	Y	2545	2446	1			214
							75	4	2800	9							
02	63800	X	50727	-0-	-13073	-0-	301	1	47753	3	Y	2404	2504	1			114
							29	4	2644	9							
03	68200	X	43647	-0-	-24553	-0-	670	1	41155	3	Y	1623	1604	1			133
							37	4	1785	9							
04	66000	X	32275	-0-	-33725	-0-	488	1	30492	3	Y	1152	1160	1			125
							28	4	1267	9							
05	68200	X	32895	-0-	-35305	-0-	425	1	31491	3	Y	865	936	1			54
							27	4	952	9							
06	66000	X	29661	-0-	-36339	-0-	387	1	28502	3	Y	693	703	1			44
							10	4	762	9							
07	68200	X	28158	-0-	-40042	-0-	450	1	26900	3	Y	723	708	1			59
							13	4	795	9							
08	68200	X	27412	-0-	-40788	-0-	490	1	26295	3	Y	569	561	1			67
							1	4	626	9							
09	66000	X	23344	-0-	-42656	-0-	478	1	22326	3	Y	489	495	1			61
							2	4	538	9							
10	68200	X	23360	-0-	-44840	-0-	570	1	22312	3	Y	433	441	1			53
							2	4	476	9							
11	66000	X	19365	-0-	-46635	-0-	455	1	18457	3	Y	410	411	1			52
							2	4	451	9							
12	68200	X	17725	-0-	-50475	-0-	255	1	17065	3	Y	368	378	1			42
							405	9									

TOTAL GAS PROD: 391,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,274

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

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		75853	-0-	75853	83331	194	1	73072	3	Y	2268	2334	1			162
							92	4	2495	9							
02	0		58892	-0-	58892	142223	354	1	56269	3	Y	2032	2048	1	3	8	143
							34	4	2235	9							
03	194807	X	52584	-0-	-142223	-0-	805	1	49448	3	Y	2078	2056	1			165
							45	4	2286	9							
04	73080	X	42461	-0-	-30619	-0-	641	1	40058	3	Y	1568	1587	1			146
							37	4	1725	9							
05	75516	X	34981	-0-	-40535	-0-	446	1	33075	3	Y	1302	1340	1			108
							28	4	1432	9							
06	73080	X	36057	-0-	-37023	-0-	464	1	34241	3	Y	1218	1262	1			64
							12	4	1340	9							
07	75516	X	38920	-0-	-36596	-0-	622	1	37181	3	Y	999	981	1			82
							18	4	1099	9							
08	75516	X	32740	-0-	-42776	-0-	582	1	31245	3	Y	829	812	1			99
							1	4	912	9							
09	73080	X	28927	-0-	-44153	-0-	590	1	27584	3	Y	682	696	1			85
							3	4	750	9							
10	75516	X	27292	-0-	-48224	-0-	662	1	25921	3	Y	643	655	1			73
							2	4	707	9							
11	73080	X	24183	-0-	-48897	-0-	567	1	23029	3	Y	531	528	1			76
							3	4	584	9							
12	75516	X	21498	-0-	-54018	-0-	308	1	20630	3	Y	508	527	1			57
							1	4	559	9							

TOTAL GAS PROD: 474,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,658

LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800

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	Z	27146	-0-	27146	304050	70	1	26448	3	N	541	593	1			42
							33	4	595	9							
02	0	Z	21855	-0-	21855	325905	134	1	21220	3	N	444	459	1			27
							13	4	488	9							
03	0	Z	20575	-0-	20575	346480	323	1	19836	3	N	362	354	1			35
							18	4	398	9							
04	0	Z	17913	-0-	17913	364393	277	1	17295	3	N	295	302	1			28
							16	4	325	9							
05	0	Z	16591	-0-	16591	380984	217	1	16060	3	N	273	278	1			23
							14	4	300	9							
06	0	Z	14867	-0-	14867	395851	196	1	14421	3	N	223	230	1			16
							5	4	245	9							
07	0	Z	13874	-0-	13874	409725	224	1	13399	3	N	222	223	1			15
							7	4	244	9							
08	0	Z	12452	-0-	12452	422177	224	1	12017	3	N	191	180	1			26
							1	4	210	9							
09	0	Z	13046	-0-	13046	435223	269	1	12577	3	N	181	182	1			25
							1	4	199	9							
10	0	Z	12228	-0-	12228	447451	294	1	11502	3	N	392	378	1			39
							1	4	431	9							
11	0	Z	9866	-0-	9866	457317	231	1	9373	3	N	237	245	1			31
							1	4	261	9							
12	0	Z	10112	-0-	10112	467429	143	1	9583	3	N	351	336	1			46
							386	9									

TOTAL GAS PROD: 190,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,712

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	0		3213	-0-	3213	3213	8	1	3093	3	N	98	97	8			1
							4	4	108	9							
02	0		77660	-0-	77660	80873	476	1	75556	3	N	1438	1009	1	11	8	419
							46	4	1582	9							
03	0	Z	77536	-0-	77536	158409	1203	1	73843	3	N	2203	2437	1			185
							67	4	2423	9							
04	0	Z	60597	-0-	60597	219006	928	1	57954	3	N	1510	1566	1			129
							54	4	1661	9							
05	0	Z	45796	-0-	45796	264802	593	1	43932	3	N	1121	1155	1			95
							38	4	1233	9							
06	0	Z	42896	-0-	42896	307698	560	1	41258	3	N	966	1002	1			59
							15	4	1063	9							
07	0	Z	35762	-0-	35762	343460	571	1	34164	3	N	918	899	1			78
							17	4	1010	9							
08	0	Z	28019	-0-	28019	371479	497	1	26690	3	N	755	751	1			82
							1	4	831	9							
09	0	Z	24381	-0-	24381	395860	501	1	23409	3	N	425	455	1			52
							3	4	468	9							
10	0	Z	29286	-0-	29286	425146	706	1	27636	3	N	856	828	1			80
							2	4	942	9							
11	0	Z	22499	-0-	22499	447645	524	1	21294	3	N	617	626	1			71
							2	4	679	9							
12	0	Z	21460	-0-	21460	469105	309	1	20709	3	N	401	412	1			60
							1	4	441	9							

TOTAL GAS PROD: 469,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,308

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579

01	3937	X	1475	-0-	-2462	-0-	69	1	1406	2	Y	-0-					-0-
02	3538	X	1234	-0-	-2304	-0-	62	1	1172	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	706	-0-	-2363	-0-	35	1	671	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	848	-0-	-1972	-0-	47	1	801	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	692	-0-	-2222	-0-	39	1	653	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	1091	-0-	-349	-0-	61	1	1030	2	Y	-0-					-0-
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	199	1	3400	2	Y	-0-					-0-
08	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	166	1	2710	2	Y	-0-					-0-
09	1080	X	1044	-0-	-36	-0-	61	1	983	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	908	-0-	-2688	-0-	53	1	855	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	788	-0-	-2692	-0-	48	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	728	-0-	-2868	-0-	35	1	693	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 115 RRCID -> 166179 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7832 - 7904

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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-

GATO CREEK (WILCOX 8300) //CONT.// 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 25 RRCID -> 186799 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 7840 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/04/2012 - PLUGGED 1/4/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10620 - 10640

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640

01	128278		55830	-0-	-72448	-0-	3736	1	51884	2	N	191	384	1			67
							210	9									
02	120002		54118	-0-	-65884	-0-	3495	1	50483	2	N	127					194
							140	9									
03	128278		47443	-0-	-80835	-0-	3736	1	43490	2	N	197	194	1			197
							217	9									
04	124140		41093	-0-	-83047	-0-	3616	1	37322	2	N	141	191	1			147
							155	9									
05	59241	#	38017	-0-	-21224	-0-	3736	1	34121	2	N	145	192	1			100
							160	9									
06	55980	#	31471	-0-	-24509	-0-	3616	1	27701	2	N	140	191	1			49
							154	9									
07	57846	#	30242	-0-	-27604	-0-	3736	1	26378	2	N	116					165
							128	9									
08	47430	#	27317	-0-	-20113	-0-	3616	1	23599	2	N	93	188	1			70
							102	9									
09	41100	#	23481	-0-	-17619	-0-	3616	1	19780	2	N	77					147
							85	9									
10	35309		19345	-0-	-15964	-0-	3736	1	15601	2	N	7					154
							8	9									
11	31470	#	15400	-0-	-16070	-0-	3616	1	11781	2	N	3					157
							3	9									
12	30256	#	13337	-0-	-16919	-0-	3736	1	9601	2	N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 397,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,237

GEMINI (FRIO I-78) 34376 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MERRITT OPERATING, INC. 561368
KMF 78 WELL #: 1 RRCID -> 256941 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9222 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012 - PLUGGED 07/27/12

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) 34445 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATORS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104990 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	1718	2	20	9	N	18	181	1			59
02	1682	N	1593	-0-	-89	-0-	1576	2	17	9	N	15					74
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1752	2	13	9	N	12					86
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1678	2	15	9	N	14					100
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1690	2	17	9	N	15					115
06	1710	N	1602	-0-	-108	-0-	1549	2	53	9	N	48					163
07	1736	N	1185	-0-	-551	-0-	1138	2	47	9	N	43	179	1			27
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1841	2	33	9	N	30					57
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1745	2	26	9	N	24					81
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1472	2	20	9	N	18					99
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1214	2	18	9	N	16					115
12	1829	N	1355	-0-	-474	-0-	1313	2	42	9	N	38					153

TOTAL GAS PROD: 19,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

GERONIMO (FRIO LOWER) 34583 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
PRIDAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164809 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10728 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	#	2642	-0-	-272	-0-	528 222	1 9	1892	3	N	202	191	1			145
02	2726	#	2575	-0-	-151	-0-	494 226	1 9	1855	3	N	205	190	1			160
03	2914	#	2507	-0-	-407	-0-	528 154	1 9	1825	3	N	140	175	1			125
04	2629	R	2629	-0-	-0-	-0-	511 241	1 9	1877	3	N	219	184	1			160
05	2759	#	2252	-0-	-507	-0-	528 97	1 9	1627	3	N	88	188	1			60
06	2670	#	2433	-0-	-237	-0-	511 279	1 9	1643	3	N	254	1	8			313
07	2759	#	2019	-0-	-740	-0-	528 145	1 9	1346	3	N	132	185	1			260
08	2728	#	2714	-0-	-14	-0-	528 233	1 9	1953	3	N	212	373	1	1	8	98
09	2640	#	2343	-0-	-297	-0-	511 209	1 9	1623	3	N	190	187	1	1	8	100
10	2806	R	2806	-0-	-0-	-0-	528 233	1 9	2045	3	N	212	191	1	1	8	120
11	2640	#	2280	-0-	-360	-0-	511 196	1 9	1573	3	N	178	190	1	1	8	107
12	2728	#	2295	-0-	-433	-0-	528 186	1 9	1581	3	N	169	171	1			105

TOTAL GAS PROD: 29,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,201

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200) 35267 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: 3010 RRCID -> 256654 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8126 - 8130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7102	R	7102	-0-	-0-	-0-	7082	2	20	9	N	18					112
02	6876	R	6876	-0-	-0-	-0-	6843	2	33	9	N	30					142
03	7502	#	6017	-0-	-1485	-0-	5962	2	55	9	N	50					192
04	7260	#	4754	-0-	-2506	-0-	4734	2	20	9	N	18					210
05	7502	#	5971	-0-	-1531	-0-	5960	2	11	9	N	10	184	1			36
06	7110	#	5870	-0-	-1240	-0-	5829	2	41	9	N	37					73
07	7347	#	5350	-0-	-1997	-0-	5331	2	19	9	N	17					90
08	6217	R	6217	-0-	-0-	-0-	6189	2	28	9	N	25					115
09	5880	#	4826	-0-	-1054	-0-	4809	2	17	9	N	15					130
10	3550	R	3550	-0-	-0-	-0-	3509	2	41	9	N	37					167
11	2761	R	2761	-0-	-0-	-0-	2748	2	13	9	N	12					179
12	6231	#	3818	-0-	-2413	-0-	3812	2	6	9	N	5					184

TOTAL GAS PROD: 63,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, MAY WELL #: 1469 RRCID -> 153300 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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 (OLMOS) 35564 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC 448984
BRISCOE WELL #: 103 RRCID -> 087351 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4739 - 4760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	227	2	Y	-0-					1
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	40	1	100	2	Y	-0-					1
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	19	1	22	2	Y	-0-					1
04	240	N	103	-0-	-137	-0-	24	1	79	2	Y	-0-					1
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	2	Y	-0-					1
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	21	1	65	2	Y	-0-					1
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	34	1	60	2	Y	-0-					1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 815 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	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1		N	-0-			-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	1		N	-0-			-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 1 RRCID -> 113621 COMPL. DATE 06/24/1984 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4812 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3		N	-0-			-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3		N	-0-			-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	1		N	-0-			-0-
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	1		N	-0-			-0-
10	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	3		N	-0-			-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3		N	-0-			-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3		N	-0-			-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1		N	-0-			-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	1		N	-0-			-0-
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3		N	-0-			-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
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	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	1			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	1			N	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	1			N	-0-					-0-
10	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 2 RRCID -> 116462 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	1			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4174	-0-	-166	-0-	4174	2			N	-0-					44
02	4060	X	988	-0-	-3072	-0-	988	2			N	-0-					44
03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					44
04	3900	X	3896	-0-	-4	-0-	3896	2			N	-0-					44
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					44
06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					44
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					44
08	4030	X	3531	-0-	-499	-0-	3414	2	117	9	N	106					150
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4414	2	24	9	N	22					172
10	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5465	2	20	9	N	18					190
11	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					190
12	4185	X	3924	-0-	-261	-0-	3924	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 49,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	224	1	3479	2	N	-0-					-0-
02	2465	X	2102	-0-	-363	-0-	224	1	1878	2	N	-0-					-0-
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	224	1	3216	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2099	-0-	-451	-0-	224	1	1875	2	N	-0-					-0-
05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	200	1	2517	2	N	-0-					-0-
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	224	1	2853	2	N	-0-					-0-
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	248	1	2851	2	N	-0-					-0-
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	248	1	3016	2	N	-0-					-0-
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	240	1	3073	2	N	-0-					-0-
10	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	248	1	2788	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	1463	-0-	-1087	-0-	240	1	1223	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2201	-0-	-434	-0-	248	1	1953	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,514 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	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1343	-0-	-136	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1327	-0-	-347	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1226	-0-	-244	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,544 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 #: 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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	783	N	725	-0-	-58	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	877	-0-	-208	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	840	N	721	-0-	-119	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	556	-0-	-560	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	990	N	918	-0-	-72	-0-	918	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 3 RRCID -> 171674 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1387	-0-	-5	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1552	-0-	-556	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1589	-0-	-421	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1239	-0-	-404	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1946	-0-	-131	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1521	-0-	-369	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1421	-0-	-469	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B- WELL #: 1 RRCID -> 172822 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	348	N	266	-0-	-82	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	330	N	201	-0-	-129	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	465	N	229	-0-	-236	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,216 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 #: 3 RRCID -> 172850 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 5648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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-	1413	2		N	-0-			-0-
02	899	N	788	-0-	-111	-0-	788	2		N	-0-			-0-
03	1364	N	963	-0-	-401	-0-	963	2		N	-0-			-0-
04	1380	N	1317	-0-	-63	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
06	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2		N	-0-			-0-
07	1364	N	853	-0-	-511	-0-	853	2		N	-0-			-0-
08	1271	N	981	-0-	-290	-0-	981	2		N	-0-			-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
11	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	2		N	-0-			-0-
12	1364	N	973	-0-	-391	-0-	973	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 4 RRCID -> 173078 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 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	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-			-0-
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2		N	-0-			-0-
05	2325	N	2070	-0-	-255	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
06	2280	N	1797	-0-	-483	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
07	2573	N	2043	-0-	-530	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		N	-0-			-0-
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
11	2130	N	1883	-0-	-247	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
12	2170	N	1954	-0-	-216	-0-	1954	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	935	2		N	-0-			-0-
02	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	2		N	-0-			-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			-0-
04	900	N	727	-0-	-173	-0-	727	2		N	-0-			-0-
05	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2		N	-0-			-0-
06	870	N	709	-0-	-161	-0-	709	2		N	-0-			-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
09	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	2		N	-0-			-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
11	990	N	838	-0-	-152	-0-	838	2		N	-0-			-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,861 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 #: 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	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-
02	841	N	734	-0-	-107	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1005	-0-	-165	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	763	-0-	-322	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	676	-0-	-494	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	787	-0-	-267	-0-	787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1222	-0-	-83	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1535	-0-	-175	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1330	-0-	-200	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1243	-0-	-338	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,615 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	1364	N	1019	-0-	-345	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	851	-0-	-222	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	854	-0-	-231	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
09	990	N	853	-0-	-137	-0-	853	2			N	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,592 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 #: 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	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1043	-0-	-175	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1051	-0-	-437	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1003	-0-	-317	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	890	-0-	-370	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5632 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10		-0-	-0-	-0-	438					N	-0-					13
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	438					N	-0-					13
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	438					N	-0-					13
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	438					N	-0-					13
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	438					N	-0-					13
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	438					N	-0-					13
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	438					N	-0-					13
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	438					N	-0-					13
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	438					N	-0-					13
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	438					N	-0-					13
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	438					N	-0-					13
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	438					N	-0-					13

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	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
02	2320	X	2278	-0-	-42	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2128	-0-	-290	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2303	-0-	-97	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	1558	-0-	-922	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,221 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 #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1076	N	1076	-0-	-0-		-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	986	N	831	-0-	-155		-0-	831	2			N	-0-					-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-		-0-	1103	2			N	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-		-0-	1189	2			N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-		-0-	1124	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1036	-0-	-44		-0-	1036	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1069	-0-	-171		-0-	1069	2			N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-		-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-		-0-	1100	2			N	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-		-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	985	-0-	-125		-0-	985	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	882	-0-	-265		-0-	882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1101	-0-	-46		-0-	1101	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	894	-0-	-179		-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-		-0-	1087	2			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-		-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-		-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1018	-0-	-32		-0-	1018	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	882	-0-	-296		-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-		-0-	1386	2			N	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-		-0-	1084	2			N	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-		-0-	1132	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	993	-0-	-357		-0-	993	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	899	-0-	-217		-0-	899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1191	N	1191	-0-	-0-		-0-	1191	2			N	-0-					-0-
02	957	N	888	-0-	-69		-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	899	N	861	-0-	-38		-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1101	-0-	-39		-0-	1101	2			N	-0-					-0-
05	961	N	940	-0-	-21		-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-		-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	779	-0-	-368		-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-		-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	960	N	817	-0-	-143		-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-		-0-	914	2			N	-0-					-0-
11	960	N	841	-0-	-119		-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	837	N	820	-0-	-17		-0-	820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,097 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 #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1639	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1197	-0-	-282	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1500	-0-	-90	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1411	-0-	-119	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1163	-0-	-547	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1074	-0-	-507	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 1 RRCID -> 182657 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5420 - 5488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	713	N	359	-0-	-354	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	377	N	376	-0-	-1	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	527	N	334	-0-	-193	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC 448984
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	T. A.	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3 WELL #: 5 RRCID -> 079336 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4348 - 4358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		4	-0-	4	4	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 4 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	14B2 EXT		319	-0-	319	832	37	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		398	-0-	398	1230	113	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1230					Y	-0-					-0-
04	1252	N	22	-0-	-1230	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	29	1	50	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 1 RRCID -> 084517 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	17	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	10	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	17	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	20	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
BRISCOE -D- WELL #: 1028 RRCID -> 086368 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	78	2	Y	-0-					1
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	22	1	57	2	Y	-0-					1
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	18	1	22	2	Y	-0-					1
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	17	1	55	2	Y	-0-					1
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	Y	-0-					1
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	2	Y	-0-					1
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-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: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -D- WELL #: 2024 RRCID -> 086384 COMPL. DATE 01/27/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	103	2	Y	-0-					1
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	18	1	46	2	Y	-0-					1
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	11	1	13	2	Y	-0-					1
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	14	1	44	2	Y	-0-					1
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	Y	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	17	1	30	2	Y	-0-					1
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					1
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					1
10	T. A.		177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-					1
11	T. A.		234	-0-	234	411	234	2			Y	-0-					1
12	609	X	198	-0-	-411	-0-	198	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -F- WELL #: 1017 RRCID -> 086789 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	39	1	298	2	Y	-0-					2
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	59	1	150	2	Y	-0-					2
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	38	1	44	2	Y	-0-					2
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	64	1	204	2	Y	-0-					2
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	48	1	197	2	Y	-0-					2
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	59	1	174	2	Y	-0-					2
07	279	N	127	-0-	-152	-0-	46	1	81	2	Y	-0-					2
08	248	N	46	-0-	-202	-0-	46	2			Y	-0-	2	7			-0-
09	240	N	42	-0-	-198	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
BRISCOE -F- WELL #: 1020 RRCID -> 086790 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					48
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		1698	-0-	1698	1698	1698	2			Y	-0-					48
11	T. A.		2242	-0-	2242	3940	2242	2			Y	-0-					48
12	5832	X	1892	-0-	-3940	-0-	1892	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -F- WELL #: 1032 RRCID -> 086791 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	39	1	97	2	Y	-0-					22
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	29	1	35	2	Y	-0-					22
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	81	1	256	2	Y	-0-					22
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	41	1	167	2	Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-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: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -D- WELL #: 1024 RRCID -> 086792 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478

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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	48	1	367	2	Y	-0-					2
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	78	1	196	2	Y	-0-					2
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	150	1	175	2	Y	-0-					2
04	390	N	227	-0-	-163	-0-	54	1	173	2	Y	-0-					2
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	40	1	161	2	Y	-0-					2
06	300	N	96	-0-	-204	-0-	24	1	72	2	Y	-0-					2
07	248	N	118	-0-	-130	-0-	43	1	75	2	Y	-0-					2
08	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			Y	-0-	2	7			-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
BRISCOE -D- WELL #: 1030 RRCID -> 086793 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4352 - 4410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.		37	-0-	37	37	11 1	26 2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		34	-0-	34	71	16 1	18 2	Y	-0-			-0-
04	107	N	36	-0-	-71	-0-	9 1	27 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	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: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -E- WELL #: 2034 RRCID -> 086794 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 7		-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		Y	-0-			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
BRISCOE -F- WELL #: 1011 RRCID -> 086796 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	58	1	186	2	Y	-0-					32
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	84	1	342	2	Y	-0-					32
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	107	1	315	2	Y	-0-					32
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	129	1	224	2	Y	-0-					32
08	434	N	128	-0-	-306	-0-	128	2			Y	-0-					32
09	420	N	117	-0-	-303	-0-	117	2			Y	-0-					32
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					32
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					32
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,056 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					2
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	33	1	134	2	Y	-0-					2
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	76	1	225	2	Y	-0-					2
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	72	1	125	2	Y	-0-					2
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,209 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		371	-0-	371	371	94	1	277	2	Y	-0-					1
07	T. A.		389	-0-	389	760	142	1	247	2	Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	760					Y	-0-	1	7			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	760					Y	-0-					-0-
10	760	N	-0-	-0-	-760	-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: 775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	12 1	14 2	N	-0-			1
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8 1	25 2	N	-0-			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10 1	28 2	N	-0-			1
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	12 1	20 2	N	-0-			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 7		-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 129 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17 1	127 2	Y	-0-			9
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14 1	36 2	Y	-0-			9
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	17 1	19 2	Y	-0-			9
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	26 1	83 2	Y	-0-			9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10 1	30 2	Y	-0-			9
07	124	N	50	-0-	-74	-0-	18 1	32 2	Y	-0-			9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			9
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 429 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	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	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3 WELL #: 8 RRCID -> 091605 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					4
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	102	1	257	2	Y	-0-					4
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	83	1	97	2	Y	-0-					4
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	88	1	281	2	Y	-0-					4
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	39	1	157	2	Y	-0-					4
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	94	1	278	2	Y	-0-					4
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	158	1	274	2	Y	-0-					4
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					4
09	360	N	143	-0-	-217	-0-	143	2			Y	-0-					4
10	372	N	76	-0-	-296	-0-	76	2			Y	-0-					4
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					4
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 7 RRCID -> 092658 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					20
05	T. A.		2	-0-	2	7	2	2			Y	-0-					20
06	T. A.		24	-0-	24	31	24	2			Y	-0-					20
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
08	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-	20	7			-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 8 RRCID -> 093604 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					11
05	T. A.		39	-0-	39	68	39	2			Y	-0-					11
06	T. A.		7	-0-	7	75	7	2			Y	-0-					11
07	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
APACHE WELL #: 2 RRCID -> 102813 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 4728 - 4887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2013 - PLUGGED 09-13-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE WELL #: 8 RRCID -> 103699 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4704 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-	15	7			11
09	T. A.		-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	43	1	107	2	Y	-0-					19
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	80	1	94	2	Y	-0-					19
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	71	1	227	2	Y	-0-					19
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	49	1	198	2	Y	-0-					19
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	60	1	178	2	Y	-0-					19
07	310	N	202	-0-	-108	-0-	74	1	128	2	Y	-0-					19
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					19
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					19
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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		-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	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	7			-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					19
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	Y	-0-					2
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	53	1	133	2	Y	-0-					2
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	29	1	33	2	Y	-0-					2
04	211	X	211	-0-	-0-	-0-	50	1	161	2	Y	-0-					2
05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	38	1	153	2	Y	-0-					2
06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	48	1	144	2	Y	-0-					2
07	217	X	151	-0-	-66	-0-	55	1	96	2	Y	-0-					2
08	217	X	55	-0-	-162	-0-	55	2			Y	-0-					2
09	210	X	50	-0-	-160	-0-	50	2			Y	-0-					2
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					2
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					2
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	38	1	293	2	Y	-0-					2
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	63	1	159	2	Y	-0-					2
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	106	1	124	2	Y	-0-					2
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	80	1	256	2	Y	-0-					2
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	55	1	223	2	Y	-0-					2
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	64	1	189	2	Y	-0-					2
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	99	1	171	2	Y	-0-					2
08	279	N	98	-0-	-181	-0-	98	2			Y	-0-	2	7			-0-
09	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,141 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		599	-0-	599	599	599	2			Y	-0-					6
05	T. A.		399	-0-	399	998	399	2			Y	-0-					6
06	T. A.		906	-0-	906	1904	906	2			Y	-0-					6
07	3258	X	1354	-0-	-1904	-0-	1354	2			Y	-0-					6
08	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-	6	7			-0-
09	570	N	260	-0-	-310	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	21	-0-	-909	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "F" WELL #: 2020 RRCID -> 199697 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	T. A.		-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
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		217	-0-	217	217	217	2			Y	-0-					27
07	T. A.		524	-0-	524	741	512	2	12	9	Y	11					38
08	T. A.		554	-0-	554	1295	554	2			Y	-0-	26	7			12
09	T. A.		1187	-0-	1187	2482	1187	2			Y	-0-					12
10	T. A.		406	-0-	406	2888	406	2			Y	-0-					12
11	2999	X	111	-0-	-2888	-0-	111	2			Y	-0-					12
12	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					22
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					22
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					22
07	1953	N	218	-0-	-1735	-0-	218	2			N	-0-					22
08	279	N	49	-0-	-230	-0-	49	2			N	-0-	22	7			-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-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
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
BRISCOE 3-28 WELL #: 3 RRCID -> 210528 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		168	-0-	168	168	40	1	128	2	Y	-0-					1
05	T. A.		997	-0-	997	1165	196	1	801	2	Y	-0-					1
06	T. A.		1101	-0-	1101	2266	279	1	822	2	Y	-0-					1
07	2266	X	-0-	-0-	-2266	-0-					Y	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-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: 2,266 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	85		85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					63
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			48
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					42
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					42
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					42
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					42
08	2387	N	324	-0-	-2063	-0-	324	2			N	-0-	42	7			-0-
09	990	N	266	-0-	-724	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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	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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					5
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					5
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					5
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					5
08	558	N	324	-0-	-234	-0-	324	2			N	-0-	5	7			-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,950 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	2	Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	89	1	283	2	Y	-0-					9
05	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	248	1	1014	2	Y	-0-					9
06	436	X	436	-0-	-0-	-0-	110	1	326	2	Y	-0-					9
07	372	X	319	-0-	-53	-0-	117	1	202	2	Y	-0-					9
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					9
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					9
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-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	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	7			-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	T. A.		-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
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
BRISCOE 3-34 WELL #: 3 RRCID -> 215119 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	70	1	540	2	Y	-0-					4
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	327	1	823	2	Y	-0-					4
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	576	1	674	2	Y	-0-					4
04	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	285	1	909	2	Y	-0-					4
05	620	X	598	-0-	-22	-0-	118	1	480	2	Y	-0-					4
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					4
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					4
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					4
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-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: 4,802 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	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	868	X	868	-0-	-0-	-0-	207	1	661	2	Y	-0-					5
05	896	X	896	-0-	-0-	-0-	176	1	720	2	Y	-0-					5
06	862	X	862	-0-	-0-	-0-	218	1	644	2	Y	-0-					5
07	899	X	610	-0-	-289	-0-	223	1	387	2	Y	-0-					5
08	899	X	222	-0-	-677	-0-	222	2			Y	-0-					5
09	870	X	202	-0-	-668	-0-	202	2			Y	-0-					5
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					5
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					5
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE 3-35 WELL #: 9 RRCID -> 215246 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	93	1	718	2	Y	-0-					4
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	178	1	446	2	Y	-0-					4
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	153	1	179	2	Y	-0-					4
04	780	X	313	-0-	-467	-0-	75	1	238	2	Y	-0-					4
05	806	X	440	-0-	-366	-0-	87	1	353	2	Y	-0-					4
06	780	X	461	-0-	-319	-0-	117	1	344	2	Y	-0-					4
07	682	X	319	-0-	-363	-0-	116	1	203	2	Y	-0-					4
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					4
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					4
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					4
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					4
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

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		-0-	-0-	-0-	639					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		909	-0-	909	1548	258	1	651	2	Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1548					Y	-0-					12
04	1548	X	-0-	-0-	-1548	-0-					Y	-0-					12
05	16	X	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					12
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					12
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					12
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
09	30	X	-0-	-0-	-30	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	2	Y	-0-					4
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					4
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	135	1	158	2	Y	-0-					4
04	276	X	276	-0-	-0-	-0-	66	1	210	2	Y	-0-					4
05	381	X	381	-0-	-0-	-0-	75	1	306	2	Y	-0-					4
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					4
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					4
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					4
09	360	X	-0-	-0-	-360	-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: 1,131 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

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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	75	1	607	3	Y	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	65	1	552	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	363	-0-	-102	-0-	123	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	529	-0-	-131	-0-	33	1	496	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	505	-0-	-146	-0-	35	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	92	1	467	3	Y	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	35	1	522	3	Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	48	1	544	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	513	-0-	-57	-0-	57	1	456	3	Y	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	49	1	567	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	55	1	455	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	69	1	554	3	Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	64	1	546	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	319	-0-	-208	-0-	108	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	153	-0-	-447	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	243	-0-	-408	-0-	17	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	71	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	483	3	Y	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	47	1	535	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	390	-0-	-60	-0-	43	1	347	3	Y	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	43	1	503	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	493	-0-	-77	-0-	28	1	465	2	Y	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	63	1	522	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	41	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	35	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	172	-0-	-76	-0-	58	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	20	1	303	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	52	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	24	1	360	3	Y	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	345	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	31	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	34	1	391	2	Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	25	1	204	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	291	-0-	-57	-0-	12	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	187	-0-	-154	-0-	37	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	5	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	6	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	5	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	294	-0-	-47	-0-	8	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	2	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	11	1	343	2	Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	6	1	382	2	Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	225	-0-	-36	-0-	9	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	40	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	4	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	4	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	20	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	3	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	6	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	1	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 4 RRCID -> 046333 COMPL. DATE 04/25/1969 TOTAL DEPTH 5601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	204	-0-	-57	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	65	-0-	-121	-0-	13	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	3	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	5	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	3	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	198	-0-	-81	-0-	6	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	75	-0-	-111	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	222	2	Y	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,204 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	234	3	Y	2	4	1			-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	108	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	11	1	715	3	Y	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	20	1	1061	3	Y	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	138	1	1236	3	Y	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	26	1	1495	3	Y	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	41	1	1403	3	Y	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	9	1	1270	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	40	1	1266	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1151	-0-	-259	-0-	18	1	1133	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	42	1	342	3	Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	47	1	397	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	228	-0-	-113	-0-	77	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	30	1	412	3	Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	80	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	35	1	395	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	344	-0-	-136	-0-	38	1	306	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	32	1	376	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	21	1	348	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	30	1	248	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	41	1	566	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	623	-0-	-44	-0-	26	1	597	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	403	-0-	-217	-0-	80	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	12	1	755	3	Y	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	40	1	667	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	69	1	621	3	Y	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	11	1	614	3	Y	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	22	1	729	3	Y	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	5	1	750	3	Y	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	27	1	849	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	16	1	1004	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	3	N	-0-					-0-
02	406	N	299	-0-	-107	-0-	12	1	287	3	N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	67	1	271	3	N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	11	1	720	3	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	6	1	341	3	N	-0-					-0-
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	27	1	246	3	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	177	3	N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	10	1	335	3	N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	16	1	519	2	N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	7	1	460	2	N	-0-					-0-
12	496	N	273	-0-	-223	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,716 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 7 RRCID -> 052406 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	595	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	626	-0-	-186	-0-	26	1	600	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	548	-0-	-103	-0-	109	1	439	3	Y	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	15	1	924	3	Y	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	14	1	775	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	78	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	13	1	771	3	Y	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	23	1	764	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	683	-0-	-97	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	22	1	690	2	Y	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	13	1	798	2	Y	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	49	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	183	1	453	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	259	-0-	-299	-0-	155	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	1			Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	90	1	300	3	Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	345	1	139	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	31	-0-	-589	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	408	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	200	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	373	-0-	-216	-0-	279	1	94	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES -B- WELL #: 5 RRCID -> 070143 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	N	-0-					-0-
02	87	N	53	-0-	-34	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	9	1	17	3	N	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	77	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	10	1	76	3	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
12	93	N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	90	1	727	3	Y	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	99	1	841	3	Y	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	186	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	50	1	758	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	778	-0-	-214	-0-	54	1	724	3	Y	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	121	1	616	3	Y	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	53	1	791	3	Y	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	67	1	761	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	78	1	626	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	830	-0-	-7	-0-	66	1	764	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	707	-0-	-103	-0-	39	1	666	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	713	N	571	-0-	-142	-0-	62	1	509	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	49	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	42	1	361	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	150	-0-	-222	-0-	51	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	250	-0-	-170	-0-	15	1	235	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	221	-0-	-213	-0-	15	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	19	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	28	1	312	3	Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	575	3	Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	557	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	85	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	11	1	681	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	11	1	609	3	Y	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	78	1	698	3	Y	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	14	1	791	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	16	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	575	-0-	-205	-0-	4	1	571	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	502	-0-	-304	-0-	15	1	487	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	8	1	532	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES -B- WELL #: 6 RRCID -> 073855 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	484	-0-	-38	-0-	20	1	464	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	377	-0-	-88	-0-	74	1	303	3	Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	392	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	527	N	455	-0-	-72	-0-	8	1	446	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	45	1	392	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	9	1	425	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	2	Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	49	1	367	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GATES -B- WELL #: 7 RRCID -> 073856 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 5600 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	40	1	327	3	N	-0-					-0-
02	406	N	292	-0-	-114	-0-	31	1	261	3	N	-0-					-0-
03	341	N	193	-0-	-148	-0-	65	1	128	3	N	-0-					-0-
04	360	N	288	-0-	-72	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-
05	310	N	195	-0-	-115	-0-	13	1	182	3	N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	35	1	180	3	N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	N	-0-					-0-
09	210	N	80	-0-	-130	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
10	248	N	87	-0-	-161	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
11	240	N	59	-0-	-181	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
12	93	N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 11 RRCID -> 075809 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 5850 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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	49	1	667	3	N	-0-					1
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	550	3	N	-0-					1
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	86	1	348	3	N	-0-					1
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	11	1	712	3	N	-0-					1
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	18	1	958	3	N	-0-					1
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	166	1	1495	3	N	-0-					1
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	26	1	1482	3	N	-0-					1
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	35	1	1196	3	N	-0-					1
09	1650	N	479	-0-	-1171	-0-	3	1	476	3	N	-0-					1
10	1519	N	1135	-0-	-384	-0-	35	1	1100	2	N	-0-					1
11	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	19	1	1174	3	N	-0-	1	7			-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES WELL #: 1 RRCID -> 081555 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5383 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012 - PLUGGED 08/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	21	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	58	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	50	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	1			Y	-0-					-0-
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	1			Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	30	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	66	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	98	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	127	1	7	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	74	1	25	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846) WELL #: 1 RRCID -> 093200 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	142	1	7	2	N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	105	1	35	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE WELL #: 5 RRCID -> 104099 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4782 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	32	-0-	-55	-0-	11	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	15	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	5	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	36	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	37	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	9	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	39	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	27	1	22	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 431 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 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	169	-0-	-110	-0-	34	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	4	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	4	1	235	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	6	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	7	1	215	2	Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	2	Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,717 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. (I) GAS LIFT(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-	27	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	47	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	168	-0-	-80	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	32	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	Y	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	18	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	180	-0-	-68	-0-	14	1	166	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	46	-0-	-140	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE "C" WELL #: 6 RRCID -> 113595 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4860 - 5021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	61	-0-	-26	-0-	21	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	13	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	13	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	18	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	27	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	8	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	29	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	14	N	2	-0-	-12	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	26	1	22	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APACHE RANCH "B" WELL #: 12 RRCID -> 120428 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4930 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2011 - PLUGGED 08/02/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 120565 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B DENY		-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	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2013 - PLUGGED 08-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE 1040 WELL #: 1 RRCID -> 136478 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4862 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	435	N	432	-0-	-3	-0-	150	1	282	3	N	-0-					-0-
03	403	N	261	-0-	-142	-0-	127	1	134	3	N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	163	1	308	3	N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	392	1	417	3	N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	352	1	389	3	N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	573	1	468	3	N	-0-					-0-
08	806	N	88	-0-	-718	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	750	N	366	-0-	-384	-0-	218	1	148	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	357	-0-	-697	-0-	185	1	172	2	N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	62	1	179	2	N	-0-					-0-
12	372	N	236	-0-	-136	-0-	131	1	105	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	22	1	42	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	12	1	22	3	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	61	1	65	3	N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	54	1	60	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	17	1	14	3	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	56	1	38	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	17	1	15	2	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	18	1	14	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 545 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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	121	1	980	3	N	-0-					1
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	110	1	936	3	N	-0-					1
03	837	N	556	-0-	-281	-0-	188	1	368	3	N	-0-					1
04	1080	N	986	-0-	-94	-0-	61	1	925	3	N	-0-					1
05	1116	N	766	-0-	-350	-0-	53	1	713	3	N	-0-					1
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	167	1	854	3	N	-0-					1
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	64	1	954	3	N	-0-					1
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	81	1	912	3	N	-0-					1
09	1020	N	841	-0-	-179	-0-	94	1	747	3	N	-0-					1
10	1023	N	957	-0-	-66	-0-	76	1	881	2	N	-0-					1
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	54	1	921	3	N	-0-	1	7			-0-
12	868	N	638	-0-	-230	-0-	69	1	569	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,898 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	N	-0-					35
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	N	25	60	1			-0-
							28	9									
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	24	1	46	3	N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	24	1	121	3	N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	12	1	100	3	N	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	96	1	1320	3	N	-0-					-0-
02	1479	N	1375	-0-	-104	-0-	57	1	1318	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	840	-0-	-586	-0-	167	1	673	3	N	-0-					-0-
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	27	1	1704	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	26	1	1398	3	N	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	113	1	1019	3	N	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	21	1	1229	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	36	1	1224	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	974	-0-	-166	-0-	7	1	967	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	32	1	1031	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	18	1	1133	2	N	-0-					-0-
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	44 8	1 9	609	3	N	7	7	1			-0-
02	1653	N	908	-0-	-745	-0-	38	1	870	3	N	-0-					-0-
03	806	N	667	-0-	-139	-0-	132	1	535	3	N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	14	1	911	3	N	-0-					-0-
05	961	N	492	-0-	-469	-0-	9	1	483	3	N	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	109	1	983	3	N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	17	1	974	3	N	-0-					-0-
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	38	1	1294	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	772	-0-	-308	-0-	5	1	767	3	N	-0-					-0-
10	992	N	514	-0-	-478	-0-	16	1	498	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	474	-0-	-816	-0-	7	1	467	2	N	-0-					-0-
12	806	N	17	-0-	-789	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	916	N	916	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9	852	3	N	2	9	1			-0-
02	841	N	738	-0-	-103	-0-	31	1	707	3	N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	131	1	531	3	N	-0-					-0-
04	900	N	767	-0-	-133	-0-	12	1	755	3	N	-0-					-0-
05	775	N	678	-0-	-97	-0-	12	1	666	3	N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	64	1	571	3	N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	11	1	612	3	N	-0-					-0-
08	682	N	601	-0-	-81	-0-	17	1	584	3	N	-0-					-0-
09	630	N	565	-0-	-65	-0-	4	1	561	3	N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	26	1	818	2	N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	11	1	686	2	N	-0-					-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	53	1	732	3	N	-0-			-0-
02	754	N	748	-0-	-6	-0-	31	1	717	3	N	-0-			-0-
03	651	N	599	-0-	-52	-0-	119	1	480	3	N	-0-			-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	13	1	829	3	N	-0-			-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	17	1	937	3	N	-0-			-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	85	1	760	3	N	-0-			-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	11	1	640	3	N	-0-			-0-
08	961	N	933	-0-	-28	-0-	27	1	906	3	N	-0-			-0-
09	840	N	725	-0-	-115	-0-	5	1	720	3	N	-0-			-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	23	1	726	2	N	-0-			-0-
11	900	N	748	-0-	-152	-0-	12	1	736	2	N	-0-			-0-
12	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	82	1	1115	3	N	-0-			-0-
02	1247	N	1172	-0-	-75	-0-	49	1	1123	3	N	-0-			-0-
03	992	N	554	-0-	-438	-0-	110	1	444	3	N	-0-			-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	20	1	1250	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	21	1	1124	3	N	-0-			-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	105	1	942	3	N	-0-			-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	17	1	998	3	N	-0-			-0-
08	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	31	1	1037	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	866	-0-	-184	-0-	6	1	860	3	N	-0-			-0-
10	1023	N	920	-0-	-103	-0-	28	1	892	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	875	-0-	-145	-0-	14	1	861	2	N	-0-			-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	2	2	1	-0-
							2	9							
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-			-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2737	-0-	-0-	-0-	187	1	2550	3	N	-0-					2
02	2349	N	2200	-0-	-149	-0-	91	1	2109	3	N	-0-					2
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	299	1	1208	3	N	-0-					2
04	2640	N	2019	-0-	-621	-0-	31	1	1988	3	N	-0-					2
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	45	1	2428	3	N	-0-					2
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	267	1	2402	3	N	-0-					2
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	43	1	2481	3	N	-0-					2
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	74	1	2506	3	N	-0-					2
09	2670	N	2190	-0-	-480	-0-	15	1	2175	3	N	-0-					2
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	77	1	2448	2	N	-0-					2
11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	41	1	2553	3	N	-0-	2	7			-0-
12	2263	N	2022	-0-	-241	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 17 RRCID -> 170367 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	105	1	1433	3	N	-0-					-0-
02	1508	N	1350	-0-	-158	-0-	56	1	1294	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1068	-0-	-358	-0-	212	1	856	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1392	-0-	-108	-0-	22	1	1370	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	23	1	1265	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	965	-0-	-55	-0-	97	1	868	3	N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	16	1	942	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	29	1	977	3	N	-0-					-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	8	1	1079	3	N	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	34	1	1071	2	N	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	16	1	990	2	N	-0-					-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	74	1	1007	3	N	7	28	1			-0-
							8	9									
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	52	1	1201	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	729	-0-	-356	-0-	145	1	584	3	N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	21	1	1315	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	992	-0-	-341	-0-	18	1	974	3	N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	86	1	774	3	N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	15	1	895	3	N	-0-					-0-
08	992	N	814	-0-	-178	-0-	23	1	791	3	N	-0-					-0-
09	870	N	752	-0-	-118	-0-	5	1	747	3	N	-0-					-0-
10	899	N	857	-0-	-42	-0-	26	1	831	2	N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	14	1	893	2	N	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	27	1	218	3	N	-0-					42
02	319	N	105	-0-	-214	-0-	10	1	86	3	N	8	50	1			-0-
							9	9									
03	217	N	125	-0-	-92	-0-	42	1	83	3	N	-0-					-0-
04	240	N	77	-0-	-163	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	38	1	196	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	2	N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	15	1	247	2	N	-0-					-0-
12	310	N	174	-0-	-136	-0-	19	1	155	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					-0-
02	203	N	172	-0-	-31	-0-	18	1	154	3	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	36	1	71	3	N	-0-					-0-
04	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	186	N	46	-0-	-140	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
12	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	N	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GATES 1268 WELL #: 9B RRCID -> 170372 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326 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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	67	1	546	3	N	-0-					16
02	609	N	592	-0-	-17	-0-	62	1	530	3	N	-0-					16
03	620	N	359	-0-	-261	-0-	122	1	237	3	N	-0-					16
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	46	1	700	3	N	-0-					16
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	53	1	718	3	N	-0-					16
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	126	1	641	3	N	-0-	1	1			15
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	37	1	546	3	N	-0-					15
08	775	N	558	-0-	-217	-0-	45	1	513	3	N	-0-					15
09	780	N	486	-0-	-294	-0-	54	1	432	3	N	-0-					15
10	589	N	496	-0-	-93	-0-	39	1	457	3	N	-0-					15
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	27	1	459	3	N	-0-					15
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	47	1	385	2	N	2					17
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	54	1	438	3	N	-0-					28
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	51	1	434	3	N	41	69	1			-0-
							45	9									
03	496	N	284	-0-	-212	-0-	96	1	188	3	N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	40	1	614	3	N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	49	1	665	3	N	12					12
							13	9									
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	123	1	626	3	N	-0-					12
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	3	N	-0-					12
08	713	N	478	-0-	-235	-0-	39	1	439	3	N	-0-					12
09	750	N	389	-0-	-361	-0-	43	1	346	3	N	-0-					12
10	496	N	378	-0-	-118	-0-	30	1	348	2	N	-0-					12
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	23	1	382	2	N	-0-					12
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	42	1	344	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	50	1	406	3	N	-0-					7
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	47	1	398	3	N	-0-					7
03	341	N	241	-0-	-100	-0-	82	1	159	3	N	-0-					7
04	450	N	369	-0-	-81	-0-	23	1	346	3	N	-0-					7
05	465	N	341	-0-	-124	-0-	23	1	317	3	N	1	1	8			7
							1	9									
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	60	1	306	3	N	-0-					7
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	3	N	-0-					7
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	439	3	N	-0-					7
09	360	N	275	-0-	-85	-0-	31	1	244	3	N	-0-					7
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	35	1	407	2	N	-0-					7
11	450	N	395	-0-	-55	-0-	22	1	373	2	N	-0-					7
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	245	2	N	5					12
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1	303	3	N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	39	1	335	3	N	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	86	1	168	3	N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	N	-0-					-0-
05	403	N	196	-0-	-207	-0-	14	1	182	3	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	45	1	232	3	N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	372	3	N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	40	1	320	3	N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	2	N	-0-					-0-
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	18	1	311	2	N	-0-					-0-
12	372	N	248	-0-	-124	-0-	27	1	221	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 173243 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	X	670	-0-	-0-	-0-	74	1	596	3	Y	-0-					-0-
02	609	X	557	-0-	-52	-0-	59	1	498	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	279	-0-	-372	-0-	95	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	476	-0-	-184	-0-	29	1	447	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	38	1	508	3	Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	77	1	392	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	413	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	558	N	399	-0-	-159	-0-	32	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	277	-0-	-203	-0-	31	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	28	1	328	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	301	-0-	-89	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	131	-0-	-148	-0-	14	1	117	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PALAFOX UNIT WELL #: F 37 RRCID -> 174358 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	32	1	444	3	N	-0-					-0-
02	638	N	559	-0-	-79	-0-	23	1	536	3	N	-0-					-0-
03	620	N	435	-0-	-185	-0-	86	1	349	3	N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	9	1	573	3	N	-0-					-0-
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	10	1	551	3	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	405	3	N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	8	1	460	3	N	-0-					-0-
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	15	1	512	3	N	-0-					-0-
09	450	N	344	-0-	-106	-0-	2	1	342	3	N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	17	1	557	2	N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,291 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 #: 5 RRCID -> 179362 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
02	58	N	32	-0-	-26	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	7	1	13	3	N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 179402 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	47	1	487	3	Y	-0-					5
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	28	1	663	3	Y	-0-					5
03	682	N	439	-0-	-243	-0-	86	1	353	3	Y	-0-					5
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	24	1	637	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
05	744	N	682	-0-	-62	-0-	12	1	669	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	72	1	625	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	15	1	727	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	5	1	712	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	83	1	611	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
12	651	N	523	-0-	-128	-0-	521	2	2	9	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 7,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-
02	1450	N	107	-0-	-1343	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-
03	186	N	67	-0-	-119	-0-	13	1	54	3	N	-0-					-0-
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	1	1	87	3	N	-0-					-0-
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	1	1	59	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 765 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	39	1	312	3	Y	-0-					2
02	348	N	335	-0-	-13	-0-	35	1	300	3	Y	-0-					2
03	403	N	191	-0-	-212	-0-	65	1	126	3	Y	-0-					2
04	330	N	235	-0-	-95	-0-	14	1	221	3	Y	-0-					2
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	20	1	268	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	59	1	304	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	331	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	3	Y	-0-					2
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	188	1	143	3	Y	-0-					2
10	341	N	182	-0-	-159	-0-	14	1	168	2	Y	-0-					2
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	Y	-0-	2	7			-0-
12	341	N	100	-0-	-241	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1779	-0-	-422	-0-	179	1	1600	3	N	-0-					-0-
02	2059	X	1493	-0-	-566	-0-	134	1	1359	3	N	-0-					-0-
03	2015	X	1023	-0-	-992	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1613	-0-	-97	-0-	25	1	1588	3	N	-0-					-0-
05	1767	X	1406	-0-	-361	-0-	25	1	1370	3	N	10					10
							11	9									
06	1710	X	1516	-0-	-194	-0-	152	1	1364	3	N	-0-					10
07	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	27	1	1555	3	N	-0-					10
08	1674	X	895	-0-	-779	-0-	26	1	869	3	N	-0-					10
09	1620	X	1101	-0-	-519	-0-	8	1	1093	3	N	-0-					10
10	1581	N	1334	-0-	-247	-0-	41	1	1293	2	N	-0-					10
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	18	1	1158	2	N	-0-					10
12	1147	N	990	-0-	-157	-0-	984	2	6	9	N	5					15

TOTAL GAS PROD: 15,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	301	3	N	-0-					15
02	435	N	431	-0-	-4	-0-	17	1	414	3	N	-0-					15
03	434	N	309	-0-	-125	-0-	61	1	248	3	N	-0-					15
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	14	1	384	3	N	-0-					15
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	8	1	421	3	N	-0-					15
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	45	1	387	3	N	4					19
							4	9									
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					19
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	10	1	466	3	N	-0-					19
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	3			N	-0-					19
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	3	1	457	2	N	2					21
							2	9									
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	49	1	365	2	N	-0-					21
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-	21	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	55	1	494	3	N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	55	1	557	3	N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	8	1	526	3	N	-0-					-0-
05	651	N	545	-0-	-106	-0-	10	1	535	3	N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	55	1	489	3	N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	9	1	549	3	N	-0-					-0-
08	558	N	291	-0-	-267	-0-	8	1	283	3	N	-0-					-0-
09	540	N	261	-0-	-279	-0-	2	1	259	3	N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	17	1	541	2	N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	8	1	532	2	N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,786 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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	88	1	1209	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1159	-0-	-1	-0-	48	1	1111	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	613	-0-	-534	-0-	122	1	491	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	898	-0-	-362	-0-	14	1	884	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	972	-0-	-268	-0-	18	1	954	3	N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	92	1	824	3	N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	13	1	778	3	N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	31	1	1065	3	N	-0-					-0-
09	930	N	652	-0-	-278	-0-	5	1	647	3	N	-0-					-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	30	1	969	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	553	-0-	-497	-0-	9	1	544	2	N	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,652 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	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	132	1	1812	3	N	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	72	1	1660	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	863	-0-	-532	-0-	171	1	692	3	N	-0-					-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	30	1	1896	3	N	-0-					-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	34	1	1829	3	N	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	176	1	1581	3	N	-0-					-0-
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	32	1	1858	3	N	-0-					-0-
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	54	1	1828	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1529	-0-	-241	-0-	11	1	1518	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	58	1	1864	2	N	-0-					-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	29	1	1819	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1167	-0-	-414	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,323 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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	36	1	496	3	N	-0-					-0-
02	580	N	473	-0-	-107	-0-	20	1	453	3	N	-0-					-0-
03	496	N	189	-0-	-307	-0-	38	1	151	3	N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	8	1	529	3	N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	9	1	492	3	N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	45	1	407	3	N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	7	1	412	3	N	-0-					-0-
08	496	N	419	-0-	-77	-0-	12	1	407	3	N	-0-					-0-
09	450	N	377	-0-	-73	-0-	3	1	374	3	N	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	12	1	393	3	N	-0-					-0-
11	420	N	357	-0-	-63	-0-	6	1	351	3	N	-0-					-0-
12	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,885 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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	47	1	640	3	N	-0-					-0-
02	638	N	608	-0-	-30	-0-	25	1	583	3	N	-0-					-0-
03	465	N	377	-0-	-88	-0-	75	1	302	3	N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	13	1	822	3	N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	12	1	646	3	N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	559	3	N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	11	1	641	3	N	-0-					-0-
08	651	N	649	-0-	-2	-0-	19	1	630	3	N	-0-					-0-
09	630	N	602	-0-	-28	-0-	4	1	598	3	N	-0-					-0-
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	20	1	624	2	N	-0-					-0-
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	9	1	594	2	N	-0-					-0-
12	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,500 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	80	1	325	3	N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	5	1	340	3	N	-0-					-0-
05	496	N	318	-0-	-178	-0-	6	1	312	3	N	-0-					-0-
06	390	N	245	-0-	-145	-0-	25	1	220	3	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	4	1	240	3	N	-0-					-0-
08	310	N	240	-0-	-70	-0-	7	1	233	3	N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	2	1	233	3	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	2	N	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	3	1	205	2	N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,554 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 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	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	112	1	1525	3	N	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	61	1	1405	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	783	-0-	-488	-0-	155	1	628	3	N	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	26	1	1666	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	25	1	1357	3	N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	104	1	934	3	N	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	19	1	1110	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	33	1	1107	3	N	-0-					-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	10	1	1489	3	N	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	55	1	1740	2	N	-0-					-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	29	1	1802	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,885 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	354	3	N	-0-					1
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-					1
03	372	N	300	-0-	-72	-0-	60	1	240	3	N	-0-					1
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	6	1	372	3	N	-0-					1
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	7	1	389	3	N	-0-					1
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	36	1	322	3	N	-0-					1
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	6	1	356	3	N	-0-					1
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	13	1	452	3	N	-0-					1
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	5	1	655	3	N	-0-					1
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	18	1	560	2	N	-0-					1
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	8	1	524	3	N	-0-	1	7			-0-
12	682	N	474	-0-	-208	-0-	474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,235 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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	49	1	441	3	N	-0-					11
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	36	1	363	3	N	4					15
							4	9									
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					15
04	480	N	295	-0-	-185	-0-	5	1	290	3	N	-0-					15
05	434	N	340	-0-	-94	-0-	6	1	334	3	N	-0-					15
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	N	-0-					15
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	3	N	-0-					15
08	341	N	161	-0-	-180	-0-	5	1	156	3	N	-0-					15
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					15
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	10	1	327	3	N	-0-					15
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	5	1	301	3	N	-0-					15
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	274	2	14	9	N	13					28

TOTAL GAS PROD: 3,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	N	-0-					-0-
03	248	N	115	-0-	-133	-0-	23	1	92	3	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	4	1	275	3	N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	5	1	270	3	N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	238	3	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	4	1	252	3	N	-0-					-0-
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	7	1	226	3	N	-0-					-0-
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	1	1	210	3	N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	2	N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	4	1	237	2	N	-0-					-0-
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	3	N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	N	-0-					-0-
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	4	1	233	3	N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	4	1	243	3	N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	4	1	244	3	N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	7	1	239	3	N	-0-					-0-
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	240	2	N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	4	1	233	2	N	-0-					-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	41	1	558	3	N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	24	1	551	3	N	-0-					-0-
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	95	1	386	3	N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	10	1	622	3	N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	11	1	608	3	N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	57	1	510	3	N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	10	1	570	3	N	-0-					-0-
08	620	N	614	-0-	-6	-0-	18	1	596	3	N	-0-					-0-
09	570	N	526	-0-	-44	-0-	4	1	522	3	N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	20	1	624	2	N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	10	1	641	2	N	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,076 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	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	125	1	1714	3	N	-0-					-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	70	1	1620	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1005	-0-	-607	-0-	199	1	806	3	N	-0-					-0-
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	31	1	1957	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	31	1	1656	3	N	-0-					-0-
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	162	1	1451	3	N	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	28	1	1623	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	47	1	1574	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1410	-0-	-210	-0-	10	1	1400	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	48	1	1520	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	24	1	1492	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1199	-0-	-258	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,787 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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	77	1	1049	3	N	8	10	1			-0-
							9	9									
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	51	1	1171	3	N	-0-					-0-
03	837	N	799	-0-	-38	-0-	159	1	640	3	N	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	18	1	1116	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	22	1	1163	3	N	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	120	1	1081	3	N	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	22	1	1292	3	N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	37	1	1238	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	974	-0-	-226	-0-	7	1	967	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	37	1	1186	2	N	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	19	1	1214	2	N	-0-					-0-
12	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	142	1	1949	3	N	-0-					-0-
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	89	1	2044	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	980	-0-	-539	-0-	194	1	786	3	N	-0-					-0-
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	32	1	2045	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	1754	-0-	-540	-0-	32	1	1722	3	N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	168	1	1511	3	N	-0-					-0-
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	30	1	1719	3	N	-0-					-0-
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	54	1	1824	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	722	-0-	-958	-0-	5	1	717	3	N	-0-					-0-
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	66	1	2103	2	N	-0-					-0-
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	29	1	1814	2	N	-0-					-0-
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRASK 2182 WELL #: 1 RRCID -> 183967 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5411 - 5505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B DENY	-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	7			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2013 - PLUGGED 08-07-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	N	-0-					57
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					57
03	310 N	137	-0-	-173	-0-	137	3			N	-0-					57
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					57
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					57
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	37	1	329	3	N	-0-					57
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	3	1	178	3	N	-0-					57
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	3	N	-0-					57
09	360 N	103	-0-	-257	-0-	1	1	102	3	N	-0-					57
10	186 N	116	-0-	-70	-0-	4	1	112	3	N	-0-					57
11	180 N	111	-0-	-69	-0-	2	1	109	3	N	-0-	57	7			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 34 RRCID -> 185683 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448

01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	33	1	450	3	N	-0-					-0-
02	696 N	610	-0-	-86	-0-	25	1	585	3	N	-0-					-0-
03	558 N	343	-0-	-215	-0-	68	1	275	3	N	-0-					-0-
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	10	1	658	3	N	-0-					-0-
05	651 N	565	-0-	-86	-0-	10	1	555	3	N	-0-					-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	391	3	N	-0-					-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	7	1	395	3	N	-0-					-0-
08	558 N	529	-0-	-29	-0-	15	1	514	3	N	-0-					-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	560	3	N	-0-					-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	17	1	541	2	N	-0-					-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	10	1	660	2	N	-0-					-0-
12	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	N	-0-					-0-
02	174	N	139	-0-	-35	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	18	1	72	3	N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	3	1	158	3	N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	3	N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	3	N	-0-					-0-
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	1	1	100	3	N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	141	2	N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1147	-0-	-0-	-0-	78	1	1063	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	47	1	1089	3	Y	-0-					-0-
03	1271	X	842	-0-	-429	-0-	167	1	675	3	Y	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	18	1	1133	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	20	1	1063	3	Y	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	103	1	924	3	Y	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	18	1	1050	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	30	1	1032	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	905	-0-	-115	-0-	6	1	899	3	Y	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	33	1	1048	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	975	-0-	-45	-0-	15	1	960	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GATES "N" TR2 WELL #: 19 RRCID -> 186842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	271	3	N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	3	N	-0-					-0-
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	300	N	216	-0-	-84	-0-	3	1	213	3	N	-0-					-0-
05	279	N	151	-0-	-128	-0-	3	1	148	3	N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	3	1	193	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	N	-0-					-0-
09	180	N	91	-0-	-89	-0-	1	1	90	3	N	-0-					-0-
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	4	1	128	2	N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	163	2	N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1857 WELL #: 17A RRCID -> 186843 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	76	1	610	3	N	-0-					5
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	69	1	584	3	N	-0-					5
03	558	N	269	-0-	-289	-0-	91	1	178	3	N	-0-					5
04	660	N	530	-0-	-130	-0-	33	1	497	3	N	-0-					5
05	713	N	453	-0-	-260	-0-	31	1	422	3	N	-0-					5
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	94	1	479	3	N	1	1	8			5
							1	9									
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	565	3	N	-0-					5
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	47	1	532	3	N	-0-					5
09	570	N	463	-0-	-107	-0-	52	1	411	3	N	-0-					5
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	46	1	540	2	N	-0-					5
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	31	1	532	2	N	-0-					5
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	39	1	316	2	N	3					8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	68	1	924	3	N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	37	1	858	3	N	-0-					-0-
03	868	N	507	-0-	-361	-0-	101	1	406	3	N	-0-					-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	16	1	987	3	N	-0-					-0-
05	961	N	902	-0-	-59	-0-	16	1	886	3	N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	88	1	789	3	N	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	15	1	877	3	N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	27	1	926	3	N	-0-					-0-
09	870	N	796	-0-	-74	-0-	6	1	790	3	N	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	29	1	935	2	N	-0-					-0-
11	930	N	920	-0-	-10	-0-	14	1	904	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	837	N	673	-0-	-164	-0-	673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	35	1	483	3	N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	496	3	N	-0-					-0-
03	434	N	329	-0-	-105	-0-	65	1	264	3	N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	9	1	556	3	N	-0-					-0-
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	10	1	529	3	N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	47	1	420	3	N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	8	1	434	3	N	-0-					-0-
08	527	N	445	-0-	-82	-0-	13	1	432	3	N	-0-					-0-
09	480	N	396	-0-	-84	-0-	3	1	393	3	N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	16	1	497	2	N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	8	1	497	2	N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,656 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 #: 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	77	-0-	-103	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	3	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	3	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	5	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	1	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	3	1	173	2	Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	81	1	1109	3	Y	7	15	1			-0-
							8	9									
02	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	59	1	1351	3	Y	-0-					-0-
03	1550	X	985	-0-	-565	-0-	195	1	790	3	Y	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	21	1	1295	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1519	N	1109	-0-	-410	-0-	20	1	1089	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	834	-0-	-126	-0-	84	1	750	3	Y	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	21	1	1203	3	Y	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	37	1	1253	3	Y	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	8	1	1194	3	Y	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	42	1	1323	2	Y	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	21	1	1330	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	1	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GATES WELL #: 10B RRCID -> 191390 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372

01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					12
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	6	1	48	3	N	-0-					12
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	11	1	20	3	N	-0-					12
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					12
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	N	-0-					12
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	N	-0-					12
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					12
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					12
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	N	-0-					12
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	N	-0-					12
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	N	-0-					12
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	19	2	N	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	3	1	158	3	N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	3	1	135	3	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	3	N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	3	1	117	3	N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	1	1	92	3	N	-0-					-0-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK 809 WELL #: 1 RRCID -> 194514 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5095 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	39	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	32	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	11	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	40	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	68	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	64	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	105	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	51	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	29	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	58	1	46	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	266	3	N	-0-					-0-
02	290	N	282	-0-	-8	-0-	25	1	257	3	N	-0-					-0-
03	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	4	1	262	3	N	-0-					-0-
05	310	N	193	-0-	-117	-0-	4	1	189	3	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	3	N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	182	3	N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	5	1	160	3	N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	2	1	260	3	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	N	-0-					-0-
12	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	184	1	154	3	N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	166	1	412	3	N	-0-					-0-
03	620	N	478	-0-	-142	-0-	286	1	192	3	N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	1			N	-0-					-0-
05	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	1			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	134	1	445	3	N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	350	1	140	3	N	-0-					-0-
08	558	N	31	-0-	-527	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	493	1	186	3	N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	356	1	19	2	N	-0-					-0-
12	713	N	382	-0-	-331	-0-	286	1	96	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,054 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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	127	1	1028	3	N	-0-					10
02	812	N	629	-0-	-183	-0-	66	1	563	3	N	-0-					10
03	1023	N	511	-0-	-512	-0-	173	1	338	3	N	-0-					10
04	1110	N	964	-0-	-146	-0-	59	1	897	3	N	7	17	1			-0-
							8	9									
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	50	1	673	3	N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	119	1	606	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	65	1	969	3	N	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	85	1	963	3	N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	98	1	782	3	N	-0-					-0-
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	90	1	1039	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	796	-0-	-224	-0-	44	1	750	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	899	N	416	-0-	-483	-0-	45	1	371	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	160	1	1292	3	N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	143	1	1220	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	845	-0-	-302	-0-	286	1	559	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1276	-0-	-134	-0-	79	1	1197	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	87	1	1179	3	N	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	205	1	1046	3	N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	83	1	1237	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	108	1	1223	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	131	1	1047	3	N	-0-					-0-
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	110	1	1279	2	N	-0-					-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	73	1	1237	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	984	-0-	-225	-0-	107	1	877	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	940	-0-	-52	-0-	103	1	837	3	Y	-0-					-0-
02	1131	X	883	-0-	-248	-0-	93	1	790	3	Y	-0-					-0-
03	1209	X	504	-0-	-705	-0-	171	1	333	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	847	-0-	-53	-0-	52	1	795	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	760	-0-	-170	-0-	52	1	708	3	Y	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	118	1	602	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	57	1	857	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	78	1	883	3	Y	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	88	1	702	3	Y	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	83	1	959	2	Y	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	54	1	909	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	806	N	486	-0-	-320	-0-	53	1	433	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GATES 2016 WELL #: 30A RRCID -> 204910 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	36	1	293	3	N	-0-					-0-
02	319	N	295	-0-	-24	-0-	31	1	264	3	N	-0-					-0-
03	341	N	181	-0-	-160	-0-	61	1	120	3	N	-0-					-0-
04	330	N	242	-0-	-88	-0-	15	1	227	3	N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	3	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	50	1	254	3	N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	N	-0-					-0-
08	372	N	310	-0-	-62	-0-	25	1	285	3	N	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	31	1	247	3	N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	28	1	226	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 36 RRCID -> 205629 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	288	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
02	522	N	476	-0-	-46	-0-	20	1	456	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	260	-0-	-174	-0-	52	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	8	1	506	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	386	-0-	-110	-0-	7	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	28	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	5	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	9	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	2	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	2	Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	7	1	451	2	Y	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	175	1	1411	3	Y	-0-					47
02	1508	N	1427	-0-	-81	-0-	150	1	1277	3	Y	-0-					47
03	1426	N	887	-0-	-539	-0-	301	1	586	3	Y	-0-					47
04	1560	X	1488	-0-	-72	-0-	91	1	1395	3	Y	2	49	1			-0-
							2	9									
05	1581	X	1295	-0-	-286	-0-	89	1	1206	3	Y	-0-					-0-
06	1530	X	1376	-0-	-154	-0-	225	1	1151	3	Y	-0-					-0-
07	1519	X	1355	-0-	-164	-0-	85	1	1270	3	Y	-0-					-0-
08	1550	X	1329	-0-	-221	-0-	108	1	1221	3	Y	-0-					-0-
09	1500	X	1155	-0-	-345	-0-	129	1	1026	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	105	1	1214	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1178	-0-	-112	-0-	66	1	1112	2	Y	-0-					-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	186	1	1526	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	26	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	108	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	216	-0-	-94	-0-	129	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	1			Y	-0-					-0-
05	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	1			Y	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	47	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	154	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	15	-0-	-233	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	252	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	360	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	151	1	51	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 2 RRCID -> 207621 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5008 - 5015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APACHE 1037 WELL #: 1 RRCID -> 207623 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4973 - 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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	151	1	565	3	Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	111	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	26	-0-	-315	-0-	13	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	351	-0-	-339	-0-	122	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	143	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	102	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	24	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	87	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	37	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	41	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	71	1	58	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 1269 WELL #: 16A RRCID -> 207624 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	34	1	277	3	Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	31	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	73	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	17	1	253	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	19	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	44	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	21	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	198	-0-	-72	-0-	22	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	20	1	231	2	Y	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	42	1	341	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					36
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.		-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		105	-0-	105	105	12	1	93	3	Y	-0-					28
08	14B2 EXT		152	-0-	152	257	21	1	131	3	Y	-0-					28
09	351	X	94	-0-	-257	-0-	11	1	83	3	Y	-0-					28
10	76	X	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					28
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					28
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	28	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	57	1	1632	3	Y	-0-					28
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	78	1	1192	3	Y	39	67	1			-0-
							43	9									
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1197	-0-	-423	-0-	86	1	1111	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	109	1	1138	3	Y	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	150	1	1309	3	Y	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	121	1	979	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	836	-0-	-404	-0-	115	1	721	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1234	-0-	-236	-0-	147	1	1087	3	Y	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	94	1	1058	2	Y	18					18
							20	9									
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	14					32
12	1271	N	400	-0-	-871	-0-	398	2	2	9	Y	2	27	1			7

TOTAL GAS PROD: 11,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	25	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	656	-0-	-40	-0-	40	1	616	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	489	-0-	-224	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	48	1	623	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	632	-0-	-81	-0-	55	1	577	3	Y	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	65	1	566	3	Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	72	1	585	3	Y	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	91	1	573	3	Y	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	76	1	563	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	53	1	595	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK 2182 WELL #: 1SW RRCID -> 207657 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5506 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	72	1	579	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	410	-0-	-228	-0-	43	1	367	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	237	-0-	-290	-0-	80	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	461	-0-	-169	-0-	28	1	433	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	27	1	364	3	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	66	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	3	Y	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	41	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	33	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	260	-0-	-112	-0-	28	1	232	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,816 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-					17
02	145	N	67	-0-	-78	-0-	7	1	60	3	N	-0-	17	5			-0-
03	124	N	30	-0-	-94	-0-	10	1	20	3	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH 2182 WELL #: 2 RRCID -> 217227 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5352 - 6361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 2182 WELL #: 5 RRCID -> 217235 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5634 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	64	1	667	3	Y	-0-					25
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	40	1	941	3	Y	-0-					25
03	868	N	620	-0-	-248	-0-	120	1	491	3	Y	8					33
							9	9									
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	35	1	956	3	Y	-0-					33
05	1054	N	897	-0-	-157	-0-	16	1	881	3	Y	-0-					33
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	94	1	812	3	Y	2					35
							2	9									
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					35
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	20	1	957	3	Y	-0-					35
09	900	N	733	-0-	-167	-0-	733	3			Y	-0-					35
10	868	N	860	-0-	-8	-0-	6	1	854	2	Y	-0-					35
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	214	1	1583	2	Y	2					37
							2	9									
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	726	2	1	9	Y	1					38

TOTAL GAS PROD: 11,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	231	1	1864	3	Y	-0-					10
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	192	1	1634	3	Y	-0-					10
03	1333	N	723	-0-	-610	-0-	245	1	478	3	Y	-0-					10
04	2040	N	1172	-0-	-868	-0-	72	1	1100	3	Y	-0-					10
05	1953	N	1253	-0-	-700	-0-	86	1	1167	3	Y	-0-					10
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	288	1	1469	3	Y	-0-					10
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	115	1	1716	3	Y	-0-					10
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	151	1	1713	3	Y	-0-					10
09	1770	N	1502	-0-	-268	-0-	167	1	1335	3	Y	-0-					10
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	173	1	2011	3	Y	-0-					10
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	107	1	1807	3	Y	-0-					10
12	1550	N	1029	-0-	-521	-0-	112	1	915	2	Y	2					12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	96	1	995	3	Y	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	45	1	1052	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	535	-0-	-984	-0-	105	1	430	3	Y	-0-					-0-
04	1470	X	483	-0-	-987	-0-	17	1	466	3	Y	-0-					-0-
05	1519	X	593	-0-	-926	-0-	11	1	582	3	Y	-0-					-0-
06	1140	X	792	-0-	-348	-0-	82	1	710	3	Y	-0-					-0-
07	1178	X	677	-0-	-501	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
08	672	X	672	-0-	-0-	-0-	14	1	658	3	Y	-0-					-0-
09	780	X	517	-0-	-263	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	604	-0-	-78	-0-	4	1	600	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	540	-0-	-120	-0-	64	1	476	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	258	-0-	-269	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	124	1	1005	3	Y	-0-					-0-
02	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	164	1	1392	3	Y	-0-					-0-
03	1519	X	757	-0-	-762	-0-	257	1	500	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	65	1	999	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	812	-0-	-862	-0-	56	1	756	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	172	1	878	3	Y	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	78	1	1165	3	Y	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	107	1	1214	3	Y	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	126	1	1002	3	Y	-0-					-0-
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	167	1	1938	2	Y	-0-					-0-
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	123	1	2077	2	Y	-0-					-0-
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	139	1	1141	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,645 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 #: 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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	375	1	1054	3	N	3	15	1			65
							3	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	393	1	887	3	N	-0-					65
03	1519	N	573	-0-	-946	-0-	573	3			N	-0-					65
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	523	1	2100	3	N	10					75
							11	9									
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	143	1	2049	3	N	1	1	8			75
							1	9									
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	141	1	1796	3	N	1	1	8			75
							1	9									
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	168	1	1758	3	N	-0-					75
08	2201	N	1797	-0-	-404	-0-	156	1	1641	3	N	-0-					75
09	1950	N	1640	-0-	-310	-0-	134	1	1506	3	N	-0-					75
10	1922	N	1589	-0-	-333	-0-	114	1	1475	3	N	-0-					75
11	1740	N	1609	-0-	-131	-0-	141	1	1467	3	N	1	76	1			-0-
							1	9									
12	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	167	1	1417	2	N	40	40	1			-0-
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 20,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	985	3	Y	-0-					5
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	58	1	879	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	3			Y	-0-					4
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	74	1	961	3	Y	-0-					4
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	96	1	1004	3	Y	-0-					4
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	111	1	966	3	Y	-0-					4
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	107	1	864	3	Y	-0-					4
08	1023	N	976	-0-	-47	-0-	134	1	842	3	Y	-0-					4
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	121	1	891	3	Y	-0-					4
10	961	N	865	-0-	-96	-0-	71	1	794	2	Y	-0-					4
11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					4
12	1054	N	571	-0-	-483	-0-	571	2			Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GATES 1290 WELL #: 3 RRCID -> 236428 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	7	1	7	2	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	185	1	1493	3	Y	-0-					15
02	2059	X	1516	-0-	-543	-0-	159	1	1356	3	Y	1					16
							1	9									
03	3844	X	897	-0-	-2947	-0-	304	1	593	3	Y	-0-					16
04	4230	X	1491	-0-	-2739	-0-	92	1	1399	3	Y	-0-	16	1			-0-
05	1674	X	1259	-0-	-415	-0-	87	1	1172	3	Y	-0-					-0-
06	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	267	1	1361	3	Y	-0-					-0-
07	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	102	1	1527	3	Y	-0-					-0-
08	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	148	1	1669	3	Y	-0-					-0-
09	1620	X	1429	-0-	-191	-0-	159	1	1270	3	Y	-0-					-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	135	1	1571	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1632	-0-	-138	-0-	91	1	1541	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1104	-0-	-384	-0-	120	1	984	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	103	-0-	-920	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	540	N	192	-0-	-348	-0-	38	1	154	3	N	-0-					-0-
05	310	N	184	-0-	-126	-0-	45	1	139	3	N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	7	1	351	3	N	-0-					-0-
09	240	N	176	-0-	-64	-0-	22	1	154	3	N	-0-					-0-
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	74	1	82	2	N	-0-					-0-
11	360	N	137	-0-	-223	-0-	62	1	75	2	N	-0-					-0-
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	60	1	73	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	46	1	371	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	373	-0-	-62	-0-	39	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	185	-0-	-187	-0-	63	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	381	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	26	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	55	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	317	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	310	-0-	-62	-0-	25	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	32	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	25	1	289	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	120	-0-	-190	-0-	13	1	107	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,750 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 #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372

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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					14
02	29	N	-0-	-0-	29	-0-					Y	-0-					14
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					14
04	30	N	-0-	-0-	30	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	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	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: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216

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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	99	1	802	3	Y	-0-					40
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	111	1	945	3	Y	-0-					40
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	169	1	329	3	Y	-0-					40
04	870	N	696	-0-	-174	-0-	43	1	653	3	Y	-0-	40	1			-0-
05	1116	N	585	-0-	-531	-0-	40	1	545	3	Y	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	106	1	538	3	Y	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	55	1	828	3	Y	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	101	1	1137	3	Y	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	91	1	728	3	Y	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	81	1	944	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	61	1	1027	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	521	-0-	-316	-0-	57	1	464	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,954 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 #: 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	4588	X	4487	-0-	-101	-0-	494	1	3993	3	Y	-0-					39
02	4640	X	3841	-0-	-799	-0-	404	1	3435	3	Y	2					41
							2	9									
03	4960	X	1834	-0-	-3126	-0-	622	1	1212	3	Y	-0-					41
04	5070	X	4263	-0-	-807	-0-	262	1	4001	3	Y	-0-	26	1			15
05	4495	X	4253	-0-	-242	-0-	293	1	3960	3	Y	-0-					15
06	4350	X	3489	-0-	-861	-0-	572	1	2917	3	Y	-0-					15
07	4092	X	3486	-0-	-606	-0-	219	1	3267	3	Y	-0-					15
08	4402	X	3187	-0-	-1215	-0-	259	1	2928	3	Y	-0-					15
09	4260	X	2670	-0-	-1590	-0-	297	1	2373	3	Y	-0-					15
10	4247	X	1646	-0-	-2601	-0-	130	1	1516	3	Y	-0-					15
11	3480	X	1291	-0-	-2189	-0-	72	1	1219	3	Y	-0-					15
12	3472	X	1134	-0-	-2338	-0-	123	1	1011	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 35,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	1156	1	9341	3	N	-0-					-0-
02	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	8666	1	7373	3	N	-0-					-0-
03	9548	X	3555	-0-	-5993	-0-	1205	1	2350	3	N	-0-					-0-
04	10170	X	6916	-0-	-3254	-0-	425	1	6490	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10509	X	9232	-0-	-1277	-0-	636	1	8592	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	10170	X	8675	-0-	-1495	-0-	1420	1	7249	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	10509	X	8569	-0-	-1940	-0-	538	1	8029	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	9238	X	8061	-0-	-1177	-0-	655	1	7406	3	N	-0-					-0-
09	8940	X	5944	-0-	-2996	-0-	662	1	5282	3	N	-0-					-0-
10	9238	X	7236	-0-	-2002	-0-	574	1	6662	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	6426	-0-	-2244	-0-	358	1	6061	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
12	8556	X	4203	-0-	-4353	-0-	456	1	3747	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5454 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	7378	X	3234	-0-	-4144	-0-	285	1	2949	3	N	-0-					65
02	6902	X	3548	-0-	-3354	-0-	144	1	3404	3	N	-0-					65
03	5580	X	2513	-0-	-3067	-0-	494	1	2019	3	N	-0-					65
04	4470	X	3631	-0-	-839	-0-	130	1	3501	3	N	-0-					65
05	4309	X	4203	-0-	-106	-0-	75	1	4128	3	N	-0-					65
06	3660	X	3655	-0-	-5	-0-	3616	3	39	9	N	35					100
07	3782	X	3350	-0-	-432	-0-	3350	3			N	-0-					100
08	4216	X	3460	-0-	-756	-0-	70	1	3390	3	N	-0-					100
09	4080	X	3107	-0-	-973	-0-	3107	3			N	-0-					100
10	3968	X	3189	-0-	-779	-0-	21	1	3153	2	N	14					114
							15	9									
11	3660	X	2802	-0-	-858	-0-	333	1	2465	2	N	4					118
							4	9									
12	3472	X	2635	-0-	-837	-0-	2626	2	9	9	N	8	100	1			26

TOTAL GAS PROD: 39,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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
04	0		4699	-0-	4699	4699	72	1	4570	3	N	52					52
							57	9									
05	0		11938	-0-	11938	16637	211	1	11383	3	N	313	190	1			175
							344	9									
06	0		21210	-0-	21210	37847	20892	3	318	9	N	289	371	1			93
07	0		19769	-0-	19769	57616	19493	3	276	9	N	251	194	1	8	8	142
08	0		10947	-0-	10947	68563	10815	3	132	9	N	120	173	1			89
09	0		15188	-0-	15188	83751	104	1	14886	3	N	180					269
							198	9									
10	0		11171	-0-	11171	94922	336	1	10708	2	N	115	182	1			202
							127	9									
11	102498	X	7576	-0-	-94922	-0-	117	1	7370	2	N	81	176	1			107
							89	9									
12	55521	X	6175	-0-	-49346	-0-	6091	2	84	9	N	76					183

TOTAL GAS PROD: 108,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,477

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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
PETTY, O. S. WELL #: 1 RRCID -> 051179 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	29	1	792	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	37	1	829	2	Y	1					2
							1	9									
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	30	1	741	2	Y	1					3
							1	9									
06	810	N	683	-0-	-127	-0-	23	1	660	2	Y	-0-					3
07	899	N	643	-0-	-256	-0-	21	1	622	2	Y	-0-					3
08	775	N	677	-0-	-98	-0-	23	1	654	2	Y	-0-					3
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	25	1	679	2	Y	1					4
							1	9									
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	31	1	906	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	30	1	832	2	Y	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	31	1	814	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	41	1	1247	2	Y	-0-					1
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	35	1	1016	2	Y	-0-					1
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	31	1	852	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	990	N	938	-0-	-52	-0-	40	1	897	2	Y	1					2
							1	9									
05	1023	N	869	-0-	-154	-0-	34	1	834	2	Y	1					3
							1	9									
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	856	2	Y	-0-					3
07	961	N	867	-0-	-94	-0-	29	1	837	2	Y	1					4
							1	9									
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	30	1	850	2	Y	-0-					4
09	900	N	837	-0-	-63	-0-	30	1	807	2	Y	-0-					4
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	31	1	894	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	31	1	860	2	Y	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	35	1	917	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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	1519	X	1337	-0-	-182	-0-	43	1	1294	2	Y	-0-					1
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	51	1	1470	2	Y	-0-					1
03	1550	N	869	-0-	-681	-0-	30	1	835	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1140	N	892	-0-	-248	-0-	38	1	853	2	Y	1					2
							1	9									
05	1178	N	872	-0-	-306	-0-	34	1	837	2	Y	1					3
							1	9									
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	30	1	861	2	Y	-0-					3
07	930	N	867	-0-	-63	-0-	29	1	837	2	Y	1					4
							1	9									
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	31	1	878	2	Y	-0-					4
09	900	N	770	-0-	-130	-0-	27	1	743	2	Y	-0-					4
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	31	1	900	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	32	1	867	2	Y	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	35	1	923	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	19	1	584	2	Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	19	1	544	2	Y	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	30	1	826	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	38	1	860	2	Y	1					2
							1	9									
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	35	1	876	2	Y	1					3
							1	9									
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	30	1	848	2	Y	-0-					3
07	930	N	870	-0-	-60	-0-	29	1	840	2	Y	1					4
							1	9									
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	31	1	868	2	Y	-0-					4
09	870	N	762	-0-	-108	-0-	27	1	735	2	Y	-0-					4
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	904	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	32	1	868	2	Y	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	35	1	922	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PETTY, O.S. WELL #: 2015 RRCID -> 086016 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4859 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	21	1	632	2	Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	613	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	30	1	832	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	37	1	841	2	Y	1					2
							1	9									
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	33	1	821	2	Y	1					3
							1	9									
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	851	2	Y	-0-					3
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	843	2	Y	1					4
							1	9									
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	Y	-0-					4
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	30	1	801	2	Y	-0-					4
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	31	1	906	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	32	1	865	2	Y	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	35	1	921	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	651	N	409	-0-	-242	-0-	13	1	396	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	580	-0-	-29	-0-	20	1	560	2	Y	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	28	1	764	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	30	1	678	2	Y	1					2
							1	9									
05	620	N	583	-0-	-37	-0-	23	1	560	2	Y	-0-					2
06	780	N	658	-0-	-122	-0-	22	1	636	2	Y	-0-					2
07	744	N	651	-0-	-93	-0-	22	1	628	2	Y	1					3
							1	9									
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	23	1	659	2	Y	-0-					3
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	25	1	669	2	Y	-0-					3
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	28	1	828	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	30	1	833	2	Y	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	819	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY, O. S. WELL #: 4016 RRCID -> 097313 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	21	1	632	2	Y	-0-					1
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	21	1	596	2	Y	-0-					1
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	31	1	861	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	38	1	857	2	Y	1					2
							1	9									
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	34	1	834	2	Y	1					3
							1	9									
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	30	1	849	2	Y	-0-					3
07	930	N	865	-0-	-65	-0-	29	1	835	2	Y	1					4
							1	9									
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	31	1	867	2	Y	-0-					4
09	870	N	830	-0-	-40	-0-	30	1	800	2	Y	-0-					4
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	31	1	907	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	32	1	869	2	Y	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	35	1	927	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	527	N	505	-0-	-22	-0-	16	1	489	2	Y	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	147	-0-	-318	-0-	5	1	141	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	6	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	5	1	144	2	Y	1					1
							1	9									
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	5	1	143	2	Y	-0-					1
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	5	1	134	2	Y	-0-					1
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	5	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	5	1	142	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	22	1	670	2	Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	19	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	148	-0-	-100	-0-	5	1	142	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	6	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	5	1	144	2	Y	1					1
							1	9									
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	5	1	143	2	Y	-0-					1
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	5	1	140	2	Y	-0-					1
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	5	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	5	1	143	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	41	1	1166	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	35	1	1103	2	Y	4					5
							4	9									
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	40	1	1104	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	37	1	1008	2	Y	2					5
							2	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	36	1	995	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	38	1	978	2	Y	-0-					2
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	37	1	975	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	37	1	954	2	Y	-0-	4	1			1
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	40	1	947	2	Y	2					3
							2	9									
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	41	1	1106	2	Y	1					4
							1	9									
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	40	1	1009	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	42	1	1081	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY, O. S. WELL #: 7020 RRCID -> 113029 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5130 - 5140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	Y	2	2	1	1
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	Y	1			2
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	41	1 4 9	Y	4	3	1	3
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	37	1 2 9	Y	2			5
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	Y	1	4	1	2
06	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	38	1	Y	-0-			2
07	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	38	1 6 9	Y	5	2	1	5
08	1023	N	988	-0-	-35	-0-	37	1	Y	-0-	4	1	1
09	1020	N	988	-0-	-32	-0-	40	1 2 9	Y	2			3
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	Y	1			4
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	Y	2	4	1	2
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	42	1 3 9	Y	3			5

TOTAL GAS PROD: 11,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PETTY, O.S. WELL #: 7017 RRCID -> 142374 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4972 - 4997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	34	1 2 9	Y	2	3	1	1
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	32	1 3 9	Y	3			4
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	39	1 3 9	Y	3	4	1	3
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	37	1 2 9	Y	2			5
05	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	36	1 1 9	Y	1	4	1	2
06	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	38	1	Y	-0-			2
07	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	38	1 6 9	Y	5	2	1	5
08	1023	N	995	-0-	-28	-0-	37	1	Y	-0-	4	1	1
09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	40	1 2 9	Y	2			3
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	Y	1			4
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	Y	2	4	1	2
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	42	1 3 9	Y	3			5

TOTAL GAS PROD: 12,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	28	1	793	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	21	1	662	2	Y	2					3
							2	9									
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	40	1	1092	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	37	1	1017	2	Y	2					5
							2	9									
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	36	1	994	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	38	1	976	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	38	1	978	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	37	1	957	2	Y	-0-	4	1			1
09	1020	N	999	-0-	-21	-0-	40	1	957	2	Y	2					3
							2	9									
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	39	1	1056	2	Y	1					4
							1	9									
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	40	1	1017	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	42	1	1088	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	355	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	551	N	534	-0-	-17	-0-	16	1	516	2	Y	2					2
							2	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	40	1	1085	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	37	1	1020	2	Y	2					5
							2	9									
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	36	1	989	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	38	1	985	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	37	1	976	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
08	1023	N	982	-0-	-41	-0-	37	1	945	2	Y	-0-	4	1			1
09	1020	N	940	-0-	-80	-0-	38	1	900	2	Y	2					3
							2	9									
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	40	1	1099	2	Y	1					4
							1	9									
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	39	1	1003	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	42	1	1081	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	23	1	708	2	Y	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	21	1	611	2	Y	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	30	1	833	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	38	1	863	2	Y	1					2
							1	9									
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	32	1	791	2	Y	1					3
							1	9									
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	30	1	852	2	Y	-0-					3
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	29	1	832	2	Y	1					4
							1	9									
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	30	1	841	2	Y	-0-					4
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	30	1	823	2	Y	-0-					4
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	32	1	935	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	31	1	862	2	Y	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	35	1	923	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	855	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1160	N	1006	-0-	-154	-0-	31	1	972	2	Y	3					4
							3	9									
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	41	1	1116	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	37	1	1013	2	Y	2					5
							2	9									
05	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	36	1	996	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	37	1	969	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	38	1	986	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	37	1	960	2	Y	-0-	4	1			1
09	1020	N	979	-0-	-41	-0-	39	1	938	2	Y	2					3
							2	9									
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	41	1	1109	2	Y	1					4
							1	9									
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	40	1	1007	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	43	1	1089	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	28	1	841	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	812	-0-	-29	-0-	27	1	785	2	Y	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	30	1	833	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	904	2	Y	1					2
							1	9									
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	36	1	880	2	Y	1					3
							1	9									
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	30	1	852	2	Y	-0-					3
07	992	N	865	-0-	-127	-0-	29	1	835	2	Y	1					4
							1	9									
08	930	N	908	-0-	-22	-0-	31	1	877	2	Y	-0-					4
09	870	N	847	-0-	-23	-0-	30	1	817	2	Y	-0-					4
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	31	1	897	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	32	1	865	2	Y	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	35	1	927	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	248	N	198	-0-	-50	-0-	6	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	627	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	29	1	651	2	Y	1					2
							1	9									
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	26	1	651	2	Y	-0-					2
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	29	1	834	2	Y	-0-					2
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	29	1	842	2	Y	1					3
							1	9									
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	30	1	837	2	Y	-0-					3
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	27	1	731	2	Y	-0-					3
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	903	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	32	1	873	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	35	1	926	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	353	-0-	-236	-0-	11	1	342	2	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	31	1	865	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	39	1	888	2	Y	1					2
							1	9									
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	34	1	829	2	Y	1					3
							1	9									
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	851	2	Y	-0-					3
07	961	N	875	-0-	-86	-0-	29	1	845	2	Y	1					4
							1	9									
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	Y	-0-					4
09	870	N	819	-0-	-51	-0-	29	1	790	2	Y	-0-					4
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	31	1	896	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	32	1	867	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	35	1	926	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	52	1	1559	2	Y	-0-					1
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	51	1	1471	2	Y	-0-					1
03	1023	N	891	-0-	-132	-0-	31	1	854	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	960	N	899	-0-	-61	-0-	38	1	860	2	Y	1					2
							1	9									
05	992	N	898	-0-	-94	-0-	35	1	862	2	Y	1					3
							1	9									
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	857	2	Y	-0-					3
07	930	N	863	-0-	-67	-0-	29	1	833	2	Y	1					4
							1	9									
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	31	1	870	2	Y	-0-					4
09	900	N	825	-0-	-75	-0-	29	1	796	2	Y	-0-					4
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	31	1	894	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	32	1	875	2	Y	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	35	1	923	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 9017 RRCID -> 170796 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5061 - 5075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	33	1	1005	2	Y	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	35	1	992	2	Y	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	30	1	831	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	960	N	880	-0-	-80	-0-	37	1	842	2	Y	1					2
							1	9									
05	992	N	869	-0-	-123	-0-	34	1	834	2	Y	1					3
							1	9									
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	30	1	848	2	Y	-0-					3
07	899	N	862	-0-	-37	-0-	29	1	832	2	Y	1					4
							1	9									
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	31	1	879	2	Y	-0-					4
09	870	N	806	-0-	-64	-0-	29	1	777	2	Y	-0-					4
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	30	1	861	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	32	1	874	2	Y	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	35	1	924	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	14	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	19	1	543	2	Y	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	31	1	863	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	39	1	880	2	Y	1					2
							1	9									
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	34	1	843	2	Y	1					3
							1	9									
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	30	1	852	2	Y	-0-					3
07	961	N	857	-0-	-104	-0-	28	1	828	2	Y	1					4
							1	9									
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	31	1	875	2	Y	-0-					4
09	870	N	792	-0-	-78	-0-	28	1	764	2	Y	-0-					4
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	31	1	898	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	32	1	865	2	Y	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	35	1	921	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 2012 RRCID -> 172450 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4812 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	900	-0-	-216	-0-	29	1	871	2	Y	-0-					1
02	1102	N	931	-0-	-171	-0-	31	1	900	2	Y	-0-					1
03	961	N	852	-0-	-109	-0-	30	1	816	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	38	1	867	2	Y	1					2
							1	9									
05	992	N	761	-0-	-231	-0-	29	1	731	2	Y	1					3
							1	9									
06	810	N	678	-0-	-132	-0-	23	1	655	2	Y	-0-					3
07	930	N	651	-0-	-279	-0-	22	1	629	2	Y	-0-					3
08	775	N	684	-0-	-91	-0-	23	1	660	2	Y	1					4
							1	9									
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	25	1	677	2	Y	-0-					4
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	31	1	909	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	30	1	826	2	Y	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	31	1	812	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PETTY RANCH WELL #: 9018 RRCID -> 172540 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5013 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	36	1	1035	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	32	1	1015	2	Y	3					4
							3	9									
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	40	1	1097	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	37	1	1012	2	Y	2					5
							2	9									
05	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	36	1	991	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	38	1	976	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	38	1	984	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	37	1	944	2	Y	-0-	4	1			1
09	1020	N	963	-0-	-57	-0-	39	1	922	2	Y	2					3
							2	9									
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	42	1	1147	2	Y	1					4
							1	9									
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	40	1	1015	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	42	1	1081	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	217	N	183	-0-	-34	-0-	6	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	142	-0-	-148	-0-	5	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	30	1	818	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	39	1	876	2	Y	1					2
							1	9									
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	33	1	827	2	Y	1					3
							1	9									
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	30	1	849	2	Y	-0-					3
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	29	1	830	2	Y	1					4
							1	9									
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	874	2	Y	-0-					4
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	29	1	794	2	Y	-0-					4
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	31	1	897	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	32	1	868	2	Y	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	35	1	924	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	20	1	618	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	550	-0-	-1	-0-	19	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	32	1	868	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	39	1	875	2	Y	1					2
							1	9									
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	35	1	862	2	Y	1					3
							1	9									
06	870	N	858	-0-	-12	-0-	29	1	829	2	Y	-0-					3
07	899	N	843	-0-	-56	-0-	28	1	814	2	Y	1					4
							1	9									
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	Y	-0-					4
09	870	N	830	-0-	-40	-0-	30	1	800	2	Y	-0-					4
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	31	1	910	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	32	1	866	2	Y	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	35	1	920	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 173318 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9 445	Y	2	2 1		1
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9 541	Y	1			2
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	40	1 4 9 1099	Y	4	3 1		3
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	37	1 2 9 1017	Y	2			5
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9 990	Y	1	4 1		2
06	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	37	1 971	Y	-0-			2
07	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	38	1 6 9 992	Y	5	2 1		5
08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	37	1 957	Y	-0-	4 1		1
09	1020	N	999	-0-	-21	-0-	40	1 2 9 957	Y	2			3
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9 1101	Y	1			4
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9 1008	Y	2	4 1		2
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	42	1 3 9 1083	Y	3			5

TOTAL GAS PROD: 11,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PETTY RANCH WELL #: 1118 RRCID -> 173648 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 5122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	979	-0-	-75	-0-	33	1 2 9 944	Y	2	3 1		1
02	1015	N	932	-0-	-83	-0-	29	1 3 9 900	Y	3			4
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	39	1 3 9 1076	Y	3	4 1		3
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	37	1 2 9 1015	Y	2			5
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9 984	Y	1	4 1		2
06	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	37	1 974	Y	-0-			2
07	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	38	1 6 9 979	Y	5	2 1		5
08	1023	N	996	-0-	-27	-0-	37	1 959	Y	-0-	4 1		1
09	1020	N	982	-0-	-38	-0-	39	1 2 9 941	Y	2			3
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9 1099	Y	1			4
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9 1015	Y	2	4 1		2
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	42	1 3 9 1084	Y	3			5

TOTAL GAS PROD: 12,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 301 RRCID -> 174405 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4930 - 5058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	296	-0-	-138	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	22	1	645	2	Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	22	1	604	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	657	2	Y	1					2
							1	9									
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	25	1	615	2	Y	-0-					2
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	23	1	650	2	Y	-0-					2
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	21	1	621	2	Y	1					3
							1	9									
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	23	1	654	2	Y	-0-					3
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	25	1	674	2	Y	-0-					3
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	28	1	826	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	31	1	840	2	Y	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	31	1	816	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PETTY RANCH WELL #: 1117 RRCID -> 174541 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4982 - 5062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	890	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	26	1	818	2	Y	3					4
							3	9									
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	40	1	1101	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	37	1	1024	2	Y	2					5
							2	9									
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	36	1	991	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	37	1	969	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	38	1	981	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	37	1	957	2	Y	-0-	4	1			1
09	1020	N	963	-0-	-57	-0-	39	1	922	2	Y	2					3
							2	9									
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	41	1	1131	2	Y	1					4
							1	9									
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	40	1	1012	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	42	1	1082	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 1218 RRCID -> 174694 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	983	-0-	-102	-0-	33	1	948	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	31	1	965	2	Y	3					4
							3	9									
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	40	1	1097	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	37	1	1010	2	Y	2					5
							2	9									
05	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	36	1	984	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	37	1	969	2	Y	-0-					2
07	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	38	1	982	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
08	1023	N	985	-0-	-38	-0-	37	1	948	2	Y	-0-	4	1			1
09	1020	N	982	-0-	-38	-0-	39	1	941	2	Y	2					3
							2	9									
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	40	1	1098	2	Y	1					4
							1	9									
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	40	1	1018	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	42	1	1082	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PETTY RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 175059 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4982 - 5110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	42	1	1269	2	Y	-0-					1
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	47	1	1356	2	Y	-0-					1
03	403	N	144	-0-	-259	-0-	5	1	139	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	134	-0-	-114	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	4	1	108	2	Y	1					1
							1	9									
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					1
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					1
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	46	1	1313	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	59	1	1837	2	Y	6					8
							7	9									
03	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	40	1	1093	2	Y	-0-	5	1			3
04	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	37	1	1012	2	Y	2					5
							2	9									
05	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	36	1	994	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	37	1	970	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	38	1	981	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
08	1023	N	995	-0-	-28	-0-	37	1	958	2	Y	-0-	4	1			1
09	1020	N	986	-0-	-34	-0-	40	1	944	2	Y	2					3
							2	9									
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	40	1	1090	2	Y	1					4
							1	9									
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	40	1	1013	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	42	1	1081	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	28	1	798	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	19	1	596	2	Y	2					3
							2	9									
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	39	1	1081	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	34	1	924	2	Y	1					4
							1	9									
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	35	1	978	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	1080	N	973	-0-	-107	-0-	36	1	937	2	Y	-0-					2
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	37	1	976	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	37	1	944	2	Y	-0-	4	1			1
09	960	N	919	-0-	-41	-0-	37	1	880	2	Y	2					3
							2	9									
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	39	1	1078	2	Y	1					4
							1	9									
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	40	1	1015	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	42	1	1081	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 7019 RRCID -> 179556 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4994 - 5174

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	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-		56	1 6 9	1621	2	Y	5	6	1			2
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-		54	1 6 9	1697	2	Y	5					7
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-		40	1 1 9	1098	2	Y	1	5	1			3
04	1170	N	1048	-0-	-122	-0-		37	1 2 9	1009	2	Y	2					5
05	1209	N	1030	-0-	-179	-0-		36	1 1 9	993	2	Y	1	4	1			2
06	1110	N	1005	-0-	-105	-0-		37	1	968	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1024	-0-	-61	-0-		38	1 6 9	980	2	Y	5	2	1			5
08	1023	N	988	-0-	-35	-0-		37	1	951	2	Y	-0-	4	1			1
09	1020	N	985	-0-	-35	-0-		40	1 2 9	943	2	Y	2					3
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-		40	1 1 9	1100	2	Y	1					4
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-		40	1 2 9	1012	2	Y	2	4	1			2
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-		42	1 3 9	1083	2	Y	3					5

TOTAL GAS PROD: 13,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PETTY, O. S. WELL #: 2016 RRCID -> 179829 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4876 - 5010

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	810	N	810	-0-	-0-	-0-		26	1	784	2	Y	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-		43	1	1226	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	892	-0-	-7	-0-		31	1 6 9	855	2	Y	5	4	1			1
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-		38	1 1 9	870	2	Y	1					2
05	1023	N	851	-0-	-172	-0-		33	1 1 9	817	2	Y	1					3
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-		30	1	852	2	Y	-0-					3
07	930	N	867	-0-	-63	-0-		29	1 1 9	837	2	Y	1					4
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-		31	1	873	2	Y	-0-					4
09	870	N	818	-0-	-52	-0-		29	1	789	2	Y	-0-					4
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-		31	1	894	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-		32	1	866	2	Y	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-		35	1	923	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	45	1 3 9	1290	2	Y	3	4	1			2
02	1073	N	1070	-0-	-3	-0-	33	1 3 9	1034	2	Y	3					5
03	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	38	1 2 9	1055	2	Y	2	4	1			3
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	37	1 2 9	1007	2	Y	2					5
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	987	2	Y	1	4	1			2
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	38	1	978	2	Y	-0-					2
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	38	1 6 9	985	2	Y	5	2	1			5
08	1023	N	993	-0-	-30	-0-	37	1	956	2	Y	-0-	4	1			1
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	948	2	Y	2					3
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	1098	2	Y	1					4
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	1015	2	Y	2	4	1			2
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	42	1 3 9	1083	2	Y	3					5

TOTAL GAS PROD: 12,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	28	1 3 9	807	2	Y	3	3	1			1
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	741	2	Y	2					3
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	40	1 3 9	1099	2	Y	3	3	1			3
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	37	1 2 9	1017	2	Y	2					5
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	998	2	Y	1	4	1			2
06	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	37	1	970	2	Y	-0-					2
07	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	38	1 6 9	985	2	Y	5	2	1			5
08	1023	N	992	-0-	-31	-0-	37	1	955	2	Y	-0-	4	1			1
09	1020	N	964	-0-	-56	-0-	39	1 2 9	923	2	Y	2					3
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	1099	2	Y	1					4
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	1014	2	Y	2	4	1			2
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	42	1 3 9	1086	2	Y	3					5

TOTAL GAS PROD: 12,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 181837 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	623	-0-	-214	-0-	21	1	601	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	638	N	546	-0-	-92	-0-	17	1	528	2	Y	1					2
							1	9									
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	40	1	1105	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	37	1	1014	2	Y	2					5
							2	9									
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	36	1	993	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1110	N	993	-0-	-117	-0-	37	1	956	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	38	1	978	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	37	1	957	2	Y	-0-	4	1			1
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	40	1	953	2	Y	2					3
							2	9									
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	40	1	1098	2	Y	1					4
							1	9									
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	40	1	1015	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	42	1	1081	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PETTY RANCH WELL #: 501 RRCID -> 181941 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4982 - 5140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	4	1	108	2	Y	1					1
							1	9									
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					1
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					1
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 182341 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5286 - 5332

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	650	N	650	-0-	-0-	-0-		22	1 9	627	2	Y	1	2	1			1
02	551	N	550	-0-	-1	-0-		17	1 9	532	2	Y	1					2
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-		40	1 4 9	1108	2	Y	4	3	1			3
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-		37	1 2 9	1017	2	Y	2					5
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-		36	1 1 9	997	2	Y	1	4	1			2
06	1110	N	1003	-0-	-107	-0-		37	1	966	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1040	-0-	-45	-0-		38	1 6 9	996	2	Y	5	2	1			5
08	1023	N	997	-0-	-26	-0-		37	1	960	2	Y	-0-	4	1			1
09	990	N	985	-0-	-5	-0-		40	1 2 9	943	2	Y	2					3
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-		40	1 1 9	1095	2	Y	1					4
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-		40	1 2 9	1008	2	Y	2	4	1			2
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-		42	1 3 9	1083	2	Y	3					5

TOTAL GAS PROD: 11,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PETTY RANCH WELL #: 9021 RRCID -> 182697 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5303 - 5312

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	776	N	776	-0-	-0-	-0-		26	1 2 9	748	2	Y	2	3	1			1
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-		21	1 2 9	672	2	Y	2					3
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-		40	1 3 9	1084	2	Y	3	3	1			3
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-		37	1 2 9	1021	2	Y	2					5
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-		36	1 1 9	997	2	Y	1	4	1			2
06	1080	N	1017	-0-	-63	-0-		38	1	979	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1030	-0-	-55	-0-		38	1 6 9	986	2	Y	5	2	1			5
08	1023	N	990	-0-	-33	-0-		37	1	953	2	Y	-0-	4	1			1
09	1020	N	970	-0-	-50	-0-		39	1 2 9	929	2	Y	2					3
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-		41	1 1 9	1108	2	Y	1					4
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-		40	1 2 9	1007	2	Y	2	4	1			2
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-		42	1 3 9	1081	2	Y	3					5

TOTAL GAS PROD: 12,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 401 RRCID -> 183385 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5024 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	17	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	22	1	593	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	29	1	660	2	Y	1					2
							1	9									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	28	1	701	2	Y	-0-					2
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	23	1	649	2	Y	-0-					2
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	20	1	592	2	Y	1					3
							1	9									
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	21	1	586	2	Y	-0-					3
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	24	1	644	2	Y	-0-					3
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	902	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	30	1	834	2	Y	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	31	1	821	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	25	1	757	2	Y	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	26	1	751	2	Y	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	30	1	818	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	38	1	855	2	Y	1					2
							1	9									
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	33	1	828	2	Y	1					3
							1	9									
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	29	1	838	2	Y	-0-					3
07	930	N	863	-0-	-67	-0-	29	1	833	2	Y	1					4
							1	9									
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	31	1	870	2	Y	-0-					4
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	29	1	792	2	Y	-0-					4
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	31	1	899	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	32	1	866	2	Y	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	35	1	928	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 1217 RRCID -> 184001 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4816 - 4968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	746	-0-	-215	-0-	25	1	719	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	841	N	791	-0-	-50	-0-	24	1	765	2	Y	2					3
							2	9									
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	39	1	1076	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	37	1	1005	2	Y	2					5
							2	9									
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	36	1	994	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	38	1	981	2	Y	-0-					2
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	38	1	989	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	37	1	956	2	Y	-0-	4	1			1
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	40	1	949	2	Y	2					3
							2	9									
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	40	1	1101	2	Y	1					4
							1	9									
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	39	1	1003	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	42	1	1086	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PETTY RANCH WELL #: 7016 RRCID -> 185568 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5102 - 5150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	44	1	1343	2	Y	-0-					1
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	44	1	1254	2	Y	-0-					1
03	1147	N	855	-0-	-292	-0-	30	1	821	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	990	N	890	-0-	-100	-0-	38	1	851	2	Y	1					2
							1	9									
05	1023	N	884	-0-	-139	-0-	34	1	849	2	Y	1					3
							1	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	29	1	843	2	Y	-0-					3
07	930	N	866	-0-	-64	-0-	29	1	836	2	Y	1					4
							1	9									
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	31	1	882	2	Y	-0-					4
09	870	N	830	-0-	-40	-0-	30	1	800	2	Y	-0-					4
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	904	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	32	1	869	2	Y	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	35	1	928	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 1418 RRCID -> 185869 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4964 - 5136

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	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	45	1	1296	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1131	N	823	-0-	-308	-0-	25	1	797	2	Y	1					3
							1	9									
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	40	1	1101	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	37	1	1017	2	Y	2					5
							2	9									
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	36	1	988	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	37	1	969	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	38	1	986	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
08	1023	N	996	-0-	-27	-0-	37	1	959	2	Y	-0-	4	1			1
09	1020	N	973	-0-	-47	-0-	39	1	932	2	Y	2					3
							2	9									
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	40	1	1105	2	Y	1					4
							1	9									
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	40	1	1013	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	42	1	1082	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PETTY RANCH WELL #: 1121 RRCID -> 186831 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5140 - 5268

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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	21	1	614	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	24	1	762	2	Y	2					3
							2	9									
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	39	1	1065	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	37	1	1004	2	Y	2					5
							2	9									
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	36	1	981	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	38	1	983	2	Y	-0-					2
07	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	37	1	977	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
08	1023	N	984	-0-	-39	-0-	37	1	947	2	Y	-0-	4	1			1
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	40	1	956	2	Y	2					3
							2	9									
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	41	1	1109	2	Y	1					4
							1	9									
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	40	1	1008	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	42	1	1083	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 1417 RRCID -> 186867 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5044 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	37	-0-	-180	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	158	-0-	-16	-0-	5	1	152	2	Y	1					1
							1	9									
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	2	Y	-0-					1
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	6	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	6	1	169	2	Y	1					1
							1	9									
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	6	1	159	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	Y	1					1
							1	9									
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PETTY RANCH WELL #: 9022 RRCID -> 187316 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4994 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	76	1	2180	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	65	1	2044	2	Y	6					9
							7	9									
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	35	1	958	2	Y	-0-	6	1			3
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	37	1	1017	2	Y	2					5
							2	9									
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	36	1	993	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	38	1	980	2	Y	-0-					2
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	37	1	977	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	37	1	954	2	Y	-0-	4	1			1
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	40	1	947	2	Y	2					3
							2	9									
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	40	1	1087	2	Y	1					4
							1	9									
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	40	1	1006	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	42	1	1083	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 187946 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	17	1	489	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	377	N	330	-0-	-47	-0-	10	1	320	2	Y	-0-					1
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	39	1	1068	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	37	1	1012	2	Y	2					5
							2	9									
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	36	1	988	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	37	1	969	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	38	1	984	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	37	1	954	2	Y	-0-	4	1			1
09	1020	N	989	-0-	-31	-0-	40	1	947	2	Y	2					3
							2	9									
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	41	1	1109	2	Y	1					4
							1	9									
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	40	1	1006	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	42	1	1079	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PETTY RANCH WELL #: 1517 RRCID -> 188709 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5163 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	40	1	1138	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	40	1	1243	2	Y	4					5
							4	9									
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	40	1	1102	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	37	1	1016	2	Y	2					5
							2	9									
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	36	1	986	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	37	1	974	2	Y	-0-					2
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	38	1	984	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	38	1	965	2	Y	-0-	4	1			1
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	40	1	957	2	Y	2					3
							2	9									
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	40	1	1095	2	Y	1					4
							1	9									
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	40	1	1012	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	42	1	1085	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 189032 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5050 - 5056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	64	1	1838	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	54	1	1703	2	Y	5					7
							6	9									
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	39	1	1061	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
04	1260	N	1048	-0-	-212	-0-	37	1	1009	2	Y	2					5
							2	9									
05	1302	N	1036	-0-	-266	-0-	36	1	999	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	37	1	973	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	38	1	979	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
08	1023	N	985	-0-	-38	-0-	37	1	948	2	Y	-0-	4	1			1
09	1020	N	955	-0-	-65	-0-	38	1	915	2	Y	2					3
							2	9									
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	40	1	1104	2	Y	1					4
							1	9									
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	39	1	1003	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	42	1	1083	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BRASK STATE 1846 WELL #: 1 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	197	-0-	-20	-0-	22	1	175	2	Y	-0-					1
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	2	Y	-0-					1
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	2	Y	-0-					1
04	180	N	104	-0-	-76	-0-	10	1	94	2	Y	-0-					1
05	186	N	91	-0-	-95	-0-	10	1	81	2	Y	-0-					1
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	11	1	75	3	Y	1					2
							1	9									
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	Y	-0-					2
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	21	1	100	3	Y	-0-					2
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	24	1	85	3	Y	-0-					2
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	35	1	127	3	Y	-0-					2
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	34	1	105	3	Y	-0-					2
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	50	1	98	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	57	1	449	2	Y	1	6	1			6
							1	9									
02	493	N	374	-0-	-119	-0-	38	1	336	2	Y	-0-					6
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	53	1	451	2	Y	2					8
							2	9									
04	510	N	426	-0-	-84	-0-	42	1	383	2	Y	1					9
							1	9									
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	40	1	312	2	Y	1					10
							1	9									
06	480	N	292	-0-	-188	-0-	38	1	251	3	Y	3					13
							3	9									
07	434	N	342	-0-	-92	-0-	38	1	304	3	Y	-0-					13
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	61	1	285	3	Y	-0-	9	1			4
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	91	1	317	3	Y	-0-					4
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	107	1	391	3	Y	-0-					4
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	131	1	406	3	Y	-0-					4
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	153	1	301	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRASK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 191412 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	672	-0-	-72	-0-	75	1	594	2	Y	3	67	1			47
							3	9									
02	812	N	529	-0-	-283	-0-	53	1	476	2	Y	-0-					47
03	744	N	629	-0-	-115	-0-	66	1	561	2	Y	2					49
							2	9									
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	68	1	617	2	Y	2					51
							2	9									
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	77	1	596	2	Y	1					52
							1	9									
06	600	N	547	-0-	-53	-0-	71	1	469	3	Y	6					58
							7	9									
07	713	N	641	-0-	-72	-0-	71	1	570	3	Y	-0-					58
08	682	N	472	-0-	-210	-0-	83	1	389	3	Y	-0-	42	1			16
09	540	N	274	-0-	-266	-0-	61	1	213	3	Y	-0-					16
10	620	N	320	-0-	-300	-0-	69	1	251	3	Y	-0-					16
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	102	1	316	3	Y	-0-					16
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	118	1	232	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 6,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	1271	N	1030	-0-	-241	-0-	115	1	915	2	Y	-0-					3
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	93	1	832	2	Y	2					5
							2	9									
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	127	1	1087	2	Y	1					6
							1	9									
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	128	1	1163	2	Y	-0-					6
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	145	1	1120	2	Y	-0-					6
06	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	145	1	962	3	Y	12					18
							13	9									
07	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	138	1	1111	3	Y	-0-					18
08	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	187	1	874	3	Y	-0-					18
09	1110	N	797	-0-	-313	-0-	178	1	619	3	Y	-0-					18
10	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	219	1	800	3	Y	-0-					18
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	250	1	776	3	Y	-0-					18
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	331	1	652	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 12,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	78	1	620	2	Y	3	9	1			9
							3	9									
02	754	N	598	-0-	-156	-0-	60	1	538	2	Y	-0-					9
03	713	N	635	-0-	-78	-0-	66	1	567	2	Y	2					11
							2	9									
04	690	N	573	-0-	-117	-0-	57	1	514	2	Y	2					13
							2	9									
05	651	N	589	-0-	-62	-0-	67	1	521	2	Y	1					14
							1	9									
06	600	N	473	-0-	-127	-0-	61	1	406	3	Y	5					19
							6	9									
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	65	1	523	3	Y	-0-					19
08	589	N	513	-0-	-76	-0-	90	1	423	3	Y	-0-	14	1			5
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	111	1	386	3	Y	-0-					5
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	145	1	530	3	Y	-0-					5
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	215	1	667	3	Y	-0-					5
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	226	1	445	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	2	Y	-0-					1
02	116	N	30	-0-	-86	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					1
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	Y	-0-					1
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					1
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	Y	-0-					1
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	14	1	92	3	Y	1					2
							1	9									
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	Y	-0-					2
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	21	1	99	3	Y	-0-					2
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	23	1	80	3	Y	-0-					2
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	24	1	89	3	Y	-0-					2
11	120	N	37	-0-	-83	-0-	9	1	28	3	Y	-0-					2
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	6	1	12	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	95	1	2732	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
02	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	76	1	2383	2	Y	7					10
							8	9									
03	1860	X	1131	-0-	-729	-0-	40	1	1091	2	Y	-0-	7	1			3
04	1260	X	1054	-0-	-206	-0-	37	1	1015	2	Y	2					5
							2	9									
05	1302	X	1030	-0-	-272	-0-	36	1	993	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1260	X	1014	-0-	-246	-0-	38	1	976	2	Y	-0-					2
07	1302	X	1029	-0-	-273	-0-	38	1	985	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
08	1116	X	999	-0-	-117	-0-	37	1	962	2	Y	-0-	4	1			1
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	40	1	955	2	Y	2					3
							2	9									
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	43	1	1186	2	Y	1					4
							1	9									
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	40	1	1005	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	42	1	1081	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 1617 RRCID -> 193700 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4841 - 4985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	347	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	462	2	Y	2					2
							2	9									
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	40	1	1092	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	37	1	1018	2	Y	2					5
							2	9									
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	36	1	999	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	38	1	980	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	37	1	977	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
08	1023	N	989	-0-	-34	-0-	37	1	952	2	Y	-0-	4	1			1
09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	40	1	949	2	Y	2					3
							2	9									
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	40	1	1098	2	Y	1					4
							1	9									
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	40	1	1016	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	42	1	1084	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	95	1	755	2	Y	-0-					2
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	80	1	714	2	Y	2					4
							2	9									
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	104	1	888	2	Y	-0-					4
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	70	1	631	2	Y	-0-					4
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	76	1	588	2	Y	1					5
							1	9									
06	660	N	605	-0-	-55	-0-	78	1	520	3	Y	6					11
							7	9									
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	81	1	653	3	Y	-0-					11
08	651	N	608	-0-	-43	-0-	107	1	501	3	Y	-0-					11
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	126	1	438	3	Y	-0-					11
10	620	N	573	-0-	-47	-0-	123	1	450	3	Y	-0-					11
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	142	1	442	3	Y	-0-					11
12	589	N	534	-0-	-55	-0-	180	1	354	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 8,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	93	1	740	2	Y	-0-					2
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	62	1	556	2	Y	1					3
							1	9									
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	63	1	539	2	Y	1					4
							1	9									
04	750	N	472	-0-	-278	-0-	47	1	425	2	Y	-0-					4
05	651	N	437	-0-	-214	-0-	50	1	387	2	Y	-0-					4
06	570	N	381	-0-	-189	-0-	49	1	328	3	Y	4					8
							4	9									
07	496	N	376	-0-	-120	-0-	42	1	334	3	Y	-0-					8
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	70	1	328	3	Y	-0-					8
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	116	1	403	3	Y	-0-					8
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	109	1	399	3	Y	-0-					8
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	120	1	372	3	Y	-0-					8
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	165	1	325	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	341	N	334	-0-	-7	-0-	37	1	297	2	Y	-0-					1
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	37	1	334	2	Y	1					2
							1	9									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	34	1	288	2	Y	-0-					2
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	29	1	266	2	Y	-0-					2
05	372	N	278	-0-	-94	-0-	32	1	246	2	Y	-0-					2
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	36	1	237	3	Y	3					5
							3	9									
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	37	1	295	3	Y	-0-					5
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	54	1	251	3	Y	-0-					5
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	54	1	189	3	Y	-0-					5
10	310	N	227	-0-	-83	-0-	49	1	178	3	Y	-0-					5
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	55	1	170	3	Y	-0-					5
12	248	N	187	-0-	-61	-0-	63	1	124	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	86	1	679	2	Y	-0-					3
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	74	1	660	2	Y	1					4
							1	9									
03	744	N	609	-0-	-135	-0-	64	1	544	2	Y	1					5
							1	9									
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	69	1	627	2	Y	-0-					5
05	775	N	681	-0-	-94	-0-	78	1	603	2	Y	-0-					5
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	82	1	544	3	Y	7					12
							8	9									
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	73	1	587	3	Y	-0-					12
08	682	N	590	-0-	-92	-0-	104	1	486	3	Y	-0-					12
09	630	N	503	-0-	-127	-0-	112	1	391	3	Y	-0-					12
10	620	N	430	-0-	-190	-0-	92	1	338	3	Y	-0-					12
11	570	N	387	-0-	-183	-0-	94	1	293	3	Y	-0-					12
12	527	N	379	-0-	-148	-0-	128	1	251	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 7,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	71	1	560	2	Y	2	6	1			7
							2	9									
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	68	1	611	2	Y	-0-					7
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	70	1	596	2	Y	2					9
							2	9									
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	63	1	569	2	Y	2					11
							2	9									
05	713	N	641	-0-	-72	-0-	73	1	567	2	Y	1					12
							1	9									
06	630	N	541	-0-	-89	-0-	70	1	464	3	Y	6					18
							7	9									
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	69	1	559	3	Y	-0-					18
08	651	N	510	-0-	-141	-0-	90	1	420	3	Y	-0-	13	1			5
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	135	1	472	3	Y	-0-					5
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	148	1	540	3	Y	-0-					5
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	261	1	812	3	Y	-0-					5
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	279	1	549	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	Y	-0-	2	5			1
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	Y	-0-					1
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					1
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	10	1	75	2	Y	-0-					1
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	9	1	58	3	Y	1					2
							1	9									
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					2
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	79	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	12	1	41	3	Y	-0-					1
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	16	1	58	3	Y	-0-					1
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	5	1	15	3	Y	-0-					1
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 8R RRCID -> 196033 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRASK STATE 1840 WELL #: 5 RRCID -> 196111 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 196351 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	Y	-0-	3	5			1
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	Y	-0-					1
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	8	1	68	2	Y	1					2
							1	9									
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	2	Y	-0-					2
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	10	1	65	3	Y	1					3
							1	9									
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					3
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	17	1	77	3	Y	-0-	2	1			1
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	20	1	69	3	Y	-0-					1
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					1
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	6	1	18	3	Y	-0-					1
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	19	1	38	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PETTY RANCH WELL #: 1219 RRCID -> 199522 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5046 - 5176

01	1209	X	1083	-0-	-126	-0-	36	1	1044	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	32	1	1017	2	Y	3					4
							3	9									
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	40	1	1097	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	37	1	1011	2	Y	2					5
							2	9									
05	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	36	1	986	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	38	1	980	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	37	1	977	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
08	1023	N	999	-0-	-24	-0-	37	1	962	2	Y	-0-	4	1			1
09	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	40	1	960	2	Y	2					3
							2	9									
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	40	1	1097	2	Y	1					4
							1	9									
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	40	1	1014	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	42	1	1079	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 9020R RRCID -> 199663 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5094 - 5216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3058	-0-	-228	-0-	102	1	2948	2	Y	7	11	1			4
							8	9									
02	3074	X	2794	-0-	-280	-0-	86	1	2698	2	Y	9	1	1			12
							10	9									
03	3286	X	1144	-0-	-2142	-0-	40	1	1104	2	Y	-0-	9	1			3
04	1260	X	1053	-0-	-207	-0-	37	1	1014	2	Y	2					5
							2	9									
05	1302	X	1030	-0-	-272	-0-	36	1	993	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1260	X	1005	-0-	-255	-0-	37	1	968	2	Y	-0-					2
07	1302	X	1030	-0-	-272	-0-	38	1	986	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
08	1147	X	1022	-0-	-125	-0-	38	1	984	2	Y	-0-	4	1			1
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	45	1	1066	2	Y	2					3
							2	9									
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	41	1	1106	2	Y	1					4
							1	9									
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	42	1	1058	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	42	1	1083	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PETTY RANCH WELL #: 1222 RRCID -> 201876 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5065 - 5088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	64	-0-	-308	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	25	1	768	2	Y	3					3
							3	9									
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	38	1	1051	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	37	1	1009	2	Y	2					5
							2	9									
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	32	1	884	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	38	1	979	2	Y	-0-					2
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	38	1	988	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	37	1	949	2	Y	-0-	4	1			1
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	38	1	902	2	Y	2					3
							2	9									
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	42	1	1144	2	Y	1					4
							1	9									
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	40	1	1005	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	42	1	1079	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	45	1	356	2	Y	-0-					123
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	38	1	341	2	Y	-0-					123
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	41	1	351	2	Y	1					124
							1	9									
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	371	2	Y	-0-					124
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	45	1	347	2	Y	-0-					124
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	46	1	302	3	Y	4					128
							4	9									
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	42	1	334	3	Y	-0-					128
08	403	N	340	-0-	-63	-0-	60	1	280	3	Y	-0-					128
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	75	1	263	3	Y	-0-					128
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	61	1	223	3	Y	-0-					128
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	85	1	265	3	Y	-0-					128
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	106	1	208	3	Y	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 4,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PETTY RANCH WELL #: 1317 RRCID -> 203242 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4782 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	202	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	Y	1					1
							1	9									
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	6	1	162	2	Y	1					1
							1	9									
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	6	1	169	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	6	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	6	1	169	2	Y	1					1
							1	9									
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	6	1	158	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	Y	1					1
							1	9									
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRASK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 204170 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	2					2
							2	9									
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-	2	5			-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	1					1
							1	9									
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					1
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					1
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	Y	1					2
							1	9									
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					2
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	67	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					1
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRASK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 205564 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	39	1	310	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
02	348	N	280	-0-	-68	-0-	28	1	252	2	Y	-0-					4
03	403	N	361	-0-	-42	-0-	38	1	321	2	Y	2					6
							2	9									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	37	1	336	2	Y	1					7
							1	9									
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	44	1	339	2	Y	-0-					7
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	39	1	261	3	Y	4					11
							4	9									
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	38	1	307	3	Y	-0-					11
08	372	N	252	-0-	-120	-0-	44	1	208	3	Y	-0-	8	1			3
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	60	1	209	3	Y	-0-					3
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	69	1	253	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	101	1	313	3	Y	-0-					3
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	125	1	247	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 5012R RRCID -> 206622 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4938 - 5264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	57	1	1734	2	Y	-0-					1
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	46	1	1318	2	Y	-0-					1
03	1147	N	843	-0-	-304	-0-	29	1	810	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	990	N	880	-0-	-110	-0-	37	1	842	2	Y	1					2
							1	9									
05	1023	N	722	-0-	-301	-0-	28	1	693	2	Y	1					3
							1	9									
06	810	N	677	-0-	-133	-0-	23	1	654	2	Y	-0-					3
07	899	N	651	-0-	-248	-0-	22	1	629	2	Y	-0-					3
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	23	1	658	2	Y	-0-					3
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	25	1	673	2	Y	1					4
							1	9									
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	891	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	30	1	831	2	Y	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	31	1	812	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PETTY RANCH WELL #: 1220 RRCID -> 206971 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4982 - 5226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PETTY RANCH WELL #: 601 RRCID -> 206973 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5074 - 5190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	27	1	757	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	675	2	Y	1					2
							1	9									
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	23	1	565	2	Y	-0-					2
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	20	1	582	2	Y	-0-					2
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	21	1	605	2	Y	1					3
							1	9									
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	2	Y	-0-					3
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	24	1	663	2	Y	-0-					3
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	31	1	910	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	30	1	830	2	Y	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	31	1	815	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 701 RRCID -> 207861 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4962 - 5114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	28	1	774	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	37	1	841	2	Y	1					2
							1	9									
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	30	1	749	2	Y	1					3
							1	9									
06	780	N	688	-0-	-92	-0-	23	1	665	2	Y	-0-					3
07	899	N	643	-0-	-256	-0-	21	1	622	2	Y	-0-					3
08	775	N	677	-0-	-98	-0-	23	1	654	2	Y	-0-					3
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	25	1	675	2	Y	1					4
							1	9									
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	29	1	835	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	30	1	833	2	Y	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	31	1	814	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRASK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 209649 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	59	1	466	2	Y	1	6	1			6
							1	9									
02	551	N	422	-0-	-129	-0-	43	1	379	2	Y	-0-					6
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	66	1	565	2	Y	3					9
							3	9									
04	510	N	330	-0-	-180	-0-	33	1	297	2	Y	-0-					9
05	465	N	357	-0-	-108	-0-	41	1	315	2	Y	1					10
							1	9									
06	600	N	306	-0-	-294	-0-	40	1	262	3	Y	4					14
							4	9									
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	38	1	308	3	Y	-0-					14
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	58	1	269	3	Y	-0-	10	1			4
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	91	1	317	3	Y	-0-					4
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	128	1	469	3	Y	-0-					4
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	192	1	597	3	Y	-0-					4
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	261	1	513	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306

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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					1
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					1
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					1
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	Y	-0-					1
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	97	3	Y	2					3
							2	9									
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					3
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	22	1	101	3	Y	-0-	2	1			1
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	35	1	121	3	Y	-0-					1
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	30	1	111	3	Y	-0-					1
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	9	1	27	3	Y	-0-					1
12	93	N	16	-0-	-77	-0-	5	1	11	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PETTY RANCH WELL #: 1321 RRCID -> 209870 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4960 - 5070

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	558	N	538	-0-	-20	-0-	18	1	518	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	19	1	589	2	Y	2					3
							2	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	21	1	568	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	19	1	527	2	Y	-0-					2
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	18	1	506	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	20	1	530	2	Y	-0-					1
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	21	1	535	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	20	1	508	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	21	1	498	2	Y	1					2
							1	9									
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	20	1	554	2	Y	-0-					2
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	519	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	22	1	563	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	26	1	796	2	Y	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	27	1	767	2	Y	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	30	1	826	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	38	1	854	2	Y	1					2
							1	9									
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	34	1	847	2	Y	1					3
							1	9									
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	30	1	849	2	Y	-0-					3
07	899	N	855	-0-	-44	-0-	28	1	826	2	Y	1					4
							1	9									
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	874	2	Y	-0-					4
09	870	N	818	-0-	-52	-0-	29	1	789	2	Y	-0-					4
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	31	1	896	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	32	1	866	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	35	1	926	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	54	1	1545	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	43	1	1333	2	Y	4					6
							4	9									
03	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	41	1	1114	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
04	1440	N	1053	-0-	-387	-0-	37	1	1014	2	Y	2					5
							2	9									
05	1488	N	1039	-0-	-449	-0-	36	1	1002	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	37	1	969	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	38	1	986	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
08	1054	N	990	-0-	-64	-0-	37	1	953	2	Y	-0-	4	1			1
09	1020	N	984	-0-	-36	-0-	40	1	942	2	Y	2					3
							2	9									
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	40	1	1094	2	Y	1					4
							1	9									
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	40	1	1013	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	42	1	1077	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	25	1	706	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	24	1	754	2	Y	2					3
							2	9									
03	279	N	201	-0-	-78	-0-	7	1	194	2	Y	-0-	2	1			1
04	INC G-10		178	-0-	178	178	6	1	172	2	Y	-0-					1
05	INC G-10		175	-0-	175	353	6	1	169	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	INC G-10		174	-0-	174	527	6	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	INC G-10		176	-0-	176	703	6	1	169	2	Y	1					1
							1	9									
08	878	N	175	-0-	-703	-0-	7	1	168	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	Y	1					1
							1	9									
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	2	Y	-0-					1
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	32	1	929	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	899	N	884	-0-	-15	-0-	27	1	854	2	Y	3					4
							3	9									
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	40	1	1108	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	INC G-10		1061	-0-	1061	1061	37	1	1022	2	Y	2					5
							2	9									
05	INC G-10		1021	-0-	1021	2082	36	1	984	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	INC G-10		1011	-0-	1011	3093	37	1	974	2	Y	-0-					2
07	INC G-10		1031	-0-	1031	4124	38	1	987	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
08	2400	N	995	-0-	-1405	2719	37	1	958	2	Y	-0-	4	1			1
09	3000	N	980	-0-	-2020	699	39	1	939	2	Y	2					3
							2	9									
10	1841	N	1142	-0-	-699	-0-	40	1	1101	2	Y	1					4
							1	9									
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	40	1	1010	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	42	1	1084	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 1019 RRCID -> 212891 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5029 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	27	1	842	2	Y	3					4
							3	9									
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	40	1	1104	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	37	1	1011	2	Y	2					5
							2	9									
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	36	1	992	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	37	1	972	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	38	1	984	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
08	1023	N	990	-0-	-33	-0-	37	1	953	2	Y	-0-	4	1			1
09	1020	N	979	-0-	-41	-0-	39	1	938	2	Y	2					3
							2	9									
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	40	1	1089	2	Y	1					4
							1	9									
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	40	1	1009	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	42	1	1081	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	92	1	2687	2	Y	-0-					1
02	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	57	1	1569	2	Y	-0-					1
03	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	56	1	1485	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	1800	N	1361	-0-	-439	-0-	60	1	1299	2	Y	2					4
							2	9									
05	1736	N	1265	-0-	-471	-0-	51	1	1214	2	Y	-0-					4
06	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	51	1	1413	2	Y	-0-					4
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	50	1	1398	2	Y	2					6
							2	9									
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	54	1	1476	2	Y	-0-					6
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	55	1	1429	2	Y	1					7
							1	9									
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	57	1	1598	2	Y	-0-	7	1			-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	62	1	1644	2	Y	-0-					-0-
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	66	1	1668	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	8	1	67	2	Y	-0-	3	5			1
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	Y	-0-					1
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	1					2
							1	9									
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	Y	-0-					2
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	1					3
							1	9									
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					3
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	94	3	Y	-0-	2	1			1
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	34	1	119	3	Y	-0-					1
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	35	1	127	3	Y	-0-					1
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	40	1	123	3	Y	-0-					1
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	25	1	49	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	519	-0-	-287	-0-	58	1	461	2	Y	-0-					2
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	94	1	839	2	Y	1					3
							1	9									
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	95	1	813	2	Y	1					4
							1	9									
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	86	1	775	2	Y	-0-					4
05	992	N	902	-0-	-90	-0-	103	1	799	2	Y	-0-					4
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	106	1	706	3	Y	9					13
							10	9									
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	106	1	849	3	Y	-0-					13
08	899	N	797	-0-	-102	-0-	140	1	657	3	Y	-0-					13
09	810	N	582	-0-	-228	-0-	130	1	452	3	Y	-0-					13
10	930	N	526	-0-	-404	-0-	113	1	413	3	Y	-0-					13
11	780	N	625	-0-	-155	-0-	152	1	473	3	Y	-0-					13
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	206	1	406	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	43	1	341	2	Y	-0-					1
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	45	1	401	2	Y	1					2
							1	9									
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	38	1	321	2	Y	-0-					2
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	353	2	Y	-0-					2
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	43	1	336	2	Y	-0-					2
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	48	1	317	3	Y	4					6
							4	9									
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	40	1	323	3	Y	-0-					6
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	56	1	264	3	Y	-0-					6
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	79	1	277	3	Y	-0-					6
10	T. A.		317	-0-	317	317	68	1	249	3	Y	-0-					6
11	T. A.		315	-0-	315	632	77	1	238	3	Y	-0-					6
12	919	X	287	-0-	-632	-0-	97	1	190	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PETTY RANCH WELL #: 702 RRCID -> 217457 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4998 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	734	-0-	-72	-0-	23	1	711	2	Y	-0-					1
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	26	1	736	2	Y	-0-					1
03	682	N	628	-0-	-54	-0-	22	1	603	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	662	2	Y	1					2
							1	9									
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	22	1	548	2	Y	-0-					2
06	600	N	537	-0-	-63	-0-	18	1	519	2	Y	-0-					2
07	620	N	572	-0-	-48	-0-	19	1	552	2	Y	1					3
							1	9									
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	21	1	584	2	Y	-0-					3
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	25	1	666	2	Y	-0-					3
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	30	1	862	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	30	1	831	2	Y	-0-					-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	31	1	818	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 1119 RRCID -> 218790 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5006 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1950	-0-	-158	-0-	65	1	1879	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	1972	X	1534	-0-	-438	-0-	47	1	1483	2	Y	4					6
							4	9									
03	1457	N	1155	-0-	-302	-0-	41	1	1112	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
04	1470	N	1051	-0-	-419	-0-	37	1	1012	2	Y	2					5
							2	9									
05	1519	N	1037	-0-	-482	-0-	36	1	1000	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	37	1	972	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	38	1	989	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	37	1	954	2	Y	-0-	4	1			1
09	1020	N	977	-0-	-43	-0-	39	1	936	2	Y	2					3
							2	9									
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	40	1	1101	2	Y	1					4
							1	9									
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	40	1	1015	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	42	1	1088	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PETTY RANCH WELL #: 1116 RRCID -> 219269 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4731 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	224	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	205	2	Y	1					1
							1	9									
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	6	1	163	2	Y	1					1
							1	9									
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	6	1	169	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	6	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	6	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	6	1	162	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	1					1
							1	9									
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 221205 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	73	1	2206	2	Y	-0-					1
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	70	1	2011	2	Y	-0-					1
03	1240	N	836	-0-	-404	-0-	29	1	803	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	38	1	868	2	Y	1					2
							1	9									
05	930	N	703	-0-	-227	-0-	27	1	675	2	Y	1					3
							1	9									
06	810	N	668	-0-	-142	-0-	23	1	645	2	Y	-0-					3
07	930	N	642	-0-	-288	-0-	21	1	621	2	Y	-0-					3
08	713	N	680	-0-	-33	-0-	23	1	657	2	Y	-0-					3
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	25	1	684	2	Y	1					4
							1	9									
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	31	1	912	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	Y	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	31	1	817	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	75	1	2263	2	Y	-0-					1
02	2059	N	847	-0-	-1212	-0-	29	1	818	2	Y	-0-					1
03	1891	N	900	-0-	-991	-0-	31	1	863	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1080	N	887	-0-	-193	-0-	38	1	848	2	Y	1					2
							1	9									
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	35	1	867	2	Y	1					3
							1	9									
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	30	1	852	2	Y	-0-					3
07	930	N	873	-0-	-57	-0-	29	1	843	2	Y	1					4
							1	9									
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	31	1	878	2	Y	-0-					4
09	870	N	825	-0-	-45	-0-	29	1	796	2	Y	-0-					4
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	903	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	32	1	871	2	Y	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	35	1	924	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 9019 RRCID -> 221761 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5015 - 5189

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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-		57	1	1644	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-		47	1	1486	2	Y	4					6
								4	9									
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-		41	1	1112	2	Y	2	5	1			3
								2	9									
04	1440	N	1054	-0-	-386	-0-		37	1	1015	2	Y	2					5
								2	9									
05	1488	N	1022	-0-	-466	-0-		36	1	985	2	Y	1	4	1			2
								1	9									
06	1110	N	1000	-0-	-110	-0-		37	1	963	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1026	-0-	-59	-0-		38	1	982	2	Y	5	2	1			5
								6	9									
08	1023	N	997	-0-	-26	-0-		37	1	960	2	Y	-0-	4	1			1
09	990	N	989	-0-	-1	-0-		40	1	947	2	Y	2					3
								2	9									
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-		40	1	1102	2	Y	1					4
								1	9									
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-		40	1	1008	2	Y	2	4	1			2
								2	9									
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-		42	1	1088	2	Y	3					5
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

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	558	N	499	-0-	-59	-0-		56	1	443	2	Y	-0-					2
02	551	N	504	-0-	-47	-0-		51	1	453	2	Y	-0-					2
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-		58	1	492	2	Y	1					3
								1	9									
04	480	N	463	-0-	-17	-0-		46	1	417	2	Y	-0-					3
05	527	N	431	-0-	-96	-0-		49	1	382	2	Y	-0-					3
06	540	N	380	-0-	-160	-0-		49	1	327	3	Y	4					7
								4	9									
07	465	N	364	-0-	-101	-0-		40	1	324	3	Y	-0-					7
08	434	N	323	-0-	-111	-0-		57	1	266	3	Y	-0-					7
09	390	N	352	-0-	-38	-0-		78	1	274	3	Y	-0-					7
10	310	N	275	-0-	-35	-0-		59	1	216	3	Y	-0-					7
11	300	N	212	-0-	-88	-0-		52	1	160	3	Y	-0-					7
12	310	N	213	-0-	-97	-0-		72	1	141	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	249	1	1975	2	Y	8	35	1			32
							9	9									
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	225	1	2008	2	Y	-0-					32
03	1953	N	1832	-0-	-121	-0-	191	1	1633	2	Y	7					39
							8	9									
04	2220	N	1823	-0-	-397	-0-	181	1	1638	2	Y	4					43
							4	9									
05	2294	N	1925	-0-	-369	-0-	220	1	1701	2	Y	4					47
							4	9									
06	1770	N	1622	-0-	-148	-0-	210	1	1392	3	Y	18					65
							20	9									
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	219	1	1760	3	Y	-0-					65
08	1922	N	1580	-0-	-342	-0-	278	1	1301	3	Y	1	47	1			19
							1	9									
09	1620	N	1418	-0-	-202	-0-	316	1	1102	3	Y	-0-					19
10	1860	N	1154	-0-	-706	-0-	248	1	906	3	Y	-0-					19
11	1530	N	1227	-0-	-303	-0-	299	1	928	3	Y	-0-					19
12	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	421	1	828	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 20,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

PETTY RANCH WELL #: 801 RRCID -> 226775 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5359 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	70	1	2122	2	Y	-0-					1
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	61	1	1751	2	Y	-0-					1
03	1178	N	610	-0-	-568	-0-	21	1	585	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	29	1	663	2	Y	1					2
							1	9									
05	744	N	592	-0-	-152	-0-	23	1	569	2	Y	-0-					2
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	20	1	561	2	Y	-0-					2
07	713	N	574	-0-	-139	-0-	19	1	554	2	Y	1					3
							1	9									
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	585	2	Y	-0-					3
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	24	1	653	2	Y	-0-					3
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	903	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	30	1	832	2	Y	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	811	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 1221 RRCID -> 226960 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4970 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	37	1	1064	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	64	1	2006	2	Y	8					9
							9	9									
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	40	1	1102	2	Y	-0-	6	1			3
04	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	37	1	1017	2	Y	2					5
							2	9									
05	1240	N	1025	-0-	-215	-0-	36	1	988	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	37	1	969	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	37	1	977	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
08	1023	N	990	-0-	-33	-0-	37	1	953	2	Y	-0-	4	1			1
09	1020	N	980	-0-	-40	-0-	39	1	939	2	Y	2					3
							2	9									
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	42	1	1142	2	Y	1					4
							1	9									
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	40	1	1018	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	42	1	1083	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	14	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	362	-0-	-15	-0-	12	1	350	2	Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	32	1	867	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	39	1	876	2	Y	1					2
							1	9									
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	34	1	840	2	Y	1					3
							1	9									
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	30	1	846	2	Y	-0-					3
07	961	N	866	-0-	-95	-0-	29	1	836	2	Y	1					4
							1	9									
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	Y	-0-					4
09	870	N	825	-0-	-45	-0-	29	1	796	2	Y	-0-					4
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	31	1	912	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	32	1	878	2	Y	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	35	1	930	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 901 RRCID -> 228567 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	18	1	533	2	Y	-0-					1
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	16	1	463	2	Y	-0-					1
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	28	1	760	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	29	1	666	2	Y	1					2
							1	9									
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	26	1	650	2	Y	-0-					2
06	780	N	657	-0-	-123	-0-	22	1	635	2	Y	-0-					2
07	713	N	635	-0-	-78	-0-	21	1	613	2	Y	1					3
							1	9									
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	23	1	651	2	Y	-0-					3
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	24	1	653	2	Y	-0-					3
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	28	1	828	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	30	1	833	2	Y	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	819	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PETTY RANCH WELL #: 1312 RRCID -> 241601 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4888 - 5070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1087	-0-	-1145	-0-	35	1	1052	2	N	-0-					1
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	45	1	1279	2	N	-0-					1
03	930	N	840	-0-	-90	-0-	29	1	805	2	N	5	5	1			1
							6	9									
04	1050	N	915	-0-	-135	-0-	39	1	875	2	N	1					2
							1	9									
05	1426	N	756	-0-	-670	-0-	29	1	726	2	N	1					3
							1	9									
06	810	N	685	-0-	-125	-0-	23	1	662	2	N	-0-					3
07	961	N	641	-0-	-320	-0-	21	1	620	2	N	-0-					3
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	23	1	656	2	N	1					4
							1	9									
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	25	1	673	2	N	-0-					4
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	31	1	897	2	N	-0-	4	1			-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	30	1	829	2	N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	31	1	816	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 241748 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4880 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	309	-0-	-249	-0-	10	1	299	2	N	-0-					-0-
02	493	N	288	-0-	-205	-0-	10	1	278	2	N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	30	1	821	2	N	5	4	1			1
							6	9									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	547	2	N	1					2
							1	9									
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	29	1	708	2	N	-0-					2
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	30	1	855	2	N	-0-					2
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	28	1	825	2	N	1					3
							1	9									
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	31	1	875	2	N	-0-					3
09	900	N	753	-0-	-147	-0-	27	1	726	2	N	-0-					3
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	28	1	823	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	32	1	873	2	N	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	35	1	923	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	93	N	89	-0-	-4	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	22	1	614	2	N	4	3	1			1
							4	9									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	673	2	N	1					2
							1	9									
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	23	1	564	2	N	-0-					2
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	23	1	644	2	N	-0-					2
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	22	1	630	2	N	1					3
							1	9									
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	23	1	659	2	N	-0-					3
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	25	1	674	2	N	-0-					3
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	31	1	897	2	N	-0-	3	1			-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	31	1	838	2	N	-0-					-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	31	1	818	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	431	-0-	-1429	-0-	48	1	381	2	N	2	50	1			35
							2	9									
02	1218	N	552	-0-	-666	-0-	56	1	496	2	N	-0-					35
03	992	N	459	-0-	-533	-0-	48	1	409	2	N	2					37
							2	9									
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	39	1	357	2	N	1					38
							1	9									
05	589	N	399	-0-	-190	-0-	46	1	353	2	N	-0-					38
06	450	N	331	-0-	-119	-0-	43	1	284	3	N	4					42
							4	9									
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	38	1	309	3	N	-0-					42
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	168	1	787	3	N	-0-	30	1			12
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	375	1	1308	3	N	-0-					12
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	287	1	1050	3	N	-0-					12
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	231	1	718	3	N	-0-					12
12	3100	N	5124	-0-	2024	2024	1727	1	3397	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 12,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PETTY RANCH WELL #: 8012 RRCID -> 243882 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4872 - 5000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	575	-0-	-76	-0-	18	1	557	2	N	-0-					1
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	24	1	687	2	N	-0-					1
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	30	1	821	2	N	5	5	1			1
							6	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	39	1	884	2	N	1					2
							1	9									
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	30	1	743	2	N	1					3
							1	9									
06	840	N	692	-0-	-148	-0-	23	1	669	2	N	-0-					3
07	961	N	644	-0-	-317	-0-	21	1	623	2	N	-0-					3
08	775	N	684	-0-	-91	-0-	23	1	660	2	N	1					4
							1	9									
09	690	N	652	-0-	-38	-0-	23	1	629	2	N	-0-					4
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	31	1	898	2	N	-0-	4	1			-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	31	1	840	2	N	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	810	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	33	1	998	2	N	-0-					2
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	53	1	1526	2	N	-0-					2
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	30	1	833	2	N	4	5	1			1
							4	9									
04	990	N	894	-0-	-96	-0-	38	1	855	2	N	1					2
							1	9									
05	1674	N	834	-0-	-840	-0-	32	1	801	2	N	1					3
							1	9									
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	851	2	N	-0-					3
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	29	1	845	2	N	1					4
							1	9									
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	31	1	871	2	N	-0-					4
09	870	N	831	-0-	-39	-0-	30	1	801	2	N	-0-					4
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	31	1	900	2	N	-0-	4	1			-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	32	1	871	2	N	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	35	1	927	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	59	1	1686	2	N	4	6	1			2
							4	9									
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	61	1	1899	2	N	6					8
							7	9									
03	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	38	1	1052	2	N	-0-	5	1			3
04	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	37	1	1011	2	N	2					5
							2	9									
05	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	36	1	981	2	N	1	4	1			2
							1	9									
06	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	37	1	974	2	N	-0-					2
07	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	37	1	971	2	N	5	2	1			5
							6	9									
08	1023	N	998	-0-	-25	-0-	37	1	961	2	N	-0-	4	1			1
09	1020	N	989	-0-	-31	-0-	40	1	947	2	N	2					3
							2	9									
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	40	1	1103	2	N	1					4
							1	9									
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	40	1	1020	2	N	2	4	1			2
							2	9									
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	42	1	1080	2	N	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 1919 RRCID -> 248362 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5000 - 5181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	43	1 3 9	1244	2	N	3	4	1			2
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	36	1 3 9	1115	2	N	3					5
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	41	1 2 9	1114	2	N	2	4	1			3
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	37	1 2 9	1012	2	N	2					5
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	992	2	N	1	4	1			2
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	38	1	987	2	N	-0-					2
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	38	1 6 9	986	2	N	5	2	1			5
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	37	1	955	2	N	-0-	4	1			1
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	39	1 2 9	939	2	N	2					3
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	1097	2	N	1					4
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	1009	2	N	2	4	1			2
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	42	1 3 9	1084	2	N	3					5

TOTAL GAS PROD: 13,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	44	1 4 9	1273	2	N	4	5	1			2
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	43	1 4 9	1334	2	N	4					6
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	1104	2	N	1	4	1			3
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	37	1 2 9	1022	2	N	2					5
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	988	2	N	1	4	1			2
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	38	1	976	2	N	-0-					2
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	38	1 6 9	986	2	N	5	2	1			5
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	38	1	969	2	N	-0-	4	1			1
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	951	2	N	2					3
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	1103	2	N	1					4
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	1018	2	N	2	4	1			2
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	42	1 3 9	1087	2	N	3					5

TOTAL GAS PROD: 13,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	30	1	915	2	N	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	35	1	1016	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	877	-0-	-177	-0-	31	1	840	2	N	5	4	1			1
							6	9									
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	38	1	863	2	N	1					2
							1	9									
05	1116	N	867	-0-	-249	-0-	34	1	832	2	N	1					3
							1	9									
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	30	1	845	2	N	-0-					3
07	930	N	866	-0-	-64	-0-	29	1	836	2	N	1					4
							1	9									
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	874	2	N	-0-					4
09	870	N	824	-0-	-46	-0-	29	1	795	2	N	-0-					4
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	31	1	905	2	N	-0-	4	1			-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	32	1	877	2	N	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	35	1	924	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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 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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 050573 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH 5633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	126	-0-	-277	-0-	18	1	108	2	Y	-0-					8
02	377	N	212	-0-	-165	-0-	29	1	183	2	Y	-0-					8
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	114	1	603	2	Y	-0-					8
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	106	1	377	2	Y	-0-					8
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	97	1	300	2	Y	10	5	1			13
							11	9									
06	690	N	516	-0-	-174	-0-	101	1	415	2	Y	-0-					13
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	121	1	603	2	Y	-0-					13
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	127	1	572	2	Y	-0-					13
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	127	1	362	2	Y	-0-					13
10	434	N	308	-0-	-126	-0-	108	1	200	2	Y	-0-					13
11	420	N	255	-0-	-165	-0-	138	1	117	2	Y	-0-					13
12	434	N	128	-0-	-306	-0-	115	1	13	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	155	N	133	-0-	-22	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					5
02	145	N	100	-0-	-45	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					5
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	Y	-0-					5
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	282	2	Y	-0-					5
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	2	Y	-0-					5
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					5
07	310	N	142	-0-	-168	-0-	13	1	129	2	Y	-0-	2	1			3
08	217	N	119	-0-	-98	-0-	13	1	106	2	Y	-0-					3
09	180	N	84	-0-	-96	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					3
10	155	N	84	-0-	-71	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					3
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					3
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH COMPANY WELL #: 2G RRCID -> 053294 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5392 - 5436

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012 - PLUGGED 06/26/12

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 #: 1287 RRCID -> 061831 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	45	1	276	2	Y	-0-					4
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	60	1	380	2	Y	-0-					4
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	44	1	231	2	Y	-0-					4
04	270	N	172	-0-	-98	-0-	38	1	134	2	Y	-0-					4
05	279	N	179	-0-	-100	-0-	43	1	132	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
06	270	N	203	-0-	-67	-0-	40	1	163	2	Y	-0-					6
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	27	1	134	2	Y	-0-					6
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	31	1	139	2	Y	-0-					6
09	210	N	149	-0-	-61	-0-	39	1	110	2	Y	-0-					6
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	36	1	67	2	Y	-0-					6
11	150	N	54	-0-	-96	-0-	29	1	25	2	Y	-0-					6
12	155	N	32	-0-	-123	-0-	29	1	3	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GATES E WELL #: 1 RRCID -> 068506 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	X	307	-0-	-1161	-0-	11	1	296	2	Y	-0-					38
02	308	X	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	2	Y	-0-	6	1			32
03	217	N	115	-0-	-102	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					32
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					32
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					32
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					32
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	Y	-0-	12	1			20
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	2	Y	-0-					20
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	Y	-0-					20
10	T. A.		137	-0-	137	137	13	1	124	2	Y	-0-					20
11	T. A.		154	-0-	154	291	16	1	138	2	Y	-0-					20
12	415	X	124	-0-	-291	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 071275 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	90	1	553	2	Y	-0-					7
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	94	1	600	2	Y	-0-	2	5			5
03	527	N	295	-0-	-232	-0-	47	1	248	2	Y	-0-					5
04	630	N	156	-0-	-474	-0-	34	1	122	2	Y	-0-					5
05	651	N	144	-0-	-507	-0-	34	1	104	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
06	300	N	208	-0-	-92	-0-	41	1	167	2	Y	-0-					6
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	45	1	225	2	Y	-0-					6
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	47	1	213	2	Y	-0-					6
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	48	1	137	2	Y	-0-					6
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	43	1	79	2	Y	-0-					6
11	150	N	78	-0-	-72	-0-	42	1	36	2	Y	-0-	1	1			5
12	155	N	43	-0-	-112	-0-	39	1	4	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES E WELL #: 9 RRCID -> 074456 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	357	-0-	-139	-0-	13	1	344	2	Y	-0-					37
02	551	N	392	-0-	-159	-0-	35	1	357	2	Y	-0-	6	5			31
03	434	N	223	-0-	-211	-0-	18	1	205	2	Y	-0-					31
04	360	N	191	-0-	-169	-0-	18	1	173	2	Y	-0-					31
05	434	N	211	-0-	-223	-0-	17	1	194	2	Y	-0-					31
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					31
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	202	2	Y	1	12	1			20
							1	9									
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	208	2	Y	-0-					20
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	2	Y	-0-					20
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	Y	-0-					20
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	21	1	182	2	Y	-0-					20
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	15	1	137	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GATES E WELL #: 3 RRCID -> 074956 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5302 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					5
02	145	N	89	-0-	-56	-0-	8	1	81	2	Y	-0-	1	5			4
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					4
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	Y	-0-					4
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	Y	-0-					4
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					4
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	2	Y	-0-					4
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	25	1	202	2	Y	-0-					4
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	2	Y	-0-					4
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	28	1	245	2	Y	-0-					4
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	263	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	6	1	5	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	15	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	6	1	5	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: D 8 RRCID -> 081553 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5460 - 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-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: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	108	-0-	-37	-0-	9	1	97	2	Y	2					2
							2	9									
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					2
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	Y	-0-					2
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					2
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					2
07	186	N	97	-0-	-89	-0-	9	1	87	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	155	N	82	-0-	-73	-0-	9	1	73	2	Y	-0-					2
09	150	N	69	-0-	-81	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					2
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					2
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					2
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PETTY, O. S. WELL #: 1023 RRCID -> 111534 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4838 - 4870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	11	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	30	1	839	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	38	1	853	2	Y	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	35	1	870	2	Y	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	30	1	854	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	858	-0-	-72	-0-	29	1	829	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	897	-0-	-2	-0-	31	1	866	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2013 - PLUGGED 07-04-2013

TOTAL GAS PROD: 5,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GATES "D" WELL #: 9 RRCID -> 117931 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5170 - 5294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	172	2	Y	-0-					2
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	37	1	234	2	Y	-0-	1	5			1
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	55	1	293	2	Y	-0-					1
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	35	1	126	2	Y	-0-					1
05	279	N	146	-0-	-133	-0-	35	1	107	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
06	330	N	182	-0-	-148	-0-	36	1	146	2	Y	-0-					4
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	42	1	212	2	Y	-0-					4
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	45	1	204	2	Y	-0-					4
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	47	1	133	2	Y	-0-					4
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	38	1	71	2	Y	-0-					4
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	38	1	33	2	Y	-0-					4
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	33	1	4	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES "H" WELL #: 8 RRCID -> 117960 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5270 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	2	Y	-0-					3
02	348	N	185	-0-	-163	-0-	16	1	169	2	Y	-0-					3
03	372	N	84	-0-	-288	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					3
04	240	N	102	-0-	-138	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					3
05	186	N	77	-0-	-109	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					3
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					3
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	5	1	46	2	Y	-0-	1	1			2
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					2
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					2
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					2
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					2
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES E WELL #: 14 RRCID -> 117961 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5320 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	2	Y	-0-					5
02	145	N	140	-0-	-5	-0-	12	1	128	2	Y	-0-	1	5			4
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					4
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					4
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					4
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					4
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	Y	-0-					3
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	Y	-0-					3
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	Y	-0-					3
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	Y	-0-					3
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GATES RANCH "L" WELL #: 2 RRCID -> 118776 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5370 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2012 - PLUGGED 06/12/12

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	Y	-0-					3
02	145	N	127	-0-	-18	-0-	11	1	116	2	Y	-0-	1	5			2
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	2	Y	-0-					2
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	39	1	380	2	Y	-0-					2
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	Y	-0-					2
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					2
07	434	N	191	-0-	-243	-0-	17	1	172	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	310	N	159	-0-	-151	-0-	17	1	142	2	Y	-0-					3
09	270	N	132	-0-	-138	-0-	14	1	118	2	Y	-0-					3
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	15	1	137	2	Y	-0-					3
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					3
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PETTY, O.S. WELL #: 3021 RRCID -> 119001 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4956 - 5078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	468	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	15	1	468	2	Y	1					2
							1	9									
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	41	1	1112	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	37	1	1017	2	Y	2					5
							2	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	36	1	995	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	38	1	976	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	38	1	984	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
08	1023	N	816	-0-	-207	-0-	31	1	785	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2013 - PLUGGED 06-20-2013

TOTAL GAS PROD: 7,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES "D" WELL #: 11 RRCID -> 120417 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5196 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	33	1	205	2	Y	-0-					2
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	188	2	Y	-0-	1	5			1
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	115	1	611	2	Y	-0-					1
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	108	1	382	2	Y	-0-					1
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	92	1	285	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	690	N	487	-0-	-203	-0-	95	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	118	1	589	2	Y	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	128	1	576	2	Y	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	131	1	374	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	362	-0-	-103	-0-	127	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	278	-0-	-172	-0-	144	1	122	2	Y	11					11
							12	9									
12	465	N	126	-0-	-339	-0-	113	1	13	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 5,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	93	N	58	-0-	-35	-0-	8	1	50	2	Y	-0-					2
02	87	N	44	-0-	-43	-0-	6	1	38	2	Y	-0-	1	5			1
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	47	1	248	2	Y	-0-					1
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	36	1	129	2	Y	-0-					1
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	34	1	106	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	300	N	185	-0-	-115	-0-	36	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	43	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	46	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	47	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	38	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	82	-0-	-68	-0-	42	1	36	2	Y	4					4
							4	9									
12	155	N	41	-0-	-114	-0-	37	1	4	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GATES 05S WELL #: E4 RRCID -> 141903 COMPL. DATE 06/18/1992 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					2
02	145	N	33	-0-	-112	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					2
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					2
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					2
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					2
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					2
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	Y	-0-					2
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	Y	-0-					2
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	Y	-0-					2
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	Y	-0-					2
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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 * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	Y	-0-					6
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	2	Y	-0-	1	5			5
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					5
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					5
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					5
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					5
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	2	Y	-0-					4
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	2	Y	-0-					4
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	Y	-0-					4
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	Y	-0-					4
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	62	1	380	2	Y	-0-					3
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	60	1	380	2	Y	-0-	1	5			2
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	55	1	290	2	Y	-0-					2
04	360	N	172	-0-	-188	-0-	38	1	134	2	Y	-0-					2
05	372	N	144	-0-	-228	-0-	34	1	104	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
06	330	N	179	-0-	-151	-0-	35	1	144	2	Y	-0-					5
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	42	1	211	2	Y	-0-					5
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	46	1	205	2	Y	-0-					5
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	46	1	132	2	Y	-0-					5
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	37	1	68	2	Y	-0-					5
11	150	N	78	-0-	-72	-0-	42	1	36	2	Y	-0-					5
12	155	N	43	-0-	-112	-0-	39	1	4	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GATES E WELL #: 2 RRCID -> 143021 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5354 - 5371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2013 - P&A 05-01-2013

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
PETTY, O.S. WELL #: 3015 RRCID -> 143224 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5125 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	31	1	938	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	29	1	841	2	Y	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	31	1	845	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	38	1	865	2	Y	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	819	2	Y	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	30	1	849	2	Y	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	29	1	838	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	756	-0-	-81	-0-	26	1	730	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013

TOTAL GAS PROD: 6,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GATES B WELL #: 1994 RRCID -> 143274 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5208 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	43	1	266	2	Y	-0-					5
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	50	1	320	2	Y	-0-	2	5			3
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	46	1	246	2	Y	-0-					3
04	300	N	158	-0-	-142	-0-	35	1	123	2	Y	-0-					3
05	403	N	146	-0-	-257	-0-	34	1	106	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	37	1	151	2	Y	-0-					5
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	43	1	216	2	Y	-0-					5
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	45	1	203	2	Y	-0-					5
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	47	1	133	2	Y	-0-					5
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	44	1	81	2	Y	-0-					5
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	45	1	39	2	Y	-0-					5
12	124	N	41	-0-	-83	-0-	37	1	4	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					2
02	116	N	90	-0-	-26	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					2
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					2
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					2
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					2
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					2
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	Y	-0-					2
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	Y	-0-					2
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	Y	-0-					2
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	Y	-0-					2
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 143747 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5340 - 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	44	1	267	2	Y	-0-					2
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	46	1	290	2	Y	-0-	1	1			1
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	47	1	249	2	Y	-0-					1
04	300	N	164	-0-	-136	-0-	36	1	128	2	Y	-0-					1
05	341	N	138	-0-	-203	-0-	34	1	104	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	300	N	178	-0-	-122	-0-	35	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	41	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	46	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	48	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	38	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	76	-0-	-74	-0-	39	1	33	2	Y	4					4
							4	9									
12	155	N	43	-0-	-112	-0-	39	1	4	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GATES RANCH WELL #: H 7 RRCID -> 143755 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5414 - 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	Y	-0-					3
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	2	Y	-0-	1	5			2
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					2
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	16	1	156	2	Y	-0-					2
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					2
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					2
07	186	N	100	-0-	-86	-0-	9	1	90	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	155	N	81	-0-	-74	-0-	9	1	72	2	Y	-0-					2
09	150	N	65	-0-	-85	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					2
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					2
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					2
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GATES RANCH COMPANY WELL #: H 3 RRCID -> 144626 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					2
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	10	1	100	2	Y	-0-					2
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					2
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					2
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					2
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					2
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	5	1	47	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					2
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					2
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					2
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					2
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH COMPANY WELL #: 5G RRCID -> 144642 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5591 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2012 - PLUGGED 06/18/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH COMPANY WELL #: 4G RRCID -> 145563 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5423 - 5438

01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 4012 RRCID -> 172863 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4880 - 5010

01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	29	1	799	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	37	1	838	2	Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	28	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	656	-0-	-154	-0-	22	1	634	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	652	-0-	-247	-0-	22	1	630	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	553	-0-	-160	-0-	19	1	534	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2013 - PLUGGED 06-04-2013

TOTAL GAS PROD: 4,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
PETTY RANCH WELL #: 1017 RRCID -> 173636 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1775 - 4974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	845	2	Y	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	Y	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	30	1	837	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	39	1	876	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	870	-0-	-91	-0-	34	1	836	2	Y	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	30	1	847	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	866	-0-	-95	-0-	29	1	837	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2013 - PLUGGED 06-13-2013

TOTAL GAS PROD: 6,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	103	1	631	2	Y	-0-					11
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	99	1	627	2	Y	-0-	5	5			6
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	115	1	611	2	Y	-0-					6
04	600	N	488	-0-	-112	-0-	107	1	381	2	Y	-0-					6
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	123	1	380	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	132	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	155	1	775	2	Y	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	168	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	168	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	420	-0-	-107	-0-	147	1	273	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	239	-0-	-271	-0-	119	1	101	2	Y	17					17
							19	9									
12	527	N	126	-0-	-401	-0-	113	1	13	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	358	2	N	-0-					5
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	41	1	421	2	N	-0-	1	5			4
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	73	1	849	2	N	-0-					4
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	86	1	852	2	N	-0-					4
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	104	1	1206	2	N	-0-					4
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	53	1	1068	2	N	-0-					4
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	126	1	1272	2	N	11	2	1			13
							12	9									
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	163	1	1346	2	N	-0-					13
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	144	1	1170	2	N	-0-					13
10	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	123	1	1137	2	N	-0-					13
11	1350	N	912	-0-	-438	-0-	95	1	817	2	N	-0-					13
12	1364	N	763	-0-	-601	-0-	75	1	688	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 12,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	73	1	446	2	Y	-0-					4
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	68	1	431	2	Y	-0-	1	5			3
03	434	N	297	-0-	-137	-0-	47	1	250	2	Y	-0-					3
04	420	N	167	-0-	-253	-0-	37	1	130	2	Y	-0-					3
05	434	N	138	-0-	-296	-0-	33	1	101	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
06	300	N	186	-0-	-114	-0-	36	1	150	2	Y	-0-					5
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	42	1	209	2	Y	-0-					5
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	45	1	201	2	Y	-0-					5
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	47	1	133	2	Y	-0-					5
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	44	1	81	2	Y	-0-					5
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	42	1	36	2	Y	-0-					5
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	32	1	4	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	868	N	513	-0-	-355	-0-	72	1	441	2	Y	-0-					14
02	812	N	176	-0-	-636	-0-	24	1	152	2	Y	-0-	4	5			10
03	589	N	357	-0-	-232	-0-	57	1	300	2	Y	-0-	5	5			5
04	420	N	352	-0-	-68	-0-	77	1	275	2	Y	-0-	2	5			3
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	67	1	206	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	67	1	276	2	Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	80	1	401	2	Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	86	1	385	2	Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	86	1	246	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	87	1	161	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	107	1	91	2	Y	9					9
							10	9									
12	248	N	109	-0-	-139	-0-	98	1	11	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					5
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-	3	5			2
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					2
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					2
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
06	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-					2
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	1	1			1
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					1
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					1
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					1
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					1
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 256 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 #: 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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	21	1	539	2	Y	-0-					7
02	493	N	285	-0-	-208	-0-	25	1	260	2	Y	-0-	1	5			6
03	682	N	561	-0-	-121	-0-	44	1	517	2	Y	-0-					6
04	540	N	453	-0-	-87	-0-	42	1	411	2	Y	-0-					6
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	34	1	392	2	Y	-0-					6
06	540	N	350	-0-	-190	-0-	17	1	333	2	Y	-0-					6
07	465	N	411	-0-	-54	-0-	37	1	372	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
08	434	N	369	-0-	-65	-0-	40	1	329	2	Y	-0-					6
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	41	1	330	2	Y	-0-					6
10	403	N	315	-0-	-88	-0-	31	1	284	2	Y	-0-					6
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	35	1	300	2	Y	-0-					6
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	38	1	345	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GATES RANCH "Y" WELL #: 108 RRCID -> 179398 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5402 - 5504

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366

01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	86	1	527	2	Y	-0-					7
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	78	1	494	2	Y	-0-	3	5			4
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	96	1	510	2	Y	-0-					4
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	126	1	447	2	Y	-0-					4
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	150	1	462	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	144	1	590	2	Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	99	1	495	2	Y	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	118	1	532	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	151	1	431	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	388	-0-	-201	-0-	129	1	239	2	Y	18					18
							20	9									
11	570	N	231	-0-	-339	-0-	125	1	106	2	Y	-0-					18
12	589	N	142	-0-	-447	-0-	128	1	14	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
PETTY RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 181153 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5237 - 5267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	248	-0-	-31	-0-	8	1	239	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	348	N	256	-0-	-92	-0-	8	1	247	2	Y	1					1
							1	9									
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	41	1	1114	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	37	1	1010	2	Y	2					5
							2	9									
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	36	1	986	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	37	1	971	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	38	1	990	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
08	1023	N	819	-0-	-204	-0-	31	1	788	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

TOTAL GAS PROD: 6,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	Y	-0-					2
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	Y	-0-	1	5			1
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					1
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					1
05	155	N	68	-0-	-87	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					1
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					1
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	61	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					1
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					1
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					1
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					1
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y	-0-					2
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	Y	-0-					2
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					2
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					2
05	186	N	64	-0-	-122	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					2
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					2
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	62	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					2
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					2
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					2
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					2
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	53	1	1379	2	Y	-0-					12
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	111	1	1139	2	Y	-0-	2	5			10
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					10
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					10
05	217	N	63	-0-	-154	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					10
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					10
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	6	1	58	2	Y	1	4	1			7
							1	9									
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					7
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					7
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					7
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					7
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	26	1	688	2	Y	-0-					8
02	551	N	523	-0-	-28	-0-	46	1	477	2	Y	-0-	1	5			7
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	54	1	631	2	Y	-0-					7
04	690	N	565	-0-	-125	-0-	52	1	513	2	Y	-0-					7
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	42	1	484	2	Y	-0-					7
06	660	N	442	-0-	-218	-0-	21	1	421	2	Y	-0-					7
07	589	N	521	-0-	-68	-0-	47	1	470	2	Y	4	3	1			8
							4	9									
08	527	N	459	-0-	-68	-0-	50	1	409	2	Y	-0-					8
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	48	1	390	2	Y	-0-					8
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	41	1	379	2	Y	-0-					8
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	46	1	395	2	Y	-0-					8
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	46	1	419	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243	2	Y	-0-					2
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	2	Y	-0-					2
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					2
04	240	N	78	-0-	-162	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					2
05	248	N	62	-0-	-186	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					2
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					2
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	61	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					2
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					2
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					2
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					2
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	22	1	567	2	Y	-0-					6
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	44	1	450	2	Y	-0-	1	5			5
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					5
04	270	N	77	-0-	-193	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					5
05	279	N	66	-0-	-213	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					5
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					5
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	2	Y	-0-	2	1			3
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					3
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					3
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					3
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					3
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,795 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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	33	1	864	2	Y	-0-					10
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	50	1	518	2	Y	-0-	1	5			9
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	53	1	624	2	Y	-0-					9
04	870	N	566	-0-	-304	-0-	52	1	514	2	Y	-0-					9
05	620	N	448	-0-	-172	-0-	36	1	412	2	Y	-0-					9
06	660	N	353	-0-	-307	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					9
07	589	N	420	-0-	-169	-0-	38	1	380	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	41	1	336	2	Y	-0-					8
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	43	1	349	2	Y	-0-					8
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	40	1	371	2	Y	-0-					8
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	46	1	395	2	Y	-0-					8
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	50	1	459	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	2	Y	-0-					23
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	2	Y	-0-	4	5			19
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	2	Y	-0-					19
04	330	N	234	-0-	-96	-0-	22	1	212	2	Y	-0-					19
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	18	1	204	2	Y	-0-					19
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					19
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	19	1	195	2	Y	1	7	1			13
							1	9									
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	21	1	171	2	Y	-0-					13
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	22	1	180	2	Y	-0-					13
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	20	1	181	2	Y	-0-					13
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	Y	-0-					13
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	19	1	174	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	24	1	636	2	Y	-0-					44
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	35	1	358	2	Y	-0-	5	5			39
03	372	N	295	-0-	-77	-0-	23	1	272	2	Y	-0-					39
04	300	N	218	-0-	-82	-0-	20	1	198	2	Y	-0-					39
05	310	N	207	-0-	-103	-0-	16	1	191	2	Y	-0-					39
06	300	N	191	-0-	-109	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					39
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	19	1	194	2	Y	-0-	15	1			24
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	21	1	171	2	Y	-0-					24
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	2	Y	-0-					24
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	2	Y	-0-					24
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	2	Y	-0-					24
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,199 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	13	N	9	-0-	-4	-0-	8	2	1	9	Y	1					1
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					1
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					1
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					1
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 404 A RRCID -> 208758 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	12	1	303	2	Y	-0-					6
02	348	N	222	-0-	-126	-0-	20	1	202	2	Y	-0-	1	5			5
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	75	1	873	2	Y	-0-					5
04	INC G-10		799	-0-	799	799	74	1	725	2	Y	-0-					5
05	INC G-10		714	-0-	714	1513	57	1	657	2	Y	-0-					5
06	INC G-10		600	-0-	600	2113	29	1	571	2	Y	-0-					5
07	INC G-10		716	-0-	716	2829	64	1	646	2	Y	5	2	1			8
							6	9									
08	2400	N	630	-0-	-1770	1059	68	1	562	2	Y	-0-					8
09	1664	N	605	-0-	-1059	-0-	66	1	539	2	Y	-0-					8
10	713	N	571	-0-	-142	-0-	56	1	515	2	Y	-0-					8
11	600	N	557	-0-	-43	-0-	58	1	499	2	Y	-0-					8
12	620	N	528	-0-	-92	-0-	52	1	476	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					2
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	-0-	1	5			1
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					1
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					1
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					1
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					1
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	61	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					1
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					1
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					1
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					1
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GATES RANCH "T" WELL #: 406A RRCID -> 209664 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	22	1	573	2	Y	-0-					12
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	86	1	883	2	Y	-0-	2	5			10
03	775	N	669	-0-	-106	-0-	53	1	616	2	Y	-0-					10
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	62	1	611	2	Y	-0-					10
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	63	1	729	2	Y	-0-					10
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	32	1	641	2	Y	-0-					10
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	73	1	735	2	Y	6	4	1			12
							7	9									
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	93	1	766	2	Y	-0-					12
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	86	1	701	2	Y	-0-					12
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	91	1	835	2	Y	-0-					12
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	87	1	748	2	Y	-0-					12
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	77	1	708	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 9,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243	2	Y	-0-					4
02	203	N	112	-0-	-91	-0-	10	1	102	2	Y	-0-	1	5			3
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	54	1	636	2	Y	-0-					3
04	T. A.		561	-0-	561	561	52	1	509	2	Y	-0-					3
05	T. A.		428	-0-	428	989	34	1	394	2	Y	-0-					3
06	T. A.		350	-0-	350	1339	17	1	333	2	Y	-0-					3
07	T. A.		413	-0-	413	1752	37	1	373	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
08	2113	X	361	-0-	-1752	-0-	39	1	322	2	Y	-0-					5
09	386	X	386	-0-	-0-	-0-	42	1	344	2	Y	-0-					5
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	40	1	369	2	Y	-0-					5
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	46	1	397	2	Y	-0-					5
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	47	1	430	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRASK RANCH WELL #: 16 RRCID -> 210545 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5220 - 5287

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - PLUGGED 12/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05S WELL #: 3287 RRCID -> 214006 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380

01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	47	1	287	2	Y	-0-					15
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	33	1	209	2	Y	-0-	5	5			10
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	69	1	367	2	Y	-0-	1	5			9
04	T. A.		410	-0-	410	410	90	1	320	2	Y	-0-	1	5			8
05	T. A.		346	-0-	346	756	85	1	261	2	Y	-0-	8	1			-0-
06	T. A.		400	-0-	400	1156	78	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		295	-0-	295	1451	49	1	246	2	Y	-0-					-0-
08	1758	X	307	-0-	-1451	-0-	56	1	251	2	Y	-0-					-0-
09	281	X	281	-0-	-0-	-0-	73	1	208	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	225	-0-	-85	-0-	74	1	138	2	Y	12					12
							13	9									
11	300	N	167	-0-	-133	-0-	90	1	77	2	Y	-0-					12
12	279	N	105	-0-	-174	-0-	94	1	11	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	10	1	258	2	Y	-0-					34
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	22	1	224	2	Y	-0-	5	5			29
03	279	N	45	-0-	-234	-0-	4	1	41	2	Y	-0-	5	5			24
04	180	N	54	-0-	-126	-0-	5	1	49	2	Y	-0-	5	5			19
05	186	N	41	-0-	-145	-0-	3	1	38	2	Y	-0-	5	5			14
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	3	5			11
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	Y	-0-	11	1			-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	17					17
							19	9									
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					17
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GATES RANCH "Y" WELL #: 607A RRCID -> 214180 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	6	1	161	2	Y	-0-					3
02	174	N	116	-0-	-58	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					3
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	629	2	Y	-0-					3
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	53	1	522	2	Y	-0-					3
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	41	1	472	2	Y	-0-					3
06	660	N	435	-0-	-225	-0-	21	1	414	2	Y	-0-					3
07	589	N	513	-0-	-76	-0-	46	1	464	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
08	527	N	462	-0-	-65	-0-	50	1	412	2	Y	-0-					5
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	48	1	392	2	Y	-0-					5
10	527	N	422	-0-	-105	-0-	41	1	381	2	Y	-0-					5
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	44	1	383	2	Y	-0-					5
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	46	1	422	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	899	N	756	-0-	-143	-0-	28	1	728	2	Y	-0-					35
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	78	1	804	2	Y	-0-					35
03	899	N	795	-0-	-104	-0-	63	1	732	2	Y	-0-					35
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	74	1	726	2	Y	-0-					35
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	85	1	983	2	Y	-0-					35
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	42	1	844	2	Y	-0-					35
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	93	1	940	2	Y	2	12	1			25
							2	9									
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	115	1	948	2	Y	-0-					25
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	106	1	863	2	Y	-0-					25
10	1023	N	957	-0-	-66	-0-	94	1	863	2	Y	-0-					25
11	1020	N	840	-0-	-180	-0-	87	1	753	2	Y	-0-					25
12	992	N	752	-0-	-240	-0-	74	1	678	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 10,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
PETTY RANCH WELL #: 916 RRCID -> 215571 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4740 - 5040

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	775	N	584	-0-	-191	-0-	20	1	562	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	23	1	735	2	Y	2					3
							2	9									
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	39	1	1081	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	37	1	1011	2	Y	2					5
							2	9									
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	36	1	992	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	38	1	979	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	38	1	990	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
08	1023	N	814	-0-	-209	-0-	31	1	783	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2013 - PLUGGED 07-11-2013

TOTAL GAS PROD: 7,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GATES 05S WELL #: 505 RRCID -> 216338 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446

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	341	N	251	-0-	-90	-0-	9	1	242	2	Y	-0-					28
02	464	N	288	-0-	-176	-0-	26	1	262	2	Y	-0-	5	5			23
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	42	1	491	2	Y	-0-					23
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	48	1	476	2	Y	-0-					23
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	45	1	525	2	Y	-0-					23
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	23	1	467	2	Y	-0-					23
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	56	1	567	2	Y	4	9	1			18
							4	9									
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	68	1	559	2	Y	-0-					18
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	69	1	563	2	Y	-0-					18
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	67	1	615	2	Y	-0-					18
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	63	1	544	2	Y	-0-					18
12	651	N	530	-0-	-121	-0-	52	1	478	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	225	1	8	2	Y	-0-					4
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	2	Y	-0-	1	5			3
03	217	N	110	-0-	-107	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					3
04	210	N	91	-0-	-119	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					3
05	217	N	108	-0-	-109	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					3
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					3
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	Y	-0-					3
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	Y	-0-					3
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	39	1	358	2	Y	-0-					3
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	34	1	290	2	Y	-0-					3
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	30	1	275	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GATES 05S WELL #: 5726 RRCID -> 218756 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	6	1	5	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 6015 RRCID -> 219416 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1	1	1847	2	Y	-0-					30
02	1943	N	1840	-0-	-103	-0-	94	1	1746	2	Y	-0-	5	5			25
03	2077	N	1810	-0-	-267	-0-	70	1	1740	2	Y	-0-					25
04	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	93	1	1702	2	Y	-0-					25
05	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	73	1	1793	2	Y	-0-					25
06	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	1667	2			Y	-0-					25
07	1860	N	1104	-0-	-756	-0-	54	1	1041	2	Y	8	10	1			23
							9	9									
08	1860	N	1181	-0-	-679	-0-	79	1	1102	2	Y	-0-					23
09	1680	N	907	-0-	-773	-0-	61	1	846	2	Y	-0-					23
10	1116	N	910	-0-	-206	-0-	51	1	859	2	Y	-0-					23
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	68	1	1048	2	Y	-0-					23
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	54	1	1022	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 17,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 6011 RRCID -> 221234 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5474 - 5782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05S WELL #: 4726 RRCID -> 221848 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5364 - 5632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	T.	A.	12	-0-	12	12	4	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	T.	A.	11	-0-	11	23	6	1	5	2	Y	-0-					-0-
12	29	X	6	-0-	-23	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05S WELL #: 7016 RRCID -> 222398 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 6726 RRCID -> 223049 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5356 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	6	1	5	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	71	1	437	2	Y	-0-					31
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	64	1	405	2	Y	-0-	5	5			26
03	124	N	18	-0-	-106	-0-	3	1	15	2	Y	-0-	5	5			21
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	2	Y	-0-	5	5			16
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	2	Y	-0-	16	1			-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	8	2	Y	5					5
							6	9									
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	6	1	5	2	Y	-0-					5
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GATES RANCH FGH WELL #: 605 RRCID -> 223052 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	Y	-0-					18
02	232	N	125	-0-	-107	-0-	11	1	114	2	Y	-0-	3	5			15
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					15
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	38	1	378	2	Y	-0-					15
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	2	Y	-0-					15
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	-0-					15
07	434	N	236	-0-	-198	-0-	21	1	213	2	Y	2	6	1			11
							2	9									
08	372	N	196	-0-	-176	-0-	21	1	175	2	Y	-0-					11
09	330	N	157	-0-	-173	-0-	17	1	140	2	Y	-0-					11
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	15	1	142	2	Y	-0-					11
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	15	1	127	2	Y	-0-					11
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	10	1	94	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 508 RRCID -> 223413 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5655 - 5760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05S WELL #: 6010 RRCID -> 226777 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5774 - 5866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	46	1	1206	2	Y	-0-					13
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	60	1	619	2	Y	-0-	2	5			11
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					11
04	180	N	86	-0-	-94	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					11
05	186	N	66	-0-	-120	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					11
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					11
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	2	Y	-0-	4	1			7
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					7
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					7
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					7
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					7
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	86	1	529	2	Y	-0-					37
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	73	1	462	2	Y	-0-					37
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	92	1	489	2	Y	-0-					37
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	120	1	425	2	Y	-0-					37
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	153	1	473	2	Y	-0-					37
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	143	1	587	2	Y	-0-					37
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	92	1	463	2	Y	-0-					37
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	88	1	394	2	Y	-0-					37
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	107	1	304	2	Y	-0-					37
10	372	N	111	-0-	-261	-0-	39	1	72	2	Y	-0-					37
11	360	N	55	-0-	-305	-0-	30	1	25	2	Y	-0-					37
12	372	N	29	-0-	-343	-0-	26	1	3	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 9012 RRCID -> 227139 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5162 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	17	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	164	-0-	-213	-0-	6	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	29	1	801	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	37	1	831	2	Y	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	28	1	706	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	680	-0-	-130	-0-	23	1	657	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	645	-0-	-254	-0-	21	1	624	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	549	-0-	-195	-0-	19	1	530	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED06-06-2013

TOTAL GAS PROD: 4,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GATES 05S WELL #: 1111 RRCID -> 228585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5662 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
PETTY RANCH WELL #: 1216 RRCID -> 241081 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4732 - 4881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	41	1	1166	2	N	4	3	1			1
							4	9									
02	87	N	76	-0-	-11	-0-	2	1	74	2	N	-0-	1	5			-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	39	1	1070	2	N	5	2	1			3
							6	9									
04	1170	N	1053	-0-	-117	-0-	37	1	1014	2	N	2					5
							2	9									
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	36	1	988	2	N	1	4	1			2
							1	9									
06	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	37	1	972	2	N	-0-					2
07	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	38	1	982	2	N	4	2	1			4
							4	9									
08	1023	N	815	-0-	-208	-0-	31	1	784	2	N	-0-	4	1			-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013

TOTAL GAS PROD: 7,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	286	2	N	-0-					5
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	2	N	-0-	1	5			4
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	54	1	627	2	N	-0-					4
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	52	1	511	2	N	-0-					4
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	41	1	475	2	N	-0-					4
06	660	N	454	-0-	-206	-0-	22	1	432	2	N	-0-					4
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	47	1	472	2	N	4	2	1			6
							4	9									
08	527	N	447	-0-	-80	-0-	48	1	399	2	N	-0-					6
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	44	1	360	2	N	-0-					6
10	527	N	388	-0-	-139	-0-	38	1	350	2	N	-0-					6
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	44	1	379	2	N	-0-					6
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	40	1	363	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	676	-0-	-68	-0-	25	1	651	2	N	-0-					14
02	899	N	732	-0-	-167	-0-	65	1	667	2	N	-0-	2	5			12
03	713	N	645	-0-	-68	-0-	51	1	594	2	N	-0-					12
04	660	N	558	-0-	-102	-0-	51	1	507	2	N	-0-					12
05	775	N	767	-0-	-8	-0-	61	1	706	2	N	-0-					12
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	615	2	N	-0-					12
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	73	1	735	2	N	6	5	1			13
							7	9									
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	93	1	769	2	N	-0-					13
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	82	1	668	2	N	-0-					13
10	806	N	739	-0-	-67	-0-	72	1	667	2	N	-0-					13
11	840	N	686	-0-	-154	-0-	71	1	615	2	N	-0-					13
12	775	N	620	-0-	-155	-0-	61	1	559	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 8,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	700	2	N	-0-					11
02	696	N	556	-0-	-140	-0-	49	1	507	2	N	-0-	2	5			9
03	1023	N	254	-0-	-769	-0-	20	1	234	2	N	-0-					9
04	690	N	408	-0-	-282	-0-	38	1	370	2	N	-0-					9
05	589	N	377	-0-	-212	-0-	30	1	347	2	N	-0-					9
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	N	-0-					9
07	434	N	239	-0-	-195	-0-	21	1	216	2	N	2	4	1			7
							2	9									
08	372	N	195	-0-	-177	-0-	21	1	174	2	N	-0-					7
09	330	N	137	-0-	-193	-0-	15	1	122	2	N	-0-					7
10	248	N	155	-0-	-93	-0-	15	1	140	2	N	-0-					7
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	14	1	124	2	N	-0-					7
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	10	1	92	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	316	-0-	-87	-0-	12	1	304	2	N	-0-					7
02	435	N	193	-0-	-242	-0-	17	1	176	2	N	-0-	1	5			6
03	403	N	106	-0-	-297	-0-	8	1	98	2	N	-0-					6
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	16	1	159	2	N	-0-					6
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	12	1	142	2	N	-0-					6
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-					6
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	9	1	89	2	N	-0-	2	1			4
08	155	N	82	-0-	-73	-0-	9	1	73	2	N	-0-					4
09	150	N	69	-0-	-81	-0-	8	1	61	2	N	-0-					4
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-					4
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	2	N	-0-					4
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 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	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	242	1	1482	2	N	-0-					9
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	242	1	1540	2	N	-0-	3	5			6
03	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	171	1	907	2	N	-0-					6
04	1680	N	746	-0-	-934	-0-	164	1	582	2	N	-0-					6
05	1891	N	651	-0-	-1240	-0-	159	1	492	2	N	-0-	6	1			-0-
06	1050	N	825	-0-	-225	-0-	161	1	664	2	N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	192	1	960	2	N	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	202	1	912	2	N	-0-					-0-
09	840	N	762	-0-	-78	-0-	198	1	564	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	476	-0-	-671	-0-	159	1	294	2	N	21					21
							23	9									
11	1080	N	298	-0-	-782	-0-	161	1	137	2	N	-0-					21
12	775	N	133	-0-	-642	-0-	120	1	13	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 10,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	540	-0-	-359	-0-	20	1	520	2	N	-0-					61
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	71	1	725	2	N	-0-					61
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	53	1	620	2	N	-0-					61
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	63	1	618	2	N	-0-					61
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	61	1	710	2	N	-0-					61
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	31	1	612	2	N	-0-					61
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	73	1	734	2	N	-0-	20	1			41
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	99	1	818	2	N	-0-					41
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	110	1	889	2	N	-0-					41
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	99	1	909	2	N	-0-	5	1			36
11	900	N	803	-0-	-97	-0-	83	1	720	2	N	-0-					36
12	1023	N	661	-0-	-362	-0-	65	1	596	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 9,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	166	2	N	-0-					17
02	261	N	183	-0-	-78	-0-	16	1	167	2	N	-0-	3	5			14
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	42	1	492	2	N	-0-					14
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	50	1	491	2	N	-0-					14
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	60	1	701	2	N	-0-					14
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	615	2	N	-0-					14
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	73	1	738	2	N	6	6	1			14
							7	9									
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	92	1	755	2	N	-0-					14
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	88	1	712	2	N	-0-					14
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	97	1	893	2	N	-0-					14
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	85	1	738	2	N	-0-					14
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	67	1	614	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 7,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60	1	366	2	N	-0-					5
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	69	1	438	2	N	-0-	1	5			4
03	310	N	151	-0-	-159	-0-	24	1	127	2	N	-0-					4
04	420	N	82	-0-	-338	-0-	18	1	64	2	N	-0-					4
05	527	N	75	-0-	-452	-0-	18	1	55	2	N	2	3	1			3
							2	9									
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	20	1	84	2	N	-0-					3
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	25	1	123	2	N	-0-					3
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	26	1	118	2	N	-0-					3
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	24	1	68	2	N	-0-					3
10	155	N	66	-0-	-89	-0-	23	1	43	2	N	-0-					3
11	150	N	48	-0-	-102	-0-	26	1	22	2	N	-0-					3
12	93	N	26	-0-	-67	-0-	23	1	3	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	466	2	N	-0-					48
02	464	N	384	-0-	-80	-0-	34	1	350	2	N	-0-	5	5			43
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	44	1	513	2	N	-0-					43
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	42	1	418	2	N	-0-					43
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	387	2	N	-0-					43
06	540	N	352	-0-	-188	-0-	17	1	335	2	N	-0-					43
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	37	1	378	2	N	-0-	16	1			27
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	41	1	334	2	N	-0-					27
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	42	1	344	2	N	-0-					27
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	40	1	369	2	N	-0-					27
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	45	1	385	2	N	-0-					27
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	407	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 2019 RRCID -> 248368 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5016 - 5303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	52	1	1501	2	N	4	5	1			2
							4	9									
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	44	1	1364	2	N	4					6
							4	9									
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	40	1	1110	2	N	1	4	1			3
							1	9									
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	37	1	1008	2	N	2					5
							2	9									
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	36	1	991	2	N	1	4	1			2
							1	9									
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	38	1	980	2	N	-0-					2
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	38	1	990	2	N	-0-	2	1			-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2013 - PLUGGED 07-16-2013

TOTAL GAS PROD: 8,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11		-0-	2	1	48	2	N	1					2
								1	9									
02	87	N	53	-0-	-34		-0-	5	1	48	2	N	-0-	1	5			1
03	260	N	260	-0-	-0-		-0-	20	1	240	2	N	-0-					1
04	280	N	280	-0-	-0-		-0-	26	1	254	2	N	-0-					1
05	373	N	373	-0-	-0-		-0-	30	1	343	2	N	-0-					1
06	329	N	329	-0-	-0-		-0-	16	1	313	2	N	-0-					1
07	416	N	416	-0-	-0-		-0-	37	1	375	2	N	4	1	1			4
								4	9									
08	426	N	426	-0-	-0-		-0-	46	1	380	2	N	-0-					4
09	413	N	413	-0-	-0-		-0-	45	1	368	2	N	-0-					4
10	477	N	477	-0-	-0-		-0-	47	1	430	2	N	-0-					4
11	420	N	387	-0-	-33		-0-	40	1	347	2	N	-0-					4
12	434	N	306	-0-	-128		-0-	30	1	276	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	X	181	-0-	-0-		-0-	7	1	174	2	N	-0-					-0-
02	81	X	81	-0-	-0-		-0-	7	1	68	2	N	5					5
								6	9									
03	188	N	188	-0-	-0-		-0-	15	1	173	2	N	-0-					5
04	162	N	162	-0-	-0-		-0-	15	1	147	2	N	-0-					5
05	203	N	203	-0-	-0-		-0-	16	1	187	2	N	-0-					5
06	180	N	180	-0-	-0-		-0-	9	1	171	2	N	-0-					5
07	230	N	230	-0-	-0-		-0-	21	1	207	2	N	2	2	1			5
								2	9									
08	237	N	237	-0-	-0-		-0-	26	1	211	2	N	-0-					5
09	230	N	230	-0-	-0-		-0-	25	1	205	2	N	-0-					5
10	262	N	262	-0-	-0-		-0-	26	1	236	2	N	-0-					5
11	298	N	298	-0-	-0-		-0-	31	1	267	2	N	-0-					5
12	312	N	312	-0-	-0-		-0-	31	1	281	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "E" WELL #: 9 RRCID -> 045264 COMPL. DATE 02/09/1968 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 4652 - 4951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	838	2	Y	4	3	1			8
							4	9									
02	1044	N	499	-0-	-545	-0-	24	1	473	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
03	1085	N	411	-0-	-674	-0-	18	1	392	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
04	570	N	435	-0-	-135	-0-	20	1	414	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
05	527	N	332	-0-	-195	-0-	17	1	315	2	Y	-0-	1	1			4
06	390	N	308	-0-	-82	-0-	14	1	293	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	465	N	392	-0-	-73	-0-	19	1	371	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	455	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	1					5
							1	9									
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	23	1	362	2	Y	-0-	1	1			4
11	450	N	397	-0-	-53	-0-	23	1	374	2	Y	-0-					4
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	22	1	403	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRISCOE "E" WELL #: 13 RRCID -> 046698 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4700 - 4726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	2	2	Y	-0-					2
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					2
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					2
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					2
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					2
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					2
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					2
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					2
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					2
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					2
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					2
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 23 RRCID -> 063994 COMPL. DATE 10/27/1975 TOTAL DEPTH 4827 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					1
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					1
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					1
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					1
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					1
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					1
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					1
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					1
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					1
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					1
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					1
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - P&A 04-09-2013

TOTAL GAS PROD: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 17 RRCID -> 077179 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 4806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	6					6
							7	9									
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					6
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					6
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					6
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					6
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					6
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					6
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					6
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					6
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE 1-33 WELL #: 6 RRCID -> 087299 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4542 - 4551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	318	-0-	-116	-0-	312	2	6	9	Y	5					14
02	406	N	179	-0-	-227	-0-	179	2			Y	-0-					14
03	279	N	130	-0-	-149	-0-	130	2			Y	-0-					14
04	300	N	68	-0-	-232	-0-	68	2			Y	-0-	6	1			8
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			Y	-0-	1	1			7
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					7
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					7
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					7
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					7
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					7
11	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			Y	-0-					7
12	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE -H- WELL #: 4 RRCID -> 087309 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4246 - 4318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	232	N	156	-0-	-76	-0-	8	1	147	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	279	N	98	-0-	-181	-0-	4	1	87	2	Y	6	1	1			7
							7	9									
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					7
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					7
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	7	1	143	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
08	155	N	29	-0-	-126	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					7
09	180	N	39	-0-	-141	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					7
10	124	N	47	-0-	-77	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					7
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					7
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRISCOE -H- WELL #: 3 RRCID -> 087310 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4255 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2012 - PLUGGED 10/30/12

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -H- WELL #: 1 RRCID -> 087323 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4224 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					2
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	9	Y	6					8
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					8
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					8
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					8
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					8
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					8
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					8
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					8
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					8
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE -H- WELL #: 2 RRCID -> 087324 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 5053 PERF. 4350 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					6
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					6
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					6
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					6
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRISCOE H WELL #: 5 RRCID -> 088115 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4390 - 4682

01	INJECT	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 26 RRCID -> 088116 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4241 - 4288

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					1
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					1
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	3					4
							3	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					4
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					4
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					4
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	106	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					4
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					4
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					4
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					4
12	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	70	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 18 RRCID -> 088449 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4298 - 4350

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	265	N	265	-0-	-0-	-0-		11	1	253	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
02	319	N	207	-112	-0-	-0-		10	1	196	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
03	310	N	228	-82	-0-	-0-		10	1	214	2	Y	4	1	1			5
								4	9									
04	240	N	202	-38	-0-	-0-		9	1	192	2	Y	1	1	1			5
								1	9									
05	217	N	183	-34	-0-	-0-		9	1	173	2	Y	1	1	1			5
								1	9									
06	210	N	184	-26	-0-	-0-		8	1	175	2	Y	1	1	1			5
								1	9									
07	217	N	189	-28	-0-	-0-		9	1	179	2	Y	1	1	1			5
								1	9									
08	186	N	170	-16	-0-	-0-		8	1	162	2	Y	-0-					5
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-		9	1	186	2	Y	-0-					5
10	186	N	174	-12	-0-	-0-		10	1	163	2	Y	1	1	1			5
								1	9									
11	150	N	135	-15	-0-	-0-		8	1	127	2	Y	-0-					5
12	217	N	118	-99	-0-	-0-		6	1	112	2	Y	-0-	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRISCOE "E" WELL #: 34 RRCID -> 088451 COMPL. DATE 06/11/1980 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4163 - 4215

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	242	N	242	-0-	-0-	-0-		10	1	230	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-		10	1	192	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
03	279	N	228	-51	-0-	-0-		10	1	214	2	Y	4	1	1			5
								4	9									
04	240	N	202	-38	-0-	-0-		9	1	192	2	Y	1	1	1			5
								1	9									
05	217	N	182	-35	-0-	-0-		9	1	173	2	Y	-0-	1	1			4
06	210	N	184	-26	-0-	-0-		8	1	175	2	Y	1	1	1			4
								1	9									
07	217	N	208	-9	-0-	-0-		10	1	196	2	Y	2	1	1			5
								2	9									
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-		9	1	185	2	Y	-0-					5
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-		11	1	212	2	Y	-0-					5
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-		13	1	209	2	Y	1	1	1			5
								1	9									
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-		11	1	178	2	Y	-0-					5
12	217	N	207	-10	-0-	-0-		11	1	196	2	Y	-0-	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 33 RRCID -> 088455 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4301 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					1
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					1
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	3					4
							3	9									
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					4
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					4
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					4
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					4
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					4
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					4
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					4
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					4
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	56	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRISCOE "E" WELL #: 30 RRCID -> 088456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4204 - 4259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	17	1	416	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
02	522	N	113	-0-	-409	-0-	6	1	107	2	Y	-0-	2	1			2
03	496	N	73	-0-	-423	-0-	3	1	67	2	Y	3					5
							3	9									
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					5
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	54	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					5
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					5
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					5
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					5
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					5
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					5
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 29 RRCID -> 088457 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4182 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	23	1 3 9	550	2	Y	3	2	1			5
02	696	N	461	-0-	-235	-0-	23	1 1 9	437	2	Y	1	2	1			4
03	651	N	510	-0-	-141	-0-	22	1 6 9	482	2	Y	5	2	1			7
04	540	N	453	-0-	-87	-0-	21	1 1 9	431	2	Y	1	1	1			7
05	496	N	411	-0-	-85	-0-	21	1 1 9	389	2	Y	1	2	1			6
06	480	N	412	-0-	-68	-0-	18	1 1 9	393	2	Y	1	1	1			6
07	465	N	378	-0-	-87	-0-	18	1 2 9	358	2	Y	2	2	1			6
08	403	N	317	-0-	-86	-0-	15	1 1 9	301	2	Y	1	1	1			6
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	17	1 1 9	345	2	Y	1					7
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	21	1	330	2	Y	-0-	1	1			6
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	Y	-0-					6
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	19	1 1 9	337	2	Y	1	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BRISCOE "E" WELL #: 35 RRCID -> 088734 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4111 - 4372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	353	2	Y	1	1	1			2
02	290	N	270	-0-	-20	-0-	13	1 1 9	256	2	Y	1	1	1			2
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	13	1 4 9	281	2	Y	4	1	1			5
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	12	1 1 9	251	2	Y	1	1	1			5
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	12	1 1 9	227	2	Y	1	1	1			5
06	300	N	241	-0-	-59	-0-	11	1 1 9	229	2	Y	1	1	1			5
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	13	1 1 9	253	2	Y	1	1	1			5
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1 1 9	237	2	Y	1	1	1			5
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					5
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	286	2	Y	1	1	1			5
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					5
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	16	1 1 9	281	2	Y	1	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 31 RRCID -> 088735 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4334 - 4545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	203	N	121	-0-	-82	-0-	6	1	113	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
03	186	N	108	-0-	-78	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					3
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					3
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	2	Y	-0-	1	1			2
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					2
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					2
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					2
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					2
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					2
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					2
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRISCOE "E" WELL #: 38 RRCID -> 088736 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4421 - 4456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	20	1	487	2	Y	3	2	1			9
							3	9									
02	725	N	391	-0-	-334	-0-	19	1	370	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
03	620	N	367	-0-	-253	-0-	16	1	351	2	Y	-0-	1	1			8
04	480	N	390	-0-	-90	-0-	18	1	371	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
05	403	N	298	-0-	-105	-0-	15	1	282	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	12	1	262	2	Y	-0-	1	1			6
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	16	1	326	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	2	Y	-0-					7
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	19	1	303	2	Y	-0-	1	1			6
11	390	N	287	-0-	-103	-0-	17	1	270	2	Y	-0-					6
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	16	1	291	2	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRISCOE "E" WELL #: 43 RRCID -> 088737 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4110 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2012 - PLUGGED 06/22/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 28 RRCID -> 088864 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4347 - 4389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	292	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	377	N	199	-0-	-178	-0-	10	1	188	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	372	N	174	-0-	-198	-0-	8	1	165	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	240	N	183	-0-	-57	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					3
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	7	1	133	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					3
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	8	1	156	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					3
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					3
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-	1	1			2
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	9	1	145	2	Y	1					3
							1	9									
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRISCOE "E" WELL #: 40 RRCID -> 089345 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4340 - 4388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2013 - P & A 03-26-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 41 RRCID -> 089346 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4219 - 4271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	203	N	109	-0-	-94	-0-	5	1	104	2	Y	-0-	1	1			1
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	5	1	107	2	Y	4					5
							4	9									
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					5
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	2	Y	-0-	1	1			4
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					4
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					4
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					4
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					4
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					4
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	112	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRISCOE "E" WELL #: 42 RRCID -> 089347 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4244 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	260	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	348	N	188	-0-	-160	-0-	9	1	178	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	310	N	201	-0-	-109	-0-	9	1	188	2	Y	4	1	1			5
							4	9									
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	8	1	168	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	8	1	151	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					5
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	171	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					5
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					5
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					5
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	9	1	168	2	Y	-0-	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 36 RRCID -> 089717 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4129 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	18	1	440	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	Y	-0-	1	1			3
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	360	N	258	-0-	-102	-0-	12	1	246	2	Y	-0-	1	1			2
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					2
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	300	N	155	-0-	-145	-0-	7	1	147	2	Y	1					3
							1	9									
10	341	N	116	-0-	-225	-0-	7	1	108	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	360	N	91	-0-	-269	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					3
12	155	N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	2	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRISCOE "E" WELL #: 46 RRCID -> 090020 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4089 - 4119

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B	DENY	-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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2012 - PLUGGED 11/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 53 RRCID -> 090021 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4040 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	Y	2	1	1			97
							2	9									
02	348	N	211	-0-	-137	-0-	10	1	200	2	Y	1	1	1			97
							1	9									
03	341	N	228	-0-	-113	-0-	10	1	214	2	Y	4	1	1			100
							4	9									
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	9	1	192	2	Y	1	1	1			100
							1	9									
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	9	1	173	2	Y	1	1	1			100
							1	9									
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	8	1	175	2	Y	1	1	1			100
							1	9									
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	10	1	192	2	Y	1	1	1			100
							1	9									
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					100
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					100
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	1	194	2	Y	1	1	1			100
							1	9									
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	1					101
							1	9									
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	2	Y	-0-	99	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRISCOE "E" WELL #: 32 RRCID -> 090024 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 5178 PERF. 4416 - 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	232	N	123	-0-	-109	-0-	6	1	116	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	217	N	108	-0-	-109	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					3
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					3
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	2	Y	-0-	1	1			2
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					2
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					2
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					2
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	1					3
							1	9									
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					3
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					3
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 39 RRCID -> 090025 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4245 - 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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	25	1	588	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
02	493	N	330	-0-	-163	-0-	16	1	312	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	434	N	291	-0-	-143	-0-	13	1	278	2	Y	-0-	1	1			4
04	420	N	302	-0-	-118	-0-	14	1	287	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	15	1	278	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	14	1	287	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	270	N	48	-0-	-222	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					3
10	310	N	18	-0-	-292	-0-	1	1	16	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	300	N	23	-0-	-277	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					3
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRISCOE "E" WELL #: 44 RRCID -> 091098 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4241 - 4297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	241	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	203	N	111	-0-	-92	-0-	5	1	105	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	186	N	93	-0-	-93	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					2
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					2
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	Y	-0-	1	1			1
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					1
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	87	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					1
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					1
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					1
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					1
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 48 RRCID -> 091101 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4064 - 4138

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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	1	1	1			2
								1 9									
02	203	N	140	-0-	-63	-0-	7	1	132	2	Y	1	1	1			2
								1 9									
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	6	1	131	2	Y	-0-	1	1			1
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	7	1	135	2	Y	1					2
								1 9									
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	2	Y	-0-	1	1			1
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					1
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	1					2
								1 9									
09	150	N	40	-0-	-110	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					2
10	186	N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					2
11	180	N	13	-0-	-167	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRISCOE "E" WELL #: 51 RRCID -> 091102 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4440 - 4570

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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	273	2	Y	1	1	1			26
								1 9									
02	348	N	205	-0-	-143	-0-	10	1	193	2	Y	2	1	1			27
								2 9									
03	341	N	184	-0-	-157	-0-	8	1	176	2	Y	-0-	1	1			26
04	270	N	195	-0-	-75	-0-	9	1	185	2	Y	1	1	1			26
								1 9									
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	8	1	141	2	Y	1	1	1			26
								1 9									
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					26
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	8	1	168	2	Y	1	1	1			26
								1 9									
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					26
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					26
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	10	1	166	2	Y	1	1	1			26
								1 9									
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					26
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 57 RRCID -> 091103 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3000 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	3					14
							3	9									
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					14
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					14
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					14
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	4					18
							4	9									
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					18
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					18
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					18
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					18
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					18
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					18
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-	17	1			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2013 - PLUGGED 09-13-2013

TOTAL GAS PROD: 1,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRISCOE "E" WELL #: 49 RRCID -> 091758 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4168 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	21	1	506	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
02	435	N	279	-0-	-156	-0-	14	1	263	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	11	1	238	2	Y	-0-	1	1			3
04	360	N	259	-0-	-101	-0-	12	1	246	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	13	1	238	2	Y	-0-	1	1			2
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	471	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	33	1	654	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	36	1	724	2	Y	1					4
							1	9									
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	36	1	578	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	660	N	497	-0-	-163	-0-	29	1	468	2	Y	-0-					3
12	775	N	667	-0-	-108	-0-	35	1	631	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 58 RRCID -> 092499 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 3986 - 4049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	295	2	Y	2	1	1			2
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19 4	1 9	415	2	Y	4	1	1			5
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	371	2	Y	1	1	1			5
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	335	2	Y	1	1	1			5
06	420	N	356	-0-	-64	-0-	16 1	1 9	339	2	Y	1	1	1			5
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	19 2	1 9	371	2	Y	2	2	1			5
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	347	2	Y	1	1	1			5
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	398	2	Y	1					6
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	2	Y	-0-	1	1			5
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	21	1	330	2	Y	-0-					5
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	20 1	1 9	365	2	Y	1	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BLOCKER RANCH (SEC. 1043) WELL #: 2 RRCID -> 092657 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4652 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013 - P & A 02/22/13

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 61 RRCID -> 092786 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 4478 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	195	2	Y	1	1	1			3
02	232	N	154	-0-	-78	-0-	8 1 1 9	145	2	Y	1	1	1			3
03	248	N	141	-0-	-107	-0-	6 1 1 9	134	2	Y	1	1	1			3
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	7 1 1 9	142	2	Y	1	1	1			3
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	6 1	108	2	Y	-0-	1	1			2
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	5 1	100	2	Y	-0-					2
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	6 1 1 9	124	2	Y	1	1	1			2
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148	2	Y	-0-					2
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	130	2	Y	1					3
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	7 1	115	2	Y	-0-	1	1			2
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	6 1	104	2	Y	-0-					2
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	6 1	112	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRISCOE "H" WELL #: 7 RRCID -> 098969 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4226 - 4282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1	2	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15	2	Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54	2	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62	2	Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90	2	Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74	2	Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	4 1	77	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P & A 03-28-13

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 65 RRCID -> 098970 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4284 - 4343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	186	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	232	N	136	-0-	-96	-0-	7	1	129	2	Y	-0-	1	1			1
03	217	N	144	-0-	-73	-0-	6	1	134	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					4
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					4
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					4
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	106	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					4
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					4
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					4
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					4
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	104	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRISCOE "E" WELL #: 66 RRCID -> 110627 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4238 - 4282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2013 - P&A 03-22-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 68 RRCID -> 111502 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4188 - 4242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	14	2	Y	-0-					1
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3					4
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					4
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 69 RRCID -> 111503 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4170 - 4452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	442	2	Y	2	1	1			4
02	551	N	327	-0-	-224	-0-	16	1 1 9	310	2	Y	1	2	1			3
03	527	N	341	-0-	-186	-0-	15	1 4 9	322	2	Y	4	1	1			6
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	14	1 1 9	287	2	Y	1	1	1			6
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	14	1	259	2	Y	-0-	1	1			5
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	12	1 1 9	262	2	Y	1	1	1			5
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	14	1 1 9	277	2	Y	1	1	1			5
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	13	1 1 9	254	2	Y	1	1	1			5
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	296	2	Y	1					6
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	317	2	Y	1	1	1			6
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					6
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	314	2	Y	1	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRISCOE "E" WELL #: 78 RRCID -> 121717 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4125 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	405	2	Y	2	1	1			3
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	346	2	Y	1	1	1			3
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	357	2	Y	2	2	1			3
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	18	1 1 9	369	2	Y	1	1	1			3
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	19	1 1 9	357	2	Y	1	2	1			2
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	345	2	Y	1	1	1			2
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	383	2	Y	2	2	1			2
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	402	2	Y	2	1	1			3
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	393	2	Y	1					4
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	Y	-0-	1	1			3
11	420	N	349	-0-	-71	-0-	20	1 1 9	328	2	Y	1					4
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	21	1	379	2	Y	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 84 RRCID -> 123137 COMPL. DATE 12/17/1986 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 4020 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	232	N	176	-0-	-56	-0-	9	1	167	2	Y	-0-	1	1			2
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	7	1	159	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	240	N	173	-0-	-67	-0-	8	1	164	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	9	1	159	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					2
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	154	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					2
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					2
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					2
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					2
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	5	1	95	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRISCOE -H- WELL #: 9 RRCID -> 125436 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4310 - 4610

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P & A 03-28-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "H" WELL #: 11 RRCID -> 125438 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4240 - 4304

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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 86 RRCID -> 126649 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4250 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	1					2
							1	9									
02	174	N	107	-0-	-67	-0-	5	1	102	2	Y	-0-	1	1			1
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	107	2	Y	4					5
							4	9									
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	2	Y	-0-	1	1			4
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					4
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					4
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					4
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					4
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					4
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					4
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	112	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRISCOE "E" WELL #: 75 RRCID -> 126669 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 4736 PERF. 4166 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	1					2
							1	9									
02	203	N	108	-0-	-95	-0-	5	1	103	2	Y	-0-	1	1			1
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	5	1	107	2	Y	4					5
							4	9									
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	2	Y	-0-	1	1			4
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					4
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					4
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					4
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					4
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					4
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					4
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	5	1	84	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRISCOE "H" WELL #: 12 RRCID -> 130637 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4330 - 4362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012 - PLUGGED 11/08/12

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 80 RRCID -> 137372 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4198 - 4223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 70 RRCID -> 184020 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4635 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					2
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					2
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					2
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					2
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					2
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					2
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 109 RRCID -> 184022 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4415 - 4465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	409	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
02	551	N	454	-0-	-97	-0-	22	1	430	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	558	N	455	-0-	-103	-0-	20	1	434	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	496	N	370	-0-	-126	-0-	19	1	349	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
06	450	N	338	-0-	-112	-0-	15	1	323	2	Y	-0-	1	1			3
07	496	N	405	-0-	-91	-0-	19	1	384	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	467	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	Y	1					4
							1	9									
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	22	1	351	2	Y	-0-	1	1			3
11	480	N	375	-0-	-105	-0-	22	1	353	2	Y	-0-					3
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	21	1	380	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 101 RRCID -> 184023 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4311 - 4470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1 3 9	702	2	Y	3	3	1			6
02	1160	N	779	-0-	-381	-0-	38	1 4 9	737	2	Y	4	3	1			7
03	868	N	780	-0-	-88	-0-	34	1 2 9	744	2	Y	2	3	1			6
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	786	2	Y	2	2	1			6
05	837	N	591	-0-	-246	-0-	30	1 2 9	559	2	Y	2	3	1			5
06	750	N	485	-0-	-265	-0-	22	1 1 9	462	2	Y	1	2	1			4
07	868	N	626	-0-	-242	-0-	30	1 3 9	593	2	Y	3	3	1			4
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	37	1 2 9	734	2	Y	2	2	1			4
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	32	1 1 9	647	2	Y	1					5
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	586	2	Y	1	2	1			4
11	750	N	656	-0-	-94	-0-	38	1	618	2	Y	-0-					4
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	37	1 1 9	667	2	Y	1	1	1			4

TOTAL GAS PROD: 8,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BRISCOE "E" WELL #: 111 RRCID -> 184025 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4130 - 4203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1 4 9	854	2	Y	4	3	1			7
02	957	N	898	-0-	-59	-0-	44	1 2 9	852	2	Y	2	3	1			6
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	46	1 8 9	995	2	Y	7	4	1			9
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	44	1 3 9	889	2	Y	3	3	1			9
05	961	N	847	-0-	-114	-0-	43	1 3 9	801	2	Y	3	4	1			8
06	1020	N	849	-0-	-171	-0-	38	1 3 9	808	2	Y	3	3	1			8
07	961	N	957	-0-	-4	-0-	45	1 6 9	906	2	Y	5	5	1			8
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	43	1 2 9	849	2	Y	2	2	1			8
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	47	1 2 9	956	2	Y	2					10
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	1019	2	Y	1	3	1			8
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	57	1 1 9	914	2	Y	1					9
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	56	1 2 9	1010	2	Y	2	4	1			7

TOTAL GAS PROD: 11,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 103 RRCID -> 184201 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3954 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	5	1	1			15
							6	9									
02	203	N	166	-0-	-37	-0-	8	1	157	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	171	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	9	1	187	2	Y	5	1	1			19
							6	9									
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	-0-	1	1			18
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	7	1	141	2	Y	-0-	3	1			15
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	8	1	158	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	155	2	Y	3					18
							3	9									
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	1					19
							1	9									
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					19
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					19
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	2	Y	-0-	18	1			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2013 - PLUGGED 09-09-2013

TOTAL GAS PROD: 2,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BRISCOE "E" WELL #: 110 RRCID -> 184204 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4000 - 4303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	253	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	290	N	267	-0-	-23	-0-	13	1	253	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	Y	4	1	1			5
							4	9									
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	13	1	237	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	12	1	262	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	Y	-0-					5
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	18	1	283	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					5
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	1	4	1			2
							1	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2013 - P&A 04-12-2013

TOTAL GAS PROD: 3,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 107 RRCID -> 185027 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4064 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	203	N	129	-0-	-74	-0-	6	1	122	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	6	1	139	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	7	1	143	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	2	Y	-0-	1	1			1
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					1
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					1
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					1
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	1					2
							1	9									
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-	1	1			1
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	3	1	50	2	Y	1					2
							1	9									
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	Y	-0-	1	1			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2013 - P&A 04-05-2013

TOTAL GAS PROD: 1,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRISCOE "E" WELL #: 100 RRCID -> 185034 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4070 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	77	1	1841	2	Y	9	6	1			15
							10	9									
02	2436	X	1941	-0-	-495	-0-	95	1	1838	2	Y	7	8	1			14
							8	9									
03	2604	X	2254	-0-	-350	-0-	99	1	2145	2	Y	9	8	1			15
							10	9									
04	2400	X	2016	-0-	-384	-0-	94	1	1916	2	Y	5	5	1			15
							6	9									
05	2201	X	1817	-0-	-384	-0-	92	1	1719	2	Y	5	7	1			13
							6	9									
06	2190	X	1813	-0-	-377	-0-	81	1	1726	2	Y	5	5	1			13
							6	9									
07	2263	X	2044	-0-	-219	-0-	97	1	1935	2	Y	11	10	1			14
							12	9									
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	91	1	1788	2	Y	5	5	1			14
							6	9									
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	101	1	2045	2	Y	4					18
							4	9									
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	128	1	2050	2	Y	4	8	1			14
							4	9									
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	110	1	1770	2	Y	2					16
							2	9									
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	121	1	2161	2	Y	4	5	1			15
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 24,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 87 RRCID -> 185311 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4010 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	19	1	458	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
02	377	N	315	-0-	-62	-0-	15	1	300	2	Y	-0-	1	1			3
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	13	1	288	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	450	N	313	-0-	-137	-0-	15	1	297	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	15	1	288	2	Y	-0-	1	1			2
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	347	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	Y	-0-					3
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	22	1	347	2	Y	-0-	1	1			2
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	18	1	294	2	Y	1					3
							1	9									
12	434	N	334	-0-	-100	-0-	18	1	316	2	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRISCOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185359 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 4044 - 4058

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2013 - PLUGGED 09-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 83 RRCID -> 185360 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4105 - 4150

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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "I" STATE WELL #: 1 RRCID -> 185861 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4303 - 4316

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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	36	1 6 9	865	2	Y	5	3	1			14
02	1131	N	938	-0-	-193	-0-	46	1 3 9	889	2	Y	3	3	1			14
03	992	N	879	-0-	-113	-0-	39	1 2 9	838	2	Y	2	4	1			12
04	870	N	805	-0-	-65	-0-	37	1 3 9	765	2	Y	3	2	1			13
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	48	1 2 9	889	2	Y	2	3	1			12
06	840	N	830	-0-	-10	-0-	37	1 2 9	791	2	Y	2	2	1			12
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	40	1 4 9	796	2	Y	4	4	1			12
08	930	N	919	-0-	-11	-0-	44	1 3 9	872	2	Y	3	2	1			13
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	45	1 1 9	904	2	Y	1					14
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	55	1 1 9	878	2	Y	1	3	1			12
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	815	2	Y	1					13
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	50	1 7 9	905	2	Y	6	1	1			18

TOTAL GAS PROD: 10,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BRISCOE "I" STATE WELL #: 3 RRCID -> 185862 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4251 - 4288

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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	40	1 6 9	951	2	Y	5	3	1			13
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	51	1 3 9	978	2	Y	3	3	1			13
03	1054	N	966	-0-	-88	-0-	42	1 2 9	922	2	Y	2	4	1			11
04	960	N	885	-0-	-75	-0-	41	1 3 9	841	2	Y	3	2	1			12
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	52	1 3 9	977	2	Y	3	4	1			11
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	41	1 3 9	870	2	Y	3	3	1			11
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	45	1 6 9	902	2	Y	5	5	1			11
08	1023	N	992	-0-	-31	-0-	48	1 3 9	941	2	Y	3	2	1			12
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	46	1 1 9	935	2	Y	1					13
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	57	1 1 9	908	2	Y	1	3	1			11
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	52	1 1 9	843	2	Y	1					12
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	52	1 7 9	936	2	Y	6	1	1			17

TOTAL GAS PROD: 11,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 114 RRCID -> 185864 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4148 - 4197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	28	1	669	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
02	957	N	705	-0-	-252	-0-	35	1	668	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	36	1	779	2	Y	6	3	1			8
							7	9									
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	34	1	696	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
05	744	N	664	-0-	-80	-0-	34	1	628	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
06	810	N	614	-0-	-196	-0-	27	1	585	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
07	744	N	646	-0-	-98	-0-	31	1	612	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
08	651	N	604	-0-	-47	-0-	29	1	574	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	26	1	531	2	Y	1					8
							1	9									
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	35	1	566	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
11	570	N	541	-0-	-29	-0-	32	1	508	2	Y	1					8
							1	9									
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	561	2	Y	1	4	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BRISCOE "E" WELL #: 105 RRCID -> 185865 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4100 - 4146

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2012 - PLUGGED 11/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "I" STATE WELL #: 5 RRCID -> 186213 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4766 - 4772

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	995	N	995	-0-	-0-	-0-		40	1 4 9	951	2	Y	4	3	1			13
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-		51	1 4 9	978	2	Y	4	3	1			14
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-		42	1 2 9	922	2	Y	2	4	1			12
04	960	N	884	-0-	-76	-0-		41	1 2 9	841	2	Y	2	2	1			12
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-		52	1 4 9	977	2	Y	4	4	1			12
06	930	N	914	-0-	-16	-0-		41	1 3 9	870	2	Y	3	3	1			12
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-		48	1 6 9	961	2	Y	5	5	1			12
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-		48	1 2 9	941	2	Y	2	2	1			12
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-		46	1 2 9	935	2	Y	2					14
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-		57	1 1 9	908	2	Y	1	3	1			12
11	900	N	896	-0-	-4	-0-		52	1 1 9	843	2	Y	1					13
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-		52	1 7 9	936	2	Y	6	1	1			18

TOTAL GAS PROD: 11,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BRISCOE "I" STATE WELL #: 2 RRCID -> 186862 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4229 - 4564

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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-		42	1 6 9	1009	2	Y	5	3	1			14
02	1160	N	1095	-0-	-65	-0-		54	1 4 9	1037	2	Y	4	4	1			14
03	1147	N	1026	-0-	-121	-0-		45	1 3 9	978	2	Y	3	5	1			12
04	1020	N	939	-0-	-81	-0-		44	1 3 9	892	2	Y	3	2	1			13
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-		56	1 3 9	1037	2	Y	3	4	1			12
06	990	N	969	-0-	-21	-0-		43	1 3 9	923	2	Y	3	3	1			12
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-		52	1 6 9	1029	2	Y	5	5	1			12
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-		56	1 4 9	1098	2	Y	4	3	1			13
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-		54	1 1 9	1091	2	Y	1					14
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-		65	1 1 9	1048	2	Y	1	3	1			12
11	1050	N	956	-0-	-94	-0-		56	1 1 9	899	2	Y	1					13
12	1085	N	1061	-0-	-24	-0-		56	1 7 9	998	2	Y	6	1	1			18

TOTAL GAS PROD: 12,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "I" STATE WELL #: 4 RRCID -> 186863 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4321 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	64	1	1528	2	Y	7	5	1			17
							8	9									
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	81	1	1571	2	Y	6	5	1			18
							7	9									
03	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	68	1	1480	2	Y	4	7	1			15
							4	9									
04	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	66	1	1351	2	Y	4	3	1			16
							4	9									
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	84	1	1570	2	Y	5	6	1			15
							6	9									
06	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	66	1	1397	2	Y	3	4	1			14
							3	9									
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	74	1	1470	2	Y	9	8	1			15
							10	9									
08	1643	N	991	-0-	-652	-0-	48	1	941	2	Y	2	3	1			14
							2	9									
09	1500	N	983	-0-	-517	-0-	46	1	935	2	Y	2					16
							2	9									
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	57	1	908	2	Y	1	3	1			14
							1	9									
11	900	N	870	-0-	-30	-0-	51	1	818	2	Y	1					15
							1	9									
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	50	1	905	2	Y	6	1	1			20
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 15,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BRISCOE "E" WELL #: 94 RRCID -> 186864 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4518 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	222	2	Y	-0-					1
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	1					2
							1	9									
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-	1	1			1
04	210	N	112	-0-	-98	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					1
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	7	1	131	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					1
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	107	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					1
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					1
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					1
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					1
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-	1	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2013 - P&A EFF 05/06/13

TOTAL GAS PROD: 1,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 108 RRCID -> 186865 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4408 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					2
02	174	N	131	-0-	-43	-0-	6	1	124	2	Y	1					3
							1	9									
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	6	1	126	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	2	Y	-0-	1	1			2
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					2
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	111	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					2
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					2
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					2
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					2
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2013 - P & A 03-04-13

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRISCOE "E" WELL #: 95 RRCID -> 186866 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4608 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	19	1	456	2	Y	1	1	1			84
							1	9									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	Y	3	2	1			85
							3	9									
03	465	N	362	-0-	-103	-0-	16	1	345	2	Y	1	2	1			84
							1	9									
04	450	N	324	-0-	-126	-0-	15	1	308	2	Y	1	2	1			83
							1	9									
05	496	N	287	-0-	-209	-0-	15	1	271	2	Y	1	2	1			82
							1	9									
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	12	1	259	2	Y	1	1	1			82
							1	9									
07	341	N	254	-0-	-87	-0-	12	1	241	2	Y	1	1	1			82
							1	9									
08	279	N	45	-0-	-234	-0-	2	1	43	2	Y	-0-	1	1			81
09	270	N	61	-0-	-209	-0-	3	1	57	2	Y	1					82
							1	9									
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					82
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					82
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 2,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 113 RRCID -> 187653 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4463 - 4582

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	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-		74	1	1763	2	Y	9	5	1			10
								10	9									
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-		96	1	1851	2	Y	7	5	1			12
								8	9									
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-		86	1	1868	2	Y	5	8	1			9
								6	9									
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-		97	1	1973	2	Y	6	5	1			10
								7	9									
05	2077	N	1587	-0-	-490	-0-		81	1	1502	2	Y	4	7	1			7
								4	9									
06	1890	N	1460	-0-	-430	-0-		65	1	1393	2	Y	2	4	1			5
								2	9									
07	2139	N	1827	-0-	-312	-0-		87	1	1730	2	Y	9	8	1			6
								10	9									
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-		108	1	2139	2	Y	6	5	1			7
								7	9									
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-		94	1	1889	2	Y	3					10
								3	9									
10	1829	N	1736	-0-	-93	-0-		102	1	1631	2	Y	3	7	1			6
								3	9									
11	2190	N	1763	-0-	-427	-0-		103	1	1660	2	Y	-0-					6
12	2046	N	1893	-0-	-153	-0-		100	1	1790	2	Y	3	2	1			7
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BRISCOE "I" STATE WELL #: 6 RRCID -> 187655 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4322 - 4328

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	664	N	664	-0-	-0-	-0-		27	1	634	2	Y	3	2	1			10
								3	9									
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-		34	1	652	2	Y	2	2	1			10
								2	9									
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-		28	1	614	2	Y	2	3	1			9
								2	9									
04	630	N	589	-0-	-41	-0-		27	1	561	2	Y	1	1	1			9
								1	9									
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-		35	1	652	2	Y	2	2	1			9
								2	9									
06	630	N	609	-0-	-21	-0-		27	1	580	2	Y	2	2	1			9
								2	9									
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-		32	1	647	2	Y	3	3	1			9
								3	9									
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-		35	1	690	2	Y	3	2	1			10
								3	9									
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-		34	1	686	2	Y	1					11
								1	9									
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-		42	1	666	2	Y	-0-	2	1			9
11	660	N	604	-0-	-56	-0-		35	1	568	2	Y	1					10
								1	9									
12	682	N	665	-0-	-17	-0-		35	1	624	2	Y	5	1	1			14
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 104 RRCID -> 188012 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 4567 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-		33	1	787	2	Y	4	3	1			9
								4	9									
02	928	N	674	-0-	-254	-0-		33	1	639	2	Y	2	3	1			8
								2	9									
03	961	N	596	-0-	-365	-0-		26	1	568	2	Y	2	3	1			7
								2	9									
04	810	N	561	-0-	-249	-0-		26	1	534	2	Y	1	1	1			7
								1	9									
05	713	N	614	-0-	-99	-0-		31	1	581	2	Y	2	3	1			6
								2	9									
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-		28	1	601	2	Y	2	2	1			6
								2	9									
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-		29	1	585	2	Y	3	3	1			6
								3	9									
08	620	N	494	-0-	-126	-0-		24	1	469	2	Y	1	1	1			6
								1	9									
09	630	N	463	-0-	-167	-0-		22	1	440	2	Y	1					7
								1	9									
10	620	N	434	-0-	-186	-0-		26	1	408	2	Y	-0-	1	1			6
11	480	N	397	-0-	-83	-0-		23	1	374	2	Y	-0-					6
12	465	N	407	-0-	-58	-0-		21	1	384	2	Y	2					8
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BRISCOE "E" WELL #: 112 RRCID -> 188013 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4498 - 4514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-		21	1	512	2	Y	3	2	1			5
								3	9									
02	667	N	568	-0-	-99	-0-		28	1	537	2	Y	3	2	1			6
								3	9									
03	682	N	568	-0-	-114	-0-		25	1	542	2	Y	1	2	1			5
								1	9									
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-		25	1	507	2	Y	1	1	1			5
								1	9									
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-						Y	-0-	2	1			3
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-						Y	-0-					3
07	558	N	-0-	-0-	-558	-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: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 99 RRCID -> 188019 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 5009 PERF. 4424 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	459	N	459	-0-		-0-	-0-		18	1	438	2	Y	3	2	1			5
									3	9									
02	551	N	475	-0-		-76	-0-		23	1	450	2	Y	2	2	1			5
									2	9									
03	558	N	477	-0-		-81	-0-		21	1	454	2	Y	2	2	1			5
									2	9									
04	450	N	447	-0-		-3	-0-		21	1	425	2	Y	1	2	1			4
									1	9									
05	496	N	-0-	-0-		-496	-0-						Y	1	2	1			3
06	450	N	-0-	-0-		-450	-0-						Y	-0-					3
07	465	N	107	-0-		-358	-0-		5	1	102	2	Y	-0-					3
08	518	N	518	-0-		-0-	-0-		25	1	492	2	Y	1	1	1			3
									1	9									
09	457	N	457	-0-		-0-	-0-		22	1	434	2	Y	1					4
									1	9									
10	414	N	414	-0-		-0-	-0-		24	1	390	2	Y	-0-	1	1			3
11	510	N	419	-0-		-91	-0-		25	1	394	2	Y	-0-					3
12	465	N	450	-0-		-15	-0-		24	1	425	2	Y	1					4
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRISCOE "E" WELL #: 97 RRCID -> 188020 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4570 - 4650

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	254	N	254	-0-		-0-	-0-		10	1	243	2	Y	1	1	1			20
									1	9									
02	319	N	261	-0-		-58	-0-		13	1	246	2	Y	2	1	1			21
									2	9									
03	310	N	259	-0-		-51	-0-		11	1	248	2	Y	-0-	1	1			20
04	276	N	276	-0-		-0-	-0-		13	1	262	2	Y	1	1	1			20
									1	9									
05	279	N	210	-0-		-69	-0-		11	1	199	2	Y	-0-	1	1			19
06	240	N	195	-0-		-45	-0-		9	1	185	2	Y	1	1	1			19
									1	9									
07	279	N	242	-0-		-37	-0-		12	1	229	2	Y	1	1	1			19
									1	9									
08	285	N	285	-0-		-0-	-0-		14	1	270	2	Y	1	1	1			19
									1	9									
09	252	N	252	-0-		-0-	-0-		12	1	239	2	Y	1					20
									1	9									
10	248	N	226	-0-		-22	-0-		13	1	213	2	Y	-0-	1	1			19
11	270	N	221	-0-		-49	-0-		13	1	208	2	Y	-0-					19
12	248	N	212	-0-		-36	-0-		11	1	201	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 115 RRCID -> 188457 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4498 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	370	2	Y	2	1	1			21
							2	9									
02	522	N	411	-0-	-111	-0-	20	1	389	2	Y	2	2	1			21
							2	9									
03	527	N	226	-0-	-301	-0-	10	1	215	2	Y	1	2	1			20
							1	9									
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	414	2	Y	2	1	1			21
							2	9									
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	17	1	315	2	Y	1	2	1			20
							1	9									
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-	1	1			19
07	465	N	361	-0-	-104	-0-	17	1	342	2	Y	2	2	1			19
							2	9									
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	418	2	Y	2	1	1			20
							2	9									
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	Y	-0-					20
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	19	1	312	2	Y	-0-	1	1			19
11	420	N	330	-0-	-90	-0-	19	1	311	2	Y	-0-					19
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	19	1	336	2	Y	1					20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRISCOE "E" WELL #: 119 RRCID -> 188491 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4486 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	565	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	754	N	627	-0-	-127	-0-	31	1	593	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
03	775	N	344	-0-	-431	-0-	15	1	328	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	560	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	2	1			3
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					3
07	620	N	-0-	-0-	-620	-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: 2,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 98 RRCID -> 188492 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4488 - 4595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	43	1	1017	2	Y	5	3	1			9
							6	9									
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	55	1	1068	2	Y	5	4	1			10
							6	9									
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	50	1	1078	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	56	1	1139	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
05	1209	N	916	-0-	-293	-0-	46	1	867	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
06	1080	N	806	-0-	-274	-0-	36	1	770	2	Y	-0-	2	1			4
07	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	50	1	988	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	60	1	1182	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
09	810	N	684	-0-	-126	-0-	32	1	651	2	Y	1					6
							1	9									
10	1054	N	629	-0-	-425	-0-	37	1	590	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
11	1200	N	662	-0-	-538	-0-	39	1	623	2	Y	-0-					5
12	713	N	709	-0-	-4	-0-	37	1	671	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BRISCOE "E" WELL #: 93 RRCID -> 188493 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4606 - 4612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	19	1	458	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
02	580	N	498	-0-	-82	-0-	24	1	472	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	589	N	274	-0-	-315	-0-	12	1	261	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	503	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
05	527	N	405	-0-	-122	-0-	21	1	383	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	Y	-0-	1	1			3
07	558	N	480	-0-	-78	-0-	23	1	455	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	565	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	2	Y	-0-					4
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	570	N	463	-0-	-107	-0-	27	1	436	2	Y	-0-					3
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	26	1	470	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 116 RRCID -> 188706 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4511 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	20	1	468	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
02	609	N	518	-0-	-91	-0-	25	1	491	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	620	N	286	-0-	-334	-0-	13	1	272	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
05	558	N	420	-0-	-138	-0-	21	1	398	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	2	Y	-0-	1	1			3
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	24	1	474	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	590	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	521	2	Y	1					5
							1	9									
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	28	1	449	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
11	600	N	484	-0-	-116	-0-	28	1	456	2	Y	-0-					4
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	27	1	492	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRISCOE "E" WELL #: 118 RRCID -> 189006 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4602 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	21	1	507	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
02	667	N	561	-0-	-106	-0-	27	1	532	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
03	682	N	563	-0-	-119	-0-	25	1	537	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	567	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	589	N	456	-0-	-133	-0-	23	1	432	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	540	N	419	-0-	-121	-0-	19	1	400	2	Y	-0-	1	1			3
07	620	N	485	-0-	-135	-0-	23	1	460	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	565	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	2	Y	-0-					4
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	27	1	430	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	570	N	463	-0-	-107	-0-	27	1	436	2	Y	-0-					3
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	26	1	470	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 123 RRCID -> 189007 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1 2 9	391	2	Y	2	1	1			5
02	522	N	433	-0-	-89	-0-	21	1 2 9	410	2	Y	2	2	1			5
03	527	N	238	-0-	-289	-0-	10	1 1 9	227	2	Y	1	2	1			4
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	437	2	Y	1	1	1			4
05	465	N	352	-0-	-113	-0-	18	1 1 9	333	2	Y	1	2	1			3
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	309	2	Y	1	1	1			3
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	18	1 2 9	369	2	Y	2	2	1			3
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	455	2	Y	1	1	1			3
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	402	2	Y	1					4
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	22	1	347	2	Y	-0-	1	1			3
11	450	N	375	-0-	-75	-0-	22	1	353	2	Y	-0-					3
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	21	1	380	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRISCOE "E" WELL #: 117 RRCID -> 189008 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 4643 - 4736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1 1 9	328	2	Y	1	1	1			5
02	377	N	282	-0-	-95	-0-	14	1 1 9	267	2	Y	1	1	1			5
03	403	N	248	-0-	-155	-0-	11	1	237	2	Y	-0-	1	1			4
04	330	N	234	-0-	-96	-0-	11	1 1 9	222	2	Y	1	1	1			4
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	13	1 1 9	239	2	Y	1	1	1			4
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	10	1 1 9	223	2	Y	1	1	1			4
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	11	1 1 9	217	2	Y	1	1	1			4
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	9	1 1 9	180	2	Y	1	1	1			4
09	240	N	176	-0-	-64	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					4
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	10	1 1 9	157	2	Y	1	1	1			4
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					4
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	7	1 1 9	133	2	Y	1					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2013 - PLUGGED 07-11-2013

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 120 RRCID -> 189036 COMPL. DATE 04/14/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4416 - 4422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2012 - PLUGGED 11/14/2012

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 124 RRCID -> 189875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4612 - 4616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	817	-0-	-0-	-0-	33 4	1 9	780	2	Y	4	3	1			10
02	986	N	737	-0-	-249	-0-	36 4	1 9	697	2	Y	4	3	1			11
03	992	N	409	-0-	-583	-0-	18 1	1 9	390	2	Y	1	3	1			9
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	35 2	1 9	709	2	Y	2	2	1			9
05	775	N	563	-0-	-212	-0-	29 1	1 9	533	2	Y	1	3	1			7
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	462	2	Y	2	2	1			7
07	775	N	626	-0-	-149	-0-	30 3	1 9	593	2	Y	3	3	1			7
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	718	2	Y	2	2	1			7
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	630	2	Y	1					8
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	36	1	570	2	Y	-0-	2	1			6
11	720	N	639	-0-	-81	-0-	37	1	602	2	Y	-0-					6
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	649	2	Y	2	1	1			7

TOTAL GAS PROD: 7,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 126 RRCID -> 189876 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4502 - 4508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	156	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	203	N	159	-0-	-44	-0-	8	1	149	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
03	186	N	84	-0-	-102	-0-	4	1	79	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					3
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	Y	-0-	1	1			2
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					2
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	99	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					2
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					2
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					2
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					2
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRISCOE "E" WELL #: 127 RRCID -> 189877 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4524 - 4530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	232	N	171	-0-	-61	-0-	8	1	162	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	217	N	90	-0-	-127	-0-	4	1	85	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					3
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	6	1	120	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-	1	1			2
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	119	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					2
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	1					3
							1	9									
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-	1	1			2
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					2
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 1 RRCID -> 189879 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4943 - 4949

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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	281	2	Y	1	1	1			4
								1 9									
02	290	N	247	-0-	-43	-0-	12	1	234	2	Y	1	1	1			4
								1 9									
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	11	1	234	2	Y	1	1	1			4
								1 9									
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	11	1	227	2	Y	-0-	1	1			3
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	12	1	223	2	Y	1	1	1			3
								1 9									
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	9	1	190	2	Y	1	1	1			3
								1 9									
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	9	1	178	2	Y	-0-	1	1			2
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	11	1	214	2	Y	1					3
								1 9									
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					3
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	-0-	1	1			2
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	1					3
								1 9									
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRISCOE "J" WELL #: 2 RRCID -> 189880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4772 - 5002

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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	24	1	583	2	Y	3	2	1			7
								3 9									
02	638	N	511	-0-	-127	-0-	25	1	485	2	Y	1	2	1			6
								1 9									
03	589	N	510	-0-	-79	-0-	22	1	486	2	Y	2	2	1			6
								2 9									
04	600	N	494	-0-	-106	-0-	23	1	470	2	Y	1	2	1			5
								1 9									
05	558	N	504	-0-	-54	-0-	26	1	478	2	Y	-0-	1	1			4
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	512	2	Y	1	1	1			4
								1 9									
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	22	1	430	2	Y	2	2	1			4
								2 9									
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	22	1	436	2	Y	1	1	1			4
								1 9									
09	540	N	437	-0-	-103	-0-	21	1	416	2	Y	-0-					4
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	24	1	384	2	Y	-0-	1	1			3
11	450	N	314	-0-	-136	-0-	18	1	295	2	Y	1					4
								1 9									
12	465	N	327	-0-	-138	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 129 RRCID -> 189997 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4508 - 4514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	16	1	390	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	493	N	364	-0-	-129	-0-	18	1	344	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	496	N	336	-0-	-160	-0-	15	1	320	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	390	N	316	-0-	-74	-0-	15	1	300	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1			3
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					3
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			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: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRISCOE "E" WELL #: 79 RRCID -> 189998 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4846 - 4856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	Y	-0-					1
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	210	N	102	-0-	-108	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					1
05	217	N	124	-0-	-93	-0-	6	1	117	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					1
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					1
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					1
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					1
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					1
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-	1	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2013 - P&A EFF 06/07/13

TOTAL GAS PROD: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 122 RRCID -> 190247 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4020 - 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					1
02	116	N	81	-0-	-35	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					1
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					1
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					1
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					1
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					1
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					1
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	1					2
							1	9									
10	123		123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-	1	1			1
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2012 - PLUGGED 10/10/2012

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRASK WELL #: 1 RRCID -> 190560 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4828 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-	1	1			1
02	145	N	43	-0-	-102	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/08/2013 - PLUGGED 07-08-2013

TOTAL GAS PROD: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK WELL #: 2 RRCID -> 190561 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					2
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	150	N	66	-0-	-84	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					2
05	155	N	45	-0-	-110	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					2
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					2
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					2
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					2
10	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					2
11	150	N	49	-0-	-101	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					2
12	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 131 RRCID -> 190665 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4602 - 4778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	1					4
							1	9									
02	145	N	105	-0-	-40	-0-	5	1	100	2	Y	-0-	1	1			3
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					3
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					3
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					3
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					3
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					3
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					3
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					3
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					3
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	74	2	Y	1					4
							1	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2013 - PLUGGED 08-28-2013

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRISCOE "J" WELL #: 3 RRCID -> 191421 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4980 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	562	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
02	783	N	493	-0-	-290	-0-	24	1	468	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
03	744	N	492	-0-	-252	-0-	22	1	468	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
04	570	N	476	-0-	-94	-0-	22	1	453	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	25	1	460	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	494	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	22	1	432	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	22	1	436	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	510	N	438	-0-	-72	-0-	21	1	416	2	Y	1					5
							1	9									
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	24	1	384	2	Y	-0-	1	1			4
11	450	N	313	-0-	-137	-0-	18	1	295	2	Y	-0-					4
12	465	N	327	-0-	-138	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 133 RRCID -> 191660 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4534 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	37	1	877	2	Y	5	3	1			8
							6	9									
02	1102	N	813	-0-	-289	-0-	40	1	770	2	Y	3	3	1			8
							3	9									
03	1116	N	757	-0-	-359	-0-	33	1	723	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
04	900	N	711	-0-	-189	-0-	33	1	676	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	3	1			3
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					3
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					3
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	557	2	Y	1					4
							1	9									
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	608	2	Y	1					5
							1	9									
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	551	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	581	2	Y	-0-					4
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	627	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRISCOE "E" WELL #: 128 RRCID -> 191708 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4616 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	24	1	585	2	Y	3	2	1			27
							3	9									
02	725	N	489	-0-	-236	-0-	24	1	463	2	Y	2	2	1			27
							2	9									
03	744	N	232	-0-	-512	-0-	10	1	221	2	Y	1	2	1			26
							1	9									
04	600	N	448	-0-	-152	-0-	21	1	425	2	Y	2	2	1			26
							2	9									
05	527	N	321	-0-	-206	-0-	16	1	304	2	Y	1	2	1			25
							1	9									
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	9	1	185	2	Y	-0-	1	1			24
07	465	N	250	-0-	-215	-0-	12	1	237	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	14	1	282	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	1					25
							1	9									
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	14	1	222	2	Y	-0-	1	1			24
11	300	N	249	-0-	-51	-0-	15	1	234	2	Y	-0-					24
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 4 RRCID -> 191709 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4671 - 7677

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	316	N	316	-0-		-0-	-0-	13	1	302	2	Y	1	1	1			10
								1	9									
02	290	N	258	-0-		-32	-0-	13	1	244	2	Y	1	1	1			10
								1	9									
03	279	N	255	-0-		-24	-0-	11	1	243	2	Y	1	1	1			10
								1	9									
04	300	N	247	-0-		-53	-0-	12	1	235	2	Y	-0-	1	1			9
05	279	N	246	-0-		-33	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					9
06	240	N	220	-0-		-20	-0-	10	1	209	2	Y	1	1	1			9
								1	9									
07	248	N	207	-0-		-41	-0-	10	1	196	2	Y	1	1	1			9
								1	9									
08	248	N	211	-0-		-37	-0-	10	1	200	2	Y	1	1	1			9
								1	9									
09	210	N	199	-0-		-11	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					9
10	217	N	198	-0-		-19	-0-	12	1	185	2	Y	1	1	1			9
								1	9									
11	210	N	156	-0-		-54	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					9
12	217	N	149	-0-		-68	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRISCOE "E" WELL #: 136 RRCID -> 191893 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4631 - 4943

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	1225	N	1225	-0-		-0-	-0-	49	1	1169	2	Y	6	4	1			12
								7	9									
02	1479	N	935	-0-		-544	-0-	46	1	885	2	Y	4	5	1			11
								4	9									
03	1488	N	824	-0-		-664	-0-	36	1	785	2	Y	3	4	1			10
								3	9									
04	1140	N	872	-0-		-268	-0-	41	1	829	2	Y	2	2	1			10
								2	9									
05	992	N	630	-0-		-362	-0-	32	1	596	2	Y	2	4	1			8
								2	9									
06	810	N	404	-0-		-406	-0-	18	1	385	2	Y	1	2	1			7
								1	9									
07	899	N	521	-0-		-378	-0-	25	1	494	2	Y	2	2	1			7
								2	9									
08	627	N	627	-0-		-0-	-0-	30	1	596	2	Y	1	1	1			7
								1	9									
09	548	N	548	-0-		-0-	-0-	26	1	521	2	Y	1					8
								1	9									
10	527	N	501	-0-		-26	-0-	29	1	472	2	Y	-0-	2	1			6
11	600	N	529	-0-		-71	-0-	31	1	498	2	Y	-0-					6
12	568	N	568	-0-		-0-	-0-	30	1	537	2	Y	1					7
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "K" STATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 191909 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4952 - 5039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	19	1	443	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
02	551	N	323	-0-	-228	-0-	16	1	305	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
03	496	N	252	-0-	-244	-0-	11	1	241	2	Y	-0-	1	1			8
04	420	N	264	-0-	-156	-0-	12	1	251	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
05	341	N	221	-0-	-120	-0-	11	1	210	2	Y	-0-	1	1			7
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	9	1	185	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
07	279	N	178	-0-	-101	-0-	8	1	169	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
08	217	N	84	-0-	-133	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					7
09	180	N	83	-0-	-97	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					7
10	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					7
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	3	1	56	2	Y	-0-	6	1			1
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRISCOE "J" WELL #: 6 RRCID -> 192074 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4665 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					13
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					13
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					13
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	1	1			12
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					12
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					12
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					12
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					12
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					12
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					12
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					12
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "J" WELL #: 5 RRCID -> 192441 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4682 - 4817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					3
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					3
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					3
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-	1	1			2
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					2
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					2
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					2
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					2
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					2
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					2
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					2
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 7 RRCID -> 192901 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4919 - 4968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	90	2	Y	-0-					2
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-	1	1			1
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					1
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					1
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					1
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					1
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					1
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					1
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					1
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					1
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE "ERB" WELL #: 4 RRCID -> 192902 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4666 - 4743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	354	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	522	N	354	-0-	-168	-0-	17	1	335	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	434	N	295	-0-	-139	-0-	13	1	281	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	360	N	191	-0-	-169	-0-	9	1	182	2	Y	-0-	1	1			2
05	372	N	242	-0-	-130	-0-	12	1	229	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	9	1	200	2	Y	-0-	1	1			1
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	11	1	216	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	1					2
							1	9									
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	13	1	209	2	Y	-0-	1	1			1
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					1
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	1	1			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2013

TOTAL GAS PROD: 2,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRISCOE "K" STATE A WELL #: 3 RRCID -> 193226 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4954 - 5042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					3
02	87	N	61	-0-	-26	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					3
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					3
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					3
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					3
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					3
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					3
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					3
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					3
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					3
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 134 RRCID -> 193253 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4514 - 4820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	195	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	232	N	201	-0-	-31	-0-	10	1	190	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	9	1	186	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	9	1	174	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			2
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					2
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	1					3
							1	9									
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-	1	1			2
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					2
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRISCOE "E" WELL #: 56 RRCID -> 193288 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4222 - 4242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	695	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
02	928	N	732	-0-	-196	-0-	36	1	694	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	37	1	810	2	Y	6	3	1			8
							7	9									
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	724	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
05	775	N	690	-0-	-85	-0-	35	1	653	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
06	840	N	663	-0-	-177	-0-	30	1	631	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
07	775	N	706	-0-	-69	-0-	34	1	669	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	32	1	631	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
09	660	N	544	-0-	-116	-0-	26	1	517	2	Y	1					8
							1	9									
10	713	N	289	-0-	-424	-0-	17	1	271	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
11	630	N	270	-0-	-360	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					7
12	558	N	298	-0-	-260	-0-	16	1	281	2	Y	1	4	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "ERA" WELL #: 1 RRCID -> 193498 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4458 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	1	1	1			126
							1	9									
02	377	N	162	-0-	-215	-0-	8	1	153	2	Y	1	2	1			125
							1	9									
03	496	N	86	-0-	-410	-0-	4	1	81	2	Y	1	1	1			125
							1	9									
04	180	N	64	-0-	-116	-0-	3	1	61	2	Y	-0-	3	1			122
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	5	1	94	2	Y	-0-	1	1			121
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					121
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					121
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					121
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					121
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					121
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					121
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	-0-	120	1			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

TOTAL GAS PROD: 1,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRISCOE "E" WELL #: 130 RRCID -> 193834 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3863 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	5	1	1			15
							6	9									
02	203	N	127	-0-	-76	-0-	6	1	120	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
03	217	N	138	-0-	-79	-0-	6	1	131	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					15
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	4	1	1			18
							4	9									
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	2	Y	-0-	3	1			15
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	5	1	97	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	5	1	90	2	Y	3					18
							3	9									
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					18
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					18
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					18
12	124	N	52	-0-	-72	-0-	3	1	49	2	Y	-0-	17	1			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2013 - PLUGGED 09-04-2013

TOTAL GAS PROD: 1,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "ERA" WELL #: 2 RRCID -> 194063 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4456 - 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	1					1
							1	9									
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					1
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					1
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2012 - PLUGGED 11/07/12

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE "E" WELL #: 138 RRCID -> 194065 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4380 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	30	1	715	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
02	957	N	589	-0-	-368	-0-	29	1	558	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
03	868	N	550	-0-	-318	-0-	24	1	522	2	Y	4	2	1			7
							4	9									
04	720	N	491	-0-	-229	-0-	23	1	467	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
05	620	N	446	-0-	-174	-0-	23	1	421	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
06	540	N	446	-0-	-94	-0-	20	1	426	2	Y	-0-	1	1			6
07	496	N	435	-0-	-61	-0-	21	1	411	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	18	1	358	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	20	1	412	2	Y	-0-					7
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	Y	-0-					7
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	Y	1	4	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "ERB" WELL #: 3 RRCID -> 194138 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4638 - 4644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	375	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	609	N	387	-0-	-222	-0-	19	1	366	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	558	N	329	-0-	-229	-0-	14	1	314	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	390	N	214	-0-	-176	-0-	10	1	204	2	Y	-0-	1	1			2
05	403	N	271	-0-	-132	-0-	14	1	256	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	11	1	224	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	11	1	214	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					2
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	12	1	190	2	Y	-0-	1	1			1
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	1					2
							1	9									
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-	1	1			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

TOTAL GAS PROD: 3,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRISCOE "J" WELL #: 9 RRCID -> 194390 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4940 - 5088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	51	2	Y	-0-					1
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					1
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					1
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					1
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					1
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					1
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					1
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					1
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					1
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					1
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					1
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "J" WELL #: 10 RRCID -> 194391 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4713 - 4810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - PLUGGED 12/03/12

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 12 RRCID -> 194393 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4673 - 4981

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	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-		71	1 9	1706	2	Y	8	5	1			15
02	1914	N	1500	-0-	-414	-0-		73	1 6 9	1421	2	Y	5	6	1			14
03	1767	N	1491	-0-	-276	-0-		65	1 4 9	1422	2	Y	4	6	1			12
04	1740	N	1450	-0-	-290	-0-		68	1 4 9	1378	2	Y	4	4	1			12
05	1612	N	1477	-0-	-135	-0-		75	1 3 9	1399	2	Y	3	5	1			10
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-		70	1 2 9	1500	2	Y	2	4	1			8
07	1488	N	1357	-0-	-131	-0-		64	1 8 9	1285	2	Y	7	7	1			8
08	1488	N	1383	-0-	-105	-0-		67	1 3 9	1313	2	Y	3	3	1			8
09	1560	N	1329	-0-	-231	-0-		63	1 2 9	1264	2	Y	2					10
10	1364	N	1304	-0-	-60	-0-		77	1 1 9	1226	2	Y	1	4	1			7
11	1350	N	1041	-0-	-309	-0-		61	1 1 9	979	2	Y	1					8
12	1364	N	1086	-0-	-278	-0-		57	1 1 9	1028	2	Y	1	1	1			8

TOTAL GAS PROD: 16,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BRISCOE "J" WELL #: 14 RRCID -> 194721 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4981 - 5042

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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-		45	1 6 9	1079	2	Y	5	3	1			10
02	1189	N	948	-0-	-241	-0-		46	1 3 9	899	2	Y	3	4	1			9
03	1116	N	943	-0-	-173	-0-		41	1 3 9	899	2	Y	3	4	1			8
04	1080	N	916	-0-	-164	-0-		43	1 2 9	871	2	Y	2	3	1			7
05	1023	N	935	-0-	-88	-0-		47	1 3 9	885	2	Y	3	4	1			6
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-		44	1 3 9	948	2	Y	3	4	1			5
07	961	N	868	-0-	-93	-0-		41	1 6 9	821	2	Y	5	5	1			5
08	930	N	880	-0-	-50	-0-		42	1 2 9	836	2	Y	2	2	1			5
09	990	N	837	-0-	-153	-0-		39	1 1 9	797	2	Y	1					6
10	868	N	801	-0-	-67	-0-		47	1 1 9	753	2	Y	1	3	1			4
11	840	N	628	-0-	-212	-0-		37	1 1 9	590	2	Y	1					5
12	868	N	656	-0-	-212	-0-		35	1 1 9	620	2	Y	1	1	1			5

TOTAL GAS PROD: 10,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 139 RRCID -> 195136 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4486 - 4492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	202	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	8	1	182	2	Y	-0-	1	1			1
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					1
05	248	N	161	-0-	-87	-0-	8	1	152	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					1
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					1
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					1
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					1
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2013 - P&A EFF 05/02/13

TOTAL GAS PROD: 2,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRASK WELL #: 3 RRCID -> 195304 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4954 - 5037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					149
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					149
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					149
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					149
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					149
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					149
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					149
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					149
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					149
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					149
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					149
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "ERC" WELL #: 5 RRCID -> 195336 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4769 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	262	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	348	N	282	-0-	-66	-0-	14	1	266	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
03	341	N	280	-0-	-61	-0-	12	1	268	2	Y	-0-	1	1			3
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	310	N	228	-0-	-82	-0-	12	1	216	2	Y	-0-					3
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	9	1	200	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	13	1	257	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					3
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	16	1	253	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	330	N	265	-0-	-65	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					3
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRASK WELL #: 6 RRCID -> 195443 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4984 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					1
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					1
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					1
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					1
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					1
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					1
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					1
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					1
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					1
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					1
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "L" STATE WELL #: 1 RRCID -> 195535 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5230 - 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					4
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					4
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					4
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					4
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					4
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	337	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	1					5
							1	9									
10	403	N	262	-0-	-141	-0-	15	1	247	2	Y	-0-	1	1			4
11	300	N	239	-0-	-61	-0-	14	1	225	2	Y	-0-	3	1			1
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P&A 2/11/13

TOTAL GAS PROD: 2,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRISCOE "J" WELL #: 8 RRCID -> 196035 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4930 - 5211

01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					1
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					1
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					1
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					1
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					1
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					1
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					1
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					1
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					1
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					1
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					1
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "M" STATE WELL #: 1 RRCID -> 196909 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5128 - 5134

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P&A 2/4/2013

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 #: 5 RRCID -> 196911 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881

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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	391	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	374	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	390	N	212	-0-	-178	-0-	10	1	202	2	Y	-0-	1	1			3
05	434	N	134	-0-	-300	-0-	7	1	127	2	Y	-0-	1	1			2
06	390	N	155	-0-	-235	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					2
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					3
10	279	N	12	-0-	-267	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	1	1			2
11	300	N	92	-0-	-208	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					2
12	279	N	21	-0-	-258	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRASK WELL #: 4 RRCID -> 196912 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838

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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	274	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-	1	1			3
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	265	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	7	1	141	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	310	N	94	-0-	-216	-0-	5	1	89	2	Y	-0-	1	1			2
06	270	N	111	-0-	-159	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					2
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					2
10	217	N	9	-0-	-208	-0-	1	1	7	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	210	N	70	-0-	-140	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					2
12	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	1					3
							1	9									
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-	1	1			2
04	180	N	101	-0-	-79	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					2
05	186	N	67	-0-	-119	-0-	3	1	63	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	180	N	89	-0-	-91	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					2
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					2
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					2
10	155	N	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					2
11	150	N	49	-0-	-101	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					2
12	155	N	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRISCOE "K" STATE A WELL #: 4 RRCID -> 197225 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5034 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
02	290	N	188	-0-	-102	-0-	9	1	179	2	Y	-0-	1	1			5
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	7	1	155	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	8	1	161	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	2	Y	-0-	1	1			4
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					4
07	186	N	108	-0-	-78	-0-	5	1	103	2	Y	-0-	1	1			3
08	155	N	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					3
09	150	N	7	-0-	-143	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					3
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					3
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 169 RRCID -> 197577 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4706 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					1
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					1
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					1
05	186	N	119	-0-	-67	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					1
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					1
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					1
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					1
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					1
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					1
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-	1	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2013 - PLUGGED 06-27-2013

TOTAL GAS PROD: 1,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRASK WELL #: 7 RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					1
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					1
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					1
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					1
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					1
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					1
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					1
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					1
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					1
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					1
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013 - PLUGGED 08-20-2013

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 174 RRCID -> 198414 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4627 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	353	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	14	1	278	2	Y	1	2	1			13
							1	9									
05	403	N	259	-0-	-144	-0-	13	1	245	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
06	330	N	234	-0-	-96	-0-	10	1	224	2	Y	-0-	1	1			12
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	13	1	261	2	Y	2	1	1			13
							2	9									
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	Y	-0-					13
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	15	1	241	2	Y	-0-	1	1			12
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					12
12	279	N	191	-0-	-88	-0-	10	1	180	2	Y	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	93	1	53	2	Y	-0-					11
02	145	N	131	-0-	-14	-0-	35	1	96	2	Y	-0-					11
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	48	1	55	2	Y	-0-					11
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			Y	-0-					11
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	1			Y	-0-					11
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	1			Y	-0-					11
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	1			Y	-0-					11
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			Y	-0-					11
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	1			Y	-0-					11
10	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	1			Y	-0-					11
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			Y	-0-					11
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 175 RRCID -> 200038 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4634 - 4875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	2	2	Y	-0-					2
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					2
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					2
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					2
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					2
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					2
11	0	A	51	-0-	51	51	3	1	48	2	Y	-0-	2	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2012 - PLUGGED 11/01/12

TOTAL GAS PROD: 474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK WELL #: 13 RRCID -> 200043 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	69	1	40	2	Y	-0-					7
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	27	1	72	2	Y	-0-					7
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	36	1	41	2	Y	-0-					7
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			Y	-0-					7
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	1			Y	-0-					7
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	1			Y	-0-					7
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	1			Y	-0-					7
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-					7
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	1			Y	-0-					7
10	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	1			Y	-0-					7
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	1			Y	-0-					7
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK "A" WELL #: 4 RRCID -> 201134 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	324	1	187	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	124	1	337	2	Y	1					21
							1	9									
03	434	N	361	-0-	-73	-0-	168	1	193	2	Y	-0-	2	1			19
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	1			Y	-0-					19
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	394	1	1	9	Y	1					20
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	1			Y	-0-					20
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	1			Y	-0-					20
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	1			Y	-0-					20
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	1			Y	-0-					20
10	279	N	35	-0-	-244	-0-	35	1			Y	-0-					20
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	1			Y	-0-					20
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	1			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRISCOE "E" WELL #: 176 RRCID -> 201180 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4637 - 4932

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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	456	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	445	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	19	1	397	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	558	N	370	-0-	-188	-0-	19	1	350	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	450	N	284	-0-	-166	-0-	13	1	271	2	Y	-0-	1	1			3
07	434	N	101	-0-	-333	-0-	5	1	95	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	372	N	95	-0-	-277	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					3
09	270	N	98	-0-	-172	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					3
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					3
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					3
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "K" STATE A WELL #: 5 RRCID -> 201181 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4796 - 4987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	354	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
02	435	N	279	-0-	-156	-0-	14	1	264	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
03	372	N	234	-0-	-138	-0-	10	1	224	2	Y	-0-	1	1			9
04	360	N	245	-0-	-115	-0-	11	1	233	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
05	310	N	204	-0-	-106	-0-	10	1	194	2	Y	-0-	1	1			8
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	8	1	169	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	11	1	223	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	194	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	1					9
							1	9									
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	10	1	167	2	Y	-0-	1	1			8
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	9	1	150	2	Y	1	8	1			1
							1	9									
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRASK "A" WELL #: 2 RRCID -> 201183 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4986 - 5031

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-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/22/2013 - PLUGGED 08-22-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "L" STATE WELL #: 2 RRCID -> 201185 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5182 - 5339

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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2012 - 11/18/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "M" STATE WELL #: 2 RRCID -> 201875 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5024 - 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	261	N	184	-0-	-77	-0-	9	1	174	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	7	1	155	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					5
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-	1	1			4
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-	1	1			3
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					3
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					3
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					3
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2013 - P&A 2/06/2013

TOTAL GAS PROD: 1,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRISCOE "J" WELL #: 34 RRCID -> 202186 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4706 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					2
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-	1	1			1
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					1
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					1
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	90	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					1
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					1
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					1
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					1
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 172 RRCID -> 202358 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4548 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	714	N	714	-0-	-0-	-0-		29	1 3 9	682	2	Y	3	2	1			7
02	870	N	678	-0-	-192	-0-		33	1 3 9	642	2	Y	3	3	1			7
03	868	N	357	-0-	-511	-0-		16	1 1 9	340	2	Y	1	3	1			5
04	690	N	689	-0-	-1	-0-		32	1 3 9	654	2	Y	3	2	1			6
05	713	N	526	-0-	-187	-0-		27	1 1 9	498	2	Y	1	3	1			4
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-		22	1 1 9	462	2	Y	1	1	1			4
07	713	N	584	-0-	-129	-0-		28	1 3 9	553	2	Y	3	3	1			4
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-		35	1 2 9	688	2	Y	2	2	1			4
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-		30	1 1 9	608	2	Y	1					5
10	589	N	501	-0-	-88	-0-		29	1 1 9	471	2	Y	1	2	1			4
11	690	N	484	-0-	-206	-0-		28	1	456	2	Y	-0-					4
12	651	N	520	-0-	-131	-0-		27	1 1 9	492	2	Y	1	1	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BRISCOE "E" WELL #: 171 RRCID -> 202373 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4615

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	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-		54	1 7 9	1285	2	Y	6	3	1			5
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-		66	1 7 9	1283	2	Y	6	3	1			8
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-		69	1 8 9	1497	2	Y	7	6	1			9
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-		66	1 4 9	1337	2	Y	4	4	1			9
05	1457	N	1274	-0-	-183	-0-		65	1 3 9	1206	2	Y	3	4	1			8
06	1530	N	1205	-0-	-325	-0-		54	1 3 9	1148	2	Y	3	3	1			8
07	1457	N	1293	-0-	-164	-0-		61	1 7 9	1225	2	Y	6	6	1			8
08	1271	N	1219	-0-	-52	-0-		59	1 4 9	1156	2	Y	4	3	1			9
09	1200	N	846	-0-	-354	-0-		40	1 1 9	805	2	Y	1					10
10	1302	N	581	-0-	-721	-0-		34	1 1 9	546	2	Y	1	3	1			8
11	1170	N	554	-0-	-616	-0-		32	1 1 9	521	2	Y	1					9
12	868	N	607	-0-	-261	-0-		32	1	575	2	Y	-0-	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 13,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: 16 RRCID -> 202381 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5032 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRISCOE "E" WELL #: 125 RRCID -> 202706 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4610 - 4843

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
02	319	N	210	-0-	-109	-0-	10	1	200	2	Y	-0-	1	1			4
03	310	N	186	-0-	-124	-0-	8	1	177	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					4
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	10	1	181	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	173	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					4
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					4
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					4
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					4
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	103	2	Y	1					5
							1	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 29 RRCID -> 202707 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4698 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	20	1	476	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
02	551	N	417	-0-	-134	-0-	20	1	396	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	496	N	417	-0-	-79	-0-	18	1	397	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	480	N	403	-0-	-77	-0-	19	1	384	2	Y	-0-	1	1			4
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	21	1	390	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	Y	-0-	1	1			3
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	19	1	376	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	19	1	381	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	450	N	383	-0-	-67	-0-	18	1	364	2	Y	1					4
							1	9									
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	21	1	343	2	Y	-0-	1	1			3
11	390	N	285	-0-	-105	-0-	17	1	268	2	Y	-0-					3
12	403	N	298	-0-	-105	-0-	16	1	282	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRISCOE "K" STATE WELL #: 9 RRCID -> 202709 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4761 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	42	1	998	2	Y	4	3	1			13
							4	9									
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	50	1	958	2	Y	4	3	1			14
							4	9									
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	41	1	896	2	Y	2	4	1			12
							2	9									
04	1020	N	862	-0-	-158	-0-	40	1	820	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	3	1			9
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					9
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRASK WELL #: 10 RRCID -> 202747 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4807 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 31 RRCID -> 202916 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4724 - 4988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	28	2	Y	-0-					1
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					1
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					1
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					1
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					1
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					1
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					1
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					1
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					1
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					1
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-	1	7			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012 - PLUGGED 11/26/12

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "K" STATE WELL #: 1 RRCID -> 202926 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4767 - 4884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	408	2	Y	2	1	1			13
							2	9									
02	551	N	410	-0-	-141	-0-	20	1	389	2	Y	1	2	1			12
							1	9									
03	465	N	381	-0-	-84	-0-	17	1	362	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	18	1	376	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	17	1	324	2	Y	1	2	1			11
							1	9									
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	19	1	370	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	17	1	339	2	Y	-0-					11
10	403	N	317	-0-	-86	-0-	19	1	298	2	Y	-0-	1	1			10
11	420	N	298	-0-	-122	-0-	17	1	281	2	Y	-0-	9	1			1
12	372	N	331	-0-	-41	-0-	17	1	313	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "ERC" WELL #: 6 RRCID -> 202931 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4622 - 4660

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	572	N	572	-0-		-0-	-0-		23	1	546	2	Y	3	2	1			5
									3	9									
02	696	N	527	-0-		-169	-0-		26	1	499	2	Y	2	2	1			5
									2	9									
03	682	N	498	-0-		-184	-0-		22	1	475	2	Y	1	2	1			4
									1	9									
04	540	N	529	-0-		-11	-0-		25	1	502	2	Y	2	1	1			5
									2	9									
05	558	N	403	-0-		-155	-0-		20	1	382	2	Y	1	2	1			4
									1	9									
06	480	N	372	-0-		-108	-0-		17	1	354	2	Y	1	1	1			4
									1	9									
07	558	N	471	-0-		-87	-0-		22	1	448	2	Y	1	2	1			3
									1	9									
08	570	N	570	-0-		-0-	-0-		27	1	541	2	Y	2	1	1			4
									2	9									
09	502	N	502	-0-		-0-	-0-		24	1	478	2	Y	-0-					4
10	465	N	458	-0-		-7	-0-		27	1	430	2	Y	1	2	1			3
									1	9									
11	540	N	463	-0-		-77	-0-		27	1	436	2	Y	-0-					3
12	527	N	497	-0-		-30	-0-		26	1	470	2	Y	1					4
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRISCOE "J" WELL #: 33 RRCID -> 202996 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4693 - 4824

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	INC G-10		58	-0-		58	91		2	1	56	2	Y	-0-					21
02	INC G-10		120	-0-		120	211		6	1	114	2	Y	-0-					21
03	INC G-10		91	-0-		91	302		4	1	87	2	Y	-0-					21
04	394	N	92	-0-		-302	-0-		4	1	87	2	Y	1	1	1			21
									1	9									
05	124	N	105	-0-		-19	-0-		5	1	100	2	Y	-0-					21
06	90	N	89	-0-		-1	-0-		4	1	85	2	Y	-0-					21
07	93	N	12	-0-		-81	-0-		1	1	11	2	Y	-0-					21
08	93	N	26	-0-		-67	-0-		1	1	25	2	Y	-0-	1	1			20
09	90	N	71	-0-		-19	-0-		3	1	67	2	Y	1					21
									1	9									
10	71	N	71	-0-		-0-	-0-		4	1	67	2	Y	-0-	1	1			20
11	66	N	66	-0-		-0-	-0-		4	1	62	2	Y	-0-					20
12	64	N	64	-0-		-0-	-0-		3	1	60	2	Y	1					21
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRISCOE "G" WELL #: 1 RRCID -> 203239 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4600 - 4888

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	3	N	2	-0-		-1	-0-		2	2			Y	-0-					6
02	2	N	2	-0-		-0-	-0-		2	2			Y	-0-					6
03	2	N	2	-0-		-0-	-0-		2	2			Y	-0-					6
04	2	N	2	-0-		-0-	-0-		2	2			Y	-0-					6
05	23	N	23	-0-		-0-	-0-		22	2	1	9	Y	1	1	1			6
06	106	N	106	-0-		-0-	-0-		106	2			Y	-0-	3	1			3
07	134	N	134	-0-		-0-	-0-		134	2			Y	-0-					3
08	124	N	124	-0-		-0-	-0-		122	2	2	9	Y	2					5
09	152	N	152	-0-		-0-	-0-		152	2			Y	-0-					5
10	168	N	168	-0-		-0-	-0-		168	2			Y	-0-					5
11	122	N	122	-0-		-0-	-0-		122	2			Y	-0-					5
12	155	N	127	-0-		-28	-0-		127	2			Y	-0-	1	1			4

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "L" STATE WELL #: 5A RRCID -> 203534 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5166 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P&A 2/14/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 154 RRCID -> 203614 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4166 - 4266

	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	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	51 7	1 9	1220	2	Y	6	4	1			10
02	1247	N	883	-0-	-364	-0-	43 3	1 9	837	2	Y	3	4	1			9
03	930	N	874	-0-	-56	-0-	38 3	1 9	833	2	Y	3	4	1			8
04	1230	N	904	-0-	-326	-0-	42 2	1 9	860	2	Y	2	4	1			6
05	930	N	872	-0-	-58	-0-	44 3	1 9	825	2	Y	3	4	1			5
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	828	2	Y	2	2	1			5
07	930	N	847	-0-	-83	-0-	40 6	1 9	801	2	Y	5	5	1			5
08	868	N	525	-0-	-343	-0-	25 2	1 9	498	2	Y	2	2	1			5
09	870	N	526	-0-	-344	-0-	25 1	1 9	500	2	Y	1					6
10	620	N	515	-0-	-105	-0-	30 1	1 9	484	2	Y	1	2	1			5
11	510	N	417	-0-	-93	-0-	24 1	1 9	392	2	Y	1					6
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	27	1	486	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 9,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 170 RRCID -> 204076 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4550 - 4926

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	1021	N	1021	-0-	-0-		-0-		41	1 6 9	974	2	Y	5	3	1			9
02	1218	N	924	-0-	-294		-0-		45	1 4 9	875	2	Y	4	4	1			9
03	1240	N	866	-0-	-374		-0-		38	1 2 9	826	2	Y	2	4	1			7
04	990	N	918	-0-	-72		-0-		43	1 3 9	872	2	Y	3	3	1			7
05	992	N	702	-0-	-290		-0-		36	1 2 9	664	2	Y	2	4	1			5
06	840	N	646	-0-	-194		-0-		29	1 1 9	616	2	Y	1	2	1			4
07	961	N	751	-0-	-210		-0-		36	1 4 9	711	2	Y	4	4	1			4
08	933	N	933	-0-	-0-		-0-		45	1 3 9	885	2	Y	3	2	1			5
09	822	N	822	-0-	-0-		-0-		39	1 1 9	782	2	Y	1					6
10	744	N	694	-0-	-50		-0-		41	1 1 9	652	2	Y	1	3	1			4
11	900	N	705	-0-	-195		-0-		41	1	664	2	Y	-0-					4
12	837	N	758	-0-	-79		-0-		40	1 2 9	716	2	Y	2	1	1			5

TOTAL GAS PROD: 9,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BRISCOE "L" STATE WELL #: 11 RRCID -> 204095 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 5125

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	520	N	520	-0-	-0-		-0-		21	1 3 9	496	2	Y	3	2	1			11
02	609	N	484	-0-	-125		-0-		24	1 2 9	458	2	Y	2	2	1			11
03	527	N	452	-0-	-75		-0-		20	1 1 9	431	2	Y	1	2	1			10
04	510	N	471	-0-	-39		-0-		22	1 1 9	448	2	Y	1	1	1			10
05	527	N	408	-0-	-119		-0-		21	1 1 9	386	2	Y	1	2	1			9
06	450	N	442	-0-	-8		-0-		20	1 1 9	421	2	Y	1	1	1			9
07	597	N	597	-0-	-0-		-0-		28	1 3 9	566	2	Y	3	3	1			9
08	554	N	554	-0-	-0-		-0-		27	1 1 9	526	2	Y	1	1	1			9
09	547	N	547	-0-	-0-		-0-		26	1 1 9	520	2	Y	1					10
10	589	N	483	-0-	-106		-0-		28	1 1 9	454	2	Y	1	2	1			9
11	540	N	439	-0-	-101		-0-		26	1 1 9	412	2	Y	1	8	1			2
12	558	N	484	-0-	-74		-0-		26	1	458	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE K STATE WELL #: 7 RRCID -> 204097 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4759 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	297	N	297	-0-	-0-		-0-	12	1 1 9	284	2	Y	1	1	1			8
02	377	N	300	-0-	-77		-0-	15	1 1 9	284	2	Y	1	1	1			8
03	341	N	289	-0-	-52		-0-	13	1 1 9	276	2	Y	-0-	1	1			7
04	302	N	302	-0-	-0-		-0-	14	1 1 9	287	2	Y	1	1	1			7
05	310	N	261	-0-	-49		-0-	13	1 1 9	247	2	Y	1	1	1			7
06	284	N	284	-0-	-0-		-0-	13	1 1 9	270	2	Y	1	1	1			7
07	310	N	304	-0-	-6		-0-	14	1 2 9	288	2	Y	2	2	1			7
08	374	N	374	-0-	-0-		-0-	18	1 1 9	355	2	Y	1	1	1			7
09	367	N	367	-0-	-0-		-0-	17	1	350	2	Y	-0-					7
10	324	N	324	-0-	-0-		-0-	19	1 1 9	304	2	Y	1	1	1			7
11	360	N	278	-0-	-82		-0-	16	1	262	2	Y	-0-	6	1			1
12	372	N	286	-0-	-86		-0-	15	1	271	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRISCOE "E" WELL #: 152 RRCID -> 204113 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4412 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	510	N	510	-0-	-0-		-0-	20	1 3 9	487	2	Y	3	2	1			5
02	609	N	462	-0-	-147		-0-	23	1 2 9	437	2	Y	2	2	1			5
03	620	N	433	-0-	-187		-0-	19	1 1 9	413	2	Y	1	2	1			4
04	480	N	458	-0-	-22		-0-	21	1 1 9	436	2	Y	1	1	1			4
05	496	N	352	-0-	-144		-0-	18	1 2 9	332	2	Y	2	2	1			4
06	420	N	322	-0-	-98		-0-	14	1	308	2	Y	-0-	1	1			3
07	465	N	397	-0-	-68		-0-	19	1 2 9	376	2	Y	2	2	1			3
08	492	N	492	-0-	-0-		-0-	24	1 1 9	467	2	Y	1	1	1			3
09	433	N	433	-0-	-0-		-0-	20	1 1 9	412	2	Y	1					4
10	403	N	373	-0-	-30		-0-	22	1	351	2	Y	-0-	1	1			3
11	480	N	375	-0-	-105		-0-	22	1	353	2	Y	-0-					3
12	434	N	401	-0-	-33		-0-	21	1	380	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 142 RRCID -> 204114 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4602 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 197 RRCID -> 204215 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4338 - 4514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - P&A 04-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 202 RRCID -> 204229 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 3939 - 4314

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 9	1	265	2	Y	1	1	1			3
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11 1 9	1	215	2	Y	1	1	1			3
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10 1 9	1	216	2	Y	1	1	1			3
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	11 1 9	1	223	2	Y	-0-	1	1			2
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	12 1 9	1	218	2	Y	1	1	1			2
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11 1 9	1	239	2	Y	1	1	1			2
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12 1 9	1	244	2	Y	1	1	1			2
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13 1 9	1	256	2	Y	1	1	1			2
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14 1 9	1	285	2	Y	1					3
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17 1 9	1	269	2	Y	1	1	1			3
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	14 1	1	233	2	Y	-0-					3
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17 1	1	300	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 206 RRCID -> 204419 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3940 - 4286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	378	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
02	406	N	299	-0-	-107	-0-	15	1	283	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
03	372	N	236	-0-	-136	-0-	10	1	214	2	Y	11	1	1			16
							12	9									
04	390	N	264	-0-	-126	-0-	12	1	251	2	Y	1	5	1			12
							1	9									
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	14	1	264	2	Y	2	1	1			13
							2	9									
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	2	Y	-0-	1	1			12
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	499	2	Y	4	2	1			14
							4	9									
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	481	2	Y	4	1	1			17
							4	9									
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	521	2	Y	3					20
							3	9									
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	27	1	434	2	Y	1	2	1			19
							1	9									
11	450	N	399	-0-	-51	-0-	23	1	375	2	Y	1	4	1			16
							1	9									
12	465	N	355	-0-	-110	-0-	19	1	335	2	Y	1	11	1			6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BRISCOE "E" WELL #: 164 RRCID -> 204420 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4509 - 4749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	37	1	877	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
02	1102	N	816	-0-	-286	-0-	40	1	773	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
03	1116	N	758	-0-	-358	-0-	33	1	723	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
04	900	N	802	-0-	-98	-0-	37	1	763	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
05	868	N	614	-0-	-254	-0-	31	1	581	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
06	720	N	565	-0-	-155	-0-	25	1	539	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
07	837	N	669	-0-	-168	-0-	32	1	634	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	40	1	787	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	34	1	695	2	Y	1					6
							1	9									
10	682	N	639	-0-	-43	-0-	38	1	601	2	Y	-0-	2	1			4
11	810	N	662	-0-	-148	-0-	39	1	623	2	Y	-0-					4
12	744	N	710	-0-	-34	-0-	37	1	671	2	Y	2	1	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 11 RRCID -> 204422 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4667 - 4813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2012 - PLUGGED 12/04/12

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "J" WELL #: 30 RRCID -> 204457 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4686 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					2
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					2
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-	1	1			1
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					1
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					1
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					1
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					1
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					1
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					1
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					1
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE "E" WELL #: 102 RRCID -> 204595 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4634 - 4933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	242	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	406	N	226	-0-	-180	-0-	11	1	215	2	Y	-0-	1	1			2
03	341	N	229	-0-	-112	-0-	10	1	218	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	240	N	150	-0-	-90	-0-	7	1	142	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	248	N	157	-0-	-91	-0-	8	1	149	2	Y	-0-	1	1			1
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					1
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					1
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	1					2
							1	9									
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-	1	1			1
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					1
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2013 - PLUGGED 06-21-2013

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 36 RRCID -> 204718 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4754 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	37	1	885	2	Y	5	3	1			8
							6	9									
02	899	N	681	-0-	-218	-0-	33	1	646	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
03	837	N	641	-0-	-196	-0-	28	1	611	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
04	900	N	550	-0-	-350	-0-	26	1	522	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	3	1			3
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					3
07	558	N	-0-	-0-	-558	-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: 2,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRISCOE "K" STATE WELL #: 8 RRCID -> 204911 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4707 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	203	N	143	-0-	-60	-0-	7	1	135	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	6	1	121	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					5
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			4
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					4
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					4
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-	3	1			1
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 997 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 157 RRCID -> 205448 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3988 - 4123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	40	1	967	2	Y	4	3	1			8
							4	9									
02	1305	N	1019	-0-	-286	-0-	50	1	965	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	52	1	1126	2	Y	6	4	1			10
							7	9									
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	49	1	1006	2	Y	3	3	1			10
							3	9									
05	1085	N	959	-0-	-126	-0-	49	1	907	2	Y	3	4	1			9
							3	9									
06	1140	N	886	-0-	-254	-0-	40	1	844	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
07	1085	N	933	-0-	-152	-0-	44	1	882	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
08	961	N	876	-0-	-85	-0-	42	1	832	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
09	900	N	568	-0-	-332	-0-	27	1	540	2	Y	1					10
							1	9									
10	930	N	376	-0-	-554	-0-	22	1	354	2	Y	-0-	2	1			8
11	840	N	338	-0-	-502	-0-	20	1	317	2	Y	1					9
							1	9									
12	589	N	377	-0-	-212	-0-	20	1	351	2	Y	5	4	1			10
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BRISCOE K STATE -A WELL #: 6 RRCID -> 205649 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	22	1	532	2	Y	3	2	1			12
							3	9									
02	638	N	425	-0-	-213	-0-	21	1	403	2	Y	1	2	1			11
							1	9									
03	589	N	362	-0-	-227	-0-	16	1	345	2	Y	1	2	1			10
							1	9									
04	540	N	377	-0-	-163	-0-	18	1	358	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
05	465	N	326	-0-	-139	-0-	17	1	308	2	Y	1	2	1			9
							1	9									
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	16	1	337	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	18	1	363	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	12	1	240	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
09	360	N	249	-0-	-111	-0-	12	1	237	2	Y	-0-					9
10	341	N	220	-0-	-121	-0-	13	1	207	2	Y	-0-	1	1			8
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	12	1	187	2	Y	1	8	1			1
							1	9									
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 199 RRCID -> 205650 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4700 - 4814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	217	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	2	Y	-0-	1	1			3
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	8	1	159	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	8	1	140	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					3
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	160	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					3
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					3
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					3
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRISCOE "K" STATE - A WELL #: 10 RRCID -> 206450 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4918 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	1					5
							1	9									
02	145	N	104	-0-	-41	-0-	5	1	98	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	2	Y	-0-	1	1			4
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					4
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	4	1	79	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					4
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					4
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					4
09	120	N	19	-0-	-101	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					4
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					4
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	3	1			1
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 218 RRCID -> 206453 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4770 - 4868

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	611	N	611	-0-	-0-	-0-		24	1	585	2	Y	2	2	1			5
								2	9									
02	725	N	571	-0-	-154	-0-		28	1	540	2	Y	3	2	1			6
								3	9									
03	744	N	541	-0-	-203	-0-		24	1	516	2	Y	1	2	1			5
								1	9									
04	600	N	546	-0-	-54	-0-		25	1	520	2	Y	1	1	1			5
								1	9									
05	620	N	438	-0-	-182	-0-		22	1	415	2	Y	1	2	1			4
								1	9									
06	510	N	403	-0-	-107	-0-		18	1	385	2	Y	-0-	1	1			3
07	558	N	480	-0-	-78	-0-		23	1	455	2	Y	2	2	1			3
								2	9									
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-		29	1	565	2	Y	2	1	1			4
								2	9									
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-		25	1	499	2	Y	1					5
								1	9									
10	465	N	453	-0-	-12	-0-		27	1	426	2	Y	-0-	2	1			3
11	570	N	463	-0-	-107	-0-		27	1	436	2	Y	-0-					3
12	558	N	497	-0-	-61	-0-		26	1	470	2	Y	1					4
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRISCOE "G" WELL #: 3 RRCID -> 206613 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4259 - 4526

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	248	N	135	-0-	-113	-0-		131	2	4	9	Y	4					17
02	203	N	69	-0-	-134	-0-		69	2			Y	-0-					17
03	155	N	50	-0-	-105	-0-		50	2			Y	-0-					17
04	120	N	26	-0-	-94	-0-		26	2			Y	-0-	2	1			15
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-		67	2	1	9	Y	1					16
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-		83	2			Y	-0-					16
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-		78	2			Y	-0-					16
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-		91	2			Y	-0-					16
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-		93	2			Y	-0-					16
10	93	N	72	-0-	-21	-0-		72	2			Y	-0-					16
11	90	N	47	-0-	-43	-0-		47	2			Y	-0-					16
12	93	N	23	-0-	-70	-0-		23	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 835 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 216 RRCID -> 206650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4810 - 4888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	521	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	22	1	467	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
04	540	N	439	-0-	-101	-0-	20	1	417	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	620	N	374	-0-	-246	-0-	19	1	354	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	480	N	239	-0-	-241	-0-	11	1	228	2	Y	-0-	1	1			3
07	465	N	271	-0-	-194	-0-	13	1	257	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	372	N	266	-0-	-106	-0-	13	1	252	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	1					4
							1	9									
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	Y	-0-	1	1			3
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	16	1	251	2	Y	-0-					3
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRISCOE "J" WELL #: 13 RRCID -> 206946 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4741 - 4956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					1
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					1
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					1
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					1
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					1
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					1
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					1
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					1
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					1
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					1
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					1
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK WELL #: 25 RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	88	2	Y	-0-					2
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					2
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					2
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					2
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	1	1			1
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					1
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					1
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					1
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					1
10	93	N	4	-0-	-89	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					1
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					1
12	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013 - PLUGGED 08-26-2013

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 217 RRCID -> 207328 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4581 - 4615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					2
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					2
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					2
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					2
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					2
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					2
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					2
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					2
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 132 RRCID -> 207608 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4584 - 4722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					1
02	174	N	53	-0-	-121	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	2	-0-	-184	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	2	-0-	-148	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2013 - PLUGGED 07-19-2013

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "J" WELL #: 19 RRCID -> 207612 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4954 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					2
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-	1	1			1
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	9	1	171	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					1
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					1
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					1
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					1
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					1
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: 19 RRCID -> 207613 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 4844 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2013 - PLUGGED 07-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "G" WELL #: 2 RRCID -> 207615 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4580 - 4736

01	682	N	392	-0-	-290	-0-	391	2	1	9	Y	1	1	1			15
02	522	N	376	-0-	-146	-0-	375	2	1	9	Y	1					16
03	589	N	400	-0-	-189	-0-	400	2			Y	-0-					16
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			Y	-0-	9	1			7
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	372	2	1	9	Y	1	2	1			6
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			Y	-0-	2	1			4
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			Y	-0-					4
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	311	2	1	9	Y	1					5
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	342	2	3	9	Y	3					8
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					8
11	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			Y	-0-					8
12	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	2			Y	-0-	1	1			7

TOTAL GAS PROD: 4,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRISCOE "J" WELL #: 37 RRCID -> 207617 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4731 - 5074

01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	27	1	647	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
02	638	N	555	-0-	-83	-0-	27	1	526	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
03	620	N	547	-0-	-73	-0-	24	1	522	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
04	660	N	531	-0-	-129	-0-	25	1	505	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	28	1	513	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	550	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	26	1	517	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	527	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	25	1	502	2	Y	1					5
							1	9									
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	29	1	469	2	Y	-0-	2	1			3
11	540	N	385	-0-	-155	-0-	23	1	362	2	Y	-0-					3
12	558	N	402	-0-	-156	-0-	21	1	380	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 42 RRCID -> 207618 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4706 - 4848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	22	2	Y	-0-					1
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					1
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					1
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					1
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					1
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					1
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					1
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					1
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					1
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-	1	7			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2012 - PLUGGED 11/29/12

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE "E" WELL #: 215 RRCID -> 208755 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4276 - 4408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
11	0	A	2	-0-	2	2	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2012 - PLUGGED 11/14/12

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE I STATE WELL #: 7 RRCID -> 209073 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4277 - 4450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41	1	980	2	Y	5	3	1			13
							6	9									
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	52	1	1008	2	Y	3	3	1			13
							3	9									
03	1054	N	996	-0-	-58	-0-	44	1	950	2	Y	2	4	1			11
							2	9									
04	990	N	912	-0-	-78	-0-	42	1	867	2	Y	3	2	1			12
							3	9									
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	54	1	1007	2	Y	3	4	1			11
							3	9									
06	960	N	941	-0-	-19	-0-	42	1	896	2	Y	3	3	1			11
							3	9									
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	47	1	939	2	Y	5	5	1			11
							6	9									
08	1054	N	992	-0-	-62	-0-	48	1	941	2	Y	3	2	1			12
							3	9									
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	46	1	935	2	Y	1					13
							1	9									
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	56	1	893	2	Y	1	3	1			11
							1	9									
11	900	N	777	-0-	-123	-0-	45	1	731	2	Y	1					12
							1	9									
12	930	N	863	-0-	-67	-0-	45	1	811	2	Y	6	1	1			17
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 11,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 226 RRCID -> 209084 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3918 - 4305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	444	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	-0-	1	1			4
03	310	N	255	-0-	-55	-0-	11	1	234	2	Y	9	1	1			12
							10	9									
04	450	N	288	-0-	-162	-0-	13	1	274	2	Y	1	2	1			11
							1	9									
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	16	1	294	2	Y	3	1	1			13
							3	9									
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	-0-	1	1			12
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	29	1	576	2	Y	3	3	1			12
							3	9									
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	Y	5	1	1			16
							6	9									
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	582	2	Y	2					18
							2	9									
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	575	2	Y	2	2	1			18
							2	9									
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	Y	-0-	4	1			14
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	27	1	484	2	Y	2	11	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BRISCOE "E" WELL #: 165 RRCID -> 209087 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4636 - 4760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2857	-0-	-615	-0-	114	1	2729	2	Y	13	9	1			20
							14	9									
02	3422	X	1930	-0-	-1492	-0-	94	1	1827	2	Y	8	11	1			17
							9	9									
03	3658	X	1516	-0-	-2142	-0-	67	1	1446	2	Y	3	7	1			13
							3	9									
04	2100	X	1608	-0-	-492	-0-	75	1	1527	2	Y	5	4	1			14
							6	9									
05	2170	X	1226	-0-	-944	-0-	62	1	1162	2	Y	2	7	1			9
							2	9									
06	2100	X	1131	-0-	-969	-0-	51	1	1078	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
07	2077	X	1420	-0-	-657	-0-	67	1	1344	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
08	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	85	1	1672	2	Y	5	4	1			9
							6	9									
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	73	1	1476	2	Y	2					11
							2	9									
10	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	77	1	1226	2	Y	2	5	1			8
							2	9									
11	1710	N	1322	-0-	-388	-0-	77	1	1245	2	Y	-0-					8
12	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	75	1	1343	2	Y	2	1	1			9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "C" WELL #: 3 RRCID -> 209674 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3850 - 4272

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	374	N	374	-0-	-0-	-0-		15	1 9	358	2	Y	1	1	1			7
02	377	N	344	-0-	-33	-0-		17	1 9	326	2	Y	1	1	1			7
03	372	N	329	-0-	-43	-0-		14	1 9	314	2	Y	1	1	1			7
04	360	N	310	-0-	-50	-0-		14	1 9	295	2	Y	1	6	1			2
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-		19	1 9	361	2	Y	1	1	1			2
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-		15	1	327	2	Y	-0-	1	1			1
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-		24	1 2 9	488	2	Y	2	2	1			1
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-		21	1 1 9	412	2	Y	1	1	1			1
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-		21	1 1 9	415	2	Y	1					2
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-		29	1	457	2	Y	-0-	1	1			1
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-		23	1	365	2	Y	-0-					1
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-		25	1 1 9	443	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 4,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRISCOE "E" WELL #: 168 RRCID -> 209680 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4562 - 4952

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	231	N	231	-0-	-0-	-0-		9	1 1 9	221	2	Y	1	1	1			4
02	290	N	190	-0-	-100	-0-		9	1 1 9	180	2	Y	1	1	1			4
03	279	N	168	-0-	-111	-0-		7	1 1 9	160	2	Y	1	1	1			4
04	210	N	157	-0-	-53	-0-		7	1	150	2	Y	-0-					4
05	217	N	170	-0-	-47	-0-		9	1 1 9	160	2	Y	1	1	1			4
06	150	N	140	-0-	-10	-0-		6	1	134	2	Y	-0-					4
07	155	N	138	-0-	-17	-0-		7	1 1 9	130	2	Y	1	1	1			4
08	155	N	97	-0-	-58	-0-		5	1	92	2	Y	-0-					4
09	150	N	88	-0-	-62	-0-		4	1	84	2	Y	-0-					4
10	124	N	83	-0-	-41	-0-		5	1	78	2	Y	-0-	1	1			3
11	90	N	70	-0-	-20	-0-		4	1 1 9	65	2	Y	1					4
12	93	N	71	-0-	-22	-0-		4	1 1 9	66	2	Y	1					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2013 - PLUGGED 08-09-2013

TOTAL GAS PROD: 1,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 41 RRCID -> 209681 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4750 - 5110

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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					2
02	58	N	38	-0-	-20	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					2
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					2
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					2
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					2
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					2
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					2
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					2
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					2
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					2
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					2
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "J" WELL #: 24 RRCID -> 209688 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4684 - 4864

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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	583	2	Y	3	2	1			7
02	638	N	512	-0-	-126	-0-	25 2	1 9	485	2	Y	2	2	1			7
03	589	N	509	-0-	-80	-0-	22 1	1 9	486	2	Y	1	2	1			6
04	600	N	437	-0-	-163	-0-	20 2	1 9	415	2	Y	2	3	1			5
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	2	1			3
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					3
07	465	N	-0-	-0-	-465	-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: 2,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRISCOE "E" WELL #: 141 RRCID -> 209689 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4158 - 4328

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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	239	2	Y	2	1	1			3
02	232	N	164	-0-	-68	-0-	8	1	156	2	Y	-0-	1	1			2
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	7 1	1 9	155	2	Y	1	1	1			2
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	8 1	1 9	160	2	Y	1	1	1			2
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	8 1	1 9	150	2	Y	1	1	1			2
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-	1	1			1
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	8 1	1 9	161	2	Y	1					2
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					2
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					2
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	215	2	Y	1	1	1			2
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					2
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 23 RRCID -> 209690 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4712 - 4961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	23	1 3 9	561	2	Y	3	2	1			6
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	467	2	Y	1	2	1			5
03	558	N	492	-0-	-66	-0-	22	1 2 9	468	2	Y	2	2	1			5
04	570	N	476	-0-	-94	-0-	22	1 1 9	453	2	Y	1	1	1			5
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	25	1 1 9	460	2	Y	1	2	1			4
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	493	2	Y	-0-	1	1			3
07	496	N	453	-0-	-43	-0-	22	1 2 9	429	2	Y	2	2	1			3
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	22	1 1 9	436	2	Y	1	1	1			3
09	510	N	438	-0-	-72	-0-	21	1 1 9	416	2	Y	1					4
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	24	1	384	2	Y	-0-	1	1			3
11	450	N	313	-0-	-137	-0-	18	1	295	2	Y	-0-					3
12	465	N	327	-0-	-138	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRISCOE "J" WELL #: 43 RRCID -> 209691 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4702 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	32	1 4 9	756	2	Y	4	2	1			8
02	812	N	665	-0-	-147	-0-	33	1 2 9	630	2	Y	2	3	1			7
03	744	N	661	-0-	-83	-0-	29	1 2 9	630	2	Y	2	3	1			6
04	780	N	642	-0-	-138	-0-	30	1 2 9	610	2	Y	2	2	1			6
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	33	1 2 9	620	2	Y	2	3	1			5
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1 1 9	664	2	Y	1	2	1			4
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	31	1 4 9	625	2	Y	4	4	1			4
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	32	1 2 9	636	2	Y	2	2	1			4
09	690	N	637	-0-	-53	-0-	30	1 1 9	606	2	Y	1					5
10	651	N	607	-0-	-44	-0-	36	1 1 9	570	2	Y	1	2	1			4
11	660	N	470	-0-	-190	-0-	28	1	442	2	Y	-0-					4
12	651	N	492	-0-	-159	-0-	26	1 1 9	465	2	Y	1	1	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	293	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	300	N	159	-0-	-141	-0-	7	1	151	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	310	N	111	-0-	-199	-0-	6	1	105	2	Y	-0-	1	1			2
06	300	N	184	-0-	-116	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					2
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	279	2	Y	1					3
							1	9									
10	341	N	13	-0-	-328	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	1	1			2
11	300	N	98	-0-	-202	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					2
12	310	N	22	-0-	-288	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRISCOE "E" WELL #: 220 RRCID -> 209694 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4617 - 4878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	197	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	203	N	168	-0-	-35	-0-	8	1	160	2	Y	-0-	1	1			3
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	7	1	142	2	Y	-0-	1	1			2
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					2
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	8	1	143	2	Y	-0-	1	1			1
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					1
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	88	-0-	-62	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	75	N	61	-0-	-14	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012 - PLUGGED 11/26/12

TOTAL GAS PROD: 1,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE "G" WELL #: 5 RRCID -> 210442 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4595 - 4881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	799	-0-	-565	-0-	798	2	1	9	Y	1	1	1			10
02	1073	N	685	-0-	-388	-0-	684	2	1	9	Y	1					11
03	1209	N	720	-0-	-489	-0-	720	2			Y	-0-					11
04	780	N	697	-0-	-83	-0-	697	2			Y	-0-	2	1			9
05	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2			Y	-0-	2	1			7
06	690	N	525	-0-	-165	-0-	525	2			Y	-0-	3	1			4
07	713	N	237	-0-	-476	-0-	237	2			Y	-0-					4
08	651	N	200	-0-	-451	-0-	199	2	1	9	Y	1					5
09	540	N	253	-0-	-287	-0-	251	2	2	9	Y	2					7
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			Y	-0-					7
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-					7
12	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			Y	-0-	1	1			6

TOTAL GAS PROD: 5,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 178 RRCID -> 210453 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3978 - 4245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	346	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
02	435	N	268	-0-	-167	-0-	13	1	255	2	Y	-0-	1	1			4
03	403	N	212	-0-	-191	-0-	9	1	192	2	Y	10	1	1			13
							11	9									
04	360	N	238	-0-	-122	-0-	11	1	226	2	Y	1	3	1			11
							1	9									
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	13	1	238	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	Y	4	2	1			13
							4	9									
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	Y	4	1	1			16
							4	9									
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	408	2	Y	3					19
							3	9									
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	448	2	Y	-0-	1	1			18
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	450	2	Y	1	4	1			15
							1	9									
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	1	11	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BRISCOE "E" WELL #: 268 RRCID -> 210936 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4215 - 4279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	370	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	522	N	390	-0-	-132	-0-	19	1	369	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	20	1	431	2	Y	5	2	1			6
							6	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	19	1	347	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
06	450	N	326	-0-	-124	-0-	15	1	310	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	434	N	311	-0-	-123	-0-	15	1	294	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
08	372	N	293	-0-	-79	-0-	14	1	277	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	Y	-0-					6
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	2	Y	-0-					6
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	Y	1	4	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 52 RRCID -> 211101 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4668 - 5123

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	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	61	1	1455	2	Y	7	4	1			14
							8	9									
02	1450	N	902	-0-	-548	-0-	44	1	855	2	Y	3	5	1			12
							3	9									
03	1364	N	754	-0-	-610	-0-	33	1	719	2	Y	2	4	1			10
							2	9									
04	1200	N	647	-0-	-553	-0-	30	1	615	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	1	4	1			7
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					7
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRISCOE "E" WELL #: 140 RRCID -> 211102 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4584 - 4723

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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	566	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
02	638	N	486	-0-	-152	-0-	24	1	460	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
03	651	N	428	-0-	-223	-0-	19	1	408	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
04	570	N	403	-0-	-167	-0-	19	1	383	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	22	1	419	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	17	1	336	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	480	N	330	-0-	-150	-0-	16	1	313	2	Y	1					6
							1	9									
10	465	N	309	-0-	-156	-0-	18	1	291	2	Y	-0-	1	1			5
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	17	1	266	2	Y	-0-					5
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	15	1	274	2	Y	1					6
							1	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013

TOTAL GAS PROD: 4,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 213 RRCID -> 211105 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4600 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	148	2	Y	1	1	1			4
02	203	N	127	-0-	-76	-0-	6 1 1 9	120	2	Y	1	1	1			4
03	217	N	111	-0-	-106	-0-	5 1	106	2	Y	-0-	1	1			3
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	5 1	100	2	Y	-0-					3
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	6 1 1 9	116	2	Y	1	1	1			3
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178	2	Y	-0-					3
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9 1 2 9	173	2	Y	2	1	1			4
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144	2	Y	-0-					4
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	7 1	135	2	Y	-0-					4
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	8 1	125	2	Y	-0-					4
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	6 1	100	2	Y	-0-					4
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	6 1 1 9	103	2	Y	1					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2013 - PLUGGED 07-29-2013

TOTAL GAS PROD: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRISCOE "E" WELL #: 257 RRCID -> 211279 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4061 - 4081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85	2	Y	-0-					1
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78	2	Y	-0-					1
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79	2	Y	-0-					1
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	4 1 1 9	82	2	Y	1	1	1			1
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	4 1	82	2	Y	-0-					1
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104	2	Y	-0-					1
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9	101	2	Y	1	1	1			1
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101	2	Y	-0-					1
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6 1 2 9	126	2	Y	2					3
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120	2	Y	-0-					3
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2012 - PLUGGED 10/23/12

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 47 RRCID -> 211281 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4770 - 4973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					2
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					2
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-	1	1			1
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					1
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					1
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					1
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					1
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					1
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					1
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRISCOE "J" WELL #: 51 RRCID -> 211282 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4747 - 5182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	432	2	Y	2	1	1			5
								2	9									
02	435	N	228	-0-	-207	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	1	2	1			4
								1	9									
03	403	N	170	-0-	-233	-0-	-0-	7	1	162	2	Y	1	1	1			4
								1	9									
04	270	N	166	-0-	-104	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	1	1	1			4
								1	9									
05	248	N	168	-0-	-80	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-	1	1			3
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	1	1	1			3
								1	9									
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	1	1	1			3
								1	9									
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					3
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					3
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					3
11	150	N	100	-0-	-50	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					3
12	155	N	90	-0-	-65	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 276 RRCID -> 211283 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4410 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
02	377	N	302	-0-	-75	-0-	15	1	286	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	13	1	289	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	13	1	271	2	Y	-0-	1	1			3
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	1	1			3
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					3
07	279	N	-0-	-0-	-279	-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: 1,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRISCOE "E" WELL #: 167 RRCID -> 211551 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4582 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	1					4
							1	9									
02	145	N	105	-0-	-40	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					4
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	4	1	89	2	Y	-0-	1	1			3
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					3
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					3
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					3
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					3
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					3
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					3
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					3
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	74	2	Y	1					4
							1	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2013 - PLUGGED 09-04-2013

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 238 RRCID -> 211628 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4469 - 4918

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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	261	N	173	-0-	-88	-0-	8	1	164	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	8	1	165	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					3
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			2
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
07	155	N	43	-0-	-112	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					2
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	Y	1					3
							1	9									
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					3
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-	1	1			2
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					2
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	9	1	157	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRISCOE "E"-A WELL #: 225 RRCID -> 212392 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3809 - 4138

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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	22	1	537	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
02	638	N	468	-0-	-170	-0-	23	1	443	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	558	N	500	-0-	-58	-0-	22	1	477	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	540	N	481	-0-	-59	-0-	22	1	458	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	564	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	578	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	43	1	861	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	659	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	32	1	641	2	Y	1					3
							1	9									
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	600	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	2	Y	-0-					2
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 163 RRCID -> 212393 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4615 - 4801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	331	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
02	406	N	320	-0-	-86	-0-	16	1	303	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	434	N	303	-0-	-131	-0-	13	1	289	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	15	1	305	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	341	N	244	-0-	-97	-0-	12	1	232	2	Y	-0-	1	1			3
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	10	1	216	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	14	1	277	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	Y	-0-					3
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	15	1	247	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	360	N	265	-0-	-95	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					3
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRISCOE "J" WELL #: 57 RRCID -> 212414 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4699 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	19	1	459	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
04	480	N	389	-0-	-91	-0-	18	1	370	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	20	1	376	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	403	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	19	1	377	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	19	1	381	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					5
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	22	1	351	2	Y	-0-	1	1			4
11	390	N	286	-0-	-104	-0-	17	1	268	2	Y	1					5
							1	9									
12	403	N	283	-0-	-120	-0-	15	1	268	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "L" STATE WELL #: 4 RRCID -> 212655 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4866 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	319	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
02	377	N	295	-0-	-82	-0-	14	1	280	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
03	341	N	271	-0-	-70	-0-	12	1	259	2	Y	-0-	1	1			7
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	13	1	269	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	12	1	231	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	12	1	253	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	9	1	177	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
09	270	N	184	-0-	-86	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					7
10	248	N	162	-0-	-86	-0-	10	1	152	2	Y	-0-	1	1			6
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	8	1	131	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2013 - P&A 2/19/13

TOTAL GAS PROD: 2,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRISCOE "J" WELL #: 27 RRCID -> 212832 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4766 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	21	1	496	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
02	493	N	368	-0-	-125	-0-	18	1	348	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	465	N	340	-0-	-125	-0-	15	1	324	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	510	N	330	-0-	-180	-0-	15	1	314	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	17	1	319	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	14	1	288	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	15	1	291	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					3
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	16	1	249	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	300	N	200	-0-	-100	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					3
12	310	N	208	-0-	-102	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 137 RRCID -> 212851 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4437 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	24	1	585	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	725	N	587	-0-	-138	-0-	29	1	555	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
03	744	N	563	-0-	-181	-0-	25	1	537	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	28	1	567	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	620	N	456	-0-	-164	-0-	23	1	432	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	540	N	419	-0-	-121	-0-	19	1	400	2	Y	-0-	1	1			3
07	620	N	481	-0-	-139	-0-	23	1	456	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	565	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	499	2	Y	1					5
							1	9									
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	28	1	441	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
11	570	N	484	-0-	-86	-0-	28	1	456	2	Y	-0-					4
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	27	1	492	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRASK WELL #: 17 RRCID -> 212854 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4713 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 229 RRCID -> 212889 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4711 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	369	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	16	1	318	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	465	N	295	-0-	-170	-0-	15	1	280	2	Y	-0-	1	1			3
06	360	N	231	-0-	-129	-0-	10	1	220	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	14	1	271	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	310	N	234	-0-	-76	-0-	11	1	222	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					3
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	14	1	229	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	240	N	186	-0-	-54	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					3
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRISCOE "E" WELL #: 277A RRCID -> 213266 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4398 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	17	1	416	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
02	551	N	433	-0-	-118	-0-	21	1	410	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	558	N	433	-0-	-125	-0-	19	1	413	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	19	1	387	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1	2	1			3
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					3
07	434	N	104	-0-	-330	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					3
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	479	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	Y	1					4
							1	9									
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	2	Y	-0-	1	1			3
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	25	1	394	2	Y	-0-					3
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	24	1	425	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 241 RRCID -> 213326 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 4750 - 5104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2013 - PLUGGED 04-24-2013

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 135 RRCID -> 213484 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4547 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	666	2	Y	3	2	1			12
02	812	N	570	-0-	-242	-0-	28 1	1 9	541	2	Y	1	2	1			11
03	837	N	504	-0-	-333	-0-	22 1	1 9	481	2	Y	1	2	1			10
04	660	N	475	-0-	-185	-0-	22 1	1 9	452	2	Y	1	1	1			10
05	620	N	530	-0-	-90	-0-	27 1	1 9	502	2	Y	1	1	1			10
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	603	2	Y	2	2	1			10
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	586	2	Y	2	2	1			10
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	25 1	1 9	485	2	Y	1	1	1			10
09	630	N	478	-0-	-152	-0-	23	1	455	2	Y	-0-					10
10	620	N	449	-0-	-171	-0-	26	1	423	2	Y	-0-	2	1			8
11	510	N	410	-0-	-100	-0-	24	1	386	2	Y	-0-					8
12	496	N	420	-0-	-76	-0-	22	1	398	2	Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013

TOTAL GAS PROD: 6,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 26 RRCID -> 213655 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4735 - 5047

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	2728	X	2353	-0-	-375	-0-		94	1	2247	2	Y	11	7	1			42
								12	9									
02	2291	X	1972	-0-	-319	-0-		97	1	1869	2	Y	5	7	1			40
								6	9									
03	2449	X	1962	-0-	-487	-0-		86	1	1870	2	Y	5	8	1			37
								6	9									
04	2370	X	1908	-0-	-462	-0-		89	1	1812	2	Y	6	5	1			38
								7	9									
05	2356	X	1839	-0-	-517	-0-		93	1	1740	2	Y	5	8	1			35
								6	9									
06	2280	X	1192	-0-	-1088	-0-		53	1	1138	2	Y	1	4	1			32
								1	9									
07	2108	X	1131	-0-	-977	-0-		54	1	1070	2	Y	6	6	1			32
								7	9									
08	1984	X	1118	-0-	-866	-0-		54	1	1061	2	Y	3	3	1			32
								3	9									
09	1920	X	1056	-0-	-864	-0-		50	1	1004	2	Y	2					34
								2	9									
10	1116	N	1037	-0-	-79	-0-		61	1	974	2	Y	2	3	1			33
								2	9									
11	1080	N	826	-0-	-254	-0-		48	1	778	2	Y	-0-					33
12	1085	N	863	-0-	-222	-0-		46	1	817	2	Y	-0-	1	1			32

TOTAL GAS PROD: 17,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BRASK "A" WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

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	219	N	219	-0-	-0-	-0-		139	1	80	2	Y	-0-					12
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-		53	1	144	2	Y	1					13
								1	9									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-		72	1	83	2	Y	-0-	1	1			12
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-		252	1			Y	-0-					12
05	186	N	168	-0-	-18	-0-		168	1			Y	-0-					12
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-		329	1			Y	-0-					12
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-		374	1			Y	-0-					12
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-		358	1			Y	-0-					12
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-		302	1			Y	-0-					12
10	93	N	11	-0-	-82	-0-		11	1			Y	-0-					12
11	90	N	85	-0-	-5	-0-		85	1			Y	-0-					12
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-		143	1			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: 26 RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	59	2	Y	1					2
							1	9									
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-	1	1			1
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					1
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					1
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					1
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					1
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					1
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					1
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					1
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					1
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					1
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE "J" WELL #: 59 RRCID -> 216147 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4768 - 4912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	22	2	Y	-0-					1
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					1
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					1
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					1
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					1
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					1
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					1
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					1
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					1
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					1
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					1
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 286 RRCID -> 216332 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4707 - 4848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	423	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	434	N	319	-0-	-115	-0-	14	1	304	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	420	N	208	-0-	-212	-0-	10	1	198	2	Y	-0-	1	1			2
05	403	N	268	-0-	-135	-0-	14	1	253	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	12	1	255	2	Y	-0-	1	1			1
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	1					2
							1	9									
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					2
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	Y	-0-	1	1			1
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					1
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2013 - PLUGGED 06-24-2013

TOTAL GAS PROD: 3,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "C" WELL #: 6 RRCID -> 216727 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4236 - 4368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	388	2	4	9	Y	4					8
02	464	N	197	-0-	-267	-0-	196	2	1	9	Y	1					9
03	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	2			Y	-0-					9
04	390	N	73	-0-	-317	-0-	73	2			Y	-0-	1	1			8
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-	1	1			7
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					7
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					7
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					7
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					7
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					7
11	300	N	168	-0-	-132	-0-	168	2			Y	-0-					7
12	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRISCOE "E" WELL #: 288 RRCID -> 217090 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3968 - 4288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	2	1			1
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					1
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	13					14
							14	9									
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	24	2	Y	1	3	1			12
							1	9									
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	27	2	Y	2					14
							2	9									
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-	2	1			12
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					12
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	5					17
							6	9									
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	1					18
							1	9									
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					18
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-	4	1			14
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	1	11	1			4
							1	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2013 - P&A 04-12-2013

TOTAL GAS PROD: 708 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	185	1	107	2	Y	-0-					10
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	71	1	193	2	Y	1					11
							1	9									
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	96	1	110	2	Y	-0-	1	1			10
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			Y	-0-					10
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	1			Y	-0-					10
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			Y	-0-					10
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	1			Y	-0-					10
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	1			Y	-0-					10
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			Y	-0-					10
10	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	1			Y	-0-					10
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	1			Y	-0-					10
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	1			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE "J" WELL #: 22 RRCID -> 217215 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4717 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					1
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					1
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					1
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					1
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					1
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	112	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					1
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					1
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					1
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					1
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRISCOE "E" WELL #: 151 RRCID -> 218164 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4072 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	16	1	393	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-	1	1			2
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	13	1	266	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	13	1	250	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	11	1	242	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	13	1	256	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	Y	1					3
							1	9									
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	-0-	1	1			2
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					2
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 39 RRCID -> 218647 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4733 - 4992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	950	2	Y	5	3	1			8
							6	9									
02	957	N	711	-0-	-246	-0-	35	1	674	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
03	899	N	660	-0-	-239	-0-	29	1	629	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
04	960	N	642	-0-	-318	-0-	30	1	610	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
05	775	N	654	-0-	-121	-0-	33	1	619	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	664	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	624	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	32	1	636	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
09	690	N	637	-0-	-53	-0-	30	1	606	2	Y	1					5
							1	9									
10	651	N	607	-0-	-44	-0-	36	1	570	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
11	660	N	470	-0-	-190	-0-	28	1	442	2	Y	-0-					4
12	651	N	492	-0-	-159	-0-	26	1	465	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BRISCOE "C" WELL #: 7 RRCID -> 218698 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3623 - 3993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	58	2	Y	1					1
							1	9									
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					1
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-	1	2			-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2012 - PLUGGED 11/06/12

TOTAL GAS PROD: 705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE B WELL #: 4 RRCID -> 219653 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4325 - 4334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	14B DENY		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
05	14B DENY		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
06	14B DENY		2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-					-0-
07	14B DENY		8	-0-	8	12	8	2			Y	-0-					-0-
08	14B DENY		20	-0-	20	32	20	2			Y	-0-					-0-
09	61	X	29	-0-	-32	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 6 RRCID -> 219778 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4375 - 4605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	505	-0-	-363	-0-	504	2	1	9	Y	1	1	1			21
02	696	N	429	-0-	-267	-0-	428	2	1	9	Y	1					22
03	775	N	542	-0-	-233	-0-	448	2	94	9	Y	85					107
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			Y	-0-	1	1			106
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	417	2	6	9	Y	5	14	1			97
06	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	2			Y	-0-	83	1			14
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					14
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	432	2	1	9	Y	1					15
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	2	1	9	Y	1					16
10	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	2			Y	-0-					16
11	420	N	294	-0-	-126	-0-	294	2			Y	-0-					16
12	496	N	310	-0-	-186	-0-	310	2			Y	-0-	9	1			7

TOTAL GAS PROD: 5,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BRISCOE "E" WELL #: 287 RRCID -> 220021 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3761 - 4153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2013 - PLUGGED 04-17-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 160 RRCID -> 220412 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4653 - 4823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	444	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
02	522	N	433	-0-	-89	-0-	21	1	411	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	496	N	365	-0-	-131	-0-	16	1	347	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	450	N	236	-0-	-214	-0-	11	1	225	2	Y	-0-	1	1			2
05	465	N	295	-0-	-170	-0-	15	1	280	2	Y	-0-					2
06	360	N	268	-0-	-92	-0-	12	1	255	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	310	N	235	-0-	-75	-0-	11	1	223	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					2
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	-0-	1	1			1
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	1					2
							1	9									
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	-0-	1	1			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2013 - P&A EFF 04/29/13

TOTAL GAS PROD: 3,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: 18 RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	1					2
							1	9									
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-	1	1			1
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					1
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					1
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					1
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					1
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					1
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					1
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					1
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					1
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					1
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE "J" WELL #: 28 RRCID -> 221192 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4735 - 4887

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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
02	232	N	190	-0-	-42	-0-	9	1	180	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	8	1	180	2	Y	-0-	1	1			3
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	9	1	174	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	9	1	177	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					2
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	9	1	173	2	Y	1					3
							1	9									
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	2	Y	-0-	1	1			2
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					2
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 155 RRCID -> 222168 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3831 - 4183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	27	1	653	2	Y	7	2	1			18
							8	9									
02	493	N	463	-0-	-30	-0-	23	1	438	2	Y	2	2	1			18
							2	9									
03	527	N	400	-0-	-127	-0-	18	1	381	2	Y	1	2	1			17
							1	9									
04	660	N	426	-0-	-234	-0-	20	1	405	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	478	2	Y	5	2	1			20
							6	9									
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	Y	2	5	1			17
							2	9									
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	Y	2	2	1			17
							2	9									
08	496	N	428	-0-	-68	-0-	20	1	404	2	Y	4	1	1			20
							4	9									
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	32	1	638	2	Y	17					37
							19	9									
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	Y	10	2	1			45
							11	9									
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	Y	-0-					45
12	589	N	480	-0-	-109	-0-	25	1	454	2	Y	1	38	1			8
							1	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2013 - PLUGGED 09-10-2013

TOTAL GAS PROD: 6,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BRISCOE "J" WELL #: 15 RRCID -> 222680 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4957 - 5004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	63	1	1512	2	Y	8	5	1			14
							9	9									
02	1740	N	1328	-0-	-412	-0-	65	1	1259	2	Y	4	6	1			12
							4	9									
03	1612	N	1322	-0-	-290	-0-	58	1	1260	2	Y	4	6	1			10
							4	9									
04	1530	N	1285	-0-	-245	-0-	60	1	1221	2	Y	4	4	1			10
							4	9									
05	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	66	1	1240	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	62	1	1329	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
07	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	61	1	1213	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	63	1	1235	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
09	1380	N	1236	-0-	-144	-0-	58	1	1177	2	Y	1					8
							1	9									
10	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	70	1	1123	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
11	1260	N	940	-0-	-320	-0-	55	1	885	2	Y	-0-					6
12	1271	N	984	-0-	-287	-0-	52	1	930	2	Y	2	1	1			7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 16 RRCID -> 223449 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5250 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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	388	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
02	406	N	343	-0-	-63	-0-	17	1	324	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	15	1	324	2	Y	-0-	1	1			8
04	390	N	330	-0-	-60	-0-	15	1	314	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	17	1	319	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	15	1	304	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	16	1	309	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
09	360	N	310	-0-	-50	-0-	15	1	294	2	Y	1					8
							1	9									
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	17	1	266	2	Y	-0-	1	1			7
11	330	N	214	-0-	-116	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					7
12	310	N	223	-0-	-87	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRISCOE "E" WELL #: 240 RRCID -> 223561 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4918 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2013 - PLUGGED 04-18-2013

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "J" WELL #: 35 RRCID -> 223905 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5221 PERF. 4742 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					1
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					1
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					1
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					1
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					1
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					1
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					1
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					1
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					1
11	28	N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	2	Y	-0-	1	7			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2012 - PLUGGED 11/29/12

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "K" STATE A WELL #: 11 RRCID -> 223930 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4868 - 5048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	656	2	Y	3	2	1			20
							3	9									
02	841	N	692	-0-	-149	-0-	34	1	655	2	Y	3	3	1			20
							3	9									
03	744	N	668	-0-	-76	-0-	29	1	638	2	Y	1	3	1			18
							1	9									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	663	2	Y	2	2	1			18
							2	9									
05	744	N	604	-0-	-140	-0-	31	1	571	2	Y	2	3	1			17
							2	9									
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	29	1	623	2	Y	2	2	1			17
							2	9									
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	36	1	725	2	Y	4	4	1			17
							4	9									
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	799	2	Y	2	2	1			17
							2	9									
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	37	1	746	2	Y	1					18
							1	9									
10	775	N	697	-0-	-78	-0-	41	1	655	2	Y	1	2	1			17
							1	9									
11	810	N	655	-0-	-155	-0-	38	1	617	2	Y	-0-	15	1			2
12	806	N	728	-0-	-78	-0-	38	1	688	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BRISCOE "E" WELL #: 223 RRCID -> 225134 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4174 - 4224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	163	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	232	N	171	-0-	-61	-0-	8	1	162	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	189	2	Y	4	1	1			5
							4	9									
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	8	1	169	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	8	1	153	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					5
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	149	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					5
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					5
10	155	N	2	-0-	-153	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					5
11	150	N	2	-0-	-148	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					5
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 222 RRCID -> 225144 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4058 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	23	1	552	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
02	754	N	580	-0-	-174	-0-	28	1	551	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
03	682	N	679	-0-	-3	-0-	30	1	643	2	Y	5	2	1			7
							6	9									
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
05	620	N	547	-0-	-73	-0-	28	1	518	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
06	660	N	538	-0-	-122	-0-	24	1	512	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	28	1	563	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	532	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
09	540	N	451	-0-	-89	-0-	21	1	430	2	Y	-0-					7
10	589	N	369	-0-	-220	-0-	22	1	347	2	Y	-0-	1	1			6
11	540	N	331	-0-	-209	-0-	19	1	311	2	Y	1					7
							1	9									
12	465	N	363	-0-	-102	-0-	19	1	344	2	Y	-0-	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BRISCOE "E" WELL #: 221 RRCID -> 225798 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4224 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	359	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
02	783	N	292	-0-	-491	-0-	14	1	277	2	Y	1	2	1			19
							1	9									
03	465	N	337	-0-	-128	-0-	15	1	315	2	Y	6	1	1			24
							7	9									
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	17	1	339	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	12	1	262	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
07	372	N	239	-0-	-133	-0-	11	1	227	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
08	403	N	272	-0-	-131	-0-	13	1	258	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					24
10	248	N	181	-0-	-67	-0-	11	1	169	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
11	270	N	167	-0-	-103	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					24
12	279	N	170	-0-	-109	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 261 RRCID -> 226017 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					1
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					1
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					1
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					1
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					1
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					1
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					1
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					1
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					1
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					1
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					1
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "G" WELL #: 9 RRCID -> 226614 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4538 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	392	-0-	-290	-0-	391	2	1	9	Y	1	1	1			11
02	522	N	310	-0-	-212	-0-	310	2			Y	-0-					11
03	589	N	320	-0-	-269	-0-	320	2			Y	-0-					11
04	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	2			Y	-0-	4	1			7
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	298	2	1	9	Y	1	2	1			6
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-	2	1			4
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					4
08	310	N	181	-0-	-129	-0-	180	2	1	9	Y	1					5
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	234	2	1	9	Y	1					6
10	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-					6
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					6
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			Y	-0-	1	1			5

TOTAL GAS PROD: 3,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRISCOE "E" WELL #: 230 RRCID -> 226655 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4830 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					2
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					2
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					2
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					2
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					2
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					2
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					2
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					2
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					2
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					2
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					2
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 7 RRCID -> 227248 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4512 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	282	-0-	-214	-0-	282	2			Y	-0-					9
02	377	N	243	-0-	-134	-0-	243	2			Y	-0-					9
03	434	N	256	-0-	-178	-0-	256	2			Y	-0-					9
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			Y	-0-	2	1			7
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-	1	1			6
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-	2	1			4
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					4
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1					5
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1					6
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					6
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			Y	-0-					6
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-	1	1			5

TOTAL GAS PROD: 3,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRISCOE "E" WELL #: 1077 RRCID -> 241083 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4234 - 4364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2013 - P & A 03-18-13

TOTAL GAS PROD: 1,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 1088 RRCID -> 241087 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4516 - 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2013 - P & A 03-19-13

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 1073 RRCID -> 241104 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4336 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2013 - P & A 03-12-13

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "B" WELL #: 1166 RRCID -> 241106 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4244 - 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	0	A	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2011 - P&A EFF 10/04/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 305 RRCID -> 241599 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3899 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	450	2	Y	2	1	1			15
02	464	N	343	-0-	-121	-0-	17 2	1 9	324	2	Y	2	2	1			15
03	465	N	264	-0-	-201	-0-	11 9	1 9	244	2	Y	8	1	1			22
04	450	N	302	-0-	-148	-0-	14 1	1 9	287	2	Y	1	1	1			22
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	17 6	1 9	311	2	Y	5	2	1			25
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	424	2	Y	1	5	1			21
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	25 4	1 9	505	2	Y	4	3	1			22
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26 8	1 9	504	2	Y	7	1	1			28
09	450	N	312	-0-	-138	-0-	15 1	1 9	296	2	Y	1					29
10	465	N	228	-0-	-237	-0-	13	1	215	2	Y	-0-	1	1			28
11	450	N	320	-0-	-130	-0-	19 1	1 9	300	2	Y	1	4	1			25
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	298	2	Y	1	23	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 1060 RRCID -> 241600 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4486 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					2
02	87	N	64	-0-	-23	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					2
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					2
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					2
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					2
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					2
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					2
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					2
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					2
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					2
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					2
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2013 - P & A 03-05-13

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 1071 RRCID -> 241610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3885 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	4					15
							4	9									
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					15
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					15
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					15
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	3					18
							3	9									
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	3	1			15
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					15
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	Y	3					18
							3	9									
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					18
10	P&A-COND		-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					18
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			15
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2012 - PLUGGED 10/05/12

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRISCOE "E" WELL #: 1066 RRCID -> 241671 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4288 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2012 - PLUGGED 11/09/12

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "C" WELL #: 1127 RRCID -> 241672 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4404 - 4420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	2	4	9	Y	4					7
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					7
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					7
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					7
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					7
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					7
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRISCOE "E" WELL #: 1059 RRCID -> 241674 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4306 - 4446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	78	2	Y	-0-					2
02	116	N	88	-0-	-28	-0-	4	1	82	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	2	Y	-0-	1	1			2
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	1					3
							1	9									
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	Y	-0-	1	1			2
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					2
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					2
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					2
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					2
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					2
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					2
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - P & A 03-07-13

TOTAL GAS PROD: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRISCOE "E" WELL #: 1075 RRCID -> 241676 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4312 - 4450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2013 - P & A 03-11-13

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 1053 RRCID -> 241677 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4570 - 4678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	195	2	Y	1	1	1		3
							1	9								
02	261	N	217	-0-	-44	-0-	11	1	205	2	Y	1	1	1		3
							1	9								
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	10	1	207	2	Y	1	1	1		3
							1	9								
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	1	1	1		3
							1	9								
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	9	1	166	2	Y	1	1	1		3
							1	9								
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	7	1	139	2	Y	-0-				3
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	9	1	178	2	Y	-0-	1	1		2
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	1				3
							1	9								
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-				3
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-	1	1		2
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	12	1	187	2	Y	-0-				2
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	11	1	201	2	Y	-0-				2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - P & A 02-26-13

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRISCOE "E" WELL #: 1087 RRCID -> 241679 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4269 - 4418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				2
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-				2
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-				2
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-				2
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-				2
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	Y	-0-				2
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				2
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				2
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-				2
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-				2
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-				2
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-				2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2013 - P & A 03-20-13

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 1054 RRCID -> 241680 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4504 - 4622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	175	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	232	N	195	-0-	-37	-0-	10	1	184	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	9	1	186	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					3
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	8	1	149	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					3
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	8	1	163	2	Y	-0-	1	1			2
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	1					3
							1	9									
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					3
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	9	1	138	2	Y	-0-	1	1			2
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					2
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRISCOE "E" WELL #: 1086 RRCID -> 241699 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 4556 - 4718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P & A 03-14-13

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 1068 RRCID -> 241700 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4132 - 4160

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2013 - P & A 03-21-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "C" WELL #: 1134 RRCID -> 241989 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3898 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	358	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	19	1	419	2	Y	67	51	1			22
							74	9									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	410	2	Y	39	43	1			18
							43	9									
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	505	2	Y	55	48	1			25
							61	9									
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	650	2	Y	23	12	1			36
							25	9									
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	643	2	Y	3	37	1			2
							3	9									
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	480	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	Y	-0-					2
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	343	2	Y	-0-					1
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

BRISCOE "G" WELL #: 1258 RRCID -> 242077 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4774 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1569	-0-	-1841	-0-	1561	2	8	9	Y	7	2	1			18
02	2291	X	816	-0-	-1475	-0-	816	2			Y	-0-					18
03	2449	X	588	-0-	-1861	-0-	588	2			Y	-0-					18
04	2250	X	308	-0-	-1942	-0-	308	2			Y	-0-					18
05	1581	X	714	-0-	-867	-0-	713	2	1	9	Y	1	5	1			14
06	1530	X	320	-0-	-1210	-0-	320	2			Y	-0-	1	1			13
07	868	X	292	-0-	-576	-0-	292	2			Y	-0-					13
08	713	X	537	-0-	-176	-0-	536	2	1	9	Y	1					14
09	690	X	537	-0-	-153	-0-	536	2	1	9	Y	1					15
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					15
11	510	N	279	-0-	-231	-0-	279	2			Y	-0-					15
12	558	N	146	-0-	-412	-0-	146	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 6,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRISCOE "E" WELL #: 1076 RRCID -> 242284 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4500 - 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2013 - P & A 03-18-13

TOTAL GAS PROD: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 1009 RRCID -> 242286 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4420 - 4860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	Y	1	1	1		4
							1	9								
02	261	N	148	-0-	-113	-0-	7	1	140	2	Y	1	1	1		4
							1	9								
03	217	N	131	-0-	-86	-0-	6	1	124	2	Y	1	1	1		4
							1	9								
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	6	1	117	2	Y	-0-				4
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	Y	-0-	1	1		3
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-				3
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	2	1	1		4
							2	9								
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	Y	-0-				4
09	150	N	88	-0-	-62	-0-	4	1	84	2	Y	-0-				4
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	5	1	78	2	Y	-0-	1	1		3
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	4	1	71	2	Y	1				4
							1	9								
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	74	2	Y	1				5
							1	9								

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2013 - P&A 04-04-2013

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRISCOE "E" WELL #: 1010 RRCID -> 242287 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4680 - 4900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	2	Y	-0-	1	1		5
02	290	N	189	-0-	-101	-0-	9	1	180	2	Y	-0-	1	1		4
03	279	N	167	-0-	-112	-0-	7	1	160	2	Y	-0-	1	1		3
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	7	1	150	2	Y	-0-				3
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	8	1	155	2	Y	-0-	1	1		2
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	5	1	111	2	Y	-0-				2
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	5	1	108	2	Y	-0-	1	1		1
08	155	N	81	-0-	-74	-0-	4	1	77	2	Y	-0-				1
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	3	1	67	2	Y	-0-				1
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	Y	-0-				1
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	Y	-0-				1
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-				1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2013 - P & A 04-02-13

TOTAL GAS PROD: 1,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 1085 RRCID -> 242288 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4381 - 4461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	141	2	Y	-0-					1
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					1
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					1
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					1
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					1
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					1
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					1
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					1
11	51	N	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					1
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2012 - PLUGGED 11/18/12

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRISCOE "G" WELL #: 1044 RRCID -> 243334 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4326 - 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	372	N	275	-0-	-97	-0-	271	2	4	9	Y	4					9
02	319	N	139	-0-	-180	-0-	139	2			Y	-0-					9
03	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2			Y	-0-					9
04	270	N	52	-0-	-218	-0-	52	2			Y	-0-	1	1			8
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-	1	1			7
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					7
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					7
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					7
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	Y	1					8
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					8
11	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	2			Y	-0-					8
12	248	N	59	-0-	-189	-0-	59	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 1013 RRCID -> 243680 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4544 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
02	493	N	361	-0-	-132	-0-	18	1	342	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	496	N	318	-0-	-178	-0-	14	1	303	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	420	N	300	-0-	-120	-0-	14	1	285	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	16	1	296	2	Y	-0-	1	1			4
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	10	1	223	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	11	1	217	2	Y	-0-	1	1			3
08	310	N	152	-0-	-158	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					3
09	240	N	142	-0-	-98	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					3
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					3
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					3
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2013 - P & A 04-02-13

TOTAL GAS PROD: 2,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRISCOE "G" WELL #: 1260 RRCID -> 243729 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4604 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	377	-0-	-274	-0-	376	2	1	9	Y	1	1	1			20
02	522	N	333	-0-	-189	-0-	332	2	1	9	Y	1					21
03	558	N	352	-0-	-206	-0-	352	2			Y	-0-					21
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			Y	-0-	3	1			18
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			Y	-0-	8	1			10
06	330	N	190	-0-	-140	-0-	190	2			Y	-0-	4	1			6
07	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2			Y	-0-					6
08	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			Y	-0-	1	1			5
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1					6
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					6
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			Y	-0-					6
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-	1	1			5

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 1007 RRCID -> 243731 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4947 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	46	1	1095	2	Y	5	3	1			45
							6	9									
02	1073	N	962	-0-	-111	-0-	47	1	912	2	Y	3	4	1			44
							3	9									
03	1023	N	956	-0-	-67	-0-	42	1	912	2	Y	2	4	1			42
							2	9									
04	1110	N	930	-0-	-180	-0-	43	1	884	2	Y	3	3	1			42
							3	9									
05	1023	N	933	-0-	-90	-0-	47	1	884	2	Y	2	4	1			40
							2	9									
06	930	N	896	-0-	-34	-0-	40	1	854	2	Y	2	3	1			39
							2	9									
07	961	N	849	-0-	-112	-0-	40	1	803	2	Y	5	5	1			39
							6	9									
08	930	N	846	-0-	-84	-0-	41	1	802	2	Y	3	2	1			40
							3	9									
09	900	N	801	-0-	-99	-0-	38	1	762	2	Y	1					41
							1	9									
10	837	N	785	-0-	-52	-0-	46	1	739	2	Y	-0-	3	1			38
11	810	N	628	-0-	-182	-0-	37	1	590	2	Y	1					39
							1	9									
12	837	N	657	-0-	-180	-0-	35	1	620	2	Y	2	1	1			40
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BRISCOE "E" WELL #: 1089 RRCID -> 244990 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4228 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	478	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
02	493	N	335	-0-	-158	-0-	16	1	318	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
03	403	N	293	-0-	-110	-0-	13	1	279	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	480	N	296	-0-	-184	-0-	14	1	282	2	Y	-0-	1	1			3
05	372	N	232	-0-	-140	-0-	12	1	219	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	10	1	215	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	13	1	253	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	2					4
							2	9									
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	2	Y	-0-	1	1			3
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					3
12	279	N	212	-0-	-67	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E"-A WELL #: 3070 RRCID -> 245161 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4065 - 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2012 - PLUGGED 11/01/12

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "J" WELL #: 1006 RRCID -> 247042 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4846 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	194	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	232	N	171	-0-	-61	-0-	8	1	162	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	7	1	162	2	Y	-0-	1	1			3
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	8	1	157	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	9	1	159	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-	1	1			2
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	8	1	151	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					2
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	6	1	121	2	Y	1					3
							1	9									
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					3
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					3
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 1005 RRCID -> 247052 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5000 - 5302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					4
02	116	X	97	-0-	-19	-0-	5	1	90	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	124	X	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					4
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	4	1	87	2	Y	-0-	1	1			3
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-	1	1			2
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					2
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	87	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					2
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					2
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					2
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					2
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRISCOE "G" WELL #: 4 RRCID -> 247238 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4650 - 4696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	313	-0-	-214	-0-	313	2			Y	-0-					8
02	435	N	300	-0-	-135	-0-	300	2			Y	-0-					8
03	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2			Y	-0-					8
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-	1	1			7
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-	1	1			6
06	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			Y	-0-	2	1			4
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					4
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	230	2	1	9	Y	1					5
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	232	2	1	9	Y	1					6
10	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					6
11	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			Y	-0-					6
12	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			Y	-0-	1	1			5

TOTAL GAS PROD: 3,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRISCOE "G" WELL #: 1276 RRCID -> 247286 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4787 - 4875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	2	4	9	Y	4					7
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					7
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					7
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					7
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					7
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					7
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					7
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					7
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 1275 RRCID -> 247289 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4575 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					7
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2013 - PLUGGED05-13-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRISCOE "G" WELL #: 1274 RRCID -> 247290 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4564 - 4974

01	2263	X	1047	-0-	-1216	-0-	1041	2	6	9	Y	5	1	1			26
02	1537	X	552	-0-	-985	-0-	551	2	1	9	Y	1					27
03	1054	N	399	-0-	-655	-0-	399	2			Y	-0-					27
04	1020	N	209	-0-	-811	-0-	209	2			Y	-0-	2	1			25
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			Y	-0-	4	1			21
06	390	N	213	-0-	-177	-0-	212	2	1	9	Y	1					22
07	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			Y	-0-					22
08	527	N	220	-0-	-307	-0-	220	2			Y	-0-	1	1			21
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1					22
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					22
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			Y	-0-					22
12	279	N	80	-0-	-199	-0-	80	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRISCOE "C" WELL #: 1284 RRCID -> 247296 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4346 - 4637

01	6076	X	2745	-0-	-3331	-0-	2734	2	11	9	Y	10	4	1			23
02	4089	X	1421	-0-	-2668	-0-	1421	2			Y	-0-					23
03	4371	X	1022	-0-	-3349	-0-	1021	2	1	9	Y	1					24
04	4020	X	535	-0-	-3485	-0-	535	2			Y	-0-	3	1			21
05	2821	X	1344	-0-	-1477	-0-	1344	2			Y	-0-	6	1			15
06	2670	X	1304	-0-	-1366	-0-	1304	2			Y	-0-	1	1			14
07	1519	X	1371	-0-	-148	-0-	1371	2			Y	-0-					14
08	1333	X	809	-0-	-524	-0-	809	2			Y	-0-					14
09	1290	X	428	-0-	-862	-0-	427	2	1	9	Y	1					15
10	744	N	321	-0-	-423	-0-	321	2			Y	-0-					15
11	720	N	204	-0-	-516	-0-	204	2			Y	-0-					15
12	434	N	70	-0-	-364	-0-	70	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 11,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 308 RRCID -> 247309 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 4130 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					4
02	145	N	85	-0-	-60	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					4
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	3	1	61	2	Y	7					11
							8	9									
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					11
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					11
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					11
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	4					15
							4	9									
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	1					16
							1	9									
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-	1	1			15
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	1	4	1			12
							1	9									
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	1	11	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRISCOE "B" WELL #: 1198 RRCID -> 247310 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4060 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	27	1	656	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	670	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	549	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	660	N	535	-0-	-125	-0-	25	1	509	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	34	1	626	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	626	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	47	1	940	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	37	1	725	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	708	2	Y	1					3
							1	9									
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	45	1	726	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	41	1	660	2	Y	40	19	1			23
							44	9									
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	816	2	Y	71	52	1			42
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 8,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BRISCOE "G" WELL #: 1273 RRCID -> 247317 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4316 - 4814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011 - P&A EFF 10/06/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 1011 RRCID -> 247362 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4506 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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-	28	1	663	2	Y	3	2	1			6
								3	9									
02	928	N	736	-0-		-192	-0-	36	1	696	2	Y	4	3	1			7
								4	9									
03	868	N	735	-0-		-133	-0-	32	1	702	2	Y	1	3	1			5
								1	9									
04	781	N	781	-0-		-0-	-0-	36	1	742	2	Y	3	2	1			6
								3	9									
05	775	N	597	-0-		-178	-0-	30	1	565	2	Y	2	3	1			5
								2	9									
06	720	N	485	-0-		-235	-0-	22	1	462	2	Y	1	2	1			4
								1	9									
07	806	N	626	-0-		-180	-0-	30	1	593	2	Y	3	3	1			4
								3	9									
08	731	N	731	-0-		-0-	-0-	35	1	694	2	Y	2	2	1			4
								2	9									
09	571	N	571	-0-		-0-	-0-	27	1	543	2	Y	1					5
								1	9									
10	620	N	524	-0-		-96	-0-	31	1	492	2	Y	1	2	1			4
								1	9									
11	720	N	551	-0-		-169	-0-	32	1	519	2	Y	-0-					4
12	591	N	591	-0-		-0-	-0-	31	1	559	2	Y	1	1	1			4
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BRISCOE "E" WELL #: 1100 RRCID -> 247370 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 3917 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-		-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					2
02	203	N	89	-0-		-114	-0-	4	1	84	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
03	186	N	73	-0-		-113	-0-	3	1	61	2	Y	8					10
								9	9									
04	120	N	77	-0-		-43	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					10
05	93	N	81	-0-		-12	-0-	4	1	76	2	Y	1					11
								1	9									
06	131	N	131	-0-		-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-	2	1			9
07	186	N	186	-0-		-0-	-0-	9	1	175	2	Y	2	1	1			10
								2	9									
08	191	N	191	-0-		-0-	-0-	9	1	176	2	Y	5					15
								6	9									
09	242	N	242	-0-		-0-	-0-	11	1	230	2	Y	1					16
								1	9									
10	218	N	218	-0-		-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-	1	1			15
11	191	N	191	-0-		-0-	-0-	11	1	179	2	Y	1	4	1			12
								1	9									
12	158	N	158	-0-		-0-	-0-	8	1	149	2	Y	1	11	1			2
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "C" WELL #: 1262 RRCID -> 247704 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3533 - 4181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - PLUGGED 04-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "C" WELL #: 1264 RRCID -> 247705 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 3641 - 3794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2013 - PLUGGED 04-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "G" WELL #: 1041 RRCID -> 247746 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4878 - 4969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	40	N	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 1259 RRCID -> 247760 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4622 - 4707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	Y	4					7
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					7
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					7
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					7
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					7
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	Y	1					8
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					8
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					8
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRISCOE "B" WELL #: 1267 RRCID -> 247790 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4070 - 4366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	4030	X	3747	-0-	-283	-0-	150	1	3579	2	Y	16	11	1			40
							18	9									
02	3770	X	2753	-0-	-1017	-0-	135	1	2606	2	Y	11	15	1			36
							12	9									
03	4030	X	2077	-0-	-1953	-0-	90	1	1962	2	Y	23	12	1			47
							25	9									
04	4110	X	2426	-0-	-1684	-0-	113	1	2306	2	Y	6	23	1			30
							7	9									
05	3782	X	2565	-0-	-1217	-0-	130	1	2424	2	Y	10	11	1			29
							11	9									
06	3630	X	1569	-0-	-2061	-0-	70	1	1497	2	Y	2	6	1			25
							2	9									
07	2945	X	991	-0-	-1954	-0-	47	1	935	2	Y	8	7	1			26
							9	9									
08	2573	X	882	-0-	-1691	-0-	42	1	834	2	Y	5	2	1			29
							6	9									
09	2490	X	858	-0-	-1632	-0-	40	1	811	2	Y	6					35
							7	9									
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	48	1	771	2	Y	3	3	1			35
							3	9									
11	750	N	713	-0-	-37	-0-	42	1	670	2	Y	1	4	1			32
							1	9									
12	775	N	668	-0-	-107	-0-	35	1	633	2	Y	-0-	11	1			21

TOTAL GAS PROD: 20,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BRISCOE "E" WELL #: 1266 RRCID -> 247792 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4315 - 4630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					2
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					2
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	199	N	198	-0-	-1	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2012 - PLUGGED 09/27/12

TOTAL GAS PROD: 636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA B WELL #: 1265 RRCID -> 247823 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3651 - 4205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2011 - PLUGGED 10/07/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "B" WELL #: 1270 RRCID -> 247841 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3866 - 4438

01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	27	1	642	2	Y	3	2	1			9
							3	9									
02	725	N	505	-0-	-220	-0-	25	1	479	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
03	682	N	270	-0-	-412	-0-	11	1	248	2	Y	10	2	1			16
							11	9									
04	660	N	271	-0-	-389	-0-	13	1	257	2	Y	1	5	1			12
							1	9									
05	527	N	250	-0-	-277	-0-	13	1	234	2	Y	3	2	1			13
							3	9									
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	368	2	Y	1	3	1			11
							1	9									
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	Y	5	2	1			14
							6	9									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	351	2	Y	4	1	1			17
							4	9									
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	17	1	349	2	Y	1					18
							1	9									
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	Y	-0-	4	1			14
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	17	1	298	2	Y	2	11	1			5
							2	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - 4-23-2013-

TOTAL GAS PROD: 4,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BRISCOE "E" WELL #: 1271 RRCID -> 247873 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3775 - 4352

01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	34	1	814	2	Y	8	2	1			23
							9	9									
02	696	N	560	-0-	-136	-0-	27	1	531	2	Y	2	3	1			22
							2	9									
03	682	N	550	-0-	-132	-0-	24	1	525	2	Y	1	2	1			21
							1	9									
04	840	N	596	-0-	-244	-0-	28	1	566	2	Y	2	3	1			20
							2	9									
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	34	1	630	2	Y	3	3	1			20
							3	9									
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	515	2	Y	1	2	1			19
							1	9									
07	620	N	494	-0-	-126	-0-	23	1	467	2	Y	4	3	1			20
							4	9									
08	651	N	463	-0-	-188	-0-	22	1	440	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	590	2	Y	1					21
							1	9									
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	29	1	465	2	Y	1	2	1			20
							1	9									
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	26	1	411	2	Y	-0-					20
12	651	N	397	-0-	-254	-0-	21	1	375	2	Y	1	18	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "B" WELL #: 1261 RRCID -> 247900 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 4658 PERF. 3960 - 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	1					1
							1	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					1
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-	1	1			-0-
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
06	150	N	77	-0-	-73	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2012

TOTAL GAS PROD: 923 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRISCOE "G" WELL #: 1268 RRCID -> 248179 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4373 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					2
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					2
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	109	N	-0-	-0-	-109	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 1272 RRCID -> 248281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4412 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	222	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					1
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	210	N	121	-0-	-89	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					1
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	7	1	138	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					1
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					1
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					1
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					1
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					1
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-	1	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

TOTAL GAS PROD: 1,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 1350 RRCID -> 255699 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			4
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2013 - PLUGGED 05-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "G" WELL #: 8 RRCID -> 257257 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4642 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	313	-0-	-214	-0-	313	2			Y	-0-					127
02	435	N	273	-0-	-162	-0-	273	2			Y	-0-					127
03	465	N	288	-0-	-177	-0-	288	2			Y	-0-					127
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					127
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	268	2	2	9	Y	2	60	1			69
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-	29	1			40
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					40
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			Y	-0-	13	1			27
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			Y	-0-					27
10	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			Y	-0-					27
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			Y	-0-					27
12	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			Y	-0-	1	1			26

TOTAL GAS PROD: 3,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRISCOE "J" WELL #: 32 RRCID -> 257258 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 5006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					10
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	10					20
							11	9									
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-	1	1			19
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					19
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					19
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	114	2	Y	1	1	1			19
							1	9									
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					19
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					19
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					19
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					19
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GOLD RIVER, NORTH (N-5) 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC 448984
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 075496 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
12	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.		128	-0-	128	128	128	36	1	92 2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					-0-
08	T. A.		685	-0-	685	813	685	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		623	-0-	623	1436	623	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		25	-0-	25	1461	25	2			Y	-0-					-0-
11	1494	X	33	-0-	-1461	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "E" WELL #: 132 RRCID -> 191707 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4904 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2013 - PLUGGED 07-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

GORDO GRANDE (EDWARDS) 35890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05D 12 WELL #: 1287 RRCID -> 223059 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8909 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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- B	-2668			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2668			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2668			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2668			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2668			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2668			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2668			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2668			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2668			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2668			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2668			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2668			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDO GRANDE (EDWARDS) //CONT.// 35890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 604 RRCID -> 226779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8910 - 9555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013 - PLUGGED 07-01-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05D WELL #: 2015 RRCID -> 233159 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9031 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-12907			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12907			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12907			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12907			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12907			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12907			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12907			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12907			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12907			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12907			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-12907			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12907			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2013 - PLUGGED 08-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05D WELL #: 4012 RRCID -> 241041 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8968 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-40782			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-40782			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-40782			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-40782			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-40782			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-40782			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-40782			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-40782			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-40782			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-40782			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-40782			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-40782			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2013 - PLUGGED 07-16-2013

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) 36094 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686

01	6324	#	4535	-0-	-1789	-0-	588	1	3947	2	Y	-0-					151
02	5452	#	2597	-0-	-2855	-0-	297	1	2300	2	Y	-0-	150	5			1
03	5828	#	5585	-0-	-243	-0-	681	1	4904	2	Y	-0-					1
04	6272	R	6272	-0-	-0-	-0-	717	1	5545	2	Y	9					10
							10	9									
05	4859	R	4859	-0-	-0-	-0-	552	1	4294	2	Y	12					22
							13	9									
06	6063	R	6063	-0-	-0-	-0-	693	1	5349	2	Y	19					41
							21	9									
07	6479	#	6222	-0-	-257	-0-	679	1	5528	2	Y	14					55
							15	9									
08	6479	#	5786	-0-	-693	-0-	640	1	5139	2	Y	6					61
							7	9									
09	6270	#	5750	-0-	-520	-0-	620	1	5124	2	Y	5					66
							6	9									
10	6262	#	5410	-0-	-852	-0-	566	1	4819	2	Y	23	56	1			33
							25	9									
11	7710	R	7710	-0-	-0-	-0-	687	1	7009	2	Y	13					46
							14	9									
12	7111	R	7111	-0-	-0-	-0-	703	1	6408	2	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 67,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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

01	0		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-

GOVT. WELLS, N. 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 999 - 1009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	116	1	675	2	N	-0-					-0-
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	182	1	619	2	N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	172	1	604	2	N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	66	1	697	2	N	-0-					-0-
05	868	N	736	-0-	-132	-0-	22	1	714	2	N	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	190	1	749	2	N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	373	1	566	2	N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	297	1	572	2	N	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	404	1	732	2	N	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	215	1	804	2	N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	127	1	731	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	885	-0-	-293	-0-	97	1	788	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	14	1	20	2	N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	21	1	39	2	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	21	1	39	2	N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	2	N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 457 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	41	1	79	2	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	21	1	39	2	N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	N	-0-					-0-
11	120	N	28	-0-	-92	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	74	1	430	2	N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	104	1	354	2	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	13	1	44	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	25	-0-	-471	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	147	1	222	2	N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	103	1	197	2	N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	128	1	231	2	N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	74	1	275	2	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	45	1	259	2	N	-0-					-0-
12	372	N	58	-0-	-314	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS,N.(CHERNOSKY) 36108 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG-DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 64 RRCID -> 104101 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2090 - 2104

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR, L. WELL #: 196 RRCID -> 097085 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1478 - 1487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09 WELL #: 62 RRCID -> 259014 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1198 - 1360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. (COOK MTN) 36108 064 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKER, L. WELL #: 119 RRCID -> 042872 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 5423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	431	-0-	-34	-0-	20	1	411	2	N	-0-					27
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	N	-0-					27
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	N	-0-					27
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	N	-0-					27
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	23	1	425	2	N	-0-					27
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	N	-0-					27
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	22	1	403	2	N	-0-					27
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	473	2	N	-0-					27
09	510	N	55	-0-	-455	-0-	3	1	52	2	N	-0-					27
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					27
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					27
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,658 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,298 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-

DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 67 RRCID -> 114893 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 2596 PERF. 2449 - 2453

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 163143 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327

D	C	R	C	SECTION	54	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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						25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
05						25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
06						0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07						34	N	34	-0-	-0-	-0-	14	1	20	2	N	-0-					-0-
08						60	N	60	-0-	-0-	-0-	21	1	39	2	N	-0-					-0-
09						60	N	60	-0-	-0-	-0-	21	1	39	2	N	-0-					-0-
10						31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	2	N	-0-					-0-
11						60	N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	2	N	-0-					-0-
12						89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377 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	2604	#	2087	-0-	-517	-0-	2087	2			N	-0-					49
02	2349	#	1926	-0-	-423	-0-	1926	2			N	-0-					49
03	2511	#	2119	-0-	-392	-0-	2119	2			N	-0-					49
04	2430	#	1997	-0-	-433	-0-	1997	2			N	-0-					49
05	3046	R	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					49
06	2053	R	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					49
07	2108	#	1679	-0-	-429	-0-	1679	2			N	-0-					49
08	3038	#	2642	-0-	-396	-0-	2642	2			N	-0-					49
09	2940	#	2109	-0-	-831	-0-	2109	2			N	-0-					49
10	3038	#	2254	-0-	-784	-0-	2254	2			N	-0-					49
11	2801	R	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					49
12	3091	R	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 27,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT G. U. WELL #: 3 RRCID -> 152406 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9034 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	#	1456	-0-	-249	-0-	1442	2	14	9	N	13					97
02	1595	#	1405	-0-	-190	-0-	1393	2	12	9	N	11					108
03	1705	#	1656	-0-	-49	-0-	1643	2	13	9	N	12					120
04	1684	R	1684	-0-	-0-	-0-	1670	2	14	9	N	13					133
05	1695	R	1695	-0-	-0-	-0-	1681	2	14	9	N	13					146
06	1598	R	1598	-0-	-0-	-0-	1585	2	13	9	N	12					158
07	1736	#	1614	-0-	-122	-0-	1600	2	14	9	N	13					171
08	1736	#	1603	-0-	-133	-0-	1589	2	14	9	N	13					184
09	1680	#	1249	-0-	-431	-0-	1242	2	7	9	N	6					190
10	1705	#	1586	-0-	-119	-0-	1579	2	7	9	N	6					196
11	1594	R	1594	-0-	-0-	-0-	1587	2	7	9	N	6					202
12	1612	#	1595	-0-	-17	-0-	1581	2	14	9	N	13					215

TOTAL GAS PROD: 18,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WENDT WELL #: 2 RRCID -> 250200 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	59	1	203	2	N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	279	N	93	-0-	-186	-0-	16	1	65	2	N	11					69
							12	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2457	-0-	-364	-0-	574	1	1883	2	N	-0-					160
02	2610	X	1992	-0-	-618	-0-	332	1	1660	2	N	-0-					160
03	2573	X	2016	-0-	-557	-0-	511	1	1505	2	N	-0-					160
04	2490	X	1937	-0-	-553	-0-	437	1	1500	2	N	-0-					160
05	2449	X	2400	-0-	-49	-0-	505	1	1895	2	N	-0-					160
06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	628	1	2113	2	N	-0-					160
07	2139	X	2042	-0-	-97	-0-	397	1	1645	2	N	-0-					160
08	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	601	1	1858	2	N	-0-					160
09	2730	X	1905	-0-	-825	-0-	307	1	1598	2	N	-0-					160
10	2821	X	2112	-0-	-709	-0-	500	1	1612	2	N	-0-					160
11	2730	X	1744	-0-	-986	-0-	276	1	1468	2	N	-0-					160
12	2449	X	2044	-0-	-405	-0-	366	1	1678	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 25,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152838 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 8390 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8396 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	81	1	369	2	Y	-0-					28
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	91	1	327	2	Y	-0-					28
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	79	1	289	2	Y	-0-					28
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	60	1	307	2	Y	-0-					28
05	434	N	368	-0-	-66	-0-	65	1	303	2	Y	-0-					28
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	86	1	270	2	Y	-0-					28
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	62	1	236	2	Y	-0-					28
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	84	1	275	2	Y	-0-					28
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	54	1	261	2	Y	-0-					28
							18	5									
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	80	1	262	2	Y	-0-					28
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	103	1	237	2	Y	-0-					28
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	104	1	207	2	Y	-0-					28
							12	5									

TOTAL GAS PROD: 4,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					5
07	15	X	12	-0-	-3	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					5
10	T. A.		11	-0-	11	11	3	1	8	2	Y	-0-					5
11	T. A.		17	-0-	17	28	5	1	12	2	Y	-0-					5
12	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 50 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-					106
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
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-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	105	1	477	2	Y	-0-					30
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	101	1	360	2	Y	-0-					30
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	66	1	242	2	Y	-0-					30
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	54	1	269	2	Y	-0-					30
05	496	N	306	-0-	-190	-0-	55	1	251	2	Y	-0-					30
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	91	1	324	2	Y	-0-					30
							11	5									
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	62	1	238	2	Y	-0-					30
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	89	1	299	2	Y	-0-					30
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	64	1	304	2	Y	-0-					30
							21	5									
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	72	1	232	2	Y	-0-					30
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	97	1	226	2	Y	-0-					30
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	183	1	376	2	Y	-0-					30
							21	5									

TOTAL GAS PROD: 4,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	775	1	2903	2	N	5					53
							6	9									
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	725	1	3151	2	N	10					63
							11	9									
03	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	775	1	3438	2	N	9					72
							10	9									
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	750	1	3468	2	N	10					82
							11	9									
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	775	1	3940	2	N	17					99
							19	9									
06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	750	1	4848	2	N	17					116
							19	9									
07	4371	X	3446	-0-	-925	-0-	725	1	2713	2	N	7					123
							8	9									
08	4743	X	3794	-0-	-949	-0-	725	1	3061	2	N	7					130
							8	9									
09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	750	1	3867	2	N	7					137
							8	9									
10	5766	X	4525	-0-	-1241	-0-	775	1	3732	2	N	16					153
							18	9									
11	5580	X	3454	-0-	-2126	-0-	750	1	2695	2	N	8					161
							9	9									
12	4774	X	2443	-0-	-2331	-0-	775	1	1655	2	N	12					173
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 48,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WENDT, HERMAN, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 010633 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-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-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

01	8711	X	6966	-0-	-1745	-0-	319	1	6647	2	Y	-0-					2
02	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	480	1	8704	2	Y	-0-					2
03	8308	X	7246	-0-	-1062	-0-	361	1	6885	2	Y	-0-					2
04	8040	X	5195	-0-	-2845	-0-	270	1	4925	2	Y	-0-					2
05	9207	X	6706	-0-	-2501	-0-	340	1	6366	2	Y	-0-					2
06	8910	X	7858	-0-	-1052	-0-	457	1	7401	2	Y	-0-					2
07	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	531	1	9545	2	Y	-0-					2
08	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	523	1	10149	2	Y	-0-					2
09	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	506	1	7910	2	Y	-0-					2
10	10075	X	9452	-0-	-623	-0-	535	1	8917	2	Y	-0-					2
11	10320	X	8832	-0-	-1488	-0-	481	1	8351	2	Y	-0-					2
12	10664	X	6542	-0-	-4122	-0-	321	1	6221	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 97,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	310	1	6449	2	Y	26					230
							29	9									
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	314	1	5692	2	Y	14	189	1			55
							15	9									
03	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	313	1	5976	2	Y	34					89
							37	9									
04	6570	X	6159	-0-	-411	-0-	319	1	5818	2	Y	20					109
							22	9									
05	6789	X	6036	-0-	-753	-0-	305	1	5700	2	Y	28					137
							31	9									
06	6570	X	2110	-0-	-4460	-0-	122	1	1974	2	Y	13					150
							14	9									
07	6448	X	5804	-0-	-644	-0-	305	1	5488	2	Y	10					160
							11	9									
08	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	365	1	7086	2	Y	15					175
							17	9									
09	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	388	1	6057	2	Y	19					194
							21	9									
10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	365	1	6093	2	Y	12	184	1			22
							13	9									
11	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	419	1	7288	2	Y	16					38
							18	9									
12	7471	X	6158	-0-	-1313	-0-	302	1	5837	2	Y	17					55
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 73,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HAHL, C. W., UNIT #49, SEC. 47 WELL #: 1 RRCID -> 010636 COMPL. DATE 05/18/1955 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7668 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	87	2			N	-0-					19
02	435	N	106	-0-	-329	-0-	106	2			N	-0-					19
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					19
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					19
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					19
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					19
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					19
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					19
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					19
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					19
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					19
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.L. OIL COMPANY 479924
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 03/15/1950 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. 766971
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	272	1	5654	2	N	-0-					197
02	5075	X	773	-0-	-4302	-0-	40	1	733	2	N	-0-					197
03	5425	X	4443	-0-	-982	-0-	221	1	4222	2	N	-0-					197
04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	273	1	4976	2	N	5					202
							6	9									
05	5425	X	4953	-0-	-472	-0-	251	1	4702	2	N	-0-					202
06	5250	X	4773	-0-	-477	-0-	274	1	4433	2	N	60					262
							66	9									
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					262
08	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					262
09	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					262
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					262
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	15					277
12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	307	1	5953	2	N	12					289
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 32,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT G. U. WELL #: 2 RRCID -> 149547 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8234

01	14B DENY		-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-

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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5408 RRCID -> 149577 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5409 RRCID -> 150446 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2702 - 2706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) //CONT.// 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	336	-0-	-129	-0-	49	1	287	2	N	-0-					-0-
02	464	#	366	-0-	-98	-0-	83	1	283	2	N	-0-					-0-
03	496	#	374	-0-	-122	-0-	83	1	291	2	N	-0-					-0-
04	480	#	345	-0-	-135	-0-	30	1	315	2	N	-0-					-0-
05	403	#	254	-0-	-149	-0-	8	1	246	2	N	-0-					-0-
06	390	#	381	-0-	-9	-0-	77	1	304	2	N	-0-					-0-
07	403	#	369	-0-	-34	-0-	147	1	222	2	N	-0-					-0-
08	372	#	300	-0-	-72	-0-	103	1	197	2	N	-0-					-0-
09	360	#	299	-0-	-61	-0-	106	1	193	2	N	-0-					-0-
10	403	#	291	-0-	-112	-0-	61	1	230	2	N	-0-					-0-
11	390	#	221	-0-	-169	-0-	33	1	188	2	N	-0-					-0-
12	372	#	177	-0-	-195	-0-	19	1	158	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,713 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	14	1	20	2	N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	21	1	39	2	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	43	1	77	2	N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	2	N	-0-					-0-
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) //CONT.// 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,307 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-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) //CONT.// 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 177 RRCID -> 071017 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN TIRY W. WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A

01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,748 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

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	2	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	2	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	32	1	112	2	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	18	1	70	2	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	53	1	81	2	N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	41	1	79	2	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	43	1	77	2	N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	24	1	92	2	N	-0-					-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	12	1	71	2	N	-0-					-0-
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,180 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	B	-0-	5	1	18	2	N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	6	1	23	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	6	1	23	2	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	14	1	20	2	N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	21	1	39	2	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	21	1	39	2	N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	12	1	46	2	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	B	-0-	8	1	47	2	N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 456 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	465	N	446	-0-	-19	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	496	N	448	-0-	-48	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	496	N	433	-0-	-63	B	-0-	433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,455 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	87	#	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	5	1	18	2	N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	14	1	20	2	N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	21	1	39	2	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	21	1	39	2	N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	16	1	95	2	N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 512 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	375	3			Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,902 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	599	R	599	-0-	-0-	-0-	88	1	511	2	N	-0-					-0-
02	754	#	526	-0-	-228	-0-	119	1	407	2	N	-0-					-0-
03	806	#	632	-0-	-174	-0-	140	1	492	2	N	-0-					-0-
04	780	#	714	-0-	-66	-0-	62	1	652	2	N	-0-					-0-
05	682	#	584	-0-	-98	-0-	18	1	566	2	N	-0-					-0-
06	851	R	851	-0-	-0-	-0-	172	1	679	2	N	-0-					-0-
07	973	R	973	-0-	-0-	-0-	386	1	587	2	N	-0-					-0-
08	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	349	1	670	2	N	-0-					-0-
09	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	361	1	655	2	N	-0-					-0-
10	989	R	989	-0-	-0-	-0-	209	1	780	2	N	-0-					-0-
11	990	#	775	-0-	-215	-0-	114	1	661	2	N	-0-					-0-
12	1054	#	561	-0-	-493	-0-	61	1	500	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. (1450 SD.) 36108 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR, L. WELL #: 159 RRCID -> 123134 COMPL. DATE 11/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 1445 - 1450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	207	-0-	-134	-0-	9	1	198	2	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	N	-0-					-0-
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	11	1	197	2	N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	N	-0-					-0-
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	-0-					-0-
09	300	N	40	-0-	-260	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT WELL #: 37 RRCID -> 268953 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	119		-0-	-0-	-119	-0-					N	-0-					-0-
11	210		-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217		-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			31
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-			31
03	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			Y	-0-			31
04	T. A.		2771	-0-	2771	2771	2771	2			Y	-0-			31
05	T. A.		2946	-0-	2946	5717	2946	2			Y	-0-			31
06	8871	X	3154	-0-	-5717	-0-	3154	2			Y	-0-			31
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-			31
08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			Y	-0-			31
09	3090	X	2523	-0-	-567	-0-	2523	2			Y	-0-			31
10	3255	X	2841	-0-	-414	-0-	2841	2			Y	-0-			31
11	3180	X	2347	-0-	-833	-0-	2347	2			Y	-0-			31
12	3286	X	1947	-0-	-1339	-0-	1947	2			Y	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 30,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	42	2			N	-0-			-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	7	2	7	9	N	6			6
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			6
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			6
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			6
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-			6
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1			7
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-			7
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	14B DENY		-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-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3473	-0-	-2200	-0-	812	1	2661	2	N	-0-			64
02	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	1342	1	6717	2	N	-0-			64
03	5952	X	4282	-0-	-1670	-0-	1085	1	3197	2	N	-0-			64
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	936	1	3208	2	N	-0-			64
05	8618	X	6909	-0-	-1709	-0-	1455	1	5454	2	N	-0-			64
06	8340	X	3510	-0-	-4830	-0-	803	1	2707	2	N	-0-			64
07	8618	X	7741	-0-	-877	-0-	1505	1	6236	2	N	-0-			64
08	6913	X	1553	-0-	-5360	-0-	380	1	1173	2	N	-0-			64
09	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	1486	1	7733	2	N	-0-			64
10	7750	X	4036	-0-	-3714	-0-	955	1	3081	2	N	-0-			64
11	7500	X	6358	-0-	-1142	-0-	1005	1	5353	2	N	-0-			64
12	9517	X	4651	-0-	-4866	-0-	833	1	3818	2	N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 63,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	607	1	1991	2	N	-0-			8
02	2291	X	1918	-0-	-373	-0-	319	1	1599	2	N	-0-			8
03	2449	X	1354	-0-	-1095	-0-	339	1	1000	2	N	14			22
							15	9							
04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	570	1	1954	2	N	-0-			22
05	2449	X	530	-0-	-1919	-0-	112	1	418	2	N	-0-			22
06	2370	X	1857	-0-	-513	-0-	425	1	1432	2	N	-0-			22
07	2449	X	843	-0-	-1606	-0-	164	1	679	2	N	-0-			22
08	3100	N	4190	-0-	1090	1090	1025	1	3165	2	N	-0-			22
09	2906	N	1816	-0-	-1090	-0-	293	1	1523	2	N	-0-			22
10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	591	1	1909	2	N	-0-			22
11	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	856	1	4559	2	N	-0-			22
12	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	964	1	4420	2	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 30,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2564	-0-	-102	-0-	599	1	1965	2	N	-0-			13
02	2494	X	2319	-0-	-175	-0-	386	1	1933	2	N	-0-			13
03	2666	X	2635	-0-	-31	-0-	668	1	1967	2	N	-0-			13
04	2580	X	2411	-0-	-169	-0-	544	1	1867	2	N	-0-			13
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	528	1	1983	2	N	-0-			13
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	614	1	2070	2	N	-0-			13
07	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	479	1	1988	2	N	-0-			13
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	631	1	1947	2	N	-0-			13
09	2580	N	2264	-0-	-316	-0-	365	1	1899	2	N	-0-			13
10	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	576	1	1860	2	N	-0-			13
11	2490	N	2367	-0-	-123	-0-	374	1	1993	2	N	-0-			13
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	457	1	2093	2	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 29,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WENDT WELL #: RRCID -> 153789 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11272 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 262917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8860 - 8864

01	35030	X	3045	-0-	-31985	-0-	3020	2	25	9	N	23					162
02	32770	X	2314	-0-	-30456	-0-	2297	2	17	9	N	15					177
03	35030	X	2209	-0-	-32821	-0-	2194	2	15	9	N	14					191
04	33900	X	1812	-0-	-32088	-0-	1803	2	9	9	N	8					199
05	3751	X	1164	-0-	-2587	-0-	1146	2	18	9	N	16	177	1			38
06	2940	X	855	-0-	-2085	-0-	848	2	7	9	N	6					44
07	2480	X	547	-0-	-1933	-0-	546	2	1	9	N	1					45
08	2201	X	1	-0-	-2200	-0-	1	2			N	-0-					45
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/02/2013

TOTAL GAS PROD: 11,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063

01	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1251	2	N	-0-				-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	13	1	1175	2	N	-0-				-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1123	2			N	-0-				-0-
04	1320	N	1209	-0-	-111	B	-0-	26	1	1183	2	N	-0-				-0-
05	1271	N	1144	-0-	-127	B	-0-	37	1	1107	2	N	-0-				-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1128	2	N	-0-				-0-
07	1240	N	1025	-0-	-215	B	-0-	31	1	994	2	N	-0-				-0-
08	1147	N	1034	-0-	-113	B	-0-	30	1	1004	2	N	-0-				-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0-	B	-0-	232	1	1048	2	N	-0-				-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083	2			N	-0-				-0-
11	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1202	2	N	-0-				-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	B	-0-	1363	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 14,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRABEN (2100) //CONT.// 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC//CONT.// 787180
BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	#	1286	-0-	-16 B	-6382	107	1	1179	2	N	-0-					-0-
02	1218	#	1191	-0-	-27 B	-6409	14	1	1177	2	N	-0-					-0-
03	1302	#	1097	-0-	-205 B	-6614	1097	2			N	-0-					-0-
04	1260	#	1190	-0-	-70 B	-6684	26	1	1164	2	N	-0-					-0-
05	1271	#	1202	-0-	-69 B	-6753	39	1	1163	2	N	-0-					-0-
06	1230	#	1169	-0-	-61 B	-6814	31	1	1138	2	N	-0-					-0-
07	1271	#	1061	-0-	-210 B	-7024	32	1	1029	2	N	-0-					-0-
08	1240	#	1081	-0-	-159 B	-7183	31	1	1050	2	N	-0-					-0-
09	1200	#	999	-0-	-201 B	-7384	8	1	991	2	N	-0-					-0-
10	1209	#	1101	-0-	-108 B	-7492	1101	2			N	-0-					-0-
11	1170	#	1220	-0-	50 B	-7442	33	1	1187	2	N	-0-					-0-
12	1085	#	1423	-0-	338 B	-7104	1423	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
BASS, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 158198 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1259 - 1263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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	3007	#	1969	-0-	-1038	-0-	357	1	1612	2	N	-0-					220
02	2755	#	1852	-0-	-903	-0-	466	1	1386	2	N	-0-					220
03	2976	#	2318	-0-	-658	-0-	525	1	1793	2	N	-0-					220
04	2880	#	2192	-0-	-688	-0-	341	1	1832	2	N	17	17	1			220
							19	9									
05	2635	#	1955	-0-	-680	-0-	371	1	1584	2	N	-0-					220
06	2250	#	1530	-0-	-720	-0-	468	1	858	2	N	185	185	1			220
							204	9									
07	2325	#	874	-0-	-1451	-0-	292	1	582	2	N	-0-					220
08	2325	#	899	-0-	-1426	-0-	199	1	700	2	N	-0-					220
09	2190	#	1539	-0-	-651	-0-	410	1	1129	2	N	-0-					220
10	1953	#	748	-0-	-1205	-0-	176	1	566	2	N	5	5	1			220
							6	9									
11	3272	R	3272	-0-	-0-	-0-	752	1	2118	2	N	365	365	1			220
							402	9									
12	1628	R	1628	-0-	-0-	-0-	405	1	1223	2	N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 20,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

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	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-

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10		-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	8	8	1			-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: 8

GREGG WOOD, S. (3950) //CONT.// 36799 496 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	550	-0-	-163	-0-	100	1	450	2	N	-0-					-0-
02	551	N	522	-0-	-29	-0-	105	1	417	2	N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	113	1	385	2	N	-0-					-0-
04	540	N	387	-0-	-153	-0-	60	1	324	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	96	1	412	2	N	-0-					-0-
06	480	N	282	-0-	-198	-0-	100	1	182	2	N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	128	1	256	2	N	-0-					-0-
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	86	1	304	2	N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	121	1	333	2	N	-0-					-0-
10	372	N	291	-0-	-81	-0-	68	1	220	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
11	390	N	24	-0-	-366	-0-	6	1	18	2	N	-0-					-0-
12	465	N	24	-0-	-441	-0-	6	1	18	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GREGG WOOD, S. (3950 W.) 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
COATES/WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	5221	-0-	-2870	-0-	5199	2	22	9	N	20					166
02	6670	X	4899	-0-	-1771	-0-	4854	2	45	9	N	41	171	1			36
03	7130	X	3282	-0-	-3848	-0-	3265	2	17	9	N	15					51
04	5730	X	2605	-0-	-3125	-0-	2601	2	4	9	N	4					55
05	5921	X	2616	-0-	-3305	-0-	2604	2	12	9	N	11					66
06	5070	X	2390	-0-	-2680	-0-	2380	2	10	9	N	9					75
07	5239	X	1807	-0-	-3432	-0-	1806	2	1	9	N	1					76
08	3286	X	1386	-0-	-1900	-0-	1386	2			N	-0-					76
09	2610	X	1373	-0-	-1237	-0-	1359	2	14	9	N	13					89
10	2604	X	351	-0-	-2253	-0-	340	2	11	9	N	10					99
11	2400	X	218	-0-	-2182	-0-	209	2	9	9	N	8					107
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 26,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234562 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 3850 - 3982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-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: -0-

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	6045	X	5247	-0-	-798	-0-	206	1	5041	2	N	-0-					92
02	5655	X	4901	-0-	-754	-0-	271	1	4630	2	N	-0-					92
03	5642	X	5533	-0-	-109	-0-	438	1	5095	2	N	-0-					92
04	5460	X	5245	-0-	-215	-0-	511	1	4734	2	N	-0-					92
05	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	507	1	4802	2	N	-0-					92
06	5340	X	4982	-0-	-358	-0-	446	1	4536	2	N	-0-					92
07	5518	X	5148	-0-	-370	-0-	394	1	4754	2	N	-0-					92
08	5518	X	5108	-0-	-410	-0-	473	1	4635	2	N	-0-					92
09	5250	X	4827	-0-	-423	-0-	415	1	4412	2	N	-0-					92
10	5301	X	4684	-0-	-617	-0-	367	1	4317	2	N	-0-					92
11	4980	X	4438	-0-	-542	-0-	335	1	4103	2	N	-0-					92
12	5146	X	4960	-0-	-186	-0-	455	1	4505	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 60,382 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	968	-0-	-86	-0-	175	1	793	2	N	-0-					-0-
02	928	X	446	-0-	-482	-0-	112	1	334	2	N	-0-					-0-
03	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	240	1	819	2	N	-0-					-0-
04	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	175	1	943	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	282	1	1202	2	N	-0-					-0-
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	926	1	1697	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	782	-0-	-396	-0-	261	1	521	2	N	-0-					-0-
08	1488	X	832	-0-	-656	-0-	184	1	648	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	1585	-0-	-1025	-0-	422	1	1163	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	1420	-0-	-1277	-0-	333	1	1069	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
11	2610	X	1251	-0-	-1359	-0-	325	1	916	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
12	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	416	1	1254	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	22	1	98	2	N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	82	2	N	1	1	1			-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	124	N	75	-0-	-49	-0-	14	1	61	2	N	-0-					-0-
02	203	N	53	-0-	-150	-0-	11	1	42	2	N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	55	1	187	2	N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	169	2	N	2	2	1			-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	55	1	237	2	N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	101	1	184	2	N	-0-					-0-
07	217	N	112	-0-	-105	-0-	37	1	75	2	N	-0-					-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	53	1	186	2	N	-0-					-0-
09	300	N	170	-0-	-130	-0-	45	1	125	2	N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	104	2	N	2	2	1			-0-
11	240	N	122	-0-	-118	-0-	32 1	1 9	89	2	N	1	1	1			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	C M	COND PROD	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	T. A.	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	507	-0-	-51	-0-	92	1	415	2	N	-0-					34
02	551	N	368	-0-	-183	-0-	93	1	275	2	N	-0-					34
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	113	1	386	2	N	-0-					34
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	138	1	745	2	N	7	7	1			34
							8	9									
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	121	1	517	2	N	-0-					34
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	315	1	576	2	N	-0-					34
07	930	N	336	-0-	-594	-0-	112	1	224	2	N	-0-					34
08	651	N	166	-0-	-485	-0-	37	1	129	2	N	-0-					34
09	900	N	275	-0-	-625	-0-	73	1	202	2	N	-0-					34
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	101	1	324	2	N	-0-					34
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	210	1	592	2	N	6	6	1			34
							7	9									
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	165	1	497	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 6,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	8587		8358	-0-	-229	-0-	1513	1	6845	2	N	-0-					118
02	8062		8062	-0-	-0-	-0-	1581	1	6288	2	N	175	175	1			118
							193	9									
03	9061		9061	-0-	-0-	-0-	2052	1	7009	2	N	-0-					118
04	9359		9359	-0-	-0-	-0-	1397	1	7516	2	N	405	405	1			118
							446	9									
05	8663		8663	-0-	-0-	-0-	1644	1	7019	2	N	-0-					118
06	7938		7938	-0-	-0-	-0-	2803	1	5135	2	N	-0-					118
07	7812		7192	-0-	-620	-0-	2405	1	4787	2	N	-0-					118
08	7967		7884	-0-	-83	-0-	1703	1	5993	2	N	171	171	1			118
							188	9									
09	7710		6502	-0-	-1208	-0-	1730	1	4772	2	N	-0-					118
10	7967		5871	-0-	-2096	-0-	1332	1	4280	2	N	235	235	1			118
							259	9									
11	11293		11293	-0-	-0-	-0-	2937	1	8266	2	N	82	82	1			118
							90	9									
12	11281		11281	-0-	-0-	-0-	2810	1	8471	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 101,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,068

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-	-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	SWR 10	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-

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	589	#	534	-0-	-55	-0-	97	1	437	2	N	-0-					67
02	INC G-10		397	-0-	397	397	80	1	317	2	N	-0-					67
03	INC G-10		1245	-0-	1245	1642	282	1	963	2	N	-0-					67
04	INC G-10		1020	-0-	1020	2662	158	1	853	2	N	8	8	1			67
							9	9									
05	INC G-10		304	-0-	304	2966	58	1	246	2	N	-0-					67
06	INC G-10		260	-0-	260	3226	92	1	168	2	N	-0-					67
07	INC G-10		197	-0-	197	3423	66	1	131	2	N	-0-					67
08	3100	N	153	-0-	-2947	476	34	1	119	2	N	-0-					67
09	702	N	226	-0-	-476	-0-	60	1	166	2	N	-0-					67
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	54	1	172	2	N	3	3	1			67
							3	9									
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	24	1	68	2	N	1	1	1			67
							1	9									
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 4,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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. (I) 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	6522	-0-	-546	-0-	373	1	6090	2	N	54	191	1			73
							59	9									
02	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	339	1	6111	2	N	56					129
							62	9									
03	6727	X	5834	-0-	-893	-0-	328	1	5414	2	N	84	176	1			37
							92	9									
04	6360	X	6343	-0-	-17	-0-	385	1	5922	2	N	33					70
							36	9									
05	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	369	1	6353	2	N	52					122
							57	9									
06	6510	X	5332	-0-	-1178	-0-	312	1	4965	2	N	50					172
							55	9									
07	6727	X	5694	-0-	-1033	-0-	320	1	5294	2	N	73	192	1			53
							80	9									
08	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	429	1	6482	2	N	17					70
							19	9									
09	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	415	1	6490	2	N	32					102
							35	9									
10	6138	X	5042	-0-	-1096	-0-	262	1	4679	2	N	92	166	1			28
							101	9									
11	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	332	1	6329	2	N	25					53
							28	9									
12	6138	X	3713	-0-	-2425	-0-	243	1	3466	2	N	4					57
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 72,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

GRUY (WILCOX) 37244 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
GRUY, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 116956 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 17094 PERF.14086 - 14200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	8440		8440	-0-	-0-	33463	496	1	7944	2	N	-0-					-0-
02	8539		8539	-0-	-0-	33463	508	1	8031	2	N	-0-					-0-
03	7514		7514	-0-	-0-	33463	436	1	7078	2	N	-0-					-0-
04	9376		9376	-0-	-0-	33463	596	1	8780	2	N	-0-					-0-
05	42791		8850	-0-	-33941	-0-	589	1	8261	2	N	-0-					-0-
06	8481		8481	-0-	-0-	-0-	424	1	8057	2	N	-0-					-0-
07	9761		9761	-0-	-0-	-0-	449	1	9312	2	N	-0-					-0-
08	9185		9185	-0-	-0-	-0-	556	1	8629	2	N	-0-					-0-
09	8406		8406	-0-	-0-	-0-	518	1	7888	2	N	-0-					-0-
10	8978		8978	-0-	-0-	-0-	539	1	8439	2	N	-0-					-0-
11	8106		8106	-0-	-0-	-0-	563	1	7543	2	N	-0-					-0-
12	8971		8971	-0-	-0-	-0-	506	1	8465	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY (WILCOX FB-2) 37244 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
GRUY, V.K. WELL #: 2 RRCID -> 157171 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2668		2668	-0-	-0-	258	157	1	2511	2	N	-0-					-0-
02	2530		2530	-0-	-0-	258	151	1	2379	2	N	-0-					-0-
03	2605		2605	-0-	-0-	258	151	1	2454	2	N	-0-					-0-
04	2884	N	2626	-0-	-258	-0-	167	1	2459	2	N	-0-					-0-
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	171	1	2400	2	N	-0-					-0-
06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	131	1	2488	2	N	-0-					-0-
07	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	128	1	2648	2	N	-0-					-0-
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	159	1	2469	2	N	-0-					-0-
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	150	1	2292	2	N	-0-					-0-
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	155	1	2424	2	N	-0-					-0-
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	159	1	2125	2	N	-0-					-0-
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	148	1	2469	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUADALUPE (VICKSBURG J-1) 37250 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
HOLLAND, W.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228689 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

GUERRA (ELVELLA) 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 120988 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GUERRA (ELVELLA) //CONT.// 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DINN, MINERAL TRUSTS WELL #: 3 RRCID -> 133566 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-					-0-
09	150	N	67	-0-	-83	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
10	124	N	24	-0-	-100	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
11	150	N	61	-0-	-89	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL PERMIAN CORPORATION 275741
GUERRA "G" WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	10318	-0-	-1772	-0-	728	1	9590	2	Y	-0-					-0-
02	11310	X	10638	-0-	-672	-0-	744	1	9894	2	Y	-0-					-0-
03	12090	X	10320	-0-	-1770	-0-	736	1	9584	2	Y	-0-					-0-
04	11160	X	8362	-0-	-2798	-0-	638	1	7724	2	Y	-0-					-0-
05	11377	X	8468	-0-	-2909	-0-	649	1	7819	2	Y	-0-					-0-
06	11010	X	8975	-0-	-2035	-0-	660	1	8315	2	Y	-0-					-0-
07	11377	X	3699	-0-	-7678	-0-	356	1	3343	2	Y	-0-					-0-
08	10323	X	13	-0-	-10310	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	8970	X	11	-0-	-8959	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-					-0-
11	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-					-0-
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130134 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (ELVELLA) //CONT.// 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GRUY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 135403 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	1353	1	2537	2	N	-0-					-0-
02	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	1890	1	3032	2	N	-0-					-0-
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	1867	1	2922	2	N	-0-					-0-
04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	1480	1	2349	2	N	-0-					-0-
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	901	1	2578	2	N	-0-					-0-
06	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	578	1	1364	2	N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					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	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	736	1	10247	2	N	-0-					-0-
12	18360	X	18360	-0-	-0-	-0-	1045	1	17315	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (8800) 37300 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DINN, JOHN & ELVA WELL #: 1 F RRCID -> 142641 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 8839 - 8849

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2012 - PLUGGED 10-26-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (9800) 37300 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOD MOGLIA WELL #: 1 C RRCID -> 105007 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866

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 (9800) //CONT.// 37300 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4681	#	3886	-0-	-795	-0-	482	1	3404	2	N	-0-					126
02	4785	#	3128	-0-	-1657	-0-	411	1	2717	2	N	-0-					126
03	5115	#	3251	-0-	-1864	-0-	445	1	2806	2	N	-0-					126
04	4950	#	2317	-0-	-2633	-0-	328	1	1989	2	N	-0-					126
05	4650	#	4070	-0-	-580	-0-	555	1	3515	2	N	-0-					126
06	3750	#	3699	-0-	-51	-0-	512	1	3187	2	N	-0-					126
07	3348	#	3335	-0-	-13	-0-	526	1	2809	2	N	-0-					126
08	4061	#	3322	-0-	-739	-0-	474	1	2848	2	N	-0-					126
09	3930	#	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					126
10	4061	#	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					126
11	3690	#	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					126
12	3348	#	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 27,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10,000) 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOD MOGLIA WELL #: 1 T RRCID -> 105008 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	629	-0-	-53	-0-	58	1	571	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	96	1	919	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	775	-0-	-279	-0-	86	1	689	2	N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	98	1	799	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	746	-0-	-308	-0-	79	1	667	2	N	-0-					-0-
06	750	N	720	-0-	-30	-0-	76	1	644	2	N	-0-					-0-
07	930	N	822	-0-	-108	-0-	97	1	725	2	N	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	154	1	1333	2	N	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	147	1	1148	2	N	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	109	1	837	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	805	-0-	-215	-0-	94	1	711	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	697	-0-	-357	-0-	90	1	607	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	367	1	3632	2	Y	-0-					-0-
02	4234	X	3560	-0-	-674	-0-	335	1	3225	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3814	-0-	-712	-0-	423	1	3391	2	Y	-0-					-0-
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	364	1	2969	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3379	-0-	-620	-0-	357	1	3022	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3085	-0-	-785	-0-	327	1	2758	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3008	-0-	-805	-0-	355	1	2653	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3275	-0-	-538	-0-	340	1	2935	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2776	-0-	-554	-0-	315	1	2461	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2944	-0-	-435	-0-	339	1	2605	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2817	-0-	-363	-0-	326	1	2491	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3083	-0-	-203	-0-	395	1	2688	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10,000) //CONT.// 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FOREST OIL PERMIAN CORPORATION 275741
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10600) 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEREZ UNIT 667 WELL #: 1 RRCID -> 124166 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	11	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	18	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	16	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	158	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

GUERRA (10600) //CONT.// 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 175497 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	42	1	420	2	N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	47	1	456	2	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	65	1	524	2	N	-0-					-0-
04	450	N	205	-0-	-245	-0-	22	1	183	2	N	-0-					-0-
05	527	N	235	-0-	-292	-0-	25	1	210	2	N	-0-					-0-
06	570	N	78	-0-	-492	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	41	1	303	2	N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	2	N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	48	1	372	2	N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	48	1	369	2	N	-0-					-0-
11	300	N	17	-0-	-283	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
12	310	N	28	-0-	-282	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL PERMIAN CORPORATION 275741
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 118184 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	301	-0-	-40	-0-	21	1	280	2	Y	-0-					5
02	290	N	274	-0-	-16	-0-	19	1	255	2	Y	-0-					5
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	22	1	287	2	Y	-0-					5
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	22	1	263	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	21	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	20	1	257	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	26	1	246	2	Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	36	1	264	2	Y	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	35	1	253	2	Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	37	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	36	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10500) 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL PERMIAN CORPORATION 275741
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (10700) 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FOREST OIL PERMIAN CORPORATION 275741
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	13020	X	12436	-0-	-584	-0-	878	1	11558	2	Y	-0-					-0-
02	12006	X	11212	-0-	-794	-0-	784	1	10428	2	Y	-0-					-0-
03	12741	X	12232	-0-	-509	-0-	872	1	11360	2	Y	-0-					-0-
04	12270	X	11719	-0-	-551	-0-	894	1	10825	2	Y	-0-					-0-
05	12431	X	11611	-0-	-820	-0-	890	1	10721	2	Y	-0-					-0-
06	12030	X	11743	-0-	-287	-0-	864	1	10879	2	Y	-0-					-0-
07	12245	X	11699	-0-	-546	-0-	1127	1	10572	2	Y	-0-					-0-
08	12245	X	11893	-0-	-352	-0-	1429	1	10464	2	Y	-0-					-0-
09	11730	X	11324	-0-	-406	-0-	1373	1	9951	2	Y	-0-					-0-
10	12121	X	11484	-0-	-637	-0-	1431	1	10053	2	Y	-0-					-0-
11	11730	X	11088	-0-	-642	-0-	1396	1	9692	2	Y	-0-					-0-
12	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10700) //CONT.// 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FOREST OIL PERMIAN CORPORATION //CONT.// 275741
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	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	143	1	1884	2	Y	-0-					53
02	1914	N	1511	-0-	-403	-0-	106	1	1405	2	Y	-0-					53
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	132	1	1714	2	Y	-0-					53
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	145	1	1752	2	Y	122	150	1			25
							134	9									
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	120	1	1440	2	Y	8					33
							9	9									
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	133	1	1673	2	Y	-0-					33
07	2108	N	1570	-0-	-538	-0-	151	1	1419	2	Y	-0-					33
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	214	1	1564	2	Y	-0-					33
09	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	214	1	1554	2	Y	-0-					33
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	211	1	1484	2	Y	-0-					33
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					33
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 17,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

01	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	149	1	1958	2	Y	-0-					38
02	2001	N	1956	-0-	-45	-0-	137	1	1819	2	Y	-0-					38
03	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	150	1	1950	2	Y	-0-					38
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	161	1	1946	2	Y	-0-	38	1			-0-
05	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	159	1	1911	2	Y	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	168	1	2114	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	203	1	1899	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	242	1	1771	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1928	-0-	-172	-0-	234	1	1694	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	243	1	1709	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	237	1	1649	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10900) 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DINN, JOHN&ELVA WELL #: 1 D RRCID -> 124025 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11076 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2012 - PLUGGED 10-26-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINN , JOHN AND ELVA WELL #: 2 RRCID -> 124370 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10794 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1302	N	858	-0-	-444	-0-	79	1	779	2	N	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	135	1	1301	2	N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	149	1	1192	2	N	-0-					-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	159	1	1297	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1127	-0-	-423	-0-	119	1	1008	2	N	-0-					-0-
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	207	1	1754	2	N	-0-					-0-
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	272	1	2041	2	N	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	131	1	1130	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4565	-0-	1565	1565	518	1	4047	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4234	-0-	1134	2699	488	1	3746	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4753	-0-	1753	4452	551	1	4202	2	N	-0-					-0-
12	7246	X	2794	-0-	-4452	-0-	359	1	2435	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3999	X	3994	-0-	-5	-0-	366	1	3628	2	N	-0-			-0-
02	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	498	1	4792	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	3275	-0-	-1344	-0-	363	1	2912	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	4192	-0-	-278	-0-	457	1	3735	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4220	-0-	-399	-0-	445	1	3775	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	4253	-0-	-217	-0-	449	1	3804	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	2508	-0-	-2111	-0-	296	1	2212	2	N	-0-			-0-
08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	490	1	4241	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	3459	-0-	-801	-0-	393	1	3066	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	4351	-0-	-51	-0-	501	1	3850	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	3995	-0-	-475	-0-	463	1	3532	2	N	-0-			-0-
12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	644	1	4365	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,277 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-

FOREST OIL PERMIAN CORPORATION 275741
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-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FOREST OIL PERMIAN CORPORATION //CONT.// 275741
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, 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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134021 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191 X	9646	-0-	-1545	-0-	1187	1	8459	2	N	-0-					-0-
02	10469 X	9539	-0-	-930	-0-	1257	1	8282	2	N	-0-					-0-
03	11191 X	7911	-0-	-3280	-0-	1300	1	6611	2	N	-0-					-0-
04	9390 X	8508	-0-	-882	-0-	1468	1	7040	2	N	-0-					-0-
05	10199 X	9031	-0-	-1168	-0-	1231	1	7800	2	N	-0-					-0-
06	9870 X	7319	-0-	-2551	-0-	1153	1	6166	2	N	-0-					-0-
07	10199 X	8654	-0-	-1545	-0-	1360	1	7294	2	N	-0-					-0-
08	9021 X	6797	-0-	-2224	-0-	1003	1	5794	2	N	-0-					-0-
09	8730 X	187	-0-	-8543	-0-	55	1	132	2	N	-0-					-0-
10	9021 X	1143	-0-	-7878	-0-	303	1	840	2	N	-0-					-0-
11	8370 X	944	-0-	-7426	-0-	274	1	670	2	N	-0-					-0-
12	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRISTAR OIL & GAS 871133
LEAL 667 WELL #: 1 RRCID -> 123968 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048

01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,389 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	-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-

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

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-

GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 170472 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124

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-

GUILITA (QUEEN CITY) 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GUILITA WELL #: 1 RRCID -> 178261 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	169	-0-		-79	B	-37220	12	1	147	2	N	9	2	8			174
									10	9									
02	261	X	199	-0-		-62	B	-37220	13	1	175	2	N	10	2	8			182
									11	9									
03	279	X	246	-0-		-33	B	-37220	18	1	219	2	N	8					190
									9	9									
04	270	X	199	-0-		-71	B	-37220	13	1	167	2	N	17	182	1			25
									19	9									
05	217	X	173	-0-		-44	B	-37220	14	1	159	2	N	-0-					25
06	240	X	215	-0-		-25	B	-37220	15	1	194	2	N	5	2	8			28
									6	9									
07	248	X	189	-0-		-59	B	-37220	11	1	176	2	N	2					30
									2	9									
08	248	X	115	-0-		-133	B	-37220	6	1	105	2	N	4	1	8			33
									4	9									
09	210	X	84	-0-		-126	B	-37220	4	1	76	2	N	4					37
									4	9									
10	217	X	97	-0-		-120	B	-37220	5	1	91	2	N	1	1	8			37
									1	9									
11	210	X	179	-0-		-31	B	-37220	10	1	166	2	N	3	1	8			39
									3	9									
12	186	X	156	-0-		-30	B	-37220	10	1	144	2	N	2	2	8			39
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4730	-0-		-2555	B	-0-	339	1	4231	2	N	145	179	1	1	8	149
									160	9									
02	5481	X	4662	-0-		-819	B	-0-	319	1	4262	2	N	74	186	1			37
									81	9									
03	6417	X	4884	-0-		-1533	B	-0-	366	1	4461	2	N	52					89
									57	9									
04	6210	X	4226	-0-		-1984	B	-0-	308	1	3850	2	N	62	1	8			150
									68	9									
05	6417	X	5771	-0-		-646	B	-0-	460	1	5191	2	N	109	178	1	3	8	78
									120	9									
06	4830	X	4541	-0-		-289	B	-0-	337	1	4152	2	N	47					125
									52	9									
07	4991	X	3217	-0-		-1774	B	-0-	176	1	3013	2	N	25					150
									28	9									
08	5766	X	4077	-0-		-1689	B	-0-	226	1	3811	2	N	36	1	8			185
									40	9									
09	5580	X	4461	-0-		-1119	B	-0-	236	1	4168	2	N	52	197	1			40
									57	9									
10	5766	X	4594	-0-		-1172	B	-0-	255	1	4289	2	N	45					85
									50	9									
11	4622	X	4622	-0-		-0-	B	-0-	261	1	4311	2	N	45					130
									50	9									
12	4619	X	4524	-0-		-95	B	-0-	266	1	4215	2	N	39					169
									43	9									

TOTAL GAS PROD: 54,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 731

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

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	1178	X	971	-0-	-207 B	-42677	63	1	792	2	N	105	2	8			262
							116	9									
02	1102	X	1160	-0-	58 B	-42619	61	1	815	2	N	258	391	1	2	8	127
							284	9									
03	1209	X	934	-0-	-275 B	-42619	65	1	802	2	N	61	1	8			187
							67	9									
04	1170	X	822	-0-	-348 B	-42619	54	1	676	2	N	84	1	8			270
							92	9									
05	1240	X	1040	-0-	-200 B	-42619	77	1	865	2	N	89	195	1			164
							98	9									
06	1200	X	1023	-0-	-177 B	-42619	67	1	818	2	N	125	177	1	7	8	105
							138	9									
07	1240	X	1064	-0-	-176 B	-42619	50	1	857	2	N	143	1	8			247
							157	9									
08	1054	X	961	-0-	-93 B	-42619	50	1	848	2	N	57	2	8			302
							63	9									
09	1020	X	942	-0-	-78 B	-42619	44	1	782	2	N	105	200	1			207
							116	9									
10	1054	X	1117	-0-	63 B	-42556	52	1	887	2	N	162	180	1	3	8	186
							178	9									
11	1020	X	1224	-0-	204 B	-42352	60	1	980	2	N	167	187	1	2	8	164
							184	9									
12	1054	X	1110	-0-	56 B	-42296	58	1	920	2	N	120	3	8			281
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 12,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,476

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

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	1705	X	652	-0-	-1053 B	-32563	48	1	601	2	N	3					43
							3	9									
02	1595	X	2028	-0-	433 B	-32130	141	1	1880	2	N	6	1	8			48
							7	9									
03	1426	X	1426	-0-	-0- B	-32130	107	1	1306	2	N	12					60
							13	9									
04	1290	X	1526	-0-	236 B	-31894	112	1	1399	2	N	14	1	8			73
							15	9									
05	2170	X	1226	-0-	-944 B	-31894	100	1	1112	2	N	13	1	8			85
							14	9									
06	2100	X	1365	-0-	-735 B	-31894	100	1	1247	2	N	16	2	8			99
							18	9									
07	2170	X	1222	-0-	-948 B	-31894	67	1	1146	2	N	8					107
							9	9									
08	1581	X	1146	-0-	-435 B	-31894	64	1	1068	2	N	13	1	8			119
							14	9									
09	1530	X	1434	-0-	-96 B	-31894	76	1	1341	2	N	15					134
							17	9									
10	1426	X	1426	-0-	-0- B	-31894	79	1	1329	2	N	16	1	8			149
							18	9									
11	1380	X	1411	-0-	31 B	-31863	80	1	1316	2	N	14	1	8			162
							15	9									
12	1488	X	1363	-0-	-125 B	-31863	80	1	1269	2	N	13	1	8			174
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 16,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	899	X	456	-0-		-443	B	-0-	34	1 6 9	416	2	N	5					135
02	870	X	816	-0-		-54	B	-0-	56	1 8 9	752	2	N	7					142
03	930	X	716	-0-		-214	B	-0-	55	1 2 9	659	2	N	2					144
04	900	X	636	-0-		-264	B	-0-	46	1 6 9	584	2	N	5					149
05	899	X	572	-0-		-327	B	-0-	46	1 6 9	520	2	N	5					154
06	840	X	582	-0-		-258	B	-0-	44	1 3 9	535	2	N	3					157
07	868	X	660	-0-		-208	B	-0-	37	1 3 9	620	2	N	3					160
08	729	X	729	-0-		-0-	B	-0-	41	1 8 9	680	2	N	7					167
09	887	X	887	-0-		-0-	B	-0-	47	1 9 9	831	2	N	8					175
10	651	X	636	-0-		-15	B	-0-	36	1 10 9	590	2	N	9					184
11	773	X	773	-0-		-0-	B	-0-	42	1 42 9	689	2	N	38	184	1			38
12	930	X	773	-0-		-157	B	-0-	44	1 8 9	721	2	N	7					45

TOTAL GAS PROD: 8,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

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	1426	X	981	-0-		-445	B	-0-	72	1 15 9	894	2	N	14	1	8			55
02	1276	X	1115	-0-		-161	B	-0-	77	1 14 9	1024	2	N	13	1	8			67
03	1395	X	1175	-0-		-220	B	-0-	87	1 20 9	1068	2	N	18					85
04	1350	X	1065	-0-		-285	B	-0-	76	1 35 9	954	2	N	32					117
05	1395	X	1282	-0-		-113	B	-0-	103	1 18 9	1161	2	N	16	3	8			130
06	1140	X	1052	-0-		-88	B	-0-	77	1 21 9	954	2	N	19	2	8			147
07	1211	X	1211	-0-		-0-	B	-0-	66	1 15 9	1130	2	N	14	1	8			160
08	1274	X	1274	-0-		-0-	B	-0-	70	1 15 9	1189	2	N	14					174
09	1275	X	1275	-0-		-0-	B	-0-	66	1 44 9	1165	2	N	40	189	1			25
10	1284	X	1284	-0-		-0-	B	-0-	71	1 15 9	1198	2	N	14	2	8			37
11	1278	X	1278	-0-		-0-	B	-0-	73	1 14 9	1191	2	N	13					50
12	1333	X	1317	-0-		-16	B	-0-	77	1 14 9	1226	2	N	13	1	8			62

TOTAL GAS PROD: 14,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

MO	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	5673	X	3773	-0-		-1900	B	-73915		276	1	3439	2	N	53					275
										58	9									
02	5307	X	4552	-0-		-755	B	-73915		309	1	4133	2	N	100	195	1	1	8	179
										110	9									
03	5642	X	3317	-0-		-2325	B	-73915		247	1	3006	2	N	58	194	1			43
										64	9									
04	5460	X	4750	-0-		-710	B	-73915		342	1	4283	2	N	114					157
										125	9									
05	5549	X	842	-0-		-4707	B	-73915		67	1	761	2	N	13					170
										14	9									
06	4710	X	3136	-0-		-1574	B	-73915		229	1	2842	2	N	59	194	1			35
										65	9									
07	4898	X	662	-0-		-4236	B	-73915		37	1	616	2	N	8					43
										9	9									
08	4898	X	681	-0-		-4217	B	-73915		38	1	635	2	N	7					50
										8	9									
09	4740	X	359	-0-		-4381	B	-73915		18	1	335	2	N	5					55
										6	9									
10	3255	X	1472	-0-		-1783	B	-73915		81	1	1369	2	N	20					75
										22	9									
11	3150	X	1083	-0-		-2067	B	-73915		61	1	1009	2	N	12					87
										13	9									
12	682	X	2469	-0-		1787	B	-72128		143	1	2276	2	N	45					132
										50	9									

TOTAL GAS PROD: 27,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

MO	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	2635	X	1552	-0-		-1083	B	-0-		114	1	1424	2	N	13					95
										14	9									
02	2320	X	2055	-0-		-265	B	-0-		142	1	1902	2	N	10					105
										11	9									
03	2263	X	1794	-0-		-469	B	-0-		135	1	1649	2	N	9					114
										10	9									
04	2190	X	1877	-0-		-313	B	-0-		137	1	1726	2	N	13					127
										14	9									
05	2263	X	1860	-0-		-403	B	-0-		150	1	1697	2	N	12					139
										13	9									
06	2130	X	1889	-0-		-241	B	-0-		141	1	1734	2	N	13					152
										14	9									
07	2201	X	1940	-0-		-261	B	-0-		107	1	1820	2	N	12					164
										13	9									
08	2031	X	2031	-0-		-0-	B	-0-		112	1	1894	2	N	23					187
										25	9									
09	1890	X	1618	-0-		-272	B	-0-		85	1	1500	2	N	30	192	1			25
										33	9									
10	1953	X	1736	-0-		-217	B	-0-		96	1	1620	2	N	18					43
										20	9									
11	1980	X	1912	-0-		-68	B	-0-		108	1	1782	2	N	20					63
										22	9									
12	2046	X	1639	-0-		-407	B	-0-		96	1	1522	2	N	19					82
										21	9									

TOTAL GAS PROD: 21,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2232	X	1630	-0-		-602	B	-0-	116	1	1447	2	N	61	175	1			80
									67	9									
02	2088	X	1296	-0-		-792	B	-0-	90	1	1204	2	N	2					82
									2	9									
03	2418	X	1127	-0-		-1291	B	-0-	85	1	1039	2	N	3					85
									3	9									
04	2340	X	1576	-0-		-764	B	-0-	116	1	1447	2	N	12					97
									13	9									
05	2418	X	1123	-0-		-1295	B	-0-	90	1	1022	2	N	10					107
									11	9									
06	1590	X	1384	-0-		-206	B	-0-	103	1	1273	2	N	7					114
									8	9									
07	1920	X	1920	-0-		-0-	B	-0-	106	1	1803	2	N	10					124
									11	9									
08	1643	X	1152	-0-		-491	B	-0-	64	1	1076	2	N	11					135
									12	9									
09	1590	X	1483	-0-		-107	B	-0-	79	1	1391	2	N	12					147
									13	9									
10	1922	X	888	-0-		-1034	B	-0-	50	1	830	2	N	7					154
									8	9									
11	1860	X	1038	-0-		-822	B	-0-	59	1	970	2	N	8					162
									9	9									
12	1922	X	849	-0-		-1073	B	-0-	50	1	790	2	N	8					170
									9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

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	4526	X	3128	-0-		-1398	B	-0-	230	1	2878	2	N	18					187
									20	9									
02	4495	X	3859	-0-		-636	B	-0-	268	1	3583	2	N	7					194
									8	9									
03	4805	X	4166	-0-		-639	B	-0-	313	1	3821	2	N	29	192	1			31
									32	9									
04	4650	X	3325	-0-		-1325	B	-0-	246	1	3078	2	N	1					32
									1	9									
05	4650	X	3665	-0-		-985	B	-0-	299	1	3359	2	N	6					38
									7	9									
06	4020	X	3198	-0-		-822	B	-0-	240	1	2950	2	N	7					45
									8	9									
07	4154	X	3090	-0-		-1064	B	-0-	170	1	2914	2	N	5					50
									6	9									
08	4154	X	3435	-0-		-719	B	-0-	191	1	3236	2	N	7					57
									8	9									
09	3540	X	3252	-0-		-288	B	-0-	173	1	3065	2	N	13					70
									14	9									
10	3658	X	3082	-0-		-576	B	-0-	173	1	2896	2	N	12					82
									13	9									
11	3330	X	2822	-0-		-508	B	-0-	161	1	2653	2	N	7					89
									8	9									
12	3441	X	2419	-0-		-1022	B	-0-	143	1	2270	2	N	5					94
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 39,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2193	-0-	-1496 B	-0-	157	1	1958	2	N	71	195	1			49
							78	9									
02	2958	X	2910	-0-	-48 B	-0-	200	1	2689	2	N	19					68
							21	9									
03	3503	X	2628	-0-	-875 B	-0-	198	1	2408	2	N	20					88
							22	9									
04	3390	X	1958	-0-	-1432 B	-0-	142	1	1781	2	N	32					120
							35	9									
05	3503	X	3074	-0-	-429 B	-0-	247	1	2791	2	N	33					153
							36	9									
06	3000	X	2475	-0-	-525 B	-0-	176	1	2188	2	N	101	194	1			60
							111	9									
07	3100	X	2765	-0-	-335 B	-0-	152	1	2589	2	N	22					82
							24	9									
08	3069	X	1867	-0-	-1202 B	-0-	104	1	1743	2	N	18					100
							20	9									
09	2970	X	2808	-0-	-162 B	-0-	149	1	2634	2	N	23					123
							25	9									
10	3069	X	2614	-0-	-455 B	-0-	146	1	2440	2	N	25					148
							28	9									
11	2670	X	1907	-0-	-763 B	-0-	108	1	1777	2	N	20					168
							22	9									
12	2914	X	2431	-0-	-483 B	-0-	140	1	2233	2	N	53	186	1			35
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 29,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 17 RRCID -> 200533 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1508 - 1513

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) //CONT.// 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 16 RRCID -> 206101 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1507 - 1513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-BORREGO WELL #: 19 RRCID -> 212225 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 1655 PERF. 1546 - 1556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1337	-0-	-554	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 20 RRCID -> 215050 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1535 - 1541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) //CONT.// 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 22 RRCID -> 218649 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1582 - 1592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-BORREGO WELL #: 24 RRCID -> 222951 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1568 - 1577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 BORREGO WELL #: 31 RRCID -> 248307 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1534 - 1539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430) 37540 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 245508 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 7442 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (FRIO 800) 37993 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 262N WELL #: 2 RRCID -> 150689 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1212 - 1220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (QUEEN CITY SAND) 37993 296 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 249322 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (UNKNOWN SAND) 37993 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FAGAN, H. F. WELL #: 1 T RRCID -> 038853 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/18/2012 - PLUGGED 01/18/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE) 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST RANCH, ET AL "A" WELL #: 13 U RRCID -> 080338 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9258 - 9286

01	14B2	EXT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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-

FOSTER, J.R. WELL #: 70 L RRCID -> 126991 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9506 - 9540

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 BASAL HOUSE)//CONT.// 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	281	1	2180	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1492	-0-	-248	-0-	288	1	1204	2	N	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	249	1	1013	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2071	-0-	-299	-0-	256	1	1815	2	N	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	263	1	1604	2	N	-0-					-0-
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	226	1	1775	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	185	1	1755	2	N	-0-					-0-
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	201	1	1712	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1744	-0-	-266	-0-	182	1	1562	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1718	-0-	-235	-0-	213	1	1505	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	175	1	1556	2	N	-0-					-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	171	1	1638	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4530	-0-	-399	-0-	504	1	3914	2	Y	102	79	1			93
							112	9									
02	4611	X	3178	-0-	-1433	-0-	605	1	2526	2	Y	43	89	1			47
							47	9									
03	4774	X	3358	-0-	-1416	-0-	652	1	2650	2	Y	51					98
							56	9									
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	267	1	2543	2	Y	26					124
							93	5	29	9							
05	4526	X	3572	-0-	-954	-0-	336	1	3030	2	Y	39	116	1			47
							163	5	43	9							
06	4380	X	3839	-0-	-541	-0-	363	1	3372	2	Y	35	55	1			27
							65	5	39	9							
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	326	1	3097	2	Y	34	51	1			10
							37	9									
08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	373	1	3190	2	Y	34					44
							37	9									
09	3840	X	3261	-0-	-579	-0-	279	1	2888	2	Y	34	51	1			27
							57	5	37	9							
10	T. A.		2789	-0-	2789	2789	258	1	2409	2	Y	37	51	1			13
							81	5	41	9							
11	T. A.		3613	-0-	3613	6402	337	1	3201	2	Y	48	52	1			9
							22	5	53	9							
12	10100	X	3698	-0-	-6402	-0-	345	1	3299	2	Y	49	49	1			9
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 41,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	15	1			43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	51	1			27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	51	1			10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	51	1			27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	53	1			14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	53	1			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	49	1			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 332

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) //CONT.// 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	2294 X	1779	-0-	-515	-0-	203	1	1576	2	N	-0-					-0-
02	2146 X	-0-	-0-	-2146	-0-					N	-0-					-0-
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	337	1	2053	2	N	-0-					-0-
06	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	205	1	1605	2	N	-0-					-0-
07	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	184	1	1735	2	N	-0-					-0-
08	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	273	1	2333	2	N	-0-					-0-
09	2310 X	1797	-0-	-513	-0-	187	1	1610	2	N	-0-					-0-
10	2387 X	1496	-0-	-891	-0-	185	1	1311	2	N	-0-					-0-
11	2520 X	1372	-0-	-1148	-0-	139	1	1233	2	N	-0-					-0-
12	2604 X	1897	-0-	-707	-0-	179	1	1718	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 202324 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	7	1			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	26	1			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	26	1			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	25	1			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	26	1			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	26	1			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	25	1			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 165

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J.R. WELL #: 55 RRCID -> 078960 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

01	713	N	682	-0-	-31	-0-	78	1	604	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	413	-0-	-225	-0-	80	1	333	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	409	-0-	-180	-0-	81	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	59	1	562	2	Y	-0-					-0-
							21	5									
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	63	1	571	2	Y	-0-					-0-
							31	5									
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	87	1	689	2	Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	70	1	656	2	Y	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	82	1	701	2	Y	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	89	1	772	2	Y	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	85	1	596	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	436	-0-	-74	-0-	44	1	392	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	49	1	475	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	287	1	2175	2	N	-0-					106
02	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	242	1	1856	2	N	4					110
							4	9									
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	256	1	2021	2	N	11					121
							12	9									
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	303	1	2297	2	N	5					126
							6	9									
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	312	1	2359	2	N	-0-					126
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	297	1	2313	2	N	-0-					126
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	348	1	2104	2	N	-0-					126
08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	294	1	2444	2	N	-0-					126
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	288	1	2007	2	N	-0-					126
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	397	1	2157	2	N	-0-					126
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	361	1	2111	2	N	-0-					126
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	350	1	2177	2	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 29,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	133	1	1036	2	Y	-0-					28
02	1015	N	667	-0-	-348	-0-	129	1	538	2	Y	-0-					28
03	1116	N	314	-0-	-802	-0-	62	1	252	2	Y	-0-					28
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	154	1	1085	2	Y	-0-					28
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	106	1	805	2	Y	-0-					28
							27	5									
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	79	1	622	2	Y	-0-					28
07	1271	N	755	-0-	-516	-0-	72	1	679	2	Y	4					32
							4	9									
08	930	N	708	-0-	-222	-0-	74	1	631	2	Y	3					35
							3	9									
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	131	1	1121	2	Y	4					39
							4	9									
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	155	1	1102	2	Y	-0-					39
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	93	1	833	2	Y	2					41
							2	9									
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	115	1	1102	2	Y	3					44
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) //CONT.// 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGIST RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 010771 COMPL. DATE 08/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	128	1	993	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	172	1	1643	2	Y	-0-					-0-
							60	5									
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	143	1	1287	2	Y	-0-					-0-
							69	5									
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	105	1	828	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1149	-0-	-804	-0-	110	1	1039	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1042	-0-	-446	-0-	110	1	932	2	Y	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	106	1	909	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	998	-0-	-118	-0-	122	1	876	2	Y	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	102	1	901	2	Y	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	106	1	1020	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 70 U RRCID -> 126990 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8170 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	128	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	1131	N	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-					-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
04	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	213	1	2038	2	Y	-0-					-0-
							74	5									
05	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	130	1	1174	2	Y	-0-					-0-
							63	5									
06	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	140	1	1099	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	1184	-0-	-1234	-0-	113	1	1071	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	1129	-0-	-1289	-0-	119	1	1010	2	Y	-0-					-0-
09	2340	X	1057	-0-	-1283	-0-	111	1	946	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	132	1	933	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	907	-0-	-173	-0-	91	1	816	2	Y	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	115	1	1106	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

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-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FAGAN, H. F. WELL #: 1 C RRCID -> 010714 COMPL. DATE 02/20/1952 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2012 - PLUGGED 01/18/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 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	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	552	1	4285	2	N	-0-					75
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	785	1	3280	2	N	-0-					75
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	649	1	2641	2	N	-0-					75
04	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	297	1	2097	2	N	-0-					75
05	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	662	1	4024	2	N	-0-					75
06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	492	1	3879	2	N	-0-					75
07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	457	1	4336	2	N	8					83
							9	9									
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	515	1	4399	2	N	7					90
							8	9									
09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	489	1	4203	2	N	7					97
							8	9									
10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	587	1	4166	2	N	1					98
							1	9									
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	400	1	3565	2	N	4					102
							4	9									
12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	368	1	3525	2	N	7					109
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 50,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 010729 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	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-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	60	1	469	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	369	-0-	-66	-0-	71	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	91	1	370	2	Y	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	42	1	409	2	Y	-0-					-0-
							15	5									
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	51	1	463	2	Y	-0-					-0-
							25	5									
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	53	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	48	1	457	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	472	-0-	-55	-0-	49	1	423	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	397	-0-	-83	-0-	41	1	356	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	56	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	43	1	383	2	Y	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	43	1	404	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGIST RANCH -E- WELL #: 1 RRCID -> 010736 COMPL. DATE 03/22/1952 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 4 RRCID -> 010739 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7020 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	62	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	29	X	29	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
05	310	X	116	-0-	-194	-0-	16	1	95	2	Y	-0-					-0-
							5	5									
06	328	X	328	-0-	-0-	-0-	57	1	271	2	Y	-0-					-0-
07	287	X	287	-0-	-0-	-0-	43	1	244	2	Y	-0-					-0-
08	254	X	254	-0-	-0-	-0-	40	1	214	2	Y	-0-					-0-
09	494	X	494	-0-	-0-	-0-	78	1	416	2	Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	60	1	292	2	Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	33	1	191	2	Y	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	35	1	210	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGIST RANCH -E- WELL #: 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -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	93	N	59	-0-	-34	-0-	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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: 59 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	10163	-0-	-2950	-0-	1928	1	8129	2	Y	96	78	1			87
							106	9									
02	12296	X	-0-	-0-	-12296	-0-					Y	-0-	84	1			3
03	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					Y	-0-					3
04	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	1640	1	9867	2	Y	26					29
							359	5	29	9							
05	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	1969	1	11573	2	Y	38	27	1			40
							622	5	42	9							
06	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	2329	1	11145	2	Y	36	49	1			27
							17	5	40	9							
07	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	2094	1	11976	2	Y	34	51	1			10
							37	9									
08	14198	X	13507	-0-	-691	-0-	2119	1	11351	2	Y	34					44
							37	9									
09	13740	X	13088	-0-	-652	-0-	1860	1	10976	2	Y	33	50	1			27
							216	5	36	9							
10	14198	X	13596	-0-	-602	-0-	2118	1	11232	2	Y	39	52	1			14
							203	5	43	9							
11	13650	X	13509	-0-	-141	-0-	2004	1	11452	2	Y	48	53	1			9
							53	9									
12	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	2030	1	12278	2	Y	49	49	1			9
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 131,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

HAGIST RANCH "F" WELL #: 3 RRCID -> 074040 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

01	279	N	257	-0-	-22	-0-	29	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	148	-0-	-84	-0-	29	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	42	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					-0-
							3	5									
05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	26	1	231	2	Y	-0-					-0-
							12	5									
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	24	1	206	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	20	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	76	-0-	-141	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. R. WELL #: 46 RRCID -> 074195 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30	-0-	-1086	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	42	1	398	2	N	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	67	1	579	2	N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	57	1	490	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		966	-0-	966	966	120	1	846	2	N	-0-					-0-
11	T. A.		154	-0-	154	1120	16	1	138	2	N	-0-					-0-
12	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	53	-0-	-1559	-0-	6 3	1 9	44	2	N	3	18	1			2
02	1653	N	-0-	-0-	-1653	-0-					N	-0-	2	1			-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
DUVAL RANCH SEC. 199 WELL #: 1 RRCID -> 010754 COMPL. DATE 07/06/1951 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7076 - 7124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 3 RRCID -> 209965 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7865 - 7872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 215921 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6985 - 7800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			168
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST RANCH -A- WELL #: 15 RRCID -> 107651 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6479		5122	-0-	-1357	-0-	581	1	4512	2	N	26	20	1			23
							29	9									
02	5829	#	4282	-0-	-1547	-0-	825	1	3445	2	N	11	22	1			12
							12	9									
03	6231	#	4317	-0-	-1914	-0-	849	1	3455	2	N	12					24
							13	9									
04	6030	#	4314	-0-	-1716	-0-	533	1	3773	2	N	7					31
							8	9									
05	6200	#	3634	-0-	-2566	-0-	512	1	3111	2	N	10	29	1			12
							11	9									
06	5012	R	5012	-0-	-0-	-0-	563	1	4439	2	N	9	14	1			7
							10	9									
07	4588	#	4544	-0-	-44	-0-	432	1	4102	2	N	9	13	1			3
							10	9									
08	4990	R	4990	-0-	-0-	-0-	522	1	4460	2	N	7					10
							8	9									
09	5114	R	5114	-0-	-0-	-0-	533	1	4571	2	N	9	12	1			7
							10	9									
10	4245		4245	-0-	-0-	-0-	523	1	3712	2	N	9	13	1			3
							10	9									
11	5744		5744	-0-	-0-	-0-	580	1	5151	2	N	12	13	1			2
							13	9									
12	4593		4593	-0-	-0-	-0-	433	1	4147	2	N	12	12	1			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 55,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

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-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	29	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	261 N	94	-0-	-167	-0-	18	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	37	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	25	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	20	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	29	1	274	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	16	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	244	-0-	-66	-0-	30	1	214	2	Y	-0-					-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	24	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1925	-0-	-989	-0-	444	1	1469	2	N	11					155
							12	9									
02	2668	X	726	-0-	-1942	-0-	169	1	550	2	N	6					161
							7	9									
03	2852	X	1374	-0-	-1478	-0-	340	1	1025	2	N	8					169
							9	9									
04	DLQ G-10		2220	-0-	2220	2220	489	1	1722	2	N	8					177
							9	9									
05	DLQ G-10		2244	-0-	2244	4464	523	1	1707	2	N	13					190
							14	9									
06	600	N	2229	-0-	1629	6093	558	1	1664	2	N	6					196
							7	9									
07	3100	N	2266	-0-	-834	5259	589	1	1664	2	N	12					208
							13	9									
08	3100	N	2122	-0-	-978	4281	559	1	1553	2	N	9					217
							10	9									
09	3000	N	1933	-0-	-1067	3214	514	1	1401	2	N	16	169	1			64
							18	9									
10	3100	N	1879	-0-	-1221	1993	529	1	1347	2	N	3					67
							3	9									
11	3000	N	1932	-0-	-1068	925	570	1	1356	2	N	5					72
							6	9									
12	2772	N	1847	-0-	-925	-0-	588	1	1252	2	N	6					78
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 22,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 44 L RRCID -> 066042 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	#	3261	-0-	-769	-0-	372	1	2889	2	Y	-0-					14
02	3712	#	3166	-0-	-546	-0-	612	1	2554	2	Y	-0-					14
03	3968	#	2904	-0-	-1064	-0-	573	1	2331	2	Y	-0-					14
04	3789	R	3789	-0-	-0-	-0-	469	1	3320	2	Y	-0-					14
05	4097	R	4097	-0-	-0-	-0-	391	1	3517	2	Y	-0-					14
							189	5									
06	4091	R	4091	-0-	-0-	-0-	460	1	3631	2	Y	-0-					14
07	4138	R	4138	-0-	-0-	-0-	394	1	3742	2	Y	2					16
							2	9									
08	4103	R	4103	-0-	-0-	-0-	430	1	3671	2	Y	2					18
							2	9									
09	4080	#	3855	-0-	-225	-0-	402	1	3451	2	Y	2					20
							2	9									
10	4109		4109	-0-	-0-	-0-	507	1	3602	2	Y	-0-					20
11	4134		4134	-0-	-0-	-0-	417	1	3716	2	Y	1					21
							1	9									
12	4340		4340	-0-	-0-	-0-	411	1	3928	2	Y	1					22
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 45,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) //CONT.// 37993 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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-

HAGIST RANCH (750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	62	1	478	2	Y	-0-			-0-
02	406 N	347	-0-	-59	-0-	67	1	280	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	237	-0-	-197	-0-	47	1	190	2	Y	-0-			-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	54	1	519	2	Y	-0-			-0-
						19	5							
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	57	1	513	2	Y	-0-			-0-
						28	5							
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	61	1	485	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	469	-0-	-151	-0-	45	1	424	2	Y	-0-			-0-
08	589 N	415	-0-	-174	-0-	45	1	370	2	Y	-0-			-0-
09	540 N	415	-0-	-125	-0-	43	1	372	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	56	1	396	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	37	1	322	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	325	-0-	-109	-0-	31	1	294	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,295 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
DUVAL RANCH SEC. 262 WELL #: 3 RRCID -> 047034 COMPL. DATE 09/21/1969 TOTAL DEPTH 2141 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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_____ 05/17/2012 - PLUGGED 05/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 1 RRCID -> 066842 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 7200 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	76	1	591	2	N	-0-					-0-
02	551	N	430	-0-	-121	-0-	83	1	347	2	N	-0-					-0-
03	589	N	421	-0-	-168	-0-	83	1	338	2	N	-0-					-0-
04	660	N	570	-0-	-90	-0-	52	1	500	2	N	-0-					-0-
							18	5									
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	58	1	515	2	N	-0-					-0-
							28	5									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	66	1	520	2	N	-0-					-0-
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	56	1	529	2	N	-0-					-0-
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	62	1	519	2	N	-0-					-0-
09	600	N	542	-0-	-58	-0-	57	1	485	2	N	-0-					-0-
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	69	1	491	2	N	-0-					-0-
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	55	1	492	2	N	-0-					-0-
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	50	1	481	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (900) 37993 629 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C R C -A- NCT-2 WELL #: 20 RRCID -> 034023 COMPL. DATE 06/08/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J.R. WELL #: 61 RRCID -> 086007 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1008 - 1044

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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) //CONT.// 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 66 RRCID -> 107426 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1042 - 1058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (1030) //CONT.// 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (1100) 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J.R. WELL #: 59 RRCID -> 086006 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 1178 PERF. 1016 - 1090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (1100) //CONT.// 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	131	1	554	2	N	-0-					-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	119	1	715	2	N	-0-					-0-
							26	5									
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	124	1	730	2	N	-0-					-0-
							39	5									
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	122	1	638	2	N	-0-					-0-
							12	5									
07	899	N	657	-0-	-242	-0-	98	1	559	2	N	-0-					-0-
08	899	N	562	-0-	-337	-0-	88	1	474	2	N	-0-					-0-
09	780	N	707	-0-	-73	-0-	100	1	595	2	N	-0-					-0-
							12	5									
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	111	1	637	2	N	-0-					-0-
							21	5									
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	106	1	604	2	N	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	113	1	681	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,409 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 "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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (1100,N) 37993 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST RANCH 124 WELL #: 2 RRCID -> 092257 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1099 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2012 - PLUGGED 02/02/12

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

01	2511	#	1651	-0-	-860	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
02	1943	#	579	-0-	-1364	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	1767	#	102	-0-	-1665	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	1710	#	14	-0-	-1696	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	1767	#	1042	-0-	-725	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	2108	R	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
07	988	R	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	2503	R	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
09	1670	R	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1412	R	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
12	2633	R	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,702 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 2075 PERF. N/A

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700) 37998 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALIAFERRO COOPER WELL #: 2 RRCID -> 108546 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3701 - 3704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

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	2759	#	1757	-0-	-1002	-0-	1745	2	12	9	N	11					176
02	2581	#	1425	-0-	-1156	-0-	1417	2	8	9	N	7					183
03	2759	#	1278	-0-	-1481	-0-	1269	2	9	9	N	8					191
04	2370	#	1091	-0-	-1279	-0-	1087	2	4	9	N	4					195
05	2046	#	956	-0-	-1090	-0-	953	2	3	9	N	3					198
06	1710	#	869	-0-	-841	-0-	863	2	6	9	N	5					203
07	1519	#	723	-0-	-796	-0-	722	2	1	9	N	1					204
08	1970	R	1970	-0-	-0-	-0-	1964	2	6	9	N	5					209
09	2531	R	2531	-0-	-0-	-0-	2522	2	9	9	N	8					217
10	2075	R	2075	-0-	-0-	-0-	2067	2	8	9	N	7					224
11	2084	R	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					224
12	2604	#	2048	-0-	-556	-0-	2047	2	1	9	N	1					225

TOTAL GAS PROD: 18,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: 3 RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

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 - P&A EFF 02/25/04

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	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	186	1	924	2	Y	-0-					1
02	870	N	772	-0-	-98	-0-	174	1	598	2	Y	-0-					1
03	930	N	857	-0-	-73	-0-	186	1	671	2	Y	-0-					1
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	180	1	811	2	Y	-0-					1
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	186	1	990	2	Y	-0-					1
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	180	1	1008	2	Y	-0-					1
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	186	1	1217	2	Y	-0-					1
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	186	1	1213	2	Y	-0-					1
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	180	1	811	2	Y	-0-					1
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	186	1	807	2	Y	-0-					1
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	180	1	979	2	Y	-0-					1
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	186	1	1170	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-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	T. A.	-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-

OXY USA INC. 630591
RIO FARMS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11950 PERF.11200 - 11312

01	10013 X	6779	-0-	-3234	-0-	6004	1	505	2	N	245	183	1			328
						270	9									
02	5481 X	2404	-0-	-3077	-0-	2054	1	350	2	N	-0-					328
03	6200 X	795	-0-	-5405	-0-	795	2			N	-0-	78	7			250
04	6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					250
05	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					250
06	6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					250
07	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					250
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					250
09	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					250
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013

TOTAL GAS PROD: 9,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

MACARENA WELL #: 1 RRCID -> 227493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9228 - 9514

01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	N	-0-					18
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	59	1	10	2	N	-0-					18
03	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-	18	7			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2013 - PLUGGED 05-03-2013

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARGILL (FRIO CONS.) //CONT.// 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RIO FARMS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244677 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10918 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	175	-0-	-228	-0-	161	1	14	2	N	-0-					20
02	174	X	101	-0-	-73	-0-	86	1	15	2	N	-0-					20
03	186	X	35	-0-	-151	-0-	24	2	11	9	N	10					30
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					30
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					30
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					30
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					30
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2013 - PLUGGED 09-20-2013

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RIO FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 252195 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11850 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-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

01	150106	X	150106	-0-	-0-	-0-	3349	1	143318	3	N	3126	3241	1			384
							3439	9									
02	148950	X	148950	-0-	-0-	-0-	3133	1	142650	3	N	2879	2902	1			361
							3167	9									
03	140211	X	140211	-0-	-0-	-0-	3364	1	133892	3	N	2686	2493	1			554
							2955	9									
04	110662	X	110662	-0-	-0-	-0-	3039	1	105428	3	N	1995	2079	1			470
							2195	9									
05	113832	X	113832	-0-	-0-	-0-	3364	1	108319	3	N	1954	1725	1			699
							2149	9									
06	97971	X	97971	-0-	-0-	-0-	3254	1	92949	3	N	1607	1785	1			521
							1768	9									
07	90826	X	90826	-0-	-0-	-0-	3363	1	85860	3	N	1457	1503	1			475
							1603	9									
08	77447	X	77447	-0-	-0-	-0-	3363	1	72742	3	N	1220	1342	1			353
							1342	9									
09	62747	X	62747	-0-	-0-	-0-	3252	1	58391	3	N	1004	957	1			400
							1104	9									
10	104315	X	52779	-0-	-51536	-0-	2926	1	48921	3	N	847	939	1			308
							932	9									
11	97980	X	51129	-0-	-46851	-0-	1890	1	48254	3	N	895	770	1			433
							985	9									
12	90830	X	62978	-0-	-27852	-0-	2170	1	59624	3	N	1076	963	1			546
							1184	9									

TOTAL GAS PROD: 1,159,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,746

HARGILL (FRIO CONS.) //CONT.// 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132322	X	57813	-0-	-74509	-0-	142	1	56889	3	N	711	687	1	273
							782	9							
02	72181	X	51803	-0-	-20378	-0-	133	1	51014	3	N	596	582	1	287
							656	9							
03	77159	X	42063	-0-	-35096	-0-	142	1	41382	3	N	490	573	1	204
							539	9							
04	74670	X	33601	-0-	-41069	-0-	129	1	33080	3	N	356	194	1	366
							392	9							
05	77159	X	32234	-0-	-44925	-0-	143	1	31691	3	N	364	381	1	349
							400	9							
06	74670	X	27848	-0-	-46822	-0-	139	1	27371	3	N	307	551	1	105
							338	9							
07	77159	X	26078	-0-	-51081	-0-	143	1	25617	3	N	289	192	1	202
							318	9							
08	77159	X	22180	-0-	-54979	-0-	143	1	21783	3	N	231	380	1	53
							254	9							
09	74670	X	20798	-0-	-53872	-0-	139	1	20395	3	N	240	193	1	100
							264	9							
10	77159	X	20230	-0-	-56929	-0-	134	1	19837	3	N	235	192	1	143
							259	9							
11	74670	X	20743	-0-	-53927	-0-	1291	1	19224	3	N	207	197	1	153
							228	9							
12	77159	X	20596	-0-	-56563	-0-	989	1	19343	3	N	240	199	1	194
							264	9							

TOTAL GAS PROD: 375,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,266

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	EOM BALANCE
01	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2249	2	131	9	N	119	187	1	142
02	2117	X	1136	-0-	-981	-0-	1105	2	31	9	N	28			170
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	142	1	34
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			34
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			34
08	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			34
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			34
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			34
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 3,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	13	1			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. (I) GAS LIFT(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 #	17	-0-	-572	-0-	17	3			Y	-0-	75	1			20
02	551 #	332	-0-	-219	-0-	7	1	325	3	Y	-0-					20
03	1054 #	250	-0-	-804	-0-	5	1	245	3	Y	-0-					20
04	1020 #	293	-0-	-727	-0-	5	1	288	3	Y	-0-					20
05	1054 #	729	-0-	-325	-0-	7	1	722	3	Y	-0-					20
06	422 R	422	-0-	-0-	-0-	6	1	416	3	Y	-0-					20
07	341 #	106	-0-	-235	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					20
08	744 #	626	-0-	-118	-0-	9	1	617	3	Y	-0-					20
09	720 #	538	-0-	-182	-0-	7	1	531	3	Y	-0-					20
10	744 #	332	-0-	-412	-0-	332	3			Y	-0-					20
11	600 #	552	-0-	-48	-0-	3	1	549	3	Y	-0-	20	1			-0-
12	620 #	111	-0-	-509	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY J. MOSSER (5500) 39352 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 226605 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5412 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	#	2565	-0-	-163	-0-	468	1	2097	2	N	-0-					67
02	2552	#	1996	-0-	-556	-0-	60	1	1936	2	N	-0-					67
03	2728	#	2695	-0-	-33	-0-	60	1	2635	2	N	-0-					67
04	2610	#	1852	-0-	-758	-0-	40	1	1812	2	N	-0-					67
05	2697	#	654	-0-	-2043	-0-	30	1	624	2	N	-0-					67
06	2835	R	2835	-0-	-0-	-0-	30	1	2805	2	N	-0-					67
07	2697	#	1931	-0-	-766	-0-	30	1	1901	2	N	-0-					67
08	2697	#	2398	-0-	-299	-0-	40	1	2358	2	N	-0-					67
09	2850	#	743	-0-	-2107	-0-	30	1	713	2	N	-0-					67
10	2945	#	2761	-0-	-184	-0-	40	1	2721	2	N	-0-					67
11	2850	#	1891	-0-	-959	-0-	30	1	1861	2	N	-0-					67
12	2991	R	2991	-0-	-0-	-0-	40	1	2951	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 25,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY (FRIO 9300) 39529 066 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY, WALDO E. WELL #: 1 RRCID -> 158096 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	463	-0-	-405	-0-	463	2			Y	-0-					171
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					171
03	899	N	537	-0-	-362	-0-	537	2			Y	-0-					171
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			Y	-0-	93	1			78
05	868	N	534	-0-	-334	-0-	506	2	28	9	Y	25					103
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			Y	-0-					103
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					103
08	639	R	639	-0-	-0-	-0-	586	2	53	9	Y	48	82	1			69
09	524	R	524	-0-	-0-	-0-	514	2	10	9	Y	9					78
10	532	R	532	-0-	-0-	-0-	515	2	17	9	Y	15					93
11	630	#	521	-0-	-109	-0-	515	2	6	9	Y	5					98
12	651	#	412	-0-	-239	-0-	400	2	12	9	Y	11					109

TOTAL GAS PROD: 6,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

HARVEY (M-11) 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAMON-HARVEY WELL #: 1A RRCID -> 147609 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
SPUR OPERATING CO. 810694
HARVEY WELL #: 1C RRCID -> 133483 COMPL. DATE 01/02/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9175 - 9259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (9-A FRIO) 39529 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HARVEY, J.H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216966 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7860 - 7862

01	1643 #	685	-0-	-958	-0-	34	1	293	2	N	325	320	1			236
						358	9									
02	1537 #	-0-	-0-	-1537	-0-					N	241	170	1			307
03	1581 #	438	-0-	-1143	-0-	131	4	307	9	N	279	376	1			210
04	1410 #	-0-	-0-	-1410	-0-					N	328	376	1			162
05	806 #	343	-0-	-463	-0-	42	1	301	9	N	274	185	1			251
06	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	77	183	1			145
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					145
08	434 #	69	-0-	-365	-0-	8	1	33	2	N	25					170
						28	9									
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170	1			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13742 09/01/2012

TOTAL GAS PROD: 1,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,549

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

01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-	141	1			183
02	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	1992	2	102	9	N	93	183	1			93
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1837	2	90	9	N	82					175
04	1620 N	1448	-0-	-172	-0-	1413	2	35	9	N	32					207
05	2015 N	1466	-0-	-549	-0-	1402	2	64	9	N	58					265
06	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1952	2	91	9	N	83	172	1	1	8	175
07	1488 N	1052	-0-	-436	-0-	1031	2	21	9	N	19					194
08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	1945	2	348	9	N	316	367	1			143
09	1950 N	1667	-0-	-283	-0-	1601	2	66	9	N	60					203
10	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2319	2	46	9	N	42					245
11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	1983	2	94	9	N	85	171	1			159
12	1736 N	1488	-0-	-248	-0-	1426	2	62	9	N	56	1	8			214

TOTAL GAS PROD: 21,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 926

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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					80
02	INC G-10		789	-0-	789	789	789	2			Y	-0-					80
03	INC G-10		579	-0-	579	1368	579	2			Y	-0-					80
04	INC G-10		626	-0-	626	1994	626	2			Y	-0-	44	1			36
05	INC G-10		1014	-0-	1014	3008	962	2	52	9	Y	47					83
06	700	N	847	-0-	147	3155	847	2			Y	-0-					83
07	3100	N	930	-0-	-2170	985	930	2			Y	-0-					83
08	1868	N	883	-0-	-985	-0-	841	2	42	9	Y	38	66	1			55
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1016	2	19	9	Y	17					72
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	920	2	30	9	Y	27					99
11	840	N	756	-0-	-84	-0-	745	2	11	9	Y	10					109
12	1085	N	688	-0-	-397	-0-	667	2	21	9	Y	19					128

TOTAL GAS PROD: 9,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	620	N	152	-0-	-468	-0-	152	2			Y	-0-					85
02	551	N	526	-0-	-25	-0-	526	2			Y	-0-					85
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			Y	-0-					85
04	150	N	42	-0-	-108	-0-	42	2			Y	-0-	46	1			39
05	558	N	12	-0-	-546	-0-	12	2			Y	-0-					39
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					39
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					39
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	483	2	20	9	Y	18	31	1			26
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	252	2	4	9	Y	4					30
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	330	2	11	9	Y	10					40
11	480	N	370	-0-	-110	-0-	364	2	6	9	Y	5					45
12	279	N	64	-0-	-215	-0-	62	2	2	9	Y	2					47

TOTAL GAS PROD: 2,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HAISLEY WELL #: 4 RRCID -> 186657 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9258 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1205		-0-	-0-	-1205	-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-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
PUIG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20367	#	10520	-0-	-9847	-0-	113	1	10407	2	N	-0-					-0-
02	16336	R	16336	-0-	-0-	-0-	1708	1	14628	2	N	-0-					-0-
03	7466	R	7466	-0-	-0-	-0-	423	1	7043	2	N	-0-					-0-
04	11692	R	11692	-0-	-0-	-0-	271	1	11421	2	N	-0-					-0-
05	17453	X	14600	-0-	-2853	-0-	183	1	14417	2	N	-0-					-0-
06	20067	X	20067	-0-	-0-	-0-	246	1	19821	2	N	-0-					-0-
07	17453	X	9131	-0-	-8322	-0-	295	1	8836	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	8178	-0-	-6423	-0-	393	1	7785	2	N	-0-					-0-
09	18750	X	15173	-0-	-3577	-0-	753	1	14420	2	N	-0-					-0-
10	20739	X	12414	-0-	-8325	-0-	727	1	11687	2	N	-0-					-0-
11	20070	X	7136	-0-	-12934	-0-	399	1	6737	2	N	-0-					-0-
12	15686	X	15199	-0-	-487	-0-	938	1	14261	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST OF TX-ELIAS M PRIETO FMLY LP WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121861		36118	-0-	-85743	-0-	774	1	35344	2	N	-0-					-0-
02	113999		28177	-0-	-85822	-0-	970	1	27207	2	N	-0-					-0-
03	121861		31496	-0-	-90365	-0-	769	1	30727	2	N	-0-					-0-
04	43410	#	26293	-0-	-17117	-0-	501	1	25792	2	N	-0-					-0-
05	30132	X	27398	-0-	-2734	-0-	249	1	27149	2	N	-0-					-0-
06	34950	X	25909	-0-	-9041	-0-	231	1	25678	2	N	-0-					-0-
07	31496	X	23029	-0-	-8467	-0-	295	1	22734	2	N	-0-					-0-
08	31496	X	22919	-0-	-8577	-0-	252	1	22667	2	N	-0-					-0-
09	26520	X	20758	-0-	-5762	-0-	200	1	20558	2	N	-0-					-0-
10	27404	X	14884	-0-	-12520	-0-	170	1	14714	2	N	-0-					-0-
11	25920	X	22682	-0-	-3238	-0-	200	1	22482	2	N	-0-					-0-
12	23033	X	19491	-0-	-3542	-0-	172	1	19319	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
G. B. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0		12403	-0-	12403	12403	269	1	12134	2	N	-0-			-0-
03	12020		9550	-0-	-2470	9933	746	1	8804	2	N	-0-			-0-
04	18030		6581	-0-	-11449	-0-	234	1	6347	2	N	-0-			-0-
05	17429	X	5821	-0-	-11608	-0-	70	1	5751	2	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: 34,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS - MANN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 PUIG BROS. CORP. WELL #: 1H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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-

HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GARZA, LAURO WELL #: D 1 RRCID -> 117136 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 13254 PERF.11774 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	43	1	719	2	N	-0-			-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	34	1	848	2	N	-0-			-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	60	1	727	2	N	-0-			-0-
04	750	N	614	-0-	-136	-0-	55	1	559	2	N	-0-			-0-
05	930	N	677	-0-	-253	-0-	52	1	625	2	N	-0-			-0-
06	750	N	590	-0-	-160	-0-	33	1	557	2	N	-0-			-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	86	1	1298	2	N	-0-			-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	38	1	884	2	N	-0-			-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	61	1	727	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	850	-0-	-545	-0-	850	2			N	-0-			-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	126	1	1435	2	N	-0-			-0-
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	112	1	1331	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	103	1	1727	2	N	-0-			-0-
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	94	1	2349	2	N	-0-			-0-
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	169	1	2036	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1755	-0-	-15	-0-	157	1	1598	2	N	-0-			-0-
05	2356	N	1861	-0-	-495	-0-	145	1	1716	2	N	-0-			-0-
06	2130	N	1746	-0-	-384	-0-	98	1	1648	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	105	1	1577	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1313	-0-	-547	-0-	56	1	1257	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	915	-0-	-825	-0-	71	1	844	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	962	-0-	-712	-0-	962	2			N	-0-			-0-
11	1260	N	614	-0-	-646	-0-	49	1	565	2	N	-0-			-0-
12	961	N	897	-0-	-64	-0-	70	1	827	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, LAURO WELL #: E 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	134	1	2246	2	N	-0-			-0-
02	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	93	1	2332	2	N	-0-			-0-
03	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	171	1	2063	2	N	-0-			-0-
04	2160	N	1399	-0-	-761	-0-	125	1	1274	2	N	-0-			-0-
05	2232	N	1576	-0-	-656	-0-	123	1	1453	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	1042	-0-	-1118	-0-	58	1	984	2	N	-0-			-0-
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	118	1	1792	2	N	-0-			-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	68	1	1563	2	N	-0-			-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	131	1	1567	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	830	-0-	-1092	-0-	830	2			N	-0-			-0-
11	1590	N	193	-0-	-1397	-0-	15	1	178	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	537	-0-	-1230	-0-	41	1	496	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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-

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

VIOLETA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 235262 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17973 X	17973	-0-	-0-	-0-	938	1	17035	2	N	-0-					-0-
02	17365 X	17365	-0-	-0-	-0-	649	1	16716	2	N	-0-					-0-
03	18384 X	18384	-0-	-0-	-0-	790	1	17594	2	N	-0-					-0-
04	17400 X	16962	-0-	-438	-0-	461	1	16501	2	N	-0-					-0-
05	18569 X	16517	-0-	-2052	-0-	729	1	15788	2	N	-0-					-0-
06	17970 X	15582	-0-	-2388	-0-	919	1	14663	2	N	-0-					-0-
07	18569 X	14955	-0-	-3614	-0-	872	1	14083	2	N	-0-					-0-
08	18383 X	13791	-0-	-4592	-0-	709	1	13082	2	N	-0-					-0-
09	16950 X	13278	-0-	-3672	-0-	638	1	12640	2	N	-0-					-0-
10	15810 X	11967	-0-	-3843	-0-	775	1	11192	2	N	-0-					-0-
11	15300 X	12496	-0-	-2804	-0-	573	1	11923	2	N	-0-					-0-
12	14942 X	11864	-0-	-3078	-0-	490	1	11374	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	5450	-0-	-1928	-0-	284	1	5166	2	N	-0-			-0-
02	6525	X	5719	-0-	-806	-0-	214	1	5505	2	N	-0-			-0-
03	6975	X	6256	-0-	-719	-0-	269	1	5987	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	2951	-0-	-289	-0-	80	1	2871	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	3024	-0-	-324	-0-	133	1	2891	2	N	-0-			-0-
06	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	398	1	6358	2	N	-0-			-0-
07	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	384	1	6203	2	N	-0-			-0-
08	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	327	1	6041	2	N	-0-			-0-
09	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	301	1	5962	2	N	-0-			-0-
10	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	415	1	6003	2	N	-0-			-0-
11	6150	X	5587	-0-	-563	-0-	256	1	5331	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	5517	-0-	-838	-0-	228	1	5289	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360

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	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-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220

01	132277	X	113864	-0-	-18413	-0-	5943	1	107921	2	N	-0-			-0-
02	120379	X	103716	-0-	-16663	-0-	3876	1	99840	2	N	-0-			-0-
03	124806	X	102487	-0-	-22319	-0-	4405	1	98082	2	N	-0-			-0-
04	113580	X	90766	-0-	-22814	-0-	2469	1	88297	2	N	-0-			-0-
05	115320	X	95117	-0-	-20203	-0-	4199	1	90918	2	N	-0-			-0-
06	110190	X	87866	-0-	-22324	-0-	5180	1	82686	2	N	-0-			-0-
07	110856	X	86803	-0-	-24053	-0-	5061	1	81742	2	N	-0-			-0-
08	102486	X	83114	-0-	-19372	-0-	4273	1	78841	2	N	-0-			-0-
09	92040	X	77087	-0-	-14953	-0-	3705	1	73382	2	N	-0-			-0-
10	88195	X	76593	-0-	-11602	-0-	4958	1	71635	2	N	-0-			-0-
11	85350	X	71256	-0-	-14094	-0-	3267	1	67989	2	N	-0-			-0-
12	86800	X	70159	-0-	-16641	-0-	2898	1	67261	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37139	X	37139	-0-	-0-	-0-	1938	1	35201	2	N	-0-			-0-
02	33006	X	33006	-0-	-0-	-0-	1233	1	31773	2	N	-0-			-0-
03	31527	X	30900	-0-	-627	-0-	1328	1	29572	2	N	-0-			-0-
04	32340	X	26520	-0-	-5820	-0-	721	1	25799	2	N	-0-			-0-
05	33418	X	27549	-0-	-5869	-0-	1216	1	26333	2	N	-0-			-0-
06	32340	X	26066	-0-	-6274	-0-	1537	1	24529	2	N	-0-			-0-
07	33418	X	20385	-0-	-13033	-0-	1189	1	19196	2	N	-0-			-0-
08	30907	X	29423	-0-	-1484	-0-	1513	1	27910	2	N	-0-			-0-
09	26670	X	17488	-0-	-9182	-0-	840	1	16648	2	N	-0-			-0-
10	27559	X	13509	-0-	-14050	-0-	874	1	12635	2	N	-0-			-0-
11	28470	X	12467	-0-	-16003	-0-	572	1	11895	2	N	-0-			-0-
12	29419	X	12062	-0-	-17357	-0-	498	1	11564	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 286,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40741	X	40741	-0-	-0-	-0-	2126	1	38615	2	N	-0-			-0-
02	37592	X	37592	-0-	-0-	-0-	1405	1	36187	2	N	-0-			-0-
03	33651	X	33651	-0-	-0-	-0-	1446	1	32205	2	N	-0-			-0-
04	39420	X	28916	-0-	-10504	-0-	787	1	28129	2	N	-0-			-0-
05	40734	X	26939	-0-	-13795	-0-	1189	1	25750	2	N	-0-			-0-
06	39420	X	26522	-0-	-12898	-0-	1564	1	24958	2	N	-0-			-0-
07	40176	X	25474	-0-	-14702	-0-	1485	1	23989	2	N	-0-			-0-
08	33666	X	24285	-0-	-9381	-0-	1249	1	23036	2	N	-0-			-0-
09	28920	X	24669	-0-	-4251	-0-	1186	1	23483	2	N	-0-			-0-
10	27404	X	26405	-0-	-999	-0-	1709	1	24696	2	N	-0-			-0-
11	26520	X	23035	-0-	-3485	-0-	1056	1	21979	2	N	-0-			-0-
12	25482	X	24613	-0-	-869	-0-	1017	1	23596	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 342,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	89125	X	71280	-0-	-17845	-0-	3720	1	67560	2	N	-0-			-0-
02	78996	X	61133	-0-	-17863	-0-	2285	1	58848	2	N	-0-			-0-
03	80755	X	61929	-0-	-18826	-0-	2662	1	59267	2	N	-0-			-0-
04	69240	X	57476	-0-	-11764	-0-	1564	1	55912	2	N	-0-			-0-
05	71548	X	56679	-0-	-14869	-0-	2502	1	54177	2	N	-0-			-0-
06	68970	X	53775	-0-	-15195	-0-	3170	1	50605	2	N	-0-			-0-
07	65348	X	53856	-0-	-11492	-0-	3140	1	50716	2	N	-0-			-0-
08	61938	X	51705	-0-	-10233	-0-	2658	1	49047	2	N	-0-			-0-
09	57480	X	48268	-0-	-9212	-0-	2320	1	45948	2	N	-0-			-0-
10	53971	X	48104	-0-	-5867	-0-	3114	1	44990	2	N	-0-			-0-
11	52230	X	45092	-0-	-7138	-0-	2068	1	43024	2	N	-0-			-0-
12	53847	X	45319	-0-	-8528	-0-	1872	1	43447	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 654,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		144419	-0-	144419	165581	7538	1	136881	2	N	-0-					-0-
02	287991	X	122410	-0-	-165581	-0-	4574	1	117836	2	N	-0-					-0-
03	213373	X	122128	-0-	-91245	-0-	5249	1	116879	2	N	-0-					-0-
04	206490	X	104686	-0-	-101804	-0-	2848	1	101838	2	N	-0-					-0-
05	213373	X	105920	-0-	-107453	-0-	4675	1	101245	2	N	-0-					-0-
06	206490	X	81141	-0-	-125349	-0-	4784	1	76357	2	N	-0-					-0-
07	213373	X	69723	-0-	-143650	-0-	4065	1	65658	2	N	-0-					-0-
08	213373	X	62949	-0-	-150424	-0-	3236	1	59713	2	N	-0-					-0-
09	206490	X	55634	-0-	-150856	-0-	2674	1	52960	2	N	-0-					-0-
10	213373	X	51402	-0-	-161971	-0-	3327	1	48075	2	N	-0-					-0-
11	45721	X	45721	-0-	-0-	-0-	2096	1	43625	2	N	-0-					-0-
12	69719	X	43317	-0-	-26402	-0-	1789	1	41528	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 169018 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7	7	8			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	22909	X	19602	-0-	-3307	-0-	3657	1	15945	2	N	-0-					35
02	24824	X	16438	-0-	-8386	-0-	3638	1	12800	2	N	-0-					35
03	26536	X	15674	-0-	-10862	-0-	3449	1	12225	2	N	-0-					35
04	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	2803	1	12489	2	N	-0-					35
05	19592	X	15139	-0-	-4453	-0-	3777	1	11362	2	N	-0-					35
06	18960	X	9883	-0-	-9077	-0-	4625	1	5258	2	N	-0-					35
07	17577	X	17570	-0-	-7	-0-	6621	1	10949	2	N	-0-					35
08	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	6548	1	9675	2	N	-0-					35
09	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	8183	1	7559	2	N	-0-					35
10	DLQ G-10		15949	-0-	15949	15949	9442	1	6507	2	N	-0-					35
11	DLQ G-10		18670	-0-	18670	34619	5589	1	13081	2	N	-0-					35
12	51269	X	16650	-0-	-34619	-0-	5236	1	11414	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 192,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	192	1	835	2	N	-0-					3
02	1653	N	1036	-0-	-617	-0-	229	1	807	2	N	-0-					3
03	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	247	1	876	2	N	2	2	8			3
							2	9									
04	990	N	910	-0-	-80	-0-	167	1	742	2	N	1	1	8			3
							1	9									
05	1116	N	866	-0-	-250	-0-	216	1	650	2	N	-0-					3
06	1080	N	874	-0-	-206	-0-	409	1	465	2	N	-0-					3
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	371	1	614	2	N	2	2	8			3
							2	9									
08	868	N	421	-0-	-447	-0-	170	1	251	2	N	-0-					3
09	870	N	699	-0-	-171	-0-	363	1	336	2	N	-0-					3
10	992	N	475	-0-	-517	-0-	280	1	193	2	N	2	2	8			3
							2	9									
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	312	1	731	2	N	-0-					3
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	237	1	517	2	N	5	5	8			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HAYNES WELL #: 24 RRCID -> 197092 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12516 - 12880

01	4557	X	4160	-0-	-397	-0-	776	1	3384	2	N	-0-					8
02	6786	X	3517	-0-	-3269	-0-	778	1	2739	2	N	-0-					8
03	7254	X	4151	-0-	-3103	-0-	913	1	3238	2	N	-0-					8
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	669	1	2982	2	N	-0-					8
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	1074	1	3232	2	N	-0-					8
06	4020	X	3188	-0-	-832	-0-	1492	1	1696	2	N	-0-					8
07	4154	X	3701	-0-	-453	-0-	1395	1	2306	2	N	-0-					8
08	4309	X	3811	-0-	-498	-0-	1538	1	2273	2	N	-0-					8
09	4170	X	3465	-0-	-705	-0-	1801	1	1664	2	N	-0-					8
10	DLQ G-10		2475	-0-	2475	2475	1465	1	1010	2	N	-0-					8
11	DLQ G-10		2971	-0-	2971	5446	889	1	2082	2	N	-0-					8
12	8321	X	2875	-0-	-5446	-0-	904	1	1971	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 42,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1404	-0-	-239	-0-	262	1	1142	2	N	-0-					4
02	2030	N	1413	-0-	-617	-0-	313	1	1100	2	N	-0-					4
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	360	1	1277	2	N	-0-					4
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	255	1	1136	2	N	1	1	8			4
							1	9									
05	1519	N	1303	-0-	-216	-0-	325	1	978	2	N	-0-					4
06	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	735	1	836	2	N	-0-					4
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	576	1	952	2	N	-0-					4
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	653	1	964	2	N	-0-					4
09	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	758	1	700	2	N	-0-					4
10	1519	N	1208	-0-	-311	-0-	713	1	492	2	N	3	3	8			4
							3	9									
11	1560	N	1098	-0-	-462	-0-	329	1	769	2	N	-0-					4
12	1519	N	1120	-0-	-399	-0-	352	1	768	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 16,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	4836	X	3561	-0-	-1275	-0-	664	1	2897	2	N	-0-					10
02	7163	X	3717	-0-	-3446	-0-	823	1	2894	2	N	-0-					10
03	7657	X	4014	-0-	-3643	-0-	883	1	3131	2	N	-0-					10
04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	514	1	2288	2	N	-0-					10
05	4433	X	2467	-0-	-1966	-0-	615	1	1852	2	N	-0-					10
06	3870	X	2539	-0-	-1331	-0-	1188	1	1351	2	N	-0-					10
07	3999	X	3265	-0-	-734	-0-	1230	1	2035	2	N	-0-					10
08	3999	X	2287	-0-	-1712	-0-	923	1	1364	2	N	-0-					10
09	2790	X	2149	-0-	-641	-0-	1117	1	1032	2	N	-0-					10
10	DLQ G-10		2353	-0-	2353	2353	1393	1	960	2	N	-0-					10
11	DLQ G-10		2966	-0-	2966	5319	888	1	2078	2	N	-0-					10
12	7402	X	2083	-0-	-5319	-0-	655	1	1428	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 34,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
02	1102	N	1093	-0-	-9	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			Y	-0-					27
02	725	N	646	-0-	-79	-0-	646	2			Y	-0-					27
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			Y	-0-					27
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					27
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					27
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	644	2	18	9	Y	16	36	1			7
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					7
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					7
09	660	N	298	-0-	-362	-0-	298	2			Y	-0-					7
10	527	N	154	-0-	-373	-0-	154	2			Y	-0-					7
11	540	N	138	-0-	-402	-0-	138	2			Y	-0-					7
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	600	1	2945	2	N	-0-					-0-
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	454	1	2720	2	N	-0-					-0-
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	646	1	2647	2	N	-0-					-0-
04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	136	1	2849	2	N	-0-					-0-
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	76	1	3019	2	N	-0-					-0-
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	522	1	2644	2	N	-0-					-0-
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	308	1	2836	2	N	-0-					-0-
08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	221	1	2513	2	N	-0-					-0-
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	522	1	2788	2	N	-0-					-0-
10	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	359	1	2344	2	N	-0-					-0-
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	217	1	2743	2	N	-0-					-0-
12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	415	1	2077	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,601 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	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	557	1	2729	2	N	-0-					-0-
02	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	355	1	2126	2	N	-0-					-0-
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	590	1	2415	2	N	-0-					-0-
04	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	91	1	1898	2	N	-0-					-0-
05	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	58	1	2292	2	N	-0-					-0-
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	426	1	2153	2	N	-0-					-0-
07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	259	1	2383	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	151	1	1709	2	N	-0-					-0-
09	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	229	1	1220	2	N	-0-					-0-
10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	336	1	2200	2	N	-0-					-0-
11	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	216	1	2732	2	N	-0-					-0-
12	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	462	1	2311	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENALI OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 215333
GARZA, LAURO WELL #: E 1 RRCID -> 118176 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11925 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2012 - PLUGGED 03/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DENALI OIL & GAS MANAGEMENT, LLC//CONT.// 215333
GARZA, LAURO WELL #: E 5 RRCID -> 127685 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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_____ 06/22/2012 - PLUGGED 06/22/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHELPS-NEBLETT WELL #: 1 RRCID -> 173031 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11396 - 11429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2012 - PLUGGED 05/31/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, LAURO WELL #: E8 RRCID -> 174082 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9732 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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_____ 05/14/2012 - PLUGGED 05/14/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184106 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207

01	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	514	1	4030	2	N	-0-					100
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	553	1	4275	2	N	-0-					100
03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	764	1	3962	2	N	-0-					100
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	709	1	3384	2	N	-0-					100
05	5146	X	4855	-0-	-291	-0-	571	1	4284	2	N	-0-					100
06	4980	X	4960	-0-	-20	-0-	577	1	4383	2	N	-0-					100
07	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	730	1	4843	2	N	-0-					100
08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	680	1	4328	2	N	-0-					100
09	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	690	1	4784	2	N	-0-					100
10	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	588	1	5625	2	N	-0-					100
11	5400	X	5213	-0-	-187	-0-	639	1	4574	2	N	-0-					100
12	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	812	1	5060	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 61,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	92	-0-	-280	-0-	4	1	88	2	N	-0-					33
02	145	N	27	-0-	-118	-0-	27	2			N	-0-					33
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	150	1	515	2	N	-0-					33
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	64	1	183	2	N	-0-					33
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
06	630	N	340	-0-	-290	-0-	133	1	207	2	N	-0-					33
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					33
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	51	1	19	2	N	-0-					33
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	139	1	297	2	N	-0-					33
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					33
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					33
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2637	-0-	-463	-0-	170	1	2467	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2459	-0-	-354	-0-	169	1	2290	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2056	-0-	-796	-0-	130	1	1926	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	1918	-0-	-662	-0-	142	1	1776	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	1766	-0-	-869	-0-	217	1	1549	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1936	-0-	-44	-0-	232	1	1704	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1490	-0-	-494	-0-	202	1	1288	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	173	1	1483	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1826	-0-	-124	-0-	157	1	1669	2	N	-0-					-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	149	1	1392	2	N	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	158	1	1638	2	N	-0-					-0-
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	98	1	1850	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	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-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES-NORTH WELL #: 6 RRCID -> 222683 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3453	-0-	-763	-0-	283	1	3170	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3147	-0-	-536	-0-	264	1	2883	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3223	-0-	-435	-0-	268	1	2955	2	N	-0-					-0-
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	317	1	2916	2	N	-0-					-0-
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	356	1	3437	2	N	-0-					-0-
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	386	1	3841	2	N	-0-					-0-
07	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	533	1	5874	2	N	-0-					-0-
08	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	583	1	6636	2	N	-0-					-0-
09	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	536	1	5485	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	6281	-0-	-136	-0-	573	1	5708	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	2961	-0-	-3639	-0-	315	1	2646	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	697	-0-	-6123	-0-	62	1	635	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,662 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	6541	X	3941	-0-	-2600	-0-	323	1	3618	2	N	-0-					-0-
02	6119	X	4229	-0-	-1890	-0-	355	1	3874	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	3420	-0-	-1788	-0-	284	1	3136	2	N	-0-					-0-
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	299	1	2755	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	3476	-0-	-1391	-0-	326	1	3150	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4188	-0-	-192	-0-	383	1	3805	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	1404	-0-	-3122	-0-	117	1	1287	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	1931	-0-	-1541	-0-	156	1	1775	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3409	-0-	-791	-0-	304	1	3105	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3062	-0-	-503	-0-	279	1	2783	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3357	-0-	-93	-0-	357	1	3000	2	N	-0-					-0-
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	321	1	3285	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

01	38223	X	28840	-0-	-9383	-0-	1015	1	27825	2	N	-0-					43
02	33437	X	28819	-0-	-4618	-0-	979	1	27786	2	N	49					92
							54	9									
03	34317	X	27602	-0-	-6715	-0-	1053	1	26400	2	N	135	182	1			45
							149	9									
04	29322	X	29322	-0-	-0-	-0-	1520	1	27663	2	N	126					171
							139	9									
05	33759	X	29772	-0-	-3987	-0-	1647	1	28125	2	N	-0-					171
06	29820	X	20207	-0-	-9613	-0-	1126	1	19081	2	N	-0-					171
07	30814	X	28735	-0-	-2079	-0-	1388	1	27347	2	N	-0-					171
08	30318	X	26320	-0-	-3998	-0-	1366	1	24954	2	N	-0-					171
09	29340	X	23547	-0-	-5793	-0-	1076	1	22471	2	N	-0-					171
10	28830	X	25301	-0-	-3529	-0-	1373	1	23928	2	N	-0-					171
11	27810	X	26837	-0-	-973	-0-	1781	1	25056	2	N	-0-					171
12	28737	X	20192	-0-	-8545	-0-	1376	1	18816	2	N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 315,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

01	10292	X	9347	-0-	-945	-0-	767	1	8580	2	N	-0-					-0-
02	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	845	1	9212	2	N	-0-					-0-
03	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	826	1	9117	2	N	-0-					-0-
04	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	821	1	7571	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	8233	-0-	-2524	-0-	773	1	7460	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	6965	-0-	-3445	-0-	638	1	6327	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	3362	-0-	-7395	-0-	279	1	3083	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	4634	-0-	-5317	-0-	374	1	4260	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	6937	-0-	-1463	-0-	618	1	6319	2	N	-0-					-0-
10	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	804	1	8011	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	5302	-0-	-1298	-0-	564	1	4738	2	N	-0-					-0-
12	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	699	1	7153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 265440 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9058 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAYNES "A" WELL #: 30 RRCID -> 243888 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	179	-0-	-69	-0-	16	1	163	2	N	-0-					-0-
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	2	N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		175	-0-	175	175	16	1	159	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	175					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	175					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	175					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		17	-0-	17	192	2	1	15	2	N	-0-					-0-
10	192	X	-0-	-0-	-192	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2013 - P&A 04-01-2013

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAYNES-HINNANT WELL #: 1 RRCID -> 247631 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10176 - 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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2013 - PLUGGED 05-07-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	T. A.	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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	24614	X	18358	-0-	-6256	-0-	390	1	17968	2	Y	-0-					-0-
02	22852	X	21227	-0-	-1625	-0-	385	1	20842	2	Y	-0-					-0-
03	22940	X	20654	-0-	-2286	-0-	333	1	20321	2	Y	-0-					-0-
04	21300	X	16761	-0-	-4539	-0-	356	1	16405	2	Y	-0-					-0-
05	22692	X	18695	-0-	-3997	-0-	411	1	18284	2	Y	-0-					-0-
06	21960	X	19318	-0-	-2642	-0-	1709	1	17609	2	Y	-0-					-0-
07	22692	X	20906	-0-	-1786	-0-	1783	1	19123	2	Y	-0-					-0-
08	20646	X	20368	-0-	-278	-0-	1770	1	18598	2	Y	-0-					-0-
09	19320	X	13680	-0-	-5640	-0-	1763	1	11917	2	Y	-0-					-0-
10	20491	X	16030	-0-	-4461	-0-	1626	1	14404	2	Y	-0-					-0-
11	19830	X	18608	-0-	-1222	-0-	1755	1	16853	2	Y	-0-					-0-
12	20491	X	15392	-0-	-5099	-0-	1809	1	13583	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	36	1	1642	2	Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	7	1	359	2	Y	-0-					-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	30	1	1857	2	Y	-0-					-0-
04	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	47	1	2153	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1043	-0-	-631	-0-	23	1	1020	2	Y	-0-					-0-
06	1830	X	1362	-0-	-468	-0-	121	1	1241	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1264	-0-	-999	-0-	108	1	1156	2	Y	-0-					-0-
08	2263	X	1390	-0-	-873	-0-	121	1	1269	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	519	-0-	-1671	-0-	67	1	452	2	Y	-0-					-0-
10	1395	X	872	-0-	-523	-0-	88	1	784	2	Y	-0-					-0-
11	1350	X	797	-0-	-553	-0-	75	1	722	2	Y	-0-					-0-
12	1395	X	702	-0-	-693	-0-	82	1	620	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 218816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	609	N	570	-0-	-39	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	589	N	345	-0-	-244	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	53	1	615	3	N	-0-					-0-
05	620	N	380	-0-	-240	-0-	8	1	372	3	N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	364	1	268	3	N	-0-					-0-
07	682	N	509	-0-	-173	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	372	N	309	-0-	-63	-0-	26	1	283	3	N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	11	1	692	3	N	-0-					-0-
10	496	N	392	-0-	-104	-0-	47	1	345	3	N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	10	1	639	3	N	-0-					-0-
12	713	N	572	-0-	-141	-0-	45	1	527	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10369 - 10470

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4462	-0-	-1335	-0-	486	1	3976	2	N	-0-					5
02	4785	X	4267	-0-	-518	-0-	456	1	3811	2	N	-0-					5
03	5115	X	3742	-0-	-1373	-0-	464	1	3278	2	N	-0-					5
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	467	1	3616	2	N	-0-					5
05	4557	X	3783	-0-	-774	-0-	401	1	3382	2	N	-0-					5
06	4410	X	3930	-0-	-480	-0-	505	1	3425	2	N	-0-					5
07	4557	X	3023	-0-	-1534	-0-	530	1	2493	2	N	-0-					5
08	4216	X	4012	-0-	-204	-0-	254	1	3758	2	N	-0-					5
09	4080	X	3925	-0-	-155	-0-	541	1	3384	2	N	-0-					5
10	DLQ G-10		4019	-0-	4019	4019	598	1	3421	2	N	-0-					5
11	DLQ G-10		2681	-0-	2681	6700	280	1	2400	2	N	1	1	8			5
							1	9									
12	T. A.		3839	-0-	3839	10539	387	1	3452	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 45,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4309	X	2905	-0-	-1404	-0-	317	1	2588	2	N	-0-					2
02	4176	X	3612	-0-	-564	-0-	386	1	3226	2	N	-0-					2
03	4898	X	3571	-0-	-1327	-0-	443	1	3127	2	N	1	1	8			2
							1	9									
04	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	258	1	1997	2	N	-0-					2
05	4898	X	3233	-0-	-1665	-0-	343	1	2890	2	N	-0-					2
06	3750	X	2352	-0-	-1398	-0-	302	1	2050	2	N	-0-					2
07	3875	X	2156	-0-	-1719	-0-	378	1	1778	2	N	-0-					2
08	3565	X	3125	-0-	-440	-0-	355	1	2770	2	N	-0-					2
09	3120	X	1472	-0-	-1648	-0-	203	1	1269	2	N	-0-					2
10	DLQ G-10		1170	-0-	1170	1170	174	1	996	2	N	-0-					2
11	DLQ G-10		1842	-0-	1842	3012	192	1	1650	2	N	-0-					2
12	4057	X	1045	-0-	-3012	-0-	106	1	939	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 28,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	119	1	973	2	N	-0-					25
02	1015	N	991	-0-	-24	-0-	106	1	885	2	N	-0-					25
03	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	135	1	951	2	N	1	1	8			25
							1	9									
04	1050	N	975	-0-	-75	-0-	112	1	863	2	N	-0-					25
05	1054	N	953	-0-	-101	-0-	101	1	852	2	N	-0-					25
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	143	1	967	2	N	-0-					25
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	325	1	1527	2	N	-0-					25
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	139	1	1087	2	N	-0-					25
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	272	1	1702	2	N	-0-					25
10	3100	N	3785	-0-	685	685	563	1	3222	2	N	-0-					25
11	3000	N	3577	-0-	577	1262	373	1	3203	2	N	1	1	8			25
							1	9									
12	3100	N	3582	-0-	482	1744	361	1	3219	2	N	2	2	8			25
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	3689	X	2820	-0-	-869	-0-	307	1	2513	2	N	-0-					-0-
02	3190	X	2759	-0-	-431	-0-	295	1	2464	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2460	-0-	-950	-0-	305	1	2155	2	N	-0-					-0-
04	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	254	1	1968	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2569	-0-	-376	-0-	272	1	2297	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2696	-0-	-154	-0-	346	1	2350	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2413	-0-	-532	-0-	423	1	1990	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	1987	-0-	-586	-0-	226	1	1761	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2026	-0-	-674	-0-	279	1	1747	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2252	-0-	2252	2252	335	1	1917	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1815	-0-	1815	4067	190	1	1625	2	N	-0-					-0-
12	5794	X	1727	-0-	-4067	-0-	174	1	1553	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	110	1	901	2	N	-0-					-0-
02	986	N	929	-0-	-57	-0-	99	1	830	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	125	1	886	2	N	-0-					-0-
04	990	N	971	-0-	-19	-0-	111	1	860	2	N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	105	1	890	2	N	-0-					-0-
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	125	1	851	2	N	-0-					-0-
07	992	N	910	-0-	-82	-0-	160	1	750	2	N	-0-					-0-
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	108	1	843	2	N	-0-					-0-
09	990	N	863	-0-	-127	-0-	119	1	744	2	N	-0-					-0-
10	899	N	826	-0-	-73	-0-	123	1	703	2	N	-0-					-0-
11	930	N	860	-0-	-70	-0-	90	1	770	2	N	-0-					-0-
12	899	N	798	-0-	-101	-0-	81	1	717	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,101 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	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	117	1	957	2	N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	105	1	878	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	129	1	914	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	980	-0-	-70	-0-	112	1	868	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	974	-0-	-80	-0-	103	1	871	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	795	-0-	-225	-0-	102	1	693	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	705	-0-	-318	-0-	124	1	581	2	N	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	121	1	942	2	N	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	130	1	809	2	N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	142	1	815	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	900	-0-	-120	-0-	94	1	806	2	N	-0-					-0-
12	961	N	901	-0-	-60	-0-	91	1	810	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * 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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 10616 - 11745

01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	744	1	4153	2	N	-0-				30
02	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	432	1	1915	2	N	1	1	8		30
							1	9								
03	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	323	1	1523	2	N	1	1	8		30
							1	9								
04	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	374	1	1436	2	N	-0-				30
05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	365	1	2012	2	N	-0-				30
06	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	277	1	1503	2	N	-0-				30
07	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	275	1	1493	2	N	-0-				30
08	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	406	1	1231	2	N	-0-				30
09	900	X	794	-0-	-106	-0-	294	1	500	2	N	-0-				30
10	930	N	783	-0-	-147	-0-	290	1	493	2	N	-0-				30
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	474	1	569	2	N	-0-				30
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	298	1	617	2	N	-0-				30

TOTAL GAS PROD: 21,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 10031 - 11811

01	16182	X	11195	-0-	-4987	-0-	1700	1	9495	2	N	-0-				-0-
02	14268	X	10319	-0-	-3949	-0-	1900	1	8418	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								
03	15252	X	8292	-0-	-6960	-0-	1453	1	6838	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								
04	11250	X	8064	-0-	-3186	-0-	1664	1	6400	2	N	-0-				-0-
05	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	1960	1	10807	2	N	-0-				-0-
06	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	1803	1	9789	2	N	-0-				-0-
07	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	2249	1	12216	2	N	-0-				-0-
08	11625	X	9666	-0-	-1959	-0-	2397	1	7269	2	N	-0-				-0-
09	11250	X	5634	-0-	-5616	-0-	2085	1	3549	2	N	-0-				-0-
10	10819	X	7079	-0-	-3740	-0-	2625	1	4454	2	N	-0-				-0-
11	10470	X	4969	-0-	-5501	-0-	2260	1	2709	2	N	-0-				-0-
12	10819	X	4385	-0-	-6434	-0-	1429	1	2956	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 108,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	1979	2			Y	-0-					35
02	1856	N	1789	-0-	-67	-0-	1789	2			Y	-0-					35
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					35
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					35
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					35
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1919	2	18	9	Y	16	44	1			7
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					7
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					7
09	1950	N	1909	-0-	-41	-0-	1909	2			Y	-0-					7
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					7
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					7
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 23,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			Y	-0-					48
02	696	N	576	-0-	-120	-0-	576	2			Y	-0-					48
03	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			Y	-0-					48
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					48
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					48
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	623	2	26	9	Y	24	61	1			11
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					11
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					11
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					11
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					11
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					11
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 7,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 230930 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9109 - 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2013 - P & A 1/3/13

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	N	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	928	N	893	-0-	-35	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	960	N	690	-0-	-270	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	900	N	853	-0-	-47	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
08	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	840	N	749	-0-	-91	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	775	N	598	-0-	-177	-0-	598	2			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATLES WELL #: 1 RRCID -> 248710 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9222 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2012 - PLUGGED 11/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATLES WELL #: 2 RRCID -> 248820 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9290 - 9300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012 - PLUGGED 11/02/12

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	-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-

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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 10782 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

01	7750 X	7285	-0-	-465	-0-	470	1	6815	2	N	-0-					-0-
02	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	512	1	6931	2	N	-0-					-0-
03	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	497	1	7350	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	6577	-0-	6577	6577	487	1	6090	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	5494	-0-	5494	12071	674	1	4820	2	N	-0-					-0-
06	18668 X	6597	-0-	-12071	-0-	789	1	5808	2	N	-0-					-0-
07	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	592	1	3781	2	N	-0-					-0-
08	7843 X	3231	-0-	-4612	-0-	337	1	2894	2	N	-0-					-0-
09	6600 X	1933	-0-	-4667	-0-	166	1	1767	2	N	-0-					-0-
10	6820 X	6040	-0-	-780	-0-	584	1	5456	2	N	-0-					-0-
11	6600 X	5687	-0-	-913	-0-	499	1	5188	2	N	-0-					-0-
12	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	317	1	5938	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

01	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	236	1	3420	2	N	-0-					139
02	3103 X	2847	-0-	-256	-0-	196	1	2651	2	N	-0-					139
03	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	256	1	3781	2	N	-0-					139
04	DLQ G-10	3784	-0-	3784	3784	280	1	3504	2	N	-0-					139
05	DLQ G-10	3692	-0-	3692	7476	453	1	3239	2	N	-0-					139
06	11083 X	3607	-0-	-7476	-0-	431	1	3176	2	N	-0-					139
07	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	257	1	1638	2	N	-0-					139
08	4030 X	2892	-0-	-1138	-0-	302	1	2590	2	N	-0-					139
09	3780 X	2530	-0-	-1250	-0-	217	1	2313	2	N	-0-					139
10	3720 X	2209	-0-	-1511	-0-	214	1	1995	2	N	-0-					139
11	3600 X	2691	-0-	-909	-0-	236	1	2455	2	N	-0-					139
12	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	299	1	5590	2	N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 39,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	555	1	8048	2	N	-0-			126
02	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	460	1	6220	2	N	-0-			126
03	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	483	1	7133	2	N	-0-			126
04	DLQ G-10		3340	-0-	3340	3340	247	1	3093	2	N	-0-			126
05	DLQ G-10		2051	-0-	2051	5391	252	1	1799	2	N	-0-			126
06	6994	X	1603	-0-	-5391	-0-	191	1	1412	2	N	-0-			126
07	969	X	969	-0-	-0-	-0-	131	1	838	2	N	-0-			126
08	5146	X	2702	-0-	-2444	-0-	282	1	2420	2	N	-0-			126
09	3330	X	1198	-0-	-2132	-0-	102	1	1096	2	N	-0-			126
10	2046	X	93	-0-	-1953	-0-	9	1	84	2	N	-0-			126
11	2610	X	217	-0-	-2393	-0-	19	1	198	2	N	-0-			126
12	2697	X	110	-0-	-2587	-0-	6	1	104	2	N	-0-			126

TOTAL GAS PROD: 35,182 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-			103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			103
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
11	T. A.		4159	-0-	4159	4159	356	1	3696	2	N	97			200
							107	9							
12	T. A.		5758	-0-	5758	9917	292	1	5466	2	N	-0-			200

TOTAL GAS PROD: 9,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

HAYNES 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	1054	X	947	-0-	-107	-0-	61	1	886	2	N	-0-			-0-
02	986	X	735	-0-	-251	-0-	51	1	684	2	N	-0-			-0-
03	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	74	1	1096	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		397	-0-	397	397	29	1	368	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		704	-0-	704	1101	87	1	617	2	N	-0-			-0-
06	1000	N	567	-0-	-433	668	68	1	499	2	N	-0-			-0-
07	1536	N	868	-0-	-668	-0-	118	1	750	2	N	-0-			-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	148	1	1262	2	N	-0-			-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	134	1	1433	2	N	-0-			-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	86	1	811	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	357	-0-	-993	-0-	32	1	325	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1401	-0-	-211	-0-	71	1	1330	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 204674 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5092	-0-	-1945	-0-	329	1	4763	2	N	-0-			-0-
02	5916	X	5654	-0-	-262	-0-	389	1	5265	2	N	-0-			-0-
03	5735	X	5468	-0-	-267	-0-	347	1	5121	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		5853	-0-	5853	5853	433	1	5420	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		6033	-0-	6033	11886	740	1	5293	2	N	-0-			-0-
06	17519	X	5633	-0-	-11886	-0-	674	1	4959	2	N	-0-			-0-
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	660	1	4211	2	N	-0-			-0-
08	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	677	1	5797	2	N	-0-			-0-
09	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	608	1	6500	2	N	-0-			-0-
10	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	682	1	6370	2	N	-0-			-0-
11	6270	X	6029	-0-	-241	-0-	530	1	5499	2	N	-0-			-0-
12	7347	X	6663	-0-	-684	-0-	338	1	6325	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,930 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	5487	X	5480	-0-	-7	-0-	354	1	5126	2	N	-0-			-0-
02	5046	X	4618	-0-	-428	-0-	318	1	4300	2	N	-0-			-0-
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	356	1	5264	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3559	-0-	3559	3559	263	1	3296	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		3997	-0-	3997	7556	491	1	3506	2	N	-0-			-0-
06	11532	X	3976	-0-	-7556	-0-	475	1	3501	2	N	-0-			-0-
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	432	1	2764	2	N	-0-			-0-
08	5611	X	3525	-0-	-2086	-0-	368	1	3157	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	2679	-0-	-1311	-0-	230	1	2449	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	4053	-0-	-70	-0-	392	1	3661	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	3002	-0-	-988	-0-	263	1	2739	2	N	-0-			-0-
12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	219	1	4081	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,005 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	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	193	1	2795	2	N	-0-			-0-
02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	172	1	2326	2	N	-0-			-0-
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	205	1	3028	2	N	-0-			-0-
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	206	1	2580	2	N	-0-			-0-
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	379	1	2706	2	N	-0-			-0-
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	458	1	3368	2	N	-0-			-0-
07	2666	X	2277	-0-	-389	-0-	308	1	1969	2	N	-0-			-0-
08	2666	X	2045	-0-	-621	-0-	214	1	1831	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	1906	-0-	-674	-0-	164	1	1742	2	N	-0-			-0-
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	338	1	3151	2	N	-0-			-0-
11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	252	1	2617	2	N	-0-			-0-
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	180	1	3356	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	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	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	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: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	125	1	1819	2	N	-0-					96
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	111	1	1504	2	N	-0-					96
03	1953	N	1616	-0-	-337	-0-	102	1	1514	2	N	-0-					96
04	1890	N	1519	-0-	-371	-0-	112	1	1407	2	N	-0-					96
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	227	1	1614	2	N	-0-					96
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	213	1	1574	2	N	-0-					96
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	286	1	1824	2	N	-0-					96
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	194	1	1660	2	N	-0-					96
09	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	255	1	2725	2	N	-0-					96
10	3100	N	3352	-0-	252	252	324	1	3028	2	N	-0-					96
11	3000	N	2958	-0-	-42	210	260	1	2698	2	N	-0-					96
12	2914	N	2557	-0-	-357	-0-	130	1	2427	2	N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 26,133 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	22878	X	19318	-0-	-3560	-0-	1585	1	17733	2	N	-0-					-0-
02	21402	X	18363	-0-	-3039	-0-	1542	1	16821	2	N	-0-					-0-
03	21700	X	20025	-0-	-1675	-0-	1663	1	18362	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		17719	-0-	17719	17719	1733	1	15986	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		18430	-0-	18430	36149	1730	1	16700	2	N	-0-					-0-
06	52762	X	16613	-0-	-36149	-0-	1520	1	15093	2	N	-0-					-0-
07	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	1154	1	12723	2	N	-0-					-0-
08	19313	X	15541	-0-	-3772	-0-	1255	1	14286	2	N	-0-					-0-
09	17850	X	15117	-0-	-2733	-0-	1345	1	13772	2	N	-0-					-0-
10	18290	X	14295	-0-	-3995	-0-	1303	1	12992	2	N	-0-					-0-
11	16620	X	12791	-0-	-3829	-0-	1360	1	11431	2	N	-0-					-0-
12	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	1607	1	16440	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45291	X	38069	-0-	-7222	-0-	3124	1	34945	2	N	-0-			-0-
02	39266	X	36437	-0-	-2829	-0-	3060	1	33377	2	N	-0-			-0-
03	40254	X	40254	-0-	-0-	-0-	3343	1	36911	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		38835	-0-	38835	38835	3799	1	35036	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		39453	-0-	39453	78288	3702	1	35751	2	N	-0-			-0-
06	116494	X	38206	-0-	-78288	-0-	3495	1	34711	2	N	-0-			-0-
07	37393	X	37393	-0-	-0-	-0-	3112	1	34281	2	N	-0-			-0-
08	40737	X	40737	-0-	-0-	-0-	3290	1	37447	2	N	-0-			-0-
09	38850	X	38315	-0-	-535	-0-	3411	1	34904	2	N	-0-			-0-
10	39494	X	36152	-0-	-3342	-0-	3295	1	32857	2	N	-0-			-0-
11	39420	X	33548	-0-	-5872	-0-	3568	1	29980	2	N	-0-			-0-
12	40734	X	36493	-0-	-4241	-0-	3250	1	33243	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 453,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-			-0-
06	450	N	115	-0-	-335	-0-	115	2			N	-0-			-0-
07	465	N	143	-0-	-322	-0-	143	2			N	-0-			-0-
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-			-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-			-0-
11	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 229907 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10970 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-			102
02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-			102
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-			102
04	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-			102
05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-			102
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-			102
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-			102
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-			102
09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-			102
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-			102
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-			102
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: 45,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 169192 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1740	-0-	-306	-0-	103	1	1637	2	Y	-0-					-0-
02	1856	X	1670	-0-	-186	-0-	94	1	1576	2	Y	-0-					-0-
03	1953	X	1677	-0-	-276	-0-	88	1	1589	2	Y	-0-					-0-
04	1890	X	1711	-0-	-179	-0-	86	1	1625	2	Y	-0-					-0-
05	1798	X	1761	-0-	-37	-0-	95	1	1666	2	Y	-0-					-0-
06	1740	X	1583	-0-	-157	-0-	89	1	1494	2	Y	-0-					-0-
07	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	112	1	1779	2	Y	-0-					-0-
08	1767	X	1764	-0-	-3	-0-	107	1	1657	2	Y	-0-					-0-
09	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	117	1	1829	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3917	-0-	817	817	204	1	3713	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2191	-0-	-809	8	119	1	2072	2	Y	-0-					-0-
12	2142	N	2134	-0-	-8	-0-	115	1	2019	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	60	1	950	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	926	-0-	-89	-0-	52	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	997	-0-	-26	-0-	52	1	945	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	968	-0-	-22	-0-	49	1	919	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	53	1	929	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	53	1	896	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	933	-0-	-59	-0-	55	1	878	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	930	-0-	-62	-0-	56	1	874	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	879	-0-	-81	-0-	53	1	826	2	Y	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	839	2	Y	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	47	1	819	2	Y	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	47	1	833	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,205 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	1860	X	614	-0-	-1246	-0-	36	1	572	2	Y	5					8
							6	9									
02	928	X	551	-0-	-377	-0-	31	1	520	2	Y	-0-					8
03	806	X	607	-0-	-199	-0-	32	1	575	2	Y	-0-					8
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	31	1	592	2	Y	-0-					8
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	2	Y	-0-					8
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	34	1	572	2	Y	-0-					8
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	38	1	602	2	Y	-0-					8
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	37	1	570	2	Y	-0-					8
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	35	1	553	2	Y	-0-					8
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	32	1	589	2	Y	-0-					8
11	3000	N	6154	-0-	3154	3154	334	1	5820	2	Y	-0-					8
12	3100	N	2500	-0-	-600	2554	134	1	2366	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 14,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	432	-0-	-95	-0-	26	1	406	2	Y	-0-			-0-
02	493	N	455	-0-	-38	-0-	26	1	429	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	26	1	469	2	Y	-0-			-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	2	Y	-0-			-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	28	1	487	2	Y	-0-			-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	28	1	472	2	Y	-0-			-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	Y	-0-			-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-			-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	Y	-0-			-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	49	1	887	2	Y	-0-			-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	53	1	920	2	Y	-0-			-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	49	1	859	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3178	-0-	-356	-0-	188	1	2990	2	Y	-0-			-0-
02	3132	X	2775	-0-	-357	-0-	157	1	2618	2	Y	-0-			-0-
03	3348	X	2905	-0-	-443	-0-	152	1	2753	2	Y	-0-			-0-
04	3240	X	2966	-0-	-274	-0-	150	1	2816	2	Y	-0-			-0-
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	178	1	3116	2	Y	-0-			-0-
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	176	1	2972	2	Y	-0-			-0-
07	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	182	1	2891	2	Y	-0-			-0-
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	214	1	3321	2	Y	-0-			-0-
09	3180	X	3163	-0-	-17	-0-	190	1	2973	2	Y	-0-			-0-
10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	176	1	3213	2	Y	-0-			-0-
11	3420	X	2906	-0-	-514	-0-	158	1	2748	2	Y	-0-			-0-
12	3534	X	2912	-0-	-622	-0-	156	1	2756	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,244 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	2697	X	2399	-0-	-298	-0-	142	1	2257	2	Y	-0-			-0-
02	2523	X	2098	-0-	-425	-0-	118	1	1980	2	Y	-0-			-0-
03	2697	X	2079	-0-	-618	-0-	109	1	1970	2	Y	-0-			-0-
04	2700	X	1374	-0-	-1326	-0-	69	1	1305	2	Y	-0-			-0-
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	165	1	2894	2	Y	-0-			-0-
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	146	1	2454	2	Y	-0-			-0-
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	115	1	1828	2	Y	-0-			-0-
08	2790	N	2596	-0-	-194	-0-	157	1	2439	2	Y	-0-			-0-
09	2610	N	2409	-0-	-201	-0-	145	1	2264	2	Y	-0-			-0-
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	127	1	2323	2	Y	-0-			-0-
11	2520	N	2339	-0-	-181	-0-	127	1	2212	2	Y	-0-			-0-
12	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	126	1	2218	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 223838 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1457	-0-	-558	-0-	131	1	1326	2	N	-0-			68
02	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	184	1	2077	2	N	-0-			68
03	1953	X	1154	-0-	-799	-0-	102	1	1052	2	N	-0-			68
04	1890	X	1575	-0-	-315	-0-	145	1	1430	2	N	-0-			68
05	2418	X	1272	-0-	-1146	-0-	119	1	1153	2	N	-0-			68
06	2340	X	694	-0-	-1646	-0-	69	1	625	2	N	-0-			68
07	2418	X	732	-0-	-1686	-0-	75	1	657	2	N	-0-			68
08	1643	X	762	-0-	-881	-0-	78	1	684	2	N	-0-			68
09	1590	X	764	-0-	-826	-0-	88	1	676	2	N	-0-			68
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	89	1	650	2	N	-0-			68
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	74	1	699	2	N	-0-			68
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	77	1	796	2	N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: 13,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 2S RRCID -> 226419 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14515 PERF.12934 - 12980

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - PLUGGED 04-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982

01	3813	X	1790	-0-	-2023	-0-	161	1	1629	2	N	-0-			-0-
02	3335	X	2432	-0-	-903	-0-	198	1	2234	2	N	-0-			-0-
03	3348	X	1421	-0-	-1927	-0-	126	1	1295	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	1163	-0-	-1597	-0-	107	1	1056	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	14	-0-	-2838	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
06	2520	X	3	-0-	-2517	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	2604	X	2	-0-	-2602	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-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: 6,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	415	-0-	-50	-0-	37	1	378	2	N	-0-			-0-
02	464	N	174	-0-	-290	-0-	14	1	160	2	N	-0-			-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	29	1	300	2	N	-0-			-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	37	1	369	2	N	-0-			-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	53	1	511	2	N	-0-			-0-
06	330	N	213	-0-	-117	-0-	21	1	192	2	N	-0-			-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	55	1	484	2	N	-0-			-0-
08	558	N	312	-0-	-246	-0-	32	1	280	2	N	-0-			-0-
09	210	N	144	-0-	-66	-0-	17	1	127	2	N	-0-			-0-
10	527	N	296	-0-	-231	-0-	36	1	260	2	N	-0-			-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	54	1	510	2	N	-0-			-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	38	1	387	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8344	-0-	-2413	-0-	1029	1	7315	2	N	-0-			-0-
02	10063	X	9235	-0-	-828	-0-	1016	1	8219	2	N	-0-			-0-
03	11129	X	9251	-0-	-1878	-0-	818	1	8433	2	N	-0-			-0-
04	10770	X	7918	-0-	-2852	-0-	727	1	7191	2	N	-0-			-0-
05	11129	X	9272	-0-	-1857	-0-	867	1	8405	2	N	-0-			-0-
06	9540	X	7559	-0-	-1981	-0-	750	1	6809	2	N	-0-			-0-
07	9858	X	9624	-0-	-234	-0-	981	1	8643	2	N	-0-			-0-
08	9269	X	7708	-0-	-1561	-0-	790	1	6918	2	N	-0-			-0-
09	8970	X	7148	-0-	-1822	-0-	827	1	6321	2	N	-0-			-0-
10	9610	X	7655	-0-	-1955	-0-	921	1	6734	2	N	-0-			-0-
11	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	910	1	8635	2	N	-0-			-0-
12	9610	X	8741	-0-	-869	-0-	773	1	7968	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2890	-0-	-427	-0-	260	1	2630	2	N	-0-			-0-
02	3074	X	2800	-0-	-274	-0-	228	1	2572	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	2712	-0-	-574	-0-	240	1	2472	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	247	1	2442	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2622	-0-	-416	-0-	245	1	2377	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	2431	-0-	-479	-0-	241	1	2190	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	1963	-0-	-1044	-0-	200	1	1763	2	N	-0-			-0-
08	2790	X	2091	-0-	-699	-0-	214	1	1877	2	N	-0-			-0-
09	2430	N	1846	-0-	-584	-0-	214	1	1632	2	N	-0-			-0-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	261	1	1910	2	N	-0-			-0-
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	212	1	2016	2	N	-0-			-0-
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	191	1	1971	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAYNES "A" WELL #: 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	17763	X	16648	-0-	-1115	-0-	2207	1	14441	2	N	-0-			-0-
02	16211	X	15763	-0-	-448	-0-	1956	1	13807	2	N	-0-			-0-
03	17050	X	14617	-0-	-2433	-0-	2004	1	12613	2	N	-0-			-0-
04	15960	X	13755	-0-	-2205	-0-	1263	1	12492	2	N	-0-			-0-
05	16492	X	15463	-0-	-1029	-0-	1446	1	14017	2	N	-0-			-0-
06	15960	X	13548	-0-	-2412	-0-	1345	1	12203	2	N	-0-			-0-
07	16492	X	14147	-0-	-2345	-0-	1442	1	12705	2	N	-0-			-0-
08	15469	X	13452	-0-	-2017	-0-	1378	1	12074	2	N	-0-			-0-
09	14970	X	11994	-0-	-2976	-0-	1388	1	10606	2	N	-0-			-0-
10	15469	X	12190	-0-	-3279	-0-	1466	1	10724	2	N	-0-			-0-
11	13680	X	13404	-0-	-276	-0-	1278	1	12126	2	N	-0-			-0-
12	14136	X	13079	-0-	-1057	-0-	1156	1	11923	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 9 RRCID -> 234303 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4327	-0-	-757	-0-	389	1	3938	2	Y	-0-			-0-
02	4727	X	4292	-0-	-435	-0-	350	1	3942	2	Y	-0-			-0-
03	5053	X	3947	-0-	-1106	-0-	349	1	3598	2	Y	-0-			-0-
04	4200	X	4095	-0-	-105	-0-	376	1	3719	2	Y	-0-			-0-
05	4588	X	2000	-0-	-2588	-0-	187	1	1813	2	Y	-0-			-0-
06	4440	X	1964	-0-	-2476	-0-	195	1	1769	2	Y	-0-			-0-
07	4588	X	1422	-0-	-3166	-0-	145	1	1277	2	Y	-0-			-0-
08	4247	X	3607	-0-	-640	-0-	370	1	3237	2	Y	-0-			-0-
09	4110	X	2891	-0-	-1219	-0-	335	1	2556	2	Y	-0-			-0-
10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	333	1	2438	2	Y	-0-			-0-
11	3480	X	2992	-0-	-488	-0-	285	1	2707	2	Y	-0-			-0-
12	3596	X	3101	-0-	-495	-0-	274	1	2827	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,409 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	2759	X	1764	-0-	-995	-0-	864	1	900	2	N	-0-			-0-
02	2378	X	1204	-0-	-1174	-0-	737	1	467	2	N	-0-			-0-
03	2542	X	753	-0-	-1789	-0-	67	1	686	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	650	-0-	-1060	-0-	60	1	590	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	474	-0-	-828	-0-	44	1	430	2	N	-0-			-0-
06	720	N	372	-0-	-348	-0-	37	1	335	2	N	-0-			-0-
07	682	N	404	-0-	-278	-0-	41	1	363	2	N	-0-			-0-
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	43	1	374	2	N	-0-			-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	51	1	393	2	N	-0-			-0-
10	403	N	252	-0-	-151	-0-	30	1	222	2	N	-0-			-0-
11	390	N	285	-0-	-105	-0-	27	1	258	2	N	-0-			-0-
12	465	N	285	-0-	-180	-0-	25	1	260	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAYNES "A" WELL #: 12 RRCID -> 240267 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13100 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4519	-0-	-1712	-0-	406	1	4113	2	N	-0-					-0-
02	5075	X	4666	-0-	-409	-0-	380	1	4286	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4023	-0-	-1402	-0-	356	1	3667	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	3425	-0-	-1825	-0-	314	1	3111	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4281	-0-	-710	-0-	400	1	3881	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4322	-0-	-508	-0-	429	1	3893	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	3901	-0-	-1090	-0-	398	1	3503	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3738	-0-	-540	-0-	383	1	3355	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3368	-0-	-952	-0-	390	1	2978	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3789	-0-	-675	-0-	456	1	3333	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3863	-0-	-457	-0-	368	1	3495	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3480	-0-	-426	-0-	308	1	3172	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,375 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	6169	X	4900	-0-	-1269	-0-	1139	1	3761	2	Y	-0-					-0-
02	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	1075	1	4446	2	Y	-0-					-0-
03	5735	X	5335	-0-	-400	-0-	472	1	4863	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	4830	-0-	-630	-0-	443	1	4387	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	4278	-0-	-1612	-0-	400	1	3878	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	4763	-0-	-937	-0-	473	1	4290	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	4664	-0-	-1226	-0-	475	1	4189	2	Y	-0-					-0-
08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	581	1	5087	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	3741	-0-	-1089	-0-	433	1	3308	2	Y	-0-					-0-
10	4929	X	3698	-0-	-1231	-0-	445	1	3253	2	Y	-0-					-0-
11	5490	X	3779	-0-	-1711	-0-	360	1	3419	2	Y	-0-					-0-
12	5673	X	4120	-0-	-1553	-0-	364	1	3756	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 242001 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2819	-0-	-963	-0-	254	1	2565	2	N	-0-					-0-
02	3538	X	2441	-0-	-1097	-0-	199	1	2242	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	2370	-0-	-1350	-0-	210	1	2160	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2220	-0-	-630	-0-	201	1	1986	2	N	30					30
							33	9									
05	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	269	1	2605	2	N	-0-					30
06	2730	X	2511	-0-	-219	-0-	249	1	2262	2	N	-0-					30
07	2604	X	2300	-0-	-304	-0-	234	1	2066	2	N	-0-					30
08	2883	N	1919	-0-	-964	-0-	197	1	1722	2	N	-0-					30
09	2520	N	1782	-0-	-738	-0-	206	1	1576	2	N	-0-					30
10	2294	N	1804	-0-	-490	-0-	217	1	1587	2	N	-0-					30
11	1860	N	1596	-0-	-264	-0-	152	1	1444	2	N	-0-					30
12	1829	N	1442	-0-	-387	-0-	127	1	1315	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 26,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210

01	4371 X	3434	-0-	-937	-0-	309	1	3125	2	N	-0-					-0-
02	4089 X	3110	-0-	-979	-0-	253	1	2857	2	N	-0-					-0-
03	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	488	1	5032	2	N	-0-					-0-
04	3630 X	3431	-0-	-199	-0-	315	1	3113	2	N	3					3
						3	9									
05	3720 X	3271	-0-	-449	-0-	306	1	2965	2	N	-0-					3
06	3630 X	2299	-0-	-1331	-0-	228	1	2071	2	N	-0-					3
07	3751 X	2639	-0-	-1112	-0-	267	1	2350	2	N	20					23
						22	9									
08	3751 X	2638	-0-	-1113	-0-	270	1	2368	2	N	-0-					23
09	3420 X	2490	-0-	-930	-0-	288	1	2202	2	N	-0-					23
10	3286 X	2376	-0-	-910	-0-	286	1	2090	2	N	-0-					23
11	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	296	1	2806	2	N	-0-					23
12	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	286	1	2945	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 37,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560

01	6727 X	6156	-0-	-571	-0-	554	1	5602	2	N	-0-					-0-
02	6235 X	5389	-0-	-846	-0-	439	1	4950	2	N	-0-					-0-
03	6448 X	4739	-0-	-1709	-0-	419	1	4320	2	N	-0-					-0-
04	5970 X	4712	-0-	-1258	-0-	433	1	4279	2	N	-0-					-0-
05	6169 X	5007	-0-	-1162	-0-	468	1	4539	2	N	-0-					-0-
06	5970 X	4204	-0-	-1766	-0-	417	1	3787	2	N	-0-					-0-
07	5766 X	3873	-0-	-1893	-0-	395	1	3478	2	N	-0-					-0-
08	5022 X	4795	-0-	-227	-0-	491	1	4304	2	N	-0-					-0-
09	4860 X	3440	-0-	-1420	-0-	398	1	3042	2	N	-0-					-0-
10	5022 X	4032	-0-	-990	-0-	485	1	3547	2	N	-0-					-0-
11	4650 X	4298	-0-	-352	-0-	410	1	3888	2	N	-0-					-0-
12	4805 X	3835	-0-	-970	-0-	339	1	3496	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAYNES "A" WELL #: 17 RRCID -> 251246 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13278 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2013 - PLUGGED 05-17-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

GARZA, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 089705 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10967 - 11043

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	7686	-0-	-3195	-0-	381	1	7305	2	N	-0-					-0-
02	9251	X	8464	-0-	-787	-0-	425	1	8039	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	5305	-0-	-4274	-0-	264	1	5041	2	N	-0-					-0-
04	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	377	1	7966	2	N	-0-					-0-
05	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	336	1	7268	2	N	-0-					-0-
06	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	433	1	8546	2	N	-0-					-0-
07	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	395	1	7157	2	N	-0-					-0-
08	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	338	1	7768	2	N	-0-					-0-
09	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	313	1	8086	2	N	-0-					-0-
10	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	304	1	8001	2	N	-0-					-0-
11	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	333	1	8411	2	N	-0-					-0-
12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	243	1	5682	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	965	2	N	-0-					-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	78	1	1467	2	N	-0-					-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	85	1	1622	2	N	-0-					-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	78	1	1657	2	N	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	71	1	1536	2	N	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	58	1	1144	2	N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	58	1	1049	2	N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	50	1	1146	2	N	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	38	1	974	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	45	1	1195	2	N	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	45	1	1131	2	N	-0-					-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	42	1	985	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	83	1	1203	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	73	1	1145	2	Y	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	79	1	1211	2	Y	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	73	1	1179	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	76	1	1212	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	78	1	1169	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	80	1	1212	2	Y	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	85	1	1236	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	78	1	1172	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	75	1	1195	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	68	1	1159	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	73	1	1194	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9438	-0-	-358	-0-	607	1	8831	2	Y	-0-					-0-
02	9164	X	8493	-0-	-671	-0-	509	1	7984	2	Y	-0-					-0-
03	9796	X	8961	-0-	-835	-0-	547	1	8414	2	Y	-0-					-0-
04	9450	X	2085	-0-	-7365	-0-	122	1	1963	2	Y	-0-					-0-
05	9765	X	4591	-0-	-5174	-0-	272	1	4319	2	Y	-0-					-0-
06	9120	X	5557	-0-	-3563	-0-	349	1	5208	2	Y	-0-					-0-
07	9083	X	612	-0-	-8471	-0-	38	1	574	2	Y	-0-					-0-
08	8959	X	120	-0-	-8839	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	5550	X	68	-0-	-5482	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	2325	X	33	-0-	-2292	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
12	620	X	295	-0-	-325	-0-	17	1	278	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	551	-0-	-38	-0-	27	1	524	2	N	-0-					-0-
02	551	N	509	-0-	-42	-0-	26	1	483	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	558	-0-	-1085	-0-	28	1	530	2	N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	2	N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	2	N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	526	2	N	-0-					-0-
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	29	1	520	2	N	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	23	1	527	2	N	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	20	1	517	2	N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	21	1	545	2	N	-0-					-0-
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	19	1	486	2	N	-0-					-0-
12	558	N	505	-0-	-53	-0-	21	1	484	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HAYNES WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	3641	-0-	-3830	-0-	180	1	3461	2	N	-0-			-0-
02	6989	X	-0-	-0-	-6989	-0-					N	-0-			-0-
03	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	408	1	7780	2	N	-0-			-0-
04	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	271	1	5732	2	N	-0-			-0-
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	165	1	3566	2	N	-0-			-0-
06	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	428	1	8459	2	N	-0-			-0-
07	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	337	1	6113	2	N	-0-			-0-
08	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	208	1	4790	2	N	-0-			-0-
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	201	1	5186	2	N	-0-			-0-
10	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	350	1	9205	2	N	-0-			-0-
11	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	327	1	8253	2	N	-0-			-0-
12	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	300	1	6995	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	-0-			-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	Y	-0-			-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	246	-0-	-84	-0-	14	1	232	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	19	1	298	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	183	-0-	-117	-0-	11	1	172	2	Y	-0-			-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	435	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	16	1	237	2	Y	-0-			-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	-0-			-0-
10	465	N	320	-0-	-145	-0-	19	1	301	2	Y	-0-			-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	106	-0-	-266	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-			-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-			-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-			-0-
04	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	659	1	12817	2	N	-0-			-0-
05	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	582	1	11228	2	N	-0-			-0-
06	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	543	1	10150	2	N	-0-			-0-
07	13919	X	9750	-0-	-4169	-0-	516	1	9234	2	N	-0-			-0-
08	13919	X	10503	-0-	-3416	-0-	550	1	9953	2	N	-0-			-0-
09	13470	X	7710	-0-	-5760	-0-	398	1	7312	2	N	-0-			-0-
10	11811	X	5438	-0-	-6373	-0-	300	1	5138	2	N	-0-			-0-
11	10680	X	8205	-0-	-2475	-0-	463	1	7742	2	N	-0-			-0-
12	10509	X	1752	-0-	-8757	-0-	93	1	1659	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

01	1395	N	570	-0-	-825	-0-	37	1	533	2	Y	-0-			-0-
02	1450	N	861	-0-	-589	-0-	52	1	809	2	Y	-0-			-0-
03	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	88	1	1358	2	Y	-0-			-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	49	1	793	2	Y	-0-			-0-
05	837	N	726	-0-	-111	-0-	43	1	683	2	Y	-0-			-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	63	1	935	2	Y	-0-			-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	53	1	808	2	Y	-0-			-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	913	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	365	-0-	-445	-0-	23	1	342	2	Y	-0-			-0-
10	868	N	409	-0-	-459	-0-	24	1	385	2	Y	-0-			-0-
11	930	N	767	-0-	-163	-0-	42	1	725	2	Y	-0-			-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	48	1	782	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-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	3968	X	2161	-0-	-1807	-0-	139	1	2022	2	Y	-0-					-0-
02	3712	X	2078	-0-	-1634	-0-	124	1	1954	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3591	-0-	-346	-0-	219	1	3372	2	Y	-0-					-0-
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	208	1	3346	2	Y	-0-					-0-
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	209	1	3322	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	2090	-0-	-250	-0-	131	1	1959	2	Y	-0-					-0-
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	183	1	2794	2	Y	-0-					-0-
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	256	1	3703	2	Y	-0-					-0-
09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	193	1	2899	2	Y	-0-					-0-
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	249	1	3956	2	Y	-0-					-0-
11	3840	X	2399	-0-	-1441	-0-	133	1	2266	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	1604	-0-	-2364	-0-	92	1	1512	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731

01	992	N	921	-0-	-71	-0-	53	1	868	2	N	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	47	1	869	2	N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	52	1	900	2	N	-0-					-0-
04	24281	X	24281	-0-	-0-	-0-	1187	1	23094	2	N	-0-					-0-
05	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	774	1	14923	2	N	-0-					-0-
06	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	502	1	9374	2	N	-0-					-0-
07	25079	X	11733	-0-	-13346	-0-	621	1	11112	2	N	-0-					-0-
08	25079	X	9329	-0-	-15750	-0-	489	1	8840	2	N	-0-					-0-
09	24270	X	9223	-0-	-15047	-0-	475	1	8748	2	N	-0-					-0-
10	14229	X	8923	-0-	-5306	-0-	493	1	8430	2	N	-0-					-0-
11	11340	X	2740	-0-	-8600	-0-	155	1	2585	2	N	-0-					-0-
12	11718	X	158	-0-	-11560	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	80	1	1167	2	Y	-0-					-0-
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	126	1	1969	2	Y	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	82	1	1266	2	Y	-0-					-0-
04	1320	X	1100	-0-	-220	-0-	64	1	1036	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	729	-0-	-1503	-0-	43	1	686	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	1510	-0-	-650	-0-	95	1	1415	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	1163	-0-	-1069	-0-	72	1	1091	2	Y	-0-					-0-
08	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	110	1	1592	2	Y	-0-					-0-
09	1500	X	162	-0-	-1338	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	53	1	848	2	Y	-0-					-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	68	1	1166	2	Y	-0-					-0-
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	74	1	1222	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

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-

JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582

01	341	N	315	-0-	-26	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	123	-0-	-196	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	12	-0-	-288	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	103	1	1627	2	Y	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	65	1	964	2	Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	29	1	439	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	109	-0-	-232	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	27	1	432	2	Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	116	1	1828	2	Y	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	45	1	688	2	Y	-0-					-0-
04	672	X	672	-0-	-0-	-0-	39	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	419	-0-	-1658	-0-	25	1	394	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	476	-0-	-1534	-0-	30	1	446	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	566	-0-	-1511	-0-	35	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	744	X	519	-0-	-225	-0-	34	1	485	2	Y	-0-					-0-
09	660	X	382	-0-	-278	-0-	24	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	34	1	545	2	Y	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	47	1	812	2	Y	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 2 RRCID -> 127859 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	112	-0-	-105	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
02	174	N	144	-0-	-30	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-
11	240	N	120	-0-	-120	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,925 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1188	-0-	-0-	-0-	76	1	1112	2	Y	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	65	1	1025	2	Y	-0-					-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	70	1	1070	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	64	1	1036	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	67	1	1059	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	67	1	1001	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	69	1	1052	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	71	1	1033	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	67	1	1008	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	65	1	1025	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	999	-0-	-81	-0-	55	1	944	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	59	1	964	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	197	1	3787	2	N	-0-					-0-
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	176	1	3333	2	N	-0-					-0-
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	156	1	2965	2	N	-0-					-0-
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	130	1	2758	2	N	-0-					-0-
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	138	1	2994	2	N	-0-					-0-
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	133	1	2616	2	N	-0-					-0-
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	170	1	3080	2	N	-0-					-0-
08	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	112	1	2570	2	N	-0-					-0-
09	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	80	1	2074	2	N	-0-					-0-
10	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	78	1	2062	2	N	-0-					-0-
11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	96	1	2427	2	N	-0-					-0-
12	1612	X	1339	-0-	-273	-0-	55	1	1284	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,471 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	182	1	3490	2	N	-0-			-0-
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	180	1	3404	2	N	-0-			-0-
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	201	1	3825	2	N	-0-			-0-
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	172	1	3645	2	N	-0-			-0-
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	174	1	3768	2	N	-0-			-0-
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	186	1	3674	2	N	-0-			-0-
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	210	1	3805	2	N	-0-			-0-
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	168	1	3871	2	N	-0-			-0-
09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	142	1	3672	2	N	-0-			-0-
10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	148	1	3883	2	N	-0-			-0-
11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	139	1	3501	2	N	-0-			-0-
12	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	147	1	3425	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2697	X	1331	-0-	-1366	-0-	86	1	1245	2	Y	-0-			-0-
02	2291	X	1505	-0-	-786	-0-	90	1	1415	2	Y	-0-			-0-
03	2294	X	1408	-0-	-886	-0-	86	1	1322	2	Y	-0-			-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	82	1	1323	2	Y	-0-			-0-
05	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	84	1	1333	2	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	84	1	1254	2	Y	-0-			-0-
07	1457	N	703	-0-	-754	-0-	43	1	660	2	Y	-0-			-0-
08	1426	N	1204	-0-	-222	-0-	78	1	1126	2	Y	-0-			-0-
09	1350	N	840	-0-	-510	-0-	52	1	788	2	Y	-0-			-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	65	1	1038	2	Y	-0-			-0-
11	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	58	1	990	2	Y	-0-			-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	54	1	890	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,246 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	3317	X	2848	-0-	-469	-0-	183	1	2665	2	Y	-0-			-0-
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	202	1	3175	2	Y	-0-			-0-
03	3317	X	1752	-0-	-1565	-0-	107	1	1645	2	Y	-0-			-0-
04	2760	X	2227	-0-	-533	-0-	130	1	2097	2	Y	-0-			-0-
05	3596	X	3101	-0-	-495	-0-	184	1	2917	2	Y	-0-			-0-
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	220	1	3284	2	Y	-0-			-0-
07	3596	X	2693	-0-	-903	-0-	166	1	2527	2	Y	-0-			-0-
08	3100	X	2532	-0-	-568	-0-	164	1	2368	2	Y	-0-			-0-
09	3510	X	2769	-0-	-741	-0-	173	1	2596	2	Y	-0-			-0-
10	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	162	1	2567	2	Y	-0-			-0-
11	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	138	1	2350	2	Y	-0-			-0-
12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	156	1	2570	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DAISY WELL #: 2 RRCID -> 130248 COMPL. DATE 03/12/1989 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632

	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	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARACELI WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080

	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	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	315	1	4582	2	Y	-0-					-0-
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	269	1	4219	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4127	-0-	-213	-0-	252	1	3875	2	Y	-0-					-0-
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	330	1	5314	2	Y	-0-					-0-
05	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	364	1	5782	2	Y	-0-					-0-
06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	364	1	5429	2	Y	-0-					-0-
07	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	345	1	5254	2	Y	-0-					-0-
08	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	374	1	5404	2	Y	-0-					-0-
09	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	333	1	4996	2	Y	-0-					-0-
10	6138	X	5196	-0-	-942	-0-	308	1	4888	2	Y	-0-					-0-
11	5790	X	5458	-0-	-332	-0-	302	1	5156	2	Y	-0-					-0-
12	5766	X	5165	-0-	-601	-0-	296	1	4869	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	532	2	N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	540	N	2	-0-	-538	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES 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	2232	X	1954	-0-	-278	-0-	97	1	1857	2	N	-0-					-0-
02	2088	X	1799	-0-	-289	-0-	90	1	1709	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	2085	-0-	-147	-0-	104	1	1981	2	N	-0-					-0-
04	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	99	1	2099	2	N	-0-					-0-
05	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	99	1	2138	2	N	-0-					-0-
06	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	116	1	2288	2	N	-0-					-0-
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	129	1	2346	2	N	-0-					-0-
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	109	1	2503	2	N	-0-					-0-
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	92	1	2375	2	N	-0-					-0-
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	86	1	2257	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2081	-0-	-79	-0-	79	1	2002	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	1849	-0-	-383	-0-	76	1	1773	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	680	1	9363	2	N	-0-					-0-
02	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	739	1	10231	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	9582	-0-	-958	-0-	650	1	8932	2	N	-0-					-0-
04	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	720	1	10812	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	9322	-0-	-2396	-0-	586	1	8736	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	10433	-0-	-907	-0-	686	1	9747	2	N	-0-					-0-
07	11811	X	9190	-0-	-2621	-0-	660	1	8530	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	10096	-0-	-1715	-0-	615	1	9481	2	N	-0-					-0-
09	11430	X	8456	-0-	-2974	-0-	485	1	7971	2	N	-0-					-0-
10	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	576	1	9800	2	N	-0-					-0-
11	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	555	1	9008	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	596	1	9169	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	53	1	774	2	Y	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	48	1	748	2	Y	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	62	1	956	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	60	1	975	2	Y	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	47	1	743	2	Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	52	1	772	2	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	37	1	556	2	Y	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	47	1	674	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	33	1	500	2	Y	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	43	1	679	2	Y	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	42	1	711	2	Y	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	592	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

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	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-		92	1	1764	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1163	-0-	-113	-0-		59	1	1104	2	N	-0-					-0-
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-		81	1	1548	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	922	-0-	-878	-0-		42	1	880	2	N	-0-					-0-
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-		59	1	1266	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1121	-0-	-469	-0-		54	1	1067	2	N	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-		53	1	961	2	N	-0-					-0-
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-		76	1	1758	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1047	-0-	-63	-0-		39	1	1008	2	N	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-		43	1	1118	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1579	-0-	-191	-0-		60	1	1519	2	N	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-		57	1	1325	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. "B" 3 WELL #: 3 RRCID -> 135328 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603

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	558	N	431	-0-	-127	-0-		28	1	403	2	Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-		18	1	279	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	1	-0-	-216	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	113	-0-	-307	-0-		7	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	35	-0-	-275	-0-		2	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-		10	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	69	-0-	-55	-0-		4	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-		7	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	68	-0-	-82	-0-		4	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-		38	1	597	2	Y	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-		39	1	671	2	Y	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-		30	1	493	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

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		-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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ASCHE WELL #: 21 RRCID -> 135990 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	484	-0-	-167	-0-	31	1	453	2	Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	38	1	589	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	215	-0-	-126	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	130	-0-	-350	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	81	-0-	-601	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	Y	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	305	-0-	-160	-0-	20	1	285	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	235	-0-	-171	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	41	1	611	2	Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	2	Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	81	-0-	-99	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	24	-0-	-410	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	91	-0-	-89	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	74	1	1221	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	133	1	2443	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1190	-0-	-329	-0-	66	1	1124	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	18	-0-	-1242	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	214	-0-	-1305	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	205	-0-	-935	-0-	10	1	195	2	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
08	217	N	156	-0-	-61	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	10	1	179	2	N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
J.O.D. WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-					-0-
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	7	1	196	2	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 137337 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137341 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HAYNES WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	137	1	2265	2	N	-0-			-0-
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	181	1	3313	2	N	-0-			-0-
03	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	144	1	2477	2	N	-0-			-0-
04	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	73	1	1424	2	N	-0-			-0-
05	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	84	1	1618	2	N	-0-			-0-
06	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	108	1	2008	2	N	-0-			-0-
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	162	1	2899	2	N	-0-			-0-
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	162	1	2932	2	N	-0-			-0-
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	155	1	2856	2	N	-0-			-0-
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	185	1	3174	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3039	-0-	39	39	172	1	2867	2	N	-0-			-0-
12	2687	N	2648	-0-	-39	-0-	141	1	2507	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-			-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-			-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,008 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1067	-0-	-80	-0-	61	1	1006	2	N	-0-			-0-
02	609	N	594	-0-	-15	-0-	31	1	563	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	949	-0-	-136	-0-	52	1	897	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	385	-0-	-635	-0-	19	1	366	2	N	-0-			-0-
05	620	N	444	-0-	-176	-0-	22	1	422	2	N	-0-			-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	60	1	1119	2	N	-0-			-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	662	2	N	-0-			-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	58	1	1057	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	681	-0-	-489	-0-	35	1	646	2	N	-0-			-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	708	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	357	-0-	-723	-0-	20	1	337	2	N	-0-			-0-
12	713	N	662	-0-	-51	-0-	35	1	627	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	3100	N	3500	-0-	400	1861	200	1	3300	2	N	-0-					-0-
02	5181	X	3320	-0-	-1861	-0-	172	1	3148	2	N	-0-					-0-
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	188	1	3228	2	N	-0-					-0-
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	161	1	3144	2	N	-0-					-0-
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	164	1	3158	2	N	-0-					-0-
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	163	1	3039	2	N	-0-					-0-
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	172	1	3087	2	N	-0-					-0-
08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	166	1	2992	2	N	-0-					-0-
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	159	1	2914	2	N	-0-					-0-
10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	139	1	2384	2	N	-0-					-0-
11	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	144	1	2408	2	N	-0-					-0-
12	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	124	1	2215	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2790	-0-	-775	-0-	180	1	2610	2	Y	-0-			-0-
02	3335	X	2789	-0-	-546	-0-	167	1	2622	2	Y	-0-			-0-
03	3193	X	2859	-0-	-334	-0-	174	1	2685	2	Y	-0-			-0-
04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	158	1	2548	2	Y	-0-			-0-
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	174	1	2764	2	Y	-0-			-0-
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	176	1	2636	2	Y	-0-			-0-
07	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	186	1	2834	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	3313	-0-	213	213	214	1	3099	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3139	-0-	139	352	196	1	2943	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2991	-0-	-109	243	177	1	2814	2	Y	-0-			-0-
11	2820	X	2511	-0-	-309	-0-	139	1	2372	2	Y	-0-			-0-
12	2914	X	2690	-0-	-224	-0-	154	1	2536	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	396	1	6539	2	N	-0-			-0-
02	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	513	1	9396	2	N	-0-			-0-
03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	330	1	5665	2	N	-0-			-0-
04	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	298	1	5810	2	N	-0-			-0-
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	173	1	3325	2	N	-0-			-0-
06	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	329	1	6146	2	N	-0-			-0-
07	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	397	1	7111	2	N	-0-			-0-
08	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	337	1	6097	2	N	-0-			-0-
09	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	347	1	6382	2	N	-0-			-0-
10	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	349	1	5971	2	N	-0-			-0-
11	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	289	1	4827	2	N	-0-			-0-
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	279	1	4973	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	178	1	2935	2	N	-0-			-0-
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	151	1	2771	2	N	-0-			-0-
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	165	1	2841	2	N	-0-			-0-
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	144	1	2803	2	N	-0-			-0-
05	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	144	1	2779	2	N	-0-			-0-
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	157	1	2935	2	N	-0-			-0-
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	155	1	2781	2	N	-0-			-0-
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	153	1	2770	2	N	-0-			-0-
09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	156	1	2859	2	N	-0-			-0-
10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	163	1	2791	2	N	-0-			-0-
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	162	1	2701	2	N	-0-			-0-
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	155	1	2767	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	28	1	463	2	N	-0-			-0-
02	580	N	290	-0-	-290	-0-	15	1	275	2	N	-0-			-0-
03	496	N	221	-0-	-275	-0-	12	1	209	2	N	-0-			-0-
04	480	N	231	-0-	-249	-0-	11	1	220	2	N	-0-			-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	29	1	564	2	N	-0-			-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	36	1	675	2	N	-0-			-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	636	2	N	-0-			-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	36	1	647	2	N	-0-			-0-
09	720	N	465	-0-	-255	-0-	24	1	441	2	N	-0-			-0-
10	682	N	299	-0-	-383	-0-	16	1	283	2	N	-0-			-0-
11	660	N	418	-0-	-242	-0-	24	1	394	2	N	-0-			-0-
12	496	N	402	-0-	-94	-0-	21	1	381	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

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-

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389

01	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	N	-0-			-0-
02	174	N	156	-0-	-18	-0-	8	1	148	2	N	-0-			-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	2	N	-0-			-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	2	N	-0-			-0-
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	2	N	-0-			-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	6	1	115	2	N	-0-			-0-
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	6	1	101	2	N	-0-			-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-			-0-
09	120	N	59	-0-	-61	-0-	2	1	57	2	N	-0-			-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	2	N	-0-			-0-
11	120	N	36	-0-	-84	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	868	N	777	-0-	-91	-0-	44	1	733	2	N	-0-					-0-
02	783	N	777	-0-	-6	-0-	40	1	737	2	N	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	45	1	773	2	N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	39	1	764	2	N	-0-					-0-
05	837	N	651	-0-	-186	-0-	32	1	619	2	N	-0-					-0-
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	89	1	1672	2	N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	70	1	1262	2	N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	51	1	921	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	868	-0-	-902	-0-	45	1	823	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	844	-0-	-489	-0-	47	1	797	2	N	-0-					-0-
11	930	N	792	-0-	-138	-0-	45	1	747	2	N	-0-					-0-
12	899	N	801	-0-	-98	-0-	43	1	758	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,196 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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	48	1	800	2	N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	40	1	735	2	N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	2	N	-0-					-0-
04	810	N	381	-0-	-429	-0-	19	1	362	2	N	-0-					-0-
05	837	N	621	-0-	-216	-0-	31	1	590	2	N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	N	-0-					-0-
08	620	N	497	-0-	-123	-0-	26	1	471	2	N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	N	-0-					-0-
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	27	1	463	2	N	-0-					-0-
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	26	1	443	2	N	-0-					-0-
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	26	1	465	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	112	1	1849	2	N	-0-			-0-
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	106	1	1937	2	N	-0-			-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	91	1	1570	2	N	-0-			-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	94	1	1833	2	N	-0-			-0-
05	2170	N	1743	-0-	-427	-0-	86	1	1657	2	N	-0-			-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	85	1	1585	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	98	1	1760	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	87	1	1581	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	79	1	1449	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1334	-0-	-526	-0-	74	1	1260	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1337	-0-	-283	-0-	75	1	1262	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1340	-0-	-241	-0-	73	1	1267	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,070 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	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	331	1	4813	2	Y	-0-			-0-
02	5046	X	3493	-0-	-1553	-0-	209	1	3284	2	Y	-0-			-0-
03	5394	X	4238	-0-	-1156	-0-	259	1	3979	2	Y	-0-			-0-
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	211	1	3407	2	Y	-0-			-0-
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	202	1	3204	2	Y	-0-			-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	204	1	3047	2	Y	-0-			-0-
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	231	1	3515	2	Y	-0-			-0-
08	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	204	1	2943	2	Y	-0-			-0-
09	3150	X	2403	-0-	-747	-0-	150	1	2253	2	Y	-0-			-0-
10	3751	X	2954	-0-	-797	-0-	175	1	2779	2	Y	-0-			-0-
11	3630	X	2241	-0-	-1389	-0-	124	1	2117	2	Y	-0-			-0-
12	3751	X	2306	-0-	-1445	-0-	132	1	2174	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 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	6293	X	5827	-0-	-466	-0-	332	1	5495	2	N	-0-			-0-
02	5916	X	5567	-0-	-349	-0-	288	1	5279	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	5336	-0-	-988	-0-	293	1	5043	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	5250	-0-	-870	-0-	257	1	4993	2	N	-0-			-0-
05	5952	X	5226	-0-	-726	-0-	258	1	4968	2	N	-0-			-0-
06	5760	X	4380	-0-	-1380	-0-	223	1	4157	2	N	-0-			-0-
07	5952	X	4453	-0-	-1499	-0-	235	1	4218	2	N	-0-			-0-
08	5425	X	4310	-0-	-1115	-0-	226	1	4084	2	N	-0-			-0-
09	5250	X	4246	-0-	-1004	-0-	219	1	4027	2	N	-0-			-0-
10	4526	X	4442	-0-	-84	-0-	245	1	4197	2	N	-0-			-0-
11	4380	X	4351	-0-	-29	-0-	246	1	4105	2	N	-0-			-0-
12	4464	X	4002	-0-	-462	-0-	213	1	3789	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	74	1	1075	2	Y	-0-			-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	61	1	962	2	Y	-0-			-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	50	1	770	2	Y	-0-			-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			-0-
05	1085	N	496	-0-	-589	-0-	29	1	467	2	Y	-0-			-0-
06	780	N	697	-0-	-83	-0-	44	1	653	2	Y	-0-			-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	45	1	679	2	Y	-0-			-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	46	1	658	2	Y	-0-			-0-
09	690	N	658	-0-	-32	-0-	41	1	617	2	Y	-0-			-0-
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	40	1	635	2	Y	-0-			-0-
11	690	N	630	-0-	-60	-0-	35	1	595	2	Y	-0-			-0-
12	682	N	647	-0-	-35	-0-	37	1	610	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1651	-0-	-860	-0-	94	1	1557	2	Y	-0-			-0-
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	120	1	2188	2	Y	-0-			-0-
03	2170	X	1125	-0-	-1045	-0-	62	1	1063	2	Y	-0-			-0-
04	2100	X	1577	-0-	-523	-0-	77	1	1500	2	Y	-0-			-0-
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	164	1	3159	2	Y	-0-			-0-
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	161	1	3012	2	Y	-0-			-0-
07	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	134	1	2397	2	Y	-0-			-0-
08	3317	X	2457	-0-	-860	-0-	129	1	2328	2	Y	-0-			-0-
09	3210	X	2233	-0-	-977	-0-	115	1	2118	2	Y	-0-			-0-
10	3069	X	2276	-0-	-793	-0-	126	1	2150	2	Y	-0-			-0-
11	2970	X	2107	-0-	-863	-0-	119	1	1988	2	Y	-0-			-0-
12	2542	X	2400	-0-	-142	-0-	128	1	2272	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HAYNES "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814

01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	85	1	1623	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	72	1	1356	2	N	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	68	1	1305	2	N	-0-					-0-
04	810	N	576	-0-	-234	-0-	26	1	550	2	N	-0-					-0-
05	837	N	546	-0-	-291	-0-	24	1	522	2	N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	52	1	1030	2	N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	624	2	N	-0-					-0-
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	23	1	526	2	N	-0-					-0-
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	28	1	721	2	N	-0-					-0-
10	651	N	59	-0-	-592	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	96	1	2425	2	N	-0-					-0-
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	65	1	1526	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	2418	N	2233	-0-	-185	-0-	127	1	2106	2	N	-0-					-0-
02	2262	N	2129	-0-	-133	-0-	110	1	2019	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	123	1	2114	2	N	-0-					-0-
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	108	1	2097	2	N	-0-					-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	113	1	2176	2	N	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	111	1	2068	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2190	-0-	-104	-0-	116	1	2074	2	N	-0-					-0-
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	121	1	2182	2	N	-0-					-0-
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	117	1	2153	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2197	-0-	-4	-0-	121	1	2076	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2062	-0-	-158	-0-	116	1	1946	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2108	-0-	-248	-0-	112	1	1996	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "D" WELL #: 3 RRCID -> 156762 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ASCHE WELL #: 36 RRCID -> 165973 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492

01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	308	1	4485	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	358	1	5626	2	Y	1					1
							1	9									
03	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	413	1	6359	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	391	1	6301	2	Y	1					1
							1	9									
05	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	415	1	6584	2	Y	-0-					1
06	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	414	1	6189	2	Y	5					6
							6	9									
07	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	412	1	6274	2	Y	-0-	4	1			2
08	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	421	1	6090	2	Y	1					3
							1	9									
09	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	389	1	5836	2	Y	1					4
							1	9									
10	6820	X	6378	-0-	-442	-0-	378	1	5999	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	6600	X	6063	-0-	-537	-0-	335	1	5727	2	Y	1					2
							1	9									
12	6696	X	6163	-0-	-533	-0-	353	1	5810	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 75,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HAYNES WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1093	-0-	-705	-0-	54	1	1039	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1180	-0-	-154	-0-	59	1	1121	2	N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	66	1	1251	2	N	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	52	1	1102	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	50	1	1082	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1077	-0-	-183	-0-	52	1	1025	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	54	1	987	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	967	-0-	-180	-0-	40	1	927	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	916	-0-	-164	-0-	34	1	882	2	N	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	40	1	1040	2	N	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	41	1	1036	2	N	-0-					-0-
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	48	1	1121	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "B" WELL #: 8 RRCID -> 166776 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FLORES, L. G. WELL #: 11 RRCID -> 167432 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FLORES, L. G. WELL #: 19 RRCID -> 167603 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135

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	N	939	-0-	-84	-0-	60	1	879	2	Y	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	60	1	938	2	Y	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	62	1	950	2	Y	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	57	1	925	2	Y	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	54	1	854	2	Y	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	792	2	Y	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	49	1	743	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	45	1	656	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	41	1	620	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	39	1	611	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	615	-0-	-45	-0-	34	1	581	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	37	1	598	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

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	2138	-0-	-1179	-0-	138	1	2000	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2987	X	1243	-0-	-1744	-0-	74	1	1169	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	1068	-0-	-2125	-0-	65	1	1003	2	Y	-0-					-0-
04	2340	X	1146	-0-	-1194	-0-	67	1	1079	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1029	-0-	-1110	-0-	61	1	968	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	1399	-0-	-671	-0-	88	1	1310	2	Y	1					1
							1	9									
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	99	1	1503	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	123	1	1779	2	Y	-0-					-0-
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	106	1	1594	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	92	1	1456	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1495	-0-	-335	-0-	83	1	1412	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	88	1	1443	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

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	775	N	774	-0-	-1	-0-	38	1	736	2	N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	40	1	752	2	N	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	44	1	842	2	N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	43	1	919	2	N	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	55	1	1193	2	N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	43	1	843	2	N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	43	1	778	2	N	-0-					-0-
08	775	N	757	-0-	-18	-0-	32	1	725	2	N	-0-					-0-
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	27	1	706	2	N	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	29	1	768	2	N	-0-					-0-
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	27	1	683	2	N	-0-					-0-
12	744	N	708	-0-	-36	-0-	29	1	679	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1	147	2	N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	2	N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	6	1	142	2	N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,809 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	7874	X	2333	-0-	-5541	-0-	150	1	2183	2	Y	-0-					-0-
02	7366	X	6929	-0-	-437	-0-	415	1	6514	2	Y	-0-					-0-
03	7874	X	5962	-0-	-1912	-0-	364	1	5598	2	Y	-0-					-0-
04	6270	X	5807	-0-	-463	-0-	339	1	5468	2	Y	-0-					-0-
05	7409	X	7078	-0-	-331	-0-	419	1	6659	2	Y	-0-					-0-
06	7170	X	6006	-0-	-1164	-0-	377	1	5629	2	Y	-0-					-0-
07	7409	X	6223	-0-	-1186	-0-	383	1	5840	2	Y	-0-					-0-
08	7068	X	4585	-0-	-2483	-0-	297	1	4288	2	Y	-0-					-0-
09	6840	X	6710	-0-	-130	-0-	419	1	6291	2	Y	-0-					-0-
10	6665	X	6267	-0-	-398	-0-	371	1	5896	2	Y	-0-					-0-
11	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	345	1	5887	2	Y	-0-					-0-
12	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	404	1	6641	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	411	2	N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	56	1	1043	2	N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	75	1	1345	2	N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	52	1	946	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	936	-0-	-174	-0-	48	1	888	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	777	-0-	-649	-0-	43	1	734	2	N	-0-					-0-
11	960	N	643	-0-	-317	-0-	36	1	607	2	N	-0-					-0-
12	961	N	318	-0-	-643	-0-	17	1	301	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	487	2	Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	624	2	Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	31	1	498	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	460	-0-	-170	-0-	29	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	437	-0-	-121	-0-	2	1	435	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	33	1	479	2	Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	28	1	450	2	Y	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	490	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	480	-0-	-78	-0-	28	1	452	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	T. A.		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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	76	-0-	-134	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	947	-0-	-386	-0-	61	1	886	2	Y	-0-					-0-
02	1131	N	1010	-0-	-121	-0-	60	1	950	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	945	-0-	-171	-0-	58	1	887	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	787	-0-	-143	-0-	46	1	741	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	797	-0-	-288	-0-	47	1	750	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	727	-0-	-173	-0-	46	1	681	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	702	-0-	-104	-0-	43	1	659	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	682	-0-	-124	-0-	44	1	638	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	649	-0-	-71	-0-	40	1	609	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	630	-0-	-83	-0-	37	1	593	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	576	-0-	-84	-0-	32	1	544	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	589	-0-	-93	-0-	34	1	555	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000

01	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	73	1	1061	2	Y	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	84	1	1324	2	Y	1					1
							1	9									
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	90	1	1382	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	79	1	1281	2	Y	-0-					-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	76	1	1211	2	Y	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	86	1	1282	2	Y	1					1
							1	9									
07	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	67	1	1025	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	77	1	1112	2	Y	-0-					-0-
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	74	1	1119	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	995	-0-	-90	-0-	59	1	936	2	Y	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	65	1	1109	2	Y	1					1
							1	9									
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	76	1	1246	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

01	4650	X	4456	-0-	-194	-0-	287	1	4168	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	4350	X	4116	-0-	-234	-0-	246	1	3868	2	Y	2					3
							2	9									
03	4588	X	4273	-0-	-315	-0-	261	1	4011	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	4380	X	3836	-0-	-544	-0-	224	1	3611	2	Y	1					2
							1	9									
05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	276	1	4392	2	Y	-0-					2
06	4320	X	3925	-0-	-395	-0-	246	1	3676	2	Y	3					5
							3	9									
07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	278	1	4241	2	Y	-0-	3	1			2
08	4526	X	4313	-0-	-213	-0-	279	1	4033	2	Y	1					3
							1	9									
09	4380	X	4228	-0-	-152	-0-	264	1	3963	2	Y	1					4
							1	9									
10	4557	X	4173	-0-	-384	-0-	247	1	3925	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	4380	X	3292	-0-	-1088	-0-	182	1	3109	2	Y	1					2
							1	9									
12	4526	X	4215	-0-	-311	-0-	242	1	3973	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 50,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	N	-0-			-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-			-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	N	-0-			-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	N	-0-			-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	N	-0-			-0-
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	11	1	199	2	N	-0-			-0-
07	310	N	198	-0-	-112	-0-	10	1	188	2	N	-0-			-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	13	1	240	2	N	-0-			-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	N	-0-			-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	N	-0-			-0-
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	12	1	193	2	N	-0-			-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	12	1	207	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,947 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	3410	X	2783	-0-	-627	-0-	179	1	2604	2	Y	-0-			-0-
02	3190	X	2652	-0-	-538	-0-	159	1	2493	2	Y	-0-			-0-
03	3410	X	2098	-0-	-1312	-0-	128	1	1970	2	Y	-0-			-0-
04	2700	X	1732	-0-	-968	-0-	101	1	1631	2	Y	-0-			-0-
05	2821	X	2184	-0-	-637	-0-	129	1	2055	2	Y	-0-			-0-
06	2730	X	2108	-0-	-622	-0-	132	1	1976	2	Y	-0-			-0-
07	2821	X	2277	-0-	-544	-0-	140	1	2137	2	Y	-0-			-0-
08	2170	X	2127	-0-	-43	-0-	138	1	1989	2	Y	-0-			-0-
09	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	137	1	2057	2	Y	-0-			-0-
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	154	1	2448	2	Y	-0-			-0-
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	124	1	2116	2	Y	-0-			-0-
12	2263	N	1833	-0-	-430	-0-	105	1	1728	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	837	N	793	-0-	-44	-0-	51	1	741	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	47	1	738	2	Y	2					2
							2	9									
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	63	1	976	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	55	1	893	2	Y	1					1
							1	9									
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	59	1	929	2	Y	-0-					1
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	67	1	1001	2	Y	2					3
							2	9									
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	61	1	926	2	Y	-0-	2	1			1
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	69	1	1005	2	Y	1					2
							1	9									
09	870	N	838	-0-	-32	-0-	52	1	786	2	Y	-0-					2
10	992	N	941	-0-	-51	-0-	56	1	884	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1050	N	876	-0-	-174	-0-	48	1	827	2	Y	1					2
							1	9									
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	55	1	899	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	799	1	11620	2	Y	-0-					-0-
02	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	585	1	9174	2	Y	1					1
							1	9									
03	10602	X	10115	-0-	-487	-0-	617	1	9498	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	14730	X	8432	-0-	-6298	-0-	492	1	7940	2	Y	-0-					-0-
05	15221	X	5424	-0-	-9797	-0-	321	1	5103	2	Y	-0-					-0-
06	12030	X	-0-	-0-	-12030	-0-					Y	1					1
07	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	10106	X	5219	-0-	-4887	-0-	338	1	4881	2	Y	-0-					-0-
09	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	852	1	12802	2	Y	-0-					-0-
10	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	620	1	9852	2	Y	-0-					-0-
11	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	469	1	8003	2	Y	-0-					-0-
12	14105	X	8369	-0-	-5736	-0-	479	1	7890	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	189	X	189	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	522	N	241	-0-	-281	-0-	14	1	225	2	Y	2					3
							2	9									
03	434	N	220	-0-	-214	-0-	13	1	206	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	Y	1					2
							1	9									
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	Y	5					7
							6	9									
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	18	1	272	2	Y	-0-	4	1			3
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	Y	1					4
							1	9									
09	330	N	180	-0-	-150	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					4
10	279	N	150	-0-	-129	-0-	9	1	140	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	390	N	328	-0-	-62	-0-	18	1	309	2	Y	1					2
							1	9									
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	92	1	1765	2	N	-0-					-0-
02	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	211	1	3986	2	N	-0-					-0-
03	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	273	1	5212	2	N	-0-					-0-
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	233	1	4940	2	N	-0-					-0-
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	100	1	2175	2	N	-0-					-0-
06	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	81	1	1610	2	N	-0-					-0-
07	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	94	1	1697	2	N	-0-					-0-
08	1488	X	1005	-0-	-483	-0-	42	1	963	2	N	-0-					-0-
09	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	81	1	2080	2	N	-0-					-0-
10	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	61	1	1601	2	N	-0-					-0-
11	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	95	1	2392	2	N	-0-					-0-
12	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	63	1	1469	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1170	-0-	-907	-0-	75	1	1095	2	Y	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	95	1	1485	2	Y	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	107	1	1639	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1018	-0-	-122	-0-	59	1	959	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	750	-0-	-924	-0-	44	1	706	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	103	1	1539	2	Y	-0-					-0-
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	112	1	1698	2	Y	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	58	1	836	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1072	-0-	-578	-0-	67	1	1005	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1577	-0-	-221	-0-	93	1	1484	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	846	-0-	-24	-0-	47	1	799	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	843	-0-	-273	-0-	48	1	795	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1324	-0-	-660	-0-	66	1	1258	2	N	-0-			-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	66	1	1241	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	976	-0-	-481	-0-	49	1	927	2	N	-0-			-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	59	1	1255	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	491	-0-	-904	-0-	22	1	469	2	N	-0-			-0-
06	930	N	776	-0-	-154	-0-	37	1	739	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1010	-0-	-354	-0-	53	1	957	2	N	-0-			-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	49	1	1125	2	N	-0-			-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	34	1	877	2	N	-0-			-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	39	1	1031	2	N	-0-			-0-
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	84	1	2116	2	N	-0-			-0-
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	65	1	1506	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	138	1	2647	2	N	-0-			-0-
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	151	1	2849	2	N	-0-			-0-
03	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	123	1	2346	2	N	-0-			-0-
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	124	1	2616	2	N	-0-			-0-
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	141	1	3049	2	N	-0-			-0-
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	129	1	2542	2	N	-0-			-0-
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	138	1	2498	2	N	-0-			-0-
08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	123	1	2829	2	N	-0-			-0-
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	104	1	2695	2	N	-0-			-0-
10	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	96	1	2513	2	N	-0-			-0-
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	107	1	2713	2	N	-0-			-0-
12	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	109	1	2538	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,318 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	8463	X	7551	-0-	-912	-0-	431	1	7120	2	N	-0-			-0-
02	7917	X	6081	-0-	-1836	-0-	315	1	5766	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	7695	-0-	-768	-0-	423	1	7272	2	N	-0-			-0-
04	7650	X	5809	-0-	-1841	-0-	284	1	5525	2	N	-0-			-0-
05	7564	X	6374	-0-	-1190	-0-	314	1	6060	2	N	-0-			-0-
06	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	382	1	7143	2	N	-0-			-0-
07	7688	X	6784	-0-	-904	-0-	359	1	6425	2	N	-0-			-0-
08	7688	X	7232	-0-	-456	-0-	379	1	6853	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	7146	-0-	-384	-0-	368	1	6778	2	N	-0-			-0-
10	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	409	1	7003	2	N	-0-			-0-
11	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	405	1	6767	2	N	-0-			-0-
12	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	400	1	7119	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	6231	X	5357	-0-	-874	-0-	265	1	5092	2	N	-0-					-0-
02	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	292	1	5519	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4056	-0-	-1307	-0-	202	1	3854	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4220	-0-	-970	-0-	190	1	4030	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	2831	-0-	-3369	-0-	125	1	2706	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	2115	-0-	-3885	-0-	102	1	2013	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	4659	-0-	-1541	-0-	243	1	4416	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4260	-0-	-111	-0-	178	1	4082	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3998	-0-	-232	-0-	149	1	3849	2	N	-0-					-0-
10	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	204	1	5375	2	N	-0-					-0-
11	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	189	1	4780	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	3675	-0-	-975	-0-	151	1	3524	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1177	-0-	-280	-0-	76	1	1101	2	N	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	87	1	1363	2	N	1					1
							1	9									
03	1116	N	508	-0-	-608	-0-	31	1	477	2	N	-0-	1	1			-0-
04	1140	N	827	-0-	-313	-0-	48	1	779	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1162	-0-	-388	-0-	69	1	1093	2	N	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	117	1	1749	2	N	1					1
							1	9									
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	76	1	1157	2	N	-0-					1
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	79	1	1140	2	N	-0-					1
09	1860	N	1336	-0-	-524	-0-	83	1	1253	2	N	-0-					1
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	74	1	1175	2	N	-0-					1
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	69	1	1173	2	N	-0-					1
12	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	79	1	1299	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1372	-0-	-1108	-0-	68	1	1304	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1028	-0-	-886	-0-	52	1	976	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	67	1	1277	2	N	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	82	1	1734	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	897	-0-	-188	-0-	40	1	857	2	N	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	66	1	1302	2	N	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	121	1	2190	2	N	-0-					-0-
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	74	1	1715	2	N	-0-					-0-
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	64	1	1641	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	1834	-0-	-491	-0-	67	1	1767	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1360	-0-	-380	-0-	52	1	1308	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1315	-0-	-452	-0-	54	1	1261	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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. GAS LIFT (I)(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	4963	-0-	-1671	-0-	319	1	4644	2	Y	-0-			-0-
02	5568	X	4075	-0-	-1493	-0-	244	1	3831	2	Y	-0-			-0-
03	5952	X	4336	-0-	-1616	-0-	265	1	4071	2	Y	-0-			-0-
04	5760	X	4650	-0-	-1110	-0-	272	1	4378	2	Y	-0-			-0-
05	4960	X	3675	-0-	-1285	-0-	218	1	3457	2	Y	-0-			-0-
06	4800	X	3809	-0-	-991	-0-	239	1	3570	2	Y	-0-			-0-
07	4805	X	4261	-0-	-544	-0-	262	1	3999	2	Y	-0-			-0-
08	4805	X	3700	-0-	-1105	-0-	239	1	3461	2	Y	-0-			-0-
09	4650	X	3565	-0-	-1085	-0-	223	1	3342	2	Y	-0-			-0-
10	4247	X	4078	-0-	-169	-0-	242	1	3836	2	Y	-0-			-0-
11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	231	1	3942	2	Y	-0-			-0-
12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	246	1	4052	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186742 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186802 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	465	N	438	-0-	-27	-0-	28	1	410	2	Y	-0-			-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	Y	-0-			-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	456	2	Y	-0-			-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	2	Y	-0-			-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	25	1	390	2	Y	-0-			-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	26	1	389	2	Y	-0-			-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	26	1	399	2	Y	-0-			-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	400	2	Y	-0-			-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	25	1	379	2	Y	-0-			-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	25	1	396	2	Y	-0-			-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	22	1	376	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	22	1	361	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8447	-0-	-822	-0-	544	1	7903	2	Y	-0-			-0-
02	8613	X	8180	-0-	-433	-0-	490	1	7690	2	Y	-0-			-0-
03	9207	X	8767	-0-	-440	-0-	535	1	8232	2	Y	-0-			-0-
04	8730	X	8439	-0-	-291	-0-	493	1	7946	2	Y	-0-			-0-
05	8866	X	8173	-0-	-693	-0-	484	1	7689	2	Y	-0-			-0-
06	8490	X	8358	-0-	-132	-0-	525	1	7833	2	Y	-0-			-0-
07	8773	X	8441	-0-	-332	-0-	520	1	7921	2	Y	-0-			-0-
08	8773	X	8459	-0-	-314	-0-	547	1	7912	2	Y	-0-			-0-
09	8430	X	8004	-0-	-426	-0-	500	1	7504	2	Y	-0-			-0-
10	8649	X	8094	-0-	-555	-0-	479	1	7615	2	Y	-0-			-0-
11	8370	X	8001	-0-	-369	-0-	442	1	7559	2	Y	-0-			-0-
12	8463	X	8257	-0-	-206	-0-	473	1	7784	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3667	-0-	-1045	-0-	236	1	3431	2	Y	-0-			-0-
02	4408	X	3806	-0-	-602	-0-	228	1	3578	2	Y	-0-			-0-
03	4712	X	3916	-0-	-796	-0-	239	1	3677	2	Y	-0-			-0-
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	217	1	3492	2	Y	-0-			-0-
05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	268	1	4263	2	Y	-0-			-0-
06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	263	1	3921	2	Y	-0-			-0-
07	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	310	1	4721	2	Y	-0-			-0-
08	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	300	1	4334	2	Y	-0-			-0-
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	275	1	4133	2	Y	-0-			-0-
10	5022	X	4371	-0-	-651	-0-	259	1	4112	2	Y	-0-			-0-
11	4860	X	4165	-0-	-695	-0-	230	1	3935	2	Y	-0-			-0-
12	5022	X	4214	-0-	-808	-0-	241	1	3973	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	127	1	1843	2	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1828	-0-	-86	-0-	110	1	1718	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	118	1	1821	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	109	1	1761	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	114	1	1802	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	115	1	1722	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	117	1	1779	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	121	1	1753	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1802	-0-	-28	-0-	112	1	1690	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1788	-0-	-103	-0-	106	1	1682	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	96	1	1644	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	104	1	1711	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	752	-0-	-1108	-0-	48	1	704	2	Y	-0-					-0-
02	928	N	453	-0-	-475	-0-	27	1	426	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	634	-0-	-172	-0-	39	1	595	2	Y	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	57	1	925	2	Y	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	783	2	Y	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	72	1	1075	2	Y	1					1
							1	9									
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	135	1	2053	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	84	1	1213	2	Y	-0-					-0-
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	95	1	1426	2	Y	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	67	1	1067	2	Y	-0-					-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	62	1	1063	2	Y	-0-					-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	73	1	1203	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2643	-0-	-271	-0-	170	1	2473	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	2581	X	2185	-0-	-396	-0-	131	1	2052	2	Y	2					2
							2	9									
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	183	1	2816	2	Y	22	24	1			-0-
							24	9									
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	161	1	2596	2	Y	1					1
							1	9									
05	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	159	1	2531	2	Y	-0-					1
06	2940	X	2241	-0-	-699	-0-	140	1	2098	2	Y	3					4
							3	9									
07	3038	X	2224	-0-	-814	-0-	137	1	2087	2	Y	-0-	2	1			2
08	3038	X	2147	-0-	-891	-0-	139	1	2007	2	Y	1					3
							1	9									
09	2760	X	2243	-0-	-517	-0-	140	1	2102	2	Y	1					4
							1	9									
10	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	127	1	2013	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	123	1	2098	2	Y	1					2
							1	9									
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	136	1	2231	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 28,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	589	N	584	-0-	-5	-0-	38	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	33	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	618	2	Y	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	36	1	588	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	34	1	534	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	533	-0-	-67	-0-	33	1	500	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	34	1	513	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	35	1	512	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	33	1	489	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	32	1	514	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	29	1	495	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	30	1	493	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,727 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	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	80	1	1161	2	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1163	-0-	-287	-0-	70	1	1093	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1264	-0-	-255	-0-	76	1	1162	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	74	1	1187	2	Y	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	94	1	1500	2	Y	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	114	1	1697	2	Y	-0-					-0-
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	135	1	2051	2	Y	-0-					-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	147	1	2122	2	Y	-0-					-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	114	1	1712	2	Y	-0-					-0-
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	131	1	2083	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	2138	-0-	-52	-0-	118	1	2020	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	135	1	2221	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	378	1	5499	2	Y	-0-					-0-
02	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	330	1	5178	2	Y	-0-					-0-
03	5859	X	5041	-0-	-818	-0-	308	1	4733	2	Y	-0-					-0-
04	5610	X	5367	-0-	-243	-0-	313	1	5054	2	Y	-0-					-0-
05	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	394	1	6250	2	Y	-0-					-0-
06	5610	X	5558	-0-	-52	-0-	349	1	5207	2	Y	2					2
							2	9									
07	5797	X	5794	-0-	-3	-0-	357	1	5437	2	Y	-0-	1	1			1
08	5797	X	5273	-0-	-524	-0-	341	1	4932	2	Y	-0-					1
09	5610	X	5151	-0-	-459	-0-	322	1	4829	2	Y	-0-					1
10	5053	X	4857	-0-	-196	-0-	288	1	4569	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	4890	X	4681	-0-	-209	-0-	259	1	4422	2	Y	-0-					-0-
12	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	291	1	4794	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	1116	N	845	-0-	-271	-0-	54	1	791	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	800	-0-	-70	-0-	48	1	752	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	889	-0-	-41	-0-	54	1	825	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	55	1	892	2	Y	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	50	1	801	2	Y	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	52	1	784	2	Y	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	53	1	813	2	Y	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	57	1	829	2	Y	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	54	1	814	2	Y	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	52	1	823	2	Y	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	49	1	834	2	Y	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	52	1	863	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191644 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2192	-0-	-133	-0-	141	1	2051	2	Y	-0-					-0-
02	2204	N	2063	-0-	-141	-0-	124	1	1939	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	1984	-0-	-310	-0-	120	1	1854	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	2130	N	1725	-0-	-405	-0-	101	1	1624	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1763	-0-	-438	-0-	104	1	1659	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1614	-0-	-306	-0-	101	1	1513	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	108	1	1653	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	107	1	1545	2	Y	-0-					-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	102	1	1526	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	103	1	1633	2	Y	-0-					-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	93	1	1589	2	Y	-0-					-0-
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	105	1	1727	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191679 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2015	-0-	-620	-0-	130	1	1885	2	Y	-0-					-0-
02	2117	X	1800	-0-	-317	-0-	108	1	1691	2	Y	1					1
							1	9									
03	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	132	1	2038	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	131	1	2115	2	Y	-0-					-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	104	1	1649	2	Y	-0-					-0-
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	129	1	1929	2	Y	1					1
							1	9									
07	1023	N	980	-0-	-43	-0-	60	1	920	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	87	1	1262	2	Y	-0-					-0-
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	108	1	1620	2	Y	-0-					-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	98	1	1551	2	Y	-0-					-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	78	1	1341	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	75	1	1231	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192864 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	66	1	962	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	46	1	720	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	858	-0-	-10	-0-	52	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	74	1	1197	2	Y	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	48	1	756	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	47	1	703	2	Y	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	45	1	685	2	Y	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	48	1	690	2	Y	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	65	1	977	2	Y	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	46	1	737	2	Y	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	43	1	734	2	Y	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	714	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193096 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1525	-0-	-56	-0-	98	1	1427	2	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1466	-0-	-42	-0-	88	1	1378	2	Y	-0-					-0-
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	99	1	1528	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	81	1	1311	2	Y	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	86	1	1361	2	Y	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	91	1	1353	2	Y	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	83	1	1262	2	Y	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	85	1	1236	2	Y	-0-					-0-
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	104	1	1555	2	Y	-0-					-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	84	1	1336	2	Y	-0-					-0-
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	76	1	1303	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1394	-0-	-311	-0-	80	1	1314	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 193244 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	752	1	14425	2	N	-0-					-0-
02	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	671	1	12681	2	N	-0-					-0-
03	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	721	1	13751	2	N	-0-					-0-
04	14700	X	13664	-0-	-1036	-0-	617	1	13047	2	N	-0-					-0-
05	15190	X	13526	-0-	-1664	-0-	597	1	12929	2	N	-0-					-0-
06	14700	X	13048	-0-	-1652	-0-	629	1	12419	2	N	-0-					-0-
07	14477	X	12869	-0-	-1608	-0-	673	1	12196	2	N	-0-					-0-
08	14477	X	12703	-0-	-1774	-0-	529	1	12174	2	N	-0-					-0-
09	13650	X	12290	-0-	-1360	-0-	458	1	11832	2	N	-0-					-0-
10	13516	X	12924	-0-	-592	-0-	473	1	12451	2	N	-0-					-0-
11	13050	X	11471	-0-	-1579	-0-	437	1	11034	2	N	-0-					-0-
12	12865	X	11867	-0-	-998	-0-	487	1	11380	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FLORES, L. G. WELL #: 17R RRCID -> 193269 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3135	-0-	-27	-0-	202	1	2933	2	Y	-0-					-0-
02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	191	1	2998	2	Y	-0-					-0-
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	194	1	2977	2	Y	-0-					-0-
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	171	1	2762	2	Y	-0-					-0-
05	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	114	1	1810	2	Y	-0-					-0-
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	190	1	2844	2	Y	-0-					-0-
07	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	134	1	2047	2	Y	-0-					-0-
08	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	99	1	1425	2	Y	-0-					-0-
09	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	82	1	1230	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	1328	-0-	-1462	-0-	79	1	1249	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	1255	-0-	-1445	-0-	69	1	1186	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	1346	-0-	-824	-0-	77	1	1269	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193724 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2131	-0-	-411	-0-	122	1	2009	2	N	-0-					-0-
02	2378	N	1872	-0-	-506	-0-	97	1	1775	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2003	-0-	-167	-0-	110	1	1893	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1719	-0-	-351	-0-	84	1	1635	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1755	-0-	-260	-0-	87	1	1668	2	N	-0-					-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	103	1	1931	2	N	-0-					-0-
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	126	1	2260	2	N	-0-					-0-
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	111	1	2013	2	N	-0-					-0-
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	108	1	1987	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2021	-0-	-366	-0-	112	1	1909	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1837	-0-	-233	-0-	104	1	1733	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1771	-0-	-399	-0-	94	1	1677	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 193736 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8495	-0-	-495	-0-	547	1	7948	2	Y	-0-					-0-
02	8381	X	7786	-0-	-595	-0-	466	1	7320	2	Y	-0-					-0-
03	8866	X	8153	-0-	-713	-0-	497	1	7656	2	Y	-0-					-0-
04	8400	X	7765	-0-	-635	-0-	453	1	7312	2	Y	-0-					-0-
05	8680	X	7584	-0-	-1096	-0-	449	1	7135	2	Y	-0-					-0-
06	8220	X	7117	-0-	-1103	-0-	447	1	6670	2	Y	-0-					-0-
07	8308	X	2931	-0-	-5377	-0-	181	1	2750	2	Y	-0-					-0-
08	8153	X	5566	-0-	-2587	-0-	360	1	5206	2	Y	-0-					-0-
09	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	623	1	9358	2	Y	-0-					-0-
10	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	358	1	5686	2	Y	-0-					-0-
11	5280	X	1713	-0-	-3567	-0-	95	1	1618	2	Y	-0-					-0-
12	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	484	1	7956	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193838 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1548	-0-	-808	-0-	100	1	1448	2	Y	-0-					-0-
02	2407	N	1364	-0-	-1043	-0-	82	1	1281	2	Y	1					1
							1	9									
03	2077	N	1377	-0-	-700	-0-	84	1	1293	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	80	1	1298	2	Y	1					1
							1	9									
05	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	75	1	1194	2	Y	-0-					1
06	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	78	1	1169	2	Y	2					3
							2	9									
07	1426	N	1128	-0-	-298	-0-	70	1	1058	2	Y	-0-	2	1			1
08	1271	N	979	-0-	-292	-0-	63	1	916	2	Y	-0-					1
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	119	1	1780	2	Y	-0-					1
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	99	1	1571	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	71	1	1205	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1160	-0-	-576	-0-	66	1	1094	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10252	-0-	-195	-0-	707	1	9545	2	N	-0-					-0-
02	9773	X	8895	-0-	-878	-0-	632	1	8263	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	10332	-0-	-115	-0-	717	1	9615	2	N	-0-					-0-
04	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	664	1	9709	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	9125	-0-	-1136	-0-	583	1	8542	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	8949	-0-	-1041	-0-	615	1	8334	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	10068	-0-	-658	-0-	722	1	9346	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	9046	-0-	-1680	-0-	566	1	8480	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9180	-0-	-1200	-0-	520	1	8660	2	N	-0-					-0-
10	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	596	1	10164	2	N	-0-					-0-
11	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	573	1	9183	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	9496	-0-	-579	-0-	598	1	8898	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 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	1984	N	1572	-0-	-412	-0-	78	1	1494	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1483	-0-	-199	-0-	75	1	1408	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	79	1	1506	2	N	-0-					-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	70	1	1478	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	68	1	1478	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1430	-0-	-100	-0-	69	1	1361	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	73	1	1325	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	58	1	1327	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	50	1	1280	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	50	1	1315	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	47	1	1191	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	50	1	1174	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	11811	X	6571	-0-	-5240	-0-	375	1	6196	2	N	-0-					-0-
02	11600	X	8564	-0-	-3036	-0-	443	1	8121	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	8619	-0-	-3781	-0-	474	1	8145	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	8552	-0-	-2428	-0-	418	1	8134	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	7488	-0-	-1843	-0-	369	1	7119	2	N	-0-					-0-
06	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	475	1	8874	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8269	-0-	-876	-0-	437	1	7832	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	8570	-0-	-265	-0-	449	1	8121	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	7676	-0-	-1684	-0-	396	1	7280	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	8457	-0-	-1091	-0-	467	1	7990	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	8409	-0-	-831	-0-	475	1	7934	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	7808	-0-	-748	-0-	415	1	7393	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,332 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	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	418	1	6086	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	344	1	5396	2	Y	58					59
							64	9									
03	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	358	1	5502	2	Y	1	59	1			1
							1	9									
04	6420	X	6281	-0-	-139	-0-	367	1	5913	2	Y	1					2
							1	9									
05	6634	X	6387	-0-	-247	-0-	378	1	6009	2	Y	-0-					2
06	6300	X	5780	-0-	-520	-0-	362	1	5412	2	Y	5					7
							6	9									
07	6479	X	5681	-0-	-798	-0-	350	1	5331	2	Y	-0-	4	1			3
08	6479	X	5426	-0-	-1053	-0-	351	1	5074	2	Y	1					4
							1	9									
09	6270	X	5285	-0-	-985	-0-	330	1	4955	2	Y	-0-					4
10	6324	X	4933	-0-	-1391	-0-	292	1	4640	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	5790	X	4132	-0-	-1658	-0-	228	1	3903	2	Y	1					2
							1	9									
12	5673	X	4945	-0-	-728	-0-	283	1	4662	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 67,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	79	1	1151	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1162	-0-	-85	-0-	70	1	1092	2	Y	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	76	1	1169	2	Y	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	70	1	1132	2	Y	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	74	1	1169	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	74	1	1098	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	74	1	1129	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	78	1	1128	2	Y	-0-					-0-
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	73	1	1102	2	Y	-0-					-0-
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	85	1	1346	2	Y	-0-					-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	75	1	1284	2	Y	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	71	1	1168	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	85	1	1229	2	Y	-0-			-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-			-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	13	1	217	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	13	1	207	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	14	1	202	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	14	1	206	2	Y	-0-			-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	12	1	187	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	10	1	164	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	10	1	177	2	Y	-0-			-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	10	1	170	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5679	-0-	-614	-0-	281	1	5398	2	N	-0-			-0-
02	5887	X	5211	-0-	-676	-0-	262	1	4949	2	N	-0-			-0-
03	6293	X	5638	-0-	-655	-0-	281	1	5357	2	N	-0-			-0-
04	5940	X	5151	-0-	-789	-0-	233	1	4918	2	N	-0-			-0-
05	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	253	1	5468	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	5246	-0-	-244	-0-	253	1	4993	2	N	-0-			-0-
07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	300	1	5443	2	N	-0-			-0-
08	5735	X	5085	-0-	-650	-0-	212	1	4873	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	4317	-0-	-1233	-0-	161	1	4156	2	N	-0-			-0-
10	5177	X	4770	-0-	-407	-0-	175	1	4595	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	4951	-0-	-59	-0-	189	1	4762	2	N	-0-			-0-
12	5177	X	5072	-0-	-105	-0-	208	1	4864	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	66	1	1261	2	N	-0-			-0-
02	1160	N	1076	-0-	-84	-0-	54	1	1022	2	N	-0-			-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	72	1	1372	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	57	1	1206	2	N	-0-			-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	52	1	1123	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1072	-0-	-338	-0-	52	1	1020	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	54	1	974	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	42	1	968	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	969	-0-	-111	-0-	36	1	933	2	N	-0-			-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	43	1	1144	2	N	-0-			-0-
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	42	1	1051	2	N	-0-			-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	44	1	1020	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,180 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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	38	1	633	2	N	-0-					-0-
02	580	N	551	-0-	-29	-0-	28	1	523	2	N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	541	2	N	-0-					-0-
04	660	N	565	-0-	-95	-0-	28	1	537	2	N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	49	1	947	2	N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	43	1	794	2	N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	716	2	N	-0-					-0-
08	992	N	644	-0-	-348	-0-	34	1	610	2	N	-0-					-0-
09	840	N	746	-0-	-94	-0-	38	1	708	2	N	-0-					-0-
10	744	N	675	-0-	-69	-0-	37	1	638	2	N	-0-					-0-
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	35	1	585	2	N	-0-					-0-
12	775	N	579	-0-	-196	-0-	31	1	548	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3254	-0-	154	154	186	1	3068	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1106	-0-	-154	-0-	57	1	1049	2	N	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	50	1	853	2	N	-0-					-0-
04	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	117	1	2269	2	N	-0-					-0-
05	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	70	1	1351	2	N	-0-					-0-
06	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	73	1	1363	2	N	-0-					-0-
07	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	76	1	1368	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	110	1	1998	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	116	1	2134	2	N	-0-					-0-
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	148	1	2530	2	N	-0-					-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	82	1	1370	2	N	-0-					-0-
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	117	1	2092	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662

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	4154	X	3766	-0-	-388	-0-		215	1	3551	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	3725	-0-	-132	-0-		193	1	3532	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3953	-0-	-170	-0-		217	1	3736	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	2794	-0-	-1196	-0-		137	1	2657	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3101	-0-	-867	-0-		153	1	2948	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	1487	-0-	-2353	-0-		76	1	1411	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	1890	-0-	-2078	-0-		100	1	1790	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	2977	-0-	-991	-0-		156	1	2821	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2380	-0-	-620	-0-		123	1	2257	2	N	-0-					-0-
10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-		191	1	3275	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2454	-0-	-426	-0-		139	1	2315	2	N	-0-					-0-
12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-		159	1	2832	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788

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	3100	N	3217	-0-	117	117		207	1	3010	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3292	-0-	392	509		197	1	3095	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3021	-0-	-79	430		184	1	2837	2	Y	-0-					-0-
04	3372	X	2942	-0-	-430	-0-		172	1	2770	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2972	-0-	-407	-0-		176	1	2796	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2647	-0-	-623	-0-		166	1	2481	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2774	-0-	-605	-0-		171	1	2603	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2792	-0-	-246	-0-		181	1	2611	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2725	-0-	-215	-0-		170	1	2555	2	Y	-0-					-0-
10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-		168	1	2669	2	Y	-0-					-0-
11	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-		159	1	2720	2	Y	-0-					-0-
12	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-		166	1	2733	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290

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	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-		129	1	1876	2	Y	-0-					-0-
02	2059	N	1345	-0-	-714	-0-		81	1	1263	2	Y	1					1
								1	9									
03	1364	N	1354	-0-	-10	-0-		83	1	1271	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1950	N	1497	-0-	-453	-0-		87	1	1410	2	Y	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-		85	1	1343	2	Y	-0-					-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-		113	1	1693	2	Y	2					2
								2	9									
07	1550	N	1273	-0-	-277	-0-		78	1	1195	2	Y	-0-	1	1			1
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-		99	1	1428	2	Y	-0-					1
09	1800	N	1235	-0-	-565	-0-		77	1	1158	2	Y	-0-					1
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-		84	1	1340	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1470	N	715	-0-	-755	-0-		40	1	675	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1046	-0-	-225	-0-		60	1	986	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	315	1	1453	2	Y	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	295	1	1506	2	Y	-0-					-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	307	1	1425	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	268	1	1383	2	Y	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	265	1	1645	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1225	-0-	-455	-0-	223	1	1002	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	248	1	1420	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1264	-0-	-627	-0-	232	1	1032	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	220	1	1040	2	Y	-0-					-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	226	1	1209	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1096	-0-	-134	-0-	170	1	926	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	617	-0-	-685	-0-	104	1	513	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2550	-0-	-581	-0-	146	1	2404	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	2731	-0-	-24	-0-	141	1	2590	2	N	-0-					-0-
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	159	1	2741	2	N	-0-					-0-
04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	138	1	2679	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4226	-0-	1126	1126	208	1	4018	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5237	-0-	2237	3363	266	1	4971	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4470	-0-	1370	4733	236	1	4234	2	N	-0-					-0-
08	9831	X	5098	-0-	-4733	-0-	267	1	4831	2	N	-0-					-0-
09	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	342	1	6292	2	N	-0-					-0-
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	237	1	4047	2	N	-0-					-0-
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	253	1	4225	2	N	-0-					-0-
12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	258	1	4180	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

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	868	N	807	-0-	-61	-0-	46	1	761	2	N	-0-			-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	39	1	718	2	N	-0-			-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	47	1	801	2	N	-0-			-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	39	1	755	2	N	-0-			-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	41	1	800	2	N	-0-			-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	106	1	1975	2	N	-0-			-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	70	1	1254	2	N	-0-			-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	56	1	1015	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	758	-0-	-1312	-0-	39	1	719	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1066	-0-	-267	-0-	59	1	1007	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	933	-0-	-117	-0-	53	1	880	2	N	-0-			-0-
12	775	N	78	-0-	-697	-0-	4	1	74	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091

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	2728	N	2239	-0-	-489	-0-	144	1	2095	2	Y	-0-			-0-
02	2349	N	2164	-0-	-185	-0-	130	1	2033	2	Y	1			1
							1	9							
03	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	116	1	1785	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	2160	N	1934	-0-	-226	-0-	113	1	1821	2	Y	-0-			-0-
05	2325	N	1974	-0-	-351	-0-	117	1	1857	2	Y	-0-			-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	120	1	1793	2	Y	2			2
							2	9							
07	1984	N	1829	-0-	-155	-0-	113	1	1716	2	Y	-0-	1	1	1
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	134	1	1932	2	Y	-0-			1
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	126	1	1888	2	Y	-0-			1
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	119	1	1882	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	111	1	1892	2	Y	-0-			1
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	111	1	1826	2	Y	1			2
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 23,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	Y	-0-			-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-			-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	27	1	419	2	Y	-0-			-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	Y	-0-			-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	49	1	770	2	Y	-0-			-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	Y	-0-			-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	19	1	274	2	Y	-0-			-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-			-0-
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	115	1	1818	2	Y	-0-			-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	41	1	706	2	Y	-0-			-0-
12	341	N	186	-0-	-155	-0-	11	1	175	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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.		-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-

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	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	216	1	3141	2	Y	-0-					-0-
02	3190	X	3154	-0-	-36	-0-	189	1	2965	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3335	-0-	-44	-0-	203	1	3132	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3210	-0-	-60	-0-	187	1	3023	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3257	-0-	-122	-0-	193	1	3064	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3128	-0-	-142	-0-	196	1	2932	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3225	-0-	-154	-0-	199	1	3026	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3214	-0-	-134	-0-	208	1	3006	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	3132	-0-	-78	-0-	196	1	2936	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3230	-0-	-25	-0-	191	1	3039	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	3049	-0-	-71	-0-	169	1	2880	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	3118	-0-	-106	-0-	179	1	2939	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	52	1	853	2	N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	613	2	N	-0-					-0-
03	496	N	430	-0-	-66	-0-	24	1	406	2	N	-0-					-0-
04	870	N	587	-0-	-283	-0-	29	1	558	2	N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	38	1	726	2	N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	2	N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	37	1	666	2	N	-0-					-0-
08	775	N	633	-0-	-142	-0-	33	1	600	2	N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	43	1	796	2	N	-0-					-0-
10	713	N	580	-0-	-133	-0-	32	1	548	2	N	-0-					-0-
11	600	N	443	-0-	-157	-0-	25	1	418	2	N	-0-					-0-
12	868	N	731	-0-	-137	-0-	39	1	692	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	128	1	2119	2	N	-0-					-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	79	1	1441	2	N	-0-					-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	73	1	1249	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1060	-0-	-500	-0-	52	1	1008	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1285	-0-	-327	-0-	63	1	1222	2	N	-0-					-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	106	1	1982	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	852	-0-	-233	-0-	45	1	807	2	N	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	78	1	1409	2	N	-0-					-0-
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	86	1	1586	2	N	-0-					-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	86	1	1477	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1425	-0-	-15	-0-	81	1	1344	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1361	-0-	-251	-0-	72	1	1289	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	55	-0-	-11012	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
02	9802	X	-0-	-0-	-9802	-0-					N	-0-					-0-
03	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					-0-
04	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					N	-0-					-0-
05	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	950	1	18314	2	N	-0-					-0-
06	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	868	1	16208	2	N	-0-					-0-
07	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	829	1	14835	2	N	-0-					-0-
08	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	862	1	15598	2	N	-0-					-0-
09	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	863	1	15885	2	N	-0-					-0-
10	19251	X	16624	-0-	-2627	-0-	918	1	15706	2	N	-0-					-0-
11	17070	X	15437	-0-	-1633	-0-	872	1	14565	2	N	-0-					-0-
12	17298	X	14965	-0-	-2333	-0-	795	1	14170	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4776	-0-	-928	-0-	307	1	4469	2	Y	-0-					-0-
02	5336	X	4454	-0-	-882	-0-	267	1	4187	2	Y	-0-					-0-
03	5704	X	3547	-0-	-2157	-0-	214	1	3299	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
04	5130	X	3920	-0-	-1210	-0-	229	1	3691	2	Y	-0-					-0-
05	5301	X	4604	-0-	-697	-0-	273	1	4331	2	Y	-0-					-0-
06	4620	X	2850	-0-	-1770	-0-	179	1	2671	2	Y	-0-					-0-
07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	302	1	4604	2	Y	-0-					-0-
08	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	306	1	4423	2	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4332	-0-	-138	-0-	270	1	4062	2	Y	-0-					-0-
10	4898	X	3821	-0-	-1077	-0-	226	1	3595	2	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4406	-0-	-334	-0-	244	1	4162	2	Y	-0-					-0-
12	4898	X	4614	-0-	-284	-0-	264	1	4350	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	102	1	1491	2	Y	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	76	1	1189	2	Y	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	94	1	1454	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	646	-0-	-884	-0-	38	1	608	2	Y	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	104	1	1660	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	671	-0-	-829	-0-	42	1	629	2	Y	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	79	1	1195	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1303	-0-	-464	-0-	84	1	1219	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	563	-0-	-97	-0-	35	1	528	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	597	-0-	-674	-0-	35	1	562	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	261	-0-	-999	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	369	-0-	-220	-0-	21	1	348	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	185	1	2692	2	Y	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	43	1	670	2	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	1672	-0-	-1118	-0-	98	1	1574	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	1052	-0-	-1831	-0-	62	1	990	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	580	-0-	-2210	-0-	36	1	544	2	Y	-0-					-0-
07	1736	X	442	-0-	-1294	-0-	27	1	415	2	Y	-0-					-0-
08	1736	X	298	-0-	-1438	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
09	1680	X	469	-0-	-1211	-0-	29	1	440	2	Y	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	42	1	665	2	Y	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	60	1	1016	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	28	1	464	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	231	1	3355	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2900	X	2657	-0-	-243	-0-	159	1	2497	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	X	1502	-0-	-1598	-0-	92	1	1410	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3480	X	1603	-0-	-1877	-0-	94	1	1509	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	1898	-0-	-1698	-0-	112	1	1786	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	1545	-0-	-1935	-0-	97	1	1447	2	Y	1					1
							1	9									
07	2852	X	1685	-0-	-1167	-0-	104	1	1581	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	157	1	2267	2	Y	1					1
							1	9									
09	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	147	1	2209	2	Y	1					2
							1	9									
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	126	1	1999	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	98	1	1679	2	Y	1					2
							1	9									
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	101	1	1656	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 24,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	620	N	581	-0-	-39	-0-	37	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	32	1	501	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	35	1	543	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	32	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	33	1	517	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	34	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	2	Y	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	41	1	600	2	Y	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	38	1	573	2	Y	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	37	1	595	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	607	-0-	-23	-0-	34	1	573	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	35	1	582	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1550	X	1360	-0-	-190	-0-	87	1	1273	2	Y	-0-					-0-
02	1363	X	1289	-0-	-74	-0-	77	1	1212	2	Y	-0-					-0-
03	1426	X	1362	-0-	-64	-0-	83	1	1279	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	76	1	1221	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	79	1	1248	2	Y	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	87	1	1294	2	Y	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	89	1	1351	2	Y	-0-					-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	88	1	1273	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	82	1	1226	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	86	1	1371	2	Y	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	86	1	1471	2	Y	-0-					-0-
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	75	1	1231	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1169	-0-	-257	-0-	75	1	1094	2	Y	-0-					-0-
02	1276	X	693	-0-	-583	-0-	41	1	652	2	Y	-0-					-0-
03	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	90	1	1379	2	Y	-0-					-0-
04	1290	X	769	-0-	-521	-0-	45	1	724	2	Y	-0-					-0-
05	1333	X	1113	-0-	-220	-0-	66	1	1047	2	Y	-0-					-0-
06	1410	X	1024	-0-	-386	-0-	64	1	959	2	Y	1					1
							1	9									
07	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	144	1	2196	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	127	1	1843	2	Y	-0-					-0-
09	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	103	1	1554	2	Y	-0-					-0-
10	2325	X	2204	-0-	-121	-0-	130	1	2073	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2250	X	1892	-0-	-358	-0-	105	1	1786	2	Y	1					1
							1	9									
12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	144	1	2372	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	37	1	537	2	Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	419	-0-	-77	-0-	26	1	393	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	420	-0-	-120	-0-	25	1	395	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	27	1	421	2	Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	490	2	Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	33	1	503	2	Y	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	46	1	727	2	Y	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	38	1	641	2	Y	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	37	1	616	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 43 RRCID -> 204427 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	928	-0-	-95	-0-	60	1	868	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	863	-0-	-36	-0-	52	1	811	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	56	1	860	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	52	1	834	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	859	-0-	-71	-0-	51	1	808	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	861	-0-	-39	-0-	54	1	807	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	854	-0-	-76	-0-	53	1	801	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	835	-0-	-33	-0-	54	1	781	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	813	-0-	-57	-0-	51	1	762	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	810	-0-	-27	-0-	48	1	762	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	43	1	736	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	780	-0-	-57	-0-	45	1	735	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	310	N	286	-0-	-24	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	16	1	251	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	82	1	1566	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1495	-0-	-100	-0-	75	1	1420	2	N	-0-					-0-
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	135	1	2569	2	N	-0-					-0-
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	109	1	2313	2	N	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	88	1	1902	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	1579	-0-	-1031	-0-	76	1	1503	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2043	-0-	-468	-0-	107	1	1936	2	N	-0-					-0-
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	92	1	2123	2	N	-0-					-0-
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	70	1	1805	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1839	-0-	-207	-0-	67	1	1772	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1671	-0-	-459	-0-	64	1	1607	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1633	-0-	-320	-0-	67	1	1566	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,114 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	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	65	1	938	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	955	-0-	-60	-0-	57	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	73	1	1119	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	434	-0-	-526	-0-	25	1	409	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	914	-0-	-109	-0-	54	1	860	2	Y	-0-					-0-
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	142	1	2116	2	Y	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	105	1	1602	2	Y	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	72	1	1033	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1213	-0-	-227	-0-	76	1	1137	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1105	-0-	-600	-0-	65	1	1040	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	57	1	966	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	60	1	989	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	124	1	1796	2	Y	-0-			1	1	-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	99	1	1552	2	Y	1					1
							1	9									
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	108	1	1670	2	Y	-0-			1	1	-0-
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	102	1	1643	2	Y	-0-					-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	120	1	1911	2	Y	-0-					-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	105	1	1569	2	Y	1					1
							1	9									
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	103	1	1561	2	Y	-0-			1	1	-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	106	1	1536	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4376	-0-	1376	1376	273	1	4103	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2101	-0-	-999	377	124	1	1976	2	Y	1			1	1	-0-
							1	9									
11	3000	N	2738	-0-	-262	115	151	1	2587	2	Y	-0-					-0-
12	2497	X	2382	-0-	-115	-0-	136	1	2246	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	67	1	979	2	Y	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	70	1	1091	2	Y	1					1
							1	9									
03	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	67	1	1024	2	Y	-0-					1
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	61	1	992	2	Y	-0-					1
05	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	63	1	1006	2	Y	-0-					1
06	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	63	1	948	2	Y	1					2
							1	9									
07	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	63	1	965	2	Y	-0-	1	1			1
08	1054	N	992	-0-	-62	-0-	64	1	928	2	Y	-0-					1
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	64	1	967	2	Y	-0-					1
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	62	1	985	2	Y	-0-					1
11	960	N	919	-0-	-41	-0-	51	1	868	2	Y	-0-					1
12	1054	N	946	-0-	-108	-0-	54	1	892	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4375	-0-	-864	-0-	217	1	4158	2	N	-0-					-0-
02	4901	X	3486	-0-	-1415	-0-	175	1	3311	2	N	-0-					-0-
03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	274	1	5229	2	N	-0-					-0-
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	198	1	4198	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3424	-0-	-947	-0-	151	1	3273	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	3931	-0-	-1409	-0-	189	1	3742	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	3612	-0-	-1906	-0-	189	1	3423	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	3093	-0-	-2425	-0-	129	1	2964	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3843	-0-	-567	-0-	143	1	3700	2	N	-0-					-0-
10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	110	1	2896	2	N	-0-					-0-
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	128	1	3240	2	N	-0-					-0-
12	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	104	1	2428	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,569 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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	394	2	Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	22	1	362	2	Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	2	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	2	Y	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	Y	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	25	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	Y	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	465	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	52	1	754	2	Y	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	40	1	635	2	Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	442	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	614	-0-	-166	-0-	36	1	578	2	Y	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	49	1	778	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	27	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	34	1	510	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	659	-0-	-178	-0-	43	1	616	2	Y	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	45	1	677	2	Y	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	Y	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	348	-0-	-86	-0-	20	1	328	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,993 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	10261	X	4399	-0-	-5862	-0-	283	1	4115	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	508	1	7972	2	Y	3					4
							3	9									
03	7502	X	5706	-0-	-1796	-0-	348	1	5357	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	7260	X	2139	-0-	-5121	-0-	125	1	2014	2	Y	-0-					1
05	9083	X	7528	-0-	-1555	-0-	446	1	7082	2	Y	-0-					1
06	8790	X	6317	-0-	-2473	-0-	396	1	5915	2	Y	5					6
							6	9									
07	9083	X	3786	-0-	-5297	-0-	233	1	3553	2	Y	-0-	4	1			2
08	7533	X	6646	-0-	-887	-0-	430	1	6215	2	Y	1					3
							1	9									
09	7290	X	6501	-0-	-789	-0-	406	1	6095	2	Y	-0-					3
10	7533	X	5064	-0-	-2469	-0-	300	1	4763	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	392	1	6700	2	Y	1					2
							1	9									
12	6727	X	4344	-0-	-2383	-0-	249	1	4095	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 68,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054

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	5487	X	4812	-0-	-675	-0-	310	1	4502	2	Y	-0-					-0-
02	4959	X	4418	-0-	-541	-0-	265	1	4153	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4494	-0-	-621	-0-	274	1	4209	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	4800	X	4167	-0-	-633	-0-	243	1	3924	2	Y	-0-					-0-
05	4960	X	2028	-0-	-2932	-0-	120	1	1908	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	1330	-0-	-3320	-0-	83	1	1247	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	1496	-0-	-3216	-0-	92	1	1404	2	Y	-0-					-0-
08	4495	X	3560	-0-	-935	-0-	230	1	3330	2	Y	-0-					-0-
09	4170	X	3539	-0-	-631	-0-	221	1	3318	2	Y	-0-					-0-
10	1798	X	752	-0-	-1046	-0-	45	1	707	2	Y	-0-					-0-
11	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	127	1	2177	2	Y	-0-					-0-
12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	197	1	3248	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119

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	7812	X	6159	-0-	-1653	-0-	396	1	5763	2	Y	-0-					-0-
02	6931	X	5853	-0-	-1078	-0-	351	1	5502	2	Y	-0-					-0-
03	7347	X	6204	-0-	-1143	-0-	379	1	5825	2	Y	-0-					-0-
04	6570	X	6056	-0-	-514	-0-	354	1	5702	2	Y	-0-					-0-
05	6479	X	6086	-0-	-393	-0-	360	1	5726	2	Y	-0-					-0-
06	6060	X	5782	-0-	-278	-0-	363	1	5419	2	Y	-0-					-0-
07	6262	X	5855	-0-	-407	-0-	361	1	5494	2	Y	-0-					-0-
08	6262	X	5741	-0-	-521	-0-	372	1	5369	2	Y	-0-					-0-
09	6060	X	5595	-0-	-465	-0-	349	1	5246	2	Y	-0-					-0-
10	5859	X	5744	-0-	-115	-0-	340	1	5404	2	Y	-0-					-0-
11	5670	X	5467	-0-	-203	-0-	302	1	5165	2	Y	-0-					-0-
12	5859	X	5492	-0-	-367	-0-	315	1	5177	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697

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	9144	-0-	-218	-0-	588	1	8556	2	Y	-0-					-0-
02	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	527	1	8273	2	Y	-0-					-0-
03	9362	X	8898	-0-	-464	-0-	543	1	8355	2	Y	-0-					-0-
04	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	538	1	8671	2	Y	-0-					-0-
05	9393	X	8531	-0-	-862	-0-	505	1	8026	2	Y	-0-					-0-
06	9090	X	8236	-0-	-854	-0-	517	1	7719	2	Y	-0-					-0-
07	9517	X	7757	-0-	-1760	-0-	478	1	7279	2	Y	-0-					-0-
08	9517	X	7798	-0-	-1719	-0-	505	1	7293	2	Y	-0-					-0-
09	9210	X	8126	-0-	-1084	-0-	507	1	7619	2	Y	-0-					-0-
10	8525	X	7645	-0-	-880	-0-	453	1	7192	2	Y	-0-					-0-
11	8250	X	7042	-0-	-1208	-0-	389	1	6653	2	Y	-0-					-0-
12	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	488	1	8030	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	5146	X	4213	-0-	-933	-0-	271	1	3942	2	Y	-0-					-0-
02	4292	X	4179	-0-	-113	-0-	250	1	3929	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	3591	-0-	-997	-0-	219	1	3372	2	Y	-0-					-0-
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	248	1	3997	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4154	-0-	-124	-0-	246	1	3908	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3882	-0-	-258	-0-	244	1	3638	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3872	-0-	-406	-0-	239	1	3633	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3692	-0-	-586	-0-	239	1	3453	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	3186	-0-	-954	-0-	199	1	2987	2	Y	-0-					-0-
10	4154	X	3089	-0-	-1065	-0-	183	1	2906	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3546	-0-	-324	-0-	196	1	3350	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3330	-0-	-545	-0-	191	1	3139	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2087	-0-	-176	-0-	134	1	1953	2	Y	-0-					-0-
02	2146	X	1979	-0-	-167	-0-	119	1	1860	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	2128	-0-	-166	-0-	130	1	1998	2	Y	-0-					-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	121	1	1948	2	Y	-0-					-0-
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	131	1	2083	2	Y	-0-					-0-
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	131	1	1960	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	124	1	1896	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1997	-0-	-204	-0-	129	1	1868	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1771	-0-	-329	-0-	111	1	1660	2	Y	-0-					-0-
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	159	1	2519	2	Y	-0-					-0-
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	114	1	1953	2	Y	-0-					-0-
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	129	1	2125	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	54	1	1033	2	N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	74	1	1395	2	N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	82	1	1558	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	49	1	1031	2	N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	54	1	1169	2	N	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	66	1	1315	2	N	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	61	1	1100	2	N	-0-					-0-
08	930	N	845	-0-	-85	-0-	35	1	810	2	N	-0-					-0-
09	900	N	772	-0-	-128	-0-	29	1	743	2	N	-0-					-0-
10	930	N	722	-0-	-208	-0-	27	1	695	2	N	-0-					-0-
11	810	N	679	-0-	-131	-0-	26	1	653	2	N	-0-					-0-
12	806	N	673	-0-	-133	-0-	28	1	645	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	539	-0-	-19	-0-	35	1	504	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	441	-0-	-81	-0-	26	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	33	1	503	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	37	1	594	2	Y	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	603	2	Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	41	1	605	2	Y	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	41	1	629	2	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	43	1	626	2	Y	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	41	1	612	2	Y	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	41	1	653	2	Y	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	37	1	637	2	Y	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	39	1	648	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1269	-0-	-64	-0-	82	1	1187	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1086	-0-	-161	-0-	65	1	1021	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	74	1	1134	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1073	-0-	-157	-0-	63	1	1010	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	972	-0-	-175	-0-	58	1	914	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	791	-0-	-379	-0-	50	1	741	2	Y	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	74	1	1133	2	Y	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	78	1	1121	2	Y	-0-					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	75	1	1122	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	69	1	1098	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	62	1	1056	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	994	-0-	-215	-0-	57	1	937	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 360 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	1364	X	723	-0-	-641	-0-	47	1	676	2	Y	-0-			-0-
02	1276	X	-0-	-0-	-1276	-0-					Y	-0-			-0-
03	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	107	1	1646	2	Y	-0-			-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	53	1	856	2	Y	-0-			-0-
05	1550	N	884	-0-	-666	-0-	52	1	832	2	Y	-0-			-0-
06	1500	N	697	-0-	-803	-0-	44	1	653	2	Y	-0-			-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	77	1	1169	2	Y	-0-			-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	100	1	1451	2	Y	-0-			-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	113	1	1694	2	Y	-0-			-0-
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	118	1	1876	2	Y	-0-			-0-
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	124	1	2127	2	Y	-0-			-0-
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	118	1	1939	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	102	1	1488	2	Y	-0-			-0-
02	1537	N	1475	-0-	-62	-0-	88	1	1387	2	Y	-0-			-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	101	1	1562	2	Y	-0-			-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	91	1	1466	2	Y	-0-			-0-
05	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	87	1	1380	2	Y	-0-			-0-
06	1590	N	1375	-0-	-215	-0-	86	1	1289	2	Y	-0-			-0-
07	1612	N	1372	-0-	-240	-0-	84	1	1288	2	Y	-0-			-0-
08	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	89	1	1291	2	Y	-0-			-0-
09	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	83	1	1246	2	Y	-0-			-0-
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	88	1	1397	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	72	1	1224	2	Y	-0-			-0-
12	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	76	1	1252	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	961	N	885	-0-	-76	-0-	57	1	828	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	801	-0-	-69	-0-	48	1	753	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	746	-0-	-184	-0-	46	1	700	2	Y	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	49	1	796	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	864	-0-	-4	-0-	51	1	813	2	Y	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	53	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	55	1	835	2	Y	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	58	1	838	2	Y	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	56	1	840	2	Y	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	58	1	922	2	Y	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	52	1	885	2	Y	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	56	1	914	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

L. GARZA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 221360 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592

01	868	N	651	-0-	-217	-0-	42	1	609	2	Y	-0-					15
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	60	1	946	2	Y	-0-					15
03	837	N	763	-0-	-74	-0-	45	1	697	2	Y	19	34	1			-0-
							21	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	43	1	694	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	760	-0-	-77	-0-	45	1	715	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	643	-0-	-107	-0-	40	1	603	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	46	1	697	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	553	-0-	-222	-0-	36	1	517	2	Y	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	50	1	752	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	35	1	554	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	264	-0-	-276	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	36	1	598	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	X	673	-0-	-133	-0-	43	1	630	2	Y	-0-			-0-
02	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	62	1	980	2	Y	-0-			-0-
03	984	X	984	-0-	-0-	-0-	60	1	924	2	Y	-0-			-0-
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	234	1	3767	2	Y	-0-			-0-
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	185	1	2934	2	Y	-0-			-0-
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	192	1	2864	2	Y	-0-			-0-
07	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	139	1	2117	2	Y	-0-			-0-
08	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	164	1	2373	2	Y	-0-			-0-
09	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	136	1	2046	2	Y	-0-			-0-
10	3162	X	2189	-0-	-973	-0-	130	1	2059	2	Y	-0-			-0-
11	3060	X	1543	-0-	-1517	-0-	85	1	1458	2	Y	-0-			-0-
12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	152	1	2496	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,230 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. (I) GAS LIFT(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-	48	1	695	2	Y	-0-			-0-
02	232	N	203	-0-	-29	-0-	12	1	191	2	Y	-0-			-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-			-0-
04	720	N	398	-0-	-322	-0-	23	1	375	2	Y	-0-			-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	11	1	165	2	Y	-0-			-0-
07	403	N	179	-0-	-224	-0-	11	1	168	2	Y	-0-			-0-
08	403	N	164	-0-	-239	-0-	11	1	153	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	11	1	157	2	Y	-0-			-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-			-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-			-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	26	1	422	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	406	1	5910	2	Y	-0-			-0-
02	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	354	1	5551	2	Y	-0-			-0-
03	6076	X	5945	-0-	-131	-0-	363	1	5582	2	Y	-0-			-0-
04	6120	X	6097	-0-	-23	-0-	356	1	5741	2	Y	-0-			-0-
05	6324	X	6161	-0-	-163	-0-	365	1	5796	2	Y	-0-			-0-
06	6120	X	5498	-0-	-622	-0-	345	1	5153	2	Y	-0-			-0-
07	6324	X	5556	-0-	-768	-0-	342	1	5214	2	Y	-0-			-0-
08	6293	X	5346	-0-	-947	-0-	346	1	5000	2	Y	-0-			-0-
09	6090	X	5152	-0-	-938	-0-	322	1	4830	2	Y	-0-			-0-
10	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	334	1	5310	2	Y	-0-			-0-
11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	301	1	5145	2	Y	-0-			-0-
12	4960	X	4733	-0-	-227	-0-	271	1	4462	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2694	-0-	-871	-0-	173	1	2521	2	Y	-0-			-0-
02	3335	X	1830	-0-	-1505	-0-	110	1	1720	2	Y	-0-			-0-
03	3565	X	1319	-0-	-2246	-0-	81	1	1238	2	Y	-0-			-0-
04	2850	X	1206	-0-	-1644	-0-	70	1	1136	2	Y	-0-			-0-
05	2697	X	1424	-0-	-1273	-0-	84	1	1340	2	Y	-0-			-0-
06	2610	X	1386	-0-	-1224	-0-	87	1	1299	2	Y	-0-			-0-
07	1953	X	1423	-0-	-530	-0-	88	1	1335	2	Y	-0-			-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	94	1	1356	2	Y	-0-			-0-
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	91	1	1368	2	Y	-0-			-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	94	1	1490	2	Y	-0-			-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	82	1	1393	2	Y	-0-			-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	88	1	1446	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	122	1	1771	2	Y	-0-			-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	110	1	1727	2	Y	-0-			-0-
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	163	1	2508	2	Y	-0-			-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	112	1	1811	2	Y	-0-			-0-
05	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	113	1	1799	2	Y	-0-			-0-
06	2580	N	1808	-0-	-772	-0-	113	1	1695	2	Y	-0-			-0-
07	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	114	1	1739	2	Y	-0-			-0-
08	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	117	1	1698	2	Y	-0-			-0-
09	1800	N	1648	-0-	-152	-0-	103	1	1545	2	Y	-0-			-0-
10	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	105	1	1675	2	Y	-0-			-0-
11	1770	N	1674	-0-	-96	-0-	93	1	1581	2	Y	-0-			-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	98	1	1614	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2845	-0-	-906	-0-	183	1	2662	2	Y	-0-			1
02	3509	X	3369	-0-	-140	-0-	202	1	3167	2	Y	-0-			1
03	3751	X	2719	-0-	-1032	-0-	166	1	2553	2	Y	-0-			1
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	178	1	2871	2	Y	-0-			1
05	3596	X	3032	-0-	-564	-0-	180	1	2852	2	Y	-0-			1
06	3480	X	2858	-0-	-622	-0-	179	1	2679	2	Y	-0-			1
07	3596	X	2298	-0-	-1298	-0-	142	1	2156	2	Y	-0-			1
08	3162	X	2676	-0-	-486	-0-	173	1	2503	2	Y	-0-			1
09	3060	X	2333	-0-	-727	-0-	146	1	2187	2	Y	-0-			1
10	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	142	1	2260	2	Y	-0-			1
11	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	108	1	1843	2	Y	-0-			1
12	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	112	1	1842	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 31,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	891	-0-	-101	-0-	57	1	834	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	813	-0-	-86	-0-	49	1	764	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	833	-0-	-97	-0-	51	1	782	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	642	-0-	-228	-0-	37	1	605	2	Y	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	69	1	1103	2	Y	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	60	1	902	2	Y	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	61	1	922	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	830	-0-	-69	-0-	54	1	776	2	Y	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	59	1	888	2	Y	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	53	1	842	2	Y	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	45	1	775	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	763	-0-	-74	-0-	44	1	719	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1626	-0-	-1319	-0-	105	1	1521	2	Y	-0-					-0-
02	2610	X	1530	-0-	-1080	-0-	92	1	1438	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	1717	-0-	-887	-0-	105	1	1612	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	91	1	1465	2	Y	-0-					-0-
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	104	1	1644	2	Y	-0-					-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	106	1	1588	2	Y	-0-					-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	105	1	1605	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	108	1	1567	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1541	-0-	-139	-0-	96	1	1445	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	99	1	1569	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1555	-0-	-65	-0-	86	1	1469	2	Y	-0-					-0-
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	92	1	1510	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	807	1	11737	2	Y	-0-					-0-
02	23722	X	9301	-0-	-14421	-0-	557	1	8744	2	Y	-0-					-0-
03	16647	X	1105	-0-	-15542	-0-	67	1	1038	2	Y	-0-					-0-
04	12150	X	31	-0-	-12119	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	12555	X	16	-0-	-12539	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	21635	X	21635	-0-	-0-	-0-	1358	1	20277	2	Y	-0-					-0-
07	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	699	1	10652	2	Y	-0-					-0-
08	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	752	1	10863	2	Y	-0-					-0-
09	16710	X	12059	-0-	-4651	-0-	753	1	11306	2	Y	-0-					-0-
10	17980	X	11037	-0-	-6943	-0-	654	1	10383	2	Y	-0-					-0-
11	17400	X	9467	-0-	-7933	-0-	524	1	8943	2	Y	-0-					-0-
12	12462	X	10531	-0-	-1931	-0-	603	1	9928	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2411	-0-	-2456	-0-	155	1	2256	2	Y	-0-					-0-
02	3335	X	2267	-0-	-1068	-0-	136	1	2131	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	1748	-0-	-887	-0-	107	1	1641	2	Y	-0-					-0-
04	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	137	1	2209	2	Y	-0-					-0-
05	2418	X	2190	-0-	-228	-0-	130	1	2060	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	2045	-0-	-295	-0-	128	1	1917	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	2028	-0-	-390	-0-	125	1	1903	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	1953	-0-	-465	-0-	126	1	1827	2	Y	-0-					-0-
09	2340	X	1839	-0-	-501	-0-	115	1	1724	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	109	1	1737	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1755	-0-	-135	-0-	97	1	1658	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	99	1	1633	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE-LEO WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	236	1	3900	2	N	-0-					-0-
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	211	1	3861	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	308	1	5303	2	N	-0-					-0-
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	212	1	4120	2	N	-0-					-0-
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	143	1	2766	2	N	-0-					-0-
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	179	1	3345	2	N	-0-					-0-
07	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	163	1	2910	2	N	-0-					-0-
08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	137	1	2473	2	N	-0-					-0-
09	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	118	1	2179	2	N	-0-					-0-
10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	270	1	4620	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	222	1	3708	2	N	-0-					-0-
12	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	221	1	3945	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2359	-0-	-1485	-0-	152	1	2207	2	Y	-0-					-0-
02	3944	X	1968	-0-	-1976	-0-	118	1	1849	2	Y	1					1
							1	9									
03	4216	X	1968	-0-	-2248	-0-	120	1	1848	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	198	1	3189	2	Y	1					1
							1	9									
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	251	1	3987	2	Y	-0-					1
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	222	1	3321	2	Y	3					4
							3	9									
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	213	1	3252	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	225	1	3254	2	Y	1					3
							1	9									
09	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	150	1	2258	2	Y	1					4
							1	9									
10	4247	X	2363	-0-	-1884	-0-	140	1	2222	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	3540	X	2398	-0-	-1142	-0-	133	1	2265	2	Y	-0-					1
12	3472	X	2532	-0-	-940	-0-	145	1	2387	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 34,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	96	1	1398	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	67	1	1060	2	Y	1					1
							1	9									
03	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	80	1	1234	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2220	X	1709	-0-	-511	-0-	100	1	1609	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	1392	-0-	-902	-0-	82	1	1310	2	Y	-0-					-0-
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	204	1	3051	2	Y	3					3
							3	9									
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	217	1	3311	2	Y	-0-	2	1			1
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	158	1	2279	2	Y	-0-					1
09	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	150	1	2255	2	Y	-0-					1
10	3534	X	1450	-0-	-2084	-0-	86	1	1364	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3420	X	2693	-0-	-727	-0-	149	1	2544	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	2155	-0-	-1379	-0-	123	1	2032	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	465	N	450	-0-	-15	-0-	22	1	428	2	N	-0-					-0-
02	435	N	375	-0-	-60	-0-	19	1	356	2	N	-0-					-0-
03	465	N	258	-0-	-207	-0-	13	1	245	2	N	-0-					-0-
04	450	N	331	-0-	-119	-0-	15	1	316	2	N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	18	1	381	2	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	N	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	16	1	358	2	N	-0-					-0-
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	12	1	316	2	N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	2	N	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	14	1	345	2	N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	504	1	8321	2	N	-0-					-0-
02	8265	X	7969	-0-	-296	-0-	412	1	7557	2	N	-0-					-0-
03	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	545	1	9366	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8809	-0-	-431	-0-	431	1	8378	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	8318	-0-	-1230	-0-	410	1	7908	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	7538	-0-	-2062	-0-	383	1	7155	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	7452	-0-	-2468	-0-	394	1	7058	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	6914	-0-	-3006	-0-	362	1	6552	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	7065	-0-	-1755	-0-	364	1	6701	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7380	-0-	-928	-0-	407	1	6973	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	6839	-0-	-691	-0-	386	1	6453	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	6663	-0-	-777	-0-	354	1	6309	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	4495	X	3570	-0-	-925	-0-	204	1	3366	2	N	-0-					-0-
02	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	226	1	4147	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3592	-0-	-779	-0-	197	1	3395	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3194	-0-	-1036	-0-	156	1	3038	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3539	-0-	-894	-0-	174	1	3365	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3556	-0-	-734	-0-	181	1	3375	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3717	-0-	-716	-0-	197	1	3520	2	N	-0-					-0-
08	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	191	1	3463	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3313	-0-	-257	-0-	171	1	3142	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3690	-0-	-30	-0-	204	1	3486	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3430	-0-	-170	-0-	194	1	3236	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	2789	-0-	-931	-0-	148	1	2641	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	412	1	6802	2	N	-0-			-0-
02	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	371	1	6789	2	N	-0-			-0-
03	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	394	1	6773	2	N	-0-			-0-
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	326	1	6352	2	N	-0-			-0-
05	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	343	1	6614	2	N	-0-			-0-
06	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	360	1	6729	2	N	-0-			-0-
07	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	368	1	6597	2	N	-0-			-0-
08	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	370	1	6691	2	N	-0-			-0-
09	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	343	1	6306	2	N	-0-			-0-
10	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	392	1	6700	2	N	-0-			-0-
11	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	371	1	6203	2	N	-0-			-0-
12	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	371	1	6618	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	173	1	2864	2	N	-0-			-0-
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	188	1	3447	2	N	-0-			-0-
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	192	1	3308	2	N	-0-			-0-
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	146	1	2837	2	N	-0-			-0-
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	151	1	2908	2	N	-0-			-0-
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	157	1	2925	2	N	-0-			-0-
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	184	1	3292	2	N	-0-			-0-
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	162	1	2928	2	N	-0-			-0-
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	144	1	2655	2	N	-0-			-0-
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	182	1	3116	2	N	-0-			-0-
11	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	156	1	2601	2	N	-0-			-0-
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	175	1	3120	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	41	1	674	2	N	-0-			-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	592	2	N	-0-			-0-
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	27	1	466	2	N	-0-			-0-
04	690	N	473	-0-	-217	-0-	23	1	450	2	N	-0-			-0-
05	682	N	554	-0-	-128	-0-	27	1	527	2	N	-0-			-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	48	1	888	2	N	-0-			-0-
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	24	1	426	2	N	-0-			-0-
08	558	N	344	-0-	-214	-0-	18	1	326	2	N	-0-			-0-
09	930	N	754	-0-	-176	-0-	39	1	715	2	N	-0-			-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	N	-0-			-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	N	-0-			-0-
12	775	N	354	-0-	-421	-0-	19	1	335	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	775	N	605	-0-	-170	-0-	35	1	570	2	N	-0-			-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	48	1	879	2	N	-0-			-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	50	1	853	2	N	-0-			-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	42	1	819	2	N	-0-			-0-
05	992	N	903	-0-	-89	-0-	45	1	858	2	N	-0-			-0-
06	870	N	809	-0-	-61	-0-	41	1	768	2	N	-0-			-0-
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	46	1	832	2	N	-0-			-0-
08	899	N	833	-0-	-66	-0-	44	1	789	2	N	-0-			-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	42	1	773	2	N	-0-			-0-
10	868	N	790	-0-	-78	-0-	44	1	746	2	N	-0-			-0-
11	810	N	767	-0-	-43	-0-	43	1	724	2	N	-0-			-0-
12	837	N	771	-0-	-66	-0-	41	1	730	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LOS SANTOS 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	7781	X	4666	-0-	-3115	-0-	266	1	4400	2	N	-0-			-0-
02	7279	X	5081	-0-	-2198	-0-	263	1	4818	2	N	-0-			-0-
03	7130	X	4845	-0-	-2285	-0-	266	1	4579	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	4310	-0-	-1690	-0-	211	1	4099	2	N	-0-			-0-
05	6200	X	4246	-0-	-1954	-0-	209	1	4037	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	4001	-0-	-1249	-0-	203	1	3798	2	N	-0-			-0-
07	5425	X	4268	-0-	-1157	-0-	226	1	4042	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	4229	-0-	-607	-0-	222	1	4007	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	4053	-0-	-267	-0-	209	1	3844	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	3978	-0-	-300	-0-	220	1	3758	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	3924	-0-	-216	-0-	222	1	3702	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	3939	-0-	-339	-0-	209	1	3730	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 227824 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	75	1	1241	2	N	-0-			-0-
02	1247	N	1090	-0-	-157	-0-	56	1	1034	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	59	1	1010	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	445	-0-	-815	-0-	22	1	423	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	54	1	1041	2	N	-0-			-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	55	1	1031	2	N	-0-			-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	61	1	1089	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	973	-0-	-112	-0-	51	1	922	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	916	-0-	-164	-0-	47	1	869	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	966	-0-	-181	-0-	53	1	913	2	N	-0-			-0-
11	930	N	876	-0-	-54	-0-	49	1	827	2	N	-0-			-0-
12	961	N	871	-0-	-90	-0-	46	1	825	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	5704	X	956	-0-	-4748	-0-	55	1	901	2	N	-0-			-0-
02	5336	X	1905	-0-	-3431	-0-	99	1	1806	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	1655	-0-	-3398	-0-	91	1	1564	2	N	-0-			-0-
04	2280	X	829	-0-	-1451	-0-	40	1	789	2	N	-0-			-0-
05	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	120	1	2316	2	N	-0-			-0-
06	1980	X	1195	-0-	-785	-0-	61	1	1134	2	N	-0-			-0-
07	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	111	1	1980	2	N	-0-			-0-
08	2449	X	1307	-0-	-1142	-0-	68	1	1239	2	N	-0-			-0-
09	2370	X	1666	-0-	-704	-0-	86	1	1580	2	N	-0-			-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	72	1	1235	2	N	-0-			-0-
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	58	1	976	2	N	-0-			-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	82	1	1452	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	46	1	884	2	N	-0-			-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	48	1	903	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	56	1	1060	2	N	-0-			-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	37	1	774	2	N	-0-			-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	38	1	829	2	N	-0-			-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	69	1	1357	2	N	-0-			-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	69	1	1248	2	N	-0-			-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	49	1	1117	2	N	-0-			-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	43	1	1103	2	N	-0-			-0-
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	30	1	794	2	N	-0-			-0-
11	810	N	569	-0-	-241	-0-	22	1	547	2	N	-0-			-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	48	1	1108	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,279 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-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3131	X	2270	-0-	-861	-0-	130	1	2140	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2113	-0-	-816	-0-	109	1	2004	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	1693	-0-	-942	-0-	93	1	1600	2	N	-0-					-0-
04	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	108	1	2094	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	1705	-0-	-465	-0-	84	1	1621	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1522	-0-	-128	-0-	77	1	1445	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1337	-0-	-833	-0-	71	1	1266	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1046	-0-	-659	-0-	55	1	991	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	990	-0-	-540	-0-	51	1	939	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1016	-0-	-317	-0-	56	1	960	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	860	-0-	-160	-0-	49	1	811	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	821	-0-	-202	-0-	44	1	777	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	78	1	1132	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1133	-0-	-27	-0-	68	1	1065	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	73	1	1123	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	68	1	1095	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	70	1	1113	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	71	1	1064	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	72	1	1096	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	75	1	1089	2	Y	-0-					-0-
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	111	1	1671	2	Y	-0-					-0-
10	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	149	1	2359	2	Y	-0-					-0-
11	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	112	1	1917	2	Y	-0-					-0-
12	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	107	1	1758	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	333	-0-	-8	-0-	21	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	568	2	Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	492	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	2	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	443	2	Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	2	Y	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	21	1	316	2	Y	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	395	2	Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	103	1	1505	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1501	-0-	-36	-0-	90	1	1411	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1500	-0-	-143	-0-	92	1	1408	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	87	1	1406	2	Y	-0-					-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	106	1	1684	2	Y	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	103	1	1534	2	Y	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	102	1	1552	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	105	1	1520	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	97	1	1464	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	95	1	1514	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	86	1	1463	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	91	1	1489	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2976	-0-	-682	-0-	170	1	2806	2	N	-0-					-0-
02	3364	X	2872	-0-	-492	-0-	149	1	2723	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3426	-0-	-170	-0-	188	1	3238	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	2395	-0-	-1085	-0-	117	1	2278	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2972	-0-	-438	-0-	147	1	2825	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3230	-0-	-100	-0-	164	1	3066	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3136	-0-	-305	-0-	166	1	2970	2	N	-0-					-0-
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	195	1	3530	2	N	-0-					-0-
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	169	1	3116	2	N	-0-					-0-
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	194	1	3317	2	N	-0-					-0-
11	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	161	1	2693	2	N	-0-					-0-
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	173	1	3085	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2616	-0-	-298	-0-	168	1	2448	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2639	X	2094	-0-	-545	-0-	125	1	1968	2	Y	1					1
							1	9									
03	2821	X	2655	-0-	-166	-0-	162	1	2493	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2730	X	2179	-0-	-551	-0-	127	1	2052	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2121	-0-	-607	-0-	126	1	1995	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	1760	-0-	-820	-0-	110	1	1649	2	Y	1					1
							1	9									
07	2666	X	2214	-0-	-452	-0-	136	1	2078	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2666	X	1859	-0-	-807	-0-	120	1	1739	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	1685	-0-	-505	-0-	105	1	1580	2	Y	-0-					-0-
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	104	1	1645	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	101	1	1723	2	Y	1					1
							1	9									
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	99	1	1625	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3368	-0-	-166	-0-	217	1	3151	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3306	X	2915	-0-	-391	-0-	175	1	2739	2	Y	1					1
							1	9									
03	3441	X	2726	-0-	-715	-0-	166	1	2560	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3270	X	3116	-0-	-154	-0-	182	1	2934	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3115	-0-	-264	-0-	184	1	2931	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2833	-0-	-437	-0-	178	1	2653	2	Y	2					2
							2	9									
07	3224	X	2722	-0-	-502	-0-	168	1	2554	2	Y	-0-	1	1			1
08	3224	X	2886	-0-	-338	-0-	187	1	2699	2	Y	-0-					1
09	3120	X	2588	-0-	-532	-0-	162	1	2426	2	Y	-0-					1
10	3100	X	2696	-0-	-404	-0-	160	1	2535	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2820	X	2656	-0-	-164	-0-	147	1	2509	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2698	-0-	-185	-0-	155	1	2543	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	135	1	2573	2	N	-0-			-0-
04	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	260	1	5506	2	N	-0-			-0-
05	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	236	1	5110	2	N	-0-			-0-
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	240	1	4748	2	N	-0-			-0-
07	5952	X	4615	-0-	-1337	-0-	241	1	4374	2	N	-0-			-0-
08	5952	X	4402	-0-	-1550	-0-	183	1	4219	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	3950	-0-	-1810	-0-	147	1	3803	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	3897	-0-	-1001	-0-	143	1	3754	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	3251	-0-	-1489	-0-	124	1	3127	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	2566	-0-	-2053	-0-	105	1	2461	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

01	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	172	1	2838	2	N	-0-			-0-
02	1073	N	1012	-0-	-61	-0-	52	1	960	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1015	-0-	-783	-0-	56	1	959	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1157	-0-	-583	-0-	56	1	1101	2	N	-0-			-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	95	1	1823	2	N	-0-			-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	70	1	1301	2	N	-0-			-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	76	1	1353	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1019	-0-	-779	-0-	53	1	966	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	68	1	1247	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1116	-0-	-310	-0-	62	1	1054	2	N	-0-			-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	64	1	1073	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	73	1	1289	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	492	2	Y	-0-			-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	66	1	1031	2	Y	-0-			-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	595	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	29	1	465	2	Y	-0-			-0-
05	1178	N	484	-0-	-694	-0-	29	1	455	2	Y	-0-			-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	75	1	1127	2	Y	-0-			-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	54	1	820	2	Y	-0-			-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	59	1	858	2	Y	-0-			-0-
09	1200	N	1011	-0-	-189	-0-	63	1	948	2	Y	-0-			-0-
10	868	N	838	-0-	-30	-0-	50	1	788	2	Y	-0-			-0-
11	900	N	551	-0-	-349	-0-	30	1	521	2	Y	-0-			-0-
12	1054	N	390	-0-	-664	-0-	22	1	368	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	77	1	1273	2	N	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	64	1	1173	2	N	-0-					-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	71	1	1218	2	N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	68	1	1318	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	73	1	1415	2	N	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	72	1	1348	2	N	-0-					-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	78	1	1402	2	N	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	73	1	1323	2	N	-0-					-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	71	1	1316	2	N	-0-					-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	76	1	1309	2	N	-0-					-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	75	1	1261	2	N	-0-					-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	73	1	1294	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2614	-0-	-1230	-0-	168	1	2446	2	Y	-0-					-0-
02	3596	X	1829	-0-	-1767	-0-	110	1	1719	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3009	-0-	-618	-0-	184	1	2825	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	2450	-0-	-40	-0-	143	1	2307	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	1873	-0-	-700	-0-	111	1	1762	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	1213	-0-	-1277	-0-	76	1	1137	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	1882	-0-	-691	-0-	116	1	1766	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3287	-0-	187	187	213	1	3074	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3550	-0-	550	737	222	1	3328	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3336	-0-	236	973	198	1	3138	2	Y	-0-					-0-
11	3635	X	2662	-0-	-973	-0-	147	1	2515	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2135	-0-	-903	-0-	122	1	2013	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5314	-0-	-576	-0-	342	1	4972	2	N	-0-					-0-
02	5452	X	4916	-0-	-536	-0-	294	1	4622	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5171	-0-	-657	-0-	315	1	4845	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
04	5250	X	4951	-0-	-299	-0-	289	1	4662	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5001	-0-	-424	-0-	296	1	4705	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4857	-0-	-273	-0-	305	1	4552	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4870	-0-	-400	-0-	300	1	4570	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4773	-0-	-404	-0-	309	1	4464	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4355	-0-	-595	-0-	272	1	4083	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4642	-0-	-225	-0-	275	1	4367	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4577	-0-	-133	-0-	253	1	4324	2	N	-0-					-0-
12	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	309	1	5077	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	7378	X	4211	-0-	-3167	-0-	240	1	3971	2	N	-0-					-0-
02	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	397	1	7266	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6574	-0-	-649	-0-	361	1	6213	2	N	-0-					-0-
04	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	346	1	6726	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	5403	-0-	-2781	-0-	266	1	5137	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	4347	-0-	-3573	-0-	221	1	4126	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	3848	-0-	-4336	-0-	204	1	3644	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	3084	-0-	-4232	-0-	162	1	2922	2	N	-0-					-0-
09	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	412	1	7583	2	N	-0-					-0-
10	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	434	1	7430	2	N	-0-					-0-
11	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	419	1	7000	2	N	-0-					-0-
12	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	358	1	6377	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17600	X	17600	-0-	-0-	-0-	1132	1	16468	2	N	-0-					-0-
02	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	994	1	15601	2	N	-0-					-0-
03	17670	X	17455	-0-	-215	-0-	1065	1	16390	2	N	-0-					-0-
04	17100	X	16780	-0-	-320	-0-	980	1	15800	2	N	-0-					-0-
05	17732	X	16741	-0-	-991	-0-	992	1	15749	2	N	-0-					-0-
06	17160	X	15986	-0-	-1174	-0-	1003	1	14983	2	N	-0-					-0-
07	17732	X	16224	-0-	-1508	-0-	999	1	15225	2	N	-0-					-0-
08	17453	X	16156	-0-	-1297	-0-	1045	1	15111	2	N	-0-					-0-
09	16770	X	15382	-0-	-1388	-0-	960	1	14422	2	N	-0-					-0-
10	16058	X	15749	-0-	-309	-0-	933	1	14816	2	N	-0-					-0-
11	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	861	1	14705	2	N	-0-					-0-
12	16058	X	15854	-0-	-204	-0-	908	1	14946	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	311	1	4524	2	N	-0-					8
02	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	300	1	4709	2	N	-0-					8
03	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	339	1	5212	2	N	-0-	8	1			-0-
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	292	1	4703	2	N	-0-					-0-
05	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	284	1	4503	2	N	-0-					-0-
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	291	1	4348	2	N	-0-					-0-
07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	295	1	4487	2	N	-0-					-0-
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	276	1	3987	2	N	-0-					-0-
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	263	1	3954	2	N	-0-					-0-
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	243	1	3860	2	N	-0-					-0-
11	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	118	1	2019	2	N	-0-					-0-
12	682	X	11	-0-	-671	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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. GAS LIFT	(I)(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	2032	-0-		-45	-0-	131	1	1901	2	N	-0-			-0-
02	2007	N	2007	-0-		-0-	-0-	120	1	1887	2	N	-0-			-0-
03	2551	N	2551	-0-		-0-	-0-	156	1	2395	2	N	-0-			-0-
04	2258	N	2258	-0-		-0-	-0-	132	1	2126	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	1773	-0-		-304	-0-	105	1	1668	2	N	-0-			-0-
06	2030	N	2030	-0-		-0-	-0-	127	1	1903	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	2041	-0-		-36	-0-	126	1	1915	2	N	-0-			-0-
08	1840	N	1840	-0-		-0-	-0-	119	1	1721	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	1403	-0-		-607	-0-	88	1	1315	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	1720	-0-		-326	-0-	102	1	1618	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1636	-0-		-134	-0-	90	1	1546	2	N	-0-			-0-
12	1844	N	1844	-0-		-0-	-0-	106	1	1738	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,135 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. GAS LIFT	(I)(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	5185	-0-		-767	-0-	334	1	4851	2	N	-0-			-0-
02	5336	X	4576	-0-		-760	-0-	274	1	4302	2	N	-0-			-0-
03	5704	X	4598	-0-		-1106	-0-	280	1	4318	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	4661	-0-		-859	-0-	272	1	4389	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	4163	-0-		-1293	-0-	247	1	3916	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	4352	-0-		-658	-0-	273	1	4079	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4223	-0-		-675	-0-	260	1	3963	2	N	-0-			-0-
08	4805	X	4147	-0-		-658	-0-	268	1	3879	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	3724	-0-		-926	-0-	232	1	3492	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	3953	-0-		-542	-0-	234	1	3719	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	3765	-0-		-585	-0-	208	1	3557	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	3709	-0-		-507	-0-	213	1	3496	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,056 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. GAS LIFT	(I)(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	2374	-0-		-323	-0-	136	1	2238	2	N	-0-			-0-
02	2349	N	2178	-0-		-171	-0-	113	1	2065	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	2260	-0-		-189	-0-	124	1	2136	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	2182	-0-		-128	-0-	107	1	2075	2	N	-0-			-0-
05	2325	N	2308	-0-		-17	-0-	114	1	2194	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	1819	-0-		-371	-0-	92	1	1727	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	1429	-0-		-834	-0-	76	1	1353	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	1143	-0-		-1151	-0-	60	1	1083	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	1048	-0-		-782	-0-	54	1	994	2	N	-0-			-0-
10	1968	N	1968	-0-		-0-	-0-	109	1	1859	2	N	-0-			-0-
11	1576	N	1576	-0-		-0-	-0-	89	1	1487	2	N	-0-			-0-
12	1591	N	1591	-0-		-0-	-0-	85	1	1506	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	363	1	5280	2	N	-0-					-0-
02	5162	X	4731	-0-	-431	-0-	283	1	4448	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4274	-0-	-1244	-0-	261	1	4013	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4003	-0-	-1457	-0-	234	1	3769	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	4039	-0-	-1603	-0-	239	1	3800	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	3900	-0-	-1560	-0-	245	1	3655	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	3807	-0-	-1246	-0-	234	1	3573	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3657	-0-	-621	-0-	237	1	3420	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3570	-0-	-420	-0-	223	1	3347	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3589	-0-	-317	-0-	213	1	3376	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3334	-0-	-446	-0-	184	1	3150	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3383	-0-	-430	-0-	194	1	3189	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 58 RRCID -> 239735 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1041	-0-	-571	-0-	67	1	974	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	1047	-0-	-26	-0-	63	1	984	2	N	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	86	1	1329	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	97	1	1560	2	N	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	116	1	1836	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	109	1	1631	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1281	-0-	-424	-0-	79	1	1202	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1571	-0-	-382	-0-	102	1	1469	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1111	-0-	-629	-0-	69	1	1042	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	62	1	990	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	947	-0-	-583	-0-	52	1	895	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	953	-0-	-194	-0-	55	1	898	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	-0-					-0-
03	155	N	68	-0-	-87	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	N	-0-					-0-
08	217	N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	N	-0-					-0-
10	279	N	184	-0-	-95	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-
12	310	N	83	-0-	-227	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	2604	X	2190	-0-	-414	-0-	141	1	2049	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2285	-0-	-151	-0-	137	1	2148	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2228	-0-	-376	-0-	133	1	2042	2	N	48	35	1			13
							53	9									
04	2340	X	2260	-0-	-80	-0-	132	1	2128	2	N	-0-					13
05	2449	X	2091	-0-	-358	-0-	124	1	1967	2	N	-0-					13
06	2370	X	1835	-0-	-535	-0-	115	1	1720	2	N	-0-					13
07	2449	X	1981	-0-	-468	-0-	122	1	1859	2	N	-0-					13
08	2325	X	1800	-0-	-525	-0-	116	1	1684	2	N	-0-					13
09	2250	X	2089	-0-	-161	-0-	131	1	1958	2	N	-0-					13
10	2077	X	1905	-0-	-172	-0-	113	1	1792	2	N	-0-					13
11	1920	X	1752	-0-	-168	-0-	97	1	1655	2	N	-0-					13
12	2170	X	1709	-0-	-461	-0-	98	1	1611	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 24,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	357	1	5195	2	N	-0-					-0-
02	5365	X	4999	-0-	-366	-0-	299	1	4700	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5263	-0-	-472	-0-	321	1	4942	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	5017	-0-	-53	-0-	293	1	4724	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	5105	-0-	-134	-0-	302	1	4803	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4837	-0-	-233	-0-	304	1	4533	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4885	-0-	-354	-0-	301	1	4584	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4810	-0-	-429	-0-	311	1	4499	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4640	-0-	-370	-0-	290	1	4350	2	N	-0-					-0-
10	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	329	1	5224	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4339	-0-	-281	-0-	240	1	4099	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4331	-0-	-443	-0-	248	1	4083	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	169	1	2465	2	N	-0-					-0-
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	171	1	2686	2	N	-0-					-0-
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	183	1	2822	2	N	-0-					-0-
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	166	1	2680	2	N	-0-					-0-
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	170	1	2700	2	N	-0-					-0-
06	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	169	1	2517	2	N	-0-					-0-
07	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	167	1	2546	2	N	-0-					-0-
08	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	168	1	2429	2	N	-0-					-0-
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	156	1	2344	2	N	-0-					-0-
10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	157	1	2486	2	N	-0-					-0-
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	135	1	2308	2	N	-0-					-0-
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	140	1	2304	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	548	1	7970	2	N	-0-					-0-
02	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	518	1	8123	2	N	-0-					-0-
03	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	560	1	8612	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
04	8820	X	8426	-0-	-394	-0-	492	1	7934	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8974	-0-	-264	-0-	532	1	8442	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	7834	-0-	-1106	-0-	492	1	7342	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	7917	-0-	-1321	-0-	488	1	7429	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	5448	-0-	-3728	-0-	353	1	5095	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	4184	-0-	-4486	-0-	261	1	3923	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	7841	-0-	-591	-0-	465	1	7376	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	6724	-0-	-1106	-0-	372	1	6352	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	6486	-0-	-1419	-0-	372	1	6114	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	80	1	1317	2	N	-0-					-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	91	1	1669	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	985	-0-	-565	-0-	54	1	931	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1004	-0-	-346	-0-	49	1	955	2	N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	83	1	1598	2	N	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	60	1	1125	2	N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	63	1	1121	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1078	-0-	-472	-0-	56	1	1022	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	56	1	1033	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	998	-0-	-180	-0-	55	1	943	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	940	-0-	-110	-0-	53	1	887	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	967	-0-	-149	-0-	51	1	916	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,268 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	7099	X	5717	-0-	-1382	-0-	368	1	5349	2	N	-0-					-0-
02	6264	X	5060	-0-	-1204	-0-	303	1	4757	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5643	-0-	-898	-0-	344	1	5299	2	N	-0-					-0-
04	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	311	1	5014	2	N	-0-					-0-
05	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	302	1	4790	2	N	-0-					-0-
06	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	312	1	4656	2	N	-0-					-0-
07	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	305	1	4650	2	N	-0-					-0-
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	309	1	4475	2	N	-0-					-0-
09	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	277	1	4166	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4365	-0-	-533	-0-	259	1	4106	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	3890	-0-	-850	-0-	215	1	3675	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4243	-0-	-655	-0-	243	1	4000	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8115	-0-	-503	-0-	402	1	7713	2	N	-0-					-0-
02	8062	X	6969	-0-	-1093	-0-	350	1	6619	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7118	-0-	-1500	-0-	355	1	6763	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7150	-0-	-1040	-0-	323	1	6827	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7285	-0-	-837	-0-	322	1	6963	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	6946	-0-	-914	-0-	335	1	6611	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	6978	-0-	-462	-0-	365	1	6613	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	6881	-0-	-497	-0-	287	1	6594	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	6695	-0-	-445	-0-	249	1	6446	2	N	-0-					-0-
10	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	267	1	7019	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6717	-0-	-243	-0-	256	1	6461	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6768	-0-	-207	-0-	278	1	6490	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4824	-0-	-849	-0-	239	1	4585	2	N	-0-					-0-
02	5191	X	4598	-0-	-593	-0-	231	1	4367	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4668	-0-	-881	-0-	233	1	4435	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4543	-0-	-377	-0-	205	1	4338	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4356	-0-	-666	-0-	192	1	4164	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4284	-0-	-486	-0-	206	1	4078	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4419	-0-	-510	-0-	231	1	4188	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4136	-0-	-545	-0-	172	1	3964	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3987	-0-	-543	-0-	149	1	3838	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	4043	-0-	-173	-0-	148	1	3895	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3242	-0-	-838	-0-	124	1	3118	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3769	-0-	-447	-0-	155	1	3614	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL PERMIAN CORPORATION 275741
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)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	648	1	1025	2	N	-0-					4
02	1537	N	1470	-0-	-67	-0-	591	1	879	2	N	-0-					4
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	538	1	948	2	N	-0-					4
04	1620	N	1303	-0-	-317	-0-	497	1	806	2	N	-0-					4
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	596	1	1129	2	N	-0-					4
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	623	1	1038	2	N	-0-					4
07	1333	N	703	-0-	-630	-0-	306	1	397	2	N	-0-					4
08	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	451	1	1248	2	N	-0-					4
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	579	1	1112	2	N	-0-					4
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	525	1	945	2	N	-0-					4
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					4
12	1674	N	857	-0-	-817	-0-	435	1	422	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL PERMIAN CORPORATION //CONT.// 275741
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	47899	-0-	47899	810466	796	1	47103	2	N	-0-					33
02	0	Z	24402	-0-	24402	834868	745	1	23657	2	N	-0-					33
03	0	Z	41174	-0-	41174	876042	814	1	40360	2	N	-0-	28	1			5
04	0	Z	38245	-0-	38245	914287	792	1	37453	2	N	-0-					5
05	0	Z	38133	-0-	38133	952420	808	1	37289	2	N	33	29	1			9
							36	9									
06	0	Z	22201	-0-	22201	974621	340	1	21849	2	N	11					20
							12	9									
07	0	Z	43505	-0-	43505	1018126	1174	1	42331	2	N	-0-					20
08	0	Z	43073	-0-	43073	1061199	1253	1	41820	2	N	-0-					20
09	0	Z	37045	-0-	37045	1098244	1051	1	35994	2	N	-0-					20
10	0	Z	38380	-0-	38380	1136624	1322	1	37058	2	N	-0-					20
11	0	Z	34631	-0-	34631	1171255	1240	1	33391	2	N	-0-					20
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	1171255					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 408,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		153247	-0-	153247	413214	157	1	153083	2	Y	6					28
							7	9									
02	0		117935	-0-	117935	531149	114	1	117821	2	Y	-0-					28
03	0		98172	-0-	98172	629321	102	1	98070	2	Y	-0-	28	1			-0-
04	0		82258	-0-	82258	711579	98	1	82160	2	Y	-0-					-0-
05	0		57482	-0-	57482	769061	55	1	57427	2	Y	-0-					-0-
06	0		36876	-0-	36876	805937	565	1	36311	2	Y	-0-					-0-
07	0		73518	-0-	73518	879455	1983	1	71525	2	Y	9					9
							10	9									
08	0		63210	-0-	63210	942665	1839	1	61371	2	Y	-0-					9
09	0		47680	-0-	47680	990345	1352	1	46328	2	Y	-0-					9
10	0		45020	-0-	45020	1035365	1551	1	43469	2	Y	-0-					9
11	0		39333	-0-	39333	1074698	1408	1	37925	2	Y	-0-					9
12	0		-0-	-0-	-0-	1074698					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 814,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 270142 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13674 PERF. 8804 - 8860

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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		95352	-0-	95352	95352	113	1	95239	2	Y	-0-					-0-
05	0		232067	-0-	232067	327419	222	1	231783	2	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
06	0		221969	-0-	221969	549388	222	1	221747	2	Y	-0-					-0-
07	0		182647	-0-	182647	732035	194	1	182453	2	Y	-0-					-0-
08	0		153129	-0-	153129	885164	189	1	152940	2	Y	-0-					-0-
09	0		123108	-0-	123108	1008272	156	1	122952	2	Y	-0-					-0-
10	0		104969	-0-	104969	1113241	165	1	104804	2	Y	-0-					-0-
11	0		89178	-0-	89178	1202419	160	1	89018	2	Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	1202419					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,202,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2986	-0-	-951	-0-	480	1	2506	2	Y	-0-					27
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	1092	1	3274	2	Y	-0-					27
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	786	1	2753	2	Y	-0-					27
04	DLQ G-10		2130	-0-	2130	2130	56	1	2074	2	Y	-0-					27
05	DLQ G-10		1792	-0-	1792	3922	76	1	1716	2	Y	-0-					27
06	DLQ G-10		3954	-0-	3954	7876	370	1	3584	2	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		2007	-0-	2007	9883	160	1	1847	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		3466	-0-	3466	13349	459	1	3007	2	Y	-0-					27
09	DLQ G-10		2511	-0-	2511	15860	61	1	2450	2	Y	-0-					27
10	DLQ G-10		1017	-0-	1017	16877	3	1	1014	2	Y	-0-					27
11	17997	X	1120	-0-	-16877	-0-	89	1	1031	2	Y	-0-					27
12	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	168	1	2144	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 31,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 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	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	462	1	1294	2	Y	-0-					35
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	564	1	1051	2	Y	-0-					35
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	285	1	1422	2	Y	-0-					35
04	DLQ G-10		1160	-0-	1160	1160	89	1	1071	2	Y	-0-					35
05	DLQ G-10		926	-0-	926	2086	40	1	886	2	Y	-0-					35
06	DLQ G-10		2043	-0-	2043	4129	192	1	1851	2	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		1037	-0-	1037	5166	83	1	954	2	Y	-0-					35
08	DLQ G-10		1791	-0-	1791	6957	238	1	1553	2	Y	-0-					35
09	DLQ G-10		1297	-0-	1297	8254	32	1	1265	2	Y	-0-					35
10	DLQ G-10		525	-0-	525	8779	1	1	524	2	Y	-0-					35
11	1100	N	579	-0-	-521	8258	46	1	533	2	Y	-0-					35
12	3100	N	1194	-0-	-1906	6352	86	1	1108	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 15,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 198422 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1291	-0-	-1127	-0-	174	1	1117	2	Y	-0-					20
02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	428	1	1848	2	Y	-0-					20
03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	507	1	2216	2	Y	-0-					20
04	DLQ G-10		1518	-0-	1518	1518	40	1	1478	2	Y	-0-					20
05	DLQ G-10		1025	-0-	1025	2543	44	1	981	2	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		828	-0-	828	3371	52	1	776	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		860	-0-	860	4231	69	1	791	2	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		813	-0-	813	5044	87	1	726	2	Y	-0-					20
09	DLQ G-10		874	-0-	874	5918	22	1	852	2	Y	-0-					20
10	DLQ G-10		783	-0-	783	6701	2	1	781	2	Y	-0-					20
11	7054	X	353	-0-	-6701	-0-	27	1	326	2	Y	-0-					20
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	6	1	630	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 13,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC.//CONT.// 433012
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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	143	1	914	2	Y	-0-			-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	174	1	748	2	Y	-0-			-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	162	1	710	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		844	-0-	844	844	23	1	821	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		570	-0-	570	1414	25	1	545	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		460	-0-	460	1874	29	1	431	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		478	-0-	478	2352	38	1	440	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		452	-0-	452	2804	34	1	418	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		486	-0-	486	3290	12	1	474	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		435	-0-	435	3725	1	1	434	2	Y	-0-			-0-
11	3921	X	196	-0-	-3725	-0-	15	1	181	2	Y	-0-			-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,125 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1842	2			N	-0-			-0-
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-			-0-
03	1705	N	1397	-0-	-308	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
05	2201	N	1616	-0-	-585	-0-	1616	2			N	-0-			-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-			-0-
07	2077	N	1736	-0-	-341	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
09	1950	N	1559	-0-	-391	-0-	1559	2			N	-0-			-0-
10	1736	N	1173	-0-	-563	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
11	1530	N	965	-0-	-565	-0-	965	2			N	-0-			-0-
12	1612	N	815	-0-	-797	-0-	815	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,548 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-			117
02	1624	X	1447	-0-	-177	-0-	1447	2			Y	-0-			117
03	2635	X	1306	-0-	-1329	-0-	1306	2			Y	-0-			117
04	2550	X	845	-0-	-1705	-0-	845	2			Y	-0-			117
05	2635	X	1478	-0-	-1157	-0-	1478	2			Y	-0-			117
06	1770	X	1108	-0-	-662	-0-	1108	2			Y	-0-			117
07	1550	X	1347	-0-	-203	-0-	1347	2			Y	-0-			117
08	1488	X	563	-0-	-925	-0-	563	2			Y	-0-			117
09	1440	X	1222	-0-	-218	-0-	1222	2			Y	-0-			117
10	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-			117
11	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-			117
12	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-			117

TOTAL GAS PROD: 14,944 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. GAS LIFT (I)(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-	1688	2			Y	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
04	1620	X	446	-0-	-1174	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
05	1674	X	1232	-0-	-442	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
06	1620	X	1044	-0-	-576	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
07	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
08	1240	X	624	-0-	-616	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
09	1200	X	992	-0-	-208	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
10	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
11	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
12	1302	X	661	-0-	-641	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126167 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10631 - 10656

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					177
02	1102	X	810	-0-	-292	-0-	810	2			Y	-0-					177
03	1178	X	869	-0-	-309	-0-	869	2			Y	-0-					177
04	1260	N	982	-0-	-278	-0-	976	2	6	9	Y	5					182
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			Y	-0-					182
06	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			Y	-0-					182
07	1023	N	698	-0-	-325	-0-	698	2			Y	-0-					182
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					182
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					182
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					182
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					182
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 11,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. GAS	(I) LIFT(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	2609	-0-		-243	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	1702	-0-		-966	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2365	-0-		-487	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	487	-0-		-2183	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	1845	-0-		-914	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	2770	X	2770	-0-		-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
07	1599	N	1599	-0-		-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2418	-0-		-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	329	-0-		-2431	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	2407	N	2407	-0-		-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1822	-0-		-518	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
12	2461	N	2461	-0-		-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,814 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. GAS	(I) LIFT(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	2857	-0-		-2320	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	2522	-0-		-2321	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
03	7063	X	7063	-0-		-0-	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	3217	-0-		-8093	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3823	-0-		-455	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	3012	-0-		-3828	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	2077	-0-		-4991	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	3352	-0-		-3716	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2613	-0-		-1077	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
10	3809	X	3809	-0-		-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
11	2459	X	2459	-0-		-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2332	-0-		-1016	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,136 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. GAS	(I) LIFT(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	1961	-0-		-209	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	2030	X	1685	-0-		-345	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1879	-0-		-291	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1756	-0-		-194	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1615	-0-		-400	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1343	-0-		-547	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1836	-0-		-55	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
08	2292	X	2292	-0-		-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1617	-0-		-153	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
10	1509	X	1509	-0-		-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
11	1986	X	1986	-0-		-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	1722	-0-		-572	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,201 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	2254	-0-	-95	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2419	-0-	-371	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2607	-0-	-93	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	1955	-0-	-835	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1652	-0-	-808	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1525	-0-	-1172	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	1729	-0-	-968	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	1710	-0-	-900	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
10	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6359	-0-	-1298	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	5594	-0-	-1569	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6609	-0-	-707	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6210	-0-	-450	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6098	-0-	-691	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5707	-0-	-683	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5719	-0-	-884	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4643	-0-	-1960	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	590	-0-	-5620	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
11	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
12	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARZA, LUISA B. WELL #: 1 RRCID -> 216408 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11777 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2444	-0-	-191	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2499	-0-	-136	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2535	-0-	-100	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2241	-0-	-309	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2392	-0-	-243	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	1319	-0-	-2556	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	1338	-0-	-2287	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1544	-0-	-626	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
05	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	8888	-0-	5888	5888	8888	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3928	-0-	828	6716	3928	2			N	-0-					-0-
08	9650	X	2934	-0-	-6716	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	1543	-0-	-1127	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2177	-0-	-582	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2662	-0-	-8	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2063	-0-	-696	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,655 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	5611	X	5215	-0-	-396	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	4605	-0-	-325	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4255	-0-	-1170	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4005	-0-	-1245	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4027	-0-	-1398	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4102	-0-	-938	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4002	-0-	-927	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4188	-0-	-59	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3394	-0-	-716	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3805	-0-	-380	-0-	3805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,293 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 #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

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	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-			-0-
02	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-			-0-
03	4340	X	4187	-0-	-153	-0-	4187	2			N	-0-			-0-
04	5340	X	3818	-0-	-1522	-0-	3818	2			N	-0-			-0-
05	5580	X	3621	-0-	-1959	-0-	3621	2			N	-0-			-0-
06	5400	X	3320	-0-	-2080	-0-	3320	2			N	-0-			-0-
07	5580	X	3511	-0-	-2069	-0-	3511	2			N	-0-			-0-
08	4185	X	3178	-0-	-1007	-0-	3178	2			N	-0-			-0-
09	3810	X	2938	-0-	-872	-0-	2938	2			N	-0-			-0-
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-			-0-
11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-			-0-
12	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

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	5146	X	5038	-0-	-108	-0-	5038	2			N	-0-			-0-
02	4669	X	3700	-0-	-969	-0-	3700	2			N	-0-			-0-
03	4991	X	4532	-0-	-459	-0-	4532	2			N	-0-			-0-
04	4890	X	4499	-0-	-391	-0-	4499	2			N	-0-			-0-
05	5053	X	3817	-0-	-1236	-0-	3817	2			N	-0-			-0-
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-			-0-
07	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-			-0-
08	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	4578	2			N	-0-			-0-
09	4920	X	3365	-0-	-1555	-0-	3365	2			N	-0-			-0-
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-			-0-
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-			-0-
12	4805	X	3759	-0-	-1046	-0-	3759	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO ENERGY 486543
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346

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	6138	X	5345	-0-	-793	-0-	565	1	4780	2	N	-0-			-0-
02	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	551	1	5330	2	N	-0-			-0-
03	6138	X	5683	-0-	-455	-0-	867	1	4816	2	N	-0-			-0-
04	5820	X	4945	-0-	-875	-0-	561	1	4384	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	5826	-0-	-467	-0-	1577	1	4249	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	3807	-0-	-2283	-0-	2126	1	1681	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	5093	-0-	-1200	-0-	3916	1	1177	2	N	-0-			-0-
08	5828	X	4682	-0-	-1146	-0-	3703	1	979	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	5147	-0-	-493	-0-	4143	1	1004	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	4332	-0-	-1496	-0-	3423	1	909	2	N	-0-			-0-
11	4920	X	4906	-0-	-14	-0-	4377	1	529	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	3184	-0-	-2148	-0-	1931	1	1253	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 227045 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 8454 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-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-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	175	1	1031	2	N	-0-			-0-
02	1073	N	1048	-0-	-25	-0-	138	1	910	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	135	1	965	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1066	-0-	-104	-0-	120	1	946	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	139	1	951	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	127	1	883	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	125	1	890	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	959	-0-	-126	-0-	154	1	805	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	11476	-0-	8476	8476	1234	1	10242	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	7014	-0-	3914	12390	1113	1	5901	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3731	-0-	731	13121	646	1	3085	2	N	-0-			-0-
12	16903	X	3782	-0-	-13121	-0-	616	1	3166	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

01	5053	X	4384	-0-	-669	-0-	635	1	3749	2	N	-0-			-0-
02	4466	X	4092	-0-	-374	-0-	538	1	3554	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4201	-0-	-573	-0-	516	1	3685	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	3510	-0-	-900	-0-	394	1	3116	2	N	-0-			-0-
05	4557	X	3887	-0-	-670	-0-	497	1	3390	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	2831	-0-	-1399	-0-	356	1	2475	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	3854	-0-	-517	-0-	475	1	3379	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	3375	-0-	-841	-0-	542	1	2833	2	N	-0-			-0-
09	3750	X	2648	-0-	-1102	-0-	284	1	2364	2	N	-0-			-0-
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	617	1	3273	2	N	-0-			-0-
11	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	814	1	3892	2	N	-0-			-0-
12	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	773	1	3977	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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	13082	X	11415	-0-	-1667	-0-	1206	1	10209	2	N	-0-			-0-
02	11803	X	10292	-0-	-1511	-0-	964	1	9328	2	N	-0-			-0-
03	12338	X	10320	-0-	-2018	-0-	1573	1	8747	2	N	-0-			-0-
04	11580	X	10545	-0-	-1035	-0-	1196	1	9349	2	N	-0-			-0-
05	11408	X	9882	-0-	-1526	-0-	2675	1	7207	2	N	-0-			-0-
06	11040	X	8785	-0-	-2255	-0-	4907	1	3878	2	N	-0-			-0-
07	11005	X	9759	-0-	-1246	-0-	7505	1	2254	2	N	-0-			-0-
08	10912	X	9259	-0-	-1653	-0-	7323	1	1936	2	N	-0-			-0-
09	10560	X	8858	-0-	-1702	-0-	7131	1	1727	2	N	-0-			-0-
10	9889	X	8885	-0-	-1004	-0-	7021	1	1864	2	N	-0-			-0-
11	9450	X	9353	-0-	-97	-0-	8346	1	1007	2	N	-0-			-0-
12	9765	X	8925	-0-	-840	-0-	5414	1	3511	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,278 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	2480	X	2002	-0-	-478	-0-	368	1	1634	2	N	-0-			-0-
02	2175	X	1915	-0-	-260	-0-	258	1	1657	2	N	-0-			-0-
03	2201	X	1958	-0-	-243	-0-	285	1	1673	2	N	-0-			-0-
04	2130	X	1768	-0-	-362	-0-	169	1	1599	2	N	-0-			-0-
05	2046	X	1795	-0-	-251	-0-	209	1	1586	2	N	-0-			-0-
06	1980	X	1664	-0-	-316	-0-	335	1	1329	2	N	-0-			-0-
07	2046	X	1725	-0-	-321	-0-	291	1	1434	2	N	-0-			-0-
08	1953	X	1374	-0-	-579	-0-	223	1	1151	2	N	-0-			-0-
09	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	396	1	1390	2	N	-0-			-0-
10	1798	X	1627	-0-	-171	-0-	475	1	1152	2	N	-0-			-0-
11	1680	X	1532	-0-	-148	-0-	329	1	1203	2	N	-0-			-0-
12	1860	X	1429	-0-	-431	-0-	329	1	1100	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	720	1	4251	2	N	-0-			-0-
02	4727	X	4672	-0-	-55	-0-	614	1	4058	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	4903	-0-	-150	-0-	602	1	4301	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	4170	-0-	-720	-0-	468	1	3702	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	4849	-0-	-142	-0-	619	1	4230	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	4269	-0-	-561	-0-	536	1	3733	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	4655	-0-	-336	-0-	574	1	4081	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	4560	-0-	-338	-0-	733	1	3827	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	3817	-0-	-863	-0-	410	1	3407	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	4320	-0-	-516	-0-	685	1	3635	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	3960	-0-	-540	-0-	685	1	3275	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	4363	-0-	-287	-0-	710	1	3653	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 247784 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7798 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	860	-0-	-287	-0-	662	1	198	2	N	-0-					78
02	928	N	780	-0-	-148	-0-	475	1	305	2	N	-0-					78
03	713	N	512	-0-	-201	-0-	393	1	119	2	N	-0-					78
04	840	N	254	-0-	-586	-0-	122	1	132	2	N	-0-					78
05	837	N	139	-0-	-698	-0-	79	1	60	2	N	-0-					78
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	293	1	238	2	N	-0-					78
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	201	1	88	2	N	-0-					78
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	92	1	103	2	N	-0-					78
09	540	N	261	-0-	-279	-0-	158	1	103	2	N	-0-					78
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	265	1	95	2	N	-0-					78
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	232	1	248	2	N	-0-					78
12	279	N	185	-0-	-94	-0-	108	1	77	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 4,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA WELL #: 4 RRCID -> 248125 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15050 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	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-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF. 12436 - 13614

01	22785	X	17653	-0-	-5132	-0-	2371	1	15282	2	N	-0-					-0-
02	20358	X	15603	-0-	-4755	-0-	2207	1	13396	2	N	-0-					-0-
03	21762	X	16709	-0-	-5053	-0-	2024	1	14685	2	N	-0-					-0-
04	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	2539	1	13514	2	N	-0-					-0-
05	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-	2597	1	13716	2	N	-0-					-0-
06	15624	X	15624	-0-	-0-	-0-	1884	1	13740	2	N	-0-					-0-
07	18565	X	18565	-0-	-0-	-0-	2631	1	15934	2	N	-0-					-0-
08	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	2924	1	12087	2	N	-0-					-0-
09	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	2607	1	12574	2	N	-0-					-0-
10	18569	X	15890	-0-	-2679	-0-	2480	1	13410	2	N	-0-					-0-
11	17970	X	16303	-0-	-1667	-0-	2738	1	13565	2	N	-0-					-0-
12	18569	X	15212	-0-	-3357	-0-	2833	1	12379	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	27	1	713	2	N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	27	1	659	2	N	-0-					-0-
03	775	N	542	-0-	-233	-0-	21	1	521	2	N	-0-					-0-
04	720	N	606	-0-	-114	-0-	30	1	576	2	N	-0-					-0-
05	744	N	592	-0-	-152	-0-	21	1	571	2	N	-0-					-0-
06	510	N	379	-0-	-131	-0-	14	1	365	2	N	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	62	1	1585	2	N	-0-					-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	126	1	1473	2	N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	83	1	822	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	533	-0-	-1110	-0-	43	1	490	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	597	-0-	-963	-0-	51	1	546	2	N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	59	1	663	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,548 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	3689	X	3148	-0-	-541	-0-	116	1	3032	2	N	-0-					-0-
02	3451	X	3116	-0-	-335	-0-	121	1	2992	2	N	3					3
							3	9									
03	3410	X	3374	-0-	-36	-0-	132	1	3229	2	N	12					15
							13	9									
04	3270	X	2432	-0-	-838	-0-	126	1	2306	2	N	-0-					15
05	3379	X	2328	-0-	-1051	-0-	86	1	2242	2	N	-0-					15
06	3270	X	3162	-0-	-108	-0-	121	1	3033	2	N	7					22
							8	9									
07	3379	X	2905	-0-	-474	-0-	115	1	2790	2	N	-0-					22
08	3379	X	3112	-0-	-267	-0-	243	1	2869	2	N	-0-					22
09	3150	X	2686	-0-	-464	-0-	247	1	2439	2	N	-0-					22
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	258	1	3010	2	N	-0-					22
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	279	1	3004	2	N	-0-					22
12	3100	X	2972	-0-	-128	-0-	267	1	2705	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 35,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	41	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1036	-0-	-153	-0-	37	1	957	2	N	38					38
							42	9									
03	1240	N	913	-0-	-327	-0-	36	1	877	2	N	-0-					38
04	1110	N	762	-0-	-348	-0-	37	1	690	2	N	32					70
							35	9									
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	51	1	1402	2	N	26					96
							29	9									
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	36	1	914	2	N	56					152
							62	9									
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	37	1	929	2	N	-0-					152
08	1488	N	892	-0-	-596	-0-	71	1	821	2	N	-0-					152
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	92	1	1006	2	N	-0-					152
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	78	1	927	2	N	-0-					152
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	74	1	808	2	N	-0-					152
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	77	1	788	2	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 12,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1357	-0-	-441	-0-	50	1	1307	2	N	-0-			-0-
02	1189	N	1178	-0-	-11	-0-	46	1	1132	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	45	1	1096	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	939	-0-	-381	-0-	47	1	892	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	43	1	1144	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	957	-0-	-153	-0-	36	1	921	2	N	-0-			-0-
07	961	N	862	-0-	-99	-0-	33	1	829	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	916	-0-	-262	-0-	80	1	836	2	N	-0-			-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	118	1	1265	2	N	-0-			-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	110	1	1275	2	N	-0-			-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	119	1	1289	2	N	-0-			-0-
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	132	1	1429	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2015	-0-	-589	-0-	422	1	1593	2	N	-0-			-0-
02	2436	X	2230	-0-	-206	-0-	430	1	1800	2	N	-0-			-0-
03	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	434	1	1748	2	N	-0-			-0-
04	2070	X	1918	-0-	-152	-0-	418	1	1500	2	N	-0-			-0-
05	2387	X	1824	-0-	-563	-0-	352	1	1472	2	N	-0-			-0-
06	2310	X	1435	-0-	-875	-0-	318	1	1117	2	N	-0-			-0-
07	2387	X	2160	-0-	-227	-0-	503	1	1657	2	N	-0-			-0-
08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	429	1	2154	2	N	-0-			-0-
09	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	465	1	1961	2	N	-0-			-0-
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	477	1	1768	2	N	-0-			-0-
11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	547	1	2118	2	N	-0-			-0-
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	528	1	1920	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	6755	-0-	-2700	-0-	244	1	6505	2	N	5			130
							6	9							
02	8700	X	6229	-0-	-2471	-0-	242	1	5987	2	N	-0-			130
03	9238	X	6408	-0-	-2830	-0-	251	1	6157	2	N	-0-			130
04	8250	X	4855	-0-	-3395	-0-	247	1	4608	2	N	-0-			130
05	7750	X	5983	-0-	-1767	-0-	221	1	5762	2	N	-0-			130
06	6540	X	6020	-0-	-520	-0-	228	1	5792	2	N	-0-			130
07	6665	X	6033	-0-	-632	-0-	242	1	5791	2	N	-0-			130
08	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	576	1	6682	2	N	-0-			130
09	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	582	1	6079	2	N	-0-			130
10	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	618	1	7238	2	N	-0-			130
11	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	633	1	6804	2	N	-0-			130
12	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	609	1	6163	2	N	-0-			130

TOTAL GAS PROD: 78,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1016	-0-	-596	-0-	37	1	979	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	884	-0-	-392	-0-	34	1	848	2	N	2					2
							2	9									
03	1209	N	890	-0-	-319	-0-	35	1	855	2	N	-0-					2
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	46	1	1053	2	N	-0-					2
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	37	1	960	2	N	3					5
							3	9									
06	870	N	791	-0-	-79	-0-	30	1	761	2	N	-0-					5
07	1147	N	605	-0-	-542	-0-	23	1	582	2	N	-0-					5
08	992	N	824	-0-	-168	-0-	65	1	759	2	N	-0-					5
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	67	1	751	2	N	-0-					5
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	77	1	922	2	N	-0-					5
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	124	1	1333	2	N	-0-					5
12	3100	N	3776	-0-	676	676	339	1	3437	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1939	-0-	-820	-0-	406	1	1533	2	N	-0-					-0-
02	2494	X	1822	-0-	-672	-0-	352	1	1464	2	N	5					5
							6	9									
03	2666	X	2015	-0-	-651	-0-	401	1	1608	2	N	5					10
							6	9									
04	2370	X	1749	-0-	-621	-0-	394	1	1347	2	N	7					17
							8	9									
05	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	453	1	1881	2	N	-0-					17
06	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	481	1	1734	2	N	-0-					17
07	2015	X	1578	-0-	-437	-0-	313	1	1265	2	N	-0-					17
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	550	1	2766	2	N	-0-					17
09	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	475	1	2038	2	N	-0-					17
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	457	1	1687	2	N	-0-					17
11	2220	X	1905	-0-	-315	-0-	393	1	1512	2	N	-0-					17
12	2294	X	1935	-0-	-359	-0-	409	1	1526	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 25,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	3379	X	3076	-0-	-303	-0-	112	1	2964	2	N	-0-					-0-
02	3103	X	3041	-0-	-62	-0-	121	1	2920	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3212	-0-	-136	-0-	126	1	3086	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	1729	-0-	-1511	-0-	90	1	1639	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3232	-0-	-116	-0-	116	1	3116	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2885	-0-	-265	-0-	109	1	2776	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3028	-0-	-227	-0-	116	1	2912	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	241	1	2848	2	N	-0-					-0-
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	249	1	2884	2	N	-0-					-0-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	247	1	2916	2	N	-0-					-0-
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	251	1	2722	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2607	-0-	-369	-0-	228	1	2379	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	6					6
							7	9									
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					6
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	N	-0-					6
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					6
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	N	-0-					6
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	2	N	-0-					6
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	N	-0-					6
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					6
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10740 - 11022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15824	-0-	-1846	-0-	577	1	15247	2	N	-0-					89
02	15863	X	14264	-0-	-1599	-0-	556	1	13644	2	N	58					147
							64	9									
03	16678	X	15433	-0-	-1245	-0-	604	1	14823	2	N	5					152
							6	9									
04	15300	X	11269	-0-	-4031	-0-	577	1	10686	2	N	5					157
							6	9									
05	15810	X	13528	-0-	-2282	-0-	506	1	13004	2	N	16					173
							18	9									
06	15300	X	11371	-0-	-3929	-0-	436	1	10935	2	N	-0-					173
07	15438	X	13160	-0-	-2278	-0-	514	1	12645	2	N	1					174
							1	9									
08	15438	X	13540	-0-	-1898	-0-	1076	1	12464	2	N	-0-					174
09	13080	X	11786	-0-	-1294	-0-	1036	1	10750	2	N	-0-					174
10	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	1113	1	13009	2	N	-0-					174
11	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	1128	1	12141	2	N	-0-					174
12	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	1074	1	11076	2	N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 159,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
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	2697	X	2417	-0-	-280	-0-	88	1	2329	2	N	-0-			-0-
02	2465	X	2448	-0-	-17	-0-	96	1	2350	2	N	2			2
							2	9							
03	2635	X	2583	-0-	-52	-0-	101	1	2482	2	N	-0-			2
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	132	1	2627	2	N	3			5
							3	9							
05	2604	X	1607	-0-	-997	-0-	61	1	1546	2	N	-0-			5
06	2520	X	800	-0-	-1720	-0-	34	1	766	2	N	-0-			5
07	2852	X	2393	-0-	-459	-0-	96	1	2297	2	N	-0-			5
08	2852	X	2070	-0-	-782	-0-	166	1	1904	2	N	-0-			5
09	2760	X	1317	-0-	-1443	-0-	120	1	1197	2	N	-0-			5
10	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	189	1	2149	2	N	-0-			5
11	2010	N	506	-0-	-1504	-0-	43	1	463	2	N	-0-			5
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	68	1	686	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 21,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	-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-

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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			-0-
04	1020	N	931	-0-	-89	-0-	931	2			N	-0-			-0-
05	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	2			N	-0-			-0-
06	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	2			N	-0-			-0-
07	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	2			N	-0-			-0-
08	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	2			N	-0-			-0-
09	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-			-0-
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-			-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 130143 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

GARZA, LAURO WELL #: A 2 RRCID -> 181451 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10766 - 11135

01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	40	1	1866	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	1723	-0-	-249	-0-	40	1	1683	2	N	-0-					-0-
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	40	1	1958	2	N	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	40	1	1997	2	N	-0-					-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	40	1	2013	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	40	1	1849	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	40	1	1892	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1810	-0-	-236	-0-	40	1	1770	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1412	-0-	-478	-0-	40	1	1372	2	N	-0-					-0-
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	40	1	1926	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1412	-0-	-328	-0-	40	1	1372	2	N	-0-					-0-
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	40	1	1669	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALADAR INVESTMENTS I, L.L.C. 635097
LANIER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253316 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 7544

01	2387	X	2296	-0-	-91	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
02	2378	N	2145	-0-	-233	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1991	-0-	-229	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1656	-0-	-638	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1558	-0-	-572	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1357	-0-	-689	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	916	-0-	-644	-0-	916	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	573	-0-	-791	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REICHMANN PETROLEUM CORP. 699704
VELA WELL #: RRCID -> 208251 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13427 PERF.11609 - 11634

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RAQUEL GUTIERREZ WELL #: 2ST RRCID -> 202351 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9672 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
SARITA, K. WELL #: 1 RRCID -> 124107 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10738 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	375	1	678	2	Y	-0-					18
02	1276	X	567	-0-	-709	-0-	238	1	329	2	Y	-0-					18
03	1891	X	21	-0-	-1870	-0-	21	2			Y	-0-					18
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					18
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	3			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2012 - PLUGGED 05/30/12

TOTAL GAS PROD: 1,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA, K. WELL #: 2 RRCID -> 124384 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11085 - 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	403	N	352	-0-	-51	-0-	125	1	227	2	Y	-0-					18
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	127	1	175	2	Y	-0-					18
03	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	2			Y	-0-					18
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					18
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					18
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	3			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2012 - PLUGGED 06/11/12

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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-

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

01	3410 X	2924	-0-	-486	-0-	313 1	2611 2	Y	-0-			-0-
02	3190 X	2584	-0-	-606	-0-	280 1	2304 2	Y	-0-			-0-
03	3162 X	2599	-0-	-563	-0-	278 1	2321 2	Y	-0-			-0-
04	2970 X	2766	-0-	-204	-0-	311 1	2455 2	Y	-0-			-0-
05	2914 X	2808	-0-	-106	-0-	385 1	2423 2	Y	-0-			-0-
06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	363 1	2879 2	Y	-0-			-0-
07	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	345 1	2548 2	Y	-0-			-0-
08	2852 X	2823	-0-	-29	-0-	328 1	2495 2	Y	-0-			-0-
09	3240 X	2171	-0-	-1069	-0-	224 1	1947 2	Y	-0-			-0-
10	3348 X	2812	-0-	-536	-0-	299 1	2513 2	Y	-0-			-0-
11	3240 X	2716	-0-	-524	-0-	308 1	2408 2	Y	-0-			-0-
12	2883 X	2136	-0-	-747	-0-	240 1	1896 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4247	X	3928	-0-	-319	-0-	420	1	3508	2	N	-0-			-0-
02	3973	X	3692	-0-	-281	-0-	400	1	3292	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3636	-0-	-394	-0-	388	1	3248	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3840	-0-	-30	-0-	431	1	3409	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	3827	-0-	-110	-0-	525	1	3302	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	3313	-0-	-497	-0-	371	1	2942	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3411	-0-	-557	-0-	406	1	3005	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	3376	-0-	-592	-0-	392	1	2984	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3018	-0-	-822	-0-	311	1	2707	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	3686	-0-	-65	-0-	392	1	3294	2	N	-0-			-0-
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	401	1	3140	2	N	-0-			-0-
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	422	1	3337	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,027 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	4464	X	4351	-0-	-113	-0-	465	1	3886	2	Y	-0-			20
02	4176	X	4074	-0-	-102	-0-	441	1	3633	2	Y	-0-			20
03	4464	X	3982	-0-	-482	-0-	425	1	3557	2	Y	-0-			20
04	4290	X	4131	-0-	-159	-0-	464	1	3667	2	Y	-0-			20
05	4340	X	4118	-0-	-222	-0-	565	1	3553	2	Y	-0-			20
06	4200	X	4172	-0-	-28	-0-	467	1	3705	2	Y	-0-			20
07	4340	X	4333	-0-	-7	-0-	516	1	3817	2	Y	-0-			20
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	505	1	3840	2	Y	-0-			20
09	4170	X	3784	-0-	-386	-0-	390	1	3394	2	Y	-0-			20
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	501	1	4204	2	Y	-0-			20
11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	506	1	3958	2	Y	-0-			20
12	4340	X	4049	-0-	-291	-0-	454	1	3595	2	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 50,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	2	Y	-0-			-0-
02	116	N	45	-0-	-71	-0-	5	1	40	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	14	-0-	-106	-0-	2	1	12	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	5	1	34	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-			-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	Y	-0-			-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	291	2	N	-0-			-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	78	1	646	2	N	-0-			-0-
03	961	N	813	-0-	-148	-0-	87	1	726	2	N	-0-			-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	83	1	655	2	N	-0-			-0-
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	94	1	593	2	N	-0-			-0-
06	780	N	769	-0-	-11	-0-	86	1	683	2	N	-0-			-0-
07	775	N	395	-0-	-380	-0-	47	1	348	2	N	-0-			-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	116	1	879	2	N	-0-			-0-
09	780	N	508	-0-	-272	-0-	52	1	456	2	N	-0-			-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	51	1	427	2	N	-0-			-0-
11	960	N	835	-0-	-125	-0-	95	1	740	2	N	-0-			-0-
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	57	1	448	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3100	N	3020	-0-	-80	6059	323	1	2697	2	Y	-0-			-0-
02	2900	N	2381	-0-	-519	5540	258	1	2123	2	Y	-0-			-0-
03	7360	X	1820	-0-	-5540	-0-	194	1	1626	2	Y	-0-			-0-
04	8940	X	1455	-0-	-7485	-0-	163	1	1292	2	Y	-0-			-0-
05	9238	X	1660	-0-	-7578	-0-	228	1	1432	2	Y	-0-			-0-
06	2910	X	2024	-0-	-886	-0-	226	1	1798	2	Y	-0-			-0-
07	2542	X	1656	-0-	-886	-0-	197	1	1459	2	Y	-0-			-0-
08	1829	X	1773	-0-	-56	-0-	206	1	1567	2	Y	-0-			-0-
09	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	350	1	3044	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	4539	-0-	1439	1439	483	1	4056	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2138	-0-	-862	577	242	1	1896	2	Y	-0-			-0-
12	2573	X	1975	-0-	-598	-0-	222	1	1753	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	177	-0-	-9	-0-	19	1	158	2	Y	-0-			-0-
02	174	N	135	-0-	-39	-0-	15	1	120	2	Y	-0-			-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	Y	-0-			-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	18	1	140	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	19	1	120	2	Y	-0-			-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	2	Y	-0-			-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	2	Y	-0-			-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	52	-0-	-98	-0-	5	1	47	2	Y	-0-			-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	Y	-0-			-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	2	Y	-0-			-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4340	X	3276	-0-	-1064	-0-	350	1	2926	2	Y	-0-			-0-
02	3741	X	2898	-0-	-843	-0-	314	1	2584	2	Y	-0-			-0-
03	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	436	1	3645	2	Y	-0-			-0-
04	3390	X	3097	-0-	-293	-0-	348	1	2749	2	Y	-0-			-0-
05	3286	X	1494	-0-	-1792	-0-	205	1	1289	2	Y	-0-			-0-
06	3690	X	3473	-0-	-217	-0-	388	1	3085	2	Y	-0-			-0-
07	3813	X	3179	-0-	-634	-0-	379	1	2800	2	Y	-0-			-0-
08	3813	X	3072	-0-	-741	-0-	357	1	2715	2	Y	-0-			-0-
09	3480	X	2759	-0-	-721	-0-	284	1	2475	2	Y	-0-			-0-
10	3596	X	3178	-0-	-418	-0-	338	1	2840	2	Y	-0-			-0-
11	3480	X	3100	-0-	-380	-0-	351	1	2749	2	Y	-0-			-0-
12	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	340	1	2692	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,639 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	4867	X	3967	-0-	-900	-0-	424	1	3543	2	Y	-0-			19
02	4553	X	3715	-0-	-838	-0-	402	1	3313	2	Y	-0-			19
03	4681	X	3827	-0-	-854	-0-	409	1	3418	2	Y	-0-			19
04	4470	X	4004	-0-	-466	-0-	450	1	3554	2	Y	-0-			19
05	4123	X	3929	-0-	-194	-0-	539	1	3390	2	Y	-0-			19
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	459	1	3646	2	Y	-0-			19
07	4123	X	4035	-0-	-88	-0-	481	1	3554	2	Y	-0-			19
08	4123	X	3958	-0-	-165	-0-	460	1	3498	2	Y	-0-			19
09	4110	X	2533	-0-	-1577	-0-	261	1	2272	2	Y	-0-			19
10	4247	X	3871	-0-	-376	-0-	412	1	3459	2	Y	-0-			19
11	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	505	1	3948	2	Y	-0-			19
12	4030	X	4009	-0-	-21	-0-	450	1	3559	2	Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 46,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F D "A" WELL #: 7ST RRCID -> 204210 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11338 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2012 - PLUGGED 08/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOFFATT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 210237 COMPL. DATE 06/08/2005 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2012 - PLUGGED 09/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

HAY NOMAS 39865 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
BONUGLI "A" WELL #: 1 RRCID -> 100431 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9460 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					16
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2011 - PLUGGED 09/09/11

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEIN (LOBO) 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 23 RRCID -> 118854 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7022 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2012 - P&A 12-16-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	57	-0-	-36	-0-	6 1 1 9		50	2	N	1	1	8			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEIN (LOBO) //CONT.// 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3522	-0-	-1624	-0-	520	1	3002	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	3077	-0-	-1360	-0-	476	1	2601	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	2436	-0-	-2307	-0-	152	1	2284	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3475	-0-	-785	-0-	243	1	3232	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3008	-0-	-526	-0-	245	1	2763	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3029	-0-	-391	-0-	374	1	2655	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2602	-0-	-994	-0-	308	1	2294	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	2499	-0-	-1097	-0-	234	1	2265	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2889	-0-	-591	-0-	340	1	2549	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2629	-0-	-502	-0-	272	1	2357	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2653	-0-	-377	-0-	341	1	2312	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2877	-0-	-99	-0-	376	1	2501	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 3 RRCID -> 114800 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7041 - 7354

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	T. A.		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
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192224 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	28	2	26	9	N	24					67
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	54	2	55	9	N	50					117
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	22	2	9	9	N	8	98	1			27
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	25	2	25	9	N	23					50
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	24	2	35	9	N	32	59	1			23
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	25	2	26	9	N	24					47
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	22	2	11	9	N	10					57
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	21	2	6	9	N	5					62
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	19	2	12	9	N	11					73
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	22	2	2	9	N	2					75
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	19	2	12	9	N	11					86
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	18	2	11	9	N	10					96

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

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	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1494	2	18	9	N	16					82
02	1276	X	1237	-0-	-39	-0-	1218	2	19	9	N	17					99
03	1364	X	759	-0-	-605	-0-	747	2	12	9	N	11	57	1			53
04	1470	X	1271	-0-	-199	-0-	1252	2	19	9	N	17					70
05	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1696	2	22	9	N	20					90
06	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1518	2	22	9	N	20					110
07	1333	X	1082	-0-	-251	-0-	1062	2	20	9	N	18	41	1			87
08	1705	X	1070	-0-	-635	-0-	1062	2	8	9	N	7					94
09	1650	X	1062	-0-	-588	-0-	1039	2	23	9	N	21					115
10	1705	X	1080	-0-	-625	-0-	1048	2	32	9	N	29	96	1			48
11	1530	X	804	-0-	-726	-0-	795	2	9	9	N	8					56
12	1085	X	926	-0-	-159	-0-	915	2	11	9	N	10					66

TOTAL GAS PROD: 14,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
JRG EXPLORATION, INC. 447982
YAEGER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 139563 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-					59
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-					59
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-					59
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	11	1	125	2	N	-0-					59
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	12	1	109	2	N	-0-					59
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	10	1	75	2	N	-0-					59
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	6	1	83	2	N	-0-					59
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	2	N	-0-					59
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	2	N	-0-					59
10	93	N	16	-0-	-77	-0-	2	1	14	2	N	-0-					59
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	42	1	426	2	N	-0-					59
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	44	1	552	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 2,044 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

HENNE-WINCH-FERRIS 40448 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC. 391475
HOLBEIN WELL #: 2 RRCID -> 066648 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
XTO ENERGY INC. 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2754	-0-	-625	-0-		263	1	2490	3	N	1	5	1			1
								1	9									
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-		310	1	2974	3	N	5	3	8			3
								6	9									
03	3441	X	2032	-0-	-1409	-0-		218	1	1814	3	N	-0-					3
04	3330	X	2370	-0-	-960	-0-		260	1	2110	3	N	-0-					3
05	3503	X	3317	-0-	-186	-0-		323	1	2994	3	N	-0-					3
06	3390	X	1604	-0-	-1786	-0-		175	1	1429	3	N	-0-					3
07	3503	X	1799	-0-	-1704	-0-		225	1	1574	3	N	-0-					3
08	3317	X	1675	-0-	-1642	-0-		217	1	1458	3	N	-0-					3
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-						N	-0-					3
10	3317	X	2808	-0-	-509	-0-		323	1	2485	3	N	-0-					3
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-		291	1	2547	3	N	1					4
								1	9									
12	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-		266	1	2338	3	N	2					6
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-		156	1	1473	3	N	16	65	1	3	8	157
								18	9									
02	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-		132	1	1263	3	N	46	19	8			184
								51	9									
03	1860	X	1677	-0-	-183	-0-		178	1	1482	3	N	15	6	8			193
								17	9									
04	1590	N	1420	-0-	-170	-0-		155	1	1262	3	N	3	3	8			193
								3	9									
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-		177	1	1640	3	N	-0-					193
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-		188	1	1534	3	N	-0-					193
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-		204	1	1429	3	N	1					194
								1	9									
08	1829	N	1735	-0-	-94	-0-		225	1	1508	3	N	2					196
								2	9									
09	1710	N	1643	-0-	-67	-0-		263	1	1369	3	N	10	6	8			200
								11	9									
10	1643	N	1550	-0-	-93	-0-		178	1	1370	3	N	2					202
								2	9									
11	1680	N	1513	-0-	-167	-0-		154	1	1350	3	N	8	5	8			205
								9	9									
12	1705	N	1543	-0-	-162	-0-		157	1	1378	3	N	7					212
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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 (-)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-

HERBST-WILCOX (TOREL) 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HERBST, F. WELL #: 1 RRCID -> 230628 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 9033 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	10308	-0-	-9687	-0-	10069	2	239	9	N	217	369	1			165
02	18183	X	12394	-0-	-5789	-0-	12108	2	286	9	N	260	185	1			240
03	16647	X	10367	-0-	-6280	-0-	10114	2	253	9	N	230	186	1			284
04	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	5914	2	230	9	N	209	177	1			316
05	14384	X	11358	-0-	-3026	-0-	11087	2	271	9	N	246	178	1			384
06	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	14408	2	405	9	N	368	360	1			392
07	13237	X	8846	-0-	-4391	-0-	8708	2	138	9	N	125	362	1			155
08	11346	X	10467	-0-	-879	-0-	10284	2	183	9	N	166	182	1			139
09	14820	X	7966	-0-	-6854	-0-	7828	2	138	9	N	125					264
10	DLQ G-10		4473	-0-	4473	4473	4409	2	64	9	N	58	178	1			144
11	14700	X	2042	-0-	-12658	-0-	1965	2	77	9	N	70					214
12	10478	X	4929	-0-	-5549	-0-	4810	2	119	9	N	108	182	1			140

TOTAL GAS PROD: 104,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,182

HERBST, F. WELL #: 2 RRCID -> 233667 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	2456	-0-	-5976	-0-	2414	2	42	9	N	38					302
02	7714	X	2960	-0-	-4754	-0-	2903	2	57	9	N	52					354
03	8091	X	4933	-0-	-3158	-0-	4845	2	88	9	N	80					434
04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4863	2	117	9	N	106	178	1			362
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					362
06	4770	X	2	-0-	-4768	-0-	2	2			N	-0-					362
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					362
08	5146	X	1341	-0-	-3805	-0-	1315	2	26	9	N	24					386
09	4980	X	1087	-0-	-3893	-0-	1080	2	7	9	N	6					392
10	DLQ G-10		676	-0-	676	676	661	2	15	9	N	14					406
11	1587	X	911	-0-	-676	-0-	897	2	14	9	N	13					419
12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3575	2	107	9	N	97					516

TOTAL GAS PROD: 23,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

WADI PETROLEUM, INC. 889600
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 247883 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9024 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87265	X	45207	-0-	-42058	-0-	44463	3	744	9	N	676	525	1			349
02	77923	X	33902	-0-	-44021	-0-	33437	3	465	9	N	423	529	1			243
03	79050	X	28222	-0-	-50828	-0-	27779	3	443	9	N	403	355	1			291
04	49890	X	28670	-0-	-21220	-0-	28028	3	642	9	N	584	531	1			344
05	51553	X	24063	-0-	-27490	-0-	23687	3	376	9	N	342	523	1			163
06	43830	X	29257	-0-	-14573	-0-	28848	3	409	9	N	372	345	1			190
07	36177	X	22921	-0-	-13256	-0-	22577	3	344	9	N	313	348	1			155
08	29667	X	14851	-0-	-14816	-0-	14689	3	162	9	N	147	171	1			131
09	37749	X	37749	-0-	-0-	-0-	37179	3	570	9	N	518	356	1			293
10	39375	X	39375	-0-	-0-	-0-	38950	3	425	9	N	386	350	1			329
11	41165	X	41165	-0-	-0-	-0-	40766	3	399	9	N	363	342	1			350
12	49634	X	49634	-0-	-0-	-0-	48800	3	834	9	N	758	673	1			435

TOTAL GAS PROD: 395,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,285

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
XTO ENERGY INC. 945936
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

01	527	N	465	-0-	-62	-0-	44	1	415	3	N	5	25	1			143
							6	9									
02	406	N	405	-0-	-1	-0-	37	1	357	3	N	10					153
							11	9									
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	48	1	401	3	N	3					156
							3	9									
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	49	1	394	3	N	-0-					156
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	41	1	378	3	N	-0-					156
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	45	1	363	3	N	-0-					156
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	55	1	381	3	N	-0-					156
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	64	1	431	3	N	-0-					156
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	73	1	381	3	N	-0-					156
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	54	1	413	3	N	-0-					156
11	480	N	415	-0-	-65	-0-	43	1	372	3	N	-0-					156
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	45	1	394	3	N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 5,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

01	31	X	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-	1	1			402
02	29	X	14	-0-	-15	-0-	1	1	11	3	N	2	2	8			402
							2	9									
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					402
04	30	X	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					402
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					402
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					402
07	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					402
08	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	1					403
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					403
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	992	X	872	-0-	-120	-0-	82	1	780	3	N	9	53	1			119
							10	9									
02	957	X	723	-0-	-234	-0-	66	1	633	3	N	22	3	8			138
							24	9									
03	1023	X	916	-0-	-107	-0-	97	1	806	3	N	12	5	8			145
							13	9									
04	930	X	887	-0-	-43	-0-	92	1	744	3	N	46	3	8			188
							51	9									
05	961	X	755	-0-	-206	-0-	72	1	663	3	N	18					206
							20	9									
06	900	X	811	-0-	-89	-0-	89	1	722	3	N	-0-					206
07	930	X	830	-0-	-100	-0-	103	1	720	3	N	6					212
							7	9									
08	930	X	871	-0-	-59	-0-	108	1	723	3	N	36					248
							40	9									
09	900	X	719	-0-	-181	-0-	112	1	586	3	N	19	13	8			254
							21	9									
10	846	X	846	-0-	-0-	-0-	97	1	747	3	N	2					256
							2	9									
11	840	X	833	-0-	-7	-0-	83	1	722	3	N	25					281
							28	9									
12	868	X	829	-0-	-39	-0-	78	1	686	3	N	59	191	1			149
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 9,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 203854 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431

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	3193	X	2107	-0-	-1086	-0-	2107	2			N	-0-					70
02	2987	X	1225	-0-	-1762	-0-	1225	2			N	-0-					70
03	3193	X	1104	-0-	-2089	-0-	1104	2			N	-0-					70
04	2970	X	1226	-0-	-1744	-0-	1226	2			N	-0-					70
05	2108	X	1883	-0-	-225	-0-	138	1	1688	2	N	52					122
							57	9									
06	2040	X	1501	-0-	-539	-0-	134	1	1336	2	N	28	130	1			20
							31	9									
07	1302	X	1301	-0-	-1	-0-	123	1	1178	2	N	-0-					20
08	1953	X	1461	-0-	-492	-0-	112	1	1349	2	N	-0-					20
09	1830	X	1592	-0-	-238	-0-	135	1	1411	2	N	42					62
							46	9									
10	1891	X	1651	-0-	-240	-0-	145	1	1506	2	N	-0-					62
11	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	139	1	1674	2	N	-0-					62
12	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	147	1	1619	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 18,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080

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	7147	-0-	-45	-0-	7123	2	24	9	N	22					116
02	6728	X	6285	-0-	-443	-0-	6246	2	39	9	N	35					151
03	7192	X	6375	-0-	-817	-0-	6356	2	19	9	N	17					168
04	6960	X	5848	-0-	-1112	-0-	5820	2	28	9	N	25					193
05	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	15817	2	26	9	N	24					217
06	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	16400	2	17	9	N	15					232
07	16190	X	16190	-0-	-0-	-0-	16179	2	11	9	N	10					242
08	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	12994	2	11	9	N	10	166	1			86
09	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	13282	2	19	9	N	17					103
10	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	13081	2	11	9	N	10					113
11	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	14301	2	6	9	N	5					118
12	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14217	2	3	9	N	3					121

TOTAL GAS PROD: 142,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

RAMIREZ, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 210768 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288

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	1271	X	1194	-0-	-77	-0-	1194	2			N	-0-					8
02	1189	X	987	-0-	-202	-0-	987	2			N	-0-					8
03	1271	X	1020	-0-	-251	-0-	1020	2			N	-0-					8
04	1230	X	1117	-0-	-113	-0-	1117	2			N	-0-					8
05	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	95	1	1160	2	N	-0-					8
06	1170	X	1073	-0-	-97	-0-	98	1	975	2	N	-0-					8
07	1147	X	996	-0-	-151	-0-	95	1	901	2	N	-0-					8
08	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	104	1	1250	2	N	-0-					8
09	1200	X	1159	-0-	-41	-0-	101	1	1058	2	N	-0-					8
10	1240	X	1104	-0-	-136	-0-	97	1	1007	2	N	-0-					8
11	1320	X	1140	-0-	-180	-0-	88	1	1052	2	N	-0-					8
12	1364	X	1147	-0-	-217	-0-	96	1	1051	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 13,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1			1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		-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: 1

HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	2914 X	2704	-0-	-210	-0-	31 1	2673 2	N	-0-			59
02	2726 X	2413	-0-	-313	-0-	29 1	2384 2	N	-0-			59
03	2914 X	2601	-0-	-313	-0-	2601 2		N	-0-	5 7		54
04	2640 X	2221	-0-	-419	-0-	2196 2	25 9	N	23			77
05	2697 X	2193	-0-	-504	-0-	2184 2	9 9	N	8			85
06	2610 X	242	-0-	-2368	-0-	219 2	23 9	N	21	89 1		17
07	2604 X	16	-0-	-2588	-0-	16 2		N	-0-			17
08	2604 X	2163	-0-	-441	-0-	2163 2		N	-0-			17
09	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2		N	-0-			17
10	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2		N	-0-			17
11	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2		N	-0-			17
12	2294 X	2167	-0-	-127	-0-	2163 2	4 9	N	4			21

TOTAL GAS PROD: 23,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 215181 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448

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	5146	X	3984	-0-	-1162	-0-	167	1	3792	2	N	23					184
							25	9									
02	4524	X	2612	-0-	-1912	-0-	138	1	2460	2	N	13	166	1			31
							14	9									
03	4836	X	2963	-0-	-1873	-0-	146	1	2803	2	N	13					44
							14	9									
04	4320	X	2902	-0-	-1418	-0-	124	1	2753	2	N	23					67
							25	9									
05	4402	X	3624	-0-	-778	-0-	155	1	3450	2	N	17					84
							19	9									
06	3870	X	3292	-0-	-578	-0-	150	1	3132	2	N	9					93
							10	9									
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	129	1	2899	2	N	-0-					93
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	152	1	3549	2	N	-0-					93
09	3510	X	3391	-0-	-119	-0-	150	1	3233	2	N	7					100
							8	9									
10	3627	X	3229	-0-	-398	-0-	131	1	3089	2	N	8					108
							9	9									
11	3570	X	3388	-0-	-182	-0-	155	1	3233	2	N	-0-					108
12	3689	X	3463	-0-	-226	-0-	159	1	3300	2	N	4					112
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 39,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

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	4123	X	2966	-0-	-1157	-0-	157	1	2809	2	N	-0-					93
02	3741	X	3119	-0-	-622	-0-	139	1	2980	2	N	-0-					93
03	3999	X	2862	-0-	-1137	-0-	145	1	2717	2	N	-0-					93
04	3450	X	2475	-0-	-975	-0-	126	1	2349	2	N	-0-					93
05	3565	X	2335	-0-	-1230	-0-	143	1	2192	2	N	-0-					93
06	3240	X	2141	-0-	-1099	-0-	140	1	2001	2	N	-0-					93
07	3348	X	1819	-0-	-1529	-0-	110	1	1709	2	N	-0-					93
08	2852	X	1756	-0-	-1096	-0-	137	1	1615	2	N	4					97
							4	9									
09	2490	X	1759	-0-	-731	-0-	132	1	1627	2	N	-0-					97
10	2325	X	1978	-0-	-347	-0-	118	1	1860	2	N	-0-					97
11	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	145	1	2013	2	N	-0-					97
12	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	144	1	1795	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 27,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. 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	67208	X	51704	-0-	-15504	-0-	51561	2	143	9	N	130	183	1			87
02	61045	X	46209	-0-	-14836	-0-	46115	2	94	9	N	85	8	8			164
03	61845	X	43399	-0-	-18446	-0-	43313	2	86	9	N	78	10	8			232
04	54060	X	45001	-0-	-9059	-0-	44898	2	103	9	N	94	180	1	11	8	135
05	55862	X	42670	-0-	-13192	-0-	42578	2	92	9	N	84					219
06	50040	X	38102	-0-	-11938	-0-	38027	2	75	9	N	68	183	1			104
07	49383	X	33236	-0-	-16147	-0-	33129	2	107	9	N	97	7	8			194
08	46500	X	36766	-0-	-9734	-0-	36712	2	54	9	N	49	2	8			241
09	45000	X	37360	-0-	-7640	-0-	37288	2	72	9	N	65	181	1	4	8	121
10	36400	X	36400	-0-	-0-	-0-	36320	2	80	9	N	73	9	8			185
11	34850	X	34850	-0-	-0-	-0-	34773	2	77	9	N	70	180	1	6	8	69
12	38595	X	34250	-0-	-4345	-0-	34160	2	90	9	N	82	17	8			134

TOTAL GAS PROD: 479,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 975

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 #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1176	-0-	-1583	-0-	48	1	1122	2	N	5					100
							6	9									
02	3306	X	731	-0-	-2575	-0-	42	1	680	2	N	8					108
							9	9									
03	3534	X	1277	-0-	-2257	-0-	51	1	1226	2	N	-0-					108
04	3420	X	1361	-0-	-2059	-0-	61	1	1294	2	N	5					113
							6	9									
05	2418	X	1348	-0-	-1070	-0-	69	1	1279	2	N	-0-					113
06	1230	X	926	-0-	-304	-0-	33	1	893	2	N	-0-					113
07	1395	X	1044	-0-	-351	-0-	39	1	1004	2	N	1	1	8			113
							1	9									
08	1395	X	387	-0-	-1008	-0-	15	1	372	2	N	-0-					113
09	1350	X	1310	-0-	-40	-0-	55	1	1255	2	N	-0-					113
10	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	125	1	2569	2	N	-0-					113
11	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	90	1	1811	2	N	-0-					113
12	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	86	1	1466	2	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 15,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86118	X	46322	-0-	-39796	-0-	46187	2	135	9	N	123	186	1			67
02	80562	X	24358	-0-	-56204	-0-	24275	2	83	9	N	75					142
03	60295	X	56521	-0-	-3774	-0-	56281	2	240	9	N	218	184	1	3	8	173
04	52530	X	47182	-0-	-5348	-0-	46982	2	200	9	N	182	184	1			171
05	51057	X	49653	-0-	-1404	-0-	49457	2	196	9	N	178					349
06	54690	X	47064	-0-	-7626	-0-	46889	2	175	9	N	159	183	1			325
07	56513	X	40752	-0-	-15761	-0-	40591	2	161	9	N	146	368	1	1	8	102
08	56513	X	44701	-0-	-11812	-0-	44549	2	152	9	N	138					240
09	48060	X	42279	-0-	-5781	-0-	42119	2	160	9	N	145	184	1			201
10	42441	X	42441	-0-	-0-	-0-	42314	2	127	9	N	115	183	1			133
11	38667	X	38667	-0-	-0-	-0-	38478	1	189	9	N	172	187	1			118
12	42439	X	39319	-0-	-3120	-0-	39190	2	129	9	N	117					235

TOTAL GAS PROD: 519,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,768

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	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	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-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2042 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	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	3720	#	3468	-0-	-252	-0-	3468	2	N	-0-					-0-
02	3567	#	3418	-0-	-149	-0-	3418	2	N	-0-					-0-
03	3813	#	3432	-0-	-381	-0-	3432	2	N	-0-					-0-
04	3720	#	3386	-0-	-334	-0-	3386	2	N	-0-					-0-
05	3844	#	3443	-0-	-401	-0-	3443	2	N	-0-					-0-
06	4230	#	3387	-0-	-843	-0-	3387	2	N	-0-					-0-
07	3658	#	3540	-0-	-118	-0-	3540	2	N	-0-					-0-
08	3503	#	3501	-0-	-2	-0-	3501	2	N	-0-					-0-
09	3438	R	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2	N	-0-					-0-
10	3548	R	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2	N	-0-					-0-
11	3420	#	3280	-0-	-140	-0-	3280	2	N	-0-					-0-
12	3534	#	3285	-0-	-249	-0-	3285	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,126 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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	12	2	Y	1	23	1			14
							1	9									
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	Y	5					19
							6	9									
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	33	1	164	2	Y	26					45
							29	9									
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					45
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					45
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	45	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	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: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 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	744	N	589	-0-	-155	-0-	87	1	502	2	Y	-0-					7
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	118	1	632	2	Y	-0-					7
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	100	1	489	2	Y	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	131	1	689	2	Y	-0-					7
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	189	1	981	2	Y	-0-					7
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	149	1	831	2	Y	-0-					7
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	148	1	811	2	Y	-0-					7
09	1170	N	73	-0-	-1097	-0-	9	1	64	2	Y	-0-					7
10	961	N	735	-0-	-226	-0-	83	1	652	2	Y	-0-					7
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	139	1	904	2	Y	-0-					7
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	105	1	757	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 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	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	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	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

01	1705	N	1221	-0-	-484	-0-	220	1	1001	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	607	-0-	-785	-0-	122	1	485	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	795	-0-	-569	-0-	171	1	624	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	720	-0-	-450	-0-	141	1	579	2	N	-0-					-0-
05	651	N	413	-0-	-238	-0-	93	1	320	2	N	-0-					-0-
06	780	N	354	-0-	-426	-0-	72	1	282	2	N	-0-					-0-
07	744	N	124	-0-	-620	-0-	53	1	71	2	N	-0-					-0-
08	403	N	191	-0-	-212	-0-	63	1	128	2	N	-0-					-0-
09	360	N	20	-0-	-340	-0-	6	1	14	2	N	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	18	1	72	2	N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	53	1	257	2	N	-0-					-0-
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	358	1	2249	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,452 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	199	1	1147	2	Y	-0-					55
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	225	1	1211	2	Y	-0-					55
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	275	1	1342	2	Y	-0-					55
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	282	1	1598	2	Y	-0-					55
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	267	1	1404	2	Y	-0-					55
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	340	1	1767	2	Y	-0-					55
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	276	1	1539	2	Y	-0-					55
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	214	1	1178	2	Y	-0-					55
09	1170	N	181	-0-	-989	-0-	22	1	159	2	Y	-0-					55
10	1829	N	850	-0-	-979	-0-	96	1	754	2	Y	-0-					55
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	188	1	1218	2	Y	-0-					55
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	215	1	1546	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 17,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
THESER BROS. WELL #: 1 C RRCID -> 010875 COMPL. DATE 04/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	162	1	932	2	N	-0-					23
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	161	1	864	2	N	-0-					23
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	156	1	761	2	N	-0-					23
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	147	1	834	2	N	-0-					23
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	169	1	889	2	N	-0-					23
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	226	1	1174	2	N	-0-					23
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	190	1	1058	2	N	-0-					23
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	185	1	1016	2	N	-0-					23
09	450	N	122	-0-	-328	-0-	15	1	107	2	N	-0-					23
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	101	1	797	2	N	-0-					23
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	167	1	1080	2	N	-0-					23
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	146	1	1053	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 12,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	328	1	2628	2	Y	54					119
							59	9									
02	2436	X	2423	-0-	-13	-0-	247	1	2126	2	Y	45	119	1			45
							50	9									
03	2883	X	1135	-0-	-1748	-0-	132	1	948	2	Y	50					95
							55	9									
04	2910	X	1203	-0-	-1707	-0-	143	1	1007	2	Y	48					143
							53	9									
05	3007	X	190	-0-	-2817	-0-	11	1	155	2	Y	22	131	1			34
							24	9									
06	2910	X	184	-0-	-2726	-0-	28	1	156	2	Y	-0-					34
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					34
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					34
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					34
10	992	X	992	-0-	-0-	-0-	86	1	906	2	Y	-0-					34
11	649	X	649	-0-	-0-	-0-	44	1	498	2	Y	97					131
							107	9									
12	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	203	1	2068	2	Y	148	139	1			140
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 12,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

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-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (ELKINS) //CONT.// 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
THESER BROS. WELL #: 1 T RRCID -> 010841 COMPL. DATE 04/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 121989 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	426	-0-	-752	-0-	103	1	323	2	Y	-0-					18
02	435	N	434	-0-	-1	-0-	95	1	339	2	Y	-0-					18
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	112	1	336	2	Y	-0-					18
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	120	1	459	2	Y	-0-					18
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	62	1	160	2	Y	-0-					18
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	87	1	367	2	Y	-0-					18
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	118	1	443	2	Y	-0-					18
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	74	1	194	2	Y	-0-					18
09	300	N	30	-0-	-270	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					18
10	465	N	206	-0-	-259	-0-	31	1	175	2	Y	-0-					18
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	38	1	159	2	Y	-0-					18
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	84	1	272	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 192176 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	116	1	1594	2	N	-0-					61
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	75	1	1609	2	N	-0-					61
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	77	1	1646	2	N	-0-					61
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	82	1	1622	2	N	-0-					61
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	88	1	1655	2	N	-0-					61
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	81	1	1540	2	N	-0-					61
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	88	1	1562	2	N	-0-					61
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	88	1	1444	2	N	-0-					61
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	99	1	1536	2	N	-0-					61
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	95	1	1596	2	N	-0-					61
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	97	1	1496	2	N	-0-					61
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	83	1	1481	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 19,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	165	1	951	2	Y	86	152	1			97
							95	9									
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	119	1	637	2	Y	24					121
							26	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					121
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	13	134	1			-0-
							14	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	Y	44					44
							48	9									
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	51					95
							56	9									
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	96	1	756	2	Y	141					236
							155	9									
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	137	1	889	2	Y	60					296
							66	9									
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	118	1	850	2	Y	55	173	1			178
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 5,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

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

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-

PATE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 152436 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B DENY	-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
HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256908 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6142 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	38	1	524	2	Y	-0-					38
02	493	N	448	-0-	-45	-0-	20	1	428	2	Y	-0-					38
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	541	2	Y	-0-					38
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	526	2	Y	-0-					38
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	Y	-0-					38
06	540	N	488	-0-	-52	-0-	24	1	464	2	Y	-0-					38
07	558	N	419	-0-	-139	-0-	22	1	397	2	Y	-0-					38
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	47	1	767	2	Y	-0-					38
09	480	N	335	-0-	-145	-0-	20	1	315	2	Y	-0-					38
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					38
11	780	N	638	-0-	-142	-0-	39	1	599	2	Y	-0-					38
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	38	1	612	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 6,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (6500) 41078 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 010828 COMPL. DATE 03/08/1958 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	#	5431	-0-	-3249	-0-	602	1	4829	2	Y	-0-					68
02	8120	#	5128	-0-	-2992	-0-	533	1	4594	2	Y	1	50	1			19
							1	9									
03	7688	#	6541	-0-	-1147	-0-	798	1	5742	2	Y	1					20
							1	9									
04	7320		6099	-0-	-1221	-0-	757	1	5340	2	Y	2					22
							2	9									
05	7893		7893	-0-	-0-	-0-	499	1	7388	2	Y	5	21	1			6
							6	9									
06	6330	#	2730	-0-	-3600	-0-	422	1	2308	2	Y	-0-					6
07	6541	#	2082	-0-	-4459	-0-	120	1	1959	2	Y	3					9
							3	9									
08	7564		-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					9
09	7320		-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-					9
10	7905	#	6633	-0-	-1272	-0-	574	1	6059	2	Y	-0-					9
11	9783	R	9783	-0-	-0-	-0-	796	1	8977	2	Y	9					18
							10	9									
12	8138	R	8138	-0-	-0-	-0-	727	1	7411	2	Y	-0-	9	1			9

TOTAL GAS PROD: 60,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HIDALGO (6590) 41078 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GU WELL #: 3 U RRCID -> 130803 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6588 - 6598

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					25
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166954 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644

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-

HIDALGO (6590) //CONT.// 41078 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. //CONT.// 570385
NOSER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195152 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6654 - 6660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (7200, LOWER) 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J.L. BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169483 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7215 - 7227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	-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-

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	-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-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
KAWAHATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167967 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7213 - 7223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			272
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			272
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			272
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			272
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			272
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			272
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			272
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			272
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			272
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			272
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			272
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			272

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012 - PLUGGED 07/18/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (7330) 41078 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GU WELL #: 3 M RRCID -> 130804 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 7340 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238			Y	-0-			18
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238			Y	-0-			18
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238			Y	-0-			18
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238			Y	-0-			18
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238			Y	-0-			18
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238			Y	-0-			18
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238			Y	-0-			18
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238			Y	-0-			18
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238			Y	-0-			18
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238			Y	-0-			18
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238			Y	-0-			18
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238			Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (7330) //CONT.// 41078 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. //CONT.// 570385
THESER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147420 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7348 - 7358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2011 - PLUGGED 10/03/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (7790) 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118635 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775

01	2914 #	2719	-0-	-195 B	-17810	184	1	2535	2	N	-0-					275
02	2465 #	2283	-0-	-182 B	-17992	102	1	2181	2	N	-0-					275
03	2635 #	2293	-0-	-342 B	-18334	103	1	2190	2	N	-0-					275
04	2640 #	2164	-0-	-476 B	-18810	105	1	2059	2	N	-0-					275
05	2728 #	2201	-0-	-527 B	-19337	111	1	2090	2	N	-0-					275
06	2640 #	2101	-0-	-539 B	-19876	105	1	1996	2	N	-0-					275
07	2449 #	2115	-0-	-334 B	-20210	113	1	2002	2	N	-0-					275
08	2294 #	1905	-0-	-389 B	-20599	110	1	1795	2	N	-0-					275
09	2160 #	2021	-0-	-139 B	-20738	122	1	1899	2	N	-0-					275
10	2201 #	1981	-0-	-220 B	-20958	111	1	1870	2	N	-0-					275
11	2100 #	1980	-0-	-120 B	-21078	121	1	1859	2	N	-0-					275
12	2108 #	1873	-0-	-235 B	-21313	110	1	1763	2	N	-0-					275

TOTAL GAS PROD: 25,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

01	1240 N	1181	-0-	-59 B	-0-	80	1	1101	2	N	-0-					110
02	1160 N	1138	-0-	-22 B	-0-	51	1	1087	2	N	-0-					110
03	1178 N	979	-0-	-199 B	-0-	44	1	935	2	N	-0-					110
04	1140 N	951	-0-	-189 B	-0-	46	1	905	2	N	-0-					110
05	1209 N	1197	-0-	-12 B	-0-	60	1	1137	2	N	-0-					110
06	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	48	1	920	2	N	-0-					110
07	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	54	1	960	2	N	-0-					110
08	1209 N	874	-0-	-335 B	-0-	50	1	824	2	N	-0-					110
09	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	69	1	1070	2	N	-0-					110
10	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	64	1	1071	2	N	-0-					110
11	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	64	1	981	2	N	-0-					110
12	1178 N	1000	-0-	-178 B	-0-	59	1	941	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 12,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (8005) 41078 982 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BALDWIN-TOWNSEND WELL #: 1 RRCID -> 156917 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8477 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	41	7			-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_____ 11/03/2011 - PLUGGED 11/03/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (8027) 41078 984 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
HARTLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160628 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	858	-0-	-847	-0-	58	1	800	2	N	-0-					136
02	1595	X	942	-0-	-653	-0-	42	1	900	2	N	-0-					136
03	1302	X	1103	-0-	-199	-0-	50	1	1053	2	N	-0-					136
04	1260	X	996	-0-	-264	-0-	48	1	948	2	N	-0-					136
05	1302	X	979	-0-	-323	-0-	49	1	930	2	N	-0-					136
06	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	67	1	1273	2	N	-0-					136
07	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	64	1	1133	2	N	-0-					136
08	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	69	1	1129	2	N	-0-					136
09	1350	X	726	-0-	-624	-0-	44	1	682	2	N	-0-					136
10	1395	X	1089	-0-	-306	-0-	61	1	1028	2	N	-0-					136
11	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	91	1	1401	2	N	-0-					136
12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	83	1	1337	2	N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 13,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	46128	X	4696	-0-	-41432	-0-	4696	2			N	-0-					109
02	43152	X	4648	-0-	-38504	-0-	208	1	4440	2	N	-0-					109
03	46128	X	4969	-0-	-41159	-0-	223	1	4746	2	N	-0-					109
04	44640	X	3995	-0-	-40645	-0-	193	1	3802	2	N	-0-					109
05	46128	X	3569	-0-	-42559	-0-	180	1	3389	2	N	-0-					109
06	44640	X	3701	-0-	-40939	-0-	184	1	3517	2	N	-0-					109
07	46128	X	3439	-0-	-42689	-0-	184	1	3255	2	N	-0-					109
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	165	1	2704	2	N	-0-					109
09	3990	X	2594	-0-	-1396	-0-	156	1	2438	2	N	-0-					109
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	199	1	3344	2	N	-0-					109
11	3690	X	1896	-0-	-1794	-0-	116	1	1780	2	N	-0-					109
12	3441	X	2498	-0-	-943	-0-	146	1	2352	2	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 42,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO, EAST (FRIO 7650) 41079 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
NOSER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 142389 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7649 - 7655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2002

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO, EAST (FRIO 9560) 41079 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
SHRINER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220912 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576

01	2418 #	2128	-0-	-290	-0-	144	1	1984	2	N	-0-					43
02	1943 #	1821	-0-	-122	-0-	81	1	1740	2	N	-0-					43
03	2182 R	2182	-0-	-0-	-0-	98	1	2084	2	N	-0-					43
04	2070 #	2051	-0-	-19	-0-	99	1	1952	2	N	-0-					43
05	2139 #	2085	-0-	-54	-0-	105	1	1980	2	N	-0-					43
06	2100 #	1824	-0-	-276	-0-	91	1	1733	2	N	-0-					43
07	2170 #	1770	-0-	-400	-0-	95	1	1675	2	N	-0-					43
08	2170 #	1560	-0-	-610	-0-	90	1	1470	2	N	-0-					43
09	2040 #	1499	-0-	-541	-0-	90	1	1409	2	N	-0-					43
10	2077 #	1184	-0-	-893	-0-	67	1	1117	2	N	-0-					43
11	1830 #	1166	-0-	-664	-0-	71	1	1095	2	N	-0-					43
12	1767 #	1570	-0-	-197	-0-	92	1	1478	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 20,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO, NE. (FRIO 7620) 41081 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 131591 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 7637 - 7660

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-

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	5319	5319	-0-	-0-	-0-	861	1	4425	2	N	30					69
						33	9									
02	4757	4757	-0-	-0-	-0-	811	1	3893	2	N	48					117
						53	9									
03	4581	4581	-0-	-0-	-0-	835	1	3654	2	N	84	180	1			21
						92	9									
04	5339	5339	-0-	-0-	-0-	868	1	4413	2	N	53					74
						58	9									
05	3453	3453	-0-	-0-	-0-	597	1	2820	2	N	33					107
						36	9									
06	4370	4370	-0-	-0-	-0-	766	1	3532	2	N	65					172
						72	9									
07	6048	6048	-0-	-0-	-0-	997	1	5040	2	N	10	160	1			22
						11	9									
08	4589	4589	-0-	-0-	-0-	767	1	3779	2	N	39					61
						43	9									
09	1500	427	-0-	-1073	-0-	57	1	360	2	N	9					70
						10	9									
10	3376	3376	-0-	-0-	-0-	424	1	2919	2	N	30					100
						33	9									
11	5834	5834	-0-	-0-	-0-	845	1	4931	2	N	53					153
						58	9									
12	5290	5290	-0-	-0-	-0-	714	1	4519	2	N	52	190	1			15
						57	9									

TOTAL GAS PROD: 53,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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-

HINDE (FRIO STRAY) 41537 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. EST WELL #: 51 RRCID -> 163808 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 4924 - 4928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2012 - PLUGGED 2/10/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (FRIO 4) 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PRESIDIO SWD, INC. 676064
SEKULA, F. WELL #: 1 RRCID -> 185199 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486

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-

SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524

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-

HINDE (FRIO 20) 41537 158 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 1 RRCID -> 203521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 2 RRCID -> 010913 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	930	1	6235	2	N	132	164	1			102
							145	9									
02	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	870	1	5631	2	N	139					241
							153	9									
03	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	870	1	5785	2	N	120	175	1			186
							132	9									
04	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	900	1	5052	2	N	100	172	1			114
							110	9									
05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	930	1	5646	2	N	118					232
							130	9									
06	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	900	1	5474	2	N	91	186	1			137
							100	9									
07	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	930	1	5371	2	N	112					249
							123	9									
08	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	930	1	5562	2	N	110	182	1			177
							121	9									
09	5910	X	3984	-0-	-1926	-0-	600	1	3306	2	N	71	159	1			89
							78	9									
10	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	900	1	5148	2	N	83					172
							91	9									
11	5910	X	4112	-0-	-1798	-0-	600	1	3439	2	N	66					238
							73	9									
12	6107	X	3388	-0-	-2719	-0-	660	1	2695	2	N	30	183	1			85
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 70,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,172

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	4196	3	2	9	N	2					127
02	4321	X	3799	-0-	-522	-0-	3797	3	2	9	N	2					129
03	4619	X	3983	-0-	-636	-0-	3979	3	4	9	N	4					133
04	4350	X	1642	-0-	-2708	-0-	1641	3	1	9	N	1					134
05	4495	X	3385	-0-	-1110	-0-	3379	3	6	9	N	5					139
06	4050	X	2965	-0-	-1085	-0-	2958	3	7	9	N	6					145
07	4061	X	2599	-0-	-1462	-0-	2590	3	9	9	N	8					153
08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3933	3	1	9	N	1					154
09	3270	X	2630	-0-	-640	-0-	2630	3			N	-0-					154
10	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	3279	3	1	9	N	1					155
11	3600	X	3568	-0-	-32	-0-	3555	3	13	9	N	12					167
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3764	3	14	9	N	13					180

TOTAL GAS PROD: 39,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	N	4	4	1			12
							4	9									
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	212	2	N	3	4	1			11
							3	9									
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	238	2	N	15	2	1			24
							17	9									
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	223	2	N	66	10	1			80
							73	9									
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	N	2	2	1			80
							2	9									
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	159	2	N	2	1	1			81
							2	9									
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	-0-	1	1			80
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	678	2	57	9	N	52	3	1			129
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	219	2	N	10	4	1			135
							11	9									
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	15	1	9	2	N	3	3	1			135
							3	9									
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	292	2	N	2	3	1			134
							2	9									
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	N	3	3	1			134
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	90	1	1029	2	N	16	15	1			44
							18	9									
02	957	N	870	-0-	-87	-0-	73	1	785	2	N	11	16	1			39
							12	9									
03	930	N	838	-0-	-92	-0-	73	1	745	2	N	18	7	1			50
							20	9									
04	1110	N	699	-0-	-411	-0-	62	1	624	2	N	12	18	1			44
							13	9									
05	930	N	731	-0-	-199	-0-	64	1	653	2	N	13	5	1			52
							14	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	66	1	733	2	N	66	6	1			112
							73	9									
07	713	N	42	-0-	-671	-0-	3	1	38	2	N	1	6	1			107
							1	9									
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	753	2	48	9	N	44	5	1			146
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	67	1	771	2	N	76	4	1			218
							84	9									
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	33	1	20	2	N	31	9	1			240
							34	9									
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	34	1	1026	2	N	67	7	1			300
							74	9									
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	41	1	883	2	N	76	191	0	10	1	175
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 9,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9253 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1009	-0-	-324	-0-	80	1	914	2	N	14	15	1			83
							15	9									
02	957	N	908	-0-	-49	-0-	76	1	820	2	N	11	15	1			79
							12	9									
03	1023	N	887	-0-	-136	-0-	78	1	789	2	N	18	7	1			90
							20	9									
04	990	N	699	-0-	-291	-0-	62	1	627	2	N	9	19	1			80
							10	9									
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	108	1	1104	2	N	15	8	1			87
							17	9									
06	870	N	800	-0-	-70	-0-	65	1	725	2	N	9	11	1			85
							10	9									
07	713	N	64	-0-	-649	-0-	5	1	58	2	N	1	6	1			80
							1	9									
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1393	2	23	9	N	21	8	1			93
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	106	1	1212	2	N	16	11	1			98
							18	9									
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	45	1	27	2	N	8	14	1			92
							9	9									
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	53	1	1575	2	N	13	13	1			92
							14	9									
12	1395	N	935	-0-	-460	-0-	41	1	884	2	N	9	13	1			88
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 11,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7438 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	237	-0-	-600	-0-	13	1	217	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	754	N	1	-0-	-753	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 117126 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

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.		240	-0-	240	1460	13 7	1 9	220	2	Y	6	6	0			-0-
02	1680	N	220	-0-	-1460	-0-	12 11	1 9	197	2	Y	10	10	0			-0-
03	248	N	156	-0-	-92	-0-	8 8	1 9	140	2	Y	7	7	0			-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15 14	1 9	258	2	Y	13	13	0			-0-
05	248	N	129	-0-	-119	-0-	7 7	1 9	115	2	Y	6	6	0			-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	2 4	1 9	91	2	Y	4	4	0			-0-
07	279	N	49	-0-	-230	-0-	1 1	1 9	47	2	Y	1	1	0			-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	148	2	Y	3	3	0			-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	87	2	Y	2	2	0			-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	197	2	Y	5	5	0			-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	2 2	1 9	64	2	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 89 RRCID -> 135326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 137301 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		220	-0-	220	1408	12	1	201	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	1602	N	194	-0-	-1408	-0-	10	1	174	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	11	1	182	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	240	N	42	-0-	-198	-0-	1	1	39	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	6	1	284	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	232	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	214	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	279	N	116	-0-	-163	-0-	2	1	111	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	230	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	248	N	153	-0-	-95	-0-	4	1	145	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	229	1	3848	2	Y	109	110	0			1
							5	4	120	9							
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	189	1	3188	2	Y	162	161	0			2
							5	4	178	9							
03	3596	X	2317	-0-	-1279	-0-	115	1	2089	2	Y	103	104	0			1
							113	9									
04	3480	X	3352	-0-	-128	-0-	177	1	3011	2	Y	149	148	0			2
							164	9									
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	254	1	4207	2	Y	201	201	0			2
							221	9									
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	74	1	3621	2	Y	161	161	0			2
							177	9									
07	3596	X	3591	-0-	-5	-0-	76	1	3447	2	Y	62	63	0			1
							68	9									
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	78	1	3345	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
09	3480	X	3039	-0-	-441	-0-	71	1	2885	2	Y	75	75	0			1
							83	9									
10	3596	X	3545	-0-	-51	-0-	74	1	3373	2	Y	89	89	0			1
							98	9									
11	3480	X	3158	-0-	-322	-0-	79	1	2997	2	Y	74	74	0			1
							1	4	81	9							
12	3596	X	3344	-0-	-252	-0-	81	1	3175	2	Y	80	80	0			1
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 42,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,339

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. 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	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-		370	1	6222	2	Y	176	177	0			2
								8	4	194	9							
02	6032	X	5397	-0-	-635	-0-		287	1	4833	2	Y	245	244	0			3
								7	4	270	9							
03	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-		346	1	6285	2	Y	310	310	0			3
								341	9									
04	6570	X	6022	-0-	-548	-0-		318	1	5410	2	Y	267	267	0			3
								294	9									
05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-		372	1	6158	2	Y	295	295	0			3
								325	9									
06	6750	X	6105	-0-	-645	-0-		117	1	5710	2	Y	253	253	0			3
								278	9									
07	6975	X	3323	-0-	-3652	-0-		70	1	3189	2	Y	58	60	0			1
								64	9									
08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-		120	1	5123	2	Y	113	113	0			1
								124	9									
09	6630	X	6022	-0-	-608	-0-		141	1	5717	2	Y	149	148	0			2
								164	9									
10	6851	X	4667	-0-	-2184	-0-		98	1	4441	2	Y	116	117	0			1
								128	9									
11	6120	X	4974	-0-	-1146	-0-		124	1	4719	2	Y	117	116	0			2
								2	4	129	9							
12	6231	X	5470	-0-	-761	-0-		133	1	5194	2	Y	130	131	0			1
								143	9									

TOTAL GAS PROD: 67,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,229

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. 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	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-		282	1	4740	2	Y	134	135	0			1
								6	4	147	9							
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-		252	1	4248	2	Y	216	214	0			3
								6	4	238	9							
03	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-		253	1	4607	2	Y	226	227	0			2
								249	9									
04	4530	X	4316	-0-	-214	-0-		228	1	3878	2	Y	191	191	0			2
								210	9									
05	4681	X	4329	-0-	-352	-0-		235	1	3889	2	Y	186	186	0			2
								205	9									
06	4530	X	3773	-0-	-757	-0-		72	1	3528	2	Y	157	157	0			2
								173	9									
07	4681	X	3775	-0-	-906	-0-		80	1	3623	2	Y	65	66	0			1
								72	9									
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-		78	1	3355	2	Y	74	74	0			1
								81	9									
09	4320	X	3319	-0-	-1001	-0-		78	1	3151	2	Y	82	82	0			1
								90	9									
10	4340	X	3245	-0-	-1095	-0-		68	1	3088	2	Y	81	81	0			1
								89	9									
11	3780	X	3242	-0-	-538	-0-		81	1	3076	2	Y	76	76	0			1
								1	4	84	9							
12	3782	X	2540	-0-	-1242	-0-		62	1	2411	2	Y	61	61	0			1
								67	9									

TOTAL GAS PROD: 47,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,549

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

01	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	378	1	6357	2	Y	181	182	0	2
						8	4	199	9					
02	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	344	1	5802	2	Y	294	292	0	4
						9	4	323	9					
03	6634 X	6618	-0-	-16	-0-	328	1	5967	2	Y	294	295	0	3
						323	9							
04	6720 X	4319	-0-	-2401	-0-	228	1	3881	2	Y	191	192	0	2
						210	9							
05	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	395	1	6537	2	Y	313	312	0	3
						344	9							
06	6720 X	6331	-0-	-389	-0-	121	1	5921	2	Y	263	263	0	3
						289	9							
07	6913 X	6193	-0-	-720	-0-	131	1	5944	2	Y	107	109	0	1
						118	9							
08	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	134	1	5745	2	Y	128	127	0	2
						141	9							
09	7050 X	5659	-0-	-1391	-0-	133	1	5373	2	Y	139	139	0	2
						153	9							
10	7285 X	4907	-0-	-2378	-0-	103	1	4670	2	Y	122	123	0	1
						134	9							
11	6330 X	5693	-0-	-637	-0-	142	1	5402	2	Y	134	133	0	2
						2	4	147	9					
12	6200 X	5730	-0-	-470	-0-	140	1	5440	2	Y	136	137	0	1
						150	9							

TOTAL GAS PROD: 72,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,302

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS LIFT (I)(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	8246	-0-	-372	-0-	449	1	7552	2	Y	214	216	0			2
							10	4	235	9							
02	8062	X	7622	-0-	-440	-0-	405	1	6825	2	Y	347	344	0			5
							10	4	382	9							
03	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	416	1	7573	2	Y	373	374	0			4
							410	9									
04	7980	X	7420	-0-	-560	-0-	392	1	6666	2	Y	329	329	0			4
							362	9									
05	8246	X	7735	-0-	-511	-0-	420	1	6950	2	Y	332	333	0			3
							365	9									
06	8130	X	6500	-0-	-1630	-0-	124	1	6079	2	Y	270	270	0			3
							297	9									
07	8401	X	6596	-0-	-1805	-0-	139	1	6332	2	Y	114	116	0			1
							125	9									
08	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	130	1	5562	2	Y	124	123	0			2
							136	9									
09	7500	X	6234	-0-	-1266	-0-	146	1	5920	2	Y	153	153	0			2
							168	9									
10	7750	X	5551	-0-	-2199	-0-	116	1	5282	2	Y	139	139	0			2
							153	9									
11	6510	X	5399	-0-	-1111	-0-	135	1	5123	2	Y	126	126	0			2
							2	4	139	9							
12	6603	X	6200	-0-	-403	-0-	151	1	5886	2	Y	148	148	0			2
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 81,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,669

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	349	1	5857	2	Y	166	167	0			2
							7	4	183	9							
02	5481	X	4839	-0-	-642	-0-	257	1	4333	2	Y	220	219	0			3
							7	4	242	9							
03	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	310	1	5647	2	Y	278	278	0			3
							306	9									
04	5670	X	5087	-0-	-583	-0-	269	1	4570	2	Y	225	225	0			3
							248	9									
05	5859	X	5249	-0-	-610	-0-	112	1	4866	2	Y	246	247	0			2
							271	9									
06	5670	X	4864	-0-	-806	-0-	93	1	4549	2	Y	202	202	0			2
							222	9									
07	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	125	1	5692	2	Y	103	104	0			1
							113	9									
08	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	117	1	5026	2	Y	112	112	0			1
							123	9									
09	5550	X	4824	-0-	-726	-0-	113	1	4579	2	Y	120	119	0			2
							132	9									
10	5859	X	4720	-0-	-1139	-0-	99	1	4492	2	Y	117	118	0			1
							129	9									
11	5670	X	4760	-0-	-910	-0-	119	1	4517	2	Y	111	111	0			1
							2	4	122	9							
12	5859	X	4793	-0-	-1066	-0-	117	1	4549	2	Y	115	115	0			1
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 62,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,015

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

01	3596	X	2755	-0-	-841	-0-	150	1	2523	2	Y	72	72	0					1
							3	4	79	9									
02	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	125	1	2106	2	Y	107	106	0					2
							3	4	118	9									
03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	126	1	2295	2	Y	112	113	0					1
							123	9											
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	139	1	2359	2	Y	116	116	0					1
							128	9											
05	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	75	1	1243	2	Y	60	60	0					1
							66	9											
06	840	X	553	-0-	-287	-0-	11	1	518	2	Y	22	23	0					-0-
							24	9											
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	29	1	1316	2	Y	24	24	0					-0-
							26	9											
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	49	1	2083	2	Y	47	46	0					1
							52	9											
09	3000	N	3669	-0-	669	669	86	1	3484	2	Y	90	90	0					1
							99	9											
10	3100	N	3563	-0-	463	1132	75	1	3390	2	Y	89	89	0					1
							98	9											
11	3000	N	2416	-0-	-584	548	60	1	2292	2	Y	57	57	0					1
							1	4	63	9									
12	2512	X	1964	-0-	-548	-0-	48	1	1865	2	Y	46	47	0					-0-
							51	9											

TOTAL GAS PROD: 27,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 842

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17534	X	17534	-0-	-0-	-0-	956	1	16057	2	Y	455	456	0			5
							20	4	501	9							
02	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	831	1	14025	2	Y	712	707	0			10
							21	4	783	9							
03	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	831	1	15109	2	Y	744	746	0			8
							818	9									
04	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	742	1	12621	2	Y	621	622	0			7
							683	9									
05	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	573	1	9477	2	Y	453	456	0			4
							498	9									
06	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	240	1	11733	2	Y	521	519	0			6
							573	9									
07	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	378	1	17200	2	Y	309	312	0			3
							340	9									
08	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	365	1	15623	2	Y	348	347	0			4
							383	9									
09	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	349	1	14122	2	Y	367	366	0			5
							404	9									
10	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	303	1	13750	2	Y	361	362	0			4
							397	9									
11	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	326	1	12354	2	Y	305	305	0			4
							5	4	336	9							
12	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	310	1	12099	2	Y	304	305	0			3
							334	9									

TOTAL GAS PROD: 176,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,500

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	12217	-0-	-524	-0-	666	1	11188	2	Y	317	320	0			3
							14	4	349	9							
02	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	696	1	11746	2	Y	596	591	0			8
							18	4	656	9							
03	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	684	1	12445	2	Y	612	614	0			6
							673	9									
04	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	670	1	11398	2	Y	561	561	0			6
							617	9									
05	13454	X	13120	-0-	-334	-0-	712	1	11788	2	Y	564	565	0			5
							620	9									
06	13020	X	11385	-0-	-1635	-0-	218	1	10647	2	Y	473	472	0			6
							520	9									
07	13454	X	11236	-0-	-2218	-0-	237	1	10787	2	Y	193	197	0			2
							212	9									
08	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	236	1	10121	2	Y	226	225	0			3
							249	9									
09	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	270	1	10950	2	Y	284	283	0			4
							312	9									
10	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	293	1	13317	2	Y	349	349	0			4
							384	9									
11	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	256	1	9694	2	Y	239	240	0			3
							4	4	263	9							
12	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	245	1	9564	2	Y	241	241	0			3
							265	9									

TOTAL GAS PROD: 143,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,655

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 163519 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5999 - 6094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768

01	2449 X	2259	-0-	-190	-0-	123	1	2068	2	Y	59	59	0			1
						3	4	65	9							
02	1972 N	1881	-0-	-91	-0-	100	1	1684	2	Y	85	85	0			1
						3	4	94	9							
03	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	111	1	2016	2	Y	99	99	0			1
						109	9									
04	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	122	1	2068	2	Y	102	102	0			1
						112	9									
05	2015 N	1762	-0-	-253	-0-	38	1	1633	2	Y	83	83	0			1
						91	9									
06	2040 N	1362	-0-	-678	-0-	26	1	1273	2	Y	57	57	0			1
						63	9									
07	2108 N	1727	-0-	-381	-0-	36	1	1659	2	Y	29	30	0			-0-
						32	9									
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	33	1	1416	2	Y	31	31	0			-0-
						34	9									
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	39	1	1579	2	Y	42	41	0			1
						46	9									
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	32	1	1450	2	Y	37	38	0			-0-
						41	9									
11	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	47	1	1796	2	Y	45	44	0			1
						1	4	50	9							
12	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	41	1	1582	2	Y	39	40	0			-0-
						43	9									

TOTAL GAS PROD: 21,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	92	1	1549	2	Y	43	44	0	-0-
							2	4	47	9					
02	1334	N	1169	-0-	-165	-0-	62	1	1046	2	Y	54	53	0	1
							2	4	59	9					
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	67	1	1216	2	Y	60	60	0	1
							66	9							
04	1650	N	1047	-0-	-603	-0-	55	1	941	2	Y	46	46	0	1
							51	9							
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	29	1	1269	2	Y	64	64	0	1
							70	9							
06	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	22	1	1068	2	Y	47	47	0	1
							52	9							
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	29	1	1334	2	Y	23	24	0	-0-
							25	9							
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	23	1	1005	2	Y	22	22	0	-0-
							24	9							
09	1140	N	1000	-0-	-140	-0-	23	1	949	2	Y	25	25	0	-0-
							28	9							
10	1395	N	990	-0-	-405	-0-	21	1	941	2	Y	25	25	0	-0-
							28	9							
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	30	1	1123	2	Y	28	28	0	-0-
							31	9							
12	1023	N	754	-0-	-269	-0-	18	1	716	2	Y	18	18	0	-0-
							20	9							

TOTAL GAS PROD: 14,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	152	1	2547	2	Y	73	73	0	1
							3	4	80	9					
02	2523	X	2505	-0-	-18	-0-	133	1	2244	2	Y	114	113	0	2
							3	4	125	9					
03	2697	X	2468	-0-	-229	-0-	122	1	2226	2	Y	109	110	0	1
							120	9							
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	166	1	2830	2	Y	140	139	0	2
							154	9							
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	64	1	2792	2	Y	141	142	0	1
							155	9							
06	2610	X	2318	-0-	-292	-0-	44	1	2168	2	Y	96	96	0	1
							106	9							
07	2697	X	2650	-0-	-47	-0-	56	1	2544	2	Y	45	46	0	-0-
							50	9							
08	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	53	1	2277	2	Y	52	51	0	1
							57	9							
09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	69	1	2790	2	Y	72	72	0	1
							79	9							
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	58	1	2638	2	Y	69	69	0	1
							76	9							
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	64	1	2440	2	Y	60	60	0	1
							1	4	66	9					
12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	73	1	2840	2	Y	71	71	0	1
							78	9							

TOTAL GAS PROD: 32,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,042

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	361	1	6064	2	Y	172	173	0			2
							8	4	189	9							
02	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	343	1	5783	2	Y	293	291	0			4
							9	4	322	9							
03	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	447	1	8137	2	Y	400	400	0			4
							440	9									
04	6420	X	6406	-0-	-14	-0-	338	1	5756	2	Y	284	285	0			3
							312	9									
05	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	438	1	7251	2	Y	347	347	0			3
							382	9									
06	6870	X	5467	-0-	-1403	-0-	105	1	5111	2	Y	228	228	0			3
							251	9									
07	7099	X	6324	-0-	-775	-0-	133	1	6071	2	Y	109	111	0			1
							120	9									
08	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	130	1	5548	2	Y	124	123	0			2
							136	9									
09	6870	X	5153	-0-	-1717	-0-	121	1	4892	2	Y	127	127	0			2
							140	9									
10	7099	X	5431	-0-	-1668	-0-	114	1	5167	2	Y	136	136	0			2
							150	9									
11	6120	X	5307	-0-	-813	-0-	133	1	5036	2	Y	124	124	0			2
							2	4	136	9							
12	6324	X	4674	-0-	-1650	-0-	114	1	4438	2	Y	111	112	0			1
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 74,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,455

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	617	1	10372	2	Y	294	296	0			3
							13	4	323	9							
02	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	605	1	10204	2	Y	518	514	0			7
							15	4	570	9							
03	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	617	1	11224	2	Y	553	554	0			6
							608	9									
04	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	603	1	10256	2	Y	505	505	0			6
							556	9									
05	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	641	1	10601	2	Y	507	508	0			5
							558	9									
06	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	213	1	10391	2	Y	462	461	0			6
							508	9									
07	11129	X	10778	-0-	-351	-0-	227	1	10347	2	Y	185	189	0			2
							204	9									
08	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	255	1	10906	2	Y	243	242	0			3
							267	9									
09	10560	X	10227	-0-	-333	-0-	240	1	9710	2	Y	252	252	0			3
							277	9									
10	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	231	1	10504	2	Y	276	276	0			3
							304	9									
11	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	276	1	10486	2	Y	259	259	0			3
							4	4	285	9							
12	10912	X	10802	-0-	-110	-0-	263	1	10254	2	Y	259	259	0			3
							285	9									

TOTAL GAS PROD: 134,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,313

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

01	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	347	1	5832	2	Y	166	166	0				2
						7	4	183	9								
02	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	340	1	5737	2	Y	291	289	0				4
						9	4	320	9								
03	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	342	1	6219	2	Y	306	307	0				3
						337	9										
04	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	328	1	5570	2	Y	274	274	0				3
						301	9										
05	6820 X	6684	-0-	-136	-0-	363	1	6004	2	Y	288	288	0				3
						317	9										
06	6600 X	5488	-0-	-1112	-0-	105	1	5132	2	Y	228	228	0				3
						251	9										
07	6820 X	5337	-0-	-1483	-0-	113	1	5123	2	Y	92	94	0				1
						101	9										
08	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	120	1	5119	2	Y	114	114	0				1
						125	9										
09	6480 X	5642	-0-	-838	-0-	132	1	5356	2	Y	140	139	0				2
						154	9										
10	6696 X	4047	-0-	-2649	-0-	85	1	3851	2	Y	101	102	0				1
						111	9										
11	5490 X	5408	-0-	-82	-0-	135	1	5131	2	Y	127	126	0				2
						2	4	140	9								
12	5828 X	4422	-0-	-1406	-0-	108	1	4198	2	Y	105	106	0				1
						116	9										

TOTAL GAS PROD: 68,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,232

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4588	X	4443	-0-	-145	-0-	242	1	4069	2	Y	115	116	0	1
							5	4	127	9					
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	246	1	4154	2	Y	211	209	0	3
							6	4	232	9					
03	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	219	1	3988	2	Y	196	197	0	2
							216	9							
04	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	264	1	4481	2	Y	221	220	0	3
							243	9							
05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	277	1	4583	2	Y	219	220	0	2
							241	9							
06	4800	X	4650	-0-	-150	-0-	89	1	4349	2	Y	193	193	0	2
							212	9							
07	5146	X	4581	-0-	-565	-0-	97	1	4397	2	Y	79	80	0	1
							87	9							
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	97	1	4157	2	Y	92	92	0	1
							101	9							
09	4980	X	3729	-0-	-1251	-0-	87	1	3541	2	Y	92	92	0	1
							101	9							
10	5115	X	3767	-0-	-1348	-0-	79	1	3585	2	Y	94	94	0	1
							103	9							
11	4650	X	3891	-0-	-759	-0-	97	1	3692	2	Y	91	91	0	1
							2	4	100	9					
12	4588	X	2862	-0-	-1726	-0-	70	1	2716	2	Y	69	69	0	1
							76	9							

TOTAL GAS PROD: 51,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,672

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8898 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	67	1	1127	2	Y	31	32	0	-0-
							1	4	34	9					
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	73	1	1234	2	Y	63	62	0	1
							2	4	69	9					
03	992	N	951	-0-	-41	-0-	47	1	858	2	Y	42	43	0	-0-
							46	9							
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	101	1	1712	2	Y	85	84	0	1
							94	9							
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	125	1	2071	2	Y	99	99	0	1
							109	9							
06	930	N	839	-0-	-91	-0-	16	1	786	2	Y	34	35	0	-0-
							37	9							
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	35	1	1581	2	Y	28	28	0	-0-
							31	9							
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	36	1	1558	2	Y	35	35	0	-0-
							39	9							
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	30	1	1228	2	Y	32	32	0	-0-
							35	9							
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	23	1	1061	2	Y	28	28	0	-0-
							31	9							
11	884	X	884	-0-	-0-	-0-	22	1	839	2	Y	21	21	0	-0-
							23	9							
12	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	31	1	1218	2	Y	31	31	0	-0-
							34	9							

TOTAL GAS PROD: 16,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	172	1	2890	2	Y	82	82	0			1
							4	4	90	9							
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	150	1	2523	2	Y	128	127	0			2
							4	4	141	9							
03	2883	X	2741	-0-	-142	-0-	136	1	2472	2	Y	121	122	0			1
							133	9									
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	172	1	2926	2	Y	145	144	0			2
							160	9									
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	165	1	2728	2	Y	130	131	0			1
							143	9									
06	2790	X	2488	-0-	-302	-0-	48	1	2327	2	Y	103	103	0			1
							113	9									
07	2883	X	2727	-0-	-156	-0-	58	1	2617	2	Y	47	48	0			-0-
							52	9									
08	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	61	1	2590	2	Y	58	57	0			1
							64	9									
09	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	61	1	2452	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
10	2883	X	2077	-0-	-806	-0-	44	1	1976	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
11	2640	X	2595	-0-	-45	-0-	65	1	2462	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
12	2728	X	2504	-0-	-224	-0-	61	1	2377	2	Y	60	60	0			1
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 32,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,050

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2883	-0-	-558	-0-	157	1	2640	2	Y	75	76	0			1
							3	4	83	9							
02	3219	X	2965	-0-	-254	-0-	157	1	2655	2	Y	135	134	0			2
							4	4	149	9							
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	164	1	2984	2	Y	147	147	0			2
							162	9									
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	152	1	2586	2	Y	126	127	0			1
							139	9									
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	174	1	2872	2	Y	138	138	0			1
							152	9									
06	3210	X	2903	-0-	-307	-0-	56	1	2715	2	Y	120	120	0			1
							132	9									
07	3317	X	2921	-0-	-396	-0-	62	1	2804	2	Y	50	51	0			-0-
							55	9									
08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	63	1	2688	2	Y	61	60	0			1
							67	9									
09	3090	X	2608	-0-	-482	-0-	61	1	2477	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
10	3193	X	2150	-0-	-1043	-0-	45	1	2046	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
11	2910	X	2734	-0-	-176	-0-	68	1	2595	2	Y	64	64	0			1
							1	4	70	9							
12	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	60	1	2333	2	Y	59	59	0			1
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 33,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,093

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-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-

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	28241 X	11243	-0-	-16998	-0-	10922	2	321	9	Y	292	293	0			3
02	19372 X	8856	-0-	-10516	-0-	8737	2	119	9	Y	108	109	0			2
03	20708 X	8931	-0-	-11777	-0-	8823	2	108	9	Y	98	99	0			1
04	14640 X	7369	-0-	-7271	-0-	7274	2	95	9	Y	86	86	0			1
05	12400 X	7598	-0-	-4802	-0-	7587	2	11	9	Y	10	11	0			-0-
06	10890 X	6568	-0-	-4322	-0-	130	1	6366	2	Y	65	64	0			1
						72	9									
07	9455 X	5886	-0-	-3569	-0-	124	1	5651	2	Y	101	101	0			1
						111	9									
08	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	127	1	5456	2	Y	122	121	0			2
						134	9									
09	7380 X	3917	-0-	-3463	-0-	92	1	3719	2	Y	96	97	0			1
						106	9									
10	7595 X	3474	-0-	-4121	-0-	73	1	3305	2	Y	87	87	0			1
						96	9									
11	6570 X	3078	-0-	-3492	-0-	77	1	2921	2	Y	72	72	0			1
						1	4	79	9							
12	5890 X	2332	-0-	-3558	-0-	57	1	2213	2	Y	56	56	0			1
						62	9									

TOTAL GAS PROD: 74,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,193

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	436	1	7331	2	Y	207	210	0			2
							9	4	228	9							
02	9164	X	8290	-0-	-874	-0-	440	1	7424	2	Y	377	374	0			5
							11	4	415	9							
03	9796	X	8261	-0-	-1535	-0-	409	1	7448	2	Y	367	368	0			4
							404	9									
04	8340	X	6857	-0-	-1483	-0-	362	1	6162	2	Y	303	304	0			3
							333	9									
05	8866	X	6980	-0-	-1886	-0-	379	1	6270	2	Y	301	301	0			3
							331	9									
06	8580	X	6019	-0-	-2561	-0-	115	1	5629	2	Y	250	250	0			3
							275	9									
07	8866	X	5744	-0-	-3122	-0-	121	1	5514	2	Y	99	101	0			1
							109	9									
08	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	115	1	4922	2	Y	109	109	0			1
							120	9									
09	6870	X	5369	-0-	-1501	-0-	126	1	5097	2	Y	133	132	0			2
							146	9									
10	6975	X	5583	-0-	-1392	-0-	117	1	5312	2	Y	140	140	0			2
							154	9									
11	6030	X	5230	-0-	-800	-0-	131	1	4963	2	Y	122	122	0			2
							2	4	134	9							
12	5735	X	4453	-0-	-1282	-0-	108	1	4228	2	Y	106	107	0			1
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 75,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,514

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	4030	X	8	-0-	-4022	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	T. A.		61	-0-	61	61	3	1	55	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	T. A.		1856	-0-	1856	1917	92	1	1673	2	Y	83	82	0			1
							91	9									
04	T. A.		8848	-0-	8848	10765	467	1	7950	2	Y	392	388	0			5
							431	9									
05	T. A.		8378	-0-	8378	19143	455	1	7528	2	Y	359	361	0			3
							395	9									
06	T. A.		29	-0-	29	19172	1	1	27	2	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
07	T. A.		11	-0-	11	19183	11	2			Y	-0-					-0-
08	19183	X	-0-	-0-	-19183	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	267	1	10402	2	Y	262	259	0			3
							288	9									

TOTAL GAS PROD: 30,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,101

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	280	1	4712	2	Y	134	135	0			1
							6	4	147	9							
02	4408	X	4277	-0-	-131	-0-	227	1	3829	2	Y	195	193	0			3
							6	4	215	9							
03	4557	X	4183	-0-	-374	-0-	207	1	3772	2	Y	185	186	0			2
							204	9									
04	4980	X	3236	-0-	-1744	-0-	171	1	2907	2	Y	144	144	0			2
							158	9									
05	5146	X	2975	-0-	-2171	-0-	63	1	2759	2	Y	139	140	0			1
							153	9									
06	4980	X	4513	-0-	-467	-0-	86	1	4220	2	Y	188	187	0			2
							207	9									
07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	120	1	5460	2	Y	98	99	0			1
							108	9									
08	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	108	1	4642	2	Y	103	103	0			1
							113	9									
09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	107	1	4349	2	Y	114	113	0			2
							125	9									
10	5146	X	4406	-0-	-740	-0-	92	1	4194	2	Y	109	110	0			1
							120	9									
11	4980	X	4507	-0-	-473	-0-	113	1	4276	2	Y	105	105	0			1
							2	4	116	9							
12	5146	X	4444	-0-	-702	-0-	108	1	4219	2	Y	106	106	0			1
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 52,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,620

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	2076	-0-	-2171	-0-	113	1	1902	2	Y	54	54	0			1
							2	4	59	9							
02	2668	X	2224	-0-	-444	-0-	118	1	1993	2	Y	100	100	0			1
							3	4	110	9							
03	2852	X	1470	-0-	-1382	-0-	73	1	1324	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
04	2520	X	2518	-0-	-2	-0-	133	1	2263	2	Y	111	111	0			1
							122	9									
05	2387	X	2361	-0-	-26	-0-	128	1	2121	2	Y	102	102	0			1
							112	9									
06	2310	X	1723	-0-	-587	-0-	33	1	1611	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
07	3100	N	4082	-0-	982	982	86	1	3919	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
08	3100	N	3501	-0-	401	1383	78	1	3342	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
09	3000	N	2139	-0-	-861	522	50	1	2031	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
10	2852	X	1935	-0-	-917	-0-	41	1	1841	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
11	2760	X	1609	-0-	-1151	-0-	40	1	1527	2	Y	37	38	0			-0-
							1	4	41	9							
12	2852	X	1579	-0-	-1273	-0-	38	1	1499	2	Y	38	38	0			-0-
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 27,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	T. A.		435	-0-	435	2598	24	1	398	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
02	2900	N	341	-0-	-2559	39	18	1	306	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
03	512	N	473	-0-	-39	-0-	23	1	427	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	19	1	330	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
06	420	N	225	-0-	-195	-0-	4	1	211	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	372	N	245	-0-	-127	-0-	5	1	236	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	7	1	313	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	332	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	248	N	176	-0-	-72	-0-	4	1	168	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	11	1	427	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
12	372	N	192	-0-	-180	-0-	5	1	181	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	59	1	987	2	Y	27	28	0			-0-
							1	4	30	9							
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	55	1	926	2	Y	48	47	0			1
							1	4	53	9							
03	992	N	957	-0-	-35	-0-	47	1	864	2	Y	42	43	0			-0-
							46	9									
04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	54	1	911	2	Y	46	45	0			1
							51	9									
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	61	1	1010	2	Y	47	48	0			-0-
							52	9									
06	930	N	793	-0-	-137	-0-	15	1	742	2	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
07	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	22	1	979	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	18	1	750	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	22	1	901	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
10	1023	N	794	-0-	-229	-0-	17	1	755	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	23	1	868	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
12	992	N	980	-0-	-12	-0-	24	1	931	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 11,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10614 PERF. 8974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	9727	-0-	-9214	-0-	241	1	9209	2	Y	252	250	0			3
							277	9									
02	14442	X	8502	-0-	-5940	-0-	236	1	7945	2	Y	292	291	0			4
							321	9									
03	15438	X	7690	-0-	-7748	-0-	232	1	7131	2	Y	297	298	0			3
							327	9									
04	14940	X	7015	-0-	-7925	-0-	174	1	6628	2	Y	194	195	0			2
							213	9									
05	11966	X	6485	-0-	-5481	-0-	186	1	6042	2	Y	234	234	0			2
							257	9									
06	9420	X	7511	-0-	-1909	-0-	147	1	7206	2	Y	144	144	0			2
							158	9									
07	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	224	1	10173	2	Y	182	182	0			2
							200	9									
08	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	173	1	7413	2	Y	165	165	0			2
							182	9									
09	7500	X	7157	-0-	-343	-0-	168	1	6795	2	Y	176	176	0			2
							194	9									
10	10602	X	6593	-0-	-4009	-0-	138	1	6273	2	Y	165	165	0			2
							182	9									
11	10260	X	6967	-0-	-3293	-0-	174	1	6611	2	Y	163	163	0			2
							3	4	179	9							
12	10602	X	6316	-0-	-4286	-0-	154	1	5996	2	Y	151	151	0			2
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 92,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,415

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-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-

STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

	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	1891	X	1287	-0-	-604	-0-	70	1	1179	2	Y	33	34	0			-0-
							2	4	36	9							
02	1537	N	804	-0-	-733	-0-	43	1	719	2	Y	37	36	0			1
							1	4	41	9							
03	1519	N	798	-0-	-721	-0-	40	1	719	2	Y	35	36	0			-0-
							39	9									
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	119	1	2020	2	Y	100	99	0			1
							110	9									
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	32	1	1401	2	Y	71	71	0			1
							78	9									
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	19	1	936	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
07	2325	N	503	-0-	-1822	-0-	11	1	483	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	20	1	859	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
09	990	N	773	-0-	-217	-0-	18	1	734	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
10	496	N	341	-0-	-155	-0-	7	1	324	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	870	N	136	-0-	-734	-0-	3	1	130	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	29	1	1127	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 11,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11807	-0-	-1244	-0-	643	1	10812	2	Y	307	310	0			3
							14	4	338	9							
02	12209	X	11960	-0-	-249	-0-	635	1	10711	2	Y	544	539	0			8
							16	4	598	9							
03	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	702	1	12777	2	Y	629	630	0			7
							692	9									
04	11820	X	11548	-0-	-272	-0-	610	1	10376	2	Y	511	512	0			6
							562	9									
05	12772	X	10937	-0-	-1835	-0-	594	1	9827	2	Y	469	471	0			4
							516	9									
06	13710	X	9979	-0-	-3731	-0-	191	1	9331	2	Y	415	414	0			5
							457	9									
07	14167	X	9289	-0-	-4878	-0-	196	1	8918	2	Y	159	163	0			1
							175	9									
08	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	188	1	8040	2	Y	179	178	0			2
							197	9									
09	11550	X	7390	-0-	-4160	-0-	173	1	7017	2	Y	182	182	0			2
							200	9									
10	10943	X	6297	-0-	-4646	-0-	132	1	5991	2	Y	158	158	0			2
							174	9									
11	9990	X	5483	-0-	-4507	-0-	137	1	5202	2	Y	129	129	0			2
							2	4	142	9							
12	9300	X	6306	-0-	-2994	-0-	154	1	5986	2	Y	151	151	0			2
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 113,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,833

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	59	X	59	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
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	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: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	678	1	11394	2	Y	323	326	0			3
							15	4	355	9							
02	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	665	1	11221	2	Y	570	565	0			8
							17	4	627	9							
03	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	642	1	11685	2	Y	575	577	0			6
							633	9									
04	12030	X	11861	-0-	-169	-0-	627	1	10656	2	Y	525	525	0			6
							578	9									
05	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	736	1	12185	2	Y	582	583	0			5
							640	9									
06	12960	X	12328	-0-	-632	-0-	236	1	11529	2	Y	512	511	0			6
							563	9									
07	13392	X	11928	-0-	-1464	-0-	252	1	11450	2	Y	205	209	0			2
							226	9									
08	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	267	1	11443	2	Y	255	254	0			3
							281	9									
09	13110	X	11220	-0-	-1890	-0-	263	1	10652	2	Y	277	276	0			4
							305	9									
10	13547	X	11455	-0-	-2092	-0-	240	1	10900	2	Y	286	287	0			3
							315	9									
11	12330	X	10633	-0-	-1697	-0-	266	1	10089	2	Y	249	249	0			3
							4	4	274	9							
12	11997	X	11017	-0-	-980	-0-	268	1	10459	2	Y	264	264	0			3
							290	9									

TOTAL GAS PROD: 143,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,623

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		2	2	-0-	-0-	-0-	2	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	59	1	2251	2	Y	62	61	0			1
							68	9									
02	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	29	1	988	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
03	2883	X	1382	-0-	-1501	-0-	42	1	1282	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
04	2790	X	1478	-0-	-1312	-0-	37	1	1397	2	Y	40	41	0			-0-
							44	9									
05	2387	X	988	-0-	-1399	-0-	22	1	936	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
06	2310	X	1187	-0-	-1123	-0-	23	1	1139	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
07	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	55	1	2479	2	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	50	1	2131	2	Y	48	47	0			1
							53	9									
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	37	1	1504	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
10	2573	N	925	-0-	-1648	-0-	19	1	882	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
11	2160	N	1488	-0-	-672	-0-	37	1	1411	2	Y	35	35	0			-0-
							1	4	39	9							
12	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	70	1	2747	2	Y	70	69	0			1
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 20,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

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	3472	X	4	-0-	-3468	-0-	4	2			Y	-0-	1	0			-0-
02	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	T. A.		18	-0-	18	26	1	1	16	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	T. A.		1	-0-	1	27	1	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
08	27	X	-0-	-0-	-27	-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: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

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	SHUT IN		48	-0-	48	1727	3	1	44	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	1851	N	124	-0-	-1727	-0-	7	1	110	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	35	1	1536	2	Y	78	77	0			1
							86	9									
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	34	1	1677	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	38	1	1748	2	Y	31	32	0			-0-
							34	9									
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	27	1	1159	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
09	1590	N	1081	-0-	-509	-0-	25	1	1026	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
10	1643	N	545	-0-	-1098	-0-	11	1	519	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
11	1170	N	609	-0-	-561	-0-	15	1	579	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
12	1116	N	493	-0-	-623	-0-	12	1	468	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 10,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112

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	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	226	1	3802	2	Y	107	109	0			1
							5	4	118	9							
02	4089	X	3257	-0-	-832	-0-	173	1	2917	2	Y	148	147	0			2
							4	4	163	9							
03	4929	X	4468	-0-	-461	-0-	221	1	4029	2	Y	198	198	0			2
							218	9									
04	4770	X	2238	-0-	-2532	-0-	118	1	2011	2	Y	99	100	0			1
							109	9									
05	4929	X	3493	-0-	-1436	-0-	190	1	3138	2	Y	150	150	0			1
							165	9									
06	4320	X	2100	-0-	-2220	-0-	40	1	1963	2	Y	88	88	0			1
							97	9									
07	4464	X	2644	-0-	-1820	-0-	56	1	2538	2	Y	45	46	0			-0-
							50	9									
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	86	1	3685	2	Y	83	82	0			1
							91	9									
09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	107	1	4340	2	Y	113	112	0			2
							124	9									
10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	74	1	3364	2	Y	88	89	0			1
							97	9									
11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	113	1	4291	2	Y	106	106	0			1
							2	4	117	9							
12	4712	X	3238	-0-	-1474	-0-	79	1	3073	2	Y	78	78	0			1
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 42,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,303

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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		229	-0-		229	483	12	1	210	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
02	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	483					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		402	-0-		402	885	20	1	362	2	Y	18	18	0			-0-
								20	9									
04	SHUT IN		382	-0-		382	1267	20	1	343	2	Y	17	17	0			-0-
								19	9									
05	SHUT IN		91	-0-		91	1358	5	1	82	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
06	SHUT IN		47	-0-		47	1405	1	1	44	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
07	SHUT IN		51	-0-		51	1456	1	1	49	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
08	1459	X	3	-0-		-1456	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	37	X	37	-0-		-0-	-0-	1	1	35	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
10	88	X	88	-0-		-0-	-0-	2	1	84	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
11	40	X	40	-0-		-0-	-0-	1	1	38	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
12	9	X	9	-0-		-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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. GAS LIFT	(I) (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	2690	-0-		-1216	-0-	147	1	2463	2	Y	70	71	0			1
								3	4	77	9							
02	4553	X	2520	-0-		-2033	-0-	134	1	2256	2	Y	115	114	0			2
								3	4	127	9							
03	9447	X	9447	-0-		-0-	-0-	468	1	8519	2	Y	418	416	0			4
								460	9									
04	7064	X	7064	-0-		-0-	-0-	373	1	6347	2	Y	313	313	0			4
								344	9									
05	4192	X	4192	-0-		-0-	-0-	228	1	3766	2	Y	180	182	0			2
								198	9									
06	4740	X	2777	-0-		-1963	-0-	53	1	2597	2	Y	115	116	0			1
								127	9									
07	4898	X	1881	-0-		-3017	-0-	40	1	1806	2	Y	32	33	0			-0-
								35	9									
08	1593	X	1593	-0-		-0-	-0-	36	1	1520	2	Y	34	34	0			-0-
								37	9									
09	4740	X	1566	-0-		-3174	-0-	37	1	1486	2	Y	39	38	0			1
								43	9									
10	4185	X	1359	-0-		-2826	-0-	29	1	1294	2	Y	33	34	0			-0-
								36	9									
11	2790	X	1598	-0-		-1192	-0-	40	1	1516	2	Y	37	37	0			-0-
								1	4	41	9							
12	1891	X	1600	-0-		-291	-0-	39	1	1519	2	Y	38	38	0			-0-
								42	9									

TOTAL GAS PROD: 38,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,424

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	-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-

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

01	10137 X	5940	-0-	-4197	-0-	147 1 171 9	5622 2	Y	155	153 0		2
02	8961 X	5937	-0-	-3024	-0-	165 1 224 9	5548 2	Y	204	203 0		3
03	9579 X	6539	-0-	-3040	-0-	197 1 278 9	6064 2	Y	253	253 0		3
04	9270 X	7409	-0-	-1861	-0-	184 1 224 9	7001 2	Y	204	205 0		2
05	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	210 1 284 9	9161 2	Y	258	258 0		2
06	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	176 1 188 9	8591 2	Y	171	171 0		2
07	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	199 1 178 9	9048 2	Y	162	163 0		1
08	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	194 1 204 9	8298 2	Y	185	184 0		2
09	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	218 1 252 9	8830 2	Y	229	228 0		3
10	9424 X	8595	-0-	-829	-0-	180 1 235 9	8180 2	Y	214	215 0		2
11	9120 X	7155	-0-	-1965	-0-	179 1 3 4	6788 2 185 9	Y	168	168 0		2
12	9610 X	8894	-0-	-716	-0-	217 1 233 9	8444 2	Y	212	212 0		2

TOTAL GAS PROD: 96,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,415

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	169	1	2834	2	Y	81	81	0	1
						4	4	89	9					
02	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	151	1	2555	2	Y	130	129	0	2
						4	4	143	9					
03	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	132	1	2399	2	Y	118	119	0	1
						130	9							
04	3000 N	3055	-0-	55	55	161	1	2744	2	Y	136	135	0	2
						150	9							
05	3100 N	3049	-0-	-51	4	166	1	2740	2	Y	130	131	0	1
						143	9							
06	2737 N	2733	-0-	-4	-0-	52	1	2557	2	Y	113	113	0	1
						124	9							
07	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	57	1	2611	2	Y	47	48	0	-0-
						52	9							
08	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	60	1	2559	2	Y	58	57	0	1
						64	9							
09	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	59	1	2397	2	Y	62	62	0	1
						68	9							
10	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	54	1	2430	2	Y	64	64	0	1
						70	9							
11	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	63	1	2373	2	Y	59	59	0	1
						1	4	65	9					
12	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	63	1	2436	2	Y	61	61	0	1
						67	9							

TOTAL GAS PROD: 32,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,059

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	14624						Y	NO RPT					-0-
02	0	A	601	-0-	601	15225		32	1	538	2	Y	27	27	0			-0-
								1	4	30	9							
03	0	A	138	-0-	138	15363		7	1	124	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
04	0	A	82	-0-	82	15445		4	1	74	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
05	0	A	3	-0-	3	15448		3	2			Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	15448						Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	15448						Y	-0-					-0-
08	0	A	4	-0-	4	15452		4	2			Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	15452						Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	15452						Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	15452						Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	15452						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 828 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 8758 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-		364	1	6114	2	Y	174	175	0			2
								8	4	191	9							
02	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-		332	1	5601	2	Y	284	282	0			4
								8	4	312	9							
03	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-		312	1	5671	2	Y	279	280	0			3
								307	9									
04	6450	X	5643	-0-	-807	-0-		298	1	5070	2	Y	250	250	0			3
								275	9									
05	6696	X	6114	-0-	-582	-0-		332	1	5494	2	Y	262	263	0			2
								288	9									
06	6480	X	5444	-0-	-1036	-0-		104	1	5090	2	Y	227	226	0			3
								250	9									
07	6696	X	5395	-0-	-1301	-0-		114	1	5179	2	Y	93	95	0			1
								102	9									
08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-		117	1	4987	2	Y	111	111	0			1
								122	9									
09	5910	X	4871	-0-	-1039	-0-		114	1	4624	2	Y	121	120	0			2
								133	9									
10	6107	X	3627	-0-	-2480	-0-		76	1	3452	2	Y	90	91	0			1
								99	9									
11	5430	X	3734	-0-	-1696	-0-		93	1	3544	2	Y	87	87	0			1
								1	4	96	9							
12	5394	X	3922	-0-	-1472	-0-		96	1	3723	2	Y	94	94	0			1
								103	9									

TOTAL GAS PROD: 63,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,072

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. 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	8023	X	8023	-0-		-0-	-0-		437	1	7348	2	Y	208	210	0			2
									9	4	229	9							
02	7492	X	7492	-0-		-0-	-0-		398	1	6709	2	Y	341	338	0			5
									10	4	375	9							
03	8560	X	8560	-0-		-0-	-0-		424	1	7718	2	Y	380	381	0			4
									418	9									
04	7770	X	7611	-0-		-159	-0-		402	1	6838	2	Y	337	337	0			4
									371	9									
05	8029	X	7954	-0-		-75	-0-		432	1	7147	2	Y	341	342	0			3
									375	9									
06	8280	X	6377	-0-		-1903	-0-		122	1	5963	2	Y	265	265	0			3
									292	9									
07	8556	X	7367	-0-		-1189	-0-		155	1	7072	2	Y	127	129	0			1
									140	9									
08	6987	X	6987	-0-		-0-	-0-		156	1	6667	2	Y	149	148	0			2
									164	9									
09	7710	X	6732	-0-		-978	-0-		158	1	6392	2	Y	165	165	0			2
									182	9									
10	7967	X	6186	-0-		-1781	-0-		130	1	5885	2	Y	155	155	0			2
									171	9									
11	7140	X	6891	-0-		-249	-0-		172	1	6539	2	Y	161	161	0			2
									3	4	177	9							
12	7378	X	6767	-0-		-611	-0-		165	1	6424	2	Y	162	162	0			2
									178	9									

TOTAL GAS PROD: 86,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,791

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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	5282	-0-		-5537	-0-	288	1	4837	2	Y	137	142	0			1
								6	4	151	9							
02	9985	X	9985	-0-		-0-	-0-	530	1	8942	2	Y	454	449	0			6
								14	4	499	9							
03	18553	X	18553	-0-		-0-	-0-	920	1	16727	2	Y	824	821	0			9
								906	9									
04	19285	X	19285	-0-		-0-	-0-	1019	1	17328	2	Y	853	852	0			10
								938	9									
05	16074	X	16074	-0-		-0-	-0-	873	1	14442	2	Y	690	694	0			6
								759	9									
06	12704	X	12704	-0-		-0-	-0-	243	1	11880	2	Y	528	528	0			6
								581	9									
07	12832	X	12832	-0-		-0-	-0-	271	1	12318	2	Y	221	225	0			2
								243	9									
08	11800	X	11800	-0-		-0-	-0-	263	1	11261	2	Y	251	250	0			3
								276	9									
09	11930	X	11930	-0-		-0-	-0-	280	1	11327	2	Y	294	293	0			4
								323	9									
10	11163	X	11163	-0-		-0-	-0-	234	1	10622	2	Y	279	280	0			3
								307	9									
11	11113	X	11113	-0-		-0-	-0-	278	1	10545	2	Y	260	260	0			3
								4	4	286	9							
12	11447	X	11447	-0-		-0-	-0-	279	1	10867	2	Y	274	274	0			3
								301	9									

TOTAL GAS PROD: 152,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,065

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23002	X	10774	-0-		-12228	-0-	267	1	10200	2	Y	279	277	0			3
								307	9									
02	9679	X	9679	-0-		-0-	-0-	269	1	9044	2	Y	333	331	0			5
								366	9									
03	9248	X	9248	-0-		-0-	-0-	279	1	8576	2	Y	357	358	0			4
								393	9									
04	18660	X	13792	-0-		-4868	-0-	343	1	13031	2	Y	380	380	0			4
								418	9									
05	13950	X	11948	-0-		-2002	-0-	343	1	11130	2	Y	432	432	0			4
								475	9									
06	11701	X	11701	-0-		-0-	-0-	230	1	11226	2	Y	223	224	0			3
								245	9									
07	14260	X	8833	-0-		-5427	-0-	186	1	8481	2	Y	151	153	0			1
								166	9									
08	17838	X	17838	-0-		-0-	-0-	398	1	17022	2	Y	380	376	0			5
								418	9									
09	16459	X	16459	-0-		-0-	-0-	386	1	15627	2	Y	405	405	0			5
								446	9									
10	14103	X	14103	-0-		-0-	-0-	296	1	13419	2	Y	353	354	0			4
								388	9									
11	17250	X	15906	-0-		-1344	-0-	398	1	15092	2	Y	373	372	0			5
								6	4	410	9							
12	17825	X	15097	-0-		-2728	-0-	368	1	14332	2	Y	361	362	0			4
								397	9									

TOTAL GAS PROD: 155,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,027

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		55	-0-	55	55	3	1	51	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
05	T. A.		69	-0-	69	124	4	1	62	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	T. A.		8	-0-	8	132	8	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
08	132	X	-0-	-0-	-132	-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	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	31	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8928 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7786	-0-	-863	-0-	424	1	7131	2	Y	202	203	0			2
							9	4	222	9							
02	7801	X	653	-0-	-7148	-0-	35	1	585	2	Y	29	31	0			-0-
							1	4	32	9							
03	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					-0-
04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-					-0-
05	7781	X	1	-0-	-7780	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	7530	X	30	-0-	-7500	-0-	1	1	28	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	760	X	760	-0-	-0-	-0-	17	1	725	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
09	68	X	68	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	46	X	46	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	750	X	15	-0-	-735	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12023 PERF. 9604 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	56	1	948	2	Y	26	27	0			-0-
							1	4	29	9							
02	SHUT IN		931	-0-	931	931	49	1	834	2	Y	43	42	0			1
							1	4	47	9							
03	SHUT IN		1004	-0-	1004	1935	50	1	906	2	Y	44	45	0			-0-
							48	9									
04	SHUT IN		960	-0-	960	2895	51	1	863	2	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
05	SHUT IN		1027	-0-	1027	3922	56	1	923	2	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
06	SHUT IN		495	-0-	495	4417	9	1	463	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
07	SHUT IN		554	-0-	554	4971	12	1	531	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08	5608	X	637	-0-	-4971	-0-	14	1	609	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	605	X	605	-0-	-0-	-0-	14	1	574	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
10	510	X	510	-0-	-0-	-0-	11	1	485	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
11	390	X	390	-0-	-0-	-0-	10	1	370	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	504	X	504	-0-	-0-	-0-	12	1	479	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 8,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

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	7564	X	4020	-0-	-3544	-0-	219	1	3682	2	Y	104	106	0			1
							5	4	114	9							
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	157	1	2651	2	Y	135	134	0			2
							4	4	149	9							
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	2	0			-0-
04	4380	X	5	-0-	-4375	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	4	-0-	-4522	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	7	-0-	-3893	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	1	-0-	-3161	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7184	-0-	-287	-0-	392	1	6579	2	Y	186	188	0			2
							8	4	205	9							
02	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	348	1	5878	2	Y	298	296	0			4
							9	4	328	9							
03	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	346	1	6286	2	Y	309	310	0			3
							340	9									
04	6240	X	5905	-0-	-335	-0-	312	1	5305	2	Y	262	262	0			3
							288	9									
05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	373	1	6164	2	Y	295	295	0			3
							325	9									
06	6240	X	5498	-0-	-742	-0-	105	1	5142	2	Y	228	228	0			3
							251	9									
07	6448	X	5426	-0-	-1022	-0-	115	1	5209	2	Y	93	95	0			1
							102	9									
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	83	1	3562	2	Y	79	79	0			1
							87	9									
09	6240	X	4703	-0-	-1537	-0-	110	1	4465	2	Y	116	115	0			2
							128	9									
10	6448	X	5329	-0-	-1119	-0-	112	1	5071	2	Y	133	133	0			2
							146	9									
11	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	140	1	5325	2	Y	131	131	0			2
							2	4	144	9							
12	5425	X	5347	-0-	-78	-0-	130	1	5077	2	Y	127	128	0			1
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 69,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,257

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. GAS LIFT (I)(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	1800	-0-	-370	-0-	98	1	1649	2	Y	46	47	0			-0-
							2	4	51	9							
02	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	92	1	1547	2	Y	79	78	0			1
							2	4	87	9							
03	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	109	1	1988	2	Y	98	98	0			1
							108	9									
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	111	1	1881	2	Y	93	93	0			1
							102	9									
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	133	1	2209	2	Y	106	106	0			1
							117	9									
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	46	1	2228	2	Y	99	99	0			1
							109	9									
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	51	1	2331	2	Y	42	43	0			-0-
							46	9									
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	55	1	2365	2	Y	53	52	0			1
							58	9									
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	53	1	2156	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
10	2232	N	2118	-0-	-114	-0-	44	1	2016	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
11	2160	N	1479	-0-	-681	-0-	37	1	1404	2	Y	34	35	0			-0-
							1	4	37	9							
12	2232	N	1845	-0-	-387	-0-	45	1	1752	2	Y	44	44	0			-0-
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 25,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 803

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE OF TEXAS WELL #: 12 RRCID -> 199585 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9252 - 9315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

01	18383 X	16025	-0-	-2358	-0-	873	1	14675	2	Y	416	420	0			4
						19	4	458	9							
02	17240 X	17240	-0-	-0-	-0-	915	1	15440	2	Y	784	777	0			11
						23	4	862	9							
03	15439 X	15439	-0-	-0-	-0-	765	1	13920	2	Y	685	689	0			7
						754	9									
04	16884 X	16884	-0-	-0-	-0-	892	1	15169	2	Y	748	746	0			9
						823	9									
05	18414 X	17258	-0-	-1156	-0-	937	1	15506	2	Y	741	743	0			7
						815	9									
06	17820 X	15168	-0-	-2652	-0-	290	1	14185	2	Y	630	629	0			8
						693	9									
07	18414 X	14093	-0-	-4321	-0-	297	1	13530	2	Y	242	248	0			2
						266	9									
08	15510 X	15510	-0-	-0-	-0-	346	1	14801	2	Y	330	328	0			4
						363	9									
09	16890 X	14443	-0-	-2447	-0-	339	1	13712	2	Y	356	355	0			5
						392	9									
10	17267 X	14156	-0-	-3111	-0-	297	1	13471	2	Y	353	354	0			4
						388	9									
11	15180 X	14056	-0-	-1124	-0-	352	1	13337	2	Y	329	329	0			4
						5	4	362	9							
12	15500 X	14069	-0-	-1431	-0-	343	1	13355	2	Y	337	337	0			4
						371	9									

TOTAL GAS PROD: 184,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,951

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	20604	X	20604	-0-	-0-	-0-	20015	2	589	9	Y	535	537	0	6
02	20972	X	20972	-0-	-0-	-0-	20694	2	278	9	Y	253	255	0	4
03	19291	X	19291	-0-	-0-	-0-	19057	2	234	9	Y	213	215	0	2
04	18510	X	16759	-0-	-1751	-0-	16543	2	216	9	Y	196	196	0	2
05	19127	X	17249	-0-	-1878	-0-	17224	2	25	9	Y	23	25	0	-0-
06	18510	X	15705	-0-	-2805	-0-	311	1	15222	2	Y	156	154	0	2
							172	9							
07	19127	X	12810	-0-	-6317	-0-	270	1	12298	2	Y	220	220	0	2
							242	9							
08	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	353	1	15093	2	Y	336	334	0	4
							370	9							
09	16770	X	14596	-0-	-2174	-0-	342	1	13858	2	Y	360	359	0	5
							396	9							
10	17236	X	16129	-0-	-1107	-0-	338	1	15348	2	Y	403	403	0	5
							443	9							
11	20540	X	20540	-0-	-0-	-0-	514	1	19490	2	Y	480	479	0	6
							8	4	528	9					
12	19198	X	19198	-0-	-0-	-0-	468	1	18225	2	Y	459	460	0	5
							505	9							

TOTAL GAS PROD: 209,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,634

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	3503	X	3020	-0-	-483	-0-	165	1	2765	2	Y	78	78	0	1
							4	4	86	9					
02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	143	1	2407	2	Y	122	121	0	2
							4	4	134	9					
03	708	X	708	-0-	-0-	-0-	35	1	639	2	Y	31	33	0	-0-
							34	9							
04	3090	X	958	-0-	-2132	-0-	51	1	861	2	Y	42	42	0	-0-
							46	9							
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	172	1	2844	2	Y	136	135	0	1
							150	9							
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	69	1	3350	2	Y	149	148	0	2
							164	9							
07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	73	1	3304	2	Y	59	60	0	1
							65	9							
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	72	1	3062	2	Y	68	68	0	1
							75	9							
09	3570	X	2874	-0-	-696	-0-	67	1	2729	2	Y	71	71	0	1
							78	9							
10	3689	X	2726	-0-	-963	-0-	57	1	2594	2	Y	68	68	0	1
							75	9							
11	3570	X	2061	-0-	-1509	-0-	52	1	1955	2	Y	48	48	0	1
							1	4	53	9					
12	3441	X	2588	-0-	-853	-0-	63	1	2457	2	Y	62	62	0	1
							68	9							

TOTAL GAS PROD: 31,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 934

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF. 7946 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	9060	-0-	-9292	-0-	224	1	8579	2	Y	234	233	0			2
							257	9									
02	11600	X	8663	-0-	-2937	-0-	460	1	7756	2	Y	395	391	0			6
							12	4	435	9							
03	12400	X	10394	-0-	-2006	-0-	515	1	9372	2	Y	461	462	0			5
							507	9									
04	12000	X	10894	-0-	-1106	-0-	576	1	9788	2	Y	482	481	0			6
							530	9									
05	12400	X	10909	-0-	-1491	-0-	592	1	9802	2	Y	468	470	0			4
							515	9									
06	10050	X	9531	-0-	-519	-0-	182	1	8913	2	Y	396	395	0			5
							436	9									
07	11253	X	9192	-0-	-2061	-0-	194	1	8825	2	Y	157	161	0			1
							173	9									
08	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	161	1	6910	2	Y	155	154	0			2
							171	9									
09	10890	X	6964	-0-	-3926	-0-	163	1	6613	2	Y	171	171	0			2
							188	9									
10	10912	X	4947	-0-	-5965	-0-	104	1	4708	2	Y	123	124	0			1
							135	9									
11	9540	X	6219	-0-	-3321	-0-	156	1	5900	2	Y	146	145	0			2
							2	4	161	9							
12	9207	X	6297	-0-	-2910	-0-	153	1	5978	2	Y	151	151	0			2
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 100,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,339

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2246	-0-	-1908	-0-	56	1	2125	2	Y	59	58	0			1
							65	9									
02	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	54	1	1829	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	117	1	3596	2	Y	150	149	0			2
							165	9									
04	4200	X	3285	-0-	-915	-0-	82	1	3104	2	Y	90	91	0			1
							99	9									
05	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	146	1	4726	2	Y	183	182	0			2
							201	9									
06	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	126	1	6146	2	Y	121	122	0			1
							133	9									
07	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	126	1	5728	2	Y	103	103	0			1
							113	9									
08	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	129	1	5541	2	Y	124	123	0			2
							136	9									
09	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	134	1	5444	2	Y	141	141	0			2
							155	9									
10	4340	X	2909	-0-	-1431	-0-	61	1	2768	2	Y	73	74	0			1
							80	9									
11	4200	X	4103	-0-	-97	-0-	103	1	3892	2	Y	96	96	0			1
							2	4	106	9							
12	4340	X	4199	-0-	-141	-0-	102	1	3987	2	Y	100	100	0			1
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 51,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,307

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	9060	X	9060	-0-		-0-		-0-		224	1	8579	2	Y	234	233	0			2
										257	9									
02	16936	X	10741	-0-		-6195		-0-		298	1	10037	2	Y	369	366	0			5
										406	9									
03	17763	X	4174	-0-		-13589		-0-		126	1	3870	2	Y	162	165	0			2
										178	9									
04	17190	X	98	-0-		-17092		-0-		2	1	94	2	Y	2	4	0			-0-
										2	9									
05	13175	X	4	-0-		-13171		-0-		4	2			Y	-0-					-0-
06	11100	X	-0-	-0-		-11100		-0-						Y	-0-					-0-
07	11470	X	211	-0-		-11259		-0-		4	1	203	2	Y	4	4	0			-0-
										4	9									
08	15106	X	15106	-0-		-0-		-0-		337	1	14416	2	Y	321	317	0			4
										353	9									
09	11652	X	11652	-0-		-0-		-0-		273	1	11063	2	Y	287	287	0			4
										316	9									
10	7870	X	7870	-0-		-0-		-0-		165	1	7489	2	Y	196	198	0			2
										216	9									
11	14610	X	13444	-0-		-1166		-0-		336	1	12756	2	Y	315	313	0			4
										5	4	347	9							
12	15545	X	15545	-0-		-0-		-0-		379	1	14758	2	Y	371	371	0			4
										408	9									

TOTAL GAS PROD: 87,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,261

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	3565	X	2702	-0-		-863		-0-		210	1	2408	2	N	76	40	1			161
										84	9									
02	2902	X	2902	-0-		-0-		-0-		239	1	2584	2	N	72	45	1			188
										79	9									
03	2914	X	2890	-0-		-24		-0-		251	1	2551	2	N	80	24	1			244
										88	9									
04	2820	X	2783	-0-		-37		-0-		243	1	2451	2	N	81	249	1			76
										89	9									
05	3100	X	2508	-0-		-592		-0-		217	1	2224	2	N	61	20	1			117
										67	9									
06	3000	X	2780	-0-		-220		-0-		225	1	2498	2	N	52	45	1			124
										57	9									
07	3100	X	116	-0-		-2984		-0-		9	1	104	2	N	3	20	1			107
										3	9									
08	T. A.		3836	-0-		3836		3836		3728	2	108	9	N	98	21	1			184
09	T. A.		3225	-0-		3225		7061		255	1	2919	2	N	46	47	1			183
										51	9									
10	7392	X	331	-0-		-7061		-0-		160	1	96	2	N	68	34	1			217
										75	9									
11	3752	X	3752	-0-		-0-		-0-		118	1	3549	2	N	77	57	1			237
										85	9									
12	3844	X	2785	-0-		-1059		-0-		122	1	2609	2	N	49	32	1			254
										54	9									

TOTAL GAS PROD: 30,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675

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	713	N	307	-0-	-406	-0-	24	1	279	2	N	4	5	1			49
							4	9									
02	435	N	378	-0-	-57	-0-	31	1	341	2	N	5	6	1			48
							6	9									
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	39	1	392	2	N	12	3	1			57
							13	9									
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	55	1	557	2	N	59	101	1			15
							65	9									
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	81	1	827	2	N	9	6	1			18
							10	9									
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	50	1	552	2	N	7	7	1			18
							8	9									
07	713	N	56	-0-	-657	-0-	4	1	51	2	N	1	4	1			15
							1	9									
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	985	2	12	9	N	11	6	1			20
09	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	220	1	2521	2	N	28	6	1			42
							31	9									
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	89	1	53	2	N	15	29	1			28
							17	9									
11	960	N	334	-0-	-626	-0-	11	1	321	2	N	2	13	1			17
							2	9									
12	2480	N	284	-0-	-2196	-0-	13	1	269	2	N	2	3	1			16
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545

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	4526	X	2381	-0-	-2145	-0-	59	1	2254	2	Y	62	61	0			1
							68	9									
02	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	33	1	1127	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
03	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	46	1	1415	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
04	2460	X	152	-0-	-2308	-0-	4	1	144	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
05	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	84	1	2718	2	Y	105	104	0			1
							116	9									
06	2310	X	2083	-0-	-227	-0-	41	1	1999	2	Y	39	40	0			-0-
							43	9									
07	1519	X	756	-0-	-763	-0-	16	1	726	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	54	1	2321	2	Y	52	51	0			1
							57	9									
09	3000	N	3057	-0-	57	57	72	1	2902	2	Y	75	75	0			1
							83	9									
10	1464	N	1407	-0-	-57	-0-	29	1	1339	2	Y	35	36	0			-0-
							39	9									
11	2340	N	440	-0-	-1900	-0-	11	1	417	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
12	2542	X	181	-0-	-2361	-0-	4	1	173	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	6398	-0-	-6870	-0-	158	1	6056	2	Y	167	165	0			2
							184	9									
02	11136	X	5755	-0-	-5381	-0-	160	1	5377	2	Y	198	197	0			3
							218	9									
03	11067	X	5440	-0-	-5627	-0-	164	1	5045	2	Y	210	211	0			2
							231	9									
04	10710	X	6287	-0-	-4423	-0-	156	1	5940	2	Y	174	174	0			2
							191	9									
05	8959	X	6038	-0-	-2921	-0-	173	1	5625	2	Y	218	218	0			2
							240	9									
06	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	138	1	6759	2	Y	135	135	0			2
							149	9									
07	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	160	1	7257	2	Y	129	130	0			1
							142	9									
08	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	154	1	6591	2	Y	147	146	0			2
							162	9									
09	7050	X	5872	-0-	-1178	-0-	138	1	5574	2	Y	145	145	0			2
							160	9									
10	7564	X	6175	-0-	-1389	-0-	129	1	5877	2	Y	154	154	0			2
							169	9									
11	7320	X	6476	-0-	-844	-0-	162	1	6145	2	Y	151	151	0			2
							3	4	166	9							
12	7564	X	6603	-0-	-961	-0-	161	1	6268	2	Y	158	158	0			2
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 76,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,986

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24521	X	16547	-0-	-7974	-0-	410	1	15664	2	Y	430	426	0			5
							473	9									
02	27985	X	14266	-0-	-13719	-0-	396	1	13331	2	Y	490	488	0			7
							539	9									
03	29388	X	15069	-0-	-14319	-0-	455	1	13974	2	Y	582	583	0			6
							640	9									
04	28440	X	17099	-0-	-11341	-0-	425	1	16155	2	Y	472	473	0			5
							519	9									
05	22475	X	16500	-0-	-5975	-0-	474	1	15370	2	Y	596	596	0			5
							656	9									
06	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	404	1	19736	2	Y	393	393	0			5
							432	9									
07	20909	X	20909	-0-	-0-	-0-	441	1	20073	2	Y	359	361	0			3
							395	9									
08	19392	X	19392	-0-	-0-	-0-	432	1	18506	2	Y	413	411	0			5
							454	9									
09	20580	X	18614	-0-	-1966	-0-	436	1	17673	2	Y	459	458	0			6
							505	9									
10	21266	X	15698	-0-	-5568	-0-	329	1	14937	2	Y	393	394	0			5
							432	9									
11	20580	X	17589	-0-	-2991	-0-	440	1	16690	2	Y	411	411	0			5
							7	4	452	9							
12	20894	X	17963	-0-	-2931	-0-	437	1	17054	2	Y	429	430	0			4
							472	9									

TOTAL GAS PROD: 210,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,427

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	3453	-0-	-856	-0-	272	1	3125	2	N	51	54	1			108
							56	9									
02	3944	X	3695	-0-	-249	-0-	308	1	3337	2	N	45	58	1			95
							50	9									
03	4092	X	4020	-0-	-72	-0-	353	1	3587	2	N	73	33	1			135
							80	9									
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	348	1	3506	2	N	54	80	1			109
							59	9									
05	3937	X	3193	-0-	-744	-0-	280	1	2860	2	N	48	26	1			131
							53	9									
06	3900	X	3399	-0-	-501	-0-	277	1	3068	2	N	49	50	1			130
							54	9									
07	4030	X	151	-0-	-3879	-0-	11	1	137	2	N	3	24	1			109
							3	9									
08	T. A.		4668	-0-	4668	4668	4598	2	70	9	N	64	26	1			147
09	T. A.		3769	-0-	3769	8437	297	1	3399	2	N	66	52	1			161
							73	9									
10	8830	X	393	-0-	-8437	-0-	215	1	128	2	N	45	41	1			165
							50	9									
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	139	1	4177	2	N	49	71	1			143
							54	9									
12	4681	X	3969	-0-	-712	-0-	174	1	3730	2	N	59	41	1			161
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 38,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	450	1	7569	2	Y	214	215	0			2
							10	4	235	9							
02	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	399	1	6739	2	Y	343	340	0			5
							10	4	377	9							
03	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	381	1	6926	2	Y	341	342	0			4
							375	9									
04	7350	X	5817	-0-	-1533	-0-	307	1	5227	2	Y	257	258	0			3
							283	9									
05	7595	X	6366	-0-	-1229	-0-	346	1	5719	2	Y	274	274	0			3
							301	9									
06	7350	X	5181	-0-	-2169	-0-	99	1	4845	2	Y	215	215	0			3
							237	9									
07	7595	X	6233	-0-	-1362	-0-	132	1	5983	2	Y	107	109	0			1
							118	9									
08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	129	1	5503	2	Y	123	122	0			2
							135	9									
09	6150	X	4443	-0-	-1707	-0-	104	1	4219	2	Y	109	110	0			1
							120	9									
10	6355	X	5057	-0-	-1298	-0-	106	1	4812	2	Y	126	126	0			1
							139	9									
11	6030	X	4989	-0-	-1041	-0-	125	1	4732	2	Y	118	117	0			2
							2	4	130	9							
12	6231	X	4904	-0-	-1327	-0-	119	1	4657	2	Y	116	117	0			1
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 72,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,343

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	EOM BALANCE
01	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	140	1	2357	2	Y	67	67	0	1
							3	4	74	9					
02	T. A.		1393	-0-	1393	1393	74	1	1248	2	Y	63	63	0	1
							2	4	69	9					
03	T. A.		4186	-0-	4186	5579	207	1	3774	2	Y	186	185	0	2
							205	9							
04	T. A.		3665	-0-	3665	9244	194	1	3293	2	Y	162	162	0	2
							178	9							
05	T. A.		2545	-0-	2545	11789	138	1	2287	2	Y	109	110	0	1
							120	9							
06	T. A.		1983	-0-	1983	13772	38	1	1855	2	Y	82	82	0	1
							90	9							
07	T. A.		1848	-0-	1848	15620	39	1	1774	2	Y	32	33	0	-0-
							35	9							
08	17195	X	1575	-0-	-15620	-0-	35	1	1504	2	Y	33	33	0	-0-
							36	9							
09	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	39	1	1596	2	Y	42	41	0	1
							46	9							
10	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	29	1	1335	2	Y	34	35	0	-0-
							37	9							
11	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	43	1	1637	2	Y	41	40	0	1
							1	4	45	9					
12	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	40	1	1563	2	Y	38	39	0	-0-
							42	9							

TOTAL GAS PROD: 26,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	652	1	10964	2	Y	310	312	0			3
							14	4	341	9							
02	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	1061	1	17893	2	Y	909	899	0			13
							27	4	1000	9							
03	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	1023	1	18606	2	Y	916	919	0			10
							1008	9									
04	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	809	1	13759	2	Y	678	680	0			8
							746	9									
05	21359	X	16044	-0-	-5315	-0-	871	1	14415	2	Y	689	691	0			6
							758	9									
06	20670	X	13501	-0-	-7169	-0-	258	1	12626	2	Y	561	560	0			7
							617	9									
07	21359	X	12679	-0-	-8680	-0-	268	1	12171	2	Y	218	223	0			2
							240	9									
08	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	214	1	9146	2	Y	204	203	0			3
							224	9									
09	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	289	1	11719	2	Y	304	303	0			4
							334	9									
10	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	318	1	14417	2	Y	378	378	0			4
							416	9									
11	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	353	1	13394	2	Y	331	331	0			4
							5	4	364	9							
12	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	330	1	12847	2	Y	323	324	0			3
							355	9									

TOTAL GAS PROD: 174,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,821

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	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	554	1	9301	2	Y	264	265	0			3
							12	4	290	9							
02	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	492	1	8303	2	Y	421	418	0			6
							13	4	463	9							
03	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	483	1	8777	2	Y	432	433	0			5
							475	9									
04	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	453	1	7711	2	Y	379	380	0			4
							417	9									
05	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	492	1	8134	2	Y	390	390	0			4
							429	9									
06	6570	X	6530	-0-	-40	-0-	125	1	6107	2	Y	271	272	0			3
							298	9									
07	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	153	1	6937	2	Y	124	126	0			1
							136	9									
08	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	151	1	6475	2	Y	145	144	0			2
							160	9									
09	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	159	1	6431	2	Y	166	166	0			2
							183	9									
10	6789	X	6361	-0-	-428	-0-	133	1	6053	2	Y	159	159	0			2
							175	9									
11	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	167	1	6348	2	Y	156	156	0			2
							3	4	172	9							
12	6789	X	6100	-0-	-689	-0-	149	1	5790	2	Y	146	146	0			2
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 93,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,053

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	9827	X	6357	-0-	-3470	-0-	157	1	6017	2	Y	166	164	0			2
							183	9									
02	10962	X	5863	-0-	-5099	-0-	163	1	5479	2	Y	201	200	0			3
							221	9									
03	11718	X	5271	-0-	-6447	-0-	159	1	4889	2	Y	203	204	0			2
							223	9									
04	11340	X	6593	-0-	-4747	-0-	164	1	6229	2	Y	182	182	0			2
							200	9									
05	8773	X	6382	-0-	-2391	-0-	183	1	5946	2	Y	230	230	0			2
							253	9									
06	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	158	1	7747	2	Y	154	154	0			2
							169	9									
07	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	172	1	7842	2	Y	140	141	0			1
							154	9									
08	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	169	1	7235	2	Y	162	161	0			2
							178	9									
09	8070	X	7219	-0-	-851	-0-	169	1	6855	2	Y	177	177	0			2
							195	9									
10	8339	X	7350	-0-	-989	-0-	154	1	6994	2	Y	184	184	0			2
							202	9									
11	8070	X	6261	-0-	-1809	-0-	157	1	5940	2	Y	147	147	0			2
							2	4	162	9							
12	8153	X	7068	-0-	-1085	-0-	172	1	6710	2	Y	169	169	0			2
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 82,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,115

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	8556	X	6383	-0-	-2173	-0-	348	1	5845	2	Y	166	167	0			2
							7	4	183	9							
02	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	271	1	4579	2	Y	232	231	0			3
							7	4	255	9							
03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	360	1	6546	2	Y	322	322	0			3
							354	9									
04	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	411	1	6998	2	Y	345	344	0			4
							380	9									
05	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	391	1	6473	2	Y	310	311	0			3
							341	9									
06	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	156	1	7628	2	Y	339	338	0			4
							373	9									
07	5022	X	4964	-0-	-58	-0-	105	1	4764	2	Y	86	89	0			1
							95	9									
08	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	122	1	5213	2	Y	116	116	0			1
							128	9									
09	4860	X	4437	-0-	-423	-0-	104	1	4213	2	Y	109	109	0			1
							120	9									
10	5022	X	4574	-0-	-448	-0-	96	1	4353	2	Y	114	114	0			1
							125	9									
11	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	174	1	6595	2	Y	163	162	0			2
							3	4	179	9							
12	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	128	1	5004	2	Y	126	127	0			1
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 73,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,428

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	38	2	N	1	1	1			82
							1	9									
02	58	N	18	-0-	-40	-0-	2	1	16	2	N	-0-					82
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-	13	7			69
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	7	8	1			68
							8	9									
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	17	2	N	2					70
							2	9									
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	26	1	287	2	N	4	3	1			71
							4	9									
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-	2	1			69
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	N	2	1	1			70
09	330	N	65	-0-	-265	-0-	4	1	51	2	N	9	3	1			76
							10	9									
10	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	2	2	N	2	1	1			77
							2	9									
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-	3	1			74
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	21	1	1			94
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	17	-0-	17	17	17	2				Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5052	-0-	-2481	-0-	125	1	4783	2	Y	131	130	0			1
							144	9									
02	7888	X	3588	-0-	-4300	-0-	100	1	3352	2	Y	124	123	0			2
							136	9									
03	8432	X	4346	-0-	-4086	-0-	131	1	4030	2	Y	168	168	0			2
							185	9									
04	8160	X	5121	-0-	-3039	-0-	127	1	4838	2	Y	142	142	0			2
							156	9									
05	6355	X	4634	-0-	-1721	-0-	133	1	4317	2	Y	167	167	0			2
							184	9									
06	4890	X	3782	-0-	-1108	-0-	74	1	3629	2	Y	72	73	0			1
							79	9									
07	5301	X	4040	-0-	-1261	-0-	85	1	3878	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
08	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	119	1	5092	2	Y	113	113	0			1
							124	9									
09	5130	X	3226	-0-	-1904	-0-	76	1	3062	2	Y	80	80	0			1
							88	9									
10	4619	X	3881	-0-	-738	-0-	81	1	3693	2	Y	97	97	0			1
							107	9									
11	5160	X	4550	-0-	-610	-0-	114	1	4317	2	Y	106	106	0			1
							2	4	117	9							
12	5332	X	3851	-0-	-1481	-0-	94	1	3656	2	Y	92	92	0			1
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 51,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,362

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	46	-0-	-47	-0-	4	1	41	2	N	1	1	1			82
							1	9									
02	174	N	58	-0-	-116	-0-	5	1	52	2	N	1	1	1			82
							1	9									
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	7					89
							8	9									
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	2	72	1			19
							2	9									
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	N	-0-					19
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					19
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					19
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					19
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	2	N	-0-					19
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	10	1	6	2	N	2	1	1			20
							2	9									
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	N	1	2	1			19
							1	9									
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	39	2	N	1	1	1			19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	2962	-0-	-4571	-0-	234	1	2681	2	N	43	23	1			145
							47	9									
02	6554	X	132	-0-	-6422	-0-	11	1	120	2	N	1	21	1			125
							1	9									
03	2604	X	869	-0-	-1735	-0-	74	1	751	2	N	40	5	1			160
							44	9									
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	270	1	2726	2	N	65	65	1			160
							72	9									
05	2976	X	2512	-0-	-464	-0-	218	1	2230	2	N	58	21	1			197
							64	9									
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	261	1	2889	2	N	58	70	1			185
							64	9									
07	3162	X	157	-0-	-3005	-0-	12	1	141	2	N	4	23	1			166
							4	9									
08	T. A.		3698	-0-	3698	3698	3609	2	89	9	N	81	22	1			225
09	T. A.		6359	-0-	6359	10057	499	1	5724	2	N	124	73	1			276
							136	9									
10	11002	X	945	-0-	-10057	-0-	495	1	295	2	N	141	72	1			345
							155	9									
11	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	360	1	10787	2	N	149	199	0	150	1	145
							164	9									
12	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	346	1	7419	2	N	149	93	1			201
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 43,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	649	1	7443	2	N	119	128	1			102
							131	9									
02	7424	X	7361	-0-	-63	-0-	614	1	6648	2	N	90	125	1			67
							99	9									
03	9083	X	8492	-0-	-591	-0-	746	1	7583	2	N	148	68	1			147
							163	9									
04	8790	X	8229	-0-	-561	-0-	733	1	7387	2	N	99	144	1			102
							109	9									
05	9083	X	7339	-0-	-1744	-0-	645	1	6594	2	N	91	59	1			134
							100	9									
06	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	721	1	7999	2	N	109	86	1			157
							120	9									
07	8494	X	339	-0-	-8155	-0-	26	1	306	2	N	6	64	1			99
							7	9									
08	T. A.		10547	-0-	10547	10547	10414	2	133	9	N	121	61	1			159
09	T. A.		10345	-0-	10345	20892	816	1	9358	2	N	155	87	1			227
							171	9									
10	21909	X	1017	-0-	-20892	-0-	530	1	316	2	N	155	111	1			271
							171	9									
11	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	383	1	11489	2	N	148	134	1			285
							163	9									
12	10695	X	8496	-0-	-2199	-0-	370	1	7931	2	N	177	193	0	100	1	169
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 91,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,418

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	10708	-0-		-514		-0-	584	1	9805	2	Y	278	280	0			3
									13	4	306	9							
02	10498	X	8997	-0-		-1501		-0-	478	1	8057	2	Y	409	406	0			6
									12	4	450	9							
03	11134	X	11134	-0-		-0-		-0-	552	1	10039	2	Y	494	495	0			5
									543	9									
04	10350	X	9548	-0-		-802		-0-	504	1	8579	2	Y	423	423	0			5
									465	9									
05	13392	X	13392	-0-		-0-		-0-	727	1	12032	2	Y	575	575	0			5
									633	9									
06	11889	X	11889	-0-		-0-		-0-	227	1	11119	2	Y	494	493	0			6
									543	9									
07	11352	X	11352	-0-		-0-		-0-	240	1	10897	2	Y	195	199	0			2
									215	9									
08	11249	X	11249	-0-		-0-		-0-	251	1	10735	2	Y	239	238	0			3
									263	9									
09	11910	X	9997	-0-		-1913		-0-	234	1	9492	2	Y	246	246	0			3
									271	9									
10	12307	X	7367	-0-		-4940		-0-	154	1	7011	2	Y	184	185	0			2
									202	9									
11	11880	X	8440	-0-		-3440		-0-	211	1	8008	2	Y	198	197	0			3
									3	4	218	9							
12	11346	X	8034	-0-		-3312		-0-	196	1	7628	2	Y	191	192	0			2
									210	9									

TOTAL GAS PROD: 122,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,926

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2466	-0-		-603		-0-	134	1	2257	2	Y	65	65	0			1
									3	4	72	9							
02	3079	X	3079	-0-		-0-		-0-	163	1	2758	2	Y	140	139	0			2
									4	4	154	9							
03	3298	X	3298	-0-		-0-		-0-	163	1	2973	2	Y	147	147	0			2
									162	9									
04	2894	X	2894	-0-		-0-		-0-	153	1	2601	2	Y	127	128	0			1
									140	9									
05	3286	X	2916	-0-		-370		-0-	158	1	2619	2	Y	126	126	0			1
									139	9									
06	3180	X	2604	-0-		-576		-0-	50	1	2435	2	Y	108	108	0			1
									119	9									
07	3286	X	2689	-0-		-597		-0-	57	1	2581	2	Y	46	47	0			-0-
									51	9									
08	2581	X	2581	-0-		-0-		-0-	58	1	2461	2	Y	56	55	0			1
									62	9									
09	2880	X	2419	-0-		-461		-0-	57	1	2297	2	Y	59	59	0			1
									65	9									
10	2914	X	2185	-0-		-729		-0-	46	1	2078	2	Y	55	55	0			1
									61	9									
11	2637	X	2637	-0-		-0-		-0-	66	1	2502	2	Y	62	62	0			1
									1	4	68	9							
12	2697	X	2309	-0-		-388		-0-	56	1	2192	2	Y	55	55	0			1
									61	9									

TOTAL GAS PROD: 32,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	10476	-0-	-2885	-0-	571	1	9594	2	Y	272	275	0			3
							12	4	299	9							
02	12499	X	9768	-0-	-2731	-0-	519	1	8748	2	Y	444	441	0			6
							13	4	488	9							
03	12772	X	10513	-0-	-2259	-0-	521	1	9478	2	Y	467	468	0			5
							514	9									
04	10260	X	8453	-0-	-1807	-0-	447	1	7595	2	Y	374	375	0			4
							411	9									
05	10602	X	6981	-0-	-3621	-0-	379	1	6272	2	Y	300	301	0			3
							330	9									
06	10170	X	5808	-0-	-4362	-0-	111	1	5432	2	Y	241	241	0			3
							265	9									
07	10509	X	6746	-0-	-3763	-0-	142	1	6476	2	Y	116	118	0			1
							128	9									
08	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	104	1	4463	2	Y	99	99	0			1
							109	9									
09	8460	X	6530	-0-	-1930	-0-	153	1	6200	2	Y	161	160	0			2
							177	9									
10	6975	X	5475	-0-	-1500	-0-	115	1	5209	2	Y	137	137	0			2
							151	9									
11	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	165	1	6272	2	Y	154	154	0			2
							3	4	169	9							
12	6758	X	6223	-0-	-535	-0-	152	1	5907	2	Y	149	149	0			2
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 88,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,914

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	7967	X	6653	-0-	-1314	-0-	363	1	6092	2	Y	173	174	0			2
							8	4	190	9							
02	7453	X	6477	-0-	-976	-0-	344	1	5801	2	Y	294	292	0			4
							9	4	323	9							
03	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	378	1	6881	2	Y	339	339	0			4
							373	9									
04	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	453	1	7702	2	Y	379	379	0			4
							417	9									
05	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	475	1	7851	2	Y	375	376	0			3
							413	9									
06	7380	X	7133	-0-	-247	-0-	136	1	6670	2	Y	297	296	0			4
							327	9									
07	8835	X	7283	-0-	-1552	-0-	154	1	6991	2	Y	125	128	0			1
							138	9									
08	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	155	1	6647	2	Y	148	147	0			2
							163	9									
09	8550	X	6227	-0-	-2323	-0-	146	1	5913	2	Y	153	153	0			2
							168	9									
10	8742	X	6202	-0-	-2540	-0-	130	1	5901	2	Y	155	155	0			2
							171	9									
11	7140	X	5931	-0-	-1209	-0-	148	1	5628	2	Y	139	139	0			2
							2	4	153	9							
12	7285	X	5492	-0-	-1793	-0-	134	1	5214	2	Y	131	132	0			1
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 83,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,708

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8611	-0-	-38	-0-	469	1	7887	2	Y	223	225	0			2
							10	4	245	9							
02	8091	X	7983	-0-	-108	-0-	424	1	7149	2	Y	363	360	0			5
							11	4	399	9							
03	8649	X	7538	-0-	-1111	-0-	374	1	6795	2	Y	335	336	0			4
							369	9									
04	8340	X	7995	-0-	-345	-0-	422	1	7185	2	Y	353	353	0			4
							388	9									
05	8618	X	8340	-0-	-278	-0-	453	1	7493	2	Y	358	359	0			3
							394	9									
06	8340	X	6942	-0-	-1398	-0-	133	1	6492	2	Y	288	288	0			3
							317	9									
07	8525	X	7089	-0-	-1436	-0-	150	1	6805	2	Y	122	124	0			1
							134	9									
08	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	140	1	5995	2	Y	134	133	0			2
							147	9									
09	8070	X	6484	-0-	-1586	-0-	152	1	6157	2	Y	159	159	0			2
							175	9									
10	8339	X	5347	-0-	-2992	-0-	112	1	5088	2	Y	134	134	0			2
							147	9									
11	6930	X	6507	-0-	-423	-0-	163	1	6174	2	Y	152	152	0			2
							3	4	167	9							
12	7099	X	5933	-0-	-1166	-0-	145	1	5633	2	Y	141	142	0			1
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 85,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,762

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	693	1	11648	2	Y	331	333	0			4
							15	4	364	9							
02	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	544	1	9182	2	Y	466	463	0			7
							14	4	513	9							
03	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	585	1	10643	2	Y	524	525	0			6
							576	9									
04	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	562	1	9558	2	Y	470	471	0			5
							517	9									
05	7967	X	5944	-0-	-2023	-0-	323	1	5340	2	Y	255	258	0			2
							281	9									
06	7710	X	5636	-0-	-2074	-0-	108	1	5269	2	Y	235	234	0			3
							259	9									
07	7967	X	3485	-0-	-4482	-0-	74	1	3345	2	Y	60	62	0			1
							66	9									
08	DLQ G-10		3180	-0-	3180	3180	71	1	3035	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
09	DLQ G-10		2862	-0-	2862	6042	67	1	2718	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
10	9009	X	2967	-0-	-6042	-0-	62	1	2824	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	72	1	2726	2	Y	67	67	0			1
							1	4	74	9							
12	3472	X	2856	-0-	-616	-0-	70	1	2711	2	Y	68	68	0			1
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 75,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,687

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	12965	-0-		-7743	-0-	321 371	1 9	12273	2	Y	337	334	0			4
02	24853	X	13514	-0-		-11339	-0-	375 510	1 9	12629	2	Y	464	461	0			7
03	26567	X	14579	-0-		-11988	-0-	440 619	1 9	13520	2	Y	563	564	0			6
04	25710	X	16119	-0-		-9591	-0-	401 490	1 9	15228	2	Y	445	446	0			5
05	18228	X	14975	-0-		-3253	-0-	430 595	1 9	13950	2	Y	541	541	0			5
06	17311	X	17311	-0-		-0-	-0-	340 363	1 9	16608	2	Y	330	331	0			4
07	19603	X	19603	-0-		-0-	-0-	414 371	1 9	18818	2	Y	337	338	0			3
08	16028	X	16028	-0-		-0-	-0-	357 375	1 9	15296	2	Y	341	340	0			4
09	17310	X	12471	-0-		-4839	-0-	292 338	1 9	11841	2	Y	307	307	0			4
10	19592	X	8696	-0-		-10896	-0-	182 240	1 9	8274	2	Y	218	219	0			3
11	18960	X	15232	-0-		-3728	-0-	381 6	1 4	14452 393	2 9	Y	357	355	0			5
12	19592	X	18475	-0-		-1117	-0-	450 485	1 9	17540	2	Y	441	441	0			5

TOTAL GAS PROD: 179,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,681

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. GAS	(I) LIFT(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-	847 18	1 4	14235 443	2 9	Y	403	406	0			4
02	T. A.		13886	-0-		13886	13886	737 19	1 4	12435 695	2 9	Y	632	627	0			9
03	T. A.		15157	-0-		15157	29043	751 739	1 9	13667	2	Y	672	674	0			7
04	T. A.		13907	-0-		13907	42950	735 677	1 9	12495	2	Y	615	615	0			7
05	T. A.		14378	-0-		14378	57328	781 680	1 9	12917	2	Y	618	619	0			6
06	T. A.		11546	-0-		11546	68874	221 528	1 9	10797	2	Y	480	480	0			6
07	81137	X	12263	-0-		-68874	-0-	259 232	1 9	11772	2	Y	211	215	0			2
08	10927	X	10927	-0-		-0-	-0-	244 255	1 9	10428	2	Y	232	231	0			3
09	7180	X	7180	-0-		-0-	-0-	168 194	1 9	6818	2	Y	176	177	0			2
10	11015	X	11015	-0-		-0-	-0-	231 303	1 9	10481	2	Y	275	274	0			3
11	10147	X	10147	-0-		-0-	-0-	254 4	1 4	9627 262	2 9	Y	238	238	0			3
12	9403	X	9403	-0-		-0-	-0-	229 246	1 9	8928	2	Y	224	225	0			2

TOTAL GAS PROD: 145,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,776

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	6589	-0-	-3703	-0-	163 189	1 9	6237	2	Y	172	170	0			2
02	10237	X	2317	-0-	-7920	-0-	64 87	1 9	2166	2	Y	79	80	0			1
03	10943	X	5221	-0-	-5722	-0-	158 222	1 9	4841	2	Y	202	201	0			2
04	10590	X	5489	-0-	-5101	-0-	136 167	1 9	5186	2	Y	152	152	0			2
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	203 281	1 9	6595	2	Y	255	255	0			2
06	6390	X	3911	-0-	-2479	-0-	77 83	1 9	3751	2	Y	75	76	0			1
07	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	153 136	1 9	6951	2	Y	124	124	0			1
08	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	161 169	1 9	6899	2	Y	154	153	0			2
09	6840	X	2186	-0-	-4654	-0-	51 59	1 9	2076	2	Y	54	55	0			1
10	7254	X	1123	-0-	-6131	-0-	24 30	1 9	1069	2	Y	27	28	0			-0-
11	7020	X	5161	-0-	-1859	-0-	129 2	1 4	4896 134	2 9	Y	122	120	0			2
12	7254	X	2599	-0-	-4655	-0-	63 68	1 9	2468	2	Y	62	63	0			1

TOTAL GAS PROD: 56,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,478

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	17732	X	9596	-0-	-8136	-0-	238 274	1 9	9084	2	Y	249	247	0			3
02	16588	X	9655	-0-	-6933	-0-	268 365	1 9	9022	2	Y	332	330	0			5
03	17546	X	9655	-0-	-7891	-0-	291 410	1 9	8954	2	Y	373	374	0			4
04	16980	X	11459	-0-	-5521	-0-	285 349	1 9	10825	2	Y	317	317	0			4
05	13671	X	11707	-0-	-1964	-0-	336 464	1 9	10907	2	Y	422	422	0			4
06	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	294 314	1 9	14359	2	Y	285	286	0			3
07	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	303 272	1 9	13785	2	Y	247	248	0			2
08	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	328 345	1 9	14053	2	Y	314	312	0			4
09	14970	X	12467	-0-	-2503	-0-	292 338	1 9	11837	2	Y	307	307	0			4
10	15469	X	10480	-0-	-4989	-0-	220 288	1 9	9972	2	Y	262	263	0			3
11	14970	X	14321	-0-	-649	-0-	358 6	1 4	13588 369	2 9	Y	335	334	0			4
12	14725	X	11724	-0-	-3001	-0-	286 308	1 9	11130	2	Y	280	281	0			3

TOTAL GAS PROD: 145,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,723

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18507	X	14101	-0-	-4406	-0-	349	1	13349	2	Y	366	363	0			4
							403	9									
02	17632	X	12244	-0-	-5388	-0-	340	1	11441	2	Y	421	419	0			6
							463	9									
03	18848	X	11722	-0-	-7126	-0-	354	1	10870	2	Y	453	454	0			5
							498	9									
04	18240	X	11827	-0-	-6413	-0-	294	1	11173	2	Y	327	328	0			4
							360	9									
05	14787	X	10642	-0-	-4145	-0-	306	1	9914	2	Y	384	384	0			4
							422	9									
06	13650	X	8774	-0-	-4876	-0-	172	1	8418	2	Y	167	169	0			2
							184	9									
07	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	301	1	13699	2	Y	245	245	0			2
							270	9									
08	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	323	1	13838	2	Y	309	307	0			4
							340	9									
09	13814	X	13814	-0-	-0-	-0-	324	1	13115	2	Y	341	340	0			5
							375	9									
10	14260	X	13159	-0-	-1101	-0-	276	1	12521	2	Y	329	330	0			4
							362	9									
11	14040	X	13014	-0-	-1026	-0-	325	1	12348	2	Y	305	305	0			4
							5	4	336	9							
12	14508	X	12470	-0-	-2038	-0-	304	1	11838	2	Y	298	299	0			3
							328	9									

TOTAL GAS PROD: 150,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,945

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	27373	X	12521	-0-	-14852	-0-	682	1	11466	2	Y	325	328	0			3
							15	4	358	9							
02	15950	X	11038	-0-	-4912	-0-	586	1	9885	2	Y	502	498	0			7
							15	4	552	9							
03	17050	X	9573	-0-	-7477	-0-	475	1	8632	2	Y	424	427	0			4
							466	9									
04	12120	X	10316	-0-	-1804	-0-	545	1	9268	2	Y	457	456	0			5
							503	9									
05	12524	X	4317	-0-	-8207	-0-	234	1	3878	2	Y	186	189	0			2
							205	9									
06	12120	X	7	-0-	-12113	-0-	7	2			Y	-0-	2	0			-0-
07	11811	X	2814	-0-	-8997	-0-	59	1	2702	2	Y	48	48	0			-0-
							53	9									
08	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	284	1	12143	2	Y	271	268	0			3
							298	9									
09	10320	X	4045	-0-	-6275	-0-	95	1	3840	2	Y	100	102	0			1
							110	9									
10	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	135	1	6134	2	Y	162	161	0			2
							178	9									
11	12300	X	6715	-0-	-5585	-0-	168	1	6371	2	Y	157	157	0			2
							3	4	173	9							
12	12710	X	2	-0-	-12708	-0-	2	2			Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,632

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	12550	-0-	-5244	-0-	311	1	11880	2	Y	326	323	0			3
							359	9									
02	T. A.		10340	-0-	10340	10340	287	1	9661	2	Y	356	354	0			5
							392	9									
03	T. A.		9927	-0-	9927	20267	300	1	9206	2	Y	383	384	0			4
							421	9									
04	T. A.		9668	-0-	9668	29935	240	1	9134	2	Y	267	268	0			3
							294	9									
05	T. A.		14753	-0-	14753	44688	424	1	13743	2	Y	533	531	0			5
							586	9									
06	T. A.		12669	-0-	12669	57357	249	1	12154	2	Y	242	244	0			3
							266	9									
07	74892	X	17535	-0-	-57357	-0-	370	1	16833	2	Y	302	302	0			3
							332	9									
08	15822	X	15822	-0-	-0-	-0-	353	1	15099	2	Y	336	335	0			4
							370	9									
09	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	336	1	13603	2	Y	353	352	0			5
							388	9									
10	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	248	1	11259	2	Y	295	297	0			3
							325	9									
11	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	278	1	10543	2	Y	260	260	0			3
							4	4	286	9							
12	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	323	1	12601	2	Y	317	317	0			3
							349	9									

TOTAL GAS PROD: 153,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,970

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	10602	X	3332	-0-	-7270	-0-	182	1	3051	2	Y	86	87	0			1
							4	4	95	9							
02	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	352	1	5930	2	Y	301	298	0			4
							9	4	331	9							
03	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	387	1	7033	2	Y	347	347	0			4
							382	9									
04	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	444	1	7556	2	Y	372	372	0			4
							409	9									
05	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	484	1	8012	2	Y	384	384	0			4
							422	9									
06	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	141	1	6871	2	Y	305	305	0			4
							336	9									
07	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	172	1	7810	2	Y	139	142	0			1
							153	9									
08	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	150	1	6407	2	Y	143	142	0			2
							157	9									
09	7320	X	3890	-0-	-3430	-0-	91	1	3694	2	Y	95	96	0			1
							105	9									
10	7564	X	2855	-0-	-4709	-0-	60	1	2716	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
11	7320	X	3135	-0-	-4185	-0-	78	1	2976	2	Y	73	73	0			1
							1	4	80	9							
12	7564	X	3421	-0-	-4143	-0-	83	1	3248	2	Y	82	82	0			1
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 70,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,399

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. 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	3217	-0-	-875	-0-	175	1	2947	2	Y	83	84	0			1
							4	4	91	9							
02	T. A.		3204	-0-	3204	3204	170	1	2869	2	Y	146	145	0			2
							4	4	161	9							
03	T. A.		2536	-0-	2536	5740	126	1	2287	2	Y	112	113	0			1
							123	9									
04	T. A.		2624	-0-	2624	8364	139	1	2357	2	Y	116	116	0			1
							128	9									
05	T. A.		3158	-0-	3158	11522	171	1	2837	2	Y	136	136	0			1
							150	9									
06	T. A.		2812	-0-	2812	14334	54	1	2629	2	Y	117	117	0			1
							129	9									
07	17020	X	2686	-0-	-14334	-0-	57	1	2578	2	Y	46	47	0			-0-
							51	9									
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	61	1	2619	2	Y	59	58	0			1
							65	9									
09	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	62	1	2492	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
10	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	55	1	2511	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
11	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	58	1	2193	2	Y	54	54	0			1
							1	4	59	9							
12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	54	1	2109	2	Y	53	53	0			1
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 32,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,053

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	13937	-0-	-3981	-0-	345	1	13194	2	Y	362	359	0			4
							398	9									
02	16617	X	12229	-0-	-4388	-0-	340	1	11427	2	Y	420	418	0			6
							462	9									
03	18321	X	11988	-0-	-6333	-0-	362	1	11117	2	Y	463	464	0			5
							509	9									
04	17730	X	13013	-0-	-4717	-0-	324	1	12294	2	Y	359	360	0			4
							395	9									
05	18321	X	12799	-0-	-5522	-0-	368	1	11923	2	Y	462	462	0			4
							508	9									
06	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	307	1	14999	2	Y	299	299	0			4
							329	9									
07	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	336	1	15279	2	Y	274	275	0			3
							301	9									
08	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	309	1	13215	2	Y	294	293	0			4
							323	9									
09	15630	X	14104	-0-	-1526	-0-	331	1	13391	2	Y	347	346	0			5
							382	9									
10	16151	X	11019	-0-	-5132	-0-	231	1	10485	2	Y	275	277	0			3
							303	9									
11	15630	X	11507	-0-	-4123	-0-	288	1	10918	2	Y	270	269	0			4
							4	4	297	9							
12	15903	X	10337	-0-	-5566	-0-	252	1	9813	2	Y	247	248	0			3
							272	9									

TOTAL GAS PROD: 156,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,072

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

01	19964 X	12494	-0-	-7470	-0-	309	1	11829	2	Y	324	322	0	3
						356	9							
02	19285 X	11553	-0-	-7732	-0-	321	1	10794	2	Y	398	395	0	6
						438	9							
03	20615 X	11905	-0-	-8710	-0-	359	1	11040	2	Y	460	461	0	5
						506	9							
04	19950 X	13838	-0-	-6112	-0-	344	1	13074	2	Y	382	383	0	4
						420	9							
05	16554 X	13704	-0-	-2850	-0-	394	1	12765	2	Y	495	494	0	5
						545	9							
06	18355 X	18355	-0-	-0-	-0-	360	1	17611	2	Y	349	350	0	4
						384	9							
07	18946 X	18946	-0-	-0-	-0-	400	1	18187	2	Y	326	327	0	3
						359	9							
08	18473 X	18473	-0-	-0-	-0-	412	1	17629	2	Y	393	391	0	5
						432	9							
09	18360 X	17436	-0-	-924	-0-	409	1	16554	2	Y	430	429	0	6
						473	9							
10	18972 X	17762	-0-	-1210	-0-	372	1	16903	2	Y	443	444	0	5
						487	9							
11	18360 X	17519	-0-	-841	-0-	438	1	16623	2	Y	410	410	0	5
						7	4	451	9					
12	18941 X	18226	-0-	-715	-0-	444	1	17302	2	Y	436	436	0	5
						480	9							

TOTAL GAS PROD: 190,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,846

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	15221	X	7388	-0-	-7833	-0-	183	1	6995	2	Y	191	190	0			2
							210	9									
02	13282	X	6882	-0-	-6400	-0-	191	1	6431	2	Y	236	235	0			3
							260	9									
03	13981	X	7024	-0-	-6957	-0-	212	1	6513	2	Y	272	272	0			3
							299	9									
04	13530	X	7440	-0-	-6090	-0-	185	1	7029	2	Y	205	206	0			2
							226	9									
05	10478	X	7614	-0-	-2864	-0-	219	1	7091	2	Y	276	275	0			3
							304	9									
06	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	182	1	8888	2	Y	176	177	0			2
							194	9									
07	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	240	1	10932	2	Y	196	196	0			2
							216	9									
08	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	315	1	13490	2	Y	301	299	0			4
							331	9									
09	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	338	1	13706	2	Y	356	355	0			5
							392	9									
10	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	270	1	12271	2	Y	322	323	0			4
							354	9									
11	13680	X	12298	-0-	-1382	-0-	308	1	11668	2	Y	288	288	0			4
							5	4	317	9							
12	14291	X	11014	-0-	-3277	-0-	268	1	10457	2	Y	263	264	0			3
							289	9									

TOTAL GAS PROD: 121,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,082

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	5921	X	4104	-0-	-1817	-0-	224	1	3757	2	Y	107	108	0			1
							5	4	118	9							
02	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	250	1	4214	2	Y	214	212	0			3
							6	4	235	9							
03	5549	X	5464	-0-	-85	-0-	271	1	4926	2	Y	243	243	0			3
							267	9									
04	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	279	1	4750	2	Y	234	234	0			3
							257	9									
05	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	291	1	4808	2	Y	229	230	0			2
							252	9									
06	5280	X	4149	-0-	-1131	-0-	79	1	3881	2	Y	172	172	0			2
							189	9									
07	5456	X	5077	-0-	-379	-0-	107	1	4873	2	Y	88	89	0			1
							97	9									
08	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	88	1	3760	2	Y	84	84	0			1
							92	9									
09	5280	X	3594	-0-	-1686	-0-	84	1	3413	2	Y	88	88	0			1
							97	9									
10	5363	X	3036	-0-	-2327	-0-	64	1	2888	2	Y	76	76	0			1
							84	9									
11	4920	X	3795	-0-	-1125	-0-	95	1	3601	2	Y	89	89	0			1
							1	4	98	9							
12	5084	X	3436	-0-	-1648	-0-	84	1	3262	2	Y	82	82	0			1
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 51,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,706

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1484	-0-	-810	-0-	37	1	1405	2	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	114	1	3829	2	Y	141	139	0			2
							155	9									
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	99	1	3028	2	Y	126	127	0			1
							139	9									
04	3030	X	2663	-0-	-367	-0-	66	1	2516	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
05	4371	X	2782	-0-	-1589	-0-	80	1	2592	2	Y	100	100	0			1
							110	9									
06	4230	X	2208	-0-	-2022	-0-	43	1	2118	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
07	4371	X	2036	-0-	-2335	-0-	43	1	1956	2	Y	34	35	0			-0-
							37	9									
08	670	X	670	-0-	-0-	-0-	15	1	640	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
09	2700	X	2366	-0-	-334	-0-	55	1	2246	2	Y	59	58	0			1
							65	9									
10	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	113	1	5152	2	Y	136	135	0			2
							150	9									
11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	72	1	2727	2	Y	67	68	0			1
							1	4	74	9							
12	2449	X	1376	-0-	-1073	-0-	34	1	1307	2	Y	32	33	0			-0-
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 31,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	135	1	2264	2	Y	65	65	0			1
							3	4	72	9							
02	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	117	1	1970	2	Y	99	99	0			1
							3	4	109	9							
03	1953	N	1822	-0-	-131	-0-	90	1	1643	2	Y	81	81	0			1
							89	9									
04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	149	1	2531	2	Y	124	124	0			1
							136	9									
05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	152	1	2522	2	Y	121	121	0			1
							133	9									
06	1770	N	1645	-0-	-125	-0-	31	1	1538	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
07	2883	N	1956	-0-	-927	-0-	41	1	1879	2	Y	33	34	0			-0-
							36	9									
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	37	1	1562	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	43	1	1755	2	Y	46	45	0			1
							51	9									
10	1953	N	965	-0-	-988	-0-	20	1	920	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	41	1	1544	2	Y	38	38	0			-0-
							1	4	42	9							
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	51	1	1995	2	Y	51	50	0			1
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 23,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20243	X	12125	-0-	-8118	-0-	300	1	11480	2	Y	314	312	0			3
							345	9									
02	20474	X	13756	-0-	-6718	-0-	382	1	12854	2	Y	473	469	0			7
							520	9									
03	21886	X	14144	-0-	-7742	-0-	427	1	13116	2	Y	546	547	0			6
							601	9									
04	21180	X	14336	-0-	-6844	-0-	356	1	13544	2	Y	396	397	0			5
							436	9									
05	14694	X	14449	-0-	-245	-0-	415	1	13461	2	Y	521	521	0			5
							573	9									
06	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	338	1	16535	2	Y	328	329	0			4
							361	9									
07	21395	X	21395	-0-	-0-	-0-	452	1	20538	2	Y	368	369	0			3
							405	9									
08	20198	X	20198	-0-	-0-	-0-	450	1	19275	2	Y	430	428	0			5
							473	9									
09	18709	X	18709	-0-	-0-	-0-	439	1	17763	2	Y	461	460	0			6
							507	9									
10	21390	X	17733	-0-	-3657	-0-	372	1	16874	2	Y	443	444	0			5
							487	9									
11	20700	X	16052	-0-	-4648	-0-	401	1	15231	2	Y	376	376	0			5
							6	4	414	9							
12	21390	X	15744	-0-	-5646	-0-	383	1	14947	2	Y	376	377	0			4
							414	9									

TOTAL GAS PROD: 195,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,032

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	6014	X	5853	-0-	-161	-0-	319	1	5360	2	Y	152	153	0			2
							7	4	167	9							
02	5945	X	5437	-0-	-508	-0-	289	1	4870	2	Y	246	245	0			3
							7	4	271	9							
03	6355	X	5779	-0-	-576	-0-	286	1	5210	2	Y	257	257	0			3
							283	9									
04	5670	X	4620	-0-	-1050	-0-	244	1	4152	2	Y	204	205	0			2
							224	9									
05	5859	X	5014	-0-	-845	-0-	272	1	4504	2	Y	216	216	0			2
							238	9									
06	5670	X	3382	-0-	-2288	-0-	65	1	3162	2	Y	141	141	0			2
							155	9									
07	5797	X	4202	-0-	-1595	-0-	89	1	4034	2	Y	72	73	0			1
							79	9									
08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	87	1	3711	2	Y	82	82	0			1
							90	9									
09	4860	X	3329	-0-	-1531	-0-	78	1	3161	2	Y	82	82	0			1
							90	9									
10	5022	X	2496	-0-	-2526	-0-	52	1	2375	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
11	4080	X	1903	-0-	-2177	-0-	48	1	1804	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
12	4216	X	1849	-0-	-2367	-0-	45	1	1757	2	Y	43	44	0			-0-
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 47,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,603

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23219	X	12900	-0-	-10319	-0-	319	1	12212	2	Y	335	332	0			4
							369	9									
02	19459	X	10434	-0-	-9025	-0-	290	1	9750	2	Y	358	357	0			5
							394	9									
03	20801	X	11385	-0-	-9416	-0-	344	1	10557	2	Y	440	440	0			5
							484	9									
04	20130	X	10330	-0-	-9800	-0-	257	1	9759	2	Y	285	287	0			3
							314	9									
05	20801	X	13901	-0-	-6900	-0-	399	1	12950	2	Y	502	500	0			5
							552	9									
06	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	284	1	13892	2	Y	275	277	0			3
							303	9									
07	17897	X	17897	-0-	-0-	-0-	378	1	17180	2	Y	308	308	0			3
							339	9									
08	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	328	1	14056	2	Y	313	312	0			4
							344	9									
09	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	358	1	14489	2	Y	376	375	0			5
							414	9									
10	17887	X	14805	-0-	-3082	-0-	310	1	14088	2	Y	370	371	0			4
							407	9									
11	17310	X	13565	-0-	-3745	-0-	339	1	12871	2	Y	318	318	0			4
							5	4	350	9							
12	17887	X	14704	-0-	-3183	-0-	358	1	13959	2	Y	352	352	0			4
							387	9									

TOTAL GAS PROD: 164,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,232

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20212	X	17424	-0-	-2788	-0-	16927	2	497	9	Y	452	455	0			5
02	25810	X	19571	-0-	-6239	-0-	19311	2	260	9	Y	236	238	0			3
03	27590	X	22141	-0-	-5449	-0-	21870	2	271	9	Y	246	246	0			3
04	26700	X	18378	-0-	-8322	-0-	18141	2	237	9	Y	215	216	0			2
05	21421	X	21332	-0-	-89	-0-	21300	2	32	9	Y	29	31	0			-0-
06	21420	X	16399	-0-	-5021	-0-	325	1	15895	2	Y	163	161	0			2
							179	9									
07	22134	X	19031	-0-	-3103	-0-	402	1	18269	2	Y	327	326	0			3
							360	9									
08	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	324	1	13853	2	Y	309	308	0			4
							340	9									
09	20640	X	14636	-0-	-6004	-0-	343	1	13896	2	Y	361	360	0			5
							397	9									
10	21328	X	12964	-0-	-8364	-0-	272	1	12336	2	Y	324	325	0			4
							356	9									
11	18420	X	18391	-0-	-29	-0-	460	1	17450	2	Y	431	429	0			6
							7	4	474	9							
12	20393	X	20393	-0-	-0-	-0-	497	1	19361	2	Y	486	487	0			5
							535	9									

TOTAL GAS PROD: 215,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,579

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	193	1	3250	2	Y	92	93	0			1
							4	4	101	9							
02	3219	X	1891	-0-	-1328	-0-	100	1	1693	2	Y	86	86	0			1
							3	4	95	9							
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	211	1	3844	2	Y	189	188	0			2
							208	9									
04	3870	X	3036	-0-	-834	-0-	160	1	2727	2	Y	135	135	0			2
							149	9									
05	3999	X	2325	-0-	-1674	-0-	126	1	2089	2	Y	100	101	0			1
							110	9									
06	4140	X	1260	-0-	-2880	-0-	24	1	1178	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
07	4278	X	3897	-0-	-381	-0-	82	1	3741	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
08	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	47	1	2002	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
09	3030	X	1762	-0-	-1268	-0-	41	1	1674	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
10	3906	X	2350	-0-	-1556	-0-	49	1	2236	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
11	3780	X	2726	-0-	-1054	-0-	68	1	2587	2	Y	64	64	0			1
							1	4	70	9							
12	3906	X	2216	-0-	-1690	-0-	54	1	2104	2	Y	53	53	0			1
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 31,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 986

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29399	X	29399	-0-	-0-	-0-	28560	2	839	9	Y	763	764	0			8
02	29934	X	29934	-0-	-0-	-0-	29536	2	398	9	Y	362	365	0			5
03	29899	X	29899	-0-	-0-	-0-	29536	2	363	9	Y	330	332	0			3
04	28440	X	22978	-0-	-5462	-0-	22681	2	297	9	Y	270	270	0			3
05	31992	X	21198	-0-	-10794	-0-	21167	2	31	9	Y	28	31	0			-0-
06	30960	X	17005	-0-	-13955	-0-	337	1	16483	2	Y	168	166	0			2
							185	9									
07	31992	X	18254	-0-	-13738	-0-	385	1	17524	2	Y	314	313	0			3
							345	9									
08	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	321	1	13720	2	Y	306	305	0			4
							337	9									
09	22980	X	14244	-0-	-8736	-0-	334	1	13524	2	Y	351	350	0			5
							386	9									
10	21204	X	6791	-0-	-14413	-0-	142	1	6463	2	Y	169	172	0			2
							186	9									
11	17670	X	15832	-0-	-1838	-0-	396	1	15022	2	Y	371	368	0			5
							6	4	408	9							
12	18259	X	16102	-0-	-2157	-0-	392	1	15288	2	Y	384	385	0			4
							422	9									

TOTAL GAS PROD: 236,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,816

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	342	1	5740	2	Y	163	164	0			2
							7	4	179	9							
02	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	485	1	8177	2	Y	415	411	0			6
							12	4	457	9							
03	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	487	1	8865	2	Y	437	438	0			5
							481	9									
04	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	398	1	6771	2	Y	333	334	0			4
							366	9									
05	8091	X	6135	-0-	-1956	-0-	333	1	5513	2	Y	263	265	0			2
							289	9									
06	7830	X	4946	-0-	-2884	-0-	95	1	4625	2	Y	205	205	0			2
							226	9									
07	8091	X	5696	-0-	-2395	-0-	120	1	5467	2	Y	99	100	0			1
							109	9									
08	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	120	1	5118	2	Y	114	114	0			1
							125	9									
09	7530	X	4493	-0-	-3037	-0-	105	1	4266	2	Y	111	111	0			1
							122	9									
10	6138	X	4721	-0-	-1417	-0-	99	1	4492	2	Y	118	118	0			1
							130	9									
11	5520	X	4016	-0-	-1504	-0-	100	1	3811	2	Y	94	94	0			1
							2	4	103	9							
12	5704	X	4488	-0-	-1216	-0-	109	1	4261	2	Y	107	107	0			1
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 72,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,459

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	240	1	4028	2	Y	114	115	0			1
							5	4	125	9							
02	3480	X	2693	-0-	-787	-0-	143	1	2411	2	Y	123	122	0			2
							4	4	135	9							
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	265	1	4821	2	Y	237	236	0			3
							261	9									
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	217	1	3687	2	Y	181	182	0			2
							199	9									
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	227	1	3760	2	Y	180	180	0			2
							198	9									
06	3600	X	3235	-0-	-365	-0-	62	1	3026	2	Y	134	134	0			2
							147	9									
07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	82	1	3722	2	Y	67	68	0			1
							74	9									
08	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	53	1	2261	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
09	3600	X	3379	-0-	-221	-0-	79	1	3209	2	Y	83	83	0			1
							91	9									
10	3720	X	2694	-0-	-1026	-0-	56	1	2563	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
11	3600	X	2774	-0-	-826	-0-	69	1	2632	2	Y	65	65	0			1
							1	4	72	9							
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	91	1	3534	2	Y	89	89	0			1
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 42,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,391

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	80	1	1350	2	Y	38	39	0			-0-
							2	4	42	9							
02	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	71	1	1194	2	Y	61	60	0			1
							2	4	67	9							
03	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	58	1	1051	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
04	990	N	818	-0-	-172	-0-	43	1	736	2	Y	35	36	0			-0-
							39	9									
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	68	1	1132	2	Y	54	54	0			-0-
							59	9									
06	990	N	881	-0-	-109	-0-	17	1	823	2	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	26	1	1166	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	26	1	1109	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	25	1	1002	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
10	1023	N	956	-0-	-67	-0-	20	1	910	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	26	1	1003	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	25	1	993	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 13,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2705	-0-	-2813	-0-	67	1	2560	2	Y	71	70	0			1
							78	9									
02	4756	X	2477	-0-	-2279	-0-	69	1	2314	2	Y	85	85	0			1
							94	9									
03	4898	X	2536	-0-	-2362	-0-	77	1	2351	2	Y	98	98	0			1
							108	9									
04	4740	X	3020	-0-	-1720	-0-	75	1	2854	2	Y	83	83	0			1
							91	9									
05	3751	X	2850	-0-	-901	-0-	82	1	2655	2	Y	103	103	0			1
							113	9									
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	67	1	3300	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	74	1	3353	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	70	1	3016	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
09	3450	X	2931	-0-	-519	-0-	69	1	2783	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
10	3565	X	2482	-0-	-1083	-0-	52	1	2362	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
11	3450	X	2502	-0-	-948	-0-	63	1	2373	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							
12	3503	X	2761	-0-	-742	-0-	67	1	2621	2	Y	66	66	0			1
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 34,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59556	X	59556	-0-	-0-	-0-		57855	2	1701	9	Y	1546	1546	0			16
02	55993	X	55993	-0-	-0-	-0-		55249	2	744	9	Y	676	683	0			9
03	68280	X	68280	-0-	-0-	-0-		67448	2	832	9	Y	756	757	0			8
04	57270	X	56404	-0-	-866	-0-		55676	2	728	9	Y	662	662	0			8
05	61283	X	61283	-0-	-0-	-0-		61193	2	90	9	Y	82	89	0			1
06	57270	X	54429	-0-	-2841	-0-		1079	1	52757	2	Y	539	533	0			7
								593	9									
07	59179	X	52742	-0-	-6437	-0-		1113	1	50631	2	Y	907	906	0			8
								998	9									
08	46472	X	46472	-0-	-0-	-0-		1036	1	44349	2	Y	988	984	0			12
								1087	9									
09	57270	X	42965	-0-	-14305	-0-		1007	1	40793	2	Y	1059	1057	0			14
								1165	9									
10	59179	X	39861	-0-	-19318	-0-		835	1	37930	2	Y	996	999	0			11
								1096	9									
11	54420	X	37694	-0-	-16726	-0-		943	1	35764	2	Y	884	883	0			12
								15	4	972	9							
12	52731	X	36707	-0-	-16024	-0-		894	1	34849	2	Y	876	879	0			9
								964	9									

TOTAL GAS PROD: 612,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,971

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		3812	-0-	3812	3812		201	1	3425	2	Y	169	167	0			2
								186	9									
05	SHUT IN		1448	-0-	1448	5260		31	1	1342	2	Y	68	69	0			1
								75	9									
06	SHUT IN		66	-0-	66	5326		1	1	63	2	Y	2	3	0			-0-
								2	9									
07	5584	X	258	-0-	-5326	-0-		5	1	249	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
08	T. A.		333	-0-	333	333		7	1	318	2	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
09	T. A.		517	-0-	517	850		12	1	491	2	Y	13	13	0			-0-
								14	9									
10	1166	X	316	-0-	-850	-0-		7	1	300	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
11	302	X	302	-0-	-0-	-0-		8	1	286	2	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
12	527	X	205	-0-	-322	-0-		5	1	194	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	68	-0-		-25	-0-	4	1	62	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
02	T. A.		150	-0-		150	150	8	1	134	2	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
03	T. A.		267	-0-		267	417	13	1	241	2	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
04	T. A.		224	-0-		224	641	12	1	201	2	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
05	T. A.		153	-0-		153	794	8	1	137	2	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
06	T. A.		16	-0-		16	810	15	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	T. A.		40	-0-		40	850	1	1	38	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
08	857	X	7	-0-		-850	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	23	X	23	-0-		-0-	-0-	1	1	21	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
10	118	X	118	-0-		-0-	-0-	2	1	113	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
11	229	X	229	-0-		-0-	-0-	6	1	217	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
12	6	X	6	-0-		-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	9924	-0-		-3406	-0-	246	1	9394	2	Y	258	256	0			3
								284	9									
02	8093	X	8093	-0-		-0-	-0-	225	1	7562	2	Y	278	277	0			4
								306	9									
03	18445	X	8376	-0-		-10069	-0-	253	1	7768	2	Y	323	324	0			3
								355	9									
04	17850	X	9159	-0-		-8691	-0-	228	1	8653	2	Y	253	253	0			3
								278	9									
05	14012	X	9031	-0-		-4981	-0-	259	1	8413	2	Y	326	326	0			3
								359	9									
06	14444	X	14444	-0-		-0-	-0-	283	1	13858	2	Y	275	275	0			3
								303	9									
07	14406	X	14406	-0-		-0-	-0-	304	1	13829	2	Y	248	249	0			2
								273	9									
08	11012	X	11012	-0-		-0-	-0-	246	1	10507	2	Y	235	234	0			3
								259	9									
09	16535	X	16535	-0-		-0-	-0-	388	1	15699	2	Y	407	405	0			5
								448	9									
10	15496	X	15496	-0-		-0-	-0-	325	1	14745	2	Y	387	388	0			4
								426	9									
11	14430	X	14048	-0-		-382	-0-	351	1	13330	2	Y	329	329	0			4
								5	4	362	9							
12	17081	X	13330	-0-		-3751	-0-	325	1	12655	2	Y	318	319	0			3
								350	9									

TOTAL GAS PROD: 143,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,637

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	7502	X	7117	-0-	-385	-0-	388	1	6517	2	Y	185	186	0			2
							8	4	204	9							
02	T. A.		5830	-0-	5830	5830	309	1	5221	2	Y	265	263	0			4
							8	4	292	9							
03	T. A.		5945	-0-	5945	11775	295	1	5360	2	Y	264	265	0			3
							290	9									
04	T. A.		6258	-0-	6258	18033	331	1	5622	2	Y	277	277	0			3
							305	9									
05	T. A.		5725	-0-	5725	23758	311	1	5143	2	Y	246	247	0			2
							271	9									
06	T. A.		4602	-0-	4602	28360	88	1	4304	2	Y	191	191	0			2
							210	9									
07	T. A.		5076	-0-	5076	33436	107	1	4872	2	Y	88	89	0			1
							97	9									
08	37541	X	4105	-0-	-33436	-0-	92	1	3917	2	Y	87	87	0			1
							96	9									
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	86	1	3475	2	Y	90	90	0			1
							99	9									
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	73	1	3337	2	Y	88	88	0			1
							97	9									
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	108	1	4080	2	Y	100	100	0			1
							2	4	110	9							
12	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	99	1	3848	2	Y	97	97	0			1
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 60,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,978

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	4805	X	4484	-0-	-321	-0-	244	1	4107	2	Y	116	117	0			1
							5	4	128	9							
02	4205	X	3912	-0-	-293	-0-	208	1	3503	2	Y	178	177	0			2
							5	4	196	9							
03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	227	1	4133	2	Y	204	204	0			2
							224	9									
04	4350	X	3980	-0-	-370	-0-	210	1	3576	2	Y	176	176	0			2
							194	9									
05	4495	X	3780	-0-	-715	-0-	205	1	3397	2	Y	162	163	0			1
							178	9									
06	4350	X	3832	-0-	-518	-0-	73	1	3583	2	Y	160	159	0			2
							176	9									
07	4495	X	3598	-0-	-897	-0-	76	1	3454	2	Y	62	63	0			1
							68	9									
08	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	56	1	2381	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
09	3990	X	3779	-0-	-211	-0-	89	1	3588	2	Y	93	93	0			1
							102	9									
10	3968	X	2923	-0-	-1045	-0-	61	1	2782	2	Y	73	73	0			1
							80	9									
11	3840	X	3121	-0-	-719	-0-	78	1	2962	2	Y	73	73	0			1
							1	4	80	9							
12	3906	X	2816	-0-	-1090	-0-	69	1	2673	2	Y	67	67	0			1
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 43,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,417

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	7905	X	3727	-0-	-4178		-0-	92	1	3528	2	Y	97	96	0			1
								107	9									
02	9367	X	4725	-0-	-4642		-0-	131	1	4416	2	Y	162	161	0			2
								178	9									
03	10013	X	4862	-0-	-5151		-0-	147	1	4508	2	Y	188	188	0			2
								207	9									
04	9690	X	5416	-0-	-4274		-0-	135	1	5116	2	Y	150	150	0			2
								165	9									
05	6727	X	4640	-0-	-2087		-0-	133	1	4322	2	Y	168	168	0			2
								185	9									
06	5807	X	5807	-0-	-0-		-0-	114	1	5572	2	Y	110	111	0			1
								121	9									
07	6390	X	6390	-0-	-0-		-0-	135	1	6134	2	Y	110	110	0			1
								121	9									
08	5164	X	5164	-0-	-0-		-0-	115	1	4929	2	Y	109	109	0			1
								120	9									
09	5820	X	5519	-0-	-301		-0-	129	1	5240	2	Y	136	135	0			2
								150	9									
10	6386	X	4962	-0-	-1424		-0-	104	1	4723	2	Y	123	124	0			1
								135	9									
11	6180	X	5798	-0-	-382		-0-	145	1	5501	2	Y	136	135	0			2
								2	4	150	9							
12	6386	X	4957	-0-	-1429		-0-	121	1	4706	2	Y	118	119	0			1
								130	9									

TOTAL GAS PROD: 61,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,607

STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032

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	5518	X	-0-	-0-	-5518		-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		49	-0-	49		49	1	1	47	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		49					Y	-0-					-0-
07	T. A.		209	-0-	209		258	4	1	201	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
08	T. A.		19	-0-	19		277	19	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		43	-0-	43		320	1	1	41	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
10	350	X	30	-0-	-320		-0-	1	1	28	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
11	103	X	103	-0-	-0-		-0-	3	1	98	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
12	73	N	73	-0-	-0-		-0-	2	1	69	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9486	2	279	9	Y	254	254	0			3
02	8903	X	8467	-0-	-436	-0-	8355	2	112	9	Y	102	104	0			1
03	9517	X	9338	-0-	-179	-0-	9224	2	114	9	Y	104	104	0			1
04	9450	X	8010	-0-	-1440	-0-	7907	2	103	9	Y	94	94	0			1
05	9765	X	8162	-0-	-1603	-0-	8150	2	12	9	Y	11	12	0			-0-
06	9450	X	5940	-0-	-3510	-0-	118	1	5757	2	Y	59	58	0			1
							65	9									
07	9331	X	7877	-0-	-1454	-0-	166	1	7562	2	Y	135	135	0			1
							149	9									
08	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	149	1	6383	2	Y	143	142	0			2
							157	9									
09	8010	X	6774	-0-	-1236	-0-	159	1	6432	2	Y	166	166	0			2
							183	9									
10	8153	X	6235	-0-	-1918	-0-	131	1	5932	2	Y	156	156	0			2
							172	9									
11	7620	X	6221	-0-	-1399	-0-	156	1	5902	2	Y	146	146	0			2
							2	4	161	9							
12	7874	X	6023	-0-	-1851	-0-	147	1	5718	2	Y	144	144	0			2
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 89,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,514

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	EOM BALANCE
01	23287	X	23287	-0-	-0-	-0-	22623	2	664	9	Y	604	606	0	6
02	19786	X	19786	-0-	-0-	-0-	19523	2	263	9	Y	239	242	0	3
03	21461	X	21461	-0-	-0-	-0-	21199	2	262	9	Y	238	238	0	3
04	18990	X	17620	-0-	-1370	-0-	17393	2	227	9	Y	206	207	0	2
05	19623	X	18211	-0-	-1412	-0-	18183	2	28	9	Y	25	27	0	-0-
06	18990	X	15736	-0-	-3254	-0-	312	1	15252	2	Y	156	154	0	2
							172	9							
07	19623	X	16233	-0-	-3390	-0-	343	1	15582	2	Y	280	279	0	3
							308	9							
08	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	331	1	14185	2	Y	316	315	0	4
							348	9							
09	17610	X	12954	-0-	-4656	-0-	304	1	12299	2	Y	319	319	0	4
							351	9							
10	18197	X	14424	-0-	-3773	-0-	302	1	13725	2	Y	361	361	0	4
							397	9							
11	15750	X	13268	-0-	-2482	-0-	332	1	12589	2	Y	311	311	0	4
							5	4	342	9					
12	16244	X	13287	-0-	-2957	-0-	324	1	12614	2	Y	317	318	0	3
							349	9							

TOTAL GAS PROD: 201,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,372

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	EOM BALANCE
01	27621	X	10886	-0-	-16735	-0-	270	1	10306	2	Y	282	280	0	3
							310	9							
02	T. A.		8950	-0-	8950	8950	249	1	8363	2	Y	307	306	0	4
							338	9							
03	T. A.		8414	-0-	8414	17364	254	1	7802	2	Y	325	326	0	3
							358	9							
04	T. A.		8514	-0-	8514	25878	212	1	8042	2	Y	236	236	0	3
							260	9							
05	T. A.		8357	-0-	8357	34235	240	1	7785	2	Y	302	302	0	3
							332	9							
06	T. A.		10500	-0-	10500	44735	206	1	10074	2	Y	200	201	0	2
							220	9							
07	T. A.		12234	-0-	12234	56969	258	1	11744	2	Y	211	211	0	2
							232	9							
08	68140	X	11171	-0-	-56969	-0-	249	1	10660	2	Y	238	237	0	3
							262	9							
09	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	234	1	9485	2	Y	246	246	0	3
							271	9							
10	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	196	1	8893	2	Y	234	234	0	3
							257	9							
11	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	228	1	8661	2	Y	214	214	0	3
							4	4	235	9					
12	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	220	1	8560	2	Y	215	216	0	2
							237	9							

TOTAL GAS PROD: 116,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,010

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

01	12214	X	11842	-0-	-372	-0-	645	1	10845	2	Y	307	310	0	3
							14	4	338	9					
02	11426	X	10938	-0-	-488	-0-	581	1	9794	2	Y	498	494	0	7
							15	4	548	9					
03	12028	X	10633	-0-	-1395	-0-	527	1	9587	2	Y	472	474	0	5
							519	9							
04	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	622	1	10577	2	Y	521	520	0	6
							573	9							
05	11842	X	11588	-0-	-254	-0-	629	1	10411	2	Y	498	499	0	5
							548	9							
06	11460	X	10077	-0-	-1383	-0-	193	1	9424	2	Y	418	418	0	5
							460	9							
07	12152	X	9851	-0-	-2301	-0-	208	1	9456	2	Y	170	173	0	2
							187	9							
08	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	243	1	10398	2	Y	231	230	0	3
							254	9							
09	11760	X	9310	-0-	-2450	-0-	218	1	8840	2	Y	229	229	0	3
							252	9							
10	11594	X	7841	-0-	-3753	-0-	164	1	7461	2	Y	196	197	0	2
							216	9							
11	10530	X	8633	-0-	-1897	-0-	216	1	8191	2	Y	203	202	0	3
							3	4	223	9					
12	10881	X	7718	-0-	-3163	-0-	188	1	7328	2	Y	184	185	0	2
							202	9							

TOTAL GAS PROD: 121,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,927

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8186	-0-	-1486	-0-	446	1	7496	2	Y	213	215	0			2
							10	4	234	9							
02	9048	X	6328	-0-	-2720	-0-	336	1	5666	2	Y	288	286	0			4
							9	4	317	9							
03	9672	X	6221	-0-	-3451	-0-	308	1	5609	2	Y	276	277	0			3
							304	9									
04	9180	X	6156	-0-	-3024	-0-	325	1	5532	2	Y	272	272	0			3
							299	9									
05	8277	X	6649	-0-	-1628	-0-	361	1	5973	2	Y	286	286	0			3
							315	9									
06	7920	X	5052	-0-	-2868	-0-	97	1	4724	2	Y	210	210	0			3
							231	9									
07	6758	X	5230	-0-	-1528	-0-	110	1	5021	2	Y	90	92	0			1
							99	9									
08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	91	1	3886	2	Y	86	86	0			1
							95	9									
09	6420	X	5172	-0-	-1248	-0-	121	1	4910	2	Y	128	127	0			2
							141	9									
10	6634	X	2860	-0-	-3774	-0-	60	1	2722	2	Y	71	72	0			1
							78	9									
11	5070	X	4247	-0-	-823	-0-	106	1	4030	2	Y	99	99	0			1
							2	4	109	9							
12	5332	X	4862	-0-	-470	-0-	118	1	4616	2	Y	116	116	0			1
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 65,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,135

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9234 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3143	-0-	-1042	-0-	248	1	2844	2	N	46	51	1			45
							51	9									
02	3509	X	2396	-0-	-1113	-0-	200	1	2164	2	N	29	44	1			30
							32	9									
03	3813	X	2511	-0-	-1302	-0-	219	1	2224	2	N	62	20	1			72
							68	9									
04	3690	X	2277	-0-	-1413	-0-	200	1	2015	2	N	56	74	1			54
							62	9									
05	3813	X	1526	-0-	-2287	-0-	131	1	1343	2	N	47	14	1			87
							52	9									
06	3030	X	2053	-0-	-977	-0-	166	1	1836	2	N	46	62	1			71
							51	9									
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	3	15	1			59
08	T. A.		2228	-0-	2228	2228	2158	2	70	9	N	64	12	1			111
09	T. A.		1912	-0-	1912	4140	149	1	1709	2	N	49	63	1			97
							54	9									
10	4307	X	167	-0-	-4140	-0-	89	1	53	2	N	23	20	1			100
							25	9									
11	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	192	1	5751	2	N	121	78	1			143
							133	9									
12	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	182	1	3899	2	N	71	49	1			165
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 28,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	EOM BALANCE
01	14725	X	13961	-0-	-764	-0-	13563	2	398	9	Y	362	362	0	4
02	12934	X	12135	-0-	-799	-0-	11974	2	161	9	Y	146	148	0	2
03	13795	X	12632	-0-	-1163	-0-	12479	2	153	9	Y	139	140	0	1
04	13380	X	10395	-0-	-2985	-0-	10261	2	134	9	Y	122	122	0	1
05	13826	X	10296	-0-	-3530	-0-	10281	2	15	9	Y	14	15	0	-0-
06	13380	X	6730	-0-	-6650	-0-	133	1	6523	2	Y	67	66	0	1
							74	9							
07	12958	X	9057	-0-	-3901	-0-	191	1	8695	2	Y	155	155	0	1
							171	9							
08	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	174	1	7460	2	Y	167	166	0	2
							184	9							
09	10410	X	6926	-0-	-3484	-0-	162	1	6577	2	Y	170	170	0	2
							187	9							
10	10292	X	5666	-0-	-4626	-0-	119	1	5391	2	Y	142	142	0	2
							156	9							
11	8760	X	5760	-0-	-3000	-0-	144	1	5465	2	Y	135	135	0	2
							2	4	149	9					
12	9052	X	5159	-0-	-3893	-0-	126	1	4898	2	Y	123	124	0	1
							135	9							

TOTAL GAS PROD: 106,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,742

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	EOM BALANCE
01	18445	X	9709	-0-	-8736	-0-	240	1	9192	2	Y	252	250	0	3
							277	9							
02	T. A.		8765	-0-	8765	8765	243	1	8191	2	Y	301	300	0	4
							331	9							
03	T. A.		9016	-0-	9016	17781	272	1	8360	2	Y	349	349	0	4
							384	9							
04	T. A.		10227	-0-	10227	28008	254	1	9663	2	Y	282	283	0	3
							310	9							
05	T. A.		9857	-0-	9857	37865	283	1	9182	2	Y	356	356	0	3
							392	9							
06	T. A.		12989	-0-	12989	50854	255	1	12461	2	Y	248	248	0	3
							273	9							
07	63718	X	12864	-0-	-50854	-0-	272	1	12349	2	Y	221	222	0	2
							243	9							
08	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	231	1	9866	2	Y	220	219	0	3
							242	9							
09	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	283	1	11476	2	Y	297	296	0	4
							327	9							
10	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	238	1	10800	2	Y	283	284	0	3
							311	9							
11	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	284	1	10791	2	Y	266	266	0	3
							4	4	293	9					
12	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	256	1	9965	2	Y	251	251	0	3
							276	9							

TOTAL GAS PROD: 129,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,326

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	7926	-0-		-8163	-0-		196	1	7503	2	Y	206	204	0			2
									227	9									
02	12528	X	8258	-0-		-4270	-0-		229	1	7717	2	Y	284	282	0			4
									312	9									
03	12369	X	7642	-0-		-4727	-0-		231	1	7086	2	Y	295	296	0			3
									325	9									
04	11970	X	8218	-0-		-3752	-0-		204	1	7764	2	Y	227	227	0			3
									250	9									
05	8835	X	6900	-0-		-1935	-0-		198	1	6429	2	Y	248	249	0			2
									273	9									
06	8550	X	8305	-0-		-245	-0-		163	1	7967	2	Y	159	159	0			2
									175	9									
07	8835	X	7771	-0-		-1064	-0-		164	1	7461	2	Y	133	134	0			1
									146	9									
08	5736	X	5736	-0-		-0-	-0-		128	1	5473	2	Y	123	122	0			2
									135	9									
09	8310	X	5058	-0-		-3252	-0-		119	1	4803	2	Y	124	124	0			2
									136	9									
10	8587	X	4801	-0-		-3786	-0-		101	1	4569	2	Y	119	120	0			1
									131	9									
11	8310	X	5060	-0-		-3250	-0-		127	1	4800	2	Y	119	118	0			2
									2	4	131	9							
12	7781	X	5905	-0-		-1876	-0-		144	1	5607	2	Y	140	141	0			1
									154	9									

TOTAL GAS PROD: 81,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,177

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3148	-0-		-1316	-0-		172	1	2882	2	Y	82	83	0			1
									4	4	90	9							
02	4176	X	3430	-0-		-746	-0-		182	1	3071	2	Y	156	155	0			2
									5	4	172	9							
03	4464	X	3363	-0-		-1101	-0-		167	1	3031	2	Y	150	150	0			2
									165	9									
04	3390	X	3190	-0-		-200	-0-		169	1	2866	2	Y	141	141	0			2
									155	9									
05	3762	X	3762	-0-		-0-	-0-		204	1	3381	2	Y	161	162	0			1
									177	9									
06	3540	X	2796	-0-		-744	-0-		53	1	2615	2	Y	116	116	0			1
									128	9									
07	3658	X	2489	-0-		-1169	-0-		53	1	2389	2	Y	43	44	0			-0-
									47	9									
08	3278	X	3278	-0-		-0-	-0-		73	1	3128	2	Y	70	69	0			1
									77	9									
09	3630	X	2773	-0-		-857	-0-		65	1	2633	2	Y	68	68	0			1
									75	9									
10	3751	X	2142	-0-		-1609	-0-		45	1	2038	2	Y	54	54	0			1
									59	9									
11	3180	X	2021	-0-		-1159	-0-		51	1	1917	2	Y	47	47	0			1
									1	4	52	9							
12	3430	X	3430	-0-		-0-	-0-		84	1	3256	2	Y	82	82	0			1
									90	9									

TOTAL GAS PROD: 35,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,170

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	EOM BALANCE
01	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	10805	2	317	9	Y	288	289	0	3
02	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10412	2	141	9	Y	128	129	0	2
03	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11219	2	138	9	Y	125	126	0	1
04	10770	X	10227	-0-	-543	-0-	10095	2	132	9	Y	120	120	0	1
05	11284	X	10815	-0-	-469	-0-	10798	2	17	9	Y	15	16	0	-0-
06	10980	X	9515	-0-	-1465	-0-	189	1	9223	2	Y	94	93	0	1
							103	9							
07	11346	X	9748	-0-	-1598	-0-	206	1	9357	2	Y	168	167	0	2
							185	9							
08	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	206	1	8834	2	Y	196	196	0	2
							216	9							
09	10470	X	8727	-0-	-1743	-0-	205	1	8284	2	Y	216	215	0	3
							238	9							
10	10819	X	7355	-0-	-3464	-0-	154	1	6999	2	Y	184	185	0	2
							202	9							
11	9510	X	4763	-0-	-4747	-0-	119	1	4520	2	Y	111	112	0	1
							2	4	122	9					
12	9734	X	5303	-0-	-4431	-0-	129	1	5034	2	Y	127	127	0	1
							140	9							

TOTAL GAS PROD: 108,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,772

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	EOM BALANCE
01	13113	X	6837	-0-	-6276	-0-	169	1	6473	2	Y	177	176	0	2
							195	9							
02	11484	X	6398	-0-	-5086	-0-	178	1	5978	2	Y	220	219	0	3
							242	9							
03	12183	X	6379	-0-	-5804	-0-	193	1	5914	2	Y	247	247	0	3
							272	9							
04	11790	X	7455	-0-	-4335	-0-	185	1	7044	2	Y	205	206	0	2
							226	9							
05	9362	X	7167	-0-	-2195	-0-	206	1	6676	2	Y	259	259	0	2
							285	9							
06	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	174	1	8527	2	Y	170	170	0	2
							187	9							
07	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	193	1	8793	2	Y	157	158	0	1
							173	9							
08	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	196	1	8374	2	Y	187	186	0	2
							206	9							
09	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	193	1	7817	2	Y	203	202	0	3
							223	9							
10	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	169	1	7672	2	Y	201	202	0	2
							221	9							
11	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	193	1	7334	2	Y	181	181	0	2
							3	4	199	9					
12	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	186	1	7261	2	Y	183	183	0	2
							201	9							

TOTAL GAS PROD: 92,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,390

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8646 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	734	1	12328	2	Y	349	351	0			4
							16	4	384	9							
02	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	655	1	11057	2	Y	561	557	0			8
							17	4	617	9							
03	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	608	1	11052	2	Y	544	546	0			6
							598	9									
04	13020	X	8174	-0-	-4846	-0-	432	1	7345	2	Y	361	363	0			4
							397	9									
05	13454	X	12924	-0-	-530	-0-	702	1	11611	2	Y	555	554	0			5
							611	9									
06	13020	X	7521	-0-	-5499	-0-	144	1	7033	2	Y	313	314	0			4
							344	9									
07	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	286	1	13012	2	Y	233	235	0			2
							256	9									
08	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	228	1	9772	2	Y	218	217	0			3
							240	9									
09	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	215	1	8728	2	Y	226	226	0			3
							249	9									
10	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	191	1	8688	2	Y	229	229	0			3
							252	9									
11	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	226	1	8567	2	Y	211	211	0			3
							4	4	232	9							
12	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	195	1	7588	2	Y	191	192	0			2
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 125,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,991

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28334	X	14287	-0-	-14047	-0-	354	1	13525	2	Y	371	368	0			4
							408	9									
02	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	380	1	12802	2	Y	471	468	0			7
							518	9									
03	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	420	1	12913	2	Y	538	539	0			6
							592	9									
04	25290	X	15337	-0-	-9953	-0-	381	1	14491	2	Y	423	424	0			5
							465	9									
05	19158	X	15461	-0-	-3697	-0-	444	1	14403	2	Y	558	558	0			5
							614	9									
06	18381	X	18381	-0-	-0-	-0-	361	1	17635	2	Y	350	351	0			4
							385	9									
07	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	382	1	17354	2	Y	311	312	0			3
							342	9									
08	19072	X	19072	-0-	-0-	-0-	425	1	18201	2	Y	405	403	0			5
							446	9									
09	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	399	1	16166	2	Y	420	419	0			6
							462	9									
10	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	344	1	15619	2	Y	410	411	0			5
							451	9									
11	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	392	1	14859	2	Y	367	367	0			5
							6	4	404	9							
12	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	343	1	13374	2	Y	337	338	0			4
							371	9									

TOTAL GAS PROD: 191,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,961

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS LIFT (I)(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	9318	-0-	-3826	-0-	508	1	8533	2	Y	242	245	0			3
							11	4	266	9							
02	6148	X	4568	-0-	-1580	-0-	243	1	4091	2	Y	207	207	0			3
							6	4	228	9							
03	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	458	1	8337	2	Y	410	409	0			4
							451	9									
04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	482	1	8194	2	Y	404	403	0			5
							444	9									
05	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	616	1	10186	2	Y	486	487	0			4
							535	9									
06	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	144	1	7016	2	Y	312	312	0			4
							343	9									
07	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	215	1	9768	2	Y	175	177	0			2
							193	9									
08	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	160	1	6835	2	Y	152	152	0			2
							167	9									
09	6360	X	5340	-0-	-1020	-0-	125	1	5070	2	Y	132	132	0			2
							145	9									
10	6572	X	3682	-0-	-2890	-0-	77	1	3504	2	Y	92	93	0			1
							101	9									
11	6360	X	6083	-0-	-277	-0-	152	1	5772	2	Y	143	142	0			2
							2	4	157	9							
12	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	163	1	6353	2	Y	160	160	0			2
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 90,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,915

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. GAS LIFT (I)(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	X	11072	-0-	-2475	-0-	10755	2	317	9	Y	288	288	0			3
02	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9622	2	130	9	Y	118	119	0			2
03	8959	X	6333	-0-	-2626	-0-	6256	2	77	9	Y	70	71	0			1
04	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8851	2	116	9	Y	105	105	0			1
05	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9167	2	13	9	Y	12	13	0			-0-
06	8670	X	6140	-0-	-2530	-0-	122	1	5951	2	Y	61	60	0			1
							67	9									
07	8959	X	5760	-0-	-3199	-0-	122	1	5529	2	Y	99	99	0			1
							109	9									
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	60	1	2552	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
09	8670	X	7807	-0-	-863	-0-	183	1	7413	2	Y	192	190	0			3
							211	9									
10	8959	X	6957	-0-	-2002	-0-	146	1	6621	2	Y	173	174	0			2
							190	9									
11	6150	X	5687	-0-	-463	-0-	142	1	5397	2	Y	133	133	0			2
							2	4	146	9							
12	8060	X	6855	-0-	-1205	-0-	167	1	6508	2	Y	164	164	0			2
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 87,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,472

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314

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	7905	X	3727	-0-	-4178	-0-	92	1	3528	2	Y	97	96	0	1
							107	9							
02	7076	X	2843	-0-	-4233	-0-	79	1	2657	2	Y	97	97	0	1
							107	9							
03	7564	X	2897	-0-	-4667	-0-	87	1	2687	2	Y	112	112	0	1
							123	9							
04	7320	X	3128	-0-	-4192	-0-	78	1	2954	2	Y	87	87	0	1
							96	9							
05	6727	X	3112	-0-	-3615	-0-	89	1	2900	2	Y	112	112	0	1
							123	9							
06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	79	1	3849	2	Y	77	77	0	1
							85	9							
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	84	1	3841	2	Y	69	69	0	1
							76	9							
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	84	1	3610	2	Y	80	80	0	1
							88	9							
09	4020	X	3668	-0-	-352	-0-	86	1	3483	2	Y	90	90	0	1
							99	9							
10	4154	X	2764	-0-	-1390	-0-	58	1	2630	2	Y	69	69	0	1
							76	9							
11	4020	X	2916	-0-	-1104	-0-	73	1	2767	2	Y	68	68	0	1
							1	4	75	9					
12	3999	X	3048	-0-	-951	-0-	74	1	2894	2	Y	73	73	0	1
							80	9							

TOTAL GAS PROD: 39,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,031

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852

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	24397	X	21842	-0-	-2555	-0-	21218	2	624	9	Y	567	568	0	6
02	22823	X	19329	-0-	-3494	-0-	19073	2	256	9	Y	233	236	0	3
03	23839	X	21338	-0-	-2501	-0-	21078	2	260	9	Y	236	237	0	2
04	21150	X	18047	-0-	-3103	-0-	17814	2	233	9	Y	212	212	0	2
05	21855	X	18429	-0-	-3426	-0-	18401	2	28	9	Y	25	27	0	-0-
06	21150	X	14889	-0-	-6261	-0-	295	1	14431	2	Y	148	146	0	2
							163	9							
07	21328	X	15329	-0-	-5999	-0-	324	1	14716	2	Y	263	263	0	2
							289	9							
08	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	297	1	12699	2	Y	284	282	0	4
							312	9							
09	18060	X	13646	-0-	-4414	-0-	320	1	12957	2	Y	335	335	0	4
							369	9							
10	18414	X	10748	-0-	-7666	-0-	225	1	10227	2	Y	269	270	0	3
							296	9							
11	59157	X	59157	-0-	-0-	-0-	1480	1	56130	2	Y	1385	1370	0	18
							23	4	1524	9					
12	47981	X	47981	-0-	-0-	-0-	1169	1	45551	2	Y	1146	1152	0	12
							1261	9							

TOTAL GAS PROD: 274,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,103

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	20553	X	14029	-0-	-6524	-0-	347	1	13282	2	Y	364	361	0			4
							400	9									
02	17023	X	11232	-0-	-5791	-0-	312	1	10496	2	Y	385	384	0			5
							424	9									
03	18197	X	12296	-0-	-5901	-0-	371	1	11402	2	Y	475	475	0			5
							523	9									
04	17610	X	10020	-0-	-7590	-0-	249	1	9467	2	Y	276	278	0			3
							304	9									
05	14043	X	9632	-0-	-4411	-0-	277	1	8972	2	Y	348	348	0			3
							383	9									
06	13590	X	11606	-0-	-1984	-0-	228	1	11134	2	Y	222	222	0			3
							244	9									
07	12307	X	10566	-0-	-1741	-0-	223	1	10143	2	Y	182	183	0			2
							200	9									
08	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	196	1	8370	2	Y	186	186	0			2
							205	9									
09	11610	X	10001	-0-	-1609	-0-	234	1	9496	2	Y	246	245	0			3
							271	9									
10	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	332	1	15092	2	Y	397	395	0			5
							437	9									
11	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	351	1	13307	2	Y	328	329	0			4
							5	4	361	9							
12	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	329	1	12810	2	Y	322	323	0			3
							354	9									

TOTAL GAS PROD: 141,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,731

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	4960	X	2555	-0-	-2405	-0-	63	1	2418	2	Y	67	66	0			1
							74	9									
02	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	60	1	2008	2	Y	73	73	0			1
							80	9									
03	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	66	1	2034	2	Y	85	85	0			1
							94	9									
04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	63	1	2405	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
05	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	61	1	1983	2	Y	77	77	0			1
							85	9									
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	56	1	2718	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	64	1	2928	2	Y	52	53	0			-0-
							57	9									
08	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	63	1	2683	2	Y	61	60	0			1
							67	9									
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	61	1	2475	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	52	1	2367	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	56	1	2121	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	42	1	1652	2	Y	41	42	0			-0-
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 29,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	EOM BALANCE
01	13702	X	9305	-0-	-4397	-0-	9039	2	266	9	Y	242	245	0	3
02	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	13210	2	177	9	Y	161	162	0	2
03	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	13975	2	173	9	Y	157	157	0	2
04	13260	X	11498	-0-	-1762	-0-	11349	2	149	9	Y	135	135	0	2
05	13702	X	11158	-0-	-2544	-0-	11143	2	15	9	Y	14	16	0	-0-
06	13260	X	6289	-0-	-6971	-0-	125	1	6095	2	Y	63	62	0	1
							69	9							
07	13702	X	12864	-0-	-838	-0-	272	1	12349	2	Y	221	220	0	2
							243	9							
08	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	235	1	10057	2	Y	224	223	0	3
							246	9							
09	11490	X	8538	-0-	-2952	-0-	200	1	8107	2	Y	210	210	0	3
							231	9							
10	12865	X	1858	-0-	-11007	-0-	39	1	1767	2	Y	47	49	0	1
							52	9							
11	12450	X	2254	-0-	-10196	-0-	56	1	2139	2	Y	53	53	0	1
							1	4	58	9					
12	12865	X	1651	-0-	-11214	-0-	40	1	1568	2	Y	39	40	0	-0-
							43	9							

TOTAL GAS PROD: 103,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,566

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	EOM BALANCE
01	48608	X	44889	-0-	-3719	-0-	43609	2	1280	9	Y	1164	1168	0	12
02	45472	X	38324	-0-	-7148	-0-	37815	2	509	9	Y	463	469	0	6
03	48608	X	40981	-0-	-7627	-0-	40482	2	499	9	Y	454	455	0	5
04	43440	X	33505	-0-	-9935	-0-	33073	2	432	9	Y	393	393	0	5
05	44888	X	33147	-0-	-11741	-0-	33099	2	48	9	Y	44	49	0	-0-
06	43440	X	28913	-0-	-14527	-0-	573	1	28025	2	Y	286	283	0	3
							315	9							
07	40982	X	29380	-0-	-11602	-0-	620	1	28203	2	Y	506	504	0	5
							557	9							
08	26787	X	26787	-0-	-0-	-0-	597	1	25564	2	Y	569	567	0	7
							626	9							
09	33510	X	25004	-0-	-8506	-0-	586	1	23740	2	Y	616	615	0	8
							678	9							
10	33139	X	20794	-0-	-12345	-0-	436	1	19786	2	Y	520	522	0	6
							572	9							
11	28920	X	20856	-0-	-8064	-0-	522	1	19789	2	Y	488	488	0	6
							8	4	537	9					
12	29388	X	20736	-0-	-8652	-0-	505	1	19686	2	Y	495	496	0	5
							545	9							

TOTAL GAS PROD: 363,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,998

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23219	X	18594	-0-	-4625	-0-	18064	2	530	9	Y	482	484	0	5
02	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	15306	2	207	9	Y	188	190	0	3
03	16163	X	16163	-0-	-0-	-0-	15967	2	196	9	Y	178	179	0	2
04	17310	X	13672	-0-	-3638	-0-	13496	2	176	9	Y	160	160	0	2
05	17887	X	13397	-0-	-4490	-0-	13377	2	20	9	Y	18	20	0	-0-
06	17310	X	11772	-0-	-5538	-0-	233	1	11411	2	Y	116	115	0	1
							128	9							
07	16585	X	11685	-0-	-4900	-0-	247	1	11216	2	Y	202	201	0	2
							222	9							
08	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	245	1	10476	2	Y	233	232	0	3
							256	9							
09	13680	X	10087	-0-	-3593	-0-	236	1	9578	2	Y	248	248	0	3
							273	9							
10	13392	X	9810	-0-	-3582	-0-	206	1	9333	2	Y	246	246	0	3
							271	9							
11	11760	X	9155	-0-	-2605	-0-	229	1	8687	2	Y	214	214	0	3
							4	4	235	9					
12	11687	X	9191	-0-	-2496	-0-	224	1	8726	2	Y	219	220	0	2
							241	9							

TOTAL GAS PROD: 150,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,504

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7458 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	1796	-0-	-2947	-0-	44	1	1701	2	Y	46	46	0	-0-
							51	9							
02	T. A.		579	-0-	579	579	16	1	541	2	Y	20	20	0	-0-
							22	9							
03	T. A.		475	-0-	475	1054	14	1	441	2	Y	18	18	0	-0-
							20	9							
04	T. A.		1847	-0-	1847	2901	46	1	1744	2	Y	52	51	0	1
							57	9							
05	T. A.		1719	-0-	1719	4620	49	1	1602	2	Y	62	62	0	1
							68	9							
06	T. A.		2116	-0-	2116	6736	42	1	2031	2	Y	39	40	0	-0-
							43	9							
07	T. A.		2005	-0-	2005	8741	42	1	1924	2	Y	35	35	0	-0-
							39	9							
08	10408	X	1667	-0-	-8741	-0-	37	1	1591	2	Y	35	35	0	-0-
							39	9							
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
10	50	X	50	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
11	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	31	1	1187	2	Y	29	29	0	-0-
							32	9							
12	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	33	1	1282	2	Y	32	32	0	-0-
							35	9							

TOTAL GAS PROD: 14,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1612	X	1153	-0-	-459	-0-	63	1	1057	2	Y	29	30	0			-0-
							1	4	32	9							
02	T. A.		1144	-0-	1144	1144	61	1	1023	2	Y	53	52	0			1
							2	4	58	9							
03	T. A.		876	-0-	876	2020	43	1	791	2	Y	38	39	0			-0-
							42	9									
04	T. A.		1613	-0-	1613	3633	85	1	1449	2	Y	72	71	0			1
							79	9									
05	T. A.		1174	-0-	1174	4807	64	1	1055	2	Y	50	51	0			-0-
							55	9									
06	T. A.		938	-0-	938	5745	18	1	877	2	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
07	T. A.		869	-0-	869	6614	18	1	834	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	7382	X	768	-0-	-6614	-0-	17	1	733	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
09	765	X	765	-0-	-0-	-0-	18	1	726	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
10	697	X	697	-0-	-0-	-0-	15	1	663	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
11	690	X	690	-0-	-0-	-0-	17	1	655	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
12	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	30	1	1163	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 11,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

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. 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	39990	X	22138	-0-	-17852	-0-	505	1	21223	2	Y	366	363	0			4
							7	4	403	9							
02	T. A.		18638	-0-	18638	18638	419	1	17755	2	Y	416	414	0			6
							6	4	458	9							
03	T. A.		18757	-0-	18757	37395	404	1	17859	2	Y	449	450	0			5
							494	9									
04	T. A.		16262	-0-	16262	53657	363	1	15512	2	Y	352	353	0			4
							387	9									
05	T. A.		16240	-0-	16240	69897	354	1	15409	2	Y	434	434	0			4
							477	9									
06	T. A.		15168	-0-	15168	85065	298	1	14551	2	Y	290	290	0			4
							319	9									
07	101139	X	16074	-0-	-85065	-0-	339	1	15431	2	Y	276	277	0			3
							304	9									
08	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	293	1	12521	2	Y	278	278	0			3
							306	9									
09	15210	X	12521	-0-	-2689	-0-	293	1	11888	2	Y	309	308	0			4
							340	9									
10	16089	X	11231	-0-	-4858	-0-	235	1	10685	2	Y	283	284	0			3
							311	9									
11	20159	X	20159	-0-	-0-	-0-	504	1	19128	2	Y	472	469	0			6
							8	4	519	9							
12	16089	X	15455	-0-	-634	-0-	376	1	14673	2	Y	369	371	0			4
							406	9									

TOTAL GAS PROD: 195,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,294

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	48422	X	14658	-0-	-33764	-0-	14240	2	418	9	Y	380	381	0		4
02	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10824	2	146	9	Y	133	135	0		2
03	22351	X	9218	-0-	-13133	-0-	9106	2	112	9	Y	102	103	0		1
04	16230	X	11788	-0-	-4442	-0-	11635	2	153	9	Y	139	138	0		2
05	14663	X	9575	-0-	-5088	-0-	9562	2	13	9	Y	12	14	0		-0-
06	14190	X	8130	-0-	-6060	-0-	161	1	7880	2	Y	81	80	0		1
							89	9								
07	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	271	1	12325	2	Y	221	220	0		2
							243	9								
08	T. A.		9901	-0-	9901	9901	221	1	9448	2	Y	211	210	0		3
							232	9								
09	T. A.		10225	-0-	10225	20126	240	1	9709	2	Y	251	251	0		3
							276	9								
10	30106	X	9980	-0-	-20126	-0-	209	1	9496	2	Y	250	250	0		3
							275	9								
11	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	190	1	7222	2	Y	178	179	0		2
							3	4	196	9						
12	9765	X	8558	-0-	-1207	-0-	208	1	8124	2	Y	205	205	0		2
							226	9								

TOTAL GAS PROD: 123,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,163

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	142600	X	25979	-0-	-116621	-0-	643	1	24595	2	Y	674	669	0		7
							741	9								
02	60784	X	22045	-0-	-38739	-0-	612	1	20599	2	Y	758	754	0		11
							834	9								
03	48484	X	20550	-0-	-27934	-0-	620	1	19058	2	Y	793	796	0		8
							872	9								
04	46920	X	22591	-0-	-24329	-0-	562	1	21343	2	Y	624	625	0		7
							686	9								
05	39618	X	19991	-0-	-19627	-0-	574	1	18623	2	Y	722	722	0		7
							794	9								
06	25140	X	23389	-0-	-1751	-0-	459	1	22440	2	Y	445	447	0		5
							490	9								
07	23560	X	20968	-0-	-2592	-0-	443	1	20128	2	Y	361	363	0		3
							397	9								
08	T. A.		17236	-0-	17236	17236	384	1	16448	2	Y	367	365	0		5
							404	9								
09	T. A.		16664	-0-	16664	33900	391	1	15822	2	Y	410	410	0		5
							451	9								
10	45353	X	11453	-0-	-33900	-0-	240	1	10898	2	Y	286	288	0		3
							315	9								
11	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	367	1	13911	2	Y	343	342	0		4
							6	4	377	9						
12	20553	X	13956	-0-	-6597	-0-	340	1	13250	2	Y	333	334	0		3
							366	9								

TOTAL GAS PROD: 229,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,116

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	EOM BALANCE
01	180544	X	29215	-0-	-151329	-0-	28380	2	835	9	Y	759	765	0	8
02	168896	X	46403	-0-	-122493	-0-	45786	2	617	9	Y	561	561	0	8
03	180544	X	106209	-0-	-74335	-0-	104918	2	1291	9	Y	1174	1170	0	12
04	88341	X	88341	-0-	-0-	-0-	87201	2	1140	9	Y	1036	1036	0	12
05	84431	X	84431	-0-	-0-	-0-	84307	2	124	9	Y	113	124	0	1
06	102780	X	64197	-0-	-38583	-0-	1273	1	62225	2	Y	635	628	0	8
							699	9							
07	106206	X	59600	-0-	-46606	-0-	1258	1	57214	2	Y	1025	1024	0	9
							1128	9							
08	53824	X	53824	-0-	-0-	-0-	1200	1	51364	2	Y	1145	1140	0	14
							1260	9							
09	63210	X	43397	-0-	-19813	-0-	1017	1	41204	2	Y	1069	1069	0	14
							1176	9							
10	65317	X	55327	-0-	-9990	-0-	1160	1	52646	2	Y	1383	1381	0	16
							1521	9							
11	63210	X	48422	-0-	-14788	-0-	1211	1	45945	2	Y	1134	1135	0	15
							19	4	1247	9					
12	59613	X	49291	-0-	-10322	-0-	1201	1	46796	2	Y	1176	1179	0	12
							1294	9							

TOTAL GAS PROD: 728,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,210

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44082	X	10713	-0-	-33369	-0-	10407	2	306	9	Y	278	279	0	3
02	41238	X	8113	-0-	-33125	-0-	8005	2	108	9	Y	98	100	0	1
03	44082	X	7688	-0-	-36394	-0-	7594	2	94	9	Y	85	85	0	1
04	42660	X	7904	-0-	-34756	-0-	7803	2	101	9	Y	92	92	0	1
05	44082	X	7426	-0-	-36656	-0-	7415	2	11	9	Y	10	11	0	-0-
06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	107	1	5218	2	Y	54	53	0	1
							59	9							
07	8680	X	5490	-0-	-3190	-0-	116	1	5271	2	Y	94	94	0	1
							103	9							
08	8153	X	5236	-0-	-2917	-0-	117	1	4997	2	Y	111	111	0	1
							122	9							
09	7890	X	5846	-0-	-2044	-0-	137	1	5551	2	Y	144	143	0	2
							158	9							
10	7440	X	4698	-0-	-2742	-0-	98	1	4471	2	Y	117	118	0	1
							129	9							
11	5370	X	4688	-0-	-682	-0-	117	1	4448	2	Y	110	110	0	1
							2	4	121	9					
12	6045	X	3803	-0-	-2242	-0-	93	1	3610	2	Y	91	91	0	1
							100	9							

TOTAL GAS PROD: 76,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,284

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159836	X	112624	-0-	-47212	-0-	109409	2	3215	9	Y	2923	2931	0	31
02	149524	X	94273	-0-	-55251	-0-	93021	2	1252	9	Y	1138	1153	0	16
03	159836	X	94752	-0-	-65084	-0-	93599	2	1153	9	Y	1048	1053	0	11
04	154680	X	74246	-0-	-80434	-0-	73289	2	957	9	Y	870	871	0	10
05	159836	X	58388	-0-	-101448	-0-	58301	2	87	9	Y	79	88	0	1
06	65147	X	65147	-0-	-0-	-0-	1292	1	63147	2	Y	644	637	0	8
							708	9							
07	100781	X	44051	-0-	-56730	-0-	930	1	42287	2	Y	758	759	0	7
							834	9							
08	44331	X	44331	-0-	-0-	-0-	989	1	42305	2	Y	943	938	0	12
							1037	9							
09	42750	X	42736	-0-	-14	-0-	1002	1	40577	2	Y	1052	1050	0	14
							1157	9							
10	44175	X	42703	-0-	-1472	-0-	895	1	40634	2	Y	1067	1069	0	12
							1174	9							
11	50129	X	50129	-0-	-0-	-0-	1254	1	47565	2	Y	1174	1171	0	15
							19	4	1291	9					
12	61683	X	61683	-0-	-0-	-0-	1502	1	58561	2	Y	1473	1473	0	15
							1620	9							

TOTAL GAS PROD: 785,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,169

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156581	X	88809	-0-	-67772	-0-	86273	2	2536	9	Y	2305	2313	0	24
02	146479	X	71877	-0-	-74602	-0-	70922	2	955	9	Y	868	880	0	12
03	156581	X	76642	-0-	-79939	-0-	75709	2	933	9	Y	848	851	0	9
04	151530	X	57720	-0-	-93810	-0-	56975	2	745	9	Y	677	678	0	8
05	156581	X	47729	-0-	-108852	-0-	47659	2	70	9	Y	64	71	0	1
06	151530	X	53610	-0-	-97920	-0-	1063	1	51964	2	Y	530	525	0	6
							583	9							
07	156581	X	65263	-0-	-91318	-0-	1377	1	62651	2	Y	1123	1119	0	10
							1235	9							
08	55748	X	55748	-0-	-0-	-0-	1243	1	53200	2	Y	1186	1181	0	15
							1305	9							
09	57720	X	51504	-0-	-6216	-0-	1207	1	48901	2	Y	1269	1267	0	17
							1396	9							
10	65255	X	46658	-0-	-18597	-0-	978	1	44398	2	Y	1165	1169	0	13
							1282	9							
11	63150	X	42196	-0-	-20954	-0-	1055	1	40037	2	Y	989	989	0	13
							16	4	1088	9					
12	65255	X	40178	-0-	-25077	-0-	979	1	38144	2	Y	959	962	0	10
							1055	9							

TOTAL GAS PROD: 697,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,983

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91450	X	52745	-0-	-38705	-0-	51238	2	1507	9	Y	1370	1374	0	15
02	85550	X	43292	-0-	-42258	-0-	42718	2	574	9	Y	522	530	0	7
03	91450	X	58315	-0-	-33135	-0-	57605	2	710	9	Y	645	645	0	7
04	88500	X	44159	-0-	-44341	-0-	43589	2	570	9	Y	518	519	0	6
05	91450	X	47406	-0-	-44044	-0-	47336	2	70	9	Y	64	69	0	1
06	88500	X	41120	-0-	-47380	-0-	815	1	39858	2	Y	406	402	0	5
							447	9							
07	91450	X	39391	-0-	-52059	-0-	831	1	37815	2	Y	677	676	0	6
							745	9							
08	37332	X	37332	-0-	-0-	-0-	832	1	35627	2	Y	794	790	0	10
							873	9							
09	45870	X	26101	-0-	-19769	-0-	612	1	24782	2	Y	643	644	0	9
							707	9							
10	47399	X	24680	-0-	-22719	-0-	517	1	23485	2	Y	616	618	0	7
							678	9							
11	41130	X	22967	-0-	-18163	-0-	574	1	21792	2	Y	538	538	0	7
							9	4	592	9					
12	39401	X	27762	-0-	-11639	-0-	676	1	26357	2	Y	663	663	0	7
							729	9							

TOTAL GAS PROD: 465,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,456

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	EOM BALANCE
01	27900	X	14265	-0-	-13635	-0-	13858	2	407	9	Y	370	371	0	4
02	26100	X	13253	-0-	-12847	-0-	13077	2	176	9	Y	160	162	0	2
03	27900	X	13875	-0-	-14025	-0-	13706	2	169	9	Y	154	154	0	2
04	27000	X	11388	-0-	-15612	-0-	11241	2	147	9	Y	134	134	0	2
05	27900	X	11406	-0-	-16494	-0-	11389	2	17	9	Y	15	17	0	-0-
06	27000	X	9881	-0-	-17119	-0-	196	1	9577	2	Y	98	97	0	1
							108	9							
07	27900	X	9198	-0-	-18702	-0-	194	1	8830	2	Y	158	158	0	1
							174	9							
08	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	212	1	9083	2	Y	203	201	0	3
							223	9							
09	11400	X	8523	-0-	-2877	-0-	200	1	8092	2	Y	210	210	0	3
							231	9							
10	11408	X	8594	-0-	-2814	-0-	180	1	8179	2	Y	214	215	0	2
							235	9							
11	9870	X	8556	-0-	-1314	-0-	214	1	8118	2	Y	201	200	0	3
							3	4	221	9					
12	9517	X	8074	-0-	-1443	-0-	197	1	7666	2	Y	192	193	0	2
							211	9							

TOTAL GAS PROD: 126,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,109

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	261868	X	82034	-0-	-179834	-0-	1556	1	78135	2	Y	2130	2131	0			23
							2343	9									
02	78213	X	63933	-0-	-14280	-0-	1425	1	61098	2	Y	1282	1287	0			18
							1410	9									
03	83607	X	54546	-0-	-29061	-0-	1389	1	51929	2	Y	1116	1122	0			12
							1228	9									
04	80910	X	19124	-0-	-61786	-0-	467	1	17740	2	Y	834	836	0			10
							917	9									
05	83607	X	15995	-0-	-67612	-0-	459	1	14901	2	Y	577	582	0			5
							635	9									
06	80910	X	61395	-0-	-19515	-0-	1205	1	58902	2	Y	1171	1162	0			14
							1288	9									
07	83607	X	57584	-0-	-26023	-0-	1215	1	55279	2	Y	991	996	0			9
							1090	9									
08	83607	X	39902	-0-	-43705	-0-	890	1	38078	2	Y	849	847	0			11
							934	9									
09	61410	X	34226	-0-	-27184	-0-	802	1	32498	2	Y	842	842	0			11
							926	9									
10	63457	X	27254	-0-	-36203	-0-	571	1	25934	2	Y	681	684	0			8
							749	9									
11	61410	X	23713	-0-	-37697	-0-	593	1	22500	2	Y	555	556	0			7
							9	4	611	9							
12	57598	X	39677	-0-	-17921	-0-	966	1	37668	2	Y	948	945	0			10
							1043	9									

TOTAL GAS PROD: 519,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,976

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
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	78279	X	78279	-0-	-0-	-0-	1746	1	74701	2	Y	1665	1644	0			21
							1832	9									
09	67825	X	67825	-0-	-0-	-0-	1590	1	64398	2	Y	1670	1669	0			22
							1837	9									
10	56578	X	56578	-0-	-0-	-0-	1186	1	53837	2	Y	1414	1420	0			16
							1555	9									
11	56506	X	56506	-0-	-0-	-0-	1413	1	53616	2	Y	1323	1322	0			17
							22	4	1455	9							
12	46806	X	46806	-0-	-0-	-0-	1140	1	44436	2	Y	1118	1123	0			12
							1230	9									

TOTAL GAS PROD: 305,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,190

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	81996	X	63792	-0-	-18204	-0-	1210 1823	1 9	60759	2	Y	1657	1639	0			18
02	49071	X	49071	-0-	-0-	-0-	1094 1082	1 9	46895	2	Y	984	988	0			14
03	34658	X	24957	-0-	-9701	-0-	635 561	1 9	23761	2	Y	510	519	0			5
04	48692	X	48692	-0-	-0-	-0-	1079 988	1 9	46625	2	Y	898	893	0			10
05	77046	X	77046	-0-	-0-	-0-	910 1329	1 9	74807	2	Y	1208	1207	0			11
06	50201	X	50201	-0-	-0-	-0-	975 1576	1 9	47650	2	Y	1433	1427	0			17
07	39703	X	39703	-0-	-0-	-0-	838 751	1 9	38114	2	Y	683	694	0			6
08	34658	X	27201	-0-	-7457	-0-	607 637	1 9	25957	2	Y	579	578	0			7
09	33540	X	20863	-0-	-12677	-0-	489 565	1 9	19809	2	Y	514	514	0			7
10	34658	X	26519	-0-	-8139	-0-	556 729	1 9	25234	2	Y	663	662	0			8
11	33540	X	25498	-0-	-8042	-0-	638 10	1 4	24193 657	2 9	Y	597	597	0			8
12	34658	X	24710	-0-	-9948	-0-	602 649	1 9	23459	2	Y	590	592	0			6

TOTAL GAS PROD: 478,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,316

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8825 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90501	X	90501	-0-	-0-	-0-	2101 28	1 4	88285 87	2 9	Y	79	78	0			1
02	130326	X	59583	-0-	-70743	-0-	1629 3130	1 9	54824	2	Y	2845	2806	0			40
03	139314	X	32777	-0-	-106537	-0-	921 3562	1 9	28294	2	Y	3238	3244	0			34
04	134820	X	33585	-0-	-101235	-0-	781 3125	1 9	29679	2	Y	2841	2842	0			33
05	139314	X	26271	-0-	-113043	-0-	669 3900	1 9	21702	2	Y	3545	3546	0			32
06	134820	X	39133	-0-	-95687	-0-	735 2483	1 9	35915	2	Y	2257	2262	0			27
07	145680	X	145680	-0-	-0-	-0-	3046 4104	1 9	138530	2	Y	3731	3724	0			34
08	139314	X	116284	-0-	-23030	-0-	2593 2721	1 9	110970	2	Y	2474	2477	0			31
09	134820	X	81572	-0-	-53248	-0-	1912 2210	1 9	77450	2	Y	2009	2013	0			27
10	139314	X	62277	-0-	-77037	-0-	1305 1712	1 9	59260	2	Y	1556	1565	0			18
11	134820	X	46960	-0-	-87860	-0-	1175 18	1 4	44558 1209	2 9	Y	1099	1103	0			14
12	139314	X	62477	-0-	-76837	-0-	1522 1642	1 9	59313	2	Y	1493	1491	0			16

TOTAL GAS PROD: 797,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,167

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	0		178841	-0-	178841	314039	3393	1	170342	2	Y	4642	4605	0			49
							5106	9									
02	439263	X	125224	-0-	-314039	-0-	2791	1	119671	2	Y	2511	2525	0			35
							2762	9									
03	105555	X	92038	-0-	-13517	-0-	2343	1	87623	2	Y	1884	1899	0			20
							2072	9									
04	102150	X	94906	-0-	-7244	-0-	2103	1	90878	2	Y	1750	1750	0			20
							1925	9									
05	105555	X	83121	-0-	-22434	-0-	982	1	80706	2	Y	1303	1311	0			12
							1433	9									
06	102150	X	34860	-0-	-67290	-0-	677	1	33088	2	Y	995	995	0			12
							1095	9									
07	105555	X	28895	-0-	-76660	-0-	610	1	27737	2	Y	498	505	0			5
							548	9									
08	105555	X	22217	-0-	-83338	-0-	495	1	21203	2	Y	472	471	0			6
							519	9									
09	102150	X	17253	-0-	-84897	-0-	404	1	16381	2	Y	425	425	0			6
							468	9									
10	105555	X	13597	-0-	-91958	-0-	285	1	12938	2	Y	340	342	0			4
							374	9									
11	102150	X	13954	-0-	-88196	-0-	349	1	13241	2	Y	326	326	0			4
							5	4	359	9							
12	105555	X	17093	-0-	-88462	-0-	416	1	16228	2	Y	408	408	0			4
							449	9									

TOTAL GAS PROD: 721,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,554

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	83423	X	83423	-0-	-0-	-0-	1896	1	80301	2	Y	1088	1073	0			15
							29	4	1197	9							
03	119572	X	119572	-0-	-0-	-0-	2607	1	115306	2	Y	1508	1507	0			16
							1659	9									
04	109576	X	109576	-0-	-0-	-0-	2471	1	105600	2	Y	1368	1368	0			16
							1505	9									
05	124907	X	124907	-0-	-0-	-0-	2801	1	121905	2	Y	183	197	0			2
							201	9									
06	111736	X	111736	-0-	-0-	-0-	2215	1	108305	2	Y	1105	1094	0			13
							1216	9									
07	102549	X	102549	-0-	-0-	-0-	2164	1	98445	2	Y	1764	1761	0			16
							1940	9									
08	97719	X	97719	-0-	-0-	-0-	2179	1	93253	2	Y	2079	2069	0			26
							2287	9									
09	91140	X	86234	-0-	-4906	-0-	2021	1	81877	2	Y	2124	2122	0			28
							2336	9									
10	94178	X	78109	-0-	-16069	-0-	1637	1	74325	2	Y	1952	1958	0			22
							2147	9									
11	91140	X	63593	-0-	-27547	-0-	1591	1	60339	2	Y	1489	1492	0			19
							25	4	1638	9							
12	94178	X	61056	-0-	-33122	-0-	1487	1	57965	2	Y	1458	1462	0			15
							1604	9									

TOTAL GAS PROD: 1,038,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,118

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81976	X	81976	-0-	-0-	-0-	1769 1964	1 9	78243	2	Y	1785	1766	0			19
04	93210	X	74789	-0-	-18421	-0-	1695 661	1 9	72433	2	Y	601	613	0			7
05	96317	X	69869	-0-	-26448	-0-	1554 678	1 9	67637	2	Y	616	617	0			6
06	93210	X	54852	-0-	-38358	-0-	1090 472	1 9	53290	2	Y	429	430	0			5
07	96317	X	49071	-0-	-47246	-0-	1042 649	1 9	47380	2	Y	590	590	0			5
08	96317	X	46559	-0-	-49758	-0-	1038 1089	1 9	44432	2	Y	990	983	0			12
09	93210	X	36083	-0-	-57127	-0-	846 978	1 9	34259	2	Y	889	889	0			12
10	96317	X	32447	-0-	-63870	-0-	680 891	1 9	30876	2	Y	810	813	0			9
11	93210	X	28524	-0-	-64686	-0-	713 11	1 4	27064 736	2 9	Y	669	669	0			9
12	96317	X	26726	-0-	-69591	-0-	651 702	1 9	25373	2	Y	638	640	0			7

TOTAL GAS PROD: 500,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,017

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		13538	-0-	13538	13538	292 320	1 9	12926	2	Y	291	288	0			3
04	0	W	84134	-0-	84134	97672	1858 2895	1 9	79381	2	Y	2632	2605	0			30
05	0	W	59637	-0-	59637	157309	1258 3618	1 9	54761	2	Y	3289	3289	0			30
06	0	W	42454	-0-	42454	199763	800 2552	1 9	39102	2	Y	2320	2322	0			28
07	0	W	37304	-0-	37304	237067	728 3468	1 9	33108	2	Y	3153	3152	0			29
08	0	W	24217	-0-	24217	261284	540 567	1 9	23110	2	Y	515	538	0			6
09	0	W	19590	-0-	19590	280874	459 531	1 9	18600	2	Y	483	483	0			6
10	0	W	16255	-0-	16255	297129	341 448	1 9	15466	2	Y	407	408	0			5
11	0	W	13776	-0-	13776	310905	345 5	1 4	13072 354	2 9	Y	322	323	0			4
12	0	W	14279	-0-	14279	325184	348 376	1 9	13555	2	Y	342	342	0			4

TOTAL GAS PROD: 325,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,754

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	50413	X	50413	-0-	-0-	-0-	1098	1	47810	2	Y	1368	1355	0			13
							1505	9									
06	48310	X	48310	-0-	-0-	-0-	944	1	46149	2	Y	1106	1106	0			13
							1217	9									
07	41126	X	41126	-0-	-0-	-0-	849	1	38613	2	Y	1513	1512	0			14
							1664	9									
08	32425	X	32425	-0-	-0-	-0-	723	1	30943	2	Y	690	695	0			9
							759	9									
09	25668	X	25668	-0-	-0-	-0-	602	1	24372	2	Y	631	632	0			8
							694	9									
10	20871	X	20871	-0-	-0-	-0-	437	1	19860	2	Y	522	524	0			6
							574	9									
11	17550	X	17550	-0-	-0-	-0-	439	1	16652	2	Y	411	412	0			5
							7	4	452	9							
12	16120	X	15112	-0-	-1008	-0-	368	1	14347	2	Y	361	362	0			4
							397	9									

TOTAL GAS PROD: 251,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,602

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
04	0		3818	-0-	3818	3818	87	1	3731	2	Y	-0-					-0-
05	54231	X	50413	-0-	-3818	-0-	1098	1	47810	2	Y	1368	1355	0			13
							1505	9									
06	139050	X	95324	-0-	-43726	-0-	1857	1	90805	2	Y	2420	2404	0			29
							2662	9									
07	143685	X	48434	-0-	-95251	-0-	964	1	43851	2	Y	3290	3289	0			30
							3619	9									
08	143685	X	36598	-0-	-107087	-0-	816	1	34925	2	Y	779	799	0			10
							857	9									
09	139050	X	19558	-0-	-119492	-0-	458	1	18571	2	Y	481	485	0			6
							529	9									
10	143685	X	3625	-0-	-140060	-0-	76	1	3449	2	Y	91	96	0			1
							100	9									
11	139050	X	1301	-0-	-137749	-0-	33	1	1234	2	Y	30	31	0			-0-
							1	4	33	9							
12	143685	X	1589	-0-	-142096	-0-	39	1	1508	2	Y	38	38	0			-0-
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 260,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,497

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
05	51390	X	51390	-0-	-0-	-0-	1104	1	48049	2	Y	2034	2015	0			19
							2237	9									
06	123450	X	107827	-0-	-15623	-0-	2066	1	101020	2	Y	4310	4277	0			52
							4741	9									
07	127565	X	101760	-0-	-25805	-0-	2049	1	93177	2	Y	5940	5937	0			55
							6534	9									
08	127565	X	61291	-0-	-66274	-0-	1367	1	58491	2	Y	1303	1342	0			16
							1433	9									
09	123450	X	50984	-0-	-72466	-0-	1195	1	48407	2	Y	1256	1255	0			17
							1382	9									
10	127565	X	50371	-0-	-77194	-0-	1056	1	47931	2	Y	1258	1261	0			14
							1384	9									
11	123450	X	35336	-0-	-88114	-0-	884	1	33527	2	Y	828	831	0			11
							14	4	911	9							
12	127565	X	24152	-0-	-103413	-0-	588	1	22930	2	Y	576	581	0			6
							634	9									

TOTAL GAS PROD: 483,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,505

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	276	1	10481	2	Y	15	15	0			-0-
							4	4	17	9							
12	67747	X	67747	-0-	-0-	-0-	1587	1	61847	2	Y	3921	3880	0			41
							4313	9									

TOTAL GAS PROD: 78,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,936

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
07	49929	X	49929	-0-	-0-	-0-	1050	1	47768	2	Y	1010	1001	0			9
							1111	9									
08	108748	X	82371	-0-	-26377	-0-	1837	1	78607	2	Y	1752	1739	0			22
							1927	9									
09	105240	X	46830	-0-	-58410	-0-	1098	1	44464	2	Y	1153	1160	0			15
							1268	9									
10	108748	X	36903	-0-	-71845	-0-	773	1	35106	2	Y	931	935	0			11
							1024	9									
11	105240	X	34534	-0-	-70706	-0-	864	1	32767	2	Y	809	809	0			11
							13	4	890	9							
12	108748	X	28715	-0-	-80033	-0-	699	1	27262	2	Y	685	689	0			7
							754	9									

TOTAL GAS PROD: 279,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,340

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
09	77861	X	77861	-0-	-0-	-0-	1825	1	73926	2	Y	1918	1892	0			26
							2110	9									
10	112933	X	97913	-0-	-15020	-0-	2052	1	93170	2	Y	2446	2444	0			28
							2691	9									
11	109290	X	89958	-0-	-19332	-0-	2250	1	85356	2	Y	2106	2107	0			27
							35	4	2317	9							
12	112933	X	83016	-0-	-29917	-0-	2022	1	78813	2	Y	1983	1989	0			21
							2181	9									

TOTAL GAS PROD: 348,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,453

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		3154	-0-	3154	3154	70	1	3010	2	Y	67	66	0			1
							74	9									
09	0		50540	-0-	50540	53694	1185	1	47985	2	Y	1245	1229	0			17
							1370	9									
10	0	W	36144	-0-	36144	89838	758	1	34394	2	Y	902	909	0			10
							992	9									
11	0	W	23335	-0-	23335	113173	584	1	22140	2	Y	547	550	0			7
							9	4	602	9							
12	0	W	17299	-0-	17299	130472	421	1	16424	2	Y	413	416	0			4
							454	9									

TOTAL GAS PROD: 130,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,174

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	-0-					-0-
11	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					Y	-0-					-0-
12	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	334	1	13005	2	Y	332	329	0			3
							365	9									

TOTAL GAS PROD: 13,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	33507	X	33507	-0-	-0-	-0-	792	1	30859	2	Y	1687	1669	0			18
							1856	9									

TOTAL GAS PROD: 33,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,687

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	2604	N	2293	-0-	-311	-0-	2220	3	73	9	N	66	193	1			125
02	2204	N	2089	-0-	-115	-0-	2032	3	57	9	N	52					177
03	2387	N	2205	-0-	-182	-0-	2143	3	62	9	N	56					233
04	2220	N	2083	-0-	-137	-0-	2057	3	26	9	N	24	189	1			68
05	2232	N	1914	-0-	-318	-0-	1888	2	26	9	Y	24	50	1			42
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1957	2	61	9	Y	55	63	1			34
07	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	1945	2	103	9	Y	94	116	1			12
08	T. A.		2175	-0-	2175	2175	2050	2	125	9	Y	114	116	1			10
09	T. A.		2300	-0-	2300	4475	224	1	1912	2	Y	149	139	1			20
							164	9									
10	6728	X	2253	-0-	-4475	-0-	209	1	1900	2	Y	131					151
							144	9									
11	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	168	1	1827	2	Y	28					179
							31	9									
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	230	1	1849	2	Y	127	141	1			165
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 25,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

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	2852	X	151	-0-	-2701	-0-	151	3			N	-0-	27	1			13
02	138		138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9284 - 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	14B2 EXT		367	-0-	367	2280	367	3			N	-0-					-0-
02	2889	X	609	-0-	-2280	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	68	68	1			-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	87	87	1			-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-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: 976 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	6896	2	182	9	N	165	194	1			185
02	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4772	2	143	9	N	130	195	1			120
03	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4303	2	125	9	N	114					234
04	6840	X	4924	-0-	-1916	-0-	4785	2	139	9	N	126	192	1			168
05	7068	X	5229	-0-	-1839	-0-	5086	2	143	9	N	130	193	1			105
06	6840	X	5525	-0-	-1315	-0-	5398	2	127	9	N	115					220
07	5239	X	4686	-0-	-553	-0-	4589	2	97	9	N	88	191	1			117
08	5239	X	3973	-0-	-1266	-0-	3862	2	111	9	N	101	191	1			27
09	5520	X	5146	-0-	-374	-0-	5038	2	108	9	N	98					125
10	5704	X	4732	-0-	-972	-0-	4589	2	143	9	N	130	195	1			60
11	5520	X	4161	-0-	-1359	-0-	4051	2	110	9	N	100					160
12	5332	X	3754	-0-	-1578	-0-	3610	2	144	9	N	131	194	1			97

TOTAL GAS PROD: 58,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,428

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 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	8091	X	4236	-0-	-3855	-0-	4026	2	210	9	N	191	189	1			122
02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6064	2	128	9	N	116					238
03	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	6965	2	207	9	N	188	359	1			67
04	7020	X	5808	-0-	-1212	-0-	5712	2	96	9	N	87					154
05	6634	X	6354	-0-	-280	-0-	6216	2	138	9	N	125	192	1			87
06	6930	X	6413	-0-	-517	-0-	6318	2	95	9	N	86					173
07	7161	X	6091	-0-	-1070	-0-	5956	2	135	9	N	123	192	1			104
08	7161	X	6186	-0-	-975	-0-	6081	2	105	9	N	95					199
09	6420	X	5400	-0-	-1020	-0-	5312	2	88	9	N	80	191	1			88
10	6634	X	5951	-0-	-683	-0-	5809	2	142	9	N	129	190	1			27
11	6420	X	5330	-0-	-1090	-0-	5242	2	88	9	N	80					107
12	6200	X	4835	-0-	-1365	-0-	4728	2	107	9	N	97					204

TOTAL GAS PROD: 69,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,397

XTO ENERGY INC. 945936
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9170 - 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	3596	X	3219	-0-	-377	-0-	167	1	2989	3	Y	57					100
							63	9									
02	3364	X	3085	-0-	-279	-0-	162	1	2899	3	Y	22					122
							24	9									
03	3379	X	2870	-0-	-509	-0-	156	1	2672	3	Y	38					160
							42	9									
04	3270	X	2843	-0-	-427	-0-	158	1	2643	3	Y	38					198
							42	9									
05	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	178	1	2861	3	Y	62					260
							68	9									
06	3180	X	2863	-0-	-317	-0-	174	1	2626	3	Y	57	187	1			130
							63	9									
07	3286	X	2809	-0-	-477	-0-	192	1	2583	3	Y	31					161
							34	9									
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	201	1	2895	3	Y	44					205
							48	9									
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	241	1	3107	3	Y	21					226
							23	9									
10	3100	X	1936	-0-	-1164	-0-	183	1	1717	3	Y	33	186	1			73
							36	9									
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	260	1	3429	3	Y	44					117
							48	9									
12	3472	X	3063	-0-	-409	-0-	169	1	2852	3	Y	38					155
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 36,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3862	-0-	-230	-0-	201	1	3609	3	Y	47					179
							52	9									
02	3654	X	3523	-0-	-131	-0-	183	1	3267	3	Y	66					245
							73	9									
03	4092	X	3987	-0-	-105	-0-	217	1	3716	3	Y	49	184	1			110
							54	9									
04	3960	X	3408	-0-	-552	-0-	192	1	3197	3	Y	17					127
							19	9									
05	4092	X	3694	-0-	-398	-0-	214	1	3440	3	Y	36					163
							40	9									
06	3870	X	3767	-0-	-103	-0-	232	1	3489	3	Y	42					205
							46	9									
07	3999	X	3550	-0-	-449	-0-	241	1	3254	3	Y	50	184	1			71
							55	9									
08	3999	X	3360	-0-	-639	-0-	216	1	3114	3	Y	27					98
							30	9									
09	3780	X	2225	-0-	-1555	-0-	159	1	2055	3	Y	10					108
							11	9									
10	3906	X	750	-0-	-3156	-0-	71	1	668	3	Y	10					118
							11	9									
11	3780	X	2121	-0-	-1659	-0-	147	1	1941	3	Y	30					148
							33	9									
12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	205	1	3456	3	Y	25					173
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 37,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

HINDE (VKSBG. NO. 1) 41537 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 174624 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 4728 - 4975

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

HIRSCH (WILCOX 3950) 41659 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC, ETAL -B- WELL #: 1VM RRCID -> 046266 COMPL. DATE 02/07/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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	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-

HIRSCH "B" WELL #: 6 RRCID -> 129868 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3898 - 3914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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	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-

HIRSCH (WILCOX 6250) 41659 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC WELL #: 1AU RRCID -> 042769 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HIRSCH, ISAAC ETAL WELL #: 2VU RRCID -> 046167 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH, ISAAC, ETAL-B- WELL #: 2D RRCID -> 047183 COMPL. DATE 09/26/1969 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HIRSCH (WILCOX 6250) //CONT.// 41659 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. //CONT.// 039791
HIRSCH, ISAAC, ET AL -B- WELL #: 1VU RRCID -> 049232 COMPL. DATE 01/29/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH, ISAAC ETAL -B- WELL #: 3DC RRCID -> 049515 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 7115 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-

HIRSCH (WILCOX 7000) 41659 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC ETAL WELL #: 2VL RRCID -> 045900 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HIRSCH (WILCOX 7000) //CONT.// 41659 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. //CONT.// 039791
HIRSCH, ISAAC, ET AL -B- WELL #: 1VL RRCID -> 049233 COMPL. DATE 02/04/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HIRSCH (6450) 41659 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 131209 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6481 - 6487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HIRSCH (6900) 41659 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 041573 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HIRSCH (6900) //CONT.// 41659 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. //CONT.// 039791
HIRSCH, ISAAC, -A- WELL #: 1AM RRCID -> 043018 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH, ISAAC ET AL -B- WELL #: 3DL RRCID -> 048674 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 7115 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-

HIRSCH, ISAAC, ET. AL -B- WELL #: 4 RRCID -> 067973 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 7000 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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2012 - FIELD OPS

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN 41937 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN W.K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 192402 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2492 - 2498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HOFFMAN (GOVT. WELLS) 41937 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN, W. K. "B" WELL #: 1A RRCID -> 010928 COMPL. DATE 11/18/1948 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HOFFMAN (GOVT. WELLS, UP) 41937 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
C. M. OIL CORPORATION 120711
WEIL ESTATE WELL #: 3113 RRCID -> 060417 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2281 - 2287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

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	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
02	6525	X	3200	-0-	-3325	-0-	195	1	3005	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	3542	-0-	-3433	-0-	161	1	3381	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	2991	-0-	-3759	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	1843	-0-	-1567	-0-	208	1	1635	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	355	-0-	-3065	-0-	20	1	335	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
08	3534	X	290	-0-	-3244	-0-	208	1	82	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	1829	X	158	-0-	-1671	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	208	1	2033	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,620 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (1800) 41937 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN, W.K. WELL #: 10 RRCID -> 058595 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 2882 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOLLY BEACH (LM- 4) 42282 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
STATE TRACT 726 WELL #: 1ST RRCID -> 249030 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		17605	-0-	-2483	31465	287	1	17318	2	N	-0-					-0-
02	18792		16581	-0-	-2211	29254	268	1	16313	2	N	-0-					-0-
03	20088		18263	-0-	-1825	27429	286	1	17977	2	N	-0-					-0-
04	19170		17484	-0-	-1686	25743	277	1	17207	2	N	-0-					-0-
05	31208		5465	-0-	-25743	-0-	102	1	5363	2	N	-0-					-0-
06	17670	#	13196	-0-	-4474	-0-	277	1	12919	2	N	-0-					-0-
07	18259	#	16946	-0-	-1313	-0-	287	1	16659	2	N	-0-					-0-
08	18259	#	15859	-0-	-2400	-0-	287	1	15572	2	N	-0-					-0-
09	17490	#	15635	-0-	-1855	-0-	278	1	15357	2	N	-0-					-0-
10	13121	R	13121	-0-	-0-	-0-	287	1	12834	2	N	-0-					-0-
11	6814	R	6814	-0-	-0-	-0-	278	1	6536	2	N	-0-					-0-
12	15330	R	15330	-0-	-0-	-0-	287	1	15043	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. 092800
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	4712	X	4250	-0-	-462	-0-	311	1	3763	2	Y	160	164	1			156
							176	9									
02	4466	X	4143	-0-	-323	-0-	339	1	3622	2	Y	165	166	1			155
							182	9									
03	4774	X	4377	-0-	-397	-0-	354	1	3852	2	Y	155	160	1			150
							171	9									
04	DLQ G-10		4445	-0-	4445	4445	334	1	4031	2	Y	73	178	1			45
							80	9									
05	DLQ G-10		4371	-0-	4371	8816	355	1	3954	2	Y	56					101
							62	9									
06	DLQ G-10		4146	-0-	4146	12962	346	1	3730	2	Y	64					165
							70	9									
07	DLQ G-10		4279	-0-	4279	17241	333	1	3838	2	Y	98	147	1			116
							108	9									
08	21924	X	4683	-0-	-17241	-0-	373	1	4106	2	Y	185	260	1			41
							204	9									
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	358	1	3917	2	Y	120					161
							132	9									
10	4371	X	4345	-0-	-26	-0-	362	1	3852	2	Y	119	166	1			114
							131	9									
11	4530	X	4360	-0-	-170	-0-	368	1	3909	2	Y	75					189
							83	9									
12	4681	X	4023	-0-	-658	-0-	326	1	3481	2	Y	196	318	1			67
							216	9									

TOTAL GAS PROD: 51,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,466

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. //CONT.// 092800
PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 179852 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11428 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2742	-0-	-234	-0-	205	1	2478	2	Y	54					214
							59	9									
02	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	230	1	2456	2	Y	106	252	1			68
							117	9									
03	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	229	1	2492	2	Y	71					139
							78	9									
04	DLQ G-10		2966	-0-	2966	2966	219	1	2652	2	Y	86					225
							95	9									
05	DLQ G-10		2834	-0-	2834	5800	223	1	2491	2	Y	109	189	1			145
							120	9									
06	DLQ G-10		2535	-0-	2535	8335	209	1	2249	2	Y	70					215
							77	9									
07	DLQ G-10		3122	-0-	3122	11457	242	1	2796	2	Y	76	167	1			124
							84	9									
08	14043	X	2586	-0-	-11457	-0-	210	1	2310	2	Y	60					184
							66	9									
09	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	205	1	2241	2	Y	55					239
							61	9									
10	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	213	1	2265	2	Y	45	187	1			97
							50	9									
11	2700	X	2488	-0-	-212	-0-	210	1	2237	2	Y	37					134
							41	9									
12	2790	X	2614	-0-	-176	-0-	218	1	2327	2	Y	63					197
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 32,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 832

PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. //CONT.// 092800
PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	192	1	2328	2	Y	77					104
							85	9									
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	192	1	2055	2	Y	128	180	1			52
							141	9									
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	182	1	1981	2	Y	55					107
							61	9									
04	DLQ G-10		2526	-0-	2526	2526	2404	2	122	9	Y	111					218
05	DLQ G-10		2299	-0-	2299	4825	183	1	2041	2	Y	68	184	1			102
							75	9									
06	DLQ G-10		477	-0-	477	5302	184	1	198	2	Y	86					188
							95	9									
07	DLQ G-10		2869	-0-	2869	8171	220	1	2538	2	Y	101	190	1			99
							111	9									
08	10599	X	2428	-0-	-8171	-0-	190	1	2086	2	Y	138	182	1			55
							152	9									
09	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	184	1	2017	2	Y	61					116
							67	9									
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	208	1	2217	2	Y	85					201
							94	9									
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	199	1	2119	2	Y	115					316
							127	9									
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	198	1	2112	2	Y	64	187	1			193
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 27,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

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-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. //CONT.// 092800
PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 195542 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11356 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	117	1	1416	2	Y	115	182	1	130
							127	9							
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	117	1	1251	2	Y	73	176	1	27
							80	9							
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	120	1	1311	2	Y	90			117
							99	9							
04	DLQ G-10		1520	-0-	1520	1520	106	1	1279	2	Y	123			240
							135	9							
05	DLQ G-10		1514	-0-	1514	3034	117	1	1305	2	Y	84	190	1	134
							92	9							
06	DLQ G-10		895	-0-	895	3929	71	1	762	2	Y	56			190
							62	9							
07	DLQ G-10		811	-0-	811	4740	63	1	729	2	Y	17			207
							19	9							
08	1200	N	1693	-0-	493	5233	129	1	1415	2	Y	135	187	1	155
							149	9							
09	3000	N	1177	-0-	-1823	3410	93	1	1018	2	Y	60			215
							66	9							
10	3100	N	1777	-0-	-1323	2087	143	1	1523	2	Y	101	189	1	127
							111	9							
11	3000	N	1447	-0-	-1553	534	117	1	1247	2	Y	75			202
							83	9							
12	1931	N	1397	-0-	-534	-0-	112	1	1193	2	Y	84	197	1	89
							92	9							

TOTAL GAS PROD: 16,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,013

PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4838	-0-	-153	-0-	341	1	4125	2	Y	338	375	1	75
							372	9							
02	4669	X	4486	-0-	-183	-0-	353	1	3775	2	Y	325	188	1	212
							358	9							
03	4960	X	4389	-0-	-571	-0-	340	1	3697	2	Y	320	362	1	170
							352	9							
04	DLQ G-10		4504	-0-	4504	4504	317	1	3836	2	Y	319	369	1	120
							351	9							
05	DLQ G-10		4547	-0-	4547	9051	350	1	3901	2	Y	269	189	1	200
							296	9							
06	DLQ G-10		4281	-0-	4281	13332	334	1	3598	2	Y	317	370	1	147
							349	9							
07	DLQ G-10		4605	-0-	4605	17937	342	1	3941	2	Y	293	188	1	252
							322	9							
08	22238	X	4301	-0-	-17937	-0-	335	1	3687	2	Y	254	372	1	134
							279	9							
09	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	321	1	3512	2	Y	267	191	1	210
							294	9							
10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	332	1	3536	2	Y	288	189	1	309
							317	9							
11	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	328	1	3486	2	Y	292	187	1	414
							321	9							
12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	326	1	3482	2	Y	316	383	1	347
							348	9							

TOTAL GAS PROD: 52,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,598

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. //CONT.// 092800
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	4991	X	4896	-0-	-95	-0-	354	1	4278	2	Y	240	377	1			189
							264	9									
02	4669	X	3794	-0-	-875	-0-	302	1	3230	2	Y	238	183	1			244
							262	9									
03	4991	X	4184	-0-	-807	-0-	329	1	3583	2	Y	247	190	1			301
							272	9									
04	DLQ G-10		5140	-0-	5140	5140	371	1	4487	2	Y	256	370	1			187
							282	9									
05	DLQ G-10		4566	-0-	4566	9706	356	1	3965	2	Y	223	185	1			225
							245	9									
06	DLQ G-10		3846	-0-	3846	13552	310	1	3341	2	Y	177	188	1			214
							195	9									
07	DLQ G-10		5254	-0-	5254	18806	398	1	4588	2	Y	244	187	1			271
							268	9									
08	22675	X	3869	-0-	-18806	-0-	299	1	3284	2	Y	260	372	1			159
							286	9									
09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	380	1	4161	2	Y	211	188	1			182
							232	9									
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	331	1	3519	2	Y	191	184	1			189
							210	9									
11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	344	1	3655	2	Y	230	189	1			230
							253	9									
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	330	1	3524	2	Y	160	201	1			189
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 52,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,677

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	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	216	1	2608	2	Y	120	194	1			130
							132	9									
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	73	1	778	2	Y	22					152
							24	9									
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	186	1	2020	2	Y	172	182	1			142
							189	9									
04	DLQ G-10		2085	-0-	2085	2085	153	1	1844	2	Y	80					222
							88	9									
05	DLQ G-10		175	-0-	175	2260	125	1	50	9	Y	45					267
06	DLQ G-10		1895	-0-	1895	4155	152	1	1636	2	Y	97					364
							107	9									
07	DLQ G-10		994	-0-	994	5149	75	1	863	2	Y	51	188	1			227
							56	9									
08	7937	X	2788	-0-	-5149	-0-	224	1	2467	2	Y	88	180	1			135
							97	9									
09	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	135	1	1483	2	Y	70					205
							77	9									
10	1953	X	1449	-0-	-504	-0-	122	1	1301	2	Y	24					229
							26	9									
11	2700	X	1201	-0-	-1499	-0-	101	1	1078	2	Y	20					249
							22	9									
12	2790	X	2304	-0-	-486	-0-	187	1	1998	2	Y	108					357
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 20,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. //CONT.// 092800
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2293	X	2293	-0-		-0-	-0-	430	1	1764	2	N	90	265	1			59
								99	9									
02	2195	X	2195	-0-		-0-	-0-	407	1	1569	2	N	199					258
								219	9									
03	2424	X	2424	-0-		-0-	-0-	448	1	1809	2	N	152	167	1			243
								167	9									
04	2850	X	2020	-0-		-830	-0-	399	1	1578	2	N	39	189	1			93
								43	9									
05	2945	X	2369	-0-		-576	-0-	427	1	1768	2	N	158	139	1			112
								174	9									
06	2280	X	2232	-0-		-48	-0-	477	1	1660	2	N	86					198
								95	9									
07	2418	X	2338	-0-		-80	-0-	534	1	1720	2	N	76	166	1			108
								84	9									
08	2418	X	1999	-0-		-419	-0-	479	1	1313	2	N	188					296
								207	9									
09	2280	X	2159	-0-		-121	-0-	547	1	1533	2	N	72	312	1			56
								79	9									
10	2356	X	1503	-0-		-853	-0-	459	1	955	2	N	81					137
								89	9									
11	2250	X	2216	-0-		-34	-0-	551	1	1509	2	N	142					279
								156	9									
12	2325	X	1843	-0-		-482	-0-	533	1	1260	2	N	45	185	1			139
								50	9									

TOTAL GAS PROD: 25,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,328

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. GAS LIFT	(I) (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	7785	-0-		-740	-0-	573	1	6925	2	Y	261	189	1			227
								287	9									
02	7975	X	6761	-0-		-1214	-0-	554	1	5928	2	Y	254	384	1			97
								279	9									
03	8339	X	6991	-0-		-1348	-0-	570	1	6205	2	Y	196	173	1			120
								216	9									
04	DLQ G-10		7195	-0-		7195	7195	535	1	6469	2	Y	174					294
								191	9									
05	DLQ G-10		853	-0-		853	8048	600	1	253	9	Y	230	372	1			152
06	DLQ G-10		7509	-0-		7509	15557	629	1	6779	2	Y	92					244
								101	9									
07	DLQ G-10		8212	-0-		8212	23769	637	1	7352	2	Y	203	186	1			261
								223	9									
08	30573	X	6804	-0-		-23769	-0-	549	1	6044	2	Y	192	380	1			73
								211	9									
09	6859	X	6859	-0-		-0-	-0-	558	1	6113	2	Y	171	182	1			62
								188	9									
10	7159	X	7159	-0-		-0-	-0-	597	1	6356	2	Y	187					249
								206	9									
11	6835	X	6835	-0-		-0-	-0-	567	1	6027	2	Y	219	369	1			99
								241	9									
12	7338	X	7338	-0-		-0-	-0-	612	1	6533	2	Y	175					274
								193	9									

TOTAL GAS PROD: 80,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,354

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. //CONT.// 092800
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	257	1	1052	2	N	22	117	1			72
							24	9									
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	238	1	35	9	N	32					104
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	234	1	947	2	N	28					132
							31	9									
04	1290	N	1157	-0-	-133	-0-	227	1	895	2	N	32					164
							35	9									
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	205	1	848	2	N	33					197
							36	9									
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	242	1	843	2	N	35					232
							39	9									
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	220	1	707	2	N	22					254
							24	9									
08	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	277	1	769	2	N	18	175	1			97
							20	9									
09	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	262	1	733	2	N	15					112
							17	9									
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	338	1	703	2	N	30					142
							33	9									
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	284	1	778	2	N	28					170
							31	9									
12	1054	N	922	-0-	-132	-0-	268	1	633	2	N	19					189
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 12,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 36 RRCID -> 230367 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11047 - 12199

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. //CONT.// 092800
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11857 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3917	-0-	-51	-0-	728 207	1 9	2982	2	N	188	366	1			104
02	3857	X	3388	-0-	-469	-0-	679 91	1 9	2618	2	N	83					187
03	4278	X	3851	-0-	-427	-0-	732 160	1 9	2959	2	N	145					332
04	4140	X	3825	-0-	-315	-0-	743 147	1 9	2935	2	N	134	180	1			286
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	783 173	1 9	3243	2	N	157	181	1			262
06	3780	X	3051	-0-	-729	-0-	649 144	1 9	2258	2	N	131	178	1			215
07	3844	X	2910	-0-	-934	-0-	661 120	1 9	2129	2	N	109	187	1			137
08	4185	X	2518	-0-	-1667	-0-	658 57	1 9	1803	2	N	52					189
09	4050	X	2192	-0-	-1858	-0-	560 62	1 9	1570	2	N	56					245
10	4185	X	2050	-0-	-2135	-0-	618 147	1 9	1285	2	N	134	184	1			195
11	3060	X	2079	-0-	-981	-0-	533 87	1 9	1459	2	N	79					274
12	2914	X	2172	-0-	-742	-0-	615 102	1 9	1455	2	N	93	197	1			170

TOTAL GAS PROD: 36,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,361

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	4929	X	3891	-0-	-1038	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
02	4611	X	4114	-0-	-497	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3331	-0-	-149	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3250	-0-	-346	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3367	-0-	-880	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3495	-0-	-525	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3285	-0-	-869	-0-	3285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2218	-0-	-324	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3474	-0-	374	374	3474	3			N	-0-					-0-
04	3301	X	2927	-0-	-374	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2259	-0-	-252	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	1671	-0-	-1689	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2496	-0-	-976	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	2175	-0-	-1297	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	1980	-0-	-960	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	1598	-0-	-913	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	2185	-0-	-245	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	1620	-0-	-891	-0-	1620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 10) 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. 092800
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 38 RRCID -> 238100 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 13650

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	T. A.		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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

01	12989	X	9513	-0-	-3476	-0-	8636	2	877	9	N	797	738	1			261
02	11687	X	8949	-0-	-2738	-0-	8127	2	822	9	N	747	766	1			242
03	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					N	691	561	1			372
04	DLQ G-10		7226	-0-	7226	7226	6578	2	648	9	N	589	557	1			404
05	DLQ G-10		8100	-0-	8100	15326	7218	2	882	9	N	802	927	1			279
06	DLQ G-10		7671	-0-	7671	22997	7008	2	663	9	N	603	538	1			344
07	DLQ G-10		7329	-0-	7329	30326	6742	2	587	9	N	534	365	1			513
08	37287	X	6961	-0-	-30326	-0-	6355	2	606	9	N	551	725	1			339
09	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	5604	2	655	9	N	595	563	1			371
10	7006	X	6474	-0-	-532	-0-	5828	2	646	9	N	587	564	1			394
11	6780	X	5996	-0-	-784	-0-	5371	2	625	9	N	568	578	1			384
12	7006	X	6385	-0-	-621	-0-	5704	2	681	9	N	619	766	1			237

TOTAL GAS PROD: 80,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,683

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. //CONT.// 092800
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	44919	X	37173	-0-	-7746	-0-	33818	2	3355	9	N	3050	2977	1			187
02	40310	X	34266	-0-	-6044	-0-	31354	2	2912	9	N	2647	2528	1			306
03	42470	X	-0-	-0-	-42470	-0-					N	2856	2780	1			382
04	DLQ G-10		30440	-0-	30440	30440	27838	2	2602	9	N	2365	2426	1			321
05	DLQ G-10		30120	-0-	30120	60560	27714	2	2406	9	N	2187	2231	1			277
06	DLQ G-10		32016	-0-	32016	92576	29464	2	2552	9	N	2320	2392	1			205
07	DLQ G-10		32439	-0-	32439	125015	29884	2	2555	9	N	2323	2219	1			309
08	157338	X	32323	-0-	-125015	-0-	29760	2	2563	9	N	2330	2402	1			237
09	30492	X	30492	-0-	-0-	-0-	28080	2	2412	9	N	2193	2041	1			389
10	31248	X	29742	-0-	-1506	-0-	27435	2	2307	9	N	2097	2256	1			230
11	30723	X	30723	-0-	-0-	-0-	28380	2	2343	9	N	2130	1917	1			443
12	32218	X	32218	-0-	-0-	-0-	30070	2	2148	9	N	1953	2114	1			282

TOTAL GAS PROD: 351,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,451

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 9 RRCID -> 196122 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13334 - 13390

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 10 RRCID -> 200302 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13181 - 13775

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2012 - PLUGGED 04/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13454 - 13689

01	899	N	557	-0-	-342	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	812	N	481	-0-	-331	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	480	N	298	-0-	-182	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	558	N	372	-0-	-186	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	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-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG) 42405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. 092800
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 2 RRCID -> 204629 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13544 - 13994

01	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	992	1	216	2	N	87						222
								96	9										
02	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	928	1	177	2	N	77	180	1				119
								85	9										
03	1672	N	1672	-0-	-0-	B	-0-	992	1	633	2	N	43						162
								47	9										
04	1623	N	1623	-0-	-0-	B	-0-	960	1	608	2	N	50						212
								55	9										
05	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	992	1	484	2	N	63	188	1				87
								69	9										
06	1675	N	1675	-0-	-0-	B	-0-	960	1	646	2	N	63						150
								69	9										
07	1693	N	1693	-0-	-0-	B	-0-	992	1	598	2	N	94						244
								103	9										
08	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-	992	1	455	2	N	40	179	1				105
								44	9										
09	1350	N	1260	-0-	-90	B	-0-	960	1	219	2	N	74						179
								81	9										
10	1395	N	1319	-0-	-76	B	-0-	992	1	255	2	N	65						244
								72	9										
11	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	960	1	416	2	N	40						284
								44	9										
12	1513	N	1513	-0-	-0-	B	-0-	992	1	368	2	N	139	191	1				232
								153	9										

TOTAL GAS PROD: 17,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG) //CONT.// 42405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 1 RRCID -> 201288 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 14145 PERF.13800 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		612	-0-	612	B	612	612	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		4380	-0-	4380	B	4992	4380	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		2995	-0-	2995	B	7987	2995	3			N	-0-					-0-
08	11520	X	3533	-0-	-7987	B	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
09	3307	X	3307	-0-	-0-	B	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
10	4709	X	4709	-0-	-0-	B	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
11	4042	X	4042	-0-	-0-	B	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
12	4204	X	4204	-0-	-0-	B	-0-	4204	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

TOTAL GAS PROD: 27,782 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

01	248	N	173	-0-	-75	-0-	20	1	152	2	N	1					218
							1	9										
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	139	2	N	2					220
							2	9										
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	16	1	158	2	N	2					222
							2	9										
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	13	1	143	2	N	-0-					222
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	11	1	110	2	N	-0-					222
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	14	1	111	2	N	3					225
							3	9										
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	N	3					228
							3	9										
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	9	1	65	2	N	-0-					228
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	146	2	N	20					248
							22	9										
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	10	1	89	2	N	19					267
							21	9										
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	N	8					275
							9	9										
12	186	N	67	-0-	-119	-0-	5	1	56	2	N	5					280
							6	9										

TOTAL GAS PROD: 1,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	1311	1	9883	2	N	28					268
							31	9									
02	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	1204	1	10096	2	N	14					282
							15	9									
03	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	1066	1	10742	2	N	3					285
							3	9									
04	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	944	1	10519	2	N	5					290
							6	9									
05	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	1050	1	10575	2	N	-0-					290
06	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	1207	1	9879	2	N	8					298
							9	9									
07	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	1269	1	9297	2	N	9					307
							10	9									
08	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	1309	1	9984	2	N	66					373
							73	9									
09	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	1296	1	9548	2	N	10	193	1			190
							11	9									
10	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	1123	1	9975	2	N	35					225
							39	9									
11	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	802	1	8271	2	N	33					258
							36	9									
12	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	723	1	8017	2	N	109	194	1			173
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 130,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

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-

HOOK (LOMA BLANCA) //CONT.// 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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	496	X	451	-0-	-45	-0-	49	1	371	2	N	28					115
							31	9									
02	520	X	520	-0-	-0-	-0-	50	1	420	2	N	45					160
							50	9									
03	508	X	508	-0-	-0-	-0-	40	1	405	2	N	57					217
							63	9									
04	450	X	439	-0-	-11	-0-	34	1	376	2	N	26					243
							29	9									
05	558	X	477	-0-	-81	-0-	40	1	400	2	N	34					277
							37	9									
06	540	X	363	-0-	-177	-0-	37	1	306	2	N	18					295
							20	9									
07	558	X	449	-0-	-109	-0-	49	1	359	2	N	37					332
							41	9									
08	496	X	175	-0-	-321	-0-	20	1	149	2	N	5					337
							6	9									
09	450	X	335	-0-	-115	-0-	38	1	276	2	N	19	193	1			163
							21	9									
10	548	X	548	-0-	-0-	-0-	52	1	459	2	N	34					197
							37	9									
11	420	X	3	-0-	-417	-0-	3	2			N	-0-					197
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 4,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	6894	-0-	-1507	-0-	566	1	6304	3	Y	22	26	1			7
							24	9									
02	7453	X	6260	-0-	-1193	-0-	297	1	5940	3	Y	21	16	1			12
							23	9									
03	7967	X	7704	-0-	-263	-0-	346	1	7330	3	Y	25	33	1			4
							28	9									
04	6570	X	5971	-0-	-599	-0-	298	1	5645	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
05	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	412	1	7047	3	Y	16	13	1			7
							18	9									
06	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	434	1	6750	3	Y	18					25
							20	9									
07	6789	X	5844	-0-	-945	-0-	331	1	5501	3	Y	11	19	1			17
							12	9									
08	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	431	1	7139	3	Y	20	26	1			11
							22	9									
09	6570	X	5687	-0-	-883	-0-	318	1	5369	3	Y	-0-					11
10	7471	X	5818	-0-	-1653	-0-	359	1	5459	3	Y	-0-	11	1			-0-
11	7350	X	6824	-0-	-526	-0-	446	1	6378	3	Y	-0-					-0-
12	7595	X	5770	-0-	-1825	-0-	368	1	5401	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 79,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	144	1	1607	3	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1711	-0-	-58	-0-	81	1	1630	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1351	-0-	-540	-0-	61	1	1290	3	Y	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	89	1	1689	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	97	1	1661	3	Y	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	96	1	1486	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1474	-0-	-355	-0-	84	1	1390	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	98	1	1624	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	85	1	1433	3	Y	-0-					-0-
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	102	1	1561	3	Y	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	101	1	1434	3	Y	-0-					-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	92	1	1350	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	7083	-0-		-1163	-0-	580	1	6467	3	Y	33	33	1			11
								36	9									
02	7685	X	5809	-0-		-1876	-0-	275	1	5498	3	Y	33	25	1			19
								36	9									
03	8215	X	6508	-0-		-1707	-0-	291	1	6174	3	Y	39	52	1			6
								43	9									
04	7230	X	6919	-0-		-311	-0-	345	1	6531	3	Y	39	39	1			6
								43	9									
05	7409	X	7046	-0-		-363	-0-	388	1	6630	3	Y	25	20	1			11
								28	9									
06	6840	X	6365	-0-		-475	-0-	384	1	5968	3	Y	12					23
								13	9									
07	7161	X	6442	-0-		-719	-0-	365	1	6074	3	Y	3	18	1			8
								3	9									
08	7161	X	5867	-0-		-1294	-0-	334	1	5533	3	Y	-0-	8	1			-0-
09	6930	X	6593	-0-		-337	-0-	369	1	6217	3	Y	6					6
								7	9									
10	7037	X	6774	-0-		-263	-0-	417	1	6340	3	Y	15	8	1			13
								17	9									
11	6360	X	5126	-0-		-1234	-0-	334	1	4774	3	Y	16					29
								18	9									
12	6820	X	6003	-0-		-817	-0-	380	1	5581	3	Y	38	39	1			28
								42	9									

TOTAL GAS PROD: 76,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	4119	2			N	-0-					13
02	3674	X	3674	-0-		-0-	-0-	3674	2			N	-0-					13
03	3969	X	3969	-0-		-0-	-0-	3969	2			N	-0-					13
04	4062	X	4062	-0-		-0-	-0-	4062	2			N	-0-					13
05	3685	X	3685	-0-		-0-	-0-	3685	2			N	-0-					13
06	3586	X	3586	-0-		-0-	-0-	3586	2			N	-0-					13
07	4033	X	4033	-0-		-0-	-0-	4033	2			N	-0-					13
08	3860	X	3860	-0-		-0-	-0-	3860	2			N	-0-					13
09	3344	X	3344	-0-		-0-	-0-	3344	2			N	-0-					13
10	3980	X	3980	-0-		-0-	-0-	3980	2			N	-0-					13
11	3789	X	3789	-0-		-0-	-0-	3789	2			N	-0-					13
12	3277	X	3277	-0-		-0-	-0-	3277	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 45,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	1134	2	6	9	N	5					44
02	652	N	652	-0-		-0-	-0-	645	2	7	9	N	6					50
03	627	N	627	-0-		-0-	-0-	627	2			N	-0-					50
04	839	N	839	-0-		-0-	-0-	839	2			N	-0-					50
05	589	N	-0-	-0-		-589	-0-					N	-0-	22	1			28
06	1305	N	1305	-0-		-0-	-0-	1272	2	33	9	N	30					58
07	633	N	633	-0-		-0-	-0-	633	2			N	-0-					58
08	1037	N	1037	-0-		-0-	-0-	1034	2	3	9	N	3					61
09	672	N	672	-0-		-0-	-0-	668	2	4	9	N	4					65
10	589	N	474	-0-		-115	-0-	474	2			N	-0-					65
11	792	N	792	-0-		-0-	-0-	791	2	1	9	N	1					66
12	589	N	317	-0-		-272	-0-	313	2	4	9	N	4					70

TOTAL GAS PROD: 8,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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

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	4340	X	3450	-0-	-890	-0-	3446	2	4	9	N	4					39
02	3596	X	2498	-0-	-1098	-0-	2488	2	10	9	N	9					48
03	3596	X	2531	-0-	-1065	-0-	2531	2			N	-0-					48
04	3390	X	2692	-0-	-698	-0-	2692	2			N	-0-					48
05	3441	X	2508	-0-	-933	-0-	2508	2			N	-0-					48
06	3330	X	2383	-0-	-947	-0-	2383	2			N	-0-					48
07	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	2502	2			N	-0-					48
08	2852	X	2509	-0-	-343	-0-	2509	2			N	-0-					48
09	2700	X	2178	-0-	-522	-0-	2178	2			N	-0-					48
10	2511	N	1415	-0-	-1096	-0-	1415	2			N	-0-					48
11	2430	N	1196	-0-	-1234	-0-	1196	2			N	-0-					48
12	2263	N	955	-0-	-1308	-0-	955	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 26,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833

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	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					16
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					16
03	4681	X	4324	-0-	-357	-0-	4320	2	4	9	N	4					20
04	4710	X	4311	-0-	-399	-0-	4311	2			N	-0-					20
05	4867	X	3963	-0-	-904	-0-	3963	2			N	-0-					20
06	4320	X	2590	-0-	-1730	-0-	2590	2			N	-0-					20
07	4464	X	2604	-0-	-1860	-0-	2604	2			N	-0-					20
08	4526	X	2801	-0-	-1725	-0-	2798	2	3	9	N	3					23
09	4320	X	2896	-0-	-1424	-0-	2896	2			N	-0-					23
10	3968	X	2361	-0-	-1607	-0-	2361	2			N	-0-					23
11	2700	X	2134	-0-	-566	-0-	2133	2	1	9	N	1					24
12	3007	X	1663	-0-	-1344	-0-	1660	2	3	9	N	3					27

TOTAL GAS PROD: 38,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

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	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			Y	-0-					-0-
02	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			Y	-0-					-0-
03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
04	5460	X	3755	-0-	-1705	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	1641	-0-	-3660	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
06	5130	X	3506	-0-	-1624	-0-	3475	2	31	9	Y	28					28
07	4774	X	3700	-0-	-1074	-0-	3691	2	9	9	Y	8					36
08	4340	X	3640	-0-	-700	-0-	3633	2	7	9	Y	6					42
09	3750	X	3206	-0-	-544	-0-	3199	2	7	9	Y	6					48
10	3565	X	3355	-0-	-210	-0-	3355	2			Y	-0-					48
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4519	2	15	9	Y	14					62
12	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5100	2	3	9	Y	3					65

TOTAL GAS PROD: 46,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM D WELL #: 22 RRCID -> 151472 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD "E" WELL #: 1 RRCID -> 162847 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9154 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HUBBERD WELL #: 19 RRCID -> 164321 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962

01	992	N	882	-0-	-110	-0-	882	2			N	-0-					80
02	899	N	388	-0-	-511	-0-	388	2			N	-0-					80
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					80
04	3000	N	7100	-0-	4100	4100	7090	2	10	9	N	9					89
05	3100	N	6753	-0-	3653	7753	6731	2	22	9	N	20					109
06	3000	N	6301	-0-	3301	11054	6301	2			N	-0-					109
07	17170	X	6116	-0-	-11054	-0-	6116	2			N	-0-					109
08	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5544	2	31	9	N	28					137
09	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5415	2	11	9	N	10					147
10	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5518	2	20	9	N	18					165
11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5682	2	9	9	N	8					173
12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5594	2	12	9	N	11					184

TOTAL GAS PROD: 57,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, MARIE S. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 166174 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		1339	-0-	1339	1339	1336	2	3	9	N	3					3
05	14B DENY		295	-0-	295	1634	295	2			N	-0-					3
06	1958	X	324	-0-	-1634	-0-	324	2			N	-0-					3
07	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					3
08	465	N	161	-0-	-304	-0-	161	2			N	-0-					3
09	330	N	112	-0-	-218	-0-	112	2			N	-0-					3
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					3
11	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	2			N	-0-					3
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3918	2	3	9	N	3	177	1			23
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3554	2	2	9	N	2					25
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					25
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3534	2	3	9	N	3					28
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					28
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					28
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					28
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					28
09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					28
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					28
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					28
12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 40,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					143
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					143
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4348	2	2	9	N	2					145
04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					145
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3581	2	52	9	N	47					192
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3663	2	17	9	N	15					207
07	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					207
08	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2131	2	13	9	N	12	187	1			32
09	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					32
10	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					32
11	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					32
12	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 32,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	34	-0-	-111	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	91	1	1908	2	Y	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	36	1	731	2	Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	15	1	135	2	Y	-0-					3
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	16	1	139	2	Y	-0-					3
08	217	N	85	-0-	-132	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					3
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					3
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	2	Y	-0-					3
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					3
12	93	N	26	-0-	-67	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	40	1	819	2	Y	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	44	1	935	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	891	-0-	-101	-0-	41	1	850	2	Y	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	834	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	714	-0-	-340	-0-	35	1	670	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
06	870	N	410	-0-	-460	-0-	41	1	369	2	Y	-0-					3
07	899	N	423	-0-	-476	-0-	43	1	380	2	Y	-0-	1	1			2
08	744	N	260	-0-	-484	-0-	24	1	236	2	Y	-0-	1	1			1
09	420	N	210	-0-	-210	-0-	20	1	190	2	Y	-0-					1
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	80	1	757	2	Y	3	2	1	1	5	1
							3	9									
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	64	1	545	2	Y	1					2
							1	9									
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	97	1	862	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	115	1	2369	2	Y	-0-					-0-
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	98	1	2076	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2325	-0-	-31	-0-	106	1	2219	2	Y	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	74	1	1512	2	Y	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	74	1	1387	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	203	1	1823	2	Y	3					6
							3	9									
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	213	1	1877	2	Y	-0-	3	1			3
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	170	1	1645	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	80	1	768	2	Y	3					5
							3	9									
10	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	197	1	1869	2	Y	5	4	1	3	5	3
							6	9									
11	1770	N	1691	-0-	-79	-0-	176	1	1513	2	Y	2					5
							2	9									
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	179	1	1588	2	Y	3	4	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					14
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					14
03	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	2			N	-0-					14
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	2			N	-0-					14
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1137	2	7	9	N	6					20
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	2			N	-0-					20
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					20
08	1147	N	927	-0-	-220	-0-	927	2			N	-0-					20
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					20
10	1209	N	944	-0-	-265	-0-	944	2			N	-0-					20
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	2			N	-0-					20
12	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 11,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	779	-0-	-1050	-0-	779	2			N	-0-					10
02	1537	N	217	-0-	-1320	-0-	217	2			N	-0-					10
03	899	N	564	-0-	-335	-0-	564	2			N	-0-					10
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					10
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					10
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					10
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					10
08	527	N	142	-0-	-385	-0-	142	2			N	-0-					10
09	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1001	2			N	-0-					10
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					10
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					10
12	1023	N	458	-0-	-565	-0-	458	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1803	-0-	-26	-0-	1803	2			N	-0-					10
02	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	1737	2			N	-0-					10
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1965	2	12	9	N	11					21
04	1770	N	1705	-0-	-65	-0-	1705	2			N	-0-					21
05	1860	N	1655	-0-	-205	-0-	1645	2	10	9	N	9					30
06	1920	N	1564	-0-	-356	-0-	1564	2			N	-0-					30
07	1767	N	1520	-0-	-247	-0-	1520	2			N	-0-					30
08	1891	N	1496	-0-	-395	-0-	1496	2			N	-0-					30
09	1560	N	1330	-0-	-230	-0-	1330	2			N	-0-					30
10	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1499	2			N	-0-					30
11	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1379	2			N	-0-					30
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 19,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5705	-0-	-92	-0-	5705	2			N	-0-					35
02	5423	X	5245	-0-	-178	-0-	5245	2			N	-0-					35
03	5921	X	5507	-0-	-414	-0-	5507	2			N	-0-					35
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					35
05	5921	X	5578	-0-	-343	-0-	5578	2			N	-0-					35
06	5520	X	5086	-0-	-434	-0-	5086	2			N	-0-					35
07	5921	X	4594	-0-	-1327	-0-	4594	2			N	-0-					35
08	6324	X	4465	-0-	-1859	-0-	4465	2			N	-0-					35
09	5730	X	4265	-0-	-1465	-0-	4265	2			N	-0-					35
10	5580	X	4524	-0-	-1056	-0-	4524	2			N	-0-					35
11	5100	X	5073	-0-	-27	-0-	5073	2			N	-0-					35
12	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 60,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	351	-0-	-331	-0-	351	2			N	-0-					96
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					96
03	3100	N	3729	-0-	629	629	3708	2	21	9	N	19					115
04	2863	N	2234	-0-	-629	-0-	2224	2	10	9	N	9					124
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1603	2	8	9	N	7					131
06	2280	X	1804	-0-	-476	-0-	1778	2	26	9	N	24					155
07	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					155
08	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	5997	2	21	9	N	19					174
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4984	2	19	9	N	17					191
10	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5462	2	8	9	N	7					198
11	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					198
12	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3686	2	19	9	N	17	179	1			36

TOTAL GAS PROD: 40,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1332	-0-	-63	-0-	1323	2	9	9	Y	8					32
02	1305	X	1147	-0-	-158	-0-	1143	2	4	9	Y	4					36
03	1395	N	1196	-0-	-199	-0-	1196	2			Y	-0-					36
04	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	1173	2	7	9	Y	6					42
05	1240	N	357	-0-	-883	-0-	357	2			Y	-0-					42
06	1170	N	654	-0-	-516	-0-	654	2			Y	-0-					42
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					42
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1097	2	1	9	Y	1					43
09	660	N	415	-0-	-245	-0-	415	2			Y	-0-					43
10	1302	N	29	-0-	-1273	-0-	29	2			Y	-0-					43
11	1050	N	5	-0-	-1045	-0-	5	2			Y	-0-					43
12	434	N	46	-0-	-388	-0-	46	2			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 8,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1961	-0-	-85	-0-	1961	2			Y	-0-					29
02	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	1796	2			Y	-0-					29
03	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	1838	2			Y	-0-					29
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					29
05	1922	N	1667	-0-	-255	-0-	1665	2	2	9	Y	2					31
06	1770	N	1632	-0-	-138	-0-	1632	2			Y	-0-					31
07	1984	N	1643	-0-	-341	-0-	1643	2			Y	-0-					31
08	1891	N	1449	-0-	-442	-0-	1448	2	1	9	Y	1					32
09	1620	N	942	-0-	-678	-0-	942	2			Y	-0-					32
10	1643	N	864	-0-	-779	-0-	864	2			Y	-0-					32
11	1410	N	1277	-0-	-133	-0-	1277	2			Y	-0-					32
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1638	2	6	9	Y	5					37

TOTAL GAS PROD: 18,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 47 RRCID -> 189989 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9821 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2747	2	4	9	N	4					35
02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					35
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2711	2	2	9	N	2					37
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					37
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					37
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					37
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					37
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					37
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					37
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					37
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					37
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 26,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866

01	3658	X	3283	-0-	-375	-0-	3269	2	14	9	N	13					202
02	3422	X	3142	-0-	-280	-0-	3120	2	22	9	N	20					222
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3744	2	17	9	N	15					237
04	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3899	2	12	9	N	11					248
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3655	2	20	9	N	18					266
06	3630	X	3014	-0-	-616	-0-	3004	2	10	9	N	9					275
07	3968	X	3844	-0-	-124	-0-	3844	2			N	-0-					275
08	3968	X	3321	-0-	-647	-0-	3308	2	13	9	N	12	169	1			118
09	3840	X	3059	-0-	-781	-0-	3042	2	17	9	N	15					133
10	3782	X	3642	-0-	-140	-0-	3636	2	6	9	N	5					138
11	3660	X	3646	-0-	-14	-0-	3646	2			N	-0-					138
12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3812	2	6	9	N	5					143

TOTAL GAS PROD: 42,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 48 RRCID -> 189992 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1352	-0-	-291	-0-	1352	2			N	-0-					38
02	1508	N	1283	-0-	-225	-0-	1283	2			N	-0-					38
03	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	2			N	-0-					38
04	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1299	2			N	-0-					38
05	1364	N	1077	-0-	-287	-0-	1077	2			N	-0-					38
06	1260	N	958	-0-	-302	-0-	958	2			N	-0-					38
07	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	1185	2			N	-0-					38
08	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	1132	2			N	-0-					38
09	960	N	909	-0-	-51	-0-	909	2			N	-0-					38
10	1178	N	948	-0-	-230	-0-	948	2			N	-0-					38
11	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	1000	2			N	-0-					38
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 13,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					23
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					23
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1	1	8			23
09	600	N	72	-0-	-528	-0-	72	2			N	-0-					23
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					23
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUBBERD WILLIAM "D4" WELL #: 52 RRCID -> 191268 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8094 - 9083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	4	N	-0-	-0-	-4	-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	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-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

01	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8616	2	7	9	N	6					150
02	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7692	2	9	9	N	8					158
03	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8555	2	7	9	N	6					164
04	8490	X	7770	-0-	-720	-0-	7742	2	28	9	N	25					189
05	8680	X	6431	-0-	-2249	-0-	6410	2	21	9	N	19					208
06	8340	X	5511	-0-	-2829	-0-	5503	2	8	9	N	7					215
07	8556	X	7357	-0-	-1199	-0-	7357	2			N	-0-					215
08	8556	X	7783	-0-	-773	-0-	7766	2	17	9	N	15					230
09	7770	X	5250	-0-	-2520	-0-	5244	2	6	9	N	5					235
10	6634	X	6509	-0-	-125	-0-	6498	2	11	9	N	10					245
11	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9037	2	21	9	N	19					264
12	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9910	2	10	9	N	9	181	1			92

TOTAL GAS PROD: 90,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

01	3627	X	3492	-0-	-135	-0-	3492	2			N	-0-					59
02	3335	X	3205	-0-	-130	-0-	3205	2			N	-0-					59
03	3565	X	3530	-0-	-35	-0-	3530	2			N	-0-					59
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					59
05	3565	X	3316	-0-	-249	-0-	3312	2	4	9	N	4					63
06	3420	X	2595	-0-	-825	-0-	2594	2	1	9	N	1					64
07	3596	X	3243	-0-	-353	-0-	3243	2			N	-0-					64
08	3782	X	3240	-0-	-542	-0-	3238	2	2	9	N	2					66
09	3480	X	2861	-0-	-619	-0-	2861	2			N	-0-					66
10	3317	X	2789	-0-	-528	-0-	2789	2			N	-0-					66
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					66
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 38,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9046	2	29	9	Y	26					143
02	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8873	2	18	9	Y	16					159
03	8060	X	4929	-0-	-3131	-0-	4914	2	15	9	Y	14					173
04	9450	X	5344	-0-	-4106	-0-	5333	2	11	9	Y	10					183
05	9765	X	4065	-0-	-5700	-0-	4052	2	13	9	Y	12					195
06	9210	X	3816	-0-	-5394	-0-	3805	2	11	9	Y	10					205
07	9517	X	4408	-0-	-5109	-0-	4408	2			Y	-0-					205
08	5518	X	3470	-0-	-2048	-0-	3435	2	35	9	Y	32					237
09	5340	X	1180	-0-	-4160	-0-	1179	2	1	9	Y	1					238
10	4402	X	1234	-0-	-3168	-0-	1234	2			Y	-0-					238
11	4260	X	1491	-0-	-2769	-0-	1491	2			Y	-0-					238
12	4402	X	3654	-0-	-748	-0-	3654	2			Y	-0-	180	1			58

TOTAL GAS PROD: 51,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704

01	1209	N	947	-0-	-262	-0-	44	1	903	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	876	-0-	-81	-0-	40	1	836	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	46	1	974	2	Y	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	45	1	930	2	Y	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	50	1	934	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
06	990	N	989	-0-	-1	-0-	99	1	890	2	Y	-0-					3
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	104	1	917	2	Y	-0-	2	1			1
08	1023	N	508	-0-	-515	-0-	48	1	460	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	990	N	569	-0-	-421	-0-	53	1	515	2	Y	1					1
							1	9									
10	1023	N	515	-0-	-508	-0-	49	1	464	2	Y	2	1	1	1	5	1
							2	9									
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	67	1	575	2	Y	1					2
							1	9									
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	72	1	635	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	757	-0-	-328	-0-	35	1	722	2	Y	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	52	1	1102	2	Y	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	65	1	1354	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	85	1	1745	2	Y	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	86	1	1608	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	164	1	1466	2	Y	1					4
							1	9									
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	172	1	1510	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	158	1	1528	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	35	1	337	2	Y	4					5
							4	9									
10	1674	N	488	-0-	-1186	-0-	47	1	441	2	Y	-0-	1	1	1	5	3
11	1620	N	1145	-0-	-475	-0-	119	1	1025	2	Y	1					4
							1	9									
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	136	1	1209	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	682	N	608	-0-	-74	-0-	28	1	580	2	Y	-0-					9
02	609	N	571	-0-	-38	-0-	26	1	541	2	Y	4	12	1			1
							4	9									
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	29	1	605	2	Y	-0-					1
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	27	1	561	2	Y	3					4
							3	9									
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	61	1	551	2	Y	-0-					3
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	64	1	567	2	Y	-0-	1	1			2
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	56	1	542	2	Y	-0-	1	1			1
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	54	1	517	2	Y	1					2
							1	9									
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	57	1	538	2	Y	1	1	1	1	5	1
							1	9									
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	55	1	470	2	Y	1					2
							1	9									
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	61	1	541	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	85	1	1744	2	Y	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	75	1	1575	2	Y	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	79	1	1654	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1289	-0-	-481	-0-	60	1	1229	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	77	1	1455	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
06	1680	N	1444	-0-	-236	-0-	145	1	1298	2	Y	1					4
							1	9									
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	152	1	1336	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	127	1	1224	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	1440	N	856	-0-	-584	-0-	80	1	773	2	Y	3					4
							3	9									
10	1488	N	982	-0-	-506	-0-	94	1	888	2	Y	-0-	2	1	1	5	1
11	1320	N	1057	-0-	-263	-0-	110	1	945	2	Y	2					3
							2	9									
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	119	1	1052	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,397 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486

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	651	N	584	-0-	-67	-0-	27	1	557	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3215	-0-	315	315	145	1	3070	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3176	-0-	76	391	145	1	3031	2	Y	-0-					-0-
04	2861	N	2470	-0-	-391	-0-	115	1	2355	2	Y	-0-					-0-
05	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	111	1	2099	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	262	1	2346	2	Y	4					7
							4	9									
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	275	1	2416	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
08	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	233	1	2253	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
09	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	212	1	2047	2	Y	5					7
							6	9									
10	2697	X	2292	-0-	-405	-0-	219	1	2069	2	Y	4	5	1	3	5	3
							4	9									
11	2610	X	2245	-0-	-365	-0-	234	1	2007	2	Y	4					7
							4	9									
12	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	225	1	1997	2	Y	4	6	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 28,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	97	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					3
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					3
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					3
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					3
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					3
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					3
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	2			N	-0-					37
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					37
03	558	N	190	-0-	-368	-0-	190	2			N	-0-					37
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					37
05	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					37
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					37
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					37
08	434	N	181	-0-	-253	-0-	181	2			N	-0-					37
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					37
10	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	2			N	-0-					37
11	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	2			N	-0-					37
12	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	228	1	4693	2	Y	-0-					-0-
02	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	205	1	4321	2	Y	-0-					-0-
03	5177	X	4811	-0-	-366	-0-	219	1	4592	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4662	-0-	-78	-0-	216	1	4446	2	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4539	-0-	-359	-0-	228	1	4302	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
06	4740	X	4537	-0-	-203	-0-	454	1	4073	2	Y	9					12
							10	9									
07	4836	X	4677	-0-	-159	-0-	477	1	4193	2	Y	6	10	1			8
							7	9									
08	4805	X	3488	-0-	-1317	-0-	327	1	3159	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
09	4650	X	3795	-0-	-855	-0-	356	1	3431	2	Y	7					10
							8	9									
10	4681	X	3542	-0-	-1139	-0-	338	1	3197	2	Y	6	7	1	5	5	4
							7	9									
11	4530	X	3273	-0-	-1257	-0-	341	1	2924	2	Y	7					11
							8	9									
12	4681	X	3987	-0-	-694	-0-	404	1	3573	2	Y	9	10	1			10
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 50,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	107	1	2208	2	Y	-0-					-0-
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	97	1	2046	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	104	1	2174	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2016	-0-	-234	-0-	94	1	1922	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	1990	-0-	-304	-0-	100	1	1881	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
06	2190	N	1272	-0-	-918	-0-	128	1	1144	2	Y	-0-					3
07	2077	N	1315	-0-	-762	-0-	134	1	1178	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	2077	N	1804	-0-	-273	-0-	169	1	1632	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	158	1	1521	2	Y	3					5
							3	9									
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	159	1	1506	2	Y	2	3	1	2	5	2
							2	9									
11	1740	N	1423	-0-	-317	-0-	148	1	1272	2	Y	3					5
							3	9									
12	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	154	1	1363	2	Y	3	4	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					67
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					67
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					67
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1661	2	1	9	N	1	1	8			67
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1440	2	14	9	N	13	60	1			20
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1257	2	65	9	N	59					79
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					79
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					79
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					79
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	2	1	9	N	1					80
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					80
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1648	2	1	9	N	1					81

TOTAL GAS PROD: 17,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					72
02	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					72
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					72
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					72
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					72
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					72
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					72
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1382	2	7	9	N	6	1	8			77
09	1140	N	543	-0-	-597	-0-	543	2			N	-0-					77
10	1178	N	357	-0-	-821	-0-	357	2			N	-0-					77
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1681	2	19	9	N	17					94
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1817	2	6	9	N	5					99

TOTAL GAS PROD: 18,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	2			N	-0-					63
02	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	10297	2			N	-0-					63
03	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					63
04	8190	X	7649	-0-	-541	-0-	7649	2			N	-0-					63
05	8463	X	6197	-0-	-2266	-0-	6053	2	144	9	N	131	120	1			74
06	8190	X	8167	-0-	-23	-0-	8164	2	3	9	N	3					77
07	8463	X	6496	-0-	-1967	-0-	6495	2	1	9	N	1					78
08	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2			N	-0-					78
09	8160	X	3909	-0-	-4251	-0-	3896	2	13	9	N	12					90
10	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8419	2	36	9	N	33					123
11	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13039	2	33	9	N	30					153
12	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	11538	2	22	9	N	20					173

TOTAL GAS PROD: 101,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1473	2	7	9	N	6					34
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					34
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1291	2	2	9	N	2					36
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					36
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1063	2	41	9	N	37	55	1			18
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	974	2	36	9	N	33					51
07	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-					51
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	N	1					52
09	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	2			N	-0-					52
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					52
11	720	N	600	-0-	-120	-0-	600	2			N	-0-					52
12	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 11,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	110	1	2249	2	Y	-0-					104
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	100	1	2116	2	Y	55	149	1			10
							61	9									
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	112	1	2332	2	Y	-0-					10
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	107	1	2208	2	Y	43					53
							47	9									
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	105	1	1970	2	Y	-0-	14	1			39
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	187	1	1679	2	Y	-0-					39
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	197	1	1729	2	Y	-0-	3	1			36
08	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	132	1	1271	2	Y	-0-	3	1			33
09	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	143	1	1378	2	Y	-0-					33
10	1922	N	1692	-0-	-230	-0-	162	1	1530	2	Y	-0-	3	1	2	5	28
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	170	1	1460	2	Y	-0-					28
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	161	1	1426	2	Y	-0-	4	1			24

TOTAL GAS PROD: 23,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	1565	2			N	-0-					1
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					1
03	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	1531	2			N	-0-					1
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					1
05	1612	N	1428	-0-	-184	-0-	1428	2			N	-0-					1
06	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	1445	2			N	-0-					1
07	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	1438	2			N	-0-					1
08	1612	N	1393	-0-	-219	-0-	1393	2			N	-0-					1
09	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	1348	2			N	-0-					1
10	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	1323	2			N	-0-					1
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1752	2	12	9	N	11					12
12	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1222	2	2	9	N	2					14

TOTAL GAS PROD: 17,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 25 RRCID -> 202907 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	240	-0-	-287	-0-	240	2			N	-0-					49
02	870	N	544	-0-	-326	-0-	544	2			N	-0-					49
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					49
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					49
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1275	2	2	9	N	2					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2284	2	4	9	N	4					63
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2380	2	6	9	N	5					68
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1270	2	7	9	N	6					74
11	1410	N	3	-0-	-1407	-0-	3	2			N	-0-					74
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 8,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3653	-0-	-501	-0-	3653	2			N	-0-					80
02	3683	X	3464	-0-	-219	-0-	3464	2			N	-0-					80
03	3751	X	3648	-0-	-103	-0-	3648	2			N	-0-					80
04	3630	X	3558	-0-	-72	-0-	3558	2			N	-0-					80
05	3751	X	3360	-0-	-391	-0-	3360	2			N	-0-					80
06	3570	X	2956	-0-	-614	-0-	2956	2			N	-0-					80
07	3689	X	3545	-0-	-144	-0-	3545	2			N	-0-					80
08	3813	X	3287	-0-	-526	-0-	3287	2			N	-0-					80
09	3570	X	3100	-0-	-470	-0-	3100	2			N	-0-					80
10	3503	X	3305	-0-	-198	-0-	3305	2			N	-0-					80
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					80
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 40,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	1381	2			N	-0-					60
02	1392	N	1267	-0-	-125	-0-	1267	2			N	-0-					60
03	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	1338	2			N	-0-					60
04	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	1255	2			N	-0-					60
05	3100	N	3528	-0-	428	428	3528	2			N	-0-					60
06	3000	N	3573	-0-	573	1001	3573	2			N	-0-					60
07	3100	N	3509	-0-	409	1410	3509	2			N	-0-					60
08	5895	X	4485	-0-	-1410	-0-	4485	2			N	-0-					60
09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					60
10	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					60
11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					60
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 33,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 80 RRCID -> 212861 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9435 - 10177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	335	-0-	-409	-0-	335	2			N	-0-					46
02	609	N	304	-0-	-305	-0-	304	2			N	-0-					46
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					46
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					46
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					46
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					46
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					46
08	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					46
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					46
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					46
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 2,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5425	-0-	-310	-0-	5393	2	32	9	N	29					138
02	5162	X	4740	-0-	-422	-0-	4717	2	23	9	N	21					159
03	5611	X	5080	-0-	-531	-0-	5055	2	25	9	N	23					182
04	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5545	2	14	9	N	13					195
05	5611	X	5052	-0-	-559	-0-	5021	2	31	9	N	28					223
06	5250	X	4960	-0-	-290	-0-	4940	2	20	9	N	18					241
07	5735	X	5201	-0-	-534	-0-	5201	2			N	-0-	155	1			86
08	5766	X	4828	-0-	-938	-0-	4797	2	31	9	N	28					114
09	5550	X	4616	-0-	-934	-0-	4605	2	11	9	N	10					124
10	5208	X	4181	-0-	-1027	-0-	4167	2	14	9	N	13					137
11	5040	X	631	-0-	-4409	-0-	630	2	1	9	N	1					138
12	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7030	2	4	9	N	4					142

TOTAL GAS PROD: 57,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

HUBBERD WELL #: 78 RRCID -> 215101 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					45
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					45
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					45
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					45
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					45
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					45
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					45
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					45
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					45
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					92
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1167	2	3	9	Y	3					95
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	2	1	9	Y	1					96
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					96
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					96
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					96
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					96
08	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	989	2	12	9	Y	11					107
09	990	N	946	-0-	-44	-0-	943	2	3	9	Y	3					110
10	1054	N	796	-0-	-258	-0-	793	2	3	9	Y	3					113
11	960	N	530	-0-	-430	-0-	530	2			Y	-0-					113
12	992	N	408	-0-	-584	-0-	404	2	4	9	Y	4					117

TOTAL GAS PROD: 11,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

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	3751	X	3330	-0-	-421	-0-	3299	2	31	9	Y	28	151	1			66
02	3335	X	3072	-0-	-263	-0-	3051	2	21	9	Y	19					85
03	3410	X	3225	-0-	-185	-0-	3221	2	4	9	Y	4					89
04	3300	X	3209	-0-	-91	-0-	3179	2	30	9	Y	27					116
05	3410	X	3021	-0-	-389	-0-	3010	2	11	9	Y	10					126
06	3210	X	2811	-0-	-399	-0-	2797	2	14	9	Y	13					139
07	3317	X	2949	-0-	-368	-0-	2949	2			Y	-0-					139
08	3472	X	2891	-0-	-581	-0-	2866	2	25	9	Y	23					162
09	3210	X	2591	-0-	-619	-0-	2581	2	10	9	Y	9					171
10	3007	X	2742	-0-	-265	-0-	2731	2	11	9	Y	10					181
11	2850	X	2704	-0-	-146	-0-	2689	2	15	9	Y	14					195
12	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	2805	2	9	9	Y	8	179	1			24

TOTAL GAS PROD: 35,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

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	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	2875	2	10	9	N	9					188
02	2813	X	2616	-0-	-197	-0-	2607	2	9	9	N	8					196
03	2945	X	2722	-0-	-223	-0-	2716	2	6	9	N	5					201
04	2850	X	2605	-0-	-245	-0-	2596	2	9	9	N	8					209
05	2945	X	2335	-0-	-610	-0-	2335	2			N	-0-					209
06	2790	X	2283	-0-	-507	-0-	2271	2	12	9	N	11					220
07	2790	X	2361	-0-	-429	-0-	2361	2			N	-0-					220
08	2728	X	2290	-0-	-438	-0-	2280	2	10	9	N	9	150	1	1	8	78
09	2610	X	2022	-0-	-588	-0-	2011	2	11	9	N	10					88
10	2356	N	2188	-0-	-168	-0-	2187	2	1	9	N	1					89
11	2220	N	1250	-0-	-970	-0-	1247	2	3	9	N	3					92
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2380	2	13	9	N	12					104

TOTAL GAS PROD: 27,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	2511	X	2262	-0-	-249	-0-	77	1	2183	2	N	2					95
							2	9									
02	2349	X	2170	-0-	-179	-0-	74	1	2089	2	N	6	98	1			3
							7	9									
03	2511	X	2277	-0-	-234	-0-	78	1	2197	2	N	2					5
							2	9									
04	2430	X	2187	-0-	-243	-0-	75	1	2103	2	N	8					13
							9	9									
05	2511	X	2482	-0-	-29	-0-	84	1	2396	2	N	2					15
							2	9									
06	2250	X	2153	-0-	-97	-0-	74	1	2077	2	N	2					17
							2	9									
07	2325	X	2232	-0-	-93	-0-	76	1	2153	2	N	3					20
							3	9									
08	2480	X	2081	-0-	-399	-0-	71	1	2010	2	N	-0-					20
09	2160	N	2138	-0-	-22	-0-	72	1	2064	2	N	2					22
							2	9									
10	2232	N	2000	-0-	-232	-0-	68	1	1925	2	N	6					28
							7	9									
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	77	1	2183	2	N	10					38
							11	9									
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	47	1	1786	2	N	4					42
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 26,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	T. A.		62	-0-	62	62	2	1	59	2	N	1					52
							1	9									
04	14B2 EXT		245	-0-	245	307	8	1	234	2	N	3					55
							3	9									
05	14B2 EXT		267	-0-	267	574	9	1	257	2	N	1					56
							1	9									
06	701	X	127	-0-	-574	-0-	5	1	120	2	N	2					58
							2	9									
07	350	X	350	-0-	-0-	-0-	12	1	338	2	N	-0-					58
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	22	1	639	2	N	2					60
							2	9									
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	N	-0-					60
10	341	N	104	-0-	-237	-0-	4	1	100	2	N	-0-					60
11	630	N	36	-0-	-594	-0-	1	1	35	2	N	-0-					60
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1995	-0-	-206	-0-	68	1	1920	2	N	6					107
							7	9									
02	2059	N	1910	-0-	-149	-0-	65	1	1845	2	N	-0-	94	1			13
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	68	1	1889	2	N	3					16
							3	9									
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	64	1	1811	2	N	4					20
							4	9									
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	71	1	1995	2	N	2					22
							2	9									
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	75	1	2111	2	N	2					24
							2	9									
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	78	1	2203	2	N	2					26
							2	9									
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	75	1	2133	2	N	-0-					26
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	76	1	2157	2	N	4					30
							4	9									
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	73	1	2101	2	N	2					32
							2	9									
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	76	1	2170	2	N	27					59
							30	9									
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	59	1	2223	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 25,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008

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	5209	X	5209	-0-		-0-		-0-	177	1	5030	2	N	2					99
									2	9									
02	4633	X	4633	-0-		-0-		-0-	158	1	4463	2	N	11	99	1			11
									12	9									
03	4928	X	4928	-0-		-0-		-0-	169	1	4758	2	N	1					12
									1	9									
04	4740	X	4740	-0-		-0-		-0-	163	1	4575	2	N	2					14
									2	9									
05	4746	X	4746	-0-		-0-		-0-	162	1	4583	2	N	1					15
									1	9									
06	4579	X	4579	-0-		-0-		-0-	157	1	4421	2	N	1					16
									1	9									
07	4785	X	4785	-0-		-0-		-0-	164	1	4620	2	N	1					17
									1	9									
08	4899	X	4899	-0-		-0-		-0-	167	1	4725	2	N	6					23
									7	9									
09	4756	X	4756	-0-		-0-		-0-	162	1	4592	2	N	2					25
									2	9									
10	4594	X	4594	-0-		-0-		-0-	155	1	4432	2	N	6					31
									7	9									
11	4618	X	4618	-0-		-0-		-0-	156	1	4451	2	N	10					41
									11	9									
12	4343	X	4343	-0-		-0-		-0-	111	1	4231	2	N	1					42
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 56,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HUBBERD 'T' WELL #: 2 RRCID -> 215579 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7530 - 7679

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	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-	40	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2012 - P&A 12-17-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD A WELL #: 1 RRCID -> 215588 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565

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	1240	N	1085	-0-		-155		-0-	37	1	1048	2	N	-0-					32
02	921	N	921	-0-		-0-		-0-	32	1	889	2	N	-0-					32
03	907	N	907	-0-		-0-		-0-	31	1	876	2	N	-0-					32
04	1158	N	1158	-0-		-0-		-0-	40	1	1118	2	N	-0-					32
05	1030	N	1030	-0-		-0-		-0-	35	1	995	2	N	-0-					32
06	1134	N	1134	-0-		-0-		-0-	38	1	1096	2	N	-0-					32
07	1313	N	1313	-0-		-0-		-0-	1268	1	45	2	N	-0-					32
08	1080	N	1080	-0-		-0-		-0-	37	1	1043	2	N	-0-					32
09	1140	N	700	-0-		-440		-0-	24	1	676	2	N	-0-					32
10	1302	N	396	-0-		-906		-0-	14	1	382	2	N	-0-					32
11	1140	N	1140	-0-		-0-		-0-	39	1	1101	2	N	-0-					32
12	958	N	958	-0-		-0-		-0-	25	1	933	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 11,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
HUBBERD "C-EAST" WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	80	1	2273	2	N	4					24
							4	9									
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	73	1	2044	2	N	-0-					24
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	78	1	2187	2	N	2					26
							2	9									
04	2280	N	1932	-0-	-348	-0-	67	1	1862	2	N	3					29
							3	9									
05	2263	N	1984	-0-	-279	-0-	68	1	1915	2	N	1					30
							1	9									
06	2190	N	1890	-0-	-300	-0-	65	1	1823	2	N	2					32
							2	9									
07	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	65	1	1841	2	N	-0-					32
08	1984	N	1868	-0-	-116	-0-	64	1	1803	2	N	1					33
							1	9									
09	1890	N	1830	-0-	-60	-0-	62	1	1766	2	N	2					35
							2	9									
10	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	58	1	1679	2	N	2					37
							2	9									
11	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	59	1	1685	2	N	8					45
							9	9									
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	44	1	1666	2	N	1					46
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	103	1	2911	2	N	8					27
							9	9									
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	101	1	2838	2	N	-0-					27
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	103	1	2898	2	N	-0-					27
04	3000	N	3047	-0-	47	47	105	1	2942	2	N	-0-					27
05	3088	X	3041	-0-	-47	-0-	104	1	2937	2	N	-0-					27
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	102	1	2876	2	N	-0-					27
07	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	107	1	3009	2	N	-0-					27
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	103	1	2918	2	N	-0-					27
09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	99	1	2809	2	N	-0-					27
10	2976	X	2872	-0-	-104	-0-	97	1	2775	2	N	-0-					27
11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	105	1	2959	2	N	1					28
							1	9									
12	2976	X	2920	-0-	-56	-0-	75	1	2845	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 35,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HUBBERD (6600) 43118 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "T" WELL #: 2 RRCID -> 130739 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6612 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203 B	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 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-

HUBBERD (6600) //CONT.// 43118 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 17 RRCID -> 194188 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 6986 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	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-

HUBBERD -B- (WILCOX 7300) 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
HUBBERD "B" WELL #: 9 RRCID -> 212829 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402

01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	2	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	221	2	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	4	1	108	2	N	-0-					-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,275 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-

HUERFANO (LOBO 1) 43260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAREDO TOWNSITE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164794 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6287 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	#	1884	-0-	-348	-0-	273	1	1611	2	N	-0-					6
02	2088	#	1356	-0-	-732	-0-	223	1	1133	2	N	-0-					6
03	2232	#	1482	-0-	-750	-0-	238	1	1244	2	N	-0-					6
04	2040	#	1490	-0-	-550	-0-	220	1	1270	2	N	-0-					6
05	2108	#	1458	-0-	-650	-0-	156	1	1257	2	N	41	47	1			-0-
							45	9									
06	1830	#	1714	-0-	-116	-0-	171	1	1463	2	N	73					73
							80	9									
07	1550	#	1495	-0-	-55	-0-	1494	2	1	9	N	1					74
08	1971	R	1971	-0-	-0-	-0-	260	1	1711	2	N	-0-					74
09	1755	R	1755	-0-	-0-	-0-	221	1	1534	2	N	-0-	62	1			12
10	1767	#	1588	-0-	-179	-0-	194	1	1392	2	N	2					14
							2	9									
11	1920	#	1646	-0-	-274	-0-	203	1	1441	2	N	2					16
							2	9									
12	1984	#	1689	-0-	-295	-0-	212	1	1475	2	N	2					18
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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

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-

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 5877 - 5882

01	2356	#	1935	-0-	-421	-0-	1928	2	7	9	N	6					230
02	2204	#	1800	-0-	-404	-0-	1796	2	4	9	N	4					234
03	2335	R	2335	-0-	-0-	-0-	2329	2	6	9	N	5					239
04	2130	#	1915	-0-	-215	-0-	1906	2	9	9	N	8					247
05	1998	R	1998	-0-	-0-	-0-	1992	2	6	9	N	5	187	1			65
06	2250	#	2032	-0-	-218	-0-	2026	2	6	9	N	5					70
07	2395	R	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					70
08	2325	#	1905	-0-	-420	-0-	1902	2	3	9	N	3					73
09	2126	R	2126	-0-	-0-	-0-	2120	2	6	9	N	5					78
10	2387	#	1861	-0-	-526	-0-	1857	2	4	9	N	4					82
11	2310	#	1697	-0-	-613	-0-	1695	2	2	9	N	2					84
12	2387	#	1760	-0-	-627	-0-	1759	2	1	9	N	1					85

TOTAL GAS PROD: 23,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HUGHES (6300) //CONT.// 43319 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736

01	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
02	4379 X	3106	-0-	-1273	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
03	4681 X	3923	-0-	-758	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
04	4350 X	3840	-0-	-510	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
05	4495 X	4002	-0-	-493	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
06	4110 X	3005	-0-	-1105	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
07	3968 X	2146	-0-	-1822	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
08	3999 X	2699	-0-	-1300	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
09	3870 X	2078	-0-	-1792	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
10	3999 X	2731	-0-	-1268	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
11	3000 X	2067	-0-	-933	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
12	2697 X	1230	-0-	-1467	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

01	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
02	2523 X	2036	-0-	-487	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
03	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
04	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
06	2610 X	2447	-0-	-163	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
07	2697 X	2109	-0-	-588	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
09	2610 X	2289	-0-	-321	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
10	2697 X	2687	-0-	-10	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
11	2610 X	2418	-0-	-192	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
12	2697 X	2201	-0-	-496	-0-	2201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,192 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	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
02	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
03	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	450	X	216	-0-	-234	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	465	X	295	-0-	-170	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
08	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
10	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	450	N	47	-0-	-403	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	465	N	86	-0-	-379	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,047 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	609	N	347	-0-	-262	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
10	589	N	205	-0-	-384	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	N	130	-0-	-1327	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 075828 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 11294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	92	1	495	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	426	-0-	-67	-0-	67	1	359	2	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	81	1	449	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	92	1	473	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	288	-0-	-177	-0-	52	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	268	-0-	-242	-0-	48	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	432	-0-	-157	-0-	72	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	72	1	312	2	Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	76	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	306	-0-	-128	-0-	60	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	77	1	399	2	Y	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	77	1	595	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS 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	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	217	1	1967	2	N	-0-			-0-
02	2030	N	1847	-0-	-183	-0-	185	1	1662	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	1882	-0-	-195	-0-	189	1	1693	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	1700	-0-	-400	-0-	176	1	1524	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	181	1	1595	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1727	-0-	-103	-0-	175	1	1552	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	170	1	1445	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	160	1	1486	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	165	1	1529	2	N	-0-			-0-
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	167	1	1516	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	161	1	1424	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	164	1	1458	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	74	1	667	2	Y	-0-			-0-
02	638	N	584	-0-	-54	-0-	59	1	525	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	595	-0-	-149	-0-	60	1	535	2	Y	-0-			-0-
04	720	N	594	-0-	-126	-0-	61	1	533	2	Y	-0-			-0-
05	620	N	585	-0-	-35	-0-	60	1	525	2	Y	-0-			-0-
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	52	1	462	2	Y	-0-			-0-
07	620	N	470	-0-	-150	-0-	50	1	420	2	Y	-0-			-0-
08	589	N	513	-0-	-76	-0-	50	1	463	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	412	-0-	-98	-0-	40	1	372	2	Y	-0-			-0-
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	44	1	403	2	Y	-0-			-0-
11	510	N	401	-0-	-109	-0-	41	1	360	2	Y	-0-			-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	42	1	375	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

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	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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	244	1	2216	2	N	-0-			-0-
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	210	1	1882	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	213	1	1903	2	N	-0-			-0-
04	2370	N	1972	-0-	-398	-0-	204	1	1768	2	N	-0-			-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	240	1	2111	2	N	-0-			-0-
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	229	1	2031	2	N	-0-			-0-
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	246	1	2088	2	N	-0-			-0-
08	2356	N	2142	-0-	-214	-0-	209	1	1933	2	N	-0-			-0-
09	2250	N	2248	-0-	-2	-0-	219	1	2029	2	N	-0-			-0-
10	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	222	1	2009	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	1922	-0-	-148	-0-	196	1	1726	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	2004	-0-	-321	-0-	203	1	1801	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2621	-0-	-45	-0-	260	1	2361	2	N	-0-			-0-
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	271	1	2427	2	N	-0-			-0-
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	269	1	2409	2	N	-0-			-0-
04	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	290	1	2516	2	N	-0-			-0-
05	2666	N	2546	-0-	-120	-0-	260	1	2286	2	N	-0-			-0-
06	2580	N	2519	-0-	-61	-0-	255	1	2264	2	N	-0-			-0-
07	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	295	1	2504	2	N	-0-			-0-
08	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	281	1	2604	2	N	-0-			-0-
09	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	272	1	2527	2	N	-0-			-0-
10	2666	N	2437	-0-	-229	-0-	242	1	2195	2	N	-0-			-0-
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	270	1	2378	2	N	-0-			-0-
12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	275	1	2439	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	669	-0-	-633	-0-	66	1	603	2	N	-0-			-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	140	1	1253	2	N	-0-			-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	141	1	1258	2	N	-0-			-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	130	1	1127	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	148	1	1299	2	N	-0-			-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	140	1	1241	2	N	-0-			-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	156	1	1326	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	131	1	1210	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	130	1	1202	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	134	1	1210	2	N	-0-			-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	148	1	1308	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	128	1	1140	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	203	1	1840	2	Y	-0-					-0-
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	172	1	1541	2	Y	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	197	1	1758	2	Y	-0-					-0-
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	188	1	1631	2	Y	-0-					-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	203	1	1783	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	185	1	1639	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	190	1	1616	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1792	-0-	-192	-0-	175	1	1617	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1808	-0-	-22	-0-	176	1	1632	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	179	1	1618	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1601	-0-	-139	-0-	163	1	1438	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	175	1	1557	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 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	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	162	1	1473	2	Y	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	143	1	1280	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	147	1	1312	2	Y	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	147	1	1276	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	153	1	1349	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	141	1	1250	2	Y	-0-					-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	161	1	1367	2	Y	-0-					-0-
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	153	1	1420	2	Y	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	149	1	1385	2	Y	-0-					-0-
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	159	1	1441	2	Y	-0-					-0-
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	211	1	1856	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	148	1	1311	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	939	-0-	-22	-0-	93	1	846	2	Y	-0-					-0-
02	928	N	715	-0-	-213	-0-	72	1	643	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	759	-0-	-233	-0-	76	1	683	2	Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	70	1	605	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	79	1	693	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	68	1	600	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	625	-0-	-88	-0-	66	1	559	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	646	-0-	-129	-0-	63	1	583	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	589	-0-	-71	-0-	57	1	532	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	61	1	553	2	Y	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	66	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	80	1	712	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	212	1	1925	2	N	-0-			-0-
02	2146	N	1846	-0-	-300	-0-	185	1	1661	2	N	-0-			-0-
03	2325	N	1860	-0-	-465	-0-	187	1	1673	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	1796	-0-	-274	-0-	186	1	1610	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	198	1	1745	2	N	-0-			-0-
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	185	1	1641	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	186	1	1574	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	171	1	1588	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	1723	-0-	-107	-0-	168	1	1555	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	167	1	1509	2	N	-0-			-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	190	1	1679	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	178	1	1577	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1948	-0-	-129	-0-	193	1	1755	2	Y	-0-			-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	197	1	1768	2	Y	-0-			-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	225	1	2013	2	Y	-0-			-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	224	1	1944	2	Y	-0-			-0-
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	247	1	2171	2	Y	-0-			-0-
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	237	1	2103	2	Y	-0-			-0-
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	237	1	2013	2	Y	-0-			-0-
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	226	1	2090	2	Y	-0-			-0-
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	234	1	2172	2	Y	-0-			-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	226	1	2042	2	Y	-0-			-0-
11	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	194	1	1709	2	Y	-0-			-0-
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	221	1	1963	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2243	-0-	-237	-0-	352	1	1891	2	Y	-0-			-0-
02	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	391	1	2108	2	Y	-0-			-0-
03	2480	X	2391	-0-	-89	-0-	365	1	2026	2	Y	-0-			-0-
04	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	340	1	1738	2	Y	-0-			-0-
05	2790	X	1884	-0-	-906	-0-	342	1	1542	2	Y	-0-			-0-
06	2580	X	1826	-0-	-754	-0-	328	1	1498	2	Y	-0-			-0-
07	2666	X	2603	-0-	-63	-0-	435	1	2168	2	Y	-0-			-0-
08	2387	X	1962	-0-	-425	-0-	369	1	1593	2	Y	-0-			-0-
09	2070	X	1558	-0-	-512	-0-	328	1	1230	2	Y	-0-			-0-
10	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	313	1	1276	2	Y	-0-			-0-
11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	361	1	1874	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	4194	-0-	1094	1094	479	1	3715	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1612	-0-	-186	-0-	253	1	1359	2	Y	-0-			-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	239	1	1289	2	Y	-0-			-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	238	1	1321	2	Y	-0-			-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	243	1	1246	2	Y	-0-			-0-
05	1643	N	1300	-0-	-343	-0-	236	1	1064	2	Y	-0-			-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	277	1	1266	2	Y	-0-			-0-
07	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	220	1	1095	2	Y	-0-			-0-
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	291	1	1255	2	Y	-0-			-0-
09	1530	N	1328	-0-	-202	-0-	279	1	1049	2	Y	-0-			-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	274	1	1118	2	Y	-0-			-0-
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	280	1	1451	2	Y	-0-			-0-
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	200	1	1551	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
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	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			20
02	1566	N	1301	-0-	-265	-0-	1301	2			N	-0-			20
03	1612	N	1047	-0-	-565	-0-	1047	2			N	-0-			20
04	1560	N	1060	-0-	-500	-0-	1060	2			N	-0-			20
05	1395	N	846	-0-	-549	-0-	846	2			N	-0-			20
06	1020	N	662	-0-	-358	-0-	662	2			N	-0-			20
07	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	2			N	-0-			20
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			20
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			20
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			20
11	1200	N	672	-0-	-528	-0-	672	2			N	-0-			20
12	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	2			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 12,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	148	1	1350	2	Y	-0-			-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	143	1	1155	2	Y	-0-			-0-
03	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1354	2			Y	-0-			-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-			-0-
05	1395	N	1112	-0-	-283	-0-	1112	2			Y	-0-			-0-
06	1320	N	1114	-0-	-206	-0-	1114	2			Y	-0-			-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-			-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-			-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-			-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-			-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-			-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	59	1	677	2	Y	-0-			-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	518	2	Y	-0-			-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-			-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
05	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			Y	-0-			-0-
06	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	2			Y	-0-			-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-			-0-
08	589	N	378	-0-	-211	-0-	378	2			Y	-0-			-0-
09	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			Y	-0-			-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-			-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-			-0-
12	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,112 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. GAS 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	1612	N	1330	-0-	-282	-0-	107	1	1223	2	Y	-0-			-0-
02	1711	N	1553	-0-	-158	-0-	140	1	1413	2	Y	-0-			-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-			-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-			-0-
05	1674	X	1202	-0-	-472	-0-	1202	2			Y	-0-			-0-
06	1620	X	1294	-0-	-326	-0-	1294	2			Y	-0-			-0-
07	1674	X	1128	-0-	-546	-0-	1128	2			Y	-0-			-0-
08	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-			-0-
09	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-			-0-
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-			-0-
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-			-0-
12	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	1937	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 087825 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9432 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	434	N	362	-0-	-72	-0-	58	1	304	2	Y	-0-			-0-
02	406	N	392	-0-	-14	-0-	62	1	330	2	Y	-0-			-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
05	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
06	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2			Y	-0-			-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-			-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-			-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-			-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-			-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-			-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	112	1	924	2	Y	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	113	1	849	2	Y	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023	N	792	-0-	-231	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	836	-0-	-124	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 6 RRCID -> 099141 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6074	-0-	-560	-0-	518	1	5556	2	Y	-0-					-0-
02	6206	X	5721	-0-	-485	-0-	543	1	5178	2	Y	-0-					-0-
03	6324	X	6145	-0-	-179	-0-	6145	2			Y	-0-					-0-
04	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					-0-
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			Y	-0-					-0-
06	5910	X	5136	-0-	-774	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-
07	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			Y	-0-					-0-
08	6107	X	6049	-0-	-58	-0-	6049	2			Y	-0-					-0-
09	5910	X	5614	-0-	-296	-0-	5614	2			Y	-0-					-0-
10	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			Y	-0-					-0-
11	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			Y	-0-					-0-
12	6231	X	4472	-0-	-1759	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURRAY WELL #: 7 RRCID -> 101115 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	285	1	2890	2	Y	-0-			-0-
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	279	1	2528	2	Y	-0-			-0-
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-			-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-			-0-
05	3162	X	2234	-0-	-928	-0-	2234	2			Y	-0-			-0-
06	3060	X	1799	-0-	-1261	-0-	1799	2			Y	-0-			-0-
07	3162	X	1934	-0-	-1228	-0-	1934	2			Y	-0-			-0-
08	3162	X	1804	-0-	-1358	-0-	1804	2			Y	-0-			-0-
09	2160	X	1911	-0-	-249	-0-	1911	2			Y	-0-			-0-
10	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-			-0-
11	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-			-0-
12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 102799 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	314	-0-	-151	-0-	54	1	260	2	Y	-0-			-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	61	1	323	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
05	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			Y	-0-			-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			Y	-0-			-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-			-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-			-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-			-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-			-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,377 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 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
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. 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	1147	N	911	-0-	-236	-0-	102	1	809	2	Y	-0-					-0-
02	1073	N	778	-0-	-295	-0-	97	1	681	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
05	837	N	545	-0-	-292	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	688	-0-	-152	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	700	-0-	-199	-0-	700	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,676 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. 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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	81	1	719	2	Y	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	105	1	787	2	Y	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	961	N	572	-0-	-389	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	297	-0-	-213	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,358 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. 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	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	118	1	990	2	Y	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	125	1	974	2	Y	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	914	-0-	-286	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	110	1	925	2	Y	-0-			-0-
02	783	N	342	-0-	-441	-0-	46	1	296	2	Y	-0-			-0-
03	589	N	341	-0-	-248	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			-0-
05	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	2			Y	-0-			-0-
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			Y	-0-			-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-			-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-			-0-
09	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			Y	-0-			-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-			-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

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-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

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	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	499	1	5337	2	Y	-0-			-0-
02	5046	X	4582	-0-	-464	-0-	440	1	4142	2	Y	-0-			-0-
03	5394	X	5326	-0-	-68	-0-	5326	2			Y	-0-			-0-
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-			-0-
05	5487	X	1956	-0-	-3531	-0-	1956	2			Y	-0-			-0-
06	5310	X	4908	-0-	-402	-0-	4908	2			Y	-0-			-0-
07	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			Y	-0-			-0-
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			Y	-0-			-0-
09	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			Y	-0-			-0-
10	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			Y	-0-			-0-
11	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			Y	-0-			-0-
12	4929	X	4835	-0-	-94	-0-	4835	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

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	3224	X	3026	-0-	-198	-0-	272	1	2754	2	Y	-0-			-0-
02	2871	X	2629	-0-	-242	-0-	264	1	2365	2	Y	-0-			-0-
03	3069	X	2706	-0-	-363	-0-	2706	2			Y	-0-			-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-			-0-
05	3038	X	2368	-0-	-670	-0-	2368	2			Y	-0-			-0-
06	2940	X	2113	-0-	-827	-0-	2113	2			Y	-0-			-0-
07	2821	X	1807	-0-	-1014	-0-	1807	2			Y	-0-			-0-
08	2697	X	2504	-0-	-193	-0-	2504	2			Y	-0-			-0-
09	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-			-0-
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-			-0-
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-			-0-
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418

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	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	439	1	4648	2	Y	-0-			-0-
02	4582	X	3640	-0-	-942	-0-	355	1	3285	2	Y	-0-			-0-
03	4898	X	4444	-0-	-454	-0-	4444	2			Y	-0-			-0-
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-			-0-
05	4960	X	4908	-0-	-52	-0-	4908	2			Y	-0-			-0-
06	4800	X	4147	-0-	-653	-0-	4147	2			Y	-0-			-0-
07	4433	X	4397	-0-	-36	-0-	4397	2			Y	-0-			-0-
08	4898	X	4248	-0-	-650	-0-	4248	2			Y	-0-			-0-
09	4740	X	3860	-0-	-880	-0-	3860	2			Y	-0-			-0-
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			Y	-0-			-0-
11	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			Y	-0-			-0-
12	4402	X	4149	-0-	-253	-0-	4149	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	217	N	176	-0-	-41	-0-	42	1	134	2	Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	45	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 15 RRCID -> 162715 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	1960	-0-	-5635	-0-	177	1	1783	2	Y	-0-					-0-
02	7105	X	14	-0-	-7091	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-					-0-
04	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	-0-					-0-
05	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
09	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
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: 2,482 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	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	153	1	1387	2	Y	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	161	1	1330	2	Y	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
05	1581	N	833	-0-	-748	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	717	-0-	-693	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	550	-0-	-170	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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	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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	588	1	6366	2	Y	-0-					-0-
02	6496	X	6143	-0-	-353	-0-	581	1	5562	2	Y	-0-					-0-
03	6944	X	5852	-0-	-1092	-0-	5852	2			Y	-0-					-0-
04	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-					-0-
05	6944	X	5679	-0-	-1265	-0-	5679	2			Y	-0-					-0-
06	6720	X	5028	-0-	-1692	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
07	6572	X	5620	-0-	-952	-0-	5620	2			Y	-0-					-0-
08	5859	X	5753	-0-	-106	-0-	5753	2			Y	-0-					-0-
09	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			Y	-0-					-0-
10	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			Y	-0-					-0-
11	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			Y	-0-					-0-
12	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,678 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	3286	X	3010	-0-	-276	-0-	271	1	2739	2	Y	-0-					-0-
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	308	1	2821	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3333	-0-	-108	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-
05	3441	X	2836	-0-	-605	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3054	-0-	-186	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3267	-0-	-81	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3168	-0-	-180	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	3041	-0-	-19	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	60	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	58	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-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: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	4030	X	3560	-0-	-470	-0-	316	1	3244	2	Y	-0-					-0-
02	3770	X	3608	-0-	-162	-0-	352	1	3256	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3350	-0-	-680	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
05	3410	X	3200	-0-	-210	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3027	-0-	-273	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3355	-0-	-55	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3165	-0-	-183	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2801	-0-	-289	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
11	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5797	X	1873	-0-	-3924	-0-	177	1	1696	2	Y	-0-					-0-
02	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	472	1	4511	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	3822	-0-	-642	-0-	3822	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
05	3069	X	2459	-0-	-610	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
06	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			Y	-0-					-0-
07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			Y	-0-					-0-
08	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			Y	-0-					-0-
09	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			Y	-0-					-0-
10	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	1838	-0-	-1479	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 175191 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	122	1	1032	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	118	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	917	-0-	-168	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	450	1	4781	2	Y	-0-					-0-
02	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	491	1	4652	2	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4849	-0-	-49	-0-	4849	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4534	-0-	-116	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-
07	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			Y	-0-					-0-
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
09	4650	X	3682	-0-	-968	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
10	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			Y	-0-					-0-
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			Y	-0-					-0-
12	4929	X	3941	-0-	-988	-0-	3941	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 177050 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3263	-0-	-1759	-0-	292	1	2971	2	Y	-0-					-0-
02	4930	X	3462	-0-	-1468	-0-	339	1	3123	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	3235	-0-	-2035	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
05	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			Y	-0-					-0-
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			Y	-0-					-0-
07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			Y	-0-					-0-
08	5890	X	3780	-0-	-2110	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
09	5700	X	3474	-0-	-2226	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	3752	-0-	-898	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3966	-0-	-219	-0-	348	1	3618	2	Y	-0-					-0-
02	3915	X	3351	-0-	-564	-0-	329	1	3022	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3131	-0-	-1054	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3216	-0-	-204	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3307	-0-	-227	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3006	-0-	-414	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3133	-0-	-525	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 177682 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	750	-0-	-87	-0-	89	1	661	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	614	-0-	-111	-0-	82	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	616	-0-	-159	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	2914	X	2341	-0-	-573	-0-	217	1	2124	2	Y	-0-					-0-
02	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	228	1	2008	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1878	-0-	-292	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
05	2387	X	1973	-0-	-414	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
06	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	1469	-0-	-918	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
08	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
09	2310	X	1957	-0-	-353	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1839	-0-	-176	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 25 RRCID -> 178254 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	181	1	1711	2	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1541	-0-	-170	-0-	165	1	1376	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1611	-0-	-311	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
05	1922	X	1802	-0-	-120	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
06	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
07	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
08	1798	X	1472	-0-	-326	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
09	1920	X	1762	-0-	-158	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
10	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
11	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
12	1829	X	1541	-0-	-288	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 179718 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	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-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 182938 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3250	-0-	-656	-0-	291	1	2959	2	Y	-0-					-0-
02	3654	X	3021	-0-	-633	-0-	298	1	2723	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3069	-0-	-837	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
05	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	3141	-0-	-9	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	3105	-0-	-119	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2941	-0-	-209	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 13 RRCID -> 183085 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	771	-0-	-4	-0-	89	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	660	-0-	-94	-0-	85	1	575	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 24 RRCID -> 183785 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9888 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	279	N	271	-0-	-8	-0-	50	1	221	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	213	-0-	-48	-0-	45	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 24 RRCID -> 183998 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	356	1	3701	2	Y	-0-					-0-
02	3625	X	3540	-0-	-85	-0-	346	1	3194	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3698	-0-	-177	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
05	3751	X	3339	-0-	-412	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	2871	-0-	-759	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3063	-0-	-688	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3154	-0-	-535	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2892	-0-	-348	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2865	-0-	-235	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	3565	X	3248	-0-	-317	-0-	290	1	2958	2	Y	-0-					-0-
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	315	1	2889	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2576	-0-	-493	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
05	3410	X	2464	-0-	-946	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	1865	-0-	-1435	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	1985	-0-	-1425	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
08	2573	X	1674	-0-	-899	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
09	2370	X	2082	-0-	-288	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
10	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	62	1	464	2	Y	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	78	1	591	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	N	250	-0-	-463	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	545	-0-	-145	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	5177	X	4059	-0-	-1118	-0-	356	1	3703	2	Y	-0-					-0-
02	4176	X	3339	-0-	-837	-0-	328	1	3011	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3212	-0-	-1035	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
05	3720	X	3019	-0-	-701	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	2707	-0-	-893	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3386	-0-	-179	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3334	-0-	-45	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	187	1	1784	2	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1266	-0-	-648	-0-	141	1	1125	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1547	-0-	-282	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1250	-0-	-250	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,967 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	2480	X	2373	-0-	-107	-0-	67	1	2306	2	N	-0-					-0-
02	2581	X	2453	-0-	-128	-0-	177	1	2276	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1804	-0-	-955	-0-	98	1	1705	2	N	1					1
							1	9									
04	2670	X	1835	-0-	-835	-0-	108	1	1727	2	N	-0-					1
05	2635	X	2449	-0-	-186	-0-	144	1	2305	2	N	-0-					1
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	158	1	2710	2	N	-0-					1
07	2635	X	2068	-0-	-567	-0-	106	1	1962	2	N	-0-	1	1			-0-
08	2449	X	1517	-0-	-932	-0-	71	1	1446	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	1590	-0-	-1290	-0-	86	1	1504	2	N	-0-					-0-
10	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	77	1	1501	2	N	-0-					-0-
11	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	93	1	1522	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	1265	-0-	-812	-0-	76	1	1189	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2840	-0-		-167	-0-	256	1	2584	2	Y	-0-					-0-
02	2813	X	2432	-0-		-381	-0-	239	1	2193	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2821	-0-		-93	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-		-2820	-0-					Y	-0-					-0-
05	2914	X	1084	-0-		-1830	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2391	-0-		-369	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2649	-0-		-172	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	136	-0-		-2685	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
09	2619	X	2619	-0-		-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	3038	-0-		-0-	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
11	2331	X	2331	-0-		-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2165	-0-		-532	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3704	-0-		-853	-0-	88	1	3616	2	N	-0-					1
02	4060	X	454	-0-		-3606	-0-	31	1	423	2	N	-0-					1
03	4340	X	-0-	-0-		-4340	-0-					N	-0-					1
04	4200	X	-0-	-0-		-4200	-0-					N	-0-					1
05	4216	X	-0-	-0-		-4216	-0-					N	-0-					1
06	3570	X	-0-	-0-		-3570	-0-					N	-0-					1
07	496	X	-0-	-0-		-496	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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: 4,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	6539	-0-		-7132	-0-	132	1	6407	2	N	-0-					1
02	11687	X	9552	-0-		-2135	-0-	611	1	8941	2	N	-0-					1
03	13795	X	9134	-0-		-4661	-0-	495	1	8639	2	N	-0-					1
04	14670	X	8885	-0-		-5785	-0-	523	1	8362	2	N	-0-					1
05	15159	X	14547	-0-		-612	-0-	858	1	13689	2	N	-0-					1
06	12867	X	12867	-0-		-0-	-0-	711	1	12156	2	N	-0-					1
07	10199	X	9079	-0-		-1120	-0-	466	1	8613	2	N	-0-	1	1			-0-
08	14539	X	7724	-0-		-6815	-0-	363	1	7361	2	N	-0-					-0-
09	14070	X	10921	-0-		-3149	-0-	588	1	10333	2	N	-0-					-0-
10	9156	X	9156	-0-		-0-	-0-	448	1	8708	2	N	-0-					-0-
11	7041	X	7041	-0-		-0-	-0-	405	1	6636	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	7364	-0-		-3920	-0-	442	1	6922	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

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	2037	-0-	-195	-0-	62	1	1975	2	N	-0-					12
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	153	1	1911	2	N	-0-					12
03	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	105	1	1830	2	N	-0-	7	7			5
04	1980	N	1832	-0-	-148	-0-	108	1	1724	2	N	-0-					5
05	2201	N	1905	-0-	-296	-0-	112	1	1793	2	N	-0-					5
06	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	91	1	1550	2	N	-0-					5
07	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	89	1	1652	2	N	1	1	1			5
							1	9									
08	1891	N	1131	-0-	-760	-0-	53	1	1078	2	N	-0-					5
09	1650	N	1114	-0-	-536	-0-	60	1	1054	2	N	-0-					5
10	1736	N	1236	-0-	-500	-0-	60	1	1176	2	N	-0-					5
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	73	1	1203	2	N	-0-					5
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	72	1	1132	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 19,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	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	1					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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: 1

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	N	1298	-0-	-1337	-0-	133	1	1165	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1072	-0-	-117	-0-	123	1	949	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	1809	-0-	-361	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	1064	-0-	-1306	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	12170	-0-	9070	9070	660	1	11509	2	N	1					1
							1	9									
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	6070					N	-0-					1
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	2970					N	-0-					1
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					1
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,170 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-	-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 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	5084	X	2377	-0-	-2707	-0-	47	1	2330	2	N	-0-					1
02	4756	X	-0-	-0-	-4756	-0-					N	-0-					1
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					1
04	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					1
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					1
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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: 2,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6006	-0-	-132	-0-	513	1	5493	2	Y	-0-			-0-
02	5742	X	5056	-0-	-686	-0-	483	1	4573	2	Y	-0-			-0-
03	5859	X	4787	-0-	-1072	-0-	4787	2			Y	-0-			-0-
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-			-0-
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			Y	-0-			-0-
06	4710	X	4515	-0-	-195	-0-	4515	2			Y	-0-			-0-
07	4867	X	4860	-0-	-7	-0-	4860	2			Y	-0-			-0-
08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			Y	-0-			-0-
09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			Y	-0-			-0-
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			Y	-0-			-0-
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			Y	-0-			-0-
12	5239	X	3221	-0-	-2018	-0-	3221	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 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	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	309	1	3171	2	Y	-0-			-0-
02	3219	X	2630	-0-	-589	-0-	264	1	2366	2	Y	-0-			-0-
03	3534	X	2616	-0-	-918	-0-	2616	2			Y	-0-			-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-			-0-
05	3534	X	3324	-0-	-210	-0-	3324	2			Y	-0-			-0-
06	3360	X	2935	-0-	-425	-0-	2935	2			Y	-0-			-0-
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			Y	-0-			-0-
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			Y	-0-			-0-
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			Y	-0-			-0-
10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			Y	-0-			-0-
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-			-0-
12	3441	X	3054	-0-	-387	-0-	3054	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 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	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-			-0-
02	5307	X	-0-	-0-	-5307	-0-					N	-0-			-0-
03	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		6950	-0-	6950	6950	6950	2			N	-0-			-0-
06	T. A.		4878	-0-	4878	11828	4878	2			N	-0-			-0-
07	T. A.		3818	-0-	3818	15646	3818	2			N	-0-			-0-
08	19872	X	4226	-0-	-15646	-0-	4226	2			N	-0-			-0-
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-			-0-
10	5890	X	3432	-0-	-2458	-0-	3432	2			N	-0-			-0-
11	4890	X	3288	-0-	-1602	-0-	3288	2			N	-0-			-0-
12	4216	X	2949	-0-	-1267	-0-	2949	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	83	1	3265	2	N	-0-					-0-
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	221	1	2950	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	1548	-0-	-839	-0-	84	1	1463	2	N	1					1
							1	9									
04	3240	X	2622	-0-	-618	-0-	154	1	2468	2	N	-0-					1
05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	207	1	3298	2	N	-0-					1
06	3270	X	2319	-0-	-951	-0-	128	1	2191	2	N	-0-					1
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	207	1	3832	2	N	-0-	1	1			-0-
08	3503	X	2904	-0-	-599	-0-	137	1	2767	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	2995	-0-	-395	-0-	161	1	2834	2	N	-0-					-0-
10	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	122	1	2378	2	N	-0-					-0-
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	143	1	2339	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	2694	-0-	-1336	-0-	162	1	2532	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	10809	-0-	-537	-0-	30	1	10779	2	N	-0-					-0-
02	10817	X	6527	-0-	-4290	-0-	29	1	6498	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	10088	-0-	-1475	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-					-0-
05	10912	X	9775	-0-	-1137	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	8312	-0-	-2158	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8696	-0-	-1379	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	8747	-0-	-1328	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8241	-0-	-1209	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
10	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
11	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7976	-0-	-673	-0-	7976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	145	1	1319	2	N	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	141	1	1130	2	N	-0-					-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	514	-0-	-1067	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	721	-0-	-1259	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	867	-0-	-435	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	30	1	4301	2	N	-0-					-0-
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	28	1	3327	2	N	-0-					-0-
03	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
05	4464	X	3888	-0-	-576	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3481	-0-	-899	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
07	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
08	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
09	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
10	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,429 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	7688	X	6631	-0-	-1057	-0-	30	1	6601	2	N	-0-					-0-
02	7192	X	5450	-0-	-1742	-0-	29	1	5421	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	6829	-0-	-859	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
05	7440	X	6728	-0-	-712	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5869	-0-	-731	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6180	-0-	-640	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6684	-0-	-136	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6267	-0-	-243	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
10	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
11	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
12	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,597 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	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	123	1	5809	2	N	-0-					1
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	342	1	4811	2	N	-0-					1
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	268	1	4666	2	N	-0-					1
04	6420	X	5135	-0-	-1285	-0-	302	1	4833	2	N	-0-					1
05	6479	X	4499	-0-	-1980	-0-	265	1	4234	2	N	-0-					1
06	5730	X	5096	-0-	-634	-0-	281	1	4815	2	N	-0-					1
07	5518	X	4632	-0-	-886	-0-	238	1	4394	2	N	-0-	1	1			-0-
08	5301	X	4347	-0-	-954	-0-	204	1	4143	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4444	-0-	-686	-0-	239	1	4205	2	N	-0-					-0-
10	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	212	1	4114	2	N	-0-					-0-
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	248	1	4064	2	N	-0-					-0-
12	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	284	1	4448	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
MARTINEZ, S. WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1116	N	1099	-0-	-17	B	-0-	109	1	990	2	Y	-0-					-0-
02	1073	N	751	-0-	-322	B	-0-	75	1	676	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	696	-0-	-451	B	-0-	70	1	626	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	671	-0-	-379	B	-0-	69	1	602	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	732	-0-	-74	B	-0-	75	1	657	2	Y	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	70	1	623	2	Y	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	78	1	659	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	690	-0-	-54	B	-0-	67	1	623	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	B	-0-	66	1	610	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	664	-0-	-80	B	-0-	66	1	598	2	Y	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	72	1	636	2	Y	-0-					-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	77	1	688	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,882 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	4030	X	3207	-0-	-823	B	-0-	318	1	2889	2	Y	-0-					-0-
02	3625	X	2808	-0-	-817	B	-0-	282	1	2526	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	2972	-0-	-748	B	-0-	299	1	2673	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2410	-0-	-740	B	-0-	249	1	2161	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	2328	-0-	-927	B	-0-	238	1	2090	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2384	-0-	-706	B	-0-	241	1	2143	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2883	-0-	-124	B	-0-	304	1	2579	2	Y	-0-					-0-
08	3449	X	3449	-0-	-0-	B	-0-	336	1	3113	2	Y	-0-					-0-
09	3775	X	3775	-0-	-0-	B	-0-	367	1	3408	2	Y	-0-					-0-
10	3788	X	3788	-0-	-0-	B	-0-	377	1	3411	2	Y	-0-					-0-
11	3042	X	3042	-0-	-0-	B	-0-	310	1	2732	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2792	-0-	-246	B	-0-	283	1	2509	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	1829	N	1709	-0-	-120 B	-0-	170	1	1539	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1432	-0-	-192 B	-0-	144	1	1288	2	Y	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	172	1	1542	2	Y	-0-					-0-
04	1697	X	1697	-0-	-0- B	-0-	175	1	1522	2	Y	-0-					-0-
05	2350	X	2350	-0-	-0- B	-0-	240	1	2110	2	Y	-0-					-0-
06	2317	X	2317	-0-	-0- B	-0-	234	1	2083	2	Y	-0-					-0-
07	2131	X	2131	-0-	-0- B	-0-	225	1	1906	2	Y	-0-					-0-
08	2356	X	1802	-0-	-554 B	-0-	176	1	1626	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1943	-0-	-367 B	-0-	189	1	1754	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1991	-0-	-148 B	-0-	198	1	1793	2	Y	-0-					-0-
11	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	180	1	1587	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1854	-0-	-161 B	-0-	188	1	1666	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,707 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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	868	N	818	-0-	-50	B	-0-	81	1	737	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	645	-0-	-196	B	-0-	65	1	580	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	732	-0-	-167	B	-0-	74	1	658	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	698	-0-	-22	B	-0-	72	1	626	2	Y	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	75	1	659	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	649	-0-	-71	B	-0-	66	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	589	-0-	-124	B	-0-	62	1	527	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	607	-0-	-137	B	-0-	59	1	548	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	565	-0-	-95	B	-0-	55	1	510	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	553	-0-	-36	B	-0-	55	1	498	2	Y	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	69	1	606	2	Y	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	71	1	629	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-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-

OXY USA INC. 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8860 X	8860	-0-	-0- B	-0-	742	1	8118	2	Y	-0-			-0-
02	6786 X	6474	-0-	-312 B	-0-	611	1	5863	2	Y	-0-			-0-
03	7254 X	-0-	-0-	-7254 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	9270 X	-0-	-0-	-9270 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	9579 X	8699	-0-	-880 B	-0-	8699	2			Y	-0-			-0-
06	8580 X	7124	-0-	-1456 B	-0-	7124	2			Y	-0-			-0-
07	7277 X	7277	-0-	-0- B	-0-	7277	2			Y	-0-			-0-
08	8922 X	8922	-0-	-0- B	-0-	8922	2			Y	-0-			-0-
09	8430 X	7308	-0-	-1122 B	-0-	7308	2			Y	-0-			-0-
10	7883 X	7883	-0-	-0- B	-0-	7883	2			Y	-0-			-0-
11	6626 X	6626	-0-	-0- B	-0-	6626	2			Y	-0-			-0-
12	7317 X	7317	-0-	-0- B	-0-	7317	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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

01	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1061	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1011	-0-	-91	B	-0-	117	1	894	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	976	-0-	-202	B	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1085	N	742	-0-	-343	B	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	852	-0-	-78	B	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	944	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

01	3100	X	3027	-0-	-73	B	-0-	273	1	2754	2	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2478	-0-	-422	B	-0-	250	1	2228	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2608	-0-	-554	B	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	3162	X	3157	-0-	-5	B	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
06	3045	X	3045	-0-	-0-	B	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
07	3282	X	3282	-0-	-0-	B	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	3130	-0-	-32	B	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	3027	-0-	-33	B	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
10	3281	X	3281	-0-	-0-	B	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
11	2571	X	2571	-0-	-0-	B	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2863	-0-	-299	B	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	35	1	258	2	Y	-0-			-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	31	1	207	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	264	-0-	-15	B	-0-	264	2			Y	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	248	N	174	-0-	-74	B	-0-	174	2			Y	-0-			-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2			Y	-0-			-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
09	270	N	200	-0-	-70	B	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			Y	-0-			-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
12	217	N	179	-0-	-38	B	-0-	179	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,411 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	651	-0-	-31	B	-0-	81	1	570	2	Y	-0-			-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1035	2	Y	-0-			-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	B	-0-	1180	2			Y	-0-			-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	775	N	596	-0-	-179	B	-0-	596	2			Y	-0-			-0-
06	750	N	722	-0-	-28	B	-0-	722	2			Y	-0-			-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	2			Y	-0-			-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2			Y	-0-			-0-
09	720	N	544	-0-	-176	B	-0-	544	2			Y	-0-			-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2			Y	-0-			-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2			Y	-0-			-0-
12	558	N	379	-0-	-179	B	-0-	379	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,548 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 (-)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-	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
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 6 RRCID -> 152919 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	93	1	728	2	Y	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	93	1	662	2	Y	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	B	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	698	-0-	-170	B	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	661	-0-	-239	B	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,540 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
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	8147	X	8147	-0-	-0-	B	-0-	686	1	7461	2	Y	-0-					-0-
02	7308	X	5094	-0-	-2214	B	-0-	485	1	4609	2	Y	-0-					-0-
03	7812	X	6651	-0-	-1161	B	-0-	6651	2			Y	-0-					-0-
04	8310	X	-0-	-0-	-8310	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	8308	X	6369	-0-	-1939	B	-0-	6369	2			Y	-0-					-0-
06	7890	X	6398	-0-	-1492	B	-0-	6398	2			Y	-0-					-0-
07	7151	X	7151	-0-	-0-	B	-0-	7151	2			Y	-0-					-0-
08	6835	X	6835	-0-	-0-	B	-0-	6835	2			Y	-0-					-0-
09	6390	X	6012	-0-	-378	B	-0-	6012	2			Y	-0-					-0-
10	6720	X	6720	-0-	-0-	B	-0-	6720	2			Y	-0-					-0-
11	6414	X	6414	-0-	-0-	B	-0-	6414	2			Y	-0-					-0-
12	7164	X	7164	-0-	-0-	B	-0-	7164	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5154	-0-	-488	B	-0-	444	1	4710	2	Y	-0-					-0-
02	5278	X	1197	-0-	-4081	B	-0-	116	1	1081	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	5270	X	2582	-0-	-2688	B	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	4140	-0-	-840	B	-0-	4140	2			Y	-0-					-0-
07	4523	X	4523	-0-	-0-	B	-0-	4523	2			Y	-0-					-0-
08	4213	X	4213	-0-	-0-	B	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
09	4140	X	3989	-0-	-151	B	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
10	4289	X	4289	-0-	-0-	B	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
11	3921	X	3921	-0-	-0-	B	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3769	-0-	-75	B	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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 #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 9 RRCID -> 173164 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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 #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	7755	X	7755	-0-	-0-	B	-0-	654	1	7101	2	Y	-0-			-0-
02	6496	X	6496	-0-	-0-	B	-0-	613	1	5883	2	Y	-0-			-0-
03	6826	X	6826	-0-	-0-	B	-0-	6826	2			Y	-0-			-0-
04	6900	X	-0-	-0-	-6900	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	7347	X	7347	-0-	-0-	B	-0-	7347	2			Y	-0-			-0-
06	6900	X	6336	-0-	-564	B	-0-	6336	2			Y	-0-			-0-
07	7496	X	7496	-0-	-0-	B	-0-	7496	2			Y	-0-			-0-
08	7508	X	7508	-0-	-0-	B	-0-	7508	2			Y	-0-			-0-
09	6900	X	6652	-0-	-248	B	-0-	6652	2			Y	-0-			-0-
10	INC G-10		7262	-0-	7262	B	7262	7262	2			Y	-0-			-0-
11	INC G-10		6685	-0-	6685	B	13947	6685	2			Y	-0-			-0-
12	20544	X	6597	-0-	-13947	B	-0-	6597	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-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	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-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2538	-0-	-0-	B	-0-	233	1	2305	2	Y	-0-					-0-
02	1566	N	976	-0-	-590	B	-0-	109	1	867	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	399	-0-	-1337	B	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	2542	X	838	-0-	-1704	B	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
06	2460	X	963	-0-	-1497	B	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
07	1054	X	881	-0-	-173	B	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
08	837	X	80	-0-	-757	B	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 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	2604	X	2123	-0-	-481	B	-0-	200	1	1923	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	1532	-0-	-904	B	-0-	162	1	1370	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	1436	-0-	-1168	B	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1643	N	930	-0-	-713	B	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1262	-0-	-118	B	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	B	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	577	-0-	-683	B	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
11	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
12	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. 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	4880	X	4880	-0-		-0-	B	-0-		422	1	4458	2	Y	-0-					-0-
02	4350	X	3748	-0-		-602	B	-0-		364	1	3384	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4079	-0-		-571	B	-0-		4079	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	-0-	-0-		-4020	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	4164	X	4164	-0-		-0-	B	-0-		4164	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3704	-0-		-316	B	-0-		3704	2			Y	-0-					-0-
07	4147	X	4147	-0-		-0-	B	-0-		4147	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	4127	-0-		-27	B	-0-		4127	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3546	-0-		-474	B	-0-		3546	2			Y	-0-					-0-
10	4021	X	4021	-0-		-0-	B	-0-		4021	2			Y	-0-					-0-
11	3650	X	3650	-0-		-0-	B	-0-		3650	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3578	-0-		-483	B	-0-		3578	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	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. 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	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
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	72	1	473 2	N	-0-		-0-
02	493 N	425	-0-	-68	B	-0-	65	1	360 2	N	-0-		-0-
03	527 N	428	-0-	-99	B	-0-	428	2		N	-0-		-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	B	-0-				N	-0-		-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2		N	-0-		-0-
06	420 N	410	-0-	-10	B	-0-	410	2		N	-0-		-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2		N	-0-		-0-
08	527 N	451	-0-	-76	B	-0-	451	2		N	-0-		-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2		N	-0-		-0-
10	465 N	449	-0-	-16	B	-0-	449	2		N	-0-		-0-
11	450 N	397	-0-	-53	B	-0-	397	2		N	-0-		-0-
12	434 N	338	-0-	-96	B	-0-	338	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,847 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1852	-0-	-39	-0-	357	1	1456	3	N	35					237
							39	9									
02	1769	X	1644	-0-	-125	-0-	346	1	1261	3	N	34	188	1			83
							37	9									
03	2635	X	1754	-0-	-881	-0-	461	1	1256	3	N	34					117
							37	9									
04	1860	X	1840	-0-	-20	-0-	459	1	1345	3	N	33					150
							36	9									
05	2790	X	1762	-0-	-1028	-0-	392	1	1330	3	N	36					186
							40	9									
06	2700	X	1664	-0-	-1036	-0-	230	1	1398	3	N	33					219
							36	9									
07	2790	X	1719	-0-	-1071	-0-	388	1	1301	3	N	27	176	1			70
							30	9									
08	1891	X	1602	-0-	-289	-0-	451	1	1126	3	N	23					93
							25	9									
09	1830	X	1506	-0-	-324	-0-	397	1	1083	3	N	24					117
							26	9									
10	1953	X	1580	-0-	-373	-0-	415	1	1134	3	N	28					145
							31	9									
11	1890	X	1433	-0-	-457	-0-	389	1	1010	3	N	31					176
							34	9									
12	1953	X	1474	-0-	-479	-0-	428	1	1017	3	N	26					202
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 19,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

I. Y. GARCIA (M-30) 44126 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
MALLET WELL #: RRCID -> 186641 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12916 - 12936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. Y. GARCIA (M-30) //CONT.// 44126 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 217343 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12856 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3732	-0-	-391	-0-	721	1	2943	3	N	62					229
							68	9									
02	3422	X	2985	-0-	-437	-0-	632	1	2306	3	N	43	183	1			89
							47	9									
03	3627	X	2965	-0-	-662	-0-	786	1	2139	3	N	36					125
							40	9									
04	3600	X	3250	-0-	-350	-0-	815	1	2389	3	N	42					167
							46	9									
05	5053	X	2966	-0-	-2087	-0-	665	1	2254	3	N	43					210
							47	9									
06	4890	X	2816	-0-	-2074	-0-	392	1	2385	3	N	35					245
							39	9									
07	5053	X	3061	-0-	-1992	-0-	694	1	2330	3	N	34	182	1			97
							37	9									
08	3348	X	3057	-0-	-291	-0-	866	1	2160	3	N	28					125
							31	9									
09	3240	X	2983	-0-	-257	-0-	791	1	2159	3	N	30					155
							33	9									
10	3503	X	2930	-0-	-573	-0-	779	1	2129	3	N	20					175
							22	9									
11	3390	X	2541	-0-	-849	-0-	695	1	1805	3	N	37					212
							41	9									
12	3751	X	2503	-0-	-1248	-0-	732	1	1741	3	N	27					239
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 35,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

EP GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 268053 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 18167 PERF.12976 - 13011

06	0		6913	-0-	6913	6913	975	1	5938	3	N	-0-					-0-
07	43500	X	1588	-0-	-41912	-0-	364	1	1223	3	N	1					1
							1	9									
08	46500	X	508	-0-	-45992	-0-	145	1	361	3	N	2					3
							2	9									
09	45000	X	160	-0-	-44840	-0-	43	1	117	3	N	-0-					3
10	46500	X	568	-0-	-45932	-0-	152	1	416	3	N	-0-					3
11	45000	X	583	-0-	-44417	-0-	162	1	421	3	N	-0-					3
12	46500	X	572	-0-	-45928	-0-	169	1	403	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

INDEPENDENCE, SOUTH (3030) 44364 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
WOLFE WELL #: 1 RRCID -> 050361 COMPL. DATE 06/10/1971 TOTAL DEPTH 3450 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	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2012 - PLUGGED 04/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN POINT (CHEYENNE) 44441 030 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 788 GU WELL #: 1 RRCID -> 256287 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15510 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		21830	-0-	21830 B	-54707	955	1	19962	2	Y	830	863	1			277
							913	9									
02	0		15513	-0-	15513 B	-39194	1074	1	13907	2	Y	484	604	1			157
							532	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-39194										
03	54312	#	18947	-0-	-35365 B	-35365	1116	1	17423	2	Y	371	346	1			182
							408	9									
04	0		17354	-0-	17354 B	-18011	1007	1	15885	2	Y	420	409	1			193
							462	9									
05	0		13423	-0-	13423 B	-4588	997	1	12121	2	Y	277	289	1			181
							305	9									
06	16230		11490	-0-	-4740 B	-9328	1045	1	10208	2	Y	215	240	1			156
							237	9									
07	6677	N	10928	-0-	4251 B	-5077	943	1	9647	2	Y	307	301	1			162
							338	9									
08	0	N	9754	-0-	9754 B	4677	991	1	8525	2	Y	216	220	1			158
							238	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					4677												
09	16230		8176	-0-	-8054 B	-3377	898	1	6927	2	Y	319	240	1			237
							351	9									
10	8536		7622	-0-	-914 B	-4291	908	1	6408	2	Y	278	346	1			169
							306	9									
11	11490	#	5918	-0-	-5572 B	-9863	562	1	5150	2	Y	187	242	1			114
							206	9									
12	4043		4670	-0-	627 B	-9236	553	1	3868	2	Y	226	203	1			137
							249	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/15/2013 - WORKOVER EFF 06/15/13

TOTAL GAS PROD: 145,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,130

STATE TRACT 788 GU WELL #: 3 RRCID -> 257578 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.16338 - 16634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	-10513					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-10513					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-10513												
03	5890		12887	-0-	6997 B	-3516	760	1	11862	2	Y	241	123	1			118
							265	9									
04	0		22629	-0-	22629 B	19113	1333	1	21024	2	Y	247	252	1			113
							272	9									
05	0		9632	-0-	9632 B	28745	727	1	8841	2	Y	58	133	1			38
							64	9									
06	2910		2113	-0-	-797 B	27948	196	1	1915	2	Y	2	38	1			2
							2	9									
07	1197		2487	-0-	1290 B	29238	205	1	2097	2	Y	168	81	1			89
							185	9									
08	0		2406	-0-	2406 B	31644	235	1	2020	2	Y	137	125	1			101
							151	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					31644												
09	2910		1793	-0-	-1117 B	30527	204	1	1574	2	Y	14	104	1			11
							15	9									
10	1736		1431	-0-	-305 B	30222	177	1	1248	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
11	2400		12183	-0-	9783 B	40005	1174	1	10753	3	Y	233	94	1			142
							256	9									
12	704		2225	-0-	1521 B	41526	277	1	1940	3	Y	7	145	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 69,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,112

INDIAN POINT (FRIO CONS.) 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	11439	X	11311	-0-	-128	-0-	520	1	10616	2	Y	159	113	1			135
							175	9									
02	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	735	1	10699	2	Y	161	177	1			119
							177	9									
03	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	837	1	11355	2	Y	181	192	1			108
							199	9									
04	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	1035	1	10621	2	Y	182	173	1			117
							200	9									
05	11811	X	10943	-0-	-868	-0-	1285	1	9462	2	Y	178	237	1			58
							196	9									
06	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	1233	1	9595	2	Y	160	170	1			48
							176	9									
07	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	1564	1	9885	2	Y	182	186	1			44
							200	9									
08	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	1715	1	9273	2	Y	165	139	1			70
							182	9									
09	10650	X	10599	-0-	-51	-0-	1715	1	8699	2	Y	168	182	1			56
							185	9									
10	11005	X	10801	-0-	-204	-0-	1715	1	8866	2	Y	200	144	1			112
							220	9									
11	10650	X	10122	-0-	-528	-0-	1715	1	8210	2	Y	179	186	1			105
							197	9									
12	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	1715	1	8815	2	Y	214	140	1			179
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 134,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,129

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11120 - 11154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	461	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	248	-0-	-100	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	271	-0-	-194	-0-	19	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	162	-0-	-288	-0-	17	1	135	2	Y	9	3	1			6
							10	9									
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	154	1	1566	2	Y	485	332	1			159
							534	9									
06	747	X	747	-0-	-0-	-0-	48	1	443	2	Y	233	322	1			70
							256	9									
07	571	X	571	-0-	-0-	-0-	42	1	281	2	Y	225	240	1			55
							248	9									
08	174	X	174	-0-	-0-	-0-	68	1	106	9	Y	96	111	1			40
09	197	X	197	-0-	-0-	-0-	110	1	87	9	Y	79	93	1			26
10	558	N	303	-0-	-255	-0-	224	1	79	9	Y	72	58	1			40
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	120	1	44	9	Y	40	57	1			23
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	23	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,239

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	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	7	N	-0-	-0-	-7	-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: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 256685 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9742 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70742	X	44106	-0-	-26636	-0-	2012	1	42061	2	N	30	91	1			10
							33	9									
02	66178	X	36407	-0-	-29771	-0-	2605	1	33725	2	N	70	57	1			23
							77	9									
03	64108	X	49397	-0-	-14711	-0-	2966	1	46301	2	N	118	83	1			58
							130	9									
04	55530	X	48634	-0-	-6896	-0-	2897	1	45705	2	N	29	74	1			13
							32	9									
05	44113	X	38611	-0-	-5502	-0-	2908	1	35342	2	N	328	127	1			214
							361	9									
06	38970	X	35316	-0-	-3654	-0-	3256	1	31810	2	N	227	276	1			165
							250	9									
07	40269	X	31263	-0-	-9006	-0-	2781	1	28452	2	N	27	178	1			14
							30	9									
08	40269	X	26326	-0-	-13943	-0-	2737	1	23544	2	N	41	25	1			30
							45	9									
09	38970	X	24177	-0-	-14793	-0-	2774	1	21390	2	N	12	33	1			9
							13	9									
10	38626	X	21398	-0-	-17228	-0-	2651	1	18708	2	N	35	23	1			21
							39	9									
11	35310	X	20154	-0-	-15156	-0-	1982	1	18151	2	N	19	28	1			12
							21	9									
12	26443	X	20065	-0-	-6378	-0-	2499	1	17496	2	N	64	37	1			39
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 395,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,000

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
STATE TRACT 786 WELL #: RRCID -> 203406 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9540 - 9550

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	32					32
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/05/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 32

INDIAN POINT (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 44441 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 788 SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 256392 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10450 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	SHUT IN	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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	96875	96660	-0-	-215	20850	2271	1	90295	2	N	3722	3698	1	187			
						4094	9										
02	94508	94508	-0-	-0-	20850	1687	1	88920	2	N	3546	3504	1	229			
						3901	9										
03	96875	100921	-0-	4046	24896	2857	1	94060	2	N	3640	3756	1	113			
						4004	9										
04	97288	97288	-0-	-0-	24896	2676	1	90622	2	N	3627	3497	1	243			
						3990	9										
05	124108	99212	-0-	-24896	-0-	2814	1	92529	2	N	3517	3529	1	231			
						3869	9										
06	DLQ G-10	94476	-0-	94476	94476	2659	1	88124	2	N	3357	3432	1	156			
						3693	9										
07	DLQ G-10	99597	-0-	99597	194073	2758	1	92906	2	N	3575	3481	1	250			
						3933	9										
08	294348	100277	-0-	-194071	2	2743	1	93607	2	N	3570	3531	1	289			
						3927	9										
09	98776	98776	-0-	-0-	2	2588	1	92350	2	N	3489	3678	1	100			
						3838	9										
10	96689	95360	-0-	-1329	-0-	2470	1	88927	2	N	3603	3395	1	308			
						3963	9										
11	95770	95770	-0-	-0-	-0-	2452	1	89407	2	N	3555	3593	1	270			
						3911	9										
12	100414	100414	-0-	-0-	-0-	2526	1	94251	2	N	3306	3314	1	262			
						3637	9										

TOTAL GAS PROD: 1,173,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,507

J. C. MARTIN (LOBO) 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2256	-0-	-69	-0-	242	1	2014	2	N	-0-					-0-
02	2175	X	1183	-0-	-992	-0-	134	1	1049	2	N	-0-					-0-
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	334	1	2741	2	N	-0-					-0-
04	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	298	1	2283	2	N	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	256	1	1124	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	1337	-0-	-913	-0-	245	1	1092	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3614	-0-	514	514	246	1	3368	2	N	-0-					-0-
08	2875	N	2361	-0-	-514	-0-	32	1	2329	2	N	-0-					-0-
09	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	382	1	2227	2	N	-0-					-0-
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	379	1	2448	2	N	-0-					-0-
11	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	355	1	2035	2	N	-0-					-0-
12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	389	1	2331	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,333 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	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	168	1	1400	2	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1313	-0-	-195	-0-	149	1	1164	2	Y	-0-					-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	186	1	1751	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	90	-0-	-1440	-0-	22	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	208	1	1254	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1294	-0-	-566	-0-	163	1	1131	2	Y	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	164	1	1135	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	995	-0-	-462	-0-	17	1	978	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	147	1	1098	2	Y	-0-					-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	166	1	1294	2	Y	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	152	1	819	2	Y	-0-					-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	140	1	1292	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	110	1	914	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	803	-0-	-212	-0-	91	1	712	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	161	1	1513	2	Y	-0-					-0-
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	527	1	1571	2	Y	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	148	1	893	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1135	-0-	-485	-0-	143	1	992	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1534	-0-	-512	-0-	194	1	1340	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	905	-0-	-149	-0-	16	1	889	2	Y	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	141	1	1061	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	911	-0-	-577	-0-	103	1	808	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	326	-0-	-544	-0-	51	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	137	1	1262	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	446	1	5899	2	N	-0-					-0-
02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	419	1	5407	2	N	-0-					-0-
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	378	1	4796	2	N	-0-					-0-
04	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	429	1	5224	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5404	-0-	-145	-0-	433	1	4971	2	N	-0-					-0-
06	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	441	1	5224	2	N	-0-					-0-
07	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	435	1	5261	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4505	-0-	-1044	-0-	348	1	4154	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	5370	X	5246	-0-	-124	-0-	421	1	4824	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5797	X	4217	-0-	-1580	-0-	294	1	3923	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5283	-0-	-327	-0-	337	1	4946	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	3502	-0-	-2202	-0-	206	1	3296	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	464	1	6133	2	N	-0-					-0-
02	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	486	1	6263	2	N	-0-					-0-
03	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	471	1	5980	2	N	-0-					-0-
04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	417	1	5085	2	N	-0-					-0-
05	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	485	1	5565	2	N	-0-					-0-
06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	519	1	6159	2	N	-0-					-0-
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	449	1	5432	2	N	-0-					-0-
08	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	434	1	5194	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	311	1	3575	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	389	1	5190	2	N	-0-					-0-
11	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	341	1	4994	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	2037	-0-	-195	-0-	120	1	1917	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		191	-0-	191	191	15	1	176	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		144	-0-	144	335	12	1	132	2	N	-0-					-0-
09	488	X	153	-0-	-335	-0-	12	1	141	2	N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	10	1	139	2	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 940 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	187	-0-	187	187	15	1	172	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	145	-0-	145	332	12	1	133	2	N	-0-					-0-
09	501	X	169	-0-	-332	-0-	13	1	156	2	N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	2	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 954 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	563	1	7448	2	N	-0-					-0-
02	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	538	1	6948	2	N	-0-					-0-
03	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	550	1	6981	2	N	-0-					-0-
04	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	521	1	6351	2	N	-0-					-0-
05	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	571	1	6557	2	N	-0-					-0-
06	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	598	1	7100	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	604	1	7301	2	N	-0-					-0-
08	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	582	1	6960	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	6120	X	5705	-0-	-415	-0-	457	1	5247	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7967	X	7197	-0-	-770	-0-	501	1	6695	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7710	X	5927	-0-	-1783	-0-	378	1	5549	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	6045	-0-	-1860	-0-	356	1	5689	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	123	1	1627	2	N	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	120	1	1545	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1504	-0-	-263	-0-	110	1	1394	2	N	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	128	1	1562	2	N	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	140	1	1607	2	N	-0-					-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	126	1	1499	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	132	1	1599	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	128	1	1529	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	128	1	1463	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1496	-0-	-240	-0-	104	1	1392	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	95	1	1395	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1199	-0-	-444	-0-	71	1	1128	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,146 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 #: 12 RRCID -> 066774 COMPL. DATE 06/04/1976 TOTAL DEPTH 9998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	97	1	1288	2	N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	94	1	1213	2	N	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	101	1	1272	2	N	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	105	1	1271	2	N	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	108	1	1238	2	N	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	112	1	1336	2	N	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	111	1	1352	2	N	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	111	1	1322	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	107	1	1227	2	N	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	94	1	1258	2	N	-0-					-0-
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	98	1	1430	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	64	1	1018	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	90	1	1184	2	N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	88	1	1138	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	749	-0-	-491	-0-	55	1	694	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	619	-0-	-611	-0-	47	1	572	2	N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	50	1	577	2	N	-0-					-0-
06	720	N	617	-0-	-103	-0-	48	1	569	2	N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	73	1	884	2	N	-0-					-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	138	1	1654	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	106	1	1215	2	N	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	88	1	1172	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1545	-0-	-195	-0-	99	1	1446	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	928	-0-	-436	-0-	55	1	873	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 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	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	361	1	4757	2	N	-0-					-0-
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	347	1	4474	2	N	-0-					-0-
03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	376	1	4772	2	N	-0-					-0-
04	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	380	1	4632	2	N	-0-					-0-
05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	418	1	4805	2	N	-0-					-0-
06	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	406	1	4813	2	N	-0-					-0-
07	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	405	1	4902	2	N	-0-					-0-
08	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	405	1	4843	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	407	1	4674	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	357	1	4769	2	N	-0-					-0-
11	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	316	1	4639	2	N	-0-					-0-
12	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	287	1	4579	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	97	1	1280	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1283	-0-	-167	-0-	93	1	1190	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	95	1	1201	2	N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	102	1	1240	2	N	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	102	1	1160	2	N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	102	1	1213	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	100	1	1207	2	N	-0-					-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	99	1	1178	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1320	N	1136	-0-	-184	-0-	91	1	1045	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	78	1	1038	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	77	1	1129	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	779	-0-	-399	-0-	46	1	733	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,697 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 #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	860	-0-	-101	-0-	60	1	800	2	N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	62	1	799	2	N	-0-					-0-
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	65	1	822	2	N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	68	1	829	2	N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	77	1	884	2	N	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	74	1	883	2	N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	76	1	914	2	N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	76	1	902	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	960	N	930	-0-	-30	-0-	75	1	855	2	N	-0-					-0-
10	992	N	840	-0-	-152	-0-	59	1	781	2	N	-0-					-0-
11	960	N	894	-0-	-66	-0-	57	1	837	2	N	-0-					-0-
12	961	N	884	-0-	-77	-0-	52	1	832	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. (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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1550	N	883	-0-	-667	-0-	62	1	821	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	1299	-0-	-354	-0-	94	1	1205	2	N	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	117	1	1489	2	N	-0-					-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	132	1	1612	2	N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	112	1	1281	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	538	-0-	-1022	-0-	42	1	496	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-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: 7,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-					-0-
02	377	N	365	-0-	-12	-0-	26	1	339	2	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	2	N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	2	N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	36	1	409	2	N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	397	2	N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	36	1	443	2	N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	39	1	467	2	N	-0-					-0-
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	31	1	363	2	N	-0-					-0-
10	465	N	385	-0-	-80	-0-	27	1	358	2	N	-0-					-0-
11	480	N	403	-0-	-77	-0-	26	1	377	2	N	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	22	1	357	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	133	1	1753	2	N	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	133	1	1712	2	N	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	148	1	1876	2	N	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	147	1	1800	2	N	-0-					-0-
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	168	1	1930	2	N	-0-					-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	157	1	1860	2	N	-0-					-0-
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	167	1	2020	2	N	-0-					-0-
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	164	1	1957	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2010	N	1846	-0-	-164	-0-	148	1	1698	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1806	-0-	-395	-0-	125	1	1681	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1746	-0-	-294	-0-	111	1	1635	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	106	1	1691	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,321 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 #: 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	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	296	1	3918	2	N	-0-					-0-
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	285	1	3669	2	N	-0-					-0-
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	308	1	3914	2	N	-0-					-0-
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	312	1	3792	2	N	-0-					-0-
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	330	1	3784	2	N	-0-					-0-
06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	318	1	3770	2	N	-0-					-0-
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	319	1	3858	2	N	-0-					-0-
08	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	320	1	3826	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	319	1	3662	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	281	1	3754	2	N	-0-					-0-
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	244	1	3583	2	N	-0-					-0-
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	222	1	3544	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	681	1	9004	2	N	-0-					-0-
02	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	640	1	8266	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	9224	-0-	-76	-0-	673	1	8551	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	8839	-0-	-1631	-0-	671	1	8168	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	9452	-0-	-1026	-0-	757	1	8695	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	9101	-0-	-259	-0-	707	1	8394	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	9166	-0-	-444	-0-	700	1	8466	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	8753	-0-	-702	-0-	675	1	8072	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	9150	X	8836	-0-	-314	-0-	708	1	8127	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	9331	X	9088	-0-	-243	-0-	633	1	8454	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	9030	X	8091	-0-	-939	-0-	517	1	7574	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8484	-0-	-692	-0-	500	1	7984	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1168	-0-	-41	-0-	82	1	1086	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1076	-0-	-84	-0-	78	1	998	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	76	1	962	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	83	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	84	1	962	2	N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	87	1	1028	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	82	1	994	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	954	-0-	-100	-0-	73	1	880	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1110	N	797	-0-	-313	-0-	64	1	733	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	73	1	964	2	N	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	66	1	973	2	N	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	54	1	867	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2175	-0-	-3064	-0-	153	1	2022	2	N	-0-					-0-
02	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	380	1	4899	2	N	-0-					-0-
03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	398	1	5045	2	N	-0-					-0-
04	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	396	1	4822	2	N	-0-					-0-
05	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	424	1	4869	2	N	-0-					-0-
06	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	404	1	4783	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5143	-0-	-96	-0-	392	1	4751	2	N	-0-					-0-
08	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	450	1	5384	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	444	1	5102	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	389	1	5188	2	N	-0-					-0-
11	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	337	1	4946	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5217	-0-	-115	-0-	307	1	4910	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	377	2	N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	N	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	30	1	372	2	N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	2	N	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	29	1	346	2	N	-0-					-0-
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	28	1	345	2	N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	28	1	334	2	N	-0-					-0-
09	390	N	345	-0-	-45	-0-	28	1	317	2	N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	24	1	324	2	N	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	21	1	313	2	N	-0-					-0-
12	372	N	283	-0-	-89	-0-	17	1	266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,384 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 #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

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	518	-0-	-40	-0-	36	1	482	2	N	-0-					-0-
02	493	N	488	-0-	-5	-0-	35	1	453	2	N	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	38	1	480	2	N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	38	1	467	2	N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	41	1	475	2	N	-0-					-0-
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	39	1	463	2	N	-0-					-0-
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	41	1	495	2	N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	41	1	492	2	N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	41	1	476	2	N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	37	1	489	2	N	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	32	1	472	2	N	-0-					-0-
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	29	1	471	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	98	1	1291	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1208	-0-	-126	-0-	86	1	1122	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1361	-0-	-282	-0-	100	1	1261	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	99	1	1206	2	N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	104	1	1197	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1190	-0-	-130	-0-	92	1	1098	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	97	1	1171	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1074	-0-	-228	-0-	82	1	991	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1200	N	269	-0-	-931	-0-	21	1	248	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	87	1	1165	2	N	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	86	1	1256	2	N	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	69	1	1107	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	354	2	N	-0-					-0-
02	377	N	362	-0-	-15	-0-	26	1	336	2	N	-0-					-0-
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	27	1	341	2	N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	27	1	330	2	N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	2	N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	357	2	N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	370	2	N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	378	2	N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	361	2	N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	28	1	369	2	N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	22	1	350	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,607 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 #: 37 P RRCID -> 095272 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8922 - 9207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 40 P RRCID -> 096754 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	270	1	3570	2	N	-0-					-0-
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	267	1	3448	2	N	-0-					-0-
03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	325	1	4127	2	N	-0-					-0-
04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	335	1	4080	2	N	-0-					-0-
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	331	1	3800	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	226	1	2684	2	N	-0-					-0-
07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	333	1	4033	2	N	-0-					-0-
08	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	214	1	2563	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	268	1	3078	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	163	1	2179	2	N	-0-					-0-
11	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	255	1	3737	2	N	-0-					-0-
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	181	1	2893	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MECOM, J. W. WELL #: 41 RRCID -> 097359 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 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	6510	X	5953	-0-	-557	-0-	419	1	5534	2	N	-0-					-0-
02	5829	X	5355	-0-	-474	-0-	385	1	4970	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5658	-0-	-511	-0-	413	1	5245	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5274	-0-	-636	-0-	400	1	4874	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5339	-0-	-768	-0-	428	1	4911	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5166	-0-	-594	-0-	402	1	4764	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5280	-0-	-517	-0-	403	1	4877	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5123	-0-	-550	-0-	395	1	4725	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	5280	X	4992	-0-	-288	-0-	400	1	4591	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5332	X	5046	-0-	-286	-0-	352	1	4694	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4981	-0-	-179	-0-	318	1	4663	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	5157	-0-	-113	-0-	304	1	4853	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MECOM, J. W. WELL #: 45 J RRCID -> 100057 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040

01	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	587	1	7765	2	N	-0-					-0-
02	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	564	1	7269	2	N	-0-					-0-
03	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	607	1	7711	2	N	-0-					-0-
04	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	612	1	7445	2	N	-0-					-0-
05	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	644	1	7395	2	N	-0-					-0-
06	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	648	1	7687	2	N	-0-					-0-
07	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	646	1	7815	2	N	-0-					-0-
08	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	644	1	7692	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
09	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	645	1	7401	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	8618 X	8217	-0-	-401	-0-	572	1	7644	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	8340 X	7810	-0-	-530	-0-	499	1	7311	2	N	-0-					-0-
12	8463 X	7877	-0-	-586	-0-	464	1	7413	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MECOM, J. W. WELL #: 47 RRCID -> 103495 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	X	270	-0-	-288	-0-	19	1	251	2	N	-0-					-0-
02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 49J RRCID -> 104721 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	153	1	2019	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	2040	-0-	-77	-0-	147	1	1893	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2114	-0-	-242	-0-	155	1	1959	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	154	1	1867	2	N	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	158	1	1807	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1719	-0-	-351	-0-	134	1	1585	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	161	1	1955	2	N	-0-					-0-
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	151	1	1806	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	172	1	1969	2	N	-0-					-0-
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	171	1	2285	2	N	-0-					-0-
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	157	1	2307	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1870	-0-	-331	-0-	110	1	1760	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MECOM, J. W. WELL #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 52V RRCID -> 108064 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8214 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	89	1	1172	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1159	-0-	-30	-0-	83	1	1076	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	89	1	1142	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	91	1	1111	2	N	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	99	1	1137	2	N	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	101	1	1209	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	99	1	1198	2	N	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	106	1	1270	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	105	1	1195	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	87	1	1165	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	76	1	1121	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	74	1	1186	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782

01	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	491	1	6493	2	N	-0-					-0-
02	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	462	1	5966	2	N	-0-					-0-
03	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	476	1	6037	2	N	-0-					-0-
04	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	475	1	5780	2	N	-0-					-0-
05	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	513	1	5900	2	N	-0-					-0-
06	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	513	1	6077	2	N	-0-					-0-
07	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	486	1	5883	2	N	-0-					-0-
08	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	486	1	5807	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	483	1	5543	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6479	X	6110	-0-	-369	-0-	425	1	5684	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	6270	X	5676	-0-	-594	-0-	362	1	5314	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	5573	-0-	-782	-0-	328	1	5245	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	37	1	484	2	N	-0-					-0-
02	522	N	506	-0-	-16	-0-	37	1	469	2	N	-0-					-0-
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	35	1	437	2	N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	38	1	462	2	N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	41	1	460	2	N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	38	1	452	2	N	-0-					-0-
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	39	1	474	2	N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	45	1	543	2	N	-0-					-0-
09	480	N	380	-0-	-100	-0-	30	1	350	2	N	-0-					-0-
10	527	N	439	-0-	-88	-0-	30	1	409	2	N	-0-					-0-
11	570	N	392	-0-	-178	-0-	25	1	367	2	N	-0-					-0-
12	403	N	318	-0-	-85	-0-	19	1	299	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,620 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	837	N	803	-0-	-34	-0-	56	1	747	2	N	-0-					-0-
02	783	N	667	-0-	-116	-0-	48	1	619	2	N	-0-					-0-
03	837	N	773	-0-	-64	-0-	57	1	716	2	N	-0-					-0-
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	57	1	689	2	N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	60	1	687	2	N	-0-					-0-
06	750	N	712	-0-	-38	-0-	55	1	657	2	N	-0-					-0-
07	806	N	739	-0-	-67	-0-	57	1	682	2	N	-0-					-0-
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	56	1	669	2	N	-0-					-0-
09	720	N	686	-0-	-34	-0-	55	1	631	2	N	-0-					-0-
10	744	N	702	-0-	-42	-0-	48	1	654	2	N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	44	1	650	2	N	-0-					-0-
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	41	1	656	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 62K RRCID -> 117482 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7383 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 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	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	308	1	4075	2	N	-0-					-0-
02	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	294	1	3785	2	N	-0-					-0-
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	311	1	3944	2	N	-0-					-0-
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	314	1	3823	2	N	-0-					-0-
05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	356	1	4088	2	N	-0-					-0-
06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	361	1	4282	2	N	-0-					-0-
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	339	1	4098	2	N	-0-					-0-
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	335	1	4000	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	343	1	3941	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4557	X	4387	-0-	-170	-0-	305	1	4082	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4109	-0-	-301	-0-	262	1	3847	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4088	-0-	-345	-0-	241	1	3847	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	298	-0-	-260	-0-	21	1	277	2	N	-0-					-0-
02	377	N	333	-0-	-44	-0-	24	1	309	2	N	-0-					-0-
03	341	N	94	-0-	-247	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
04	300	N	177	-0-	-123	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	315	2	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	2	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	N	-0-					-0-
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	21	1	255	2	N	-0-					-0-
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	22	1	256	2	N	-0-					-0-
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	16	1	235	2	N	-0-					-0-
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	12	1	195	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 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	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	121	1	1597	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	1656	-0-	-113	-0-	119	1	1537	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	134	1	1701	2	N	-0-					-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	133	1	1627	2	N	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	137	1	1576	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1747	-0-	-53	-0-	136	1	1611	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1699	-0-	-192	-0-	130	1	1569	2	N	-0-					-0-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	134	1	1612	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	141	1	1610	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	117	1	1574	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	106	1	1558	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1642	-0-	-156	-0-	97	1	1545	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,623 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 #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	886	-0-	-385	-0-	62	1	824	2	N	-0-					-0-
02	870	N	777	-0-	-93	-0-	56	1	721	2	N	-0-					-0-
03	899	N	835	-0-	-64	-0-	61	1	774	2	N	-0-					-0-
04	870	N	819	-0-	-51	-0-	62	1	757	2	N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	68	1	781	2	N	-0-					-0-
06	810	N	756	-0-	-54	-0-	59	1	697	2	N	-0-					-0-
07	868	N	866	-0-	-2	-0-	66	1	800	2	N	-0-					-0-
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	63	1	758	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	74	1	845	2	N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	64	1	857	2	N	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	55	1	812	2	N	-0-					-0-
12	961	N	856	-0-	-105	-0-	50	1	806	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,173 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 #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

01	6510	X	6008	-0-	-502	-0-	423	1	5585	2	N	-0-					-0-
02	5945	X	4769	-0-	-1176	-0-	343	1	4426	2	N	-0-					-0-
03	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	484	1	6142	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5969	-0-	-61	-0-	453	1	5516	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5905	-0-	-233	-0-	473	1	5432	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	5279	-0-	-1081	-0-	410	1	4869	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6467	-0-	-105	-0-	494	1	5973	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5952	-0-	-620	-0-	459	1	5490	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	5970	X	5640	-0-	-330	-0-	452	1	5187	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6479	X	5446	-0-	-1033	-0-	379	1	5067	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5544	-0-	-726	-0-	354	1	5190	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5215	-0-	-1264	-0-	307	1	4908	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

01	7254	X	6868	-0-	-386	-0-	483	1	6385	2	N	-0-					-0-
02	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	508	1	6550	2	N	-0-					-0-
03	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	523	1	6643	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	531	1	6459	2	N	-0-					-0-
05	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	555	1	6366	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	7087	-0-	-233	-0-	552	1	6535	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7135	-0-	-429	-0-	545	1	6590	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	7040	-0-	-183	-0-	543	1	6493	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	7080	X	6234	-0-	-846	-0-	500	1	5733	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7285	X	6524	-0-	-761	-0-	454	1	6069	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7050	X	6429	-0-	-621	-0-	410	1	6019	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	5680	-0-	-1450	-0-	335	1	5345	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	274	1	3616	2	N	-0-					-0-
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	266	1	3422	2	N	-0-					-0-
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	294	1	3734	2	N	-0-					-0-
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	317	1	3861	2	N	-0-					-0-
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	326	1	3738	2	N	-0-					-0-
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	305	1	3610	2	N	-0-					-0-
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	307	1	3721	2	N	-0-					-0-
08	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	311	1	3719	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	309	1	3537	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	255	1	3415	2	N	-0-					-0-
11	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	233	1	3416	2	N	-0-					-0-
12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	195	1	3114	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	682	N	617	-0-	-65	-0-	43	1	574	2	N	-0-					-0-
02	609	N	547	-0-	-62	-0-	39	1	508	2	N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	51	1	644	2	N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	47	1	574	2	N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	54	1	622	2	N	-0-					-0-
06	690	N	497	-0-	-193	-0-	39	1	458	2	N	-0-					-0-
07	682	N	575	-0-	-107	-0-	44	1	531	2	N	-0-					-0-
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	50	1	607	2	N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	42	1	485	2	N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	46	1	617	2	N	-0-					-0-
11	630	N	528	-0-	-102	-0-	34	1	494	2	N	-0-					-0-
12	558	N	409	-0-	-149	-0-	24	1	385	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	465	N	462	-0-	-3	-0-	32	1	430	2	N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	416	2	N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	37	1	472	2	N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	37	1	451	2	N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	41	1	471	2	N	-0-					-0-
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	38	1	450	2	N	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	39	1	472	2	N	-0-					-0-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	40	1	485	2	N	-0-					-0-
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	36	1	411	2	N	-0-					-0-
10	496	N	408	-0-	-88	-0-	28	1	380	2	N	-0-					-0-
11	510	N	412	-0-	-98	-0-	26	1	386	2	N	-0-					-0-
12	465	N	373	-0-	-92	-0-	22	1	351	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,583 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	2294	N	2268	-0-	-26	-0-	160	1	2108	2	N	-0-					-0-
02	2175	N	2155	-0-	-20	-0-	155	1	2000	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2248	-0-	-15	-0-	164	1	2084	2	N	-0-					-0-
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	168	1	2046	2	N	-0-					-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	181	1	2086	2	N	-0-					-0-
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	172	1	2051	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2301	-0-	-86	-0-	176	1	2125	2	N	-0-					-0-
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	175	1	2090	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2220	N	2085	-0-	-135	-0-	167	1	1918	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2004	-0-	-290	-0-	139	1	1865	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1731	-0-	-459	-0-	111	1	1620	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1208	-0-	-962	-0-	71	1	1137	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	496	N	470	-0-	-26	-0-	33	1	437	2	N	-0-					-0-
02	464	N	433	-0-	-31	-0-	31	1	402	2	N	-0-					-0-
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	34	1	425	2	N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	34	1	412	2	N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	36	1	417	2	N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	35	1	408	2	N	-0-					-0-
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	35	1	422	2	N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	34	1	415	2	N	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	35	1	407	2	N	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	32	1	421	2	N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	N	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	26	1	413	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,377 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2379	-0-	-132	-0-	167	1	2212	2	N	-0-					-0-
02	2349	N	2240	-0-	-109	-0-	161	1	2079	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2372	-0-	-77	-0-	173	1	2199	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2303	-0-	-7	-0-	175	1	2128	2	N	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	169	1	1943	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	179	1	2121	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2356	-0-	-124	-0-	180	1	2176	2	N	-0-					-0-
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	179	1	2139	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2310	N	2246	-0-	-64	-0-	180	1	2066	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	163	1	2180	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2184	-0-	-66	-0-	139	1	2045	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2202	-0-	-123	-0-	130	1	2072	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	257	1	3396	2	N	-0-					-0-
02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	272	1	3505	2	N	-0-					-0-
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	284	1	3604	2	N	-0-					-0-
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	265	1	3217	2	N	-0-					-0-
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	269	1	3084	2	N	-0-					-0-
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	266	1	3151	2	N	-0-					-0-
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	319	1	3858	2	N	-0-					-0-
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	266	1	3175	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	244	1	2805	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	220	1	2932	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2911	-0-	-89	-0-	186	1	2725	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	1397	-0-	-1703	-0-	82	1	1315	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	32	1	421	2	N	-0-					-0-
02	435	N	422	-0-	-13	-0-	31	1	391	2	N	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	32	1	412	2	N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	33	1	396	2	N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	35	1	402	2	N	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	33	1	389	2	N	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	33	1	405	2	N	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	34	1	399	2	N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	389	2	N	-0-					-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	31	1	402	2	N	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	26	1	385	2	N	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	25	1	393	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,163 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	16399	X	15661	-0-	-738	-0-	1102	1	14559	2	N	-0-					-0-
02	15341	X	14764	-0-	-577	-0-	1063	1	13701	2	N	-0-					-0-
03	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	1217	1	15451	2	N	-0-					-0-
04	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	1237	1	15074	2	N	-0-					-0-
05	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	1290	1	14816	2	N	-0-					-0-
06	16023	X	16023	-0-	-0-	-0-	1246	1	14777	2	N	-0-					-0-
07	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	1221	1	14775	2	N	-0-					-0-
08	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	1196	1	14297	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
09	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	1241	1	14244	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	16275	X	16107	-0-	-168	-0-	1121	1	14984	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	15750	X	15007	-0-	-743	-0-	958	1	14049	2	N	-0-					-0-
12	15996	X	14261	-0-	-1735	-0-	840	1	13421	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	250	1	3306	2	N	-0-					-0-
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	236	1	3045	2	N	-0-					-0-
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	253	1	3212	2	N	-0-					-0-
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	239	1	2904	2	N	-0-					-0-
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	266	1	3062	2	N	-0-					-0-
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	260	1	3085	2	N	-0-					-0-
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	217	1	2625	2	N	-0-					-0-
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	255	1	3039	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	257	1	2952	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	245	1	3276	2	N	-0-					-0-
11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	206	1	3019	2	N	-0-					-0-
12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	187	1	2991	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	331	1	4373	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	319	1	4118	2	N	-0-					-0-
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	344	1	4365	2	N	-0-					-0-
04	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	347	1	4232	2	N	-0-					-0-
05	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	367	1	4218	2	N	-0-					-0-
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	347	1	4110	2	N	-0-					-0-
07	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	351	1	4246	2	N	-0-					-0-
08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	351	1	4196	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	351	1	4032	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4619	X	4428	-0-	-191	-0-	308	1	4120	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4212	-0-	-258	-0-	269	1	3943	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4238	-0-	-350	-0-	250	1	3988	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	225	1	2978	2	N	-0-					-0-
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	211	1	2730	2	N	-0-					-0-
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	223	1	2835	2	N	-0-					-0-
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	233	1	2831	2	N	-0-					-0-
05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	246	1	2818	2	N	-0-					-0-
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	234	1	2776	2	N	-0-					-0-
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	235	1	2845	2	N	-0-					-0-
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	233	1	2790	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2880	X	2793	-0-	-87	-0-	224	1	2569	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	196	1	2626	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2806	-0-	-74	-0-	179	1	2627	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2483	-0-	-493	-0-	146	1	2337	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	951	-0-	-196	-0-	67	1	884	2	N	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	74	1	954	2	N	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	85	1	1078	2	N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	86	1	1053	2	N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	86	1	981	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	852	-0-	-288	-0-	66	1	786	2	N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	102	1	1245	2	N	-0-					-0-
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	174	1	2083	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	152	1	1745	2	N	-0-					-0-
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	133	1	1770	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1720	-0-	-470	-0-	110	1	1610	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1546	-0-	-407	-0-	91	1	1455	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,871 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 #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	106	1	1396	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1412	-0-	-67	-0-	101	1	1311	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	103	1	1303	2	N	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	109	1	1334	2	N	-0-					-0-
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	111	1	1274	2	N	-0-					-0-
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	122	1	1450	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	110	1	1343	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	102	1	1229	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1560	N	1203	-0-	-357	-0-	96	1	1107	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	90	1	1215	2	N	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	85	1	1253	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	478	-0-	-762	-0-	28	1	450	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	222	1	2936	2	N	-0-					-0-
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	206	1	2666	2	N	-0-					-0-
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	229	1	2909	2	N	-0-					-0-
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	255	1	3101	2	N	-0-					-0-
05	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	245	1	2808	2	N	-0-					-0-
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	267	1	3167	2	N	-0-					-0-
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	259	1	3138	2	N	-0-					-0-
08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	296	1	3535	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	296	1	3404	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	202	1	2692	2	N	-0-					-0-
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	217	1	3177	2	N	-0-					-0-
12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	176	1	2812	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	571	1	7543	2	N	-0-					-0-
02	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	576	1	7431	2	N	-0-					-0-
03	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	570	1	7236	2	N	-0-					-0-
04	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	636	1	7755	2	N	-0-					-0-
05	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	679	1	7797	2	N	-0-					-0-
06	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	646	1	7659	2	N	-0-					-0-
07	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	609	1	7369	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	7328	-0-	-484	-0-	566	1	6758	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	7560	X	7360	-0-	-200	-0-	590	1	6769	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	8122	X	8069	-0-	-53	-0-	562	1	7506	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7860	X	7531	-0-	-329	-0-	481	1	7050	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	7145	-0-	-822	-0-	421	1	6724	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	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-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	113	1	1499	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1307	-0-	-259	-0-	94	1	1213	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	115	1	1462	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	114	1	1385	2	N	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	122	1	1401	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	113	1	1343	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	114	1	1381	2	N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	118	1	1417	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1470	N	1326	-0-	-144	-0-	106	1	1220	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	94	1	1255	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	92	1	1350	2	N	-0-					-0-
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	85	1	1358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6840	-0-	-414	-0-	481	1	6359	2	N	-0-					-0-
02	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	459	1	5922	2	N	-0-					-0-
03	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	490	1	6222	2	N	-0-					-0-
04	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	496	1	6043	2	N	-0-					-0-
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	515	1	5915	2	N	-0-					-0-
06	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	481	1	5713	2	N	-0-					-0-
07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	483	1	5846	2	N	-0-					-0-
08	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	491	1	5873	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	497	1	5710	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6417	X	6374	-0-	-43	-0-	444	1	5929	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	6180	X	6052	-0-	-128	-0-	386	1	5666	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	5823	-0-	-594	-0-	343	1	5480	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	136	1	1799	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	122	1	1562	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1485	-0-	-437	-0-	108	1	1377	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1169	-0-	-691	-0-	89	1	1080	2	N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	69	1	795	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	907	-0-	-563	-0-	70	1	837	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	84	1	1018	2	N	-0-					-0-
08	868	N	781	-0-	-87	-0-	60	1	721	2	N	-0-					-0-
09	900	N	657	-0-	-243	-0-	53	1	604	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	529	-0-	-587	-0-	37	1	492	2	N	-0-					-0-
11	750	N	541	-0-	-209	-0-	35	1	506	2	N	-0-					-0-
12	682	N	448	-0-	-234	-0-	26	1	422	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,102 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 #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2360	-0-	-151	-0-	166	1	2194	2	N	-0-					-0-
02	2349	N	2250	-0-	-99	-0-	162	1	2088	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	175	1	2219	2	N	-0-					-0-
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	173	1	2112	2	N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	182	1	2093	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2251	-0-	-89	-0-	175	1	2076	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2271	-0-	-178	-0-	174	1	2097	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	174	1	2085	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2250	N	2194	-0-	-56	-0-	176	1	2018	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	157	1	2090	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	2130	-0-	-60	-0-	136	1	1994	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	128	1	2052	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	87	1	1149	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1167	-0-	-109	-0-	84	1	1083	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	87	1	1110	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	944	-0-	-256	-0-	72	1	872	2	N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	90	1	1033	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	932	-0-	-238	-0-	73	1	859	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	875	-0-	-148	-0-	67	1	808	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	977	-0-	-139	-0-	76	1	900	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	930	N	819	-0-	-111	-0-	66	1	753	2	N	-0-					-0-
10	868	N	788	-0-	-80	-0-	55	1	733	2	N	-0-					-0-
11	960	N	896	-0-	-64	-0-	57	1	839	2	N	-0-					-0-
12	837	N	786	-0-	-51	-0-	46	1	740	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	85	1	1128	2	N	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	91	1	1174	2	N	-0-					-0-
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	99	1	1256	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	100	1	1220	2	N	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	105	1	1201	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	626	-0-	-694	-0-	49	1	577	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	94	1	1140	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	83	1	992	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	77	1	892	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	74	1	986	2	N	-0-					-0-
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	80	1	1167	2	N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	68	1	1083	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,822 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 #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2976	X	6	-0-	-2970	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	-0-	-0-	-2784	-0-					N	-0-					-0-
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-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: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3585	-0-	-228	-0-	252	1	3333	2	N	-0-					-0-
02	3567	X	3331	-0-	-236	-0-	239	1	3092	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3536	-0-	-277	-0-	259	1	3277	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3401	-0-	-199	-0-	258	1	3143	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3433	-0-	-256	-0-	275	1	3158	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3335	-0-	-145	-0-	259	1	3076	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	259	1	3138	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3357	-0-	-177	-0-	259	1	3096	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3390	X	3227	-0-	-163	-0-	258	1	2969	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3296	-0-	-145	-0-	229	1	3067	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3124	-0-	-206	-0-	199	1	2925	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3162	-0-	-248	-0-	186	1	2976	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4100	-0-	-54	-0-	288	1	3812	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3795	-0-	-91	-0-	273	1	3522	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	4001	-0-	-153	-0-	292	1	3709	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3910	-0-	-20	-0-	296	1	3614	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3845	-0-	-216	-0-	308	1	3537	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3831	-0-	-99	-0-	298	1	3533	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3861	-0-	-200	-0-	295	1	3566	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3802	-0-	-228	-0-	293	1	3507	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3900	X	3577	-0-	-323	-0-	286	1	3290	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3937	X	3704	-0-	-233	-0-	258	1	3446	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3800	-0-	-10	-0-	243	1	3557	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3405	-0-	-470	-0-	201	1	3204	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	181	1	2395	2	N	-0-					-0-
02	2465	N	2345	-0-	-120	-0-	169	1	2176	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2459	-0-	-176	-0-	180	1	2279	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2398	-0-	-92	-0-	182	1	2216	2	N	-0-					-0-
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	195	1	2234	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2361	-0-	-39	-0-	183	1	2178	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2197	-0-	-376	-0-	168	1	2029	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2097	-0-	-321	-0-	162	1	1934	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2370	N	1811	-0-	-559	-0-	145	1	1666	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2044	-0-	-157	-0-	142	1	1902	2	N	-0-					-0-
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	141	1	2062	2	N	-0-					-0-
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	122	1	1949	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3906	X	3604	-0-	-302	-0-	254	1	3350	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3242	-0-	-412	-0-	233	1	3009	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3494	-0-	-412	-0-	255	1	3239	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3264	-0-	-216	-0-	248	1	3016	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3190	-0-	-406	-0-	255	1	2935	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3307	-0-	-173	-0-	257	1	3050	2	N	-0-					-0-
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	274	1	3325	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3142	-0-	-361	-0-	242	1	2898	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3300	X	3154	-0-	-146	-0-	253	1	2900	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3596	X	3335	-0-	-261	-0-	232	1	3103	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3196	-0-	-284	-0-	204	1	2992	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	2409	-0-	-1187	-0-	142	1	2267	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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 #: 108 RRCID -> 177860 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	214	1	2834	2	N	-0-					-0-
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	211	1	2720	2	N	-0-					-0-
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	226	1	2869	2	N	-0-					-0-
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	231	1	2805	2	N	-0-					-0-
05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	239	1	2735	2	N	-0-					-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	235	1	2777	2	N	-0-					-0-
07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	230	1	2783	2	N	-0-					-0-
08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	229	1	2739	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	224	1	2567	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	201	1	2685	2	N	-0-					-0-
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	179	1	2628	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	2473	-0-	-69	-0-	146	1	2327	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	166	1	2197	2	N	-0-					-0-
02	2465	N	2317	-0-	-148	-0-	167	1	2150	2	N	-0-					-0-
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	179	1	2278	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2189	-0-	-91	-0-	166	1	2023	2	N	-0-					-0-
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	191	1	2191	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	1846	-0-	-554	-0-	144	1	1702	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2280	-0-	-76	-0-	174	1	2106	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	1727	-0-	-660	-0-	133	1	1593	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	152	1	1752	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2093	-0-	-201	-0-	146	1	1947	2	N	-0-					-0-
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	142	1	2088	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	108	1	1733	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,629 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 #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	133	1	1758	2	N	-0-					-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	130	1	1677	2	N	-0-					-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	139	1	1761	2	N	-0-					-0-
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	132	1	1613	2	N	-0-					-0-
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	143	1	1639	2	N	-0-					-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	147	1	1742	2	N	-0-					-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	140	1	1702	2	N	-0-					-0-
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	129	1	1545	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	132	1	1514	2	N	-0-					-0-
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	123	1	1646	2	N	-0-					-0-
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	112	1	1647	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1312	-0-	-331	-0-	77	1	1235	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	89	1	1173	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	1210	-0-	-37	-0-	87	1	1123	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	93	1	1175	2	N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	94	1	1144	2	N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	97	1	1113	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	90	1	1065	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1104	-0-	-229	-0-	84	1	1020	2	N	-0-					-0-
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	97	1	1158	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	94	1	1078	2	N	-0-					-0-
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	89	1	1191	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	71	1	1040	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	64	1	1021	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,351 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 #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4839	-0-	-369	-0-	340	1	4499	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4613	-0-	-230	-0-	332	1	4281	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4863	-0-	-252	-0-	355	1	4508	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4708	-0-	-242	-0-	357	1	4351	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4685	-0-	-306	-0-	376	1	4309	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4618	-0-	-212	-0-	359	1	4259	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4668	-0-	-416	-0-	356	1	4312	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4592	-0-	-275	-0-	354	1	4235	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	4710	X	4356	-0-	-354	-0-	349	1	4006	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4743	X	4558	-0-	-185	-0-	317	1	4241	2	N	-0-					-0-
11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	296	1	4338	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	3769	-0-	-912	-0-	222	1	3547	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	76	1	1006	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	1014	-0-	-30	-0-	73	1	941	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	76	1	963	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	76	1	932	2	N	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	108	1	1236	2	N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	105	1	1243	2	N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	83	1	1004	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	900	-0-	-433	-0-	70	1	829	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1350	N	845	-0-	-505	-0-	67	1	778	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	929	-0-	-156	-0-	64	1	865	2	N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	60	1	875	2	N	-0-					-0-
12	868	N	860	-0-	-8	-0-	51	1	809	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	85	1	1118	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1150	-0-	-10	-0-	83	1	1067	2	N	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	92	1	1167	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	91	1	1109	2	N	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	97	1	1119	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	92	1	1101	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	95	1	1149	2	N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	94	1	1120	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	91	1	1045	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	81	1	1073	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	71	1	1045	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	65	1	1036	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,187 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 #: 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	9548	X	8814	-0-	-734	-0-	620	1	8194	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	8061	-0-	-871	-0-	580	1	7481	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	8558	-0-	-990	-0-	625	1	7933	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	6438	-0-	-3042	-0-	488	1	5950	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	9027	-0-	-769	-0-	723	1	8304	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	7878	-0-	-642	-0-	613	1	7265	2	N	-0-					-0-
07	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	677	1	8197	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	7878	-0-	-1143	-0-	608	1	7266	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	715	1	8204	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	9021	X	8407	-0-	-614	-0-	585	1	7821	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	578	1	8473	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	8020	-0-	-1032	-0-	472	1	7548	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7369	-0-	-1187	-0-	518	1	6851	2	N	-0-					-0-
02	7946	X	7006	-0-	-940	-0-	504	1	6502	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	7323	-0-	-1171	-0-	535	1	6788	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	7239	-0-	-231	-0-	550	1	6689	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	7640	-0-	-79	-0-	612	1	7028	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	7180	-0-	-140	-0-	558	1	6622	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	7123	-0-	-596	-0-	544	1	6579	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7056	-0-	-570	-0-	544	1	6508	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	7380	X	6435	-0-	-945	-0-	516	1	5918	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7254	X	6638	-0-	-616	-0-	462	1	6175	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7020	X	6398	-0-	-622	-0-	408	1	5990	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6102	-0-	-1028	-0-	359	1	5743	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	277	1	3665	2	N	-0-					-0-
02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	267	1	3444	2	N	-0-					-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	269	1	3404	2	N	-0-					-0-
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	270	1	3289	2	N	-0-					-0-
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	293	1	3367	2	N	-0-					-0-
06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	293	1	3480	2	N	-0-					-0-
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	286	1	3469	2	N	-0-					-0-
08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	282	1	3376	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	275	1	3151	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	246	1	3286	2	N	-0-					-0-
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	215	1	3153	2	N	-0-					-0-
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	171	1	2724	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	254	1	3353	2	N	-0-					-0-
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	229	1	2948	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3318	-0-	-681	-0-	242	1	3076	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3177	-0-	-693	-0-	241	1	2936	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3000	-0-	-999	-0-	240	1	2760	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3158	-0-	-322	-0-	245	1	2913	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3038	-0-	-403	-0-	232	1	2806	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	241	1	2874	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3180	X	2267	-0-	-913	-0-	182	1	2085	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2633	-0-	-591	-0-	183	1	2450	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2429	-0-	-691	-0-	155	1	2274	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	1597	-0-	-1534	-0-	94	1	1503	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	263	1	3471	2	N	-0-					-0-
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	269	1	3468	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3172	-0-	-548	-0-	231	1	2941	2	N	-0-					-0-
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	244	1	2971	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	244	1	2805	2	N	-0-					-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	258	1	3062	2	N	-0-					-0-
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	249	1	3015	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2451	-0-	-680	-0-	189	1	2261	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3030	X	1493	-0-	-1537	-0-	119	1	1374	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	2315	-0-	-1002	-0-	161	1	2154	2	N	-0-					-0-
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	217	1	3183	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2206	-0-	-1049	-0-	130	1	2076	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,356 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 #: 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	837	N	748	-0-	-89	-0-	53	1	695	2	N	-0-					-0-
02	754	N	635	-0-	-119	-0-	45	1	590	2	N	-0-					-0-
03	775	N	661	-0-	-114	-0-	48	1	613	2	N	-0-					-0-
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	48	1	582	2	N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	50	1	576	2	N	-0-					-0-
06	660	N	575	-0-	-85	-0-	45	1	530	2	N	-0-					-0-
07	682	N	605	-0-	-77	-0-	46	1	559	2	N	-0-					-0-
08	620	N	554	-0-	-66	-0-	43	1	511	2	N	-0-					-0-
09	570	N	514	-0-	-56	-0-	41	1	473	2	N	-0-					-0-
10	620	N	502	-0-	-118	-0-	35	1	467	2	N	-0-					-0-
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	31	1	458	2	N	-0-					-0-
12	527	N	277	-0-	-250	-0-	16	1	261	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,816 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	1302	N	113	-0-	-1189	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
02	261	N	115	-0-	-146	-0-	8	1	107	2	N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
09	180	N	92	-0-	-88	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	392	1	5185	2	N	-0-					-0-
02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	374	1	4829	2	N	-0-					-0-
03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	401	1	5095	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5299	-0-	-161	-0-	402	1	4897	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5409	-0-	-233	-0-	434	1	4975	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5004	-0-	-426	-0-	389	1	4615	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5254	-0-	-450	-0-	401	1	4853	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4874	-0-	-613	-0-	376	1	4495	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	5310	X	5100	-0-	-210	-0-	409	1	4690	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5363	X	4694	-0-	-669	-0-	327	1	4367	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4734	-0-	-336	-0-	302	1	4432	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4194	-0-	-1076	-0-	247	1	3947	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	675	-0-	-38	-0-	47	1	628	2	N	-0-					-0-
02	667	N	631	-0-	-36	-0-	45	1	586	2	N	-0-					-0-
03	713	N	672	-0-	-41	-0-	49	1	623	2	N	-0-					-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	50	1	604	2	N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	593	2	N	-0-					-0-
06	660	N	590	-0-	-70	-0-	46	1	544	2	N	-0-					-0-
07	713	N	582	-0-	-131	-0-	44	1	538	2	N	-0-					-0-
08	651	N	570	-0-	-81	-0-	44	1	526	2	N	-0-					-0-
09	600	N	543	-0-	-57	-0-	44	1	499	2	N	-0-					-0-
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	38	1	509	2	N	-0-					-0-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	33	1	488	2	N	-0-					-0-
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	32	1	504	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	66	1	878	2	N	-0-					-0-
02	928	N	104	-0-	-824	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-
03	744	N	86	-0-	-658	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
04	900	N	122	-0-	-778	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	N	-0-					-0-
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	131	1	1915	2	N	-0-					-0-
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	90	1	1436	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	130	1	1720	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	1732	-0-	-37	-0-	125	1	1607	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	136	1	1721	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	134	1	1636	2	N	-0-					-0-
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	141	1	1618	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1676	-0-	-154	-0-	130	1	1546	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1732	-0-	-190	-0-	132	1	1600	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	132	1	1581	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1680	N	1471	-0-	-209	-0-	118	1	1353	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	112	1	1487	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1429	-0-	-221	-0-	91	1	1338	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1275	-0-	-244	-0-	75	1	1200	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	571	1	10651	2	N	-0-					-0-
02	10092	X	10073	-0-	-19	-0-	504	1	9560	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	10943	X	10645	-0-	-298	-0-	554	1	10079	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
04	11130	X	9011	-0-	-2119	-0-	467	1	8544	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	9968	-0-	-1533	-0-	501	1	9467	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	10074	-0-	-786	-0-	520	1	9554	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	10473	-0-	-284	-0-	539	1	9934	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	9908	-0-	-725	-0-	512	1	9396	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	9770	-0-	-310	-0-	496	1	9274	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	10208	-0-	-270	-0-	526	1	9682	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	9968	-0-	-172	-0-	508	1	9460	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	10134	-0-	-344	-0-	531	1	9603	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	330	1	6150	2	N	-0-					-0-
02	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	349	1	6704	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	367	1	6810	2	N	-0-					-0-
04	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	345	1	6475	2	N	-0-					-0-
05	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	362	1	6668	2	N	-0-					-0-
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	412	1	6013	2	N	-0-					-0-
07	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	419	1	6456	2	N	-0-					-0-
08	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	380	1	6092	2	N	-0-					-0-
09	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	378	1	6283	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	332	1	6395	2	N	-0-					-0-
11	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	322	1	6192	2	N	-0-					-0-
12	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	290	1	5501	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A

01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	243	1	4535	2	N	-0-			-0-
02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	225	1	4269	2	N	-0-			-0-
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	242	1	4402	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	208	1	3812	2	N	-0-			-0-
05	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	246	1	4656	2	N	-0-			-0-
06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	227	1	4181	2	N	-0-			-0-
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	219	1	4057	2	N	-0-			-0-
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	216	1	3974	2	N	-0-			-0-
09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	217	1	4054	2	N	-0-			-0-
10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	219	1	4046	2	N	-0-			-0-
11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	213	1	3985	2	N	-0-			-0-
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	206	1	3732	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 070159 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 10315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2013 - PLUGGED 06-17-2013

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	116	1	2153	2	N	-0-					-0-
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	107	1	2062	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	115	1	2107	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	104	1	1928	2	N	-0-					-0-
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	115	1	2111	2	N	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	129	1	1896	2	N	-0-					-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	141	1	2177	2	N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	128	1	2038	2	N	-0-					-0-
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	127	1	2107	2	N	-0-					-0-
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	105	1	2015	2	N	-0-					-0-
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	107	1	2068	2	N	-0-					-0-
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	100	1	1911	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-
04	270	N	165	-0-	-105	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
05	248	N	139	-0-	-109	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
11	120	N	52	-0-	-68	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 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	6355	X	6236	-0-	-119	-0-	318	1	5918	2	N	-0-					-0-
02	5945	X	5805	-0-	-140	-0-	286	1	5519	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	6138	-0-	-124	-0-	316	1	5822	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5783	-0-	-37	-0-	292	1	5491	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5495	-0-	-519	-0-	283	1	5212	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	4830	-0-	-990	-0-	311	1	4519	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5895	-0-	-119	-0-	360	1	5535	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	4596	-0-	-1418	-0-	271	1	4325	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5050	-0-	-740	-0-	286	1	4764	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5713	-0-	-177	-0-	282	1	5431	2	N	-0-					-0-
11	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	296	1	5660	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5052	-0-	-838	-0-	251	1	4801	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	595	2	N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	33	1	610	2	N	-0-					-0-
04	480	N	342	-0-	-138	-0-	18	1	324	2	N	-0-					-0-
05	496	N	239	-0-	-257	-0-	12	1	227	2	N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	38	1	553	2	N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	21	1	313	2	N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	55	1	874	2	N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	42	1	688	2	N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	517	2	N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	612	2	N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	567	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RANGEL, B.M. WELL #: 2 RRCID -> 074920 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10992 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2013 - P&A 03-24-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	129	1	2399	2	N	-0-					-0-
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	117	1	2245	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	128	1	2372	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	125	1	2312	2	N	-0-					-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	128	1	2370	2	N	-0-					-0-
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	153	1	2231	2	N	-0-					-0-
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	154	1	2367	2	N	-0-					-0-
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	141	1	2262	2	N	-0-					-0-
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	139	1	2307	2	N	-0-					-0-
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	121	1	2325	2	N	-0-					-0-
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	117	1	2251	2	N	-0-					-0-
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	118	1	2245	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

01	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	381	1	7090	2	N	-0-					-0-
02	7279	X	7045	-0-	-234	-0-	350	1	6694	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7781	X	7486	-0-	-295	-0-	385	1	7100	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7530	X	7081	-0-	-449	-0-	358	1	6723	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	7359	-0-	-205	-0-	380	1	6979	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6821	-0-	-469	-0-	437	1	6384	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	2978	-0-	-4555	-0-	181	1	2797	2	N	-0-					-0-
08	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	571	1	9162	2	N	-0-					-0-
09	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	431	1	7168	2	N	-0-					-0-
10	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	363	1	7011	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	7302	-0-	-198	-0-	361	1	6941	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7092	-0-	-658	-0-	354	1	6738	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2272	-0-	-673	-0-	116	1	2156	2	N	-0-					-0-
02	2697	X	2084	-0-	-613	-0-	104	1	1980	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2096	-0-	-787	-0-	107	1	1989	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1593	-0-	-267	-0-	80	1	1513	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1483	-0-	-439	-0-	75	1	1408	2	N	-0-					-0-
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	166	1	2404	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1179	-0-	-464	-0-	72	1	1107	2	N	-0-					-0-
08	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	170	1	2730	2	N	-0-					-0-
09	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	153	1	2551	2	N	-0-					-0-
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	97	1	1861	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1567	-0-	-293	-0-	77	1	1490	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1589	-0-	-333	-0-	79	1	1510	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1097	-0-	-360	-0-	55	1	1042	2	N	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	82	1	1582	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	77	1	1438	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	73	1	1366	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	72	1	1328	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	85	1	1250	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	89	1	1373	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	71	1	1140	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	73	1	1207	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	64	1	1258	2	N	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	66	1	1276	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1095	-0-	-238	-0-	55	1	1040	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	4247	X	3847	-0-	-400	-0-	176	1	3671	2	N	-0-					24
02	3915	X	3640	-0-	-275	-0-	183	1	3457	2	N	-0-					24
03	4247	X	3861	-0-	-386	-0-	192	1	3669	2	N	-0-					24
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	203	1	3934	2	N	-0-					24
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	232	1	3864	2	N	-0-					24
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	238	1	4059	2	N	-0-					24
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	222	1	3742	2	N	-0-					24
08	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	223	1	3719	2	N	-0-					24
09	3600	X	3579	-0-	-21	-0-	201	1	3378	2	N	-0-					24
10	4433	X	3977	-0-	-456	-0-	262	1	3715	2	N	-0-					24
11	4290	X	3824	-0-	-466	-0-	237	1	3587	2	N	-0-					24
12	3968	X	3831	-0-	-137	-0-	235	1	3596	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 46,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTIN-SANCHEZ G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100469 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8072 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	3100	N	3184	-0-	84	84	146	1	3038	2	N	-0-					-0-
02	2694	N	2610	-0-	-84	-0-	130	1	2462	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	125	1	2398	2	N	17	17	8			-0-
							19	9									
04	2460	X	2289	-0-	-171	-0-	112	1	2177	2	N	-0-					-0-
05	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	146	1	2448	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	2326	-0-	-134	-0-	128	1	2198	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2347	-0-	-195	-0-	132	1	2215	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2354	-0-	-188	-0-	133	1	2221	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2169	-0-	-291	-0-	122	1	2047	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	2189	-0-	-167	-0-	144	1	2045	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2136	-0-	-144	-0-	132	1	2004	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	136	1	2070	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 3 RRCID -> 110374 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9680 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2013 - P&A 04-15-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	2	N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	33	1	623	2	N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	37	1	619	2	N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	34	1	589	2	N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	36	1	618	2	N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	34	1	572	2	N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	33	1	563	2	N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	44	1	624	2	N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	557	2	N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,485 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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	26	1	542	2	N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	517	2	N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	31	1	579	2	N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	N	-0-					-0-
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	29	1	478	2	N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	534	2	N	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	30	1	509	2	N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	2	N	-0-					-0-
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	28	1	474	2	N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	36	1	507	2	N	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	31	1	478	2	N	-0-					-0-
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	32	1	492	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S.G. WELL #: 6 RRCID -> 111054 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9931 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2012 - PLUGGED 12/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 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	3751	X	3718	-0-	-33	-0-	171	1	3547	2	N	-0-			-0-
02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	180	1	3403	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	2929	-0-	-760	-0-	146	1	2783	2	N	-0-			-0-
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	147	1	2832	2	N	-0-			-0-
05	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	206	1	3442	2	N	-0-			-0-
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	157	1	2686	2	N	-0-			-0-
07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	175	1	2940	2	N	-0-			-0-
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	174	1	2911	2	N	-0-			-0-
09	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	169	1	2841	2	N	-0-			-0-
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	193	1	2730	2	N	-0-			-0-
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	199	1	3013	2	N	-0-			-0-
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	208	1	3167	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		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	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	129	1	2403	2	N	-0-			-0-
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	121	1	2320	2	N	-0-			-0-
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	127	1	2345	2	N	-0-			-0-
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	118	1	2219	2	N	-0-			-0-
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	122	1	2226	2	N	-0-			-0-
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	158	1	2312	2	N	-0-			-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	145	1	2240	2	N	-0-			-0-
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	135	1	2158	2	N	-0-			-0-
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	134	1	2231	2	N	-0-			-0-
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	116	1	2234	2	N	-0-			-0-
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	118	1	2279	2	N	-0-			-0-
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	114	1	2153	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	188	1	3895	2	N	-0-			-0-
02	4205	X	3893	-0-	-312	-0-	195	1	3698	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	4009	-0-	-486	-0-	199	1	3810	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	3404	-0-	-286	-0-	167	1	3237	2	N	-0-			-0-
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	218	1	3640	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3230	-0-	-460	-0-	179	1	3051	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3206	-0-	-607	-0-	180	1	3026	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	3125	-0-	-688	-0-	176	1	2949	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	2791	-0-	-899	-0-	157	1	2634	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	822	-0-	-3022	-0-	54	1	768	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-			-0-
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	4707	-0-	-1927	-0-	216	1	4491	2	N	-0-			-0-
02	5858	X	4358	-0-	-1500	-0-	219	1	4139	2	N	-0-			-0-
03	5921	X	4356	-0-	-1565	-0-	217	1	4139	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	3766	-0-	-1184	-0-	185	1	3581	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	4068	-0-	-1047	-0-	230	1	3838	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	3535	-0-	-1025	-0-	196	1	3339	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	4024	-0-	-626	-0-	225	1	3799	2	N	-0-			-0-
08	4371	X	3581	-0-	-790	-0-	202	1	3379	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3167	-0-	-763	-0-	179	1	2988	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	1916	-0-	-2145	-0-	126	1	1790	2	N	-0-			-0-
11	3900	X	2654	-0-	-1246	-0-	164	1	2490	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	3076	-0-	-954	-0-	189	1	2887	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 060439 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	5487	X	5454	-0-	-33	-0-	497	1	4957	2	N	-0-			-0-
02	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	649	1	4637	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	5129	-0-	-358	-0-	185	1	4944	2	N	-0-			-0-
04	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	788	1	4853	2	N	-0-			-0-
05	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	715	1	4792	2	N	-0-			-0-
06	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	565	1	4138	2	N	-0-			-0-
07	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	558	1	4692	2	N	-0-			-0-
08	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	600	1	5071	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	717	1	4563	2	N	-0-			-0-
10	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	712	1	4550	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	4809	-0-	-21	-0-	692	1	4117	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4061	-0-	-930	-0-	643	1	3418	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1763	-0-	-407	-0-	1763	2			N	-0-			-0-
02	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
03	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	2088	2			N	-0-			-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
05	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
06	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	1937	2			N	-0-			-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-			-0-
08	1798	N	1554	-0-	-244	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
09	1950	N	1165	-0-	-785	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
10	1798	N	894	-0-	-904	-0-	894	2			N	-0-			-0-
11	1500	N	1028	-0-	-472	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,429 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-			-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
12	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6856	-0-	-584	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	6123	-0-	-837	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7059	-0-	-381	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
04	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
05	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
06	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
07	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
08	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
09	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	8024	-0-	-284	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
11	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
12	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,471 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	4340	X	3884	-0-	-456	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3486	-0-	-574	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3901	-0-	-439	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
09	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
10	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4266	-0-	-324	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4204	-0-	-539	-0-	4204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2825	-0-	-585	-0-	44	1	2781	2	N	-0-					-0-
02	3190	X	2975	-0-	-215	-0-	142	1	2833	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2950	-0-	-460	-0-	143	1	2807	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2744	-0-	-616	-0-	130	1	2614	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2809	-0-	-663	-0-	132	1	2677	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2686	-0-	-404	-0-	135	1	2551	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2822	-0-	-371	-0-	143	1	2679	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2634	-0-	-311	-0-	151	1	2483	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2514	-0-	-216	-0-	139	1	2375	2	N	-0-					-0-
10	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	124	1	2429	2	N	-0-					-0-
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	117	1	2337	2	N	-0-					-0-
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	146	1	2479	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2563	-0-	-444	-0-	40	1	2523	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2507	-0-	-306	-0-	119	1	2388	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	130	1	2551	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2640	-0-	-270	-0-	125	1	2515	2	N	-0-					-0-
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	141	1	2860	2	N	-0-					-0-
06	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	131	1	2465	2	N	-0-					-0-
07	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	144	1	2690	2	N	-0-					-0-
08	3007	N	2752	-0-	-255	-0-	157	1	2595	2	N	-0-					-0-
09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	149	1	2552	2	N	-0-					-0-
10	2821	N	2719	-0-	-102	-0-	132	1	2587	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2584	-0-	-86	-0-	123	1	2461	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2573	-0-	-217	-0-	143	1	2430	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2011	-0-	-934	-0-	31	1	1980	2	N	-0-					-0-
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	203	1	4060	2	N	-0-					-0-
03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	149	1	2918	2	N	-0-					-0-
04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	137	1	2756	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2590	-0-	-355	-0-	122	1	2468	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2011	-0-	-839	-0-	101	1	1910	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2031	-0-	-914	-0-	103	1	1928	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2106	-0-	-839	-0-	120	1	1986	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	1904	-0-	-946	-0-	105	1	1799	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2080	-0-	-524	-0-	101	1	1979	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	97	1	1942	2	N	-0-					-0-
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	121	1	2047	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 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	1643	N	1437	-0-	-206	-0-	22	1	1415	2	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1425	-0-	-83	-0-	68	1	1357	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	78	1	1534	2	Y	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	76	1	1529	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	79	1	1595	2	Y	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	81	1	1526	2	Y	-0-					-0-
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	86	1	1608	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	93	1	1526	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	89	1	1524	2	Y	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	87	1	1696	2	Y	-0-					-0-
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	85	1	1702	2	Y	-0-					-0-
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	103	1	1741	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	66	1	4206	2	Y	-0-					-0-
02	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	238	1	4752	2	Y	-0-					-0-
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	195	1	3821	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	3803	-0-	-667	-0-	181	1	3622	2	Y	-0-					-0-
05	5332	X	4336	-0-	-996	-0-	204	1	4132	2	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4043	-0-	-1117	-0-	204	1	3839	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	4134	-0-	-1198	-0-	210	1	3924	2	Y	-0-					-0-
08	4340	X	3574	-0-	-766	-0-	204	1	3370	2	Y	-0-					-0-
09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	257	1	4397	2	Y	-0-					-0-
10	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	228	1	4466	2	Y	-0-					-0-
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	193	1	3864	2	Y	-0-					-0-
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	259	1	4392	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5778	-0-	-670	-0-	89	1	5689	2	N	-0-					-0-
02	6032	X	4878	-0-	-1154	-0-	232	1	4646	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	4679	-0-	-1769	-0-	227	1	4452	2	N	-0-					-0-
04	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	318	1	6375	2	N	-0-					-0-
05	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	400	1	8109	2	N	-0-					-0-
06	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	449	1	8464	2	N	-0-					-0-
07	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	449	1	8396	2	N	-0-					-0-
08	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	455	1	7496	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	461	1	7879	2	N	-0-					-0-
10	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	399	1	7802	2	N	-0-					-0-
11	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	319	1	6375	2	N	-0-					-0-
12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	323	1	5476	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1997	-0-	-948	-0-	31	1	1966	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	1767	-0-	-988	-0-	84	1	1683	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	1744	-0-	-1201	-0-	85	1	1659	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1513	-0-	-1247	-0-	72	1	1441	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	1433	-0-	-1078	-0-	67	1	1366	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1341	-0-	-339	-0-	68	1	1273	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1310	-0-	-240	-0-	67	1	1243	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1204	-0-	-222	-0-	69	1	1135	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1052	-0-	-298	-0-	58	1	994	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	993	-0-	-309	-0-	48	1	945	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	907	-0-	-263	-0-	43	1	864	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	923	-0-	-162	-0-	51	1	872	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FOREST OIL CORPORATION 275740
ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4852	-0-	-542	-0-	227	1	4625	2	N	-0-			-0-
02	4524	X	4019	-0-	-505	-0-	174	1	3845	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	4926	-0-	-158	-0-	225	1	4701	2	N	-0-			-0-
04	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	231	1	4696	2	N	-0-			-0-
05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	246	1	4886	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	3675	-0-	-1095	-0-	219	1	3456	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	3905	-0-	-1179	-0-	203	1	3702	2	N	-0-			-0-
08	5146	X	4821	-0-	-325	-0-	269	1	4552	2	N	-0-			-0-
09	4980	X	3920	-0-	-1060	-0-	212	1	3708	2	N	-0-			-0-
10	5146	X	4455	-0-	-691	-0-	242	1	4213	2	N	-0-			-0-
11	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	247	1	4607	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	4348	-0-	-488	-0-	265	1	4083	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,834 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	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	101	1	2062	2	N	-0-			-0-
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	121	1	2663	2	N	-0-			-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	102	1	2126	2	N	-0-			-0-
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	90	1	1825	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	1357	-0-	-193	-0-	65	1	1292	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1016	-0-	-484	-0-	61	1	955	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1008	-0-	-542	-0-	52	1	956	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1096	-0-	-268	-0-	61	1	1035	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	55	1	964	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	797	-0-	-226	-0-	43	1	754	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	53	1	992	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	857	-0-	-197	-0-	52	1	805	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,285 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	328	1	4333	2	N	-0-					-0-
02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	312	1	4024	2	N	-0-					-0-
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	336	1	4269	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	344	1	4186	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4552	-0-	-98	-0-	365	1	4187	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4523	-0-	-7	-0-	352	1	4171	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4460	-0-	-407	-0-	341	1	4119	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4411	-0-	-270	-0-	340	1	4069	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4530	X	4394	-0-	-136	-0-	352	1	4041	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4681	X	4387	-0-	-294	-0-	305	1	4082	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4248	-0-	-282	-0-	271	1	3977	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4102	-0-	-424	-0-	242	1	3860	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE) 44957 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WHITE, J.H. WELL #: 1A RRCID -> 142784 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642

01	3658	X	2486	-0-	-1172	-0-	494	1	1992	2	N	-0-					-0-
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	494	1	3084	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2141	-0-	-1486	-0-	335	1	1806	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2323	-0-	-1037	-0-	459	1	1864	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	2862	-0-	-951	-0-	388	1	2474	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3657	-0-	-33	-0-	529	1	3128	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	2123	-0-	-1690	-0-	370	1	1753	2	N	-0-					-0-
08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3354	-0-	-306	-0-	529	1	2825	2	N	-0-					-0-
10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	547	1	4151	2	N	-0-					-0-
11	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	529	1	4257	2	N	-0-					-0-
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	529	1	3956	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,460 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	255	R	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	N	-0-					-0-
02	232	#	229	-0-	-3	-0-	17	1	212	2	N	-0-					-0-
03	248	#	152	-0-	-96	-0-	11	1	141	2	N	-0-					-0-
04	240	#	151	-0-	-89	-0-	12	1	139	2	N	-0-					-0-
05	248	#	166	-0-	-82	-0-	14	1	152	2	N	-0-					-0-
06	240	#	159	-0-	-81	-0-	12	1	147	2	N	-0-					-0-
07	248	#	179	-0-	-69	-0-	14	1	165	2	N	-0-					-0-
08	213	R	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	N	-0-					-0-
09	150	#	114	-0-	-36	-0-	9	1	105	2	N	-0-					-0-
10	186	#	93	-0-	-93	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
11	210	#	68	-0-	-142	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,779 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, SOUTH (LOBO) 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ZACHRY, E. B. WELL #: 6 RRCID -> 157590 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9392 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2012 - PLUGGED 10/18/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MARTIN, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 106060 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9191 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

01	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1039	-0-	-643	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	886	-0-	-912	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1341	-0-	-339	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) //CONT.// 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

J J & J (LOBO) 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257500 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384

01	30287	X	26716	-0-	-3571	-0-	3250	1	23466	3	N	-0-					-0-
02	27173	X	24186	-0-	-2987	-0-	3325	1	20861	3	N	-0-					-0-
03	27900	X	24307	-0-	-3593	-0-	3500	1	20807	3	N	-0-					-0-
04	25080	X	22849	-0-	-2231	-0-	3330	1	19519	3	N	-0-					-0-
05	25916	X	22465	-0-	-3451	-0-	3132	1	19333	3	N	-0-					-0-
06	25080	X	21045	-0-	-4035	-0-	3334	1	17711	3	N	-0-					-0-
07	25854	X	20815	-0-	-5039	-0-	3165	1	17650	3	N	-0-					-0-
08	24304	X	20518	-0-	-3786	-0-	3384	1	17134	3	N	-0-					-0-
09	22860	X	19029	-0-	-3831	-0-	2760	1	16269	3	N	-0-					-0-
10	21204	X	19488	-0-	-1716	-0-	2895	1	16593	3	N	-0-					-0-
11	20520	X	16288	-0-	-4232	-0-	2861	1	13427	3	N	-0-					-0-
12	20801	X	18724	-0-	-2077	-0-	3334	1	15390	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MARTINEZ, L. WELL #: 2 RRCID -> 114070 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240

01	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	212 11	1 9	2737	2	Y	10	2	1			10
02	2900	N	7392	-0-	4492	4492	440 24	1 9	6928	2	Y	22	6	1			26
03	3100	N	2721	-0-	-379	4113	206 2	1 9	2513	2	Y	2	10	1			18
04	3000	N	445	-0-	-2555	1558	33	1	412	2	Y	-0-	14	1			4
05	2170	X	489	-0-	-1681	-0-	39	1	450	2	Y	-0-	3	1			1
06	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	182	1	2122	2	Y	-0-					1
07	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	570	1	6843	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	383	1	4383	2	Y	-0-					-0-
09	2100	X	241	-0-	-1859	-0-	19	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	7409	X	80	-0-	-7329	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	7170	X	141	-0-	-7029	-0-	14	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	7409	X	182	-0-	-7227	-0-	15	1	167	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11291 - 11358

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	X	533	-0-	-1203	-0-		38	1	493	2	Y	2	4	1			2
								2	9									
02	1305	X	957	-0-	-348	-0-		57	1	897	2	Y	3	1	1			4
								3	9									
03	1364	X	1342	-0-	-22	-0-		102	1	1240	2	Y	-0-	1	1			3
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-		68	1	854	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
05	1023	N	846	-0-	-177	-0-		68	1	778	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1290	N	766	-0-	-524	-0-		61	1	705	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	636	-0-	-325	-0-		49	1	587	2	Y	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-		83	1	952	2	Y	-0-					-0-
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-		153	1	1811	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4434	-0-	1334	1334		369	1	4065	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3061	-0-	61	1395		301	1	2760	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4454	-0-	1354	2749		361	1	4093	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

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	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-		322	1	4149	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
02	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-		356	1	5610	2	Y	3	1	1			4
								3	9									
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-		375	1	4560	2	Y	-0-	1	1			3
04	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-		380	1	4735	2	Y	-0-	2	1			1
05	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-		443	1	5110	2	Y	-0-					1
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-		369	1	4295	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	4309	X	3095	-0-	-1214	-0-		238	1	2857	2	Y	-0-					-0-
08	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-		410	1	4685	2	Y	-0-					-0-
09	4170	X	3700	-0-	-470	-0-		288	1	3412	2	Y	-0-					-0-
10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-		370	1	4068	2	Y	-0-					-0-
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-		323	1	2960	2	Y	-0-					-0-
12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-		483	1	5473	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	27	1	350	2	Y	33	52	1			32
							36	9									
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	34	1	529	2	Y	45	21	1			56
							50	9									
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	36	1	444	2	Y	1	21	1			36
							1	9									
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	38	1	476	2	Y	-0-	29	1			7
05	651	N	248	-0-	-403	-0-	20	1	228	2	Y	-0-	6	1			1
06	480	N	321	-0-	-159	-0-	25	1	296	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	527	N	384	-0-	-143	-0-	30	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	36	1	407	2	Y	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	35	1	409	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	36	1	398	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	39	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	35	1	395	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

J J & J (WILCOX 8800) 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	S	674	-0-	-8 B	-0-	674	3			N	-0-					117
02	609	S	589	-0-	-20 B	-0-	589	3			N	-0-					117
03	682	S	449	-0-	-233 B	-0-	449	3			N	-0-					117
04	1017	S	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					117
05	721	S	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					117
06	690	S	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					117
07	1054	S	638	-0-	-416 B	-0-	638	3			N	-0-					117
08	713	S	606	-0-	-107 B	-0-	606	3			N	-0-					117
09	824	S	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-					117
10	726	S	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					117
11	600	S	472	-0-	-128 B	-0-	472	3			N	-0-					117
12	837	S	632	-0-	-205 B	-0-	632	3			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 8,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J J & J (WILCOX 8800) //CONT.// 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
I. C. URIBE GU WELL #: 4 RRCID -> 222667 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2865	N	2865	-0-	-0- B	-0-	206	1	2656	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	2865	X	2865	-0-	-0- B	-0-	171	1	2691	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
03	2079	X	2079	-0-	-0- B	-0-	158	1	1921	2	Y	-0-	1	1			3
04	2250	X	2250	-0-	-0- B	-0-	167	1	2083	2	Y	-0-	2	1			1
05	2108	X	1468	-0-	-640 B	-0-	117	1	1351	2	Y	-0-					1
06	2233	X	2233	-0-	-0- B	-0-	177	1	2056	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2108	X	1523	-0-	-585 B	-0-	117	1	1406	2	Y	-0-					-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	126	1	1446	2	Y	-0-					-0-
09	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	206	1	2444	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1276	-0-	-243 B	-0-	106	1	1170	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1413	-0-	-117 B	-0-	139	1	1274	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1611	-0-	-125 B	-0-	131	1	1480	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

J J & J (WILCOX 9000) 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257932 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4514	-0-	-43	-0-	4514	3			N	-0-					63
02	4408	X	2968	-0-	-1440	-0-	2968	3			N	-0-					63
03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			N	-0-					63
04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			N	-0-					63
05	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					63
06	4620	X	4512	-0-	-108	-0-	4512	3			N	-0-					63
07	4805	X	4709	-0-	-96	-0-	4709	3			N	-0-					63
08	4805	X	3696	-0-	-1109	-0-	3696	3			N	-0-					63
09	4650	X	3677	-0-	-973	-0-	3677	3			N	-0-					63
10	4774	X	4107	-0-	-667	-0-	4107	3			N	-0-					63
11	4560	X	3775	-0-	-785	-0-	3775	3			N	-0-					63
12	4712	X	4154	-0-	-558	-0-	4154	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 50,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J J & J (WILCOX 9000) //CONT.// 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
MARTINEZ, OMAR WELL #: 1 RRCID -> 113497 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1075	-0-	-320	-0-	77	1	997	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	75	1	1178	2	Y	-0-					1
03	1333	N	939	-0-	-394	-0-	71	1	868	2	Y	-0-					1
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	64	1	798	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	52	1	594	2	Y	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	68	1	797	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	604	-0-	-78	-0-	46	1	558	2	Y	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	83	1	949	2	Y	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	68	1	803	2	Y	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	59	1	649	2	Y	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	105	1	966	2	Y	-0-					-0-
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	150	1	1701	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAMIREZ, R.A. GU WELL #: 1 RRCID -> 142491 COMPL. DATE 09/22/1992 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8824 - 8920

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2012 - PLUGGED 04/12/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 11450) 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257933 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10877 - 11192

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) //CONT.// 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-

URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248377 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11088 - 12702

01	102 X	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	Y	-0-					106
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	2	Y	-0-					106
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	106	2	Y	6					112
						7	9									
04	T. A.	145	-0-	145	145	19	1	114	2	Y	11					123
						12	9									
05	T. A.	148	-0-	148	293	22	1	118	2	Y	7					130
						8	9									
06	T. A.	139	-0-	139	432	30	1	109	2	Y	-0-					130
07	T. A.	127	-0-	127	559	17	1	97	2	Y	12	94	1			48
						13	9									
08	632 X	73	-0-	-559	-0-	16	1	57	2	Y	-0-					48
09	77 X	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	2	Y	-0-					48
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					48
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	74	2	Y	12					60
						13	9									
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

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	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 K	-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
HINRRA LLC 389665
BARRERA "A" WELL #: 1UC RRCID -> 101350 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4120 - 4126

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

J. R. (4400) 45170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HAMILTON, J. R. 348610
SALINAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 184094 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4446 - 4452

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012 - PLUGGED 07/18/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. R. (5580) 45170 575 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAMILTON, J. R. 348610
SALINAS, A. S. WELL #: 2 RRCID -> 253337 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5539 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012 - PLUGGED 07/18/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HAMILTON, J. R. 348610
CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HINRRA LLC 389665
BARRERA "A" WELL #: 1LT RRCID -> 092366 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5558 - 5568

01		375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-					-0-
02		406	N	390	-0-	-16	-0-	390	2		Y	-0-					-0-
03		375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10		360	-0-	360	360	360	2		Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10		343	-0-	343	703	343	2		Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10		325	-0-	325	1028	325	2		Y	-0-					-0-
07		1343	N	315	-0-	-1028	-0-	315	2		Y	-0-					-0-
08		367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-					-0-
09		330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2		Y	-0-					-0-
10		382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		Y	-0-					-0-
11		395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-					-0-
12		331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.R. (5618) //CONT.// 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HINRRA LLC //CONT.// 389665
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B) 45244 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NOBLE ENERGY INC 611665
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-	-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-

JABONCILLOS (YEGUA 2) 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NOBLE ENERGY INC 611665
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-

VELA, LAZARO WELL #: 6 RRCID -> 154443 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7670 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	589	#	110	-0-	-479	-0-	19	1	91	2	N	-0-					8
02	203	#	70	-0-	-133	-0-	9	1	61	2	N	-0-					8
03	93	#	72	-0-	-21	-0-	11	1	61	2	N	-0-	1	1			7
04	120	#	65	-0-	-55	-0-	11	1	54	2	N	-0-					7
05	124	#	43	-0-	-81	-0-	9	1	34	2	N	-0-					7
06	120	#	21	-0-	-99	-0-	4	1	17	2	N	-0-					7
07	87	R	87	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	69	2	N	2	1	1			8
08	141	R	141	-0-	-0-	-0-	33	1	108	2	N	-0-					8
09	168	R	168	-0-	-0-	-0-	34	1	134	2	N	-0-					8
10	132	R	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	2	N	-0-					8
11	150	#	122	-0-	-28	-0-	16	1	106	2	N	-0-					8
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NOBLE ENERGY INC 611665
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	310	X	231	-0-	-79	-0-	39	1	192	2	N	-0-					193
02	493	X	168	-0-	-325	-0-	22	1	146	2	N	-0-					193
03	527	X	127	-0-	-400	-0-	19	1	108	2	N	-0-					193
04	510	X	212	-0-	-298	-0-	36	1	176	2	N	-0-					193
05	217	X	179	-0-	-38	-0-	36	1	143	2	N	-0-					193
06	210	X	181	-0-	-29	-0-	37	1	144	2	N	-0-					193
07	217	X	185	-0-	-32	-0-	36	1	149	2	N	-0-					193
08	217	X	152	-0-	-65	-0-	36	1	116	2	N	-0-					193
09	210	X	188	-0-	-22	-0-	38	1	150	2	N	-0-					193
10	195	X	195	-0-	-0-	-0-	27	1	168	2	N	-0-					193
11	269	X	269	-0-	-0-	-0-	36	1	233	2	N	-0-					193
12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	46	1	282	2	N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, LAZARO WELL #: 6 RRCID -> 175503 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7298 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1439	-0-	-204	-0-	243	1	1196	2	N	-0-					54
02	1479	X	1141	-0-	-338	-0-	150	1	991	2	N	-0-					54
03	1364	X	1125	-0-	-239	-0-	166	1	959	2	N	-0-	19	1			35
04	1380	X	1015	-0-	-365	-0-	172	1	843	2	N	-0-					35
05	1426	X	790	-0-	-636	-0-	158	1	632	2	N	-0-					35
06	1380	X	624	-0-	-756	-0-	128	1	496	2	N	-0-					35
07	1209	X	760	-0-	-449	-0-	146	1	614	2	N	-0-	28	1			7
08	1178	X	517	-0-	-661	-0-	122	1	395	2	N	-0-					7
09	1020	X	536	-0-	-484	-0-	108	1	428	2	N	-0-					7
10	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	226	1	1406	2	N	-0-					7
11	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	160	1	1031	2	N	-0-					7
12	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	217	1	1334	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,321 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	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					93
02	406	X	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					93
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	12	1			81
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) //CONT.// 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
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	3007	X	2433	-0-	-574	-0-	411	1	2022	2	N	-0-					167
02	2813	X	2012	-0-	-801	-0-	264	1	1748	2	N	-0-					167
03	2511	X	2016	-0-	-495	-0-	270	1	1560	2	N	169	133	1			203
							186	9									
04	2340	X	1431	-0-	-909	-0-	243	1	1188	2	N	-0-					203
05	2418	X	1374	-0-	-1044	-0-	275	1	1099	2	N	-0-					203
06	2340	X	1343	-0-	-997	-0-	276	1	1067	2	N	-0-					203
07	2139	X	1232	-0-	-907	-0-	237	1	995	2	N	-0-	134	1			69
08	2046	X	955	-0-	-1091	-0-	225	1	730	2	N	-0-					69
09	1440	X	840	-0-	-600	-0-	170	1	670	2	N	-0-					69
10	1395	X	1126	-0-	-269	-0-	156	1	970	2	N	-0-					69
11	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	227	1	1465	2	N	-0-					69
12	1302	X	1223	-0-	-79	-0-	171	1	1052	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 17,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

VELA WELL #: RRCID -> 221551 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7166 - 7180

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141	1			-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.. 12/06/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JABONCILLOS (7200) 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NOBLE ENERGY INC 611665
VELA WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164

01	686	R	686	-0-	-0-	-0-	116	1	570	2	N	-0-					129
02	638	#	247	-0-	-391	-0-	32	1	215	2	N	-0-					129
03	682	#	356	-0-	-326	-0-	46	1	265	2	N	41	23	1			147
							45	9									
04	660	#	191	-0-	-469	-0-	32	1	159	2	N	-0-					147
05	682	#	166	-0-	-516	-0-	33	1	133	2	N	-0-					147
06	660	#	243	-0-	-417	-0-	50	1	193	2	N	-0-					147
07	514	R	514	-0-	-0-	-0-	78	1	326	2	N	100	206	1			41
							110	9									
08	360	R	360	-0-	-0-	-0-	85	1	275	2	N	-0-					41
09	251	R	251	-0-	-0-	-0-	51	1	200	2	N	-0-					41
10	620	#	319	-0-	-301	-0-	44	1	275	2	N	-0-					41
11	600	#	483	-0-	-117	-0-	65	1	418	2	N	-0-					41
12	621	R	621	-0-	-0-	-0-	87	1	534	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 4,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

JABONCILLOS (7200) //CONT.// 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	426 1724	1 9	13510	2	Y	1567	1523	1			44
02	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	313 1095	1 9	8576	2	Y	995	958	1			81
03	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	341 1032	1 9	7598	2	Y	938	935	1			84
04	15150	X	6326	-0-	-8824	-0-	257 1005	1 9	5064	2	Y	914	954	1			44
05	15655	X	5405	-0-	-10250	-0-	236 837	1 9	4332	2	Y	761	761	1			44
06	15150	X	4355	-0-	-10795	-0-	203 794	1 9	3358	2	Y	722	766	1			-0-
07	10664	X	4400	-0-	-6264	-0-	221 848	1 9	3331	2	Y	771	742	1			29
08	8959	X	4078	-0-	-4881	-0-	213 743	1 9	3122	2	Y	675	617	1			87
09	6330	X	3729	-0-	-2601	-0-	189 699	1 9	2841	2	Y	635	582	1			140
10	5394	X	3565	-0-	-1829	-0-	194 651	1 9	2720	2	Y	592	558	1			174
11	4350	X	3274	-0-	-1076	-0-	183 703	1 9	2388	2	Y	639	551	1			262
12	4402	X	2887	-0-	-1515	-0-	158 651	1 9	2078	2	Y	592	730	1			124

TOTAL GAS PROD: 72,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,801

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2117	-0-	-487	-0-	103	1	1988	2	N	24					217
							26	9									
02	2436	X	1757	-0-	-679	-0-	107	1	1650	2	N	-0-					217
03	2604	X	1796	-0-	-808	-0-	114	1	1682	2	N	-0-					217
04	2040	X	1598	-0-	-442	-0-	100	1	1498	2	N	-0-					217
05	2108	X	1548	-0-	-560	-0-	104	1	1444	2	N	-0-					217
06	2040	X	1579	-0-	-461	-0-	111	1	1468	2	N	-0-					217
07	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	154	1	1894	2	N	-0-					217
08	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	133	1	1846	2	N	3					220
							3	9									
09	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	112	1	1601	2	N	23	203	1			40
							25	9									
10	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	150	1	2011	2	N	13					53
							14	9									
11	1980	X	1810	-0-	-170	-0-	126	1	1667	2	N	15					68
							17	9									
12	2046	X	1770	-0-	-276	-0-	125	1	1632	2	N	12					80
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 21,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	5394	X	4822	-0-	-572	-0-	236	1	4572	2	Y	13					155
							14	9									
02	4524	X	3832	-0-	-692	-0-	233	1	3599	2	Y	-0-					155
03	5177	X	4530	-0-	-647	-0-	286	1	4244	2	Y	-0-					155
04	5010	X	4299	-0-	-711	-0-	267	1	3971	2	Y	55	169	1			41
							61	9									
05	5177	X	3882	-0-	-1295	-0-	261	1	3621	2	Y	-0-					41
06	4680	X	2683	-0-	-1997	-0-	189	1	2494	2	Y	-0-					41
07	4526	X	2120	-0-	-2406	-0-	159	1	1961	2	Y	-0-					41
08	4526	X	3851	-0-	-675	-0-	259	1	3592	2	Y	-0-					41
09	4290	X	4234	-0-	-56	-0-	277	1	3957	2	Y	-0-					41
10	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	289	1	3886	2	Y	7					48
							8	9									
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	291	1	3858	2	Y	-0-					48
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	323	1	4300	2	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 47,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

LA PRESA WELL #: 14 RRCID -> 242089 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7536 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	24	1	754	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	511	-0-	-98	-0-	18	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	684	-0-	-66	-0-	33	1	651	2	Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	37	1	673	2	Y	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	47	1	753	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	327	-0-	-386	-0-	20	1	307	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	416	-0-	-297	-0-	27	1	389	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	480	-0-	-330	-0-	30	1	450	2	Y	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	32	1	420	2	Y	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	40	1	542	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7149 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	149	1	4724	2	Y	33	33	1			148
							36	9									
02	4524	X	3991	-0-	-533	-0-	139	1	3835	2	Y	15	14	1			149
							17	9									
03	4867	X	4488	-0-	-379	-0-	192	1	4281	2	Y	14	14	1			149
							15	9									
04	4740	X	4704	-0-	-36	-0-	227	1	4462	2	Y	14	14	1			149
							15	9									
05	4898	X	4531	-0-	-367	-0-	233	1	4286	2	Y	11	11	1			149
							12	9									
06	4740	X	4296	-0-	-444	-0-	244	1	4041	2	Y	10	11	1			148
							11	9									
07	4867	X	4228	-0-	-639	-0-	262	1	3953	2	Y	12	11	1			149
							13	9									
08	4867	X	3842	-0-	-1025	-0-	245	1	3586	2	Y	10	158	1			1
							11	9									
09	4710	X	3895	-0-	-815	-0-	243	1	3641	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	4526	X	2982	-0-	-1544	-0-	198	1	2774	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
11	4290	X	3463	-0-	-827	-0-	246	1	3206	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
12	4216	X	3536	-0-	-680	-0-	244	1	3282	2	Y	9	11	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 48,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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	5363	X	5329	-0-	-34	-0-	162	1	5167	2	Y	-0-					147
02	5423	X	4616	-0-	-807	-0-	162	1	4454	2	Y	-0-					147
03	5797	X	4643	-0-	-1154	-0-	198	1	4445	2	Y	-0-					147
04	5610	X	4783	-0-	-827	-0-	231	1	4552	2	Y	-0-					147
05	5332	X	4685	-0-	-647	-0-	241	1	4444	2	Y	-0-					147
06	5160	X	4020	-0-	-1140	-0-	229	1	3791	2	Y	-0-					147
07	4929	X	4039	-0-	-890	-0-	251	1	3788	2	Y	-0-					147
08	4929	X	3861	-0-	-1068	-0-	247	1	3612	2	Y	2					149
							2	9									
09	4770	X	4457	-0-	-313	-0-	280	1	4177	2	Y	-0-					149
10	4681	X	4447	-0-	-234	-0-	297	1	4150	2	Y	-0-					149
11	4020	X	3693	-0-	-327	-0-	263	1	3430	2	Y	-0-					149
12	4619	X	3855	-0-	-764	-0-	267	1	3588	2	Y	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 52,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7105 - 7152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1893	-0-	-0-	-0-	58	1	1835	2	Y	-0-					60
02	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	57	1	1586	2	Y	-0-					60
03	1612	X	1502	-0-	-110	-0-	64	1	1438	2	Y	-0-					60
04	1830	N	745	-0-	-1085	-0-	35	1	710	2	Y	-0-					60
05	1767	N	1267	-0-	-500	-0-	65	1	1202	2	Y	-0-					60
06	1440	N	1209	-0-	-231	-0-	68	1	1141	2	Y	-0-					60
07	775	N	614	-0-	-161	-0-	39	1	575	2	Y	-0-					60
08	1271	N	639	-0-	-632	-0-	41	1	597	2	Y	1					61
							1	9									
09	1200	N	657	-0-	-543	-0-	41	1	616	2	Y	-0-					61
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	50	1	716	2	Y	-0-					61
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	52	1	674	2	Y	-0-					61
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	63	1	856	2	Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 12,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2631	-0-	-2019	-0-	128	1	2490	2	N	12					125
							13	9									
02	3335	X	450	-0-	-2885	-0-	27	1	423	2	N	-0-					125
03	3472	X	12	-0-	-3460	-0-	1	1	11	2	N	-0-					125
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					125
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					125
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					125
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					125
08	40	X	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					125
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					135
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					135
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	268	1	5185	2	N	18					157
							20	9									
02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	298	1	4590	2	N	-0-					157
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	321	1	4760	2	N	3					160
							3	9									
04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	337	1	5017	2	N	15					175
							17	9									
05	5487	X	5249	-0-	-238	-0-	351	1	4872	2	N	24					199
							26	9									
06	5310	X	4459	-0-	-851	-0-	313	1	4146	2	N	-0-					199
07	5549	X	5337	-0-	-212	-0-	399	1	4929	2	N	8					207
							9	9									
08	5549	X	4820	-0-	-729	-0-	324	1	4485	2	N	10					217
							11	9									
09	5370	X	4277	-0-	-1093	-0-	277	1	3961	2	N	35	205	1			47
							39	9									
10	5332	X	4182	-0-	-1150	-0-	288	1	3872	2	N	20					67
							22	9									
11	5160	X	3716	-0-	-1444	-0-	259	1	3421	2	N	33					100
							36	9									
12	5332	X	3705	-0-	-1627	-0-	261	1	3416	2	N	25					125
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 56,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	925	-0-	-191	-0-	46	1	877	2	Y	2					27
							2	9									
02	957	N	730	-0-	-227	-0-	45	1	685	2	Y	-0-					27
03	868	N	851	-0-	-17	-0-	54	1	797	2	Y	-0-					27
04	900	N	875	-0-	-25	-0-	54	1	812	2	Y	8	24	1			11
							9	9									
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	59	1	820	2	Y	-0-					11
06	810	N	729	-0-	-81	-0-	51	1	678	2	Y	-0-					11
07	899	N	720	-0-	-179	-0-	54	1	666	2	Y	-0-					11
08	868	N	818	-0-	-50	-0-	55	1	763	2	Y	-0-					11
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	46	1	668	2	Y	-0-					11
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	59	1	800	2	Y	1					12
							1	9									
11	780	N	447	-0-	-333	-0-	31	1	416	2	Y	-0-					12
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	53	1	744	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 9,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9357 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	62	1	1191	2	Y	-0-					73
02	928	N	862	-0-	-66	-0-	52	1	810	2	Y	-0-					73
03	1488	N	1115	-0-	-373	-0-	71	1	1044	2	Y	-0-					73
04	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	68	1	1020	2	Y	-0-					73
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	78	1	1092	2	Y	-0-					73
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	85	1	1138	2	Y	-0-					73
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	91	1	1119	2	Y	4					77
							4	9									
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	92	1	1272	2	Y	-0-					77
09	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	73	1	1042	2	Y	-0-					77
10	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	82	1	1103	2	Y	3					80
							3	9									
11	1320	N	1130	-0-	-190	-0-	80	1	1050	2	Y	-0-					80
12	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	75	1	968	2	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 13,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

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	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	74	1	2329	2	N	10					213
							11	9									
02	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	73	1	1984	2	N	-0-					213
03	1953	X	1584	-0-	-369	-0-	68	1	1516	2	N	-0-					213
04	2340	X	1456	-0-	-884	-0-	71	1	1385	2	N	-0-					213
05	2418	X	1388	-0-	-1030	-0-	71	1	1308	2	N	8					221
							9	9									
06	2340	X	1139	-0-	-1201	-0-	65	1	1074	2	N	-0-					221
07	2201	X	1392	-0-	-809	-0-	86	1	1300	2	N	5					226
							6	9									
08	1581	X	1123	-0-	-458	-0-	72	1	1051	2	N	-0-					226
09	1470	X	987	-0-	-483	-0-	62	1	925	2	N	-0-					226
10	1395	X	1044	-0-	-351	-0-	70	1	974	2	N	-0-					226
11	1350	X	942	-0-	-408	-0-	67	1	875	2	N	-0-					226
12	1395	X	1032	-0-	-363	-0-	71	1	961	2	N	-0-					226

TOTAL GAS PROD: 16,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 188024 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9523 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1241	-0-	-495	-0-	109	1	1132	3	N	-0-					95
02	1624	X	913	-0-	-711	-0-	71	1	824	3	N	16	16	8			95
							18	9									
03	1953	X	1390	-0-	-563	-0-	194	1	1190	3	N	5	5	8			95
							6	9									
04	1890	X	477	-0-	-1413	-0-	139	1	338	3	N	-0-					95
05	1953	X	1515	-0-	-438	-0-	169	1	1346	3	N	-0-					95
06	1350	X	844	-0-	-506	-0-	94	1	750	3	N	-0-					95
07	1395	X	90	-0-	-1305	-0-	10	1	80	3	N	-0-					95
08	1519	X	1	-0-	-1518	-0-	1	3			N	-0-					95
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					95
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					95
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					95
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					95

CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/25/2013 - P & A 03-25-13

TOTAL GAS PROD: 6,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

AUSTIN WELL #: 3 RRCID -> 189306 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9490 - 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					149
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					149
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					149
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					149
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

CONVERTED TO FRESH WATER.. 02/27/2013 - PLUGGED 02-27-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	451	-0-	-45	-0-	36	1	415	2	N	-0-					43
02	551	N	447	-0-	-104	-0-	32	1	415	2	N	-0-					43
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	35	1	406	2	N	-0-					43
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	441	2	N	-0-					43
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	43	1	469	2	N	1	1	8			43
							1	9									
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	42	1	471	2	N	-0-					43
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	40	1	443	2	N	-0-					43
08	527	N	420	-0-	-107	-0-	33	1	387	2	N	-0-					43
09	510	N	466	-0-	-44	-0-	38	1	428	2	N	-0-					43
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	42	1	468	2	N	-0-					43
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	35	1	373	2	N	-0-					43
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	44	1	449	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 5,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2914	-0-	-310	-0-	83	1	2677	2	N	140	195	1	2	8	33
							154	9									
02	2987	X	2858	-0-	-129	-0-	75	1	2669	2	N	104	4	8			133
							114	9									
03	3193	X	2884	-0-	-309	-0-	82	1	2656	2	N	133	193	1	1	8	72
							146	9									
04	3000	X	2570	-0-	-430	-0-	74	1	2387	2	N	99	1	8			170
							109	9									
05	3069	X	2832	-0-	-237	-0-	81	1	2622	2	N	117	194	1	3	8	90
							129	9									
06	2970	X	2602	-0-	-368	-0-	77	1	2420	2	N	95	7	8			178
							105	9									
07	3069	X	2759	-0-	-310	-0-	81	1	2580	2	N	89	193	1	4	8	70
							98	9									
08	2883	X	2649	-0-	-234	-0-	80	1	2530	2	N	35	2	8			103
							39	9									
09	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	82	1	2604	2	N	110					213
							121	9									
10	2821	X	2712	-0-	-109	-0-	82	1	2499	2	N	119	197	1	3	8	132
							131	9									
11	2670	X	2425	-0-	-245	-0-	78	1	2238	2	N	99	3	8			228
							109	9									
12	2914	X	2655	-0-	-259	-0-	91	1	2443	2	N	110	184	1	1	8	153
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 32,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,250

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3441	-0-	-713	-0-	98	1	3194	2	N	135	195	1			80
							149	9									
02	3886	X	3486	-0-	-400	-0-	92	1	3259	2	N	123					203
							135	9									
03	4154	X	3310	-0-	-844	-0-	94	1	3063	2	N	139	194	1			148
							153	9									
04	3750	X	2973	-0-	-777	-0-	85	1	2742	2	N	133	194	1			87
							146	9									
05	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	99	1	3212	2	N	96					183
							106	9									
06	3600	X	3193	-0-	-407	-0-	94	1	2956	2	N	130	193	1			120
							143	9									
07	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	104	1	3292	2	N	121	193	1			48
							133	9									
08	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	96	1	3025	2	N	100	1	8			147
							110	9									
09	3300	X	3211	-0-	-89	-0-	95	1	3033	2	N	75					222
							83	9									
10	3534	X	3222	-0-	-312	-0-	100	1	3046	2	N	69	182	1	1	8	108
							76	9									
11	3420	X	2891	-0-	-529	-0-	93	1	2681	2	N	106	2	8			212
							117	9									
12	3534	X	3196	-0-	-338	-0-	110	1	2943	2	N	130	185	1	2	8	155
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 39,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,357

CONEJO WELL #: 4 RRCID -> 233972 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9195 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	1082	-0-	-65	-0-	31	1	1016	2	N	32					72
							35	9									
02	1218	X	1019	-0-	-199	-0-	27	1	937	2	N	50					122
							55	9									
03	1302	X	953	-0-	-349	-0-	28	1	881	2	N	40					162
							44	9									
04	1260	X	942	-0-	-318	-0-	25	1	808	2	N	99	193	1	1	8	67
							109	9									
05	1085	X	953	-0-	-132	-0-	28	1	903	2	N	20					87
							22	9									
06	1050	X	768	-0-	-282	-0-	23	1	732	2	N	12					99
							13	9									
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	12	12	8			99
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			99
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			99
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - PLUGGED 12/03/12

TOTAL GAS PROD: 5,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992	X	851	-0-	-141	-0-	796	24 1, 31 9	N	28	5	8	87
02	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1067	30 1, 43 9	N	39	4	8	122
03	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1085	33 1, 52 9	N	47	1	8	168
04	959	X	959	-0-	-0-	-0-	855	27 1, 77 9	N	70	193 1 / 4	8	41
05	1209	X	761	-0-	-448	-0-	730	22 1, 9 9	N	8	1	8	48
06	1170	X	698	-0-	-472	-0-	665	21 1, 12 9	N	11	4	8	55
07	1209	X	1078	-0-	-131	-0-	1037	32 1, 9 9	N	8			63
08	1178	X	993	-0-	-185	-0-	940	30 1, 23 9	N	21	1	8	83
09	960	X	912	-0-	-48	-0-	866	27 1, 19 9	N	17			100
10	1085	X	1022	-0-	-63	-0-	970	32 1, 20 9	N	18	1	8	117
11	1050	X	717	-0-	-333	-0-	675	23 1, 19 9	N	17	1	8	133
12	1085	X	871	-0-	-214	-0-	815	31 1, 25 9	N	23	1	8	155

TOTAL GAS PROD: 11,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

CONEJO WELL #: 5 RRCID -> 234912 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9229 - 9249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	956	-0-	-532	-0-	921	29 1, 6 9	N	5			170
02	1334	X	774	-0-	-560	-0-	742	21 1, 11 9	N	10			180
03	1271	X	886	-0-	-385	-0-	841	26 1, 19 9	N	17			197
04	1230	X	653	-0-	-577	-0-	615	20 1, 18 9	N	16	186 1 / 1	8	26
05	1023	X	660	-0-	-363	-0-	638	20 1, 2 9	N	2			28
06	930	X	697	-0-	-233	-0-	666	21 1, 10 9	N	9	2	8	35
07	899	X	703	-0-	-196	-0-	662	21 1, 20 9	N	18			53
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-			N	7	7	8	53
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53	1	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2012 - P&A EFF 11/19/12

TOTAL GAS PROD: 5,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	14	1	460	2	N	-0-					35
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	417	2	N	-0-					35
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	16	1	521	2	N	8					43
							9	9									
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	14	1	438	2	N	9					52
							10	9									
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	16	1	532	2	N	10					62
							11	9									
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	17	1	532	2	N	8					70
							9	9									
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	17	1	557	2	N	8					78
							9	9									
08	558	N	430	-0-	-128	-0-	13	1	410	2	N	6	1	8			83
							7	9									
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	21	1	682	2	N	4					87
							4	9									
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	17	1	541	2	N	3					90
							3	9									
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	462	2	N	5	1	8			94
							6	9									
12	744	N	393	-0-	-351	-0-	14	1	373	2	N	5					99
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	811	-0-	-88	-0-	24	1	785	2	N	2					42
							2	9									
02	928	X	572	-0-	-356	-0-	16	1	555	2	N	1					43
							1	9									
03	992	X	863	-0-	-129	-0-	25	1	828	2	N	9					52
							10	9									
04	960	X	771	-0-	-189	-0-	23	1	741	2	N	6					58
							7	9									
05	846	X	846	-0-	-0-	-0-	25	1	810	2	N	10	1	8			67
							11	9									
06	973	X	973	-0-	-0-	-0-	30	1	930	2	N	12	4	8			75
							13	9									
07	868	X	832	-0-	-36	-0-	25	1	799	2	N	7					82
							8	9									
08	868	X	640	-0-	-228	-0-	20	1	611	2	N	8					90
							9	9									
09	960	X	788	-0-	-172	-0-	23	1	745	2	N	18					108
							20	9									
10	992	X	675	-0-	-317	-0-	21	1	632	2	N	20					128
							22	9									
11	960	X	711	-0-	-249	-0-	23	1	665	2	N	21	1	8			148
							23	9									
12	837	X	729	-0-	-108	-0-	25	1	664	2	N	36	1	8			183
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 9,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	931	-0-	-92	-0-		858	2	73	9	N	66	193	1			183
02	928	X	818	-0-	-110	-0-		806	2	12	9	N	11	2	8			192
03	1085	X	847	-0-	-238	-0-		840	2	7	9	N	6					198
04	1050	X	936	-0-	-114	-0-		932	2	4	9	N	4					202
05	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-		1071	2	19	9	N	17	192	1			27
06	932	X	932	-0-	-0-	-0-		931	2	1	9	N	1					28
07	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-		1061	2	10	9	N	9					37
08	1085	X	913	-0-	-172	-0-		910	2	3	9	N	3					40
09	1050	X	871	-0-	-179	-0-		863	2	8	9	N	7					47
10	1085	X	875	-0-	-210	-0-		872	2	3	9	N	3					50
11	1050	X	829	-0-	-221	-0-		826	2	3	9	N	3					53
12	1085	X	727	-0-	-358	-0-		725	2	2	9	N	2					55

TOTAL GAS PROD: 10,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

01	14B	DENY	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-		90 113	1 9	3097	2	N	103	1	8			168
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-		81 72	1 9	2646	2	N	65	2	8			231
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-		93 54	1 9	3214	2	N	49					280
04	3180	X	2854	-0-	-326	-0-		87 50	1 9	2717	2	N	45	137	1	1	8	187
05	3286	X	2527	-0-	-759	-0-		90 56	1 9	2381	2	N	51	181	1			57
06	3240	X	2061	-0-	-1179	-0-		87 40	1 9	1934	2	N	36					93
07	3348	X	2628	-0-	-720	-0-		87 34	1 9	2507	2	N	31					124
08	3348	X	2841	-0-	-507	-0-		93 54	1 9	2694	2	N	49					173
09	2850	X	2781	-0-	-69	-0-		87 41	1 9	2653	2	N	37					210
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-		93 14	1 9	2843	2	N	13					223
11	2760	X	2739	-0-	-21	-0-		90 39	1 9	2610	2	N	35	175	1			83
12	2883	X	2314	-0-	-569	-0-		81 34	1 9	2199	2	N	31					114

TOTAL GAS PROD: 33,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

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. 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	3596	X	2297	-0-	-1299	-0-	78	1	2150	2	N	63	195	1	3	8	189
							69	9									
02	3364	X	2141	-0-	-1223	-0-	87	1	1964	2	N	82					271
							90	9									
03	3472	X	2164	-0-	-1308	-0-	93	1	2037	2	N	31					302
							34	9									
04	2790	X	2124	-0-	-666	-0-	87	1	2037	2	N	-0-					302
05	2418	X	2387	-0-	-31	-0-	93	1	2284	2	N	9	192	1			119
							10	9									
06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	90	1	2128	2	N	20					139
							22	9									
07	2294	X	2275	-0-	-19	-0-	93	1	2171	2	N	10					149
							11	9									
08	2387	X	2202	-0-	-185	-0-	93	1	2070	2	N	35					184
							39	9									
09	2310	X	1964	-0-	-346	-0-	90	1	1846	2	N	25					209
							28	9									
10	2387	X	1882	-0-	-505	-0-	93	1	1781	2	N	7					216
							8	9									
11	2250	X	1840	-0-	-410	-0-	90	1	1732	2	N	16					232
							18	9									
12	2263	X	2052	-0-	-211	-0-	93	1	1944	2	N	14					246
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 25,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206497 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF. 10182 - 11318

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	4340	X	4217	-0-	-123	-0-	348	1	3494	2	Y	52	42	1			47
							318	3	57	9							
02	4060	X	3599	-0-	-461	-0-	304	1	2964	2	Y	75	57	1			65
							248	3	83	9							
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	391	1	4156	2	Y	74	88	1			51
							378	3	81	9							
04	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	400	1	3756	2	Y	65	59	1			57
							351	3	72	9							
05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	447	1	3702	2	Y	64	66	1			55
							330	3	70	9							
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	423	1	3192	2	Y	38	55	1			38
							281	3	42	9							
07	3906	X	3822	-0-	-84	-0-	388	1	3096	2	Y	48	29	1			57
							285	3	53	9							
08	3906	X	3867	-0-	-39	-0-	363	1	3170	2	Y	54	57	1			54
							275	3	59	9							
09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	384	1	3182	2	Y	39	50	1			43
							274	3	43	9							
10	4526	X	3495	-0-	-1031	-0-	385	1	2827	2	Y	29	37	1			35
							251	3	32	9							
11	3930	X	3051	-0-	-879	-0-	315	1	2490	2	Y	28	25	1			38
							215	3	31	9							
12	3999	X	3649	-0-	-350	-0-	418	1	3011	2	Y	-0-	3	1			35
							220	3									

TOTAL GAS PROD: 47,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	336	1	3365	2	Y	47	41	1			46
							306	3	52	9							
02	3335	X	2863	-0-	-472	-0-	241	1	2356	2	Y	63	51	1			58
							197	3	69	9							
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	283	1	3009	2	Y	82	89	1			51
							273	3	90	9							
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	280	1	2624	2	Y	65	59	1			57
							245	3	72	9							
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	313	1	2592	2	Y	44	55	1			46
							231	3	48	9							
06	2940	X	2911	-0-	-29	-0-	309	1	2335	2	Y	55	59	1			42
							206	3	61	9							
07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	401	1	3202	2	Y	44	29	1			57
							296	3	48	9							
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	307	1	2679	2	Y	64	62	1			59
							232	3	70	9							
09	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	342	1	2831	2	Y	12	38	1			33
							244	3	13	9							
10	3689	X	3397	-0-	-292	-0-	377	1	2766	2	Y	7	9	1			31
							246	3	8	9							
11	3570	X	3274	-0-	-296	-0-	337	1	2667	2	Y	35	32	1			34
							231	3	39	9							
12	3689	X	2624	-0-	-1065	-0-	293	1	2109	2	Y	62	82	1			14
							154	3	68	9							

TOTAL GAS PROD: 39,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

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	7998	X	4763	-0-	-3235	-0-	395	1	3961	2	Y	43	40	1			45
							360	3	47	9							
02	7482	X	4899	-0-	-2583	-0-	415	1	4050	2	Y	86	61	1			70
							339	3	95	9							
03	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	720	1	7648	2	Y	35	67	1			38
							694	3	39	9							
04	4620	X	2650	-0-	-1970	-0-	231	1	2163	2	Y	49	44	1			43
							202	3	54	9							
05	4774	X	2219	-0-	-2555	-0-	216	1	1787	2	Y	52	52	1			43
							159	3	57	9							
06	4620	X	1814	-0-	-2806	-0-	192	1	1449	2	Y	42	50	1			35
							127	3	46	9							
07	4774	X	2293	-0-	-2481	-0-	232	1	1850	2	Y	36	24	1			47
							171	3	40	9							
08	4774	X	2324	-0-	-2450	-0-	215	1	1876	2	Y	64	57	1			54
							163	3	70	9							
09	2640	X	2136	-0-	-504	-0-	211	1	1745	2	Y	26	43	1			37
							151	3	29	9							
10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	280	1	2058	2	Y	1	2	1			36
							184	3	1	9							
11	2250	X	2207	-0-	-43	-0-	230	1	1820	2	Y	-0-					36
							157	3									
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	255	1	1839	2	Y	3	3	1			36
							134	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 39,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216962 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7740	-0-	-444	-0-	642	1	6441	2	Y	65	53	1			59
							585	3	72	9							
02	7656	X	7217	-0-	-439	-0-	618	1	6032	2	Y	57	54	1			62
							504	3	63	9							
03	8184	X	5227	-0-	-2957	-0-	410	1	4356	2	Y	60	78	1			44
							395	3	66	9							
04	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	733	1	6876	2	Y	58	52	1			50
							642	3	64	9							
05	6975	X	6473	-0-	-502	-0-	639	1	5295	2	Y	60	60	1			50
							473	3	66	9							
06	6750	X	5461	-0-	-1289	-0-	586	1	4428	2	Y	52	60	1			42
							390	3	57	9							
07	6975	X	5345	-0-	-1630	-0-	546	1	4360	2	Y	33	25	1			50
							403	3	36	9							
08	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	836	1	7300	2	Y	85	69	1			66
							634	3	94	9							
09	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	713	1	5910	2	Y	129	105	1			90
							510	3	142	9							
10	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	580	1	4262	2	Y	103	130	1			63
							380	3	113	9							
11	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	750	1	5937	2	Y	116	105	1			74
							514	3	128	9							
12	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	668	1	4804	2	Y	30	41	1			63
							350	3	33	9							

TOTAL GAS PROD: 80,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

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	11842	X	10827	-0-	-1015	-0-	140	1	9770	2	Y	26	26	1			31
							888	3	29	9							
02	11078	X	9056	-0-	-2022	-0-	124	1	8202	2	Y	40					71
							686	3	44	9							
03	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	142	1	9819	2	Y	59	78	1			52
							891	3	65	9							
04	10290	X	9868	-0-	-422	-0-	137	1	8863	2	Y	36	39	1			49
							828	3	40	9							
05	10633	X	10086	-0-	-547	-0-	149	1	9051	2	Y	71	53	1			67
							808	3	78	9							
06	10290	X	9498	-0-	-792	-0-	134	1	8580	2	Y	26	45	1			48
							755	3	29	9							
07	10633	X	9042	-0-	-1591	-0-	132	1	8148	2	Y	8	31	1			25
							753	3	9	9							
08	10633	X	9902	-0-	-731	-0-	137	1	8946	2	Y	38					63
							777	3	42	9							
09	9870	X	8916	-0-	-954	-0-	124	1	8072	2	Y	22	66	1			19
							696	3	24	9							
10	9827	X	8827	-0-	-1000	-0-	130	1	7982	2	Y	5					24
							709	3	6	9							
11	9510	X	9483	-0-	-27	-0-	138	1	8587	2	Y	14	15	1			23
							743	3	15	9							
12	9827	X	8602	-0-	-1225	-0-	122	1	7903	2	Y	1	2	1			22
							576	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 115,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220458 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 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	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	1069	1	10712	2	Y	88	66	1			74
							973	3	97	9							
02	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	1032	1	10057	2	Y	65	65	1			74
							841	3	72	9							
03	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	986	1	10458	2	Y	63	87	1			50
							947	3	69	9							
04	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	1056	1	9907	2	Y	63	57	1			56
							925	3	69	9							
05	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	1175	1	9731	2	Y	65	66	1			55
							869	3	72	9							
06	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	1190	1	8993	2	Y	36	53	1			38
							792	3	40	9							
07	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	1223	1	9783	2	Y	66	35	1			69
							906	3	73	9							
08	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	1069	1	9335	2	Y	56	64	1			61
							810	3	62	9							
09	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	1050	1	8695	2	Y	32	50	1			43
							750	3	35	9							
10	11005	X	10586	-0-	-419	-0-	1168	1	8577	2	Y	71	90	1			24
							763	3	78	9							
11	10650	X	10378	-0-	-272	-0-	1068	1	8448	2	Y	119	107	1			36
							731	3	131	9							
12	11005	X	10123	-0-	-882	-0-	1156	1	8318	2	Y	39	52	1			23
							606	3	43	9							

TOTAL GAS PROD: 137,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223249 COMPL. DATE 12/18/2006 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	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	29	1	2005	2	Y	-0-	3	1			3
							182	3									
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	30	1	2023	2	Y	-0-					3
							169	3									
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	31	1	2171	2	Y	1	2	1			2
							197	3	1	9							
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	28	1	1833	2	Y	1	1	1			2
							171	3	1	9							
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	23	1	1413	2	Y	-0-					2
							126	3									
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	28	1	1769	2	Y	-0-	2	1			-0-
							156	3									
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	27	1	1670	2	Y	2	2	1			-0-
							155	3	2	9							
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	31	1	2024	2	Y	-0-					-0-
							176	3									
09	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	42	1	2704	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
10	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	41	1	2523	2	Y	-0-					-0-
							225	3									
11	3000	N	3094	-0-	94	94	45	1	2806	2	Y	-0-					-0-
							243	3									
12	3100	N	4159	-0-	1059	1153	59	1	3821	2	Y	-0-					-0-
							279	3									

TOTAL GAS PROD: 29,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	11129	X	5241	-0-		-5888		-0-	99	1	4711	2	Y	3	20	1	22
									428	3	3	9					
02	10411	X	9652	-0-		-759		-0-	142	1	8282	2	Y	486	202	1	306
									693	3	535	9					
03	11129	X	9866	-0-		-1263		-0-	147	1	8524	2	Y	384	462	1	228
									773	3	422	9					
04	9514	X	9514	-0-		-0-		-0-	152	1	8292	2	Y	269	235	1	262
									774	3	296	9					
05	9259	X	9259	-0-		-0-		-0-	155	1	8162	2	Y	194	199	1	257
									729	3	213	9					
06	9626	X	9626	-0-		-0-		-0-	157	1	8528	2	Y	173	296	1	134
									751	3	190	9					
07	9099	X	9099	-0-		-0-		-0-	160	1	7948	2	Y	233	169	1	198
									735	3	256	9					
08	9302	X	9302	-0-		-0-		-0-	162	1	8292	2	Y	116	216	1	98
									720	3	128	9					
09	8520	X	8520	-0-		-0-		-0-	145	1	7511	2	Y	196	160	1	134
									648	3	216	9					
10	9951	X	9227	-0-		-724		-0-	156	1	8157	2	Y	171	156	1	149
									726	3	188	9					
11	9630	X	8168	-0-		-1462		-0-	147	1	7219	2	Y	161	148	1	162
									625	3	177	9					
12	9300	X	8644	-0-		-656		-0-	152	1	7867	2	Y	46	41	1	167
									574	3	51	9					

TOTAL GAS PROD: 106,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,432

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. 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	11408	X	10882	-0-		-526		-0-	141	1	9787	2	Y	59	48	1	56
									889	3	65	9					
02	10672	X	10033	-0-		-639		-0-	136	1	9051	2	Y	81			137
									757	3	89	9					
03	10974	X	10452	-0-		-522		-0-	137	1	9456	2	Y	2	83	1	56
									857	3	2	9					
04	10350	X	9789	-0-		-561		-0-	135	1	8791	2	Y	38	42	1	52
									821	3	42	9					
05	10695	X	9292	-0-		-1403		-0-	138	1	8352	2	Y	52	46	1	58
									745	3	57	9					
06	10350	X	9800	-0-		-550		-0-	138	1	8850	2	Y	30	43	1	45
									779	3	33	9					
07	10695	X	10367	-0-		-328		-0-	151	1	9304	2	Y	47	51	1	41
									860	3	52	9					
08	10447	X	10192	-0-		-255		-0-	142	1	9221	2	Y	26			67
									800	3	29	9					
09	9810	X	9639	-0-		-171		-0-	134	1	8746	2	Y	4	55	1	16
									755	3	4	9					
10	10354	X	9525	-0-		-829		-0-	139	1	8577	2	Y	41			57
									764	3	45	9					
11	10020	X	8088	-0-		-1932		-0-	117	1	7296	2	Y	40	44	1	53
									631	3	44	9					
12	10354	X	9098	-0-		-1256		-0-	129	1	8320	2	Y	39	45	1	47
									606	3	43	9					

TOTAL GAS PROD: 117,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	7812	X	7748	-0-	-64	-0-	155	1	6886	2	Y	74	64	1			71
							626	3	81	9							
02	7308	X	4453	-0-	-2855	-0-	120	1	3988	2	Y	10	38	1			43
							334	3	11	9							
03	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	168	1	7414	2	Y	1	28	1			16
							673	3	1	9							
04	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	162	1	6857	2	Y	20	18	1			18
							640	3	22	9							
05	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	165	1	7133	2	Y	-0-					18
							637	3									
06	7620	X	7233	-0-	-387	-0-	158	1	6503	2	Y	-0-	18	1			-0-
							572	3									
07	7874	X	6838	-0-	-1036	-0-	157	1	6107	2	Y	9	9	1			-0-
							564	3	10	9							
08	7874	X	6384	-0-	-1490	-0-	160	1	5722	2	Y	5	3	1			2
							496	3	6	9							
09	7620	X	6611	-0-	-1009	-0-	151	1	5918	2	Y	29	17	1			14
							510	3	32	9							
10	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	180	1	6411	2	Y	30	37	1			7
							571	3	33	9							
11	7170	X	6253	-0-	-917	-0-	154	1	5563	2	Y	50	45	1			12
							481	3	55	9							
12	6851	X	6393	-0-	-458	-0-	171	1	5721	2	Y	76	85	1			3
							417	3	84	9							

TOTAL GAS PROD: 82,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897

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	24118	X	21552	-0-	-2566	-0-	207	1	19508	2	Y	58	50	1			59
							1773	3	64	9							
02	22504	X	19904	-0-	-2600	-0-	194	1	18167	2	Y	21					80
							1520	3	23	9							
03	24056	X	20768	-0-	-3288	-0-	216	1	18770	2	Y	73	92	1			61
							1702	3	80	9							
04	20880	X	16832	-0-	-4048	-0-	189	1	15179	2	Y	43	47	1			57
							1417	3	47	9							
05	21576	X	19655	-0-	-1921	-0-	201	1	17820	2	Y	40	43	1			54
							1590	3	44	9							
06	20850	X	19028	-0-	-1822	-0-	198	1	17260	2	Y	45	48	1			51
							1520	3	50	9							
07	21266	X	18713	-0-	-2553	-0-	184	1	16924	2	Y	36	48	1			39
							1565	3	40	9							
08	20770	X	18884	-0-	-1886	-0-	193	1	17145	2	Y	53					92
							1488	3	58	9							
09	19020	X	18142	-0-	-878	-0-	188	1	16402	2	Y	125	168	1			49
							1414	3	138	9							
10	19406	X	18466	-0-	-940	-0-	196	1	16692	2	Y	84					133
							1486	3	92	9							
11	18780	X	17212	-0-	-1568	-0-	190	1	15590	2	Y	75	83	1			125
							1349	3	83	9							
12	18879	X	17009	-0-	-1870	-0-	199	1	15578	2	Y	87	100	1			112
							1136	3	96	9							

TOTAL GAS PROD: 226,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

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	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	200	1	3033	2	Y	37	73	1			51
							276	3	41	9							
02	3219	X	2863	-0-	-356	-0-	188	1	2422	2	Y	45					96
							203	3	50	9							
03	3441	X	2570	-0-	-871	-0-	201	1	2171	2	Y	1					97
							197	3	1	9							
04	3450	X	3442	-0-	-8	-0-	199	1	2948	2	Y	18	66	1			49
							275	3	20	9							
05	3565	X	3477	-0-	-88	-0-	206	1	2962	2	Y	41					90
							264	3	45	9							
06	3450	X	2087	-0-	-1363	-0-	213	1	1694	2	Y	28					118
							149	3	31	9							
07	3565	X	2873	-0-	-692	-0-	202	1	2409	2	Y	35	82	1			71
							223	3	39	9							
08	3565	X	2546	-0-	-1019	-0-	211	1	2128	2	Y	20					91
							185	3	22	9							
09	3450	X	2931	-0-	-519	-0-	212	1	2470	2	Y	33					124
							213	3	36	9							
10	3472	X	3031	-0-	-441	-0-	252	1	2529	2	Y	23	59	1			88
							225	3	25	9							
11	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	198	1	2289	2	Y	22					110
							198	3	24	9							
12	3038	X	2359	-0-	-679	-0-	192	1	1997	2	Y	22	66	1			66
							146	3	24	9							

TOTAL GAS PROD: 34,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. 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	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	103	1	9727	2	Y	58	80	1			56
							884	3	64	9							
02	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	96	1	8935	2	Y	22					78
							747	3	24	9							
03	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	94	1	8128	2	Y	73					151
							737	3	80	9							
04	10020	X	9928	-0-	-92	-0-	111	1	8950	2	Y	28	102	1			77
							836	3	31	9							
05	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	109	1	9667	2	Y	33					110
							863	3	36	9							
06	10020	X	9801	-0-	-219	-0-	102	1	8881	2	Y	33					143
							782	3	36	9							
07	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	126	1	11553	2	Y	41	99	1			85
							1069	3	45	9							
08	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	117	1	10382	2	Y	47					132
							901	3	52	9							
09	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	112	1	9785	2	Y	26					158
							844	3	29	9							
10	12803	X	10788	-0-	-2015	-0-	114	1	9758	2	Y	44	110	1			92
							868	3	48	9							
11	12390	X	10031	-0-	-2359	-0-	110	1	9090	2	Y	41					133
							786	3	45	9							
12	12803	X	9491	-0-	-3312	-0-	111	1	8703	2	Y	39	116	1			56
							634	3	43	9							

TOTAL GAS PROD: 125,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

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. 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	11780	X	11526	-0-	-254	-0-	211	1	10009	2	Y	360	352	1			384
							910	3	396	9							
02	11020	X	9495	-0-	-1525	-0-	148	1	8597	2	Y	28	164	1			248
							719	3	31	9							
03	11129	X	10616	-0-	-513	-0-	163	1	9454	2	Y	128	252	1			124
							858	3	141	9							
04	10740	X	9172	-0-	-1568	-0-	148	1	8105	2	Y	147	128	1			143
							757	3	162	9							
05	11098	X	9342	-0-	-1756	-0-	155	1	8192	2	Y	240	167	1			216
							731	3	264	9							
06	10740	X	8690	-0-	-2050	-0-	143	1	7718	2	Y	136	242	1			110
							679	3	150	9							
07	10602	X	8693	-0-	-1909	-0-	150	1	7497	2	Y	321	198	1			233
							693	3	353	9							
08	10602	X	8647	-0-	-1955	-0-	148	1	7576	2	Y	242	327	1			148
							657	3	266	9							
09	9180	X	9169	-0-	-11	-0-	155	1	8073	2	Y	223	202	1			169
							696	3	245	9							
10	9331	X	9153	-0-	-178	-0-	154	1	8030	2	Y	231	205	1			195
							715	3	254	9							
11	8700	X	8643	-0-	-57	-0-	153	1	7554	2	Y	257	216	1			236
							653	3	283	9							
12	9486	X	9326	-0-	-160	-0-	158	1	8172	2	Y	364	326	1			274
							596	3	400	9							

TOTAL GAS PROD: 112,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,677

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10364	-0-	-269	-0-	9440	2	858	3	Y	60	49	1			58
							66	9									
02	9947	X	9101	-0-	-846	-0-	8365	2	700	3	Y	33					91
							36	9									
03	10633	X	10031	-0-	-602	-0-	9115	2	827	3	Y	81	103	1			69
							89	9									
04	10440	X	7928	-0-	-2512	-0-	7203	2	673	3	Y	47	52	1			64
							52	9									
05	10540	X	8956	-0-	-1584	-0-	8196	2	731	3	Y	26	40	1			50
							29	9									
06	10020	X	9621	-0-	-399	-0-	8799	2	775	3	Y	43	45	1			48
							47	9									
07	10044	X	9141	-0-	-903	-0-	8325	2	770	3	Y	42	50	1			40
							46	9									
08	10044	X	9171	-0-	-873	-0-	8398	2	729	3	Y	40					80
							44	9									
09	9630	X	8835	-0-	-795	-0-	8110	2	700	3	Y	23	80	1			23
							25	9									
10	9362	X	8463	-0-	-899	-0-	7729	2	688	3	Y	42					65
							46	9									
11	9060	X	8178	-0-	-882	-0-	7494	2	648	3	Y	33	36	1			62
							36	9									
12	9176	X	8198	-0-	-978	-0-	7609	2	555	3	Y	31	36	1			57
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 107,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7709	-0-	-475	-0-	155	1	6853	2	Y	71	58	1			65
							623	3	78	9							
02	7221	X	6366	-0-	-855	-0-	170	1	5679	2	Y	38	48	1			55
							475	3	42	9							
03	7843	X	7096	-0-	-747	-0-	142	1	6244	2	Y	131	118	1			68
							566	3	144	9							
04	7590	X	6652	-0-	-938	-0-	138	1	5871	2	Y	86	78	1			76
							548	3	95	9							
05	7843	X	7025	-0-	-818	-0-	145	1	6277	2	Y	39	63	1			52
							560	3	43	9							
06	7470	X	6615	-0-	-855	-0-	142	1	5882	2	Y	66	69	1			49
							518	3	73	9							
07	7099	X	6707	-0-	-392	-0-	153	1	5955	2	Y	44	31	1			62
							551	3	48	9							
08	7099	X	6041	-0-	-1058	-0-	150	1	5376	2	Y	44	54	1			52
							467	3	48	9							
09	6810	X	6568	-0-	-242	-0-	149	1	5841	2	Y	67	64	1			55
							504	3	74	9							
10	7037	X	5240	-0-	-1797	-0-	130	1	4640	2	Y	52	66	1			41
							413	3	57	9							
11	6630	X	5966	-0-	-664	-0-	146	1	5307	2	Y	49	44	1			46
							459	3	54	9							
12	6789	X	5223	-0-	-1566	-0-	139	1	4654	2	Y	82	107	1			21
							340	3	90	9							

TOTAL GAS PROD: 77,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	7099	X	1928	-0-	-5171	-0-	110	1	1666	2	Y	1	26	1			18
							151	3	1	9							
02	5423	X	1530	-0-	-3893	-0-	102	1	1318	2	Y	-0-					18
							110	3									
03	5797	X	1390	-0-	-4407	-0-	109	1	1175	2	Y	-0-					18
							106	3									
04	1890	X	1752	-0-	-138	-0-	101	1	1507	2	Y	3	12	1			9
							141	3	3	9							
05	1953	X	1734	-0-	-219	-0-	104	1	1496	2	Y	-0-					9
							134	3									
06	1860	X	845	-0-	-1015	-0-	87	1	697	2	Y	-0-					9
							61	3									
07	1798	X	1513	-0-	-285	-0-	108	1	1286	2	Y	-0-					9
							119	3									
08	1798	X	1180	-0-	-618	-0-	99	1	995	2	Y	-0-					9
							86	3									
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	88	1	1031	2	Y	-0-					9
							89	3									
10	1736	X	691	-0-	-1045	-0-	58	1	581	2	Y	-0-	9	1			-0-
							52	3									
11	1470	X	1391	-0-	-79	-0-	102	1	1186	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
12	1519	X	1427	-0-	-92	-0-	118	1	1220	2	Y	-0-					-0-
							89	3									

TOTAL GAS PROD: 16,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U WELL #: 2 RRCID -> 173434 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 16070 PERF.13294 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1699	2	40	9	N	36					101
02	1740	N	1179	-0-	-561	-0-	1146	2	33	9	N	30					131
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1007	2	17	9	N	15					146
04	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	1587	2	24	9	N	22					168
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1316	2	23	9	N	21					189
06	990	N	904	-0-	-86	-0-	889	2	15	9	N	14					203
07	1674	N	445	-0-	-1229	-0-	445	2			N	-0-					203
08	1333	N	836	-0-	-497	-0-	836	2			N	-0-					203
09	900	N	584	-0-	-316	-0-	584	2			N	-0-					203
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	766	2	9	9	N	8					211
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	781	2	96	9	N	87					298
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	811	2	1	9	N	1	194	1			105

TOTAL GAS PROD: 12,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3622	-0-	-191	-0-	115	1	3444	2	Y	56	56	0			2
							1	4	62	9							
02	3567	X	3416	-0-	-151	-0-	107	1	3205	2	Y	90	89	0			3
							5	4	99	9							
03	3813	X	3233	-0-	-580	-0-	108	1	3040	2	Y	76	77	0			2
							1	4	84	9							
04	T. A.		2549	-0-	2549	2549	84	1	2407	2	Y	52	53	0			1
							1	4	57	9							
05	T. A.		2010	-0-	2010	4559	68	1	1880	2	Y	55	54	0			2
							1	4	61	9							
06	T. A.		2486	-0-	2486	7045	80	1	2358	2	Y	43	44	0			1
							1	4	47	9							
07	9555	X	2510	-0-	-7045	-0-	86	1	2376	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	83	1	2265	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							
09	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	82	1	2225	2	Y	42	42	0			1
							4	4	46	9							
10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	99	1	3164	2	Y	54	54	0			1
							3	4	59	9							
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	98	1	3053	2	Y	44	44	0			1
							3	4	48	9							
12	3100	N	4623	-0-	1523	1523	131	1	4401	2	Y	82	80	0			3
							1	4	90	9							

TOTAL GAS PROD: 35,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		6971	-0-	6971	18058	267	1	6559	2	Y	130	131	0			5
							2	4	143	9							
02	SHUT IN		5902	-0-	5902	23960	239	1	5457	2	Y	179	178	0			6
							9	4	197	9							
03	SHUT IN		6847	-0-	6847	30807	278	1	6367	2	Y	181	183	0			4
							3	4	199	9							
04	T. A.		6038	-0-	6038	36845	248	1	5601	2	Y	169	168	0			5
							3	4	186	9							
05	T. A.		2406	-0-	2406	39251	101	1	2223	2	Y	74	77	0			2
							1	4	81	9							
06	T. A.		37	-0-	37	39288	2	1	34	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
07	T. A.		1620	-0-	1620	40908	70	1	1513	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
08	40908	X	-0-	-0-	-40908	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	127	1	3490	2	Y	51	49	0			2
							4	4	56	9							
12	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	227	1	6397	2	Y	138	136	0			4
							2	4	152	9							

TOTAL GAS PROD: 40,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 957

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	19127	X	16091	-0-	-3036	-0-	313	1	15597	2	Y	160	161	0			6
							5	4	176	9							
02	17893	X	16149	-0-	-1744	-0-	297	1	15459	2	Y	334	329	0			11
							26	4	367	9							
03	18103	X	18103	-0-	-0-	-0-	350	1	17392	2	Y	322	327	0			6
							7	4	354	9							
04	T. A.		17853	-0-	17853	17853	348	1	17127	2	Y	336	333	0			9
							8	4	370	9							
05	T. A.		17981	-0-	17981	35834	352	1	17211	2	Y	371	368	0			12
							10	4	408	9							
06	T. A.		17617	-0-	17617	53451	330	1	17069	2	Y	190	196	0			6
							9	4	209	9							
07	73697	X	20246	-0-	-53451	-0-	406	1	19601	2	Y	212	211	0			7
							6	4	233	9							
08	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	292	1	14523	2	Y	143	147	0			3
							5	4	157	9							
09	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	426	1	20398	2	Y	228	227	0			4
							38	4	251	9							
10	23252	X	23252	-0-	-0-	-0-	408	1	22571	2	Y	231	231	0			4
							19	4	254	9							
11	26957	X	26957	-0-	-0-	-0-	447	1	26066	2	Y	377	369	0			12
							29	4	415	9							
12	30441	X	30441	-0-	-0-	-0-	452	1	29660	2	Y	291	294	0			9
							9	4	320	9							

TOTAL GAS PROD: 240,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,195

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	7223	X	5450	-0-	-1773	-0-	217	1	5102	2	Y	117	118	0			4
							2	4	129	9							
02	6670	X	4310	-0-	-2360	-0-	145	1	4072	2	Y	82	83	0			3
							3	4	90	9							
03	6789	X	5492	-0-	-1297	-0-	198	1	5175	2	Y	106	107	0			2
							2	4	117	9							
04	T. A.		5204	-0-	5204	5204	179	1	4908	2	Y	104	103	0			3
							3	4	114	9							
05	T. A.		5190	-0-	5190	10394	197	1	4874	2	Y	105	105	0			3
							3	4	116	9							
06	T. A.		4649	-0-	4649	15043	224	1	4296	2	Y	115	114	0			4
							2	4	127	9							
07	20289	X	5246	-0-	-15043	-0-	251	1	4853	2	Y	127	127	0			4
							2	4	140	9							
08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	230	1	4228	2	Y	101	103	0			2
							2	4	111	9							
09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	240	1	4464	2	Y	119	119	0			2
							3	4	131	9							
10	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	259	1	5035	2	Y	135	135	0			2
							4	4	149	9							
11	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	241	1	4462	2	Y	125	123	0			4
							2	4	138	9							
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	211	1	4146	2	Y	127	127	0			4
							2	4	140	9							

TOTAL GAS PROD: 59,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,363

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	7323	-0-	-1698	-0-	281	1	6889	2	Y	137	135	0			5
							2	4	151	9							
02	9019	X	5831	-0-	-3188	-0-	236	1	5390	2	Y	178	177	0			6
							9	4	196	9							
03	9641	X	5634	-0-	-4007	-0-	229	1	5240	2	Y	148	151	0			3
							2	4	163	9							
04	T. A.		7250	-0-	7250	7250	298	1	6726	2	Y	203	200	0			6
							3	4	223	9							
05	T. A.		4336	-0-	4336	11586	183	1	4004	2	Y	134	136	0			4
							2	4	147	9							
06	T. A.		8497	-0-	8497	20083	357	1	7925	2	Y	192	190	0			6
							4	4	211	9							
07	27939	X	7856	-0-	-20083	-0-	341	1	7328	2	Y	168	168	0			6
							2	4	185	9							
08	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	354	1	7621	2	Y	163	166	0			3
							3	4	179	9							
09	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	361	1	7953	2	Y	183	183	0			3
							15	4	201	9							
10	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	292	1	7496	2	Y	157	158	0			2
							6	4	173	9							
11	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	204	1	5580	2	Y	82	81	0			3
							6	4	90	9							
12	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	293	1	8252	2	Y	179	176	0			6
							2	4	197	9							

TOTAL GAS PROD: 86,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,924

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	294	1	8771	2	Y	144	144	0			5
							3	4	158	9							
02	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	266	1	8002	2	Y	225	223	0			7
							13	4	248	9							
03	10478	X	8863	-0-	-1615	-0-	295	1	8335	2	Y	208	211	0			4
							4	4	229	9							
04	T. A.		6786	-0-	6786	6786	222	1	6405	2	Y	142	142	0			4
							3	4	156	9							
05	T. A.		5620	-0-	5620	12406	190	1	5259	2	Y	153	152	0			5
							3	4	168	9							
06	T. A.		6245	-0-	6245	18651	201	1	5920	2	Y	110	111	0			4
							3	4	121	9							
07	25071	X	6420	-0-	-18651	-0-	220	1	6078	2	Y	109	109	0			4
							2	4	120	9							
08	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	250	1	6788	2	Y	116	118	0			2
							2	4	128	9							
09	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	257	1	6958	2	Y	132	132	0			2
							13	4	145	9							
10	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	279	1	8890	2	Y	151	151	0			2
							7	4	166	9							
11	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	290	1	9087	2	Y	133	131	0			4
							10	4	146	9							
12	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	263	1	8828	2	Y	162	161	0			5
							3	4	178	9							

TOTAL GAS PROD: 94,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,785

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4287	-0-	-766	-0-	171	1	4015	2	Y	91	91	0		3
							1	4	100	9						
02	4727	X	2800	-0-	-1927	-0-	94	1	2645	2	Y	54	55	0		2
							2	4	59	9						
03	5053	X	2851	-0-	-2202	-0-	103	1	2686	2	Y	55	56	0		1
							1	4	61	9						
04	T. A.		3459	-0-	3459	3459	119	1	3262	2	Y	69	68	0		2
							2	4	76	9						
05	T. A.		3053	-0-	3053	6512	116	1	2867	2	Y	62	62	0		2
							2	4	68	9						
06	T. A.		3111	-0-	3111	9623	150	1	2875	2	Y	77	76	0		3
							1	4	85	9						
07	12812	X	3189	-0-	-9623	-0-	153	1	2949	2	Y	78	78	0		3
							1	4	86	9						
08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	169	1	3104	2	Y	73	75	0		1
							2	4	80	9						
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	169	1	3147	2	Y	84	84	0		1
							2	4	92	9						
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	176	1	3412	2	Y	92	92	0		1
							2	4	101	9						
11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	168	1	3110	2	Y	88	86	0		3
							2	4	97	9						
12	3534	X	2686	-0-	-848	-0-	126	1	2476	2	Y	75	76	0		2
							1	4	83	9						

TOTAL GAS PROD: 39,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 898

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064583 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12150 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1273	-0-	-2385	-0-	49	1	1198	2	Y	24	24	0		1
							26	9								
02	3335	X	1937	-0-	-1398	-0-	78	1	1791	2	Y	59	58	0		2
							3	4	65	9						
03	2232	X	1208	-0-	-1024	-0-	49	1	1124	2	Y	32	33	0		1
							35	9								
04	T. A.		2784	-0-	2784	2784	115	1	2583	2	Y	77	76	0		2
							1	4	85	9						
05	T. A.		2173	-0-	2173	4957	91	1	2007	2	Y	67	67	0		2
							1	4	74	9						
06	T. A.		787	-0-	787	5744	33	1	734	2	Y	18	19	0		1
							20	9								
07	6507	X	763	-0-	-5744	-0-	33	1	712	2	Y	16	16	0		1
							18	9								
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	141	1	3025	2	Y	64	64	0		1
							1	4	70	9						
09	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	286	1	6295	2	Y	145	144	0		2
							12	4	160	9						
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	129	1	3314	2	Y	70	71	0		1
							3	4	77	9						
11	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	125	1	3437	2	Y	51	50	0		2
							4	4	56	9						
12	6975	X	2975	-0-	-4000	-0-	100	1	2807	2	Y	61	61	0		2
							1	4	67	9						

TOTAL GAS PROD: 31,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065595 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	164	1	3844	2	Y	88	88	0		3
							1	4	97	9						
02	3625	X	2581	-0-	-1044	-0-	87	1	2437	2	Y	50	51	0		2
							2	4	55	9						
03	3751	X	2284	-0-	-1467	-0-	82	1	2153	2	Y	44	45	0		1
							1	4	48	9						
04	T. A.		4750	-0-	4750	4750	164	1	4478	2	Y	95	93	0		3
							3	4	105	9						
05	T. A.		1938	-0-	1938	6688	74	1	1820	2	Y	39	41	0		1
							1	4	43	9						
06	T. A.		3135	-0-	3135	9823	151	1	2897	2	Y	78	76	0		3
							1	4	86	9						
07	12670	X	2847	-0-	-9823	-0-	136	1	2634	2	Y	69	70	0		2
							1	4	76	9						
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	171	1	3139	2	Y	75	76	0		1
							2	4	83	9						
09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	129	1	2409	2	Y	64	64	0		1
							2	4	70	9						
10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	142	1	2749	2	Y	74	74	0		1
							2	4	81	9						
11	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	127	1	2356	2	Y	66	65	0		2
							1	4	73	9						
12	3410	X	2491	-0-	-919	-0-	117	1	2296	2	Y	70	70	0		2
							1	4	77	9						

TOTAL GAS PROD: 35,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

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	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	41	1	1004	2	Y	20	20	0		1
							22	9								
02	725	N	331	-0-	-394	-0-	13	1	307	2	Y	9	10	0		-0-
							1	4	10	9						
03	1395	N	803	-0-	-592	-0-	33	1	747	2	Y	21	21	0		-0-
							23	9								
04	T. A.		1481	-0-	1481	1481	61	1	1373	2	Y	42	41	0		1
							1	4	46	9						
05	T. A.		505	-0-	505	1986	21	1	466	2	Y	16	16	0		1
							18	9								
06	T. A.		23	-0-	23	2009	1	1	22	2	Y	-0-	1	0		-0-
07	2082	X	73	-0-	-2009	-0-	3	1	68	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
08	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	91	1	1955	2	Y	42	41	0		1
							1	4	46	9						
09	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	56	1	1231	2	Y	28	29	0		-0-
							2	4	31	9						
10	987	X	987	-0-	-0-	-0-	36	1	928	2	Y	20	20	0		-0-
							1	4	22	9						
11	991	X	991	-0-	-0-	-0-	34	1	941	2	Y	14	14	0		-0-
							1	4	15	9						
12	1364	N	1029	-0-	-335	-0-	34	1	971	2	Y	22	21	0		1
							24	9								

TOTAL GAS PROD: 10,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	19778	X	15844	-0-	-3934	-0-	632	1	14834	2	Y	339	340	0			12
							5	4	373	9							
02	18502	X	11389	-0-	-7113	-0-	382	1	10761	2	Y	217	222	0			7
							7	4	239	9							
03	18631	X	13046	-0-	-5585	-0-	470	1	12293	2	Y	253	255	0			5
							5	4	278	9							
04	T. A.		13352	-0-	13352	13352	460	1	12591	2	Y	266	264	0			7
							8	4	293	9							
05	T. A.		12987	-0-	12987	26339	494	1	12196	2	Y	264	262	0			9
							7	4	290	9							
06	T. A.		12507	-0-	12507	38846	602	1	11562	2	Y	306	305	0			10
							6	4	337	9							
07	52526	X	13680	-0-	-38846	-0-	656	1	12653	2	Y	333	332	0			11
							5	4	366	9							
08	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	648	1	11901	2	Y	283	289	0			5
							6	4	311	9							
09	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	564	1	10518	2	Y	280	280	0			5
							7	4	308	9							
10	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	505	1	9795	2	Y	263	264	0			4
							7	4	289	9							
11	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	485	1	8985	2	Y	252	248	0			8
							5	4	277	9							
12	13671	X	8106	-0-	-5565	-0-	379	1	7472	2	Y	228	229	0			7
							4	4	251	9							

TOTAL GAS PROD: 145,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,284

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	12307	X	9713	-0-	-2594	-0-	387	1	9093	2	Y	209	209	0			8
							3	4	230	9							
02	11165	X	6735	-0-	-4430	-0-	226	1	6365	2	Y	127	131	0			4
							4	4	140	9							
03	10726	X	6873	-0-	-3853	-0-	248	1	6475	2	Y	134	135	0			3
							3	4	147	9							
04	T. A.		7561	-0-	7561	7561	261	1	7130	2	Y	150	149	0			4
							5	4	165	9							
05	T. A.		7793	-0-	7793	15354	296	1	7319	2	Y	158	157	0			5
							4	4	174	9							
06	T. A.		6947	-0-	6947	22301	334	1	6422	2	Y	171	170	0			6
							3	4	188	9							
07	29045	X	6744	-0-	-22301	-0-	323	1	6239	2	Y	163	164	0			5
							3	4	179	9							
08	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	228	1	4183	2	Y	100	103	0			2
							2	4	110	9							
09	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	319	1	5949	2	Y	158	157	0			3
							4	4	174	9							
10	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	250	1	4861	2	Y	130	131	0			2
							3	4	143	9							
11	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	200	1	3711	2	Y	104	103	0			3
							2	4	114	9							
12	6758	X	2991	-0-	-3767	-0-	140	1	2755	2	Y	85	85	0			3
							2	4	94	9							

TOTAL GAS PROD: 75,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,689

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072785 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	227	1	6778	2	Y	111	111	0	4
							2	4	122	9					
02	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	208	1	6259	2	Y	176	174	0	6
							10	4	194	9					
03	7347	X	6532	-0-	-815	-0-	218	1	6143	2	Y	153	156	0	3
							3	4	168	9					
04	T. A.		5085	-0-	5085	5085	167	1	4799	2	Y	106	106	0	3
							2	4	117	9					
05	T. A.		4257	-0-	4257	9342	144	1	3983	2	Y	116	115	0	4
							2	4	128	9					
06	T. A.		5246	-0-	5246	14588	169	1	4973	2	Y	92	93	0	3
							3	4	101	9					
07	19298	X	4710	-0-	-14588	-0-	161	1	4459	2	Y	81	81	0	3
							1	4	89	9					
08	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	200	1	5420	2	Y	93	94	0	2
							2	4	102	9					
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	112	1	3020	2	Y	57	58	0	1
							6	4	63	9					
10	INC G-10		8580	-0-	8580	8580	256	1	8164	2	Y	139	138	0	2
							7	4	153	9					
11	INC G-10		8041	-0-	8041	16621	245	1	7664	2	Y	112	110	0	4
							9	4	123	9					
12	25667	X	9046	-0-	-16621	-0-	256	1	8613	2	Y	158	157	0	5
							3	4	174	9					

TOTAL GAS PROD: 74,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,394

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	224	1	6697	2	Y	110	110	0	4
							2	4	121	9					
02	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	215	1	6448	2	Y	181	179	0	6
							11	4	199	9					
03	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	227	1	6407	2	Y	159	162	0	3
							3	4	175	9					
04	T. A.		5375	-0-	5375	5375	176	1	5074	2	Y	112	112	0	3
							2	4	123	9					
05	T. A.		3275	-0-	3275	8650	111	1	3064	2	Y	89	89	0	3
							2	4	98	9					
06	T. A.		8082	-0-	8082	16732	260	1	7662	2	Y	142	140	0	5
							4	4	156	9					
07	22744	X	6012	-0-	-16732	-0-	206	1	5692	2	Y	102	104	0	3
							2	4	112	9					
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	199	1	5404	2	Y	93	94	0	2
							2	4	102	9					
09	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	240	1	6477	2	Y	123	123	0	2
							12	4	135	9					
10	INC G-10		7664	-0-	7664	7664	229	1	7293	2	Y	124	124	0	2
							6	4	136	9					
11	INC G-10		8126	-0-	8126	15790	247	1	7746	2	Y	113	111	0	4
							9	4	124	9					
12	44277	X	28487	-0-	-15790	-0-	808	1	27123	2	Y	498	486	0	16
							8	4	548	9					

TOTAL GAS PROD: 100,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,846

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

01	217 X	197	-0-	-20	-0-	8 4	1 9	185	2	Y	4	4	0			-0-
02	261 X	19	-0-	-242	-0-	1 1	1 9	17	2	Y	1	1	0			-0-
03	279 X	70	-0-	-209	-0-	3 2	1 9	65	2	Y	2	2	0			-0-
04	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	95	-0-	95	96	4 3	1 9	88	2	Y	3	3	0			-0-
06	T. A.	63	-0-	63	159	3 1	1 9	59	2	Y	1	1	0			-0-
07	258 X	99	-0-	-159	-0-	4 2	1 9	93	2	Y	2	2	0			-0-
08	173 X	173	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	162	2	Y	3	3	0			-0-
09	71 X	71	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	66	2	Y	2	2	0			-0-
10	254 X	254	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	239	2	Y	5	5	0			-0-
11	234 X	234	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	223	2	Y	3	3	0			-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	280	2	Y	6	6	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	173	1	5167	2	Y	85	84	0			3
							2	4	94	9							
02	5046	X	4992	-0-	-54	-0-	156	1	4684	2	Y	131	130	0			4
							8	4	144	9							
03	5394	X	5050	-0-	-344	-0-	168	1	4750	2	Y	118	120	0			2
							2	4	130	9							
04	T. A.		3224	-0-	3224	3224	106	1	3042	2	Y	68	68	0			2
							1	4	75	9							
05	T. A.		1524	-0-	1524	4748	52	1	1426	2	Y	41	42	0			1
							1	4	45	9							
06	T. A.		1308	-0-	1308	6056	42	1	1239	2	Y	24	24	0			1
							1	4	26	9							
07	10288	X	4232	-0-	-6056	-0-	145	1	4008	2	Y	71	70	0			2
							1	4	78	9							
08	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	165	1	4467	2	Y	77	78	0			1
							2	4	85	9							
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	124	1	3362	2	Y	64	64	0			1
							6	4	70	9							
10	INC G-10		6798	-0-	6798	6798	203	1	6468	2	Y	111	110	0			2
							5	4	122	9							
11	INC G-10		6471	-0-	6471	13269	197	1	6168	2	Y	90	89	0			3
							7	4	99	9							
12	19851	X	6582	-0-	-13269	-0-	187	1	6266	2	Y	115	114	0			4
							2	4	127	9							

TOTAL GAS PROD: 53,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 995

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

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	713	X	592	-0-	-121	-0-	24	1	555	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
02	667	X	41	-0-	-626	-0-	1	1	39	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	414	X	414	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	T. A.		374	-0-	374	374	13	1	353	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	T. A.		378	-0-	378	752	14	1	355	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	T. A.		36	-0-	36	788	2	1	33	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	792	X	4	-0-	-788	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	219	X	219	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	542	X	542	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
12	220	X	220	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

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	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	237	1	5822	2	Y	115	116	0			4
							2	4	127	9							
02	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	242	1	5533	2	Y	182	180	0			6
							9	4	200	9							
03	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	326	1	7467	2	Y	211	213	0			4
							3	4	232	9							
04	T. A.		8336	-0-	8336	8336	343	1	7732	2	Y	234	231	0			7
							4	4	257	9							
05	T. A.		6838	-0-	6838	15174	288	1	6314	2	Y	211	211	0			7
							4	4	232	9							
06	T. A.		7083	-0-	7083	22257	297	1	6607	2	Y	159	161	0			5
							4	4	175	9							
07	30127	X	7870	-0-	-22257	-0-	342	1	7341	2	Y	168	167	0			6
							2	4	185	9							
08	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	385	1	8288	2	Y	177	180	0			3
							3	4	195	9							
09	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	401	1	8830	2	Y	204	204	0			3
							16	4	224	9							
10	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	258	1	6613	2	Y	139	140	0			2
							5	4	153	9							
11	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	300	1	8236	2	Y	120	118	0			4
							9	4	132	9							
12	9796	X	8398	-0-	-1398	-0-	281	1	7926	2	Y	172	171	0			5
							2	4	189	9							

TOTAL GAS PROD: 92,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,092

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11250 - 11430

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9966 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	470	-0-	-88	-0-		18	1	442	2	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
02	522	N	451	-0-	-71	-0-		18	1	417	2	Y	14	14	0			-0-
								1	4	15	9							
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-		50	1	1147	2	Y	33	32	0			1
								36	9									
04	T. A.		2072	-0-	2072	2072		85	1	1922	2	Y	58	57	0			2
								1	4	64	9							
05	T. A.		491	-0-	491	2563		21	1	455	2	Y	14	16	0			-0-
								15	9									
06	T. A.		839	-0-	839	3402		35	1	782	2	Y	20	19	0			1
								22	9									
07	6272	X	2870	-0-	-3402	-0-		125	1	2677	2	Y	61	60	0			2
								1	4	67	9							
08	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-		67	1	1432	2	Y	31	32	0			1
								1	4	34	9							
09	759	X	759	-0-	-0-	-0-		32	1	708	2	Y	16	17	0			-0-
								1	4	18	9							
10	457	X	457	-0-	-0-	-0-		17	1	430	2	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
11	820	X	820	-0-	-0-	-0-		28	1	779	2	Y	11	11	0			-0-
								1	4	12	9							
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-		26	1	732	2	Y	16	16	0			-0-
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 12,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

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-					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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

	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	4402	X	3602	-0-	-800	-0-	144	1	3371	2	Y	78	77	0			3
							1	4	86	9							
02	3596	X	1678	-0-	-1918	-0-	56	1	1586	2	Y	32	34	0			1
							1	4	35	9							
03	3844	X	2626	-0-	-1218	-0-	95	1	2474	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
04	T. A.		3327	-0-	3327	3327	115	1	3137	2	Y	66	65	0			2
							2	4	73	9							
05	T. A.		2077	-0-	2077	5404	79	1	1951	2	Y	42	43	0			1
							1	4	46	9							
06	T. A.		2415	-0-	2415	7819	116	1	2232	2	Y	60	59	0			2
							1	4	66	9							
07	9706	X	1887	-0-	-7819	-0-	90	1	1745	2	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							
08	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	115	1	2111	2	Y	50	51	0			1
							1	4	55	9							
09	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	82	1	1522	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
10	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	100	1	1946	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
11	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	103	1	1899	2	Y	53	52	0			2
							1	4	58	9							
12	2294	X	1454	-0-	-840	-0-	68	1	1341	2	Y	40	41	0			1
							1	4	44	9							

TOTAL GAS PROD: 27,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3010	-0-	3010	12470	120	1	2817	2	Y	65	65	0			2
							1	4	72	9							
02	DLQ G-10		2024	-0-	2024	14494	68	1	1912	2	Y	39	40	0			1
							1	4	43	9							
03	DLQ G-10		1539	-0-	1539	16033	55	1	1449	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
04	T. A.		2530	-0-	2530	18563	87	1	2386	2	Y	50	50	0			1
							2	4	55	9							
05	T. A.		2378	-0-	2378	20941	90	1	2233	2	Y	49	48	0			2
							1	4	54	9							
06	T. A.		2222	-0-	2222	23163	107	1	2055	2	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
07	25126	X	1963	-0-	-23163	-0-	94	1	1815	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
08	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	120	1	2210	2	Y	52	53	0			1
							1	4	57	9							
09	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	99	1	1845	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
10	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	97	1	1892	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
11	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	86	1	1586	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							
12	2387	X	1468	-0-	-919	-0-	69	1	1353	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							

TOTAL GAS PROD: 25,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	10028	-0-	-853	-0-	319	1	9533	2	Y	157	156	0			6
							3	4	173	9							
02	10179	X	9577	-0-	-602	-0-	299	1	8986	2	Y	252	250	0			8
							15	4	277	9							
03	10881	X	9438	-0-	-1443	-0-	314	1	8877	2	Y	221	225	0			4
							4	4	243	9							
04	T. A.		7172	-0-	7172	7172	235	1	6769	2	Y	150	150	0			4
							3	4	165	9							
05	T. A.		5971	-0-	5971	13143	202	1	5588	2	Y	162	161	0			5
							3	4	178	9							
06	T. A.		6696	-0-	6696	19839	216	1	6347	2	Y	118	119	0			4
							3	4	130	9							
07	26464	X	6625	-0-	-19839	-0-	227	1	6272	2	Y	113	113	0			4
							2	4	124	9							
08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	258	1	6998	2	Y	120	122	0			2
							2	4	132	9							
09	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	267	1	7230	2	Y	137	137	0			2
							13	4	151	9							
10	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	290	1	9249	2	Y	158	158	0			2
							8	4	174	9							
11	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	303	1	9481	2	Y	138	136	0			4
							11	4	152	9							
12	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	319	1	10707	2	Y	197	195	0			6
							3	4	217	9							

TOTAL GAS PROD: 101,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,923

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4179	-0-	-874	-0-		167	1	3912	2	Y	90	90	0			3
								1	4	99	9							
02	4727	X	2555	-0-	-2172	-0-		86	1	2413	2	Y	49	50	0			2
								2	4	54	9							
03	4495	X	3855	-0-	-640	-0-		139	1	3632	2	Y	75	75	0			2
								1	4	83	9							
04	T. A.		5584	-0-	5584	5584		193	1	5265	2	Y	111	110	0			3
								4	4	122	9							
05	T. A.		4881	-0-	4881	10465		186	1	4584	2	Y	99	99	0			3
								2	4	109	9							
06	T. A.		4702	-0-	4702	15167		226	1	4346	2	Y	116	115	0			4
								2	4	128	9							
07	20157	X	4990	-0-	-15167	-0-		239	1	4616	2	Y	121	121	0			4
								2	4	133	9							
08	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-		418	1	7672	2	Y	183	184	0			3
								4	4	201	9							
09	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-		394	1	7347	2	Y	195	195	0			3
								5	4	215	9							
10	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-		381	1	7393	2	Y	199	199	0			3
								5	4	219	9							
11	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-		319	1	5899	2	Y	165	163	0			5
								3	4	182	9							
12	6789	X	5196	-0-	-1593	-0-		243	1	4788	2	Y	147	147	0			5
								3	4	162	9							

TOTAL GAS PROD: 66,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,550

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 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		114	-0-	114	114		5	1	106	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
08	T. A.		225	-0-	225	339		11	1	208	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	339						Y	-0-					-0-
10	339	X	-0-	-0-	-339	-0-						Y	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-		60	1	1119	2	Y	31	30	0			1
								1	4	34	9							
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-		8	1	166	2	Y	5	6	0			-0-
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS LIFT (I)(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	4594	-0-	-552	-0-	183	1	4301	2	Y	99	101	0		4
							1	4	109	9						
02	4959	X	1331	-0-	-3628	-0-	45	1	1257	2	Y	25	28	0		1
							1	4	28	9						
03	5301	X	757	-0-	-4544	-0-	27	1	715	2	Y	14	15	0		-0-
							15	9								
04	T. A.		890	-0-	890	890	31	1	838	2	Y	18	18	0		-0-
							1	4	20	9						
05	T. A.		2022	-0-	2022	2912	77	1	1899	2	Y	41	40	0		1
							1	4	45	9						
06	T. A.		1654	-0-	1654	4566	80	1	1528	2	Y	41	41	0		1
							1	4	45	9						
07	5825	X	1259	-0-	-4566	-0-	60	1	1165	2	Y	31	31	0		1
							34	9								
08	921	X	921	-0-	-0-	-0-	46	1	853	2	Y	20	21	0		-0-
							22	9								
09	184	X	184	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
10	696	X	696	-0-	-0-	-0-	33	1	644	2	Y	17	17	0		-0-
							19	9								
11	380	X	380	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	Y	10	10	0		-0-
							11	9								
12	186	N	53	-0-	-133	-0-	2	1	49	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								

TOTAL GAS PROD: 14,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

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. GAS LIFT (I)(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	15628	-0-	12528	17077	623	1	14631	2	Y	335	329	0		12
							5	4	369	9						
02	2900	N	10640	-0-	7740	24817	357	1	10053	2	Y	203	208	0		7
							7	4	223	9						
03	35491	X	10674	-0-	-24817	-0-	385	1	10057	2	Y	207	210	0		4
							4	4	228	9						
04	T. A.		11045	-0-	11045	11045	381	1	10415	2	Y	220	218	0		6
							7	4	242	9						
05	T. A.		9738	-0-	9738	20783	370	1	9146	2	Y	197	197	0		6
							5	4	217	9						
06	T. A.		8380	-0-	8380	29163	403	1	7746	2	Y	206	205	0		7
							4	4	227	9						
07	T. A.		8246	-0-	8246	37409	395	1	7627	2	Y	201	201	0		7
							3	4	221	9						
08	44902	X	7493	-0-	-37409	-0-	377	1	6930	2	Y	165	169	0		3
							4	4	182	9						
09	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	329	1	6133	2	Y	163	163	0		3
							4	4	179	9						
10	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	322	1	6254	2	Y	168	168	0		3
							4	4	185	9						
11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	278	1	5142	2	Y	144	142	0		5
							3	4	158	9						
12	8246	X	4809	-0-	-3437	-0-	225	1	4433	2	Y	135	136	0		4
							2	4	149	9						

TOTAL GAS PROD: 105,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,344

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	583	1	13696	2	Y	313	316	0			11
							4	4	344	9							
02	11600	X	8665	-0-	-2935	-0-	291	1	8186	2	Y	165	171	0			5
							6	4	182	9							
03	16306	X	15813	-0-	-493	-0-	570	1	14899	2	Y	307	306	0			6
							6	4	338	9							
04	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	497	1	13599	2	Y	288	286	0			8
							9	4	317	9							
05	17608	X	11520	-0-	-6088	-0-	438	1	10819	2	Y	234	234	0			8
							6	4	257	9							
06	15300	X	10942	-0-	-4358	-0-	527	1	10115	2	Y	268	267	0			9
							5	4	295	9							
07	15810	X	11197	-0-	-4613	-0-	537	1	10357	2	Y	272	272	0			9
							4	4	299	9							
08	15810	X	10399	-0-	-5411	-0-	524	1	9618	2	Y	229	234	0			4
							5	4	252	9							
09	14430	X	8377	-0-	-6053	-0-	415	1	7731	2	Y	205	206	0			3
							5	4	226	9							
10	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	706	1	13695	2	Y	369	366	0			6
							10	4	406	9							
11	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	491	1	9085	2	Y	254	252	0			8
							5	4	279	9							
12	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	546	1	10746	2	Y	328	326	0			10
							6	4	361	9							

TOTAL GAS PROD: 142,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,232

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158330 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12000 - 12394

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 21 RRCID -> 159253 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	111	1	2721	2	Y	54	54	0		2
							1	4	59	9						
02	2291	X	1294	-0-	-997	-0-	52	1	1197	2	Y	39	40	0		1
							2	4	43	9						
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	148	1	3386	2	Y	96	95	0		2
							1	4	106	9						
04	T. A.		3612	-0-	3612	3612	149	1	3350	2	Y	101	100	0		3
							2	4	111	9						
05	T. A.		2529	-0-	2529	6141	106	1	2335	2	Y	79	79	0		3
							1	4	87	9						
06	T. A.		2517	-0-	2517	8658	106	1	2348	2	Y	56	57	0		2
							1	4	62	9						
07	T. A.		3897	-0-	3897	12555	169	1	3636	2	Y	83	82	0		3
							1	4	91	9						
08	16581	X	4026	-0-	-12555	-0-	175	1	3761	2	Y	81	82	0		2
							1	4	89	9						
09	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	171	1	3760	2	Y	86	87	0		1
							7	4	95	9						
10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	108	1	2781	2	Y	59	59	0		1
							2	4	65	9						
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	104	1	2852	2	Y	41	41	0		1
							3	4	45	9						
12	4154	X	3718	-0-	-436	-0-	125	1	3508	2	Y	76	75	0		2
							1	4	84	9						

TOTAL GAS PROD: 38,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	355	1	8336	2	Y	191	191	0		7
							3	4	210	9						
02	8903	X	6351	-0-	-2552	-0-	213	1	6001	2	Y	121	124	0		4
							4	4	133	9						
03	9362	X	6889	-0-	-2473	-0-	248	1	6491	2	Y	134	135	0		3
							3	4	147	9						
04	T. A.		7453	-0-	7453	7453	257	1	7028	2	Y	148	147	0		4
							5	4	163	9						
05	T. A.		7045	-0-	7045	14498	268	1	6616	2	Y	143	142	0		5
							4	4	157	9						
06	T. A.		6561	-0-	6561	21059	316	1	6066	2	Y	160	160	0		5
							3	4	176	9						
07	T. A.		7091	-0-	7091	28150	340	1	6558	2	Y	173	172	0		6
							3	4	190	9						
08	35056	X	6906	-0-	-28150	-0-	348	1	6388	2	Y	152	155	0		3
							3	4	167	9						
09	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	324	1	6037	2	Y	161	161	0		3
							4	4	177	9						
10	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	321	1	6239	2	Y	168	168	0		3
							4	4	185	9						
11	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	293	1	5431	2	Y	152	150	0		5
							3	4	167	9						
12	7099	X	6626	-0-	-473	-0-	310	1	6107	2	Y	187	186	0		6
							3	4	206	9						

TOTAL GAS PROD: 83,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,890

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4028	-0-	4028	19662	154	1	3790	2	Y	75	74	0			3
							1	4	83	9							
02	T. A.		4508	-0-	4508	24170	182	1	4169	2	Y	136	135	0			4
							7	4	150	9							
03	T. A.		5932	-0-	5932	30102	241	1	5516	2	Y	157	158	0			3
							2	4	173	9							
04	T. A.		5143	-0-	5143	35245	212	1	4771	2	Y	144	143	0			4
							2	4	158	9							
05	T. A.		3329	-0-	3329	38574	140	1	3074	2	Y	103	104	0			3
							2	4	113	9							
06	T. A.		4009	-0-	4009	42583	168	1	3739	2	Y	91	91	0			3
							2	4	100	9							
07	T. A.		5204	-0-	5204	47787	226	1	4854	2	Y	111	110	0			4
							2	4	122	9							
08	54022	X	6235	-0-	-47787	-0-	271	1	5826	2	Y	124	126	0			2
							2	4	136	9							
09	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	271	1	5961	2	Y	138	138	0			2
							11	4	152	9							
10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	198	1	5084	2	Y	107	107	0			2
							4	4	118	9							
11	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	211	1	5792	2	Y	84	83	0			3
							6	4	92	9							
12	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	248	1	6999	2	Y	152	150	0			5
							2	4	167	9							

TOTAL GAS PROD: 63,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,422

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	140	-0-	-8695	-0-	4	1	133	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
02	8265	X	149	-0-	-8116	-0-	5	1	140	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	8835	X	198	-0-	-8637	-0-	7	1	185	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	T. A.		16	-0-	16	16	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		7	-0-	7	23	7	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		16	-0-	16	39	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		108	-0-	108	147	4	1	102	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	260	X	113	-0-	-147	-0-	4	1	107	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	577	X	577	-0-	-0-	-0-	20	1	545	2	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
10	566	X	566	-0-	-0-	-0-	17	1	539	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	53	X	53	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	124	N	31	-0-	-93	-0-	1	1	29	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10336 - 10985

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	19675	X	19675	-0-	-0-	-0-	754	1	18512	2	Y	366	368	0			13
							6	4	403	9							
02	41702	X	17051	-0-	-24651	-0-	689	1	15765	2	Y	519	515	0			17
							26	4	571	9							
03	39649	X	20587	-0-	-19062	-0-	835	1	19148	2	Y	542	548	0			11
							8	4	596	9							
04	T. A.		20875	-0-	20875	20875	859	1	19365	2	Y	584	579	0			16
							9	4	642	9							
05	T. A.		16722	-0-	16722	37597	704	1	15439	2	Y	518	517	0			17
							9	4	570	9							
06	T. A.		15239	-0-	15239	52836	640	1	14214	2	Y	343	349	0			11
							8	4	377	9							
07	T. A.		17741	-0-	17741	70577	770	1	16549	2	Y	379	377	0			13
							5	4	417	9							
08	89571	X	18994	-0-	-70577	-0-	825	1	17746	2	Y	379	385	0			7
							6	4	417	9							
09	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	736	1	16220	2	Y	374	375	0			6
							30	4	411	9							
10	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	552	1	14161	2	Y	298	299	0			5
							12	4	328	9							
11	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	466	1	12765	2	Y	186	185	0			6
							14	4	205	9							
12	19003	X	14362	-0-	-4641	-0-	481	1	13554	2	Y	294	291	0			9
							4	4	323	9							

TOTAL GAS PROD: 207,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,782

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

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	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	111	1	2731	2	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	113	1	2577	2	Y	85	84	0			3
							4	4	94	9							
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	136	1	3125	2	Y	88	89	0			2
							1	4	97	9							
04	T. A.		8597	-0-	8597	8597	354	1	7974	2	Y	241	236	0			7
							4	4	265	9							
05	T. A.		28336	-0-	28336	36933	1193	1	26163	2	Y	877	855	0			29
							15	4	965	9							
06	T. A.		30924	-0-	30924	67857	1298	1	28845	2	Y	696	702	0			23
							15	4	766	9							
07	T. A.		26586	-0-	26586	94443	1154	1	24800	2	Y	567	571	0			19
							8	4	624	9							
08	114721	X	20278	-0-	-94443	-0-	881	1	18944	2	Y	405	416	0			8
							7	4	446	9							
09	18451	X	18451	-0-	-0-	-0-	781	1	17202	2	Y	396	398	0			6
							32	4	436	9							
10	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	505	1	12949	2	Y	272	274	0			4
							11	4	299	9							
11	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	403	1	11047	2	Y	161	160	0			5
							12	4	177	9							
12	26598	X	11800	-0-	-14798	-0-	395	1	11135	2	Y	243	240	0			8
							3	4	267	9							

TOTAL GAS PROD: 179,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,085

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	179	1	4382	2	Y	87	87	0			3
							1	4	96	9							
02	4263	X	4154	-0-	-109	-0-	168	1	3841	2	Y	126	125	0			4
							6	4	139	9							
03	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	204	1	4688	2	Y	133	134	0			3
							2	4	146	9							
04	T. A.		5320	-0-	5320	5320	219	1	4936	2	Y	148	147	0			4
							2	4	163	9							
05	T. A.		4348	-0-	4348	9668	183	1	4016	2	Y	134	134	0			4
							2	4	147	9							
06	T. A.		4273	-0-	4273	13941	179	1	3986	2	Y	96	97	0			3
							2	4	106	9							
07	T. A.		5265	-0-	5265	19206	229	1	4910	2	Y	113	112	0			4
							2	4	124	9							
08	25148	X	5942	-0-	-19206	-0-	258	1	5552	2	Y	118	120	0			2
							2	4	130	9							
09	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	243	1	5353	2	Y	124	124	0			2
							10	4	136	9							
10	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	198	1	5074	2	Y	107	107	0			2
							4	4	118	9							
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	175	1	4785	2	Y	69	69	0			2
							5	4	76	9							
12	5952	X	5757	-0-	-195	-0-	193	1	5431	2	Y	119	117	0			4
							2	4	131	9							

TOTAL GAS PROD: 60,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,374

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12115 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	112	1	2752	2	Y	54	54	0	2
							1	4	59	9					
02	2262	X	922	-0-	-1340	-0-	37	1	853	2	Y	28	29	0	1
							1	4	31	9					
03	2418	N	2356	-0-	-62	-0-	96	1	2191	2	Y	62	62	0	1
							1	4	68	9					
04	T. A.		6605	-0-	6605	6605	272	1	6126	2	Y	185	181	0	5
							3	4	204	9					
05	T. A.		4072	-0-	4072	10677	171	1	3760	2	Y	126	127	0	4
							2	4	139	9					
06	T. A.		3313	-0-	3313	13990	139	1	3091	2	Y	74	76	0	2
							2	4	81	9					
07	T. A.		3903	-0-	3903	17893	169	1	3641	2	Y	84	83	0	3
							1	4	92	9					
08	22141	X	4248	-0-	-17893	-0-	184	1	3969	2	Y	85	86	0	2
							1	4	94	9					
09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	172	1	3780	2	Y	86	87	0	1
							7	4	95	9					
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	133	1	3398	2	Y	72	72	0	1
							3	4	79	9					
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	114	1	3116	2	Y	45	45	0	1
							3	4	50	9					
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	113	1	3185	2	Y	70	69	0	2
							1	4	77	9					

TOTAL GAS PROD: 42,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

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	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-			-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	102	1	2869	2	Y	58	56	0	2
							2	4	64	9					
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	105	1	2755	2	Y	57	58	0	1
							1	4	63	9					
04	T. A.		937	-0-	937	937	32	1	883	2	Y	19	19	0	1
							1	4	21	9					
05	T. A.		2233	-0-	2233	3170	85	1	2099	2	Y	44	44	0	1
							1	4	48	9					
06	T. A.		2110	-0-	2110	5280	102	1	1950	2	Y	52	51	0	2
							1	4	57	9					
07	T. A.		693	-0-	693	5973	33	1	641	2	Y	17	18	0	1
							19	9							
08	7432	X	1459	-0-	-5973	-0-	73	1	1350	2	Y	32	32	0	1
							1	4	35	9					
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
10	720	X	720	-0-	-0-	-0-	34	1	666	2	Y	18	18	0	-0-
							20	9							
11	629	X	629	-0-	-0-	-0-	31	1	579	2	Y	17	16	0	1
							19	9							
12	1457	X	313	-0-	-1144	-0-	15	1	289	2	Y	8	9	0	-0-
							9	9							

TOTAL GAS PROD: 15,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172471 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3565	X	1999	-0-	-1566	-0-	80	1	1871	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
02	3335	X	2859	-0-	-476	-0-	96	1	2702	2	Y	54	54	0			2
							2	4	59	9							
03	3565	X	283	-0-	-3282	-0-	10	1	267	2	Y	5	7	0			-0-
							6	9									
04	T. A.		4144	-0-	4144	4144	143	1	3908	2	Y	82	80	0			2
							3	4	90	9							
05	T. A.		2206	-0-	2206	6350	84	1	2071	2	Y	45	46	0			1
							1	4	50	9							
06	T. A.		12	-0-	12	6362	1	1	10	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
07	T. A.		33	-0-	33	6395	2	1	30	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	6572	X	177	-0-	-6395	-0-	9	1	164	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
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	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	10446	-0-	-2078	-0-	416	1	9781	2	Y	224	224	0			8
							3	4	246	9							
02	10005	X	7414	-0-	-2591	-0-	249	1	7005	2	Y	141	144	0			5
							5	4	155	9							
03	10664	X	8101	-0-	-2563	-0-	292	1	7633	2	Y	157	159	0			3
							3	4	173	9							
04	T. A.		8486	-0-	8486	8486	293	1	8001	2	Y	170	168	0			5
							5	4	187	9							
05	T. A.		2937	-0-	2937	11423	112	1	2759	2	Y	59	62	0			2
							1	4	65	9							
06	T. A.		4261	-0-	4261	15684	205	1	3940	2	Y	104	103	0			3
							2	4	114	9							
07	T. A.		6128	-0-	6128	21812	294	1	5667	2	Y	150	148	0			5
							2	4	165	9							
08	25274	X	3462	-0-	-21812	-0-	174	1	3202	2	Y	76	80	0			1
							2	4	84	9							
09	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	415	1	7730	2	Y	205	203	0			3
							5	4	226	9							
10	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	123	1	2387	2	Y	65	67	0			1
							2	4	72	9							
11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	139	1	2573	2	Y	72	71	0			2
							1	4	79	9							
12	8649	X	7931	-0-	-718	-0-	371	1	7310	2	Y	224	219	0			7
							4	4	246	9							

TOTAL GAS PROD: 72,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,647

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
02	841	X	841	-0-	-0-	-0-	28	1	794	2	Y	16	15	0			1
							1	4	18	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	639	X	639	-0-	-0-	-0-	32	1	592	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
09	132	X	132	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	583	X	583	-0-	-0-	-0-	28	1	540	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
11	295	X	295	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	137	1	3206	2	Y	74	74	0			3
							1	4	81	9							
02	3016	X	2856	-0-	-160	-0-	96	1	2699	2	Y	54	55	0			2
							2	4	59	9							
03	3224	X	2883	-0-	-341	-0-	104	1	2716	2	Y	56	57	0			1
							1	4	62	9							
04	T. A.		2219	-0-	2219	2219	77	1	2093	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							
05	T. A.		2379	-0-	2379	4598	90	1	2234	2	Y	49	48	0			2
							1	4	54	9							
06	T. A.		2777	-0-	2777	7375	134	1	2568	2	Y	67	67	0			2
							1	4	74	9							
07	T. A.		3177	-0-	3177	10552	152	1	2938	2	Y	78	77	0			3
							1	4	86	9							
08	13725	X	3173	-0-	-10552	-0-	160	1	2936	2	Y	69	71	0			1
							1	4	76	9							
09	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	121	1	2262	2	Y	60	60	0			1
							1	4	66	9							
10	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	148	1	2872	2	Y	77	77	0			1
							2	4	85	9							
11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	173	1	3197	2	Y	90	88	0			3
							2	4	99	9							
12	3162	X	2829	-0-	-333	-0-	132	1	2609	2	Y	79	80	0			2
							1	4	87	9							

TOTAL GAS PROD: 34,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 797

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	12344	-0-	-2040	-0-	240	1	11964	2	Y	124	123	0			5
							4	4	136	9							
02	12818	X	12337	-0-	-481	-0-	227	1	11811	2	Y	254	251	0			8
							20	4	279	9							
03	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	248	1	12336	2	Y	229	232	0			5
							5	4	252	9							
04	T. A.		11953	-0-	11953	11953	233	1	11469	2	Y	224	223	0			6
							5	4	246	9							
05	T. A.		11089	-0-	11089	23042	217	1	10614	2	Y	229	228	0			7
							6	4	252	9							
06	T. A.		10916	-0-	10916	33958	204	1	10576	2	Y	118	121	0			4
							6	4	130	9							
07	T. A.		10704	-0-	10704	44662	215	1	10363	2	Y	112	112	0			4
							3	4	123	9							
08	54306	X	9644	-0-	-44662	-0-	188	1	9352	2	Y	92	94	0			2
							3	4	101	9							
09	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	221	1	10592	2	Y	118	118	0			2
							20	4	130	9							
10	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	189	1	10488	2	Y	107	107	0			2
							9	4	118	9							
11	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	223	1	12988	2	Y	188	184	0			6
							14	4	207	9							
12	15686	X	15686	-0-	-0-	-0-	233	1	15283	2	Y	150	151	0			5
							5	4	165	9							

TOTAL GAS PROD: 142,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,945

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3606	-0-	-1044	-0-	138	1	3393	2	Y	67	67	0			2
							1	4	74	9							
02	4495	X	3345	-0-	-1150	-0-	135	1	3093	2	Y	102	101	0			3
							5	4	112	9							
03	4805	X	3891	-0-	-914	-0-	158	1	3618	2	Y	103	104	0			2
							2	4	113	9							
04	T. A.		4245	-0-	4245	4245	175	1	3937	2	Y	119	118	0			3
							2	4	131	9							
05	T. A.		3640	-0-	3640	7885	153	1	3361	2	Y	113	112	0			4
							2	4	124	9							
06	T. A.		3836	-0-	3836	11721	161	1	3578	2	Y	86	87	0			3
							2	4	95	9							
07	T. A.		4443	-0-	4443	16164	193	1	4146	2	Y	94	94	0			3
							1	4	103	9							
08	20552	X	4388	-0-	-16164	-0-	191	1	4099	2	Y	88	89	0			2
							1	4	97	9							
09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	187	1	4111	2	Y	95	95	0			2
							8	4	105	9							
10	22313	X	22313	-0-	-0-	-0-	819	1	20993	2	Y	440	435	0			7
							17	4	484	9							
11	32291	X	32291	-0-	-0-	-0-	1118	1	30648	2	Y	446	439	0			14
							34	4	491	9							
12	36234	X	36234	-0-	-0-	-0-	1214	1	34193	2	Y	743	734	0			23
							10	4	817	9							

TOTAL GAS PROD: 126,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,496

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39585	X	39585	-0-	-0-	-0-		1578	1	37061	2	Y	849	850	0			31
								12	4	934	9							
02	30245	X	30245	-0-	-0-	-0-		1015	1	28579	2	Y	574	586	0			19
								20	4	631	9							
03	34225	X	34225	-0-	-0-	-0-		1233	1	32249	2	Y	664	670	0			13
								13	4	730	9							
04	T. A.		40081	-0-	40081	40081		1382	1	37795	2	Y	799	790	0			22
								25	4	879	9							
05	T. A.		39956	-0-	39956	80037		1519	1	37526	2	Y	810	806	0			26
								20	4	891	9							
06	T. A.		38486	-0-	38486	118523		1853	1	35577	2	Y	944	939	0			31
								18	4	1038	9							
07	T. A.		42097	-0-	42097	160620		2017	1	38936	2	Y	1025	1022	0			34
								16	4	1128	9							
08	201678	X	41058	-0-	-160620	-0-		2067	1	37976	2	Y	905	922	0			17
								19	4	996	9							
09	39007	X	39007	-0-	-0-	-0-		1932	1	35999	2	Y	957	958	0			16
								23	4	1053	9							
10	41029	X	41029	-0-	-0-	-0-		1954	1	37925	2	Y	1021	1021	0			16
								27	4	1123	9							
11	35613	X	35613	-0-	-0-	-0-		1772	1	32814	2	Y	918	905	0			29
								17	4	1010	9							
12	34290	X	34290	-0-	-0-	-0-		1605	1	31605	2	Y	966	965	0			30
								17	4	1063	9							

TOTAL GAS PROD: 455,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,432

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8116	-0-	-1370	-0-		324	1	7600	2	Y	173	174	0			6
								2	4	190	9							
02	8497	X	5846	-0-	-2651	-0-		196	1	5523	2	Y	112	114	0			4
								4	4	123	9							
03	8618	X	6356	-0-	-2262	-0-		229	1	5990	2	Y	123	125	0			2
								2	4	135	9							
04	T. A.		6548	-0-	6548	6548		226	1	6174	2	Y	131	129	0			4
								4	4	144	9							
05	T. A.		9157	-0-	9157	15705		348	1	8600	2	Y	185	183	0			6
								5	4	204	9							
06	T. A.		7999	-0-	7999	23704		385	1	7394	2	Y	196	196	0			6
								4	4	216	9							
07	T. A.		8415	-0-	8415	32119		403	1	7782	2	Y	206	205	0			7
								3	4	227	9							
08	39848	X	7729	-0-	-32119	-0-		389	1	7149	2	Y	170	174	0			3
								4	4	187	9							
09	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-		353	1	6572	2	Y	175	175	0			3
								4	4	193	9							
10	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-		343	1	6664	2	Y	179	179	0			3
								5	4	197	9							
11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-		300	1	5557	2	Y	155	153	0			5
								3	4	171	9							
12	8401	X	5424	-0-	-2977	-0-		254	1	4999	2	Y	153	153	0			5
								3	4	168	9							

TOTAL GAS PROD: 85,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,958

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 179431 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	5859	X	3843	-0-		-2016	-0-	153	1	3599	2	Y	82	82	0	3
								1	4	90	9					
02	5249	X	1991	-0-		-3258	-0-	67	1	1881	2	Y	38	40	0	1
								1	4	42	9					
03	4836	X	2099	-0-		-2737	-0-	76	1	1977	2	Y	41	41	0	1
								1	4	45	9					
04	T. A.		1448	-0-		1448	1448	50	1	1365	2	Y	29	29	0	1
								1	4	32	9					
05	T. A.		2969	-0-		2969	4417	113	1	2789	2	Y	60	59	0	2
								1	4	66	9					
06	T. A.		1352	-0-		1352	5769	65	1	1250	2	Y	33	34	0	1
								1	4	36	9					
07	T. A.		3884	-0-		3884	9653	186	1	3592	2	Y	95	93	0	3
								1	4	105	9					
08	12308	X	2655	-0-		-9653	-0-	134	1	2455	2	Y	59	61	0	1
								1	4	65	9					
09	1441	X	1441	-0-		-0-	-0-	71	1	1329	2	Y	36	36	0	1
								1	4	40	9					
10	1587	X	1587	-0-		-0-	-0-	76	1	1467	2	Y	39	39	0	1
								1	4	43	9					
11	3404	X	3404	-0-		-0-	-0-	169	1	3136	2	Y	88	86	0	3
								2	4	97	9					
12	3875	X	1562	-0-		-2313	-0-	73	1	1441	2	Y	43	45	0	1
								1	4	47	9					

TOTAL GAS PROD: 28,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4185	X	3449	-0-		-736	-0-	110	1	3279	2	Y	54	54	0	2
								1	4	59	9					
02	3915	X	3270	-0-		-645	-0-	102	1	3068	2	Y	86	85	0	3
								5	4	95	9					
03	3782	X	3253	-0-		-529	-0-	108	1	3060	2	Y	76	77	0	2
								1	4	84	9					
04	T. A.		2489	-0-		2489	2489	82	1	2350	2	Y	51	52	0	1
								1	4	56	9					
05	T. A.		1004	-0-		1004	3493	34	1	938	2	Y	28	28	0	1
								1	4	31	9					
06	T. A.		27	-0-		27	3520	1	1	26	2	Y	-0-	1	0	-0-
07	T. A.		34	-0-		34	3554	1	1	32	2	Y	1	1	0	-0-
								1	9							
08	3640	X	86	-0-		-3554	-0-	3	1	82	2	Y	1	1	0	-0-
								1	9							
09	17	X	17	-0-		-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
10	1685	X	1685	-0-		-0-	-0-	50	1	1604	2	Y	27	27	0	-0-
								1	4	30	9					
11	3863	X	3863	-0-		-0-	-0-	118	1	3682	2	Y	54	52	0	2
								4	4	59	9					
12	730	N	730	-0-		-0-	-0-	21	1	696	2	Y	12	14	0	-0-
								13	9							

TOTAL GAS PROD: 19,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		445	-0-	445	2351	17	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		471	-0-	471	2822	20	1	450	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	SHUT IN		175	-0-	175	2997	7	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		688	-0-	688	3685	29	1	659	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		413	-0-	413	4098	18	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		631	-0-	631	4729	27	1	604	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		375	-0-	375	5104	17	1	358	2	Y	-0-					-0-
08	5691	X	587	-0-	-5104	-0-	26	1	561	2	Y	-0-					-0-
09	475	X	475	-0-	-0-	-0-	21	1	453	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	403	X	301	-0-	-102	-0-	11	1	290	2	Y	-0-					-0-
11	673	X	673	-0-	-0-	-0-	24	1	648	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	417	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	275	1	8208	2	Y	135	135	0			5
							3	4	149	9							
02	9338	X	8165	-0-	-1173	-0-	255	1	7660	2	Y	215	213	0			7
							13	4	237	9							
03	9982	X	8485	-0-	-1497	-0-	283	1	7980	2	Y	199	202	0			4
							3	4	219	9							
04	T. A.		8937	-0-	8937	8937	293	1	8435	2	Y	186	185	0			5
							4	4	205	9							
05	T. A.		6324	-0-	6324	15261	214	1	5918	2	Y	172	171	0			6
							3	4	189	9							
06	T. A.		6916	-0-	6916	22177	223	1	6557	2	Y	121	123	0			4
							3	4	133	9							
07	T. A.		7396	-0-	7396	29573	253	1	7002	2	Y	126	126	0			4
							2	4	139	9							
08	38207	X	8634	-0-	-29573	-0-	301	1	8175	2	Y	141	142	0			3
							3	4	155	9							
09	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	298	1	8048	2	Y	152	153	0			2
							15	4	167	9							
10	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	312	1	9960	2	Y	171	170	0			3
							8	4	188	9							
11	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	337	1	10540	2	Y	153	151	0			5
							12	4	168	9							
12	8804	X	6266	-0-	-2538	-0-	178	1	5966	2	Y	109	111	0			3
							2	4	120	9							

TOTAL GAS PROD: 99,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,880

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

01	5890 X	2963	-0-	-2927	-0-	114	1	2787	2	Y	55	57	0			2
						1	4	61	9							
02	5510 X	4014	-0-	-1496	-0-	162	1	3712	2	Y	122	120	0			4
						6	4	134	9							
03	7099 X	5944	-0-	-1155	-0-	241	1	5529	2	Y	156	157	0			3
						2	4	172	9							
04	T. A.	12465	-0-	12465	12465	513	1	11563	2	Y	349	342	0			10
						5	4	384	9							
05	T. A.	9388	-0-	9388	21853	395	1	8669	2	Y	290	291	0			9
						5	4	319	9							
06	T. A.	5265	-0-	5265	27118	221	1	4910	2	Y	119	124	0			4
						3	4	131	9							
07	T. A.	2608	-0-	2608	29726	113	1	2432	2	Y	56	58	0			2
						1	4	62	9							
08	33822 X	4096	-0-	-29726	-0-	178	1	3827	2	Y	82	82	0			2
						1	4	90	9							
09	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	164	1	3620	2	Y	83	84	0			1
						7	4	91	9							
10	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	236	1	6050	2	Y	127	126	0			2
						5	4	140	9							
11	10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	358	1	9829	2	Y	144	141	0			5
						11	4	158	9							
12	10525 X	10525	-0-	-0-	-0-	353	1	9931	2	Y	216	214	0			7
						3	4	238	9							

TOTAL GAS PROD: 77,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,799

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6797	-0-	-984	-0-	271	1	6363	2	Y	146	146	0			5
							2	4	161	9							
02	7076	X	4941	-0-	-2135	-0-	166	1	4669	2	Y	94	96	0			3
							3	4	103	9							
03	7130	X	5330	-0-	-1800	-0-	192	1	5023	2	Y	103	104	0			2
							2	4	113	9							
04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	192	1	5262	2	Y	111	110	0			3
							4	4	122	9							
05	6820	X	5583	-0-	-1237	-0-	212	1	5243	2	Y	114	113	0			4
							3	4	125	9							
06	6570	X	5153	-0-	-1417	-0-	248	1	4764	2	Y	126	126	0			4
							2	4	139	9							
07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	278	1	5361	2	Y	142	141	0			5
							2	4	156	9							
08	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	386	1	7086	2	Y	168	170	0			3
							4	4	185	9							
09	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	391	1	7282	2	Y	193	193	0			3
							5	4	212	9							
10	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	325	1	6316	2	Y	171	171	0			3
							4	4	188	9							
11	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	263	1	4872	2	Y	136	135	0			4
							2	4	150	9							
12	8153	X	4229	-0-	-3924	-0-	198	1	3897	2	Y	120	120	0			4
							2	4	132	9							

TOTAL GAS PROD: 71,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,624

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7454	-0-	-668	-0-	297	1	6979	2	Y	160	160	0			6
							2	4	176	9							
02	7598	X	5103	-0-	-2495	-0-	171	1	4822	2	Y	97	100	0			3
							3	4	107	9							
03	7781	X	5711	-0-	-2070	-0-	206	1	5381	2	Y	111	112	0			2
							2	4	122	9							
04	T. A.		5916	-0-	5916	5916	204	1	5578	2	Y	118	117	0			3
							4	4	130	9							
05	T. A.		5538	-0-	5538	11454	211	1	5200	2	Y	113	112	0			4
							3	4	124	9							
06	T. A.		4828	-0-	4828	16282	232	1	4464	2	Y	118	118	0			4
							2	4	130	9							
07	T. A.		5219	-0-	5219	21501	250	1	4827	2	Y	127	127	0			4
							2	4	140	9							
08	25727	X	4226	-0-	-21501	-0-	213	1	3908	2	Y	94	96	0			2
							2	4	103	9							
09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	195	1	3642	2	Y	97	97	0			2
							2	4	107	9							
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	206	1	4003	2	Y	108	108	0			2
							3	4	119	9							
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	192	1	3557	2	Y	99	98	0			3
							2	4	109	9							
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	204	1	4011	2	Y	123	122	0			4
							2	4	135	9							

TOTAL GAS PROD: 60,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,365

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
10	12	X	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 8 RRCID -> 186314 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

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	12927	X	11742	-0-	-1185	-0-	468	1	10993	2	Y	252	253	0			9
							4	4	277	9							
02	12093	X	8081	-0-	-4012	-0-	271	1	7636	2	Y	154	158	0			5
							5	4	169	9							
03	12927	X	8587	-0-	-4340	-0-	309	1	8092	2	Y	166	168	0			3
							3	4	183	9							
04	T. A.		6820	-0-	6820	6820	235	1	6431	2	Y	136	135	0			4
							4	4	150	9							
05	T. A.		7795	-0-	7795	14615	296	1	7321	2	Y	158	157	0			5
							4	4	174	9							
06	T. A.		6477	-0-	6477	21092	312	1	5987	2	Y	159	159	0			5
							3	4	175	9							
07	T. A.		9250	-0-	9250	30342	443	1	8555	2	Y	226	223	0			8
							3	4	249	9							
08	39345	X	9003	-0-	-30342	-0-	453	1	8328	2	Y	198	202	0			4
							4	4	218	9							
09	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	385	1	7176	2	Y	190	191	0			3
							5	4	209	9							
10	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	398	1	7721	2	Y	208	208	0			3
							5	4	229	9							
11	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	350	1	6481	2	Y	182	179	0			6
							3	4	200	9							
12	9238	X	6126	-0-	-3112	-0-	287	1	5647	2	Y	172	173	0			5
							3	4	189	9							

TOTAL GAS PROD: 97,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,201

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24211	X	24116	-0-	-95	-0-	1020	1	22491	2	Y	544	544	0			20
							7	4	598	9							
02	27711	X	27711	-0-	-0-	-0-	988	1	26098	2	Y	552	554	0			18
							18	4	607	9							
03	25036	X	25036	-0-	-0-	-0-	970	1	23493	2	Y	513	521	0			10
							9	4	564	9							
04	T. A.		22259	-0-	22259	22259	795	1	20948	2	Y	456	453	0			13
							14	4	502	9							
05	T. A.		22924	-0-	22924	45183	918	1	21458	2	Y	487	484	0			16
							12	4	536	9							
06	T. A.		22731	-0-	22731	67914	1103	1	20999	2	Y	562	559	0			19
							11	4	618	9							
07	T. A.		21948	-0-	21948	89862	1039	1	20320	2	Y	528	529	0			18
							8	4	581	9							
08	111756	X	21894	-0-	-89862	-0-	1079	1	20286	2	Y	472	481	0			9
							10	4	519	9							
09	33318	X	33318	-0-	-0-	-0-	1692	1	30684	2	Y	838	833	0			14
							20	4	922	9							
10	31985	X	31985	-0-	-0-	-0-	1622	1	29411	2	Y	846	847	0			13
							21	4	931	9							
11	31123	X	31123	-0-	-0-	-0-	1686	1	28544	2	Y	799	787	0			25
							14	4	879	9							
12	29170	X	29170	-0-	-0-	-0-	1480	1	26697	2	Y	889	886	0			28
							15	4	978	9							

TOTAL GAS PROD: 314,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,486

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. GAS LIFT(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	9917	-0-	-1708	-0-	395	1	9285	2	Y	213	213	0			8
							3	4	234	9							
02	10875	X	6985	-0-	-3890	-0-	234	1	6601	2	Y	132	136	0			4
							5	4	145	9							
03	10819	X	7164	-0-	-3655	-0-	258	1	6749	2	Y	140	141	0			3
							3	4	154	9							
04	T. A.		7550	-0-	7550	7550	260	1	7120	2	Y	150	149	0			4
							5	4	165	9							
05	T. A.		7120	-0-	7120	14670	271	1	6685	2	Y	145	144	0			5
							4	4	160	9							
06	T. A.		4887	-0-	4887	19557	235	1	4518	2	Y	120	121	0			4
							2	4	132	9							
07	T. A.		4702	-0-	4702	24259	225	1	4348	2	Y	115	115	0			4
							2	4	127	9							
08	32932	X	8673	-0-	-24259	-0-	437	1	8022	2	Y	191	191	0			4
							4	4	210	9							
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	300	1	5596	2	Y	148	150	0			2
							4	4	163	9							
10	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	329	1	6381	2	Y	173	172	0			3
							4	4	190	9							
11	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	288	1	5337	2	Y	149	147	0			5
							3	4	164	9							
12	8680	X	5296	-0-	-3384	-0-	248	1	4881	2	Y	149	149	0			5
							3	4	164	9							

TOTAL GAS PROD: 81,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,825

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188022 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	47	1	1408	2	Y	24	24	0	1
							26	9							
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	68	1	2029	2	Y	57	56	0	2
							3	4	63	9					
03	3100	N	5262	-0-	2162	2162	175	1	4950	2	Y	123	123	0	2
							2	4	135	9					
04	T. A.		5599	-0-	5599	7761	183	1	5285	2	Y	117	116	0	3
							2	4	129	9					
05	T. A.		4160	-0-	4160	11921	141	1	3892	2	Y	114	113	0	4
							2	4	125	9					
06	T. A.		4062	-0-	4062	15983	131	1	3851	2	Y	71	73	0	2
							2	4	78	9					
07	T. A.		3991	-0-	3991	19974	137	1	3778	2	Y	68	68	0	2
							1	4	75	9					
08	24091	X	4117	-0-	-19974	-0-	144	1	3898	2	Y	67	68	0	1
							1	4	74	9					
09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	135	1	3636	2	Y	69	69	0	1
							7	4	76	9					
10	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	152	1	4852	2	Y	83	83	0	1
							4	4	91	9					
11	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	150	1	4680	2	Y	68	67	0	2
							5	4	75	9					
12	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	168	1	5654	2	Y	104	103	0	3
							2	4	114	9					

TOTAL GAS PROD: 50,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 965

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	40641	X	17879	-0-	-22762	-0-	713	1	16740	2	Y	383	399	0	14
							5	4	421	9					
02	34800	X	489	-0-	-34311	-0-	16	1	463	2	Y	9	23	0	-0-
							10	9							
03	37541	X	565	-0-	-36976	-0-	20	1	533	2	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
04	T. A.		583	-0-	583	583	20	1	550	2	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
05	T. A.		600	-0-	600	1183	23	1	564	2	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
06	T. A.		685	-0-	685	1868	33	1	632	2	Y	18	17	0	1
							20	9							
07	T. A.		186	-0-	186	2054	9	1	173	2	Y	4	5	0	-0-
							4	9							
08	3087	X	1033	-0-	-2054	-0-	52	1	956	2	Y	23	23	0	-0-
							25	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	303	X	303	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
11	379	X	379	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

MO	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	4185	X	3478	-0-	-707	-0-	133	1	3274	2	Y	64	64	0		2
							1	4	70	9						
02	3915	X	3124	-0-	-791	-0-	126	1	2888	2	Y	95	94	0		3
							5	4	105	9						
03	4185	X	3664	-0-	-521	-0-	149	1	3407	2	Y	97	98	0		2
							1	4	107	9						
04	T. A.		3578	-0-	3578	3578	147	1	3319	2	Y	100	99	0		3
							2	4	110	9						
05	T. A.		3031	-0-	3031	6609	128	1	2798	2	Y	94	94	0		3
							2	4	103	9						
06	T. A.		2753	-0-	2753	9362	116	1	2568	2	Y	62	63	0		2
							1	4	68	9						
07	T. A.		3095	-0-	3095	12457	134	1	2887	2	Y	66	66	0		2
							1	4	73	9						
08	15560	X	3103	-0-	-12457	-0-	135	1	2899	2	Y	62	63	0		1
							1	4	68	9						
09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	145	1	3202	2	Y	74	74	0		1
							6	4	81	9						
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	114	1	2916	2	Y	61	61	0		1
							2	4	67	9						
11	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	82	1	2257	2	Y	33	33	0		1
							3	4	36	9						
12	3534	X	2837	-0-	-697	-0-	95	1	2677	2	Y	58	57	0		2
							1	4	64	9						

TOTAL GAS PROD: 37,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 866

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12372

MO	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	23570	X	23570	-0-	-0-	-0-	997	1	21982	2	Y	531	533	0		19
							7	4	584	9						
02	28049	X	28049	-0-	-0-	-0-	1000	1	26416	2	Y	559	560	0		18
							18	4	615	9						
03	27445	X	27445	-0-	-0-	-0-	1063	1	25753	2	Y	563	570	0		11
							10	4	619	9						
04	T. A.		26636	-0-	26636	26636	952	1	25067	2	Y	545	541	0		15
							17	4	600	9						
05	T. A.		26369	-0-	26369	53005	1056	1	24684	2	Y	560	557	0		18
							13	4	616	9						
06	T. A.		23913	-0-	23913	76918	1160	1	22091	2	Y	592	590	0		20
							11	4	651	9						
07	T. A.		21738	-0-	21738	98656	1029	1	20127	2	Y	522	525	0		17
							8	4	574	9						
08	121368	X	22712	-0-	-98656	-0-	1119	1	21043	2	Y	490	498	0		9
							11	4	539	9						
09	24125	X	24125	-0-	-0-	-0-	1225	1	22218	2	Y	607	606	0		10
							14	4	668	9						
10	21638	X	21638	-0-	-0-	-0-	1097	1	19897	2	Y	573	574	0		9
							14	4	630	9						
11	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	1009	1	17085	2	Y	478	472	0		15
							9	4	526	9						
12	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	850	1	15339	2	Y	511	510	0		16
							8	4	562	9						

TOTAL GAS PROD: 281,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,531

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2449	X	1902	-0-	-547	-0-	73	1	1789	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
02	2349	N	1394	-0-	-955	-0-	56	1	1290	2	Y	42	42	0			1
							2	4	46	9							
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	91	1	2093	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							
04	T. A.		2151	-0-	2151	2151	88	1	1995	2	Y	61	60	0			2
							1	4	67	9							
05	T. A.		823	-0-	823	2974	35	1	760	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
06	T. A.		2345	-0-	2345	5319	98	1	2188	2	Y	53	52	0			2
							1	4	58	9							
07	T. A.		1037	-0-	1037	6356	45	1	968	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
08	8259	X	1903	-0-	-6356	-0-	83	1	1777	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	99	1	2176	2	Y	50	50	0			1
							4	4	55	9							
10	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	97	1	2495	2	Y	52	52	0			1
							2	4	57	9							
11	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	77	1	2109	2	Y	31	31	0			1
							2	4	34	9							
12	2418	X	1521	-0-	-897	-0-	51	1	1436	2	Y	31	31	0			1
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 22,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	4898	X	4460	-0-	-438	-0-	178	1	4176	2	Y	95	96	0			3
							1	4	105	9							
02	4437	X	3190	-0-	-1247	-0-	107	1	3014	2	Y	61	62	0			2
							2	4	67	9							
03	4743	X	3597	-0-	-1146	-0-	130	1	3390	2	Y	69	70	0			1
							1	4	76	9							
04	T. A.		3694	-0-	3694	3694	127	1	3484	2	Y	74	73	0			2
							2	4	81	9							
05	T. A.		3527	-0-	3527	7221	134	1	3313	2	Y	71	71	0			2
							2	4	78	9							
06	T. A.		3330	-0-	3330	10551	160	1	3078	2	Y	82	81	0			3
							2	4	90	9							
07	T. A.		3512	-0-	3512	14063	168	1	3249	2	Y	85	85	0			3
							1	4	94	9							
08	17386	X	3323	-0-	-14063	-0-	167	1	3074	2	Y	73	75	0			1
							2	4	80	9							
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	156	1	2903	2	Y	77	77	0			1
							2	4	85	9							
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	154	1	2989	2	Y	80	80	0			1
							2	4	88	9							
11	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	117	1	2168	2	Y	61	60	0			2
							1	4	67	9							
12	3503	X	2336	-0-	-1167	-0-	109	1	2153	2	Y	66	66	0			2
							1	4	73	9							

TOTAL GAS PROD: 39,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 35 RRCID -> 191126 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	486	1	14505	2	Y	239	238	0			9
							4	4	263	9							
02	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	454	1	13655	2	Y	383	380	0			12
							23	4	421	9							
03	14968	X	14968	-0-	-0-	-0-	499	1	14077	2	Y	351	356	0			7
							6	4	386	9							
04	T. A.		11885	-0-	11885	11885	389	1	11218	2	Y	248	248	0			7
							5	4	273	9							
05	T. A.		10353	-0-	10353	22238	350	1	9689	2	Y	281	279	0			9
							5	4	309	9							
06	T. A.		11910	-0-	11910	34148	384	1	11289	2	Y	210	212	0			7
							6	4	231	9							
07	T. A.		12141	-0-	12141	46289	415	1	11494	2	Y	207	207	0			7
							4	4	228	9							
08	59909	X	13620	-0-	-46289	-0-	475	1	12897	2	Y	221	224	0			4
							5	4	243	9							
09	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	508	1	13728	2	Y	261	261	0			4
							25	4	287	9							
10	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	561	1	17890	2	Y	306	305	0			5
							15	4	337	9							
11	18639	X	18639	-0-	-0-	-0-	568	1	17766	2	Y	259	256	0			8
							20	4	285	9							
12	21836	X	21836	-0-	-0-	-0-	619	1	20791	2	Y	382	378	0			12
							6	4	420	9							

TOTAL GAS PROD: 178,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,348

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	249	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		250	-0-	250	250	12	1	231	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	T. A.		2847	-0-	2847	3097	136	1	2634	2	Y	69	67	0			2
							1	4	76	9							
08	3685	X	588	-0-	-3097	-0-	30	1	544	2	Y	13	15	0			-0-
							14	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	11318	-0-	-7592	-0-	220	1	10971	2	Y	113	114	0			4
							3	4	124	9							
02	17690	X	11107	-0-	-6583	-0-	204	1	10633	2	Y	229	226	0			7
							18	4	252	9							
03	15190	X	11709	-0-	-3481	-0-	226	1	11248	2	Y	209	212	0			4
							5	4	230	9							
04	T. A.		12399	-0-	12399	12399	242	1	11895	2	Y	234	231	0			7
							5	4	257	9							
05	T. A.		12351	-0-	12351	24750	242	1	11823	2	Y	254	253	0			8
							7	4	279	9							
06	T. A.		11199	-0-	11199	35949	210	1	10850	2	Y	121	125	0			4
							6	4	133	9							
07	T. A.		14417	-0-	14417	50366	289	1	13959	2	Y	150	149	0			5
							4	4	165	9							
08	60657	X	10291	-0-	-50366	-0-	201	1	9978	2	Y	98	101	0			2
							4	4	108	9							
09	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	284	1	13573	2	Y	151	151	0			2
							25	4	166	9							
10	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	271	1	14978	2	Y	153	153	0			2
							12	4	168	9							
11	17944	X	17944	-0-	-0-	-0-	298	1	17350	2	Y	252	246	0			8
							19	4	277	9							
12	14508	X	12375	-0-	-2133	-0-	184	1	12056	2	Y	119	123	0			4
							4	4	131	9							

TOTAL GAS PROD: 154,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,083

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	172	-0-	-1781	-0-	7	1	162	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	1827	X	109	-0-	-1718	-0-	4	1	102	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	1953	X	188	-0-	-1765	-0-	8	1	174	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	T. A.		140	-0-	140	140	6	1	130	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	T. A.		214	-0-	214	354	9	1	197	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	T. A.		479	-0-	479	833	20	1	447	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	T. A.		531	-0-	531	1364	23	1	496	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	1942	X	578	-0-	-1364	-0-	25	1	540	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	377	X	377	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
10	625	X	625	-0-	-0-	-0-	23	1	589	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
11	518	X	518	-0-	-0-	-0-	18	1	491	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
12	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	38	1	1062	2	Y	24	23	0			1
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 5,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4060	-0-	-807	-0-	162	1	3801	2	Y	87	88	0		3
							1	4	96	9						
02	4553	X	2917	-0-	-1636	-0-	98	1	2755	2	Y	56	57	0		2
							2	4	62	9						
03	4898	X	3071	-0-	-1827	-0-	111	1	2894	2	Y	59	60	0		1
							1	4	65	9						
04	T. A.		3122	-0-	3122	3122	108	1	2943	2	Y	63	62	0		2
							2	4	69	9						
05	T. A.		2839	-0-	2839	5961	108	1	2667	2	Y	57	57	0		2
							1	4	63	9						
06	T. A.		2655	-0-	2655	8616	128	1	2454	2	Y	65	65	0		2
							1	4	72	9						
07	T. A.		2827	-0-	2827	11443	135	1	2615	2	Y	69	69	0		2
							1	4	76	9						
08	14308	X	2865	-0-	-11443	-0-	144	1	2651	2	Y	63	64	0		1
							1	4	69	9						
09	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	134	1	2491	2	Y	66	66	0		1
							2	4	73	9						
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	142	1	2758	2	Y	74	74	0		1
							2	4	81	9						
11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	135	1	2508	2	Y	70	69	0		2
							1	4	77	9						
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	156	1	3063	2	Y	94	93	0		3
							2	4	103	9						

TOTAL GAS PROD: 36,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	5593	-0-	-6559	-0-	178	1	5317	2	Y	87	87	0		3
							2	4	96	9						
02	11368	X	5228	-0-	-6140	-0-	163	1	4906	2	Y	137	136	0		4
							8	4	151	9						
03	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	435	1	12287	2	Y	306	304	0		6
							5	4	337	9						
04	T. A.		7600	-0-	7600	7600	249	1	7174	2	Y	158	160	0		4
							3	4	174	9						
05	T. A.		3688	-0-	3688	11288	125	1	3451	2	Y	100	101	0		3
							2	4	110	9						
06	T. A.		3943	-0-	3943	15231	127	1	3738	2	Y	69	70	0		2
							2	4	76	9						
07	T. A.		3895	-0-	3895	19126	133	1	3688	2	Y	66	66	0		2
							1	4	73	9						
08	27665	X	8539	-0-	-19126	-0-	298	1	8085	2	Y	139	138	0		3
							3	4	153	9						
09	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	288	1	7784	2	Y	147	148	0		2
							14	4	162	9						
10	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	256	1	8165	2	Y	140	140	0		2
							7	4	154	9						
11	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	169	1	5298	2	Y	77	77	0		2
							6	4	85	9						
12	6634	X	6363	-0-	-271	-0-	180	1	6059	2	Y	111	110	0		3
							2	4	122	9						

TOTAL GAS PROD: 80,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,537

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					-0-
02	4698	X	71	-0-	-4627	-0-	3 2	1 9	66	2	Y	2	2	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.		78	-0-	78	78	3 2	1 9	73	2	Y	2	2	0			-0-
08	92	X	14	-0-	-78	-0-	1	1	13	2	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	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.12028 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	783	-0-	-3836	-0-	31 19	1 9	733	2	Y	17	16	0			1
02	4089	X	2415	-0-	-1674	-0-	81 2	1 4	2282 50	2 9	Y	45	45	0			1
03	1333	X	702	-0-	-631	-0-	25 15	1 9	662	2	Y	14	15	0			-0-
04	T. A.		1298	-0-	1298	1298	45 1	1 4	1223 29	2 9	Y	26	25	0			1
05	T. A.		989	-0-	989	2287	38 22	1 9	929	2	Y	20	20	0			1
06	T. A.		1394	-0-	1394	3681	67 1	1 4	1289 37	2 9	Y	34	34	0			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3681					Y	-0-	1	0			-0-
08	3966	X	285	-0-	-3681	-0-	14 7	1 9	264	2	Y	6	6	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	503	X	503	-0-	-0-	-0-	25 14	1 9	464	2	Y	13	13	0			-0-
12	877	X	877	-0-	-0-	-0-	41 28	1 9	808	2	Y	25	24	0			1

TOTAL GAS PROD: 9,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	194	1	9645	2	Y	100	101	0			4
							3	4	110	9							
02	18125	X	6580	-0-	-11545	-0-	121	1	6300	2	Y	135	135	0			4
							10	4	149	9							
03	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	354	1	17580	2	Y	327	324	0			7
							8	4	360	9							
04	T. A.		16921	-0-	16921	16921	330	1	16234	2	Y	318	316	0			9
							7	4	350	9							
05	T. A.		11926	-0-	11926	28847	234	1	11415	2	Y	246	247	0			8
							6	4	271	9							
06	T. A.		7777	-0-	7777	36624	146	1	7535	2	Y	84	89	0			3
							4	4	92	9							
07	T. A.		10274	-0-	10274	46898	206	1	9947	2	Y	107	106	0			4
							3	4	118	9							
08	54937	X	8039	-0-	-46898	-0-	157	1	7795	2	Y	76	79	0			1
							3	4	84	9							
09	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	204	1	9763	2	Y	110	109	0			2
							18	4	121	9							
10	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	230	1	12705	2	Y	130	130	0			2
							10	4	143	9							
11	19078	X	19078	-0-	-0-	-0-	317	1	18447	2	Y	266	260	0			8
							21	4	293	9							
12	29597	X	29597	-0-	-0-	-0-	439	1	28837	2	Y	284	283	0			9
							9	4	312	9							

TOTAL GAS PROD: 161,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,183

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 42 RRCID -> 202990 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	819	-0-	-297	-0-	31	1	771	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
02	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	54	1	1224	2	Y	40	40	0			1
							2	4	44	9							
03	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	44	1	1016	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
04	T. A.		1078	-0-	1078	1078	44	1	1001	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
05	T. A.		880	-0-	880	1958	37	1	813	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
06	T. A.		1152	-0-	1152	3110	48	1	1074	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
07	T. A.		1118	-0-	1118	4228	49	1	1043	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
08	5791	X	1563	-0-	-4228	-0-	68	1	1460	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
09	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	51	1	1132	2	Y	25	26	0			-0-
							2	4	28	9							
10	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	49	1	1261	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
11	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	38	1	1046	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
12	1550	X	992	-0-	-558	-0-	33	1	936	2	Y	21	20	0			1
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 13,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 13347 PERF.12184 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17846	X	17846	-0-	-0-	-0-	347	1	17297	2	Y	179	179	0	7
							5	4	197	9					
02	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	263	1	13693	2	Y	295	292	0	10
							23	4	325	9					
03	13051	X	8865	-0-	-4186	-0-	171	1	8517	2	Y	157	164	0	3
							4	4	173	9					
04	T. A.		5306	-0-	5306	5306	103	1	5091	2	Y	100	100	0	3
							2	4	110	9					
05	T. A.		19021	-0-	19021	24327	373	1	18207	2	Y	392	382	0	13
							10	4	431	9					
06	T. A.		15189	-0-	15189	39516	285	1	14717	2	Y	163	171	0	5
							8	4	179	9					
07	T. A.		17608	-0-	17608	57124	353	1	17048	2	Y	184	183	0	6
							5	4	202	9					
08	71962	X	14838	-0-	-57124	-0-	290	1	14387	2	Y	142	145	0	3
							5	4	156	9					
09	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	351	1	16796	2	Y	188	188	0	3
							31	4	207	9					
10	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	246	1	13617	2	Y	139	140	0	2
							11	4	153	9					
11	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	256	1	14912	2	Y	216	211	0	7
							17	4	238	9					
12	20198	X	20198	-0-	-0-	-0-	300	1	19680	2	Y	193	194	0	6
							6	4	212	9					

TOTAL GAS PROD: 180,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,348

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	772	-0-	-623	-0-	30	1	727	2	Y	14	14	0	1
							15	9							
02	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	58	1	1329	2	Y	43	43	0	1
							2	4	47	9					
03	1395	X	938	-0-	-457	-0-	38	1	872	2	Y	25	26	0	-0-
							28	9							
04	T. A.		481	-0-	481	481	20	1	446	2	Y	14	14	0	-0-
							15	9							
05	T. A.		1445	-0-	1445	1926	61	1	1333	2	Y	45	44	0	1
							1	4	50	9					
06	T. A.		1052	-0-	1052	2978	44	1	981	2	Y	24	24	0	1
							1	4	26	9					
07	T. A.		564	-0-	564	3542	25	1	527	2	Y	11	12	0	-0-
							12	9							
08	4971	X	1429	-0-	-3542	-0-	62	1	1335	2	Y	29	28	0	1
							32	9							
09	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	59	1	1293	2	Y	29	30	0	-0-
							2	4	32	9					
10	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	45	1	1160	2	Y	24	24	0	-0-
							1	4	26	9					
11	861	X	861	-0-	-0-	-0-	30	1	817	2	Y	12	12	0	-0-
							1	4	13	9					
12	1426	X	1115	-0-	-311	-0-	37	1	1052	2	Y	24	23	0	1
							26	9							

TOTAL GAS PROD: 12,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2795	-0-	-1638	-0-	107	1	2630	2	Y	52	52	0			2
							1	4	57	9							
02	4147	X	2459	-0-	-1688	-0-	99	1	2275	2	Y	74	74	0			2
							4	4	81	9							
03	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	431	1	9888	2	Y	281	277	0			6
							4	4	309	9							
04	T. A.		8453	-0-	8453	8453	348	1	7840	2	Y	237	236	0			7
							4	4	261	9							
05	T. A.		6290	-0-	6290	14743	265	1	5809	2	Y	194	195	0			6
							3	4	213	9							
06	T. A.		5816	-0-	5816	20559	244	1	5425	2	Y	131	133	0			4
							3	4	144	9							
07	T. A.		6853	-0-	6853	27412	298	1	6392	2	Y	146	145	0			5
							2	4	161	9							
08	34763	X	7351	-0-	-27412	-0-	319	1	6868	2	Y	147	149	0			3
							2	4	162	9							
09	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	291	1	6418	2	Y	147	148	0			2
							12	4	162	9							
10	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	222	1	5686	2	Y	120	120	0			2
							5	4	132	9							
11	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	185	1	5079	2	Y	74	74	0			2
							6	4	81	9							
12	7347	X	5655	-0-	-1692	-0-	189	1	5335	2	Y	117	115	0			4
							2	4	129	9							

TOTAL GAS PROD: 74,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,720

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	6631	-0-	-1429	-0-	264	1	6209	2	Y	142	140	0			5
							2	4	156	9							
02	7540	X	5571	-0-	-1969	-0-	187	1	5264	2	Y	105	107	0			3
							4	4	116	9							
03	5301	X	1983	-0-	-3318	-0-	71	1	1868	2	Y	39	41	0			1
							1	4	43	9							
04	T. A.		1390	-0-	1390	1390	48	1	1310	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1390					Y	-0-	1	0			-0-
06	T. A.		4432	-0-	4432	5822	213	1	4097	2	Y	109	105	0			4
							2	4	120	9							
07	T. A.		3804	-0-	3804	9626	182	1	3520	2	Y	92	93	0			3
							1	4	101	9							
08	14489	X	4863	-0-	-9626	-0-	245	1	4498	2	Y	107	108	0			2
							2	4	118	9							
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	182	1	3388	2	Y	90	91	0			1
							2	4	99	9							
10	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	85	1	1646	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
11	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	67	1	1233	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
12	4867	X	762	-0-	-4105	-0-	36	1	702	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 36,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	135	1	3322	2	Y	65	65	0			2
							1	4	72	9							
02	2581	X	1347	-0-	-1234	-0-	54	1	1246	2	Y	41	42	0			1
							2	4	45	9							
03	2883	X	1385	-0-	-1498	-0-	56	1	1287	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
04	T. A.		1364	-0-	1364	1364	56	1	1265	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
05	T. A.		1011	-0-	1011	2375	43	1	933	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
06	T. A.		4391	-0-	4391	6766	184	1	4096	2	Y	99	97	0			3
							2	4	109	9							
07	T. A.		2907	-0-	2907	9673	126	1	2712	2	Y	62	63	0			2
							1	4	68	9							
08	12778	X	3105	-0-	-9673	-0-	135	1	2901	2	Y	62	63	0			1
							1	4	68	9							
09	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	76	1	1678	2	Y	39	39	0			1
							3	4	43	9							
10	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	68	1	1736	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
11	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	37	1	1021	2	Y	14	15	0			-0-
							1	4	15	9							
12	3100	X	1736	-0-	-1364	-0-	58	1	1638	2	Y	36	35	0			1
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 25,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	11134	-0-	-4025	-0-	217	1	10792	2	Y	111	112	0			4
							3	4	122	9							
02	13978	X	10951	-0-	-3027	-0-	201	1	10484	2	Y	226	223	0			7
							17	4	249	9							
03	12958	X	11987	-0-	-971	-0-	232	1	11515	2	Y	214	217	0			4
							5	4	235	9							
04	T. A.		10524	-0-	10524	10524	205	1	10095	2	Y	199	197	0			6
							5	4	219	9							
05	T. A.		11400	-0-	11400	21924	223	1	10912	2	Y	235	233	0			8
							6	4	259	9							
06	T. A.		10815	-0-	10815	32739	203	1	10478	2	Y	116	120	0			4
							6	4	128	9							
07	T. A.		12107	-0-	12107	44846	243	1	11721	2	Y	126	126	0			4
							4	4	139	9							
08	54416	X	9570	-0-	-44846	-0-	187	1	9279	2	Y	92	94	0			2
							3	4	101	9							
09	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	231	1	11058	2	Y	123	123	0			2
							20	4	135	9							
10	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	219	1	12122	2	Y	124	124	0			2
							10	4	136	9							
11	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	226	1	13184	2	Y	191	187	0			6
							15	4	210	9							
12	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	221	1	14484	2	Y	142	144	0			4
							4	4	156	9							

TOTAL GAS PROD: 140,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,899

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 48 RRCID -> 209829 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10476 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

01	7471 X	5346	-0-	-2125	-0-	213	1	5006	2	Y	114	115	0			4
						2	4	125	9							
02	5974 X	3797	-0-	-2177	-0-	127	1	3589	2	Y	72	74	0			2
						2	4	79	9							
03	6386 X	4409	-0-	-1977	-0-	159	1	4153	2	Y	86	86	0			2
						2	4	95	9							
04	T. A.	4393	-0-	4393	4393	152	1	4142	2	Y	87	87	0			2
						3	4	96	9							
05	T. A.	4171	-0-	4171	8564	159	1	3916	2	Y	85	84	0			3
						2	4	94	9							
06	T. A.	3001	-0-	3001	11565	145	1	2775	2	Y	73	74	0			2
						1	4	80	9							
07	T. A.	4149	-0-	4149	15714	199	1	3837	2	Y	101	100	0			3
						2	4	111	9							
08	19701 X	3987	-0-	-15714	-0-	201	1	3686	2	Y	89	90	0			2
						2	4	98	9							
09	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	129	1	2402	2	Y	63	64	0			1
						2	4	69	9							
10	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	299	1	5804	2	Y	156	155	0			2
						4	4	172	9							
11	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	231	1	4281	2	Y	120	118	0			4
						2	4	132	9							
12	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	200	1	3934	2	Y	120	120	0			4
						2	4	132	9							

TOTAL GAS PROD: 51,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,166

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2373	-0-	-0-	-0-	46	1	2300	2	Y	24	24	0			1
							1	4	26	9							
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	48	1	2520	2	Y	54	53	0			2
							4	4	59	9							
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	50	1	2489	2	Y	46	47	0			1
							1	4	51	9							
04	T. A.		2252	-0-	2252	2252	44	1	2161	2	Y	42	42	0			1
							1	4	46	9							
05	T. A.		4269	-0-	4269	6521	84	1	4086	2	Y	88	86	0			3
							2	4	97	9							
06	T. A.		3395	-0-	3395	9916	64	1	3289	2	Y	36	38	0			1
							2	4	40	9							
07	T. A.		3391	-0-	3391	13307	68	1	3283	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
08	16402	X	3095	-0-	-13307	-0-	60	1	3001	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
09	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	32	1	1529	2	Y	16	17	0			-0-
							3	4	18	9							
10	31956	X	31956	-0-	-0-	-0-	560	1	31021	2	Y	317	312	0			5
							26	4	349	9							
11	31506	X	31506	-0-	-0-	-0-	523	1	30463	2	Y	442	433	0			14
							34	4	486	9							
12	34272	X	34272	-0-	-0-	-0-	509	1	33392	2	Y	328	332	0			10
							10	4	361	9							

TOTAL GAS PROD: 123,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,458

KOTARA-ALDRIDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17174 PERF.14359 - 14670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					93
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					93
03	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-	1	7			92
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					92
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					92
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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-					92

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12236 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	47	1	1166	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
02	1334	X	843	-0-	-491	-0-	34	1	779	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
03	2108	X	535	-0-	-1573	-0-	22	1	498	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
04	T. A.		1365	-0-	1365	1365	56	1	1266	2	Y	38	37	0			1
							1	4	42	9							
05	T. A.		735	-0-	735	2100	31	1	679	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
06	T. A.		958	-0-	958	3058	40	1	894	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
07	3918	X	860	-0-	-3058	-0-	37	1	803	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
08	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	62	1	1335	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
09	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	66	1	1462	2	Y	34	34	0			1
							3	4	37	9							
10	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	56	1	1446	2	Y	29	30	0			-0-
							1	4	32	9							
11	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	41	1	1134	2	Y	17	16	0			1
							1	4	19	9							
12	1612	X	1025	-0-	-587	-0-	34	1	968	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 13,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11503 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	13380	-0-	-2802	-0-	260	1	12970	2	Y	133	134	0			5
							4	4	146	9							
02	15138	X	13423	-0-	-1715	-0-	247	1	12850	2	Y	277	273	0			9
							21	4	305	9							
03	15004	X	14732	-0-	-272	-0-	285	1	14153	2	Y	262	266	0			5
							6	4	288	9							
04	T. A.		14278	-0-	14278	14278	278	1	13697	2	Y	270	267	0			8
							6	4	297	9							
05	T. A.		13925	-0-	13925	28203	273	1	13330	2	Y	286	285	0			9
							7	4	315	9							
06	T. A.		13355	-0-	13355	41558	250	1	12940	2	Y	144	148	0			5
							7	4	158	9							
07	56575	X	15017	-0-	-41558	-0-	301	1	14539	2	Y	156	156	0			5
							5	4	172	9							
08	27424	X	27424	-0-	-0-	-0-	535	1	26592	2	Y	262	262	0			5
							9	4	288	9							
09	31123	X	31123	-0-	-0-	-0-	628	1	30069	2	Y	336	336	0			5
							56	4	370	9							
10	31311	X	31311	-0-	-0-	-0-	549	1	30395	2	Y	311	311	0			5
							25	4	342	9							
11	32665	X	32665	-0-	-0-	-0-	542	1	31585	2	Y	457	448	0			14
							35	4	503	9							
12	35135	X	35135	-0-	-0-	-0-	521	1	34234	2	Y	336	340	0			10
							10	4	370	9							

TOTAL GAS PROD: 255,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,230

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26796	X	26796	-0-	-0-	-0-	1027	1	25213	2	Y	498	483	0			18
							8	4	548	9							
02	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	691	1	15800	2	Y	520	521	0			17
							26	4	572	9							
03	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	599	1	13744	2	Y	389	398	0			8
							6	4	428	9							
04	T. A.		10781	-0-	10781	10781	444	1	10001	2	Y	301	301	0			8
							5	4	331	9							
05	T. A.		6851	-0-	6851	17632	288	1	6325	2	Y	213	214	0			7
							4	4	234	9							
06	T. A.		5280	-0-	5280	22912	222	1	4924	2	Y	119	122	0			4
							3	4	131	9							
07	T. A.		5986	-0-	5986	28898	260	1	5584	2	Y	127	127	0			4
							2	4	140	9							
08	35019	X	6121	-0-	-28898	-0-	266	1	5719	2	Y	122	124	0			2
							2	4	134	9							
09	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	205	1	4520	2	Y	105	105	0			2
							8	4	116	9							
10	23677	X	23677	-0-	-0-	-0-	869	1	22276	2	Y	467	462	0			7
							18	4	514	9							
11	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	626	1	17160	2	Y	251	250	0			8
							19	4	276	9							
12	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	518	1	14598	2	Y	317	315	0			10
							4	4	349	9							

TOTAL GAS PROD: 155,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,429

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10630 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	231	1	6895	2	Y	113	113	0	4
							2	4	124	9					
02	6612	X	6486	-0-	-126	-0-	202	1	6086	2	Y	171	169	0	6
							10	4	188	9					
03	7471	X	5433	-0-	-2038	-0-	181	1	5110	2	Y	127	130	0	3
							2	4	140	9					
04	T. A.		3078	-0-	3078	3078	101	1	2906	2	Y	64	65	0	2
							1	4	70	9					
05	T. A.		4630	-0-	4630	7708	157	1	4333	2	Y	125	123	0	4
							2	4	138	9					
06	T. A.		4568	-0-	4568	12276	147	1	4330	2	Y	81	82	0	3
							2	4	89	9					
07	T. A.		7436	-0-	7436	19712	254	1	7041	2	Y	126	125	0	4
							2	4	139	9					
08	28725	X	9013	-0-	-19712	-0-	314	1	8534	2	Y	147	148	0	3
							3	4	162	9					
09	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	224	1	6047	2	Y	115	116	0	2
							11	4	127	9					
10	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	249	1	7947	2	Y	135	135	0	2
							7	4	149	9					
11	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	246	1	7689	2	Y	113	111	0	4
							9	4	124	9					
12	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	261	1	8780	2	Y	161	160	0	5
							3	4	177	9					

TOTAL GAS PROD: 79,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,478

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3736	-0-	-1038	-0-	143	1	3515	2	Y	70	70	0	3
							1	4	77	9					
02	4466	X	3476	-0-	-990	-0-	141	1	3214	2	Y	105	105	0	3
							5	4	116	9					
03	4929	X	4346	-0-	-583	-0-	176	1	4041	2	Y	115	116	0	2
							2	4	127	9					
04	T. A.		4597	-0-	4597	4597	189	1	4264	2	Y	129	127	0	4
							2	4	142	9					
05	T. A.		3972	-0-	3972	8569	167	1	3668	2	Y	123	123	0	4
							2	4	135	9					
06	T. A.		3961	-0-	3961	12530	166	1	3695	2	Y	89	90	0	3
							2	4	98	9					
07	T. A.		4843	-0-	4843	17373	210	1	4519	2	Y	103	103	0	3
							1	4	113	9					
08	22831	X	5458	-0-	-17373	-0-	237	1	5099	2	Y	109	110	0	2
							2	4	120	9					
09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	221	1	4868	2	Y	112	112	0	2
							9	4	123	9					
10	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	164	1	4199	2	Y	88	89	0	1
							3	4	97	9					
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	145	1	3974	2	Y	58	57	0	2
							4	4	64	9					
12	5456	X	4355	-0-	-1101	-0-	146	1	4110	2	Y	89	88	0	3
							1	4	98	9					

TOTAL GAS PROD: 52,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,190

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6448	-0-	-992	-0-	205	1	6130	2	Y	101	100	0	4
							2	4	111	9					
02	6960	X	5376	-0-	-1584	-0-	168	1	5044	2	Y	142	141	0	5
							8	4	156	9					
03	7440	X	6332	-0-	-1108	-0-	211	1	5955	2	Y	148	150	0	3
							3	4	163	9					
04	T. A.		4905	-0-	4905	4905	161	1	4630	2	Y	102	102	0	3
							2	4	112	9					
05	T. A.		4069	-0-	4069	8974	138	1	3807	2	Y	111	110	0	4
							2	4	122	9					
06	T. A.		4809	-0-	4809	13783	155	1	4560	2	Y	84	85	0	3
							2	4	92	9					
07	T. A.		4948	-0-	4948	18731	169	1	4686	2	Y	84	84	0	3
							1	4	92	9					
08	24311	X	5580	-0-	-18731	-0-	195	1	5283	2	Y	91	92	0	2
							2	4	100	9					
09	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	211	1	5703	2	Y	108	108	0	2
							11	4	119	9					
10	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	238	1	7603	2	Y	129	129	0	2
							6	4	142	9					
11	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	235	1	7365	2	Y	107	106	0	3
							8	4	118	9					
12	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	272	1	9120	2	Y	168	166	0	5
							3	4	185	9					

TOTAL GAS PROD: 73,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,375

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	524	1	11558	2	Y	279	279	0	10
							4	4	307	9					
02	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	461	1	12181	2	Y	258	260	0	8
							8	4	284	9					
03	11749	X	11414	-0-	-335	-0-	442	1	10709	2	Y	235	238	0	5
							4	4	259	9					
04	T. A.		11152	-0-	11152	11152	398	1	10496	2	Y	228	227	0	6
							7	4	251	9					
05	T. A.		11130	-0-	11130	22282	446	1	10417	2	Y	237	235	0	8
							6	4	261	9					
06	T. A.		9235	-0-	9235	31517	448	1	8532	2	Y	228	228	0	8
							4	4	251	9					
07	T. A.		8882	-0-	8882	40399	420	1	8225	2	Y	213	214	0	7
							3	4	234	9					
08	50200	X	9801	-0-	-40399	-0-	483	1	9080	2	Y	212	215	0	4
							5	4	233	9					
09	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	447	1	8108	2	Y	222	222	0	4
							5	4	244	9					
10	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	456	1	8263	2	Y	238	238	0	4
							6	4	262	9					
11	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	388	1	6565	2	Y	184	182	0	6
							3	4	202	9					
12	8587	X	7055	-0-	-1532	-0-	358	1	6456	2	Y	215	214	0	7
							4	4	237	9					

TOTAL GAS PROD: 118,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,749

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	9443	-0-	-849	-0-	301	1	8977	2	Y	147	147	0			5
							3	4	162	9							
02	9628	X	8815	-0-	-813	-0-	275	1	8270	2	Y	233	230	0			8
							14	4	256	9							
03	10013	X	8907	-0-	-1106	-0-	297	1	8377	2	Y	208	212	0			4
							4	4	229	9							
04	T. A.		7142	-0-	7142	7142	234	1	6741	2	Y	149	149	0			4
							3	4	164	9							
05	T. A.		5967	-0-	5967	13109	202	1	5584	2	Y	162	161	0			5
							3	4	178	9							
06	T. A.		4430	-0-	4430	17539	143	1	4198	2	Y	79	81	0			3
							2	4	87	9							
07	T. A.		7712	-0-	7712	25251	264	1	7302	2	Y	131	130	0			4
							2	4	144	9							
08	32367	X	7116	-0-	-25251	-0-	248	1	6738	2	Y	116	118	0			2
							2	4	128	9							
09	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	288	1	7780	2	Y	147	147	0			2
							14	4	162	9							
10	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	314	1	10021	2	Y	172	171	0			3
							8	4	189	9							
11	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	309	1	9672	2	Y	140	139	0			4
							11	4	154	9							
12	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	356	1	11950	2	Y	220	217	0			7
							4	4	242	9							

TOTAL GAS PROD: 101,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,904

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22072	X	19009	-0-	-3063	-0-	370	1	18424	2	Y	190	191	0			7
							6	4	209	9							
02	20648	X	18786	-0-	-1862	-0-	345	1	17984	2	Y	388	382	0			13
							30	4	427	9							
03	20801	X	18155	-0-	-2646	-0-	351	1	17442	2	Y	323	330	0			6
							7	4	355	9							
04	T. A.		21446	-0-	21446	21446	418	1	20575	2	Y	404	399	0			11
							9	4	444	9							
05	T. A.		20914	-0-	20914	42360	410	1	20018	2	Y	432	429	0			14
							11	4	475	9							
06	T. A.		19757	-0-	19757	62117	370	1	19143	2	Y	213	220	0			7
							10	4	234	9							
07	T. A.		22490	-0-	22490	84607	451	1	21773	2	Y	235	234	0			8
							7	4	259	9							
08	103394	X	18787	-0-	-84607	-0-	367	1	18217	2	Y	179	184	0			3
							6	4	197	9							
09	22200	X	22200	-0-	-0-	-0-	448	1	21447	2	Y	241	240	0			4
							40	4	265	9							
10	24986	X	24986	-0-	-0-	-0-	438	1	24255	2	Y	248	248	0			4
							20	4	273	9							
11	28694	X	28694	-0-	-0-	-0-	476	1	27745	2	Y	402	393	0			13
							31	4	442	9							
12	31371	X	31371	-0-	-0-	-0-	466	1	30566	2	Y	300	304	0			9
							9	4	330	9							

TOTAL GAS PROD: 266,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,555

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21465	X	21465	-0-	-0-	-0-	908	1	20019	2	Y	484	483	0			18
							6	4	532	9							
02	22966	X	22966	-0-	-0-	-0-	818	1	21629	2	Y	458	461	0			15
							15	4	504	9							
03	20708	X	20708	-0-	-0-	-0-	802	1	19430	2	Y	425	431	0			9
							8	4	468	9							
04	T. A.		20348	-0-	20348	20348	727	1	19150	2	Y	416	413	0			12
							13	4	458	9							
05	T. A.		22030	-0-	22030	42378	882	1	20623	2	Y	467	464	0			15
							11	4	514	9							
06	T. A.		19045	-0-	19045	61423	924	1	17594	2	Y	471	470	0			16
							9	4	518	9							
07	T. A.		18582	-0-	18582	80005	879	1	17204	2	Y	447	448	0			15
							7	4	492	9							
08	100640	X	20635	-0-	-80005	-0-	1017	1	19118	2	Y	445	452	0			8
							10	4	490	9							
09	18503	X	18503	-0-	-0-	-0-	940	1	17039	2	Y	466	466	0			8
							11	4	513	9							
10	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	922	1	16715	2	Y	481	481	0			8
							12	4	529	9							
11	15184	X	15184	-0-	-0-	-0-	823	1	13926	2	Y	389	385	0			12
							7	4	428	9							
12	16678	X	14778	-0-	-1900	-0-	750	1	13526	2	Y	450	448	0			14
							7	4	495	9							

TOTAL GAS PROD: 232,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,399

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	98	1	2939	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
02	2929	X	2591	-0-	-338	-0-	81	1	2431	2	Y	68	68	0			2
							4	4	75	9							
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	117	1	3316	2	Y	83	83	0			2
							1	4	91	9							
04	T. A.		2299	-0-	2299	2299	75	1	2171	2	Y	47	48	0			1
							1	4	52	9							
05	T. A.		1361	-0-	1361	3660	46	1	1273	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
06	T. A.		1966	-0-	1966	5626	63	1	1863	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
07	T. A.		2008	-0-	2008	7634	69	1	1901	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
08	10397	X	2763	-0-	-7634	-0-	96	1	2616	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
09	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	96	1	2607	2	Y	50	50	0			1
							5	4	55	9							
10	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	107	1	3413	2	Y	58	58	0			1
							3	4	64	9							
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	90	1	2822	2	Y	41	41	0			1
							3	4	45	9							
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	101	1	3376	2	Y	62	61	0			2
							1	4	68	9							

TOTAL GAS PROD: 32,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	16761	-0-	-1033	-0-	534	1	15934	2	Y	262	261	0			10
							5	4	288	9							
02	16646	X	14571	-0-	-2075	-0-	455	1	13672	2	Y	383	381	0			12
							23	4	421	9							
03	17794	X	16173	-0-	-1621	-0-	539	1	15210	2	Y	380	384	0			8
							6	4	418	9							
04	T. A.		12589	-0-	12589	12589	412	1	11884	2	Y	262	263	0			7
							5	4	288	9							
05	T. A.		10532	-0-	10532	23121	356	1	9856	2	Y	286	284	0			9
							5	4	315	9							
06	T. A.		12342	-0-	12342	35463	397	1	11700	2	Y	217	219	0			7
							6	4	239	9							
07	T. A.		12366	-0-	12366	47829	423	1	11707	2	Y	211	211	0			7
							4	4	232	9							
08	61746	X	13917	-0-	-47829	-0-	485	1	13178	2	Y	226	229	0			4
							5	4	249	9							
09	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	513	1	13879	2	Y	263	263	0			4
							26	4	289	9							
10	18579	X	18579	-0-	-0-	-0-	554	1	17678	2	Y	302	301	0			5
							15	4	332	9							
11	19211	X	19211	-0-	-0-	-0-	585	1	18313	2	Y	266	263	0			8
							20	4	293	9							
12	22977	X	22977	-0-	-0-	-0-	651	1	21876	2	Y	403	398	0			13
							7	4	443	9							

TOTAL GAS PROD: 184,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,461

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	544	1	12783	2	Y	293	295	0			11
							4	4	322	9							
02	9570	X	9529	-0-	-41	-0-	320	1	9004	2	Y	181	186	0			6
							6	4	199	9							
03	10230	X	8172	-0-	-2058	-0-	295	1	7700	2	Y	158	161	0			3
							3	4	174	9							
04	T. A.		7457	-0-	7457	7457	257	1	7031	2	Y	149	148	0			4
							5	4	164	9							
05	T. A.		5269	-0-	5269	12726	200	1	4948	2	Y	107	108	0			3
							3	4	118	9							
06	T. A.		5127	-0-	5127	17853	247	1	4739	2	Y	126	125	0			4
							2	4	139	9							
07	T. A.		5668	-0-	5668	23521	272	1	5241	2	Y	139	138	0			5
							2	4	153	9							
08	30194	X	6673	-0-	-23521	-0-	336	1	6172	2	Y	147	149	0			3
							3	4	162	9							
09	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	331	1	6169	2	Y	164	164	0			3
							4	4	180	9							
10	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	425	1	8257	2	Y	222	222	0			3
							6	4	244	9							
11	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	241	1	4466	2	Y	125	124	0			4
							2	4	138	9							
12	6603	X	5331	-0-	-1272	-0-	250	1	4913	2	Y	150	149	0			5
							3	4	165	9							

TOTAL GAS PROD: 87,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,961

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	412	1	9678	2	Y	221	222	0			8
							3	4	243	9							
02	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	256	1	7200	2	Y	145	148	0			5
							5	4	160	9							
03	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	215	1	5630	2	Y	115	118	0			2
							2	4	127	9							
04	T. A.		6650	-0-	6650	6650	229	1	6271	2	Y	133	131	0			4
							4	4	146	9							
05	T. A.		3094	-0-	3094	9744	118	1	2906	2	Y	62	64	0			2
							2	4	68	9							
06	T. A.		5866	-0-	5866	15610	282	1	5423	2	Y	144	141	0			5
							3	4	158	9							
07	T. A.		6047	-0-	6047	21657	290	1	5593	2	Y	147	147	0			5
							2	4	162	9							
08	28032	X	6375	-0-	-21657	-0-	321	1	5896	2	Y	141	143	0			3
							3	4	155	9							
09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	290	1	5397	2	Y	143	144	0			2
							3	4	157	9							
10	INC G-10		5293	-0-	5293	5293	252	1	4893	2	Y	132	132	0			2
							3	4	145	9							
11	INC G-10		7030	-0-	7030	12323	350	1	6477	2	Y	182	178	0			6
							3	4	200	9							
12	INC G-10		3878	-0-	3878	16201	182	1	3574	2	Y	109	112	0			3
							2	4	120	9							

TOTAL GAS PROD: 74,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,674

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	12825	-0-	-102	-0-	408	1	12192	2	Y	201	199	0			7
							4	4	221	9							
02	13601	X	10486	-0-	-3115	-0-	327	1	9838	2	Y	277	275	0			9
							16	4	305	9							
03	14539	X	9914	-0-	-4625	-0-	330	1	9324	2	Y	233	237	0			5
							4	4	256	9							
04	T. A.		8100	-0-	8100	8100	265	1	7646	2	Y	169	169	0			5
							3	4	186	9							
05	T. A.		6461	-0-	6461	14561	218	1	6047	2	Y	175	174	0			6
							3	4	193	9							
06	T. A.		6996	-0-	6996	21557	225	1	6632	2	Y	123	125	0			4
							4	4	135	9							
07	T. A.		7214	-0-	7214	28771	247	1	6830	2	Y	123	123	0			4
							2	4	135	9							
08	36613	X	7842	-0-	-28771	-0-	274	1	7425	2	Y	127	129	0			2
							3	4	140	9							
09	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	241	1	6505	2	Y	124	124	0			2
							12	4	136	9							
10	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	373	1	11880	2	Y	203	202	0			3
							10	4	223	9							
11	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	442	1	13829	2	Y	201	198	0			6
							15	4	221	9							
12	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	336	1	11279	2	Y	207	207	0			6
							3	4	228	9							

TOTAL GAS PROD: 115,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,163

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	6831	X	6831	-0-		-0-	-0-	133	1	6621	2	Y	68	68	0			2
								2	4	75	9							
02	7401	X	7401	-0-		-0-	-0-	136	1	7085	2	Y	153	150	0			5
								12	4	168	9							
03	6417	X	6165	-0-		-252	-0-	119	1	5922	2	Y	110	113	0			2
								3	4	121	9							
04	T. A.		6730	-0-		6730	6730	131	1	6456	2	Y	127	125	0			4
								3	4	140	9							
05	T. A.		6130	-0-		6130	12860	120	1	5868	2	Y	126	126	0			4
								3	4	139	9							
06	T. A.		6488	-0-		6488	19348	122	1	6286	2	Y	70	72	0			2
								3	4	77	9							
07	T. A.		7685	-0-		7685	27033	154	1	7440	2	Y	81	80	0			3
								2	4	89	9							
08	33545	X	6512	-0-		-27033	-0-	127	1	6315	2	Y	62	64	0			1
								2	4	68	9							
09	8004	X	8004	-0-		-0-	-0-	162	1	7733	2	Y	86	86	0			1
								14	4	95	9							
10	10003	X	10003	-0-		-0-	-0-	175	1	9710	2	Y	100	99	0			2
								8	4	110	9							
11	13694	X	13694	-0-		-0-	-0-	227	1	13242	2	Y	191	187	0			6
								15	4	210	9							
12	13833	X	13833	-0-		-0-	-0-	205	1	13479	2	Y	132	134	0			4
								4	4	145	9							

TOTAL GAS PROD: 99,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,306

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20739	X	18574	-0-		-2165	-0-	361	1	18003	2	Y	185	185	0			7
								6	4	204	9							
02	19401	X	15987	-0-		-3414	-0-	294	1	15305	2	Y	330	326	0			11
								25	4	363	9							
03	18166	X	17302	-0-		-864	-0-	334	1	16622	2	Y	308	313	0			6
								7	4	339	9							
04	T. A.		16938	-0-		16938	16938	330	1	16250	2	Y	319	316	0			9
								7	4	351	9							
05	T. A.		16880	-0-		16880	33818	331	1	16157	2	Y	348	346	0			11
								9	4	383	9							
06	T. A.		16206	-0-		16206	50024	304	1	15701	2	Y	175	180	0			6
								8	4	193	9							
07	T. A.		18329	-0-		18329	68353	367	1	17746	2	Y	191	191	0			6
								6	4	210	9							
08	81619	X	13266	-0-		-68353	-0-	259	1	12862	2	Y	127	131	0			2
								5	4	140	9							
09	18028	X	18028	-0-		-0-	-0-	364	1	17417	2	Y	195	194	0			3
								32	4	215	9							
10	19961	X	19961	-0-		-0-	-0-	350	1	19377	2	Y	198	198	0			3
								16	4	218	9							
11	21971	X	21971	-0-		-0-	-0-	365	1	21243	2	Y	308	301	0			10
								24	4	339	9							
12	24491	X	24491	-0-		-0-	-0-	363	1	23864	2	Y	234	237	0			7
								7	4	257	9							

TOTAL GAS PROD: 217,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,918

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2669	-0-		-927	-0-	102	1	2511	2	Y	50	50	0			2
								1	4	55	9							
02	3509	X	2204	-0-		-1305	-0-	89	1	2038	2	Y	67	67	0			2
								3	4	74	9							
03	3751	X	3036	-0-		-715	-0-	123	1	2823	2	Y	81	81	0			2
								1	4	89	9							
04	T. A.		3277	-0-		3277	3277	135	1	3040	2	Y	92	91	0			3
								1	4	101	9							
05	T. A.		2844	-0-		2844	6121	120	1	2626	2	Y	88	88	0			3
								1	4	97	9							
06	T. A.		2872	-0-		2872	8993	121	1	2680	2	Y	64	65	0			2
								1	4	70	9							
07	T. A.		3471	-0-		3471	12464	151	1	3238	2	Y	74	74	0			2
								1	4	81	9							
08	16388	X	3924	-0-		-12464	-0-	170	1	3667	2	Y	78	79	0			1
								1	4	86	9							
09	3555	X	3555	-0-		-0-	-0-	150	1	3314	2	Y	77	77	0			1
								6	4	85	9							
10	3158	X	3158	-0-		-0-	-0-	116	1	2971	2	Y	63	63	0			1
								2	4	69	9							
11	1911	X	1911	-0-		-0-	-0-	66	1	1813	2	Y	27	27	0			1
								2	4	30	9							
12	3937	X	2002	-0-		-1935	-0-	67	1	1889	2	Y	41	41	0			1
								1	4	45	9							

TOTAL GAS PROD: 34,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 802

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8062	-0-		-773	-0-	257	1	7663	2	Y	127	126	0			5
								2	4	140	9							
02	8265	X	7741	-0-		-524	-0-	242	1	7263	2	Y	204	202	0			7
								12	4	224	9							
03	8835	X	7799	-0-		-1036	-0-	260	1	7335	2	Y	183	186	0			4
								3	4	201	9							
04	T. A.		6566	-0-		6566	6566	215	1	6197	2	Y	137	137	0			4
								3	4	151	9							
05	T. A.		5557	-0-		5557	12123	188	1	5200	2	Y	151	150	0			5
								3	4	166	9							
06	T. A.		6365	-0-		6365	18488	205	1	6034	2	Y	112	113	0			4
								3	4	123	9							
07	T. A.		6245	-0-		6245	24733	214	1	5911	2	Y	107	107	0			4
								2	4	118	9							
08	31557	X	6824	-0-		-24733	-0-	238	1	6463	2	Y	110	112	0			2
								2	4	121	9							
09	7138	X	7138	-0-		-0-	-0-	249	1	6736	2	Y	128	128	0			2
								12	4	141	9							
10	8782	X	8782	-0-		-0-	-0-	262	1	8357	2	Y	142	142	0			2
								7	4	156	9							
11	8958	X	8958	-0-		-0-	-0-	273	1	8538	2	Y	125	123	0			4
								9	4	138	9							
12	10454	X	10454	-0-		-0-	-0-	296	1	9954	2	Y	183	181	0			6
								3	4	201	9							

TOTAL GAS PROD: 90,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,709

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22502	X	22502	-0-	-0-	-0-	952	1	20984	2	Y	508	506	0			19
							7	4	559	9							
02	23980	X	23980	-0-	-0-	-0-	855	1	22583	2	Y	478	481	0			16
							16	4	526	9							
03	21396	X	21396	-0-	-0-	-0-	829	1	20076	2	Y	439	446	0			9
							8	4	483	9							
04	T. A.		20768	-0-	20768	20768	742	1	19545	2	Y	425	422	0			12
							13	4	468	9							
05	T. A.		22553	-0-	22553	43321	903	1	21112	2	Y	479	475	0			16
							11	4	527	9							
06	T. A.		17903	-0-	17903	61224	868	1	16541	2	Y	442	443	0			15
							8	4	486	9							
07	T. A.		19651	-0-	19651	80875	930	1	18194	2	Y	473	472	0			16
							7	4	520	9							
08	99285	X	18410	-0-	-80875	-0-	907	1	17057	2	Y	397	406	0			7
							9	4	437	9							
09	16309	X	16309	-0-	-0-	-0-	828	1	15019	2	Y	411	411	0			7
							10	4	452	9							
10	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	691	1	12524	2	Y	361	362	0			6
							9	4	397	9							
11	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	856	1	14485	2	Y	406	399	0			13
							7	4	447	9							
12	19654	X	12052	-0-	-7602	-0-	611	1	11032	2	Y	366	368	0			11
							6	4	403	9							

TOTAL GAS PROD: 224,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,185

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	6045	X	4743	-0-	-1302	-0-	189	1	4441	2	Y	102	102	0			4
							1	4	112	9							
02	4988	X	3450	-0-	-1538	-0-	116	1	3260	2	Y	65	67	0			2
							2	4	72	9							
03	5177	X	2826	-0-	-2351	-0-	102	1	2662	2	Y	55	56	0			1
							1	4	61	9							
04	T. A.		4091	-0-	4091	4091	141	1	3858	2	Y	81	80	0			2
							3	4	89	9							
05	T. A.		3781	-0-	3781	7872	144	1	3551	2	Y	76	76	0			2
							2	4	84	9							
06	T. A.		2467	-0-	2467	10339	119	1	2280	2	Y	61	61	0			2
							1	4	67	9							
07	T. A.		2604	-0-	2604	12943	125	1	2409	2	Y	63	63	0			2
							1	4	69	9							
08	16717	X	3774	-0-	-12943	-0-	190	1	3490	2	Y	84	84	0			2
							2	4	92	9							
09	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	114	1	2129	2	Y	56	57	0			1
							1	4	62	9							
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	154	1	2987	2	Y	80	80	0			1
							2	4	88	9							
11	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	221	1	4095	2	Y	115	112	0			4
							2	4	127	9							
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	137	1	2705	2	Y	83	84	0			3
							1	4	91	9							

TOTAL GAS PROD: 40,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 921

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS LIFT	(I) (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	3577	-0-		-2034	-0-	143	1	3348	2	Y	77	77	0		3
								1	4	85	9						
02	4814	X	2791	-0-		-2023	-0-	94	1	2637	2	Y	53	54	0		2
								2	4	58	9						
03	4402	X	2680	-0-		-1722	-0-	97	1	2525	2	Y	52	53	0		1
								1	4	57	9						
04	T. A.		2832	-0-		2832	2832	98	1	2669	2	Y	57	56	0		2
								2	4	63	9						
05	T. A.		2599	-0-		2599	5431	99	1	2441	2	Y	53	53	0		2
								1	4	58	9						
06	T. A.		688	-0-		688	6119	33	1	636	2	Y	17	18	0		1
								19	9								
07	T. A.		160	-0-		160	6279	8	1	149	2	Y	3	4	0		-0-
								3	9								
08	6998	X	719	-0-		-6279	-0-	36	1	665	2	Y	16	16	0		-0-
								18	9								
09	1149	X	1149	-0-		-0-	-0-	57	1	1060	2	Y	28	28	0		-0-
								1	4	31	9						
10	4105	X	4105	-0-		-0-	-0-	195	1	3794	2	Y	103	101	0		2
								3	4	113	9						
11	2838	X	2838	-0-		-0-	-0-	141	1	2617	2	Y	72	72	0		2
								1	4	79	9						
12	2155	X	2155	-0-		-0-	-0-	101	1	1986	2	Y	61	61	0		2
								1	4	67	9						

TOTAL GAS PROD: 26,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23715	X	23039	-0-		-676	-0-	975	1	21485	2	Y	520	518	0		19
								7	4	572	9						
02	24896	X	24896	-0-		-0-	-0-	887	1	23447	2	Y	496	499	0		16
								16	4	546	9						
03	22501	X	22501	-0-		-0-	-0-	871	1	21114	2	Y	462	469	0		9
								8	4	508	9						
04	T. A.		40317	-0-		40317	40317	1441	1	37943	2	Y	825	811	0		23
								25	4	908	9						
05	T. A.		37752	-0-		37752	78069	1512	1	35340	2	Y	801	798	0		26
								19	4	881	9						
06	T. A.		27494	-0-		27494	105563	1334	1	25400	2	Y	679	683	0		22
								13	4	747	9						
07	T. A.		21503	-0-		21503	127066	1018	1	19907	2	Y	518	523	0		17
								8	4	570	9						
08	155966	X	28900	-0-		-127066	-0-	1424	1	26776	2	Y	624	629	0		12
								14	4	686	9						
09	21894	X	21894	-0-		-0-	-0-	1112	1	20164	2	Y	550	553	0		9
								13	4	605	9						
10	24535	X	24535	-0-		-0-	-0-	1244	1	22561	2	Y	649	648	0		10
								16	4	714	9						
11	18303	X	18303	-0-		-0-	-0-	992	1	16786	2	Y	470	465	0		15
								8	4	517	9						
12	23467	X	16684	-0-		-6783	-0-	846	1	15271	2	Y	508	507	0		16
								8	4	559	9						

TOTAL GAS PROD: 307,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,102

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12970 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	12174	-0-	-784	-0-	515	1	11354	2	Y	274	274	0			10
							4	4	301	9							
02	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	456	1	12041	2	Y	255	257	0			8
							8	4	281	9							
03	12400	X	10606	-0-	-1794	-0-	411	1	9951	2	Y	218	222	0			4
							4	4	240	9							
04	T. A.		11174	-0-	11174	11174	399	1	10516	2	Y	229	227	0			6
							7	4	252	9							
05	T. A.		11619	-0-	11619	22793	465	1	10876	2	Y	247	245	0			8
							6	4	272	9							
06	T. A.		9571	-0-	9571	32364	464	1	8842	2	Y	237	237	0			8
							4	4	261	9							
07	T. A.		8819	-0-	8819	41183	417	1	8166	2	Y	212	213	0			7
							3	4	233	9							
08	50855	X	9672	-0-	-41183	-0-	477	1	8960	2	Y	209	212	0			4
							5	4	230	9							
09	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	380	1	6896	2	Y	188	189	0			3
							4	4	207	9							
10	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	445	1	8063	2	Y	233	232	0			4
							6	4	256	9							
11	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	374	1	6332	2	Y	177	175	0			6
							3	4	195	9							
12	8804	X	6447	-0-	-2357	-0-	327	1	5901	2	Y	196	196	0			6
							3	4	216	9							

TOTAL GAS PROD: 116,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,675

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. GAS LIFT(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	8359	-0-	-3018	-0-	333	1	7825	2	Y	180	180	0			7
							3	4	198	9							
02	9628	X	5652	-0-	-3976	-0-	190	1	5341	2	Y	106	110	0			3
							4	4	117	9							
03	9827	X	6465	-0-	-3362	-0-	233	1	6091	2	Y	126	126	0			3
							2	4	139	9							
04	T. A.		6476	-0-	6476	6476	223	1	6107	2	Y	129	128	0			4
							4	4	142	9							
05	T. A.		6125	-0-	6125	12601	233	1	5753	2	Y	124	124	0			4
							3	4	136	9							
06	T. A.		5623	-0-	5623	18224	271	1	5197	2	Y	138	137	0			5
							3	4	152	9							
07	T. A.		5777	-0-	5777	24001	277	1	5343	2	Y	141	141	0			5
							2	4	155	9							
08	29602	X	5601	-0-	-24001	-0-	282	1	5181	2	Y	123	126	0			2
							3	4	135	9							
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	251	1	4678	2	Y	125	125	0			2
							3	4	138	9							
10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	257	1	4982	2	Y	134	134	0			2
							3	4	147	9							
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	223	1	4137	2	Y	116	114	0			4
							2	4	128	9							
12	5766	X	4275	-0-	-1491	-0-	200	1	3941	2	Y	120	120	0			4
							2	4	132	9							

TOTAL GAS PROD: 69,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,562

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	19619	-0-	-190	-0-	830	1	18297	2	Y	442	441	0			16
							6	4	486	9							
02	19660	X	19660	-0-	-0-	-0-	701	1	18515	2	Y	392	395	0			13
							13	4	431	9							
03	19127	X	18165	-0-	-962	-0-	704	1	17045	2	Y	372	378	0			7
							7	4	409	9							
04	T. A.		18236	-0-	18236	18236	652	1	17162	2	Y	374	370	0			11
							11	4	411	9							
05	T. A.		12826	-0-	12826	31062	514	1	12007	2	Y	272	274	0			9
							6	4	299	9							
06	T. A.		16493	-0-	16493	47555	800	1	15237	2	Y	407	403	0			13
							8	4	448	9							
07	T. A.		17585	-0-	17585	65140	832	1	16280	2	Y	424	423	0			14
							7	4	466	9							
08	81534	X	16394	-0-	-65140	-0-	808	1	15189	2	Y	354	361	0			7
							8	4	389	9							
09	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	733	1	13299	2	Y	363	364	0			6
							9	4	399	9							
10	22424	X	22424	-0-	-0-	-0-	1137	1	20621	2	Y	593	590	0			9
							14	4	652	9							
11	18898	X	18898	-0-	-0-	-0-	1024	1	17331	2	Y	485	479	0			15
							9	4	534	9							
12	17577	X	13813	-0-	-3764	-0-	701	1	12642	2	Y	421	423	0			13
							7	4	463	9							

TOTAL GAS PROD: 208,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,899

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	172	1	8554	2	Y	88	89	0			3
							3	4	97	9							
02	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	167	1	8678	2	Y	187	184	0			6
							14	4	206	9							
03	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	176	1	8742	2	Y	162	165	0			3
							4	4	178	9							
04	T. A.		9136	-0-	9136	9136	178	1	8765	2	Y	172	170	0			5
							4	4	189	9							
05	T. A.		7672	-0-	7672	16808	150	1	7344	2	Y	158	158	0			5
							4	4	174	9							
06	T. A.		9074	-0-	9074	25882	170	1	8791	2	Y	98	100	0			3
							5	4	108	9							
07	T. A.		9853	-0-	9853	35735	198	1	9539	2	Y	103	103	0			3
							3	4	113	9							
08	41996	X	6261	-0-	-35735	-0-	122	1	6071	2	Y	60	62	0			1
							2	4	66	9							
09	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	189	1	9062	2	Y	102	101	0			2
							17	4	112	9							
10	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	184	1	10180	2	Y	104	104	0			2
							8	4	114	9							
11	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	164	1	9557	2	Y	138	136	0			4
							11	4	152	9							
12	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	165	1	10810	2	Y	106	107	0			3
							3	4	117	9							

TOTAL GAS PROD: 109,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,478

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12916 - 12924

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	26598	X	24871	-0-	-1727	-0-	1052	1	23195	2	Y	561	560	0	21
							7	4	617	9					
02	24617	X	24617	-0-	-0-	-0-	877	1	23185	2	Y	490	495	0	16
							16	4	539	9					
03	32873	X	32873	-0-	-0-	-0-	1273	1	30845	2	Y	675	677	0	14
							12	4	743	9					
04	T. A.		21634	-0-	21634	21634	773	1	20361	2	Y	442	444	0	12
							14	4	486	9					
05	T. A.		27447	-0-	27447	49081	1099	1	25693	2	Y	583	576	0	19
							14	4	641	9					
06	T. A.		36416	-0-	36416	85497	1766	1	33643	2	Y	900	889	0	30
							17	4	990	9					
07	T. A.		30815	-0-	30815	116312	1458	1	28530	2	Y	742	747	0	25
							11	4	816	9					
08	146180	X	29868	-0-	-116312	-0-	1472	1	27674	2	Y	644	657	0	12
							14	4	708	9					
09	23474	X	23474	-0-	-0-	-0-	1192	1	21619	2	Y	590	592	0	10
							14	4	649	9					
10	23891	X	23891	-0-	-0-	-0-	1212	1	21969	2	Y	632	632	0	10
							15	4	695	9					
11	17936	X	17936	-0-	-0-	-0-	972	1	16449	2	Y	461	456	0	15
							8	4	507	9					
12	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-	895	1	16141	2	Y	537	535	0	17
							9	4	591	9					

TOTAL GAS PROD: 311,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,257

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	26657	X	26657	-0-	-0-	-0-	1128	1	24860	2	Y	601	593	0	22
							8	4	661	9					
02	24610	X	24610	-0-	-0-	-0-	877	1	23178	2	Y	490	496	0	16
							16	4	539	9					
03	20456	X	20456	-0-	-0-	-0-	792	1	19195	2	Y	419	427	0	8
							8	4	461	9					
04	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	677	1	17844	2	Y	389	386	0	11
							12	4	428	9					
05	22041	X	20258	-0-	-1783	-0-	811	1	18964	2	Y	430	427	0	14
							10	4	473	9					
06	21330	X	15438	-0-	-5892	-0-	749	1	14262	2	Y	382	383	0	13
							7	4	420	9					
07	22041	X	15889	-0-	-6152	-0-	752	1	14711	2	Y	382	382	0	13
							6	4	420	9					
08	20460	X	16661	-0-	-3799	-0-	821	1	15436	2	Y	360	366	0	7
							8	4	396	9					
09	19590	X	14773	-0-	-4817	-0-	750	1	13606	2	Y	371	372	0	6
							9	4	408	9					
10	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	513	1	9298	2	Y	268	270	0	4
							6	4	295	9					
11	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	652	1	11033	2	Y	310	304	0	10
							6	4	341	9					
12	16647	X	10864	-0-	-5783	-0-	551	1	9945	2	Y	330	330	0	10
							5	4	363	9					

TOTAL GAS PROD: 206,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,732

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12280 - 12600

MO	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	5704	X	4120	-0-	-1584		-0-	164	1	3858	2	Y	88	87	0			3
								1	4	97	9							
02	3248	X	2170	-0-	-1078		-0-	73	1	2051	2	Y	41	43	0			1
								1	4	45	9							
03	3410	X	2655	-0-	-755		-0-	96	1	2501	2	Y	52	52	0			1
								1	4	57	9							
04	T. A.		1887	-0-	1887		1887	65	1	1779	2	Y	38	38	0			1
								1	4	42	9							
05	T. A.		2465	-0-	2465		4352	94	1	2315	2	Y	50	49	0			2
								1	4	55	9							
06	T. A.		1576	-0-	1576		5928	76	1	1457	2	Y	38	39	0			1
								1	4	42	9							
07	T. A.		1822	-0-	1822		7750	87	1	1686	2	Y	44	44	0			1
								1	4	48	9							
08	10572	X	2822	-0-	-7750		-0-	142	1	2610	2	Y	63	63	0			1
								1	4	69	9							
09	1432	X	1432	-0-	-0-		-0-	71	1	1320	2	Y	36	36	0			1
								1	4	40	9							
10	1612	X	1612	-0-	-0-		-0-	77	1	1490	2	Y	40	40	0			1
								1	4	44	9							
11	1448	X	1448	-0-	-0-		-0-	72	1	1334	2	Y	37	37	0			1
								1	4	41	9							
12	2821	X	1974	-0-	-847		-0-	92	1	1819	2	Y	56	55	0			2
								1	4	62	9							

TOTAL GAS PROD: 25,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10977 - 10985

MO	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	18042	X	15850	-0-	-2192		-0-	505	1	15067	2	Y	248	247	0			9
								5	4	273	9							
02	16530	X	14792	-0-	-1738		-0-	462	1	13878	2	Y	390	386	0			13
								23	4	429	9							
03	17670	X	14877	-0-	-2793		-0-	496	1	13992	2	Y	348	354	0			7
								6	4	383	9							
04	T. A.		11242	-0-	11242		11242	368	1	10610	2	Y	235	235	0			7
								5	4	259	9							
05	T. A.		9561	-0-	9561		20803	323	1	8948	2	Y	259	258	0			8
								5	4	285	9							
06	T. A.		10598	-0-	10598		31401	341	1	10046	2	Y	187	189	0			6
								5	4	206	9							
07	T. A.		10906	-0-	10906		42307	373	1	10325	2	Y	186	186	0			6
								3	4	205	9							
08	54129	X	11822	-0-	-42307		-0-	412	1	11194	2	Y	193	195	0			4
								4	4	212	9							
09	12154	X	12154	-0-	-0-		-0-	424	1	11469	2	Y	218	218	0			4
								21	4	240	9							
10	16688	X	16688	-0-	-0-		-0-	498	1	15880	2	Y	270	270	0			4
								13	4	297	9							
11	20987	X	20987	-0-	-0-		-0-	639	1	20006	2	Y	291	286	0			9
								22	4	320	9							
12	21740	X	21740	-0-	-0-		-0-	616	1	20699	2	Y	381	378	0			12
								6	4	419	9							

TOTAL GAS PROD: 171,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,206

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11736 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	2631	-0-	-221	-0-	84	1	2500	2	Y	42	41	0			2
							1	4	46	9							
02	2668	X	1990	-0-	-678	-0-	62	1	1868	2	Y	52	52	0			2
							3	4	57	9							
03	2852	X	2443	-0-	-409	-0-	81	1	2298	2	Y	57	58	0			1
							1	4	63	9							
04	T. A.		1357	-0-	1357	1357	44	1	1280	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
05	T. A.		1366	-0-	1366	2723	46	1	1278	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
06	T. A.		1361	-0-	1361	4084	44	1	1290	2	Y	24	24	0			1
							1	4	26	9							
07	T. A.		905	-0-	905	4989	31	1	856	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
08	7617	X	2628	-0-	-4989	-0-	92	1	2489	2	Y	42	42	0			1
							1	4	46	9							
09	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	69	1	1865	2	Y	36	36	0			1
							3	4	40	9							
10	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	56	1	1777	2	Y	29	30	0			-0-
							1	4	32	9							
11	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	71	1	2214	2	Y	33	32	0			1
							2	4	36	9							
12	2635	X	1771	-0-	-864	-0-	50	1	1686	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							

TOTAL GAS PROD: 22,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36332	X	30076	-0-	-6256	-0-	252	1	29576	2	Y	216	222	0			8
							10	4	238	9							
02	32596	X	29799	-0-	-2797	-0-	112	1	29491	2	Y	160	163	0			5
							20	4	176	9							
03	31899	X	29899	-0-	-2000	-0-	127	1	29549	2	Y	192	193	0			4
							12	4	211	9							
04	T. A.		30021	-0-	30021	30021	86	1	29708	2	Y	188	187	0			5
							20	4	207	9							
05	T. A.		29840	-0-	29840	59861	154	1	29518	2	Y	138	139	0			4
							16	4	152	9							
06	T. A.		23129	-0-	23129	82990	239	1	22747	2	Y	118	118	0			4
							13	4	130	9							
07	T. A.		21219	-0-	21219	104209	210	1	20845	2	Y	141	140	0			5
							9	4	155	9							
08	125169	X	20960	-0-	-104209	-0-	251	1	20577	2	Y	110	113	0			2
							11	4	121	9							
09	19832	X	19832	-0-	-0-	-0-	251	1	19418	2	Y	136	136	0			2
							13	4	150	9							
10	18181	X	18181	-0-	-0-	-0-	258	1	17755	2	Y	141	141	0			2
							13	4	155	9							
11	18926	X	18926	-0-	-0-	-0-	274	1	18090	2	Y	503	489	0			16
							9	4	553	9							
12	21204	X	15446	-0-	-5758	-0-	142	1	15191	2	Y	95	108	0			3
							8	4	105	9							

TOTAL GAS PROD: 287,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,138

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS 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-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

01	80476	X	71254	-0-	-9222	-0-	598	1	70069	2	Y	513	527	0			19
							23	4	564	9							
02	72558	X	67531	-0-	-5027	-0-	254	1	66831	2	Y	364	371	0			12
							46	4	400	9							
03	72261	X	67178	-0-	-5083	-0-	285	1	66393	2	Y	430	433	0			9
							27	4	473	9							
04	T. A.		66096	-0-	66096	66096	190	1	65405	2	Y	415	412	0			12
							44	4	457	9							
05	T. A.		64944	-0-	64944	131040	335	1	64245	2	Y	300	302	0			10
							34	4	330	9							
06	T. A.		54492	-0-	54492	185532	564	1	53593	2	Y	277	278	0			9
							30	4	305	9							
07	T. A.		53125	-0-	53125	238657	525	1	52191	2	Y	352	349	0			12
							22	4	387	9							
08	287883	X	49226	-0-	-238657	-0-	589	1	48327	2	Y	258	265	0			5
							26	4	284	9							
09	42224	X	42224	-0-	-0-	-0-	535	1	41342	2	Y	291	291	0			5
							27	4	320	9							
10	42256	X	42256	-0-	-0-	-0-	600	1	41265	2	Y	327	327	0			5
							31	4	360	9							
11	38199	X	38199	-0-	-0-	-0-	554	1	36508	2	Y	1016	989	0			32
							19	4	1118	9							
12	53134	X	35314	-0-	-17820	-0-	326	1	34728	2	Y	219	244	0			7
							19	4	241	9							

TOTAL GAS PROD: 651,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,762

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

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	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	113	1	2499	2	Y	60	58	0	2
							1	4	66	9					
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	99	1	2622	2	Y	56	56	0	2
							2	4	62	9					
03	2635	X	2450	-0-	-185	-0-	95	1	2299	2	Y	50	51	0	1
							1	4	55	9					
04	T. A.		2317	-0-	2317	2317	83	1	2181	2	Y	47	47	0	1
							1	4	52	9					
05	T. A.		2478	-0-	2478	4795	99	1	2320	2	Y	53	52	0	2
							1	4	58	9					
06	T. A.		2015	-0-	2015	6810	98	1	1861	2	Y	50	50	0	2
							1	4	55	9					
07	T. A.		1311	-0-	1311	8121	62	1	1215	2	Y	31	32	0	1
							34	9							
08	10412	X	2291	-0-	-8121	-0-	113	1	2122	2	Y	50	50	0	1
							1	4	55	9					
09	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	118	1	2144	2	Y	58	58	0	1
							1	4	64	9					
10	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	98	1	1779	2	Y	51	51	0	1
							1	4	56	9					
11	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	85	1	1440	2	Y	40	40	0	1
							1	4	44	9					
12	1798	N	1018	-0-	-780	-0-	52	1	931	2	Y	31	31	0	1
							1	4	34	9					

TOTAL GAS PROD: 25,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

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	45584	X	45584	-0-	-0-	-0-	383	1	44826	2	Y	328	336	0	12
							14	4	361	9					
02	44078	X	44078	-0-	-0-	-0-	166	1	43620	2	Y	238	242	0	8
							30	4	262	9					
03	43213	X	43213	-0-	-0-	-0-	183	1	42708	2	Y	277	279	0	6
							17	4	305	9					
04	T. A.		42451	-0-	42451	42451	122	1	42008	2	Y	266	265	0	7
							28	4	293	9					
05	T. A.		41294	-0-	41294	83745	213	1	40849	2	Y	191	192	0	6
							22	4	210	9					
06	T. A.		41140	-0-	41140	124885	426	1	40461	2	Y	209	208	0	7
							23	4	230	9					
07	T. A.		38315	-0-	38315	163200	379	1	37642	2	Y	253	252	0	8
							16	4	278	9					
08	T. A.		36963	-0-	36963	200163	442	1	36287	2	Y	195	199	0	4
							19	4	215	9					
09	T. A.		32039	-0-	32039	232202	406	1	31369	2	Y	221	221	0	4
							21	4	243	9					
10	261159	X	28957	-0-	-232202	-0-	411	1	28280	2	Y	223	224	0	3
							21	4	245	9					
11	41130	X	25131	-0-	-15999	-0-	364	1	24019	2	Y	669	651	0	21
							12	4	736	9					
12	38316	X	23163	-0-	-15153	-0-	214	1	22779	2	Y	143	160	0	4
							13	4	157	9					

TOTAL GAS PROD: 442,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,213

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122605	X	50516	-0-	-72089	-0-	424	1	49677	2	Y	363	377	0	13
							16	4	399	9					
02	114695	X	40897	-0-	-73798	-0-	154	1	40472	2	Y	221	227	0	7
							28	4	243	9					
03	122605	X	39559	-0-	-83046	-0-	168	1	39097	2	Y	253	255	0	5
							16	4	278	9					
04	118650	X	37992	-0-	-80658	-0-	109	1	37595	2	Y	239	237	0	7
							25	4	263	9					
05	36805	X	36805	-0-	-0-	-0-	190	1	36409	2	Y	170	171	0	6
							19	4	187	9					
06	48900	X	31259	-0-	-17641	-0-	324	1	30744	2	Y	158	159	0	5
							17	4	174	9					
07	43710	X	28681	-0-	-15029	-0-	284	1	28176	2	Y	190	189	0	6
							12	4	209	9					
08	39556	X	27409	-0-	-12147	-0-	328	1	26909	2	Y	144	147	0	3
							14	4	158	9					
09	37980	X	23944	-0-	-14036	-0-	303	1	23443	2	Y	165	165	0	3
							16	4	182	9					
10	22424	X	22424	-0-	-0-	-0-	318	1	21899	2	Y	174	174	0	3
							16	4	191	9					
11	19430	X	19430	-0-	-0-	-0-	282	1	18570	2	Y	516	503	0	16
							10	4	568	9					
12	28675	X	18641	-0-	-10034	-0-	172	1	18331	2	Y	116	128	0	4
							10	4	128	9					

TOTAL GAS PROD: 377,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,709

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91295	X	64907	-0-	-26388	-0-	545	1	63828	2	Y	466	463	0	17
							21	4	513	9					
02	85405	X	49227	-0-	-36178	-0-	185	1	48715	2	Y	266	274	0	9
							34	4	293	9					
03	91295	X	41984	-0-	-49311	-0-	178	1	41494	2	Y	268	272	0	5
							17	4	295	9					
04	88350	X	35638	-0-	-52712	-0-	103	1	35265	2	Y	224	223	0	6
							24	4	246	9					
05	91295	X	34636	-0-	-56659	-0-	179	1	34263	2	Y	160	161	0	5
							18	4	176	9					
06	88350	X	27902	-0-	-60448	-0-	289	1	27442	2	Y	142	142	0	5
							15	4	156	9					
07	91295	X	24869	-0-	-66426	-0-	246	1	24433	2	Y	164	164	0	5
							10	4	180	9					
08	0	W	23039	-0-	23039	23039	276	1	22618	2	Y	121	124	0	2
							12	4	133	9					
09	0	W	19809	-0-	19809	42848	251	1	19395	2	Y	136	136	0	2
							13	4	150	9					
10	60856	X	18008	-0-	-42848	-0-	256	1	17586	2	Y	139	139	0	2
							13	4	153	9					
11	27900	X	15502	-0-	-12398	-0-	225	1	14815	2	Y	413	402	0	13
							8	4	454	9					
12	24862	X	13972	-0-	-10890	-0-	129	1	13739	2	Y	87	97	0	3
							8	4	96	9					

TOTAL GAS PROD: 369,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,586

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		35466	-0-	35466	35466	103	1	35339	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
05	120175	X	84709	-0-	-35466	-0-	447	1	83754	2	Y	430	416	0			14
							35	4	473	9							
06	104070	X	57896	-0-	-46174	-0-	598	1	56780	2	Y	442	441	0			15
							32	4	486	9							
07	107539	X	40876	-0-	-66663	-0-	403	1	39996	2	Y	418	419	0			14
							17	4	460	9							
08	107539	X	32336	-0-	-75203	-0-	385	1	31596	2	Y	307	315	0			6
							17	4	338	9							
09	104070	X	24383	-0-	-79687	-0-	310	1	23978	2	Y	72	77	0			1
							16	4	79	9							
10	107539	X	27288	-0-	-80251	-0-	389	1	26752	2	Y	115	114	0			2
							20	4	127	9							
11	104070	X	20991	-0-	-83079	-0-	313	1	20657	2	Y	9	11	0			-0-
							11	4	10	9							
12	107539	X	18216	-0-	-89323	-0-	164	1	17447	2	Y	541	524	0			17
							10	4	595	9							

TOTAL GAS PROD: 342,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,334

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265951 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	85482	X	85482	-0-	-0-	-0-	1092	1	84353	2	Y	-0-					-0-
							37	4									
10	190278	X	123070	-0-	-67208	-0-	1762	1	121284	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
11	184140	X	97448	-0-	-86692	-0-	1456	1	95967	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
12	190278	X	79889	-0-	-110389	-0-	742	1	79121	2	Y	-0-					-0-
							26	4									

TOTAL GAS PROD: 385,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 265967 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4810	X	-0-	-0-	-4810	-0-					Y	-0-					-0-
05	74555	X	20344	-0-	-54211	-0-	791	1	19543	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	72150	X	10678	-0-	-61472	-0-	528	1	10145	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	74555	X	7715	-0-	-66840	-0-	380	1	7332	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	74555	X	6689	-0-	-67866	-0-	344	1	6322	2	Y	18	18	0			-0-
							3	4	20	9							
09	72150	X	4483	-0-	-67667	-0-	225	1	4196	2	Y	54	53	0			1
							3	4	59	9							
10	74555	X	5147	-0-	-69408	-0-	249	1	4830	2	Y	59	59	0			1
							3	4	65	9							
11	72150	X	28194	-0-	-43956	-0-	1444	1	26736	2	Y	-0-	1	0			-0-
							14	4									
12	74555	X	31844	-0-	-42711	-0-	1538	1	30290	2	Y	-0-					-0-
							16	4									

TOTAL GAS PROD: 115,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. WELL #: 27 RRCID -> 265997 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	45091	-0-	45091	55759	379	1	44340	2	Y	325	318	0		12
							14	4	358	9						
02	0	W	38849	-0-	38849	94608	146	1	38445	2	Y	210	215	0		7
							27	4	231	9						
03	0	W	57691	-0-	57691	152299	245	1	57017	2	Y	369	369	0		7
							23	4	406	9						
04	0	W	43651	-0-	43651	195950	126	1	43193	2	Y	275	274	0		8
							29	4	303	9						
05	0	W	37494	-0-	37494	233444	193	1	37091	2	Y	173	175	0		6
							20	4	190	9						
06	0	W	23799	-0-	23799	257243	246	1	23407	2	Y	121	123	0		4
							13	4	133	9						
07	0	W	510	-0-	510	257753	5	1	502	2	Y	3	7	0		-0-
							3	9								
08	0	W	4347	-0-	4347	262100	52	1	4269	2	Y	22	22	0		-0-
							2	4	24	9						
09	0	W	3991	-0-	3991	266091	51	1	3907	2	Y	27	27	0		-0-
							3	4	30	9						
10	0	W	3546	-0-	3546	269637	50	1	3463	2	Y	27	27	0		-0-
							3	4	30	9						
11	0	W	3523	-0-	3523	273160	51	1	3367	2	Y	94	91	0		3
							2	4	103	9						
12	0	W	2227	-0-	2227	275387	21	1	2191	2	Y	13	16	0		-0-
							1	4	14	9						

TOTAL GAS PROD: 264,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,659

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24237	X	-0-	-0-	-24237	-0-					Y	-0-				-0-
02	234291	X	147668	-0-	-86623	-0-	4952	1	139497	2	Y	2838	2747	0		91
							97	4	3122	9						
03	250449	X	147057	-0-	-103392	-0-	5300	1	138561	2	Y	2855	2889	0		57
							55	4	3141	9						
04	242370	X	152293	-0-	-90077	-0-	5252	1	143605	2	Y	3036	3008	0		85
							96	4	3340	9						
05	250449	X	134282	-0-	-116167	-0-	5088	1	125678	2	Y	3135	3118	0		102
							67	4	3449	9						
06	242370	X	123514	-0-	-118856	-0-	5946	1	114179	2	Y	3029	3031	0		100
							57	4	3332	9						
07	250449	X	127083	-0-	-123366	-0-	6090	1	117543	2	Y	3094	3091	0		103
							47	4	3403	9						
08	250449	X	109405	-0-	-141044	-0-	5509	1	101191	2	Y	2412	2470	0		45
							52	4	2653	9						
09	242370	X	95663	-0-	-146707	-0-	4738	1	88287	2	Y	2346	2353	0		38
							57	4	2581	9						
10	250449	X	92597	-0-	-157852	-0-	4410	1	85591	2	Y	2305	2307	0		36
							60	4	2536	9						
11	242370	X	71842	-0-	-170528	-0-	3576	1	66196	2	Y	1852	1829	0		59
							33	4	2037	9						
12	250449	X	61936	-0-	-188513	-0-	2899	1	57089	2	Y	1743	1748	0		54
							31	4	1917	9						

TOTAL GAS PROD: 1,263,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,645

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 65H RRCID -> 266234 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3346	X	-0-	-0-	-3346	-0-					N	-0-			-0-
11	50190	X	-0-	-0-	-50190	-0-					N	-0-			-0-
12	82278	X	82278	-0-	-0-	-0-	758	1	80844	2	Y	590	574	0	16
							27	4	649	9					

TOTAL GAS PROD: 82,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

HOPKINS, M. A. WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010

01	0		56900	-0-	56900	56900	478	1	55954	2	Y	409	394	0	15
							18	4	450	9					
02	0		103695	-0-	103695	160595	384	1	101274	2	Y	1788	1745	0	58
							70	4	1967	9					
03	243969	X	83374	-0-	-160595	-0-	354	1	82444	2	Y	494	541	0	11
							33	4	543	9					
04	150240	X	55629	-0-	-94611	-0-	160	1	55048	2	Y	349	350	0	10
							37	4	384	9					
05	155248	X	49842	-0-	-105406	-0-	257	1	49306	2	Y	230	233	0	7
							26	4	253	9					
06	150240	X	40683	-0-	-109557	-0-	421	1	40012	2	Y	207	207	0	7
							22	4	228	9					
07	155248	X	41081	-0-	-114167	-0-	406	1	40359	2	Y	272	270	0	9
							17	4	299	9					
08	155248	X	40220	-0-	-115028	-0-	481	1	39486	2	Y	211	216	0	4
							21	4	232	9					
09	150240	X	36321	-0-	-113919	-0-	460	1	35562	2	Y	250	250	0	4
							24	4	275	9					
10	155248	X	34107	-0-	-121141	-0-	484	1	33308	2	Y	264	264	0	4
							25	4	290	9					
11	150240	X	29961	-0-	-120279	-0-	434	1	28635	2	Y	797	776	0	25
							15	4	877	9					
12	155248	X	27279	-0-	-127969	-0-	252	1	26826	2	Y	169	189	0	5
							15	4	186	9					

TOTAL GAS PROD: 599,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,440

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126

03	16410	X	14347	-0-	-2063	-0-	61	1	14280	2	Y	-0-			-0-
							6	4							
04	32820	X	32191	-0-	-629	-0-	92	1	31748	2	Y	300	292	0	8
							21	4	330	9					
05	33914	X	25796	-0-	-8118	-0-	132	1	25279	2	Y	337	334	0	11
							14	4	371	9					
06	32820	X	20443	-0-	-12377	-0-	209	1	19841	2	Y	347	347	0	11
							11	4	382	9					
07	33914	X	21096	-0-	-12818	-0-	206	1	20517	2	Y	331	331	0	11
							9	4	364	9					
08	33914	X	18345	-0-	-15569	-0-	217	1	17777	2	Y	310	315	0	6
							10	4	341	9					
09	32820	X	15786	-0-	-17034	-0-	197	1	15215	2	Y	331	332	0	5
							10	4	364	9					
10	33914	X	14202	-0-	-19712	-0-	203	1	13973	2	Y	14	19	0	-0-
							11	4	15	9					
11	32820	X	12247	-0-	-20573	-0-	183	1	12052	2	Y	5	5	0	-0-
							6	4	6	9					
12	33914	X	11348	-0-	-22566	-0-	103	1	10976	2	Y	239	232	0	7
							6	4	263	9					

TOTAL GAS PROD: 185,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,214

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12678 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	615	X	-0-	-0-	-615	-0-					Y	-0-					-0-
04	26997	X	26997	-0-	-0-	-0-	881	1	25390	2	Y	649	631	0			18
							12	4	714	9							
05	55918	X	55918	-0-	-0-	-0-	1873	1	51852	2	Y	1967	1921	0			64
							29	4	2164	9							
06	44777	X	44777	-0-	-0-	-0-	1397	1	41124	2	Y	2031	2028	0			67
							22	4	2234	9							
07	36945	X	36945	-0-	-0-	-0-	1214	1	33599	2	Y	1928	1931	0			64
							11	4	2121	9							
08	34314	X	34314	-0-	-0-	-0-	1157	1	31404	2	Y	1584	1618	0			30
							11	4	1742	9							
09	37835	X	37835	-0-	-0-	-0-	1345	1	36351	2	Y	65	94	0			1
							67	4	72	9							
10	40601	X	40601	-0-	-0-	-0-	1233	1	39332	2	Y	4	5	0			-0-
							32	4	4	9							
11	36912	X	36912	-0-	-0-	-0-	1141	1	35728	2	Y	3	3	0			-0-
							40	4	3	9							
12	37271	X	37271	-0-	-0-	-0-	1073	1	36042	2	Y	132	128	0			4
							11	4	145	9							

TOTAL GAS PROD: 351,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,363

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		34627	-0-	34627	34627	147	1	34221	2	Y	223	219	0			4
							14	4	245	9							
04	85404	X	50777	-0-	-34627	-0-	147	1	50500	2	Y	87	89	0			2
							34	4	96	9							
05	81902	X	28870	-0-	-53032	-0-	148	1	28473	2	Y	213	208	0			7
							15	4	234	9							
06	79260	X	18887	-0-	-60373	-0-	194	1	18442	2	Y	219	219	0			7
							10	4	241	9							
07	81902	X	14189	-0-	-67713	-0-	139	1	13814	2	Y	209	209	0			7
							6	4	230	9							
08	81902	X	12002	-0-	-69900	-0-	142	1	11638	2	Y	196	199	0			4
							6	4	216	9							
09	79260	X	9848	-0-	-69412	-0-	123	1	9490	2	Y	208	209	0			3
							6	4	229	9							
10	81902	X	8277	-0-	-73625	-0-	118	1	8142	2	Y	10	13	0			-0-
							6	4	11	9							
11	79260	X	6886	-0-	-72374	-0-	103	1	6773	2	Y	5	5	0			-0-
							4	4	6	9							
12	81902	X	7343	-0-	-74559	-0-	66	1	6989	2	Y	258	250	0			8
							4	4	284	9							

TOTAL GAS PROD: 191,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,628

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	63	1	12069	2	Y	12	12	0			-0-
							6	4	13	9							
06	34381	X	34381	-0-	-0-	-0-	358	1	34004	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
07	34505	X	34505	-0-	-0-	-0-	344	1	34147	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
08	29142	X	29142	-0-	-0-	-0-	351	1	28776	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
09	22297	X	22297	-0-	-0-	-0-	285	1	21997	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
10	19943	X	19943	-0-	-0-	-0-	285	1	19643	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
11	17735	X	17735	-0-	-0-	-0-	265	1	17461	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	154	1	16459	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

TOTAL GAS PROD: 186,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36820	X	-0-	-0-	-36820	-0-					Y	-0-					-0-
07	228284	X	204076	-0-	-24208	-0-	2003	1	199048	2	Y	2713	2624	0			89
							41	4	2984	9							
08	228284	X	159439	-0-	-68845	-0-	1887	1	154753	2	Y	2512	2554	0			47
							36	4	2763	9							
09	220920	X	124164	-0-	-96756	-0-	1548	1	119607	2	Y	2688	2691	0			44
							52	4	2957	9							
10	228284	X	100525	-0-	-127759	-0-	1393	1	95866	2	Y	2952	2950	0			46
							19	4	3247	9							
11	220920	X	74607	-0-	-146313	-0-	1115	1	73473	2	Y	-0-	45	0			1
							19	4									
12	228284	X	63289	-0-	-164995	-0-	568	1	60550	2	Y	1955	1895	0			61
							20	4	2151	9							

TOTAL GAS PROD: 726,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,820

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 12 RRCID -> 268250 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	27387	X	-0-	-0-	-27387	-0-					Y	-0-					-0-
08	94333	X	10039	-0-	-84294	-0-	111	1	9079	2	Y	770	756	0			14
							2	4	847	9							
09	91290	X	52933	-0-	-38357	-0-	665	1	51338	2	Y	825	826	0			13
							22	4	908	9							
10	94333	X	64974	-0-	-29359	-0-	916	1	63048	2	Y	906	905	0			14
							13	4	997	9							
11	91290	X	56196	-0-	-35094	-0-	839	1	55333	2	Y	8	21	0			1
							15	4	9	9							
12	94333	X	52800	-0-	-41533	-0-	480	1	51184	2	Y	1017	986	0			32
							17	4	1119	9							

TOTAL GAS PROD: 236,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,526

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59985	X	59985	-0-	-0-	-0-	548	1	57695	2	Y	1555	1507	0			48
							31	4	1711	9							

TOTAL GAS PROD: 59,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,555

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		84272	-0-	84272	84272	777 28	1 4	82893 574	2 9	Y	522	506	0			16

TOTAL GAS PROD: 84,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	7050	-0-	-142	-0-	590 67	1 9	6393	3	N	61	62	1			45
02	6670	X	6517	-0-	-153	-0-	522 70	1 9	5925	3	N	64	79	1			30
03	7192	X	6776	-0-	-416	-0-	580 64	1 9	6132	3	N	58	56	1			32
04	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	597 57	1 9	5928	3	N	52	56	1			28
05	6355	X	6269	-0-	-86	-0-	622 5462	1 3	130 55	2 9	N	50	50	1			28
06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	422 5666	1 3	229 59	2 9	N	54	58	1			24
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	60	59	1			25
08	6355	X	6219	-0-	-136	-0-	314 5840	1 3	9 56	2 9	N	51	47	1			29
09	6150	X	5628	-0-	-522	-0-	320 5180	1 3	75 53	2 9	N	48					77
10	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	364 5584	1 3	2 64	2 9	N	58	104	1			31
11	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	393 5533	1 3	3 63	2 9	N	57					88
12	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	436 5654	1 3	1 64	2 9	N	58	116	1			30

TOTAL GAS PROD: 69,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	947	-0-	-76	-0-	79 9	1 9	859	3	N	8					35
02	928	N	843	-0-	-85	-0-	67 19	1 9	757	3	N	17					52
03	961	N	892	-0-	-69	-0-	75 25	1 9	792	3	N	23	53	1			22
04	930	N	847	-0-	-83	-0-	75 23	1 9	749	3	N	21					43
05	899	N	809	-0-	-90	-0-	80 699	1 3	17 13	2 9	N	12					55
06	870	N	763	-0-	-107	-0-	51 681	1 3	28 3	2 9	N	3					58
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	10					68
08	806	N	631	-0-	-175	-0-	32 594	1 3	1 4	2 9	N	4	72	1			-0-
09	750	N	526	-0-	-224	-0-	29 466	1 3	7 24	2 9	N	22					22
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34 20	1 9	515	3	N	18					40
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	43 30	1 9	599	3	N	27					67
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	58 24	1 9	756	3	N	22					89

TOTAL GAS PROD: 8,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	278	1	3012	3	N	46	46	1			28
							51	9									
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	242	1	2746	3	N	54					82
							59	9									
03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	328	1	3468	3	N	48	101	1			29
							53	9									
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	336	1	3334	3	N	47	46	1			30
							52	9									
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	348	1	73	2	N	46	47	1			29
							3054	3	51	9							
06	3000	X	2317	-0-	-683	-0-	152	1	83	2	N	38	35	1			32
							2040	3	42	9							
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	38	37	1			33
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	157	1	5	2	N	53	58	1			28
							2929	3	58	9							
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	171	1	40	2	N	47					75
							2765	3	52	9							
10	3100	X	3043	-0-	-57	-0-	184	1	1	2	N	37	82	1			30
							2817	3	41	9							
11	3000	X	2883	-0-	-117	-0-	188	1	1	2	N	46	51	1			25
							2643	3	51	9							
12	3100	X	3043	-0-	-57	-0-	215	1	1	2	N	40					65
							2783	3	44	9							

TOTAL GAS PROD: 34,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	290	1	3148	3	N	47	50	1			63
							52	9									
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	257	1	2918	3	N	47	55	1			55
							52	9									
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	291	1	3080	3	N	46	42	1			59
							51	9									
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	299	1	2968	3	N	39	44	1			54
							43	9									
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	311	1	65	2	N	40	39	1			55
							2733	3	44	9							
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	221	1	119	2	N	44					99
							2964	3	48	9							
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	40	78	1			61
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	182	1	5	2	N	55	63	1			53
							3394	3	61	9							
09	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	203	1	48	2	N	51					104
							3286	3	56	9							
10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	208	1	1	2	N	42	85	1			61
							3190	3	46	9							
11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	222	1	2	2	N	50	58	1			53
							3125	3	55	9							
12	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	243	1	1	2	N	46	47	1			52
							3145	3	51	9							

TOTAL GAS PROD: 37,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1129	-0-	-111	-0-	95	1	1034	3	N	-0-			42
02	1247	N	1245	-0-	-2	-0-	101	1	1144	3	N	-0-			42
03	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	104	1	1095	3	N	-0-			42
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	113	1	1117	3	N	-0-			42
05	1209	N	995	-0-	-214	-0-	100	1	21	2	N	-0-			42
							874	3							
06	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	75	1	41	2	N	-0-			42
							1011	3							
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			42
08	992	N	812	-0-	-180	-0-	41	1	1	2	N	-0-			42
							770	3							
09	1140	N	474	-0-	-666	-0-	27	1	6	2	N	-0-			42
							441	3							
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	60	1	1	2	N	-0-			42
							914	3							
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	73	1	1	2	N	-0-			42
							1021	3							
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	65	1	845	3	N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 11,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	62	2	1921	3	N	11	38	1	28
							12	9							
02	1972	N	1640	-0-	-332	-0-	26	2	1610	3	N	4			32
							4	9							
03	3100	N	3505	-0-	405	405	9	2	3489	3	N	6			38
							7	9							
04	3000	N	3524	-0-	524	929	38	2	3473	3	N	12			50
							13	9							
05	3100	N	2835	-0-	-265	664	48	2	2773	3	N	13	38	1	25
							14	9							
06	3348	X	2684	-0-	-664	-0-	31	2	2650	3	N	3			28
							3	9							
07	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	1	2	4446	3	N	7			35
							8	9							
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	52	2	4370	3	N	-0-			35
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	11	2	4564	3	N	22			57
							24	9							
10	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	54	2	4872	3	N	6	35	1	28
							7	9							
11	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	12	2	4980	3	N	-0-			28
12	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	15	2	5083	3	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 44,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

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	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	235	2	7277	3	N	54	88	1			40
							59	9									
02	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	105	2	6470	3	N	38					78
							42	9									
03	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	20	2	7988	3	N	51	96	1			33
							56	9									
04	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	95	2	8635	3	N	25					58
							28	9									
05	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	104	2	5947	3	N	106	132	1			32
							117	9									
06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	69	2	5753	3	N	73					105
							80	9									
07	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	1	2	5770	3	N	108	186	1			27
							119	9									
08	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	73	2	6103	3	N	93	82	1			38
							102	9									
09	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	15	2	5949	3	N	102	103	1			37
							112	9									
10	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	63	2	5752	3	N	89	79	1			47
							98	9									
11	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	13	2	5398	3	N	78					125
							86	9									
12	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	16	2	5425	3	N	71	166	1			30
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 78,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 888

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

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	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	50	2	1285	3	N	-0-					47
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	22	2	1153	3	N	-0-					47
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	6	2	1720	3	N	-0-					47
04	1290	N	873	-0-	-417	-0-	16	2	857	3	N	-0-					47
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	25	2	1272	3	N	-0-					47
06	1680	N	998	-0-	-682	-0-	14	2	984	3	N	-0-					47
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					47
08	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	17	2	1197	3	N	-0-					47
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	4	2	1442	3	N	-0-					47
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	20	2	1590	3	N	-0-					47
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	5	2	1660	3	N	-0-					47
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	6	2	1673	3	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 16,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12011 - 12508

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	14229	X	12487	-0-	-1742	-0-	382	2	11851	3	N	231	193	1			132
							254	9									
02	13311	X	10059	-0-	-3252	-0-	157	2	9703	3	N	181	179	1			134
							199	9									
03	13268	X	12361	-0-	-907	-0-	31	2	12112	3	N	198	176	1			156
							218	9									
04	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	147	2	13297	3	N	186	255	1			87
							205	9									
05	9920	X	9642	-0-	-278	-0-	162	2	9284	3	N	178	108	1			157
							196	9									
06	9600	X	9014	-0-	-586	-0-	104	2	8726	3	N	167	115	1			209
							184	9									
07	9920	X	9542	-0-	-378	-0-	2	2	9332	3	N	189	284	1			114
							208	9									
08	9920	X	9239	-0-	-681	-0-	106	2	8943	3	N	173	185	1			102
							190	9									
09	9600	X	8631	-0-	-969	-0-	21	2	8426	3	N	167	189	1			80
							184	9									
10	8649	X	8029	-0-	-620	-0-	85	2	7760	3	N	167	122	1			125
							184	9									
11	8370	X	7744	-0-	-626	-0-	18	2	7538	3	N	171	196	1			100
							188	9									
12	8649	X	8142	-0-	-507	-0-	24	2	7927	3	N	174	184	1			90
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 118,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,182

JAMIESON, DARWINA WELL #: 4 RRCID -> 192410 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11779 - 14074

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	16895	X	16257	-0-	-638	-0-	501	2	15529	3	N	206	195	1			98
							227	9									
02	15805	X	14507	-0-	-1298	-0-	228	2	14046	3	N	212	181	1			129
							233	9									
03	18001	X	18001	-0-	-0-	-0-	45	2	17739	3	N	197	192	1			134
							217	9									
04	19391	X	19391	-0-	-0-	-0-	210	2	18985	3	N	178	192	1			120
							196	9									
05	14880	X	14199	-0-	-681	-0-	239	2	13741	3	N	199	180	1			139
							219	9									
06	14400	X	13352	-0-	-1048	-0-	155	2	13010	3	N	170					309
							187	9									
07	14880	X	12975	-0-	-1905	-0-	2	2	12763	3	N	191	431	1			69
							210	9									
08	14880	X	13374	-0-	-1506	-0-	155	2	13023	3	N	178	157	1			90
							196	9									
09	14400	X	12655	-0-	-1745	-0-	31	2	12437	3	N	170	187	1			73
							187	9									
10	13361	X	12409	-0-	-952	-0-	133	2	12096	3	N	164	180	1			57
							180	9									
11	12930	X	11878	-0-	-1052	-0-	27	2	11661	3	N	173					230
							190	9									
12	13361	X	12052	-0-	-1309	-0-	36	2	11832	3	N	167	311	1			86
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 171,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,205

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4431	-0-	-312	-0-	133	2	4141	3	N	143	155	1			60
							157	9									
02	4321	X	4121	-0-	-200	-0-	63	2	3865	3	N	175	188	1			47
							193	9									
03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	13	2	4964	3	N	172	164	1			55
							189	9									
04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	59	2	5307	3	N	164	186	1			33
							180	9									
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	69	2	3934	3	N	158					191
							174	9									
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	46	2	3869	3	N	142	192	1			141
							156	9									
07	4061	X	3924	-0-	-137	-0-	1	2	3754	3	N	154	188	1			107
							169	9									
08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	46	2	3899	3	N	163	191	1			79
							179	9									
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	9	2	3750	3	N	156	193	1			42
							172	9									
10	3968	X	3862	-0-	-106	-0-	40	2	3649	3	N	157	154	1			45
							173	9									
11	3840	X	3763	-0-	-77	-0-	8	2	3588	3	N	152	163	1			34
							167	9									
12	3968	X	3884	-0-	-84	-0-	12	2	3699	3	N	157	147	1			44
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 51,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,893

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10616 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	113	1	1229	3	N	33	60	1			32
							36	9									
02	1334	N	1276	-0-	-58	-0-	101	1	1142	3	N	30	36	1			26
							33	9									
03	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	109	1	1150	3	N	30					56
							33	9									
04	1320	N	922	-0-	-398	-0-	84	1	835	3	N	3					59
							3	9									
05	1364	N	1019	-0-	-345	-0-	100	1	21	2	N	18	55	1			22
							878	3	20	9							
06	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	82	1	45	2	N	7					29
							1104	3	8	9							
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	36					65
08	1023	N	930	-0-	-93	-0-	47	1	1	2	N	9	47	1			27
							872	3	10	9							
09	1230	N	834	-0-	-396	-0-	47	1	11	2	N	13					40
							762	3	14	9							
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	55	1	1	2	N	26					66
							843	3	29	9							
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	65	1	912	3	N	27	68	1			25
							30	9									
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	76	1	980	3	N	18					43
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 11,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49414	X	38090	-0-	-11324	-0-	3148	1	34136	3	Y	733	758	1			44
							806	9									
02	43065	X	38720	-0-	-4345	-0-	3091	1	35059	3	Y	518	518	1			44
							570	9									
03	43710	X	39734	-0-	-3976	-0-	3399	1	35916	3	Y	381	397	1			28
							419	9									
04	36666	X	36666	-0-	-0-	-0-	3312	1	32863	3	Y	446	450	1			24
							491	9									
05	37758	X	33353	-0-	-4405	-0-	3279	1	687	2	Y	544	456	1			112
							28789	3	598	9							
06	36540	X	29987	-0-	-6553	-0-	1975	1	1072	2	Y	369	427	1			54
							26534	3	406	9							
07	37758	X	-0-	-0-	-37758	-0-					Y	435	445	1			44
08	37758	X	26298	-0-	-11460	-0-	1307	1	38	2	Y	593	571	1			66
							24301	3	652	9							
09	36540	X	22667	-0-	-13873	-0-	1269	1	299	2	Y	511	516	1			61
							20537	3	562	9							
10	33356	X	24157	-0-	-9199	-0-	1447	1	10	2	Y	447	433	1			75
							22208	3	492	9							
11	30000	X	17828	-0-	-12172	-0-	1153	1	8	2	Y	399	401	1			73
							16228	3	439	9							
12	26288	X	16964	-0-	-9324	-0-	1186	1	4	2	Y	374	406	1			41
							15363	3	411	9							

TOTAL GAS PROD: 324,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,750

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49445	X	37728	-0-	-11717	-0-	3130	1	33942	3	Y	596	610	1			36
							656	9									
02	44059	X	44059	-0-	-0-	-0-	3503	1	39734	3	Y	747	720	1			63
							822	9									
03	40540	X	40540	-0-	-0-	-0-	3442	1	36370	3	Y	662	676	1			49
							728	9									
04	37382	X	37382	-0-	-0-	-0-	3355	1	33291	3	Y	669	683	1			35
							736	9									
05	41137	X	29883	-0-	-11254	-0-	2938	1	615	2	Y	484	419	1			100
							25798	3	532	9							
06	39810	X	27572	-0-	-12238	-0-	1820	1	987	2	Y	288	346	1			42
							24448	3	317	9							
07	41137	X	-0-	-0-	-41137	-0-					Y	330	338	1			34
08	40548	X	19684	-0-	-20864	-0-	985	1	29	2	Y	312	311	1			35
							18327	3	343	9							
09	37380	X	17415	-0-	-19965	-0-	980	1	231	2	Y	303	301	1			37
							15871	3	333	9							
10	29884	X	17832	-0-	-12052	-0-	1065	1	8	2	Y	378	351	1			64
							16343	3	416	9							
11	27570	X	17345	-0-	-10225	-0-	1123	1	8	2	Y	379	374	1			69
							15797	3	417	9							
12	19685	X	18114	-0-	-1571	-0-	1267	1	4	2	Y	391	417	1			43
							16413	3	430	9							

TOTAL GAS PROD: 307,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,539

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20336	X	15910	-0-	-4426	-0-	1282	1	13907	3	Y	655	675	1			39
							721	9									
02	17342	X	13845	-0-	-3497	-0-	1066	1	12094	3	Y	623	610	1			52
							685	9									
03	18538	X	12519	-0-	-6019	-0-	1036	1	10942	3	Y	492	508	1			36
							541	9									
04	13020	X	6920	-0-	-6100	-0-	607	1	6018	3	Y	268	290	1			14
							295	9									
05	13454	X	3064	-0-	-10390	-0-	284	1	59	2	Y	206	178	1			42
							2494	3	227	9							
06	13020	X	1595	-0-	-11425	-0-	106	1	58	2	Y	3	45	1			-0-
							1428	3	3	9							
07	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	30	27	1			3
08	12524	X	2145	-0-	-10379	-0-	106	1	3	2	Y	51	48	1			6
							1980	3	56	9							
09	6930	X	1871	-0-	-5059	-0-	104	1	24	2	Y	56	55	1			7
							1681	3	62	9							
10	2263	X	1774	-0-	-489	-0-	107	1	1	2	Y	23	26	1			4
							1641	3	25	9							
11	2070	X	1635	-0-	-435	-0-	105	1	1	2	Y	50	45	1			9
							1474	3	55	9							
12	2139	X	1641	-0-	-498	-0-	111	1	1443	3	Y	79	79	1			9
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 62,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,536

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24924	X	22534	-0-	-2390	-0-	1867	1	20241	3	Y	387	401	1			23
							426	9									
02	22591	X	20604	-0-	-1987	-0-	1634	1	18534	3	Y	396	386	1			33
							436	9									
03	23653	X	21060	-0-	-2593	-0-	1767	1	18665	3	Y	571	562	1			42
							628	9									
04	20434	X	20434	-0-	-0-	-0-	1830	1	18160	3	Y	404	425	1			21
							444	9									
05	20398	X	19174	-0-	-1224	-0-	1890	1	396	2	Y	269	234	1			56
							16592	3	296	9							
06	19740	X	19404	-0-	-336	-0-	1280	1	695	2	Y	208	233	1			31
							17200	3	229	9							
07	20398	X	-0-	-0-	-20398	-0-					Y	236	243	1			24
08	20398	X	18456	-0-	-1942	-0-	925	1	27	2	Y	281	273	1			32
							17195	3	309	9							
09	19740	X	17581	-0-	-2159	-0-	990	1	233	2	Y	307	302	1			37
							16020	3	338	9							
10	19902	X	18074	-0-	-1828	-0-	1082	1	7	2	Y	350	328	1			59
							16600	3	385	9							
11	19260	X	17484	-0-	-1776	-0-	1134	1	8	2	Y	352	347	1			64
							15955	3	387	9							
12	18445	X	16099	-0-	-2346	-0-	1124	1	4	2	Y	374	397	1			41
							14560	3	411	9							

TOTAL GAS PROD: 210,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,135

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	8885	-0-	-1469	-0-	701	1	304	2	Y	89	93	1			25
							7782	3	98	9							
02	9164	X	7360	-0-	-1804	-0-	602	1	128	2	Y	65	75	1			15
							6558	3	72	9							
03	9796	X	8794	-0-	-1002	-0-	723	1	30	2	Y	44	45	1			14
							7993	3	48	9							
04	8970	X	8489	-0-	-481	-0-	773	1	138	2	Y	59	44	1			29
							7513	3	65	9							
05	8897	X	8427	-0-	-470	-0-	723	1	151	2	Y	55	55	1			29
							7492	3	61	9							
06	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	821	1	114	2	Y	75	67	1			37
							8193	3	83	9							
07	8804	X	7606	-0-	-1198	-0-	710	1	2	2	Y	111	100	1			48
							6772	3	122	9							
08	8804	X	7039	-0-	-1765	-0-	685	1	91	2	Y	32	65	1			15
							6228	3	35	9							
09	8970	X	7688	-0-	-1282	-0-	759	1	20	2	Y	103	85	1			33
							6796	3	113	9							
10	9300	X	6704	-0-	-2596	-0-	734	1	75	2	Y	52	64	1			21
							5838	3	57	9							
11	9000	X	6773	-0-	-2227	-0-	694	1	17	2	Y	46	47	1			20
							6011	3	51	9							
12	7936	X	6995	-0-	-941	-0-	770	1	22	2	Y	46	51	1			15
							6152	3	51	9							

TOTAL GAS PROD: 93,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

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	4743	X	4418	-0-	-325	-0-	348	1	151	2	Y	53	61	1			15
							3861	3	58	9							
02	4408	X	4068	-0-	-340	-0-	331	1	70	2	Y	59	60	1			14
							3602	3	65	9							
03	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	360	1	15	2	Y	44	44	1			14
							3982	3	48	9							
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	395	1	71	2	Y	50	42	1			22
							3843	3	55	9							
05	4433	X	4237	-0-	-196	-0-	361	1	75	2	Y	49	46	1			25
							3747	3	54	9							
06	4290	X	3627	-0-	-663	-0-	323	1	45	2	Y	28	39	1			14
							3228	3	31	9							
07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	445	1	1	2	Y	42	38	1			18
							4247	3	46	9							
08	4495	X	3766	-0-	-729	-0-	364	1	49	2	Y	37	38	1			17
							3312	3	41	9							
09	4350	X	3560	-0-	-790	-0-	353	1	9	2	Y	36	38	1			15
							3158	3	40	9							
10	4123	X	3603	-0-	-520	-0-	392	1	40	2	Y	51	45	1			21
							3115	3	56	9							
11	3990	X	3063	-0-	-927	-0-	311	1	8	2	Y	44	46	1			19
							2696	3	48	9							
12	4123	X	3241	-0-	-882	-0-	355	1	10	2	Y	39	45	1			13
							2833	3	43	9							

TOTAL GAS PROD: 47,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	14350	-0-	-2793	-0-	1145	1	496	2	Y	4	17	1			1
							12705	3	4	9							
02	15660	X	13066	-0-	-2594	-0-	1076	1	228	2	Y	46	36	1			11
							11711	3	51	9							
03	15779	X	13509	-0-	-2270	-0-	1112	1	46	2	Y	44	41	1			14
							12303	3	48	9							
04	14010	X	12476	-0-	-1534	-0-	1140	1	203	2	Y	47	40	1			21
							11081	3	52	9							
05	14477	X	12272	-0-	-2205	-0-	1055	1	220	2	Y	49	45	1			25
							10943	3	54	9							
06	13890	X	10908	-0-	-2982	-0-	978	1	136	2	Y	28	39	1			14
							9763	3	31	9							
07	13981	X	11013	-0-	-2968	-0-	1044	1	2	2	Y	12	21	1			5
							9954	3	13	9							
08	13516	X	11432	-0-	-2084	-0-	1114	1	147	2	Y	44	28	1			21
							10123	3	48	9							
09	12480	X	9594	-0-	-2886	-0-	960	1	25	2	Y	12	29	1			4
							8596	3	13	9							
10	12152	X	10133	-0-	-2019	-0-	1119	1	115	2	Y	-0-	4	1			-0-
							8899	3									
11	11070	X	9574	-0-	-1496	-0-	987	1	24	2	Y	7	4	1			3
							8555	3	8	9							
12	11439	X	9763	-0-	-1676	-0-	1078	1	32	2	Y	37	28	1			12
							8612	3	41	9							

TOTAL GAS PROD: 138,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	15103	-0-	-2102	-0-	1170	1	507	2	Y	401	459	1			51
							12985	3	441	9							
02	15660	X	13569	-0-	-2091	-0-	1090	1	231	2	Y	342	281	1			112
							11872	3	376	9							
03	16368	X	15003	-0-	-1365	-0-	1199	1	49	2	Y	451	515	1			48
							13259	3	496	9							
04	12810	X	12174	-0-	-636	-0-	1077	1	192	2	Y	392	346	1			94
							10474	3	431	9							
05	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	1170	1	244	2	Y	318	282	1			130
							12129	3	350	9							
06	12810	X	12536	-0-	-274	-0-	1093	1	152	2	Y	348	367	1			111
							10908	3	383	9							
07	13237	X	12443	-0-	-794	-0-	1152	1	3	2	Y	278	345	1			44
							10982	3	306	9							
08	13237	X	12880	-0-	-357	-0-	1239	1	164	2	Y	194	174	1			64
							11264	3	213	9							
09	12810	X	11969	-0-	-841	-0-	1170	1	30	2	Y	270	298	1			36
							10472	3	297	9							
10	13888	X	12564	-0-	-1324	-0-	1344	1	138	2	Y	354	319	1			71
							10693	3	389	9							
11	12540	X	11899	-0-	-641	-0-	1182	1	29	2	Y	406	339	1			138
							10241	3	447	9							
12	12865	X	11265	-0-	-1600	-0-	1195	1	35	2	Y	442	498	1			82
							9549	3	486	9							

TOTAL GAS PROD: 155,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,196

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3363	-0-	-884	-0-	263	1	114	2	Y	61	65	1			17
							2919	3	67	9							
02	3683	X	2635	-0-	-1048	-0-	213	1	45	2	Y	49	54	1			12
							2323	3	54	9							
03	3937	X	3072	-0-	-865	-0-	249	1	10	2	Y	50	46	1			16
							2758	3	55	9							
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	281	1	50	2	Y	54	46	1			24
							2736	3	59	9							
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	252	1	53	2	Y	47	47	1			24
							2615	3	52	9							
06	2790	X	1858	-0-	-932	-0-	164	1	23	2	Y	33	41	1			16
							1635	3	36	9							
07	2883	X	2131	-0-	-752	-0-	201	1	1915	3	Y	14	24	1			6
							15	9									
08	2883	X	1660	-0-	-1223	-0-	160	1	21	2	Y	18	16	1			8
							1459	3	20	9							
09	2790	X	2195	-0-	-595	-0-	218	1	6	2	Y	22	22	1			8
							1947	3	24	9							
10	2077	X	1314	-0-	-763	-0-	142	1	14	2	Y	25	23	1			10
							1130	3	28	9							
11	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	214	1	5	2	Y	39	32	1			17
							1857	3	43	9							
12	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	262	1	8	2	Y	35	40	1			12
							2090	3	39	9							

TOTAL GAS PROD: 28,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1781	-0-	-234	-0-	140	1	61	2	Y	28	30	1			8
							1549	3	31	9							
02	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	134	1	29	2	Y	30	31	1			7
							1462	3	33	9							
03	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	142	1	6	2	Y	26	25	1			8
							1569	3	29	9							
04	1710	N	1238	-0-	-472	-0-	111	1	20	2	Y	23	21	1			10
							1082	3	25	9							
05	1767	N	1193	-0-	-574	-0-	101	1	21	2	Y	22	21	1			11
							1047	3	24	9							
06	1680	N	969	-0-	-711	-0-	85	1	12	2	Y	18	20	1			9
							852	3	20	9							
07	1271	N	599	-0-	-672	-0-	55	1	526	3	Y	16	18	1			7
							18	9									
08	1178	N	677	-0-	-501	-0-	65	1	9	2	Y	9	12	1			4
							593	3	10	9							
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	102	1	3	2	Y	18	16	1			6
							909	3	20	9							
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	122	1	13	2	Y	32	25	1			13
							968	3	35	9							
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	94	1	2	2	Y	22	25	1			10
							816	3	24	9							
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	113	1	3	2	Y	18	22	1			6
							905	3	20	9							

TOTAL GAS PROD: 14,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20026	X	15711	-0-	-4315	-0-	1230	1	532	2	Y	275	322	1			35
							13646	3	303	9							
02	18734	X	14944	-0-	-3790	-0-	1213	1	257	2	Y	245	200	1			80
							13204	3	270	9							
03	20026	X	14957	-0-	-5069	-0-	1216	1	50	2	Y	223	279	1			24
							13446	3	245	9							
04	13200	X	10487	-0-	-2713	-0-	941	1	168	2	Y	204	179	1			49
							9154	3	224	9							
05	16041	X	16041	-0-	-0-	-0-	1354	1	282	2	Y	328	243	1			134
							14044	3	361	9							
06	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	1426	1	198	2	Y	261	312	1			83
							14235	3	287	9							
07	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	1417	1	3	2	Y	151	210	1			24
							13508	3	166	9							
08	13640	X	13606	-0-	-34	-0-	1311	1	174	2	Y	184	147	1			61
							11919	3	202	9							
09	13200	X	12653	-0-	-547	-0-	1243	1	32	2	Y	230	260	1			31
							11125	3	253	9							
10	14849	X	9557	-0-	-5292	-0-	1032	1	106	2	Y	189	182	1			38
							8211	3	208	9							
11	14370	X	12957	-0-	-1413	-0-	1315	1	32	2	Y	197	168	1			67
							11393	3	217	9							
12	14849	X	10932	-0-	-3917	-0-	1196	1	35	2	Y	133	175	1			25
							9555	3	146	9							

TOTAL GAS PROD: 163,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,620

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1649	-0-	-25	-0-	127	1	55	2	Y	56	65	1			7
							1405	3	62	9							
02	1479	N	1420	-0-	-59	-0-	115	1	24	2	Y	25	24	1			8
							1253	3	28	9							
03	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	116	1	5	2	Y	19	25	1			2
							1282	3	21	9							
04	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	134	1	24	2	Y	18	16	1			4
							1305	3	20	9							
05	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	109	1	23	2	Y	23	18	1			9
							1127	3	25	9							
06	1380	N	1131	-0-	-249	-0-	99	1	14	2	Y	26	27	1			8
							989	3	29	9							
07	1519	N	1253	-0-	-266	-0-	109	1	1042	3	Y	93	86	1			15
							102	9									
08	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	99	1	13	2	Y	156	120	1			51
							898	3	172	9							
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	129	1	3	2	Y	92	128	1			15
							1157	3	101	9							
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	142	1	15	2	Y	62	65	1			12
							1126	3	68	9							
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	108	1	3	2	Y	53	47	1			18
							934	3	58	9							
12	868	N	809	-0-	-59	-0-	84	1	3	2	Y	44	54	1			8
							674	3	48	9							

TOTAL GAS PROD: 15,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1639	-0-	-872	-0-	123	1	54	2	Y	86	94	1			11
							1367	3	95	9							
02	1682	N	1302	-0-	-380	-0-	105	1	22	2	Y	27	29	1			9
							1145	3	30	9							
03	1705	N	1270	-0-	-435	-0-	104	1	4	2	Y	8	16	1			1
							1153	3	9	9							
04	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	136	1	24	2	Y	1	2	1			-0-
							1325	3	1	9							
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	127	1	26	2	Y	17	10	1			7
							1314	3	19	9							
06	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	105	1	15	2	Y	46	38	1			15
							1052	3	51	9							
07	1550	N	1052	-0-	-498	-0-	93	1	889	3	Y	64	69	1			10
							70	9									
08	1488	N	1223	-0-	-265	-0-	113	1	15	2	Y	65	54	1			21
							1023	3	72	9							
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	140	1	4	2	Y	8	26	1			3
							1252	3	9	9							
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	117	1	12	2	Y	-0-	3	1			-0-
							930	3									
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	162	1	4	2	Y	-0-					-0-
							1401	3									
12	1457	N	1187	-0-	-270	-0-	132	1	4	2	Y	-0-					-0-
							1051	3									

TOTAL GAS PROD: 15,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		109358	-0-	109358	109358	102424	1	4136	2	N	2544	2168	1	376
							2798	9							
07	0		114156	-0-	114156	223514	2918	1	45	2	N	1683	1887	1	172
							109342	3	1851	9					
08	0		84637	-0-	84637	308151	4264	1	125	2	N	850	927	1	95
							79313	3	935	9					
09	372934	X	64783	-0-	-308151	-0-	3674	1	866	2	N	698	709	1	84
							59475	3	768	9					
10	163339	X	56294	-0-	-107045	-0-	3389	1	24	2	N	789	740	1	133
							52013	3	868	9					
11	158070	X	47621	-0-	-110449	-0-	3110	1	22	2	N	661	673	1	121
							43762	3	727	9					
12	163339	X	38881	-0-	-124458	-0-	2735	1	8	2	N	637	689	1	69
							35437	3	701	9					

TOTAL GAS PROD: 515,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,862

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	3938	1	12111	2	N	149	189	1	163
							164	9							
02	8265	X	7190	-0-	-1075	-0-	1645	1	5406	2	N	126	193	1	96
							139	9							
03	9083	X	7891	-0-	-1192	-0-	1413	1	6355	2	N	112			208
							123	9							
04	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	1099	1	5266	2	N	118	193	1	133
							130	9							
05	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	1546	1	5901	2	N	90			223
							99	9							
06	10650	X	5649	-0-	-5001	-0-	1009	1	4542	2	N	89	194	1	118
							98	9							
07	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	2104	1	6054	2	N	89			207
							98	9							
08	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	2161	1	5984	2	N	78	192	1	93
							86	9							
09	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	2172	1	5617	2	N	77			170
							85	9							
10	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	2236	1	5529	2	N	82			252
							90	9							
11	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	2013	1	5265	2	N	85	192	1	145
							94	9							
12	7750	X	6543	-0-	-1207	-0-	1609	1	4849	2	N	77			222
							85	9							

TOTAL GAS PROD: 97,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,172

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	11835	-0-	-6734	-0-	2887	1	8879	2	Y	63	33	1			51
							69	9									
02	16124	X	8947	-0-	-7177	-0-	2075	1	6819	2	Y	48	68	1			31
							53	9									
03	16058	X	9847	-0-	-6211	-0-	1758	1	7907	2	Y	165	74	1			122
							182	9									
04	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	1554	1	7448	2	Y	141	170	1			93
							155	9									
05	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	1780	1	6794	2	Y	129	91	1			131
							142	9									
06	11460	X	6881	-0-	-4579	-0-	1230	1	5537	2	Y	104	182	1			53
							114	9									
07	9858	X	8285	-0-	-1573	-0-	2103	1	6053	2	Y	117					170
							129	9									
08	9858	X	6998	-0-	-2860	-0-	1825	1	5052	2	Y	110	86	1			194
							121	9									
09	9150	X	6281	-0-	-2869	-0-	1726	1	4464	2	Y	83	193	1			84
							91	9									
10	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	1898	1	4692	2	Y	64					148
							70	9									
11	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	1515	1	3961	2	Y	52	98	1			102
							57	9									
12	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	1680	1	5063	2	Y	66	116	1			52
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 95,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,142

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 256450 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10970 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	1759	1	5411	2	N	105	193	1			110
							116	9									
02	6322	X	5790	-0-	-532	-0-	1331	1	4374	2	N	77					187
							85	9									
03	7533	X	6361	-0-	-1172	-0-	1142	1	5136	2	N	75	194	1			68
							83	9									
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	993	1	4757	2	N	69					137
							76	9									
05	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	1169	1	4463	2	N	61					198
							67	9									
06	7050	X	5247	-0-	-1803	-0-	944	1	4250	2	N	48	188	1			58
							53	9									
07	6355	X	5251	-0-	-1104	-0-	1340	1	3857	2	N	49					107
							54	9									
08	6355	X	5021	-0-	-1334	-0-	1320	1	3654	2	N	43					150
							47	9									
09	5820	X	4657	-0-	-1163	-0-	1286	1	3327	2	N	40					190
							44	9									
10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	1320	1	3262	2	N	36	193	1			33
							40	9									
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	1132	1	2959	2	N	39					72
							43	9									
12	4836	X	4097	-0-	-739	-0-	1010	1	3043	2	N	40					112
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 63,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27032	X	16371	-0-	-10661	-0-	3938	1	12111	2	Y	293	160	1			246
							322	9									
02	25288	X	12637	-0-	-12651	-0-	2891	1	9502	2	Y	222	320	1			148
							244	9									
03	22940	X	14775	-0-	-8165	-0-	2654	1	11939	2	Y	165	119	1			194
							182	9									
04	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	2429	1	11641	2	Y	140	216	1			118
							154	9									
05	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	2913	1	11119	2	Y	129	101	1			146
							142	9									
06	15840	X	12255	-0-	-3585	-0-	2206	1	9936	2	Y	103	193	1			56
							113	9									
07	14787	X	12037	-0-	-2750	-0-	3071	1	8837	2	Y	117					173
							129	9									
08	14787	X	11165	-0-	-3622	-0-	2932	1	8117	2	Y	105	85	1			193
							116	9									
09	14220	X	10444	-0-	-3776	-0-	2887	1	7467	2	Y	82	192	1			83
							90	9									
10	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	2927	1	7238	2	Y	114					197
							125	9									
11	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	2548	1	6662	2	Y	101	98	1			200
							111	9									
12	10943	X	8731	-0-	-2212	-0-	2141	1	6450	2	Y	127	275	1			52
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 146,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,698

JAVELINA (5,400) 45841 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 48 RRCID -> 268882 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 5564 - 5570

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	792		-0-	-0-	-792	-0-					Y	-0-					-0-
10	3069		-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
11	2970		-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
12	3069		-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY SIMMONS (6400) 45897 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 2 RRCID -> 010994 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6293 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	197	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
02	87	N	19	-0-	-68	-0-	1	1	10	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	11	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	10	1	63	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
08	T. A.		145	-0-	145	145	14	1	125	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	T. A.		161	-0-	161	306	21	1	139	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
10	492		186	-0-	-306	-0-	21	1	162	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	104	R	104	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	19	1	101	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

JAY SIMMONS (8000) 45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
VILLARREAL WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8735 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 M) 46088 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY TRUST GAS UNIT "1" WELL #: 2 RRCID -> 246930 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8889 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					124
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2012 - PLUGGED 05/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 P) 46088 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178391 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -> 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-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -> 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-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6273		6273	-0-	-0-	-0-	526	1	5674	2	Y	66	111	1			125
							73	9									
02	5800		5291	-0-	-509	-0-	527	1	4717	2	Y	43	112	1			56
							47	9									
03	6200		5519	-0-	-681	-0-	568	1	4882	2	Y	63					119
							69	9									
04	6240	#	4694	-0-	-1546	-0-	361	1	4248	2	Y	77	126	1			70
							85	9									
05	6262	#	4781	-0-	-1481	-0-	420	1	4289	2	Y	65					135
							72	9									
06	6060	#	4282	-0-	-1778	-0-	350	1	3880	2	Y	47	108	1			74
							52	9									
07	5642	#	4788	-0-	-854	-0-	433	1	4301	2	Y	49					123
							54	9									
08	5518	#	4780	-0-	-738	-0-	440	1	4273	2	Y	61	98	1			86
							67	9									
09	4702	R	4702	-0-	-0-	-0-	418	1	4210	2	Y	67	108	1			45
							74	9									
10	4650		4207	-0-	-443	-0-	409	1	3730	2	Y	62					107
							68	9									
11	4500		4315	-0-	-185	-0-	354	1	3902	2	Y	54					161
							59	9									
12	4650		4477	-0-	-173	-0-	383	1	4037	2	Y	52	114	1			99
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 58,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178379 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	X	789	-0-	-0-	-0-	65	1	31	2	N	-0-					76
							693	3									
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	56	1	16	2	N	-0-					76
							611	3									
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	100	1	22	2	N	-0-					76
							1120	3									
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	91	1	25	2	N	1	1	8			76
							1012	3	1	9							
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	97	1	27	2	N	-0-					76
							1009	3									
06	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	111	1	31	2	N	4	4	8			76
							989	3	4	9							
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	123	1	18	2	N	2	2	8			76
							1055	3	2	9							
08	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	97	1	31	2	N	15	14	0	1	8	76
							985	3	17	9							
09	1140	N	972	-0-	-168	-0-	90	1	17	2	N	1	76	0	1	8	-0-
							864	3	1	9							
10	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	105	1	31	2	N	7	7	8			-0-
							1014	3	8	9							
11	1080	N	840	-0-	-240	-0-	84	1	15	2	N	1	1	8			-0-
							740	3	1	9							
12	992	N	859	-0-	-133	-0-	77	1	16	2	N	4	4	8			-0-
							762	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 12,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179731 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191199 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 8136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	34					44
02	2639	X	2434	-0-	-205	-0-	198 2179	1 3	56 1	2 9	N	1					45
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	251 2800	1 3	55 40	2 9	N	36	9	8			72
04	1770	X	469	-0-	-1301	-0-	38 421	1 3	10	2	N	-0-					72
05	2604	N	575	-0-	-2029	-0-	49 512	1 3	14	2	N	-0-					72
06	2730	X	643	-0-	-2087	-0-	63 563	1 3	17	2	N	-0-					72
07	2821	X	782	-0-	-2039	-0-	77 664	1 3	11 30	2 9	N	27					99
08	2821	X	957	-0-	-1864	-0-	82 837	1 3	27 11	2 9	N	10					109
09	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	103 982	1 3	20 3	2 9	N	3					112
10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	344 3311	1 3	100 26	2 9	N	24					136
11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	421 3707	1 3	74 10	2 9	N	9	135	1			10
12	3100	N	3117	-0-	17	17	278 2762	1 3	57 20	2 9	N	18					28

TOTAL GAS PROD: 21,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 14 RRCID -> 230742 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9140 - 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	-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	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75 1		-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2012 - PLUGGED 05/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY TRUST GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215952 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9172 - 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	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_____ 06/27/2012 - PLUGGED 06/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EL PASO E & P COMPANY, L. P. 250195
JEFFRESS, J. D. WELL #: 15 RRCID -> 241584 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12898 PERF. 9194 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	363				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	363				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	363				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	363				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	363				N	-0-			-0-
06	363	-0-	-0-	-363	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2012 - PLUGGED 07/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 176911 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 9512

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	6448	X	5488	-0-	-960	-0-	449	1	218	2	N	19	7	8			100
							4800	3	21	9							
02	6003	X	2567	-0-	-3436	-0-	208	1	58	2	N	11	7	8			104
							2289	3	12	9							
03	6355	X	3742	-0-	-2613	-0-	302	1	67	2	N	5	5	8			104
							3367	3	6	9							
04	6150	X	3188	-0-	-2962	-0-	258	1	70	2	N	4	4	8			104
							2856	3	4	9							
05	5983	X	3592	-0-	-2391	-0-	307	1	85	2	N	2	2	8			104
							3198	3	2	9							
06	5310	X	3362	-0-	-1948	-0-	325	1	90	2	N	50	14	8			140
							2892	3	55	9							
07	3751	X	2966	-0-	-785	-0-	304	1	45	2	N	3	3	8			140
							2614	3	3	9							
08	3751	X	2823	-0-	-928	-0-	245	1	79	2	N	5	2	0	3	8	140
							2493	3	6	9							
09	3480	X	2679	-0-	-801	-0-	243	1	47	2	N	62	188	1	2	8	12
							2321	3	68	9							
10	3162	X	2492	-0-	-670	-0-	226	1	66	2	N	18	18	8			12
							2180	3	20	9							
11	3060	X	2192	-0-	-868	-0-	217	1	38	2	N	22	4	0	18	8	12
							1913	3	24	9							
12	2976	X	2209	-0-	-767	-0-	196	1	40	2	N	25	25	8			12
							1945	3	28	9							

TOTAL GAS PROD: 37,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	808	1	392	2	N	42	7	8			109
							8626	3	46	9							
02	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	796	1	223	2	N	38	7	8			140
							8739	3	42	9							
03	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	843	1	186	2	N	61	186	1	5	8	10
							9400	3	67	9							
04	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	829	1	224	2	N	45	10	8			45
							9189	3	50	9							
05	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	894	1	247	2	N	21	2	8			64
							9305	3	23	9							
06	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	975	1	268	2	N	43	21	8			86
							8667	3	47	9							
07	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	1032	1	152	2	N	5	5	8			86
							8883	3	6	9							
08	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	876	1	282	2	N	7	3	0	4	8	86
							8898	3	8	9							
09	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	872	1	167	2	N	19	71	1	3	8	31
							8332	3	21	9							
10	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	867	1	252	2	N	59	54	8			36
							8347	3	65	9							
11	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	926	1	162	2	N	58	8	0	35	8	51
							8154	3	64	9							
12	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	854	1	174	2	N	42	40	8			53
							8483	3	46	9							

TOTAL GAS PROD: 118,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 178493 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9129 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1546	-0-	-686	-0-	124	1	60	2	N	32	159	1	10	8	17
							1327	3	35	9							
02	2088	X	1807	-0-	-281	-0-	144	1	40	2	N	41	11	8			47
							1578	3	45	9							
03	2232	X	2195	-0-	-37	-0-	177	1	39	2	N	9	7	8			49
							1969	3	10	9							
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	167	1	45	2	N	36	13	8			72
							1857	3	40	9							
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	189	1	52	2	N	7	4	8			75
							1966	3	8	9							
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	206	1	57	2	N	69	24	8			120
							1834	3	76	9							
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	230	1	34	2	N	95	190	1	8	8	17
							1979	3	105	9							
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	191	1	62	2	N	48	3	0	40	1	18
							1940	3	53	9			4	8			
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	195	1	37	2	N	61	66	1	3	8	10
							1862	3	67	9							
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	210	1	61	2	N	77	69	8			18
							2021	3	85	9							
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	231	1	40	2	N	51	8	0	34	8	27
							2030	3	56	9							
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	202	1	41	2	N	32	32	8			27
							2008	3	35	9							

TOTAL GAS PROD: 25,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTILLO FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211193 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	0	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	0	N	-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-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY TRUST GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 176936 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9182 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-			96
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96	1	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/14/2009

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 #: 1 RRCID -> 216063 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8393 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2548	-0-	-428	-0-	190	1	2258	2	Y	91	71	1			96
							100	9									
02	2784	X	2233	-0-	-551	-0-	144	1	2013	2	Y	69	76	1			89
							76	9									
03	2790	X	2611	-0-	-179	-0-	189	1	2320	2	Y	93	71	1			111
							102	9									
04	2250	N	2153	-0-	-97	-0-	157	1	1937	2	Y	54	68	1			97
							59	9									
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	197	1	2255	2	Y	92	74	1			115
							101	9									
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	188	1	2014	2	Y	90	79	1			126
							99	9									
07	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	202	1	1912	2	Y	79	154	1			51
							87	9									
08	2325	N	2155	-0-	-170	-0-	158	1	1910	2	Y	79					130
							87	9									
09	2250	N	2050	-0-	-200	-0-	163	1	1790	2	Y	88	155	1			63
							97	9									
10	2201	N	2021	-0-	-180	-0-	159	1	1757	2	Y	95	80	1			78
							105	9									
11	2100	N	2065	-0-	-35	-0-	180	1	1782	2	Y	94	84	1			88
							103	9									
12	2108	N	1720	-0-	-388	-0-	131	1	1514	2	Y	68	74	1			82
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 26,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 992

COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5643	-0-	-588	-0-	426	1	5070	2	Y	134	106	1			149
							147	9									
02	5829	X	4944	-0-	-885	-0-	325	1	4543	2	Y	69	99	1			119
							76	9									
03	5952	X	5895	-0-	-57	-0-	430	1	5291	2	Y	158	107	1			170
							174	9									
04	5670	X	4965	-0-	-705	-0-	366	1	4501	2	Y	89	105	1			154
							98	9									
05	5642	X	5608	-0-	-34	-0-	440	1	5026	2	Y	129	109	1			174
							142	9									
06	5700	X	5206	-0-	-494	-0-	436	1	4664	2	Y	96	103	1			167
							106	9									
07	5890	X	3963	-0-	-1927	-0-	370	1	3515	2	Y	71	176	1			62
							78	9									
08	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	496	1	6018	2	Y	97					159
							107	9									
09	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	470	1	5155	2	Y	103	185	1			77
							113	9									
10	5580	X	5427	-0-	-153	-0-	441	1	4873	2	Y	103	91	1			89
							113	9									
11	5400	X	5178	-0-	-222	-0-	467	1	4613	2	Y	89	87	1			91
							98	9									
12	5580	X	4668	-0-	-912	-0-	363	1	4208	2	Y	88	85	1			94
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 63,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,226

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
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-

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 230598 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 8427 - 8630

01	8649	X	7533	-0-	-1116	-0-	584	1	6937	2	Y	11	9	1			15
							12	9									
02	8091	X	6779	-0-	-1312	-0-	451	1	6320	2	Y	7	9	1			13
							8	9									
03	8029	X	7727	-0-	-302	-0-	581	1	7145	2	Y	1	4	1			10
							1	9									
04	7770	X	6357	-0-	-1413	-0-	477	1	5880	2	Y	-0-	10	1			-0-
05	7533	X	7008	-0-	-525	-0-	563	1	6444	2	Y	1					1
							1	9									
06	7470	X	6738	-0-	-732	-0-	576	1	6159	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	7719	X	6610	-0-	-1109	-0-	628	1	5962	2	Y	18	15	1			5
							20	9									
08	7719	X	6674	-0-	-1045	-0-	506	1	6142	2	Y	24					29
							26	9									
09	6780	X	6318	-0-	-462	-0-	527	1	5787	2	Y	4	24	1			9
							4	9									
10	7006	X	6288	-0-	-718	-0-	520	1	5754	2	Y	13	11	1			11
							14	9									
11	6750	X	6033	-0-	-717	-0-	553	1	5466	2	Y	13	12	1			12
							14	9									
12	6665	X	5372	-0-	-1293	-0-	426	1	4927	2	Y	17	14	1			15
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 79,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	174	1	1881	2	Y	63	70	1			83
							69	9									
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	198	1	1772	2	Y	18	66	1			35
							20	9									
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	182	1	1560	2	Y	24					59
							26	9									
04	2070	N	1804	-0-	-266	-0-	139	1	1639	2	Y	24	52	1			31
							26	9									
05	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	255	1	2600	2	Y	25					56
							28	9									
06	3000	N	3377	-0-	377	377	275	1	3041	2	Y	55	65	1			46
							61	9									
07	3100	N	3262	-0-	162	539	292	1	2900	2	Y	64					110
							70	9									
08	3100	N	3368	-0-	268	807	310	1	3014	2	Y	40	79	1			71
							44	9									
09	4227	X	3420	-0-	-807	-0-	307	1	3083	2	Y	27	69	1			29
							30	9									
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	316	1	2878	2	Y	35					64
							39	9									
11	2700	X	2678	-0-	-22	-0-	221	1	2436	2	Y	19					83
							21	9									
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	242	1	2545	2	Y	37	65	1			55
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 32,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 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-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3 J RRCID -> 122994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802

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 S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
COATES, G.H.-B- WELL #: 1 RRCID -> 179404 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 13044 PERF. 9226 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	50	1	330	3	Y	4	1	1			95
							4	9									
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	42	1	309	3	Y	5	2	1			98
							6	9									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	41	1	277	3	Y	3	2	1			99
							1	4	3	9							
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	46	1	305	3	Y	41	112	1			28
							45	9									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	42	1	341	3	Y	4	1	1			31
							4	9									
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	304	3	Y	4	1	1			34
							4	9									
07	403	N	316	-0-	-87	-0-	20	1	292	3	Y	4	2	1			36
							4	9									
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	346	3	Y	6	2	1			40
							1	4	7	9							
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	Y	4	2	1			42
							4	9									
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	8	2	1			48
							9	9									
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	19	1	309	3	Y	8	3	1			53
							9	9									
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	20	1	305	3	Y	8	5	1			56
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-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.		39	-0-	39	39	2	1	37	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 153857 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12528 PERF. 9529 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					135
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					141
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					151
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	132	1			25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	46	-0-	-481	-0-	4 40	1 3	2	2	N	-0-					169
02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					169
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					169
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	384	-0-	-391	-0-	32 337	1 3	15	2	N	-0-					102
02	319	N	135	-0-	-184	-0-	11 121	1 3	3	2	N	-0-					102
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					102
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					102
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5 45	1 3	1	2	N	-0-					102
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12 123	1 3	4	2	N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	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: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF. 10239 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRANN, REGINA WELL #: 5 RRCID -> 175353 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9948 - 10244

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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	4	2	N	-0-					57
							91	3									
02	116	N	75	-0-	-41	-0-	6	1	2	2	N	-0-					57
							67	3									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					57
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					57
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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	0			-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: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 177337 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9129 - 10212

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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	39	1	19	2	N	-0-					120
							419	3									
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	58	1	16	2	N	-0-					120
							638	3									
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	68	1	15	2	N	-0-					120
							757	3									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	66	1	18	2	N	3	3	8			120
							728	3	3	9							
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	69	1	19	2	N	-0-					120
							715	3									
06	810	N	712	-0-	-98	-0-	70	1	19	2	N	-0-					120
							623	3									
07	837	N	711	-0-	-126	-0-	73	1	11	2	N	-0-					120
							627	3									
08	806	N	582	-0-	-224	-0-	50	1	16	2	N	10	115	1			15
							505	3	11	9							
09	720	N	464	-0-	-256	-0-	43	1	8	2	N	1	1	1			15
							412	3	1	9							
10	713	N	684	-0-	-29	-0-	62	1	18	2	N	5	5	8			15
							598	3	6	9							
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	53	1	9	2	N	4	1	0	3	8	15
							467	3	4	9							
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	58	1	12	2	N	4	4	8			15
							572	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 7,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 24 RRCID -> 177756 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1361	-0-	-96	-0-	109	1	53	2	N	27	27	8			52
							1169	3	30	9							
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	165	1	46	2	N	29	29	8			52
							1809	3	32	9							
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	203	1	45	2	N	20	20	8			52
							2259	3	22	9							
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	128	1	35	2	N	10	10	8			52
							1419	3	11	9							
05	2201	N	1197	-0-	-1004	-0-	102	1	28	2	N	2	2	8			52
							1065	3	2	9							
06	2460	N	113	-0-	-2347	-0-	11	1	3	2	N	-0-					52
							99	3									
07	1643	N	138	-0-	-1505	-0-	14	1	2	2	N	-0-					52
							122	3									
08	1209	N	165	-0-	-1044	-0-	14	1	5	2	N	-0-					52
							146	3									
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	3	2	N	-0-					52
							131	3									
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	4	2	N	-0-					52
							148	3									
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	3	2	N	-0-	52	0			-0-
							167	3									
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	3	2	N	-0-					-0-
							162	3									

TOTAL GAS PROD: 9,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

JEFFRESS, J. D. WELL #: 25 RRCID -> 178197 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9610 - 9740

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 27 RRCID -> 178433 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	407	-0-	-833	-0-	28	1	14	2	N	59	59	8			126
							300	3	65	9							
02	1102	N	495	-0-	-607	-0-	33	1	9	2	N	81	81	8			126
							364	3	89	9							
03	992	N	395	-0-	-597	-0-	29	1	6	2	N	35	35	8			126
							321	3	39	9							
04	390	N	331	-0-	-59	-0-	27	1	7	2	N	1	1	8			126
							296	3	1	9							
05	527	N	147	-0-	-380	-0-	13	1	3	2	N	-0-					126
							131	3									
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					126
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					126
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					126
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	123	1	60	2	N	27	27	8			40
							1318	3	30	9							
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	124	1	35	2	N	46	46	8			40
							1362	3	51	9							
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	138	1	30	2	N	19	19	8			40
							1535	3	21	9							
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	130	1	35	2	N	8	8	8			40
							1440	3	9	9							
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	143	1	40	2	N	4	4	8			40
							1491	3	4	9							
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	163	1	45	2	N	10	10	8			40
							1453	3	11	9							
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	177	1	26	2	N	2	2	8			40
							1528	3	2	9							
08	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	120	1	39	2	N	3	1	0	2	8	40
							1222	3	3	9							
09	3000	N	3294	-0-	294	294	306	1	59	2	N	2	2	8			40
							2927	3	2	9							
10	2173	N	1879	-0-	-294	-0-	170	1	49	2	N	19	19	8			40
							1639	3	21	9							
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	176	1	31	2	N	15	3	0	12	8	40
							1551	3	17	9							
12	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	159	1	32	2	N	12	12	8			40
							1581	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 21,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

JEFFRESS, J. D. WELL #: 15 RRCID -> 180843 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 12898 PERF. 9626 - 9691

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2012 - PLUGGED 07/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 181025 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 9690 - 9750

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

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-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	127	1			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	0			-0-
12	14B2 EXT		-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

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	124	N	34	-0-	-90	-0-		3 30	1 3	1	2	N	-0-					26
02	58	N	32	-0-	-26	-0-		3 28	1 3	1	2	N	-0-					26
03	62	N	35	-0-	-27	-0-		3 31	1 3	1	2	N	-0-					26
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-		3 30	1 3	1	2	N	-0-					26
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-		4 37	1 3	1	2	N	-0-					26
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-		5 46	1 3	1	2	N	-0-					26
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-		5 45	1 3	1	2	N	-0-					26
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-		4 39	1 3	1	2	N	-0-					26
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					26
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					26
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 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	1147	N	894	-0-	-253	-0-	73 1 780 3	35 2 6 9	N	5	5 8		104
02	754	N	683	-0-	-71	-0-	55 1 607 3	15 2 6 9	N	5	5 8		104
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			104
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			104
05	744	N	-0-	-0-	-744	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

TOTAL GAS PROD: 1,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119 1		38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 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-

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, 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 (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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

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-

SCHERPE, VAN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 195062 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 12945 PERF. 9476 - 9548

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-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-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-

JEFFRESS, JD WELL #: 41 RRCID -> 232298 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 176035 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9980 - 10071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	1	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2012 - PLUGGED 07/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES ENERGY TRUST GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 178136 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10075 - 10230

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67	1	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182975 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
XTO ENERGY INC. 945936
COATES,G.H."B" WELL #: 2 RRCID -> 177698 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-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-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180

01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	79	1	527	3	Y	8	7	1			4
							1	4	9	9							
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	70	1	519	3	Y	9	8	1			5
							7	4	10	9							
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	78	1	526	3	Y	10	11	1			4
							9	4	11	9							
04	600	N	233	-0-	-367	-0-	29	1	196	3	Y	6	7	1			3
							1	4	7	9							
05	651	N	104	-0-	-547	-0-	11	1	89	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	600	N	313	-0-	-287	-0-	26	1	281	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	35	1	577	3	Y	6	6	1			3
							4	4	7	9							
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	34	1	559	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	33	1	541	3	Y	10	8	1			5
							6	4	11	9							
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	31	1	503	3	Y	8	7	1			6
							9	9									
12	589	N	368	-0-	-221	-0-	22	1	335	3	Y	10	12	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	181	1	1201	3	Y	100	101	1			46
							3	4	110	9							
02	988	X	988	-0-	-0-	-0-	115	1	847	3	Y	13	52	1			7
							12	4	14	9							
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	427	1	2894	3	Y	28	26	1			9
							48	4	31	9							
04	INC G-10		2795	-0-	2795	2795	357	1	2374	3	Y	46	31	1			24
							13	4	51	9							
05	INC G-10		2066	-0-	2066	4861	221	1	1791	3	Y	47	44	1			27
							2	4	52	9							
06	6472	X	1611	-0-	-4861	-0-	134	1	1420	3	Y	51	48	1			30
							1	4	56	9							
07	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	103	1	1520	3	Y	35	47	1			18
							1	4	39	9							
08	3410	X	611	-0-	-2799	-0-	32	1	541	3	Y	32	32	1			18
							3	4	35	9							
09	2790	X	899	-0-	-1891	-0-	50	1	825	3	Y	22	31	1			9
							24	9									
10	2077	X	874	-0-	-1203	-0-	48	1	785	3	Y	29	22	1			16
							9	4	32	9							
11	1620	X	1162	-0-	-458	-0-	65	1	1065	3	Y	29	25	1			20
							32	9									
12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	145	1	2245	3	Y	31	39	1			12
							1	4	34	9							

TOTAL GAS PROD: 19,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

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
EL PASO E & P COMPANY, L. P. 250195
JEFFRESS, J. D. WELL #: 15 RRCID -> 113104 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11486 - 11772

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2012 - PLUGGED 07/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 047651 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 12076 PERF.11414 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-		94	1	46	2	Y	-0-					18
								1001	3									
02	957	N	809	-0-	-148	-0-		66	1	18	2	Y	-0-					18
								725	3									
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-		103	1	23	2	Y	3					21
								1151	3	3	9							
04	1110	N	973	-0-	-137	-0-		79	1	21	2	Y	-0-					21
								873	3									
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-		100	1	28	2	Y	1					22
								1039	3	1	9							
06	1230	N	990	-0-	-240	-0-		97	1	27	2	Y	-0-					22
								866	3									
07	992	N	721	-0-	-271	-0-		74	1	11	2	Y	-0-					22
								636	3									
08	1178	N	976	-0-	-202	-0-		85	1	27	2	Y	2					24
								862	3	2	9							
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-		96	1	18	2	Y	2	21	1	1	8	4
								921	3	2	9							
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-		80	1	23	2	Y	5	5	8			4
								771	3	6	9							
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-		77	1	13	2	Y	3	2	8			5
								678	3	3	9							
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-		89	1	18	2	Y	3	1	8			7
								882	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 11,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

JEFFRESS, J.D. WELL #: 10 RRCID -> 065467 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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-	180	1	25	5	34
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-		123	1	35	2	N	2	1	8			35
								1354	3	2	9							
03	3100	N	4351	-0-	1251	1251		350	1	77	2	N	22	3	8			54
								3900	3	24	9							
04	3000	N	2107	-0-	-893	358		169	1	46	2	N	14					68
								1877	3	15	9							
05	3100	N	3075	-0-	-25	333		258	1	71	2	N	50					118
								2691	3	55	9							
06	3108	X	2775	-0-	-333	-0-		271	1	75	2	N	20					138
								2407	3	22	9							
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-		290	1	43	2	N	12					150
								2497	3	13	9							
08	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-		237	1	76	2	N	21	1	8			170
								2406	3	23	9							
09	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-		239	1	46	2	N	13	149	1			34
								2279	3	14	9							
10	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-		235	1	68	2	N	24	5	8			53
								2266	3	26	9							
11	2490	X	2321	-0-	-169	-0-		230	1	40	2	N	25	1	0	3	8	74
								2023	3	28	9							
12	2573	N	2261	-0-	-312	-0-		200	1	41	2	N	28	2	8			100
								1989	3	31	9							

TOTAL GAS PROD: 29,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 "B" WELL #: 2 RRCID -> 123606 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11208 - 11387

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	0	-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 U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	114	1	55	2	N	17	17	8			15
							1217	3	19	9							
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	111	1	31	2	N	18	18	8			15
							1221	3	20	9							
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	123	1	27	2	N	17	17	8			15
							1372	3	19	9							
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	106	1	29	2	N	9	9	8			15
							1173	3	10	9							
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	113	1	31	2	N	3	3	8			15
							1173	3	3	9							
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	135	1	37	2	N	-0-					15
							1197	3									
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	93	1	14	2	N	-0-					15
							799	3									
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	116	1	37	2	N	13					28
							1177	3	14	9							
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	94	1	18	2	N	-0-					28
							899	3									
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	91	1	26	2	N	3	3	8			28
							878	3	3	9							
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	98	1	17	2	N	3	3	8			28
							861	3	3	9							
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	127	1	26	2	N	4	2	8			30
							1267	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 14,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12945 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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

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	197	-0-	-299	-0-	16	1	8	2	N	6	195	1			36
							166	3	7	9							
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	10	2	N	-0-					36
							403	3									
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	35	1	8	2	N	-0-					36
							389	3									
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	5	2	N	-0-					36
							197	3									
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	38	1	11	2	N	-0-					36
							400	3									
06	420	N	291	-0-	-129	-0-	29	1	8	2	N	-0-					36
							254	3									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	48	1	7	2	N	54					90
							416	3	59	9							
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	48	1	16	2	N	125	187	1			28
							489	3	138	9							
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	8	2	N	55					83
							386	3	61	9							
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	39	1	11	2	N	54					137
							374	3	59	9							
11	660	N	573	-0-	-87	-0-	52	1	9	2	N	51	1	8			187
							456	3	56	9							
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	53	1	11	2	N	49	188	1			48
							525	3	54	9							

TOTAL GAS PROD: 5,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	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

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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 3A RRCID -> 172515 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	7522	-0-	-7699	-0-	618	1	300	2	N	-0-					142
							6604	3									
02	14239	X	7177	-0-	-7062	-0-	575	1	161	2	N	113					255
							6317	3	124	9							
03	9734	X	7748	-0-	-1986	-0-	616	1	136	2	N	118	196	1			177
							6866	3	130	9							
04	8940	X	7787	-0-	-1153	-0-	630	1	170	2	N	-0-					177
							6987	3									
05	9238	X	5918	-0-	-3320	-0-	503	1	139	2	N	32					209
							5241	3	35	9							
06	7500	X	7244	-0-	-256	-0-	707	1	195	2	N	54	194	1			69
							6283	3	59	9							
07	8060	X	453	-0-	-7607	-0-	46	1	7	2	N	-0-					69
							400	3									
08	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					69
09	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					69
10	7471	X	6187	-0-	-1284	-0-	563	1	163	2	N	38					107
							5419	3	42	9							
11	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	1093	1	191	2	N	52					159
							9626	3	57	9							
12	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	840	1	171	2	N	82	160	1			81
							8352	3	90	9							

TOTAL GAS PROD: 70,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

JEFFRESS, J. D. WELL #: 4A RRCID -> 174051 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF.11336 - 11389

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	0			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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 U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 25 RRCID -> 178195 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9610 - 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	496	N	8	-0-	-488	-0-	5	3	3	9	N	3	196	1			14
02	58	N	23	-0-	-35	-0-	2	1	1	2	N	-0-					14
							20	3									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					14
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178640 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 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-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221282 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

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	5518	X	3887	-0-	-1631	-0-	307	1	149	2	N	143	196	1	4	8	53
							3274	3	157	9							
02	4379	X	3056	-0-	-1323	-0-	238	1	66	2	N	130	6	8			177
							2609	3	143	9							
03	4123	X	3209	-0-	-914	-0-	252	1	56	2	N	84	183	1	1	8	77
							2809	3	92	9							
04	3540	X	3481	-0-	-59	-0-	276	1	75	2	N	66	3	8			140
							3057	3	73	9							
05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	437	1	121	2	N	201	192	1			149
							4546	3	221	9							
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	350	1	96	2	N	135	192	1	3	8	89
							3109	3	149	9							
07	3596	X	3114	-0-	-482	-0-	309	1	45	2	N	94	128	1			55
							2657	3	103	9							
08	3658	X	3176	-0-	-482	-0-	267	1	86	2	N	97	1	0	1	8	150
							2716	3	107	9							
09	3540	X	2803	-0-	-737	-0-	255	1	49	2	N	56	168	1			38
							2437	3	62	9							
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	291	1	85	2	N	122	4	8			156
							2803	3	134	9							
11	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	261	1	46	2	N	79	1	0	160	1	72
							2296	3	87	9			2	8			
12	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	245	1	50	2	N	77	2	8			147
							2438	3	85	9							

TOTAL GAS PROD: 40,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,284

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 224679 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11202 - 11600

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	4402	X	3299	-0-	-1103	-0-	282	1	130	2	N	15	154	1			54
							2870	3	17	9							
02	3886	X	3294	-0-	-592	-0-	274	1	73	2	N	64					118
							2877	3	70	9							
03	3782	X	3608	-0-	-174	-0-	294	1	62	2	N	106					224
							3135	3	117	9							
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	275	1	71	2	N	35					259
							2905	3	39	9							
05	3534	X	3233	-0-	-301	-0-	281	1	74	2	N	79	192	1			146
							2791	3	87	9							
06	3480	X	3219	-0-	-261	-0-	323	1	86	2	N	44					190
							2762	3	48	9							
07	3596	X	3359	-0-	-237	-0-	350	1	50	2	N	49	175	1			64
							2905	3	54	9							
08	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	302	1	93	2	N	47					111
							2931	3	52	9							
09	3300	X	3150	-0-	-150	-0-	300	1	55	2	N	42					153
							2749	3	46	9							
10	3348	X	3240	-0-	-108	-0-	301	1	84	2	N	76	195	1			34
							2771	3	84	9							
11	3270	X	3156	-0-	-114	-0-	326	1	55	2	N	14					48
							2760	3	15	9							
12	3379	X	3331	-0-	-48	-0-	308	1	60	2	N	32					80
							2928	3	35	9							

TOTAL GAS PROD: 39,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 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-

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8128	-0-	-1420	-0-	658	1	319	2	N	109					209
							7031	3	120	9							
02	7453	X	4690	-0-	-2763	-0-	376	1	105	2	N	76	193	1	5	8	87
							4125	3	84	9							
03	8928	X	7858	-0-	-1070	-0-	627	1	138	2	N	92	18	8			161
							6992	3	101	9							
04	8640	X	4479	-0-	-4161	-0-	361	1	98	2	N	16	3	8			174
							4002	3	18	9							
05	8928	X	6668	-0-	-2260	-0-	563	1	156	2	N	80	193	1	2	8	59
							5861	3	88	9							
06	7740	X	6155	-0-	-1585	-0-	600	1	165	2	N	48	4	8			103
							5337	3	53	9							
07	7843	X	7621	-0-	-222	-0-	776	1	114	2	N	44	133	1	1	8	13
							6683	3	48	9							
08	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	861	1	277	2	N	96	1	0	1	8	107
							8741	3	106	9							
09	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	827	1	158	2	N	75	147	1	2	8	33
							7903	3	83	9							
10	7626	X	7304	-0-	-322	-0-	662	1	192	2	N	67	13	8			87
							6376	3	74	9							
11	9660	X	5987	-0-	-3673	-0-	593	1	104	2	N	63	2	0	7	8	141
							5221	3	69	9							
12	9982	X	7311	-0-	-2671	-0-	644	1	131	2	N	123	190	1	7	8	67
							6401	3	135	9							

TOTAL GAS PROD: 85,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	10649	-0-	-1937	-0-	829	1	359	2	Y	239	275	1			67
							9198	3	263	9							
02	11687	X	10019	-0-	-1668	-0-	804	1	170	2	Y	264	269	1			62
							8755	3	290	9							
03	11997	X	10591	-0-	-1406	-0-	855	1	35	2	Y	226	216	1			72
							9452	3	249	9							
04	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	891	1	159	2	Y	180	172	1			80
							8664	3	198	9							
05	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	824	1	172	2	Y	180	169	1			91
							8544	3	198	9							
06	9390	X	8902	-0-	-488	-0-	785	1	109	2	Y	162	173	1			80
							7830	3	178	9							
07	9703	X	9111	-0-	-592	-0-	849	1	2	2	Y	153	167	1			66
							8092	3	168	9							
08	9703	X	9315	-0-	-388	-0-	892	1	118	2	Y	178	160	1			84
							8109	3	196	9							
09	9390	X	8231	-0-	-1159	-0-	807	1	21	2	Y	158	175	1			67
							7229	3	174	9							
10	9641	X	8623	-0-	-1018	-0-	932	1	96	2	Y	166	166	1			67
							7412	3	183	9							
11	9000	X	8039	-0-	-961	-0-	813	1	20	2	Y	148	150	1			65
							7043	3	163	9							
12	9300	X	8234	-0-	-1066	-0-	891	1	26	2	Y	179	185	1			59
							7120	3	197	9							

TOTAL GAS PROD: 111,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,233

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

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

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) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 053920 COMPL. DATE 11/04/1972 TOTAL DEPTH 12945 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	662	-0-	-51	-0-	54 1 582 3	26 2	N	-0-			38
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	56 1 616 3	16 2	N	-0-			38
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	64 1 710 3	14 2	N	-0-			38
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	61 1 680 3	17 2	N	-0-			38
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	66 1 686 3	18 2	N	-0-			38
06	750 N	741	-0-	-9	-0-	71 1 632 3	20 2 18 9	N	16			54
07	775 N	740	-0-	-35	-0-	76 1 653 3	11 2	N	-0-			54
08	775 N	769	-0-	-6	-0-	67 1 679 3	22 2 1 9	N	1	1 8		54
09	750 N	690	-0-	-60	-0-	64 1 613 3	12 2 1 9	N	1	1 8		54
10	744 N	704	-0-	-40	-0-	64 1 615 3	19 2 6 9	N	5	5 8		54
11	750 N	684	-0-	-66	-0-	68 1 602 3	12 2 2 9	N	2	54 0	2 8	-0-
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	65 1 645 3	13 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 "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	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	442	1	214	2	N	164	3	8				241
						4717	3	180	9								
02	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	428	1	120	2	N	136	195	1	4	8		178
						4697	3	150	9								
03	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	454	1	100	2	N	123	196	1	1	8		104
						5063	3	135	9								
04	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	429	1	116	2	N	97	1	8				200
						4760	3	107	9								
05	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	460	1	127	2	N	91	193	1				98
						4788	3	100	9								
06	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	529	1	146	2	N	101	1	8				198
						4707	3	111	9								
07	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	545	1	80	2	N	-0-	184	1				14
						4690	3										
08	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	446	1	143	2	N	9	1	8				22
						4526	3	10	9								
09	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	430	1	82	2	N	87						109
						4111	3	96	9								
10	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	440	1	128	2	N	110	174	1	1	8		44
						4236	3	121	9								
11	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	471	1	82	2	N	83	61	1	2	8		64
						4152	3	91	9								
12	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	436	1	89	2	N	75	1	8				138
						4337	3	83	9								

TOTAL GAS PROD: 62,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,076

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

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	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	1006	1	488	2	N	78	194	1	21	8	159
							10741	3	86	9							
02	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	949	1	265	2	N	69	21	8			207
							10415	3	76	9							
03	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	955	1	211	2	N	22	15	8			214
							10646	3	24	9							
04	12450	X	9378	-0-	-3072	-0-	757	1	205	2	N	22	9	8			227
							8392	3	24	9							
05	12865	X	7063	-0-	-5802	-0-	603	1	167	2	N	15	195	1	2	8	45
							6276	3	17	9							
06	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	1227	1	338	2	N	51	2	8			94
							10911	3	56	9							
07	12524	X	9529	-0-	-2995	-0-	969	1	142	2	N	71	150	1			15
							8340	3	78	9							
08	11842	X	10931	-0-	-911	-0-	950	1	306	2	N	22	1	0	1	8	35
							9651	3	24	9							
09	12480	X	11246	-0-	-1234	-0-	1037	1	199	2	N	90	1	8			124
							9911	3	99	9							
10	12958	X	9851	-0-	-3107	-0-	899	1	261	2	N	26	8	8			142
							8662	3	29	9							
11	12540	X	11342	-0-	-1198	-0-	1134	1	198	2	N	17	2	0	7	8	150
							9991	3	19	9							
12	11625	X	11349	-0-	-276	-0-	1013	1	206	2	N	53	180	1	8	8	15
							10072	3	58	9							

TOTAL GAS PROD: 129,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

COATES, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 166581 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 12946 PERF.11684 - 11764

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

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-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B DENY		-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	0			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	8463	X	5447	-0-	-3016	-0-	447	1	217	2	N	6	6	8			181
							4776	3	7	9							
02	6931	X	4878	-0-	-2053	-0-	395	1	111	2	N	29	9	8			201
							4340	3	32	9							
03	7099	X	3241	-0-	-3858	-0-	262	1	58	2	N	1	1	8			201
							2920	3	1	9							
04	5910	X	3653	-0-	-2257	-0-	296	1	80	2	N	-0-					201
							3277	3									
05	6014	X	3949	-0-	-2065	-0-	338	1	93	2	N	-0-					201
							3518	3									
06	5280	X	3470	-0-	-1810	-0-	341	1	94	2	N	-0-					201
							3035	3									
07	5208	X	3405	-0-	-1803	-0-	346	1	51	2	N	24	193	1			32
							2982	3	26	9							
08	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	369	1	119	2	N	1	1	8			32
							3743	3	1	9							
09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	363	1	69	2	N	1	1	8			32
							3465	3	1	9							
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	370	1	107	2	N	6	6	8			32
							3561	3	7	9							
11	4110	X	3447	-0-	-663	-0-	344	1	60	2	N	9	1	0	3	8	37
							3033	3	10	9							
12	4247	X	2320	-0-	-1927	-0-	207	1	42	2	N	10	3	8			44
							2060	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 45,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 219666 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11224 - 11420

01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	308	1	149	2	N	32					46
							3286	3	35	9							
02	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	358	1	100	2	N	30	1	8			75
							3932	3	33	9							
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	347	1	77	2	N	97					172
							3872	3	107	9							
04	3660	X	493	-0-	-3167	-0-	40	1	11	2	N	-0-					172
							442	3									
05	4743	X	395	-0-	-4348	-0-	34	1	9	2	N	-0-					172
							352	3									
06	4590	X	1032	-0-	-3558	-0-	101	1	28	2	N	6	148	1			30
							896	3	7	9							
07	4743	X	4147	-0-	-596	-0-	423	1	62	2	N	22					52
							3638	3	24	9							
08	4402	X	4068	-0-	-334	-0-	346	1	111	2	N	91					143
							3511	3	100	9							
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	346	1	66	2	N	33					176
							3310	3	36	9							
10	4154	X	2577	-0-	-1577	-0-	232	1	67	2	N	41	179	1	1	8	37
							2233	3	45	9							
11	4020	X	307	-0-	-3713	-0-	31	1	5	2	N	1	1	8			37
							270	3	1	9							
12	4154	X	2302	-0-	-1852	-0-	204	1	42	2	N	22					59
							2032	3	24	9							

TOTAL GAS PROD: 31,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

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-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 224820 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11202 - 11600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	9672 X	7841	-0-	-1831	-0-	616	1	299	2	N	320	189	1	13	8	280
						6574	3	352	9							
02	8381 X	6939	-0-	-1442	-0-	534	1	149	2	N	362	384	1	11	8	247
						5858	3	398	9							
03	8959 X	8296	-0-	-663	-0-	626	1	138	2	N	500	387	1	20	8	340
						6982	3	550	9							
04	7800 X	7620	-0-	-180	-0-	591	1	160	2	N	290	383	1	10	8	237
						6550	3	319	9							
05	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	643	1	178	2	N	486	382	1	2	8	339
						6699	3	535	9							
06	8040 X	7327	-0-	-713	-0-	689	1	190	2	N	294	382	1	2	8	249
						6125	3	323	9							
07	8308 X	7351	-0-	-957	-0-	725	1	107	2	N	254	367	1	3	8	133
						6240	3	279	9							
08	8308 X	7560	-0-	-748	-0-	626	1	201	2	N	344	1	0	375	1	98
						6355	3	378	9			3	8			
09	7800 X	7032	-0-	-768	-0-	625	1	120	2	N	284	192	1			190
						5975	3	312	9							
10	8060 X	7303	-0-	-757	-0-	628	1	182	2	N	407	381	1	7	8	209
						6045	3	448	9							
11	7320 X	6986	-0-	-334	-0-	663	1	116	2	N	336	2	0	383	1	151
						5837	3	370	9			9	8			
12	7564 X	6987	-0-	-577	-0-	597	1	121	2	N	309	376	1	4	8	80
						5929	3	340	9							

TOTAL GAS PROD: 89,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,186

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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. 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	1990	N	1990	-0-	-0-		-0-		154	1	75	2	N	108	3	8			121
									1642	3	119	9							
02	2900	X	1688	-0-	-1212		-0-		133	1	37	2	N	49	4	8			166
									1464	3	54	9							
03	3100	X	2710	-0-	-390		-0-		213	1	47	2	N	68	2	8			232
									2375	3	75	9							
04	3000	X	1919	-0-	-1081		-0-		152	1	41	2	N	42	1	8			273
									1680	3	46	9							
05	1984	X	1516	-0-	-468		-0-		127	1	35	2	N	33	194	1			112
									1318	3	36	9							
06	2610	X	1289	-0-	-1321		-0-		125	1	35	2	N	13	1	8			124
									1115	3	14	9							
07	2697	X	1252	-0-	-1445		-0-		125	1	18	2	N	29	117	1			36
									1077	3	32	9							
08	1519	N	1142	-0-	-377		-0-		97	1	31	2	N	23					59
									989	3	25	9							
09	1290	N	733	-0-	-557		-0-		68	1	13	2	N	5					64
									646	3	6	9							
10	2797	N	2797	-0-	-0-		-0-		244	1	71	2	N	116	1	8			179
									2354	3	128	9							
11	2273	N	2273	-0-	-0-		-0-		215	1	38	2	N	112	193	1	1	8	97
									1897	3	123	9							
12	3100	N	4217	-0-	1117		1117		364	1	74	2	N	149	192	1	1	8	53
									3615	3	164	9							

TOTAL GAS PROD: 23,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

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. 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	15934	X	14445	-0-	-1489		-0-		1847	1	12256	3	Y	281	252	1			133
									33	4	309	9							
02	14906	X	14646	-0-	-260		-0-		1691	1	12486	3	Y	265	252	1			146
									177	4	292	9							
03	15934	X	15749	-0-	-185		-0-		1956	1	13246	3	Y	299	323	1			122
									218	4	329	9							
04	15486	X	15486	-0-	-0-		-0-		1971	1	13126	3	Y	289	260	1			151
									71	4	318	9							
05	15655	X	13208	-0-	-2447		-0-		1419	1	11484	3	Y	264	263	1			152
									15	4	290	9							
06	15240	X	10913	-0-	-4327		-0-		912	1	9686	3	Y	283	256	1			179
									4	4	311	9							
07	15996	X	11028	-0-	-4968		-0-		680	1	10003	3	Y	305	332	1			152
									9	4	336	9							
08	15996	X	15339	-0-	-657		-0-		842	1	14052	3	Y	323	300	1			175
									90	4	355	9							
09	15480	X	10918	-0-	-4562		-0-		611	1	10004	3	Y	275	345	1			105
									303	9									
10	13206	X	11432	-0-	-1774		-0-		640	1	10402	3	Y	252	226	1			131
									113	4	277	9							
11	14850	X	11664	-0-	-3186		-0-		661	1	10763	3	Y	218	191	1			158
									240	9									
12	15345	X	10573	-0-	-4772		-0-		623	1	9666	3	Y	253	316	1			95
									6	4	278	9							

TOTAL GAS PROD: 155,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,307

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	16	3	Y	24	22	1			11
							26	9									
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	19	19	1			11
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	22	3	Y	15	19	1			7
							17	9									
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6198	-0-	-2	-0-	800	1	5307	3	Y	83	71	1			60
							91	9									
02	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	681	1	5027	3	Y	91	106	1			45
							100	9									
03	6200	X	5955	-0-	-245	-0-	753	1	5101	3	Y	79	96	1			28
							14	4	87	9							
04	6000	X	5816	-0-	-184	-0-	749	1	4985	3	Y	71	60	1			39
							4	4	78	9							
05	6200	X	5932	-0-	-268	-0-	643	1	5200	3	Y	76	84	1			31
							5	4	84	9							
06	6000	X	4845	-0-	-1155	-0-	411	1	4362	3	Y	64	59	1			36
							2	4	70	9							
07	6200	X	5240	-0-	-960	-0-	329	1	4838	3	Y	63	60	1			39
							4	4	69	9							
08	6014	X	5764	-0-	-250	-0-	320	1	5338	3	Y	83	71	1			51
							15	4	91	9							
09	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	339	1	5556	3	Y	955	586	1			420
							1051	9									
10	DLQ	G-10	6070	-0-	6070	6070	346	1	5625	3	Y	90	453	1			57
							99	9									
11	DLQ	G-10	5712	-0-	5712	11782	324	1	5277	3	Y	101	108	1			50
							111	9									
12	17093	X	5311	-0-	-11782	-0-	314	1	4869	3	Y	116	130	1			36
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 69,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,872

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

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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	131	1	867	3	Y	5	2	1			3
							2	4	6	9							
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	34	1	254	3	Y	11	8	1			6
							4	4	12	9							
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	43	3	Y	5	9	1			2
							1	4	6	9							
04	960	X	101	-0-	-859	-0-	13	1	87	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	992	X	78	-0-	-914	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	960	X	58	-0-	-902	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	19	-0-	-291	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	93	X	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	941	X	941	-0-	-0-	-0-	54	1	887	3	Y	-0-					-0-
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	112	1	1821	3	Y	3	1	1			2
							20	4	3	9							
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	115	1	1865	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	133	1	2058	3	Y	5	7	1			2
							1	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 8,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	76	1	501	3	Y	12	11	1			6
							1	4	13	9							
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	62	1	455	3	Y	9	10	1			5
							6	4	10	9							
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	76	1	515	3	Y	11	12	1			4
							8	4	12	9							
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	66	1	442	3	Y	10	9	1			5
							2	4	11	9							
05	558	N	460	-0-	-98	-0-	50	1	401	3	Y	7	8	1			4
							1	4	8	9							
06	600	N	429	-0-	-171	-0-	36	1	386	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
07	527	N	373	-0-	-154	-0-	23	1	341	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
08	465	N	99	-0-	-366	-0-	5	1	90	3	Y	3	6	1			1
							1	4	3	9							
09	420	N	28	-0-	-392	-0-	2	1	26	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	35	1	573	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	Y	12	13	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 4,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	26130	X	26130	-0-	-0-	-0-	3349	1	22217	3	Y	457	413	1			218
							61	4	503	9							
02	23736	X	23736	-0-	-0-	-0-	2746	1	20270	3	Y	394	396	1			216
							287	4	433	9							
03	25358	X	24028	-0-	-1330	-0-	2993	1	20272	3	Y	391	452	1			155
							333	4	430	9							
04	26040	X	24016	-0-	-2024	-0-	3067	1	20428	3	Y	374	335	1			194
							110	4	411	9							
05	26908	X	23314	-0-	-3594	-0-	2518	1	20374	3	Y	359	350	1			203
							27	4	395	9							
06	25290	X	20586	-0-	-4704	-0-	1738	1	18457	3	Y	349	336	1			216
							7	4	384	9							
07	25358	X	19577	-0-	-5781	-0-	1224	1	17991	3	Y	314	371	1			159
							17	4	345	9							
08	24831	X	24103	-0-	-728	-0-	1338	1	22339	3	Y	258	292	1			125
							142	4	284	9							
09	24030	X	23375	-0-	-655	-0-	1333	1	21832	3	Y	191	232	1			84
							210	9									
10	23459	X	23459	-0-	-0-	-0-	1327	1	21583	3	Y	285	226	1			143
							235	4	314	9							
11	22406	X	22406	-0-	-0-	-0-	1280	1	20840	3	Y	260	219	1			184
							286	9									
12	23082	X	23082	-0-	-0-	-0-	1376	1	21364	3	Y	300	371	1			113
							12	4	330	9							

TOTAL GAS PROD: 277,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,932

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	35247	X	32043	-0-	-3204	-0-	246	1	31366	3	Y	392	321	1			283
							431	9									
02	32538	X	29783	-0-	-2755	-0-	218	1	29106	3	Y	417	493	1			207
							459	9									
03	34782	X	30424	-0-	-4358	-0-	241	1	29703	3	Y	362	445	1			124
							82	4	398	9							
04	31590	X	29062	-0-	-2528	-0-	242	1	28448	3	Y	318	271	1			171
							22	4	350	9							
05	32240	X	30069	-0-	-2171	-0-	264	1	29390	3	Y	350	378	1			143
							30	4	385	9							
06	31020	X	27993	-0-	-3027	-0-	246	1	27430	3	Y	279	263	1			159
							10	4	307	9							
07	31837	X	27953	-0-	-3884	-0-	504	1	27109	3	Y	287	269	1			177
							24	4	316	9							
08	32737	X	32737	-0-	-0-	-0-	1823	1	30422	3	Y	371	319	1			229
							84	4	408	9							
09	31309	X	31309	-0-	-0-	-0-	1791	1	29331	3	Y	170	337	1			62
							187	9									
10	31959	X	31959	-0-	-0-	-0-	1825	1	29674	3	Y	418	327	1			153
							460	9									
11	31680	X	29630	-0-	-2050	-0-	1692	1	27534	3	Y	367	345	1			175
							404	9									
12	32736	X	29507	-0-	-3229	-0-	1756	1	27268	3	Y	439	474	1			140
							483	9									

TOTAL GAS PROD: 362,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,170

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	30442	X	27010	-0-	-3432	-0-	208	1	26529	3	Y	248	195	1			198
							273	9									
02	27434	X	24569	-0-	-2865	-0-	180	1	24110	3	Y	254	327	1			125
							279	9									
03	29264	X	25725	-0-	-3539	-0-	204	1	25177	3	Y	249	264	1			110
							70	4	274	9							
04	27300	X	24794	-0-	-2506	-0-	207	1	24334	3	Y	213	200	1			123
							19	4	234	9							
05	27342	X	25227	-0-	-2115	-0-	222	1	24723	3	Y	234	261	1			96
							25	4	257	9							
06	26130	X	23128	-0-	-3002	-0-	203	1	22666	3	Y	227	196	1			127
							9	4	250	9							
07	26257	X	23001	-0-	-3256	-0-	214	1	22530	3	Y	215	191	1			151
							20	4	237	9							
08	26680	X	26680	-0-	-0-	-0-	222	1	26126	3	Y	236	202	1			185
							72	4	260	9							
09	24780	X	24138	-0-	-642	-0-	217	1	23831	3	Y	82	215	1			52
							90	9									
10	25234	X	24300	-0-	-934	-0-	222	1	23847	3	Y	210	176	1			86
							231	9									
11	25830	X	19495	-0-	-6335	-0-	180	1	19121	3	Y	176	176	1			86
							194	9									
12	26691	X	25818	-0-	-873	-0-	242	1	25375	3	Y	183	195	1			74
							201	9									

TOTAL GAS PROD: 293,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,527

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

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	7099	X	3915	-0-	-3184	-0-	498	1	3306	3	Y	101	94	1			77
							111	9									
02	6641	X	5160	-0-	-1481	-0-	599	1	4421	3	Y	127	142	1			62
							140	9									
03	7099	X	5293	-0-	-1806	-0-	663	1	4490	3	Y	116	133	1			45
							12	4	128	9							
04	6960	X	5322	-0-	-1638	-0-	681	1	4537	3	Y	91	86	1			50
							4	4	100	9							
05	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	790	1	6389	3	Y	117	119	1			48
							6	4	129	9							
06	5340	X	3269	-0-	-2071	-0-	272	1	2891	3	Y	95	86	1			57
							1	4	105	9							
07	5518	X	1552	-0-	-3966	-0-	93	1	1362	3	Y	87	89	1			55
							1	4	96	9							
08	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	412	1	6868	3	Y	107	99	1			63
							19	4	118	9							
09	6960	X	5526	-0-	-1434	-0-	315	1	5165	3	Y	42	89	1			16
							46	9									
10	6603	X	4542	-0-	-2061	-0-	254	1	4132	3	Y	142	97	1			61
							156	9									
11	6390	X	5998	-0-	-392	-0-	336	1	5466	3	Y	178	161	1			78
							196	9									
12	6603	X	3329	-0-	-3274	-0-	191	1	2962	3	Y	160	194	1			44
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 58,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,363

JEFFRESS (VICKSBURG W) 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COATES, GEORGE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 049529 COMPL. DATE 01/06/1970 TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A

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-	-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 W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J.D. WELL #: 8 RRCID -> 058250 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	1499	-0-	-10095	-0-	123	1	60	2	N	-0-					154
							1316	3									
02	2697	X	944	-0-	-1753	-0-	77	1	21	2	N	5	1	8			158
							840	3	6	9							
03	18914	X	18914	-0-	-0-	-0-	1527	1	337	2	N	23	11	8			170
							17025	3	25	9							
04	25549	X	25549	-0-	-0-	-0-	2060	1	556	2	N	92	2	8			260
							22832	3	101	9							
05	28771	X	28771	-0-	-0-	-0-	2447	1	677	2	N	150	195	1	1	8	214
							25482	3	165	9							
06	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	1108	1	305	2	N	96	3	8			307
							9855	3	106	9							
07	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-	1883	1	277	2	N	22	192	1	1	8	136
							16212	3	24	9							
08	23924	X	23924	-0-	-0-	-0-	2077	1	669	2	N	79	1	0	1	8	213
							21091	3	87	9							
09	23555	X	23555	-0-	-0-	-0-	2182	1	418	2	N	96	183	1	2	8	124
							20849	3	106	9							
10	28768	X	14271	-0-	-14497	-0-	1303	1	378	2	N	38	8	8			154
							12548	3	42	9							
11	23160	X	2537	-0-	-20623	-0-	254	1	44	2	N	1	1	8			154
							2238	3	1	9							
12	24335	X	2361	-0-	-21974	-0-	204	1	42	2	N	78	1	8			231
							2029	3	86	9							

TOTAL GAS PROD: 172,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

BRANN, REGINA WELL #: 2J RRCID -> 101979 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12490 - 12794

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	0			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	367	1	178	2	N	45	3	8			70
							3918	3	50	9							
02	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	318	1	89	2	N	26	2	8			94
							3487	3	29	9							
03	3968	X	2643	-0-	-1325	-0-	212	1	47	2	N	20					114
							2362	3	22	9							
04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	391	1	106	2	N	26	1	8			139
							4330	3	29	9							
05	4526	X	3676	-0-	-850	-0-	314	1	87	2	N	3					142
							3272	3	3	9							
06	4380	X	2485	-0-	-1895	-0-	244	1	67	2	N	-0-					142
							2174	3									
07	5022	X	1805	-0-	-3217	-0-	184	1	27	2	N	12	137	1			17
							1581	3	13	9							
08	5022	X	3513	-0-	-1509	-0-	304	1	98	2	N	19	1	8			35
							3090	3	21	9							
09	4860	X	2619	-0-	-2241	-0-	242	1	46	2	N	20					55
							2309	3	22	9							
10	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	228	1	66	2	N	18	1	8			72
							2193	3	20	9							
11	3390	X	2861	-0-	-529	-0-	283	1	50	2	N	30	69	1	1	8	32
							2495	3	33	9							
12	3503	X	2634	-0-	-869	-0-	233	1	47	2	N	31	1	8			62
							2320	3	34	9							

TOTAL GAS PROD: 38,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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	1767	N	919	-0-	-848	-0-	73	1	35	2	N	32	2	8			60
							776	3	35	9							
02	1189	N	946	-0-	-243	-0-	72	1	20	2	N	63	1	8			122
							785	3	69	9							
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	120	1	26	2	N	139	194	1			67
							1336	3	153	9							
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	98	1	27	2	N	43					110
							1090	3	47	9							
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	106	1	29	2	N	61					171
							1105	3	67	9							
06	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	145	1	40	2	N	64	193	1			42
							1289	3	70	9							
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	160	1	24	2	N	62					104
							1378	3	68	9							
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	121	1	39	2	N	57					161
							1228	3	63	9							
09	1530	N	982	-0-	-548	-0-	89	1	17	2	N	27	166	1			22
							846	3	30	9							
10	1643	N	1373	-0-	-270	-0-	116	1	34	2	N	99	1	8			120
							1114	3	109	9							
11	1410	N	993	-0-	-417	-0-	91	1	16	2	N	79	126	1	1	8	72
							799	3	87	9							
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	111	1	23	2	N	99					171
							1103	3	109	9							

TOTAL GAS PROD: 15,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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-			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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	0	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	27249 X	25840	-0-	-1409	-0-	1779	1	23323	3	Y	613	563	1	288		
						64	4	674	9							
02	27086 X	23784	-0-	-3302	-0-	1889	1	20983	3	Y	559	537	1	310		
						297	4	615	9							
03	28954 X	25106	-0-	-3848	-0-	2066	1	22058	3	Y	563	637	1	236		
						363	4	619	9							
04	28020 X	22851	-0-	-5169	-0-	2182	1	20040	3	Y	474	462	1	248		
						108	4	521	9							
05	28644 X	22152	-0-	-6492	-0-	2409	1	19243	3	Y	431	431	1	248		
						26	4	474	9							
06	25020 X	23739	-0-	-1281	-0-	2108	1	21130	3	Y	448	419	1	277		
						8	4	493	9							
07	25420 X	23534	-0-	-1886	-0-	2582	1	20478	3	Y	414	478	1	213		
						19	4	455	9							
08	25110 X	24708	-0-	-402	-0-	1364	1	22758	3	Y	401	407	1	207		
						145	4	441	9							
09	23730 X	23273	-0-	-457	-0-	1319	1	21607	3	Y	315	388	1	134		
						347	9									
10	24521 X	23720	-0-	-801	-0-	1332	1	21659	3	Y	448	355	1	227		
						236	4	493	9							
11	23910 X	21329	-0-	-2581	-0-	1207	1	19641	3	Y	437	351	1	313		
						481	9									
12	24707 X	21403	-0-	-3304	-0-	1259	1	19546	3	Y	534	646	1	201		
						11	4	587	9							

TOTAL GAS PROD: 281,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,637

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35929 X	31142	-0-	-4787	-0-	2153	1	28226	3	Y	624	521	1			295
						77	4	686	9							
02	34606 X	34606	-0-	-0-	-0-	2771	1	30772	3	Y	570	551	1			314
						436	4	627	9							
03	32643 X	30347	-0-	-2296	-0-	2508	1	26777	3	Y	565	649	1			230
						440	4	622	9							
04	30150 X	20520	-0-	-9630	-0-	1958	1	17980	3	Y	441	440	1			231
						97	4	485	9							
05	36983 X	17214	-0-	-19769	-0-	1874	1	14966	3	Y	322	368	1			185
						20	4	354	9							
06	35790 X	24325	-0-	-11465	-0-	2168	1	21730	3	Y	381	310	1			256
						8	4	419	9							
07	36983 X	22857	-0-	-14126	-0-	1592	1	20762	3	Y	439	472	1			223
						20	4	483	9							
08	30349 X	19731	-0-	-10618	-0-	1085	1	18116	3	Y	377	422	1			178
						115	4	415	9							
09	24300 X	15374	-0-	-8926	-0-	868	1	14220	3	Y	260	323	1			115
						286	9									
10	25141 X	15270	-0-	-9871	-0-	855	1	13903	3	Y	327	288	1			154
						152	4	360	9							
11	24330 X	13799	-0-	-10531	-0-	784	1	12755	3	Y	236	222	1			168
						260	9									
12	22847 X	13933	-0-	-8914	-0-	826	1	12818	3	Y	256	323	1			101
						7	4	282	9							

TOTAL GAS PROD: 259,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,798

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380) 46088 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177918 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9066 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	1550	X	1533	-0-	-17	-0-	124	1	60	2	N	22	22	8			114
							1325	3	24	9							
02	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	118	1	33	2	N	17	17	8			114
							1294	3	19	9							
03	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	137	1	30	2	N	16	16	8			114
							1523	3	18	9							
04	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	127	1	34	2	N	3	2	8			115
							1411	3	3	9							
05	1550	X	1403	-0-	-147	-0-	119	1	33	2	N	6	4	8			117
							1244	3	7	9							
06	1650	X	1421	-0-	-229	-0-	139	1	38	2	N	7	2	8			122
							1236	3	8	9							
07	1705	X	1387	-0-	-318	-0-	141	1	21	2	N	9	9	8			122
							1215	3	10	9							
08	1705	X	1429	-0-	-276	-0-	124	1	40	2	N	2	2	8			122
							1263	3	2	9							
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	277	1	53	2	N	13	11	8			124
							2643	3	14	9							
10	1457	X	134	-0-	-1323	-0-	7	1	2	2	N	54	54	8			124
							66	3	59	9							
11	1410	X	1254	-0-	-156	-0-	123	1	22	2	N	21	13	8			132
							1086	3	23	9							
12	3100	X	1372	-0-	-1728	-0-	121	1	25	2	N	23	23	8			132
							1201	3	25	9							

TOTAL GAS PROD: 17,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179005 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9205 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1538	-0-	-694	-0-	122	1	59	2	N	46	46	8			60
							1306	3	51	9							
02	2088	X	1334	-0-	-754	-0-	106	1	30	2	N	34	34	8			60
							1161	3	37	9							
03	2232	X	1374	-0-	-858	-0-	108	1	24	2	N	36	36	8			60
							1202	3	40	9							
04	2160	X	1077	-0-	-1083	-0-	85	1	23	2	N	27	27	8			60
							939	3	30	9							
05	1953	X	1180	-0-	-773	-0-	97	1	27	2	N	40	7	8			93
							1012	3	44	9							
06	1500	X	990	-0-	-510	-0-	96	1	27	2	N	10	10	8			93
							856	3	11	9							
07	1426	X	1264	-0-	-162	-0-	121	1	18	2	N	75	103	1	13	8	52
							1042	3	83	9							
08	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	200	1	64	2	N	32	7	0	11	8	66
							2034	3	35	9							
09	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	182	1	35	2	N	10	10	8			66
							1738	3	11	9							
10	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	126	1	37	2	N	70	70	8			66
							1217	3	77	9							
11	2250	X	1712	-0-	-538	-0-	167	1	29	2	N	39	7	0	32	8	66
							1473	3	43	9							
12	2325	X	1823	-0-	-502	-0-	160	1	32	2	N	41	41	8			66
							1586	3	45	9							

TOTAL GAS PROD: 18,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	327	1	159	2	N	40	7	8			152
							3491	3	44	9							
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	250	1	70	2	N	39	7	8			184
							2741	3	43	9							
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	274	1	61	2	N	21	160	1	5	8	40
							3057	3	23	9							
04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	269	1	73	2	N	22	3	8			59
							2978	3	24	9							
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	332	1	92	2	N	21					80
							3452	3	23	9							
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	340	1	93	2	N	21	4	8			97
							3018	3	23	9							
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	334	1	49	2	N	11	1	8			107
							2872	3	12	9							
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	275	1	88	2	N	12	1	0	102	1	15
							2788	3	13	9			1	8			
09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	260	1	50	2	N	20	1	8			34
							2483	3	22	9							
10	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	276	1	80	2	N	30	10	8			54
							2656	3	33	9							
11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	270	1	47	2	N	18	1	0	7	8	64
							2379	3	20	9							
12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	255	1	52	2	N	22	63	1	8	8	15
							2537	3	24	9							

TOTAL GAS PROD: 39,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

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, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186036 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY TRUST GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 177382 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8615 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	P&A	-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	P&A	-COND	-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		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	1	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2012 - PLUGGED 06/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	23	1	105	2	Y	6	3	1			10
							7	9									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	164	1	646	2	Y	16	8	1			18
							18	9									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	26	1	133	2	Y	7					25
							8	9									
04	DLQ G-10		91	-0-	91	91	17	1	74	2	Y	-0-	12	1			13
05	DLQ G-10		360	-0-	360	451	52	1	307	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
06	1100	N	781	-0-	-319	132	46	1	735	2	Y	-0-					7
07	741	N	609	-0-	-132	-0-	608	2	1	9	Y	1	4	1			4
08	372	N	299	-0-	-73	-0-	17	1	275	2	Y	6	3	1			7
							7	9									
09	720	N	634	-0-	-86	-0-	12	1	619	3	Y	3					10
							3	9									
10	620	N	477	-0-	-143	-0-	477	3			Y	-0-	10	1			-0-
11	300	N	214	-0-	-86	-0-	211	3	3	9	Y	3					3
12	651	N	577	-0-	-74	-0-	575	3	2	9	Y	2	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	230	1	1032	2	Y	40	38	1			85
							44	9									
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	267	1	1055	2	Y	31	70	1			46
							34	9									
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	193	1	990	2	Y	36					82
							40	9									
04	DLQ G-10		1162	-0-	1162	1162	214	1	919	2	Y	26	39	1			69
							29	9									
05	DLQ G-10		1156	-0-	1156	2318	167	1	975	2	Y	13	37	1			45
							14	9									
06	1100	N	1141	-0-	41	2359	66	1	1054	2	Y	19					64
							21	9									
07	3100	N	1108	-0-	-1992	367	1083	2	25	9	Y	23	32	1			55
08	1336	N	969	-0-	-367	-0-	52	1	872	2	Y	41	43	1			53
							45	9									
09	1140	N	706	-0-	-434	-0-	12	1	654	3	Y	36					89
							40	9									
10	1116	N	783	-0-	-333	-0-	741	3	42	9	Y	38	93	1			34
11	930	N	812	-0-	-118	-0-	770	3	42	9	Y	38					72
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	763	3	44	9	Y	40	53	1			59

TOTAL GAS PROD: 12,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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 ONE WELL CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207 #	7859	-0-	-1348	-0-	7709	2	150	9	N	136	185	1			289
02	8410 #	6936	-0-	-1474	-0-	6809	2	127	9	N	115					404
03	8525 #	6983	-0-	-1542	-0-	6876	2	107	9	N	97					501
04	7950 #	6508	-0-	-1442	-0-	6398	2	110	9	N	100	183	1			418
05	7874 #	6278	-0-	-1596	-0-	6188	2	90	9	N	82					500
06	7620 #	5943	-0-	-1677	-0-	5845	2	98	9	N	89	184	1			405
07	7409 #	6079	-0-	-1330	-0-	5979	2	100	9	N	91					496
08	6975 #	5539	-0-	-1436	-0-	5456	2	83	9	N	75	161	1			410
09	6510 #	5158	-0-	-1352	-0-	5074	2	84	9	N	76					486
10	6293 #	5613	-0-	-680	-0-	5511	2	102	9	N	93	181	1			398
11	5940 #	5068	-0-	-872	-0-	4971	2	97	9	N	88					486
12	5425	4779	-0-	-646	-0-	4689	2	90	9	N	82	40	1			528

TOTAL GAS PROD: 72,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,124

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177919 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 8605

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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 #: 5 RRCID -> 178647 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 12501 PERF. 8628 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179067 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179646 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 181475 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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-					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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 24 RRCID -> 242945 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	38 12	1 9	170	2	Y	11	11	1			24
02	145	N	64	-0-	-81	-0-	12 3	1 9	49	2	Y	3	20	1			7
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	18 1	1 9	90	2	Y	1					8
04	150	N	19	-0-	-131	-0-	4	1	15	2	Y	-0-	4	1			4
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	2	Y	-0-	2	1			2
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	183	2	Y	1					3
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	Y	1	2	1			2
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	197	2	Y	1	1	1			2
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	197	3	Y	3					5
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-	5	1			-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	3	2	9	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 1,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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-

DEATRICK WELL #: 3 RRCID -> 193377 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8506 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2013 - P&A 04-10-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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-

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	4154	X	3699	-0-	-455	-0-	667 46	1 9	2986	2	N	42					180
02	3712	X	3221	-0-	-491	-0-	642 44	1 9	2535	2	N	40					220
03	3968	X	3583	-0-	-385	-0-	579 44	1 9	2960	2	N	40					260
04	3780	X	3467	-0-	-313	-0-	652 22	1 9	2793	2	N	20					280
05	3906	X	3262	-0-	-644	-0-	466 70	1 9	2726	2	N	64	194	1			150
06	3570	X	686	-0-	-2884	-0-	39 31	1 9	616	2	N	28					178
07	3596	X	63	-0-	-3533	-0-	8	2	55	9	N	50					228
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	2					230
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					230
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					230
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					230
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 17,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

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	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-

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177917 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 9766

01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					115
02	348	X	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					115
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					115
04	90	X	90	-0-	-0-	-0-	7 81	1 3	2	2	N	-0-					115
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					115
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					115
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					115
10	17	X	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					115
11	111	X	111	-0-	-0-	-0-	11 98	1 3	2	2	N	-0-					115
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 33 RRCID -> 180085 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9772 - 9902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					72
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					72
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					72
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					72
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					72
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					72
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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-

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	899	X	420	-0-	-479	-0-	34 368	1 3	17 1	2 9	N	1					130
02	841	X	409	-0-	-432	-0-	33 367	1 3	9	2	N	-0-					130
03	837	X	483	-0-	-354	-0-	39 434	1 3	9 1	2 9	N	1	1	8			130
04	720	X	364	-0-	-356	-0-	29 327	1 3	8	2	N	-0-					130
05	744	X	435	-0-	-309	-0-	37 386	1 3	10 2	2 9	N	2					132
06	480	X	438	-0-	-42	-0-	37 330	1 3	10 61	2 9	N	55					187
07	496	X	278	-0-	-218	-0-	28 242	1 3	4 4	2 9	N	4					191
08	496	X	178	-0-	-318	-0-	15 148	1 3	5 10	2 9	N	9	185	1			15
09	450	X	200	-0-	-250	-0-	19 177	1 3	4	2	N	-0-					15
10	465	X	228	-0-	-237	-0-	21 201	1 3	6	2	N	-0-					15
11	453	X	453	-0-	-0-	-0-	45 400	1 3	8	2	N	-0-					15
12	678	X	678	-0-	-0-	-0-	61 605	1 3	12	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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-

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	6138	X	5392	-0-	-746	-0-	438	1	212	2	N	62	184	1	3	8	14
							4674	3	68	9							
02	5742	X	4099	-0-	-1643	-0-	330	1	92	2	N	54	4	8			64
							3618	3	59	9							
03	5642	X	3769	-0-	-1873	-0-	301	1	67	2	N	37	2	8			99
							3360	3	41	9							
04	5220	X	2188	-0-	-3032	-0-	175	1	47	2	N	23	3	8			119
							1941	3	25	9							
05	5394	X	1606	-0-	-3788	-0-	136	1	37	2	N	19	1	8			137
							1412	3	21	9							
06	5220	X	2477	-0-	-2743	-0-	243	1	67	2	N	4	2	8			139
							2163	3	4	9							
07	4371	X	1896	-0-	-2475	-0-	192	1	28	2	N	23					162
							1651	3	25	9							
08	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	426	1	137	2	N	25	166	1	1	8	20
							4330	3	28	9							
09	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	490	1	94	2	N	44					64
							4679	3	48	9							
10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	455	1	132	2	N	67	6	8			125
							4379	3	74	9							
11	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	475	1	83	2	N	36	1	0	3	8	157
							4186	3	40	9							
12	5487	X	4847	-0-	-640	-0-	430	1	87	2	N	52	171	1	4	8	34
							4273	3	57	9							

TOTAL GAS PROD: 46,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 12 RRCID -> 226030 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11966 - 12013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-			80
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			80
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			80
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			80
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	0	X	-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	-0-			80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	2156	-0-	-2339	-0-	173	1	84	2	N	48	48	8			7
							1846	3	53	9							
02	3683	X	2104	-0-	-1579	-0-	169	1	47	2	N	26	26	8			7
							1859	3	29	9							
03	2852	X	2245	-0-	-607	-0-	178	1	39	2	N	38	38	8			7
							1986	3	42	9							
04	2250	X	2054	-0-	-196	-0-	166	1	45	2	N	3	3	8			7
							1840	3	3	9							
05	2263	X	2104	-0-	-159	-0-	179	1	50	2	N	9	9	8			7
							1865	3	10	9							
06	2190	X	1985	-0-	-205	-0-	195	1	54	2	N	4	4	8			7
							1732	3	4	9							
07	2263	X	2021	-0-	-242	-0-	206	1	30	2	N	14	14	8			7
							1770	3	15	9							
08	2232	X	1506	-0-	-726	-0-	131	1	42	2	N	2	2	8			7
							1331	3	2	9							
09	2040	X	963	-0-	-1077	-0-	88	1	17	2	N	18	10	8			15
							838	3	20	9							
10	2108	X	1428	-0-	-680	-0-	126	1	37	2	N	45	45	8			15
							1215	3	50	9							
11	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	205	1	36	2	N	13	13	8			15
							1805	3	14	9							
12	2015	X	1508	-0-	-507	-0-	134	1	27	2	N	14	14	8			15
							1332	3	15	9							

TOTAL GAS PROD: 22,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COATES, GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049879 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 14318 PERF. 5020 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060533 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 13722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

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	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	347	1	168	2	N	100	184	1	4	8	133
							3707	3	110	9							
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	332	1	93	2	N	95	3	8			225
							3641	3	105	9							
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	345	1	76	2	N	85	193	1	4	8	113
							3850	3	94	9							
04	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	327	1	88	2	N	95					208
							3620	3	105	9							
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	301	1	83	2	N	49	189	1	1	8	67
							3137	3	54	9							
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	312	1	86	2	N	64	1	8			130
							2771	3	70	9							
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	287	1	42	2	N	42	2	8			170
							2470	3	46	9							
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	249	1	80	2	N	56	176	1			50
							2532	3	62	9							
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	285	1	55	2	N	47	2	8			95
							2723	3	52	9							
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	282	1	82	2	N	98	11	8			182
							2719	3	108	9							
11	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	288	1	50	2	N	62	193	1	3	8	48
							2540	3	68	9							
12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	261	1	53	2	N	57	2	8			103
							2598	3	63	9							

TOTAL GAS PROD: 41,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060

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	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	130	1	63	2	N	43	3	8			192
							1386	3	47	9							
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	127	1	36	2	N	57	2	8			247
							1399	3	63	9							
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	135	1	30	2	N	44	194	1	4	8	93
							1509	3	48	9							
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	135	1	37	2	N	44	4	8			133
							1501	3	48	9							
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	142	1	39	2	N	153	94	8			192
							1477	3	168	9							
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	159	1	44	2	N	49	23	8			218
							1415	3	54	9							
07	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	165	1	24	2	N	18	189	1			47
							1420	3	20	9							
08	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	140	1	45	2	N	56	1	8			102
							1420	3	62	9							
09	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	143	1	27	2	N	43	4	8			141
							1370	3	47	9							
10	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	143	1	41	2	N	30	8	8			163
							1374	3	33	9							
11	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	152	1	27	2	N	88	1	0	195	1	49
							1336	3	97	9			6	8			
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	141	1	29	2	N	70	6	8			113
							1401	3	77	9							

TOTAL GAS PROD: 19,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	190	1			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: 57

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	206	1	100	2	N	2	2	8			169
							2202	3	2	9							
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	196	1	55	2	N	2	2	8			169
							2149	3	2	9							
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	207	1	46	2	N	32	2	8			199
							2313	3	35	9							
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	190	1	51	2	N	24	191	1	1	8	31
							2103	3	26	9							
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	204	1	56	2	N	37					68
							2127	3	41	9							
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	222	1	61	2	N	35					103
							1970	3	39	9							
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	244	1	36	2	N	25	92	1	2	8	34
							2099	3	28	9							
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	204	1	66	2	N	17					51
							2068	3	19	9							
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	216	1	41	2	N	21	1	8			71
							2061	3	23	9							
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	208	1	60	2	N	46	8	8			109
							1999	3	51	9							
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	214	1	37	2	N	41	1	8			149
							1884	3	45	9							
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	178	1	36	2	N	35	3	8			181
							1770	3	39	9							

TOTAL GAS PROD: 28,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

COATES "A" WELL #: 4 RRCID -> 095708 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12930 - 12321

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

01	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	152	1	74	2	N	45	178	1	4	8	94
							1624	3	50	9							
02	1827	N	1792	-0-	-35	-0-	141	1	39	2	N	60	3	8			151
							1546	3	66	9							
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	172	1	38	2	N	63	4	8			210
							1915	3	69	9							
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	176	1	47	2	N	39					249
							1947	3	43	9							
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	191	1	53	2	N	40	183	1			106
							1992	3	44	9							
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	210	1	58	2	N	70					176
							1867	3	77	9							
07	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	223	1	33	2	N	48	180	1	2	8	42
							1917	3	53	9							
08	2294	N	2141	-0-	-153	-0-	185	1	60	2	N	12					54
							1883	3	13	9							
09	2220	N	2018	-0-	-202	-0-	183	1	35	2	N	43	2	8			95
							1753	3	47	9							
10	2232	N	2031	-0-	-201	-0-	181	1	53	2	N	46	9	8			132
							1746	3	51	9							
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	197	1	34	2	N	115	191	1	3	8	53
							1735	3	127	9							
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	186	1	38	2	N	27	2	8			78
							1846	3	30	9							

TOTAL GAS PROD: 25,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

COATES "A" WELL #: 11 RRCID -> 146670 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11742 - 12272

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

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	11377	X	10455	-0-	-922	-0-	847	1	411	2	N	135	192	1	6	8	110
							9048	3	149	9							
02	10266	X	10112	-0-	-154	-0-	813	1	228	2	N	129	5	8			234
							8929	3	142	9							
03	10974	X	10776	-0-	-198	-0-	859	1	190	2	N	132	192	1	6	8	168
							9582	3	145	9							
04	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	815	1	220	2	N	133	193	1	1	8	107
							9038	3	146	9							
05	10819	X	10343	-0-	-476	-0-	873	1	241	2	N	127	1	8			233
							9089	3	140	9							
06	10470	X	9342	-0-	-1128	-0-	908	1	250	2	N	102	188	1	1	8	146
							8072	3	112	9							
07	10819	X	9966	-0-	-853	-0-	1017	1	149	2	N	38	2	8			182
							8758	3	42	9							
08	10788	X	8916	-0-	-1872	-0-	772	1	249	2	N	45					227
							7845	3	50	9							
09	10230	X	8299	-0-	-1931	-0-	769	1	147	2	N	33	191	1	2	8	67
							7347	3	36	9							
10	10354	X	9438	-0-	-916	-0-	852	1	248	2	N	117	9	8			175
							8209	3	129	9							
11	9630	X	8963	-0-	-667	-0-	885	1	155	2	N	114	188	1	1	8	100
							7798	3	125	9							
12	9951	X	9234	-0-	-717	-0-	825	1	168	2	N	41	4	8			137
							8196	3	45	9							

TOTAL GAS PROD: 116,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,146

COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

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	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	87	1	42	2	N	-0-					59
							924	3									
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	9	2	N	-0-					59
							344	3									
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	68	1	15	2	N	-0-					59
							762	3									
04	1020	N	602	-0-	-418	-0-	49	1	13	2	N	-0-					59
							540	3									
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	51	1	14	2	N	-0-					59
							528	3									
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	80	1	22	2	N	-0-					59
							713	3									
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	66	1	10	2	N	1	60	0			-0-
							565	3	1	9							
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	110	1	35	2	N	-0-					-0-
							1119	3									
09	810	N	320	-0-	-490	-0-	30	1	6	2	N	-0-					-0-
							284	3									
10	651	N	471	-0-	-180	-0-	43	1	13	2	N	-0-					-0-
							415	3									
11	1230	N	440	-0-	-790	-0-	44	1	8	2	N	-0-					-0-
							388	3									
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	57	1	12	2	N	-0-					-0-
							568	3									

TOTAL GAS PROD: 8,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

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	2339	N	2339	-0-	-0-		-0-	192	1	93	2	N	-0-					44
								2054	3									
02	2278	N	2278	-0-	-0-		-0-	186	1	52	2	N	-0-					44
								2040	3									
03	2790	N	2321	-0-	-469		-0-	188	1	41	2	N	-0-					44
								2092	3									
04	2649	N	2649	-0-	-0-		-0-	214	1	58	2	N	2	2	8			44
								2375	3	2	9							
05	2614	N	2614	-0-	-0-		-0-	224	1	62	2	N	-0-					44
								2328	3									
06	2839	N	2839	-0-	-0-		-0-	279	1	77	2	N	1	1	8			44
								2482	3	1	9							
07	2819	N	2819	-0-	-0-		-0-	289	1	42	2	N	-0-					44
								2488	3									
08	2604	N	1983	-0-	-621		-0-	173	1	56	2	N	-0-					44
								1754	3									
09	2700	N	1898	-0-	-802		-0-	177	1	34	2	N	-0-					44
								1687	3									
10	2790	N	1877	-0-	-913		-0-	172	1	50	2	N	-0-					44
								1655	3									
11	1920	N	1786	-0-	-134		-0-	179	1	31	2	N	-0-					44
								1576	3									
12	1953	N	1944	-0-	-9		-0-	174	1	35	2	N	3					47
								1732	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 27,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	7471	X	7331	-0-	-140		-0-	596	1	289	2	N	75	3	8			206
								6363	3	83	9							
02	7040	X	7040	-0-	-0-		-0-	566	1	158	2	N	93	4	8			295
								6214	3	102	9							
03	7621	X	7621	-0-	-0-		-0-	609	1	134	2	N	78	193	1	4	8	176
								6792	3	86	9							
04	7395	X	7395	-0-	-0-		-0-	591	1	160	2	N	80	2	8			254
								6556	3	88	9							
05	7582	X	7582	-0-	-0-		-0-	642	1	177	2	N	73	192	1	1	8	134
								6683	3	80	9							
06	7380	X	7341	-0-	-39		-0-	710	1	195	2	N	113	1	8			246
								6312	3	124	9							
07	7657	X	7467	-0-	-190		-0-	757	1	111	2	N	73	194	1	2	8	123
								6519	3	80	9							
08	7657	X	7452	-0-	-205		-0-	644	1	207	2	N	58					181
								6537	3	64	9							
09	7410	X	7010	-0-	-400		-0-	644	1	123	2	N	83	2	8			262
								6152	3	91	9							
10	7595	X	7077	-0-	-518		-0-	641	1	186	2	N	68	178	1	11	8	141
								6175	3	75	9							
11	7350	X	6836	-0-	-514		-0-	676	1	118	2	N	78	3	8			216
								5956	3	86	9							
12	7471	X	7237	-0-	-234		-0-	639	1	130	2	N	107	192	1	5	8	126
								6350	3	118	9							

TOTAL GAS PROD: 87,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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-	97	1	47	2	N	-0-					47
								1033	3									
02	987	N	987	-0-		-0-	-0-	80	1	22	2	N	6	6	8			47
								878	3	7	9							
03	1085	N	771	-0-		-314	-0-	62	1	14	2	N	6	6	8			47
								688	3	7	9							
04	1140	N	691	-0-		-449	-0-	56	1	15	2	N	3	3	8			47
								617	3	3	9							
05	1054	N	648	-0-		-406	-0-	55	1	15	2	N	-0-					47
								578	3									
06	977	N	977	-0-		-0-	-0-	96	1	26	2	N	2	2	8			47
								853	3	2	9							
07	1055	N	1055	-0-		-0-	-0-	108	1	16	2	N	1	1	8			47
								930	3	1	9							
08	1029	N	1029	-0-		-0-	-0-	90	1	29	2	N	1	48	0			-0-
								909	3	1	9							
09	990	N	985	-0-		-5	-0-	92	1	18	2	N	-0-					-0-
								875	3									
10	1054	N	1044	-0-		-10	-0-	95	1	28	2	N	3	3	8			-0-
								918	3	3	9							
11	990	N	961	-0-		-29	-0-	96	1	17	2	N	4	1	0	3	8	-0-
								844	3	4	9							
12	1023	N	961	-0-		-62	-0-	86	1	18	2	N	1	1	8			-0-
								856	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 11,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5041	X	5041	-0-		-0-	-0-	411	1	200	2	N	34	6	8			252
								4393	3	37	9							
02	4694	X	4694	-0-		-0-	-0-	380	1	106	2	N	31	4	8			279
								4174	3	34	9							
03	5317	X	5317	-0-		-0-	-0-	427	1	94	2	N	33	191	1	5	8	116
								4760	3	36	9							
04	5371	X	5371	-0-		-0-	-0-	434	1	117	2	N	9					125
								4810	3	10	9							
05	5470	X	5470	-0-		-0-	-0-	467	1	129	2	N	10	2	8			133
								4863	3	11	9							
06	5054	X	5054	-0-		-0-	-0-	496	1	136	2	N	13					146
								4408	3	14	9							
07	5070	X	5070	-0-		-0-	-0-	519	1	76	2	N	9	3	8			152
								4465	3	10	9							
08	3905	X	3905	-0-		-0-	-0-	340	1	110	2	N	-0-					152
								3455	3									
09	4718	X	4718	-0-		-0-	-0-	438	1	84	2	N	13	3	8			162
								4182	3	14	9							
10	4683	X	4683	-0-		-0-	-0-	423	1	123	2	N	60	14	8			208
								4071	3	66	9							
11	4666	X	4666	-0-		-0-	-0-	458	1	80	2	N	82	5	8			285
								4038	3	90	9							
12	4790	X	4790	-0-		-0-	-0-	428	1	87	2	N	17	193	1	5	8	104
								4256	3	19	9							

TOTAL GAS PROD: 58,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

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	3534	X	3278	-0-	-256	-0-	266	1	129	2	N	38	6	8			100
							2841	3	42	9							
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	271	1	76	2	N	149	20	5	5	8	224
							2974	3	164	9							
03	3379	X	1046	-0-	-2333	-0-	83	1	18	2	N	18	187	1	5	8	50
							925	3	20	9							
04	3180	X	635	-0-	-2545	-0-	51	1	14	2	N	1	1	8			50
							569	3	1	9							
05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	349	1	96	2	N	18	1	8			67
							3633	3	20	9							
06	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	538	1	148	2	N	35	2	8			100
							4788	3	39	9							
07	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	511	1	75	2	N	39	110	1	4	8	25
							4395	3	43	9							
08	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	409	1	132	2	N	5					30
							4159	3	6	9							
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	365	1	70	2	N	36	4	8			62
							3491	3	40	9							
10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	370	1	108	2	N	22	22	8			62
							3566	3	24	9							
11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	383	1	67	2	N	83	6	8			139
							3376	3	91	9							
12	4774	X	4116	-0-	-658	-0-	365	1	74	2	N	46	10	8			175
							3626	3	51	9							

TOTAL GAS PROD: 43,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

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	713	N	642	-0-	-71	-0-	53	1	26	2	N	-0-					64
							563	3									
02	667	N	651	-0-	-16	-0-	53	1	15	2	N	-0-					64
							583	3									
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	56	1	12	2	N	3					67
							624	3	3	9							
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	52	1	14	2	N	-0-					67
							574	3									
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	56	1	16	2	N	28					95
							586	3	31	9							
06	660	N	608	-0-	-52	-0-	60	1	16	2	N	-0-					95
							532	3									
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	62	1	9	2	N	6	63	1			38
							537	3	7	9							
08	682	N	221	-0-	-461	-0-	19	1	6	2	N	-0-					38
							196	3									
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	57	1	11	2	N	-0-					38
							543	3									
10	620	N	507	-0-	-113	-0-	46	1	13	2	N	2	2	8			38
							446	3	2	9							
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	51	1	9	2	N	44					82
							448	3	48	9							
12	620	N	559	-0-	-61	-0-	50	1	10	2	N	3	1	8			84
							496	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 6,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					115
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					115
							31	3									
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					115
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					115
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	113	1	23	2	N	11	11	8			115
							1119	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 1,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	188	1	91	2	N	43	6	8			260
							2010	3	47	9							
02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	442	1	124	2	N	52	192	1	5	8	115
							4858	3	57	9							
03	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	457	1	101	2	N	40	5	8			150
							5090	3	44	9							
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	347	1	94	2	N	30	1	8			179
							3846	3	33	9							
05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	346	1	96	2	N	39	1	8			217
							3603	3	43	9							
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	366	1	101	2	N	84	193	1	1	8	107
							3256	3	92	9							
07	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	264	1	39	2	N	18	2	8			123
							2269	3	20	9							
08	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	334	1	108	2	N	7					130
							3396	3	8	9							
09	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	339	1	65	2	N	45	2	8			173
							3243	3	50	9							
10	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	294	1	85	2	N	18	14	8			177
							2827	3	20	9							
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	434	1	76	2	N	182	192	1	3	8	164
							3826	3	200	9							
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	304	1	62	2	N	50	8	8			206
							3021	3	55	9							

TOTAL GAS PROD: 47,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	44	1	21	2	N	28					115
							472	3	31	9							
02	580	N	300	-0-	-280	-0-	24	1	7	2	N	2	2	8			115
							267	3	2	9							
03	930	N	305	-0-	-625	-0-	24	1	5	2	N	12					127
							263	3	13	9							
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	38	1	10	2	N	10					137
							426	3	11	9							
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	33	1	9	2	N	3					140
							349	3	3	9							
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	22	1	6	2	N	-0-					140
							192	3									
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	52	1	8	2	N	21	81	1			80
							450	3	23	9							
08	403	N	77	-0-	-326	-0-	7	1	2	2	N	-0-					80
							68	3									
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	17	1	3	2	N	-0-					80
							160	3									
10	527	N	11	-0-	-516	-0-	1	1	10	3	N	-0-					80
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					80
12	186	N	21	-0-	-165	-0-	2	1	19	3	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 3,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	155	1	75	2	N	20	20	8			134
							1654	3	22	9							
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	152	1	43	2	N	25	22	8			137
							1668	3	28	9							
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	158	1	35	2	N	28	24	8			141
							1761	3	31	9							
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	136	1	37	2	N	5	2	8			144
							1505	3	6	9							
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	167	1	46	2	N	8	5	8			147
							1744	3	9	9							
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	176	1	48	2	N	8	3	8			152
							1565	3	9	9							
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	206	1	30	2	N	14	12	8			154
							1772	3	15	9							
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	177	1	57	2	N	2	2	8			154
							1795	3	2	9							
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	164	1	31	2	N	15	15	8			154
							1568	3	17	9							
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	155	1	45	2	N	74	71	8			157
							1496	3	81	9							
11	1380	N	1253	-0-	-127	-0-	122	1	21	2	N	29	20	8			166
							1078	3	32	9							
12	1426	N	1076	-0-	-350	-0-	93	1	19	2	N	38	35	8			169
							922	3	42	9							

TOTAL GAS PROD: 21,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 27 RRCID -> 176679 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140	192	1			65
08	0	N	-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: 140

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 176789 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					204
02	1392	X	-0-	-0-	-1392	-0-					N	-0-					204
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					204
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	183	1			31
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	687	-0-	-646	-0-	55	1	27	2	N	18	4	8			192
							585	3	20	9							
02	1247	X	828	-0-	-419	-0-	63	1	18	2	N	45	2	8			235
							697	3	50	9							
03	1333	X	833	-0-	-500	-0-	66	1	15	2	N	13	188	1	2	8	58
							738	3	14	9							
04	1290	X	370	-0-	-920	-0-	29	1	8	2	N	11	1	8			68
							321	3	12	9							
05	899	X	533	-0-	-366	-0-	45	1	12	2	N	7					75
							468	3	8	9							
06	870	X	378	-0-	-492	-0-	36	1	10	2	N	10					85
							321	3	11	9							
07	372	N	123	-0-	-249	-0-	12	1	2	2	N	5					90
							103	3	6	9							
08	527	N	93	-0-	-434	-0-	8	1	3	2	N	1					91
							81	3	1	9							
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	7	2	N	15					106
							354	3	17	9							
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	39	1	11	2	N	2	2	8			106
							374	3	2	9							
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	2	1	16	3	N	-0-					106
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	84	1	17	2	N	10	7	8			109
							832	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 5,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

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	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	121	1	59	2	N	70	7	8			167
							1294	3	77	9							
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	193	1	54	2	N	29	7	8			189
							2124	3	32	9							
03	2542	N	1265	-0-	-1277	-0-	102	1	22	2	N	6	177	1	5	8	13
							1134	3	7	9							
04	1500	N	995	-0-	-505	-0-	79	1	21	2	N	19	3	8			29
							874	3	21	9							
05	2573	N	782	-0-	-1791	-0-	66	1	18	2	N	12					41
							685	3	13	9							
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	174	1	48	2	N	9	3	8			47
							1546	3	10	9							
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	204	1	30	2	N	2	2	8			47
							1756	3	2	9							
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	115	1	37	2	N	2	48	0	1	8	-0-
							1164	3	2	9							
09	1770	N	1651	-0-	-119	-0-	154	1	29	2	N	-0-					-0-
							1468	3									
10	1984	N	1070	-0-	-914	-0-	98	1	28	2	N	3	3	8			-0-
							941	3	3	9							
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	129	1	23	2	N	1	1	8			-0-
							1138	3	1	9							
12	1705	N	1451	-0-	-254	-0-	130	1	26	2	N	1	1	8			-0-
							1294	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 17,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

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	7980	-0-	-669	-0-	651	1	316	2	N	51	170	1	6	8	10
							6957	3	56	9							
02	7743	X	7510	-0-	-233	-0-	612	1	171	2	N	7	4	8			13
							6719	3	8	9							
03	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	646	1	143	2	N	8	6	8			15
							7208	3	9	9							
04	7710	X	7466	-0-	-244	-0-	599	1	162	2	N	55					70
							6644	3	61	9							
05	8029	X	7528	-0-	-501	-0-	637	1	176	2	N	76	2	8			144
							6631	3	84	9							
06	7770	X	7058	-0-	-712	-0-	685	1	189	2	N	82	192	1			34
							6094	3	90	9							
07	8029	X	6841	-0-	-1188	-0-	701	1	103	2	N	3	3	8			34
							6034	3	3	9							
08	7998	X	6496	-0-	-1502	-0-	564	1	182	2	N	20					54
							5728	3	22	9							
09	7470	X	6544	-0-	-926	-0-	607	1	116	2	N	18	3	8			69
							5801	3	20	9							
10	7533	X	6082	-0-	-1451	-0-	549	1	159	2	N	79	14	8			134
							5287	3	87	9							
11	7050	X	5114	-0-	-1936	-0-	511	1	89	2	N	8	5	8			137
							4505	3	9	9							
12	6851	X	6823	-0-	-28	-0-	608	1	124	2	N	40	5	8			172
							6047	3	44	9							

TOTAL GAS PROD: 83,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-		-0-	-0-	87	1	42	2	N	12	12	8			123
								924	3	13	9							
02	556	N	556	-0-		-0-	-0-	45	1	13	2	N	3	3	8			123
								495	3	3	9							
03	403	N	314	-0-		-89	-0-	25	1	6	2	N	-0-					123
								283	3									
04	1020	N	381	-0-		-639	-0-	31	1	8	2	N	-0-					123
								342	3									
05	1881	N	1881	-0-		-0-	-0-	160	1	44	2	N	12	5	8			130
								1664	3	13	9							
06	2074	N	2074	-0-		-0-	-0-	202	1	56	2	N	18	18	8			130
								1796	3	20	9							
07	1872	N	1872	-0-		-0-	-0-	188	1	28	2	N	34	145	1	7	8	12
								1619	3	37	9							
08	1891	N	1087	-0-		-804	-0-	94	1	30	2	N	4	2	0	2	8	12
								959	3	4	9							
09	2070	N	344	-0-		-1726	-0-	32	1	6	2	N	1	1	8			12
								305	3	1	9							
10	1860	N	214	-0-		-1646	-0-	20	1	6	2	N	-0-					12
								188	3									
11	1050	N	292	-0-		-758	-0-	29	1	5	2	N	4	1	0	3	8	12
								254	3	4	9							
12	341	N	145	-0-		-196	-0-	13	1	3	2	N	-0-					12
								129	3									

TOTAL GAS PROD: 10,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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	20031	-0-		-1886	-0-	1625	1	789	2	N	234	172	1	18	8	137
								17360	3	257	9							
02	20138	X	20138	-0-		-0-	-0-	1625	1	455	2	N	195	189	1	20	8	123
								17843	3	215	9							
03	21362	X	21362	-0-		-0-	-0-	1709	1	377	2	N	200	192	1	10	8	121
								19056	3	220	9							
04	20293	X	20293	-0-		-0-	-0-	1625	1	439	2	N	193	177	1	6	8	131
								18017	3	212	9							
05	21514	X	8008	-0-		-13506	-0-	679	1	188	2	N	66	168	1	1	8	28
								7068	3	73	9							
06	20820	X	-0-	-0-		-20820	-0-					N	-0-					28
07	21514	X	-0-	-0-		-21514	-0-					N	-0-	28	0			-0-
08	21359	X	-0-	-0-		-21359	-0-					N	-0-					-0-
09	20280	X	-0-	-0-		-20280	-0-					N	-0-					-0-
10	32941	X	32941	-0-		-0-	-0-	2979	1	865	2	N	374	178	0	148	8	48
								28686	3	411	9							
11	34151	X	34151	-0-		-0-	-0-	3388	1	593	2	N	298	207	0	61	8	78
								29842	3	328	9							
12	30387	X	30387	-0-		-0-	-0-	2703	1	550	2	N	248	191	1	47	8	88
								26861	3	273	9							

TOTAL GAS PROD: 187,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,808

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	0			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

01	5673	X	2969	-0-	-2704	-0-	241	1	117	2	N	34	192	1	6	8	10
							2574	3	37	9							
02	5539	X	2849	-0-	-2690	-0-	232	1	65	2	N	7	7	8			10
							2544	3	8	9							
03	5921	X	2976	-0-	-2945	-0-	237	1	52	2	N	42	5	8			47
							2641	3	46	9							
04	5730	X	2534	-0-	-3196	-0-	202	1	55	2	N	32	4	8			75
							2242	3	35	9							
05	3875	X	2540	-0-	-1335	-0-	203	1	56	2	N	148	189	1	2	8	32
							2118	3	163	9							
06	2940	X	2425	-0-	-515	-0-	234	1	65	2	N	37	2	8			67
							2085	3	41	9							
07	3038	X	2409	-0-	-629	-0-	247	1	36	2	N	4	1	8			70
							2122	3	4	9							
08	2976	X	2604	-0-	-372	-0-	227	1	73	2	N	2	1	0	1	8	70
							2302	3	2	9							
09	2520	X	2480	-0-	-40	-0-	231	1	44	2	N	1	1	8			70
							2204	3	1	9							
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	237	1	69	2	N	57	8	8			119
							2283	3	63	9							
11	2520	X	2342	-0-	-178	-0-	234	1	41	2	N	4	1	0	3	8	119
							2063	3	4	9							
12	2573	N	2366	-0-	-207	-0-	205	1	42	2	N	77	180	1	4	8	12
							2034	3	85	9							

TOTAL GAS PROD: 31,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

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	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	185	1	90	2	N	38	5	8			170
							1971	3	42	9							
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	174	1	49	2	N	49	5	8			214
							1910	3	54	9							
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	189	1	42	2	N	24	6	8			232
							2113	3	26	9							
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	181	1	49	2	N	41	192	1	1	8	80
							2008	3	45	9							
05	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	183	1	51	2	N	46	2	8			124
							1908	3	51	9							
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	255	1	70	2	N	21	1	8			144
							2267	3	23	9							
07	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	273	1	40	2	N	31	127	1	2	8	46
							2354	3	34	9							
08	2201	N	1667	-0-	-534	-0-	145	1	47	2	N	-0-					46
							1475	3									
09	2610	N	720	-0-	-1890	-0-	67	1	13	2	N	3	3	8			46
							637	3	3	9							
10	2697	N	1726	-0-	-971	-0-	156	1	45	2	N	21	16	8			51
							1502	3	23	9							
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	256	1	45	2	N	36	5	8			82
							2259	3	40	9							
12	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	253	1	51	2	N	7	7	8			82
							2513	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 26,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	15	2	N	9					67
							327	3	10	9							
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	5	2	N	8					75
							182	3	9	9							
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	6	2	N	14	1	8			88
							322	3	15	9							
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	8	2	N	12					100
							330	3	13	9							
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	43	1	12	2	N	8					108
							451	3	9	9							
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	55	1	15	2	N	17					125
							485	3	19	9							
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	49	1	7	2	N	62	172	1	2	8	13
							423	3	68	9							
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	43	1	14	2	N	10					23
							440	3	11	9							
09	570	N	306	-0-	-264	-0-	28	1	5	2	N	2	2	8			23
							271	3	2	9							
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	60	1	17	2	N	11	11	8			23
							577	3	12	9							
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	52	1	9	2	N	3	3	8			23
							459	3	3	9							
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	42	1	9	2	N	2	2	8			23
							422	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 5,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	7133	-0-		-1826	-0-	873 5981	1 3	272 7	2 9	N	6	6	8			101
02	7859	X	6972	-0-		-887	-0-	837 5979	1 3	152 4	2 9	N	4	4	8			101
03	8029	X	7767	-0-		-262	-0-	915 6712	1 3	133 7	2 9	N	6	6	8			101
04	7230	X	6700	-0-		-530	-0-	820 5733	1 3	140 7	2 9	N	6	1	8			106
05	7663	X	7663	-0-		-0-	-0-	933 6466	1 3	172 92	2 9	N	84					190
06	7530	X	7382	-0-		-148	-0-	993 6136	1 3	190 63	2 9	N	57	192	1			55
07	7781	X	7773	-0-		-8	-0-	1076 6570	1 3	112 15	2 9	N	14	2	8			67
08	7781	X	6855	-0-		-926	-0-	882 5781	1 3	183 9	2 9	N	8					75
09	7410	X	6559	-0-		-851	-0-	884 5556	1 3	111 8	2 9	N	7	59	1	2	8	21
10	7781	X	6348	-0-		-1433	-0-	863 5301	1 3	160 24	2 9	N	22	9	8			34
11	7530	X	5721	-0-		-1809	-0-	843 4761	1 3	95 22	2 9	N	20	3	8			51
12	7254	X	6233	-0-		-1021	-0-	842 5260	1 3	108 23	2 9	N	21	3	8			69

TOTAL GAS PROD: 83,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9344	-0-		-979	-0-	758 8095	1 3	368 123	2 9	N	112	178	1	7	8	44
02	9541	X	8677	-0-		-864	-0-	698 7663	1 3	195 121	2 9	N	110	5	8			149
03	10199	X	8677	-0-		-1522	-0-	693 7725	1 3	153 106	2 9	N	96	183	1	6	8	56
04	9270	X	6371	-0-		-2899	-0-	509 5644	1 3	138 80	2 9	N	73	1	8			128
05	9331	X	1512	-0-		-7819	-0-	128 1329	1 3	35 20	2 9	N	18					146
06	9030	X	1455	-0-		-7575	-0-	137 1221	1 3	38 59	2 9	N	54	170	1			30
07	9269	X	4773	-0-		-4496	-0-	479 4121	1 3	70 103	2 9	N	94	95	1	2	8	27
08	8680	X	4338	-0-		-4342	-0-	372 3780	1 3	120 66	2 9	N	60					87
09	6360	X	5243	-0-		-1117	-0-	483 4612	1 3	92 56	2 9	N	51	103	1	2	8	33
10	5190	X	5190	-0-		-0-	-0-	467 4498	1 3	136 89	2 9	N	81	11	8			103
11	4720	X	4720	-0-		-0-	-0-	464 4090	1 3	81 85	2 9	N	77	3	8			177
12	5876	X	5876	-0-		-0-	-0-	522 5191	1 3	106 57	2 9	N	52	195	1	5	8	29

TOTAL GAS PROD: 66,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 878

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

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	1333	N	1075	-0-	-258	-0-	87	1	42	2	N	12	5	8			54
							933	3	13	9							
02	1305	N	1163	-0-	-142	-0-	95	1	26	2	N	3	3	8			54
							1039	3	3	9							
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	109	1	24	2	N	12	6	8			60
							1214	3	13	9							
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	101	1	27	2	N	7					67
							1123	3	8	9							
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	115	1	32	2	N	14	1	8			80
							1195	3	15	9							
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	136	1	37	2	N	8	1	8			87
							1208	3	9	9							
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	140	1	21	2	N	6	3	8			90
							1205	3	7	9							
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	120	1	39	2	N	18					108
							1217	3	20	9							
09	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	121	1	23	2	N	8	100	1	3	8	13
							1154	3	9	9							
10	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	116	1	34	2	N	13	13	8			13
							1113	3	14	9							
11	1350	N	1172	-0-	-178	-0-	116	1	20	2	N	16	3	8			26
							1018	3	18	9							
12	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	112	1	23	2	N	6	6	8			26
							1113	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 15,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

SALINAS, M. WELL #: 13 RRCID -> 232249 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930

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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-					138
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	930	1	1	9	N	1	1	8			138
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	930	1	1	9	N	1	1	8			138
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	1	1	9	N	1	1	8			138
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-					138
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					138
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	930	1	10	9	N	9					147
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	1	2	9	N	2	116	1	1	8	32
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					32
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	930	1	3	9	N	3	2	8			33
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	900	1	3	9	N	3	1	0	3	8	32
12	3100	N	20177	-0-	17077	17077	2611	1	342	2	N	468	9	8			491
							16709	3	515	9							

TOTAL GAS PROD: 30,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7437	-0-	-1026	-0-	602	1	292	2	N	102	9	8			147
							6431	3	112	9							
02	8062	X	7053	-0-	-1009	-0-	567	1	159	2	N	89	7	8			229
							6229	3	98	9							
03	8618	X	7408	-0-	-1210	-0-	592	1	131	2	N	78	195	1	13	8	99
							6599	3	86	9							
04	8340	X	7097	-0-	-1243	-0-	567	1	153	2	N	85	11	8			173
							6283	3	94	9							
05	7781	X	7207	-0-	-574	-0-	591	1	163	2	N	273	167	8			279
							6153	3	300	9							
06	7290	X	6771	-0-	-519	-0-	658	1	181	2	N	72	188	1	49	8	114
							5853	3	79	9							
07	7533	X	6773	-0-	-760	-0-	689	1	101	2	N	46	10	8			150
							5932	3	51	9							
08	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	641	1	206	2	N	70	1	0	2	8	217
							6513	3	77	9							
09	7110	X	6906	-0-	-204	-0-	633	1	121	2	N	92	191	1	22	8	96
							6051	3	101	9							
10	7192	X	7008	-0-	-184	-0-	632	1	184	2	N	92	33	8			155
							6091	3	101	9							
11	7200	X	6595	-0-	-605	-0-	649	1	114	2	N	105	1	0	23	8	236
							5716	3	116	9							
12	7440	X	6837	-0-	-603	-0-	607	1	124	2	N	63	194	1	21	8	84
							6037	3	69	9							

TOTAL GAS PROD: 84,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,167

COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

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	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	125	1	60	2	N	61	176	1	4	8	38
							1330	3	67	9							
02	1653	N	1105	-0-	-548	-0-	86	1	24	2	N	43	3	8			78
							948	3	47	9							
03	1891	N	1410	-0-	-481	-0-	109	1	24	2	N	60	4	8			134
							1211	3	66	9							
04	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	114	1	31	2	N	51					185
							1268	3	56	9							
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	109	1	30	2	N	49	186	1			48
							1131	3	54	9							
06	1350	N	1055	-0-	-295	-0-	100	1	28	2	N	32					80
							892	3	35	9							
07	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	131	1	19	2	N	45	2	8			123
							1130	3	50	9							
08	1333	N	1002	-0-	-331	-0-	84	1	27	2	N	38	99	1			62
							849	3	42	9							
09	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	89	1	17	2	N	47	2	8			107
							852	3	52	9							
10	1333	N	999	-0-	-334	-0-	87	1	25	2	N	46	9	8			144
							836	3	51	9							
11	960	N	834	-0-	-126	-0-	74	1	13	2	N	89	182	1	3	8	48
							649	3	98	9							
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	103	1	21	2	N	26	3	8			71
							1025	3	29	9							

TOTAL GAS PROD: 14,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1078	-0-	-131	-0-	372	1	29	2	N	36	185	1	2	8	94
							637	3	40	9							
02	1102	N	1054	-0-	-48	-0-	352	1	17	2	N	24	2	8			116
							659	3	26	9							
03	1116	N	863	-0-	-253	-0-	354	1	9	2	N	35	2	8			149
							461	3	39	9							
04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	358	1	15	2	N	22	1	8			170
							619	3	24	9							
05	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	374	1	17	2	N	25					195
							638	3	28	9							
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	369	1	18	2	N	15	177	1			33
							591	3	17	9							
07	1054	N	998	-0-	-56	-0-	381	1	10	2	N	14	1	8			46
							592	3	15	9							
08	1054	N	963	-0-	-91	-0-	366	1	17	2	N	32	1	8			77
							545	3	35	9							
09	990	N	891	-0-	-99	-0-	355	1	10	2	N	22	72	1	1	8	26
							502	3	24	9							
10	992	N	940	-0-	-52	-0-	365	1	15	2	N	52	8	8			70
							503	3	57	9							
11	930	N	804	-0-	-126	-0-	351	1	9	2	N	11	1	8			80
							432	3	12	9							
12	930	N	832	-0-	-98	-0-	359	1	9	2	N	3	3	8			80
							461	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 11,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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	5146	X	4557	-0-	-589	-0-	368	1	179	2	N	73	194	1	6	8	100
							3930	3	80	9							
02	4814	X	3949	-0-	-865	-0-	316	1	89	2	N	63	4	8			159
							3475	3	69	9							
03	4898	X	4825	-0-	-73	-0-	385	1	85	2	N	56	6	8			209
							4293	3	62	9							
04	4410	X	4358	-0-	-52	-0-	348	1	94	2	N	52	183	1			78
							3859	3	57	9							
05	4557	X	4203	-0-	-354	-0-	355	1	98	2	N	46	2	8			122
							3699	3	51	9							
06	4680	X	4306	-0-	-374	-0-	420	1	116	2	N	34					156
							3733	3	37	9							
07	4836	X	2858	-0-	-1978	-0-	291	1	43	2	N	20	3	8			173
							2502	3	22	9							
08	4836	X	3186	-0-	-1650	-0-	275	1	88	2	N	32	95	1			110
							2788	3	35	9							
09	4350	X	3342	-0-	-1008	-0-	307	1	59	2	N	41	3	8			148
							2931	3	45	9							
10	4464	X	3526	-0-	-938	-0-	319	1	93	2	N	39	13	8			174
							3071	3	43	9							
11	4320	X	3052	-0-	-1268	-0-	300	1	52	2	N	52	172	1	3	8	51
							2643	3	57	9							
12	3441	X	2570	-0-	-871	-0-	230	1	47	2	N	11	6	8			56
							2281	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 44,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 42 RRCID -> 241744 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12512

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	7626	X	7132	-0-	-494	-0-	573	1	278	2	N	143	184	1	7	8	64
							6124	3	157	9							
02	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	553	1	155	2	N	139	5	8			198
							6071	3	153	9							
03	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	584	1	129	2	N	127	194	1	8	8	123
							6516	3	140	9							
04	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	560	1	151	2	N	128	180	1			71
							6210	3	141	9							
05	7409	X	7137	-0-	-272	-0-	598	1	165	2	N	133	2	8			202
							6228	3	146	9							
06	7170	X	6697	-0-	-473	-0-	647	1	178	2	N	107	192	1	1	8	116
							5754	3	118	9							
07	7409	X	6727	-0-	-682	-0-	677	1	100	2	N	107	191	1	2	8	30
							5832	3	118	9							
08	7378	X	6636	-0-	-742	-0-	568	1	183	2	N	105					135
							5769	3	116	9							
09	7050	X	6138	-0-	-912	-0-	562	1	108	2	N	88	193	1	4	8	26
							5371	3	97	9							
10	7130	X	6242	-0-	-888	-0-	554	1	161	2	N	171	166	1	19	8	12
							5339	3	188	9							
11	6690	X	5817	-0-	-873	-0-	573	1	100	2	N	90	4	8			98
							5045	3	99	9							
12	6727	X	6111	-0-	-616	-0-	536	1	109	2	N	129	193	1	8	8	26
							5324	3	142	9							

TOTAL GAS PROD: 80,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,467

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

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	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	300	1	995	2	N	8					157
							9	9									
02	1334	N	1048	-0-	-286	-0-	230	1	807	2	N	10					167
							11	9									
03	1550	N	740	-0-	-810	-0-	310	1	422	2	N	7					174
							8	9									
04	1260	N	765	-0-	-495	-0-	300	1	432	2	N	30					204
							33	9									
05	1116	N	904	-0-	-212	-0-	300	1	584	2	N	18					222
							20	9									
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	300	1	743	2	N	-0-					222
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	300	1	875	2	N	10					232
							11	9									
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	310	1	1509	2	N	15					247
							17	9									
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	300	1	1003	2	N	12					259
							13	9									
10	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	310	1	819	2	N	-0-					259
11	1500	N	1369	-0-	-131	-0-	300	1	1050	2	N	17					276
							19	9									
12	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	280	1	971	2	N	8	183	1			101
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 13,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191420 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6045	-0-	-961	-0-	1093	1	4896	2	Y	51	61	1	121
							56	9							
02	6554	X	5430	-0-	-1124	-0-	1087	1	4290	2	Y	48	100	1	69
							53	9							
03	7006	X	6410	-0-	-596	-0-	1038	1	5311	2	Y	55			124
							61	9							
04	6510	X	6239	-0-	-271	-0-	1173	1	5023	2	Y	39	59	1	104
							43	9							
05	6634	X	6089	-0-	-545	-0-	883	1	5167	2	Y	35	56	1	83
							39	9							
06	6210	X	6034	-0-	-176	-0-	355	1	5642	2	Y	34			117
							37	9							
07	6448	X	5672	-0-	-776	-0-	5635	2	37	9	Y	34	59	1	92
08	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	368	1	6119	2	Y	56	71	1	77
							62	9							
09	6240	X	6009	-0-	-231	-0-	111	1	5837	3	Y	55			132
							61	9							
10	6231	X	6221	-0-	-10	-0-	6168	3	53	9	Y	48	137	1	43
11	6240	X	6028	-0-	-212	-0-	5973	3	55	9	Y	50			93
12	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5768	3	59	9	Y	54	69	1	78

TOTAL GAS PROD: 72,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

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	EOM BALANCE
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	169	1	755	2	Y	26	29	1	60
							29	9							
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	145	1	571	2	Y	22	50	1	32
							24	9							
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	125	1	639	2	Y	26			58
							29	9							
04	930	N	757	-0-	-173	-0-	141	1	603	2	Y	12	28	1	42
							13	9							
05	806	N	730	-0-	-76	-0-	106	1	620	2	Y	4	22	1	24
							4	9							
06	DLQ	G-10	609	-0-	609	609	36	1	572	2	Y	1			25
							1	9							
07	DLQ	G-10	585	-0-	585	1194	584	2	1	9	Y	1	13	1	13
08	1578	N	384	-0-	-1194	-0-	21	1	357	2	Y	5	10	1	8
							6	9							
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	6	1	339	3	Y	4			12
							4	9							
10	589	N	361	-0-	-228	-0-	355	3	6	9	Y	5	13	1	4
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-			4
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	355	3	4	9	Y	4	3	1	5

TOTAL GAS PROD: 7,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

JEFFRESS, E. (10,400 SD) //CONT.// 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7306	-0-		-289		-0-		1324	1	5929	2	Y	48	52	1			109
										53	9									
02	7105	X	6606	-0-		-499		-0-		1327	1	5236	2	Y	39	90	1			58
										43	9									
03	7595	X	7082	-0-		-513		-0-		1149	1	5877	2	Y	51					109
										56	9									
04	7350	X	6899	-0-		-451		-0-		1296	1	5553	2	Y	45	52	1			102
										50	9									
05	7595	X	6744	-0-		-851		-0-		980	1	5734	2	Y	27	55	1			74
										30	9									
06	DLQ G-10		6687	-0-		6687		6687		394	1	6261	2	Y	29					103
										32	9									
07	DLQ G-10		6404	-0-		6404		13091		6369	2	35	9	Y	32	52	1			83
08	20328	X	7237	-0-		-13091		-0-		407	1	6769	2	Y	55	65	1			73
										61	9									
09	6485	X	6485	-0-		-0-		-0-		120	1	6310	3	Y	50					123
										55	9									
10	6913	X	6794	-0-		-119		-0-		6738	3	56	9	Y	51	128	1			46
11	6900	X	6688	-0-		-212		-0-		6637	3	51	9	Y	46					92
12	6603	X	6599	-0-		-4		-0-		6538	3	61	9	Y	55	68	1			79

TOTAL GAS PROD: 81,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3083	-0-		-203		-0-		551	1	2466	2	N	60					184
										66	9									
02	3074	X	2724	-0-		-350		-0-		542	1	2137	2	N	41					225
										45	9									
03	3286	X	2980	-0-		-306		-0-		479	1	2451	2	N	45	193	1			77
										50	9									
04	3090	X	2889	-0-		-201		-0-		539	1	2311	2	N	35					112
										39	9									
05	3193	X	2573	-0-		-620		-0-		371	1	2172	2	N	27					139
										30	9									
06	2970	X	2291	-0-		-679		-0-		135	1	2149	2	N	6					145
										7	9									
07	2976	X	2778	-0-		-198		-0-		2772	2	6	9	N	5					150
08	2976	X	2930	-0-		-46		-0-		164	1	2720	2	N	42					192
										46	9									
09	2880	X	2762	-0-		-118		-0-		51	1	2689	3	N	20					212
										22	9									
10	2846	X	2846	-0-		-0-		-0-		2794	3	52	9	N	47					259
11	2850	X	2721	-0-		-129		-0-		2700	3	21	9	N	19					278
12	2945	X	2717	-0-		-228		-0-		2685	3	32	9	N	29					307

TOTAL GAS PROD: 33,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 5ST RRCID -> 053426 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11150 - 11345

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	3813	X	3354	-0-	-459	-0-		272	1	132	2	N	45	8	8			162
								2900	3	50	9							
02	3538	X	3510	-0-	-28	-0-		269	1	75	2	N	189	15	8			336
								2958	3	208	9							
03	3751	X	2595	-0-	-1156	-0-		204	1	45	2	N	66	193	1	6	8	203
								2273	3	73	9							
04	3630	X	2704	-0-	-926	-0-		218	1	59	2	N	7	203	5	4	8	3
								2419	3	8	9							
05	3720	X	3291	-0-	-429	-0-		280	1	77	2	N	19	2	8			20
								2913	3	21	9							
06	3600	X	3266	-0-	-334	-0-		319	1	88	2	N	17	4	8			33
								2840	3	19	9							
07	3751	X	3708	-0-	-43	-0-		375	1	55	2	N	46	2	8			77
								3227	3	51	9							
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-		318	1	102	2	N	74	1	0	1	8	149
								3229	3	81	9							
09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-		321	1	61	2	N	90	193	1	1	8	45
								3063	3	99	9							
10	3720	X	3606	-0-	-114	-0-		324	1	94	2	N	63	8	8			100
								3119	3	69	9							
11	3600	X	3457	-0-	-143	-0-		338	1	59	2	N	74	1	0	4	8	169
								2979	3	81	9							
12	3720	X	3366	-0-	-354	-0-		294	1	60	2	N	86	169	1	4	8	82
								2917	3	95	9							

TOTAL GAS PROD: 40,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

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	2480	X	2336	-0-	-144	-0-		191	1	93	2	N	8	8	8			139
								2043	3	9	9							
02	2320	X	2249	-0-	-71	-0-		180	1	50	2	N	42	7	8			174
								1973	3	46	9							
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-		310	1	68	2	N	38	8	8			204
								3454	3	42	9							
04	2400	X	1954	-0-	-446	-0-		154	1	42	2	N	49	4	8			249
								1704	3	54	9							
05	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-		210	1	58	2	N	35					284
								2190	3	39	9							
06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-		265	1	73	2	N	14	180	1	1	8	117
								2359	3	15	9							
07	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-		262	1	39	2	N	22					139
								2259	3	24	9							
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-		308	1	99	2	N	57	1	0	1	8	194
								3127	3	63	9							
09	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-		251	1	48	2	N	55	192	1	1	8	56
								2396	3	61	9							
10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-		265	1	77	2	N	45	6	8			95
								2552	3	50	9							
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-		288	1	50	2	N	46	1	0	3	8	137
								2533	3	51	9							
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-		266	1	54	2	N	52	4	8			185
								2642	3	57	9							

TOTAL GAS PROD: 33,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	290	-0-	-733	-0-	21	1	10	2	N	34	4	8			172
							222	3	37	9							
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	102	1	29	2	N	20	10	8			182
							1118	3	22	9							
03	837	N	563	-0-	-274	-0-	45	1	10	2	N	3	3	8			182
							505	3	3	9							
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	84	1	23	2	N	-0-					182
							927	3									
05	1364	N	721	-0-	-643	-0-	62	1	17	2	N	-0-					182
							642	3									
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	82	1	23	2	N	29					211
							731	3	32	9							
07	1054	N	667	-0-	-387	-0-	68	1	10	2	N	-0-	165	1			46
							589	3									
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	63	1	20	2	N	-0-					46
							643	3									
09	870	N	755	-0-	-115	-0-	70	1	13	2	N	3					49
							669	3	3	9							
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	74	1	21	2	N	-0-					49
							710	3									
11	690	N	553	-0-	-137	-0-	55	1	10	2	N	1	1	8			49
							487	3	1	9							
12	775	N	587	-0-	-188	-0-	52	1	11	2	N	4	2	8			51
							520	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 8,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

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	4061	X	3675	-0-	-386	-0-		288	1	140	2	N	157	191	1	85	8	30
								3074	3	173	9							
02	3654	X	3440	-0-	-214	-0-		274	1	77	2	N	78	78	8			30
								3003	3	86	9							
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-		311	1	69	2	N	100	83	8			47
								3468	3	110	9							
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-		303	1	82	2	N	51	46	8			52
								3356	3	56	9							
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-		319	1	88	2	N	78	16	8			114
								3321	3	86	9							
06	3840	X	3807	-0-	-33	-0-		369	1	102	2	N	47	47	8			114
								3284	3	52	9							
07	3968	X	3712	-0-	-256	-0-		379	1	56	2	N	16	16	8			114
								3259	3	18	9							
08	3968	X	3616	-0-	-352	-0-		313	1	101	2	N	21	6	0	10	8	119
								3179	3	23	9							
09	3810	X	3514	-0-	-296	-0-		325	1	62	2	N	23	12	8			130
								3102	3	25	9							
10	3937	X	3169	-0-	-768	-0-		278	1	81	2	N	124	100	8			154
								2674	3	136	9							
11	3810	X	3192	-0-	-618	-0-		311	1	54	2	N	76	13	0	57	8	160
								2743	3	84	9							
12	3720	X	3370	-0-	-350	-0-		292	1	59	2	N	106	182	1	57	8	27
								2902	3	117	9							

TOTAL GAS PROD: 43,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 877

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

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	1457	N	883	-0-	-574	-0-		73	1	35	2	N	-0-					81
								775	3									
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-		95	1	27	2	N	-0-					81
								1048	3									
03	1147	N	464	-0-	-683	-0-		38	1	8	2	N	-0-					81
								418	3									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-		74	1	20	2	N	9	9	8			81
								823	3	10	9							
05	1240	N	972	-0-	-268	-0-		83	1	23	2	N	2	2	8			81
								864	3	2	9							
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-		92	1	25	2	N	8	8	8			81
								819	3	9	9							
07	961	N	949	-0-	-12	-0-		97	1	14	2	N	1	1	8			81
								837	3	1	9							
08	961	N	786	-0-	-175	-0-		68	1	22	2	N	2	1	8			82
								694	3	2	9							
09	960	N	839	-0-	-121	-0-		75	1	14	2	N	34	87	1			29
								713	3	37	9							
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-		109	1	32	2	N	20	15	8			34
								1047	3	22	9							
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-		157	1	28	2	N	18	2	0	8	8	42
								1386	3	20	9							
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-		140	1	28	2	N	26	9	8			59
								1392	3	29	9							

TOTAL GAS PROD: 12,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10652 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	9365	-0-	-5515	-0-	760	1	369	2	N	111	51	8			99
							8114	3	122	9							
02	11890	X	8140	-0-	-3750	-0-	652	1	183	2	N	130					229
							7162	3	143	9							
03	10571	X	8616	-0-	-1955	-0-	688	1	152	2	N	97	195	1	30	8	101
							7669	3	107	9							
04	9060	X	7692	-0-	-1368	-0-	616	1	166	2	N	75	10	8			166
							6827	3	83	9							
05	9362	X	890	-0-	-8472	-0-	74	1	20	2	N	26	181	1			11
							767	3	29	9							
06	9060	X	1445	-0-	-7615	-0-	142	1	39	2	N	-0-					11
							1264	3									
07	8711	X	178	-0-	-8533	-0-	18	1	3	2	N	-0-					11
							157	3									
08	8618	X	2016	-0-	-6602	-0-	164	1	53	2	N	119					130
							1668	3	131	9							
09	7680	X	1435	-0-	-6245	-0-	133	1	26	2	N	1	117	1	1	8	13
							1275	3	1	9							
10	1488	X	1411	-0-	-77	-0-	129	1	37	2	N	6	6	8			13
							1238	3	7	9							
11	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	1100	1	193	2	N	97	1	0	6	8	103
							9693	3	107	9							
12	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	1123	1	228	2	N	142	181	1	7	8	57
							11164	3	156	9							

TOTAL GAS PROD: 64,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	1	2	N	-0-					155
							27	3									
02	145	N	118	-0-	-27	-0-	10	1	3	2	N	-0-					155
							105	3									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					155
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					155
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	169	1			17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	84	1	41	2	N	27	27	8			167
							894	3	30	9							
02	1102	N	1074	-0-	-28	-0-	85	1	24	2	N	29	29	8			167
							933	3	32	9							
03	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	83	1	18	2	N	19	19	8			167
							926	3	21	9							
04	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	80	1	22	2	N	11	11	8			167
							892	3	12	9							
05	1147	N	835	-0-	-312	-0-	70	1	19	2	N	19	2	8			184
							725	3	21	9							
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	2	171	1			15
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					15
08	837	N	-0-	-0-	-837	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	1376	-0-	-112	-0-	112	1	54	2	N	10	10	8			137
							1199	3	11	9							
02	1363	N	1350	-0-	-13	-0-	109	1	31	2	N	11	11	8			137
							1198	3	12	9							
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	119	1	26	2	N	9	9	8			137
							1325	3	10	9							
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	116	1	31	2	N	5	5	8			137
							1289	3	6	9							
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	131	1	36	2	N	9	2	8			144
							1362	3	10	9							
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	156	1	43	2	N	47	4	8			187
							1386	3	52	9							
07	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	311	1	46	2	N	10	187	1	2	8	8
							2680	3	11	9							
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	230	1	74	2	N	5	1	0	1	8	11
							2333	3	6	9							
09	1650	N	1369	-0-	-281	-0-	127	1	24	2	N	8	1	8			18
							1209	3	9	9							
10	2914	N	1333	-0-	-1581	-0-	121	1	35	2	N	10	10	8			18
							1166	3	11	9							
11	2550	N	1117	-0-	-1433	-0-	110	1	19	2	N	15	1	0	6	8	26
							971	3	17	9							
12	1426	N	1110	-0-	-316	-0-	99	1	20	2	N	11	6	8			31
							979	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 19,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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. GAS LIFT(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	6905	-0-	-2147	-0-	561	1	272	2	N	68	68	8			141
							5997	3	75	9							
02	8207	X	6798	-0-	-1409	-0-	548	1	153	2	N	73	73	8			141
							6017	3	80	9							
03	8587	X	7155	-0-	-1432	-0-	573	1	127	2	N	57	57	8			141
							6392	3	63	9							
04	7020	X	6922	-0-	-98	-0-	556	1	150	2	N	51	31	8			161
							6160	3	56	9							
05	7254	X	6959	-0-	-295	-0-	594	1	164	2	N	12	12	8			161
							6188	3	13	9							
06	7020	X	6866	-0-	-154	-0-	672	1	185	2	N	34	34	8			161
							5972	3	37	9							
07	7254	X	6856	-0-	-398	-0-	702	1	103	2	N	10	10	8			161
							6040	3	11	9							
08	7161	X	6435	-0-	-726	-0-	560	1	180	2	N	8	3	0	5	8	161
							5686	3	9	9							
09	6930	X	6568	-0-	-362	-0-	610	1	117	2	N	11	9	8			163
							5829	3	12	9							
10	7099	X	5428	-0-	-1671	-0-	488	1	142	2	N	89	86	8			166
							4700	3	98	9							
11	6870	X	6638	-0-	-232	-0-	651	1	114	2	N	123	19	0	131	1	56
							5738	3	135	9			83	8			
12	6851	X	1181	-0-	-5670	-0-	103	1	21	2	N	34	34	8			56
							1020	3	37	9							

TOTAL GAS PROD: 74,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4128	-0-	-274	-0-	338	1	164	2	N	12	10	8			169
							3613	3	13	9							
02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	357	1	100	2	N	14	11	8			172
							3923	3	15	9							
03	4495	X	4088	-0-	-407	-0-	330	1	73	2	N	10	10	8			172
							3674	3	11	9							
04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	332	1	90	2	N	6	6	8			172
							3682	3	7	9							
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	366	1	101	2	N	17	3	8			186
							3816	3	19	9							
06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	423	1	116	2	N	7	173	1	7	8	13
							3757	3	8	9							
07	4247	X	3900	-0-	-347	-0-	397	1	58	2	N	25	3	8			35
							3417	3	28	9							
08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	371	1	120	2	N	6	1	0	1	8	39
							3771	3	7	9							
09	4110	X	3800	-0-	-310	-0-	353	1	68	2	N	10	2	8			47
							3368	3	11	9							
10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	355	1	103	2	N	33	13	8			67
							3423	3	36	9							
11	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	384	1	67	2	N	18	2	0	61	1	15
							3381	3	20	9			7	8			
12	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	359	1	73	2	N	25	8	8			32
							3568	3	28	9							

TOTAL GAS PROD: 49,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11101 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7300	-0-	-233	-0-	584	1	283	2	Y	176	7	8			265
							6239	3	194	9							
02	6757	X	6476	-0-	-281	-0-	515	1	144	2	Y	148	133	1	9	8	271
							5654	3	163	9							
03	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	574	1	127	2	Y	92	134	1	8	8	221
							6404	3	101	9							
04	7050	X	6587	-0-	-463	-0-	527	1	142	2	Y	65	4	8			282
							5846	3	72	9							
05	7285	X	6608	-0-	-677	-0-	545	1	151	2	Y	218	132	1	2	8	366
							5672	3	240	9							
06	7050	X	6909	-0-	-141	-0-	661	1	182	2	Y	171	386	1	4	8	147
							5878	3	188	9							
07	7192	X	6231	-0-	-961	-0-	623	1	92	2	Y	138	132	1	1	8	152
							5364	3	152	9							
08	7192	X	6577	-0-	-615	-0-	568	1	183	2	Y	55	1	0	1	8	205
							5765	3	61	9							
09	6900	X	5975	-0-	-925	-0-	550	1	105	2	Y	60	133	1	1	8	131
							5254	3	66	9							
10	6758	X	5976	-0-	-782	-0-	533	1	155	2	Y	138	110	1	10	8	149
							5136	3	152	9							
11	6540	X	6111	-0-	-429	-0-	590	1	103	2	Y	198	1	0	129	1	211
							5200	3	218	9			6	8			
12	6572	X	6104	-0-	-468	-0-	529	1	108	2	Y	186	266	1	6	8	125
							5262	3	205	9							

TOTAL GAS PROD: 78,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,645

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166	1			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-

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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					22
							36	3									
02	58	N	3	-0-	-55	-0-	3	3			N	-0-					22
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	2	2	N	-0-					22
							77	3									
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					22
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	N	-0-					22
							78	3									
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					22
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
09	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 237 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	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	157	1	76	2	Y	82	5	8			121
							1676	3	90	9							
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	148	1	41	2	Y	69	61	1	6	8	123
							1625	3	76	9							
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	158	1	35	2	Y	42	61	1	4	8	100
							1757	3	46	9							
04	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	152	1	41	2	Y	30	2	8			128
							1689	3	33	9							
05	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	162	1	45	2	Y	98	60	1			166
							1686	3	108	9							
06	1920	N	1849	-0-	-71	-0-	173	1	48	2	Y	78	175	1	2	8	67
							1542	3	86	9							
07	1953	N	1719	-0-	-234	-0-	169	1	25	2	Y	62	60	1			69
							1457	3	68	9							
08	2015	N	1734	-0-	-281	-0-	149	1	48	2	Y	25	1	8			93
							1509	3	28	9							
09	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	157	1	30	2	Y	28	60	1	1	8	60
							1504	3	31	9							
10	1705	N	1547	-0-	-158	-0-	136	1	39	2	Y	61	50	1	3	8	68
							1305	3	67	9							
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	175	1	31	2	Y	89	58	1	3	8	96
							1543	3	98	9							
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	160	1	33	2	Y	83	121	1	1	8	57
							1589	3	91	9							

TOTAL GAS PROD: 22,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 204528 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10704 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 04/05/1972 TOTAL DEPTH 12488 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11382 - 11484

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	58	2	1812	3	N	6					78
							7	9									
02	1914	N	1487	-0-	-427	-0-	23	2	1456	3	N	7					85
							8	9									
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	5	2	2149	3	N	106					191
							117	9									
04	1830	N	1695	-0-	-135	-0-	18	2	1677	3	N	-0-	90	1			101
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	29	2	1647	3	N	7					108
							8	9									
06	2070	N	1605	-0-	-465	-0-	19	2	1579	3	N	6					114
							7	9									
07	1984	N	1620	-0-	-364	-0-	1608	3	12	9	N	11					125
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	20	2	1659	3	N	13	63	1			75
							14	9									
09	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	4	2	1579	3	N	-0-					75
10	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	17	2	1528	3	N	-0-					75
11	1650	N	1562	-0-	-88	-0-	4	2	1547	3	N	10					85
							11	9									
12	1643	N	1488	-0-	-155	-0-	5	2	1473	3	N	9					94
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 20,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 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	96968	X	80113	-0-	-16855	-0-	6673	1	72366	3	Y	976	1010	1			59
							1074	9									
02	86652	X	73117	-0-	-13535	-0-	5830	1	66124	3	Y	1057	1027	1			89
							1163	9									
03	88505	X	75272	-0-	-13233	-0-	6414	1	67769	3	Y	990	1007	1			72
							1089	9									
04	70495	X	70495	-0-	-0-	-0-	6372	1	63228	3	Y	814	843	1			43
							895	9									
05	70153	X	65206	-0-	-4947	-0-	6463	1	1353	2	Y	585	507	1			121
							56746	3	644	9							
06	67890	X	65465	-0-	-2425	-0-	4343	1	2356	2	Y	378	443	1			56
							58350	3	416	9							
07	70153	X	-0-	-0-	-70153	-0-					Y	595	590	1			61
08	70153	X	57636	-0-	-12517	-0-	2891	1	84	2	Y	802	774	1			89
							53779	3	882	9							
09	67890	X	54468	-0-	-13422	-0-	3076	1	725	2	Y	788	782	1			95
							49800	3	867	9							
10	62124	X	54013	-0-	-8111	-0-	3259	1	23	2	Y	647	633	1			109
							50019	3	712	9							
11	60120	X	50158	-0-	-9962	-0-	3282	1	24	2	Y	621	617	1			113
							46169	3	683	9							
12	57629	X	52853	-0-	-4776	-0-	3737	1	11	2	Y	619	665	1			67
							48424	3	681	9							

TOTAL GAS PROD: 698,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,872

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	475	-0-	-207	-0-	61	1	405	3	Y	8	7	1			6
							9	9									
02	522	N	334	-0-	-188	-0-	39	1	288	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
03	496	N	408	-0-	-88	-0-	52	1	351	3	Y	4	6	1			1
							1	4	4	9							
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	63	1	418	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	40	1	324	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	40	1	422	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	29	1	422	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	19	1	312	3	Y	3	4	1			1
							1	4	3	9							
09	480	N	160	-0-	-320	-0-	9	1	151	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	442	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	348	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	1558	1	10336	3	Y	112	87	1			78
							123	9									
02	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	1896	1	13996	3	Y	133	145	1			66
							146	9									
03	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	1514	1	10253	3	Y	116	145	1			37
							28	4	128	9							
04	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	1649	1	10984	3	Y	110	89	1			58
							8	4	121	9							
05	17143	X	12459	-0-	-4684	-0-	1354	1	10953	3	Y	128	134	1			52
							11	4	141	9							
06	16590	X	11001	-0-	-5589	-0-	937	1	9948	3	Y	102	96	1			58
							4	4	112	9							
07	17143	X	10696	-0-	-6447	-0-	674	1	9908	3	Y	95	94	1			59
							9	4	105	9							
08	13175	X	6656	-0-	-6519	-0-	370	1	6183	3	Y	78	88	1			49
							17	4	86	9							
09	12750	X	4850	-0-	-7900	-0-	277	1	4538	3	Y	32	68	1			13
							35	9									
10	12462	X	6562	-0-	-5900	-0-	375	1	6096	3	Y	83	69	1			27
							91	9									
11	11010	X	8957	-0-	-2053	-0-	513	1	8350	3	Y	85	72	1			40
							94	9									
12	10695	X	8533	-0-	-2162	-0-	510	1	7913	3	Y	100	108	1			32
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 122,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,174

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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161738 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12688 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1061	-0-	-24	-0-	87	1	42	2	Y	3	3	8			43
							929	3	3	9							
02	1015	N	814	-0-	-201	-0-	53	1	15	2	Y	154	4	8			193
							577	3	169	9							
03	1085	N	521	-0-	-564	-0-	41	1	9	2	Y	8	160	1			41
							462	3	9	9							
04	1020	N	623	-0-	-397	-0-	44	1	12	2	Y	73	2	8			112
							487	3	80	9							
05	868	N	559	-0-	-309	-0-	47	1	13	2	Y	12					124
							486	3	13	9							
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	54	1	15	2	Y	23	3	8			144
							482	3	25	9							
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	65	1	10	2	Y	32	162	1			14
							560	3	35	9							
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	48	1	15	2	Y	38	1	8			51
							484	3	42	9							
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	12	2	Y	-0-					51
							596	3									
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	63	1	18	2	Y	2	2	8			51
							608	3	2	9							
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	59	1	10	2	Y	1	1	8			51
							524	3	1	9							
12	682	N	583	-0-	-99	-0-	52	1	11	2	Y	6	1	8			56
							513	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 7,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	478	N	478	-0-	-0-	-0-		36	1	17	2	N	38	18	8			157
								383	3	42	9							
02	464	N	314	-0-	-150	-0-		25	1	7	2	N	11	11	8			157
								270	3	12	9							
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-		52	1	12	2	N	8	8	8			157
								582	3	9	9							
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-		79	1	21	2	N	4	4	8			157
								877	3	4	9							
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-		105	1	29	2	N	2	2	8			157
								1092	3	2	9							
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-		103	1	28	2	N	9	9	8			157
								914	3	10	9							
07	1023	N	394	-0-	-629	-0-		37	1	5	2	N	31	177	1	1	8	10
								318	3	34	9							
08	1240	N	423	-0-	-817	-0-		37	1	12	2	N	2	1	0	1	8	10
								372	3	2	9							
09	1050	N	357	-0-	-693	-0-		33	1	6	2	N	1	1	8			10
								317	3	1	9							
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-		46	1	13	2	N	11	11	8			10
								443	3	12	9							
11	420	N	401	-0-	-19	-0-		39	1	7	2	N	13	2	0	11	8	10
								341	3	14	9							
12	372	N	370	-0-	-2	-0-		33	1	7	2	N	5	5	8			10
								324	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 7,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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. GAS 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	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-		194	1	94	2	N	13	13	8			74
								2075	3	14	9							
02	2291	N	1992	-0-	-299	-0-		160	1	45	2	N	32	10	8			96
								1752	3	35	9							
03	2077	N	1467	-0-	-610	-0-		118	1	26	2	N	2	2	8			96
								1321	3	2	9							
04	2310	N	1951	-0-	-359	-0-		158	1	43	2	N	4	4	8			96
								1746	3	4	9							
05	2139	N	1290	-0-	-849	-0-		110	1	31	2	N	-0-					96
								1149	3									
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-		236	1	65	2	N	5	5	8			96
								2098	3	6	9							
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-		253	1	37	2	N	-0-	78	0			18
								2176	3									
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-		137	1	44	2	N	2	1	0	1	8	18
								1388	3	2	9							
09	2400	N	1035	-0-	-1365	-0-		96	1	18	2	N	-0-					18
								921	3									
10	2480	N	837	-0-	-1643	-0-		77	1	22	2	N	-0-					18
								738	3									
11	1530	N	1115	-0-	-415	-0-		112	1	20	2	N	-0-					18
								983	3									
12	1085	N	960	-0-	-125	-0-		86	1	18	2	N	-0-					18
								856	3									

TOTAL GAS PROD: 19,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1235	-0-	-191	-0-	101	1	49	2	Y	5	5	8			-0-
							1079	3	6	9							
02	1276	N	1230	-0-	-46	-0-	100	1	28	2	Y	8	8	8			-0-
							1093	3	9	9							
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	119	1	26	2	Y	2	2	8			-0-
							1326	3	2	9							
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	111	1	30	2	Y	3	3	8			-0-
							1232	3	3	9							
05	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	108	1	30	2	Y	1	1	8			-0-
							1129	3	1	9							
06	1440	N	1239	-0-	-201	-0-	122	1	33	2	Y	3	3	8			-0-
							1081	3	3	9							
07	1426	N	1179	-0-	-247	-0-	121	1	18	2	Y	1	1	8			-0-
							1039	3	1	9							
08	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	106	1	34	2	Y	1	1	8			-0-
							1074	3	1	9							
09	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	108	1	21	2	Y	-0-					-0-
							1036	3									
10	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	107	1	31	2	Y	2	2	8			-0-
							1032	3	2	9							
11	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	109	1	19	2	Y	1	1	8			-0-
							962	3	1	9							
12	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	96	1	19	2	Y	3	3	8			-0-
							951	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 14,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EL PASO E & P COMPANY, L. P. 250195
DE AUSTIN-CASTILLO WELL #: 1 RRCID -> 116053 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14275 PERF.11270 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2012 - PLUGGED 04/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	5156	-0-	-114	-0-	418	1	203	2	N	66	7	8			77
							4462	3	73	9							
02	4930	X	4485	-0-	-445	-0-	362	1	101	2	N	47	7	8			117
							3970	3	52	9							
03	5177	X	4993	-0-	-184	-0-	398	1	88	2	N	65	5	8			177
							4435	3	72	9							
04	4980	X	4931	-0-	-49	-0-	396	1	107	2	N	38	164	1	4	8	47
							4386	3	42	9							
05	5146	X	4992	-0-	-154	-0-	423	1	117	2	N	38					85
							4410	3	42	9							
06	4980	X	4650	-0-	-330	-0-	456	1	126	2	N	10	3	8			92
							4057	3	11	9							
07	5084	X	4117	-0-	-967	-0-	421	1	62	2	N	9	1	8			100
							3624	3	10	9							
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	463	1	149	2	N	41	127	1			14
							4707	3	45	9							
09	4920	X	4485	-0-	-435	-0-	413	1	79	2	N	41					55
							3948	3	45	9							
10	4991	X	4623	-0-	-368	-0-	421	1	122	2	N	23	5	8			73
							4055	3	25	9							
11	5190	X	4254	-0-	-936	-0-	423	1	74	2	N	25	1	0	2	8	95
							3729	3	28	9							
12	5363	X	4654	-0-	-709	-0-	412	1	84	2	N	57	113	1	4	8	35
							4095	3	63	9							

TOTAL GAS PROD: 56,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	358	-0-	-138	-0-	29	1	14	2	N	-0-					55
							315	3									
02	348	N	332	-0-	-16	-0-	27	1	8	2	N	-0-					55
							297	3									
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	6	2	N	-0-					55
							314	3									
04	360	N	277	-0-	-83	-0-	22	1	6	2	N	-0-					55
							249	3									
05	341	N	183	-0-	-158	-0-	16	1	4	2	N	-0-					55
							163	3									
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	30	1	8	2	N	-0-					55
							269	3									
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	55	1	8	2	N	-0-					55
							474	3									
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	10	2	N	-0-					55
							309	3									
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	35	1	7	2	N	-0-					55
							336	3									
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	147	1	43	2	N	-0-	55	0			-0-
							1418	3									
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	156	1	27	2	N	-0-					-0-
							1373	3									
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	68	1	14	2	N	-0-					-0-
							674	3									

TOTAL GAS PROD: 6,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	2808	-0-	-1129	-0-	226	1	110	2	N	51	172	1	7	8	39
							2416	3	56	9							
02	3683	X	2966	-0-	-717	-0-	237	1	66	2	N	52	7	8			84
							2606	3	57	9							
03	3627	X	3067	-0-	-560	-0-	247	1	55	2	N	10	5	8			89
							2754	3	11	9							
04	3390	X	2286	-0-	-1104	-0-	179	1	48	2	N	72	4	8			157
							1980	3	79	9							
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	306	1	85	2	N	56					213
							3187	3	62	9							
06	3060	X	2749	-0-	-311	-0-	267	1	74	2	N	27	187	1	4	8	49
							2378	3	30	9							
07	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	310	1	46	2	N	34	1	8			82
							2672	3	37	9							
08	3627	X	2748	-0-	-879	-0-	237	1	76	2	N	24	90	1			16
							2409	3	26	9							
09	3510	X	2459	-0-	-1051	-0-	225	1	43	2	N	34					50
							2154	3	37	9							
10	3627	X	2388	-0-	-1239	-0-	217	1	63	2	N	21	9	8			62
							2085	3	23	9							
11	2970	X	2502	-0-	-468	-0-	245	1	43	2	N	54	1	0	6	8	109
							2155	3	59	9							
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	276	1	56	2	N	59	84	1	4	8	80
							2741	3	65	9							

TOTAL GAS PROD: 33,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 4 RRCID -> 165693 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354

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	1366	-0-	-835	-0-		110	1	53	2	N	30	3	8			117
								1170	3	33	9							
02	2900	N	3218	-0-	318	318		256	1	72	2	N	68	4	8			181
								2815	3	75	9							
03	3100	N	3267	-0-	167	485		261	1	58	2	N	35	2	8			214
								2909	3	39	9							
04	3000	N	3102	-0-	102	587		249	1	67	2	N	28	193	1	5	8	44
								2755	3	31	9							
05	3606	X	3019	-0-	-587	-0-		254	1	70	2	N	43					87
								2648	3	47	9							
06	3000	X	2798	-0-	-202	-0-		272	1	75	2	N	29	79	1	3	8	34
								2419	3	32	9							
07	3100	X	2769	-0-	-331	-0-		281	1	41	2	N	29	2	8			61
								2415	3	32	9							
08	3100	X	1428	-0-	-1672	-0-		123	1	40	2	N	10	59	1			12
								1254	3	11	9							
09	3000	X	1189	-0-	-1811	-0-		110	1	21	2	N	10					22
								1047	3	11	9							
10	3007	X	1047	-0-	-1960	-0-		93	1	27	2	N	26	6	8			42
								898	3	29	9							
11	2790	X	924	-0-	-1866	-0-		92	1	16	2	N	4	2	8			44
								812	3	4	9							
12	2759	X	968	-0-	-1791	-0-		87	1	18	2	N	2	2	8			44
								861	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 25,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

MO																		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							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. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	98	1	48	2	N	-0-					26
							1051	3									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	89	1	25	2	N	42	3	8			65
							978	3	46	9							
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	87	1	19	2	N	3	3	8			65
							975	3	3	9							
04	1170	N	1044	-0-	-126	-0-	82	1	22	2	N	33	3	8			95
							904	3	36	9							
05	1209	N	986	-0-	-223	-0-	84	1	23	2	N	4	1	8			98
							875	3	4	9							
06	1050	N	836	-0-	-214	-0-	80	1	22	2	N	19	66	1			51
							713	3	21	9							
07	1085	N	993	-0-	-92	-0-	100	1	15	2	N	15	4	8			62
							861	3	17	9							
08	992	N	889	-0-	-103	-0-	76	1	24	2	N	17	65	1			14
							770	3	19	9							
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	77	1	15	2	N	1					15
							734	3	1	9							
10	992	N	826	-0-	-166	-0-	74	1	22	2	N	15	5	8			25
							713	3	17	9							
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	86	1	15	2	N	15					40
							760	3	17	9							
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	78	1	16	2	N	13	38	1	3	8	12
							775	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 11,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170649 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11979 - 13859

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	81	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2013 - PLUGGED 01-02-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	41 0		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 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-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1580	-0-	-1055		-0-	128	1	62	2	N	22	45	1	7	8	89
								1366	3	24	9						
02	2523	N	2316	-0-	-207		-0-	188	1	53	2	N	7	7	8			89
								2067	3	8	9						
03	2108	N	1709	-0-	-399		-0-	138	1	30	2	N	5	5	8			89
								1535	3	6	9						
04	1530	N	1395	-0-	-135		-0-	112	1	30	2	N	6	3	8			92
								1246	3	7	9						
05	2480	N	2152	-0-	-328		-0-	184	1	51	2	N	-0-					92
								1917	3								
06	1933	N	1933	-0-	-0-		-0-	183	1	50	2	N	63	31	8			124
								1631	3	69	9						
07	2818	N	2818	-0-	-0-		-0-	287	1	42	2	N	15	15	8			124
								2472	3	17	9						
08	3000	N	3000	-0-	-0-		-0-	259	1	84	2	N	20	4	0	122	1	13
								2635	3	22	9			5	8		
09	2902	N	2902	-0-	-0-		-0-	269	1	52	2	N	10	3	8			20
								2570	3	11	9						
10	3017	N	3017	-0-	-0-		-0-	271	1	79	2	N	49	37	8			32
								2613	3	54	9						
11	2697	N	2697	-0-	-0-		-0-	266	1	47	2	N	38	6	0	24	8	40
								2342	3	42	9						
12	2697	N	2341	-0-	-356		-0-	206	1	42	2	N	42	33	8			49
								2047	3	46	9						

TOTAL GAS PROD: 27,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2545	X	2545	-0-	-0-		-0-	201	1	91	2	N	92	4	8			112
								2152	3	101	9						
02	1814	X	1814	-0-	-0-		-0-	146	1	41	2	N	22	7	8			127
								1603	3	24	9						
03	2057	X	2057	-0-	-0-		-0-	163	1	36	2	N	40	5	8			162
								1814	3	44	9						
04	3000	N	3759	-0-	759		759	301	1	81	2	N	33	3	8			192
								3341	3	36	9						
05	3100	N	3645	-0-	545		1304	307	1	85	2	N	50					242
								3198	3	55	9						
06	3000	N	1949	-0-	-1051		253	189	1	52	2	N	27	193	1	1	8	75
								1678	3	30	9						
07	2381	X	2128	-0-	-253		-0-	217	1	32	2	N	6					81
								1872	3	7	9						
08	1271	X	1094	-0-	-177		-0-	95	1	30	2	N	6	43	1			44
								962	3	7	9						
09	3307	X	3307	-0-	-0-		-0-	306	1	59	2	N	16					60
								2924	3	18	9						
10	2316	X	2316	-0-	-0-		-0-	208	1	60	2	N	43	5	8			98
								2001	3	47	9						
11	1966	X	1966	-0-	-0-		-0-	191	1	33	2	N	51	2	8			147
								1686	3	56	9						
12	1862	X	1862	-0-	-0-		-0-	164	1	33	2	N	29	156	1	3	8	17
								1633	3	32	9						

TOTAL GAS PROD: 28,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					82
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					82
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	11	0	69	1	11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11	0			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

01	5673 X	5024	-0-	-649	-0-	408	1	198	2	N	59	7	8			76
						4353	3	65	9							
02	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	448	1	126	2	N	95	7	8			164
						4925	3	105	9							
03	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	444	1	98	2	N	43	187	1	5	8	15
						4947	3	47	9							
04	4860 X	2669	-0-	-2191	-0-	213	1	58	2	N	31	4	8			42
						2364	3	34	9							
05	5983 X	5849	-0-	-134	-0-	496	1	137	2	N	45					87
						5166	3	50	9							
06	5790 X	5554	-0-	-236	-0-	543	1	150	2	N	29	66	1	3	8	47
						4829	3	32	9							
07	5983 X	4628	-0-	-1355	-0-	472	1	69	2	N	21	1	8			67
						4064	3	23	9							
08	5859 X	4369	-0-	-1490	-0-	379	1	122	2	N	15	70	1			12
						3851	3	17	9							
09	5670 X	3279	-0-	-2391	-0-	303	1	58	2	N	20					32
						2896	3	22	9							
10	5859 X	3765	-0-	-2094	-0-	342	1	99	2	N	30	6	8			56
						3291	3	33	9							
11	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	554	1	97	2	N	58	1	0	6	8	107
						4884	3	64	9							
12	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	485	1	99	2	N	57	121	1	4	8	39
						4822	3	63	9							

TOTAL GAS PROD: 57,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3578	-0-	-762	-0-	283	1	137	2	N	121	3	8			172
							3025	3	133	9							
02	3886	X	3291	-0-	-595	-0-	267	1	75	2	N	16	4	8			184
							2931	3	18	9							
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	307	1	68	2	N	12	2	8			194
							3426	3	13	9							
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	293	1	79	2	N	65	192	1	5	8	62
							3250	3	72	9							
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	316	1	87	2	N	60					122
							3291	3	66	9							
06	3690	X	3488	-0-	-202	-0-	341	1	94	2	N	22	4	8			140
							3029	3	24	9							
07	3813	X	3542	-0-	-271	-0-	363	1	53	2	N	3	1	8			142
							3123	3	3	9							
08	3813	X	3422	-0-	-391	-0-	295	1	95	2	N	33	163	1			12
							2996	3	36	9							
09	3690	X	3196	-0-	-494	-0-	292	1	56	2	N	53	1	8			64
							2790	3	58	9							
10	3720	X	3252	-0-	-468	-0-	292	1	85	2	N	55	9	8			110
							2814	3	61	9							
11	3480	X	3144	-0-	-336	-0-	309	1	54	2	N	55	1	0	4	8	160
							2720	3	61	9							
12	3534	X	3304	-0-	-230	-0-	291	1	59	2	N	56	162	1	4	8	50
							2892	3	62	9							

TOTAL GAS PROD: 41,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1169	-0-	-939	-0-	45	1	1100	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
02	1334	X	451	-0-	-883	-0-	18	1	418	2	Y	13	14	0			-0-
							1	4	14	9							
03	1891	X	2	-0-	-1889	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		733	-0-	733	733	30	1	680	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
05	T. A.		1014	-0-	1014	1747	43	1	936	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
06	T. A.		79	-0-	79	1826	3	1	74	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
07	2295	X	469	-0-	-1826	-0-	20	1	438	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	95	1	2054	2	Y	44	43	0			1
							1	4	48	9							
09	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	57	1	1254	2	Y	28	29	0			-0-
							2	4	31	9							
10	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	43	1	1100	2	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
11	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	37	1	1008	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
12	2201	X	1230	-0-	-971	-0-	41	1	1160	2	Y	26	25	0			1
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 10,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 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	4247	X	3554	-0-	-693	-0-	136	1	3344	2	Y	66	67	0			2
							1	4	73	9							
02	4147	X	2467	-0-	-1680	-0-	100	1	2280	2	Y	75	75	0			2
							4	4	83	9							
03	4433	X	4174	-0-	-259	-0-	169	1	3882	2	Y	110	110	0			2
							2	4	121	9							
04	T. A.		4453	-0-	4453	4453	183	1	4130	2	Y	125	123	0			4
							2	4	138	9							
05	T. A.		3064	-0-	3064	7517	129	1	2830	2	Y	94	95	0			3
							2	4	103	9							
06	T. A.		2655	-0-	2655	10172	111	1	2477	2	Y	60	61	0			2
							1	4	66	9							
07	12727	X	2555	-0-	-10172	-0-	111	1	2382	2	Y	55	55	0			2
							1	4	61	9							
08	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	197	1	4242	2	Y	91	91	0			2
							2	4	100	9							
09	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	107	1	2364	2	Y	54	55	0			1
							4	4	59	9							
10	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	101	1	2602	2	Y	55	55	0			1
							2	4	61	9							
11	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	82	1	2246	2	Y	33	33	0			1
							2	4	36	9							
12	4526	X	2518	-0-	-2008	-0-	84	1	2376	2	Y	52	51	0			2
							1	4	57	9							

TOTAL GAS PROD: 37,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

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	SHUT IN		980	-0-	980	980	38	1	921	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
02	SHUT IN		830	-0-	830	1810	34	1	767	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
03	SHUT IN		248	-0-	248	2058	10	1	231	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
04	T. A.		10	-0-	10	2068	10	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		346	-0-	346	2414	15	1	320	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	T. A.		213	-0-	213	2627	9	1	198	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	T. A.		768	-0-	768	3395	33	1	716	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
08	3395	X	-0-	-0-	-3395	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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. 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	42	1	960	2	Y	32	31	0			1
							2	4	35	9							
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	28	1	636	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
04	T. A.		126	-0-	126	126	5	1	117	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	T. A.		382	-0-	382	508	16	1	353	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	T. A.		175	-0-	175	683	7	1	164	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	1301	X	618	-0-	-683	-0-	27	1	577	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	592	-0-	-4461	-0-	23	1	558	2	Y	10	13	0			-0-
							11	9									
02	5220	X	1664	-0-	-3556	-0-	67	1	1538	2	Y	51	49	0			2
							3	4	56	9							
03	5580	X	508	-0-	-5072	-0-	21	1	473	2	Y	13	15	0			-0-
							14	9									
04	T. A.		2402	-0-	2402	2402	99	1	2227	2	Y	68	66	0			2
							1	4	75	9							
05	T. A.		2778	-0-	2778	5180	117	1	2565	2	Y	86	85	0			3
							1	4	95	9							
06	T. A.		1202	-0-	1202	6382	50	1	1121	2	Y	27	29	0			1
							1	4	30	9							
07	7536	X	1154	-0-	-6382	-0-	50	1	1076	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
08	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	94	1	2018	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
09	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	58	1	1280	2	Y	29	30	0			-0-
							2	4	32	9							
10	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	63	1	1605	2	Y	35	34	0			1
							1	4	39	9							
11	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	40	1	1101	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	51	1	1423	2	Y	30	30	0			1
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 18,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

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-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	148	2	4575	3	N	37					117
							41	9									
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	69	2	4260	3	N	67	108	1			76
							74	9									
03	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	14	2	5353	3	N	52	48	1			80
							57	9									
04	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	63	2	5678	3	N	44					124
							48	9									
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	71	2	4057	3	N	39	84	1			79
							43	9									
06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	46	2	3899	3	N	33					112
							36	9									
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	1	2	3851	3	N	26	57	1			81
							29	9									
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	47	2	3938	3	N	15					96
							17	9									
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	9	2	3759	3	N	40	59	1			77
							44	9									
10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	40	2	3651	3	N	40					117
							44	9									
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	8	2	3520	3	N	39					156
							43	9									
12	3007	X	1095	-0-	-1912	-0-	3	2	1071	3	N	19	91	1			84
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 48,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

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	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	147	2	4565	3	N	37					119
							41	9									
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	64	2	3938	3	N	37	68	1			88
							41	9									
03	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	13	2	5164	3	N	39	50	1			77
							43	9									
04	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	61	2	5513	3	N	25					102
							28	9									
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	71	2	4052	3	N	30	57	1			75
							33	9									
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	47	2	3940	3	N	21					96
							23	9									
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3649	3	30	9	N	27	26	1			97
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	46	2	3835	3	N	58	51	1			104
							64	9									
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	9	2	3558	3	N	11	48	1			67
							12	9									
10	3782	X	3706	-0-	-76	-0-	40	2	3642	3	N	22					89
							24	9									
11	3660	X	3446	-0-	-214	-0-	8	2	3414	3	N	22	32	1			79
							24	9									
12	3782	X	3536	-0-	-246	-0-	11	2	3503	3	N	20					99
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 49,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1640	-0-	-716	-0-	49	2	1515	3	N	69	101	1			52
							76	9									
02	2030	X	1565	-0-	-465	-0-	25	2	1523	3	N	15					67
							17	9									
03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	8	2	2980	3	N	72	85	1			54
							79	9									
04	3000	N	3638	-0-	638	638	39	2	3559	3	N	36					90
							40	9									
05	3100	N	2754	-0-	-346	292	46	2	2658	3	N	45	84	1			51
							50	9									
06	2908	N	2616	-0-	-292	-0-	31	2	2554	3	N	28					79
							31	9									
07	2356	X	2334	-0-	-22	-0-	2309	3	25	9	N	23					102
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	32	2	2721	3	N	41	62	1			81
							45	9									
09	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	6	2	2517	3	N	38	72	1			47
							42	9									
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	30	2	2711	3	N	37					84
							41	9									
11	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	6	2	2551	3	N	38					122
							42	9									
12	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	8	2	2591	3	N	29	81	1			70
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 30,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

01	651	N	-0-	-0-	-651	-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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	7	2	415	3	N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	434	N	-0-	-0-	-434	-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: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 173860 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	2	46	3	N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	2	172	3	N	-0-					35
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					35
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					35
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					35
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	7	2	403	3	N	-0-					35
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	2	2	191	3	N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					35
09	180	N	-0-	-0-	-180	-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-					35

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	184	2	5698	3	N	59	57	1			71
							65	9									
02	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	96	2	5940	3	N	16					87
							18	9									
03	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	20	2	7667	3	N	15	54	1			48
							17	9									
04	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	93	2	8356	3	N	2					50
							2	9									
05	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	106	2	6104	3	N	-0-					50
06	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	71	2	5978	3	N	-0-					50
07	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	1	2	5950	3	N	-0-					50
08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	49	2	4154	3	N	-0-					50
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	10	2	3951	3	N	10					60
							11	9									
10	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	45	2	4052	3	N	34					94
							37	9									
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	8	2	3542	3	N	58					152
							64	9									
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	11	2	3597	3	N	38	106	1			84
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 65,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	132	2	4102	3	N	29					69
							32	9									
02	3973	X	3119	-0-	-854	-0-	49	2	3042	3	N	25	56	1			38
							28	9									
03	4247	X	4002	-0-	-245	-0-	10	2	3926	3	N	60	41	1			57
							66	9									
04	4620	X	4588	-0-	-32	-0-	50	2	4538	3	N	-0-					57
05	4278	X	3471	-0-	-807	-0-	59	2	3358	3	N	49	66	1			40
							54	9									
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	51	2	4246	3	N	15					55
							17	9									
07	4743	X	4212	-0-	-531	-0-	1	2	4159	3	N	47	77	1			25
							52	9									
08	4743	X	4351	-0-	-392	-0-	51	2	4279	3	N	19					44
							21	9									
09	4590	X	3865	-0-	-725	-0-	10	2	3824	3	N	28					72
							31	9									
10	4464	X	3289	-0-	-1175	-0-	36	2	3244	3	N	8					80
							9	9									
11	4320	X	3474	-0-	-846	-0-	8	2	3436	3	N	27					107
							30	9									
12	4340	X	4066	-0-	-274	-0-	12	2	4012	3	N	38	120	1			25
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 47,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
CASTILLO-FLORES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157863 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 14147 PERF. 8518 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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-	-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, NE. (VICKSBURG L) //CONT.// 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179997 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 8599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, LO.) 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 13830 - 14204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	4127	-0-	-58	-0-	339 1 3617 3	164 2 7 9	N	6	6 8		27
02	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	334 1 3665 3	93 2 110 9	N	100	8 8		119
03	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	374 1 4171 3	83 2 35 9	N	32	4 8		147
04	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	359 1 3984 3	97 2 29 9	N	26	151 1	4 8	18
05	4495 X	4469	-0-	-26	-0-	381 1 3964 3	105 2 19 9	N	17			35
06	4380 X	3491	-0-	-889	-0-	342 1 3038 3	94 2 17 9	N	15	5 8		45
07	4526 X	4071	-0-	-455	-0-	416 1 3581 3	61 2 13 9	N	12	44 1	1 8	12
08	4526 X	4044	-0-	-482	-0-	352 1 3579 3	113 2	N	-0-			12
09	4380 X	3353	-0-	-1027	-0-	312 1 2980 3	60 2 1 9	N	1	1 8		12
10	4464 X	3446	-0-	-1018	-0-	303 1 2922 3	88 2 133 9	N	121	113 1	8 8	12
11	3930 X	2968	-0-	-962	-0-	297 1 2615 3	52 2 4 9	N	4	1 0	3 8	12
12	4061 X	3447	-0-	-614	-0-	309 1 3071 3	63 2 4 9	N	4	4 8		12

TOTAL GAS PROD: 46,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	1	23	2	N	-0-					88
							506	3									
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	51	1	14	2	N	-0-					88
							555	3									
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	60	1	13	2	N	-0-					88
							665	3									
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	55	1	15	2	N	7					95
							610	3	8	9							
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	55	1	15	2	N	-0-					95
							574	3									
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	62	1	17	2	N	1	1	8			95
							554	3	1	9							
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	71	1	10	2	N	4	90	1			9
							611	3	4	9							
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	56	1	18	2	N	-0-					9
							567	3									
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	54	1	10	2	N	-0-					9
							515	3									
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	54	1	16	2	N	2	2	8			9
							520	3	2	9							
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	60	1	11	2	N	3	1	8			11
							532	3	3	9							
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	55	1	11	2	N	1	1	8			11
							550	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 7,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5775	-0-	-7958	-0-	475	1	230	2	Y	-0-					-0-
							5070	3									
02	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	1106	1	309	2	Y	-0-					-0-
							12139	3									
03	11222	X	5016	-0-	-6206	-0-	405	1	90	2	Y	-0-					-0-
							4521	3									
04	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	1206	1	326	2	Y	-0-					-0-
							13375	3									
05	14477	X	9081	-0-	-5396	-0-	777	1	215	2	Y	-0-					-0-
							8089	3									
06	14010	X	8934	-0-	-5076	-0-	879	1	242	2	Y	-0-					-0-
							7813	3									
07	15407	X	11309	-0-	-4098	-0-	1159	1	170	2	Y	-0-					-0-
							9980	3									
08	15407	X	8738	-0-	-6669	-0-	761	1	245	2	Y	-0-					-0-
							7732	3									
09	14910	X	12014	-0-	-2896	-0-	1118	1	214	2	Y	-0-					-0-
							10682	3									
10	11315	X	6141	-0-	-5174	-0-	562	1	163	2	Y	6	6	8			-0-
							5409	3	7	9							
11	10950	X	10742	-0-	-208	-0-	1076	1	188	2	Y	4	1	0	3	8	-0-
							9474	3	4	9							
12	12400	X	10029	-0-	-2371	-0-	900	1	183	2	Y	3	3	8			-0-
							8943	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 116,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	11	2	N	-0-					126
							242	3									
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	7	2	N	1					127
							276	3	1	9							
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	N	-0-					127
							192	3									
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	3	2	N	-0-					127
							143	3									
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	47	1	13	2	N	-0-					127
							486	3									
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	4	2	N	15	126	1			16
							121	3	17	9							
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	N	-0-	4	2			12
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	2	1	1	2	N	-0-	12	0			-0-
							20	3									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-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: 1,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161583 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13800 - 13859

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2013 - PLUGGED 01-02-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25451	X	24851	-0-	-600	-0-	2024	1	982	2	N	205	193	1	18	8	69
							21619	3	226	9							
02	24162	X	24162	-0-	-0-	-0-	1960	1	549	2	N	116	18	8			167
							21525	3	128	9							
03	25624	X	25624	-0-	-0-	-0-	2059	1	455	2	N	135	193	1	14	8	95
							22961	3	149	9							
04	24060	X	23986	-0-	-74	-0-	1935	1	523	2	N	71	9	8			157
							21450	3	78	9							
05	25823	X	24568	-0-	-1255	-0-	2095	1	579	2	N	67					224
							21820	3	74	9							
06	24990	X	23339	-0-	-1651	-0-	2292	1	631	2	N	38	192	1	4	8	66
							20374	3	42	9							
07	25823	X	24160	-0-	-1663	-0-	2471	1	363	2	N	48	1	8			113
							21273	3	53	9							
08	25637	X	23889	-0-	-1748	-0-	2079	1	669	2	N	25	1	0	121	1	15
							21113	3	28	9			1	8			
09	24000	X	22035	-0-	-1965	-0-	2044	1	392	2	N	66	1	8			80
							19526	3	73	9							
10	24583	X	22392	-0-	-2191	-0-	2042	1	593	2	N	81	9	8			152
							19668	3	89	9							
11	23370	X	22676	-0-	-694	-0-	2259	1	395	2	N	114	2	0	192	1	65
							19897	3	125	9			7	8			
12	24149	X	23896	-0-	-253	-0-	2140	1	435	2	N	52	8	8			109
							21264	3	57	9							

TOTAL GAS PROD: 285,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

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	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-		256	1	124	2	N	5	5	8			166
								2736	3	6	9							
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-		220	1	61	2	N	7	7	8			166
								2412	3	8	9							
03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-		201	1	44	2	N	2	2	8			166
								2247	3	2	9							
04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-		183	1	49	2	N	47	156	1	2	8	55
								2026	3	52	9							
05	2263	X	1990	-0-	-273	-0-		170	1	47	2	N	-0-					55
								1773	3									
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-		278	1	76	2	N	2	2	8			55
								2469	3	2	9							
07	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-		276	1	40	2	N	-0-					55
								2372	3									
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-		339	1	109	2	N	1	1	8			55
								3445	3	1	9							
09	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-		218	1	42	2	N	-0-					55
								2086	3									
10	2263	N	2116	-0-	-147	-0-		194	1	56	2	N	2	2	8			55
								1864	3	2	9							
11	2190	X	1981	-0-	-209	-0-		198	1	35	2	N	5					60
								1742	3	6	9							
12	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-		212	1	43	2	N	3					63
								2108	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 30,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

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	248	N	63	-0-	-185	-0-		5	1	3	2	N	-0-					18
								55	3									
02	145	N	57	-0-	-88	-0-		5	1	1	2	N	-0-					18
								51	3									
03	186	N	65	-0-	-121	-0-		5	1	1	2	N	2					20
								57	3	2	9							
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-		9	1	2	2	N	-0-					20
								98	3									
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-		17	1	5	2	N	-0-					20
								179	3									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-		20	1	5	2	N	-0-					20
								176	3									
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-		24	1	4	2	N	-0-					20
								211	3									
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-		42	1	13	2	N	-0-					20
								422	3									
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-		39	1	8	2	N	-0-					20
								375	3									
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-		26	1	8	2	N	-0-					20
								252	3									
11	450	N	360	-0-	-90	-0-		36	1	6	2	N	-0-					20
								318	3									
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-		46	1	9	2	N	-0-					20
								461	3									

TOTAL GAS PROD: 2,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	291 N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	12	2	N	-0-			51
						255	3							
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	7	2	N	-0-			51
						290	3							
03	372 N	258	-0-	-114	-0-	21	1	5	2	N	-0-			51
						232	3							
04	270 N	227	-0-	-43	-0-	18	1	5	2	N	-0-			51
						204	3							
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	35	1	10	2	N	-0-			51
						360	3							
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	38	1	10	2	N	-0-			51
						335	3							
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	76	1	11	2	N	-0-			51
						652	3							
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	54	1	17	2	N	-0-			51
						544	3							
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	61	1	12	2	N	-0-			51
						587	3							
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	77	1	22	2	N	-0-			51
						738	3							
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	61	1	11	2	N	-0-			51
						542	3							
12	682 N	538	-0-	-144	-0-	48	1	10	2	N	-0-			51
						480	3							

TOTAL GAS PROD: 5,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	341	N	97	-0-	-244	-0-	8	1	4	2	N	-0-					129
							85	3									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	5	2	N	-0-					129
							190	3									
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	9	1	2	2	N	-0-					129
							96	3									
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	N	-0-					129
							92	3									
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	7	2	N	2					131
							247	3	2	9							
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	N	-0-					131
							101	3									
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	N	7					138
							140	3	8	9							
08	279	N	130	-0-	-149	-0-	11	1	4	2	N	-0-	102	1			36
							115	3									
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	2	2	N	-0-					36
							114	3									
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	12	1	4	2	N	-0-					36
							120	3									
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	7	1	1	2	N	11					47
							58	3	12	9							
12	124	N	68	-0-	-56	-0-	6	1	1	2	N	-0-					47
							61	3									

TOTAL GAS PROD: 1,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	2697	X	2168	-0-	-529	-0-	178	1	86	2	N	3	3	8			36
							1901	3	3	9							
02	2523	X	1855	-0-	-668	-0-	150	1	42	2	N	16	4	8			48
							1645	3	18	9							
03	2697	X	823	-0-	-1874	-0-	66	1	15	2	N	1	1	8			48
							741	3	1	9							
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	268	1	72	2	N	1	1	8			48
							2975	3	1	9							
05	3100	N	3213	-0-	113	113	275	1	76	2	N	-0-					48
							2862	3									
06	2988	N	2875	-0-	-113	-0-	283	1	78	2	N	2	2	8			48
							2512	3	2	9							
07	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	298	1	44	2	N	-0-					48
							2569	3									
08	2697	X	2169	-0-	-528	-0-	189	1	61	2	N	1	1	8			48
							1918	3	1	9							
09	2610	X	2040	-0-	-570	-0-	190	1	36	2	N	-0-					48
							1814	3									
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	274	1	79	2	N	3	3	8			48
							2635	3	3	9							
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	376	1	66	2	N	3	2	8			49
							3316	3	3	9							
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	311	1	63	2	N	8	3	8			54
							3087	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 31,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

MO	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	1989	N	1989	-0-	-0-		-0-	161	1	78	2	N	30	185	1	3	8	13
								1717	3	33	9							
02	1925	N	1925	-0-	-0-		-0-	154	1	43	2	N	29	4	8			38
								1696	3	32	9							
03	2016	N	2016	-0-	-0-		-0-	161	1	36	2	N	18	2	8			54
								1799	3	20	9							
04	1953	N	1953	-0-	-0-		-0-	154	1	42	2	N	43	2	8			95
								1710	3	47	9							
05	2046	N	1997	-0-	-49		-0-	167	1	46	2	N	40					135
								1740	3	44	9							
06	1950	N	1855	-0-	-95		-0-	182	1	50	2	N	4	3	8			136
								1619	3	4	9							
07	2015	N	1896	-0-	-119		-0-	194	1	28	2	N	5					141
								1668	3	6	9							
08	1984	N	1827	-0-	-157		-0-	158	1	51	2	N	14	143	1	1	8	11
								1603	3	15	9							
09	1867	N	1867	-0-	-0-		-0-	173	1	33	2	N	10					21
								1650	3	11	9							
10	1898	N	1898	-0-	-0-		-0-	173	1	50	2	N	13	6	8			28
								1661	3	14	9							
11	1910	N	1910	-0-	-0-		-0-	188	1	33	2	N	28	1	0	4	8	51
								1658	3	31	9							
12	2003	N	2003	-0-	-0-		-0-	178	1	36	2	N	19	50	1	4	8	16
								1768	3	21	9							

TOTAL GAS PROD: 23,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

MO	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	1023	N	686	-0-	-337		-0-	56	1	27	2	N	5	5	8			98
								597	3	6	9							
02	841	N	30	-0-	-811		-0-	2	1	1	2	N	6	6	8			98
								20	3	7	9							
03	1124	N	1124	-0-	-0-		-0-	91	1	20	2	N	3	3	8			98
								1010	3	3	9							
04	660	N	41	-0-	-619		-0-	3	1	1	2	N	2	2	8			98
								35	3	2	9							
05	728	N	728	-0-	-0-		-0-	62	1	17	2	N	-0-					98
								649	3									
06	1080	N	787	-0-	-293		-0-	77	1	21	2	N	1	1	8			98
								688	3	1	9							
07	917	N	917	-0-	-0-		-0-	94	1	14	2	N	1	1	8			98
								808	3	1	9							
08	1198	N	1198	-0-	-0-		-0-	104	1	34	2	N	-0-					98
								1060	3									
09	780	N	46	-0-	-734		-0-	4	1	1	2	N	-0-					98
								41	3									
10	1304	N	1304	-0-	-0-		-0-	119	1	35	2	N	-0-					98
								1150	3									
11	1170	N	308	-0-	-862		-0-	31	1	5	2	N	-0-					98
								272	3									
12	649	N	649	-0-	-0-		-0-	58	1	12	2	N	-0-	98	0			-0-
								579	3									

TOTAL GAS PROD: 7,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	42	-0-	-175	-0-	3	1	1	2	N	9	9	8			154
							28	3	10	9							
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	52	1	14	2	N	10	10	8			154
							569	3	11	9							
03	217	N	53	-0-	-164	-0-	4	1	1	2	N	8	8	8			154
							39	3	9	9							
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	6	6	8			154
							47	3	7	9							
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	12	1	3	2	N	2	2	8			154
							126	3	2	9							
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	28	1	8	2	N	4	4	8			154
							253	3	4	9							
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	3	2	N	21	158	1	1	8	16
							181	3	23	9							
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	6	2	N	-0-					16
							192	3									
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	124	1	24	2	N	1	1	8			16
							1180	3	1	9							
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	18	1	5	2	N	-0-					16
							170	3									
11	210	N	40	-0-	-170	-0-	4	1	1	2	N	-0-					16
							35	3									
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	50	1	10	2	N	-0-					16
							494	3									

TOTAL GAS PROD: 3,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1333	N	1212	-0-	-121		-0-		100	1	48	2	N	-0-					160
									1064	3									
02	993	N	993	-0-	-0-		-0-		81	1	23	2	N	-0-					160
									889	3									
03	1302	N	1019	-0-	-283		-0-		82	1	18	2	N	1	1	8			160
									918	3	1	9							
04	1283	N	1283	-0-	-0-		-0-		104	1	28	2	N	-0-					160
									1151	3									
05	1289	N	1289	-0-	-0-		-0-		110	1	30	2	N	1	1	8			160
									1148	3	1	9							
06	990	N	708	-0-	-282		-0-		70	1	19	2	N	1	1	8			160
									618	3	1	9							
07	1352	N	1352	-0-	-0-		-0-		136	1	20	2	N	19	82	1	1	8	96
									1175	3	21	9							
08	1302	N	145	-0-	-1157		-0-		11	1	3	2	N	20					116
									109	3	22	9							
09	720	N	242	-0-	-478		-0-		22	1	4	2	N	1					117
									215	3	1	9							
10	1364	N	144	-0-	-1220		-0-		13	1	4	2	N	-0-					117
									127	3									
11	1825	N	1825	-0-	-0-		-0-		183	1	32	2	N	-0-					117
									1610	3									
12	1075	N	1075	-0-	-0-		-0-		94	1	19	2	N	21	95	1			43
									939	3	23	9							

TOTAL GAS PROD: 11,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4185	X	3836	-0-	-349		-0-		309	1	150	2	N	67	3	8			129
									3303	3	74	9							
02	3915	X	3628	-0-	-287		-0-		290	1	81	2	N	64	4	8			189
									3187	3	70	9							
03	4185	X	3688	-0-	-497		-0-		297	1	65	2	N	17	189	1	2	8	15
									3307	3	19	9							
04	4050	X	3467	-0-	-583		-0-		276	1	74	2	N	55	3	8			67
									3056	3	61	9							
05	3875	X	3386	-0-	-489		-0-		283	1	78	2	N	69	1	8			135
									2949	3	76	9							
06	3750	X	2893	-0-	-857		-0-		282	1	78	2	N	21	125	1	4	8	27
									2510	3	23	9							
07	3875	X	2785	-0-	-1090		-0-		285	1	42	2	N	1	1	8			27
									2457	3	1	9							
08	3689	X	2664	-0-	-1025		-0-		229	1	74	2	N	31	45	1			13
									2327	3	34	9							
09	3480	X	2806	-0-	-674		-0-		257	1	49	2	N	37					50
									2459	3	41	9							
10	3379	X	2830	-0-	-549		-0-		258	1	75	2	N	12	5	8			57
									2484	3	13	9							
11	3442	X	3442	-0-	-0-		-0-		336	1	59	2	N	81	1	0	3	8	134
									2958	3	89	9							
12	2914	X	2868	-0-	-46		-0-		252	1	51	2	N	58	139	1	4	8	49
									2501	3	64	9							

TOTAL GAS PROD: 38,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	30	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: 1

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	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	258 2760	1 3	125 7	2 9	N	6	6	8			67
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	228 2500	1 3	64 222	2 9	N	202	193	1	7	8	69
03	2883	X	2844	-0-	-39	-0-	228 2548	1 3	50 18	2 9	N	16	5	8			80
04	2790	X	2753	-0-	-37	-0-	219 2428	1 3	59 47	2 9	N	43	4	8			119
05	2883	X	2418	-0-	-465	-0-	207 2152	1 3	57 2	2 9	N	2	2	8			119
06	2790	X	1666	-0-	-1124	-0-	163 1452	1 3	45 6	2 9	N	5	5	8			119
07	2883	X	2870	-0-	-13	-0-	291 2502	1 3	43 34	2 9	N	31	138	1	1	8	11
08	2852	X	2785	-0-	-67	-0-	240 2438	1 3	77 30	2 9	N	27	1	0	1	8	36
09	2760	X	1782	-0-	-978	-0-	166 1583	1 3	32 1	2 9	N	1	1	8			36
10	2883	X	1655	-0-	-1228	-0-	151 1451	1 3	44 9	2 9	N	8	8	8			36
11	2700	N	1555	-0-	-1145	-0-	155 1369	1 3	27 4	2 9	N	4	1	0	3	8	36
12	1829	N	1598	-0-	-231	-0-	142 1415	1 3	29 12	2 9	N	11	4	8			43

TOTAL GAS PROD: 28,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1527	-0-	-1573	417	121 1293	1 3	59 54	2 9	N	49	148	1 4	4	8	16
02	767	N	350	-0-	-417	-0-	28 305	1 3	8 9	2 9	N	8	8	8			16
03	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	115 1285	1 3	25 6	2 9	N	5	5	8			16
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	1	1	8			16
05	589	X	62	-0-	-527	-0-	5 56	1 3	1	2	N	-0-					16
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					16
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					16
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	16	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	5886	-0-	2786	2786	517 5134	1 3	105 130	2 9	N	118	58	8			60

TOTAL GAS PROD: 9,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2851	-0-	-404	-0-	234	1	114	2	N	3	3	8			43
							2500	3	3	9							
02	2842	X	2831	-0-	-11	-0-	231	1	65	2	N	4	4	8			43
							2531	3	4	9							
03	2914	X	2475	-0-	-439	-0-	200	1	44	2	N	2	2	8			43
							2229	3	2	9							
04	2760	X	2613	-0-	-147	-0-	211	1	57	2	N	8	3	8			48
							2336	3	9	9							
05	3038	X	2691	-0-	-347	-0-	230	1	64	2	N	-0-					48
							2397	3									
06	2940	X	2573	-0-	-367	-0-	253	1	70	2	N	-0-					48
							2250	3									
07	3038	X	2596	-0-	-442	-0-	266	1	39	2	N	-0-					48
							2291	3									
08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	237	1	76	2	N	29	56	1	1	8	20
							2410	3	32	9							
09	2610	X	2518	-0-	-92	-0-	234	1	45	2	N	1	1	8			20
							2238	3	1	9							
10	2697	X	2605	-0-	-92	-0-	238	1	69	2	N	7	7	8			20
							2290	3	8	9							
11	2670	X	2473	-0-	-197	-0-	247	1	43	2	N	6	1	0	5	8	20
							2176	3	7	9							
12	2604	N	2492	-0-	-112	-0-	222	1	45	2	N	19	7	8			32
							2204	3	21	9							

TOTAL GAS PROD: 31,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1265	-0-	-409	-0-	103	1	50	2	N	8	3	8			87
							1103	3	9	9							
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	120	1	33	2	N	7	4	8			90
							1313	3	8	9							
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	126	1	28	2	N	2	2	8			90
							1410	3	2	9							
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	121	1	33	2	N	4	2	8			92
							1346	3	4	9							
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	137	1	38	2	N	-0-					92
							1431	3									
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	154	1	42	2	N	4	4	8			92
							1372	3	4	9							
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	163	1	24	2	N	1	1	8			92
							1400	3	1	9							
08	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	133	1	43	2	N	12	2	0	81	1	18
							1348	3	13	9			3	8			
09	1560	N	1409	-0-	-151	-0-	131	1	25	2	N	2	2	8			18
							1251	3	2	9							
10	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	134	1	39	2	N	20	11	8			27
							1287	3	22	9							
11	1500	N	1443	-0-	-57	-0-	144	1	25	2	N	8	1	0	7	8	27
							1265	3	9	9							
12	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	126	1	26	2	N	8	7	8			28
							1255	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 17,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	2139	N	1702	-0-	-437	-0-	140	1	68	2	N	3	3	8			41
							1491	3	3	9							
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	152	1	43	2	N	4	4	8			41
							1671	3	4	9							
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	147	1	32	2	N	7	3	8			45
							1638	3	8	9							
04	1650	N	1618	-0-	-32	-0-	131	1	35	2	N	2	2	8			45
							1450	3	2	9							
05	1984	N	1741	-0-	-243	-0-	149	1	41	2	N	1	1	8			45
							1550	3	1	9							
06	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	172	1	47	2	N	4	4	8			45
							1531	3	4	9							
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	210	1	31	2	N	1	1	8			45
							1806	3	1	9							
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	174	1	56	2	N	4	32	0	2	8	15
							1768	3	4	9							
09	1740	N	1643	-0-	-97	-0-	153	1	29	2	N	3	3	8			15
							1458	3	3	9							
10	2046	N	1597	-0-	-449	-0-	143	1	41	2	N	34	22	8			27
							1376	3	37	9							
11	1950	N	1542	-0-	-408	-0-	153	1	27	2	N	11	2	0	9	8	27
							1350	3	12	9							
12	1705	N	1468	-0-	-237	-0-	130	1	26	2	N	17	7	8			37
							1293	3	19	9							

TOTAL GAS PROD: 20,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	0			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

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, NE. (YEGUA) 46091 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 170398 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14470 PERF.13854 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	555 5933	1 3	270 267	2 9	N	243	191	1	5	8	196
02	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	503 5523	1 3	141 210	2 9	N	191	195	1	3	8	189
03	6789	X	6405	-0-	-384	-0-	502 5597	1 3	111 195	2 9	N	177	195	1	4	8	167
04	6570	X	5906	-0-	-664	-0-	463 5131	1 3	125 187	2 9	N	170	192	1	5	8	140
05	6789	X	5608	-0-	-1181	-0-	463 4824	1 3	128 193	2 9	N	175	192	1	21	8	102
06	6570	X	4980	-0-	-1590	-0-	473 4209	1 3	130 168	2 9	N	153	189	1	11	8	55
07	6789	X	4375	-0-	-2414	-0-	438 3767	1 3	64 106	2 9	N	96	4	8			147
08	6417	X	4605	-0-	-1812	-0-	389 3948	1 3	125 143	2 9	N	130	191	1	1	8	85
09	5910	X	4467	-0-	-1443	-0-	403 3847	1 3	77 140	2 9	N	127	100	1	10	8	102
10	5611	X	4170	-0-	-1441	-0-	369 3558	1 3	107 136	2 9	N	124	16	8			210
11	4980	X	4016	-0-	-964	-0-	389 3431	1 3	68 128	2 9	N	116	191	1	10	8	125
12	4619	X	4255	-0-	-364	-0-	364 3619	1 3	74 198	2 9	N	180	187	1	10	8	108

TOTAL GAS PROD: 62,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,882

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-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

	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	4681	X	3235	-0-	-1446	-0-	255	1	124	2	N	117	194	1	5	8	112
							2727	3	129	9							
02	3944	X	3718	-0-	-226	-0-	293	1	82	2	N	111	3	8			220
							3221	3	122	9							
03	4216	X	3726	-0-	-490	-0-	293	1	65	2	N	90	192	1	4	8	114
							3269	3	99	9							
04	4080	X	3621	-0-	-459	-0-	283	1	77	2	N	108	5	8			217
							3142	3	119	9							
05	3968	X	3557	-0-	-411	-0-	295	1	82	2	N	97	191	1	14	8	109
							3073	3	107	9							
06	3840	X	3384	-0-	-456	-0-	320	1	88	2	N	121	9	8			221
							2843	3	133	9							
07	3968	X	3218	-0-	-750	-0-	320	1	47	2	N	85	174	1	3	8	129
							2757	3	94	9							
08	3751	X	3244	-0-	-507	-0-	273	1	88	2	N	101	192	1	1	8	37
							2772	3	111	9							
09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	368	1	71	2	N	130	88	1	15	8	64
							3517	3	143	9							
10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	322	1	93	2	N	114	28	1	22	8	128
							3099	3	125	9							
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	333	1	58	2	N	91	14	8			205
							2930	3	100	9							
12	4247	X	3661	-0-	-586	-0-	320	1	65	2	N	90	196	1	13	8	86
							3177	3	99	9							

TOTAL GAS PROD: 42,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,255

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	517	1	251	2	N	172	180	1	4	8	221
							5520	3	189	9							
02	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	461	1	129	2	N	130	182	1	1	8	168
							5057	3	143	9							
03	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	587	1	130	2	N	142	179	1	5	8	126
							6547	3	156	9							
04	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	548	1	148	2	N	227	193	1	6	8	154
							6072	3	250	9							
05	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	597	1	165	2	N	403	185	1	62	8	310
							6218	3	443	9							
06	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	675	1	186	2	N	202	379	1	19	8	114
							6004	3	222	9							
07	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	659	1	97	2	N	143	2	8			255
							5669	3	157	9							
08	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	532	1	171	2	N	206	189	1	1	8	271
							5408	3	227	9							
09	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	512	1	98	2	N	132	385	1	4	8	14
							4887	3	145	9							
10	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	524	1	152	2	N	146	6	8			154
							5043	3	161	9							
11	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	539	1	94	2	N	97	192	1	3	8	56
							4746	3	107	9							
12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	349	1	71	2	N	160	195	1	4	8	17
							3469	3	176	9							

TOTAL GAS PROD: 75,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,160

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 162543 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11853 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3107	-0-	-24	-0-	248	1	120	2	N	79	194	1	4	8	30
							2652	3	87	9							
02	3393	X	2206	-0-	-1187	-0-	175	1	49	2	N	53					83
							1924	3	58	9							
03	3627	X	1829	-0-	-1798	-0-	142	1	31	2	N	69	3	8			149
							1580	3	76	9							
04	3510	X	2937	-0-	-573	-0-	227	1	61	2	N	119	192	1	5	8	71
							2518	3	131	9							
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	266	1	74	2	N	130	5	8			196
							2773	3	143	9							
06	3000	X	2513	-0-	-487	-0-	239	1	66	2	N	73	191	1	6	8	72
							2128	3	80	9							
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	307	1	45	2	N	48	3	8			117
							2644	3	53	9							
08	3255	X	2979	-0-	-276	-0-	253	1	82	2	N	64					181
							2574	3	70	9							
09	3150	X	3068	-0-	-82	-0-	283	1	54	2	N	23	190	1	3	8	11
							2706	3	25	9							
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	299	1	87	2	N	103	6	8			108
							2880	3	113	9							
11	2940	X	2911	-0-	-29	-0-	283	1	50	2	N	77	173	1	2	8	10
							2493	3	85	9							
12	3162	X	443	-0-	-2719	-0-	34	1	7	2	N	62	2	8			70
							334	3	68	9							

TOTAL GAS PROD: 31,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 900

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5066	-0-	-607	-0-	406	1	197	2	N	113	5	8			172
							4339	3	124	9							
02	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	638	1	179	2	N	117	3	8			286
							7006	3	129	9							
03	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	708	1	156	2	N	109	189	1	5	8	201
							7897	3	120	9							
04	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	639	1	173	2	N	104	194	1	4	8	107
							7079	3	114	9							
05	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	613	1	170	2	N	89	19	8			177
							6385	3	98	9							
06	6270	X	6134	-0-	-136	-0-	595	1	164	2	N	75	11	8			241
							5292	3	83	9							
07	6479	X	5799	-0-	-680	-0-	588	1	86	2	N	57	193	1	5	8	100
							5062	3	63	9							
08	6479	X	5649	-0-	-830	-0-	488	1	157	2	N	43	1	8			142
							4957	3	47	9							
09	6270	X	4902	-0-	-1368	-0-	454	1	87	2	N	25	76	1	13	8	78
							4333	3	28	9							
10	6479	X	4599	-0-	-1880	-0-	416	1	121	2	N	51	19	8			110
							4006	3	56	9							
11	6120	X	3396	-0-	-2724	-0-	338	1	59	2	N	20	11	8			119
							2977	3	22	9							
12	5735	X	4960	-0-	-775	-0-	443	1	90	2	N	25	12	8			132
							4399	3	28	9							

TOTAL GAS PROD: 72,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 828

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	243	1	118	2	N	122	5	8			221
							2598	3	134	9							
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	228	1	64	2	N	107	195	1	4	8	129
							2500	3	118	9							
03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	222	1	49	2	N	97	5	8			221
							2473	3	107	9							
04	2730	X	2319	-0-	-411	-0-	179	1	48	2	N	95	196	1	6	8	114
							1987	3	105	9							
05	2821	X	2736	-0-	-85	-0-	227	1	63	2	N	74	22	8			166
							2365	3	81	9							
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	264	1	73	2	N	91	13	8			244
							2349	3	100	9							
07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	292	1	43	2	N	82	191	1	5	8	130
							2512	3	90	9							
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	239	1	77	2	N	104	2	8			232
							2429	3	114	9							
09	2730	N	2588	-0-	-142	-0-	238	1	46	2	N	28	192	1	15	8	53
							2273	3	31	9							
10	2821	N	2290	-0-	-531	-0-	193	1	56	2	N	170	158	1	22	8	43
							1854	3	187	9							
11	2730	N	2682	-0-	-48	-0-	254	1	44	2	N	135	40	1	14	8	124
							2235	3	149	9							
12	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	244	1	50	2	N	152	179	1	12	8	85
							2429	3	167	9							

TOTAL GAS PROD: 32,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,257

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1936	-0-	-1071	-0-	153	1	74	2	N	69	190	1	4	8	120
							1633	3	76	9							
02	2813	X	1661	-0-	-1152	-0-	133	1	37	2	N	33	3	8			150
							1455	3	36	9							
03	2976	X	1816	-0-	-1160	-0-	145	1	32	2	N	22	4	8			168
							1615	3	24	9							
04	2760	X	2096	-0-	-664	-0-	166	1	45	2	N	37	5	8			200
							1844	3	41	9							
05	2852	X	1843	-0-	-1009	-0-	154	1	42	2	N	44	181	1	13	8	50
							1599	3	48	9							
06	1770	N	1657	-0-	-113	-0-	158	1	44	2	N	42	10	8			82
							1409	3	46	9							
07	2170	N	1574	-0-	-596	-0-	155	1	23	2	N	55	4	8			133
							1335	3	61	9							
08	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	155	1	50	2	N	1	1	8			133
							1569	3	1	9							
09	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	143	1	27	2	N	41	122	1	6	8	46
							1367	3	45	9							
10	3100	N	3148	-0-	48	48	281	1	82	2	N	69	10	8			105
							2709	3	76	9							
11	2907	N	2859	-0-	-48	-0-	285	1	50	2	N	13	6	8			112
							2510	3	14	9							
12	3100	N	3188	-0-	88	88	282	1	57	2	N	46	6	8			152
							2798	3	51	9							

TOTAL GAS PROD: 25,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	1115	1	541	2	N	325	195	1	7	8	229
							11908	3	358	9							
02	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	1103	1	309	2	N	269	194	1	5	8	299
							12107	3	296	9							
03	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	1165	1	257	2	N	264	385	1	9	8	169
							12987	3	290	9							
04	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	1089	1	294	2	N	258	192	1	9	8	226
							12068	3	284	9							
05	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	1185	1	328	2	N	367	193	1	102	8	298
							12341	3	404	9							
06	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	1292	1	356	2	N	267	382	1	31	8	152
							11486	3	294	9							
07	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	1353	1	199	2	N	212	189	1	8	8	167
							11648	3	233	9							
08	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	1110	1	357	2	N	210	188	1	2	8	187
							11277	3	231	9							
09	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	1085	1	208	2	N	297	381	1	16	8	87
							10365	3	327	9							
10	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	1058	1	307	2	N	264	194	1	20	8	137
							10189	3	290	9							
11	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	1113	1	195	2	N	232	1	0	194	1	160
							9801	3	255	9			14	8			
12	13175	X	11991	-0-	-1184	-0-	1052	1	214	2	N	248	193	1	13	8	202
							10452	3	273	9							

TOTAL GAS PROD: 157,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,213

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	90	1	44	2	N	48	1	8			112
							963	3	53	9							
02	899	N	651	-0-	-248	-0-	52	1	15	2	N	8	1	8			119
							575	3	9	9							
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	78	1	17	2	N	23	2	8			140
							870	3	25	9							
04	1110	N	991	-0-	-119	-0-	78	1	21	2	N	29	2	8			167
							860	3	32	9							
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	84	1	23	2	N	12	2	8			177
							880	3	13	9							
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	175	1	48	2	N	53	6	8			224
							1556	3	58	9							
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	242	1	36	2	N	58	193	1	4	8	85
							2084	3	64	9							
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	153	1	49	2	N	31	1	8			115
							1554	3	34	9							
09	1830	N	1409	-0-	-421	-0-	125	1	24	2	N	61	101	1	11	8	64
							1193	3	67	9							
10	2263	N	493	-0-	-1770	-0-	44	1	13	2	N	9	9	8			64
							426	3	10	9							
11	1740	N	1515	-0-	-225	-0-	151	1	26	2	N	10	10	8			64
							1327	3	11	9							
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	127	1	26	2	N	49	6	8			107
							1260	3	54	9							

TOTAL GAS PROD: 15,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5768	-0-	-804	-0-	465	1	226	2	N	104	180	1	6	8	131
							4963	3	114	9							
02	5742	X	5582	-0-	-160	-0-	448	1	125	2	N	84	4	8			211
							4917	3	92	9							
03	6138	X	6043	-0-	-95	-0-	481	1	106	2	N	81	193	1	5	8	94
							5367	3	89	9							
04	5940	X	5826	-0-	-114	-0-	464	1	125	2	N	89	6	8			177
							5139	3	98	9							
05	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	503	1	139	2	N	92	15	8			254
							5236	3	101	9							
06	5850	X	5673	-0-	-177	-0-	548	1	151	2	N	95	192	1	11	8	146
							4869	3	105	9							
07	6045	X	5532	-0-	-513	-0-	558	1	82	2	N	80	188	1	15	8	23
							4804	3	88	9							
08	6045	X	5667	-0-	-378	-0-	490	1	158	2	N	42	1	8			64
							4973	3	46	9							
09	5820	X	5222	-0-	-598	-0-	479	1	92	2	N	66	69	1	13	8	48
							4578	3	73	9							
10	5983	X	5349	-0-	-634	-0-	480	1	140	2	N	94	19	8			123
							4626	3	103	9							
11	5670	X	5163	-0-	-507	-0-	506	1	89	2	N	98	171	1	11	8	39
							4460	3	108	9							
12	5673	X	5426	-0-	-247	-0-	478	1	97	2	N	92	12	8			119
							4750	3	101	9							

TOTAL GAS PROD: 67,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,017

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	287	1	139	2	N	37	2	8			60
							3069	3	41	9							
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	288	1	81	2	N	26	2	8			84
							3162	3	29	9							
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	307	1	68	2	N	32	2	8			114
							3420	3	35	9							
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	292	1	79	2	N	29	1	8			142
							3234	3	32	9							
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	313	1	87	2	N	37					179
							3259	3	41	9							
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	342	1	94	2	N	22	188	1			13
							3044	3	24	9							
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	364	1	53	2	N	21	2	8			32
							3132	3	23	9							
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	309	1	100	2	N	38					70
							3139	3	42	9							
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	326	1	63	2	N	15	1	8			84
							3118	3	17	9							
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	302	1	88	2	N	38	8	8			114
							2906	3	42	9							
11	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	320	1	56	2	N	29	1	8			142
							2814	3	32	9							
12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	298	1	61	2	N	37	3	8			176
							2961	3	41	9							

TOTAL GAS PROD: 42,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
02	174	N	-0-	-0-	-174	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-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-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA, H. LAND & CATTLE CO. WELL #: RRCID -> 097620 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 12533 PERF.11615 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6138	X	3968	-0-	-2170	-0-	318	1	154	2	N	88	2	8			155
							3399	3	97	9							
02	5452	X	3664	-0-	-1788	-0-	290	1	81	2	N	96	190	1	4	8	57
							3187	3	106	9							
03	5828	X	1888	-0-	-3940	-0-	149	1	33	2	N	38	5	8			90
							1664	3	42	9							
04	5250	X	2023	-0-	-3227	-0-	162	1	44	2	N	24					114
							1791	3	26	9							
05	4433	X	2541	-0-	-1892	-0-	215	1	60	2	N	22	1	8			135
							2242	3	24	9							
06	3840	X	2693	-0-	-1147	-0-	262	1	72	2	N	24					159
							2333	3	26	9							
07	3906	X	2628	-0-	-1278	-0-	264	1	39	2	N	49	191	1			17
							2271	3	54	9							
08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	239	1	77	2	N	40					57
							2429	3	44	9							
09	2700	X	1973	-0-	-727	-0-	180	1	35	2	N	31	1	8			87
							1724	3	34	9							
10	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	225	1	65	2	N	64	5	8			146
							2163	3	70	9							
11	2700	X	1450	-0-	-1250	-0-	141	1	25	2	N	40	2	8			184
							1240	3	44	9							
12	2790	X	1475	-0-	-1315	-0-	131	1	27	2	N	9	179	1	2	8	12
							1307	3	10	9							

TOTAL GAS PROD: 29,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) //CONT.// 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	936	1	454	2	N	257	384	1	4	8	170
							10002	3	283	9							
02	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	913	1	256	2	N	294	195	1	3	8	266
							10027	3	323	9							
03	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	1037	1	229	2	N	286	388	1	3	8	161
							11563	3	315	9							
04	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	973	1	263	2	N	231	193	1			199
							10783	3	254	9							
05	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	956	1	264	2	N	176	189	1	1	8	185
							9955	3	194	9							
06	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	1062	1	292	2	N	227	193	1			219
							9445	3	250	9							
07	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	1116	1	164	2	N	138	191	1	3	8	163
							9605	3	152	9							
08	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	945	1	304	2	N	263	189	1			237
							9595	3	289	9							
09	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	1046	1	200	2	N	332	384	1	3	8	182
							9993	3	365	9							
10	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	897	1	261	2	N	165	168	1	14	8	165
							8639	3	182	9							
11	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	1006	1	176	2	N	109	194	1	5	8	75
							8862	3	120	9							
12	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	739	1	150	2	N	146	188	1	7	8	26
							7345	3	161	9							

TOTAL GAS PROD: 133,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,624

YTURRIA L & C 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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 122709 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11005 - 11374

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO WELL #: 4 RRCID -> 123217 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 L & C WELL #: 8 RRCID -> 182791 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 11588 PERF.10872 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20553	X	18166	-0-	-2387	-0-	1465	1	711	2	N	315	384	1	4	8	120
							15643	3	347	9							
02	18241	X	17919	-0-	-322	-0-	1431	1	401	2	N	339	190	1	5	8	264
							15714	3	373	9							
03	19263	X	19263	-0-	-0-	-0-	1530	1	338	2	N	308	384	1	4	8	184
							17056	3	339	9							
04	19411	X	19411	-0-	-0-	-0-	1542	1	417	2	N	323	376	1	2	8	129
							17097	3	355	9							
05	19158	X	18009	-0-	-1149	-0-	1516	1	419	2	N	260	194	1	1	8	194
							15788	3	286	9							
06	18937	X	18937	-0-	-0-	-0-	1827	1	503	2	N	333	383	1			144
							16241	3	366	9							
07	19499	X	19207	-0-	-292	-0-	1928	1	283	2	N	361	381	1	2	8	122
							16599	3	397	9							
08	19499	X	18906	-0-	-593	-0-	1624	1	523	2	N	238	192	1			168
							16497	3	262	9							
09	18870	X	17727	-0-	-1143	-0-	1619	1	310	2	N	297	153	1	4	8	308
							15471	3	327	9							
10	19561	X	17209	-0-	-2352	-0-	1542	1	448	2	N	333	387	1	19	8	235
							14853	3	366	9							
11	18930	X	16310	-0-	-2620	-0-	1616	1	283	2	N	162	192	1	4	8	201
							14233	3	178	9							
12	19220	X	17061	-0-	-2159	-0-	1506	1	306	2	N	253	196	1	8	8	250
							14971	3	278	9							

TOTAL GAS PROD: 218,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,522

YTURRIA L & C WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 6 RRCID -> 171779 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11714 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1681	-0-	-737	-0-	132	1	64	2	N	71	192	1	3	8	123
							1407	3	78	9							
02	2262	N	1757	-0-	-505	-0-	136	1	38	2	N	85	3	8			205
							1489	3	94	9							
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	170	1	38	2	N	102	190	1	2	8	115
							1898	3	112	9							
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	168	1	45	2	N	100	1	8			214
							1857	3	110	9							
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	174	1	48	2	N	66	186	1			94
							1812	3	73	9							
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	210	1	58	2	N	110					204
							1872	3	121	9							
07	2263	N	2074	-0-	-189	-0-	203	1	30	2	N	84	192	1	1	8	95
							1749	3	92	9							
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	181	1	58	2	N	74					169
							1843	3	81	9							
09	2250	N	2004	-0-	-246	-0-	177	1	34	2	N	94	177	1	2	8	84
							1690	3	103	9							
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	197	1	57	2	N	114	9	8			189
							1898	3	125	9							
11	2100	N	1757	-0-	-343	-0-	169	1	29	2	N	68	3	8			254
							1484	3	75	9							
12	2077	N	1879	-0-	-198	-0-	162	1	33	2	N	69	195	1	4	8	124
							1608	3	76	9							

TOTAL GAS PROD: 24,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,037

YTURRIA L & C WELL #: 9 RRCID -> 184397 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	198	1	96	2	N	2					45
							2116	3	2	9							
02	2204	N	1668	-0-	-536	-0-	136	1	38	2	N	-0-					45
							1494	3									
03	2263	N	1775	-0-	-488	-0-	143	1	31	2	N	10					55
							1590	3	11	9							
04	2340	N	889	-0-	-1451	-0-	72	1	19	2	N	-0-					55
							798	3									
05	1798	N	912	-0-	-886	-0-	76	1	21	2	N	22					77
							791	3	24	9							
06	1710	N	986	-0-	-724	-0-	94	1	26	2	N	25					102
							838	3	28	9							
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	234	1	34	2	N	72					174
							2014	3	79	9							
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	222	1	71	2	N	18					192
							2251	3	20	9							
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	213	1	41	2	N	48	193	1			47
							2034	3	53	9							
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	214	1	62	2	N	36					83
							2063	3	40	9							
11	2490	N	2101	-0-	-389	-0-	202	1	35	2	N	76					159
							1780	3	84	9							
12	2418	N	2016	-0-	-402	-0-	179	1	36	2	N	20					179
							1779	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 22,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

JENNINGS 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 27 RRCID -> 066742 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 423 RRCID -> 161849 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1088 - 1118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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 //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 439 RRCID -> 161850 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		354	-0-	354	842	57	1	297	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		403	-0-	403	1245	95	1	308	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		382	-0-	382	1627	104	1	278	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		144	-0-	144	1771	58	1	86	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1771					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		17	-0-	17	1788	8	1	9	2	N	-0-					-0-
07	2125	X	337	-0-	-1788	-0-	134	1	203	2	N	-0-					-0-
08	257	X	257	-0-	-0-	-0-	204	1	53	2	N	-0-					-0-
09	323	X	323	-0-	-0-	-0-	131	1	192	2	N	-0-					-0-
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	82	1	204	2	N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	134	1	79	2	N	-0-					-0-
12	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	100	1	521	2	N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	150	1	489	2	N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	191	1	514	2	N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	247	1	370	2	N	-0-					-0-
05	682	N	203	-0-	-479	-0-	145	1	58	2	N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	104	1	126	2	N	-0-					-0-
07	651	N	505	-0-	-146	-0-	201	1	304	2	N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	299	1	77	2	N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	205	1	302	2	N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	142	1	354	2	N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	228	1	136	2	N	-0-					-0-
12	527	N	163	-0-	-364	-0-	163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 440 RRCID -> 162111 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	101	1	528	2	N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	164	1	535	2	N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	219	1	587	2	N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	326	1	488	2	N	-0-					-0-
05	744	N	355	-0-	-389	-0-	253	1	102	2	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	28	1	35	2	N	-0-					-0-
07	837	N	106	-0-	-731	-0-	42	1	64	2	N	-0-					-0-
08	341	N	135	-0-	-206	-0-	107	1	28	2	N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	108	1	160	2	N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	67	1	168	2	N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	98	1	59	2	N	-0-					-0-
12	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 447 RRCID -> 166639 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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, 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	61	1	315	2	N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	101	1	328	2	N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	132	1	355	2	N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	193	1	288	2	N	-0-					-0-
05	465	N	295	-0-	-170	-0-	211	1	84	2	N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	91	1	110	2	N	-0-					-0-
07	496	N	440	-0-	-56	-0-	175	1	265	2	N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	281	1	72	2	N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	156	1	229	2	N	-0-					-0-
10	434	N	368	-0-	-66	-0-	105	1	263	2	N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	213	1	127	2	N	-0-					-0-
12	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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 //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 52 RRCID -> 216726 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P & A 03-14-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (LOBO) 46194 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 56 RRCID -> 129448 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13174 - 13372

01	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	83	1	953	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	933	-0-	-198	-0-	62	1	871	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	899	-0-	-217	-0-	106	1	793	2	N	-0-					-0-
04	990	N	626	-0-	-364	-0-	94	1	532	2	N	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	128	1	1034	2	N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	130	1	865	2	N	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	165	1	976	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	946	-0-	-201	-0-	132	1	814	2	N	-0-					-0-
09	990	N	821	-0-	-169	-0-	84	1	737	2	N	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	133	1	1024	2	N	-0-					-0-
11	930	N	881	-0-	-49	-0-	114	1	767	2	N	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	154	1	1033	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,784 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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, J. D. WELL #: 341 RRCID -> 224431 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 1126 - 1138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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) 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1030	-0-	-1760	-0-	582	1	448	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	1002	-0-	-1608	-0-	565	1	437	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	700	-0-	-571	-0-	580	1	120	2	N	-0-					-0-
04	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	665	1	841	2	N	-0-					-0-
05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	770	1	1623	2	N	-0-					-0-
06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	724	1	1240	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	1189	-0-	-361	-0-	480	1	667	2	N	-0-					-0-
							42	5									
08	2387	X	2044	-0-	-343	-0-	732	1	1304	2	N	-0-					-0-
							8	5									
09	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	728	1	1482	2	N	-0-					-0-
							109	5									
10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	821	1	1777	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1488	-0-	-492	-0-	672	1	816	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612

01	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	972	1	5385	2	N	-0-					-0-
02	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	892	1	5091	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5588	-0-	-364	-0-	861	1	4727	2	N	-0-					-0-
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	766	1	4203	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5382	-0-	-1004	-0-	920	1	4462	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5501	-0-	-679	-0-	792	1	4709	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6040	-0-	-346	-0-	1186	1	4854	2	N	-0-					-0-
08	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	988	1	5113	2	N	-0-					-0-
09	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	1042	1	4716	2	N	-0-					-0-
							65	5									
10	6045	X	5737	-0-	-308	-0-	874	1	4863	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5572	-0-	-338	-0-	757	1	4815	2	N	-0-					-0-
12	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	1512	1	4818	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,383 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JENNINGS WELL #: 58 RRCID -> 127210 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8139 - 8149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2013 - PLUGGED 08-14-2013

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	5890 X	5515	-0-	-375	-0-	926	1	4589	2	N	-0-					-0-
02	5510 X	5114	-0-	-396	-0-	867	1	4247	2	N	-0-					-0-
03	5890 X	4959	-0-	-931	-0-	877	1	4082	2	N	-0-					-0-
04	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	797	1	3141	2	N	-0-					-0-
05	5487 X	3091	-0-	-2396	-0-	819	1	2272	2	N	-0-					-0-
06	5310 X	3849	-0-	-1461	-0-	838	1	3011	2	N	-0-					-0-
07	5456 X	4484	-0-	-972	-0-	930	1	3359	2	N	-0-					-0-
						195	5									
08	4960 X	4168	-0-	-792	-0-	917	1	3251	2	N	-0-					-0-
09	3930 X	3888	-0-	-42	-0-	768	1	2905	2	N	-0-					-0-
						215	5									
10	4495 X	4142	-0-	-353	-0-	882	1	3260	2	N	-0-					-0-
11	4350 X	3561	-0-	-789	-0-	740	1	2821	2	N	-0-					-0-
12	4495 X	4415	-0-	-80	-0-	963	1	3135	2	N	-0-					-0-
						317	5									

TOTAL GAS PROD: 51,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	166	-0-	-20	-0-	4	1	162	2	N	-0-					-0-
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	4	1	161	2	N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	30	1	291	2	N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	16	1	215	2	N	-0-					-0-
07	341	N	248	-0-	-93	-0-	17	1	217	2	N	-0-					-0-
							14	5									
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	24	1	240	2	N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	-0-					-0-
							16	5									
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	N	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	17	1	238	2	N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	210	2	N	-0-					-0-
							29	5									

TOTAL GAS PROD: 3,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	317	1	244	2	N	-0-					-0-
02	551	N	526	-0-	-25	-0-	297	1	229	2	N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	337	1	480	2	N	-0-					-0-
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	295	1	202	2	N	-0-					-0-
05	558	N	9	-0-	-549	-0-	9	1			N	-0-					-0-
06	780	N	380	-0-	-400	-0-	175	1	205	2	N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	240	1	80	2	N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	168	1	178	2	N	-0-					-0-
							25	5									

TOTAL GAS PROD: 3,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

01	868 X	839	-0-	-29	-0-	19	1	820	2	N	-0-					-0-
02	812 X	749	-0-	-63	-0-	17	1	732	2	N	-0-					-0-
03	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	84	1	1234	2	N	-0-					-0-
04	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	91	1	1323	2	N	-0-					-0-
05	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	107	1	1509	2	N	-0-					-0-
06	1290 X	898	-0-	-392	-0-	61	1	837	2	N	-0-					-0-
07	1457 X	1315	-0-	-142	-0-	89	1	1226	2	N	-0-					-0-
08	1612 X	1014	-0-	-598	-0-	63	1	951	2	N	-0-					-0-
09	1560 X	1271	-0-	-289	-0-	80	1	1191	2	N	-0-					-0-
10	1612 X	925	-0-	-687	-0-	61	1	864	2	N	-0-					-0-
11	1260 X	978	-0-	-282	-0-	67	1	911	2	N	-0-					-0-
12	1302 X	1021	-0-	-281	-0-	73	1	948	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	7	1	318	2	N	-0-			-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	N	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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: 441 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 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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	24	1	1039	2	N	-0-			-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	22	1	939	2	N	-0-			-0-
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	93	1	1368	2	N	-0-			-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	70	1	1024	2	N	-0-			-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	92	1	1307	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	91	1	1272	2	N	-0-			-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	96	1	1325	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1201	-0-	-194	-0-	75	1	1126	2	N	-0-			-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	86	1	1295	2	N	-0-			-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	96	1	1355	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	986	-0-	-184	-0-	67	1	919	2	N	-0-			-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	106	1	1387	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 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	101	X	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	-0-			-0-
02	261	X	85	-0-	-176	-0-	2	1	83	2	N	-0-			-0-
03	279	X	74	-0-	-205	-0-	5	1	69	2	N	-0-			-0-
04	270	X	248	-0-	-22	-0-	16	1	232	2	N	-0-			-0-
05	202	X	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	N	-0-			-0-
06	271	X	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	2	N	-0-			-0-
07	273	X	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	N	-0-			-0-
08	248	X	201	-0-	-47	-0-	12	1	189	2	N	-0-			-0-
09	270	X	170	-0-	-100	-0-	11	1	159	2	N	-0-			-0-
10	279	X	137	-0-	-142	-0-	9	1	128	2	N	-0-			-0-
11	270	X	163	-0-	-107	-0-	11	1	152	2	N	-0-			-0-
12	279	X	169	-0-	-110	-0-	12	1	157	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,094 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF.10750 - 10764

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7804 - 7812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 GRACIA HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128997 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8082 - 8089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
CUELLAR, F. WELL #: 2 C RRCID -> 140711 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7792 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			Y	-0-					-0-
02	3306	X	3233	-0-	-73	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3639	-0-	-112	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3407	-0-	-406	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3755	-0-	-275	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3693	-0-	-267	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-
11	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	104	-0-	-128	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	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	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
10	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4458	-0-	-1370	-0-	4458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247973 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8982 - 8990

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

01	15004	X	8658	-0-	-6346	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
02	11600	X	7768	-0-	-3832	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	9087	-0-	-2073	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	7693	-0-	-2387	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	7793	-0-	-1786	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7424	-0-	-1366	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8497	-0-	-586	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8144	-0-	-939	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7608	-0-	-72	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
10	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
11	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	6791	-0-	-1703	-0-	6791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 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	2604	X	532	-0-	-2072	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	682	N	470	-0-	-212	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	450	N	277	-0-	-173	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	527	N	163	-0-	-364	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,536 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 16 RRCID -> 039785 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3214 - 3225

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	126	166	1		40
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	127	112	1		55
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	138	149	1		44
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	135	114	1		65
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	104	55	1		114
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	445	467	1		92
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1003	873	1		222
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	658	725	1		155
09	2302	R	2302	-0-	-0-	-0-	644	1	946	2		Y	647	644	1		158
							712	9									
10	2316	R	2316	-0-	-0-	-0-	469	1	1174	2		Y	612	649	1		121
							673	9									
11	2274	R	2274	-0-	-0-	-0-	997	1	593	2		Y	622	612	1		131
							684	9									
12	2515	R	2515	-0-	-0-	-0-	1842	2	673	9		Y	612	524	1		219

TOTAL GAS PROD: 9,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,229

JENNINGS, WEST (CROCKETT) //CONT.// 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	R	193	-0-	-0-	-0-	31	1	162	2	N	-0-					-0-
02	211	R	211	-0-	-0-	-0-	50	1	161	2	N	-0-					-0-
03	257	R	257	-0-	-0-	-0-	70	1	187	2	N	-0-					-0-
04	240	#	238	-0-	-2	-0-	95	1	143	2	N	-0-					-0-
05	217	#	154	-0-	-63	-0-	110	1	44	2	N	-0-					-0-
06	210	#	97	-0-	-113	-0-	44	1	53	2	N	-0-					-0-
07	260	R	260	-0-	-0-	-0-	104	1	156	2	N	-0-					-0-
08	279	R	279	-0-	-0-	-0-	222	1	57	2	N	-0-					-0-
09	240	#	227	-0-	-13	-0-	92	1	135	2	N	-0-					-0-
10	254	R	254	-0-	-0-	-0-	72	1	182	2	N	-0-					-0-
11	270	#	267	-0-	-3	-0-	167	1	100	2	N	-0-					-0-
12	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,680 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 22 RRCID -> 217466 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2352 - 2358

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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, 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	T. A.	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-	170	1			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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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 #: 345 RRCID -> 218282 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4118 - 4175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2013 - WELL PLUGGED 01/24/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 484 RRCID -> 222853 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4662 - 4690

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	7	46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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, 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 42 RRCID -> 085336 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 448984
JENNINGS WELL #: 33 RRCID -> 075905 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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 WELL #: 41 RRCID -> 085335 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1280 - 1291

01	372	N	313	-0-	-59	-0-	50	1	263	2	N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	75	1	244	2	N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	91	1	244	2	N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	246	1	368	2	N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	331	1	133	2	N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	149	1	180	2	N	-0-					-0-
07	620	N	529	-0-	-91	-0-	211	1	318	2	N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	379	1	97	2	N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	179	1	264	2	N	-0-					-0-
10	527	N	458	-0-	-69	-0-	131	1	327	2	N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	291	1	173	2	N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,286 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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, 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	T. A.		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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-

JENNINGS, W. (1370) //CONT.// 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 475 RRCID -> 200593 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1366 - 1372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	X	767	-0-	-0-	-0-	124	1	643	2	N	-0-					-0-
02	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	292	1	949	2	N	-0-					-0-
03	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	317	1	849	2	N	-0-					-0-
04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	448	1	670	2	N	-0-					-0-
05	1333	X	1014	-0-	-319	-0-	724	1	290	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	115	-0-	-1175	-0-	52	1	63	2	N	-0-					-0-
07	1333	X	437	-0-	-896	-0-	174	1	263	2	N	-0-					-0-
08	1178	X	393	-0-	-785	-0-	313	1	80	2	N	-0-					-0-
09	1110	X	461	-0-	-649	-0-	187	1	274	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	450	-0-	-573	-0-	128	1	322	2	N	-0-					-0-
11	420	X	397	-0-	-23	-0-	249	1	148	2	N	-0-					-0-
12	465	X	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
JENNINGS, J. D. WELL #: 420 RRCID -> 156779 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 1376 - 1381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2012 - PLUGGED 10/08/12

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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, J. D. WELL #: 415 T RRCID -> 154572 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1950 - 1958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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, J. D. WELL #: 418 RRCID -> 166749 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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, W. (1970) //CONT.// 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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-

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 (2000 SAND) 46202 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 364 RRCID -> 155632 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2218 - 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-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2013 - PLUGGED 01/17/13

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	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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 RANCH (LOBO CONS.) 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
JENNINGS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 190539 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	7905	X	7496	-0-	-409	-0-		981	1	6514	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
02	7627	X	6629	-0-	-998	-0-		746	1	5883	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7123	-0-	-1030	-0-		739	1	6384	2	N	-0-					-0-
04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-		721	1	5765	2	N	11	11	8			-0-
								12	9									
05	7533	X	6846	-0-	-687	-0-		840	1	6006	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	6588	-0-	-672	-0-		903	1	5685	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6493	-0-	-637	-0-		955	1	5538	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6898	-0-	-232	-0-		1093	1	5805	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	6275	-0-	-355	-0-		1016	1	5259	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6054	-0-	6054	6054		1067	1	4987	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6899	-0-	6899	12953		1136	1	5763	2	N	-0-					-0-
12	19819	X	6866	-0-	-12953	-0-		797	1	6066	2	N	3	3	8			-0-
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 80,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

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	4216	X	3944	-0-	-272	-0-		516	1	3428	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	3826	-0-	-118	-0-		430	1	3396	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3898	-0-	-132	-0-		404	1	3494	2	N	-0-					-0-
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-		429	1	3435	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	4053	-0-	-39	-0-		497	1	3556	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3665	-0-	-295	-0-		502	1	3163	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3796	-0-	-296	-0-		559	1	3237	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3712	-0-	-349	-0-		588	1	3124	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3620	-0-	-310	-0-		586	1	3034	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2870	-0-	2870	2870		506	1	2364	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3427	-0-	3427	6297		564	1	2862	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
12	9848	X	3551	-0-	-6297	-0-		412	1	3139	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. 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	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-		123	1	2533	2	N	46					131
								51	9									
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-		149	1	1938	2	N	57	169	1			19
								63	9									
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-		189	1	2051	2	N	70	35	8			54
								77	9									
04	2610	N	2133	-0-	-477	-0-		119	1	1953	2	N	55	6	8			103
								61	9									
05	2294	N	2133	-0-	-161	-0-		184	1	1934	2	N	14					117
								15	9									
06	2250	N	2121	-0-	-129	-0-		188	1	1933	2	N	-0-					117
07	2790	X	2228	-0-	-562	-0-		187	1	1982	2	N	54	156	1	7	8	8
								59	9									
08	2790	X	2033	-0-	-757	-0-		226	1	1784	2	N	21	1	8			28
								23	9									
09	2700	X	1970	-0-	-730	-0-		208	1	1731	2	N	28					56
								31	9									
10	2232	N	1799	-0-	-433	-0-		195	1	1573	2	N	28					84
								31	9									
11	1980	N	1862	-0-	-118	-0-		144	1	1683	2	N	32	3	8			113
								35	9									
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-		176	1	1935	2	N	76	165	1	3	8	21
								84	9									

TOTAL GAS PROD: 25,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	10106	-0-	-1953	-0-	468	1	9638	2	N	-0-					8
02	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	685	1	8879	2	N	-0-					8
03	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	775	1	8405	2	N	-0-					8
04	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	512	1	8375	2	N	-0-					8
05	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	974	1	10239	2	N	-0-					8
06	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	885	1	9090	2	N	-0-					8
07	18383	X	9008	-0-	-9375	-0-	778	1	8229	2	N	1	1	8			8
							1	9									
08	18383	X	8967	-0-	-9416	-0-	1009	1	7958	2	N	-0-					8
09	17790	X	7205	-0-	-10585	-0-	774	1	6431	2	N	-0-					8
10	DLQ G-10		7590	-0-	7590	7590	838	1	6752	2	N	-0-					8
11	DLQ G-10		8697	-0-	8697	16287	685	1	8011	2	N	1	1	8			8
							1	9									
12	24599	X	8312	-0-	-16287	-0-	694	1	7618	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 108,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	172	1	3542	2	N	-0-					14
02	3103	X	2673	-0-	-430	-0-	191	1	2482	2	N	-0-					14
03	3100	X	2359	-0-	-741	-0-	198	1	2144	2	N	15	15	8			14
							17	9									
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	182	1	2978	2	N	-0-					14
05	3720	X	3090	-0-	-630	-0-	267	1	2808	2	N	14					28
							15	9									
06	3600	X	2946	-0-	-654	-0-	261	1	2685	2	N	-0-					28
07	4030	X	2947	-0-	-1083	-0-	255	1	2692	2	N	-0-					28
08	4030	X	2306	-0-	-1724	-0-	259	1	2047	2	N	-0-					28
09	3900	X	2715	-0-	-1185	-0-	290	1	2410	2	N	14					42
							15	9									
10	DLQ G-10		2782	-0-	2782	2782	307	1	2475	2	N	-0-					42
11	DLQ G-10		2622	-0-	2622	5404	207	1	2415	2	N	-0-					42
12	8050	X	2646	-0-	-5404	-0-	221	1	2425	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 33,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	749	1	15436	2	N	44	44	8			53
							48	9									
02	14065	X	12256	-0-	-1809	-0-	877	1	11379	2	N	-0-					53
03	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	1219	1	13230	2	N	14					67
							15	9									
04	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	787	1	12883	2	N	24	84	1			7
							26	9									
05	14942	X	13570	-0-	-1372	-0-	1179	1	12391	2	N	-0-					7
06	14460	X	13288	-0-	-1172	-0-	1179	1	12109	2	N	-0-					7
07	14942	X	13517	-0-	-1425	-0-	1167	1	12348	2	N	2	2	8			7
							2	9									
08	14942	X	13439	-0-	-1503	-0-	1512	1	11926	2	N	1	1	8			7
							1	9									
09	14460	X	13035	-0-	-1425	-0-	1400	1	11635	2	N	-0-					7
10	DLQ G-10		11819	-0-	11819	11819	1305	1	10514	2	N	-0-					7
11	DLQ G-10		11932	-0-	11932	23751	941	1	10991	2	N	-0-					7
12	36052	X	12301	-0-	-23751	-0-	1027	1	11274	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 159,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	85	1	1759	2	N	17	17	8			46
							19	9									
02	1508	N	724	-0-	-784	-0-	52	1	672	2	N	-0-					46
03	1612	N	45	-0-	-1567	-0-	4	1	41	2	N	-0-					46
04	1800	N	1716	-0-	-84	-0-	99	1	1617	2	N	-0-					46
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	161	1	1692	2	N	-0-					46
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	155	1	1592	2	N	-0-					46
07	2821	X	1703	-0-	-1118	-0-	147	1	1555	2	N	1	1	8			46
							1	9									
08	2821	X	1189	-0-	-1632	-0-	134	1	1055	2	N	-0-					46
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					46
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					46
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 10,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	196	1	4036	2	N	-0-					25
02	3944	X	3366	-0-	-578	-0-	241	1	3125	2	N	-0-					25
03	3844	X	3369	-0-	-475	-0-	283	1	3068	2	N	16	16	8			25
							18	9									
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	222	1	3634	2	N	1	1	8			25
							1	9									
05	4247	X	3742	-0-	-505	-0-	324	1	3410	2	N	7					32
							8	9									
06	4110	X	3250	-0-	-860	-0-	288	1	2962	2	N	-0-					32
07	7130	X	2218	-0-	-4912	-0-	192	1	2026	2	N	-0-					32
08	7130	X	4267	-0-	-2863	-0-	480	1	3787	2	N	-0-					32
09	6900	X	3218	-0-	-3682	-0-	346	1	2872	2	N	-0-					32
10	DLQ G-10		3226	-0-	3226	3226	356	1	2870	2	N	-0-					32
11	DLQ G-10		2349	-0-	2349	5575	185	1	2164	2	N	-0-					32
12	9346	X	3771	-0-	-5575	-0-	315	1	3456	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 40,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	270	1	5573	2	N	1	1	8			12
							1	9									
02	5249	X	4304	-0-	-945	-0-	308	1	3996	2	N	-0-					12
03	5611	X	4799	-0-	-812	-0-	405	1	4393	2	N	1	1	8			12
							1	9									
04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	260	1	4259	2	N	2	2	8			12
							2	9									
05	5859	X	4453	-0-	-1406	-0-	387	1	4066	2	N	-0-					12
06	5670	X	4258	-0-	-1412	-0-	378	1	3880	2	N	-0-					12
07	6634	X	4325	-0-	-2309	-0-	373	1	3951	2	N	1	1	8			12
							1	9									
08	6634	X	4622	-0-	-2012	-0-	520	1	4102	2	N	-0-					12
09	6420	X	4620	-0-	-1800	-0-	496	1	4124	2	N	-0-					12
10	DLQ G-10		4271	-0-	4271	4271	472	1	3799	2	N	-0-					12
11	DLQ G-10		3033	-0-	3033	7304	239	1	2793	2	N	1	1	8			12
							1	9									
12	11613	X	4309	-0-	-7304	-0-	360	1	3948	2	N	1	1	8			12
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 53,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	432	1	8908	2	N	-0-					12
02	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	552	1	7157	2	N	-0-					12
03	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	702	1	7619	2	N	-0-					12
04	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	404	1	6618	2	N	-0-					12
05	9331	X	8304	-0-	-1027	-0-	721	1	7583	2	N	-0-					12
06	9030	X	7855	-0-	-1175	-0-	697	1	7158	2	N	-0-					12
07	10323	X	6546	-0-	-3777	-0-	565	1	5981	2	N	-0-					12
08	10323	X	5929	-0-	-4394	-0-	667	1	5262	2	N	-0-					12
09	9990	X	6607	-0-	-3383	-0-	710	1	5897	2	N	-0-					12
10	DLQ G-10		6656	-0-	6656	6656	735	1	5921	2	N	-0-					12
11	DLQ G-10		6498	-0-	6498	13154	512	1	5986	2	N	-0-					12
12	20310	X	7156	-0-	-13154	-0-	598	1	6558	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 87,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4309	X	3792	-0-	-517	-0-	174	1	3590	2	N	25	25	8			9
							28	9									
02	4031	X	1885	-0-	-2146	-0-	135	1	1750	2	N	-0-					9
03	4309	X	3936	-0-	-373	-0-	332	1	3604	2	N	-0-					9
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	176	1	2885	2	N	12	1	8			20
							13	9									
05	4247	X	3014	-0-	-1233	-0-	262	1	2752	2	N	-0-					20
06	3810	X	2950	-0-	-860	-0-	262	1	2688	2	N	-0-					20
07	6355	X	3391	-0-	-2964	-0-	293	1	3098	2	N	-0-					20
08	6355	X	3114	-0-	-3241	-0-	350	1	2764	2	N	-0-					20
09	6150	X	3059	-0-	-3091	-0-	329	1	2730	2	N	-0-					20
10	DLQ G-10		3143	-0-	3143	3143	347	1	2796	2	N	-0-					20
11	DLQ G-10		2935	-0-	2935	6078	231	1	2704	2	N	-0-					20
12	6559	X	481	-0-	-6078	-0-	40	1	440	2	N	1	1	8			20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	125	1	2585	2	N	21	21	8			7
							23	9									
02	2320	X	2198	-0-	-122	-0-	157	1	2041	2	N	-0-					7
03	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	206	1	2240	2	N	1	1	8			7
							1	9									
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	136	1	2224	2	N	-0-					7
05	2728	X	2368	-0-	-360	-0-	206	1	2162	2	N	-0-					7
06	2640	X	2189	-0-	-451	-0-	194	1	1995	2	N	-0-					7
07	3565	X	2259	-0-	-1306	-0-	195	1	2064	2	N	-0-					7
08	3565	X	2235	-0-	-1330	-0-	251	1	1984	2	N	-0-					7
09	3450	X	2187	-0-	-1263	-0-	235	1	1952	2	N	-0-					7
10	DLQ G-10		2282	-0-	2282	2282	252	1	2030	2	N	-0-					7
11	DLQ G-10		2152	-0-	2152	4434	170	1	1982	2	N	-0-					7
12	1300	N	2200	-0-	900	5334	184	1	2016	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 27,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-		334	1	6884	2	N	-0-					9
02	6438	X	5527	-0-	-911	-0-		396	1	5131	2	N	-0-					9
03	6479	X	6097	-0-	-382	-0-		513	1	5566	2	N	16	16	8			9
								18	9									
04	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-		331	1	5417	2	N	2	2	8			9
								2	9									
05	7223	X	5627	-0-	-1596	-0-		489	1	5138	2	N	-0-					9
06	6990	X	5701	-0-	-1289	-0-		506	1	5195	2	N	-0-					9
07	7967	X	5762	-0-	-2205	-0-		498	1	5263	2	N	1	1	8			9
								1	9									
08	7967	X	5273	-0-	-2694	-0-		593	1	4680	2	N	-0-					9
09	7710	X	5077	-0-	-2633	-0-		545	1	4532	2	N	-0-					9
10	DLQ G-10		5327	-0-	5327	5327		588	1	4739	2	N	-0-					9
11	DLQ G-10		4516	-0-	4516	9843		356	1	4159	2	N	1	1	8			9
								1	9									
12	14659	X	4816	-0-	-9843	-0-		402	1	4413	2	N	1	1	8			9
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 66,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-		74	1	1525	2	N	17	17	8			8
								19	9									
02	1363	N	1218	-0-	-145	-0-		87	1	1131	2	N	-0-					8
03	1426	N	1359	-0-	-67	-0-		115	1	1244	2	N	-0-					8
04	1560	N	1291	-0-	-269	-0-		74	1	1217	2	N	-0-					8
05	1302	N	890	-0-	-412	-0-		77	1	813	2	N	-0-					8
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-		120	1	1238	2	N	-0-					8
07	2666	N	1209	-0-	-1457	-0-		104	1	1104	2	N	1	1	8			8
								1	9									
08	899	N	833	-0-	-66	-0-		94	1	739	2	N	-0-					8
09	1350	N	643	-0-	-707	-0-		69	1	574	2	N	-0-					8
10	1209	N	707	-0-	-502	-0-		78	1	629	2	N	-0-					8
11	810	N	386	-0-	-424	-0-		30	1	356	2	N	-0-					8
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 11,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	118	1	2441	2	N	-0-					7
02	2001	N	1629	-0-	-372	-0-	117	1	1512	2	N	-0-					7
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	183	1	1988	2	N	16	16	8			7
							18	9									
04	2490	N	1133	-0-	-1357	-0-	65	1	1066	2	N	2	2	8			7
							2	9									
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	182	1	1916	2	N	-0-					7
06	2130	N	1970	-0-	-160	-0-	175	1	1795	2	N	-0-					7
07	2356	N	2062	-0-	-294	-0-	178	1	1884	2	N	-0-					7
08	2108	N	1827	-0-	-281	-0-	205	1	1622	2	N	-0-					7
09	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	212	1	1757	2	N	-0-					7
10	2077	N	1839	-0-	-238	-0-	203	1	1636	2	N	-0-					7
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	148	1	1730	2	N	1	1	8			7
							1	9									
12	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	156	1	1709	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 23,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	114	1	2348	2	N	37	37	8			-0-
							41	9									
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	162	1	2097	2	N	-0-					-0-
03	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	246	1	2667	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	130	1	2121	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	2015	N	764	-0-	-1251	-0-	66	1	698	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1760	-0-	-190	-0-	156	1	1604	2	N	-0-					-0-
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	312	1	3298	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2015	X	1518	-0-	-497	-0-	171	1	1347	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	681	-0-	-1269	-0-	73	1	608	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	843	-0-	-1172	-0-	93	1	750	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	649	-0-	-1301	-0-	51	1	598	2	N	-0-					-0-
12	2015	X	468	-0-	-1547	-0-	39	1	429	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	5952	X	2599	-0-	-3353	-0-	120	1	2479	2	N	-0-					9
02	5568	X	2148	-0-	-3420	-0-	154	1	1994	2	N	-0-					9
03	5022	X	1568	-0-	-3454	-0-	132	1	1436	2	N	-0-					9
04	704	X	704	-0-	-0-	-0-	41	1	663	2	N	-0-					9
05	3162	X	2523	-0-	-639	-0-	219	1	2304	2	N	-0-					9
06	2520	X	1525	-0-	-995	-0-	135	1	1390	2	N	-0-					9
07	2294	X	1150	-0-	-1144	-0-	99	1	1051	2	N	-0-					9
08	2511	X	1207	-0-	-1304	-0-	136	1	1071	2	N	-0-					9
09	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	270	1	2244	2	N	-0-					9
10	DLQ	G-10	2121	-0-	2121	2121	234	1	1887	2	N	-0-					9
11	DLQ	G-10	1589	-0-	1589	3710	125	1	1464	2	N	-0-					9
12	5349	X	1639	-0-	-3710	-0-	137	1	1502	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 21,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	151	1	3120	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	2362	-0-	-596	-0-	169	1	2193	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2704	-0-	-210	-0-	228	1	2476	2	N	-0-					-0-
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	172	1	2809	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3224	X	2691	-0-	-533	-0-	234	1	2457	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2653	-0-	-467	-0-	235	1	2418	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2745	-0-	-479	-0-	237	1	2508	2	N	-0-					-0-
08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	518	1	4087	2	N	-0-					-0-
09	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	581	1	4828	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2263	-0-	2263	2263	250	1	2013	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2087	-0-	2087	4350	164	1	1922	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6724	X	2374	-0-	-4350	-0-	198	1	2176	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	199	1	4110	2	N	-0-					-0-
02	3741	X	3344	-0-	-397	-0-	239	1	3105	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3792	-0-	-176	-0-	320	1	3472	2	N	-0-					-0-
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	205	1	3361	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	4309	X	3388	-0-	-921	-0-	294	1	3094	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3401	-0-	-769	-0-	302	1	3099	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3563	-0-	-777	-0-	308	1	3255	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3270	-0-	-1070	-0-	368	1	2901	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4200	X	3154	-0-	-1046	-0-	339	1	2815	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2908	-0-	2908	2908	321	1	2584	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	DLQ G-10		2503	-0-	2503	5411	197	1	2306	2	N	-0-					-0-
12	8098	X	2687	-0-	-5411	-0-	224	1	2462	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	591	1	12182	2	N	-0-					7
02	11136	X	5906	-0-	-5230	-0-	423	1	5483	2	N	-0-					7
03	9207	X	3733	-0-	-5474	-0-	315	1	3418	2	N	-0-					7
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	178	1	2915	2	N	-0-					7
05	12772	X	3169	-0-	-9603	-0-	275	1	2894	2	N	-0-					7
06	12360	X	3204	-0-	-9156	-0-	284	1	2920	2	N	-0-					7
07	6386	X	3286	-0-	-3100	-0-	284	1	3002	2	N	-0-					7
08	6386	X	3112	-0-	-3274	-0-	350	1	2762	2	N	-0-					7
09	6180	X	2955	-0-	-3225	-0-	317	1	2638	2	N	-0-					7
10	DLQ G-10		2661	-0-	2661	2661	294	1	2367	2	N	-0-					7
11	DLQ G-10		2433	-0-	2433	5094	192	1	2241	2	N	-0-					7
12	7613	X	2519	-0-	-5094	-0-	210	1	2309	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 48,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	245	1	5049	2	N	-0-					22
02	4640	X	3867	-0-	-773	-0-	277	1	3590	2	N	-0-					22
03	4650	X	4397	-0-	-253	-0-	371	1	4026	2	N	-0-					22
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	241	1	3943	2	N	2	2	8			22
							2	9									
05	5146	X	4218	-0-	-928	-0-	366	1	3852	2	N	-0-					22
06	4980	X	3918	-0-	-1062	-0-	347	1	3571	2	N	-0-					22
07	5146	X	3576	-0-	-1570	-0-	309	1	3266	2	N	1	1	8			22
							1	9									
08	5146	X	3840	-0-	-1306	-0-	432	1	3408	2	N	-0-					22
09	4980	X	3775	-0-	-1205	-0-	406	1	3369	2	N	-0-					22
10	DLQ G-10		3928	-0-	3928	3928	434	1	3494	2	N	-0-					22
11	DLQ G-10		3775	-0-	3775	7703	298	1	3477	2	N	-0-					22
12	10926	X	3223	-0-	-7703	-0-	269	1	2954	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 47,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	775	1	15961	2	N	22	22	8			44
							24	9									
02	14384	X	11790	-0-	-2594	-0-	844	1	10946	2	N	-0-					44
03	14632	X	13746	-0-	-886	-0-	1157	1	12555	2	N	31					75
							34	9									
04	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	742	1	12135	2	N	23	90	1			8
							25	9									
05	16740	X	12349	-0-	-4391	-0-	1073	1	11276	2	N	-0-					8
06	16200	X	11953	-0-	-4247	-0-	1060	1	10893	2	N	-0-					8
07	16740	X	12310	-0-	-4430	-0-	1061	1	11227	2	N	20	1	8			27
							22	9									
08	16740	X	10979	-0-	-5761	-0-	1235	1	9744	2	N	-0-					27
09	16200	X	11150	-0-	-5050	-0-	1198	1	9952	2	N	-0-					27
10	DLQ G-10		11294	-0-	11294	11294	1247	1	10044	2	N	3	3	8			27
							3	9									
11	DLQ G-10		10644	-0-	10644	21938	839	1	9804	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	31398	X	9460	-0-	-21938	-0-	790	1	8669	2	N	1	1	8			27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 145,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	388	1	7998	2	N	41	41	8			-0-
							45	9									
02	7047	X	6460	-0-	-587	-0-	462	1	5998	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6941	-0-	-375	-0-	584	1	6337	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
04	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	379	1	6205	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	6707	-0-	-1725	-0-	583	1	6124	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	6470	-0-	-1690	-0-	574	1	5896	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	6572	-0-	-3503	-0-	567	1	6003	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	10075	X	6433	-0-	-3642	-0-	724	1	5709	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	6220	-0-	-3530	-0-	668	1	5552	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6260	-0-	6260	6260	691	1	5569	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5604	-0-	5604	11864	442	1	5161	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	17955	X	6091	-0-	-11864	-0-	509	1	5581	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 78,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	175	1	3607	2	N	17	17	8			62
							19	9									
02	3451	X	3165	-0-	-286	-0-	227	1	2938	2	N	-0-					62
03	3689	X	3277	-0-	-412	-0-	271	1	2942	2	N	58	15	8			105
							64	9									
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	167	1	2740	2	N	55					160
							61	9									
05	3813	X	2928	-0-	-885	-0-	253	1	2656	2	N	17	168	1			9
							19	9									
06	3690	X	3114	-0-	-576	-0-	276	1	2838	2	N	-0-					9
07	6107	X	3233	-0-	-2874	-0-	279	1	2953	2	N	1	1	8			9
							1	9									
08	6107	X	3049	-0-	-3058	-0-	343	1	2706	2	N	-0-					9
09	5880	X	3007	-0-	-2873	-0-	323	1	2684	2	N	-0-					9
10	DLQ G-10		3063	-0-	3063	3063	338	1	2725	2	N	-0-					9
11	DLQ G-10		2905	-0-	2905	5968	229	1	2676	2	N	-0-					9
12	8879	X	2911	-0-	-5968	-0-	243	1	2668	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 37,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	52	1	1073	2	N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	60	1	783	2	N	-0-					-0-
03	930	N	830	-0-	-100	-0-	70	1	760	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	818	-0-	-262	-0-	47	1	771	2	N	-0-					-0-
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	75	1	794	2	N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	92	1	944	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1216	-0-	-489	-0-	105	1	1111	2	N	-0-					-0-
08	868	N	380	-0-	-488	-0-	43	1	337	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	125	-0-	-925	-0-	13	1	112	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	163	-0-	-1046	-0-	18	1	145	2	N	-0-					-0-
11	360	N	254	-0-	-106	-0-	20	1	234	2	N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	286	1	5902	2	N	20	20	8			7
							22	9									
02	5423	X	4425	-0-	-998	-0-	317	1	4108	2	N	-0-					7
03	5084	X	5047	-0-	-37	-0-	424	1	4603	2	N	18	18	8			7
							20	9									
04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	266	1	4352	2	N	-0-					7
05	6200	X	4636	-0-	-1564	-0-	403	1	4233	2	N	-0-					7
06	6000	X	4439	-0-	-1561	-0-	394	1	4045	2	N	-0-					7
07	6231	X	4437	-0-	-1794	-0-	383	1	4053	2	N	1	1	8			7
							1	9									
08	6231	X	4055	-0-	-2176	-0-	456	1	3599	2	N	-0-					7
09	6030	X	3948	-0-	-2082	-0-	424	1	3524	2	N	-0-					7
10	DLQ G-10		3838	-0-	3838	3838	424	1	3414	2	N	-0-					7
11	DLQ G-10		3608	-0-	3608	7446	284	1	3324	2	N	-0-					7
12	10490	X	3044	-0-	-7446	-0-	254	1	2790	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 52,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	425	1	8754	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
02	7482	X	6373	-0-	-1109	-0-	456	1	5917	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	7186	-0-	-409	-0-	606	1	6580	2	N	-0-					-0-
04	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	384	1	6283	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	9207	X	7354	-0-	-1853	-0-	639	1	6715	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	6991	-0-	-1919	-0-	620	1	6371	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	6511	-0-	-2975	-0-	562	1	5947	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	9486	X	5991	-0-	-3495	-0-	674	1	5316	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9180	X	6369	-0-	-2811	-0-	204	1	6165	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6553	-0-	6553	6553	723	1	5827	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	DLQ G-10		6291	-0-	6291	12844	496	1	5793	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	19182	X	6338	-0-	-12844	-0-	529	1	5799	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 81,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2815	-0-	-471	-0-	130	1	2685	2	N	-0-					9
02	3074	X	1928	-0-	-1146	-0-	138	1	1790	2	N	-0-					9
03	3038	X	2169	-0-	-869	-0-	183	1	1986	2	N	-0-					9
04	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	119	1	1955	2	N	1	1	8			9
							1	9									
05	2821	X	1884	-0-	-937	-0-	164	1	1720	2	N	-0-					9
06	2100	N	2010	-0-	-90	-0-	178	1	1832	2	N	-0-					9
07	2883	X	2275	-0-	-608	-0-	196	1	2078	2	N	1	1	8			9
							1	9									
08	2883	X	2024	-0-	-859	-0-	228	1	1796	2	N	-0-					9
09	2790	X	1524	-0-	-1266	-0-	164	1	1360	2	N	-0-					9
10	2263	N	1657	-0-	-606	-0-	183	1	1474	2	N	-0-					9
11	1950	N	1522	-0-	-428	-0-	120	1	1402	2	N	-0-					9
12	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	129	1	1416	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 23,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	10569	-0-	-684	-0-	489	1	10080	2	N	-0-					-0-
02	10237	X	-0-	-0-	-10237	-0-					N	-0-					-0-
03	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					-0-
04	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	789	1	12911	2	N	-0-					-0-
05	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	965	1	10150	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	8906	-0-	-1324	-0-	790	1	8116	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	9327	-0-	-3879	-0-	805	1	8521	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	13206	X	8686	-0-	-4520	-0-	977	1	7709	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	8580	-0-	-4200	-0-	922	1	7658	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8471	-0-	8471	8471	935	1	7536	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		8058	-0-	8058	16529	635	1	7423	2	N	-0-					-0-
12	24572	X	8043	-0-	-16529	-0-	672	1	7370	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 95,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9820	-0-	-410	-0-	455	1	9365	2	N	-0-					21
02	9251	X	7256	-0-	-1995	-0-	519	1	6737	2	N	-0-					21
03	9052	X	8474	-0-	-578	-0-	715	1	7758	2	N	1	1	8			21
							1	9									
04	0	W	7619	-0-	7619	7619	439	1	7177	2	N	3	3	8			21
							3	9									
05	0	W	7221	-0-	7221	14840	627	1	6594	2	N	-0-					21
06	0	W	7336	-0-	7336	22176	651	1	6685	2	N	-0-					21
07	0	W	7578	-0-	7578	29754	654	1	6923	2	N	1	1	8			21
							1	9									
08	36638	X	6884	-0-	-29754	-0-	774	1	6109	2	N	1	1	8			21
							1	9									
09	10260	X	1626	-0-	-8634	-0-	175	1	1451	2	N	-0-					21
10	DLQ G-10		1582	-0-	1582	1582	175	1	1407	2	N	-0-					21
11	DLQ G-10		1811	-0-	1811	3393	143	1	1667	2	N	1	1	8			21
							1	9									
12	5771	X	2378	-0-	-3393	-0-	199	1	2179	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 69,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 249181 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	89	1	1827	2	N	17	17	8			-0-
							19	9									
02	1711	N	1541	-0-	-170	-0-	110	1	1431	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	136	1	1477	2	N	17	17	8			-0-
							19	9									
04	1860	N	1511	-0-	-349	-0-	87	1	1423	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1643	N	1440	-0-	-203	-0-	125	1	1315	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	998	-0-	-592	-0-	88	1	910	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1096	-0-	-2004	-0-	95	1	1001	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	1161	-0-	-1939	-0-	131	1	1030	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	833	-0-	-2167	-0-	89	1	744	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	923	-0-	-162	-0-	102	1	821	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	821	-0-	-289	-0-	65	1	755	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	111	1	1213	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	2604	X	2535	-0-	-69	-0-	117	1	2418	2	N	-0-					-0-
02	2378	X	1992	-0-	-386	-0-	143	1	1849	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	2095	-0-	-261	-0-	175	1	1900	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
04	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	114	1	1864	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2542	X	2002	-0-	-540	-0-	174	1	1828	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1882	-0-	-578	-0-	167	1	1715	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	1907	-0-	-1937	-0-	165	1	1741	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3844	X	1703	-0-	-2141	-0-	192	1	1511	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	1698	-0-	-2022	-0-	182	1	1516	2	N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1905	-0-	1905	1905	210	1	1695	2	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1765	-0-	1765	3670	139	1	1625	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5283	X	1613	-0-	-3670	-0-	135	1	1477	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	316	1	6508	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	5025	-0-	-1036	-0-	360	1	4665	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5474	-0-	-509	-0-	462	1	5012	2	N	-0-					-0-
04	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	301	1	4918	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	5250	-0-	-1446	-0-	456	1	4794	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	4992	-0-	-1488	-0-	443	1	4549	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5167	-0-	-1529	-0-	446	1	4721	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	4961	-0-	-1735	-0-	558	1	4403	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	4707	-0-	-1773	-0-	506	1	4201	2	N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	4665	-0-	4665	4665	515	1	4150	2	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	4398	-0-	4398	9063	347	1	4051	2	N	-0-					-0-
12	13371	X	4308	-0-	-9063	-0-	360	1	3948	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7396	-0-	-1346	-0-	1142	1	6254	2	Y	-0-			14
02	8265	X	2207	-0-	-6058	-0-	406	1	1801	2	Y	-0-			14
03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	1154	1	7944	2	Y	-0-			14
04	7920	X	6534	-0-	-1386	-0-	931	1	5603	2	Y	-0-			14
05	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	1174	1	7053	2	Y	5			19
							6	9							
06	7920	X	4659	-0-	-3261	-0-	860	1	3799	2	Y	-0-			19
07	8184	X	6017	-0-	-2167	-0-	962	1	5055	2	Y	-0-			19
08	8184	X	6242	-0-	-1942	-0-	1017	1	5225	2	Y	-0-			19
09	7920	X	6119	-0-	-1801	-0-	863	1	5256	2	Y	-0-			19
10	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	838	1	5729	2	Y	-0-			19
11	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	1099	1	7804	2	Y	-0-			19
12	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	1005	1	6025	2	Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 79,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	8215	X	3454	-0-	-4761	-0-	533	1	2921	2	Y	-0-			-0-
02	7250	X	3793	-0-	-3457	-0-	699	1	3094	2	Y	-0-			-0-
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	706	1	4867	2	Y	-0-			-0-
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	817	1	4915	2	Y	-0-			-0-
05	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	833	1	5000	2	Y	-0-			-0-
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	1026	1	4529	2	Y	4			4
							4	9							
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	539	1	2830	2	Y	-0-			4
08	2511	X	1841	-0-	-670	-0-	300	1	1541	2	Y	-0-			4
09	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	862	1	5254	2	Y	-0-			4
10	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	769	1	5258	2	Y	-0-			4
11	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	727	1	5159	2	Y	-0-			4
12	6324	X	4229	-0-	-2095	-0-	605	1	3624	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 57,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4629	-0-	-455	-0-	715	1	3914	2	Y	-0-			-0-
02	4756	X	4196	-0-	-560	-0-	773	1	3423	2	Y	-0-			-0-
03	5084	X	4398	-0-	-686	-0-	557	1	3841	2	Y	-0-			-0-
04	4530	X	4020	-0-	-510	-0-	573	1	3447	2	Y	-0-			-0-
05	4681	X	4151	-0-	-530	-0-	592	1	3559	2	Y	-0-			-0-
06	4470	X	3870	-0-	-600	-0-	714	1	3153	2	Y	3			3
							3	9							
07	4495	X	3807	-0-	-688	-0-	609	1	3198	2	Y	-0-			3
08	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	762	1	3915	2	Y	1			4
							1	9							
09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	601	1	3663	2	Y	-0-			4
10	4154	X	3726	-0-	-428	-0-	475	1	3251	2	Y	-0-			4
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	560	1	3974	2	Y	-0-			4
12	4650	X	4411	-0-	-239	-0-	631	1	3780	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 50,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3797	-0-	-109	-0-	587	1	3210	2	Y	-0-					-0-
02	3654	X	2640	-0-	-1014	-0-	486	1	2154	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3272	-0-	-634	-0-	415	1	2857	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3389	-0-	-271	-0-	483	1	2906	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	2699	-0-	-1083	-0-	385	1	2314	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	1748	-0-	-1912	-0-	323	1	1424	2	Y	1					1
							1	9									
07	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	625	1	3285	2	Y	2					3
							2	9									
08	3503	X	3407	-0-	-96	-0-	555	1	2852	2	Y	-0-					3
09	3390	X	3072	-0-	-318	-0-	433	1	2639	2	Y	-0-					3
10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	382	1	2610	2	Y	-0-					3
11	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	677	1	4808	2	Y	-0-					3
12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	611	1	3662	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 40,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	432	1	2364	2	Y	-0-					-0-
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	460	1	2042	2	Y	-0-					-0-
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	337	1	2319	2	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2409	-0-	-291	-0-	344	1	2065	2	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2535	-0-	-131	-0-	362	1	2173	2	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2062	-0-	-518	-0-	380	1	1680	2	Y	2					2
							2	9									
07	2480	N	2326	-0-	-154	-0-	372	1	1954	2	Y	-0-					2
08	2697	N	2396	-0-	-301	-0-	390	1	2006	2	Y	-0-					2
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	364	1	2217	2	Y	-0-					2
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	312	1	2137	2	Y	-0-					2
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	311	1	2209	2	Y	-0-					2
12	2666	N	2434	-0-	-232	-0-	348	1	2086	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 29,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11274 - 12426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1666	-0-	-597	-0-	168	1	1498	2	N	-0-					-0-
02	1943	N	1794	-0-	-149	-0-	187	1	1607	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	184	1	1604	2	N	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	185	1	1448	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	172	1	2029	2	N	-0-					-0-
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	93	1	2103	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3213	-0-	113	113	132	1	3081	2	N	-0-					-0-
08	2883	N	2555	-0-	-328	-0-	108	1	2447	2	N	-0-					-0-
09	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	101	1	2869	2	N	-0-					-0-
10	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	132	1	2766	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2599	-0-	-191	-0-	153	1	2446	2	N	-0-					-0-
12	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	165	1	2919	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,597 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 #: 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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	144	1	789	2	Y	-0-			-0-
02	812	N	107	-0-	-705	-0-	19	1	88	2	Y	-0-			-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	119	1	826	2	Y	-0-			-0-
04	780	N	490	-0-	-290	-0-	70	1	420	2	Y	-0-			-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	113	1	682	2	Y	-0-			-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	154	1	679	2	Y	1			1
							1	9							
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	267	1	1403	2	Y	-0-			1
08	806	N	613	-0-	-193	-0-	100	1	513	2	Y	-0-			1
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	123	1	748	2	Y	-0-			1
10	1023	N	878	-0-	-145	-0-	112	1	766	2	Y	-0-			1
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	124	1	880	2	Y	-0-			1
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	219	1	1314	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 10,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	166	1	909	2	Y	-0-			-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	189	1	841	2	Y	-0-			-0-
03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	360	1	2480	2	Y	-0-			-0-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	314	1	1890	2	Y	-0-			-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	280	1	1687	2	Y	-0-			-0-
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	482	1	2127	2	Y	2			2
							2	9							
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	309	1	1623	2	Y	-0-			2
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	295	1	1514	2	Y	-0-			2
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	220	1	1340	2	Y	-0-			2
10	1922	N	1385	-0-	-537	-0-	177	1	1208	2	Y	-0-			2
11	1740	N	1269	-0-	-471	-0-	157	1	1112	2	Y	-0-			2
12	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	216	1	1296	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 21,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3148	-0-	-665	-0-	486	1	2662	2	Y	-0-			-0-
02	3567	X	3169	-0-	-398	-0-	584	1	2585	2	Y	-0-			-0-
03	3813	X	3455	-0-	-358	-0-	438	1	3017	2	Y	-0-			-0-
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	436	1	2621	2	Y	-0-			-0-
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	425	1	2550	2	Y	-0-			-0-
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	602	1	2658	2	Y	2			2
							2	9							
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	528	1	2771	2	Y	-0-			2
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	617	1	3169	2	Y	1			3
							1	9							
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	472	1	2878	2	Y	-0-			3
10	3348	X	3175	-0-	-173	-0-	405	1	2770	2	Y	-0-			3
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	420	1	2980	2	Y	-0-			3
12	3348	X	3238	-0-	-110	-0-	463	1	2775	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 39,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	4650	X	2798	-0-	-1852	-0-	282	1	2516	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	2518	-0-	-1832	-0-	262	1	2256	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	2761	-0-	-1238	-0-	284	1	2477	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2467	-0-	-623	-0-	280	1	2187	2	N	-0-					-0-
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	294	1	3472	2	N	-0-					-0-
06	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	251	1	5660	2	N	-0-					-0-
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	178	1	4129	2	N	-0-					-0-
08	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	222	1	5001	2	N	-0-					-0-
09	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	240	1	6863	2	N	-0-					-0-
10	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	332	1	6959	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5017	-0-	-893	-0-	296	1	4721	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5860	-0-	-247	-0-	313	1	5547	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					18
02	4785	X	4686	-0-	-99	-0-	4686	2			N	-0-					18
03	5115	X	5097	-0-	-18	-0-	5091	2	6	9	N	5					23
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					23
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					23
06	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	N	5					28
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					28
08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					28
09	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4078	2	22	9	N	20					48
10	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5893	2	9	9	N	8					56
11	4890	X	4727	-0-	-163	-0-	4727	2			N	-0-					56
12	5053	X	4859	-0-	-194	-0-	4798	2	61	9	N	55					111

TOTAL GAS PROD: 52,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	1689	-0-	-1628	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			Y	-0-					-0-
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
07	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
08	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2967	2	1	9	Y	1					1
09	3240	X	2817	-0-	-423	-0-	2817	2			Y	-0-					1
10	3162	X	2735	-0-	-427	-0-	2735	2			Y	-0-					1
11	2880	X	2689	-0-	-191	-0-	2689	2			Y	-0-					1
12	2976	X	2529	-0-	-447	-0-	2529	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 35,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	7378	X	6152	-0-	-1226	-0-	6152	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	6989	X	5319	-0-	-1670	-0-	5319	2			Y	-0-					-0-
03	7471	X	2883	-0-	-4588	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
04	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			Y	-0-					-0-
05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			Y	-0-					-0-
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			Y	-0-					-0-
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5177	2	1	9	Y	1					1
09	5310	X	2796	-0-	-2514	-0-	2796	2			Y	-0-					1
10	5239	X	4517	-0-	-722	-0-	4517	2			Y	-0-					1
11	5010	X	4601	-0-	-409	-0-	4601	2			Y	-0-					1
12	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 54,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	986	N	898	-0-	-88	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	477	-0-	-639	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	2	1	9	Y	1					1
09	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1022	2	1	9	Y	1					2
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					2
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					2
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	1249	-0-	-1417	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-
06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
08	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2972	2	2	9	Y	2					2
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			Y	-0-					2
10	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			Y	-0-					2
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					2
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 34,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	217	N	42	-0-	-175	-0-	42	2			Y	-0-	6	1			1
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					1
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					1
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					1
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					1
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					1
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					1
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					1
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					1
10	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			Y	-0-					1
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					1
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	6324	X	5580	-0-	-744	-0-	5580	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	5974	X	5131	-0-	-843	-0-	5131	2			Y	-0-					-0-
03	6386	X	2499	-0-	-3887	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
04	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			Y	-0-					-0-
05	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			Y	-0-					-0-
06	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			Y	-0-					-0-
07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			Y	-0-					-0-
08	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6443	2	2	9	Y	2					2
09	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			Y	-0-					2
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			Y	-0-					2
11	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			Y	-0-					2
12	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 65,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2378	N	1929	-0-	-449	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	579	-0-	-1963	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3271	-0-	171	171	3270	2	1	9	Y	1					1
09	2803	N	2632	-0-	-171	-0-	2632	2			Y	-0-					1
10	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-					1
11	3180	X	2595	-0-	-585	-0-	2595	2			Y	-0-					1
12	3286	X	2650	-0-	-636	-0-	2650	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5177	X	3997	-0-	-1180	-0-	3997	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	4553	X	3554	-0-	-999	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
03	4774	X	2501	-0-	-2273	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
04	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
07	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			Y	-0-					-0-
08	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5118	2	1	9	Y	1					1
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			Y	-0-					1
10	6107	X	4000	-0-	-2107	-0-	4000	2			Y	-0-					1
11	5940	X	4465	-0-	-1475	-0-	4465	2			Y	-0-					1
12	6138	X	4922	-0-	-1216	-0-	4922	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 43,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	56	1	1288	2	Y	-0-					3
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	51	1	1206	2	Y	-0-					3
03	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	55	1	1265	2	Y	-0-					3
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	67	1	1188	2	Y	-0-					3
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	85	1	1135	2	Y	-0-					3
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	62	1	1109	2	Y	-0-					3
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	55	1	1155	2	Y	-0-					3
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	50	1	1126	2	Y	-0-					3
09	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	49	1	1078	2	Y	-0-					3
10	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	53	1	1104	2	Y	-0-					3
11	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	55	1	1050	2	Y	-0-					3
12	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	57	1	1112	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2175	X	1967	-0-	-208	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	1068	-0-	-1412	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
04	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
07	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
08	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1591	2	1	9	Y	1					1
09	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					1
10	2232	X	1851	-0-	-381	-0-	1851	2			Y	-0-					1
11	2160	X	1827	-0-	-333	-0-	1827	2			Y	-0-					1
12	2232	X	1967	-0-	-265	-0-	1967	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	33	1	765	2	Y	-0-					2
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	29	1	683	2	Y	-0-					2
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	37	1	844	2	Y	-0-					2
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	48	1	853	2	Y	-0-					2
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	61	1	815	2	Y	-0-					2
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	35	1	616	2	Y	-0-					2
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	39	1	814	2	Y	-0-					2
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	39	1	867	2	Y	-0-					2
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	36	1	789	2	Y	-0-					2
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	34	1	719	2	Y	-0-					2
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	38	1	724	2	Y	-0-					2
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	38	1	751	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6938	-0-	-967	-0-	6938	2			Y	-0-	7	1			2
02	7395	X	4311	-0-	-3084	-0-	4311	2			Y	-0-					2
03	7812	X	5348	-0-	-2464	-0-	5348	2			Y	-0-					2
04	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			Y	-0-					2
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			Y	-0-					2
06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			Y	-0-					2
07	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			Y	-0-					2
08	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11229	2	2	9	Y	2					4
09	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			Y	-0-					4
10	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	11309	2			Y	-0-					4
11	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			Y	-0-					4
12	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 87,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	916	-0-	-913	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	Y	1					1
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					1
10	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1599	2			Y	-0-					1
11	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	1580	2			Y	-0-					1
12	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	1587	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	1730	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	1711	N	1688	-0-	-23	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	965	-0-	-802	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3118	-0-	18	18	3118	2			Y	-0-					-0-
08	1808	N	1790	-0-	-18	-0-	1789	2	1	9	Y	1					1
09	2190	N	1645	-0-	-545	-0-	1645	2			Y	-0-					1
10	1767	N	502	-0-	-1265	-0-	502	2			Y	-0-					1
11	1710	X	1349	-0-	-361	-0-	1349	2			Y	-0-					1
12	1767	X	923	-0-	-844	-0-	923	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	163	1	3782	2	Y	-0-					4
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	142	1	3385	2	Y	-0-					4
03	2232	X	1806	-0-	-426	-0-	76	1	1730	2	Y	-0-					4
04	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	71	1	1246	2	Y	-0-					4
05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	322	1	4298	2	Y	-0-					4
06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	247	1	4410	2	Y	-0-					4
07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	138	1	2875	2	Y	-0-					4
08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	179	1	3994	2	Y	-0-					4
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	157	1	3462	2	Y	-0-					4
10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	210	1	4410	2	Y	-0-					4
11	4290	X	2798	-0-	-1492	-0-	140	1	2658	2	Y	-0-					4
12	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	207	1	4079	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 42,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH D WELL #: 4 RRCID -> 178583 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10138 - 12267

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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_____ 04/03/2012 - PLUGGED 04/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2146	N	1896	-0-	-250	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	1346	-0-	-948	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1380	2	1	9	Y	1					1
09	1650	N	1007	-0-	-643	-0-	1007	2			Y	-0-					1
10	2263	N	820	-0-	-1443	-0-	820	2			Y	-0-					1
11	1350	N	812	-0-	-538	-0-	812	2			Y	-0-					1
12	1054	N	895	-0-	-159	-0-	895	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH C WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431

01	11160	X	5530	-0-	-5630	-0-	5530	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	7714	X	4967	-0-	-2747	-0-	4967	2			Y	-0-					-0-
03	6820	X	2699	-0-	-4121	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
04	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			Y	-0-					-0-
05	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			Y	-0-					-0-
06	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			Y	-0-					-0-
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			Y	-0-					-0-
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4130	2	1	9	Y	1					1
09	6810	X	4519	-0-	-2291	-0-	4519	2			Y	-0-					1
10	4681	X	3724	-0-	-957	-0-	3724	2			Y	-0-					1
11	4530	X	3344	-0-	-1186	-0-	3344	2			Y	-0-					1
12	4681	X	4178	-0-	-503	-0-	4178	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 59,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2			Y	-0-					-0-
03	8773	X	5310	-0-	-3463	-0-	5310	2			Y	-0-					-0-
04	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			Y	-0-					-0-
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			Y	-0-					-0-
08	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9711	2	1	9	Y	1					1
09	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			Y	-0-					1
10	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			Y	-0-					1
11	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	14316	2			Y	-0-					1
12	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14747	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 92,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	2599	-0-	-1400	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			Y	-0-					-0-
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-
07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			Y	-0-					-0-
08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4123	2	1	9	Y	1					1
09	4470	X	3577	-0-	-893	-0-	3577	2			Y	-0-					1
10	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			Y	-0-					1
11	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			Y	-0-					1
12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 56,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2294	X	2033	-0-	-261	-0-	2033	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2146	X	1841	-0-	-305	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
03	2108	X	1062	-0-	-1046	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
04	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
08	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2176	2	1	9	Y	1					1
09	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					1
10	3100	X	1279	-0-	-1821	-0-	1279	2			Y	-0-					1
11	3000	X	1181	-0-	-1819	-0-	1181	2			Y	-0-					1
12	3100	X	2142	-0-	-958	-0-	2142	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	15333	X	4798	-0-	-10535	-0-	4797	2	1	9	Y	1	2	1			1
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			Y	-0-					1
03	3100	X	1837	-0-	-1263	-0-	1837	2			Y	-0-					1
04	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					1
07	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			Y	-0-					1
08	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7396	2	1	9	Y	1					2
09	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			Y	-0-					2
10	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			Y	-0-					2
11	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			Y	-0-					2
12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 50,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	2850	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2842	X	2658	-0-	-184	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	1597	-0-	-1379	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
04	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-
08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3194	2	1	9	Y	1					1
09	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			Y	-0-					1
10	3937	X	3101	-0-	-836	-0-	3101	2			Y	-0-					1
11	3810	X	3028	-0-	-782	-0-	3028	2			Y	-0-					1
12	3937	X	2790	-0-	-1147	-0-	2790	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	922	-0-	-783	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3674	-0-	574	574	3674	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2653	-0-	-447	127	2652	2	1	9	Y	1					1
09	2531	N	2404	-0-	-127	-0-	2404	2			Y	-0-					1
10	3658	X	2159	-0-	-1499	-0-	2159	2			Y	-0-					1
11	3570	X	1913	-0-	-1657	-0-	1913	2			Y	-0-					1
12	3689	X	1899	-0-	-1790	-0-	1899	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6485	-0-	-1203	-0-	268	1	6217	2	Y	-0-					2
02	7714	X	5466	-0-	-2248	-0-	221	1	5245	2	Y	-0-					2
03	8246	X	7064	-0-	-1182	-0-	296	1	6768	2	Y	-0-					2
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	183	1	3230	2	Y	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	481	1	8574	2	Y	-0-					2
07	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	317	1	6613	2	Y	-0-					2
08	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	479	1	10689	2	Y	-0-					2
09	6660	X	2037	-0-	-4623	-0-	88	1	1949	2	Y	-0-					2
10	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	476	1	9976	2	Y	-0-					2
11	10800	X	9204	-0-	-1596	-0-	459	1	8745	2	Y	-0-					2
12	11160	X	8537	-0-	-2623	-0-	413	1	8122	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 79,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			Y	-0-	5	1			2
02	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			Y	-0-					2
03	3658	X	2055	-0-	-1603	-0-	2055	2			Y	-0-					2
04	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					2
05	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					2
06	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					2
07	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					2
08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			Y	-0-					2
09	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					2
10	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					2
11	2400	N	826	-0-	-1574	-0-	826	2			Y	-0-					2
12	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 25,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			Y	-0-					-0-
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			Y	-0-					-0-
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2			Y	-0-					-0-
07	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			Y	-0-					-0-
08	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6531	2	1	9	Y	1					1
09	8250	X	5857	-0-	-2393	-0-	5857	2			Y	-0-					1
10	8525	X	5166	-0-	-3359	-0-	5166	2			Y	-0-					1
11	8250	X	4653	-0-	-3597	-0-	4653	2			Y	-0-					1
12	7936	X	4508	-0-	-3428	-0-	4508	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 67,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	217	-0-	-155	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	122	-0-	-603	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
07	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
08	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	240	X	152	-0-	-88	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1345	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	1160	N	971	-0-	-189	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	627	-0-	-334	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1328	2	1	9	Y	1					1
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					1
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					1
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					1
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187300 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	Y	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	465	2	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	2	Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	389	2	Y	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	49	1	660	2	Y	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	2	Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	843	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	404	-0-	-309	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	Y	1					1
09	840	N	689	-0-	-151	-0-	689	2			Y	-0-					1
10	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			Y	-0-					1
11	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	2			Y	-0-					1
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6178	-0-	-1913	-0-	6178	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			Y	-0-					-0-
03	8339	X	3951	-0-	-4388	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-
04	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			Y	-0-					-0-
05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			Y	-0-					-0-
06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			Y	-0-					-0-
07	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			Y	-0-					-0-
08	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8844	2	2	9	Y	2					2
09	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6690	2	1	9	Y	1					3
10	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	2			Y	-0-					3
11	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			Y	-0-					3
12	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 87,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3388	-0-	-115	-0-	191	1	3197	2	Y	-0-					-0-
02	3277	X	3163	-0-	-114	-0-	178	1	2985	2	Y	-0-					-0-
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	193	1	3259	2	Y	-0-					-0-
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	218	1	3074	2	Y	-0-					-0-
05	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	137	1	1842	2	Y	-0-					-0-
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	219	1	2947	2	Y	-0-					-0-
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	206	1	3075	2	Y	-0-					-0-
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	196	1	2973	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3048	-0-	-252	-0-	200	1	2848	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3037	-0-	-249	-0-	210	1	2827	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2751	-0-	-429	-0-	175	1	2576	2	Y	-0-					-0-
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	203	1	3278	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6640	-0-	-149	-0-	375	1	6265	2	Y	-0-					-0-
02	6351	X	5408	-0-	-943	-0-	304	1	5104	2	Y	-0-					-0-
03	6572	X	6385	-0-	-187	-0-	357	1	6028	2	Y	-0-					-0-
04	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	361	1	5101	2	Y	-0-					-0-
05	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	446	1	6010	2	Y	-0-					-0-
06	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	423	1	5680	2	Y	-0-					-0-
07	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	389	1	5797	2	Y	-0-					-0-
08	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	388	1	5894	2	Y	-0-					-0-
09	6210	X	5813	-0-	-397	-0-	382	1	5431	2	Y	-0-					-0-
10	6293	X	6006	-0-	-287	-0-	416	1	5590	2	Y	-0-					-0-
11	6090	X	5706	-0-	-384	-0-	362	1	5344	2	Y	-0-					-0-
12	6293	X	5589	-0-	-704	-0-	326	1	5263	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,036 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	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1358	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	1363	N	1145	-0-	-218	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	592	-0-	-772	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	Y	1					1
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					1
10	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			Y	-0-					1
11	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	1305	2			Y	-0-					1
12	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1259	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4557	-0-	-62	-0-	188	1	4369	2	Y	-0-					3
02	4321	X	2643	-0-	-1678	-0-	107	1	2536	2	Y	-0-					3
03	4433	X	3199	-0-	-1234	-0-	134	1	3065	2	Y	-0-					3
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	226	1	3986	2	Y	-0-					3
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	266	1	3547	2	Y	-0-					3
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	169	1	3012	2	Y	-0-					3
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	191	1	3985	2	Y	-0-					3
08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	185	1	4124	2	Y	-0-					3
09	4200	X	4096	-0-	-104	-0-	178	1	3918	2	Y	-0-					3
10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	174	1	3655	2	Y	-0-					3
11	3450	X	3243	-0-	-207	-0-	162	1	3081	2	Y	-0-					3
12	3565	X	2735	-0-	-830	-0-	132	1	2601	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 43,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3565	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	1549	-0-	-1861	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
06	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
07	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
08	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2284	2	1	9	Y	1					1
09	3240	X	1941	-0-	-1299	-0-	1940	2	1	9	Y	1					2
10	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-					2
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			Y	-0-					2
12	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 32,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNINGS RANCH B WELL #: 13 RRCID -> 189148 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4726	-0-	-327	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	3845	-0-	-650	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	2106	-0-	-2296	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
07	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	2551	-0-	-1739	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	986	-0-	-3447	-0-	986	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2307	-0-	-2095	-0-	130	1	2177	2	Y	-0-					-0-
02	4118	X	1327	-0-	-2791	-0-	75	1	1252	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	1576	-0-	-2826	-0-	88	1	1488	2	Y	-0-					-0-
04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	47	1	663	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	146	1	1960	2	Y	-0-					-0-
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	181	1	2699	2	Y	-0-					-0-
08	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	422	1	6410	2	Y	-0-					-0-
09	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	464	1	6598	2	Y	-0-					-0-
10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	426	1	5726	2	Y	-0-					-0-
11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	264	1	3889	2	Y	-0-					-0-
12	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	308	1	4975	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,388 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	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	188	1	3148	2	Y	-0-					1
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	175	1	2946	2	Y	-0-					1
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	188	1	3176	2	Y	-0-					1
04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	155	1	2181	2	Y	-0-					1
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	235	1	3165	2	Y	-0-					1
06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	278	1	3730	2	Y	-0-					1
07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	251	1	3742	2	Y	-0-					1
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	206	1	3125	2	Y	-0-					1
09	3750	X	2800	-0-	-950	-0-	184	1	2616	2	Y	-0-					1
10	3782	X	2985	-0-	-797	-0-	207	1	2778	2	Y	-0-					1
11	3660	X	3587	-0-	-73	-0-	228	1	3359	2	Y	-0-					1
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	285	1	4592	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 41,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3069	X	2940	-0-	-129	-0-	166	1	2774	2	Y	-0-					-0-
02	2871	X	2332	-0-	-539	-0-	131	1	2201	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2792	-0-	-308	-0-	156	1	2636	2	Y	-0-					-0-
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	167	1	2363	2	Y	-0-					-0-
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	184	1	2486	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	170	1	2290	2	Y	-0-					-0-
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	161	1	2395	2	Y	-0-					-0-
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	156	1	2365	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2444	-0-	-16	-0-	160	1	2284	2	Y	-0-					-0-
10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	177	1	2381	2	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2349	-0-	-81	-0-	149	1	2200	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2249	-0-	-262	-0-	131	1	2118	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1546	-0-	-1740	-0-	1546	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	3074	X	990	-0-	-2084	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	714	-0-	-2572	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
04	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
05	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
06	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
07	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
08	701	X	701	-0-	-0-	-0-	700	2	1	9	Y	1					1
09	960	X	692	-0-	-268	-0-	692	2			Y	-0-					1
10	3100	N	3789	-0-	689	689	3789	2			Y	-0-					1
11	3000	N	3511	-0-	511	1200	3511	2			Y	-0-					1
12	3100	N	2919	-0-	-181	1019	2919	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3469	-0-	-1150	-0-	3469	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	2320	-0-	-1741	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
04	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
05	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			Y	-0-					-0-
06	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
07	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3891	2	1	9	Y	1					1
09	2640	X	1891	-0-	-749	-0-	1891	2			Y	-0-					1
10	4278	X	317	-0-	-3961	-0-	317	2			Y	-0-					1
11	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			Y	-0-					1
12	3906	X	2824	-0-	-1082	-0-	2824	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 34,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2955	-0-	-0-	-0-	122	1	2833	2	Y	-0-					3
02	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	113	1	2693	2	Y	-0-					3
03	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	123	1	2807	2	Y	-0-					3
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	146	1	2587	2	Y	-0-					3
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	189	1	2523	2	Y	-0-					3
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	143	1	2541	2	Y	-0-					3
07	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	132	1	2747	2	Y	-0-					3
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	116	1	2592	2	Y	-0-					3
09	2670	N	2384	-0-	-286	-0-	103	1	2281	2	Y	-0-					3
10	2883	N	2768	-0-	-115	-0-	126	1	2642	2	Y	-0-					3
11	2610	N	2498	-0-	-112	-0-	125	1	2373	2	Y	-0-					3
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	129	1	2534	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 32,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3100	N	5023	-0-	1923	1923	5023	2			Y	-0-		2	1		-0-
02	6465	X	4542	-0-	-1923	-0-	4542	2			Y	-0-					-0-
03	1953	X	1619	-0-	-334	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
04	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-
07	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3470	2	1	9	Y	1					1
09	2370	X	1649	-0-	-721	-0-	1649	2			Y	-0-					1
10	4340	X	2495	-0-	-1845	-0-	2495	2			Y	-0-					1
11	4200	X	2991	-0-	-1209	-0-	2991	2			Y	-0-					1
12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 34,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			Y	-0-		1	1		-0-
02	3828	X	3741	-0-	-87	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	2015	-0-	-2077	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
04	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			Y	-0-					-0-
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3841	2	1	9	Y	1					1
09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-					1
10	4061	X	3633	-0-	-428	-0-	3633	2			Y	-0-					1
11	3870	X	3562	-0-	-308	-0-	3562	2			Y	-0-					1
12	3875	X	3702	-0-	-173	-0-	3702	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 48,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2108	N	1968	-0-	-140	-0-	1968	2			Y	-0-		1	1		-0-
02	1914	N	1397	-0-	-517	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	885	-0-	-1161	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1711	2	1	9	Y	1					1
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					1
10	1860	N	1618	-0-	-242	-0-	1618	2			Y	-0-					1
11	1650	N	1060	-0-	-590	-0-	1060	2			Y	-0-					1
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	1377	-0-	-3862	-0-	57	1	1320	2	Y	-0-					3
02	4727	X	1493	-0-	-3234	-0-	60	1	1433	2	Y	-0-					3
03	4805	X	1022	-0-	-3783	-0-	43	1	979	2	Y	-0-					3
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	60	1	1072	2	Y	-0-					3
07	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	57	1	1182	2	Y	-0-					3
08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	201	1	4473	2	Y	-0-					3
09	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	242	1	5341	2	Y	-0-					3
10	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	248	1	5194	2	Y	-0-					3
11	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	233	1	4430	2	Y	-0-					3
12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	227	1	4458	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 31,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	5609	-0-	-2513	-0-	316	1	5293	2	Y	-0-					-0-
02	7598	X	5553	-0-	-2045	-0-	312	1	5241	2	Y	-0-					-0-
03	8122	X	6014	-0-	-2108	-0-	336	1	5678	2	Y	-0-					-0-
04	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	403	1	5681	2	Y	-0-					-0-
05	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	461	1	6220	2	Y	-0-					-0-
06	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	378	1	5085	2	Y	-0-					-0-
07	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	372	1	5540	2	Y	-0-					-0-
08	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	343	1	5208	2	Y	-0-					-0-
09	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	393	1	5593	2	Y	-0-					-0-
10	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	390	1	5242	2	Y	-0-					-0-
11	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	469	1	6914	2	Y	-0-					-0-
12	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	388	1	6266	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,522 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3354	-0-	-335	-0-	189	1	3165	2	Y	-0-					-0-
02	3451	X	1174	-0-	-2277	-0-	66	1	1108	2	Y	-0-					-0-
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	214	1	3605	2	Y	-0-					-0-
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	213	1	3010	2	Y	-0-					-0-
05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	181	1	2443	2	Y	-0-					-0-
06	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	148	1	1994	2	Y	-0-					-0-
07	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	156	1	2330	2	Y	-0-					-0-
08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	149	1	2262	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	189	-0-	-3021	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	2635	X	336	-0-	-2299	-0-	23	1	313	2	Y	-0-					-0-
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	194	1	2857	2	Y	-0-					-0-
12	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	154	1	2487	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	202	-0-	-108	-0-	11	1	191	2	Y	-0-			-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	2	Y	-0-			-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-			-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	Y	-0-			-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	Y	-0-			-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	-0-			-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	11	1	155	2	Y	-0-			-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	-0-			-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-			-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4614	-0-	-873	-0-	260	1	4354	2	Y	-0-			-0-
02	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	296	1	4968	2	Y	-0-			-0-
03	5518	X	4023	-0-	-1495	-0-	225	1	3798	2	Y	-0-			-0-
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	238	1	3352	2	Y	-0-			-0-
05	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	334	1	4500	2	Y	-0-			-0-
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	246	1	3301	2	Y	-0-			-0-
07	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	145	1	2163	2	Y	-0-			-0-
08	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	134	1	2042	2	Y	-0-			-0-
09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	322	1	4579	2	Y	-0-			-0-
10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	401	1	5393	2	Y	-0-			-0-
11	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	326	1	4810	2	Y	-0-			-0-
12	5053	X	3445	-0-	-1608	-0-	201	1	3244	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,632 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	6076	X	5731	-0-	-345	-0-	323	1	5408	2	Y	-0-			-0-
02	5568	X	4772	-0-	-796	-0-	268	1	4504	2	Y	-0-			-0-
03	5270	X	5131	-0-	-139	-0-	287	1	4844	2	Y	-0-			-0-
04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	315	1	4449	2	Y	-0-			-0-
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	382	1	5145	2	Y	-0-			-0-
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	375	1	5041	2	Y	-0-			-0-
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	324	1	4823	2	Y	-0-			-0-
08	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	353	1	5353	2	Y	-0-			-0-
09	4980	X	4632	-0-	-348	-0-	304	1	4328	2	Y	-0-			-0-
10	4960	X	4624	-0-	-336	-0-	320	1	4304	2	Y	-0-			-0-
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	312	1	4606	2	Y	-0-			-0-
12	4960	X	4137	-0-	-823	-0-	241	1	3896	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	242	1	5603	2	Y	-0-					4
02	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	213	1	5075	2	Y	-0-					4
03	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	232	1	5316	2	Y	-0-					4
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	147	1	2594	2	Y	-0-					4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	373	1	6644	2	Y	-0-					4
07	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	370	1	7718	2	Y	-0-					4
08	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	282	1	6298	2	Y	-0-					4
09	6150	X	5899	-0-	-251	-0-	256	1	5643	2	Y	-0-					4
10	8091	X	5884	-0-	-2207	-0-	268	1	5616	2	Y	-0-					4
11	7830	X	5119	-0-	-2711	-0-	255	1	4864	2	Y	-0-					4
12	8091	X	4220	-0-	-3871	-0-	204	1	4015	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 62,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192098 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	335	1	5595	2	Y	-0-					-0-
02	5452	X	5247	-0-	-205	-0-	295	1	4952	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5399	-0-	-243	-0-	302	1	5097	2	Y	-0-					-0-
04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	346	1	4882	2	Y	-0-					-0-
05	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	357	1	4817	2	Y	-0-					-0-
06	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	335	1	4499	2	Y	-0-					-0-
07	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	342	1	5096	2	Y	-0-					-0-
08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	332	1	5035	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	4966	-0-	-254	-0-	326	1	4640	2	Y	-0-					-0-
10	5208	X	2631	-0-	-2577	-0-	182	1	2449	2	Y	-0-					-0-
11	5040	X	963	-0-	-4077	-0-	61	1	902	2	Y	-0-					-0-
12	5208	X	162	-0-	-5046	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192225 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2723	-0-	-315	-0-	2723	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2842	X	1841	-0-	-1001	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	711	-0-	-2327	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
04	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
06	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
08	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2000	2	1	9	Y	1					1
09	3660	X	2043	-0-	-1617	-0-	2043	2			Y	-0-					1
10	3782	X	2331	-0-	-1451	-0-	2331	2			Y	-0-					1
11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-					1
12	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 27,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4711	-0-	-621	-0-	266	1	4445	2	Y	-0-					1
02	4872	X	4534	-0-	-338	-0-	255	1	4279	2	Y	-0-					1
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	276	1	4650	2	Y	-0-					1
04	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	305	1	4311	2	Y	-0-					1
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	321	1	4327	2	Y	-0-					1
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	260	1	3499	2	Y	-0-					1
07	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	359	1	5345	2	Y	-0-					1
08	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	371	1	5628	2	Y	-0-					1
09	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	338	1	4816	2	Y	-0-					1
10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	366	1	4923	2	Y	-0-					1
11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	310	1	4572	2	Y	-0-					1
12	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	287	1	4628	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 59,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192988 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2873	-0-	-661	-0-	2873	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-
05	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			Y	-0-					-0-
06	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			Y	-0-					-0-
08	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7092	2	1	9	Y	1					1
09	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			Y	-0-					1
10	5394	X	4500	-0-	-894	-0-	4500	2			Y	-0-					1
11	5790	X	3884	-0-	-1906	-0-	3884	2			Y	-0-					1
12	5983	X	4051	-0-	-1932	-0-	4051	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 53,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH D WELL #: 11 RRCID -> 193117 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2119	-0-	-268	-0-	88	1	2031	2	Y	-0-					3
02	2494	N	2339	-0-	-155	-0-	94	1	2245	2	Y	-0-					3
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	103	1	2358	2	Y	-0-					3
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	120	1	2117	2	Y	-0-					3
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	157	1	2094	2	Y	-0-					3
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	117	1	2085	2	Y	-0-					3
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	100	1	2094	2	Y	-0-					3
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	90	1	2014	2	Y	-0-					3
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	99	1	2175	2	Y	-0-					3
10	2263	X	2096	-0-	-167	-0-	95	1	2001	2	Y	-0-					3
11	2190	X	2027	-0-	-163	-0-	101	1	1926	2	Y	-0-					3
12	2356	X	1808	-0-	-548	-0-	87	1	1718	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 26,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	93	N	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					3
02	87	N	53	-0-	-34	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					3
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					3
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					3
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					3
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					3
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					3
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					3
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					3
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					3
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					3
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	12	7	1			8
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	7006	X	6061	-0-	-945	-0-	251	1	5810	2	Y	-0-					3
02	6264	X	5245	-0-	-1019	-0-	212	1	5033	2	Y	-0-					3
03	6138	X	5470	-0-	-668	-0-	229	1	5241	2	Y	-0-					3
04	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	282	1	4988	2	Y	-0-					3
05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	356	1	4747	2	Y	-0-					3
06	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	266	1	4735	2	Y	-0-					3
07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	248	1	5168	2	Y	-0-					3
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	218	1	4865	2	Y	-0-					3
09	5280	X	4830	-0-	-450	-0-	210	1	4620	2	Y	-0-					3
10	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	233	1	4894	2	Y	-0-					3
11	4800	X	4751	-0-	-49	-0-	237	1	4514	2	Y	-0-					3
12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	244	1	4809	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 62,413 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	37	1	615	2	Y	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	37	1	619	2	Y	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	40	1	561	2	Y	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	60	1	807	2	Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	39	1	519	2	Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	47	1	693	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	42	1	640	2	Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	48	1	687	2	Y	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	51	1	679	2	Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	37	1	545	2	Y	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	47	1	760	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3719	-0-	-156	-0-	210	1	3509	2	Y	-0-					-0-
02	3625	X	3157	-0-	-468	-0-	177	1	2980	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	2751	-0-	-1124	-0-	154	1	2597	2	Y	-0-					-0-
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	219	1	3093	2	Y	-0-					-0-
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	229	1	3081	2	Y	-0-					-0-
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	208	1	2794	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	148	1	2208	2	Y	-0-					-0-
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	197	1	2986	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2350	-0-	-950	-0-	154	1	2196	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	1980	-0-	-1337	-0-	137	1	1843	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2990	-0-	-100	-0-	190	1	2800	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2921	-0-	-272	-0-	170	1	2751	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6990	-0-	-419	-0-	394	1	6596	2	Y	-0-					-0-
02	6670	X	6186	-0-	-484	-0-	348	1	5838	2	Y	-0-					-0-
03	7068	X	5619	-0-	-1449	-0-	314	1	5305	2	Y	-0-					-0-
04	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	342	1	4830	2	Y	-0-					-0-
05	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	175	1	2362	2	Y	-0-					-0-
06	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	306	1	4116	2	Y	-0-					-0-
07	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	370	1	5505	2	Y	-0-					-0-
08	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	338	1	5139	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	5151	-0-	-9	-0-	338	1	4813	2	Y	-0-					-0-
10	5890	X	5637	-0-	-253	-0-	391	1	5246	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5213	-0-	-487	-0-	331	1	4882	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5007	-0-	-883	-0-	292	1	4715	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 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	558	N	546	-0-	-12	-0-	23	1	523	2	Y	-0-					2
02	493	N	492	-0-	-1	-0-	20	1	472	2	Y	-0-					2
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	21	1	476	2	Y	-0-					2
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4039	-0-	-146	-0-	228	1	3811	2	Y	-0-			-0-
02	3857	X	3666	-0-	-191	-0-	206	1	3460	2	Y	-0-			-0-
03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	261	1	4405	2	Y	-0-			-0-
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	290	1	4089	2	Y	-0-			-0-
05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	286	1	3859	2	Y	-0-			-0-
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	279	1	3749	2	Y	-0-			-0-
07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	256	1	3814	2	Y	-0-			-0-
08	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	231	1	3508	2	Y	-0-			-0-
09	3990	X	3600	-0-	-390	-0-	236	1	3364	2	Y	-0-			-0-
10	4154	X	3833	-0-	-321	-0-	266	1	3567	2	Y	-0-			-0-
11	4020	X	3576	-0-	-444	-0-	227	1	3349	2	Y	-0-			-0-
12	4061	X	3587	-0-	-474	-0-	209	1	3378	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 23 RRCID -> 195067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	196	1	3275	2	Y	-0-			-0-
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	185	1	3105	2	Y	-0-			-0-
03	3441	X	2803	-0-	-638	-0-	157	1	2646	2	Y	-0-			-0-
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	280	1	3950	2	Y	-0-			-0-
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	266	1	3580	2	Y	-0-			-0-
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	279	1	3746	2	Y	-0-			-0-
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	258	1	3850	2	Y	-0-			-0-
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	250	1	3796	2	Y	-0-			-0-
09	4230	X	2316	-0-	-1914	-0-	152	1	2164	2	Y	-0-			-0-
10	4154	X	1600	-0-	-2554	-0-	111	1	1489	2	Y	-0-			-0-
11	4020	X	3854	-0-	-166	-0-	245	1	3609	2	Y	-0-			-0-
12	4123	X	3555	-0-	-568	-0-	207	1	3348	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 24 RRCID -> 195087 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2457	-0-	-85	-0-	139	1	2318	2	Y	-0-			-0-
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	128	1	2145	2	Y	-0-			-0-
03	2449	N	2375	-0-	-74	-0-	133	1	2242	2	Y	-0-			-0-
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	152	1	2139	2	Y	-0-			-0-
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	167	1	2252	2	Y	-0-			-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	143	1	1921	2	Y	-0-			-0-
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	136	1	2019	2	Y	-0-			-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	131	1	1985	2	Y	-0-			-0-
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	143	1	2040	2	Y	-0-			-0-
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	150	1	2013	2	Y	-0-			-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	129	1	1900	2	Y	-0-			-0-
12	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	117	1	1891	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 12 RRCID -> 195093 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 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	1271	N	1021	-0-	-250	-0-	58	1	963	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1086	-0-	-161	-0-	61	1	1025	2	Y	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	67	1	1136	2	Y	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	87	1	1221	2	Y	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	70	1	948	2	Y	-0-					-0-
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	178	1	2393	2	Y	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	55	1	823	2	Y	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	55	1	840	2	Y	-0-					-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	93	1	1321	2	Y	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	89	1	1197	2	Y	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	77	1	1143	2	Y	-0-					-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	71	1	1145	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	399	2	Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	220	-0-	-121	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	2	Y	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	253	-0-	-107	-0-	11	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	183	-0-	-96	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	106	-0-	-142	-0-	5 2	1 9	99	2	Y	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	1458	-0-	-1022	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
07	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			Y	-0-					-0-
08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2877	2	1	9	Y	1					1
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			Y	-0-					1
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			Y	-0-					1
11	3000	X	2999	-0-	-1	-0-	2999	2			Y	-0-					1
12	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	2928	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 36,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	48	1	807	2	Y	-0-					-0-
02	1044	N	662	-0-	-382	-0-	37	1	625	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	728	-0-	-202	-0-	41	1	687	2	Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	53	1	749	2	Y	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	54	1	734	2	Y	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	50	1	677	2	Y	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	49	1	730	2	Y	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	46	1	696	2	Y	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	48	1	679	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	733	-0-	-42	-0-	51	1	682	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	332	-0-	-388	-0-	21	1	311	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	378	-0-	-366	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	69	1	1157	2	Y	-0-					2
02	1189	N	779	-0-	-410	-0-	44	1	735	2	Y	-0-					2
03	1178	N	470	-0-	-708	-0-	26	1	444	2	Y	-0-					2
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	48	1	682	2	Y	-0-					2
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	33	1	444	2	Y	-0-					2
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	448	2	Y	-0-					2
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	Y	-0-					2
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	73	1	1107	2	Y	-0-					2
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	72	1	1024	2	Y	-0-					2
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	73	1	983	2	Y	-0-					2
11	720	N	459	-0-	-261	-0-	29	1	430	2	Y	-0-					2
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	63	1	1010	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,323 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	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	1479	N	1477	-0-	-2	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	776	-0-	-805	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2329	2	1	9	Y	1					1
09	1950	N	1794	-0-	-156	-0-	1794	2			Y	-0-					1
10	2666	X	1813	-0-	-853	-0-	1813	2			Y	-0-					1
11	2610	X	1667	-0-	-943	-0-	1667	2			Y	-0-					1
12	2697	X	1572	-0-	-1125	-0-	1572	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					1
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					1
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					1
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					1
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					1
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					1
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					1
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	82	-0-	-2586	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	228	-0-	-2624	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	100	-0-	-2660	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	132	-0-	-2720	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	259	-0-	-2501	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
08	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
09	270	X	22	-0-	-248	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
11	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	148	1	3430	2	Y	-0-					1
02	2407	X	1766	-0-	-641	-0-	71	1	1695	2	Y	-0-					1
03	2573	X	1312	-0-	-1261	-0-	55	1	1257	2	Y	-0-					1
04	811	X	811	-0-	-0-	-0-	43	1	768	2	Y	-0-					1
05	804	X	804	-0-	-0-	-0-	56	1	748	2	Y	-0-					1
06	650	X	650	-0-	-0-	-0-	35	1	615	2	Y	-0-					1
07	469	X	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	2	Y	-0-					1
08	445	X	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	2	Y	-0-					1
09	810	X	557	-0-	-253	-0-	24	1	533	2	Y	-0-					1
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	98	1	2060	2	Y	-0-					1
11	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	142	1	2709	2	Y	-0-					1
12	3100	N	3553	-0-	453	453	172	1	3378	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	186	1	3117	2	Y	-0-			-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	170	1	2863	2	Y	-0-			-0-
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	176	1	2973	2	Y	-0-			-0-
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	195	1	2745	2	Y	-0-			-0-
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	198	1	2666	2	Y	-0-			-0-
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	201	1	2695	2	Y	-0-			-0-
07	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	160	1	2386	2	Y	-0-			-0-
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	184	1	2791	2	Y	-0-			-0-
09	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	215	1	3065	2	Y	-0-			-0-
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	225	1	3021	2	Y	-0-			-0-
11	2910	X	1999	-0-	-911	-0-	127	1	1872	2	Y	-0-			-0-
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	211	1	3409	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 31 RRCID -> 196338 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2861	-0-	-549	-0-	161	1	2700	2	Y	-0-			-0-
02	3161	X	2632	-0-	-529	-0-	148	1	2484	2	Y	-0-			-0-
03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	186	1	3131	2	Y	-0-			-0-
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	217	1	3065	2	Y	-0-			-0-
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	254	1	3422	2	Y	-0-			-0-
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	221	1	2969	2	Y	-0-			-0-
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	194	1	2888	2	Y	-0-			-0-
08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	193	1	2930	2	Y	-0-			-0-
09	3240	X	2933	-0-	-307	-0-	193	1	2740	2	Y	-0-			-0-
10	3596	X	2991	-0-	-605	-0-	207	1	2784	2	Y	-0-			-0-
11	3180	X	2867	-0-	-313	-0-	182	1	2685	2	Y	-0-			-0-
12	3131	X	2703	-0-	-428	-0-	158	1	2545	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	43	1	727	2	Y	-0-			-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	60	1	1006	2	Y	-0-			-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	51	1	867	2	Y	-0-			-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	58	1	816	2	Y	-0-			-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	58	1	785	2	Y	-0-			-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	49	1	656	2	Y	-0-			-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	563	2	Y	-0-			-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	50	1	752	2	Y	-0-			-0-
09	720	N	594	-0-	-126	-0-	39	1	555	2	Y	-0-			-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	52	1	700	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	585	-0-	-195	-0-	37	1	548	2	Y	-0-			-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	733	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

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	4247	X	2794	-0-	-1453	-0-	2794	2		Y	-0-	2	1	-0-
02	3335	X	2476	-0-	-859	-0-	2476	2		Y	-0-			-0-
03	3441	X	1433	-0-	-2008	-0-	1433	2		Y	-0-			-0-
04	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		Y	-0-			-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		Y	-0-			-0-
07	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2		Y	-0-			-0-
08	3100	N	3846	-0-	746	746	3845	2	1 9	Y	1			1
09	3896	X	3150	-0-	-746	-0-	3150	2		Y	-0-			1
10	5146	X	3023	-0-	-2123	-0-	3023	2		Y	-0-			1
11	4980	X	2799	-0-	-2181	-0-	2799	2		Y	-0-			1
12	5146	X	3059	-0-	-2087	-0-	3059	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 32,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

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	2201	N	1902	-0-	-299	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
02	1943	N	1846	-0-	-97	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
03	2046	N	1002	-0-	-1044	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
04	1830	N	1780	-0-	-50	-0-	1780	2		N	-0-			-0-
05	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
08	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	1943	2		N	-0-			-0-
09	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
10	1984	N	1758	-0-	-226	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
11	1890	N	1585	-0-	-305	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

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	3100	N	2515	-0-	-585	860	2515	2		Y	-0-	58	1	16
02	2900	N	2190	-0-	-710	150	2190	2		Y	-0-			16
03	2387	N	1161	-0-	-1226	-0-	1161	2		Y	-0-			16
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		Y	-0-			16
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		Y	-0-			16
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		Y	-0-			16
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		Y	-0-			16
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2196	2	1 9	Y	1			17
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		Y	-0-			17
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		Y	-0-			17
11	1920	N	1895	-0-	-25	-0-	1895	2		Y	-0-			17
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 25,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-		1	1		-0-
02	551	N	520	-0-	-31	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	230	-0-	-359	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	Y	1					1
09	630	N	502	-0-	-128	-0-	502	2			Y	-0-					1
10	899	N	537	-0-	-362	-0-	537	2			Y	-0-					1
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					1
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5741	-0-	-304	-0-	324	1	5417	2	Y	-0-					-0-
02	5655	X	5359	-0-	-296	-0-	301	1	5058	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5569	-0-	-414	-0-	312	1	5257	2	Y	-0-					-0-
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	351	1	4951	2	Y	-0-					-0-
05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	375	1	5061	2	Y	-0-					-0-
06	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	359	1	4820	2	Y	-0-					-0-
07	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	342	1	5087	2	Y	-0-					-0-
08	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	339	1	5152	2	Y	-0-					-0-
09	5310	X	5254	-0-	-56	-0-	345	1	4909	2	Y	-0-					-0-
10	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	372	1	4993	2	Y	-0-					-0-
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	332	1	4894	2	Y	-0-					-0-
12	5301	X	5231	-0-	-70	-0-	305	1	4926	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1177	-0-	-280	-0-	66	1	1111	2	Y	-0-					1
02	1363	N	1243	-0-	-120	-0-	70	1	1173	2	Y	-0-					1
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	82	1	1390	2	Y	-0-					1
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	94	1	1326	2	Y	-0-					1
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	103	1	1382	2	Y	-0-					1
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	96	1	1287	2	Y	-0-					1
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	94	1	1396	2	Y	-0-					1
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	111	1	1688	2	Y	-0-					1
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	110	1	1566	2	Y	-0-					1
10	1488	N	1126	-0-	-362	-0-	78	1	1048	2	Y	-0-					1
11	1650	N	1154	-0-	-496	-0-	73	1	1081	2	Y	-0-					1
12	1705	N	1262	-0-	-443	-0-	74	1	1188	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3101	-0-	-1146	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
04	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			Y	-0-					-0-
07	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			Y	-0-					-0-
08	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			Y	-0-					-0-
09	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5837	2	1	9	Y	1					1
10	8308	X	5450	-0-	-2858	-0-	5450	2			Y	-0-					1
11	8040	X	5108	-0-	-2932	-0-	5108	2			Y	-0-					1
12	7006	X	5221	-0-	-1785	-0-	5221	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 64,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198137 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	74	1	1720	2	Y	-0-					7
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	60	1	1437	2	Y	-0-					7
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	55	1	1268	2	Y	-0-					7
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	81	1	1428	2	Y	-0-					7
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	111	1	1483	2	Y	-0-					7
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	41	1	738	2	Y	-0-					7
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	Y	-0-					7
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	44	1	986	2	Y	-0-					7
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	48	1	1063	2	Y	-0-					7
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	769	2	Y	-0-					7
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	71	1	1350	2	Y	-0-					7
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	55	1	1085	2	Y	3	8	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH D WELL #: 20 RRCID -> 198561 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	109	1	2531	2	Y	-0-					8
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	72	1	1712	2	Y	-0-					8
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	101	1	2315	2	Y	-0-					8
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	119	1	2097	2	Y	-0-					8
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	153	1	2038	2	Y	-0-					8
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	108	1	1933	2	Y	-0-					8
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	68	1	1416	2	Y	-0-					8
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	78	1	1741	2	Y	-0-					8
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	106	1	2338	2	Y	-0-					8
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	103	1	2164	2	Y	-0-					8
11	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	86	1	1644	2	Y	-0-					8
12	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	109	1	2139	2	Y	3	9	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	18	1	415	2	Y	-0-					1
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	Y	-0-					1
03	372	N	273	-0-	-99	-0-	11	1	262	2	Y	-0-					1
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	Y	-0-					1
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	Y	-0-					1
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	-0-					1
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	Y	-0-					1
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	2	Y	-0-					1
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	482	2	Y	-0-					1
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	Y	-0-					1
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-					1
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	410	2	Y	14	6	1			9
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 4,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	638	N	580	-0-	-58	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	89	-0-	-2329	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
05	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
06	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
07	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
08	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
09	2070	X	1013	-0-	-1057	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4467	-0-	1367	1367	4467	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2915	-0-	-85	1282	2915	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2635	-0-	-465	817	2635	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199519 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	106	1	1772	2	Y	-0-					-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	97	1	1636	2	Y	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	97	1	1643	2	Y	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	103	1	1460	2	Y	-0-					-0-
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	116	1	1570	2	Y	-0-					-0-
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	98	1	1316	2	Y	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	91	1	1360	2	Y	-0-					-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	87	1	1317	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1316	-0-	-94	-0-	86	1	1230	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	75	1	1007	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1137	-0-	-213	-0-	72	1	1065	2	Y	-0-					-0-
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	84	1	1359	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	787	1	8725	2	Y	-0-					49
02	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	767	1	8735	2	Y	-0-					49
03	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	817	1	8333	2	Y	-0-					49
04	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	889	1	9238	2	Y	-0-					49
05	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	1096	1	9305	2	Y	-0-					49
06	7260	X	2627	-0-	-4633	-0-	320	1	2307	2	Y	-0-					49
07	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	1072	1	10012	2	Y	-0-					49
08	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	989	1	8802	2	Y	-0-					49
09	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	1118	1	8085	2	Y	-0-					49
10	10075	X	5899	-0-	-4176	-0-	905	1	4994	2	Y	-0-					49
11	9750	X	7335	-0-	-2415	-0-	1023	1	6312	2	Y	-0-					49
12	10075	X	7188	-0-	-2887	-0-	1125	1	6063	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 101,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	23	1	533	2	Y	-0-					3
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	32	1	768	2	Y	-0-					3
03	341	N	87	-0-	-254	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					3
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	36	1	628	2	Y	-0-					3
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	Y	-0-					3
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	46	1	813	2	Y	-0-					3
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	494	2	Y	-0-					3
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	80	1	1794	2	Y	-0-					3
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	77	1	1699	2	Y	-0-					3
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	37	1	776	2	Y	-0-					3
11	1800	N	545	-0-	-1255	-0-	27	1	518	2	Y	-0-					3
12	1829	N	665	-0-	-1164	-0-	32	1	632	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2531	-0-	-817	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	2697	-0-	-435	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	747	-0-	-2601	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
06	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
08	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3122	-0-	-358	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	2648	-0-	-1289	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2218	-0-	-1592	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	689	-0-	-3248	-0-	689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	341	N	330	-0-	-11	-0-	19	1	311	2	Y	-0-					1
02	319	N	261	-0-	-58	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					1
03	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	2			Y	-0-					1
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	34	1	473	2	Y	-0-					1
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					1
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	92	1	1238	2	Y	-0-					1
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	56	1	834	2	Y	-0-					1
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	513	2	Y	-0-					1
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	588	2	Y	-0-					1
10	1364	X	560	-0-	-804	-0-	39	1	521	2	Y	-0-					1
11	1320	X	368	-0-	-952	-0-	23	1	345	2	Y	-0-					1
12	899	X	531	-0-	-368	-0-	31	1	500	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,078 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	6386	X	5754	-0-	-632	-0-	5754	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	5974	X	5551	-0-	-423	-0-	5551	2			Y	-0-					-0-
03	5642	X	2972	-0-	-2670	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
05	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			Y	-0-					-0-
06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			Y	-0-					-0-
07	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			Y	-0-					-0-
08	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6567	2	1	9	Y	1					1
09	6930	X	5988	-0-	-942	-0-	5988	2			Y	-0-					1
10	5952	X	5480	-0-	-472	-0-	5480	2			Y	-0-					1
11	5760	X	5172	-0-	-588	-0-	5172	2			Y	-0-					1
12	5952	X	5218	-0-	-734	-0-	5218	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 64,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3379	X	3024	-0-	-355	-0-	171	1	2853	2	Y	-0-					-0-
02	3016	X	2718	-0-	-298	-0-	153	1	2565	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2864	-0-	-298	-0-	160	1	2704	2	Y	-0-					-0-
04	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	123	1	1741	2	Y	-0-					-0-
05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	196	1	2637	2	Y	-0-					-0-
06	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	190	1	2555	2	Y	-0-					-0-
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	162	1	2416	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	146	1	2210	2	Y	-0-					-0-
09	2760	N	2240	-0-	-520	-0-	147	1	2093	2	Y	-0-					-0-
10	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	197	1	2648	2	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	164	1	2416	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2154	-0-	-171	-0-	126	1	2028	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-	2	1			1
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					1
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					1
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					1
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					1
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					1
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					1
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					1
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					1
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					1
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					1
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,367 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	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	347	1	5811	2	Y	-0-					1
02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	343	1	5768	2	Y	-0-					1
03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	367	1	6188	2	Y	-0-					1
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	226	1	3187	2	Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	297	1	3996	2	Y	-0-					1
07	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	462	1	6882	2	Y	-0-					1
08	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	434	1	6595	2	Y	-0-					1
09	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	381	1	5423	2	Y	-0-					1
10	7347	X	5774	-0-	-1573	-0-	400	1	5374	2	Y	-0-					1
11	7110	X	5734	-0-	-1376	-0-	364	1	5370	2	Y	-0-					1
12	7347	X	4725	-0-	-2622	-0-	276	1	4449	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 62,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	2644	-0-	-1975	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			Y	-0-					-0-
07	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			Y	-0-					-0-
08	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6091	2	1	9	Y	1					1
09	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			Y	-0-					1
10	7161	X	5012	-0-	-2149	-0-	5012	2			Y	-0-					1
11	6960	X	4893	-0-	-2067	-0-	4893	2			Y	-0-					1
12	7192	X	4739	-0-	-2453	-0-	4739	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 53,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			Y	-0-		2	1		-0-
02	261	N	240	-0-	-21	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
05	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	Y	1					1
09	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			Y	-0-					1
10	496	N	292	-0-	-204	-0-	292	2			Y	-0-					1
11	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	2			Y	-0-					1
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	358	2	11	9	Y	10					10
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					10
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					10
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					10
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 831 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			Y	-0-		2	1		-0-
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
03	2015	X	906	-0-	-1109	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
04	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			Y	-0-					-0-
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3647	2	1	9	Y	1					1
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					1
10	4991	X	2958	-0-	-2033	-0-	2958	2			Y	-0-					1
11	4860	X	2881	-0-	-1979	-0-	2881	2			Y	-0-					1
12	5022	X	2832	-0-	-2190	-0-	2832	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 32,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3720	X	3701	-0-	-19	-0-	153	1	3548	2	Y	-0-					3
02	3480	X	3387	-0-	-93	-0-	137	1	3250	2	Y	-0-					3
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	162	1	3696	2	Y	-0-					3
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	174	1	3076	2	Y	-0-					3
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	244	1	3258	2	Y	-0-					3
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	161	1	2861	2	Y	-0-					3
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	143	1	2986	2	Y	-0-					3
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	150	1	3347	2	Y	-0-					3
09	3390	X	3310	-0-	-80	-0-	144	1	3166	2	Y	-0-					3
10	3503	X	2977	-0-	-526	-0-	136	1	2841	2	Y	-0-					3
11	3390	X	3193	-0-	-197	-0-	159	1	3034	2	Y	-0-					3
12	3503	X	3356	-0-	-147	-0-	162	1	3192	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 40,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2263	N	2081	-0-	-182	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1030	-0-	-1078	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1492	-0-	-523	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1083	-0-	-405	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	943	-0-	-497	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,937 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	389	-0-	-75	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	19	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	83	1	1120	2	Y	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	55	1	817	2	Y	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	556	2	Y	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	56	1	749	2	Y	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	59	1	867	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	25	1	407	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1942	-0-	-8970	-0-	110	1	1832	2	Y	-0-					1
02	8932	X	833	-0-	-8099	-0-	47	1	786	2	Y	-0-					1
03	9548	X	358	-0-	-9190	-0-	20	1	338	2	Y	-0-					1
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	2	Y	-0-					1
05	361	X	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	2	Y	-0-					1
06	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	111	1	1491	2	Y	-0-					1
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	231	1	3448	2	Y	-0-					1
08	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	111	1	1692	2	Y	-0-					1
09	1590	X	1223	-0-	-367	-0-	80	1	1143	2	Y	-0-					1
10	2356	X	1471	-0-	-885	-0-	102	1	1369	2	Y	-0-					1
11	2280	X	1699	-0-	-581	-0-	108	1	1591	2	Y	-0-					1
12	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	574	1	9263	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			Y	-0-					-0-
02	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			Y	-0-					-0-
03	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			Y	-0-					-0-
04	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			Y	-0-					-0-
05	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			Y	-0-					-0-
06	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			Y	-0-					-0-
07	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			Y	-0-					-0-
08	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7218	2	79	9	Y	72	67	1			5
09	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6822	2	2	9	Y	2					7
10	7502	X	6554	-0-	-948	-0-	6554	2			Y	-0-					7
11	7260	X	6588	-0-	-672	-0-	6565	2	23	9	Y	21					28
12	7502	X	6645	-0-	-857	-0-	6620	2	25	9	Y	23	26	1			25

TOTAL GAS PROD: 84,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	51	1	847	2	Y	-0-					1
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	413	2	Y	-0-					1
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					1
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	2	Y	-0-					1
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	2	Y	-0-					1
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					1
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	34	1	509	2	Y	-0-					1
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	Y	-0-					1
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	Y	-0-					1
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	60	1	801	2	Y	-0-					1
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	43	1	641	2	Y	-0-					1
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		523	-0-	523	523	523	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		755	-0-	755	1278	755	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1278					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1278					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1789	-0-	1789	3067	1789	2			Y	-0-					-0-
08	3142	X	75	-0-	-3067	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
10	1798	X	42	-0-	-1756	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11	1740	X	689	-0-	-1051	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
12	1798	X	739	-0-	-1059	-0-	739	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6738	-0-	-299	-0-	6738	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	6583	X	6007	-0-	-576	-0-	6007	2			Y	-0-					-0-
03	7037	X	2988	-0-	-4049	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
04	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			Y	-0-					-0-
07	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11658	2			Y	-0-					-0-
08	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7179	2	1	9	Y	1					1
09	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2			Y	-0-					1
10	11594	X	7150	-0-	-4444	-0-	7150	2			Y	-0-					1
11	11280	X	6331	-0-	-4949	-0-	6331	2			Y	-0-					1
12	11656	X	6375	-0-	-5281	-0-	6375	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 70,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4898	X	4642	-0-	-256	-0-	4621	2	21	9	Y	19	18	1			8
02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4310	2	4	9	Y	4					12
03	4774	X	3928	-0-	-846	-0-	3925	2	3	9	Y	3					15
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3829	2	15	9	Y	14	27	1			2
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			Y	-0-					2
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					2
07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			Y	-0-					2
08	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	4020	X	3174	-0-	-846	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3849	-0-	-274	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
11	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			Y	-0-					-0-
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1241	2	28	9	Y	25	14	1			11
02	1247	N	1102	-0-	-145	-0-	1098	2	4	9	Y	4					15
03	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1164	2	4	9	Y	4					19
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1149	2	21	9	Y	19	36	1			2
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					2
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					2
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					2
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1075	-0-	-95	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	5983	X	5839	-0-	-144	-0-	241	1	5598	2	Y	-0-					3
02	5597	X	5302	-0-	-295	-0-	214	1	5088	2	Y	-0-					3
03	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	249	1	5691	2	Y	-0-					3
04	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	290	1	5125	2	Y	-0-					3
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	309	1	4125	2	Y	-0-					3
06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					3
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 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	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-	3	1			1
02	1421	N	1117	-0-	-304	-0-	1117	2			Y	-0-					1
03	1519	N	564	-0-	-955	-0-	564	2			Y	-0-					1
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					1
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					1
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					1
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					1
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2145	2	1	9	Y	1					2
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1684	2	1	9	Y	1					3
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					3
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					3
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 18,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1234	-0-	-0-	-0-	70	1	1164	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1235	-0-	-128	-0-	69	1	1166	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	69	1	1158	2	Y	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	90	1	1272	2	Y	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	90	1	1215	2	Y	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	89	1	1199	2	Y	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	73	1	1081	2	Y	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	76	1	1149	2	Y	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	82	1	1170	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	88	1	1183	2	Y	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	66	1	973	2	Y	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	65	1	1043	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5320	-0-	-663	-0-	5296	2	24	9	Y	22	22	1			10
02	5220	X	4849	-0-	-371	-0-	4845	2	4	9	Y	4					14
03	5580	X	5169	-0-	-411	-0-	5166	2	3	9	Y	3					17
04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4829	2	19	9	Y	17	32	1			2
05	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			Y	-0-					2
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			Y	-0-					2
07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			Y	-0-					2
08	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5028	2	56	9	Y	51	49	1			4
09	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4376	2	1	9	Y	1					5
10	4805	X	4337	-0-	-468	-0-	4337	2			Y	-0-					5
11	4650	X	4281	-0-	-369	-0-	4266	2	15	9	Y	14					19
12	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4840	2	18	9	Y	16	17	1			18

TOTAL GAS PROD: 57,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	486	1	8126	2	Y	-0-					-0-
02	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	487	1	8179	2	Y	-0-					-0-
03	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	474	1	8000	2	Y	-0-					-0-
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	258	1	3640	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	488	1	6559	2	Y	-0-					-0-
07	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	587	1	8740	2	Y	-0-					-0-
08	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	566	1	8591	2	Y	-0-					-0-
09	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	415	1	5902	2	Y	-0-					-0-
10	9331	X	6234	-0-	-3097	-0-	432	1	5802	2	Y	-0-					-0-
11	9030	X	7521	-0-	-1509	-0-	477	1	7044	2	Y	-0-					-0-
12	9331	X	8082	-0-	-1249	-0-	472	1	7610	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			Y	-0-					11
02	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			Y	-0-					11
03	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			Y	-0-					11
04	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			Y	-0-					11
05	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			Y	-0-					11
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			Y	-0-					11
07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			Y	-0-					11
08	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			Y	-0-					11
09	5070	X	4792	-0-	-278	-0-	4792	2			Y	-0-					11
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			Y	-0-					11
11	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			Y	-0-					11
12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 67,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	1978	-0-	-2517	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
04	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
07	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			Y	-0-					-0-
08	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5238	2	1	9	Y	1					1
09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			Y	-0-					1
10	6603	X	2164	-0-	-4439	-0-	2164	2			Y	-0-					1
11	6420	X	912	-0-	-5508	-0-	912	2			Y	-0-					1
12	6634	X	3968	-0-	-2666	-0-	3968	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 38,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	30969	X	7449	-0-	-23520	-0-	7449	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			Y	-0-					-0-
03	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			Y	-0-					-0-
04	7770	X	6355	-0-	-1415	-0-	6355	2			Y	-0-					-0-
05	7533	X	7504	-0-	-29	-0-	7504	2			Y	-0-					-0-
06	7200	X	6196	-0-	-1004	-0-	6196	2			Y	-0-					-0-
07	7316	X	5796	-0-	-1520	-0-	5796	2			Y	-0-					-0-
08	7502	X	750	-0-	-6752	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
09	7260	X	4422	-0-	-2838	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		9779	-0-	9779	9779	9779	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		7151	-0-	7151	16930	7151	2			Y	-0-					-0-
12	24574	X	7644	-0-	-16930	-0-	7644	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	403	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	Y	1					1
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					1
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					1
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			Y	-0-					1
12	403	N	102	-0-	-301	-0-	102	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	364	2	Y	-0-					46
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	36	1	406	2	Y	-0-					46
03	279	N	93	-0-	-186	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					46
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	103	1	1072	2	Y	-0-					46
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	74	1	631	2	Y	-0-					46
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	51	1	370	2	Y	-0-					46
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	295	2	Y	-0-					46
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	2	Y	-0-					46
09	420	N	227	-0-	-193	-0-	28	1	199	2	Y	-0-					46
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	91	1	499	2	Y	-0-					46
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	61	1	379	2	Y	-0-					46
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	161	2	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 5,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 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	7316	X	3890	-0-	-3426	-0-	3890	2			Y	-0-					6
02	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			Y	-0-					6
03	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			Y	-0-					6
04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			Y	-0-					6
05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			Y	-0-					6
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-					6
07	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			Y	-0-					6
08	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6297	2	72	9	Y	65					71
09	7500	X	4346	-0-	-3154	-0-	4346	2			Y	-0-					71
10	5239	X	4304	-0-	-935	-0-	4304	2			Y	-0-					71
11	5070	X	4331	-0-	-739	-0-	4331	2			Y	-0-					71
12	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 65,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986

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	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
10	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
12	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435

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	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2		Y	-0-			-0-
02	667	N	575	-0-	-92	-0-	575	2		Y	-0-			-0-
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2		Y	-0-			-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		Y	-0-			-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-			-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		Y	-0-			-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		Y	-0-			-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		Y	-0-			-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		Y	-0-			-0-
10	775	N	625	-0-	-150	-0-	625	2		Y	-0-			-0-
11	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	2		Y	-0-			-0-
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068

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	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2		Y	-0-	16 1		-0-
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2		Y	-0-			-0-
03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2		Y	-0-			-0-
04	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2		Y	-0-			-0-
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2		Y	-0-			-0-
06	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2		Y	-0-			-0-
07	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2		Y	-0-			-0-
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2		Y	-0-			-0-
09	4380	X	3882	-0-	-498	-0-	3882	2		Y	-0-			-0-
10	4216	X	3691	-0-	-525	-0-	3691	2		Y	-0-			-0-
11	4080	X	3827	-0-	-253	-0-	3827	2		Y	-0-			-0-
12	4216	X	3696	-0-	-520	-0-	3696	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

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	2945	X	2880	-0-	-65	-0-		2839	2	41	9	Y	37	26	1			16
02	2668	X	2412	-0-	-256	-0-		2404	2	8	9	Y	7					23
03	2821	N	2790	-0-	-31	-0-		2783	2	7	9	Y	6					29
04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-		2720	2	33	9	Y	30	55	1			4
05	3100	N	4296	-0-	1196	1196		4296	2			Y	-0-					4
06	3000	N	2678	-0-	-322	874		2678	2			Y	-0-					4
07	3100	N	2696	-0-	-404	470		2696	2			Y	-0-					4
08	3119	X	2649	-0-	-470	-0-		2649	2			Y	-0-	4	1			-0-
09	2640	X	2489	-0-	-151	-0-		2489	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2337	-0-	-484	-0-		2337	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2503	-0-	-167	-0-		2503	2			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2497	-0-	-200	-0-		2497	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696

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	2170	X	1026	-0-	-1144	-0-		1026	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	2030	X	1385	-0-	-645	-0-		1385	2			Y	-0-					-0-
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-		2984	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-		2130	2			Y	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-		1558	2			Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-		513	2			Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-		521	2			Y	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-		493	2			Y	-0-					-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-		1554	2			Y	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-		1061	2			Y	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-		522	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	87	-0-	-440	-0-		87	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

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	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-		380	1	8817	2	Y	-0-					3
02	8120	X	6497	-0-	-1623	-0-		262	1	6235	2	Y	-0-					3
03	8680	X	6775	-0-	-1905	-0-		284	1	6491	2	Y	-0-					3
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-		167	1	2957	2	Y	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
06	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-		320	1	5709	2	Y	-0-					3
07	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-		419	1	8746	2	Y	-0-					3
08	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-		312	1	6967	2	Y	-0-					3
09	6030	X	5257	-0-	-773	-0-		228	1	5029	2	Y	-0-					3
10	9176	X	6275	-0-	-2901	-0-		286	1	5989	2	Y	-0-					3
11	8880	X	4337	-0-	-4543	-0-		216	1	4121	2	Y	-0-					3
12	9176	X	6812	-0-	-2364	-0-		329	1	6480	2	Y	3	4	1			2
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 70,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	367	1	8504	2	Y	-0-					3
02	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	323	1	7688	2	Y	-0-					3
03	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	350	1	7993	2	Y	-0-					3
04	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	442	1	7803	2	Y	-0-					3
05	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	575	1	7671	2	Y	-0-					3
06	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	401	1	7143	2	Y	-0-					3
07	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	334	1	6972	2	Y	-0-					3
08	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	331	1	7383	2	Y	-0-					3
09	8250	X	7108	-0-	-1142	-0-	308	1	6800	2	Y	-0-					3
10	6665	X	6332	-0-	-333	-0-	288	1	6044	2	Y	-0-					3
11	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	357	1	6799	2	Y	-0-					3
12	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	373	1	7335	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 92,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			Y	-0-	7	1			-0-
02	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			Y	-0-					-0-
03	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			Y	-0-					-0-
04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			Y	-0-					-0-
05	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			Y	-0-					-0-
06	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			Y	-0-					-0-
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			Y	-0-					-0-
08	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6721	2	56	9	Y	51	47	1			4
09	6540	X	6470	-0-	-70	-0-	6469	2	1	9	Y	1					5
10	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			Y	-0-					5
11	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6507	2	18	9	Y	16					21
12	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6405	2	18	9	Y	16	19	1			18

TOTAL GAS PROD: 78,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	5022	X	3651	-0-	-1371	-0-	3633	2	18	9	Y	16	18	1			7
02	4437	X	4353	-0-	-84	-0-	4330	2	23	9	Y	21					28
03	4588	X	3937	-0-	-651	-0-	3922	2	15	9	Y	14					42
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3529	2	75	9	Y	68	102	1			8
05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			Y	-0-					8
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					8
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			Y	-0-					8
08	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2328	2	34	9	Y	31	37	1			2
09	3780	X	805	-0-	-2975	-0-	804	2	1	9	Y	1					3
10	3720	X	3632	-0-	-88	-0-	3632	2			Y	-0-					3
11	3600	X	3585	-0-	-15	-0-	3570	2	15	9	Y	14					17
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4157	2	21	9	Y	19	16	1			20

TOTAL GAS PROD: 41,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2139	X	16	-0-	-2123	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
03	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3305	-0-	305	305	3305	2			Y	-0-					-0-
05	1582	N	1277	-0-	-305	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
08	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
09	510	X	313	-0-	-197	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
10	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	2			Y	-0-					-0-
11	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			Y	-0-					-0-
12	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	258	1	5993	2	Y	-0-					5
02	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	226	1	5368	2	Y	-0-					5
03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	246	1	5628	2	Y	-0-					5
04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	293	1	5175	2	Y	-0-					5
05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	397	1	5291	2	Y	-0-					5
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	271	1	4827	2	Y	-0-					5
07	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	246	1	5128	2	Y	-0-					5
08	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	221	1	4921	2	Y	-0-					5
09	5490	X	4614	-0-	-876	-0-	200	1	4414	2	Y	-0-					5
10	4960	X	4767	-0-	-193	-0-	217	1	4550	2	Y	-0-					5
11	4800	X	4198	-0-	-602	-0-	209	1	3989	2	Y	-0-					5
12	4960	X	4251	-0-	-709	-0-	205	1	4040	2	Y	5	7	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 62,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
03	1984	X	1468	-0-	-516	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	N	3225	-0-	225	225	3225	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4385	-0-	1285	1510	4385	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3395	-0-	295	1805	3394	2	1	9	Y	1					1
09	4760	X	2955	-0-	-1805	-0-	2955	2			Y	-0-					1
10	4371	X	2718	-0-	-1653	-0-	2718	2			Y	-0-					1
11	4230	X	2316	-0-	-1914	-0-	2316	2			Y	-0-					1
12	4371	X	2566	-0-	-1805	-0-	2566	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	561	1	13004	2	Y	-0-					3
02	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	484	1	11498	2	Y	-0-					3
03	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	490	1	11201	2	Y	-0-					3
04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	299	1	5287	2	Y	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	166	1	2965	2	Y	-0-					3
07	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	451	1	9400	2	Y	-0-					3
08	15530	X	15530	-0-	-0-	-0-	666	1	14864	2	Y	-0-					3
09	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	559	1	12319	2	Y	-0-					3
10	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	575	1	12046	2	Y	-0-					3
11	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	555	1	10579	2	Y	-0-					3
12	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	566	1	11131	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 119,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2586	-0-	-80	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
02	2465	N	2436	-0-	-29	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2578	-0-	-57	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
09	2340	N	2188	-0-	-152	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
10	2449	X	1716	-0-	-733	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	2264	-0-	-376	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	2251	-0-	-477	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4708	2	59	9	Y	54	34	1			24
02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4271	2	11	9	Y	10					34
03	4433	X	3308	-0-	-1125	-0-	3301	2	7	9	Y	6					40
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4439	2	47	9	Y	43	78	1			5
05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			Y	-0-					5
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			Y	-0-					5
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			Y	-0-					5
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4374	2	175	9	Y	159	152	1			12
09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4229	2	6	9	Y	5					17
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					17
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4041	2	50	9	Y	45					62
12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4701	2	64	9	Y	58	57	1			63

TOTAL GAS PROD: 50,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

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	6355	X	4907	-0-	-1448	-0-	203	1	4704	2	Y	-0-					2
02	5945	X	5105	-0-	-840	-0-	206	1	4899	2	Y	-0-					2
03	6355	X	4806	-0-	-1549	-0-	201	1	4605	2	Y	-0-					2
04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	283	1	4995	2	Y	-0-					2
05	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	454	1	6058	2	Y	-0-					2
06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	273	1	4862	2	Y	-0-					2
07	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	229	1	4774	2	Y	-0-					2
08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	182	1	4049	2	Y	-0-					2
09	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	180	1	3966	2	Y	-0-					2
10	6293	X	4402	-0-	-1891	-0-	200	1	4202	2	Y	-0-					2
11	5130	X	3851	-0-	-1279	-0-	192	1	3659	2	Y	-0-					2
12	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	264	1	5193	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 58,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4340	X	4002	-0-	-338	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3672	-0-	-388	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3841	-0-	-375	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
06	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
08	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-
09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	3516	-0-	-1104	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	3372	-0-	-1402	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	6138	X	5002	-0-	-1136	-0-	4974	2	28	9	Y	25	19	1			11
02	5220	X	4314	-0-	-906	-0-	4310	2	4	9	Y	4					15
03	5363	X	3472	-0-	-1891	-0-	3469	2	3	9	Y	3					18
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4945	2	24	9	Y	22	37	1			3
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			Y	-0-					3
06	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					3
07	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			Y	-0-					3
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3124	2	30	9	Y	27	28	1			2
09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4381	2	1	9	Y	1					3
10	4619	X	3600	-0-	-1019	-0-	3600	2			Y	-0-					3
11	4350	X	3857	-0-	-493	-0-	3845	2	12	9	Y	11					14
12	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5049	2	15	9	Y	14	12	1			16

TOTAL GAS PROD: 49,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

JENNINGS RANCH AA WELL #: 44 RRCID -> 235947 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11386 - 12360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	44	1	369	2	Y	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	102	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	19	1	549	2	Y	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	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	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: 2,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3782	X	3066	-0-	-716	-0-	127	1	2939	2	Y	-0-					2
02	3538	X	3020	-0-	-518	-0-	122	1	2898	2	Y	-0-					2
03	3131	X	2751	-0-	-380	-0-	115	1	2636	2	Y	-0-					2
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	191	1	3373	2	Y	-0-					2
05	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	124	1	1653	2	Y	-0-					2
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	163	1	2900	2	Y	-0-					2
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	159	1	3310	2	Y	-0-					2
08	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	102	1	2281	2	Y	-0-					2
09	3570	X	3207	-0-	-363	-0-	139	1	3068	2	Y	-0-					2
10	3472	X	2322	-0-	-1150	-0-	106	1	2216	2	Y	-0-					2
11	3360	X	2466	-0-	-894	-0-	123	1	2343	2	Y	-0-					2
12	3472	X	1771	-0-	-1701	-0-	86	1	1684	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4919	-0-	-289	-0-	525	1	4394	2	Y	-0-					-0-
02	4872	X	1790	-0-	-3082	-0-	426	1	1364	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-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	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: 6,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5491	-0-	-1019	-0-	227	1	5264	2	Y	-0-					2
02	5887	X	5410	-0-	-477	-0-	218	1	5192	2	Y	-0-					2
03	6014	X	5338	-0-	-676	-0-	224	1	5114	2	Y	-0-					2
04	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	264	1	4663	2	Y	-0-					2
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	281	1	3749	2	Y	-0-					2
06	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	274	1	4880	2	Y	-0-					2
07	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	230	1	4797	2	Y	-0-					2
08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	220	1	4902	2	Y	-0-					2
09	5160	X	4760	-0-	-400	-0-	207	1	4553	2	Y	-0-					2
10	5332	X	4866	-0-	-466	-0-	222	1	4644	2	Y	-0-					2
11	5160	X	4653	-0-	-507	-0-	232	1	4421	2	Y	-0-					2
12	5115	X	4559	-0-	-556	-0-	220	1	4336	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 59,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	15126	-0-	-2017	-0-	625	1	14501	2	Y	-0-					1
02	16037	X	13959	-0-	-2078	-0-	563	1	13396	2	Y	-0-					1
03	15748	X	14504	-0-	-1244	-0-	608	1	13896	2	Y	-0-					1
04	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	385	1	6799	2	Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	800	1	14258	2	Y	-0-					1
07	17228	X	17228	-0-	-0-	-0-	788	1	16440	2	Y	-0-					1
08	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	648	1	14458	2	Y	-0-					1
09	15060	X	12790	-0-	-2270	-0-	555	1	12235	2	Y	-0-					1
10	16430	X	12866	-0-	-3564	-0-	586	1	12280	2	Y	-0-					1
11	15900	X	11887	-0-	-4013	-0-	593	1	11294	2	Y	-0-					1
12	16430	X	12311	-0-	-4119	-0-	595	1	11714	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 148,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3403	-0-	-131	-0-	3403	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			Y	-0-					-0-
04	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
07	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
08	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2187	2	7	9	Y	6					6
09	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8792	2	6	9	Y	5					11
10	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			Y	-0-					11
11	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			Y	-0-					11
12	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 51,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	6793	-0-	-1608	-0-	281	1	6512	2	Y	-0-					3
02	7859	X	6236	-0-	-1623	-0-	252	1	5984	2	Y	-0-					3
03	7533	X	6714	-0-	-819	-0-	281	1	6433	2	Y	-0-					3
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	166	1	2932	2	Y	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	462	1	8233	2	Y	-0-					3
07	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	357	1	7455	2	Y	-0-					3
08	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	333	1	7435	2	Y	-0-					3
09	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	273	1	6024	2	Y	-0-					3
10	7037	X	6976	-0-	-61	-0-	318	1	6658	2	Y	-0-					3
11	6810	X	6032	-0-	-778	-0-	301	1	5731	2	Y	-0-					3
12	7037	X	6266	-0-	-771	-0-	303	1	5961	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 72,687 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1175	-0-	-1026	-0-	49	1	1126	2	Y	-0-					2
02	1914	X	923	-0-	-991	-0-	37	1	886	2	Y	-0-					2
03	1705	X	777	-0-	-928	-0-	33	1	744	2	Y	-0-					2
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	609	2	Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	106	1	1890	2	Y	-0-					2
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	40	1	840	2	Y	-0-					2
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	50	1	1113	2	Y	-0-					2
09	2010	N	779	-0-	-1231	-0-	34	1	745	2	Y	-0-					2
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	23	1	482	2	Y	-0-					2
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	Y	-0-					2
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	58	1	1142	2	Y	7	5	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	8764	-0-	-1032	-0-	8764	2			Y	-0-					-0-
02	9106	X	8096	-0-	-1010	-0-	8096	2			Y	-0-					-0-
03	9641	X	8188	-0-	-1453	-0-	8188	2			Y	-0-					-0-
04	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			Y	-0-					-0-
05	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			Y	-0-					-0-
06	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			Y	-0-					-0-
07	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			Y	-0-					-0-
08	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9483	2			Y	-0-					-0-
09	7410	X	6881	-0-	-529	-0-	6881	2			Y	-0-					-0-
10	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			Y	-0-					-0-
11	9180	X	7787	-0-	-1393	-0-	7787	2			Y	-0-					-0-
12	9486	X	7764	-0-	-1722	-0-	7764	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	420	1	9744	2	Y	-0-					5
02	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	425	1	10112	2	Y	-0-					5
03	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	324	1	7399	2	Y	-0-					5
04	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	248	1	4389	2	Y	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	564	1	10052	2	Y	-0-					5
07	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	750	1	15642	2	Y	-0-					5
08	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	437	1	9748	2	Y	-0-					5
09	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	565	1	12461	2	Y	-0-					5
10	16399	X	12005	-0-	-4394	-0-	547	1	11458	2	Y	-0-					5
11	15870	X	6812	-0-	-9058	-0-	340	1	6472	2	Y	-0-					5
12	16399	X	9487	-0-	-6912	-0-	459	1	9024	2	Y	4	6	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 111,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3758	-0-	-179	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-
02	3683	X	3325	-0-	-358	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3635	-0-	-209	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	2449	-0-	-1061	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	2965	-0-	-507	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2881	-0-	-449	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3229	-0-	-212	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3069	X	2753	-0-	-316	-0-	114	1	2639	2	Y	-0-					3
02	2871	X	2447	-0-	-424	-0-	99	1	2348	2	Y	-0-					3
03	3069	X	2551	-0-	-518	-0-	107	1	2444	2	Y	-0-					3
04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	130	1	2290	2	Y	-0-					3
05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	165	1	2205	2	Y	-0-					3
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	89	1	1587	2	Y	-0-					3
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	111	1	2309	2	Y	-0-					3
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	62	1	1382	2	Y	-0-					3
09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	115	1	2532	2	Y	-0-					3
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	115	1	2413	2	Y	-0-					3
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	118	1	2254	2	Y	-0-					3
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	110	1	2165	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 27,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	10633	X	8395	-0-	-2238	-0-	347	1	8048	2	Y	-0-					3
02	9947	X	8226	-0-	-1721	-0-	332	1	7894	2	Y	-0-					3
03	9207	X	8749	-0-	-458	-0-	367	1	8382	2	Y	-0-					3
04	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	438	1	7743	2	Y	-0-					3
05	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	565	1	7532	2	Y	-0-					3
06	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	310	1	5524	2	Y	-0-					3
07	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	353	1	7361	2	Y	-0-					3
08	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	322	1	7174	2	Y	-0-					3
09	8190	X	6500	-0-	-1690	-0-	282	1	6218	2	Y	-0-					3
10	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	316	1	6622	2	Y	-0-					3
11	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	340	1	6475	2	Y	-0-					3
12	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	356	1	7010	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 90,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3224	X	2706	-0-	-518	-0-	112	1	2594	2	Y	-0-					23
02	3538	X	1481	-0-	-2057	-0-	60	1	1421	2	Y	-0-					23
03	3782	X	2771	-0-	-1011	-0-	116	1	2655	2	Y	-0-					23
04	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	69	1	1226	2	Y	-0-					23
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	252	1	3366	2	Y	-0-					23
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	183	1	3255	2	Y	-0-					23
07	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	102	1	2121	2	Y	-0-					23
08	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	53	1	1184	2	Y	-0-					23
09	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	200	1	4414	2	Y	-0-					23
10	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	174	1	3657	2	Y	-0-					23
11	3450	X	1627	-0-	-1823	-0-	81	1	1546	2	Y	-0-					23
12	4774	X	1395	-0-	-3379	-0-	67	1	1326	2	Y	2	24	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	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-

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	3472	X	1834	-0-	-1638	-0-	76	1	1758	2	Y	-0-					3
02	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	207	1	4926	2	Y	-0-					3
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	181	1	4141	2	Y	-0-					3
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	225	1	3975	2	Y	-0-					3
05	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	138	1	1842	2	Y	-0-					3
06	283	X	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	Y	-0-					3
07	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	66	1	1366	2	Y	-0-					3
08	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	407	1	9075	2	Y	-0-					3
09	3300	X	2332	-0-	-968	-0-	101	1	2231	2	Y	-0-					3
10	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	196	1	4115	2	Y	-0-					3
11	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	126	1	2401	2	Y	-0-					3
12	509	X	509	-0-	-0-	-0-	24	1	481	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 38,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	3286	X	2653	-0-	-633	-0-	110	1	2543	2	Y	-0-					3
02	3074	X	2792	-0-	-282	-0-	113	1	2679	2	Y	-0-					3
03	3162	X	2888	-0-	-274	-0-	121	1	2767	2	Y	-0-					3
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	143	1	2531	2	Y	-0-					3
05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	185	1	2468	2	Y	-0-					3
06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	138	1	2468	2	Y	-0-					3
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	129	1	2680	2	Y	-0-					3
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	117	1	2601	2	Y	-0-					3
09	2610	N	2471	-0-	-139	-0-	107	1	2364	2	Y	-0-					3
10	2821	N	2675	-0-	-146	-0-	122	1	2553	2	Y	-0-					3
11	2640	N	2427	-0-	-213	-0-	121	1	2306	2	Y	-0-					3
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	124	1	2439	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 31,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	992	X	631	-0-	-361	-0-	26	1	605	2	Y	-0-					1
02	725	X	578	-0-	-147	-0-	23	1	555	2	Y	-0-					1
03	806	X	615	-0-	-191	-0-	26	1	589	2	Y	-0-					1
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	757	2	Y	-0-					1
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	40	1	531	2	Y	-0-					1
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	43	1	764	2	Y	-0-					1
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	2	Y	-0-					1
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	456	2	Y	-0-					1
09	720	N	426	-0-	-294	-0-	18	1	408	2	Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	484	-0-	484	484	22	1	462	2	Y	-0-					1
11	DLQ	G-10	545	-0-	545	1029	27	1	518	2	Y	-0-					1
12	DLQ	G-10	525	-0-	525	1554	25	1	498	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	11749	X	8025	-0-	-3724	-0-	332	1	7693	2	Y	-0-					2
02	10991	X	8709	-0-	-2282	-0-	351	1	8358	2	Y	-0-					2
03	10044	X	7643	-0-	-2401	-0-	320	1	7323	2	Y	-0-					2
04	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	376	1	6649	2	Y	-0-					2
05	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	524	1	6985	2	Y	-0-					2
06	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	315	1	5614	2	Y	-0-					2
07	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	299	1	6244	2	Y	-0-					2
08	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	275	1	6144	2	Y	-0-					2
09	7260	X	7070	-0-	-190	-0-	307	1	6763	2	Y	-0-					2
10	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	318	1	6668	2	Y	-0-					2
11	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	317	1	6045	2	Y	-0-					2
12	6603	X	6320	-0-	-283	-0-	305	1	6012	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 84,540 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	7905	X	4358	-0-	-3547	-0-	180	1	4178	2	Y	-0-					2
02	7395	X	5845	-0-	-1550	-0-	236	1	5609	2	Y	-0-					2
03	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	331	1	7574	2	Y	-0-					2
04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	166	1	2939	2	Y	-0-					2
05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	345	1	4605	2	Y	-0-					2
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	179	1	3197	2	Y	-0-					2
07	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	314	1	6541	2	Y	-0-					2
08	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	279	1	6213	2	Y	-0-					2
09	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	215	1	4729	2	Y	-0-					2
10	6293	X	4679	-0-	-1614	-0-	213	1	4466	2	Y	-0-					2
11	6090	X	4105	-0-	-1985	-0-	205	1	3900	2	Y	-0-					2
12	6293	X	5028	-0-	-1265	-0-	243	1	4783	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 61,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	6479	X	5545	-0-	-934	-0-	229	1	5316	2	Y	-0-					3
02	5887	X	4723	-0-	-1164	-0-	191	1	4532	2	Y	-0-					3
03	5921	X	4373	-0-	-1548	-0-	183	1	4190	2	Y	-0-					3
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	250	1	4410	2	Y	-0-					3
05	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	323	1	4313	2	Y	-0-					3
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	203	1	3622	2	Y	-0-					3
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	187	1	3895	2	Y	-0-					3
08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	206	1	4597	2	Y	-0-					3
09	4650	X	3190	-0-	-1460	-0-	138	1	3052	2	Y	-0-					3
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	212	1	4441	2	Y	-0-					3
11	4650	X	2509	-0-	-2141	-0-	125	1	2384	2	Y	-0-					3
12	4805	X	4356	-0-	-449	-0-	211	1	4144	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 51,355 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	8866	X	8068	-0-	-798	-0-	455	1	7613	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	7048	-0-	-1072	-0-	396	1	6652	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	7267	-0-	-1010	-0-	407	1	6860	2	N	-0-					-0-
04	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	403	1	5686	2	N	-0-					-0-
05	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	385	1	5194	2	N	-0-					-0-
06	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	467	1	6272	2	N	-0-					-0-
07	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	384	1	5722	2	N	-0-					-0-
08	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	484	1	7341	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6537	-0-	-213	-0-	429	1	6108	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5004	-0-	-1971	-0-	347	1	4657	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	7037	-0-	-523	-0-	447	1	6590	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	5719	-0-	-2093	-0-	334	1	5385	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,018 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	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	327	1	7580	2	Y	-0-					6
02	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	287	1	6834	2	Y	-0-					6
03	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	356	1	8140	2	Y	-0-					6
04	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	380	1	6718	2	Y	-0-					6
05	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	442	1	5901	2	Y	-0-					6
06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	298	1	5306	2	Y	-0-					6
07	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	277	1	5777	2	Y	-0-					6
08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	137	1	3045	2	Y	-0-					6
09	4650	X	4105	-0-	-545	-0-	178	1	3927	2	Y	-0-					6
10	5456	X	4358	-0-	-1098	-0-	198	1	4160	2	Y	-0-					6
11	5280	X	4198	-0-	-1082	-0-	209	1	3989	2	Y	-0-					6
12	5456	X	4455	-0-	-1001	-0-	215	1	4237	2	Y	3	7	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 68,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	9544	-0-	-1585	-0-	395	1	9149	2	Y	-0-					3
02	10411	X	8258	-0-	-2153	-0-	333	1	7925	2	Y	-0-					3
03	10416	X	8714	-0-	-1702	-0-	365	1	8349	2	Y	-0-					3
04	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	457	1	8068	2	Y	-0-					3
05	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	544	1	7258	2	Y	-0-					3
06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	338	1	6024	2	Y	-0-					3
07	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	373	1	7776	2	Y	-0-					3
08	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	262	1	5854	2	Y	-0-					3
09	8520	X	8092	-0-	-428	-0-	351	1	7741	2	Y	-0-					3
10	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	349	1	7307	2	Y	-0-					3
11	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	344	1	6559	2	Y	-0-					3
12	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	359	1	7061	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 93,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 74 RRCID -> 188154 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3121	-0-	-382	-0-	251	1	2870	2	N	-0-					-0-
02	3364	X	2647	-0-	-717	-0-	177	1	2470	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	1672	-0-	-2110	-0-	197	1	1475	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		542	-0-	542	542	82	1	460	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		943	-0-	943	1485	104	1	839	2	N	-0-					-0-
06	4302	X	2817	-0-	-1485	-0-	367	1	2450	2	N	-0-					-0-
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	474	1	2823	2	N	-0-					-0-
08	1674	X	1104	-0-	-570	-0-	153	1	951	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2607	-0-	-213	-0-	265	1	2342	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2713	-0-	-573	-0-	313	1	2400	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3006	-0-	-174	-0-	389	1	2617	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2563	-0-	-723	-0-	335	1	2228	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,032 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	992	N	456	-0-	-536	-0-	37	1	419	2	N	-0-					-0-
02	928	N	475	-0-	-453	-0-	32	1	443	2	N	-0-					-0-
03	682	N	567	-0-	-115	-0-	67	1	500	2	N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	158	1	1281	2	N	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	172	1	1149	2	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	50	1	302	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	492	-0-	-934	-0-	67	1	425	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	359	-0-	-961	-0-	36	1	323	2	N	-0-					-0-
10	341	N	151	-0-	-190	-0-	18	1	133	2	N	-0-					-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	60	1	406	2	N	-0-					-0-
12	372	N	170	-0-	-202	-0-	23	1	147	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2108	X	1625	-0-	-483	-0-	131	1	1494	2	N	-0-					-0-
02	2465	N	1567	-0-	-898	-0-	105	1	1462	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1172	-0-	-905	-0-	138	1	1034	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	868	-0-	-692	-0-	131	1	737	2	N	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	225	1	1808	2	N	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	204	1	1367	2	N	-0-					-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	224	1	1338	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1142	-0-	-904	-0-	158	1	984	2	N	-0-					-0-
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	175	1	1549	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	949	-0-	-601	-0-	110	1	839	2	N	-0-					-0-
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	229	1	1535	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	839	-0-	-928	-0-	109	1	730	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	43	1	494	2	N	-0-					32
02	551	N	475	-0-	-76	-0-	30	1	423	2	N	20	12	1			40
							22	9									
03	620	N	448	-0-	-172	-0-	52	1	388	2	N	7	19	1			28
							8	9									
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	88	1	502	2	N	5					33
							6	9									
05	496	N	402	-0-	-94	-0-	44	1	355	2	N	3					36
							3	9									
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	64	1	429	2	N	9	18	1			27
							10	9									
07	620	N	506	-0-	-114	-0-	72	1	430	2	N	4					31
							4	9									
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	84	1	527	2	N	-0-					31
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	54	1	480	2	N	10					41
							11	9									
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	68	1	525	2	N	3					44
							3	9									
11	600	N	449	-0-	-151	-0-	58	1	387	2	N	4					48
							4	9									
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	69	1	454	2	N	15					63
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 6,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3324	-0-	-2163	-0-	268	1	3056	2	N	-0-					75
02	5133	X	2668	-0-	-2465	-0-	177	1	2478	2	N	12					87
							13	9									
03	4867	X	3016	-0-	-1851	-0-	353	1	2649	2	N	13	41	1			59
							14	9									
04	DLQ G-10		2120	-0-	2120	2120	320	1	1799	2	N	1					60
							1	9									
05	DLQ G-10		4182	-0-	4182	6302	461	1	3721	2	N	-0-					60
06	10125	X	3823	-0-	-6302	-0-	496	1	3307	2	N	18	30	1			48
							20	9									
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	425	1	2531	2	N	4					52
							4	9									
08	4185	X	2296	-0-	-1889	-0-	318	1	1978	2	N	-0-					52
09	4050	X	3964	-0-	-86	-0-	400	1	3544	2	N	18					70
							20	9									
10	4185	X	2694	-0-	-1491	-0-	311	1	2379	2	N	4					74
							4	9									
11	3810	X	3711	-0-	-99	-0-	480	1	3222	2	N	8					82
							9	9									
12	4092	X	3942	-0-	-150	-0-	515	1	3427	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 38,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	930	N	778	-0-	-152	-0-	63	1	715	2	N	-0-					-0-
02	870	N	587	-0-	-283	-0-	39	1	548	2	N	-0-					-0-
03	775	N	468	-0-	-307	-0-	55	1	413	2	N	-0-					-0-
04	750	N	344	-0-	-406	-0-	52	1	292	2	N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	99	1	800	2	N	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	141	1	945	2	N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	137	1	820	2	N	1					1
							1	9									
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	155	1	967	2	N	-0-					1
09	1080	N	884	-0-	-196	-0-	90	1	794	2	N	-0-					1
10	961	N	753	-0-	-208	-0-	86	1	667	2	N	-0-					1
11	1080	N	770	-0-	-310	-0-	100	1	669	2	N	1					2
							1	9									
12	899	N	692	-0-	-207	-0-	90	1	602	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	677	1	7726	2	N	-0-					-0-
02	8294	X	7047	-0-	-1247	-0-	471	1	6576	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	5917	-0-	-3197	-0-	696	1	5221	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5415	-0-	5415	5415	816	1	4599	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5762	-0-	5762	11177	635	1	5127	2	N	-0-					-0-
06	17082	X	5905	-0-	-11177	-0-	768	1	5137	2	N	-0-					-0-
07	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	857	1	5116	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5359	-0-	-562	-0-	743	1	4616	2	N	-0-					-0-
09	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	638	1	5643	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	6062	-0-	-45	-0-	699	1	5363	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5388	-0-	-522	-0-	698	1	4690	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	6133	-0-	-346	-0-	801	1	5332	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	961	N	793	-0-	-168	-0-	64	1	729	2	N	-0-					2
02	232	N	111	-0-	-121	-0-	7	1	104	2	N	-0-					2
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	76	1	574	2	N	-0-	1	1			1
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					1
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	139	1	1127	2	N	-0-					1
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	199	1	1329	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	65	1	389	2	N	-0-					2
08	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	144	1	890	2	N	-0-					2
09	1530	N	778	-0-	-752	-0-	79	1	698	2	N	1					3
							1	9									
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	90	1	694	2	N	1					4
							1	9									
11	990	N	717	-0-	-273	-0-	93	1	624	2	N	-0-					4
12	806	N	785	-0-	-21	-0-	102	1	681	2	N	2					6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	66	1	751	2	N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	36	1	502	2	N	-0-					-0-
03	930	N	320	-0-	-610	-0-	38	1	282	2	N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	166	1	939	2	N	-0-					-0-
05	589	N	528	-0-	-61	-0-	59	1	469	2	N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	63	1	425	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	600	-0-	-547	-0-	86	1	514	2	N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	117	1	725	2	N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	48	1	433	2	N	-0-					-0-
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	62	1	478	2	N	-0-					-0-
11	810	N	551	-0-	-259	-0-	71	1	480	2	N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	69	1	462	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3652	-0-	-1215	-0-	294	1	3358	2	N	-0-					-0-
02	4147	X	3919	-0-	-228	-0-	262	1	3657	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3562	-0-	-871	-0-	419	1	3143	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3441	-0-	3441	3441	518	1	2923	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3997	-0-	3997	7438	441	1	3556	2	N	-0-					-0-
06	11358	X	3920	-0-	-7438	-0-	510	1	3410	2	N	-0-					-0-
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	617	1	3677	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3568	-0-	-431	-0-	495	1	3073	2	N	-0-					-0-
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	411	1	3638	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3896	-0-	-413	-0-	450	1	3446	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3875	-0-	-295	-0-	502	1	3373	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3736	-0-	-573	-0-	487	1	3249	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	98	1	1114	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	985	-0-	-30	-0-	66	1	919	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	732	-0-	-415	-0-	86	1	646	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	149	-0-	-1021	-0-	22	1	127	2	N	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	124	1	1009	2	N	-0-					-0-
06	720	N	426	-0-	-294	-0-	55	1	369	2	N	2					2
							2	9									
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	118	1	704	2	N	-0-					2
08	1147	N	858	-0-	-289	-0-	119	1	739	2	N	-0-					2
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	100	1	885	2	N	2					4
							2	9									
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	115	1	885	2	N	-0-					4
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	122	1	820	2	N	1					5
							1	9									
12	1023	N	894	-0-	-129	-0-	116	1	776	2	N	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

01	746	X	746	-0-	-0-	-0-	101	1	645	2	N	-0-					-0-
02	725	X	340	-0-	-385	-0-	37	1	303	2	N	-0-					-0-
03	775	X	552	-0-	-223	-0-	78	1	474	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		256	-0-	256	256	64	1	192	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		720	-0-	720	976	157	1	563	2	N	-0-					-0-
06	1736	X	760	-0-	-976	-0-	187	1	573	2	N	-0-					-0-
07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	130	1	525	2	N	-0-					-0-
08	944	X	944	-0-	-0-	-0-	192	1	752	2	N	-0-					-0-
09	871	X	871	-0-	-0-	-0-	151	1	720	2	N	-0-					-0-
10	775	X	441	-0-	-334	-0-	90	1	351	2	N	-0-					-0-
11	900	X	418	-0-	-482	-0-	105	1	313	2	N	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	205561	X	40900	-0-	-164661	-0-	40900	2			N	-0-			-0-
02	192299	X	34587	-0-	-157712	-0-	34587	2			N	-0-			-0-
03	205561	X	35891	-0-	-169670	-0-	1829	1	34062	2	N	-0-			-0-
04	198930	X	31458	-0-	-167472	-0-	1957	1	29501	2	N	-0-			-0-
05	205561	X	28266	-0-	-177295	-0-	1523	1	26743	2	N	-0-			-0-
06	198930	X	27592	-0-	-171338	-0-	1422	1	26170	2	N	-0-			-0-
07	205561	X	27518	-0-	-178043	-0-	1644	1	25874	2	N	-0-			-0-
08	35898	X	25101	-0-	-10797	-0-	1576	1	23525	2	N	-0-			-0-
09	31470	X	21821	-0-	-9649	-0-	1212	1	20609	2	N	-0-			-0-
10	28520	X	19703	-0-	-8817	-0-	1224	1	18371	2	N	98			98
							108	9							
11	27600	X	18994	-0-	-8606	-0-	1360	1	17634	2	N	-0-			98
12	27528	X	17759	-0-	-9769	-0-	1186	1	16573	2	N	-0-			98

TOTAL GAS PROD: 329,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 14 RRCID -> 179052 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11106 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	1479	N	1365	-0-	-114	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	678	-0-	-686	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1015	2	1	9	Y	1					1
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					1
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					1
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					1
12	1457	N	1180	-0-	-277	-0-	1180	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1T RRCID -> 250250 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30442	X	381	-0-	-30061	-0-	54 11	1 9	316	3	Y	10	49	1			39
02	26970	X	-0-	-0-	-26970	-0-					Y	-0-	39	1			-0-
03	25916	X	-0-	-0-	-25916	-0-					Y	-0-					-0-
04	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		47667	-0-	47667	47667	2273 1901	1 9	43493	3	Y	1728	1458	1			270
08	T. A.		18057	-0-	18057	65724	1908 739	1 9	15410	3	Y	672	560	1			382
09	T. A.		11068	-0-	11068	76792	1267 161	1 9	9640	3	Y	146	325	1			203
10	T. A.		14736	-0-	14736	91528	1503 724	1 9	12509	3	Y	658	550	1			311
11	T. A.		10468	-0-	10468	101996	2590 404	1 9	7474	3	Y	367	335	1			343
12	108204	X	6208	-0-	-101996	-0-	1362 299	1 9	4547	2	Y	272	478	1			137

TOTAL GAS PROD: 108,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,853

JESUIT (LOYOLA BEACH) //CONT.// 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC //CONT.// 524892
JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20429	X	13699	-0-	-6730	-0-	1919	1	11326	3	Y	413	310	1			243
							454	9									
02	15573	X	5151	-0-	-10422	-0-	842	1	4192	3	Y	106	294	1			55
							117	9									
03	16647	X	12708	-0-	-3939	-0-	2042	1	10066	3	Y	545	439	1			161
							600	9									
04	15690	X	15690	-0-	-0-	-0-	2151	1	13085	3	Y	413	395	1			179
							454	9									
05	13702	X	12719	-0-	-983	-0-	2387	1	9900	3	Y	393	364	1			208
							432	9									
06	13260	X	4899	-0-	-8361	-0-	852	1	3873	3	Y	158	214	1			152
							174	9									
07	16213	X	9465	-0-	-6748	-0-	445	1	8522	3	Y	453	511	1			94
							498	9									
08	16213	X	1025	-0-	-15188	-0-	109	1	884	3	Y	29	73	1			50
							32	9									
09	15690	X	6604	-0-	-9086	-0-	759	1	5778	3	Y	61	68	1			43
							67	9									
10	12710	X	6427	-0-	-6283	-0-	668	1	5557	3	Y	184	145	1			82
							202	9									
11	9150	X	6329	-0-	-2821	-0-	1579	1	4556	3	Y	176	127	1			131
							194	9									
12	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	1428	1	4766	2	Y	142	212	1			61
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 101,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,073

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39432	X	29923	-0-	-9509	-0-	4216	1	24887	3	Y	745	646	1			507
							820	9									
02	36221	X	35736	-0-	-485	-0-	5898	1	29359	3	Y	435	794	1			148
							479	9									
03	38161	X	37432	-0-	-729	-0-	6106	1	30102	3	Y	1113	923	1			338
							1224	9									
04	35700	X	34338	-0-	-1362	-0-	4743	1	28850	3	Y	677	699	1			316
							745	9									
05	38192	X	27806	-0-	-10386	-0-	5285	1	21923	3	Y	544	547	1			313
							598	9									
06	36960	X	12483	-0-	-24477	-0-	2223	1	10109	3	Y	137	263	1			187
							151	9									
07	38192	X	11853	-0-	-26339	-0-	578	1	11062	3	Y	194	322	1			59
							213	9									
08	37417	X	34686	-0-	-2731	-0-	3778	1	30509	3	Y	363	251	1			171
							399	9									
09	34350	X	28179	-0-	-6171	-0-	3131	1	23819	3	Y	1117	791	1			497
							1229	9									
10	27807	X	23341	-0-	-4466	-0-	2469	1	20539	3	Y	303	511	1			289
							333	9									
11	33570	X	13856	-0-	-19714	-0-	3515	1	10143	3	Y	180	231	1			238
							198	9									
12	34689	X	12428	-0-	-22261	-0-	2803	1	9359	2	Y	242	373	1			107
							266	9									

TOTAL GAS PROD: 302,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,050

JESUIT (RIVERA) 46312 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
JESUIT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246639 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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-

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 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	-34190			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-34190			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -34190												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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-

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) 46312 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			127
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	114	180 1		61
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	73			134
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	61			195
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	51	173 1		73
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	9			82
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	20			102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			136
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			163

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 389

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) //CONT.// 46312 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250748 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	-0-	-0-	-18352 B	37174					Y	-0-	60	1	-0-
02	19894	12167	-0-	-7727 B	29447	1999	1	9953	3	Y	195	164	1	31
						215	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 29447														
03	21266	12435	-0-	-8831 B	20616	2034	1	10029	3	Y	338	270	1	99
						372	9							
04	9395	19937	-0-	10542 B	31158	2751	1	16733	3	Y	412	352	1	159
						453	9							
05	13020	8187	-0-	-4833 B	26325	1569	1	6508	3	Y	100	164	1	95
						110	9							
06	630	17525	-0-	16895 B	43220	3097	1	14083	3	Y	314	239	1	170
						345	9							
07	651	12149	-0-	11498 B	54718	28	1	11840	3	Y	255	359	1	66
						281	9							
08	73140	18422	-0-	-54718	-0-	2003	1	16174	3	Y	223	172	1	117
						245	9							
09	6340	6340	-0-	-0-	-0-	734	1	5585	3	Y	19	84	1	52
						21	9							
10	651	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	52	1	-0-
11	630	439	-0-	-191	-0-	109	1	313	3	Y	15	7	1	8
						17	9							
12	18011	-0-	-0-	-18011	-0-					Y	-0-	8	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 107,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,871

JESUIT (10700) 46312 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246638 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9900 - 9906

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246642 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12220 - 12243

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
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DOUGHERTY/EIA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 137983 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766

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	4712	X	4256	-0-	-456		-0-	657	1	3529	2	N	64					121
								70	9									
02	4408	X	3218	-0-	-1190		-0-	489	1	2687	2	N	38	106	1			53
								42	9									
03	4092	X	3794	-0-	-298		-0-	595	1	3142	2	N	52					105
								57	9									
04	3960	X	572	-0-	-3388		-0-	138	1	432	2	N	2	83	1			24
								2	9									
05	3748	X	3748	-0-	-0-		-0-	1013	1	2683	2	N	47					71
								52	9									
06	4110	X	3274	-0-	-836		-0-	940	1	2290	2	N	40					111
								44	9									
07	3782	X	3506	-0-	-276		-0-	1155	1	2305	2	N	42	97	1			56
								46	9									
08	3782	X	3127	-0-	-655		-0-	1156	1	1924	2	N	43					99
								47	9									
09	3630	X	2732	-0-	-898		-0-	1021	1	1666	2	N	41	101	1			39
								45	9									
10	3751	X	3032	-0-	-719		-0-	1203	1	1782	2	N	43					82
								47	9									
11	3542	X	3542	-0-	-0-		-0-	364	1	3126	2	N	47					129
								52	9									
12	4115	X	4115	-0-	-0-		-0-	905	1	3152	2	N	53	106	1			76
								58	9									

TOTAL GAS PROD: 38,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

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. 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	93	X	58	-0-	-35		-0-	32	1	26	2	Y	-0-					25
02	849	X	849	-0-	-0-		-0-	129	1	703	2	Y	15	24	1			16
								17	9									
03	93	X	53	-0-	-40		-0-	31	1	22	2	Y	-0-					16
04	3690	X	3690	-0-	-0-		-0-	884	1	2775	2	Y	28	31	1			13
								31	9									
05	833	X	833	-0-	-0-		-0-	224	1	594	2	Y	14					27
								15	9									
06	753	X	753	-0-	-0-		-0-	215	1	523	2	Y	14					41
								15	9									
07	779	X	779	-0-	-0-		-0-	256	1	510	2	Y	12	34	1			19
								13	9									
08	696	X	696	-0-	-0-		-0-	256	1	426	2	Y	13					32
								14	9									
09	608	X	608	-0-	-0-		-0-	226	1	369	2	Y	12	32	1			12
								13	9									
10	674	X	674	-0-	-0-		-0-	266	1	394	2	Y	13					25
								14	9									
11	788	X	788	-0-	-0-		-0-	81	1	692	2	Y	14					39
								15	9									
12	931	X	931	-0-	-0-		-0-	204	1	709	2	Y	16	32	1			23
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 10,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

JICARILLA (I-2) //CONT.// 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	254	-0-	-1451	-0-	219	1	35	9	Y	32					76
02	1595	N	190	-0-	-1405	-0-	168	1	22	9	Y	20	65	1			31
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	362	1	1124	2	Y	26					57
							29	9									
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	778	1	878	2	Y	47	76	1			28
							52	9									
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	840	1	490	2	Y	23					51
							25	9									
06	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	864	1	507	2	Y	21					72
							23	9									
07	1767	N	973	-0-	-794	-0-	617	1	334	2	Y	20	59	1			33
							22	9									
08	1364	N	785	-0-	-579	-0-	459	1	302	2	Y	22					55
							24	9									
09	1380	N	771	-0-	-609	-0-	431	1	317	2	Y	21	55	1			21
							23	9									
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	475	1	416	2	Y	21					42
							23	9									
11	750	N	637	-0-	-113	-0-	198	1	413	2	Y	24					66
							26	9									
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1019	1	314	2	Y	26	54	1			38
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 11,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	#	6578	-0-	-335	-0-	6546	2	32	9	N	29	164	1	8	8	19
02	6438	#	6046	-0-	-392	-0-	6028	2	18	9	N	16	6	8			29
03	6820	#	6304	-0-	-516	-0-	6287	2	17	9	N	15	3	8			41
04	6540	#	5983	-0-	-557	-0-	5959	2	24	9	N	22	6	8			57
05	6727	#	5586	-0-	-1141	-0-	5555	2	31	9	N	28	9	8			76
06	6360	#	4796	-0-	-1564	-0-	4768	2	28	9	N	25	16	8			85
07	6448	#	5113	-0-	-1335	-0-	5098	2	15	9	N	14	5	8			94
08	6293	#	5522	-0-	-771	-0-	5504	2	18	9	N	16	7	8			103
09	5970	#	5212	-0-	-758	-0-	5204	2	8	9	N	7	1	8			109
10	5580	#	5252	-0-	-328	-0-	5232	2	20	9	N	18	11	8			116
11	5398	R	5398	-0-	-0-	-0-	5333	2	65	9	N	59	154	1	5	8	16
12	5518	#	5284	-0-	-234	-0-	5270	2	14	9	N	13	6	8			23

TOTAL GAS PROD: 67,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 MINERAL TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 080718 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10159 - 10284

01	713	N	582	-0-	-131	-0-	80 2	1 9	500	2	N	2					58
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	149	1	743	2	N	-0-					58
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	147 7	1 9	740	2	N	6					64
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	146 2	1 9	811	2	N	2					66
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	138	1	810	2	N	-0-					66
06	870	N	586	-0-	-284	-0-	50 2	1 9	534	2	N	2					68
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					68
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					68
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 4,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 080719 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9689 - 9828

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2011 - PLUGGED 08/04/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	126	-0-	-649	-0-	17	1	109	2	N	-0-					136
02	754	N	2	-0-	-752	-0-	2	2			N	-0-					136
03	1147	N	2	-0-	-1145	-0-	2	2			N	-0-					136
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	245	1	1358	2	N	3					139
							3	9									
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	150	1	879	2	N	-0-					139
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					139
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					139
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 2,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	145	1	907	2	N	4					49
							4	9									
02	957	N	890	-0-	-67	-0-	149	1	741	2	N	-0-					49
03	1023	N	907	-0-	-116	-0-	149	1	751	2	N	6					55
							7	9									
04	1020	N	30	-0-	-990	-0-	5	1	25	2	N	-0-					55
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					55
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					55
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 2,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 9 RRCID -> 084519 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 10432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 14 RRCID -> 088453 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	224	-0-	-1295	-0-	31	1	192	2	N	1					108
							1	9									
02	1682	N	18	-0-	-1664	-0-	3	1	15	2	N	-0-					108
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					108
04	3000	N	3630	-0-	630	630	553	1	3068	2	N	8					116
							9	9									
05	3047	N	2417	-0-	-630	-0-	352	1	2065	2	N	-0-					116
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	125	1	1318	2	N	5					121
							6	9									
07	2666	X	2650	-0-	-16	-0-	614	1	2036	2	N	-0-					121
08	2666	X	2058	-0-	-608	-0-	866	1	1177	2	N	14					135
							15	9									
09	2580	X	1711	-0-	-869	-0-	969	1	742	2	N	-0-					135
10	2635	X	2115	-0-	-520	-0-	1078	1	1037	2	N	-0-					135
11	2550	X	1735	-0-	-815	-0-	987	1	748	2	N	-0-					135
12	2635	X	1583	-0-	-1052	-0-	882	1	701	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 19,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	310	N	24	-0-	-286	-0-	24	2			N	-0-					55
02	145	N	6	-0-	-139	-0-	6	2			N	-0-					55
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					55
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 15 RRCID -> 093755 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	78	-0-	-170	-0-	11	1	67	2	N	-0-					72
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-					72
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					72
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	208	1	1307	2	N	-0-					27
02	1682	N	1054	-0-	-628	-0-	177	1	877	2	N	-0-					27
03	1860	N	817	-0-	-1043	-0-	135	1	682	2	N	-0-					27
04	1470	N	742	-0-	-728	-0-	113	1	629	2	N	-0-					27
05	1116	N	526	-0-	-590	-0-	77	1	449	2	N	-0-					27
06	780	N	531	-0-	-249	-0-	46	1	485	2	N	-0-					27
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	491	1	1627	2	N	-0-					27
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	1094	1	1486	2	N	-0-					27
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1209	1	925	2	N	-0-					27
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	1092	1	1050	2	N	-0-					27
11	2490	N	2048	-0-	-442	-0-	1165	1	883	2	N	-0-					27
12	2201	N	2007	-0-	-194	-0-	1118	1	889	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 18,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 18 RRCID -> 115213 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490

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-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	153	1	957	2	Y	4					26
							4	9									
02	957	N	947	-0-	-10	-0-	159	1	788	2	Y	-0-					26
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	167	1	841	2	Y	-0-					26
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	136	1	755	2	Y	4					30
							4	9									
05	1023	N	984	-0-	-39	-0-	143	1	841	2	Y	-0-					30
06	990	N	252	-0-	-738	-0-	22	1	230	2	Y	-0-					30
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					30
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					30
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					30
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 082814 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 10933 PERF. 9962 - 10096

01	899	N	767	-0-	-132	-0-	45	1	702	2	Y	18	15	1			12
							20	9									
02	870	N	682	-0-	-188	-0-	43	1	622	2	Y	15	13	1			14
							17	9									
03	899	N	799	-0-	-100	-0-	63	1	715	2	Y	19	25	1			8
							21	9									
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	48	1	715	2	Y	18	10	1			16
							20	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	70	1	852	2	Y	14	15	1			15
							15	9									
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	78	1	935	2	Y	16	15	1			16
							18	9									
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	72	1	955	2	Y	14	16	1			14
							15	9									
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	79	1	816	2	Y	8	9	1			13
							9	9									
09	1020	N	868	-0-	-152	-0-	53	1	804	2	Y	10	15	1			8
							11	9									
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	43	1	659	2	Y	12	6	1			14
							13	9									
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	582	2	Y	17	10	1			21
							19	9									
12	899	N	685	-0-	-214	-0-	48	1	616	2	Y	19	19	1			21
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 9,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 2 RRCID -> 083849 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9441 - 10102

01	527	N	457	-0-	-70	-0-	27	1	430	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	482	-0-	-98	-0-	31	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	41	1	470	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	25	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	46	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	35	1	417	2	Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	33	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	73	1	762	2	Y	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	46	1	706	2	Y	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	38	1	574	2	Y	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	464	-0-	-311	-0-	34	1	430	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,508 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. 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	6324	X	5358	-0-		-966		-0-	319	1	5014	2	Y	23	20	1			15
									25	9									
02	5916	X	5514	-0-		-402		-0-	356	1	5134	2	Y	22	19	1			18
									24	9									
03	6463	X	6463	-0-		-0-		-0-	517	1	5912	2	Y	31	36	1			13
									34	9									
04	5370	X	5232	-0-		-138		-0-	327	1	4877	2	Y	25	13	1			25
									28	9									
05	5890	X	4340	-0-		-1550		-0-	328	1	3999	2	Y	12	25	1			12
									13	9									
06	6240	X	4985	-0-		-1255		-0-	383	1	4587	2	Y	14	11	1			15
									15	9									
07	6448	X	5605	-0-		-843		-0-	393	1	5197	2	Y	14	16	1			13
									15	9									
08	6448	X	5623	-0-		-825		-0-	493	1	5119	2	Y	10	7	1			16
									11	9									
09	6277	X	6277	-0-		-0-		-0-	385	1	5874	2	Y	16	19	1			13
									18	9									
10	5515	X	5515	-0-		-0-		-0-	338	1	5157	2	Y	18	10	1			21
									20	9									
11	4388	X	4388	-0-		-0-		-0-	245	1	4114	2	Y	26	14	1			33
									29	9									
12	6479	X	4654	-0-		-1825		-0-	334	1	4288	2	Y	29	30	1			32
									32	9									

TOTAL GAS PROD: 63,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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. 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	1594	N	1594	-0-		-0-		-0-	94	1	1479	2	Y	19	16	1			13
									21	9									
02	1537	N	1448	-0-		-89		-0-	93	1	1337	2	Y	16	16	1			13
									18	9									
03	1674	N	1283	-0-		-391		-0-	102	1	1166	2	Y	14	21	1			6
									15	9									
04	1530	N	1321	-0-		-209		-0-	82	1	1218	2	Y	19	6	1			19
									21	9									
05	1550	N	1441	-0-		-109		-0-	108	1	1318	2	Y	14	18	1			15
									15	9									
06	1492	N	1492	-0-		-0-		-0-	114	1	1363	2	Y	14	15	1			14
									15	9									
07	1692	N	1692	-0-		-0-		-0-	118	1	1559	2	Y	14	15	1			13
									15	9									
08	1454	N	1454	-0-		-0-		-0-	127	1	1318	2	Y	8	8	1			13
									9	9									
09	1500	N	1368	-0-		-132		-0-	83	1	1274	2	Y	10	15	1			8
									11	9									
10	1336	N	1336	-0-		-0-		-0-	81	1	1236	2	Y	17	5	1			20
									19	9									
11	1213	N	1213	-0-		-0-		-0-	67	1	1121	2	Y	23	14	1			29
									25	9									
12	1522	N	1522	-0-		-0-		-0-	108	1	1382	2	Y	29	26	1			32
									32	9									

TOTAL GAS PROD: 17,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 09/24/1981 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10152 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
02	1276	N	1271	-0-	-5	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1314	-0-	-205	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
04	1470	X	1198	-0-	-272	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
05	1519	X	1100	-0-	-419	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
06	1440	X	1029	-0-	-411	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
07	1364	X	889	-0-	-475	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
08	1302	X	944	-0-	-358	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
09	1200	X	897	-0-	-303	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 103496 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10089 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	465	N	115	-0-	-350	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	368	-0-	-386	-0-	24	1	344	2	Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	39	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	96	-0-	-307	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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: 1,066 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	806	N	622	-0-	-184	-0-	37	1	585	2	Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	37	1	527	2	Y	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	42	1	483	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	457	-0-	-143	-0-	29	1	428	2	Y	-0-					-0-
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	114	1	1396	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	37	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	29	1	383	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	463	-0-	-1056	-0-	41	1	422	2	Y	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	42	1	638	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	28	1	467	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	350	-0-	-363	-0-	25	1	325	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,932 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 #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9357 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	31	1	487	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	438	-0-	-142	-0-	28	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	41	1	473	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	28	1	419	2	Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	46	1	566	2	Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	38	1	509	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	463	-0-	-157	-0-	41	1	422	2	Y	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	524	2	Y	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	463	2	Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	41	1	523	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	707	-0-	-223	-0-	42	1	665	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	78	-0-	-473	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	359	-0-	-292	-0-	29	1	330	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	140	-0-	-550	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	216	-0-	-144	-0-	17	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-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: 1,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 2 RRCID -> 138365 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 9515 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JUANITA (WILCOX 7300) 47440 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BONUGLI, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 105412 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	326	1	1344	2	N	-0-					110
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	349	1	1568	2	N	-0-					110
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	415	1	1640	2	N	-0-					110
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	288	1	1090	2	N	-0-					110
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	447	1	1932	2	N	-0-					110
06	1200	N	933	-0-	-267	-0-	210	1	723	2	N	-0-					110
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	390	1	1423	2	N	-0-					110
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	441	1	1805	2	N	-0-					110
09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	448	1	1859	2	N	-0-					110
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	667	1	1601	2	N	-0-					110
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	376	1	1197	2	N	-0-					110
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	419	1	1732	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 22,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HIRSCH ESTATE J WELL #: A 3 RRCID -> 147758 COMPL. DATE 06/26/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8130 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2708	-0-	2708	2708	170	1	2538	2	Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	2059	-0-	2059	4767	156	1	1903	2	Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	1196	-0-	1196	5963	92	1	1104	2	Y	-0-					-0-
07	6814		851	-0-	-5963	-0-	60	1	791	2	Y	-0-					-0-
08	2790	#	629	-0-	-2161	-0-	55	1	574	2	Y	-0-					-0-
09	2700	#	706	-0-	-1994	-0-	43	1	663	2	Y	-0-					-0-
10	2046	#	410	-0-	-1636	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					-0-
11	1200	#	333	-0-	-867	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	451	-0-	-293	-0-	33	1	418	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JUDY ANN ROSE (LOBO) 47532 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
ORTIZ RANCH WELL #: 2 RRCID -> 175089 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6250 - 6303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	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-

JUDY ANN ROSE (LOBO) //CONT.// 47532 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
GEONATURAL RESOURCES, INC. //CONT.// 300805
ORTIZ RANCH WELL #: 4 RRCID -> 178491 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6413 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	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-

K C T (FRIO G-94) 47813 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
KCT WELL #: 1 C RRCID -> 195756 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6641 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2012 - PLUGGED 08/24/12

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 CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 11394 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81174	X	81174	-0-	-0-		-0-	81174	2			N	-0-					-0-
02	78525	X	78525	-0-	-0-		-0-	78525	2			N	-0-					-0-
03	60749	X	60749	-0-	-0-		-0-	60749	2			N	-0-					-0-
04	65353	X	65353	-0-	-0-		-0-	65353	2			N	-0-					-0-
05	65874	X	65874	-0-	-0-		-0-	65874	2			N	-0-					-0-
06	81240	X	57654	-0-	-23586		-0-	57654	2			N	-0-					-0-
07	83948	X	65622	-0-	-18326		-0-	65622	2			N	-0-					-0-
08	67518	X	62550	-0-	-4968		-0-	62550	2			N	-0-					-0-
09	65340	X	59458	-0-	-5882		-0-	59458	2			N	-0-					-0-
10	65875	X	47843	-0-	-18032		-0-	47843	2			N	-0-					-0-
11	63510	X	54472	-0-	-9038		-0-	54472	2			N	-0-					-0-
12	62899	X	45342	-0-	-17557		-0-	45342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 744,616 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 #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	116501	-0-	116501	1019873	116501	2			N	-0-					-0-
02	0	W	116064	-0-	116064	1135937	116064	2			N	-0-					-0-
03	0	W	99724	-0-	99724	1235661	99724	2			N	-0-					-0-
04	0	W	103218	-0-	103218	1338879	103218	2			N	-0-					-0-
05	0	W	87540	-0-	87540	1426419	87540	2			N	-0-					-0-
06	0	W	78684	-0-	78684	1505103	78684	2			N	-0-					-0-
07	1585360	X	80257	-0-	-1505103	-0-	80257	2			N	-0-					-0-
08	106671	X	73677	-0-	-32994	-0-	73677	2			N	-0-					-0-
09	103230	X	73251	-0-	-29979	-0-	73251	2			N	-0-					-0-
10	87544	X	63262	-0-	-24282	-0-	63262	2			N	-0-					-0-
11	78690	X	65761	-0-	-12929	-0-	65761	2			N	-0-					-0-
12	75609	X	62156	-0-	-13453	-0-	62156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,020,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11670 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166842	X	43390	-0-	-123452	-0-	43390	2			N	-0-					-0-
02	156078	X	43239	-0-	-112839	-0-	43239	2			N	-0-					-0-
03	166842	X	34450	-0-	-132392	-0-	34450	2			N	-0-					-0-
04	161460	X	35240	-0-	-126220	-0-	35240	2			N	-0-					-0-
05	166842	X	32009	-0-	-134833	-0-	32009	2			N	-0-					-0-
06	26947	X	26947	-0-	-0-	-0-	26947	2			N	-0-					-0-
07	46221	X	27433	-0-	-18788	-0-	27433	2			N	-0-					-0-
08	36425	X	28032	-0-	-8393	-0-	28032	2			N	-0-					-0-
09	35250	X	13601	-0-	-21649	-0-	13601	2			N	-0-					-0-
10	32023	X	24750	-0-	-7273	-0-	24750	2			N	-0-					-0-
11	27120	X	20719	-0-	-6401	-0-	20719	2			N	-0-					-0-
12	27776	X	20776	-0-	-7000	-0-	20776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172918	X	70594	-0-	-102324	-0-	70594	2			N	-0-					-0-
02	161762	X	73849	-0-	-87913	-0-	73849	2			N	-0-					-0-
03	172918	X	57958	-0-	-114960	-0-	57958	2			N	-0-					-0-
04	167340	X	62706	-0-	-104634	-0-	62706	2			N	-0-					-0-
05	172918	X	52014	-0-	-120904	-0-	52014	2			N	-0-					-0-
06	167340	X	46052	-0-	-121288	-0-	46052	2			N	-0-					-0-
07	172918	X	43570	-0-	-129348	-0-	43570	2			N	-0-					-0-
08	172918	X	36243	-0-	-136675	-0-	36243	2			N	-0-					-0-
09	167340	X	22150	-0-	-145190	-0-	22150	2			N	-0-					-0-
10	172918	X	18951	-0-	-153967	-0-	18951	2			N	-0-					-0-
11	46050	X	34049	-0-	-12001	-0-	34049	2			N	-0-					-0-
12	43555	X	33664	-0-	-9891	-0-	33664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 551,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		38493	-0-	38493	38493	38493	2			N	-0-					-0-
04	118152	X	79659	-0-	-38493	-0-	79659	2			N	-0-					-0-
05	124155	X	66277	-0-	-57878	-0-	66277	2			N	-0-					-0-
06	120150	X	49770	-0-	-70380	-0-	49770	2			N	-0-					-0-
07	124155	X	46188	-0-	-77967	-0-	46188	2			N	-0-					-0-
08	124155	X	35183	-0-	-88972	-0-	35183	2			N	-0-					-0-
09	120150	X	22162	-0-	-97988	-0-	22162	2			N	-0-					-0-
10	124155	X	31540	-0-	-92615	-0-	31540	2			N	-0-					-0-
11	120150	X	26317	-0-	-93833	-0-	26317	2			N	-0-					-0-
12	124155	X	25292	-0-	-98863	-0-	25292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420,881 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 #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		61705	-0-	61705	61705	61705	2			N	-0-					-0-
04	177473	X	115768	-0-	-61705	-0-	115768	2			N	-0-					-0-
05	139593	X	95645	-0-	-43948	-0-	95645	2			N	-0-					-0-
06	135090	X	85454	-0-	-49636	-0-	85454	2			N	-0-					-0-
07	139593	X	84339	-0-	-55254	-0-	84339	2			N	-0-					-0-
08	139593	X	76917	-0-	-62676	-0-	76917	2			N	-0-					-0-
09	135090	X	73087	-0-	-62003	-0-	73087	2			N	-0-					-0-
10	139593	X	68242	-0-	-71351	-0-	68242	2			N	-0-					-0-
11	135090	X	56078	-0-	-79012	-0-	56078	2			N	-0-					-0-
12	139593	X	49540	-0-	-90053	-0-	49540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 766,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12262 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		9651	-0-	9651	9651	9651	2			N	-0-					-0-
07	57753	X	31507	-0-	-26246	-0-	31507	2			N	-0-					-0-
08	66309	X	20730	-0-	-45579	-0-	20730	2			N	-0-					-0-
09	64170	X	10712	-0-	-53458	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
10	66309	X	15472	-0-	-50837	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
11	64170	X	12079	-0-	-52091	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
12	66309	X	9391	-0-	-56918	-0-	9391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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. 10250) 47937 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 53 RRCID -> 186637 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 12761 PERF.10600 - 10685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 PRORATED CNTY: KLEBERG
CIMAREX ENERGY CO. 153438
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
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	EOM BALANCE
05	11115		61379	-0-	50264 B	50264	397 4209	1 9	56773	2	N	3826	3667	1	159
06	60870		59073	-0-	-1797 B	48467	303 4056	1 9	54714	2	N	3687	3748	1	98
07	57075		58759	-0-	1684 B	50151	267 3918	1 9	54574	2	N	3562	3551	1	109
08	57109		61127	-0-	4018 B	54169	354 4426	1 9	56347	2	N	4024	4029	1	104
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 54169															
09	60870		56616	-0-	-4254 B	49915	921 4067	1 9	51628	2	N	3697	3689	1	112
10	62899		60671	-0-	-2228 B	47687	350 4616	1 9	55705	2	N	4196	4153	1	155
11	60527		59092	-0-	-1435 B	46252	343 4288	1 9	54461	2	N	3898	3931	1	122
12	44547		60144	-0-	15597 B	61849	357 3995	1 9	55792	2	N	3632	3597	1	157

TOTAL GAS PROD: 476,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,522

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11964 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 W		5044	-0-	5044 B	5044	1681	2	3363	9	N	3057	2885	1	172
02	47699		84462	-0-	36763 B	41807	447 4161	1 9	79854	2	N	3783	3695	1	260
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 41807															
03	88049		17908	-0-	-70141 B	-28334	186 1066	1 9	16656	2	N	969	1156	1	73
04	84638		-0-	-0-	-84638 B	-112972					N	-0-	73	1	-0-
05	52441		29129	-0-	-23312 B	-136284	186 2212	1 9	26731	2	N	2011	1927	1	84
06	92640		6480	-0-	-86160 B	-222444	33 492	1 9	5955	2	N	447	519	1	12
07	86864		38671	-0-	-48193 B	-270637	174 2855	1 9	35642	2	N	2595	2528	1	79
08	86916		43401	-0-	-43515 B	-314152	248 3478	1 9	39675	2	N	3162	3159	1	82
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -314152															
09	92640		38784	-0-	-53856 B	-368008	624 3083	1 9	35077	2	N	2803	2800	1	85
10	95728		38976	-0-	-56752 B	-424760	221 3280	1 9	35475	2	N	2982	2957	1	110
11	92118		37337	-0-	-54781 B	-479541	215 3002	1 9	34120	2	N	2729	2754	1	85
12	67798		25438	-0-	-42360 B	-521901	149 1867	1 9	23422	2	N	1697	1709	1	73

TOTAL GAS PROD: 365,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,235

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 54E RRCID -> 162082 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10624 - 10628

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	10955		5687	-0-	-5268	B	10332		41	1	5613	3	Y	30	36	0			2
									33	9									
02	5901		5684	-0-	-217	B	10115		32	1	5613	3	Y	35	35	0			2
									39	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10115																			
03	10892		6566	-0-	-4326	B	5789		73	1	6458	3	Y	32	32	0			2
									35	9									
04	10470		4649	-0-	-5821	B	-32		65	1	4543	3	Y	37	35	0			4
									41	9									
05	6076	N	5450	-0-	-626	C	-32		39	1	5363	3	Y	44	46	0			2
									48	9									
06	6360	N	3505	-0-	-2855	B	-0-		20	1	3463	3	Y	20	21	0			1
									22	9									
07	4805	N	3339	-0-	-1466	B	-0-		17	1	3301	3	Y	19	19	0			1
									21	9									
08	5456	N	4826	-0-	-630	B	-0-		31	1	4762	3	Y	30	30	0			1
									33	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	3510	N	3317	-0-	-193	B	-0-		60	1	3227	3	Y	27	27	0			1
									30	9									
10	3348	N	3218	-0-	-130	B	-0-		21	1	3174	3	Y	21	21	0			1
									23	9									
11	4680	N	3114	-0-	-1566	B	-0-		20	1	3066	3	Y	25	25	0			1
									28	9									
12	3282	N	3282	-0-	-0-	B	-0-		22	1	3234	3	Y	24	24	0			1
									26	9									

TOTAL GAS PROD: 52,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8833		8412	-0-	-421	B	-14308		59	1	8125	3	Y	207	236	0			12
									228	9									
02	4758		5832	-0-	1074	B	-13234		31	1	5560	3	Y	219	216	0			15
									241	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13234																			
03	8782		9261	-0-	479	B	-12755		99	1	8844	3	Y	289	282	0			22
									318	9									
04	8442		7577	-0-	-865	B	-13620		105	1	7317	3	Y	141	148	0			15
									155	9									
05	5231		9013	-0-	3782	C	-9838		63	1	8838	3	Y	102	113	0			4
									112	9									
06	7980		6461	-0-	-1519	B	-1519		37	1	6369	3	Y	50	53	0			1
									55	9									
07	7482		8724	-0-	1242	B	-277		43	1	8602	3	Y	72	71	0			2
									79	9									
08	7487		8654	-0-	1167	B	890		55	1	8513	3	Y	78	78	0			2
									86	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 890																			
09	7980		8422	-0-	442	B	1332		150	1	8166	3	Y	96	95	0			3
									106	9									
10	8246		8969	-0-	723	B	2055		58	1	8843	3	Y	62	63	0			2
									68	9									
11	7935		8454	-0-	519	B	2574		53	1	8324	3	Y	70	70	0			2
									77	9									
12	6191		7926	-0-	1735	B	4309		52	1	7806	3	Y	62	61	0			3
									68	9									

TOTAL GAS PROD: 97,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,448

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 4E RRCID -> 183735 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10629 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2012 - PLUGGED 10/22/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

01	7485		6922	-0-	-563	B	-4386	10	1	6727	3	Y	168	200	0			9
								185	9									
02	4032		3317	-0-	-715	B	-5101	3	1	3207	3	Y	97	99	0			7
								107	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5101																			
03	7442		7637	-0-	195	B	-4906	12	1	7439	3	Y	169	163	0			13
								186	9									
04	7154		6775	-0-	-379	B	-5285	15	1	6575	3	Y	168	163	0			18
								185	9									
05	4432		7148	-0-	2716	C	-2569	6	1	6960	3	Y	165	176	0			7
								182	9									
06	7380	#	4702	-0-	-2678	B	-2678	5	1	4614	3	Y	75	80	0			2
								83	9									
07	7032		6833	-0-	-199	B	-2877	6	1	6699	3	Y	116	114	0			4
								128	9									
08	7037		7169	-0-	132	B	-2745	6	1	7019	3	Y	131	132	0			3
								144	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2745																			
09	4710	N	6833	-0-	2123	B	-622	6	1	6651	3	Y	160	158	0			5
								176	9									
10	6820	N	7084	-0-	264	B	-358	6	1	6968	3	Y	100	101	0			4
								110	9									
11	6930	N	6680	-0-	-250	B	-358	6	1	6555	3	Y	108	109	0			3
								119	9									
12	5607	N	5965	-0-	358	B	-0-	6	1	5860	3	Y	90	89	0			4
								99	9									

TOTAL GAS PROD: 77,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,547

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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- 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	T. A.	-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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
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 BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

01	7313 N	7895	-0-	582	B	582	55 227	1 9	7613	3	Y	206	208	0				12
02	3939 N	3749	-0-	-190	B	392	20 127	1 9	3602	3	Y	115	119	0				8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 392																		
03	4148 N	3756	-0-	-392	B	-0-	40 98	1 9	3618	3	Y	89	90	0				7
04	6989	2461	-0-	-4528	B	-4528	33 74	1 9	2354	3	Y	67	67	0				7
05	4331	3210	-0-	-1121	C	-5649	22 92	1 9	3096	3	Y	84	88	0				3
06	7170	1887	-0-	-5283	B	-5283	10 39	1 9	1838	3	Y	35	37	0				1
07	3999 #	5000	-0-	1001	B	-4282	24 106	1 9	4870	3	Y	96	94	0				3
08	3751 #	2268	-0-	-1483	B	-5765	14 52	1 9	2202	3	Y	47	49	0				1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5765																		
09	3120 #	3011	-0-	-109	B	-5874	52 87	1 9	2872	3	Y	79	78	0				2
10	4991 N	3545	-0-	-1446	B	-5874	22 66	1 9	3457	3	Y	60	60	0				2
11	2190 N	3661	-0-	1471	B	-4403	23 67	1 9	3571	3	Y	61	61	0				2
12	3100 N	1830	-0-	-1270	B	-4403	12 31	1 9	1787	3	Y	28	29	0				1

TOTAL GAS PROD: 42,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 967

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	T. A.		3604	-0-	3604	B	-22616	26	1	3578	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1467	-0-	1467	B	-21149	7	1	1408	3	Y	47	44	0			3
								52	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -21149																		
03	0	N	3934	-0-	3934	B	-17215	42	1	3784	3	Y	98	94	0			7
								108	9									
04	0	N	2811	-0-	2811	B	-14404	39	1	2728	3	Y	40	43	0			4
								44	9									
05	1581	N	2739	-0-	1158	C	-13246	19	1	2679	3	Y	37	39	0			2
								41	9									
06	3810	N	2426	-0-	-1384	B	-0-	14	1	2388	3	Y	22	23	0			1
								24	9									
07	2914	N	2061	-0-	-853	B	-0-	11	1	2028	3	Y	20	20	0			1
								22	9									
08	2728	N	2482	-0-	-246	B	-0-	16	1	2437	3	Y	26	26	0			1
								29	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2587	N	2587	-0-	-0-	B	-0-	46	1	2502	3	Y	35	35	0			1
								39	9									
10	2219	N	2219	-0-	-0-	B	-0-	14	1	2172	3	Y	30	30	0			1
								33	9									
11	1999	N	1975	-0-	-24	B	-0-	13	1	1925	3	Y	34	34	0			1
								37	9									
12	2203	N	2203	-0-	-0-	B	-0-	14	1	2149	3	Y	36	35	0			2
								40	9									

TOTAL GAS PROD: 30,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6768		8462	-0-	1694	B	11010	59	1	8210	3	Y	175	224	0			10
								193	9									
02	3645		6727	-0-	3082	B	14092	37	1	6510	3	Y	164	163	0			11
								180	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14092																		
03	6729		7681	-0-	952	B	15044	83	1	7440	3	Y	144	144	0			11
								158	9									
04	6468		6587	-0-	119	B	15163	92	1	6400	3	Y	86	88	0			9
								95	9									
05	22166		7026	-0-	-15140	B	23	50	1	6945	3	Y	28	36	0			1
								31	9									
06	7770		5198	-0-	-2572	B	-2549	30	1	5153	3	Y	14	15	0			-0-
								15	9									
07	7286		6560	-0-	-726	B	-3275	32	1	6507	3	Y	19	18	0			1
								21	9									
08	7290		6752	-0-	-538	B	-3813	44	1	6685	3	Y	21	21	0			1
								23	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3813																		
09	6810	#	6446	-0-	-364	B	-4177	117	1	6301	3	Y	25	25	0			1
								28	9									
10	7037	#	7330	-0-	293	B	-3884	46	1	7118	3	Y	151	146	0			6
								166	9									
11	6540	#	7273	-0-	733	B	-3151	45	1	7005	3	Y	203	203	0			6
								223	9									
12	6758	#	6828	-0-	70	B	-3081	44	1	6590	3	Y	176	174	0			8
								194	9									

TOTAL GAS PROD: 82,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,206

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7858		1696	-0-	-6162 B	-45331	2	1	1694	3	Y	-0-			-0-
02	4232		4823	-0-	591 B	-44740	5	1	4818	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -44740															
03	7813		6506	-0-	-1307 B	-46047	11	1	6495	3	Y	-0-			-0-
04	5370	#	4828	-0-	-542 B	-46589	11	1	4817	3	Y	-0-			-0-
05	35708		54798	-0-	19090 B	-27499	47	1	54751	3	Y	-0-			-0-
06	21522	R	49021	-0-	27499 B	-0-	52	1	48969	3	Y	-0-			-0-
07	44910	R	44910	-0-	-0- B	-0-	36	1	44874	3	Y	-0-			-0-
08	36866	R	36866	-0-	-0- B	-0-	31	1	36835	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	53040	#	27562	-0-	-25478 B	-25478	24	1	27538	3	Y	-0-			-0-
10	25110		24584	-0-	-526 B	-26004	22	1	24562	3	Y	-0-			-0-
11	24163		17018	-0-	-7145 B	-33149	15	1	17003	3	Y	-0-			-0-
12	17784	N	5454	-0-	-12330 B	-33149	6	1	5448	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 278,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-60116					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-60116					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -60116															
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-60116					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-60116					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-60116					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-60116					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-60116					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-60116					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -60116															
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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		13426	-0-	13426 B	13426	72	1	12596	3	Y	689	671	0			18
							758	9									
07	21424		18657	-0-	-2767 B	10659	91	1	17961	3	Y	550	551	0			17
							605	9									
08	22151		18681	-0-	-3470 B	7189	117	1	18046	3	Y	471	476	0			12
							518	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7189																	
09	23242	R	16053	-0-	-7189 B	-0-	281	1	15259	3	Y	466	464	0			14
							513	9									
10	18662	#	14476	-0-	-4186 B	-4186	90	1	13888	3	Y	453	450	0			17
							498	9									
11	18090	#	11714	-0-	-6376 B	-10562	72	1	11126	3	Y	469	471	0			15
							516	9									
12	9529		11736	-0-	2207 B	-8355	76	1	11179	3	Y	437	433	0			19
							481	9									

TOTAL GAS PROD: 104,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,535

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9923		1272	-0-	-8651 B	2391	2	1	1247	3	Y	21	55	0			1
							23	9									
02	5345		9420	-0-	4075 B	6466	10	1	9221	3	Y	172	161	0			12
							189	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6466																	
03	9866		8442	-0-	-1424 B	5042	14	1	8299	3	Y	117	120	0			9
							129	9									
04	9483		8310	-0-	-1173 B	3869	19	1	8225	3	Y	60	63	0			6
							66	9									
05	13180		9306	-0-	-3874 B	-5	8	1	9251	3	Y	43	47	0			2
							47	9									
06	8580		951	-0-	-7629 B	-7634	1	1	947	3	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
07	8045		8284	-0-	239 B	-7395	7	1	8246	3	Y	28	27	0			1
							31	9									
08	8050		8760	-0-	710 B	-6685	7	1	8718	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6685																	
09	8580		8234	-0-	-346 B	-7031	7	1	8185	3	Y	38	38	0			1
							42	9									
10	8866		8455	-0-	-411 B	-7442	7	1	8408	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
11	8490	#	8156	-0-	-334 B	-7776	7	1	8102	3	Y	43	43	0			1
							47	9									
12	5884		7354	-0-	1470 B	-6306	8	1	7305	3	Y	37	36	0			2
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 86,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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.	-0-	-0-	-0-	B	-94571					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-94571					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -94571																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-94571					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-94571					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-94571					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-94571					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-94571					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-94571					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -94571																	
09	6692	12849	-0-	6157	B	6157	232 23	1 9	12594	3	N	21	20	0			1
10	24754 R	18597	-0-	-6157	B	-0-	120 31	1 9	18446	3	N	28	28	0			1
11	22647 R	22647	-0-	-0-	B	-0-	144 46	1 9	22457	3	N	42	42	0			1
12	20989	21883	-0-	894	B	894	147 42	1 9	21694	3	N	38	37	0			2

TOTAL GAS PROD: 75,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

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	T. A.	-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 BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614

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	T. A.	-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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KING RANCH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213685 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5019		10378	-0-	5359 B	24300	416	1	9434	3	N	480	482	1			205
							528	9									
02	2703		5862	-0-	3159 B	27459	271	1	5283	3	N	280	338	1			147
							308	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 27459																	
03	4990		8532	-0-	3542 B	31001	332	1	7772	3	N	389	415	1			121
							428	9									
04	4797		6042	-0-	1245 B	32246	267	1	5471	3	N	276	280	1			117
							304	9									
05	39752		7506	-0-	-32246 B	-0-	459	1	6696	3	N	319	290	1			146
							351	9									
06	5250		7942	-0-	2692 B	2692	401	1	7266	3	N	250	307	1			89
							275	9									
07	4923		8875	-0-	3952 B	6644	377	1	8014	3	N	440	423	1			106
							484	9									
08	4926		8184	-0-	3258 B	9902	416	1	7406	3	N	329	326	1			109
							362	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9902																	
09	5250		7153	-0-	1903 B	11805	335	1	6485	3	N	303	310	1			102
							333	9									
10	5425		6570	-0-	1145 B	12950	539	1	5678	3	N	321	265	1			158
							353	9									
11	5220		6398	-0-	1178 B	14128	344	1	5678	3	N	342	170	1			330
							376	9									
12	3842		5613	-0-	1771 B	15899	310	1	5005	3	N	271	190	1			411
							298	9									

TOTAL GAS PROD: 89,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,000

KING RANCH MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 215424 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12952 - 14054

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KING RANCH MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 221350 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12336 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	N	4681	-0-	-775 B	-0-	177 262	1 9	4242	3	N	238	236	1			102
02	4328	N	4328	-0-	-0- B	-0-	221 251	1 9	3856	3	N	228	211	1			119
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5353	N	5353	-0-	-0- B	-0-	222 297	1 9	4834	3	N	270	304	1			85
04	4574	N	4574	-0-	-0- B	-0-	201 254	1 9	4119	3	N	231	218	1			98
05	5022	N	5022	-0-	-0- B	-0-	324 259	1 9	4439	3	N	235	226	1			107
06	5190	N	4981	-0-	-209 B	-0-	247 190	1 9	4544	3	N	173	218	1			62
07	5523	N	5523	-0-	-0- B	-0-	242 383	1 9	4898	3	N	348	326	1			84
08	5402	N	5402	-0-	-0- B	-0-	275 240	1 9	4887	3	N	218	229	1			73
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6231	N	6231	-0-	-0- B	-0-	282 301	1 9	5648	3	N	274	254	1			93
10	5518	N	2458	-0-	-3060 B	-0-	185 58	1 9	2215	3	N	53	119	1			27
11	5220	N	564	-0-	-4656 B	-0-	13 3	1 9	548	3	N	3	26	1			4
12	4830	N	289	-0-	-4541 B	-0-	42 1	1 9	246	3	N	1	2	1			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

TOTAL GAS PROD: 49,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,272

KING RANCH MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223503 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14548 PERF.12328 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	30 43	1 9	652	3	N	39	39	1			16
02	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	20 33	1 9	503	3	N	30	30	1			16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	40 59	1 9	941	3	N	54	53	1			17
04	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	44 65	1 9	1011	3	N	59	51	1			25
05	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	70 62	1 9	1029	3	N	56	56	1			25
06	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	55 43	1 9	996	3	N	39	50	1			14
07	1147	N	912	-0-	-235 B	-0-	41	1	871	3	N	-0-	14	1			-0-
08	1147	N	910	-0-	-237 B	-0-	37 33	1 9	840	3	N	30	20	0			10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	820	-0-	-260 B	-0-	36	1	784	3	N	-0-	10	1			-0-
10	899	N	582	-0-	-317 B	-0-	48	1	534	3	N	-0-					-0-
11	870	N	505	-0-	-365 B	-0-	29	1	476	3	N	-0-					-0-
12	837	N	285	-0-	-552 B	-0-	33	1	252	3	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2013 - PLUGGED 07-11-2013

TOTAL GAS PROD: 9,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

KELLY (2300) 48545 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 193937 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 2261 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

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

01	2232	N	1936	-0-	-296	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	1139	-0-	-949	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3497	-0-	397	397	3497	3			N	-0-					-0-
04	2659	N	2262	-0-	-397	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
06	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	3			N	-0-					-0-
07	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	3			N	-0-					-0-
08	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	3			N	-0-					-0-
09	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	3			N	-0-					-0-
10	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	3			N	-0-					-0-
11	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	3			N	-0-					-0-
12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	838	-0-	-619	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
04	810	N	748	-0-	-62	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	992	-0-	-310	-0-	992	3			N	-0-					-0-
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	183	-0-	-1119	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	612	-0-	-690	-0-	612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2917					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2917					N	-0-					-0-
03	T. A.		1662	-0-	1662	4579	1662	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		2472	-0-	2472	7051	2472	3			N	-0-					-0-
05	8917	X	1866	-0-	-7051	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
06	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3488	-0-	388	388	3488	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3424	-0-	324	712	3424	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2868	-0-	-132	580	2868	3			N	-0-					-0-
10	3182	X	2602	-0-	-580	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
11	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
12	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,445 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	589	N	12	-0-	-577	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-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: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		185	-0-	185	185	185	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		432	-0-	432	617	432	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		162	-0-	162	779	162	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		555	-0-	555	1334	555	3			N	-0-					-0-
06	1852	X	518	-0-	-1334	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	558	N	328	-0-	-230	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	510	N	158	-0-	-352	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	589	N	24	-0-	-565	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	330	N	151	-0-	-179	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

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-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	609	N	243	-0-	-366	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	452	-0-	-2187	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	3			N	-0-					-0-
04	18267	X	18267	-0-	-0-	-0-	18267	3			N	-0-					-0-
05	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	606	-0-	-2124	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	737	-0-	-2084	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	637	-0-	-2184	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	421	-0-	-2309	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	520	-0-	-2301	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	720	X	452	-0-	-268	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	744	X	679	-0-	-65	-0-	679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		591	-0-	591	591	591	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		1050	-0-	1050	1641	1050	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		409	-0-	409	2050	409	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2050					N	-0-					-0-
06	2651	X	601	-0-	-2050	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	600	N	304	-0-	-296	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	630	N	383	-0-	-247	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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		1078	-0-	1078	1078	1078	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2067	-0-	2067	3145	2067	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2374	-0-	-447	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	545	-0-	-1137	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	1644	-0-	-898	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1267	-0-	-1043	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3952	-0-	852	852	3952	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3720	-0-	720	1572	3720	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2972	-0-	-128	1444	2972	3			N	-0-					-0-
08	4742	X	3298	-0-	-1444	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	2378	-0-	-1432	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	2274	-0-	-1663	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	1173	-0-	-2547	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	900	-0-	-2417	-0-	900	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	806	N	416	-0-	-390	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	510	N	165	-0-	-345	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	527	N	194	-0-	-333	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,438 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16897	X	16897	-0-	-0-	-0-	16897	3			N	-0-					-0-
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
07	17453	X	11149	-0-	-6304	-0-	11149	3			N	-0-					-0-
08	17453	X	17314	-0-	-139	-0-	17314	3			N	-0-					-0-
09	16890	X	14956	-0-	-1934	-0-	14956	3			N	-0-					-0-
10	11160	X	8790	-0-	-2370	-0-	8790	3			N	-0-					-0-
11	16800	X	9927	-0-	-6873	-0-	9927	3			N	-0-					-0-
12	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
02	1276	X	1200	-0-	-76	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
03	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	468	-0-	-1602	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	601	-0-	-1538	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	817	-0-	-1253	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	822	-0-	-883	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
09	690	N	510	-0-	-180	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,567 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	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	146	-0-	-536	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	56	-0-	-994	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
02	4553	X	1883	-0-	-2670	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	1236	-0-	-3631	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	746	-0-	-3964	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	2515	-0-	-2352	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
08	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
10	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
12	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1668					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1668					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1668					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1668					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1668					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1668					N	-0-					-0-
07	1668	X	-0-	-0-	-1668	-0-					N	-0-					-0-
08	678	X	678	-0-	-0-	-0-	501	3	177	9	N	161	152	1			9
09	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1291	3	415	9	N	377	362	1			24
10	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1516	3	483	9	N	439	431	1			32
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	899	3	102	9	N	93	118	1			7
12	1767	N	319	-0-	-1448	-0-	289	3	30	9	N	27	27	1			7

TOTAL GAS PROD: 5,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,097

MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		198	-0-	198	198	198	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		1460	-0-	1460	1658	1460	3			N	-0-					-0-
04	2479		821	-0-	-1658	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		74	-0-	74	74	74	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	74					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	74					N	-0-					-0-
08	T. A.		1550	-0-	1550	1624	1550	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		109	-0-	109	1733	109	3			N	-0-					-0-
10	1780	X	47	-0-	-1733	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 UNIT WELL #: S 46M RRCID -> 221928 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5906 - 5910

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2013 - P/A'D 3/5/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	558 N	383	-0-	-175	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	420 N	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	137	-0-	-235	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	232	N	40	-0-	-192	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

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	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOHICAN OIL & GAS, L.L.C. 573678
STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6950 - 6960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

OXY USA INC. 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202018 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 8314 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 258437 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6302 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	7	127
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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	62	N	47	-0-	-15	-0-	34	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	27	-0-	-31	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	21	5	1			16
							23	9									
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	23	30	1			9
							25	9									
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	25	21	1			13
							28	9									
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	25	2	Y	12	22	1			3
							13	9									
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	38	1	405	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	18	-0-	-292	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	57	1	313	2	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	19	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	37	1	62	2	Y	44	33	1			11
							48	9									
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	34	1	197	2	Y	49	46	1			14
							54	9									
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	Y	-0-	14	1			-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA, JOSE G. DR. WELL #: A 7 RRCID -> 129058 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 5711 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	311	1	5	2	Y	16	18	1			6
							18	9									
02	319	N	311	-0-	-8	-0-	244	1	50	2	Y	15	13	1			8
							17	9									
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	270	1	12	2	Y	16	18	1			6
							18	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	271	1	17	2	Y	48	18	1			36
							53	9									
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	298	1	10	2	Y	54	69	1			21
							59	9									
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	289	1	7	2	Y	52	46	1			27
							57	9									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	284	1	36	2	Y	47	62	1			12
							52	9									
08	372	N	135	-0-	-237	-0-	108	1	21	2	Y	5	14	1			3
							6	9									
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	292	1	29	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	292	1	32	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	289	1	9	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
12	341	N	292	-0-	-49	-0-	288	1	1	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

01	14B	DENY	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B	DENY	-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	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
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
OLIVAREZ, MIGUEL WELL #: 3 RRCID -> 146163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 27 RRCID -> 146404 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 5720 - 5726

01	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2012 - PLUGGED 04/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 33 RRCID -> 195186 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6388 - 6410

01	930 N	849	-0-	-81	-0-	68	1	745	2	Y	33	31	1			13
						36	9									
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	74	1	789	2	Y	32	27	1			18
						35	9									
03	992 N	771	-0-	-221	-0-	67	1	687	2	Y	15	27	1			6
						17	9									
04	810 N	721	-0-	-89	-0-	73	1	570	2	Y	71	24	1			53
						78	9									
05	961 N	471	-0-	-490	-0-	61	1	351	2	Y	54	86	1			21
						59	9									
06	750 N	337	-0-	-413	-0-	48	1	261	2	Y	25	33	1			13
						28	9									
07	744 N	307	-0-	-437	-0-	45	1	254	2	Y	7	18	1			2
						8	9									
08	465 N	375	-0-	-90	-0-	45	1	330	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	330 N	100	-0-	-230	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	12	-0-	-298	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

KELSEY (STRAY 1850) 48630 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MCGILL BROS. WELL #: 590 RRCID -> 237878 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1035 - 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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2012 - PLUGGED 09/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189

01	5465	X	5465	-0-	-0-	B	-0-	558	1	4906	2	N	1				90
								1	9								
02	4861	X	4861	-0-	-0-	B	-0-	522	1	4335	2	N	4				94
								4	9								
03	5332	X	5241	-0-	-91	B	-0-	542	1	4687	2	N	11				105
								12	9								
04	DLQ G-10		5689	-0-	5689	B	5689	537	1	5150	2	N	2				107
								2	9								
05	DLQ G-10		5321	-0-	5321	B	11010	506	1	4809	2	N	5				112
								6	9								
06	16266	X	5256	-0-	-11010	B	-0-	469	1	4773	2	N	13				125
								14	9								
07	4929	X	4929	-0-	-0-	B	-0-	545	1	4378	2	N	5				130
								6	9								
08	4922	X	4922	-0-	-0-	B	-0-	527	1	4393	2	N	2				132
								2	9								
09	5749	X	5749	-0-	-0-	B	-0-	540	1	5176	2	N	30				162
								33	9								
10	5436	X	5436	-0-	-0-	B	-0-	558	1	4878	2	N	-0-				162
11	5250	X	4767	-0-	-483	B	-0-	537	1	4227	2	N	3				165
								3	9								
12	5952	X	4778	-0-	-1174	B	-0-	473	1	4303	2	N	2				167
								2	9								

TOTAL GAS PROD: 62,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 74 L RRCID -> 159771 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8290 - 8478

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-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	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2012 - PLUGGED 05/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MCGILL BROS. NCT - 1 WELL #: 74 U RRCID -> 162096 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7156 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2012 - PLUGGED 05/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577

01	9579	X	9488	-0-	-91	B	-0-	1029	1	8262	3	Y	179	194	1			140
								197	9									
02	8062	X	2928	-0-	-5134	B	-0-	435	1	2432	3	Y	55					195
								61	9									
03	8618	X	5312	-0-	-3306	B	-0-	730	1	4518	3	Y	58	193	1			60
								64	9									
04	9180	X	8480	-0-	-700	B	-0-	777	1	7593	3	Y	100					160
								110	9									
05	9486	X	3470	-0-	-6016	B	-0-	349	1	3068	3	Y	48	160	1			48
								53	9									
06	9180	X	7206	-0-	-1974	B	-0-	728	1	6333	3	Y	132					180
								145	9									
07	8773	X	6182	-0-	-2591	B	-0-	700	1	5424	3	Y	53	181	1			52
								58	9									
08	8773	X	4027	-0-	-4746	B	-0-	321	1	3659	3	Y	43					95
								47	9									
09	13085	X	13085	-0-	-0-	B	-0-	1386	1	11609	3	Y	82					177
								90	9									
10	7440	X	7280	-0-	-160	B	-0-	898	1	6310	3	Y	65	150	1			92
								72	9									
11	7200	X	3637	-0-	-3563	B	-0-	693	1	2913	3	Y	28					120
								31	9									
12	12834	X	6615	-0-	-6219	B	-0-	1201	1	5340	3	Y	67					187
								74	9									

TOTAL GAS PROD: 77,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 910

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
MCGILL BROS. WELL #: 600 RRCID -> 224467 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8312 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	250	-0-	-60 B	-0-	14	1	94	2	N	-0-					5
							142	3									
02	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	13	1	86	2	N	-0-					5
							130	3									
03	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	10	1	69	2	N	-0-					5
							104	3									
04	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	16	1	259	2	N	-0-					5
05	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	13	1	81	2	N	-0-					5
							125	3									
06	180	N	148	-0-	-32 B	-0-	9	1	57	2	N	-0-					5
							82	3									
07	279	N	179	-0-	-100 B	-0-	12	1	66	2	N	-0-					5
							101	3									
08	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	14	1	74	2	N	-0-					5
							113	3									
09	150	N	91	-0-	-59 B	-0-	6	1	34	2	N	-0-					5
							51	3									
10	186	N	9	-0-	-177 B	-0-	1	1	3	2	N	-0-					5
							5	3									
11	180	N	16	-0-	-164 B	-0-	1	1	6	2	N	-0-					5
							9	3									
12	93	N	37	-0-	-56 B	-0-	3	1	14	2	N	-0-					5
							20	3									

TOTAL GAS PROD: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	3	-0-	3 B	-32227	1	2	2	3	N	-0-					80
02	0	N	16	-0-	16 B	-32211	1	1	6	2	N	-0-					80
							9	3									
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32211					N	-0-					80
04	3	N	11	-0-	8 B	-32203	1	1	10	2	N	-0-					80
05	31	N	14	-0-	-17 B	-32203	1	1	5	2	N	-0-					80
							8	3									
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					80
07	11	N	-0-	-0-	-11 B	-32203					N	-0-					80
08	14	N	-0-	-0-	-14 B	-32203					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10344 - 10676

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	8928	X	6653	-0-	-2275	B	-0-	354	1	2437	2	N	172	193	1	6	8	45
								3673	3	189	9							
02	8352	X	7006	-0-	-1346	B	-0-	390	1	2566	2	N	158	3	8			200
								3876	3	174	9							
03	8928	X	7250	-0-	-1678	B	-0-	376	1	2677	2	N	159	195	1	6	8	158
								4022	3	175	9							
04	7560	X	6948	-0-	-612	B	-0-	394	1	6416	2	N	125	194	1	4	8	85
								138	9									
05	7502	X	6109	-0-	-1393	B	-0-	348	1	2217	2	N	128	5	8			208
								3403	3	141	9							
06	7260	X	5484	-0-	-1776	B	-0-	321	1	2060	2	N	114	192	1	8	8	122
								2978	3	125	9							
07	7502	X	5806	-0-	-1696	B	-0-	380	1	2099	2	N	139	192	1	6	8	63
								3174	3	153	9							
08	7254	X	5981	-0-	-1273	B	-0-	399	1	2180	2	N	72					135
								3323	3	79	9							
09	6960	X	6106	-0-	-854	B	-0-	418	1	2225	2	N	104	193	1	1	8	45
								3349	3	114	9							
10	6590	X	6590	-0-	-0-	B	-0-	442	1	2385	2	N	158	8	8			195
								3589	3	174	9							
11	6213	X	6213	-0-	-0-	B	-0-	403	1	2295	2	N	78	178	1	3	8	92
								3429	3	86	9							
12	6344	X	6344	-0-	-0-	B	-0-	448	1	2420	2	N	131	194	1	1	8	28
								3332	3	144	9							

TOTAL GAS PROD: 76,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,538

MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

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	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	33	1	229	2	N	-0-					-0-
								346	3									
02	290	N	196	-0-	-94	B	-0-	11	1	74	2	N	-0-					-0-
								111	3									
03	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	20	1	140	2	N	-0-					-0-
								210	3									
04	300	N	257	-0-	-43	B	-0-	15	1	242	2	N	-0-					-0-
05	217	N	88	-0-	-129	B	-0-	5	1	33	2	N	-0-					-0-
								50	3									
06	2112	N	2112	-0-	-0-	B	-0-	126	1	812	2	N	-0-					-0-
								1174	3									
07	2688	N	2688	-0-	-0-	B	-0-	181	1	998	2	N	-0-					-0-
								1509	3									
08	2511	N	2511	-0-	-0-	B	-0-	170	1	927	2	N	-0-					-0-
								1414	3									
09	2430	N	2430	-0-	-0-	B	-0-	170	1	902	2	N	-0-					-0-
								1358	3									
10	2299	N	2299	-0-	-0-	B	-0-	158	1	855	2	N	-0-					-0-
								1286	3									
11	2040	N	2040	-0-	-0-	B	-0-	134	1	764	2	N	-0-					-0-
								1142	3									
12	1996	N	1996	-0-	-0-	B	-0-	144	1	779	2	N	-0-					-0-
								1073	3									

TOTAL GAS PROD: 17,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2117	-0-	-53 B	-88880	114	1	786	2	N	30	5	8			73
							1184	3	33	9							
02	2030	N	2100	-0-	70 B	-88810	115	1	757	2	N	76	2	8			147
							1144	3	84	9							
03	2170	N	2050	-0-	-120 B	-88810	106	1	751	2	N	59	190	1	3	8	13
							1128	3	65	9							
04	2040	N	2105	-0-	65 B	-88745	119	1	1938	2	N	44	2	8			55
							48	9									
05	2170	N	2031	-0-	-139 B	-88745	117	1	745	2	N	24	2	8			77
							1143	3	26	9							
06	1980	N	1897	-0-	-83 B	-88745	111	1	712	2	N	41	6	8			112
							1029	3	45	9							
07	2170	N	1973	-0-	-197 B	-88745	129	1	714	2	N	46	6	8			152
							1079	3	51	9							
08	2046	N	1941	-0-	-105 B	-88745	128	1	698	2	N	47	171	1			28
							1063	3	52	9							
09	1890	N	1844	-0-	-46 B	-88745	126	1	668	2	N	41	1	8			68
							1005	3	45	9							
10	1984	N	1647	-0-	-337 B	-88745	107	1	576	2	N	88	8	8			148
							867	3	97	9							
11	1890	N	1581	-0-	-309 B	-88745	98	1	559	2	N	81	193	1	3	8	33
							835	3	89	9							
12	1891	N	1061	-0-	-830 B	-88745	74	1	400	2	N	33	1	8			65
							551	3	36	9							

TOTAL GAS PROD: 22,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64537				N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64537				N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64537				N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64537				N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64537				N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64537				N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64537				N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64537				N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64537				N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64537				N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64537				N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64537				N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

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	2201	N	2667	-0-		466 B	-124560	146	1	1003	2	N	5	5	8			147
								1512	3	6	9							
02	2291	N	2717	-0-		426 B	-124134	155	1	1020	2	N	1	1	8			147
								1541	3	1	9							
03	2201	N	2841	-0-		640 B	-123494	151	1	1074	2	N	2	2	8			147
								1614	3	2	9							
04	2580	N	2727	-0-		147 B	-123347	158	1	2568	2	N	1	1	8			147
								1	9									
05	2914	N	1732	-0-		-1182 B	-123347	101	1	643	2	N	1	1	8			147
								987	3	1	9							
06	2760	N	75	-0-		-2685 B	-123347	4	1	28	2	N	2	2	8			147
								41	3	2	9							
07	2821	N	2517	-0-		-304 B	-123347	169	1	933	2	N	4	4	8			147
								1411	3	4	9							
08	1736	N	2691	-0-		955 B	-122392	182	1	994	2	N	-0-					147
								1515	3									
09	90	N	2636	-0-		2546 B	-119846	184	1	978	2	N	2	2	8			147
								1472	3	2	9							
10	2511	N	2602	-0-		91 B	-119755	175	1	943	2	N	59	8	8			198
								1419	3	65	9							
11	2610	N	2619	-0-		9 B	-119746	172	1	979	2	N	4	186	1	3	8	13
								1464	3	4	9							
12	2728	N	2549	-0-		-179 B	-119746	182	1	984	2	N	25	1	8			37
								1355	3	28	9							

TOTAL GAS PROD: 28,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 10644 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3124	-0-		-844 B	-26891	166	1	1142	2	N	86	179	1	32	8	22
								1721	3	95	9							
02	3248	X	1966	-0-		-1282 B	-26891	112	1	736	2	N	5					27
								1112	3	6	9							
03	2883	X	1844	-0-		-1039 B	-26891	98	1	697	2	N	2					29
								1047	3	2	9							
04	T. A.		2234	-0-		2234 B	-24657	129	1	2104	2	N	1					30
								1	9									
05	T. A.		2057	-0-		2057 B	-22600	120	1	764	2	N	-0-					30
								1173	3									
06	T. A.		2028	-0-		2028 B	-20572	118	1	755	2	N	57					87
								1092	3	63	9							
07	T. A.		2216	-0-		2216 B	-18356	143	1	790	2	N	80					167
								1195	3	88	9							
08	0	X	1710	-0-		1710 B	-16646	112	1	613	2	N	45	192	1			20
								935	3	50	9							
09	0	X	1616	-0-		1616 B	-15030	112	1	597	2	N	7					27
								899	3	8	9							
10	1798	N	1507	-0-		-291 B	-15030	104	1	560	2	N	-0-					27
								843	3									
11	1620	N	1525	-0-		-95 B	-15030	97	1	555	2	N	40					67
								829	3	44	9							
12	1674	N	1391	-0-		-283 B	-15030	98	1	530	2	N	30					97
								730	3	33	9							

TOTAL GAS PROD: 23,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	8	N	-0-	-0-	-8 B	-276757					N	-0-					30
02	1450	N	-0-	-0-	-1450 B	-276757					N	-0-					30
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-276757					N	-0-					30
04	0	N	13	-0-	13 B	-276744	1	1	12	2	N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-276744					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-276744					N	-0-					30
07	13	N	206	-0-	193 B	-276551	13	1	73	2	N	9	9	8			30
							110	3	10	9							
08	0	N	446	-0-	446 B	-276105	30	1	165	2	N	-0-					30
							251	3									
09	0	N	750	-0-	750 B	-275355	52	1	276	2	N	5	5	8			30
							416	3	6	9							
10	217	N	890	-0-	673 B	-274682	60	1	325	2	N	15	15	8			30
							488	3	17	9							
11	420	N	909	-0-	489 B	-274193	59	1	338	2	N	6	6	8			30
							505	3	7	9							
12	775	N	803	-0-	28 B	-274165	58	1	313	2	N	1	1	8			30
							431	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 4,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF. 10157 - 10172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	6510	X	5468	-0-	-1042 B	-6351	292	1	2008	2	N	129	190	1	10	8	43
							3026	3	142	9							
02	6090	X	5589	-0-	-501 B	-6351	310	1	2042	2	N	139	3	8			179
							3084	3	153	9							
03	6448	X	5804	-0-	-644 B	-6351	301	1	2142	2	N	131	196	1	7	8	107
							3217	3	144	9							
04	3720	X	5611	-0-	1891 B	-4460	318	1	5180	2	N	103	3	8			207
							113	9									
05	3844	X	5649	-0-	1805 B	-2655	320	1	2043	2	N	137	193	1	6	8	145
							3135	3	151	9							
06	3720	X	5200	-0-	1480 B	-1175	304	1	1950	2	N	115	187	1	8	8	65
							2819	3	127	9							
07	4139	X	5314	-0-	1175 B	-0-	349	1	1926	2	N	115	6	8			174
							2912	3	127	9							
08	5420	X	5420	-0-	-0- B	-0-	359	1	1962	2	N	99	174	1			99
							2990	3	109	9							
09	5187	X	5187	-0-	-0- B	-0-	351	1	1867	2	N	144	192	1	1	8	50
							2811	3	158	9							
10	5363	X	5251	-0-	-112 B	-0-	356	1	1920	2	N	78	8	8			120
							2889	3	86	9							
11	5190	X	4998	-0-	-192 B	-0-	321	1	1827	2	N	109	196	1	3	8	30
							2730	3	120	9							
12	5363	X	5171	-0-	-192 B	-0-	367	1	1982	2	N	84	1	8			113
							2730	3	92	9							

TOTAL GAS PROD: 64,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,383

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	899	N	768	-0-	-131	B	-0-	42	1	287	2	N	5	5	8			127
								433	3	6	9							
02	754	N	670	-0-	-84	B	-0-	38	1	251	2	N	2	2	8			127
								379	3	2	9							
03	837	N	507	-0-	-330	B	-0-	27	1	191	2	N	2	2	8			127
								287	3	2	9							
04	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	44	1	710	2	N	2	2	8			127
								2	9									
05	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	44	1	284	2	N	2	2	8			127
								436	3	2	9							
06	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	35	1	223	2	N	7	3	8			131
								322	3	8	9							
07	775	N	758	-0-	-17	B	-0-	46	1	257	2	N	61	173	1	7	8	12
								388	3	67	9							
08	775	N	638	-0-	-137	B	-0-	42	1	229	2	N	16	1	8			27
								349	3	18	9							
09	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	43	1	231	2	N	2	2	8			27
								347	3	2	9							
10	744	N	578	-0-	-166	B	-0-	39	1	212	2	N	7	7	8			27
								319	3	8	9							
11	630	N	553	-0-	-77	B	-0-	36	1	207	2	N	1	1	8			27
								309	3	1	9							
12	651	N	545	-0-	-106	B	-0-	39	1	213	2	N	-0-					27
								293	3									

TOTAL GAS PROD: 7,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	9	1	61	2	N	-0-					21
								92	3									
02	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	12	1	77	2	N	-0-					21
								117	3									
03	868	N	-0-	-0-	-868	B	-0-					N	-0-					21
04	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	18	1	297	2	N	-0-					21
05	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	42	1	268	2	N	2	2	8			21
								411	3	2	9							
06	1033	N	1033	-0-	-0-	B	-0-	61	1	391	2	N	14	14	8			21
								566	3	15	9							
07	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	59	1	324	2	N	6	6	8			21
								491	3	7	9							
08	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	68	1	370	2	N	-0-					21
								564	3									
09	1020	N	842	-0-	-178	B	-0-	59	1	312	2	N	1	1	8			21
								470	3	1	9							
10	868	N	674	-0-	-194	B	-0-	46	1	247	2	N	8	8	8			21
								372	3	9	9							
11	960	N	562	-0-	-398	B	-0-	37	1	209	2	N	3	3	8			21
								313	3	3	9							
12	868	N	723	-0-	-145	B	-0-	52	1	282	2	N	1	1	8			21
								388	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 7,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

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	2945	X	2938	-0-	-7	B	-2884	159	1	1093	2	N	35	6	8			114
								1647	3	39	9							
02	2755	X	1255	-0-	-1500	B	-2884	72	1	471	2	N	1	1	8			114
								711	3	1	9							
03	2945	X	2208	-0-	-737	B	-2884	117	1	835	2	N	2	2	8			114
								1254	3	2	9							
04	2850	X	2457	-0-	-393	B	-2884	140	1	2282	2	N	32	2	8			144
								35	9									
05	2945	X	1790	-0-	-1155	B	-2884	103	1	656	2	N	22	2	8			164
								1007	3	24	9							
06	2850	X	2800	-0-	-50	B	-2884	165	1	1059	2	N	42	188	1	3	8	15
								1530	3	46	9							
07	2542	X	3099	-0-	557	B	-2327	207	1	1144	2	N	16	3	8			28
								1730	3	18	9							
08	2542	X	2742	-0-	200	B	-2127	184	1	1006	2	N	16					44
								1534	3	18	9							
09	2790	N	2676	-0-	-114	B	-2127	186	1	988	2	N	14	1	8			57
								1487	3	15	9							
10	2945	N	2838	-0-	-107	B	-2127	194	1	1047	2	N	20	3	8			74
								1575	3	22	9							
11	2640	N	2916	-0-	276	B	-1851	191	1	1087	2	N	12	2	8			84
								1625	3	13	9							
12	2759	N	2839	-0-	80	B	-1771	205	1	1104	2	N	9					93
								1520	3	10	9							

TOTAL GAS PROD: 30,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221	N	-0-	82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221	N	-0-	82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221	N	-0-	82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221	N	-0-	82
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	-221	N	-0-	82
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-221	N	-0-	82
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-221	N	-0-	82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221	N	-0-	82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221	N	-0-	82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221	N	-0-	82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221	N	-0-	82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221	N	-0-	82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

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	6696	X	5848	-0-	-848	B	-24554	314	1	2160	2	N	108	3	8			141
								3255	3	119	9						
02	5945	X	5320	-0-	-625	B	-24554	299	1	1968	2	N	73	1	8			213
								2973	3	80	9						
03	6355	X	4768	-0-	-1587	B	-24554	248	1	1766	2	N	91	195	1	1	8	108
								2654	3	100	9						
04	5820	X	5607	-0-	-213	B	-24554	319	1	5188	2	N	91	1	8			198
								100	9								
05	5859	X	4659	-0-	-1200	B	-24554	268	1	1710	2	N	52	192	1	2	8	56
								2624	3	57	9						
06	5670	X	4511	-0-	-1159	B	-24554	265	1	1702	2	N	76	2	8			130
								2460	3	84	9						
07	5797	X	4578	-0-	-1219	B	-24554	303	1	1671	2	N	70	178	1	2	8	20
								2527	3	77	9						
08	5797	X	7269	-0-	1472	B	-23082	488	1	2670	2	N	37	1	8			56
								4070	3	41	9						
09	5610	X	5337	-0-	-273	B	-23082	367	1	1950	2	N	76	1	8			131
								2936	3	84	9						
10	4650	X	5131	-0-	481	B	-22601	349	1	1886	2	N	54	8	8			177
								2837	3	59	9						
11	6360	X	4866	-0-	-1494	B	-22601	316	1	1803	2	N	48	192	1	3	8	30
								2694	3	53	9						
12	6572	X	4342	-0-	-2230	B	-22601	312	1	1683	2	N	27	1	8			56
								2317	3	30	9						

TOTAL GAS PROD: 62,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 803

MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

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	403	N	217	-0-	-186	B	-0-	12	1	82	2	N	-0-					144
								123	3								
02	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	48	1	318	2	N	-0-					144
								480	3								
03	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	48	1	343	2	N	-0-					144
								515	3								
04	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	42	1	686	2	N	6	6	8			144
								7	9								
05	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	57	1	364	2	N	9	9	8			144
								559	3	10	9						
06	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	23	1	147	2	N	11	11	8			144
								212	3	12	9						
07	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	59	1	326	2	N	52	24	8			172
								493	3	57	9						
08	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	37	1	201	2	N	2	152	1	1	8	21
								306	3	2	9						
09	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	55	1	291	2	N	9	9	8			21
								438	3	10	9						
10	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	62	1	336	2	N	31	27	8			25
								505	3	34	9						
11	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	51	1	292	2	N	13	13	8			25
								437	3	14	9						
12	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-	54	1	291	2	N	2	2	8			25
								401	3	2	9						

TOTAL GAS PROD: 8,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	N	303	-0-	-69	B	-764	16	1	113	2	N	4	4	8			140
								170	3	4	9							
02	406	N	304	-0-	-102	B	-764	17	1	114	2	N	-0-					140
								173	3									
03	496	N	473	-0-	-23	B	-764	22	1	153	2	N	62					202
								230	3	68	9							
04	300	N	737	-0-	437	B	-327	42	1	686	2	N	8	1	8			209
								9	9									
05	310	N	628	-0-	318	B	-9	37	1	233	2	N	1	1	8			209
								357	3	1	9							
06	571	N	580	-0-	9	B	-0-	33	1	214	2	N	22	2	8			229
								309	3	24	9							
07	775	N	578	-0-	-197	B	-0-	38	1	210	2	N	11	1	8			239
								318	3	12	9							
08	620	N	550	-0-	-70	B	-0-	36	1	198	2	N	13	170	1			82
								302	3	14	9							
09	570	N	533	-0-	-37	B	-0-	37	1	195	2	N	7					89
								293	3	8	9							
10	589	N	528	-0-	-61	B	-0-	36	1	195	2	N	4	4	8			89
								293	3	4	9							
11	540	N	316	-0-	-224	B	-0-	21	1	118	2	N	1	1	8			89
								176	3	1	9							
12	558	N	310	-0-	-248	B	-0-	22	1	121	2	N	-0-					89
								167	3									

TOTAL GAS PROD: 5,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7726	-0-	-1047	B	-7379	405	1	2786	2	N	305	362	1	10	8	18
								4199	3	336	9							
02	7888	X	7723	-0-	-165	B	-7379	420	1	2760	2	N	340	197	1	5	8	156
								4169	3	374	9							
03	8246	X	8418	-0-	172	B	-7207	426	1	3032	2	N	367	385	1	10	8	128
								4556	3	404	9							
04	7860	X	8322	-0-	462	B	-6745	463	1	7531	2	N	298	192	1	5	8	229
								328	9									
05	8246	X	8237	-0-	-9	B	-6745	462	1	2950	2	N	271	385	1	7	8	108
								4527	3	298	9							
06	8040	X	7931	-0-	-109	B	-6745	457	1	2933	2	N	274	348	1	11	8	23
								4240	3	301	9							
07	8308	X	8120	-0-	-188	B	-6745	527	1	2909	2	N	259	192	1	8	8	82
								4399	3	285	9							
08	8308	X	7849	-0-	-459	B	-6745	512	1	2800	2	N	245	192	1	1	8	134
								4267	3	270	9							
09	8040	X	7400	-0-	-640	B	-6745	498	1	2646	2	N	248	195	1	3	8	184
								3983	3	273	9							
10	8246	X	7773	-0-	-473	B	-6745	505	1	2723	2	N	407	373	1	15	8	203
								4097	3	448	9							
11	7920	X	7341	-0-	-579	B	-6745	458	1	2609	2	N	341	384	1	6	8	154
								3899	3	375	9							
12	8122	X	7211	-0-	-911	B	-6745	497	1	2685	2	N	301	389	1	1	8	65
								3698	3	331	9							

TOTAL GAS PROD: 94,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,656

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	12710	X	10133	-0-	-2577	B	-183940	540	1	3711	2	N	264	389	1	92	8	61
								5592	3	290	9							
02	9686	X	9699	-0-	13	B	-183927	546	1	3590	2	N	128	32	8			157
								5422	3	141	9							
03	10354	X	9834	-0-	-520	B	-183927	510	1	3632	2	N	214	192	1	72	8	107
								5457	3	235	9							
04	10020	X	8504	-0-	-1516	B	-183927	483	1	7863	2	N	144	41	8			210
								158	9									
05	10354	X	8702	-0-	-1652	B	-183927	493	1	3145	2	N	216	190	1	46	8	190
								4826	3	238	9							
06	10020	X	8611	-0-	-1409	B	-183927	510	1	3274	2	N	85	68	8			207
								4733	3	94	9							
07	10354	X	8654	-0-	-1700	B	-183927	566	1	3125	2	N	215	191	1	59	8	172
								4726	3	237	9							
08	9827	X	8362	-0-	-1465	B	-183927	556	1	3039	2	N	124	192	1	2	8	102
								4631	3	136	9							
09	8610	X	6655	-0-	-1955	B	-183927	456	1	2423	2	N	116	17	8			201
								3648	3	128	9							
10	8897	X	6933	-0-	-1964	B	-183927	462	1	2493	2	N	206	144	1	70	8	193
								3751	3	227	9							
11	8610	X	6471	-0-	-2139	B	-183927	416	1	2372	2	N	125	185	1	28	8	105
								3545	3	138	9							
12	8649	X	6064	-0-	-2585	B	-183927	426	1	2301	2	N	154	188	1	5	8	66
								3168	3	169	9							

TOTAL GAS PROD: 98,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,991

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	1581	N	1549	-0-	-32	B	-0-	85	1	581	2	N	6					20
								876	3	7	9							
02	1218	N	842	-0-	-376	B	-0-	48	1	316	2	N	1	1	8			20
								477	3	1	9							
03	1395	N	755	-0-	-640	B	-0-	39	1	280	2	N	14	9	8			25
								421	3	15	9							
04	1500	N	1328	-0-	-172	B	-0-	76	1	1235	2	N	15	4	8			36
								17	9									
05	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	74	1	471	2	N	6	6	8			36
								723	3	7	9							
06	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-	78	1	499	2	N	12	12	8			36
								721	3	13	9							
07	1364	N	1343	-0-	-21	B	-0-	90	1	495	2	N	8	8	8			36
								749	3	9	9							
08	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	85	1	465	2	N	166					202
								708	3	183	9							
09	1320	N	1136	-0-	-184	B	-0-	78	1	414	2	N	19	187	1	4	8	30
								623	3	21	9							
10	1333	N	795	-0-	-538	B	-0-	54	1	292	2	N	9	9	8			30
								439	3	10	9							
11	1380	N	1171	-0-	-209	B	-0-	77	1	437	2	N	4	4	8			30
								653	3	4	9							
12	1178	N	930	-0-	-248	B	-0-	67	1	363	2	N	1	1	8			30
								499	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 13,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	10958	-0-	-1907	B	-12223		599	1	4122	2	N	23	3	8			45
									6212	3	25	9							
02	12035	X	10791	-0-	-1244	B	-12223		616	1	4053	2	N	1	1	8			45
									6121	3	1	9							
03	12865	X	11891	-0-	-974	B	-12223		632	1	4498	2	N	3	3	8			45
									6758	3	3	9							
04	12150	X	12037	-0-	-113	B	-12223		696	1	11335	2	N	5	1	8			49
									6	9									
05	12028	X	11315	-0-	-713	B	-12223		659	1	4203	2	N	3	3	8			49
									6450	3	3	9							
06	11520	X	10333	-0-	-1187	B	-12223		609	1	3908	2	N	151	3	8			197
									5650	3	166	9							
07	12431	X	11610	-0-	-821	B	-12223		775	1	4279	2	N	77	185	1	2	8	87
									6471	3	85	9							
08	12431	X	10806	-0-	-1625	B	-12223		728	1	3979	2	N	31	1	8			117
									6065	3	34	9							
09	12030	X	10433	-0-	-1597	B	-12223		722	1	3837	2	N	88	187	1			18
									5777	3	97	9							
10	10912	X	10067	-0-	-845	B	-12223		686	1	3700	2	N	104	4	8			118
									5567	3	114	9							
11	10560	X	8980	-0-	-1580	B	-12223		585	1	3336	2	N	66	2	8			182
									4986	3	73	9							
12	10912	X	9662	-0-	-1250	B	-12223		692	1	3733	2	N	87	191	1			78
									5141	3	96	9							

TOTAL GAS PROD: 128,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10134 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	17732	X	13850	-0-	-3882	B	-457883		753	1	5176	2	N	110	193	1	2	8	85
									7800	3	121	9							
02	15747	X	13916	-0-	-1831	B	-457883		778	1	5118	2	N	264	2	8			347
									7730	3	290	9							
03	16833	X	14361	-0-	-2472	B	-457883		755	1	5375	2	N	142	196	1	3	8	290
									8075	3	156	9							
04	15150	X	12639	-0-	-2511	B	-457883		724	1	11783	2	N	120	191	1	1	8	218
									132	9									
05	14880	X	11862	-0-	-3018	B	-457883		684	1	4367	2	N	100	3	8			315
									6701	3	110	9							
06	14400	X	12299	-0-	-2101	B	-457883		728	1	4673	2	N	129	189	1	4	8	251
									6756	3	142	9							
07	14880	X	12368	-0-	-2512	B	-457883		826	1	4564	2	N	69	7	8			313
									6902	3	76	9							
08	14353	X	11790	-0-	-2563	B	-457883		796	1	4350	2	N	13	180	1			146
									6630	3	14	9							
09	12630	X	11073	-0-	-1557	B	-457883		771	1	4096	2	N	35	2	8			179
									6167	3	39	9							
10	12090	X	11311	-0-	-779	B	-457883		774	1	4178	2	N	66	181	1	13	8	51
									6286	3	73	9							
11	11700	X	10863	-0-	-837	B	-457883		704	1	4011	2	N	140	5	8			186
									5994	3	154	9							
12	12090	X	10922	-0-	-1168	B	-457883		784	1	4230	2	N	75	192	1	1	8	68
									5825	3	83	9							

TOTAL GAS PROD: 147,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,263

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	471	-0-		-180	B	-16310		25 261	1 3	173 12	2 9			N	11	5	8			28
02	435	N	487	-0-		52	B	-16258		28 274	1 3	181 4	2 9			N	4	1	8			31
03	496	N	486	-0-		-10	B	-16258		26 276	1 3	184	2			N	-0-					31
04	450	N	419	-0-		-31	B	-16258		24 11	1 9	384	2			N	10					41
05	527	N	423	-0-		-104	B	-16258		24 235	1 3	153 11	2 9			N	10					51
06	480	N	435	-0-		-45	B	-16258		24 224	1 3	155 32	2 9			N	29	9	8			71
07	434	N	474	-0-		40	B	-16218		31 255	1 3	169 19	2 9			N	17	8	8			80
08	434	N	441	-0-		7	B	-16211		29 242	1 3	159 11	2 9			N	10					90
09	450	N	372	-0-		-78	B	-16211		25 200	1 3	133 14	2 9			N	13	3	8			100
10	465	N	333	-0-		-132	B	-16211		22 181	1 3	121 9	2 9			N	8	8	8			100
11	420	N	523	-0-		103	B	-16108		25 211	1 3	141 146	2 9			N	133	193	1	2	8	38
12	372	N	400	-0-		28	B	-16080		29 215	1 3	156	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 5,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	4417	-0-		-2155	B	-191052		238 2471	1 3	1639 69	2 9			N	63	5	8			92
02	5423	X	4326	-0-		-1097	B	-191052		243 2411	1 3	1596 76	2 9			N	69	2	8			159
03	5363	X	3847	-0-		-1516	B	-191052		203 2169	1 3	1444 31	2 9			N	28	3	8			184
04	4830	X	4192	-0-		-638	B	-191052		241 28	1 9	3923	2			N	25	2	8			207
05	4836	X	4138	-0-		-698	B	-191052		239 2336	1 3	1522 41	2 9			N	37	190	1	3	8	51
06	4470	X	3699	-0-		-771	B	-191052		221 2049	1 3	1417 12	2 9			N	11	3	8			59
07	4619	X	3632	-0-		-987	B	-191052		242 2025	1 3	1339 26	2 9			N	24	4	8			79
08	4340	X	3990	-0-		-350	B	-191052		268 2235	1 3	1466 21	2 9			N	19					98
09	4200	X	3167	-0-		-1033	B	-191052		220 1757	1 3	1167 23	2 9			N	21	1	8			118
10	3627	X	3686	-0-		59	B	-190993		253 2052	1 3	1364 17	2 9			N	15	5	8			128
11	3510	X	2340	-0-		-1170	B	-190993		154 1308	1 3	875 3	2 9			N	3	3	8			128
12	3627	X	4271	-0-		644	B	-190349		302 2244	1 3	1629 96	2 9			N	87	194	1			21

TOTAL GAS PROD: 45,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	15852	-0-	-3554 B	-735140	854	1	5874	2	N	248	226	1	5	8	296
							8851	3	273	9							
02	17139	X	15847	-0-	-1292 B	-735140	889	1	5853	2	N	241	195	1	2	8	340
							8840	3	265	9							
03	18197	X	16444	-0-	-1753 B	-735140	859	1	6115	2	N	257	352	1	3	8	242
							9187	3	283	9							
04	16560	X	15470	-0-	-1090 B	-735140	893	1	14541	2	N	33	2	8			273
							36	9									
05	17112	X	15744	-0-	-1368 B	-735140	902	1	5758	2	N	225	189	1	3	8	306
							8836	3	248	9							
06	16110	X	15046	-0-	-1064 B	-735140	888	1	5701	2	N	196	385	1	3	8	114
							8241	3	216	9							
07	16926	X	14740	-0-	-2186 B	-735140	976	1	5392	2	N	198	192	1	4	8	116
							8154	3	218	9							
08	16430	X	11592	-0-	-4838 B	-735140	770	1	4212	2	N	174					290
							6419	3	191	9							
09	15450	X	11893	-0-	-3557 B	-735140	814	1	4328	2	N	214	194	1	1	8	309
							6516	3	235	9							
10	11687	X	12564	-0-	877 B	-734263	853	1	4602	2	N	168	194	1	8	8	275
							6924	3	185	9							
11	11310	X	12554	-0-	1244 B	-733019	810	1	4618	2	N	204	382	1	3	8	94
							6902	3	224	9							
12	11687	X	14637	-0-	2950 B	-730069	1041	1	5617	2	N	222	197	1	1	8	118
							7735	3	244	9							

TOTAL GAS PROD: 172,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,380

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2403	-0-	-945 B	-13655	128	1	882	2	N	57	10	8			112
							1330	3	63	9							
02	2958	X	2467	-0-	-491 B	-13655	141	1	926	2	N	1					113
							1399	3	1	9							
03	3038	X	2085	-0-	-953 B	-13655	110	1	781	2	N	19	2	8			130
							1173	3	21	9							
04	2820	X	2577	-0-	-243 B	-13655	147	1	2389	2	N	37	1	8			166
							41	9									
05	2635	X	2435	-0-	-200 B	-13655	141	1	901	2	N	10	2	8			174
							1382	3	11	9							
06	2550	X	2491	-0-	-59 B	-13655	142	1	911	2	N	110	2	8			282
							1317	3	121	9							
07	2666	X	2235	-0-	-431 B	-13655	148	1	815	2	N	36	182	1	5	8	131
							1232	3	40	9							
08	2666	X	2031	-0-	-635 B	-13655	137	1	750	2	N	1	1	8			131
							1143	3	1	9							
09	2580	X	2304	-0-	-276 B	-13655	160	1	850	2	N	13	1	8			143
							1280	3	14	9							
10	2232	N	1944	-0-	-288 B	-13655	133	1	719	2	N	8	8	8			143
							1083	3	9	9							
11	1980	N	2090	-0-	110 B	-13545	131	1	744	2	N	94	191	1	3	8	43
							1112	3	103	9							
12	2356	N	1918	-0-	-438 B	-13545	139	1	748	2	N	1	1	8			43
							1030	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 26,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	20457	-0-		-4808	B	-856064	1115	1	7670	2	N	103	180	1	3	8	137
									11559	3	113	9							
02	22417	X	20348	-0-		-2069	B	-856064	1145	1	7532	2	N	268	195	1	2	8	208
									11376	3	295	9							
03	23653	X	20784	-0-		-2869	B	-856064	1092	1	7772	2	N	221	186	1	10	8	233
									11677	3	243	9							
04	21510	X	19611	-0-		-1899	B	-856064	1121	1	18259	2	N	210	191	1	6	8	246
									231	9									
05	21762	X	19553	-0-		-2209	B	-856064	1125	1	7177	2	N	215	192	1	7	8	262
									11014	3	237	9							
06	21060	X	16921	-0-		-4139	B	-856064	1001	1	6426	2	N	186	192	1	12	8	244
									9289	3	205	9							
07	21762	X	18595	-0-		-3167	B	-856064	1236	1	6824	2	N	196	191	1	10	8	239
									10319	3	216	9							
08	20770	X	19061	-0-		-1709	B	-856064	1273	1	6959	2	N	203	156	1	1	8	285
									10606	3	223	9							
09	19620	X	17790	-0-		-1830	B	-856064	1224	1	6507	2	N	240	178	1	3	8	344
									9795	3	264	9							
10	18476	X	17419	-0-		-1057	B	-856064	1196	1	6455	2	N	50	191	1	16	8	187
									9713	3	55	9							
11	17880	X	16715	-0-		-1165	B	-856064	1088	1	6202	2	N	143	6	8			324
									9268	3	157	9							
12	18476	X	16250	-0-		-2226	B	-856064	1159	1	6255	2	N	201	382	1			143
									8615	3	221	9							

TOTAL GAS PROD: 223,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,236

MCGILL BROS. WELL #: 630 RRCID -> 247363 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29946	X	20780	-0-		-9166	B	-266923	1126	1	7743	2	N	220	174	1	6	8	184
									11669	3	242	9							
02	26158	X	21597	-0-		-4561	B	-266923	1220	1	8029	2	N	201	193	1	3	8	189
									12127	3	221	9							
03	27435	X	20249	-0-		-7186	B	-266923	1063	1	7563	2	N	236	193	1	7	8	225
									11363	3	260	9							
04	25860	X	21073	-0-		-4787	B	-266923	1204	1	19597	2	N	247	194	1	3	8	275
									272	9									
05	24459	X	21067	-0-		-3392	B	-266923	1217	1	7768	2	N	147	191	1	5	8	226
									11920	3	162	9							
06	22350	X	20851	-0-		-1499	B	-266923	1238	1	7951	2	N	154	192	1	8	8	180
									11493	3	169	9							
07	23095	X	20963	-0-		-2132	B	-266923	1395	1	7707	2	N	188	195	1	6	8	167
									11654	3	207	9							
08	21762	X	19646	-0-		-2116	B	-266923	1314	1	7181	2	N	187	151	1			203
									10945	3	206	9							
09	21060	X	17876	-0-		-3184	B	-266923	1235	1	6565	2	N	176	153	1	3	8	223
									9882	3	194	9							
10	20057	X	18147	-0-		-1910	B	-266923	1240	1	6691	2	N	135	192	1	15	8	151
									10067	3	149	9							
11	19410	X	16763	-0-		-2647	B	-266923	1090	1	6214	2	N	156	196	1	6	8	105
									9287	3	172	9							
12	20057	X	15167	-0-		-4890	B	-266923	1080	1	5831	2	N	205	195	1			115
									8030	3	226	9							

TOTAL GAS PROD: 234,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,252

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	12462	X	4585	-0-		-7877	B	-513169	246	1	1690	2	N	93	5	8			172
									2547	3	102	9							
02	9686	X	4932	-0-		-4754	B	-513169	280	1	1841	2	N	28	1	8			199
									2780	3	31	9							
03	9641	X	8706	-0-		-935	B	-513169	458	1	3261	2	N	80	190	1	3	8	86
									4899	3	88	9							
04	7200	X	6403	-0-		-797	B	-513169	367	1	5970	2	N	60	2	8			144
									66	9									
05	7440	X	7448	-0-		8	B	-513161	430	1	2744	2	N	58	3	8			199
									4210	3	64	9							
06	7200	X	7135	-0-		-65	B	-513161	422	1	2712	2	N	74	192	1	3	8	78
									3920	3	81	9							
07	7440	X	6706	-0-		-734	B	-513161	448	1	2474	2	N	38	5	8			111
									3742	3	42	9							
08	7440	X	5092	-0-		-2348	B	-513161	339	1	1853	2	N	69					180
									2824	3	76	9							
09	7200	X	5148	-0-		-2052	B	-513161	359	1	1907	2	N	11	2	8			189
									2870	3	12	9							
10	4526	X	4853	-0-		327	B	-512834	330	1	1778	2	N	63	194	1	8	8	50
									2676	3	69	9							
11	4380	X	4725	-0-		345	B	-512489	308	1	1756	2	N	34	3	8			81
									2624	3	37	9							
12	4526	X	4921	-0-		395	B	-512094	354	1	1912	2	N	20					101
									2633	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 70,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	5611	X	2513	-0-		-3098	B	-18602	135	1	928	2	N	46	185	1	6	8	30
									1399	3	51	9							
02	5249	X	2158	-0-		-3091	B	-18602	123	1	810	2	N	1	1	8			30
									1224	3	1	9							
03	5611	X	1020	-0-		-4591	B	-18602	54	1	386	2	N	-0-					30
									580	3									
04	3570	X	2685	-0-		-885	B	-18602	152	1	2475	2	N	53					83
									58	9									
05	3689	X	4365	-0-		676	B	-17926	254	1	1622	2	N	-0-					83
									2489	3									
06	2430	X	5769	-0-		3339	B	-14587	343	1	2202	2	N	36	9	8			110
									3184	3	40	9							
07	2790	X	5965	-0-		3175	B	-11412	399	1	2202	2	N	31	11	8			130
									3330	3	34	9							
08	3689	X	5429	-0-		1740	B	-9672	366	1	2001	2	N	11	1	8			140
									3050	3	12	9							
09	3570	X	4830	-0-		1260	B	-8412	333	1	1770	2	N	56	3	8			193
									2665	3	62	9							
10	5952	X	4790	-0-		-1162	B	-8412	328	1	1771	2	N	24	168	1	16	8	33
									2665	3	26	9							
11	5760	X	4300	-0-		-1460	B	-8412	282	1	1608	2	N	6	6	8			33
									2403	3	7	9							
12	5952	X	3070	-0-		-2882	B	-8412	222	1	1198	2	N	-0-					33
									1650	3									

TOTAL GAS PROD: 46,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 629 RRCID -> 253403 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 10010

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	26815	X	18782	-0-	-8033 B	-0-	1017	1	6991	2	N	217	250	1			97
							10535	3	239	9							
02	23084	X	17896	-0-	-5188 B	-0-	1011	1	6652	2	N	169	36	1			230
							10047	3	186	9							
03	23839	X	17956	-0-	-5883 B	-0-	946	1	6733	2	N	146	195	1			181
							10116	3	161	9							
04	20670	X	16832	-0-	-3838 B	-0-	965	1	15710	2	N	143	191	1			133
							157	9									
05	20336	X	16279	-0-	-4057 B	-0-	937	1	5981	2	N	165	189	1			109
							9179	3	182	9							
06	18510	X	15063	-0-	-3447 B	-0-	893	1	5736	2	N	129	172	1			66
							8292	3	142	9							
07	19127	X	15107	-0-	-4020 B	-0-	1009	1	5572	2	N	90					156
							8427	3	99	9							
08	17949	X	13973	-0-	-3976 B	-0-	938	1	5128	2	N	83	148	1			91
							7816	3	91	9							
09	16830	X	12538	-0-	-4292 B	-0-	871	1	4628	2	N	65					156
							6967	3	72	9							
10	14446	X	12401	-0-	-2045 B	-0-	843	1	4550	2	N	147	193	1			110
							6846	3	162	9							
11	13980	X	11496	-0-	-2484 B	-0-	746	1	4253	2	N	129	194	1			45
							6355	3	142	9							
12	14446	X	11557	-0-	-2889 B	-0-	825	1	4451	2	N	137					182
							6130	3	151	9							

TOTAL GAS PROD: 179,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,620

MCGILL BROS. WELL #: 632 RRCID -> 254954 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 12198 PERF.10174 - 11634

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	23312	X	16549	-0-	-6763 B	-0-	896	1	6161	2	N	189	185	1			162
							9284	3	208	9							
02	20503	X	16691	-0-	-3812 B	-0-	942	1	6201	2	N	165	194	1			133
							9366	3	182	9							
03	20863	X	16457	-0-	-4406 B	-0-	867	1	6168	2	N	142	187	1			88
							9266	3	156	9							
04	18870	X	14767	-0-	-4103 B	-0-	846	1	13776	2	N	132					220
							145	9									
05	17856	X	14838	-0-	-3018 B	-0-	856	1	5463	2	N	124	194	1			150
							8383	3	136	9							
06	17280	X	12578	-0-	-4702 B	-0-	745	1	4784	2	N	121	192	1			79
							6916	3	133	9							
07	17856	X	11795	-0-	-6061 B	-0-	786	1	4343	2	N	90					169
							6567	3	99	9							
08	16461	X	9352	-0-	-7109 B	-0-	625	1	3417	2	N	93	173	1			89
							5208	3	102	9							
09	14760	X	8606	-0-	-6154 B	-0-	598	1	3178	2	N	43					132
							4783	3	47	9							
10	12661	X	12661	-0-	-0- B	-0-	867	1	4679	2	N	68	157	1			43
							7040	3	75	9							
11	15022	X	15022	-0-	-0- B	-0-	980	1	5587	2	N	96					139
							8349	3	106	9							
12	10230	X	9715	-0-	-515 B	-0-	693	1	3738	2	N	124	195	1			68
							5148	3	136	9							

TOTAL GAS PROD: 159,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,387

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 634 RRCID -> 256021 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9378 - 11236

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	19809	X	14164	-0-	-5645 B	-0-	758	1	5211	2	N	311	287	1			167
							7853	3	342	9							
02	17081	X	13423	-0-	-3658 B	-0-	760	1	5001	2	N	99	158	1			108
							7553	3	109	9							
03	17546	X	13547	-0-	-3999 B	-0-	714	1	5079	2	N	112					220
							7631	3	123	9							
04	15360	X	12869	-0-	-2491 B	-0-	734	1	11944	2	N	174	192	1			202
							191	9									
05	15159	X	12597	-0-	-2562 B	-0-	725	1	4626	2	N	133	192	1			143
							7100	3	146	9							
06	13890	X	11543	-0-	-2347 B	-0-	683	1	4385	2	N	124	189	1			78
							6339	3	136	9							
07	14353	X	11433	-0-	-2920 B	-0-	761	1	4200	2	N	109					187
							6352	3	120	9							
08	13547	X	11191	-0-	-2356 B	-0-	750	1	4100	2	N	84	148	1			123
							6249	3	92	9							
09	12870	X	10499	-0-	-2371 B	-0-	728	1	3869	2	N	70					193
							5825	3	77	9							
10	12586	X	10177	-0-	-2409 B	-0-	694	1	3743	2	N	98	193	1			98
							5632	3	108	9							
11	11550	X	9012	-0-	-2538 B	-0-	582	1	3315	2	N	146	191	1			53
							4954	3	161	9							
12	11439	X	9426	-0-	-2013 B	-0-	671	1	3620	2	N	135					188
							4986	3	149	9							

TOTAL GAS PROD: 139,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,595

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977

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	2732	X	-0-	-0-	-2732 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	1643	X	516	-0-	-1127 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		579	-0-	579 B	579	579	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		317	-0-	317 B	896	317	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	896					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	896					N	-0-					-0-
08	1981	X	1085	-0-	-896 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
09	353	X	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	636	X	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	515	-0-	-535 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	919	-0-	-166 B	-0-	919	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

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	4304	X	772	-0-	-3532 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	16	X	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1341	-0-	-860 B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		869	-0-	869 B	869	869	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		219	-0-	219 B	1088	219	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		895	-0-	895 B	1983	895	3			N	-0-					-0-
07	2549	X	566	-0-	-1983 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	683	X	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	900	N	571	-0-	-329 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	558	N	95	-0-	-463 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	660	N	29	-0-	-631 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	9572	X	1534	-0-	-8038 B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
02	524	X	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	1095	-0-	-424 B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		878	-0-	878 B	878	878	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		3231	-0-	3231 B	4109	3231	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		2987	-0-	2987 B	7096	2987	3			N	-0-					-0-
07	8818	X	1722	-0-	-7096 B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
08	3027	X	3027	-0-	-0- B	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2868	-0-	-252 B	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2291	-0-	-933 B	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2429	-0-	-571 B	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	1373	-0-	-1665 B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,959 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	837	N	1345	-0-	508 B	-6516	1345	3			N	-0-					-0-
02	638	N	171	-0-	-467 B	-6516	171	3			N	-0-					-0-
03	651	N	1726	-0-	1075 B	-5441	1726	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	755	-0-	-535 B	-5441	755	3			N	-0-					-0-
05	186	N	1333	-0-	1147 B	-4294	1333	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1001	-0-	-469 B	-4294	1001	3			N	-0-					-0-
07	775	N	1648	-0-	873 B	-3421	1648	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	794	-0-	-539 B	-3421	794	3			N	-0-					-0-
09	990	N	952	-0-	-38 B	-3421	952	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1162	-0-	-357 B	-3421	1162	3			N	-0-					-0-
11	780	N	734	-0-	-46 B	-3421	734	3			N	-0-					-0-
12	992	N	773	-0-	-219 B	-3421	773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9867	X	2997	-0-	-6870 B	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
02	1619	X	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
03	5886	X	5886	-0-	-0- B	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
04	3310	X	3310	-0-	-0- B	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
05	1869	X	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
06	2177	X	2177	-0-	-0- B	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
07	2776	X	2776	-0-	-0- B	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
08	1335	X	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
09	866	X	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
10	1994	X	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
11	1083	X	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
12	1781	X	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	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	2777	-0-		2777 B	-5546	2777	3			N	-0-					-0-
02	0	X	169	-0-		169 B	-5377	169	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	-0-	-0-		-1860 B	-5377					N	-0-					-0-
04	0	X	1462	-0-		1462 B	-3915	1462	3			N	-0-					-0-
05	0	X	2931	-0-		2931 B	-984	2931	3			N	-0-					-0-
06	3123	X	4107	-0-		984 B	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
07	4899	X	4899	-0-		-0- B	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
08	4317	X	4317	-0-		-0- B	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
09	3356	X	3356	-0-		-0- B	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
10	2580	X	2580	-0-		-0- B	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	877	-0-		-713 B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	400	-0-		-1243 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		666	-0-		666 B	666	666	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		541	-0-		541 B	1207	541	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		741	-0-		741 B	1948	741	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0- B	1948					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0- B	1948					N	-0-					-0-
06	T. A.		980	-0-		980 B	2928	980	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		490	-0-		490 B	3418	490	3			N	-0-					-0-
08	4849	X	1431	-0-		-3418 B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
09	786	X	786	-0-		-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
10	1322	N	1322	-0-		-0- B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
11	1744	N	1744	-0-		-0- B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-		-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	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	8206	-0-		8206 B	-53437	8206	3			N	-0-					-0-
02	0	X	3272	-0-		3272 B	-50165	3272	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	8329	-0-		52 B	-50113	8329	3			N	-0-					-0-
04	0	X	6805	-0-		6805 B	-43308	6805	3			N	-0-					-0-
05	0	X	7520	-0-		7520 B	-35788	7520	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	6841	-0-		-719 B	-35788	6841	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	7088	-0-		-724 B	-35788	7088	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	7236	-0-		-576 B	-35788	7236	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	4960	-0-		-2330 B	-35788	4960	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	8402	-0-		2822 B	-32966	8402	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	8172	-0-		2772 B	-30194	8172	3			N	-0-					-0-
12	21333	X	2978	-0-		-18355 B	-30194	2978	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	0	X	1805	-0-	1805 B	-52198	1805	3			N	-0-					-0-
02	0	X	519	-0-	519 B	-51679	519	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2174	-0-	-27 B	-51679	2174	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		1511	-0-	1511 B	-50168	1511	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		1721	-0-	1721 B	-48447	1721	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		1558	-0-	1558 B	-46889	1558	3			N	-0-					-0-
07	0	X	1683	-0-	1683 B	-45206	1683	3			N	-0-					-0-
08	0	X	1625	-0-	1625 B	-43581	1625	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1477	-0-	-83 B	-43581	1477	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	2799	-0-	1466 B	-42115	2799	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	2537	-0-	1247 B	-40868	2537	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	966	-0-	-367 B	-40868	966	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

01	186	X	1021	-0-	835 B	-55331	1021	3			N	-0-					-0-
02	174	X	618	-0-	444 B	-54887	618	3			N	-0-					-0-
03	0	N	3136	-0-	3136 B	-51751	3136	3			N	-0-					-0-
04	990	N	6614	-0-	5624 B	-46127	6614	3			N	-0-					-0-
05	651	N	6229	-0-	5578 B	-40549	6229	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	4354	-0-	1984 B	-38565	4354	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2747	-0-	298 B	-38267	2747	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	419	-0-	-2030 B	-38267	419	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	422	-0-	-1948 B	-38267	422	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	635	-0-	-1814 B	-38267	635	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	184	-0-	-2186 B	-38267	184	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	-0-	-0-	-2449 B	-38267					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROTHERS WELL #: 568 RRCID -> 201937 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8795 - 8802

01	SHUT IN		48	-0-	48 B	-88580	48	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		92	-0-	92 B	-88488	92	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		30	-0-	30 B	-88458	30	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		4	-0-	4 B	-88454	4	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-88454					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-88454					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-88454					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-88454					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-88454					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-88454					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-88454					N	-0-					-0-
12	28		28	-0-	-0- B	-88454	28	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - P & A 02-26-13

TOTAL GAS PROD: 202 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	SHUT IN		2163	-0-	2163 B	-160128	2163	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		708	-0-	708 B	-159420	708	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		2009	-0-	2009 B	-157411	2009	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		1118	-0-	1118 B	-156293	1118	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		1311	-0-	1311 B	-154982	1311	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		1005	-0-	1005 B	-153977	1005	3			N	-0-					-0-
07	0	X	925	-0-	925 B	-153052	925	3			N	-0-					-0-
08	0	X	949	-0-	949 B	-152103	949	3			N	-0-					-0-
09	300	N	813	-0-	513 B	-151590	813	3			N	-0-					-0-
10	930	N	815	-0-	-115 B	-151590	815	3			N	-0-					-0-
11	930	N	1019	-0-	89 B	-151501	1019	3			N	-0-					-0-
12	837	N	869	-0-	32 B	-151469	869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	977	-0-	667 B	-24413	977	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		732	-0-	-16 B	-24413	732	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		718	-0-	718 B	-23695	718	3			N	-0-					-0-
04	0	X	100	-0-	100 B	-23595	100	3			N	-0-					-0-
05	0	X	182	-0-	182 B	-23413	182	3			N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36 B	-23413	354	3			N	-0-					-0-
07	93	N	569	-0-	476 B	-22937	569	3			N	-0-					-0-
08	186	N	349	-0-	163 B	-22774	349	3			N	-0-					-0-
09	360	N	315	-0-	-45 B	-22774	315	3			N	-0-					-0-
10	558	N	329	-0-	-229 B	-22774	329	3			N	-0-					-0-
11	330	N	261	-0-	-69 B	-22774	261	3			N	-0-					-0-
12	341	N	145	-0-	-196 B	-22774	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	2841	-0-	-2956 B	-0-	2820	3	21	9	Y	19					186
02	INC G-10		2655	-0-	2655 B	2655	2634	3	21	9	Y	19					205
03	INC G-10		2787	-0-	2787 B	5442	2766	3	21	9	Y	19					224
04	7802	X	2360	-0-	-5442 B	-0-	2339	3	21	9	Y	19					243
05	1896	X	1896	-0-	-0- B	-0-	1875	3	21	9	Y	19					262
06	2955	X	2955	-0-	-0- B	-0-	2934	3	21	9	Y	19	74	1			207
07	2042	X	2042	-0-	-0- B	-0-	2021	3	21	9	Y	19	74	1			152
08	1975	X	1975	-0-	-0- B	-0-	1975	2			Y	-0-	62	1	71	7	19
09	2187	X	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	2			Y	-0-					19
10	DLQ G-10		1650	-0-	1650 B	1650	1631	2	19	9	Y	17					36
11	DLQ G-10		1822	-0-	1822 B	3472	1801	2	21	9	Y	19					55
12	DLQ G-10		2414	-0-	2414 B	5886	2414	2			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 27,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)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-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)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-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8412 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	INC G-10		17	-0-	17	B	17	17	3			Y	-0-					-0-
03	INC G-10		2782	-0-	2782	B	2799	2782	3			Y	-0-					-0-
04	3957	X	1158	-0-	-2799	B	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			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	1129	X	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1461	-0-	1461	B	1461	1461	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		266	-0-	266	B	1727	266	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		187	-0-	187	B	1914	187	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1906	-0-	1906 B	1906	1906	2			N	-0-					-0-
06	5094	X	3188	-0-	-1906 B	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
07	3297	X	3297	-0-	-0- B	-0-	3141	2	156	9	N	142					142
08	3569	X	3569	-0-	-0- B	-0-	3569	2			N	-0-					142
09	3325	X	3325	-0-	-0- B	-0-	3169	2	156	9	N	142					284
10	3311	X	3311	-0-	-0- B	-0-	3219	2	92	9	N	84	180	1			188
11	3360	X	3327	-0-	-33 B	-0-	3253	2	74	9	N	67	178	1			77
12	3624	X	3624	-0-	-0- B	-0-	3535	2	89	9	N	81					158

TOTAL GAS PROD: 25,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

OXY USA INC. 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7756 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	30	7			-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	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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY, DEEP (FRIO 6560) 48631 014 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 77 RRCID -> 158478 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6931 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2012 - PLUGGED 1/3/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY, DEEP (FRIO 6560) //CONT.// 48631 014 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MCGILL BROS. NCT - 1 WELL #: 78 RRCID -> 158687 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6738 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2012 - PLUGGED 1/10/2012

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

01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	41	1	422	2	N	-0-					-0-
							242	3									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	7	1	507	2	N	-0-					-0-
							83	3									
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	41	1	307	2	N	-0-					-0-
							259	3									
04	690	N	227	-0-	-463	-0-	6	1	5	2	N	-0-					-0-
							216	3									
05	651	N	495	-0-	-156	-0-	17	1	275	2	N	-0-					-0-
							203	3									
06	600	N	239	-0-	-361	-0-	17	1	6	2	N	-0-					-0-
							216	3									
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	18	1	8	2	N	-0-					-0-
							208	3									
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	N	-0-					-0-
							335	3									
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	202	2	N	-0-					-0-
							377	3									
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	34	1	427	2	N	-0-					-0-
							396	3									
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	33	1	463	2	N	-0-					-0-
							352	3									
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	32	1	490	2	N	-0-					-0-
							267	3									

TOTAL GAS PROD: 6,927 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

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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					15
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					15
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1647	2	1	9	N	1					16
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					16
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					16
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					16
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					16
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					16
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					16
12	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 8,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	83 484	1 3	844	2	N	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	13 157	1 3	957	2	N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	82 518	1 3	615	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	468	-0-	-912	-0-	12 446	1 3	10	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	989	-0-	-220	-0-	34 406	1 3	549	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	397	-0-	-773	-0-	27 359	1 3	11	2	N	-0-					-0-
07	496	N	335	-0-	-161	-0-	26 298	1 3	11	2	N	-0-					-0-
08	992	N	751	-0-	-241	-0-	25 348	1 3	378	2	N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28 377	1 3	202	2	N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	34 396	1 3	427	2	N	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	33 352	1 3	463	2	N	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	32 267	1 3	490	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MOHICAN OIL & GAS, L.L.C. 573678
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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-K, SEG. 7) 48631 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K., MRS. "B" WELL #: 18 D RRCID -> 080913 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6311 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	172 1002	1 3	1748	2	N	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	18 222	1 3	1351	2	N	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	149 949	1 3	1127	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	720	-0-	-1530	-0-	17 688	1 3	15	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1264	-0-	-441	-0-	44 519	1 3	701	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	498	-0-	-1662	-0-	34 451	1 3	13	2	N	-0-					-0-
07	744	N	363	-0-	-381	-0-	28 323	1 3	12	2	N	-0-					-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	46 656	1 3	712	2	N	-0-					-0-
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	47 641	1 3	343	2	N	-0-					-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	52 624	1 3	672	2	N	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	60 650	1 3	853	2	N	-0-					-0-
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	64 533	1 3	978	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,514 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, DEEP (7200) 48631 981 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 474 RRCID -> 106482 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7197 - 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	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	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012 - PLUGGED 11/05/12

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
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	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	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 (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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
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	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	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-

KIMBER (17,000) 49278 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
ZAMORA, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 210342 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 21243 PERF.17124 - 17793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	#	2085	-0-	-364	-0-	2085	2			N	-0-					20
02	2233	#	2103	-0-	-130	-0-	2103	2			N	-0-					20
03	2294	#	2132	-0-	-162	-0-	2132	2			N	-0-					20
04	2160	#	1950	-0-	-210	-0-	1950	2			N	-0-					20
05	2263	#	2157	-0-	-106	-0-	2157	2			N	-0-					20
06	2190	#	2018	-0-	-172	-0-	2018	2			N	-0-					20
07	2263	#	1934	-0-	-329	-0-	1934	2			N	-0-					20
08	2351	R	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					20
09	2307	R	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					20
10	2170	#	1682	-0-	-488	-0-	1682	3			N	-0-					20
11	2280	#	1546	-0-	-734	-0-	1546	3			N	-0-					20
12	2387	#	1681	-0-	-706	-0-	1681	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 23,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSVILLE (2380) 49506 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
WINDRUSH OPERATING CO., L.L.C. 931628
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 262541 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2344 - 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	0		-0-	-0-	-0-	28830					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	28830					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	28830					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	28830					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	28830					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2012 - PLUGGED 05/17/12

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	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	5	1	18	2	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	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	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: 81 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	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					91
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	3164	R	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					91
05	3194	R	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					91
06	2257	R	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					91
07	3255	#	1868	-0-	-1387	-0-	1868	2			N	-0-					91
08	3255	#	1685	-0-	-1570	-0-	1685	2			N	-0-					91
09	3150	#	1647	-0-	-1503	-0-	1647	2			N	-0-					91
10	3193	#	1777	-0-	-1416	-0-	1777	2			N	-0-					91
11	2250	#	1562	-0-	-688	-0-	1553	2	9	9	N	8					99
12	1860	#	1157	-0-	-703	-0-	1137	2	20	9	N	18					117

TOTAL GAS PROD: 18,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	624	1	5	2	Y	514	551	1			59
							2612	3	565	9							
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	598	1	2483	3	Y	478	410	1			127
							526	9									
03	3441	X	3341	-0-	-100	-0-	622	1	24	2	Y	515	563	1			79
							2128	3	567	9							
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	645	1	2181	3	Y	479	461	1			97
							527	9									
05	3441	X	2644	-0-	-797	-0-	478	1	1669	3	Y	452	424	1			125
							497	9									
06	3030	X	2389	-0-	-641	-0-	553	1	1330	3	Y	460	480	1			105
							506	9									
07	3131	X	2236	-0-	-895	-0-	409	1	3	2	Y	455	489	1			71
							1323	3	501	9							
08	3131	X	1675	-0-	-1456	-0-	327	1	928	3	Y	382	378	1			75
							420	9									
09	3030	X	2176	-0-	-854	-0-	450	1	1251	3	Y	432	400	1			107
							475	9									
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	757	1	1919	3	Y	443	486	1			64
							487	9									
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	787	1	1996	3	Y	446	411	1			99
							491	9									
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	796	1	1855	3	Y	427	413	1			113
							470	9									

TOTAL GAS PROD: 34,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,483

BEVAN BROS. WELL #: 1 RRCID -> 188525 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13072 - 13115

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2011 - PLUGGED 12/20/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

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-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 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	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	503	1	4	2	Y	468	502	1			54
							2107	3	515	9							
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	418	1	1738	3	Y	467	397	1			124
							514	9									
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	522	1	20	2	Y	511	557	1			78
							1783	3	562	9							
04	2760	X	2699	-0-	-61	-0-	495	1	1673	3	Y	483	463	1			98
							531	9									
05	2852	X	2686	-0-	-166	-0-	478	1	1669	3	Y	490	453	1			135
							539	9									
06	2490	X	2424	-0-	-66	-0-	562	1	1353	3	Y	463	493	1			105
							509	9									
07	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	488	1	4	2	Y	457	491	1			71
							1578	3	503	9							
08	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	564	1	1	2	Y	446	429	1			88
							1600	3	491	9							
09	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	537	1	1494	3	Y	432	413	1			107
							475	9									
10	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	601	1	1524	3	Y	453	495	1			65
							498	9									
11	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	602	1	1525	3	Y	447	413	1			99
							492	9									
12	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	665	1	1551	3	Y	426	413	1			112
							469	9									

TOTAL GAS PROD: 32,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,543

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	308	-0-	-95	-0-	50	1	208	3	Y	45	42	1			14
							50	9									
02	406	N	226	-0-	-180	-0-	34	1	141	3	Y	46	40	1			20
							51	9									
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	48	1	2	2	Y	47	57	1			10
							165	3	52	9							
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	45	1	152	3	Y	60	56	1			14
							66	9									
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	68	1	237	3	Y	45	52	1			7
							50	9									
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	106	1	254	3	Y	43	43	1			7
							47	9									
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	63	1	1	2	Y	36	35	1			8
							203	3	40	9							
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	49	1	139	3	Y	33	33	1			8
							36	9									
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	40	1	111	3	Y	31	32	1			7
							34	9									
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	72	1	184	3	Y	32	33	1			6
							35	9									
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	64	1	163	3	Y	31	32	1			5
							34	9									
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	63	1	147	3	Y	27	26	1			6
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 3,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	761	1	7	2	Y	942	867	1	292
							3185	3	1036	9					
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	612	1	2540	3	Y	773	725	1	340
							850	9							
03	4061	X	3989	-0-	-72	-0-	662	1	25	2	Y	944	1090	1	194
							2264	3	1038	9					
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	706	1	2385	3	Y	857	856	1	195
							943	9							
05	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	905	1	3158	3	Y	990	1033	1	152
							1089	9							
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	1059	1	2548	3	Y	939	931	1	160
							1033	9							
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	798	1	6	2	Y	956	915	1	201
							2580	3	1052	9					
08	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	892	1	1	2	Y	928	916	1	213
							2529	3	1021	9					
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	840	1	2337	3	Y	915	919	1	209
							1007	9							
10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	840	1	2130	3	Y	889	928	1	170
							978	9							
11	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	849	1	2152	3	Y	892	921	1	141
							981	9							
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	812	1	1892	3	Y	779	750	1	170
							857	9							

TOTAL GAS PROD: 51,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,804

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 196968 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14113 PERF.12514 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	50	-0-	-601	-0-	8	1	35	3	Y	6	11	1	1
							7	9							
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	4	3	1	1

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12570 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	593	1	5	2	Y	202	215	1			23
							2482	3	222	9							
02	2320	X	2077	-0-	-243	-0-	364	1	1514	3	Y	181	156	1			48
							199	9									
03	2480	X	2132	-0-	-348	-0-	433	1	16	2	Y	183	203	1			28
							1482	3	201	9							
04	2400	X	2171	-0-	-229	-0-	456	1	1540	3	Y	159	155	1			32
							175	9									
05	2480	X	1882	-0-	-598	-0-	383	1	1336	3	Y	148	139	1			41
							163	9									
06	2190	X	2021	-0-	-169	-0-	545	1	1312	3	Y	149	156	1			34
							164	9									
07	2232	X	2049	-0-	-183	-0-	446	1	3	2	Y	142	154	1			22
							1444	3	156	9							
08	2232	X	2065	-0-	-167	-0-	496	1	1	2	Y	147	140	1			29
							1406	3	162	9							
09	2160	X	1879	-0-	-281	-0-	456	1	1268	3	Y	141	135	1			35
							155	9									
10	2046	N	1907	-0-	-139	-0-	492	1	1248	3	Y	152	165	1			22
							167	9									
11	2010	N	1889	-0-	-121	-0-	488	1	1237	3	Y	149	138	1			33
							164	9									
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	364	1	848	3	Y	142	138	1			37
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 24,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,895

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

KINGSVILLE, SW (TAOS) 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 190655 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11422 - 11668

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 195066 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11580 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104

01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	256	1	2	2	Y	294	271	1		95
							1073	3	323	9						
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	222	1	922	3	Y	221	269	1		47
							243	9								
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	275	1	11	2	Y	162	180	1		29
							940	3	178	9						
04	1410	N	1201	-0-	-209	-0-	243	1	822	3	Y	124	113	1		40
							136	9								
05	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	230	1	802	3	Y	159	152	1		47
							175	9								
06	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	312	1	750	3	Y	142	156	1		33
							156	9								
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	263	1	2	2	Y	198	202	1		29
							852	3	218	9						
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	298	1	845	3	Y	216	153	1		92
							238	9								
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	319	1	887	3	Y	246	262	1		76
							271	9								
10	1333	N	823	-0-	-510	-0-	186	1	471	3	Y	151	173	1		54
							166	9								
11	1350	N	622	-0-	-728	-0-	124	1	314	3	Y	167	168	1		53
							184	9								
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	328	1	765	3	Y	186	189	1		50
							205	9								

TOTAL GAS PROD: 15,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,266

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	22	15	1			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	11	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-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-

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	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	962	1	8	2	Y	198	134	1			64
							4025	3	218	9							
02	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	1901	1	7895	3	Y	395	374	1			85
							435	9									
03	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	1994	1	76	2	Y	378	395	1			68
							6820	3	416	9							
04	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	1690	1	5711	3	Y	337	295	1			110
							371	9									
05	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	1397	1	4876	3	Y	253	288	1			75
							278	9									
06	8520	X	515	-0-	-8005	-0-	146	1	352	3	Y	15	87	1			3
							17	9									
07	8804	X	8479	-0-	-325	-0-	1936	1	14	2	Y	245	212	1			36
							6259	3	270	9							
08	8804	X	6252	-0-	-2552	-0-	1574	1	2	2	Y	192	146	1			82
							4465	3	211	9							
09	7770	X	5523	-0-	-2247	-0-	1415	1	3936	3	Y	156	190	1			48
							172	9									
10	8494	X	5318	-0-	-3176	-0-	1456	1	3693	3	Y	154	147	1			55
							169	9									
11	8220	X	5290	-0-	-2930	-0-	1437	1	3644	3	Y	190	185	1			60
							209	9									
12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	1312	1	3057	3	Y	132	157	1			35
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 74,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,645

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	245	1	2	2	Y	114	97	1			37
							1025	3	125	9							
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	229	1	951	3	Y	81	101	1			17
							89	9									
03	558	N	46	-0-	-512	-0-	8	1	26	3	Y	11	26	1			2
							12	9									
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	3100	N	3369	-0-	269	269	708	1	2472	3	Y	172	121	1			51
							189	9									
06	T. A.		3071	-0-	3071	3340	822	1	1977	3	Y	247	241	1			57
							272	9									
07	T. A.		1327	-0-	1327	4667	287	1	2	2	Y	101	143	1			15
							927	3	111	9							
08	T. A.		1348	-0-	1348	6015	323	1	917	3	Y	98	71	1			42
							108	9									
09	T. A.		1074	-0-	1074	7089	260	1	723	3	Y	83	99	1			26
							91	9									
10	7644	X	555	-0-	-7089	-0-	142	1	361	3	Y	47	56	1			17
							52	9									
11	17	X	17	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	9	23	1			3
							10	9									
12	1333	X	111	-0-	-1222	-0-	32	1	73	3	Y	5	7	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	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-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 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	16244	X	5366	-0-	-10878	-0-	1001	1	9	2	Y	151	141	1			35
							4190	3	166	9							
02	15196	X	4370	-0-	-10826	-0-	828	1	3440	3	Y	93	75	1			53
							102	9									
03	16244	X	4704	-0-	-11540	-0-	1035	1	40	2	Y	83	113	1			23
							3538	3	91	9							
04	6660	X	4731	-0-	-1929	-0-	1060	1	3583	3	Y	80	69	1			34
							88	9									
05	5363	X	4688	-0-	-675	-0-	1022	1	3567	3	Y	90	72	1			52
							99	9									
06	4620	X	4055	-0-	-565	-0-	1165	1	2804	3	Y	78	93	1			37
							86	9									
07	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	1287	1	9	2	Y	90	79	1			48
							4162	3	99	9							
08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	1304	1	2	2	Y	82	76	1			54
							3701	3	90	9							
09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	1272	1	3537	3	Y	112	92	1			74
							123	9									
10	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	1358	1	3443	3	Y	118	109	1			83
							130	9									
11	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	1315	1	3333	3	Y	112	113	1			82
							123	9									
12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	1217	1	2836	3	Y	107	125	1			64
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 57,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,196

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

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-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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. GAS 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	331	-0-	-940	-0-	62	1	1	2	Y	9	14	1			2
							258	3	10	9							
02	1160	N	1066	-0-	-94	-0-	202	1	841	3	Y	21	11	1			12
							23	9									
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	327	1	13	2	Y	29	33	1			8
							1117	3	32	9							
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	379	1	1281	3	Y	29	25	1			12
							32	9									
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	329	1	1147	3	Y	31	25	1			18
							34	9									
06	1440	N	754	-0-	-686	-0-	212	1	510	3	Y	29	33	1			14
							32	9									
07	1736	N	55	-0-	-1681	-0-	12	1	39	3	Y	4	16	1			2
							4	9									
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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. GAS 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	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	2072	1	18	2	Y	212	253	1			48
							8669	3	233	9							
02	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	1250	1	5192	3	Y	135	107	1			76
							149	9									
03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	1207	1	46	2	Y	136	174	1			38
							4126	3	150	9							
04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	1114	1	3765	3	Y	108	100	1			46
							119	9									
05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	1079	1	3766	3	Y	103	90	1			59
							113	9									
06	5250	X	4682	-0-	-568	-0-	1346	1	3238	3	Y	89	106	1			42
							98	9									
07	5425	X	4851	-0-	-574	-0-	1113	1	8	2	Y	118	97	1			63
							3600	3	130	9							
08	5425	X	4683	-0-	-742	-0-	1188	1	2	2	Y	111	101	1			73
							3371	3	122	9							
09	5010	X	4333	-0-	-677	-0-	1122	1	3120	3	Y	83	101	1			55
							91	9									
10	4960	X	4287	-0-	-673	-0-	1188	1	3012	3	Y	79	78	1			56
							87	9									
11	4680	X	4270	-0-	-410	-0-	1182	1	2996	3	Y	84	79	1			61
							92	9									
12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	1127	1	2626	3	Y	81	94	1			48
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 64,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,339

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	328	-0-	-540	-0-	61	1	1	2	Y	9	32	1			3
							256	3	10	9							
02	870	N	400	-0-	-470	-0-	76	1	315	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	899	N	317	-0-	-582	-0-	67	1	3	2	Y	17	16	1			3
							228	3	19	9							
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	130	1	441	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	119	1	414	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	139	1	335	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
07	589	N	419	-0-	-170	-0-	96	1	310	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	184	1	521	3	Y	14	10	1			6
							15	9									
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	256	1	713	3	Y	25	23	1			8
							28	9									
10	434	N	242	-0-	-192	-0-	67	1	169	3	Y	5	11	1			2
							6	9									
11	690	N	426	-0-	-264	-0-	117	1	297	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	38	1	87	3	Y	9	10	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BEVAN BROS. WELL #: 2 RRCID -> 196971 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					124
02	261	X	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					124
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					124
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					124
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					124
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					124
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					124
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					124
10	74	X	74	-0-	-0-	-0-	21	1	53	3	N	-0-					124
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198225 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12012 - 12020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KITTY HAWK (FRIO 800) 49780 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
DOYNO WELL #: 3 RRCID -> 129196 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 860 PERF. 788 - 796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		7821	-0-	-7369	-0-	34 158	1 9	7629	2	N	144	174	1			52
02	14210		5835	-0-	-8375	-0-	5739	2	96	9	N	87					139
03	15190		6453	-0-	-8737	-0-	6359	2	94	9	N	85					224
04	DLQ G-10		3313	-0-	3313	3313	3256	2	57	9	N	52					276
05	DLQ G-10		2574	-0-	2574	5887	2538	2	36	9	N	33					309
06	3124		1908	-0-	-1216	4671	5 25	1 9	1878	2	N	23					332
07	5044	R	373	-0-	-4671	-0-	5 7	1 9	361	2	N	6					338
08	19388		19388	-0-	-0-	-0-	18707	2	681	9	N	619	352	1			605
09	14963		14963	-0-	-0-	-0-	14426	2	537	9	N	488	531	1			562
10	11128	R	11128	-0-	-0-	-0-	10707	2	421	9	N	383	352	1			593
11	8520	#	6157	-0-	-2363	-0-	145 222	1 9	5790	2	N	202	357	1			438
12	18228		14212	-0-	-4016	-0-	247 477	1 9	13488	2	N	434	357	1			515

TOTAL GAS PROD: 94,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,556

KOHLER (COLE) 50084 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 183 RRCID -> 147852 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1786 - 1794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KOHLER (COLE) //CONT.// 50084 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 192 RRCID -> 164073 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 1742 - 1748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KOHLER (QUEEN CITY) 50084 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 115 RRCID -> 091533 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5317 - 5328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2013 - PLUGGED 06-04-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, DEEP (ARGO 2350) 50085 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 036833 COMPL. DATE 07/14/1965 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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_____ 08/06/2012 - PLUGGED 08/06/12

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 #: 1 F RRCID -> 033077 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 3013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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, 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KOHLER, DEEP (COLE UPPER) 50085 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 1 D RRCID -> 033524 COMPL. DATE 05/16/1964 TOTAL DEPTH 3013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

KOHLER, DEEP (COLE UPPER) //CONT.// 50085 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. //CONT.// 508936
PETERS, LEILA, -H- WELL #: 2 F RRCID -> 036091 COMPL. DATE 01/15/1965 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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, DEEP (1680) 50085 912 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA ESTATE -H- WELL #: 2 D RRCID -> 049127 COMPL. DATE 10/29/1970 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KOHLER, NE. (B-57) 50088 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 95 F RRCID -> 081465 COMPL. DATE 02/14/1979 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1572 - 1578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 142 RRCID -> 159045 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2378 - 2386

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-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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, N.E. (HOCKLEY 2270) //CONT.// 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

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-

KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

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-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) //CONT.// 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
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	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-

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	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	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. (MIRANDO #1) 50088 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V., -A- WELL #: 95 D RRCID -> 011155 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2592 - 2598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75			75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	119			194
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	119			313
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56			369
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35			404
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			419
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16			435
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			435

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 435

KOHLER, NE. (MIRANDO #1) //CONT.// 50088 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 157 RRCID -> 147049 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2595 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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. (VEESY) 50088 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 185 RRCID -> 155372 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 590 - 604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

KOHLER, V. -A- WELL #: 190 RRCID -> 167102 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KOHLER, NE. (YEGUA-8) 50088 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. 'A' WELL #: 196 RRCID -> 168953 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	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-

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	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-

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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	4305	-0-	-1895 B	-0-	4010	2	295	9	N	268	181	1			369
02	2865	N	2865	-0-	-0- B	-0-	2674	2	191	9	N	174	184	1			359
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	2391	2	166	9	N	151	171	1			339
04	4170	N	2237	-0-	-1933 B	-0-	2029	2	208	9	N	189	22	8			506
05	3069	N	1661	-0-	-1408	-0-	1494	2	167	9	N	152	371	1			287
06	4170	#	1373	-0-	-2797	-0-	1240	2	133	9	N	121	181	1			227
07	3069	#	1392	-0-	-1677	-0-	1250	2	142	9	N	129					356
08	2542	#	1293	-0-	-1249	-0-	1140	2	153	9	N	139	188	1	3	8	304
09	2250	#	1179	-0-	-1071	-0-	1068	2	111	9	N	101					405
10	1674	#	1164	-0-	-510	-0-	1021	2	143	9	N	130	181	1			354
11	1380	#	1157	-0-	-223	-0-	1021	2	136	9	N	124	180	1	12	8	286
12	1395	#	1143	-0-	-252	-0-	1021	2	122	9	N	111	6	8			391

TOTAL GAS PROD: 22,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,789

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	3220	-0-	-841 B	-0-	3163	2	57	9	N	52					194
02	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	2677	2	28	9	N	25	172	1			47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2741	N	2741	-0-	-0- B	-0-	2716	2	25	9	N	23					70
04	3120	N	2373	-0-	-747 B	-0-	2343	2	30	9	N	27					97
05	2883	N	2313	-0-	-570	-0-	2300	2	13	9	N	12					109
06	3120	#	2143	-0-	-977	-0-	2137	2	6	9	N	5					114
07	2883	#	2096	-0-	-787	-0-	2095	2	1	9	N	1					115
08	2728	#	2178	-0-	-550	-0-	2178	2			N	-0-					115
09	2370	#	2092	-0-	-278	-0-	2092	2			N	-0-					115
10	2325	#	2025	-0-	-300	-0-	2025	2			N	-0-					115
11	2130	#	1904	-0-	-226	-0-	1904	2			N	-0-					115
12	2170	#	2032	-0-	-138	-0-	2025	2	7	9	N	6	6	8			115

TOTAL GAS PROD: 27,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY 566810
SALINAS, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 124009 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 852 PERF. 773 - 781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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
APACHE CORPORATION 027200
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 GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

01	5177	X	512	-0-	-4665	-0-	19	1	478	2	Y	14	19	1			5
							15	9									
02	4843	X	-0-	-0-	-4843	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	5177	X	256	-0-	-4921	-0-	14	1	242	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		39	-0-	39	39	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		163	-0-	163	202	14	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	304	X	102	-0-	-202	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	95	X	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	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: 1,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 10 C RRCID -> 011343 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7995 - 8040

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2012 - PLUGGED 05/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 038552 COMPL. DATE 03/23/1966 TOTAL DEPTH 8430 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	30325	X	30325	-0-	-0-	-0-	1209	1	29116	2	Y	-0-					-0-
02	37845	X	14057	-0-	-23788	-0-	690	1	13367	2	Y	-0-					-0-
03	40455	X	17735	-0-	-22720	-0-	1063	1	16672	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8756	-0-	8756	8756	712	1	8044	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		12	-0-	12	8768	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	8768	X	-0-	-0-	-8768	-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	8760	X	-0-	-0-	-8760	-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: 70,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 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	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-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 039408 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	69	1	1755	2	Y	-0-	16	1			-0-
02	1682	X	1607	-0-	-75	-0-	74	1	1533	2	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1092	-0-	-706	-0-	62	1	1030	2	Y	-0-					-0-
04	827	X	827	-0-	-0-	-0-	62	1	765	2	Y	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	85	1	934	2	Y	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	96	1	985	2	Y	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	95	1	926	2	Y	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	83	1	761	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	707	-0-	-343	-0-	68	1	639	2	Y	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	75	1	659	2	Y	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	81	1	757	2	Y	-0-					-0-
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	113	1	1132	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	214	1	5416	2	Y	-0-			-0-
02	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	266	1	5484	2	Y	-0-			-0-
03	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	293	1	4891	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4706	-0-	4706	4706	355	1	4351	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		5210	-0-	5210	9916	435	1	4775	2	Y	-0-			-0-
06	13818	X	3902	-0-	-9916	-0-	346	1	3556	2	Y	-0-			-0-
07	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	458	1	4459	2	Y	-0-			-0-
08	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	460	1	4220	2	Y	-0-			-0-
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	422	1	3975	2	Y	-0-			-0-
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	452	1	3969	2	Y	-0-			-0-
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	375	1	3487	2	Y	-0-			-0-
12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	368	1	3683	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA GU WELL #: 26 T RRCID -> 045523 COMPL. DATE 01/26/1969 TOTAL DEPTH 8500 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2012 - PLUGGED 06/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 045638 COMPL. DATE 02/22/1969 TOTAL DEPTH 8618 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2012 - PLUGGED 06/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA GU WELL #: 26 C RRCID -> 045664 COMPL. DATE 01/26/1969 TOTAL DEPTH 8500 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2012 - PLUGGED 06/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LA BLANCA GU WELL #: 7 U RRCID -> 045665 COMPL. DATE 02/22/1969 TOTAL DEPTH 8618 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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_____ 06/05/2012 - PLUGGED 06/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 32 RRCID -> 052195 COMPL. DATE 01/26/1972 TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2012 - PLUGGED 05/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 069355 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2012 - PLUGGED 05/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 082564 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8072 - 8115

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2012 - PLUGGED 05/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 086972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5462 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2012 - PLUGGED 07/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 092243 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7070 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2012 - PLUGGED O5/07/12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 107046 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7305 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2012 - PLUGGER 05/22/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 108287 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7277 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2012 - PLUGGED 05/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	5010	-0-	-3298	-0-	190	1	4820	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	371	1	7648	2	Y	46	17	1			29
							51	9									
03	7068	X	6161	-0-	-907	-0-	348	1	5810	2	Y	3	30	1			2
							3	9									
04	DLQ G-10		3647	-0-	3647	3647	275	1	3366	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
05	DLQ G-10		7100	-0-	7100	10747	591	1	6488	2	Y	19	5	1			17
							21	9									
06	16376	X	5629	-0-	-10747	-0-	498	1	5125	2	Y	5	12	1			10
							6	9									
07	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	647	1	6303	2	Y	-0-	10	1			-0-
08	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	551	1	5062	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	6720	X	6296	-0-	-424	-0-	605	1	5690	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	7099	X	6025	-0-	-1074	-0-	616	1	5406	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	6720	X	6605	-0-	-115	-0-	640	1	5958	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
12	6944	X	6213	-0-	-731	-0-	564	1	5641	2	Y	7	5	1			6
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 73,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	0	W	21316	-0-	21316	89291	836	1	20126	2	N	322	387	1			122
							354	9									
02	0	W	16636	-0-	16636	105927	806	1	15621	2	N	190	191	1			121
							209	9									
03	0	W	10057	-0-	10057	115984	589	1	9242	2	N	205	185	1			141
							226	9									
04	0	W	8402	-0-	8402	124386	671	1	7574	2	N	143	201	1			83
							157	9									
05	0	W	10367	-0-	10367	134753	929	1	9264	2	N	158	101	1			140
							174	9									
06	0	W	8453	-0-	8453	143206	815	1	7571	2	N	61	100	1			101
							67	9									
07	0	W	10190	-0-	10190	153396	1044	1	9115	2	N	28	104	1			25
							31	9									
08	0	W	9786	-0-	9786	163182	1061	1	8696	2	N	26	39	1			12
							29	9									
09	0	W	9819	-0-	9819	173001	1040	1	8749	2	N	27	19	1			20
							30	9									
10	0	W	9514	-0-	9514	182515	1078	1	8405	2	N	28	38	1			10
							31	9									
11	0	W	9415	-0-	9415	191930	1007	1	8379	2	N	26	19	1			17
							29	9									
12	0	W	9390	-0-	9390	201320	933	1	8425	2	N	29	19	1			27
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 133,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,243

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
C.N.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142552 COMPL. DATE 08/17/1992 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7124 - 7144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1481	-0-	-162	-0-	375	1	1106	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	809	-0-	-641	-0-	200	1	609	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	607	-0-	-509	-0-	114	1	493	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	393	-0-	-1047	-0-	103	1	290	2	N	-0-					-0-
05	868	N	805	-0-	-63	-0-	228	1	577	2	N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	235	1	486	2	N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	206	1	521	2	N	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	378	1	746	2	N	-0-					-0-
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	279	1	998	2	N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	298	1	433	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	835	-0-	-245	-0-	201	1	634	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	261	1	899	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA (FRIO 6890) 50658 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LUNA UNIT WELL #: RRCID -> 216874 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6636 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7	7	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2010

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3238	-0-	-4016	-0-	3238	2			N	-0-					126
02	5278	X	2373	-0-	-2905	-0-	2373	2			N	-0-					126
03	3751	X	2791	-0-	-960	-0-	2790	2	1	9	N	1					127
04	3630	X	2501	-0-	-1129	-0-	2472	2	29	9	N	26					153
05	3751	X	1981	-0-	-1770	-0-	1936	2	45	9	N	41					194
06	3120	X	2018	-0-	-1102	-0-	2007	2	11	9	N	10	176	1			28
07	2790	X	2080	-0-	-710	-0-	2054	2	26	9	N	24					52
08	2790	X	2213	-0-	-577	-0-	2202	2	11	9	N	10					62
09	2490	X	1720	-0-	-770	-0-	1711	2	9	9	N	8					70
10	2077	X	1492	-0-	-585	-0-	1486	2	6	9	N	5					75
11	2130	X	1691	-0-	-439	-0-	1684	2	7	9	N	6					81
12	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2201	2	8	9	N	7					88

TOTAL GAS PROD: 26,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 C RRCID -> 170444 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6996 - 7005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LA BLANCA (FRIO 8090) 50658 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 T RRCID -> 170447 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 167196 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11230 - 11240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6531			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6531			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6531			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6531			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6531			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6531			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6531			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6531			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6531			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6531			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6531			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6531			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA (7150) 50658 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VENTEX OPERATING CORP. 884527
ROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218546 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7452 - 7462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10536	3	8	9	N	7					107
02	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7139	3	11	9	N	10					117
03	9641	X	4316	-0-	-5325	-0-	4305	3	11	9	N	10					127
04	9840	X	3025	-0-	-6815	-0-	3017	3	8	9	N	7					134
05	10168	X	5722	-0-	-4446	-0-	5719	3	3	9	N	3					137
06	9840	X	2995	-0-	-6845	-0-	2995	3			N	-0-					137
07	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8527	3	3	9	N	3					140
08	5735	X	5020	-0-	-715	-0-	5020	3			N	-0-					140
09	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	3			N	-0-					140
10	5735	X	3964	-0-	-1771	-0-	3958	3	6	9	N	5					145
11	8250	X	1783	-0-	-6467	-0-	1783	3			N	-0-					145
12	8525	X	3008	-0-	-5517	-0-	3006	3	2	9	N	2					147

TOTAL GAS PROD: 63,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LA BLANCA (9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 011350 COMPL. DATE 09/24/1957 TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	116	1	2948	2	Y	64	68	1			24
							70	9									
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	154	1	3168	2	Y	38	38	1			24
							42	9									
03	2573	X	2428	-0-	-145	-0-	135	1	2248	2	Y	41	37	1			28
							45	9									
04	DLQ G-10		2217	-0-	2217	2217	165	1	2020	2	Y	29	40	1			17
							32	9									
05	DLQ G-10		3032	-0-	3032	5249	251	1	2759	2	Y	20	19	1			18
							22	9									
06	7781	X	2532	-0-	-5249	-0-	224	1	2308	2	Y	-0-	13	1			5
07	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	236	1	2297	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	246	1	2255	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2475	-0-	-525	-0-	238	1	2237	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2843	-0-	-133	-0-	291	1	2552	2	Y	-0-					-0-
11	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	278	1	2588	2	Y	-0-					-0-
12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	269	1	2695	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

LA BLANCA (9400) //CONT.// 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6056	X	6056	-0-		-0-	-0-	222	1	5622	2	Y	193	219	1			73
								212	9									
02	5116	X	5116	-0-		-0-	-0-	231	1	4758	2	Y	115	115	1			73
								127	9									
03	4929	X	4680	-0-		-249	-0-	257	1	4288	2	Y	123	111	1			85
								135	9									
04	DLQ G-10		4374	-0-		4374	4374	323	1	3956	2	Y	86	121	1			50
								95	9									
05	DLQ G-10		4833	-0-		4833	9207	396	1	4347	2	Y	82	59	1			73
								90	9									
06	13718	X	4511	-0-		-9207	-0-	381	1	3920	2	Y	191	53	1			211
								210	9									
07	4900	X	4900	-0-		-0-	-0-	432	1	4203	2	Y	241	243	1			209
								265	9									
08	4698	X	4698	-0-		-0-	-0-	437	1	4013	2	Y	225	328	1			106
								248	9									
09	4691	X	4691	-0-		-0-	-0-	427	1	4020	2	Y	222	160	1			168
								244	9									
10	4467	X	4467	-0-		-0-	-0-	430	1	3778	2	Y	235	318	1			85
								259	9									
11	4417	X	4417	-0-		-0-	-0-	405	1	3772	2	Y	218	159	1			144
								240	9									
12	4504	X	4504	-0-		-0-	-0-	385	1	3849	2	Y	245	162	1			227
								270	9									

TOTAL GAS PROD: 57,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,176

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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 BLANCA (9400) //CONT.// 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	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-

LA BLANCA (9500) 50658 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 011353 COMPL. DATE 01/06/1955 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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_____ 04/26/2012 - PLUGGED 04/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (FRIO -A- 4800) 50700 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 12 RRCID -> 177166 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 4823 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

LA COPITA (FRIO 5100) 50700 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 8 RRCID -> 216783 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713 N	698	-0-	-15	-0-	43	1	655	3	Y	-0-					-0-
02	841 N	563	-0-	-278	-0-	43	1	520	3	Y	-0-					-0-
03	713 N	700	-0-	-13	-0-	51	1	649	3	Y	-0-					-0-
04	690 N	686	-0-	-4	-0-	51	1	635	3	Y	-0-					-0-
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	44	1	594	3	Y	-0-					-0-
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	52	1	684	3	Y	-0-					-0-
07	713 N	640	-0-	-73	-0-	47	1	593	3	Y	-0-					-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	56	1	658	3	Y	-0-					-0-
09	750 N	687	-0-	-63	-0-	61	1	626	3	Y	-0-					-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	54	1	652	3	Y	-0-					-0-
11	690 N	644	-0-	-46	-0-	46	1	598	3	Y	-0-					-0-
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	67	1	784	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	3	Y	-0-					-0-
02	464 N	338	-0-	-126	-0-	26	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	3	Y	-0-					-0-
04	510 N	261	-0-	-249	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	233	-0-	-139	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	420 N	248	-0-	-172	-0-	18	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	3	Y	-0-					-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	3	Y	-0-					-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	341 N	228	-0-	-113	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		99	-0-	99	99	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		435	-0-	435	534	32	1	403	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		422	-0-	422	956	29	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		336	-0-	336	1292	24	1	312	3	Y	-0-					-0-
07	1370	X	78	-0-	-1292	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	66	X	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	73	-0-	-257	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

01	2542	X	2240	-0-	-302	-0-	2233	3	7	9	N	6					90
02	2378	X	1467	-0-	-911	-0-	1463	3	4	9	N	4					94
03	2542	X	2296	-0-	-246	-0-	2274	3	22	9	N	20					114
04	2460	X	2388	-0-	-72	-0-	2381	3	7	9	N	6					120
05	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	1550	3	15	9	N	14					134
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2272	3	19	9	N	17					151
07	2480	N	2072	-0-	-408	-0-	2061	3	11	9	N	10					161
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1671	3	7	9	N	6					167
09	2280	N	1494	-0-	-786	-0-	1484	3	10	9	N	9					176
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2206	3	12	9	N	11					187
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					187
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 23,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

01	4464	X	3072	-0-	-1392	-0-	187	1	2885	3	Y	-0-	9	1			3
02	4495	X	3006	-0-	-1489	-0-	231	1	2775	3	Y	-0-	2	1			1
03	3844	X	3212	-0-	-632	-0-	234	1	2978	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	3600	X	3064	-0-	-536	-0-	224	1	2838	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	244	1	3319	3	Y	-0-					-0-
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	235	1	3112	3	Y	-0-					-0-
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	259	1	3265	3	Y	-0-					-0-
08	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	293	1	3452	3	Y	-0-					-0-
09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	323	1	3423	3	Y	13					13
							14	9									
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	297	1	3664	3	Y	3	6	1			10
							3	9									
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	294	1	3898	3	Y	-0-	8	1			2
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	287	1	3451	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 42,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 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	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					50
02	1537	N	1457	-0-	-80	-0-	1457	3			N	-0-					50
03	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	1573	3			N	-0-					50
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					50
05	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1544	3			N	-0-					50
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					50
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					50
08	1550	N	1217	-0-	-333	-0-	1217	3			N	-0-					50
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					50
10	1922	N	1517	-0-	-405	-0-	1517	3			N	-0-					50
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					50
12	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	1957	3	4	9	N	4					54

TOTAL GAS PROD: 19,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,891 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	4743	X	3725	-0-	-1018	-0-	227	1	3492	3	Y	5	17	1			6
							6	9									
02	4437	X	2642	-0-	-1795	-0-	201	1	2421	3	Y	18	14	1			10
							20	9									
03	4743	X	1679	-0-	-3064	-0-	122	1	1551	3	Y	5	10	1			5
							6	9									
04	4200	X	980	-0-	-3220	-0-	72	1	907	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	315	1	4279	3	Y	22	13	1			11
							24	9									
06	3600	X	1559	-0-	-2041	-0-	109	1	1447	3	Y	3	9	1			5
							3	9									
07	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	351	1	4429	3	Y	35	26	1			14
							39	9									
08	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	413	1	4861	3	Y	12					26
							13	9									
09	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	525	1	5575	3	Y	13					39
							14	9									
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	405	1	4994	3	Y	4	17	1			26
							4	9									
11	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	389	1	5164	3	Y	2	23	1			5
							2	9									
12	6169	X	3581	-0-	-2588	-0-	274	1	3295	3	Y	11	9	1			7
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 45,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

01	3162	X	2882	-0-	-280	-0-	175	1	2696	3	Y	10	22	1			8
							11	9									
02	3045	X	2370	-0-	-675	-0-	182	1	2187	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
03	3255	X	1235	-0-	-2020	-0-	90	1	1144	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	3150	X	2443	-0-	-707	-0-	177	1	2233	3	Y	30	22	1			10
							33	9									
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	231	1	3142	3	Y	55	35	1			30
							61	9									
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	220	1	2909	3	Y	16	30	1			16
							18	9									
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	253	1	3191	3	Y	39	36	1			19
							43	9									
08	3441	X	2907	-0-	-534	-0-	226	1	2656	3	Y	23					42
							25	9									
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	288	1	3060	3	Y	20					62
							22	9									
10	3472	X	2975	-0-	-497	-0-	221	1	2725	3	Y	26	34	1			54
							29	9									
11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	258	1	3421	3	Y	31	70	1			15
							34	9									
12	3472	X	3110	-0-	-362	-0-	234	1	2817	3	Y	54	38	1			31
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 35,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
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	8060	X	7422	-0-	-638	-0-	448	1	6897	3	Y	70	74	1			29
							77	9									
02	7540	X	6903	-0-	-637	-0-	527	1	6340	3	Y	33	36	1			26
							36	9									
03	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	611	1	7767	3	Y	23	32	1			17
							25	9									
04	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	597	1	7548	3	Y	36	37	1			16
							40	9									
05	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	631	1	8588	3	Y	62	42	1			36
							68	9									
06	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	630	1	8335	3	Y	31	43	1			24
							34	9									
07	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	644	1	8116	3	Y	41	42	1			23
							45	9									
08	9176	X	8005	-0-	-1171	-0-	624	1	7347	3	Y	31					54
							34	9									
09	8880	X	7271	-0-	-1609	-0-	624	1	6616	3	Y	28					82
							31	9									
10	9176	X	7415	-0-	-1761	-0-	552	1	6818	3	Y	41	48	1			75
							45	9									
11	8880	X	8251	-0-	-629	-0-	575	1	7631	3	Y	41	96	1			20
							45	9									
12	8804	X	7728	-0-	-1076	-0-	589	1	7076	3	Y	57	42	1			35
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 96,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	578	-0-	-662	-0-	566	3	12	9	N	11					161
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	933	3	24	9	N	22					183
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	906	3	67	9	N	61	181	1			63
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1907	3	66	9	N	60					123
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2044	3	65	9	N	59					182
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2276	3	47	9	N	43	174	1			51
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2087	3	46	9	N	42					93
08	2108	N	1377	-0-	-731	-0-	1335	3	42	9	N	38					131
09	2250	N	872	-0-	-1378	-0-	821	3	51	9	N	46					177
10	2139	N	1756	-0-	-383	-0-	1714	3	42	9	N	38					215
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1408	3	42	9	N	38	176	1			77
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1040	3	44	9	N	40					117

TOTAL GAS PROD: 17,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5730	3	39	9	N	35					172
02	5626	X	5135	-0-	-491	-0-	5110	3	25	9	N	23					195
03	6200	X	5775	-0-	-425	-0-	5745	3	30	9	N	27					222
04	6000	X	4645	-0-	-1355	-0-	4623	3	22	9	N	20					242
05	6200	X	3774	-0-	-2426	-0-	3753	3	21	9	N	19					261
06	5580	X	3347	-0-	-2233	-0-	3328	3	19	9	N	17	192	1			86
07	5766	X	3469	-0-	-2297	-0-	3451	3	18	9	N	16					102
08	5766	X	4541	-0-	-1225	-0-	4519	3	22	9	N	20					122
09	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4926	3	26	9	N	24					146
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4228	3	22	9	N	20					166
11	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4525	3	22	9	N	20					186
12	5115	X	3928	-0-	-1187	-0-	3909	3	19	9	N	17					203

TOTAL GAS PROD: 54,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
DON CAMERON ET AL GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 193947 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	585	-0-	-345	-0-	585	3			Y	-0-					179
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					179
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-	118	1			61
04	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	3			Y	-0-					61
05	1395	N	657	-0-	-738	-0-	601	3	56	9	Y	51					112
06	870	N	560	-0-	-310	-0-	558	3	2	9	Y	2					114
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	672	3	1	9	Y	1					115
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	618	3	13	9	Y	12					127
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	677	3	3	9	Y	3					130
10	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			Y	-0-					130
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	917	3	4	9	Y	4					134
12	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			Y	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 8,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1416	3	167	9	N	152	190	1			133
02	1566	N	1081	-0-	-485	-0-	947	3	134	9	N	122					255
03	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1168	3	145	9	N	132	178	1			209
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1564	3	163	9	N	148	192	1			165
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1297	3	135	9	N	123	191	1			97
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1316	3	156	9	N	142					239
07	1798	N	1102	-0-	-696	-0-	957	3	145	9	N	132	191	1			180
08	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	1089	3	166	9	N	151	194	1			137
09	1470	N	1237	-0-	-233	-0-	1091	3	146	9	N	133	193	1			77
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	977	3	171	9	N	155					232
11	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1013	3	124	9	N	113	194	1			151
12	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1112	3	149	9	N	135					286

TOTAL GAS PROD: 15,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,638

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4746	-0-	-214	-0-	4683	3	63	9	N	57					203
02	7105	X	4155	-0-	-2950	-0-	4102	3	53	9	N	48					251
03	7595	X	4090	-0-	-3505	-0-	4036	3	54	9	N	49	191	1			109
04	5520	X	4095	-0-	-1425	-0-	4051	3	44	9	N	40					149
05	4743	X	3349	-0-	-1394	-0-	3314	3	35	9	N	32					181
06	4590	X	3604	-0-	-986	-0-	3576	3	28	9	N	25					206
07	4433	X	3723	-0-	-710	-0-	3682	3	41	9	N	37					243
08	4247	X	3196	-0-	-1051	-0-	3176	3	20	9	N	18					261
09	4110	X	3429	-0-	-681	-0-	3400	3	29	9	N	26	189	1			98
10	3720	X	3469	-0-	-251	-0-	3436	3	33	9	N	30					128
11	3600	X	3433	-0-	-167	-0-	3404	3	29	9	N	26					154
12	3720	X	3439	-0-	-281	-0-	3398	3	41	9	N	37					191

TOTAL GAS PROD: 44,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 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	EOM BALANCE
01	4309	X	4097	-0-	-212	-0-	246	1	3796	3	Y	50	58	1	16
							55	9							
02	3944	X	3377	-0-	-567	-0-	254	1	3061	3	Y	56	46	1	26
							62	9							
03	4154	X	3825	-0-	-329	-0-	275	1	3498	3	Y	47	56	1	17
							52	9							
04	4020	X	1882	-0-	-2138	-0-	136	1	1718	3	Y	25	31	1	11
							28	9							
05	4092	X	2754	-0-	-1338	-0-	188	1	2560	3	Y	5	13	1	3
							6	9							
06	3960	X	2748	-0-	-1212	-0-	192	1	2539	3	Y	15	14	1	4
							17	9							
07	3813	X	2951	-0-	-862	-0-	216	1	2723	3	Y	11	11	1	4
							12	9							
08	3813	X	2722	-0-	-1091	-0-	212	1	2498	3	Y	11	10	1	5
							12	9							
09	2760	X	2303	-0-	-457	-0-	190	1	2011	3	Y	93	72	1	26
							102	9							
10	2945	X	1516	-0-	-1429	-0-	102	1	1263	3	Y	137	120	1	43
							151	9							
11	2850	X	1715	-0-	-1135	-0-	111	1	1469	3	Y	123	137	1	29
							135	9							
12	2945	X	1516	-0-	-1429	-0-	107	1	1291	3	Y	107	105	1	31
							118	9							

TOTAL GAS PROD: 31,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

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	EOM BALANCE
01	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	269	1	4140	3	Y	59	65	1	18
							65	9							
02	3973	X	3057	-0-	-916	-0-	230	1	2769	3	Y	53	45	1	26
							58	9							
03	4247	X	3817	-0-	-430	-0-	275	1	3489	3	Y	48	57	1	17
							53	9							
04	4320	X	3289	-0-	-1031	-0-	239	1	2992	3	Y	53	52	1	18
							58	9							
05	4464	X	3557	-0-	-907	-0-	241	1	3273	3	Y	39	45	1	12
							43	9							
06	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	374	1	4913	3	Y	86	76	1	22
							95	9							
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	278	1	3478	3	Y	60	62	1	20
							66	9							
08	3813	X	3547	-0-	-266	-0-	273	1	3215	3	Y	54	51	1	23
							59	9							
09	4260	X	3777	-0-	-483	-0-	326	1	3375	3	Y	69	68	1	24
							76	9							
10	4402	X	3340	-0-	-1062	-0-	250	1	3024	3	Y	60	62	1	22
							66	9							
11	4260	X	3530	-0-	-730	-0-	250	1	3217	3	Y	57	65	1	14
							63	9							
12	3906	X	3715	-0-	-191	-0-	289	1	3373	3	Y	48	48	1	14
							53	9							

TOTAL GAS PROD: 45,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	X	459	-0-	-719	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	240	-0-	-225	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2705	3	43	9	Y	39	22	1			17
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-	8	1			9
07	558	N	202	-0-	-356	-0-	202	3			Y	-0-	4	1			5
08	2759	X	518	-0-	-2241	-0-	518	3			Y	-0-	2	1			3
09	2670	X	536	-0-	-2134	-0-	536	3			Y	-0-	1	1			2
10	2759	X	226	-0-	-2533	-0-	226	3			Y	-0-	1	1			1
11	690	X	276	-0-	-414	-0-	276	3			Y	-0-					1
12	558	X	431	-0-	-127	-0-	431	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3100	N	2615	-0-	-485	1308	157	1	2421	3	Y	34	43	1			11
							37	9									
02	4263	X	2080	-0-	-2183	-0-	157	1	1890	3	Y	30	26	1			15
							33	9									
03	4557	X	3258	-0-	-1299	-0-	235	1	2980	3	Y	39	42	1			12
							43	9									
04	4410	X	2405	-0-	-2005	-0-	174	1	2187	3	Y	40	39	1			13
							44	9									
05	3503	X	2354	-0-	-1149	-0-	159	1	2167	3	Y	25	30	1			8
							28	9									
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	248	1	3256	3	Y	57	50	1			15
							63	9									
07	3255	X	2324	-0-	-931	-0-	169	1	2115	3	Y	36	38	1			13
							40	9									
08	3007	X	2298	-0-	-709	-0-	177	1	2078	3	Y	39	36	1			16
							43	9									
09	2910	X	2244	-0-	-666	-0-	195	1	2016	3	Y	30	34	1			12
							33	9									
10	3007	X	2306	-0-	-701	-0-	172	1	2080	3	Y	49	45	1			16
							54	9									
11	2910	X	2086	-0-	-824	-0-	148	1	1905	3	Y	30	38	1			8
							33	9									
12	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	183	1	2137	3	Y	44	40	1			12
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 29,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	222	-0-	-150	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	232	-0-	-264	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	297	-0-	-213	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	156	-0-	-433	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	11	-0-	-330	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 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	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1674	3	55	9	Y	50	195	1			45
02	1885	N	1747	-0-	-138	-0-	1697	3	50	9	Y	45					90
03	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	1526	3	48	9	Y	44					134
04	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	1573	3	46	9	Y	42					176
05	1860	N	1466	-0-	-394	-0-	1425	3	41	9	Y	37	188	1			25
06	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	1388	3	30	9	Y	27					52
07	1674	N	1507	-0-	-167	-0-	1467	3	40	9	Y	36					88
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1535	3	40	9	Y	36					124
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1399	3	41	9	Y	37					161
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1525	3	42	9	Y	38					199
11	1530	N	1390	-0-	-140	-0-	1358	3	32	9	Y	29					228
12	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1437	3	36	9	Y	33	192	1			69

TOTAL GAS PROD: 18,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

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	2914	X	1762	-0-	-1152	-0-	106	1	1639	3	Y	15	24	1			6
							17	9									
02	3074	X	1787	-0-	-1287	-0-	136	1	1642	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	360	1	4572	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	295	1	3736	3	Y	43	35	1			12
							47	9									
05	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	241	1	3272	3	Y	27	31	1			8
							30	9									
06	3180	X	2137	-0-	-1043	-0-	148	1	1955	3	Y	31	30	1			9
							34	9									
07	3286	X	1997	-0-	-1289	-0-	144	1	1820	3	Y	30	29	1			10
							33	9									
08	4278	X	1866	-0-	-2412	-0-	144	1	1692	3	Y	27	25	1			12
							30	9									
09	4080	X	1897	-0-	-2183	-0-	163	1	1727	3	Y	6	13	1			5
							7	9									
10	3534	X	2072	-0-	-1462	-0-	152	1	1873	3	Y	43	35	1			13
							47	9									
11	2130	X	1694	-0-	-436	-0-	118	1	1564	3	Y	11	20	1			4
							12	9									
12	1984	X	1035	-0-	-949	-0-	76	1	909	3	Y	45	38	1			11
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 28,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	225	1	3461	3	Y	81	85	1			23
							89	9									
02	4176	X	2445	-0-	-1731	-0-	182	1	2186	3	Y	70	59	1			34
							77	9									
03	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	208	1	2641	3	Y	63	75	1			22
							69	9									
04	3660	X	2916	-0-	-744	-0-	210	1	2630	3	Y	69	68	1			23
							76	9									
05	3782	X	3020	-0-	-762	-0-	201	1	2728	3	Y	83	84	1			22
							91	9									
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	260	1	3411	3	Y	103	97	1			28
							113	9									
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	225	1	2814	3	Y	81	82	1			27
							89	9									
08	3007	X	2813	-0-	-194	-0-	213	1	2506	3	Y	85	77	1			35
							94	9									
09	3780	X	2296	-0-	-1484	-0-	195	1	2017	3	Y	76	82	1			29
							84	9									
10	3906	X	2078	-0-	-1828	-0-	151	1	1824	3	Y	94	91	1			32
							103	9									
11	3780	X	1500	-0-	-2280	-0-	106	1	1370	3	Y	22	45	1			9
							24	9									
12	3131	X	773	-0-	-2358	-0-	55	1	642	3	Y	69	60	1			18
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 31,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 896

BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	57	1	872	3	Y	-0-					-0-
02	870	X	849	-0-	-21	-0-	65	1	784	3	Y	-0-					-0-
03	930	X	354	-0-	-576	-0-	26	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	900	X	504	-0-	-396	-0-	37	1	465	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	930	X	464	-0-	-466	-0-	32	1	432	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	900	X	325	-0-	-575	-0-	23	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	899	X	340	-0-	-559	-0-	25	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	316	X	316	-0-	-0-	-0-	25	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	510	X	221	-0-	-289	-0-	19	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	695	X	695	-0-	-0-	-0-	52	1	643	3	Y	-0-					-0-
11	562	X	562	-0-	-0-	-0-	39	1	523	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	291	-0-	-50	-0-	22	1	269	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3765	-0-	-637	-0-	226	1	3487	3	Y	47	51	1			20
							52	9									
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	312	1	3753	3	Y	25	26	1			19
							28	9									
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	298	1	3781	3	Y	15	22	1			12
							17	9									
04	3810	X	3568	-0-	-242	-0-	260	1	3285	3	Y	21	23	1			10
							23	9									
05	4371	X	4008	-0-	-363	-0-	272	1	3699	3	Y	34	24	1			20
							37	9									
06	4230	X	3490	-0-	-740	-0-	244	1	3234	3	Y	11	20	1			11
							12	9									
07	4371	X	3480	-0-	-891	-0-	255	1	3218	3	Y	6	11	1			6
							7	9									
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	258	1	3041	3	Y	9					15
							10	9									
09	3870	X	3418	-0-	-452	-0-	294	1	3120	3	Y	4					19
							4	9									
10	3999	X	3358	-0-	-641	-0-	251	1	3103	3	Y	4	9	1			14
							4	9									
11	3480	X	3450	-0-	-30	-0-	241	1	3205	3	Y	4	15	1			3
							4	9									
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	294	1	3527	3	Y	28	17	1			14
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 43,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2263	-0-	-0-	-0-	137	1	2115	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	122	1	1466	3	Y	-0-	1	1			1
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	149	1	1888	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	145	1	1815	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	149	1	2030	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	162	1	2130	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	151	1	1890	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	2170	N	1864	-0-	-306	-0-	146	1	1718	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	2310	N	1568	-0-	-742	-0-	138	1	1428	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2046	N	977	-0-	-1069	-0-	75	1	901	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1800	N	1016	-0-	-784	-0-	73	1	943	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1050	-0-	-562	-0-	83	1	967	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	142	1	2185	3	Y	34	38	1			10
							37	9									
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	162	1	1945	3	Y	34	28	1			16
							37	9									
03	2201	N	1995	-0-	-206	-0-	143	1	1820	3	Y	29	35	1			10
							32	9									
04	2280	N	1888	-0-	-392	-0-	136	1	1717	3	Y	32	31	1			11
							35	9									
05	2294	N	2009	-0-	-285	-0-	136	1	1854	3	Y	17	22	1			6
							19	9									
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	141	1	1863	3	Y	24	23	1			7
							26	9									
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	147	1	1853	3	Y	30	28	1			9
							33	9									
08	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	151	1	1780	3	Y	19	19	1			9
							21	9									
09	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	171	1	1817	3	Y	14	17	1			6
							15	9									
10	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	143	1	1763	3	Y	35	30	1			11
							39	9									
11	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	129	1	1714	3	Y	18	24	1			5
							20	9									
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	165	1	1982	3	Y	44	38	1			11
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 24,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 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	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	432	1	6662	3	Y	139	194	1			52
							153	9									
02	9019	X	5768	-0-	-3251	-0-	430	1	5180	3	Y	144	124	1			72
							158	9									
03	9641	X	5589	-0-	-4052	-0-	397	1	5041	3	Y	137	161	1			48
							151	9									
04	9330	X	5972	-0-	-3358	-0-	425	1	5372	3	Y	159	154	1			53
							175	9									
05	9114	X	6755	-0-	-2359	-0-	448	1	6094	3	Y	194	196	1			51
							213	9									
06	7020	X	6380	-0-	-640	-0-	436	1	5766	3	Y	162	165	1			48
							178	9									
07	6169	X	6123	-0-	-46	-0-	439	1	5543	3	Y	128	132	1			44
							141	9									
08	6758	X	5960	-0-	-798	-0-	453	1	5341	3	Y	151	134	1			61
							166	9									
09	6540	X	5596	-0-	-944	-0-	466	1	4946	3	Y	167	168	1			60
							184	9									
10	6758	X	5415	-0-	-1343	-0-	395	1	4878	3	Y	129	139	1			50
							142	9									
11	6390	X	5427	-0-	-963	-0-	372	1	4938	3	Y	106	129	1			27
							117	9									
12	6138	X	4916	-0-	-1222	-0-	366	1	4398	3	Y	138	127	1			38
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 71,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,754

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	8680	X	6965	-0-	-1715	-0-	413	1	6369	3	Y	166	194	1			52
							183	9									
02	8903	X	6077	-0-	-2826	-0-	451	1	5433	3	Y	175	144	1			83
							193	9									
03	9176	X	8275	-0-	-901	-0-	588	1	7474	3	Y	194	214	1			63
							213	9									
04	8880	X	7820	-0-	-1060	-0-	559	1	7064	3	Y	179	180	1			62
							197	9									
05	8804	X	4466	-0-	-4338	-0-	293	1	3985	3	Y	171	185	1			48
							188	9									
06	8010	X	7979	-0-	-31	-0-	546	1	7233	3	Y	182	178	1			52
							200	9									
07	8277	X	7823	-0-	-454	-0-	563	1	7098	3	Y	147	149	1			50
							162	9									
08	8277	X	6429	-0-	-1848	-0-	488	1	5753	3	Y	171	151	1			70
							188	9									
09	7980	X	7089	-0-	-891	-0-	593	1	6289	3	Y	188	190	1			68
							207	9									
10	8246	X	6509	-0-	-1737	-0-	474	1	5846	3	Y	172	177	1			63
							189	9									
11	7980	X	6971	-0-	-1009	-0-	471	1	6258	3	Y	220	234	1			49
							242	9									
12	7812	X	7222	-0-	-590	-0-	543	1	6524	3	Y	141	147	1			43
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 83,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,106

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
GARZA-HITCHCOCK G.U. WELL #: 11 RRCID -> 238481 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	212	1	3262	3	Y	34	39	1			10
							37	9									
02	3393	X	3297	-0-	-96	-0-	250	1	3007	3	Y	36	29	1			17
							40	9									
03	3627	X	3181	-0-	-446	-0-	229	1	2913	3	Y	35	40	1			12
							39	9									
04	3510	X	3153	-0-	-357	-0-	228	1	2879	3	Y	42	40	1			14
							46	9									
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	246	1	3341	3	Y	28	33	1			9
							31	9									
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	252	1	3340	3	Y	32	32	1			9
							35	9									
07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	261	1	3298	3	Y	31	30	1			10
							34	9									
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	287	1	3380	3	Y	24	23	1			11
							26	9									
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	288	1	3058	3	Y	27	28	1			10
							30	9									
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	261	1	3221	3	Y	38	35	1			13
							42	9									
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	214	1	2845	3	Y	39	43	1			9
							43	9									
12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	276	1	3317	3	Y	55	49	1			15
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 41,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

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. 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	5800	-0-	-927	-0-	344	1	5293	3	Y	148	174	1			47
							163	9									
02	6061	X	5309	-0-	-752	-0-	394	1	4747	3	Y	153	127	1			73
							168	9									
03	6479	X	5231	-0-	-1248	-0-	367	1	4659	3	Y	186	200	1			59
							205	9									
04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	420	1	5310	3	Y	175	174	1			60
							193	9									
05	5797	X	5577	-0-	-220	-0-	370	1	5028	3	Y	163	177	1			46
							179	9									
06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	389	1	5144	3	Y	174	170	1			50
							191	9									
07	6107	X	5574	-0-	-533	-0-	398	1	5023	3	Y	139	142	1			47
							153	9									
08	5859	X	5307	-0-	-552	-0-	401	1	4727	3	Y	163	144	1			66
							179	9									
09	5670	X	5397	-0-	-273	-0-	451	1	4790	3	Y	142	153	1			55
							156	9									
10	5859	X	4878	-0-	-981	-0-	354	1	4375	3	Y	135	140	1			50
							149	9									
11	5670	X	5434	-0-	-236	-0-	371	1	4919	3	Y	131	149	1			32
							144	9									
12	5580	X	4396	-0-	-1184	-0-	328	1	3945	3	Y	112	111	1			33
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 64,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,821

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	605	1	9325	3	Y	254	262	1			70
							279	9									
02	7975	X	4669	-0-	-3306	-0-	350	1	4208	3	Y	101	109	1			62
							111	9									
03	8525	X	8403	-0-	-122	-0-	595	1	7563	3	Y	223	220	1			65
							245	9									
04	9870	X	7531	-0-	-2339	-0-	537	1	6792	3	Y	184	185	1			64
							202	9									
05	10199	X	4833	-0-	-5366	-0-	319	1	4335	3	Y	163	180	1			47
							179	9									
06	9870	X	8424	-0-	-1446	-0-	579	1	7665	3	Y	164	163	1			48
							180	9									
07	8401	X	6023	-0-	-2378	-0-	431	1	5437	3	Y	141	142	1			47
							155	9									
08	8401	X	5195	-0-	-3206	-0-	396	1	4669	3	Y	118	113	1			52
							130	9									
09	8430	X	1951	-0-	-6479	-0-	163	1	1733	3	Y	50	75	1			27
							55	9									
10	8711	X	6533	-0-	-2178	-0-	486	1	5997	3	Y	45	53	1			19
							50	9									
11	8430	X	7401	-0-	-1029	-0-	503	1	6676	3	Y	202	182	1			39
							222	9									
12	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	512	1	6155	3	Y	114	118	1			35
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 77,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,759

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	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	219	1	3370	3	Y	175	153	1			41
							193	9									
02	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	250	1	3013	3	Y	126	106	1			61
							139	9									
03	3565	X	3389	-0-	-176	-0-	239	1	3040	3	Y	100	124	1			37
							110	9									
04	3660	X	3651	-0-	-9	-0-	256	1	3241	3	Y	140	132	1			45
							154	9									
05	3782	X	3591	-0-	-191	-0-	235	1	3202	3	Y	140	147	1			38
							154	9									
06	3660	X	3436	-0-	-224	-0-	230	1	3046	3	Y	145	142	1			41
							160	9									
07	3782	X	3367	-0-	-415	-0-	239	1	3011	3	Y	106	110	1			37
							117	9									
08	3782	X	2279	-0-	-1503	-0-	169	1	1987	3	Y	112	102	1			47
							123	9									
09	3660	X	1206	-0-	-2454	-0-	104	1	1102	3	Y	-0-	35	1			12
10	3596	X	2173	-0-	-1423	-0-	161	1	1983	3	Y	26	28	1			10
							29	9									
11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	246	1	3264	3	Y	108	97	1			21
							119	9									
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	261	1	3131	3	Y	91	86	1			26
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 37,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,269

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

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	14446	X	10304	-0-	-4142	-0-	618	1	9521	3	Y	150	189	1			74
							165	9									
02	13514	X	7033	-0-	-6481	-0-	530	1	6385	3	Y	107	105	1			76
							118	9									
03	13144	X	535	-0-	-12609	-0-	30	1	382	3	Y	112	122	1			66
							123	9									
04	12240	X	6012	-0-	-6228	-0-	434	1	5491	3	Y	79	100	1			45
							87	9									
05	10292	X	9769	-0-	-523	-0-	661	1	8996	3	Y	102	79	1			68
							112	9									
06	9960	X	2744	-0-	-7216	-0-	187	1	2477	3	Y	73	91	1			50
							80	9									
07	7533	X	2990	-0-	-4543	-0-	215	1	2714	3	Y	55	68	1			37
							61	9									
08	9765	X	2814	-0-	-6951	-0-	217	1	2557	3	Y	36					73
							40	9									
09	9450	X	1748	-0-	-7702	-0-	147	1	1560	3	Y	37					110
							41	9									
10	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	744	1	9190	3	Y	85	76	1			119
							94	9									
11	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	802	1	10641	3	Y	90	173	1			36
							99	9									
12	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	761	1	9147	3	Y	119	85	1			70
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 75,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,045

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

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	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	233	1	3593	3	Y	183	168	1			45
							201	9									
02	5191	X	3603	-0-	-1588	-0-	266	1	3208	3	Y	117	103	1			59
							129	9									
03	3534	X	2838	-0-	-696	-0-	200	1	2540	3	Y	89	114	1			34
							98	9									
04	3900	X	1461	-0-	-2439	-0-	107	1	1354	3	Y	-0-	25	1			9
05	4030	X	1262	-0-	-2768	-0-	86	1	1176	3	Y	-0-	7	1			2
06	3900	X	1172	-0-	-2728	-0-	82	1	1090	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	3844	X	853	-0-	-2991	-0-	63	1	790	3	Y	-0-					-0-
08	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	143	1	1679	3	Y	108	74	1			34
							119	9									
09	1470	X	550	-0-	-920	-0-	47	1	503	3	Y	-0-	25	1			9
10	1271	X	797	-0-	-474	-0-	60	1	737	3	Y	-0-	7	1			2
11	1890	N	702	-0-	-1188	-0-	49	1	653	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	558	N	393	-0-	-165	-0-	30	1	363	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

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	8184	X	6652	-0-	-1532	-0-	6334	3	318	9	Y	289	193	1			321
02	7424	X	5867	-0-	-1557	-0-	5645	3	222	9	Y	202	386	1			137
03	7936	X	6272	-0-	-1664	-0-	5940	3	332	9	Y	302	195	1			244
04	7380	X	5715	-0-	-1665	-0-	5429	3	286	9	Y	260	378	1			126
05	7626	X	5289	-0-	-2337	-0-	5085	3	204	9	Y	185	173	1			138
06	6450	X	5659	-0-	-791	-0-	5388	3	271	9	Y	246	186	1			198
07	6262	X	5620	-0-	-642	-0-	5421	3	199	9	Y	181	175	1			204
08	6262	X	5215	-0-	-1047	-0-	5010	3	205	9	Y	186	182	1			208
09	5730	X	4939	-0-	-791	-0-	4720	3	219	9	Y	199	190	1			217
10	5859	X	5208	-0-	-651	-0-	4913	3	295	9	Y	268	193	1			292
11	5670	X	4664	-0-	-1006	-0-	4476	3	188	9	Y	171	193	1			270
12	5611	X	5370	-0-	-241	-0-	5121	3	249	9	Y	226	192	1			304

TOTAL GAS PROD: 66,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,715

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755

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	2425	-0-	-1326	-0-		147	1	2265	3	Y	12	23	1			9
								13	9									
02	3335	X	2061	-0-	-1274	-0-		158	1	1900	3	Y	3	7	1			5
								3	9									
03	3100	X	2080	-0-	-1020	-0-		152	1	1928	3	Y	-0-	3	1			2
04	2910	X	1936	-0-	-974	-0-		141	1	1789	3	Y	5	5	1			2
								6	9									
05	2728	X	1923	-0-	-805	-0-		132	1	1791	3	Y	-0-	1	1			1
06	2340	X	2007	-0-	-333	-0-		141	1	1865	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	2201	X	1720	-0-	-481	-0-		126	1	1594	3	Y	-0-					1
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-		133	1	1565	3	Y	-0-					1
09	2010	N	1323	-0-	-687	-0-		114	1	1209	3	Y	-0-					1
10	1705	N	1066	-0-	-639	-0-		80	1	986	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1650	N	1367	-0-	-283	-0-		96	1	1271	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1124	-0-	-240	-0-		86	1	1038	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

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	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-		1562	3			Y	-0-	1	1			2
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-		1519	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-		1427	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1374	-0-	-126	-0-		1368	3	6	9	Y	5	4	1			1
05	1612	N	786	-0-	-826	-0-		786	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	1380	N	935	-0-	-445	-0-		935	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1093	-0-	-333	-0-		1093	3			Y	-0-					-0-
08	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-		1027	3			Y	-0-					-0-
09	1380	X	1070	-0-	-310	-0-		1070	3			Y	-0-					-0-
10	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-		1162	3			Y	-0-					-0-
11	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-		1131	3			Y	-0-					-0-
12	1116	X	799	-0-	-317	-0-		799	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

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	2604	X	1641	-0-	-963	-0-		100	1	1534	3	Y	6	11	1			3
								7	9									
02	2436	X	1194	-0-	-1242	-0-		92	1	1102	3	Y	-0-	2	1			1
03	2015	N	1189	-0-	-826	-0-		87	1	1102	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1590	N	1224	-0-	-366	-0-		90	1	1134	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1185	-0-	-86	-0-		81	1	1104	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1127	-0-	-13	-0-		79	1	1048	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1023	-0-	-248	-0-		75	1	948	3	Y	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-		79	1	927	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	917	-0-	-223	-0-		79	1	838	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	938	-0-	-85	-0-		70	1	868	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	938	-0-	-22	-0-		66	1	872	3	Y	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-		82	1	982	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 3 RRCID -> 011368 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4465	-0-	-1487	-0-	664	1	3764	3	Y	34					78
							37	9									
02	768	X	768	-0-	-0-	-0-	92	1	666	3	Y	9					87
							10	9									
03	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	793	1	4842	3	Y	44					131
							48	9									
04	4320	X	4148	-0-	-172	-0-	730	1	3345	3	Y	66	117	1			80
							73	9									
05	4464	X	2963	-0-	-1501	-0-	390	1	2547	3	Y	24					104
							26	9									
06	5490	X	3754	-0-	-1736	-0-	525	1	3195	3	Y	31					135
							34	9									
07	5673	X	2875	-0-	-2798	-0-	454	1	2396	3	Y	23					158
							25	9									
08	5673	X	3741	-0-	-1932	-0-	694	1	3029	3	Y	16	99	1			75
							18	9									
09	4140	X	3044	-0-	-1096	-0-	390	1	2625	3	Y	26					101
							29	9									
10	3875	X	3797	-0-	-78	-0-	609	1	3162	3	Y	24					125
							26	9									
11	3750	X	2241	-0-	-1509	-0-	328	1	1898	3	Y	14	77	1			62
							15	9									
12	3751	X	2647	-0-	-1104	-0-	417	1	2208	3	Y	20					82
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 40,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOWELL J J WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836

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	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	328	1	1856	3	Y	18					66
							20	9									
02	INC G-10		4031	-0-	4031	4031	484	1	3513	3	Y	31					97
							34	9									
03	4518	X	487	-0-	-4031	-0-	68	1	410	3	Y	8					105
							9	9									
04	642	X	642	-0-	-0-	-0-	111	1	508	3	Y	21	74	1			52
							23	9									
05	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	807	1	5271	3	Y	61					113
							67	9									
06	4170	X	760	-0-	-3410	-0-	107	1	646	3	Y	6					119
							7	9									
07	4309	X	3549	-0-	-760	-0-	561	1	2965	3	Y	21					140
							23	9									
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	595	1	2591	3	Y	1	80	1			61
							1	9									
09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	715	1	4819	3	Y	52					113
							57	9									
10	2449	X	2053	-0-	-396	-0-	329	1	1707	3	Y	15					128
							17	9									
11	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	1089	1	6291	3	Y	60	103	1			85
							66	9									
12	2449	X	341	-0-	-2108	-0-	53	1	282	3	Y	5					90
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 36,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
AL-MARTINEZ STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 162690 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7556 - 7870

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: 1 H RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 10100 - 10644

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					184
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					184
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					184
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					184
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					184
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					184
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					184
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					184
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					184
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					184
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					184
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					184

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1826	-0-	-1584	-0-	62	1	1753	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	T. A.		1285	-0-	1285	1285	46	1	1226	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
03	T. A.		1333	-0-	1333	2618	43	1	1284	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
04	T. A.		3671	-0-	3671	6289	105	1	3551	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
05	T. A.		3631	-0-	3631	9920	75	1	3550	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
06	T. A.		1771	-0-	1771	11691	31	1	1733	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	T. A.		1805	-0-	1805	13496	28	1	1774	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	15316	X	1820	-0-	-13496	-0-	27	1	1790	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	16	1	1002	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	750	X	750	-0-	-0-	-0-	13	1	725	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
11	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	27	1	1389	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	41	1	2882	2	Y	42	42	0			1
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 23,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	111	1	7625	2	Y	318	319	0			10
							3	4	350	9							
02	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	159	1	7737	2	Y	271	267	0			14
							3	4	298	9							
03	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	165	1	10194	2	Y	412	405	0			21
							3	4	453	9							
04	7830	X	7419	-0-	-411	-0-	132	1	6977	2	Y	280	277	0			24
							2	4	308	9							
05	8773	X	1	-0-	-8772	-0-	1	2			Y	-0-	24	0			-0-
06	10470	X	1	-0-	-10469	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	10819	X	3	-0-	-10816	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	129	1	15219	2	Y	519	490	0			29
							571	9									
10	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	118	1	13351	2	Y	195	213	0			11
							215	9									
11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	11	0			-0-
12	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	151	1	13390	2	Y	195	189	0			6
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 77,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,190

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	5806	-0-	-22	-0-	80	1	5473	2	Y	228	227	0	7
							2	4	251	9					
02	T. A.		4584	-0-	4584	4584	89	1	4327	2	Y	151	150	0	8
							2	4	166	9					
03	T. A.		4785	-0-	4785	9369	73	1	4511	2	Y	182	181	0	9
							1	4	200	9					
04	T. A.		4260	-0-	4260	13629	76	1	4006	2	Y	161	156	0	14
							1	4	177	9					
05	T. A.		1842	-0-	1842	15471	33	1	1707	2	Y	93	104	0	3
							102	9							
06	T. A.		1014	-0-	1014	16485	9	1	966	2	Y	35	36	0	2
							39	9							
07	T. A.		536	-0-	536	17021	4	1	511	2	Y	19	20	0	1
							21	9							
08	17999	X	978	-0-	-17021	-0-	8	1	933	2	Y	34	33	0	2
							37	9							
09	371	X	371	-0-	-0-	-0-	3	1	355	2	Y	12	13	0	1
							13	9							
10	790	X	790	-0-	-0-	-0-	7	1	771	2	Y	11	11	0	1
							12	9							
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
12	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	169	1	14972	2	Y	219	212	0	7
							241	9							

TOTAL GAS PROD: 40,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,145

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 3 RRCID -> 047953 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 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	EOM BALANCE
01	1798	X	1550	-0-	-248	-0-	145	1	1393	2	Y	9	9	0	-0-
							2	4	10	9					
02	T. A.		1416	-0-	1416	1416	102	1	1303	2	Y	9	9	0	-0-
							1	4	10	9					
03	T. A.		1057	-0-	1057	2473	123	1	925	2	Y	7	7	0	-0-
							1	4	8	9					
04	T. A.		575	-0-	575	3048	96	1	472	2	Y	5	5	0	-0-
							1	4	6	9					
05	T. A.		137	-0-	137	3185	128	1	1	4	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3185					Y	14	13	0	1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3185					Y	-0-	1	0	-0-
08	4933	X	1748	-0-	-3185	-0-	26	1	1722	2	Y	-0-			-0-
09	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	19	1	1215	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
10	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	29	1	1556	2	Y	23	22	0	1
							25	9							
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	1	0	-0-
12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	48	1	3408	2	Y	50	48	0	2
							55	9							

TOTAL GAS PROD: 12,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2539	-0-		-1274		-0-	124	1	2403	2	Y	8	8	0		-0-
									3	4	9	9						
02	3567	X	2168	-0-		-1399		-0-	74	1	2084	2	Y	8	8	0		-0-
									1	4	9	9						
03	2666	X	1775	-0-		-891		-0-	105	1	1660	2	Y	7	7	0		-0-
									2	4	8	9						
04	2460	X	1172	-0-		-1288		-0-	103	1	1061	2	Y	5	5	0		-0-
									2	4	6	9						
05	2542	X	106	-0-		-2436		-0-	98	1	1	4	Y	6	6	0		-0-
									7	9								
06	2480	X	2480	-0-		-0-		-0-	43	1	2433	2	Y	4	4	0		-0-
									4	9								
07	4237	X	4237	-0-		-0-		-0-	66	1	4164	2	Y	6	6	0		-0-
									7	9								
08	6048	X	6048	-0-		-0-		-0-	89	1	5950	2	Y	8	8	0		-0-
									9	9								
09	6131	X	6131	-0-		-0-		-0-	96	1	6026	2	Y	8	8	0		-0-
									9	9								
10	7195	X	7195	-0-		-0-		-0-	129	1	6953	2	Y	103	97	0		6
									113	9								
11	7713	X	7713	-0-		-0-		-0-	144	1	7438	2	Y	119	119	0		6
									131	9								
12	6946	X	6946	-0-		-0-		-0-	95	1	6743	2	Y	98	101	0		3
									108	9								

TOTAL GAS PROD: 48,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

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	24521	X	16889	-0-		-7632		-0-	1579	1	15186	2	Y	96	100	0		3
									18	4	106	9						
02	22794	X	16947	-0-		-5847		-0-	1218	1	15592	2	Y	115	112	0		6
									10	4	127	9						
03	18972	X	13556	-0-		-5416		-0-	1573	1	11871	2	Y	91	92	0		5
									12	4	100	9						
04	18360	X	9009	-0-		-9351		-0-	1504	1	7408	2	Y	77	75	0		7
									12	4	85	9						
05	18972	X	1875	-0-		-17097		-0-	1762	1	10	4	Y	94	98	0		3
									103	9								
06	21261	X	21261	-0-		-0-		-0-	370	1	20766	2	Y	114	112	0		5
									125	9								
07	24330	X	24330	-0-		-0-		-0-	381	1	23907	2	Y	38	41	0		2
									42	9								
08	24058	X	24058	-0-		-0-		-0-	355	1	23666	2	Y	34	34	0		2
									37	9								
09	27464	X	27464	-0-		-0-		-0-	429	1	26994	2	Y	37	37	0		2
									41	9								
10	24335	X	20946	-0-		-3389		-0-	376	1	20242	2	Y	298	284	0		16
									328	9								
11	23550	X	6	-0-		-23544		-0-	6	2			Y	-0-	16	0		-0-
12	31573	X	31573	-0-		-0-		-0-	432	1	30647	2	Y	449	435	0		14
									494	9								

TOTAL GAS PROD: 207,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,443

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 076318 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7858 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	13537	-0-		-4598		-0-	1266	1	12172	2	Y	77	79	0			2
									14	4	85	9							
02	16298	X	14771	-0-		-1527		-0-	1061	1	13591	2	Y	100	97	0			5
									9	4	110	9							
03	12989	X	9055	-0-		-3934		-0-	1051	1	7930	2	Y	60	62	0			3
									8	4	66	9							
04	13110	X	8592	-0-		-4518		-0-	1435	1	7065	2	Y	73	70	0			6
									12	4	80	9							
05	15779	X	1641	-0-		-14138		-0-	1542	1	8	4	Y	83	86	0			3
									91	9									
06	19679	X	19679	-0-		-0-		-0-	343	1	19220	2	Y	105	103	0			5
									116	9									
07	15779	X	14888	-0-		-891		-0-	233	1	14631	2	Y	22	26	0			1
									24	9									
08	19159	X	19159	-0-		-0-		-0-	283	1	18845	2	Y	28	27	0			2
									31	9									
09	19680	X	9310	-0-		-10370		-0-	146	1	9150	2	Y	13	14	0			1
									14	9									
10	20336	X	1977	-0-		-18359		-0-	36	1	1910	2	Y	28	27	0			2
									31	9									
11	19680	X	-0-	-0-		-19680		-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	19158	X	594	-0-		-18564		-0-	8	1	577	2	Y	8	8	0			-0-
									9	9									

TOTAL GAS PROD: 113,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 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	5611	X	2692	-0-		-2919		-0-	131	1	2549	2	Y	8	9	0			-0-
									3	4	9	9							
02	5249	X	3262	-0-		-1987		-0-	111	1	3135	2	Y	13	12	0			1
									2	4	14	9							
03	3689	X	2445	-0-		-1244		-0-	144	1	2290	2	Y	8	9	0			-0-
									2	4	9	9							
04	3510	X	2603	-0-		-907		-0-	229	1	2356	2	Y	13	12	0			1
									4	4	14	9							
05	3627	X	121	-0-		-3506		-0-	112	1	2	4	Y	6	7	0			-0-
									7	9									
06	6419	X	6419	-0-		-0-		-0-	112	1	6296	2	Y	10	10	0			-0-
									11	9									
07	7357	X	7357	-0-		-0-		-0-	115	1	7229	2	Y	12	11	0			1
									13	9									
08	10777	X	10777	-0-		-0-		-0-	159	1	10601	2	Y	15	15	0			1
									17	9									
09	10797	X	10797	-0-		-0-		-0-	169	1	10611	2	Y	15	15	0			1
									17	9									
10	7896	X	7896	-0-		-0-		-0-	142	1	7631	2	Y	112	107	0			6
									123	9									
11	9990	X	6244	-0-		-3746		-0-	117	1	6020	2	Y	97	98	0			5
									107	9									
12	10323	X	8618	-0-		-1705		-0-	118	1	8366	2	Y	122	123	0			4
									134	9									

TOTAL GAS PROD: 69,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082017 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	13292	-0-	-689	-0-	182	1	12531	2	Y	523	525	0			16
							4	4	575	9							
02	SHUT IN		10465	-0-	10465	10465	203	1	9878	2	Y	345	343	0			18
							4	4	380	9							
03	SHUT IN		10782	-0-	10782	21247	165	1	10162	2	Y	411	408	0			21
							3	4	452	9							
04	SHUT IN		12034	-0-	12034	33281	213	1	11316	2	Y	455	436	0			40
							4	4	501	9							
05	SHUT IN		8948	-0-	8948	42229	161	1	8289	2	Y	451	476	0			15
							2	4	496	9							
06	SHUT IN		15962	-0-	15962	58191	138	1	15233	2	Y	537	527	0			25
							591	9									
07	SHUT IN		16359	-0-	16359	74550	133	1	15575	2	Y	592	589	0			28
							651	9									
08	94120	X	19570	-0-	-74550	-0-	154	1	18675	2	Y	674	663	0			39
							741	9									
09	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	150	1	17630	2	Y	600	606	0			33
							660	9									
10	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	132	1	14980	2	Y	219	240	0			12
							241	9									
11	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	126	1	12587	2	Y	200	202	0			10
							220	9									
12	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	143	1	12658	2	Y	185	189	0			6
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 167,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,192

HOWELL, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 082859 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BARRERA, F. - STATE WELL #: 3 RRCID -> 086124 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 7720 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BARRERA, F. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 087686 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-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-

HOWELL, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144

01	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	38	1	2579	2	Y	107	109	0			3
							1	4	118	9							
02	2813	X	2192	-0-	-621	-0-	43	1	2068	2	Y	73	72	0			4
							1	4	80	9							
03	3069	X	2282	-0-	-787	-0-	35	1	2151	2	Y	86	86	0			4
							1	4	95	9							
04	2970	X	2466	-0-	-504	-0-	44	1	2319	2	Y	93	89	0			8
							1	4	102	9							
05	3069	X	2270	-0-	-799	-0-	41	1	2101	2	Y	115	119	0			4
							1	4	127	9							
06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	32	1	3575	2	Y	126	124	0			6
							139	9									
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	30	1	3574	2	Y	136	135	0			7
							150	9									
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	30	1	3622	2	Y	130	130	0			7
							143	9									
09	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	35	1	4112	2	Y	141	140	0			8
							155	9									
10	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	58	1	6535	2	Y	95	98	0			5
							105	9									
11	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	59	1	5926	2	Y	95	95	0			5
							105	9									
12	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	67	1	5943	2	Y	87	89	0			3
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 46,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,284

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8876	-0-	-672	-0-	122	1	8367	2	Y	349	349	0			11
							3	4	384	9							
02	8932	X	6927	-0-	-2005	-0-	135	1	6538	2	Y	228	227	0			12
							3	4	251	9							
03	9548	X	5542	-0-	-4006	-0-	85	1	5224	2	Y	211	212	0			11
							1	4	232	9							
04	8580	X	6436	-0-	-2144	-0-	114	1	6053	2	Y	243	233	0			21
							2	4	267	9							
05	8866	X	6291	-0-	-2575	-0-	113	1	5827	2	Y	317	328	0			10
							2	4	349	9							
06	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	91	1	10002	2	Y	354	347	0			17
							389	9									
07	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	91	1	10665	2	Y	404	402	0			19
							444	9									
08	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	109	1	13183	2	Y	475	467	0			27
							523	9									
09	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	113	1	13290	2	Y	453	455	0			25
							498	9									
10	13256	X	13256	-0-	-0-	-0-	114	1	12934	2	Y	189	204	0			10
							208	9									
11	13380	X	12412	-0-	-968	-0-	121	1	12081	2	Y	191	192	0			9
							210	9									
12	14353	X	13332	-0-	-1021	-0-	147	1	12976	2	Y	190	193	0			6
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 122,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,604

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093756 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	246	1	8983	2	Y	175	173	0			5
							1	4	193	9							
02	5597	X	5082	-0-	-515	-0-	155	1	4834	2	Y	84	85	0			4
							1	4	92	9							
03	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	279	1	9993	2	Y	166	162	0			8
							1	4	183	9							
04	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	281	1	10689	2	Y	157	151	0			14
							1	4	173	9							
05	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	255	1	12262	2	Y	153	162	0			5
							1	4	168	9							
06	5790	X	5372	-0-	-418	-0-	46	1	5108	2	Y	198	194	0			9
							218	9									
07	5983	X	4246	-0-	-1737	-0-	34	1	4043	2	Y	154	156	0			7
							169	9									
08	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	46	1	5579	2	Y	202	197	0			12
							222	9									
09	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	50	1	5945	2	Y	202	203	0			11
							222	9									
10	5983	X	5431	-0-	-552	-0-	47	1	5299	2	Y	77	84	0			4
							85	9									
11	5670	X	2702	-0-	-2968	-0-	26	1	2630	2	Y	42	44	0			2
							46	9									
12	5983	X	5050	-0-	-933	-0-	56	1	4915	2	Y	72	72	0			2
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 83,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,682

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOWELL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 098150 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 7856 - 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	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	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: 1

JUDD ESTATE- STATE RPU WELL #: 9 RRCID -> 100123 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 8180

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 7 RRCID -> 125051 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 7543 - 7809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2013 - P/A 01/25/13

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 4 RRCID -> 142542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

01	9145	X	7870	-0-	-1275	-0-	267	1	7556	2	Y	43	44	0	1				
							47	9											
02	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	284	1	7495	2	Y	65	63	0	3				
							72	9											
03	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	294	1	8700	2	Y	42	43	0	2				
							46	9											
04	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	274	1	9304	2	Y	37	36	0	3				
							41	9											
05	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	275	1	13019	2	Y	18	20	0	1				
							20	9											
06	7380	X	6224	-0-	-1156	-0-	109	1	6092	2	Y	21	21	0	1				
							23	9											
07	7626	X	6875	-0-	-751	-0-	108	1	6755	2	Y	11	11	0	1				
							12	9											
08	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	100	1	6692	2	Y	10	10	0	1				
							11	9											
09	7380	X	6385	-0-	-995	-0-	100	1	6276	2	Y	8	9	0	-0-				
							9	9											
10	7626	X	6505	-0-	-1121	-0-	117	1	6286	2	Y	93	88	0	5				
							102	9											
11	6660	X	5479	-0-	-1181	-0-	102	1	5285	2	Y	84	85	0	4				
							92	9											
12	6882	X	5996	-0-	-886	-0-	82	1	5819	2	Y	86	87	0	3				
							95	9											

TOTAL GAS PROD: 91,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30113	X	30113	-0-	-0-	-0-	413	1	28386	2	Y	1185	1171	0			36
							10	4	1304	9							
02	21827	X	21827	-0-	-0-	-0-	424	1	20605	2	Y	718	716	0			38
							8	4	790	9							
03	20662	X	20662	-0-	-0-	-0-	316	1	19475	2	Y	787	785	0			40
							5	4	866	9							
04	29130	X	21638	-0-	-7492	-0-	384	1	20348	2	Y	817	786	0			71
							7	4	899	9							
05	30101	X	17166	-0-	-12935	-0-	308	1	15901	2	Y	866	908	0			29
							4	4	953	9							
06	29130	X	22428	-0-	-6702	-0-	194	1	21403	2	Y	755	748	0			36
							831	9									
07	25477	X	25477	-0-	-0-	-0-	207	1	24257	2	Y	921	913	0			44
							1013	9									
08	32540	X	32540	-0-	-0-	-0-	256	1	31053	2	Y	1119	1099	0			64
							1231	9									
09	27790	X	27790	-0-	-0-	-0-	226	1	26568	2	Y	905	919	0			50
							996	9									
10	25482	X	16900	-0-	-8582	-0-	146	1	16489	2	Y	241	278	0			13
							265	9									
11	31500	X	9	-0-	-31491	-0-	9	2			Y	-0-	13	0			-0-
12	32550	X	178	-0-	-32372	-0-	2	1	174	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 236,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,316

HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8529	-0-	-120	-0-	117	1	8040	2	Y	335	336	0			10
							3	4	369	9							
02	8091	X	6788	-0-	-1303	-0-	132	1	6408	2	Y	224	222	0			12
							2	4	246	9							
03	8649	X	6725	-0-	-1924	-0-	103	1	6338	2	Y	256	255	0			13
							2	4	282	9							
04	8250	X	7575	-0-	-675	-0-	134	1	7124	2	Y	286	274	0			25
							2	4	315	9							
05	8525	X	6185	-0-	-2340	-0-	111	1	5730	2	Y	311	326	0			10
							2	4	342	9							
06	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	84	1	9207	2	Y	325	320	0			15
							358	9									
07	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	92	1	10734	2	Y	409	404	0			20
							450	9									
08	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	110	1	13369	2	Y	482	474	0			28
							530	9									
09	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	106	1	12456	2	Y	424	428	0			24
							466	9									
10	11284	X	10068	-0-	-1216	-0-	87	1	9824	2	Y	143	159	0			8
							157	9									
11	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	132	1	13221	2	Y	209	207	0			10
							230	9									
12	14012	X	13637	-0-	-375	-0-	150	1	13274	2	Y	194	198	0			6
							213	9									

TOTAL GAS PROD: 121,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,598

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

01	39130 X	39130	-0-	-0-	-0-	1021	1	37304	2	Y	727	726	0			22
						5	4	800	9							
02	35165 X	35165	-0-	-0-	-0-	1075	1	33446	2	Y	582	574	0			30
						4	4	640	9							
03	38578 X	38578	-0-	-0-	-0-	1030	1	36872	2	Y	612	611	0			31
						3	4	673	9							
04	36016 X	36016	-0-	-0-	-0-	910	1	34547	2	Y	505	492	0			44
						3	4	556	9							
05	47321 X	47321	-0-	-0-	-0-	949	1	45740	2	Y	572	597	0			19
						3	4	629	9							
06	18240 X	18240	-0-	-0-	-0-	158	1	17343	2	Y	672	659	0			32
						739	9									
07	19325 X	19325	-0-	-0-	-0-	157	1	18399	2	Y	699	697	0			34
						769	9									
08	19646 X	19646	-0-	-0-	-0-	155	1	18748	2	Y	675	670	0			39
						743	9									
09	17433 X	17433	-0-	-0-	-0-	142	1	16667	2	Y	567	575	0			31
						624	9									
10	17746 X	17746	-0-	-0-	-0-	153	1	17314	2	Y	254	271	0			14
						279	9									
11	15600 X	13352	-0-	-2248	-0-	130	1	12995	2	Y	206	210	0			10
						227	9									
12	16120 X	15699	-0-	-421	-0-	173	1	15281	2	Y	223	226	0			7
						245	9									

TOTAL GAS PROD: 317,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,294

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9382	-0-	-817	-0-	318	1	9008	2	Y	51	52	0			2
							56	9									
02	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	372	1	9827	2	Y	84	82	0			4
							92	9									
03	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	421	1	12466	2	Y	60	61	0			3
							66	9									
04	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	361	1	12253	2	Y	49	48	0			4
							54	9									
05	18248	X	18248	-0-	-0-	-0-	377	1	17845	2	Y	24	27	0			1
							26	9									
06	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	135	1	7570	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
07	7626	X	6688	-0-	-938	-0-	105	1	6572	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
08	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	28	1	1838	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	139	1	8756	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
10	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	185	1	9940	2	Y	146	139	0			8
							161	9									
11	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	166	1	8578	2	Y	138	139	0			7
							152	9									
12	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	145	1	10295	2	Y	151	153	0			5
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 118,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 755

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. GAS LIFT (I)(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	8032	-0-	-1609	-0-	273	1	7712	2	Y	43	44	0			1
							47	9									
02	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	327	1	8637	2	Y	75	72	0			4
							83	9									
03	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	335	1	9942	2	Y	47	49	0			2
							52	9									
04	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	321	1	10892	2	Y	44	42	0			4
							48	9									
05	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	321	1	15203	2	Y	20	23	0			1
							22	9									
06	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	127	1	7129	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
07	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	133	1	8317	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
08	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	124	1	8261	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
09	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	124	1	7772	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
10	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	145	1	7800	2	Y	114	109	0			6
							125	9									
11	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	127	1	6583	2	Y	105	106	0			5
							116	9									
12	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	102	1	7216	2	Y	106	108	0			3
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 108,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185714 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	11807	-0-	-624	-0-	162	1	11131	2	Y	464	468	0			14
							4	4	510	9							
02	11629	X	9134	-0-	-2495	-0-	178	1	8622	2	Y	301	299	0			16
							3	4	331	9							
03	12431	X	10508	-0-	-1923	-0-	161	1	9904	2	Y	400	396	0			20
							3	4	440	9							
04	11940	X	9883	-0-	-2057	-0-	175	1	9294	2	Y	374	361	0			33
							3	4	411	9							
05	11811	X	8772	-0-	-3039	-0-	157	1	8127	2	Y	442	460	0			15
							2	4	486	9							
06	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	137	1	15037	2	Y	530	520	0			25
							583	9									
07	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	141	1	16569	2	Y	629	624	0			30
							692	9									
08	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	135	1	16348	2	Y	589	585	0			34
							648	9									
09	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	134	1	15771	2	Y	537	541	0			30
							591	9									
10	17391	X	13547	-0-	-3844	-0-	117	1	13218	2	Y	193	212	0			11
							212	9									
11	16830	X	76	-0-	-16754	-0-	1	1	74	2	Y	1	12	0			-0-
							1	9									
12	17391	X	14445	-0-	-2946	-0-	159	1	14060	2	Y	205	199	0			6
							226	9									

TOTAL GAS PROD: 144,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,665

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	14418	-0-	-307	-0-	198	1	13591	2	Y	567	571	0			17
							5	4	624	9							
02	14094	X	11839	-0-	-2255	-0-	230	1	11175	2	Y	391	388	0			20
							4	4	430	9							
03	15066	X	11946	-0-	-3120	-0-	183	1	11259	2	Y	455	452	0			23
							3	4	501	9							
04	14580	X	12081	-0-	-2499	-0-	214	1	11360	2	Y	457	440	0			40
							4	4	503	9							
05	14415	X	11016	-0-	-3399	-0-	198	1	10204	2	Y	555	577	0			18
							3	4	611	9							
06	19057	X	19057	-0-	-0-	-0-	165	1	18186	2	Y	642	630	0			30
							706	9									
07	19244	X	19244	-0-	-0-	-0-	156	1	18322	2	Y	696	693	0			33
							766	9									
08	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	144	1	17476	2	Y	630	627	0			36
							693	9									
09	18955	X	18955	-0-	-0-	-0-	154	1	18122	2	Y	617	619	0			34
							679	9									
10	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	132	1	14950	2	Y	219	241	0			12
							241	9									
11	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	169	1	16901	2	Y	268	267	0			13
							295	9									
12	19477	X	19477	-0-	-0-	-0-	214	1	18959	2	Y	276	281	0			8
							304	9									

TOTAL GAS PROD: 189,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,773

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BARRERA, F. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 191858 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18738	X	9339	-0-	-9399	-0-	455	1	8841	2	Y	30	29	0			1
							10	4	33	9							
02	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	306	1	8625	2	Y	35	34	0			2
							6	4	39	9							
03	9393	X	5126	-0-	-4267	-0-	302	1	4799	2	Y	18	19	0			1
							5	4	20	9							
04	9090	X	4357	-0-	-4733	-0-	384	1	3943	2	Y	21	20	0			2
							7	4	23	9							
05	9579	X	330	-0-	-9249	-0-	307	1	4	4	Y	17	18	0			1
							19	9									
06	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	238	1	13316	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
07	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	209	1	13132	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
08	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	209	1	13915	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
09	13590	X	12306	-0-	-1284	-0-	192	1	12095	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
10	14043	X	11749	-0-	-2294	-0-	211	1	11354	2	Y	167	159	0			9
							184	9									
11	13680	X	10198	-0-	-3482	-0-	190	1	9834	2	Y	158	159	0			8
							174	9									
12	14136	X	11489	-0-	-2647	-0-	157	1	11153	2	Y	163	166	0			5
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 114,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 11 RRCID -> 195623 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9724	-0-	-351	-0-	330	1	9336	2	Y	53	54	0			2
							58	9									
02	10614	X	9685	-0-	-929	-0-	350	1	9247	2	Y	80	78	0			4
							88	9									
03	11005	X	10986	-0-	-19	-0-	357	1	10573	2	Y	51	52	0			3
							56	9									
04	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	330	1	11228	2	Y	45	44	0			4
							50	9									
05	16260	X	16260	-0-	-0-	-0-	336	1	15901	2	Y	21	24	0			1
							23	9									
06	10620	X	7299	-0-	-3321	-0-	127	1	7144	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
07	11346	X	7513	-0-	-3833	-0-	118	1	7382	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
08	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	138	1	9178	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
09	10980	X	8438	-0-	-2542	-0-	132	1	8293	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
10	11346	X	8465	-0-	-2881	-0-	152	1	8180	2	Y	121	115	0			7
							133	9									
11	9030	X	7301	-0-	-1729	-0-	136	1	7041	2	Y	113	114	0			6
							124	9									
12	9331	X	8548	-0-	-783	-0-	117	1	8298	2	Y	121	123	0			4
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 115,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-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-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

01	5270 X	3927	-0-	-1343	-0-	133	1	3770	2	Y	22	22	0			1
						24	9									
02	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	150	1	3963	2	Y	34	33	0			2
						37	9									
03	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	153	1	4547	2	Y	22	23	0			1
						24	9									
04	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	142	1	4827	2	Y	20	19	0			2
						22	9									
05	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	156	1	7395	2	Y	9	11	0			-0-
						10	9									
06	4110 X	3516	-0-	-594	-0-	61	1	3441	2	Y	13	12	0			1
						14	9									
07	4247 X	3988	-0-	-259	-0-	62	1	3920	2	Y	5	6	0			-0-
						6	9									
08	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	53	1	3536	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
09	4110 X	2725	-0-	-1385	-0-	43	1	2678	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
10	4247 X	2676	-0-	-1571	-0-	48	1	2586	2	Y	38	36	0			2
						42	9									
11	3870 X	2922	-0-	-948	-0-	55	1	2817	2	Y	45	45	0			2
						50	9									
12	3999 X	3603	-0-	-396	-0-	49	1	3497	2	Y	52	52	0			2
						57	9									

TOTAL GAS PROD: 48,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	4405	-0-	-4771	-0-	412	1	3960	2	Y	25	26	0		1
							5	4	28	9						
02	8497	X	6895	-0-	-1602	-0-	496	1	6345	2	Y	45	44	0		2
							4	4	50	9						
03	6107	X	4335	-0-	-1772	-0-	503	1	3796	2	Y	29	30	0		1
							4	4	32	9						
04	5040	X	3838	-0-	-1202	-0-	641	1	3156	2	Y	33	31	0		3
							5	4	36	9						
05	7378	X	723	-0-	-6655	-0-	679	1	4	4	Y	36	38	0		1
							40	9								
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	36	35	0		2
07	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-				-0-
10	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	103	1	5541	2	Y	-0-				-0-
11	19	X	19	-0-	-0-	-0-	13	2	6	9	Y	5	5	0		-0-
12	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	148	1	10525	2	Y	28	27	0		1
							31	9								

TOTAL GAS PROD: 36,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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	32638	X	32638	-0-	-0-	-0-	852	1	31115	2	Y	606	613	0		18
							4	4	667	9						
02	28594	X	28594	-0-	-0-	-0-	874	1	27197	2	Y	473	467	0		24
							3	4	520	9						
03	29285	X	29285	-0-	-0-	-0-	782	1	27987	2	Y	466	466	0		24
							3	4	513	9						
04	33367	X	33367	-0-	-0-	-0-	843	1	32006	2	Y	468	451	0		41
							3	4	515	9						
05	44267	X	44267	-0-	-0-	-0-	888	1	42788	2	Y	535	558	0		18
							2	4	589	9						
06	18000	X	13646	-0-	-4354	-0-	118	1	12975	2	Y	503	497	0		24
							553	9								
07	18600	X	16891	-0-	-1709	-0-	137	1	16083	2	Y	610	605	0		29
							671	9								
08	18266	X	18266	-0-	-0-	-0-	144	1	17431	2	Y	628	621	0		36
							691	9								
09	18000	X	15792	-0-	-2208	-0-	128	1	15099	2	Y	514	522	0		28
							565	9								
10	18600	X	11364	-0-	-7236	-0-	98	1	11087	2	Y	163	182	0		9
							179	9								
11	17670	X	8771	-0-	-8899	-0-	85	1	8536	2	Y	136	138	0		7
							150	9								
12	18259	X	9673	-0-	-8586	-0-	106	1	9416	2	Y	137	140	0		4
							151	9								

TOTAL GAS PROD: 262,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,239

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23033	X	13309	-0-	-9724	-0-	1245	1	11967	2	Y	75	78	0			2
							14	4	83	9							
02	19749	X	17057	-0-	-2692	-0-	1226	1	15696	2	Y	114	110	0			6
							10	4	125	9							
03	14446	X	14265	-0-	-181	-0-	1656	1	12491	2	Y	95	96	0			5
							13	4	105	9							
04	13590	X	9457	-0-	-4133	-0-	1579	1	7776	2	Y	81	79	0			7
							13	4	89	9							
05	18228	X	1671	-0-	-16557	-0-	1571	1	8	4	Y	84	88	0			3
							92	9									
06	18013	X	18013	-0-	-0-	-0-	314	1	17592	2	Y	97	95	0			5
							107	9									
07	20444	X	20444	-0-	-0-	-0-	320	1	20091	2	Y	30	34	0			1
							33	9									
08	18122	X	18122	-0-	-0-	-0-	268	1	17825	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
09	18000	X	15942	-0-	-2058	-0-	249	1	15669	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
10	20429	X	16515	-0-	-3914	-0-	297	1	15958	2	Y	236	224	0			13
							260	9									
11	19770	X	13032	-0-	-6738	-0-	243	1	12568	2	Y	201	204	0			10
							221	9									
12	20429	X	13228	-0-	-7201	-0-	181	1	12840	2	Y	188	192	0			6
							207	9									

TOTAL GAS PROD: 171,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,249

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	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	295	1	8344	2	Y	47	48	0			1
							52	9									
02	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	303	1	8002	2	Y	69	67	0			3
							76	9									
03	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	327	1	9676	2	Y	47	48	0			2
							52	9									
04	6780	X	6047	-0-	-733	-0-	172	1	5849	2	Y	24	24	0			2
							26	9									
05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	6780	X	5609	-0-	-1171	-0-	98	1	5511	2	Y	-0-					-0-
07	7006	X	6707	-0-	-299	-0-	105	1	6591	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	97	1	6469	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
09	6060	X	5834	-0-	-226	-0-	91	1	5735	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
10	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	123	1	6637	2	Y	98	93	0			5
							108	9									
11	6480	X	4705	-0-	-1775	-0-	88	1	4537	2	Y	73	74	0			4
							80	9									
12	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	105	1	7423	2	Y	108	109	0			3
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 77,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208845 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	476	1	17372	2	Y	338	342	0			10
							2	4	372	9							
02	16712	X	16712	-0-	-0-	-0-	511	1	15894	2	Y	277	273	0			14
							2	4	305	9							
03	18306	X	18306	-0-	-0-	-0-	489	1	17495	2	Y	291	290	0			15
							2	4	320	9							
04	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	495	1	18785	2	Y	275	266	0			24
							2	4	303	9							
05	24196	X	24196	-0-	-0-	-0-	485	1	23388	2	Y	293	307	0			10
							1	4	322	9							
06	13680	X	9149	-0-	-4531	-0-	79	1	8699	2	Y	337	331	0			16
							371	9									
07	14136	X	5397	-0-	-8739	-0-	44	1	5138	2	Y	195	202	0			9
							215	9									
08	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	30	1	3670	2	Y	133	134	0			8
							146	9									
09	13680	X	9033	-0-	-4647	-0-	73	1	8637	2	Y	294	286	0			16
							323	9									
10	14136	X	9925	-0-	-4211	-0-	86	1	9683	2	Y	142	150	0			8
							156	9									
11	9150	X	8579	-0-	-571	-0-	83	1	8351	2	Y	132	134	0			6
							145	9									
12	9331	X	9317	-0-	-14	-0-	103	1	9068	2	Y	133	135	0			4
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 152,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,840

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	13115	-0-	-3377	-0-	180	1	12363	2	Y	516	523	0			16
							4	4	568	9							
02	SHUT IN		8548	-0-	8548	8548	166	1	8071	2	Y	280	281	0			15
							3	4	308	9							
03	SHUT IN		12688	-0-	12688	21236	194	1	11959	2	Y	484	474	0			25
							3	4	532	9							
04	SHUT IN		10112	-0-	10112	31348	179	1	9511	2	Y	381	373	0			33
							3	4	419	9							
05	SHUT IN		10007	-0-	10007	41355	180	1	9268	2	Y	505	521	0			17
							3	4	556	9							
06	SHUT IN		16742	-0-	16742	58097	145	1	15977	2	Y	564	554	0			27
							620	9									
07	SHUT IN		19209	-0-	19209	77306	156	1	18290	2	Y	694	688	0			33
							763	9									
08	96349	X	19043	-0-	-77306	-0-	150	1	18172	2	Y	655	651	0			37
							721	9									
09	18152	X	18152	-0-	-0-	-0-	147	1	17354	2	Y	592	596	0			33
							651	9									
10	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	147	1	16619	2	Y	242	262	0			13
							266	9									
11	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	150	1	15013	2	Y	239	240	0			12
							263	9									
12	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	185	1	16336	2	Y	238	243	0			7
							262	9									

TOTAL GAS PROD: 176,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,390

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7435 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28396	X	25596	-0-	-2800	-0-	868	1	24575	2	Y	139	142	0			4
							153	9									
02	25212	X	25212	-0-	-0-	-0-	912	1	24071	2	Y	208	202	0			10
							229	9									
03	28949	X	28949	-0-	-0-	-0-	940	1	27860	2	Y	135	138	0			7
							149	9									
04	30843	X	30843	-0-	-0-	-0-	878	1	29834	2	Y	119	116	0			10
							131	9									
05	43036	X	43036	-0-	-0-	-0-	889	1	42084	2	Y	57	65	0			2
							63	9									
06	24210	X	20735	-0-	-3475	-0-	362	1	20295	2	Y	71	70	0			3
							78	9									
07	25017	X	24402	-0-	-615	-0-	382	1	23978	2	Y	38	39	0			2
							42	9									
08	22839	X	22839	-0-	-0-	-0-	337	1	22467	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
09	24210	X	20297	-0-	-3913	-0-	317	1	19949	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
10	25017	X	20137	-0-	-4880	-0-	362	1	19459	2	Y	287	273	0			16
							316	9									
11	23610	X	16643	-0-	-6967	-0-	311	1	16049	2	Y	257	260	0			13
							283	9									
12	24397	X	19754	-0-	-4643	-0-	270	1	19175	2	Y	281	285	0			9
							309	9									

TOTAL GAS PROD: 298,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,652

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2336	-0-	-392	-0-	79	1	2244	2	Y	12	13	0		-0-
							13	9								
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	117	1	3093	2	Y	27	26	0		1
							30	9								
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	100	1	2962	2	Y	15	15	0		1
							17	9								
04	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	191	1	6493	2	Y	25	24	0		2
							28	9								
05	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	183	1	8672	2	Y	11	13	0		-0-
							12	9								
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	91	1	5123	2	Y	18	17	0		1
							20	9								
07	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	101	1	6362	2	Y	9	10	0		-0-
							10	9								
08	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	83	1	5526	2	Y	8	8	0		-0-
							9	9								
09	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	86	1	5420	2	Y	8	8	0		-0-
							9	9								
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	82	1	4403	2	Y	66	62	0		4
							73	9								
11	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	98	1	5074	2	Y	81	81	0		4
							89	9								
12	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	95	1	6764	2	Y	99	100	0		3
							109	9								

TOTAL GAS PROD: 63,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28870	X	28870	-0-	-0-	-0-	753	1	27523	2	Y	536	545	0		16
							4	4	590	9						
02	32675	X	32675	-0-	-0-	-0-	999	1	31076	2	Y	542	530	0		28
							4	4	596	9						
03	29963	X	29963	-0-	-0-	-0-	800	1	28637	2	Y	475	479	0		24
							3	4	523	9						
04	29611	X	29611	-0-	-0-	-0-	748	1	28403	2	Y	415	403	0		36
							3	4	457	9						
05	37737	X	37737	-0-	-0-	-0-	757	1	36476	2	Y	456	477	0		15
							2	4	502	9						
06	18180	X	14404	-0-	-3776	-0-	124	1	13696	2	Y	531	521	0		25
							584	9								
07	18786	X	15901	-0-	-2885	-0-	129	1	15138	2	Y	576	573	0		28
							634	9								
08	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	124	1	15060	2	Y	542	539	0		31
							596	9								
09	18180	X	14951	-0-	-3229	-0-	121	1	14294	2	Y	487	491	0		27
							536	9								
10	18786	X	14252	-0-	-4534	-0-	123	1	13906	2	Y	203	219	0		11
							223	9								
11	15390	X	12809	-0-	-2581	-0-	124	1	12467	2	Y	198	199	0		10
							218	9								
12	15903	X	14773	-0-	-1130	-0-	163	1	14380	2	Y	209	213	0		6
							230	9								

TOTAL GAS PROD: 261,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,170

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSON BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10246	-0-	-5750	-0-	958	1	9212	2	Y	59	61	0			2
							11	4	65	9							
02	14964	X	10570	-0-	-4394	-0-	760	1	9727	2	Y	70	69	0			3
							6	4	77	9							
03	11749	X	6877	-0-	-4872	-0-	798	1	6022	2	Y	46	47	0			2
							6	4	51	9							
04	11370	X	6642	-0-	-4728	-0-	1109	1	5461	2	Y	57	54	0			5
							9	4	63	9							
05	11749	X	1094	-0-	-10655	-0-	1027	1	6	4	Y	55	58	0			2
							61	9									
06	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	211	1	11808	2	Y	65	64	0			3
							72	9									
07	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	217	1	13601	2	Y	21	23	0			1
							23	9									
08	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	149	1	9935	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
09	12090	X	8742	-0-	-3348	-0-	137	1	8592	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
10	13826	X	12617	-0-	-1209	-0-	230	1	12367	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
11	13380	X	11354	-0-	-2026	-0-	211	1	10917	2	Y	205	196	0			10
							226	9									
12	15967	X	15967	-0-	-0-	-0-	221	1	15701	2	Y	41	50	0			1
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 120,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5930	-0-	-1479	-0-	201	1	5693	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
02	7134	X	4200	-0-	-2934	-0-	152	1	4008	2	Y	36	35	0			2
							40	9									
03	7626	X	5893	-0-	-1733	-0-	191	1	5672	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
04	7200	X	6793	-0-	-407	-0-	193	1	6571	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
05	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	262	1	12423	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
06	5730	X	767	-0-	-4963	-0-	13	1	752	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
07	7006	X	597	-0-	-6409	-0-	9	1	587	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	182	X	182	-0-	-0-	-0-	3	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	11940	X	612	-0-	-11328	-0-	10	1	601	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	12338	X	849	-0-	-11489	-0-	15	1	821	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
11	907	X	907	-0-	-0-	-0-	17	1	875	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
12	620	X	65	-0-	-555	-0-	1	1	63	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	920	-0-	-134	-0-	31	1	883	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	SHUT IN		728	-0-	728	728	26	1	695	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	SHUT IN		774	-0-	774	1502	25	1	745	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	SHUT IN		652	-0-	652	2154	19	1	631	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	SHUT IN		404	-0-	404	2558	8	1	395	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	SHUT IN		764	-0-	764	3322	13	1	748	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	SHUT IN		470	-0-	470	3792	7	1	462	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	4074	X	282	-0-	-3792	-0-	4	1	278	2	Y	-0-					-0-
09	198	X	198	-0-	-0-	-0-	3	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	343	X	343	-0-	-0-	-0-	6	1	331	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	141	X	141	-0-	-0-	-0-	3	1	136	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	306	X	306	-0-	-0-	-0-	4	1	298	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	18259	X	10569	-0-	-7690	-0-	515	1	10006	2	Y	33	35	0			1
							12	4	36	9							
02	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	529	1	14904	2	Y	57	55	0			3
							10	4	63	9							
03	11532	X	9399	-0-	-2133	-0-	554	1	8797	2	Y	35	36	0			2
							9	4	39	9							
04	11010	X	6463	-0-	-4547	-0-	569	1	5850	2	Y	31	30	0			3
							10	4	34	9							
05	16554	X	521	-0-	-16033	-0-	485	1	7	4	Y	26	28	0			1
							29	9									
06	22399	X	22399	-0-	-0-	-0-	392	1	21968	2	Y	35	34	0			2
							39	9									
07	23728	X	23728	-0-	-0-	-0-	372	1	23316	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
08	22699	X	22699	-0-	-0-	-0-	335	1	22329	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
09	22410	X	21524	-0-	-886	-0-	337	1	21155	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
10	23715	X	20892	-0-	-2823	-0-	375	1	20190	2	Y	297	283	0			16
							327	9									
11	22950	X	16454	-0-	-6496	-0-	307	1	15868	2	Y	254	258	0			12
							279	9									
12	23715	X	19057	-0-	-4658	-0-	261	1	18498	2	Y	271	275	0			8
							298	9									

TOTAL GAS PROD: 189,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,136

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	9603	-0-	-4471	-0-	132	1	9053	2	Y	377	378	0			11
							3	4	415	9							
02	SHUT IN		7745	-0-	7745	7745	151	1	7309	2	Y	256	254	0			13
							3	4	282	9							
03	SHUT IN		8338	-0-	8338	16083	127	1	7859	2	Y	318	315	0			16
							2	4	350	9							
04	SHUT IN		8396	-0-	8396	24479	149	1	7894	2	Y	318	306	0			28
							3	4	350	9							
05	SHUT IN		5437	-0-	5437	29916	98	1	5037	2	Y	274	293	0			9
							1	4	301	9							
06	SHUT IN		9766	-0-	9766	39682	85	1	9319	2	Y	329	322	0			16
							362	9									
07	SHUT IN		16227	-0-	16227	55909	132	1	15450	2	Y	586	574	0			28
							645	9									
08	73281	X	17372	-0-	-55909	-0-	137	1	16578	2	Y	597	591	0			34
							657	9									
09	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	96	1	11334	2	Y	386	399	0			21
							425	9									
10	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	120	1	13591	2	Y	199	209	0			11
							219	9									
11	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	136	1	13585	2	Y	216	216	0			11
							238	9									
12	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	159	1	14085	2	Y	205	210	0			6
							226	9									

TOTAL GAS PROD: 137,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,061

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2677	-0-	-423	-0-	37	1	2523	2	Y	105	106	0			3
							1	4	116	9							
02	2900	X	2179	-0-	-721	-0-	42	1	2057	2	Y	72	71	0			4
							1	4	79	9							
03	3100	X	2395	-0-	-705	-0-	37	1	2257	2	Y	91	90	0			5
							1	4	100	9							
04	2580	X	2405	-0-	-175	-0-	43	1	2261	2	Y	91	88	0			8
							1	4	100	9							
05	2666	X	1999	-0-	-667	-0-	36	1	1852	2	Y	100	105	0			3
							1	4	110	9							
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	30	1	3285	2	Y	116	114	0			5
							128	9									
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	28	1	3226	2	Y	123	122	0			6
							135	9									
08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	26	1	3193	2	Y	115	114	0			7
							127	9									
09	3450	X	3267	-0-	-183	-0-	27	1	3123	2	Y	106	107	0			6
							117	9									
10	3565	X	3307	-0-	-258	-0-	29	1	3226	2	Y	47	50	0			3
							52	9									
11	3450	X	2967	-0-	-483	-0-	29	1	2888	2	Y	45	46	0			2
							50	9									
12	3379	X	2970	-0-	-409	-0-	33	1	2891	2	Y	42	43	0			1
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 34,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,053

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8825 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		10678	-0-	10678	10678	528	1	10145	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	0	W	10070	-0-	10070	20748	10068	2	2	4	Y	-0-					-0-
08	0	W	9632	-0-	9632	30380	9623	2	3	4	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	0	W	9815	-0-	9815	40195	9807	2	2	4	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	0	W	8917	-0-	8917	49112	8773	2	4	4	Y	127	120	0			7
							140	9									
11	0	W	8	-0-	8	49120	8	2			Y	-0-	7	0			-0-
12	0	W	8310	-0-	8310	57430	8178	2	2	4	Y	118	114	0			4
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 57,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	66472	-0-	66472	66472	66285	2	13	4	Y	158	151	0			7
							174	9									
08	0	W	66757	-0-	66757	133229	66570	2	18	4	Y	154	152	0			9
							169	9									
09	0	W	54824	-0-	54824	188053	54666	2	11	4	Y	134	136	0			7
							147	9									
10	0	W	50210	-0-	50210	238263	49398	2	24	4	Y	716	684	0			39
							788	9									
11	0	W	44586	-0-	44586	282849	43819	2	10	4	Y	688	693	0			34
							757	9									
12	0	W	38095	-0-	38095	320944	37492	2	8	4	Y	541	558	0			17
							595	9									

TOTAL GAS PROD: 320,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,391

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
07	0	W	5885	-0-	5885	5885	5884	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	0	W	511	-0-	511	6396	511	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	6396					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	6396					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	6396					Y	-0-					-0-
12	0	W	37271	-0-	37271	43667	36681	2	8	4	Y	529	513	0			16
							582	9									

TOTAL GAS PROD: 43,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2271	-0-	-1635	-0-	367	1	71	2	Y	12					37
							1820	3	13	9							
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	491	1	40	2	Y	4	16	1			25
							2039	3	4	9							
03	2387	X	1705	-0-	-682	-0-	259	1	5	2	Y	-0-					25
							1441	3									
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	195	1	49	2	Y	37	30	1			32
							2687	3	41	9							
05	3100	N	3423	-0-	323	323	274	1	61	2	Y	42	41	1			33
							3042	3	46	9							
06	3000	N	4684	-0-	1684	2007	325	1	59	2	Y	48					81
							4247	3	53	9							
07	3100	N	4818	-0-	1718	3725	490	1	1	2	Y	45	84	1			42
							4277	3	50	9							
08	8280	X	4555	-0-	-3725	-0-	457	1	59	2	Y	34	43	1			33
							4002	3	37	9							
09	4500	X	2810	-0-	-1690	-0-	325	1	7	2	Y	27	39	1			21
							2448	3	30	9							
10	4650	X	2028	-0-	-2622	-0-	168	1	23	2	Y	21					42
							1814	3	23	9							
11	4500	X	1584	-0-	-2916	-0-	367	1	3	2	Y	12					54
							1201	3	13	9							
12	4650	X	2041	-0-	-2609	-0-	414	1	6	2	Y	19	28	1			45
							1600	3	21	9							

TOTAL GAS PROD: 35,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

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	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	329	1	64	2	N	39					120
							1632	3	43	9							
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	383	1	31	2	N	35	98	1			57
							1593	3	39	9							
03	1984	N	1646	-0-	-338	-0-	250	1	5	2	N	2					59
							1389	3	2	9							
04	2010	N	1672	-0-	-338	-0-	107	1	27	2	N	60	62	1			57
							1472	3	66	9							
05	2201	N	1486	-0-	-715	-0-	120	1	27	2	N	7					64
							1331	3	8	9							
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	175	1	32	2	N	38					102
							2288	3	42	9							
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	236	1	1	2	N	40	83	1			59
							2058	3	44	9							
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	224	1	28	2	N	20					79
							1962	3	22	9							
09	2550	N	1930	-0-	-620	-0-	221	1	5	2	N	32	53	1			58
							1669	3	35	9							
10	2325	N	1828	-0-	-497	-0-	152	1	21	2	N	19					77
							1634	3	21	9							
11	2160	N	1819	-0-	-341	-0-	422	1	4	2	N	12					89
							1380	3	13	9							
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	439	1	6	2	N	35					124
							1696	3	39	9							

TOTAL GAS PROD: 23,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

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	10695	X	2722	-0-	-7973	-0-	440	1	85	2	Y	15					66
							2180	3	17	9							
02	7163	X	2011	-0-	-5152	-0-	383	1	31	2	Y	3	29	1			40
							1594	3	3	9							
03	7657	X	501	-0-	-7156	-0-	76	1	2	2	Y	1					41
							422	3	1	9							
04	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	503	1	127	2	Y	59	49	1			51
							6937	3	65	9							
05	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	827	1	185	2	Y	56	62	1			45
							9196	3	62	9							
06	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	702	1	128	2	Y	57					102
							9178	3	63	9							
07	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	796	1	1	2	Y	46	104	1			44
							6948	3	51	9							
08	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	913	1	116	2	Y	47	46	1			45
							8000	3	52	9							
09	10080	X	9020	-0-	-1060	-0-	1046	1	22	2	Y	60	58	1			47
							7886	3	66	9							
10	10416	X	6367	-0-	-4049	-0-	533	1	74	2	Y	20					67
							5738	3	22	9							
11	10080	X	5081	-0-	-4999	-0-	1184	1	11	2	Y	11					78
							3874	3	12	9							
12	9331	X	4379	-0-	-4952	-0-	895	1	12	2	Y	16	40	1			54
							3454	3	18	9							

TOTAL GAS PROD: 74,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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	961	N	884	-0-	-77	-0-	142	1	27	2	N	11					38
							703	3	12	9							
02	899	N	737	-0-	-162	-0-	136	1	11	2	N	24					62
							564	3	26	9							
03	899	N	748	-0-	-151	-0-	113	1	3	2	N	4	41	1			25
							628	3	4	9							
04	3000	N	6620	-0-	3620	3620	431	1	109	2	N	125	110	1			40
							5942	3	138	9							
05	3100	N	3670	-0-	570	4190	295	1	66	2	N	30					70
							3276	3	33	9							
06	3000	N	1991	-0-	-1009	3181	140	1	26	2	N	-0-					70
							1825	3									
07	4943	X	1762	-0-	-3181	-0-	179	1	1563	3	N	18	61	1			27
							20	9									
08	2511	X	1608	-0-	-903	-0-	163	1	21	2	N	-0-					27
							1424	3									
09	2430	X	1517	-0-	-913	-0-	173	1	4	2	N	30	34	1			23
							1307	3	33	9							
10	2511	X	1332	-0-	-1179	-0-	112	1	16	2	N	-0-					23
							1204	3									
11	1980	X	1240	-0-	-740	-0-	289	1	3	2	N	2					25
							946	3	2	9							
12	1767	X	1255	-0-	-512	-0-	257	1	4	2	N	-0-					25
							994	3									

TOTAL GAS PROD: 23,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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	78709	#	59153	-0-	-19556	-0-	204	1	58360	2	N	535	714	1			274
							589	9									
02	54607		53509	-0-	-1098	-0-	185	1	52716	2	N	553	541	1			286
							608	9									
03	58373		54580	-0-	-3793	-0-	189	1	53906	2	N	441	532	1			195
							485	9									
04	56490		41369	-0-	-15121	-0-	143	1	40886	2	N	309	357	1			147
							340	9									
05	58373		48742	-0-	-9631	-0-	169	1	48167	2	N	369	177	1			339
							406	9									
06	56490		44994	-0-	-11496	-0-	156	1	44495	2	N	312	359	1			292
							343	9									
07	57195	#	33309	-0-	-23886	-0-	115	1	32836	2	N	325	363	1			254
							358	9									
08	36409	N	46323	-0-	9914 B	9914	160	1	45627	2	N	487	351	1			390
							536	9									
09	52496	X	42582	-0-	-9914	-0-	147	1	42017	2	N	380	435	1			335
							418	9									
10	45213	X	45213	-0-	-0-	-0-	157	1	44775	2	N	255	356	1			234
							281	9									
11	42990	X	40657	-0-	-2333	-0-	141	1	40255	2	N	237	357	1			114
							261	9									
12	44423	X	38992	-0-	-5431	-0-	135	1	38498	2	N	326	178	1			262
							359	9									

TOTAL GAS PROD: 549,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,529

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	43711		43711	-0-	-0-	173433	150	1	42909	2	N	593	710	1			321
							652	9									
02	6032		38868	-0-	32836	206269	134	1	38214	2	N	473	529	1			265
							520	9									
03	296687		40092	-0-	-256595	-0-	138	1	39401	2	N	503	694	1			74
							553	9									
04	30495		30495	-0-	-0-	-0-	105	1	29958	2	N	393	181	1			286
							432	9									
05	32955		32955	-0-	-0-	-0-	114	1	32448	2	N	357	351	1			292
							393	9									
06	27972		27972	-0-	-0-	-0-	97	1	27591	2	N	258	360	1			190
							284	9									
07	12259		12259	-0-	-0-	-0-	42	1	12050	2	N	152	167	1			175
							167	9									
08	25388		17359	-0-	-8029 B	-8029	60	1	17103	2	N	178	166	1			187
							196	9									
09	29400	X	21295	-0-	-8105	-0-	74	1	21031	2	N	173	91	1			269
							190	9									
10	30380	X	23481	-0-	-6899	-0-	81	1	23170	2	N	209	177	1			301
							230	9									
11	27960	X	22410	-0-	-5550	-0-	77	1	22109	2	N	204	356	1			149
							224	9									
12	23955	X	23955	-0-	-0-	-0-	82	1	23633	2	N	218	177	1			190
							240	9									

TOTAL GAS PROD: 334,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,711

LA COYOTA (QUEEN CITY) //CONT.// 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CICO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 153410
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 264534 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 3646 - 3669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2012 - PLUGGED 06/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA CRUZ (ESCONDIDO) 50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
BENAVIDES-CNR WELL #: 23 RRCID -> 096188 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4896 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	31	1	240	2	N	-0-					-0-
02	290	N	277	-0-	-13	-0-	37	1	240	2	N	-0-					-0-
03	341	N	31	-0-	-310	-0-	5	1	26	2	N	-0-					-0-
04	270	N	7	-0-	-263	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
05	310	N	7	-0-	-303	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 646 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	403	N	385	-0-	-18	-0-	44	1	341	2	N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	52	1	333	2	N	-0-					-0-
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	64	1	340	2	N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	135	1	310	2	N	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	76	1	300	2	N	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	72	1	311	2	N	-0-					-0-
07	465	N	362	-0-	-103	-0-	64	1	298	2	N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	80	1	296	2	N	-0-					-0-
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	88	1	263	2	N	-0-					-0-
10	372	N	299	-0-	-73	-0-	83	1	216	2	N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	16	1	335	2	N	-0-					-0-
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
VENECIA-MANGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 174035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9332 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
03	1116	N	686	-0-	-430	-0-	653	2	33	9	Y	30					62
04	DLQ G-10		116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-					62
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	116					Y	-0-					62
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	116					Y	-0-					62
07	DLQ G-10		50	-0-	50	166	50	2			Y	-0-					62
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	166					Y	-0-					62
09	166	N	-0-	-0-	-166	-0-					Y	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LA ENCANTADA, E. (I-60) 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
VENECIA-MANGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 180783 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5005 - 5015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 ENCANTADA, E. (I-60) //CONT.// 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
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 -B- ZONE) 50744 039 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840

01	DLQ G-10	903	-0-	903	1560	903	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	654	-0-	654	2214	654	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	557	-0-	557	2771	557	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	509	-0-	509	3280	509	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1329	-0-	1329	4609	1329	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1269	-0-	1269	5878	1269	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	431	-0-	431	6309	431	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	963	-0-	963	7272	963	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	562	-0-	562	7834	562	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	351	-0-	351	8185	351	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	858	-0-	858	9043	858	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	657	-0-	657	9700	657	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE) 50744 078 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114C RRCID -> 256358 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	#	376	-0-	-1174	-0-	18	1	280	2	Y	71	39	1			88
							78	9									
02	2552	#	178	-0-	-2374	-0-	9	1	133	2	Y	33	82	1			39
							36	9									
03	2728	#	112	-0-	-2616	-0-	7	1	83	2	Y	20	50	1			9
							22	9									
04	2640	#	142	-0-	-2498	-0-	9	1	109	2	Y	22					31
							24	9									
05	3410		6256	-0-	2846	2846	395	1	5710	2	Y	137	136	1			32
							151	9									
06	3300		3188	-0-	-112	2734	197	1	2333	2	Y	598	292	1			338
							658	9									
07	3410		4805	-0-	1395	4129	325	1	3805	2	Y	614	491	1			461
							675	9									
08	3410		5084	-0-	1674	5803	362	1	4098	2	Y	567	691	1			337
							624	9									
09	3300		6005	-0-	2705	8508	480	1	4696	2	Y	754	704	1			387
							829	9									
10	8308		4505	-0-	-3803	4705	534	1	3241	2	Y	664	719	1			332
							730	9									
11	8040		6532	-0-	-1508	3197	718	1	5124	2	Y	627	736	1			223
							690	9									
12	8308		6451	-0-	-1857	1340	954	1	4921	2	Y	524	365	1			382
							576	9									

TOTAL GAS PROD: 43,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,631

LA GLORIA (ATLEE -G- ZONE) 50744 091 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 82 RRCID -> 093204 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7289 - 7300

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 05/24/2012 - PLUGGED 05/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (BRANSON) 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 256541 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8204 - 8214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	55206	-0-	55206	55206	92	1	53754	2	N	1236	970	1	-82	10	348
						1360	9									
02	SWR 10	57777	-0-	57777	112983	116	1	56156	2	N	1368	1328	1			388
						1505	9									
03	SWR 10	42779	-0-	42779	155762	124	1	41679	2	N	887	949	1			326
						976	9									
04	SWR 10	33309	-0-	33309	189071	120	1	32501	2	N	625	756	1			195
						688	9									
05	SWR 10	31762	-0-	31762	220833	124	1	31005	2	N	575	577	1			193
						633	9									
06	SWR 10	24005	-0-	24005	244838	119	1	23418	2	N	425	378	1			240
						468	9									
07	SWR 10	13681	-0-	13681	258519	124	1	13275	2	N	256	191	1			305
						282	9									
08	SWR 10	11316	-0-	11316	269835	108	1	10957	2	N	228	380	1			153
						251	9									
09	SWR 10	11256	-0-	11256	281091	777	1	10269	2	N	191					344
						210	9									
10	SWR 10	9474	-0-	9474	290565	795	1	8501	2	N	162	369	1			137
						178	9									
11	SWR 10	6297	-0-	6297	296862	777	1	5393	2	N	115	188	1			64
						127	9									
12	SWR 10	6976	-0-	6976	303838	803	1	6028	2	N	132					196
						145	9									

TOTAL GAS PROD: 303,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,200

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

01	4212 R	4212	-0-	-0-	-0-	713	1	3477	2	Y	20					75
						22	9									
02	4351 R	4351	-0-	-0-	-0-	845	1	3460	2	Y	42					117
						46	9									
03	3881 R	3881	-0-	-0-	-0-	737	1	3144	3	Y	-0-					117
04	4080 #	2991	-0-	-1089	-0-	683	1	2308	2	Y	-0-					117
05	4650 #	2654	-0-	-1996	-0-	293	1	2361	2	Y	-0-	99	1			18
06	4500 #	2196	-0-	-2304	-0-	499	1	1697	2	Y	-0-					18
07	4650 #	2464	-0-	-2186	-0-	602	1	1862	2	Y	-0-					18
08	3875 #	2454	-0-	-1421	-0-	667	1	1787	2	Y	-0-					18
09	3000 #	2131	-0-	-869	-0-	642	1	1489	2	Y	-0-					18
10	2666 #	1851	-0-	-815	-0-	598	1	1253	2	Y	-0-					18
11	2370 #	2238	-0-	-132	-0-	589	1	1649	2	Y	-0-					18
12	2449 #	1882	-0-	-567	-0-	450	1	1432	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 33,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

LA GLORIA (BRANSON) //CONT.// 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8290 - 8294

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (EARNEST, LO.) 50744 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 041346 COMPL. DATE 02/01/1967 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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2012 - PLUGGED 06/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 140491 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7778 - 7791

01	1829 N	1658	-0-	-171	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
02	1624 N	1492	-0-	-132	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
03	1860 N	1787	-0-	-73	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
04	1590 N	1584	-0-	-6	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
12	1519 N	1174	-0-	-345	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (EL PAISANO) 50744 338 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 058929 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (ELOISE) 50744 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 164943 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633

01	7099 #	6683	-0-	-416	-0-	6681	2	2	9	Y	2					267
02	6554 #	6006	-0-	-548	-0-	5993	2	13	9	Y	12					279
03	6882 #	6579	-0-	-303	-0-	6565	2	14	9	Y	13					292
04	6480 #	6285	-0-	-195	-0-	6276	2	9	9	Y	8					300
05	6781 R	6781	-0-	-0-	-0-	6767	2	14	9	Y	13					313
06	6480 #	6301	-0-	-179	-0-	6293	2	8	9	Y	7					320
07	6682 R	6682	-0-	-0-	-0-	6673	2	9	9	Y	8					328
08	6572 #	6531	-0-	-41	-0-	6521	2	10	9	Y	9					337
09	6570 #	6262	-0-	-308	-0-	6253	2	9	9	Y	8					345
10	6789 #	5632	-0-	-1157	-0-	5622	2	10	9	Y	9					354
11	6480 #	6299	-0-	-181	-0-	6291	2	8	9	Y	7					361
12	6696 #	6209	-0-	-487	-0-	6189	2	20	9	Y	18					379

TOTAL GAS PROD: 76,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

LA GLORIA (FRANK) 50744 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 035893 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 8208 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-

LA GLORIA (FRANK) //CONT.// 50744 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 174848 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7884 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2012 - PLUGGED 05/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (HELEN) 50744 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 T RRCID -> 011453 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 159105 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7110 - 7566

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2012 - PLUGGED 02/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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 GLORIA (HORNSBY -A-) //CONT.// 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-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 GLORIA (JORDAN) 50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 164944 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	39	2	41	9	N	37					214
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1153	2	17	9	N	15					229
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	417	2	31	9	N	28	195	1			62
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	254	2	9	9	N	8					70
05	1240	N	241	-0-	-999	-0-	220	2	21	9	N	19					89
06	420	N	178	-0-	-242	-0-	155	2	23	9	N	21					110
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	207	2	24	9	N	22					132
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	252	2	30	9	N	27					159
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	254	1	666	2	N	60					219
							66	9									
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	23	1	154	2	N	34	193	1			60
							37	9									
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					60
12	1023	N	114	-0-	-909	-0-	114	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 4,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 257842 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8644 - 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	12276	X	7615	-0-	-4661	-0-	958	1	6610	2	Y	43	51	1			42
							47	9									
02	10962	X	6440	-0-	-4522	-0-	919	1	5478	2	Y	39	27	1			54
							43	9									
03	9300	X	6362	-0-	-2938	-0-	1019	1	5303	2	Y	36	60	1			30
							40	9									
04	9000	X	5260	-0-	-3740	-0-	905	1	4324	2	Y	28	34	1			24
							31	9									
05	9300	X	4788	-0-	-4512	-0-	991	1	3768	2	Y	26	32	1			18
							29	9									
06	7380	X	4690	-0-	-2690	-0-	997	1	3662	2	Y	28					46
							31	9									
07	6882	X	4741	-0-	-2141	-0-	1036	1	3673	2	Y	29	36	1			39
							32	9									
08	6355	X	4062	-0-	-2293	-0-	927	1	3106	2	Y	26	40	1			25
							29	9									
09	5250	X	4075	-0-	-1175	-0-	926	1	3125	2	Y	22					47
							24	9									
10	4836	X	3944	-0-	-892	-0-	1030	1	2891	2	Y	21	38	1			30
							23	9									
11	4680	X	3928	-0-	-752	-0-	1002	1	2896	2	Y	27					57
							30	9									
12	4743	X	3636	-0-	-1107	-0-	963	1	2655	2	Y	16	39	1			34
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 59,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 GLORIA (LOHMAN) //CONT.// 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	2294	N	2024	-0-	-270	-0-	1826	3	198	9	Y	180					329
02	2030	N	1581	-0-	-449	-0-	1497	3	84	9	Y	76					405
03	3007	N	2448	-0-	-559	-0-	2259	3	189	9	Y	172	334	1			243
04	2910	X	2337	-0-	-573	-0-	2061	3	276	9	Y	251					494
05	3007	X	2098	-0-	-909	-0-	1973	3	125	9	Y	114	362	1			246
06	2370	X	1624	-0-	-746	-0-	1515	3	109	9	Y	99	183	1			162
07	2449	X	959	-0-	-1490	-0-	891	3	68	9	Y	62					224
08	2449	X	1388	-0-	-1061	-0-	1360	3	28	9	Y	25					249
09	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2581	3	7	9	Y	6					255
10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2639	3	155	9	Y	141					396
11	1620	X	722	-0-	-898	-0-	708	3	14	9	Y	13	178	1			231
12	2666	X	2566	-0-	-100	-0-	2270	3	296	9	Y	269	181	1			319

TOTAL GAS PROD: 23,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,408

LA GLORIA (LOMA BLANCA I) 50744 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 13 RRCID -> 263250 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9198 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51615		19618	-0-	-31997	-0-	19341	2	277	9	Y	252	336	1			245
02	48285		13674	-0-	-34611	-0-	13469	2	205	9	Y	186	156	1			275
03	51615		12833	-0-	-38782	-0-	12653	2	180	9	Y	164	302	1			137
04	49950		11427	-0-	-38523	-0-	11272	2	155	9	Y	141	159	1			119
05	51615		10625	-0-	-40990	-0-	10482	2	143	9	Y	130	160	1			89
06	18990	#	9359	-0-	-9631	-0-	9240	2	119	9	Y	108					197
07	14632	#	8904	-0-	-5728	-0-	8791	2	113	9	Y	103	153	1			147
08	12834	#	7958	-0-	-4876	-0-	7852	2	106	9	Y	96	150	1			93
09	11430	#	9317	-0-	-2113	-0-	9211	2	106	9	Y	96					189
10	10633	#	7791	-0-	-2842	-0-	7707	2	84	9	Y	76	152	1			113
11	9360	#	7109	-0-	-2251	-0-	7007	2	102	9	Y	93					206
12	9641	#	5573	-0-	-4068	-0-	5478	2	95	9	Y	86	140	1			152

TOTAL GAS PROD: 124,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,531

LA GLORIA (LOS OLMOS) 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DCP MIDSTREAM, LP 195918
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 116013 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5927 - 5967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 262047 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6666 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	1172 254	1 9	17900	2	Y	231	156	1			300
02	17312	X	17312	-0-	-0-	-0-	1094 220	1 9	15998	2	Y	200	277	1			223
03	16314	X	16314	-0-	-0-	-0-	1184 191	1 9	14939	2	Y	174	318	1			79
04	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	1119 150	1 9	13100	2	Y	136					215
05	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	732 1119	1 9	10582	2	Y	1017	995	1			237
06	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	910 129	1 9	10803	2	Y	117	288	1			66
07	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	866 76	1 9	10134	2	Y	69	83	1			52
08	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	829 59	1 9	9377	2	Y	54	74	1			32
09	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	672 58	1 9	6572	2	Y	53	58	1			27
10	5022	X	4657	-0-	-365	-0-	652 44	1 9	3961	2	Y	40	47	1			20
11	4860	X	3196	-0-	-1664	-0-	391 19	1 9	2786	2	Y	17	31	1			6
12	11005	X	1040	-0-	-9965	-0-	167 9	1 9	864	2	Y	8	8	1			6

TOTAL GAS PROD: 129,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,116

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 011395 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	1916	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	551	N	454	-0-	-97	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,173 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	-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-

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	-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 C RRCID -> 011444 COMPL. DATE 05/25/1948 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 T RRCID -> 011459 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003

	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	5394	X	1801	-0-	-3593	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
02	5046	X	2266	-0-	-2780	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	2137	-0-	-3257	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	1775	-0-	-2782	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	3953	-0-	-1751	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	968	-0-	-4736	-0-	968	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	2971	-0-	-2549	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	934	-0-	-3034	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	2228	-0-	-1740	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 040267 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 5405 - 5707

	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	3534	X	3132	-0-	-402	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2680	-0-	-626	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3102	-0-	-432	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2783	-0-	-607	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2993	-0-	-510	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2244	-0-	-666	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2426	-0-	-581	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2066	-0-	-844	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	1549	-0-	-869	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	1238	-0-	-1672	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	861	-0-	-1030	-0-	861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	-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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 045760 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 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	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	10208	3		N	-0-			-0-
02	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	3		N	-0-			-0-
03	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	3		N	-0-			-0-
04	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	3		N	-0-			-0-
05	9207 X	8898	-0-	-309	-0-	8898	3		N	-0-			-0-
06	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	3		N	-0-			-0-
07	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	3		N	-0-			-0-
08	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	3		N	-0-			-0-
09	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	3		N	-0-			-0-
10	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	3		N	-0-			-0-
11	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	3		N	-0-			-0-
12	7967 X	6980	-0-	-987	-0-	6980	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3		N	-0-			-0-
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3		N	-0-			-0-
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3		N	-0-			-0-
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3		N	-0-			-0-
05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3		N	-0-			-0-
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3		N	-0-			-0-
07	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3		N	-0-			-0-
08	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3		N	-0-			-0-
09	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3		N	-0-			-0-
10	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3		N	-0-			-0-
11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3		N	-0-			-0-
12	1860 N	1766	-0-	-94	-0-	1766	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	-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-

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	713 N	616	-0-	-97	-0-	616	3		N	-0-			-0-
02	580 N	567	-0-	-13	-0-	567	3		N	-0-			-0-
03	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	3		N	-0-			-0-
04	600 N	574	-0-	-26	-0-	574	3		N	-0-			-0-
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
12	620 N	572	-0-	-48	-0-	572	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 104031 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 121150 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 6170 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 04/16/2012 - PLUGGED 04/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2904	-0-	-41	-0-	2904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 138133 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 5450 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2012 - PLUGGED 02/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 146059 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5439 - 6527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-			N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-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	T. A.	-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
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 160080 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
02	580	N	447	-0-	-133	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 201160 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7110 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2012 - PLUGGED 02/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOUELLA) 50744 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LAMAY CORPORATION 484025
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 125814 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9233 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	319	N	242	-0-	-77	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	480	N	318	-0-	-162	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,167 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 256348 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8184 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 223048 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					52
02	2001	X	1555	-0-	-446	-0-	337 47	1 9	1171	2	Y	43					95
03	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	943 11	1 9	7902	2	Y	10					105
04	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	453	1	1759	2	Y	-0-					105
05	1674	X	398	-0-	-1276	-0-	150	1	248	2	Y	-0-	95	1			10
06	4710	X	628	-0-	-4082	-0-	426	1	202	2	Y	-0-					10
07	4867	X	796	-0-	-4071	-0-	487	1	309	2	Y	-0-					10
08	4867	X	892	-0-	-3975	-0-	563	1	329	2	Y	-0-					10
09	2250	X	862	-0-	-1388	-0-	547	1	315	2	Y	-0-					10
10	766	X	766	-0-	-0-	-0-	509	1	257	2	Y	-0-					10
11	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	559	1	1064	2	Y	-0-					10
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	393	1	654	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 19,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

LA GLORIA (ROMONA) 50744 793 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 C RRCID -> 011452 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7022 - 7030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	1829 #	1430	-0-	-399	-0-	1429	3	1	9	N	1				126
02	1566 #	1352	-0-	-214	-0-	1345	3	7	9	N	6				132
03	1643 #	1451	-0-	-192	-0-	1444	3	7	9	N	6				138
04	1590 #	1229	-0-	-361	-0-	1222	3	7	9	N	6				144
05	1488 #	1202	-0-	-286	-0-	1199	3	3	9	N	3				147
06	1410 #	1163	-0-	-247	-0-	1157	3	6	9	N	5				152
07	1497 R	1497	-0-	-0-	-0-	1489	3	8	9	N	7				159
08	1457 #	1302	-0-	-155	-0-	1300	3	2	9	N	2				161
09	1338 R	1338	-0-	-0-	-0-	1337	3	1	9	N	1				162
10	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1492	3	2	9	N	2				164
11	1440 #	1392	-0-	-48	-0-	1388	3	4	9	N	4				168
12	1488 #	1336	-0-	-152	-0-	1332	3	4	9	N	4				172

TOTAL GAS PROD: 16,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE) 50749 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 114882 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7145

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, S. (ATLEE -E- ZONE) //CONT.// 50749 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, 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	2015	#	1890	-0-	-125	-0-	1844	3	46	9	N	42					120
02	1856	#	785	-0-	-1071	-0-	717	3	68	9	N	62					182
03	2006	R	2006	-0-	-0-	-0-	1900	3	106	9	N	96	183	1			95
04	1938	R	1938	-0-	-0-	-0-	1822	3	116	9	N	105					200
05	1947	R	1947	-0-	-0-	-0-	1869	3	78	9	N	71	181	1			90
06	1950	#	1847	-0-	-103	-0-	1781	3	66	9	N	60					150
07	2015	#	1907	-0-	-108	-0-	1856	3	51	9	N	46					196
08	2015	#	1871	-0-	-144	-0-	1867	3	4	9	N	4	179	1			21
09	1950	#	1893	-0-	-57	-0-	1846	3	47	9	N	43					64
10	1989	R	1989	-0-	-0-	-0-	1912	3	77	9	N	70					134
11	1951	R	1951	-0-	-0-	-0-	1820	3	131	9	N	119	180	1			73
12	1961	R	1961	-0-	-0-	-0-	1873	3	88	9	N	80					153

TOTAL GAS PROD: 21,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 798

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

01	36549	X	33191	-0-	-3358	-0-	32516	2	675	9	N	614	733	1			137
02	32915	X	29979	-0-	-2936	-0-	29365	2	614	9	N	558	352	1			343
03	35185	X	NO RPT	-0-	-35185	-0-					N	NO RPT					343
04	34020	X	29744	-0-	-4276	-0-	29170	2	574	9	N	522	677	1			218
05	34565	X	31246	-0-	-3319	-0-	30675	2	571	9	N	519	531	1			206
06	DELQ	PR	29021	-0-	29021	29021	28492	2	529	9	N	481	361	1			326
07	58401	X	29380	-0-	-29021	-0-	28852	2	528	9	N	480	539	1			267
08	31248	X	28327	-0-	-2921	-0-	27826	2	501	9	N	455	539	1			183
09	30240	X	28601	-0-	-1639	-0-	28103	2	498	9	N	453	356	1			280
10	31248	X	19001	-0-	-12247	-0-	18678	2	323	9	N	294	358	1			216
11	29010	X	26374	-0-	-2636	-0-	25948	2	426	9	N	387	181	1			422
12	29543	X	29344	-0-	-199	-0-	28807	2	537	9	N	488	543	1			367

TOTAL GAS PROD: 314,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,251

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46314	X	37057	-0-	-9257	-0-	36696	2	361	9	N	328	547	1			118
02	36743	X	26491	-0-	-10252	-0-	26218	2	273	9	N	248	177	1			189
03	39990	X	25182	-0-	-14808	-0-	24941	2	241	9	N	219	181	1			227
04	38700	X	22779	-0-	-15921	-0-	22541	2	238	9	N	216	357	1			86
05	39990	X	21037	-0-	-18953	-0-	20805	2	232	9	N	211	176	1			121
06	35850	X	18448	-0-	-17402	-0-	18251	2	197	9	N	179	175	1			125
07	28303	X	17150	-0-	-11153	-0-	16968	2	182	9	N	165	178	1			112
08	25110	X	15615	-0-	-9495	-0-	15443	2	172	9	N	156	179	1			89
09	22770	X	14098	-0-	-8672	-0-	13938	2	160	9	N	145					234
10	21049	X	8825	-0-	-12224	-0-	8730	2	95	9	N	86	180	1			140
11	18450	X	12721	-0-	-5729	-0-	12619	2	102	9	N	93	154	1			79
12	17143	X	12515	-0-	-4628	-0-	12370	2	145	9	N	132					211

TOTAL GAS PROD: 231,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,178

GARCIA LAND AND LIVESTOCK WELL #: 1 RRCID -> 261366 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7328 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10380	2	34	9	N	31	165	1			91
02	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6154	2	86	9	N	78					169
03	8959	X	4081	-0-	-4878	-0-	3910	2	171	9	N	155	164	1			160
04	10080	X	3140	-0-	-6940	-0-	3083	2	57	9	N	52	174	1			38
05	10416	X	3558	-0-	-6858	-0-	3490	2	68	9	N	62					100
06	10080	X	2732	-0-	-7348	-0-	2682	2	50	9	N	45					145
07	6665	X	2377	-0-	-4288	-0-	2338	2	39	9	N	35					180
08	4092	X	2217	-0-	-1875	-0-	2200	2	17	9	N	15	163	1			32
09	3450	X	1570	-0-	-1880	-0-	1570	2			N	-0-					32
10	3565	X	966	-0-	-2599	-0-	963	2	3	9	N	3					35
11	2730	X	2057	-0-	-673	-0-	1937	2	120	9	N	109					144
12	2387	X	1426	-0-	-961	-0-	1394	2	32	9	N	29					173

TOTAL GAS PROD: 40,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262660 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6776 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35944	X	35944	-0-	-0-	-0-	35373	2	571	9	N	519	370	1			256
02	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	18222	2	221	9	N	201	368	1			89
03	14725	X	12419	-0-	-2306	-0-	12246	2	173	9	N	157					246
04	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	11350	2	98	9	N	89	181	1			154
05	14725	X	8414	-0-	-6311	-0-	8323	2	91	9	N	83					237
06	14250	X	6163	-0-	-8087	-0-	6056	2	107	9	N	97	184	1			150
07	14725	X	4980	-0-	-9745	-0-	4940	2	40	9	N	36					186
08	12431	X	3205	-0-	-9226	-0-	3198	2	7	9	N	6					192
09	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-					192
10	8401	X	204	-0-	-8197	-0-	204	2			N	-0-					192
11	6150	X	1240	-0-	-4910	-0-	1240	2			N	-0-					192
12	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	6961	2	46	9	N	42					234

TOTAL GAS PROD: 109,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,230

REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6979 - 6989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		6180	-0-	6180	6180	6101	2	79	9	N	72					72
04	25085	X	18905	-0-	-6180	-0-	18364	2	541	9	N	492	329	1			235
05	27900	X	16969	-0-	-10931	-0-	16558	2	411	9	N	374	532	1			77
06	27000	X	13837	-0-	-13163	-0-	13578	2	259	9	N	235	179	1			133
07	27900	X	8279	-0-	-19621	-0-	8126	2	153	9	N	139	181	1			91
08	27900	X	5348	-0-	-22552	-0-	5250	2	98	9	N	89					180
09	27000	X	4578	-0-	-22422	-0-	4497	2	81	9	N	74	177	1			77
10	27900	X	2479	-0-	-25421	-0-	2437	2	42	9	N	38					115
11	27000	X	503	-0-	-26497	-0-	496	2	7	9	N	6					121
12	27900	X	8969	-0-	-18931	-0-	8796	2	173	9	N	157	177	1			101

TOTAL GAS PROD: 86,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,676

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					129
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					129
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					129
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					129
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	-0-					129
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	39					168
							43	9									
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	N	-0-					168
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	-0-					168
09	300	N	117	-0-	-183	-0-	6	1	111	3	N	-0-					168
10	279	N	105	-0-	-174	-0-	9	1	96	3	N	-0-					168
11	300	N	113	-0-	-187	-0-	6	1	107	3	N	-0-					168
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 1,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	1736	N	257	-0-	-1479	-0-	20	1	237	3	N	-0-					122
02	1624	N	773	-0-	-851	-0-	65	1	708	3	N	-0-					122
03	1736	N	766	-0-	-970	-0-	65	1	701	3	N	-0-					122
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	89	1	594	3	N	-0-					122
05	837	N	666	-0-	-171	-0-	83	1	550	3	N	30					152
							33	9									
06	750	N	688	-0-	-62	-0-	70	1	601	3	N	15					167
							17	9									
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	72	1	1308	3	N	20					187
							22	9									
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	61	1	1099	3	N	9					196
							10	9									
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	59	1	1018	3	N	7					203
							8	9									
10	1395	N	778	-0-	-617	-0-	65	1	706	3	N	6					209
							7	9									
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	127	1	2026	3	N	-0-					209
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	91	1	1513	3	N	38					247
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 12,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	403	N	59	-0-	-344	-0-	4	1	55	3	N	-0-					87
02	522	N	68	-0-	-454	-0-	3	1	65	3	N	-0-					87
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	18	1	387	3	N	-0-					87
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	28	1	561	3	N	-0-					87
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	3	N	-0-					87
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	26	1	454	3	N	-0-					87
07	620	N	358	-0-	-262	-0-	18	1	340	3	N	-0-					87
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	42	1	737	3	N	-0-					87
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	43	1	743	3	N	-0-					87
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	51	1	555	3	N	-0-					87
11	750	N	599	-0-	-151	-0-	36	1	563	3	N	-0-					87
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	75	1	1251	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 6,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
JILPETCO, INC. 432469
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159653 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11524 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

01	1054	X	158	-0-	-896	-0-	12	1	146	3	N	-0-					-0-
02	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	32	1	1444	3	N	-0-					-0-
03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	33	1	1357	3	N	-0-					-0-
04	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	30	1	1775	3	N	-0-					-0-
05	1581	X	1577	-0-	-4	-0-	30	1	1547	3	N	-0-					-0-
06	1530	X	1277	-0-	-253	-0-	33	1	1244	3	N	-0-					-0-
07	1860	X	633	-0-	-1227	-0-	33	1	600	3	N	-0-					-0-
08	1860	X	582	-0-	-1278	-0-	31	1	551	3	N	-0-					-0-
09	1800	X	665	-0-	-1135	-0-	37	1	628	3	N	-0-					-0-
10	1581	X	418	-0-	-1163	-0-	36	1	382	3	N	-0-					-0-
11	1290	X	351	-0-	-939	-0-	21	1	330	3	N	-0-					-0-
12	682	X	625	-0-	-57	-0-	36	1	589	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	46	1	788	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-					-0-
12	651	N	186	-0-	-465	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.// 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1657	-0-	-823	-0-	151	1	1505	3	N	1					95
							1	9									
02	2755	X	1891	-0-	-864	-0-	226	1	1663	3	N	2					97
							2	9									
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	431	1	2582	3	N	5					102
							6	9									
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	66	1	2823	3	N	13					115
							14	9									
05	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	312	1	2342	3	N	-0-					115
06	2910	X	2138	-0-	-772	-0-	269	1	1869	3	N	-0-					115
07	3007	X	2434	-0-	-573	-0-	202	1	2232	3	N	-0-					115
08	3007	X	2043	-0-	-964	-0-	84	1	1959	3	N	-0-					115
09	2910	X	2396	-0-	-514	-0-	528	1	1851	3	N	15					130
							17	9									
10	2666	X	1601	-0-	-1065	-0-	694	1	901	3	N	5					135
							6	9									
11	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2367	1	381	3	N	5					140
							6	9									
12	2480	X	2321	-0-	-159	-0-	1966	1	352	3	N	3					143
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 27,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

LA JARA (FRIO) 50827 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CORBETT, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 081527 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9990 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					27
02	290	N	170	-0-	-120	-0-	170	2			N	-0-					27
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					27
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					27
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					27
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					27
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					27
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					27
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					27
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					27
11	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	2			N	-0-					27
12	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FNB CINCINNATI WELL #: 4 RRCID -> 061486 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9906 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	1			Y	-0-					-0-
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	173	1			Y	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	201	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	92	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	71	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	76	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	67	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	70	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	94	1	102	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA JARA (FRIO) //CONT.// 50827 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MCALLEN, A.A. WELL #: 2 RRCID -> 076054 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13934 PERF. 9800 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	973	-0-	-267	-0-	224	1	749	2	Y	-0-					16
02	1073	X	1061	-0-	-12	-0-	208	1	844	2	Y	8					24
							9	9									
03	1116	X	1033	-0-	-83	-0-	230	1	803	2	Y	-0-					24
04	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	224	1	948	2	Y	21					45
							23	9									
05	1147	X	1118	-0-	-29	-0-	233	1	882	2	Y	3					48
							3	9									
06	1110	X	1023	-0-	-87	-0-	188	1	832	2	Y	3					51
							3	9									
07	1240	X	1014	-0-	-226	-0-	219	1	793	2	Y	2					53
							2	9									
08	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	727	1	891	2	Y	13					66
							14	9									
09	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	727	1	785	2	Y	2					68
							2	9									
10	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	704	1	773	2	Y	-0-					68
11	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	685	1	700	2	Y	-0-					68
12	1364	X	1343	-0-	-21	-0-	643	1	698	2	Y	2					70
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	1			Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	1			Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	1			Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			Y	-0-					-0-
05	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	511	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	394	-0-	-102	-0-	358	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	195	-0-	-270	-0-	88	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	174	-0-	-336	-0-	84	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	141	1	155	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	145	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	192	1	209	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MANGANA (WILCOX 7800) 50848 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164021 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 MESTENA (FRIO 6500) 50869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LA PRESA WELL #: 15 RRCID -> 242090 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6609 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710

01	1178	#	966	-0-	-212	-0-	966	2			N	-0-					162
02	1102	#	945	-0-	-157	-0-	945	2			N	-0-					162
03	1595	R	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					162
04	930	#	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					162
05	1023	#	1019	-0-	-4	-0-	832	2	187	9	N	170	163	1			169
06	1530	#	1271	-0-	-259	-0-	1271	2			N	-0-					169
07	1581	#	1087	-0-	-494	-0-	1087	2			N	-0-					169
08	1581	#	683	-0-	-898	-0-	683	2			N	-0-					169
09	1260	#	818	-0-	-442	-0-	818	2			N	-0-					169
10	1302	#	1075	-0-	-227	-0-	1075	2			N	-0-					169
11	1260	#	1123	-0-	-137	-0-	1123	2			N	-0-					169
12	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 12,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184

01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					5
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					5
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					5
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					5
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					5
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					5
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					5
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					5
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-	5	7			-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MOTA (QUEEN CITY) 50877 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
HELLEN MINERAL PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 268725 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7533 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	474		119	-0-	-355	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	2370		385	-0-	-1985	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	2449		-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
11	2370		-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
12	2449		-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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		-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-

STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	23	1	302	2	N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	N	-0-					-0-
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	25	1	320	2	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	2	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	2	N	-0-					-0-
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	22	1	261	2	N	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	23	1	277	2	N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	23	1	273	2	N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	2	N	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	21	1	276	2	N	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	17	1	247	2	N	-0-					-0-
12	279	N	214	-0-	-65	-0-	13	1	201	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,563 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 #: 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-

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3004	-0-	-468	-0-	596	1	2408	3	Y	-0-					6
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	541	1	2276	3	Y	-0-					6
03	3193	X	1979	-0-	-1214	-0-	445	1	1534	3	Y	-0-					6
04	2940	X	1850	-0-	-1090	-0-	374	1	1476	3	Y	-0-					6
05	3038	X	1300	-0-	-1738	-0-	209	1	1091	3	Y	-0-					6
06	2910	X	2657	-0-	-253	-0-	453	1	2204	3	Y	-0-					6
07	3007	X	2522	-0-	-485	-0-	526	1	1996	3	Y	-0-					6
08	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	509	1	1781	3	Y	10					16
							11	9									
09	2670	N	2644	-0-	-26	-0-	580	1	2060	3	Y	4					20
							4	9									
10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	594	1	2100	3	Y	20					40
							22	9									
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	569	1	2064	3	Y	-0-					40
12	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	622	1	2374	3	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 29,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

VIDAURRI, R. WELL #: 8 RRCID -> 127254 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	848	-0-	-113	-0-	46	1	802	2	Y	-0-					25
02	986	N	854	-0-	-132	-0-	47	1	807	2	Y	-0-					25
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	53	1	872	2	Y	-0-					25
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	53	1	860	2	Y	-0-					25
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	55	1	923	2	Y	-0-					25
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	56	1	951	2	Y	-0-					25
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	Y	-0-					25
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	26	1	435	2	Y	-0-					25
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	Y	-0-					25
10	434	N	353	-0-	-81	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					25
11	450	N	380	-0-	-70	-0-	22	1	358	2	Y	-0-					25
12	434	N	359	-0-	-75	-0-	21	1	338	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,927 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. (I) GAS 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	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	603	1	14825	3	Y	38					47
							42	9									
02	13456	X	13125	-0-	-331	-0-	508	1	12533	3	Y	76	41	1	3	8	79
							84	9									
03	14322	X	12459	-0-	-1863	-0-	568	1	11834	3	Y	52	79	1	6	8	46
							57	9									
04	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	622	1	13275	3	Y	33	59	1			20
							36	9									
05	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	625	1	12886	3	Y	17					37
							19	9									
06	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	596	1	12247	3	Y	15	36	1			16
							17	9									
07	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	538	1	11072	3	Y	13					29
							14	9									
08	10788	X	7970	-0-	-2818	-0-	191	1	7773	3	Y	5					34
							6	9									
09	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	699	1	14951	3	Y	7					41
							8	9									
10	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	688	1	13875	3	Y	32	35	1			38
							35	9									
11	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	655	1	12888	3	Y	13					51
							14	9									
12	13454	X	12897	-0-	-557	-0-	645	1	12252	3	Y	-0-	44	1			7

TOTAL GAS PROD: 157,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	218	1	3817	2	Y	-0-					9
02	3654	X	3123	-0-	-531	-0-	169	1	2942	2	Y	11	5	8			15
							12	9									
03	3906	X	3198	-0-	-708	-0-	182	1	3006	2	Y	9	7	8			17
							10	9									
04	3450	X	2566	-0-	-884	-0-	147	1	2413	2	Y	5					22
							6	9									
05	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	186	1	3119	2	Y	-0-	22	1			-0-
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	235	1	3979	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2862	-0-	-486	-0-	164	1	2698	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3136	-0-	-181	-0-	170	1	2966	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3444	-0-	-6	-0-	199	1	3245	2	Y	-0-					-0-
10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	253	1	4222	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3532	-0-	-668	-0-	206	1	3326	2	Y	-0-					-0-
12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	255	1	4081	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3649	-0-	-102	-0-	198	1	3451	2	Y	-0-					18
02	3567	X	3350	-0-	-217	-0-	183	1	3156	2	Y	10	10	8			18
							11	9									
03	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	203	1	3334	2	Y	15	15	8			18
							17	9									
04	3690	X	3432	-0-	-258	-0-	197	1	3235	2	Y	-0-					18
05	3751	X	3512	-0-	-239	-0-	198	1	3314	2	Y	-0-					18
06	3540	X	3269	-0-	-271	-0-	183	1	3086	2	Y	-0-					18
07	3596	X	3418	-0-	-178	-0-	196	1	3222	2	Y	-0-					18
08	3565	X	3454	-0-	-111	-0-	187	1	3267	2	Y	-0-					18
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	205	1	3350	2	Y	-0-					18
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	206	1	3431	2	Y	-0-					18
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	204	1	3307	2	Y	-0-	18	1			-0-
12	3689	X	3596	-0-	-93	-0-	211	1	3385	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	83	1	1458	2	Y	-0-					9
02	1131	N	926	-0-	-205	-0-	49	1	860	2	Y	15					24
							17	9									
03	1209	N	643	-0-	-566	-0-	37	1	606	2	Y	-0-					24
04	INC G-10		574	-0-	574	574	33	1	541	2	Y	-0-					24
05	INC G-10		943	-0-	943	1517	53	1	890	2	Y	-0-	24	1			-0-
06	INC G-10		1049	-0-	1049	2566	59	1	990	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1205	-0-	-1895	671	69	1	1136	2	Y	-0-					-0-
08	1439	N	768	-0-	-671	-0-	42	1	726	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	776	-0-	-274	-0-	45	1	731	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	745	-0-	-464	-0-	43	1	702	2	Y	-0-					-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	83	1	1322	2	Y	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	63	1	1004	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	329	1	8087	3	Y	17					21
							19	9									
02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	316	1	7806	3	Y	18	19	1			20
							20	9									
03	8246	X	7804	-0-	-442	-0-	357	1	7425	3	Y	20	20	1			20
							22	9									
04	8160	X	8123	-0-	-37	-0-	362	1	7743	3	Y	16	26	1			10
							18	9									
05	8711	X	7986	-0-	-725	-0-	369	1	7607	3	Y	9					19
							10	9									
06	8430	X	8192	-0-	-238	-0-	380	1	7804	3	Y	7	18	1			8
							8	9									
07	8711	X	7002	-0-	-1709	-0-	324	1	6672	3	Y	5					13
							6	9									
08	8401	X	3860	-0-	-4541	-0-	93	1	3765	3	Y	2					15
							2	9									
09	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	414	1	8840	3	Y	4					19
							4	9									
10	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	405	1	8171	3	Y	12	16	1			15
							13	9									
11	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	415	1	8178	3	Y	9					24
							10	9									
12	9238	X	8047	-0-	-1191	-0-	402	1	7643	3	Y	2	20	1			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 94,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 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	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	408	1	7146	2	Y	-0-					55
02	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	459	1	7974	2	Y	42					97
							46	9									
03	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	506	1	8324	2	Y	7					104
							8	9									
04	INC G-10		8684	-0-	8684	8684	497	1	8187	2	Y	-0-					104
05	INC G-10		9180	-0-	9180	17864	518	1	8662	2	Y	-0-					104
06	INC G-10		8690	-0-	8690	26554	484	1	8206	2	Y	-0-					104
07	37723	X	11169	-0-	-26554	-0-	640	1	10529	2	Y	-0-					104
08	9176	X	6680	-0-	-2496	-0-	362	1	6318	2	Y	-0-					104
09	8880	X	1132	-0-	-7748	-0-	65	1	1067	2	Y	-0-					104
10	10323	X	1396	-0-	-8927	-0-	80	1	1316	2	Y	-0-					104
11	9990	X	1280	-0-	-8710	-0-	75	1	1205	2	Y	-0-	104	1			-0-
12	10323	X	1597	-0-	-8726	-0-	94	1	1503	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2301	-0-	-148	-0-	124	1	2177	2	Y	-0-					-0-
02	2291	N	2138	-0-	-153	-0-	117	1	2021	2	Y	-0-					-0-
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	150	1	2465	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		2298	-0-	2298	2298	131	1	2167	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		2279	-0-	2279	4577	129	1	2150	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		2425	-0-	2425	7002	135	1	2290	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2307	-0-	-793	6209	132	1	2175	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2577	-0-	-523	5686	140	1	2437	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2687	-0-	-313	5373	155	1	2532	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2001	-0-	-1099	4274	113	1	1888	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2161	-0-	-839	3435	126	1	2035	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1699	-0-	-1401	2034	100	1	1599	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

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	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-		165	1	4043	3	Y	18					22
								20	9									
02	3799	X	3458	-0-	-341	-0-		134	1	3314	3	Y	9	19	1			12
								10	9									
03	4061	X	3602	-0-	-459	-0-		165	1	3427	3	Y	9	12	1			9
								10	9									
04	INC G-10		3626	-0-	3626	3626		161	1	3431	3	Y	31	21	1			19
								34	9									
05	INC G-10		3234	-0-	3234	6860		146	1	3016	3	Y	65					84
								72	9									
06	INC G-10		3116	-0-	3116	9976		143	1	2940	3	Y	30	80	1			34
								33	9									
07	13236	X	3260	-0-	-9976	-0-		151	1	3097	3	Y	11					45
								12	9									
08	3751	X	1810	-0-	-1941	-0-		43	1	1761	3	Y	5					50
								6	9									
09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-		185	1	3964	3	Y	9					59
								10	9									
10	3255	X	3244	-0-	-11	-0-		153	1	3077	3	Y	13	49	1			23
								14	9									
11	3150	X	2778	-0-	-372	-0-		134	1	2634	3	Y	9					32
								10	9									
12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-		184	1	3495	3	Y	2	27	1			7
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 40,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 144238 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690

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	2108	X	1113	-0-	-995	-0-		84	1	1029	3	Y	-0-					4
02	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-		160	1	2020	3	Y	-0-					4
03	1085	X	801	-0-	-284	-0-		57	1	743	3	Y	1	4	1	1	8	-0-
								1	9									
04	INC G-10		875	-0-	875	875		73	1	802	3	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		548	-0-	548	1423		52	1	496	3	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	1423						Y	-0-					-0-
07	1423	N	-0-	-0-	-1423	-0-						Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-					-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-		202	1	1843	3	Y	-0-					-0-
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-		197	1	1920	3	Y	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-		91	1	693	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	366	-0-	-626	-0-		42	1	324	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	206	1	5059	3	Y	18					23
							20	9									
02	4959	X	4576	-0-	-383	-0-	177	1	4375	3	Y	22	21	1			24
							24	9									
03	5301	X	4287	-0-	-1014	-0-	195	1	4068	3	Y	22	24	1			22
							24	9									
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	203	1	4333	3	Y	17	29	1			10
							19	9									
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	225	1	4629	3	Y	14					24
							15	9									
06	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	207	1	4251	3	Y	10	23	1			11
							11	9									
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	176	1	3616	3	Y	5					16
							6	9									
08	3317	X	1982	-0-	-1335	-0-	48	1	1932	3	Y	2					18
							2	9									
09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	250	1	5341	3	Y	4					22
							4	9									
10	4805	X	4610	-0-	-195	-0-	217	1	4380	3	Y	12	18	1			16
							13	9									
11	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	223	1	4399	3	Y	9					25
							10	9									
12	4805	X	4454	-0-	-351	-0-	223	1	4230	3	Y	1	20	1			6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 53,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	186	N	100	-0-	-86	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 144716 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7840	-0-	-592	-0-	424	1	7416	2	Y	-0-					4
02	7482	X	7393	-0-	-89	-0-	402	1	6991	2	Y	-0-					4
03	8525	X	7658	-0-	-867	-0-	439	1	7219	2	Y	-0-					4
04	INC G-10		7689	-0-	7689	7689	440	1	7249	2	Y	-0-					4
05	INC G-10		7753	-0-	7753	15442	437	1	7316	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	23046	X	7604	-0-	-15442	-0-	423	1	7181	2	Y	-0-					-0-
07	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	439	1	7206	2	Y	-0-					-0-
08	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	435	1	7591	2	Y	-0-					-0-
09	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	443	1	7251	2	Y	-0-					-0-
10	7843	X	7654	-0-	-189	-0-	435	1	7219	2	Y	-0-					-0-
11	7770	X	7415	-0-	-355	-0-	433	1	6982	2	Y	-0-					-0-
12	8029	X	7821	-0-	-208	-0-	460	1	7361	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	120	1	2097	2	Y	-0-					-0-
02	2117	N	2023	-0-	-94	-0-	110	1	1913	2	Y	-0-					-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	107	1	1750	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	2010	-0-	-180	-0-	115	1	1895	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1741	-0-	-491	-0-	98	1	1643	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	1920	-0-	-240	-0-	107	1	1813	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	1496	-0-	-674	-0-	86	1	1410	2	Y	-0-					-0-
08	2077	X	208	-0-	-1869	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
09	2010	X	269	-0-	-1741	-0-	16	1	253	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	196	-0-	-1292	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	131	-0-	-79	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	65	-0-	-214	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 145747 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	796	-0-	-41	-0-	44	1	752	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	758	-0-	-25	-0-	41	1	717	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	779	-0-	-89	-0-	45	1	734	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	731	-0-	-49	-0-	42	1	689	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	747	-0-	-59	-0-	42	1	705	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	636	-0-	-114	-0-	35	1	601	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	42	1	691	2	Y	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	42	1	727	2	Y	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	44	1	703	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	40	1	658	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	736	-0-	-14	-0-	43	1	693	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	690	-0-	-85	-0-	41	1	649	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 145759 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7613 - 7666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	101	1	1761	2	Y	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	60	1	1044	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	96	-0-	-1554	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	131	-0-	-1047	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2013 - PLUGGED 01/16/13

TOTAL GAS PROD: 3,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	174	1	3042	2	Y	-0-					-0-
02	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	120	1	2102	2	Y	-0-					-0-
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	240	1	3953	2	Y	1					1
							1	9									
04	INC G-10		4020	-0-	4020	4020	229	1	3788	2	Y	3					4
							3	9									
05	INC G-10		3716	-0-	3716	7736	210	1	3506	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	INC G-10		2791	-0-	2791	10527	156	1	2635	2	Y	-0-					-0-
07	13962	X	3435	-0-	-10527	-0-	197	1	3238	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	2927	-0-	-1258	-0-	158	1	2769	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3829	-0-	-191	-0-	220	1	3609	2	Y	-0-					-0-
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	218	1	3619	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	2757	-0-	-573	-0-	160	1	2597	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	2502	-0-	-1466	-0-	147	1	2355	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1578	-0-	-530	-0-	84	1	1494	3	Y	-0-					-0-
02	1682	X	1551	-0-	-131	-0-	83	1	1468	3	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1704	-0-	-94	-0-	90	1	1614	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		1661	-0-	1661	1661	90	1	1571	3	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		2143	-0-	2143	3804	109	1	2034	3	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		3859	-0-	3859	7663	177	1	3682	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	5708	-0-	2608	10271	279	1	5429	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	6829	-0-	3729	14000	338	1	6491	3	Y	-0-					-0-
09	20328	X	6328	-0-	-14000	-0-	332	1	5996	3	Y	-0-					-0-
10	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	361	1	5759	3	Y	-0-					-0-
11	6270	X	5677	-0-	-593	-0-	356	1	5321	3	Y	-0-					-0-
12	6479	X	5739	-0-	-740	-0-	359	1	5380	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	560	-0-	-990	-0-	35	1	525	3	Y	-0-					-0-
02	1247	N	664	-0-	-583	-0-	46	1	618	3	Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	59	1	774	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		169	-0-	169	169	10	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		323	-0-	323	492	24	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		1632	-0-	1632	2124	111	1	1521	3	Y	-0-					-0-
07	3758	X	1634	-0-	-2124	-0-	105	1	1529	3	Y	-0-					-0-
08	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	98	1	1394	3	Y	-0-					-0-
09	1620	X	692	-0-	-928	-0-	47	1	645	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1096	-0-	-547	-0-	73	1	1023	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	880	-0-	-560	-0-	64	1	816	3	Y	-0-					-0-
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	112	1	1498	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 147241 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3288	-0-		-277	-0-	173	1 6 9	3109	3	Y	5	8	1			3
02	3219	X	2834	-0-		-385	-0-	151	1 12 9	2671	3	Y	11	10	1			4
03	3379	X	2975	-0-		-404	-0-	157	1 23 9	2795	3	Y	21	22	1			3
04	3270	X	3130	-0-		-140	-0-	169	1 22 9	2939	3	Y	20	14	1			9
05	3100	X	2666	-0-		-434	-0-	135	1 17 9	2514	3	Y	15	16	1			8
06	3218	X	3218	-0-		-0-	-0-	147	1 23 9	3048	3	Y	21	25	1			4
07	3224	X	2487	-0-		-737	-0-	121	1 15 9	2351	3	Y	14	14	1			4
08	3224	X	2963	-0-		-261	-0-	146	1 19 9	2798	3	Y	17	18	1			3
09	3210	X	2734	-0-		-476	-0-	142	1 17 9	2575	3	Y	15	12	1			6
10	3100	X	2770	-0-		-330	-0-	163	1 19 9	2588	3	Y	17	18	1			5
11	3000	X	2734	-0-		-266	-0-	170	1 17 9	2547	3	Y	15	13	1			7
12	2976	X	2747	-0-		-229	-0-	170	1 19 9	2558	3	Y	17	20	1			4

TOTAL GAS PROD: 34,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3933	-0-		-717	-0-	207	1 15 9	3711	3	Y	14	19	1			7
02	3770	X	3383	-0-		-387	-0-	179	1 32 9	3172	3	Y	29	26	1			10
03	3906	X	3533	-0-		-373	-0-	184	1 59 9	3290	3	Y	54	56	1			8
04	3780	X	3610	-0-		-170	-0-	194	1 54 9	3362	3	Y	49	35	1			22
05	3720	X	2874	-0-		-846	-0-	144	1 42 9	2688	3	Y	38	40	1			20
06	3671	X	3671	-0-		-0-	-0-	166	1 59 9	3446	3	Y	54	63	1			11
07	3720	X	2783	-0-		-937	-0-	134	1 36 9	2613	3	Y	33	34	1			10
08	3720	X	3290	-0-		-430	-0-	161	1 39 9	3090	3	Y	35	38	1			7
09	3660	X	2917	-0-		-743	-0-	151	1 32 9	2734	3	Y	29	24	1			12
10	3255	X	2942	-0-		-313	-0-	172	1 36 9	2734	3	Y	33	36	1			9
11	3150	X	1690	-0-		-1460	-0-	103	1 36 9	1551	3	Y	33	27	1			15
12	3255	X	1741	-0-		-1514	-0-	106	1 40 9	1595	3	Y	36	43	1			8

TOTAL GAS PROD: 36,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	503	1	9027	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	379	1	6710	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	479	1	8561	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	500	1	8662	3	Y	13	9	1			6
							14	9									
05	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	380	1	7105	3	Y	18	14	1			10
							20	9									
06	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	474	1	9852	3	Y	21	27	1			4
							23	9									
07	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	338	1	6571	3	Y	19	17	1			6
							21	9									
08	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	448	1	8602	3	Y	49	46	1			9
							54	9									
09	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	339	1	6120	3	Y	61	45	1			25
							67	9									
10	9889	X	7800	-0-	-2089	-0-	455	1	7272	3	Y	66	73	1			18
							73	9									
11	9570	X	8034	-0-	-1536	-0-	498	1	7464	3	Y	65	54	1			29
							72	9									
12	9114	X	8315	-0-	-799	-0-	517	1	7751	3	Y	43	62	1			10
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 99,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	65	1	1089	3	Y	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	51	1	1004	3	Y	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	3	Y	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	56	1	1103	3	Y	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	68	1	1106	3	Y	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	56	1	1070	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	58	1	1001	3	Y	-0-					-0-
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	63	1	1097	3	Y	-0-					-0-
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	70	1	1124	3	Y	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	66	1	1070	3	Y	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	63	1	1013	3	Y	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	66	1	1012	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3508	-0-	-1669	-0-	445	1	3063	3	Y	-0-					86
02	4466	X	1510	-0-	-2956	-0-	211	1	1287	3	Y	11					97
							12	9									
03	4774	X	2776	-0-	-1998	-0-	338	1	2425	3	Y	12					109
							13	9									
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	514	1	4356	3	Y	6					115
							7	9									
05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	483	1	4779	3	Y	-0-					115
06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	456	1	4603	3	Y	10					125
							11	9									
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	381	1	3898	3	Y	-0-					125
08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	555	1	4593	3	Y	18	131	1			12
							20	9									
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	562	1	4493	3	Y	8					20
							9	9									
10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	453	1	4343	3	Y	3					23
							3	9									
11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	393	1	3632	3	Y	13					36
							14	9									
12	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	363	1	3949	3	Y	14					50
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 50,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

MARTINEZ, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 148708 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4932	-0-	-183	-0-	304	1	4551	3	Y	70					112
							77	9									
02	4727	X	4489	-0-	-238	-0-	306	1	4154	3	Y	26	1	8			137
							29	9									
03	5053	X	3916	-0-	-1137	-0-	276	1	3608	3	Y	29	133	1	2	8	31
							32	9									
04	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	322	1	4877	3	Y	29					60
							32	9									
05	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	363	1	4621	3	Y	22					82
							24	9									
06	4770	X	4591	-0-	-179	-0-	311	1	4250	3	Y	27	92	1			17
							30	9									
07	5394	X	4904	-0-	-490	-0-	315	1	4587	3	Y	2					19
							2	9									
08	5394	X	3520	-0-	-1874	-0-	231	1	3280	3	Y	8					27
							9	9									
09	5220	X	4698	-0-	-522	-0-	320	1	4363	3	Y	14					41
							15	9									
10	5022	X	4830	-0-	-192	-0-	322	1	4501	3	Y	6					47
							7	9									
11	4740	X	4445	-0-	-295	-0-	324	1	4112	3	Y	8					55
							9	9									
12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	344	1	4602	3	Y	25	61	1			19
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 55,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	620	N	605	-0-	-15	-0-	44	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	519	3	Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	42	1	525	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	INC G-10		627	-0-	627	627	50	1	577	3	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		558	-0-	558	1185	32	1	526	3	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		548	-0-	548	1733	30	1	518	3	Y	-0-					-0-
07	2269	N	536	-0-	-1733	-0-	29	1	507	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	34	1	519	3	Y	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	547	3	Y	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	513	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	40	1	500	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	36	1	524	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	108	1	1885	2	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1539	-0-	-230	-0-	84	1	1455	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	107	1	1766	2	Y	-0-					-0-
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	108	1	1790	2	Y	-0-					-0-
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	125	1	2083	2	Y	-0-					-0-
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	123	1	2059	2	Y	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	116	1	1910	2	Y	-0-					-0-
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	104	1	1809	2	Y	-0-					-0-
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	115	1	1887	2	Y	-0-					-0-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	117	1	1931	2	Y	-0-					-0-
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	125	1	1999	2	Y	-0-					-0-
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	128	1	2035	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 150087 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	138	1	3384	3	Y	18					23
							20	9									
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	126	1	3095	3	Y	6	21	1			8
							7	9									
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	142	1	2951	3	Y	-0-	8	1			-0-
04	3420	X	3358	-0-	-62	-0-	150	1	3208	3	Y	-0-					-0-
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	177	1	3650	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3201	-0-	-219	-0-	149	1	3052	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	2552	-0-	-920	-0-	118	1	2434	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	1314	-0-	-2220	-0-	32	1	1282	3	Y	-0-					-0-
09	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	189	1	4042	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3698	-0-	-22	-0-	175	1	3523	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3164	-0-	-46	-0-	153	1	3010	3	Y	1					1
							1	9									
12	3720	X	3428	-0-	-292	-0-	171	1	3250	3	Y	6	1	1			6
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 38,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 153159 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	257	-0-	-4	-0-	10	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	130	-0-	-118	-0-	3	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 153536 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	357	-0-	-294	-0-	19	1	338	2	Y	-0-					-0-
02	1131	N	302	-0-	-829	-0-	16	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	588	-0-	-218	-0-	34	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	2	Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	Y	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	401	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		8826	-0-	8826	8826	532 2	1 9	8292	3	Y	2					2
10	20885	X	12059	-0-	-8826	-0-	600 2	1 9	11457	3	Y	2	1	1			3
11	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	586	1	11174	3	Y	-0-					3
12	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	508	1	9777	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 42,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 164349 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511

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	395	N	395	-0-	-0-	-0-		25	1	370	3	Y	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-		26	1	360	3	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-		36	1	465	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		965	-0-	965	965		60	1	905	3	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		280	-0-	280	1245		20	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	1630	X	385	-0-	-1245	-0-		26	1	359	3	Y	-0-					-0-
07	495	X	495	-0-	-0-	-0-		32	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	992	X	386	-0-	-606	-0-		25	1	361	3	Y	-0-					-0-
09	960	X	306	-0-	-654	-0-		21	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	126	-0-	-122	-0-		8	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-		26	1	331	3	Y	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-		21	1	282	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 167563 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36
07	T. A.		1779	-0-	1779	1779		102	1	1677	2	Y	-0-					36
08	T. A.		2970	-0-	2970	4749		161	1	2809	2	Y	-0-					36
09	8054	X	3305	-0-	-4749	-0-		191	1	3114	2	Y	-0-					36
10	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-		524	1	8720	2	Y	-0-					36
11	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-		409	1	6620	2	Y	-0-					36
12	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-		379	1	6049	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 30,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 168960 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606

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	21762	X	21549	-0-	-213	-0-		1165	1	20384	2	Y	-0-					42
02	20300	X	19752	-0-	-548	-0-		1075	1	18655	2	Y	20					62
								22	9									
03	21866	X	21866	-0-	-0-	-0-		1254	1	20611	2	Y	1					63
								1	9									
04	21000	X	20514	-0-	-486	-0-		1175	1	19330	2	Y	8					71
								9	9									
05	21545	X	19874	-0-	-1671	-0-		1120	1	18719	2	Y	32	78	1			25
								35	9									
06	21150	X	20463	-0-	-687	-0-		1141	1	19319	2	Y	3					28
								3	9									
07	21855	X	20539	-0-	-1316	-0-		1179	1	19352	2	Y	7					35
								8	9									
08	21855	X	18436	-0-	-3419	-0-		1000	1	17428	2	Y	7					42
								8	9									
09	20918	X	20918	-0-	-0-	-0-		1203	1	19707	2	Y	7					49
								8	9									
10	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-		1206	1	20071	2	Y	83					132
								91	9									
11	20460	X	20141	-0-	-319	-0-		1174	1	18967	2	Y	-0-	58	1			74
12	21514	X	21169	-0-	-345	-0-		1244	1	19896	2	Y	26					100
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 246,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 13 RRCID -> 176524 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5227	-0-	-105	-0-	204	1	5023	3	Y	-0-					-0-
02	4988	X	4764	-0-	-224	-0-	186	1	4578	3	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4618	-0-	-683	-0-	212	1	4406	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		4986	-0-	4986	4986	223	1	4763	3	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		5116	-0-	5116	10102	237	1	4879	3	Y	-0-					-0-
06	14937	X	4835	-0-	-10102	-0-	225	1	4610	3	Y	-0-					-0-
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	194	1	3999	3	Y	-0-					-0-
08	5146	X	2480	-0-	-2666	-0-	60	1	2420	3	Y	-0-					-0-
09	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	235	1	5009	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	5001	-0-	-114	-0-	236	1	4765	3	Y	-0-					-0-
11	4830	X	4766	-0-	-64	-0-	230	1	4536	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	4793	-0-	-539	-0-	240	1	4553	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 182720 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2529	-0-	-168	-0-	496	1	2002	3	N	28					43
							31	9									
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	446	1	1873	3	N	1	1	8			43
							1	9									
03	2697	N	2424	-0-	-273	-0-	545	1	1876	3	N	3	1	8			45
							3	9									
04	2460	N	1525	-0-	-935	-0-	307	1	1214	3	N	4					49
							4	9									
05	2480	N	1292	-0-	-1188	-0-	207	1	1085	3	N	-0-					49
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	434	1	2108	3	N	14					63
							15	9									
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	443	1	1684	3	N	8					71
							9	9									
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	571	1	1996	3	N	5					76
							6	9									
09	2550	N	2280	-0-	-270	-0-	500	1	1776	3	N	4					80
							4	9									
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	522	1	1844	3	N	10					90
							11	9									
11	2490	N	2202	-0-	-288	-0-	475	1	1727	3	N	-0-					90
12	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	469	1	1790	3	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 26,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	3069	X	2667	-0-	-402	-0-	150	1	2517	3	N	-0-					10
02	2871	X	2780	-0-	-91	-0-	134	1	2646	3	N	-0-					10
03	3100	X	2585	-0-	-515	-0-	129	1	2456	3	N	-0-					10
04	3000	X	2354	-0-	-646	-0-	114	1	2240	3	N	-0-					10
05	3100	X	2684	-0-	-416	-0-	155	1	2529	3	N	-0-					10
06	2880	X	2553	-0-	-327	-0-	128	1	2425	3	N	-0-					10
07	2976	X	2383	-0-	-593	-0-	131	1	2252	3	N	-0-					10
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	165	1	2883	3	N	-0-					10
09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	155	1	2489	3	N	-0-					10
10	2697	X	2683	-0-	-14	-0-	156	1	2527	3	N	-0-					10
11	2940	X	2556	-0-	-384	-0-	149	1	2407	3	N	-0-					10
12	3038	X	2427	-0-	-611	-0-	148	1	2279	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 31,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MCCANN, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 200650 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8428 - 9255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P&A 02-14-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 38 RRCID -> 200992 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8558 - 8572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013 - P&A 02-18-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, MERCURIO G.U. WELL #: 5 RRCID -> 207004 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125

01	3751 X	3601	-0-	-150	-0-	263	1	3324	3	Y	13					40
						14	9									
02	3509 X	2825	-0-	-684	-0-	202	1	2612	3	Y	10					50
						11	9									
03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	289	1	3569	3	Y	2					52
						2	9									
04	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	342	1	3922	3	Y	7					59
						8	9									
05	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	210	1	3468	3	Y	-0-					59
06	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	196	1	3353	3	Y	4					63
						4	9									
07	3410 X	3329	-0-	-81	-0-	179	1	3150	3	Y	-0-					63
08	3410 X	3391	-0-	-19	-0-	209	1	3182	3	Y	-0-					63
09	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	203	1	3275	3	Y	6					69
						7	9									
10	3689 X	3434	-0-	-255	-0-	210	1	3217	3	Y	6					75
						7	9									
11	3540 X	3175	-0-	-365	-0-	237	1	2934	3	Y	4					79
						4	9									
12	3596 X	3145	-0-	-451	-0-	205	1	2937	3	Y	3					82
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 41,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 208266 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6126	-0-	-260	-0-	383	1	5735	3	N	7					31
							8	9									
02	5916	X	5454	-0-	-462	-0-	375	1	5077	3	N	2					33
							2	9									
03	6231	X	4451	-0-	-1780	-0-	316	1	4132	3	N	3	32	1			4
							3	9									
04	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	417	1	6301	3	N	22					26
							24	9									
05	6138	X	6051	-0-	-87	-0-	440	1	5588	3	N	21					47
							23	9									
06	5940	X	5326	-0-	-614	-0-	361	1	4936	3	N	26	56	1			17
							29	9									
07	6820	X	4284	-0-	-2536	-0-	273	1	3987	3	N	22					39
							24	9									
08	6820	X	6372	-0-	-448	-0-	418	1	5917	3	N	34					73
							37	9									
09	6600	X	6057	-0-	-543	-0-	413	1	5627	3	N	15					88
							17	9									
10	5859	X	5653	-0-	-206	-0-	377	1	5270	3	N	5					93
							6	9									
11	5670	X	5227	-0-	-443	-0-	381	1	4836	3	N	9					102
							10	9									
12	5859	X	5587	-0-	-272	-0-	386	1	5173	3	N	25	108	1			19
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 67,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

VELA, J.M. WELL #: 15 RRCID -> 213775 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 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	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			Y	-0-					-0-
02	5858	X	5442	-0-	-416	-0-	5442	2			Y	-0-					-0-
03	6262	X	5357	-0-	-905	-0-	5357	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		6287	-0-	6287	6287	6287	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		5843	-0-	5843	12130	5843	2			Y	-0-					-0-
06	17485	X	5355	-0-	-12130	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
07	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			Y	-0-					-0-
08	6448	X	4731	-0-	-1717	-0-	4721	2	10	9	Y	9					9
09	6240	X	4680	-0-	-1560	-0-	4680	2			Y	-0-					9
10	5828	X	5466	-0-	-362	-0-	5466	2			Y	-0-					9
11	5370	X	3875	-0-	-1495	-0-	3872	2	3	9	Y	3					12
12	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 65,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	9765	X	8114	-0-	-1651	-0-	439	1	7675	2	N	-0-					18
02	9077	X	7227	-0-	-1850	-0-	394	1	6833	2	N	-0-					18
03	9145	X	8451	-0-	-694	-0-	484	1	7955	2	N	11					29
							12	9									
04	8850	X	7909	-0-	-941	-0-	453	1	7456	2	N	-0-					29
05	8742	X	8059	-0-	-683	-0-	455	1	7595	2	N	8					37
							9	9									
06	8190	X	7642	-0-	-548	-0-	426	1	7212	2	N	4					41
							4	9									
07	8463	X	7686	-0-	-777	-0-	441	1	7245	2	N	-0-					41
08	8463	X	7057	-0-	-1406	-0-	383	1	6671	2	N	3					44
							3	9									
09	7920	X	7609	-0-	-311	-0-	438	1	7171	2	N	-0-					44
10	8060	X	8050	-0-	-10	-0-	457	1	7593	2	N	-0-					44
11	7650	X	7110	-0-	-540	-0-	414	1	6696	2	N	-0-					44
12	7874	X	7470	-0-	-404	-0-	439	1	7031	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 92,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 14 RRCID -> 223386 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7468 - 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	186	N	184	-0-	-2	-0-	7	1	177	3	N	-0-					-0-
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	6	1	159	3	N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2013 - P&A 01-06-2013

TOTAL GAS PROD: 663 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			3
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-					3
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	64	1	1125	2	N	-0-	20	0			-0-
02	1189	N	1092	-0-	-97	-0-	60	1	1031	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	68	1	1111	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	65	1	1068	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	65	1	1083	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	63	1	1063	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	64	1	1054	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	61	1	1055	2	N	-0-					-0-
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	67	1	1109	2	N	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	66	1	1104	2	N	-0-					-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	66	1	1083	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	66	1	1072	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	15857	-0-	-1286	-0-	857	1	15000	2	N	-0-					36
02	16008	X	13938	-0-	-2070	-0-	759	1	13176	2	N	3					39
							3	9									
03	17050	X	15436	-0-	-1614	-0-	885	1	14549	2	N	2					41
							2	9									
04	16500	X	14600	-0-	-1900	-0-	836	1	13758	2	N	5					46
							6	9									
05	16461	X	14575	-0-	-1886	-0-	823	1	13752	2	N	-0-	46	1			-0-
06	15360	X	14233	-0-	-1127	-0-	792	1	13441	2	N	-0-					-0-
07	15438	X	14068	-0-	-1370	-0-	809	1	13259	2	N	-0-					-0-
08	15438	X	13823	-0-	-1615	-0-	751	1	13072	2	N	-0-					-0-
09	14610	X	14537	-0-	-73	-0-	836	1	13701	2	N	-0-					-0-
10	14694	X	11300	-0-	-3394	-0-	640	1	10660	2	N	-0-					-0-
11	14220	X	9132	-0-	-5088	-0-	533	1	8599	2	N	-0-					-0-
12	15035	X	7755	-0-	-7280	-0-	457	1	7298	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VIDAURRI MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 233170 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6480	-0-	-216	-0-	253	1	6208	3	N	17					21
							19	9									
02	6235	X	5932	-0-	-303	-0-	230	1	5678	3	N	22	19	1			24
							24	9									
03	6665	X	6218	-0-	-447	-0-	284	1	5910	3	N	22	24	1			22
							24	9									
04	6450	X	6056	-0-	-394	-0-	270	1	5767	3	N	17	29	1			10
							19	9									
05	6479	X	6178	-0-	-301	-0-	285	1	5883	3	N	9					19
							10	9									
06	6270	X	5875	-0-	-395	-0-	272	1	5596	3	N	6	18	1			7
							7	9									
07	6355	X	5712	-0-	-643	-0-	265	1	5441	3	N	5					12
							6	9									
08	6262	X	4460	-0-	-1802	-0-	107	1	4350	3	N	3					15
							3	9									
09	6060	X	5573	-0-	-487	-0-	249	1	5321	3	N	3					18
							3	9									
10	6169	X	5589	-0-	-580	-0-	264	1	5312	3	N	12	15	1			15
							13	9									
11	5880	X	5273	-0-	-607	-0-	254	1	5009	3	N	9					24
							10	9									
12	5766	X	5359	-0-	-407	-0-	266	1	5052	3	N	37	20	1			41
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 68,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21111	X	16259	-0-	-4852	-0-	878	1	15367	2	N	13					25
							14	9									
02	18734	X	14724	-0-	-4010	-0-	801	1	13906	2	N	15	2	0	25	1	13
							17	9									
03	18569	X	15378	-0-	-3191	-0-	883	1	14495	2	N	-0-					13
04	16620	X	14164	-0-	-2456	-0-	811	1	13353	2	N	-0-					13
05	17174	X	13490	-0-	-3684	-0-	761	1	12729	2	N	-0-					13
06	15720	X	13210	-0-	-2510	-0-	735	1	12475	2	N	-0-					13
07	15748	X	12923	-0-	-2825	-0-	741	1	12182	2	N	-0-					13
08	15376	X	12406	-0-	-2970	-0-	673	1	11733	2	N	-0-					13
09	14160	X	13071	-0-	-1089	-0-	752	1	12319	2	N	-0-					13
10	13640	X	12436	-0-	-1204	-0-	704	1	11732	2	N	-0-					13
11	13200	X	11473	-0-	-1727	-0-	670	1	10803	2	N	-0-					13
12	13516	X	11036	-0-	-2480	-0-	649	1	10387	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 160,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	11511	-0-	-2067	-0-	623	1	10888	2	N	-0-					-0-
02	12238	X	10256	-0-	-1982	-0-	559	1	9697	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	10805	-0-	-2029	-0-	619	1	10186	2	N	-0-					-0-
04	12210	X	10248	-0-	-1962	-0-	587	1	9661	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	10406	-0-	-1715	-0-	587	1	9819	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	9951	-0-	-1179	-0-	555	1	9396	2	N	-0-					-0-
07	10974	X	9786	-0-	-1188	-0-	562	1	9224	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	9748	-0-	-1071	-0-	529	1	9219	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	9860	-0-	-400	-0-	566	1	9294	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	9844	-0-	-572	-0-	557	1	9287	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	9392	-0-	-568	-0-	547	1	8845	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	9449	-0-	-750	-0-	556	1	8893	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1621	-0-	-177	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1450	-0-	-350	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1578	-0-	-251	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1171	-0-	-441	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2170	N	1943	-0-	-227	-0-	105	1	1838	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	1758	-0-	-214	-0-	96	1	1662	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	109	1	1788	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	104	1	1699	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	102	1	1707	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1772	-0-	-58	-0-	99	1	1673	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	101	1	1643	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	97	1	1698	2	N	-0-					-0-
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	102	1	1671	2	N	-0-					-0-
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	103	1	1714	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1724	-0-	-16	-0-	100	1	1624	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	99	1	1583	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

01	15562	X	10971	-0-	-4591	-0-	591 17	1 9	10363	2	N	15					141
02	13224	X	9821	-0-	-3403	-0-	534 14	1 9	9273	2	N	13	141	1			13
03	13113	X	9952	-0-	-3161	-0-	572	1	9380	2	N	-0-					13
04	10890	X	9784	-0-	-1106	-0-	560	1	9224	2	N	-0-					13
05	11253	X	9757	-0-	-1496	-0-	552	1	9205	2	N	-0-					13
06	10620	X	9013	-0-	-1607	-0-	502	1	8511	2	N	-0-					13
07	10509	X	8828	-0-	-1681	-0-	506	1	8322	2	N	-0-					13
08	10106	X	8544	-0-	-1562	-0-	464	1	8080	2	N	-0-					13
09	9780	X	8644	-0-	-1136	-0-	497	1	8147	2	N	-0-					13
10	9765	X	8736	-0-	-1029	-0-	496	1	8240	2	N	-0-					13
11	9000	X	8176	-0-	-824	-0-	478	1	7698	2	N	-0-					13
12	8928	X	8423	-0-	-505	-0-	496	1	7927	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 110,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2762	-0-	2762	110424	150	1	2612	2	Y	-0-					2
02	112738	X	2314	-0-	-110424	-0-	126	1	2188	2	Y	-0-					2
03	3224	X	2571	-0-	-653	-0-	147	1	2424	2	Y	-0-					2
04	2970	X	2262	-0-	-708	-0-	130	1	2132	2	Y	-0-					2
05	2759	X	1872	-0-	-887	-0-	106	1	1766	2	Y	-0-					2
06	2670	X	1761	-0-	-909	-0-	98	1	1663	2	Y	-0-					2
07	2573	X	2025	-0-	-548	-0-	116	1	1909	2	Y	-0-					2
08	2573	X	2134	-0-	-439	-0-	116	1	2018	2	Y	-0-					2
09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	136	1	2229	2	Y	-0-					2
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	127	1	2122	2	Y	-0-					2
11	2070	N	1962	-0-	-108	-0-	114	1	1848	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	2449	N	1889	-0-	-560	-0-	111	1	1778	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	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-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1504	-0-	-15	-0-	302	1	1202	2	N	-0-					-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	308	1	1247	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	264	1	1098	2	N	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	306	1	1236	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1351	-0-	-323	-0-	296	1	1051	2	N	4					4
							4	9									
06	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	264	1	1023	2	N	-0-					4
07	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	285	1	1043	2	N	-0-					4
08	1891	N	1320	-0-	-571	-0-	260	1	1060	2	N	-0-					4
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	258	1	1036	2	N	1					5
							1	9									
10	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	262	1	1061	2	N	-0-					5
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	269	1	1083	2	N	-0-					5
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	282	1	1078	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 16,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	540	-0-	-111	-0-	108	1	432	2	N	-0-					1
02	522	N	450	-0-	-72	-0-	89	1	361	2	N	-0-					1
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	123	1	512	2	N	-0-					1
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	138	1	556	2	N	-0-					1
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	141	1	499	2	N	-0-					1
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	132	1	514	2	N	1					2
							1	9									
07	713	N	629	-0-	-84	-0-	135	1	494	2	N	-0-					2
08	899	N	682	-0-	-217	-0-	135	1	547	2	N	-0-					2
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	120	1	484	2	N	-0-					2
10	620	N	597	-0-	-23	-0-	118	1	479	2	N	-0-					2
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	135	1	545	2	N	1					3
							1	9									
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	134	1	514	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 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	13547	X	12315	-0-	-1232	-0-	1379	1	10936	2	Y	-0-					189
02	12673	X	11779	-0-	-894	-0-	1305	1	10474	2	Y	-0-					189
03	13175	X	11240	-0-	-1935	-0-	1313	1	9863	2	Y	58	187	1			60
							64	9									
04	12630	X	7969	-0-	-4661	-0-	821	1	7148	2	Y	-0-					60
05	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	8					68
06	12180	X	11330	-0-	-850	-0-	1057	1	10252	2	Y	19					87
							21	9									
07	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	232	1	13442	2	Y	35					122
							39	9									
08	17382	X	17382	-0-	-0-	-0-	1912	1	15446	2	Y	22					144
							24	9									
09	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	1867	1	14149	2	Y	77	181	1			40
							85	9									
10	15540	X	15540	-0-	-0-	-0-	1901	1	13598	2	Y	37					77
							41	9									
11	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	1546	1	11168	2	Y	42					119
							46	9									
12	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	1614	1	12169	2	Y	40					159
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 143,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 149234 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 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	3906	X	3316	-0-	-590	-0-	371	1	2945	2	Y	-0-					-0-
02	3422	X	3254	-0-	-168	-0-	361	1	2893	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3080	-0-	-423	-0-	362	1	2718	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2257	-0-	-503	-0-	233	1	2024	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	268	1	2602	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	911	-0-	-1941	-0-	15	1	896	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	825	-0-	-2027	-0-	91	1	734	2	Y	-0-					-0-
09	1110	X	675	-0-	-435	-0-	79	1	596	2	Y	-0-					-0-
10	806	X	492	-0-	-314	-0-	60	1	432	2	Y	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	125	1	902	2	Y	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	126	1	953	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRIONES, J. E. "B" WELL #: 6 RRCID -> 155190 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	78	1	620	2	N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	70	1	558	2	N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	75	1	560	2	N	-0-					-0-
04	690	N	407	-0-	-283	-0-	42	1	365	2	N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	202	-0-	-232	-0-	3	1	199	2	N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	2	N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	2	N	-0-					-0-
10	217	N	132	-0-	-85	-0-	16	1	116	2	N	-0-					-0-
11	180	N	25	-0-	-155	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	223	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,323 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	3596	X	3565	-0-	-31	-0-	399	1	3166	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	2926	-0-	-409	-0-	325	1	2601	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3361	-0-	-204	-0-	395	1	2966	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	1908	-0-	-1542	-0-	197	1	1711	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	343	1	3332	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	1194	-0-	-2154	-0-	20	1	1174	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	953	-0-	-2395	-0-	105	1	848	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	855	-0-	-2835	-0-	100	1	755	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	957	-0-	-1182	-0-	117	1	840	2	N	-0-					-0-
11	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	266	1	1919	2	N	-0-					-0-
12	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	267	1	2010	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HERBST, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 062293 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 8993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	317	-0-	-148	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	348	N	317	-0-	-31	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,046 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2578	-0-	-212	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1834	-0-	-1016	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	1613	-0-	-1332	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1951	-0-	-899	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1759	-0-	-1186	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2191	-0-	-382	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
09	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3181	-0-	181	181	3181	2			N	-0-					-0-
12	2831	N	2650	-0-	-181	-0-	2650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 3 RRCID -> 066461 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4501	-0-	-211	-0-	279	1	4222	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	4144	-0-	-264	-0-	261	1	3883	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4610	-0-	-567	-0-	279	1	4331	2	N	-0-					-0-
04	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	270	1	5226	2	N	-0-					-0-
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
08	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4687	-0-	-803	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
10	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
12	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 23 RRCID -> 067223 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
09	660	N	415	-0-	-245	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	682	N	226	-0-	-456	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	660	N	158	-0-	-502	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,449 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. (I) GAS LIFT(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-	1614	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1456	-0-	-81	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	279	-0-	-1178	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 26 RRCID -> 072384 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 10165 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	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
09	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
10	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
12	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 15 RRCID -> 073795 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9907 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	203	N	76	-0-	-127	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	480	N	172	-0-	-308	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 14 RRCID -> 073806 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 10113 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	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
02	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
03	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
05	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
06	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
07	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
08	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5086	-0-	-1034	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4857	-0-	-134	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4399	-0-	-431	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4798	-0-	-193	-0-	4798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 16 RRCID -> 074875 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	957	N	755	-0-	-202	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	800	-0-	-223	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	930	N	573	-0-	-357	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	959	-0-	-467	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	831	-0-	-219	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	964	-0-	-183	-0-	964	2			N	-0-					-0-
11	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 075318 COMPL. DATE 02/19/1978 TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 27 RRCID -> 076571 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2		N	-0-			-0-
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2		N	-0-			-0-
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2		N	-0-			-0-
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2		N	-0-			-0-
05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		N	-0-			-0-
06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		N	-0-			-0-
07	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		N	-0-			-0-
08	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-			-0-
09	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
10	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
11	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
12	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,083 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	4712	X	4453	-0-	-259	-0-	4453	2		N	-0-			-0-
02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2		N	-0-			-0-
03	4898	X	4809	-0-	-89	-0-	4809	2		N	-0-			-0-
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2		N	-0-			-0-
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2		N	-0-			-0-
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2		N	-0-			-0-
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2		N	-0-			-0-
08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		N	-0-			-0-
09	4740	X	2949	-0-	-1791	-0-	2949	2		N	-0-			-0-
10	4340	X	3292	-0-	-1048	-0-	3292	2		N	-0-			-0-
11	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2		N	-0-			-0-
12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 23 RRCID -> 078959 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2930	-0-	-108	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
02	2842	X	2036	-0-	-806	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
03	3038	X	3037	-0-	-1	-0-	3037	2		N	-0-			-0-
04	2940	X	2498	-0-	-442	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
05	2170	N	1392	-0-	-778	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
06	2940	N	759	-0-	-2181	-0-	759	2		N	-0-			-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	4064	-0-	964	964	4064	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	2483	-0-	-517	447	2483	2		N	-0-			-0-
10	2720	N	2273	-0-	-447	-0-	2273	2		N	-0-			-0-
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2		N	-0-			-0-
12	3038	X	2369	-0-	-669	-0-	2369	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			-0-
02	1711	X	-0-	-0-	-1711	-0-					N	-0-			-0-
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-			-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 20 RRCID -> 080282 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	209	1	8959	2	N	-0-			-0-
02	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	212	1	8931	2	N	-0-			-0-
03	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	210	1	9140	2	N	-0-			-0-
04	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	218	1	8719	2	N	-0-			-0-
05	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	207	1	8818	2	N	-0-			-0-
06	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	185	1	7554	2	N	-0-			-0-
07	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	92	1	6318	2	N	-0-			-0-
08	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	143	1	7573	2	N	-0-			-0-
09	8760	X	8354	-0-	-406	-0-	183	1	8171	2	N	-0-			-0-
10	9021	X	8640	-0-	-381	-0-	202	1	8438	2	N	-0-			-0-
11	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	398	1	8089	2	N	-0-			-0-
12	8618	X	7537	-0-	-1081	-0-	264	1	7273	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,506 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
02	725	N	170	-0-	-555	-0-	170	2			N	-0-			-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARTINEZ, C. WELL #: 2 RRCID -> 083875 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	493	N	475	-0-	-18	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	961	N	758	-0-	-203	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	930	N	536	-0-	-394	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3095	-0-	95	95	3095	2			N	-0-					-0-
12	2616	N	2521	-0-	-95	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 27 RRCID -> 083997 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1812	-0-	-102	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1435	-0-	-611	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1460	-0-	-431	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1511	-0-	-349	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 084448 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9222 - 9243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1215	-0-	-3	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1035	-0-	-315	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1213	-0-	-197	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1345	-0-	-366	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1341	-0-	-488	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3226	-0-	126	126	3226	2			N	-0-					-0-
06	2266	N	2140	-0-	-126	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1877	-0-	-703	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2312	-0-	-354	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2207	-0-	-373	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2569	-0-	-97	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 30 RRCID -> 087311 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	3122	-0-	-1460	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
09	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4131	-0-	-369	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3502	-0-	-1427	-0-	3502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 088354 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	465	N	101	-0-	-364	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	279	1	31	2	N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	2	N	-0-					-0-
11	300	N	109	-0-	-191	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	279	N	102	-0-	-177	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

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	2595	X	2421	-0-	-174	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
02	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
03	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
04	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
05	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
06	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
07	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

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	6603	X	6197	-0-	-406	-0-	6197	2			N	-0-					8
02	6119	X	5746	-0-	-373	-0-	5746	2			N	-0-					8
03	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					8
04	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					8
05	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					8
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					8
07	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					8
08	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					8
09	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					8
10	6634	X	6380	-0-	-254	-0-	6380	2			N	-0-					8
11	6420	X	5636	-0-	-784	-0-	5636	2			N	-0-					8
12	6634	X	6119	-0-	-515	-0-	6119	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 70,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 37 RRCID -> 095556 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			Y	-0-					-0-
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	3772	-0-	-1684	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3302	-0-	-883	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	2837	-0-	-1213	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	2638	-0-	-1547	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	1942	-0-	-1840	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	2053	-0-	-1367	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
10	2480	X	2144	-0-	-336	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
11	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
12	2480	X	2362	-0-	-118	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 7 RRCID -> 098658 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	363	-0-	-908	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	88	-0-	-1391	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	310	N	143	-0-	-167	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 40 RRCID -> 102216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
02	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 102747 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	402	2		N	-0-			-0-
02	340	N	340	-0-		-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
03	306	N	306	-0-		-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
04	274	N	274	-0-		-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
05	503	N	503	-0-		-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
06	520	N	520	-0-		-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
07	367	N	367	-0-		-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
08	497	N	497	-0-		-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
09	355	N	355	-0-		-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
10	420	N	420	-0-		-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
11	436	N	436	-0-		-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
12	454	N	454	-0-		-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,874 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. GAS	(I) LIFT(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	2177	-0-		-24	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
02	1914	N	1833	-0-		-81	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
03	2418	N	1876	-0-		-542	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
04	2100	N	1641	-0-		-459	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
05	1953	N	1585	-0-		-368	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
06	1830	N	1606	-0-		-224	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
07	1535	N	1535	-0-		-0-	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
08	1950	N	1950	-0-		-0-	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
09	2351	N	2351	-0-		-0-	-0-	2351	2		N	-0-			-0-
10	2537	N	2537	-0-		-0-	-0-	2537	2		N	-0-			-0-
11	2535	N	2535	-0-		-0-	-0-	2535	2		N	-0-			-0-
12	2535	N	2535	-0-		-0-	-0-	2535	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	419	2		N	-0-			-0-
02	340	N	340	-0-		-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
03	257	N	257	-0-		-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
04	360	N	116	-0-		-244	-0-	116	2		N	-0-			-0-
05	372	N	371	-0-		-1	-0-	371	2		N	-0-			-0-
06	261	N	261	-0-		-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
07	285	N	285	-0-		-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
08	372	N	357	-0-		-15	-0-	357	2		N	-0-			-0-
09	275	N	275	-0-		-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
10	279	N	272	-0-		-7	-0-	272	2		N	-0-			-0-
11	387	N	387	-0-		-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
12	387	N	387	-0-		-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7595	-0-	-589	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	6244	-0-	-1412	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7630	-0-	-337	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
04	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
05	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
06	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
08	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6938	-0-	-232	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
10	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6993	-0-	-27	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	7059	-0-	-195	-0-	7059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1708	-0-	-1795	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	875	-0-	-2402	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	758	-0-	-1288	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4397	-0-	1297	1297	4397	2			N	-0-					-0-
11	2302	N	1005	-0-	-1297	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
12	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 10 RRCID -> 104773 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03	992	N	883	-0-	-109	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	878	-0-	-322	-0-	878	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1008	-0-	-263	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	649	-0-	-374	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	637	1	4908	2	N	-0-			-0-
02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	844	1	4266	2	N	-0-			-0-
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	899	1	4510	2	N	-0-			-0-
04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	662	1	4530	2	N	-0-			-0-
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	574	1	4698	2	N	-0-			-0-
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	587	1	4494	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	541	1	4667	2	N	-0-			-0-
08	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	506	1	4517	2	N	-0-			-0-
09	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	540	1	4235	2	N	-0-			-0-
10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	621	1	4489	2	N	-0-			-0-
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	446	1	3685	2	N	-0-			-0-
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	221	1	3033	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,110 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-			-0-
02	3277	X	2926	-0-	-351	-0-	2926	2			N	-0-			-0-
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-			-0-
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-			-0-
05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-			-0-
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-			-0-
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-			-0-
08	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-			-0-
09	3030	X	2445	-0-	-585	-0-	2445	2			N	-0-			-0-
10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-			-0-
11	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-			-0-
12	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-			-0-
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-			-0-
03	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-			-0-
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-			-0-
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-			-0-
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-			-0-
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-			-0-
08	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
09	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-			-0-
10	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-			-0-
11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-			-0-
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 28 RRCID -> 106412 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 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	12524	X	2895	-0-	-9629	-0-	102	1	2793	2	N	-0-					-0-
02	8062	X	3868	-0-	-4194	-0-	156	1	3712	2	N	-0-					-0-
03	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	199	1	8168	2	N	-0-					-0-
04	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	181	1	8531	2	N	-0-					-0-
05	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	131	1	2409	2	N	-0-					-0-
06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	154	1	2574	2	N	-0-					-0-
07	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	175	1	2341	2	N	-0-					-0-
08	877	X	877	-0-	-0-	-0-	50	1	827	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	472	-0-	-4718	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	139	-0-	-2682	-0-	10	1	129	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	1540	-0-	-1190	-0-	70	1	1470	2	N	-0-					-0-
12	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	196	1	5356	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
02	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
03	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
04	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	2821	-0-	-4289	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
10	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7893	-0-	-777	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	6612	-0-	-2347	-0-	6612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3794	-0-	-825	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	2978	-0-	-1343	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	2114	-0-	-2505	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2952	-0-	-86	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2761	-0-	-277	-0-	2761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL WELL #: 13 RRCID -> 107442 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	1800	-0-		-990	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
02	1512	N	1512	-0-		-0-	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
03	1519	N	1519	-0-		-0-	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
04	1740	N	1536	-0-		-204	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
05	1656	N	1656	-0-		-0-	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
06	1523	N	1523	-0-		-0-	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
07	1033	N	1033	-0-		-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
08	1643	N	1349	-0-		-294	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
09	1530	N	1513	-0-		-17	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
10	1547	N	1547	-0-		-0-	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
11	1596	N	1596	-0-		-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
12	1795	N	1795	-0-		-0-	-0-	1795	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,379 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. GAS LIFT(I)	(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	2746	-0-		-199	-0-	2746	2		N	-0-			-0-
02	2714	X	2714	-0-		-0-	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
03	3097	X	3097	-0-		-0-	-0-	3097	2		N	-0-			-0-
04	2985	X	2985	-0-		-0-	-0-	2985	2		N	-0-			-0-
05	2606	X	2606	-0-		-0-	-0-	2606	2		N	-0-			-0-
06	2653	X	2653	-0-		-0-	-0-	2653	2		N	-0-			-0-
07	3395	X	3395	-0-		-0-	-0-	3395	2		N	-0-			-0-
08	3052	X	3052	-0-		-0-	-0-	3052	2		N	-0-			-0-
09	3000	X	2756	-0-		-244	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
10	3410	X	2867	-0-		-543	-0-	2867	2		N	-0-			-0-
11	3300	X	2925	-0-		-375	-0-	2925	2		N	-0-			-0-
12	3410	X	2569	-0-		-841	-0-	2569	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 45 RRCID -> 107670 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	1015	-0-		-163	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
02	1044	N	943	-0-		-101	-0-	943	2		N	-0-			-0-
03	1054	N	962	-0-		-92	-0-	962	2		N	-0-			-0-
04	990	N	925	-0-		-65	-0-	925	2		N	-0-			-0-
05	1023	N	910	-0-		-113	-0-	910	2		N	-0-			-0-
06	930	N	827	-0-		-103	-0-	827	2		N	-0-			-0-
07	910	N	910	-0-		-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
08	899	N	829	-0-		-70	-0-	829	2		N	-0-			-0-
09	922	N	922	-0-		-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
10	899	N	871	-0-		-28	-0-	871	2		N	-0-			-0-
11	825	N	825	-0-		-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
12	961	N	954	-0-		-7	-0-	954	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	203	N	155	-0-	-48	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	589	N	379	-0-	-210	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	600	N	263	-0-	-337	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	360	N	227	-0-	-133	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	135	-0-	-423	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	348	N	106	-0-	-242	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	465	N	150	-0-	-315	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 47 RRCID -> 108549 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	159	1	8524	2	N	-0-					-0-
02	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	170	1	8298	2	N	-0-					-0-
03	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	223	1	8748	2	N	-0-					-0-
04	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	200	1	8014	2	N	-0-					-0-
05	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	223	1	9438	2	N	-0-					-0-
06	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	285	1	9026	2	N	-0-					-0-
07	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	295	1	8758	2	N	-0-					-0-
08	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	236	1	7353	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	9214	-0-	-146	-0-	226	1	8988	2	N	-0-					-0-
10	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	314	1	9062	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	8788	-0-	-182	-0-	276	1	8512	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	9142	-0-	-127	-0-	259	1	8883	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

CANALES WELL #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 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	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12729	2			N	-0-					16
02	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	12125	2			N	-0-					16
03	11191	X	10918	-0-	-273	-0-	10918	2			N	-0-					16
04	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-					16
05	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-					16
06	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11725	2			N	-0-					16
07	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	2			N	-0-					16
08	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	12460	2			N	-0-					16
09	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	11955	2			N	-0-					16
10	12462	X	12327	-0-	-135	-0-	12327	2			N	-0-					16
11	12060	X	10942	-0-	-1118	-0-	10942	2			N	-0-					16
12	12462	X	9619	-0-	-2843	-0-	9619	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 139,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2276	-0-	-576	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	1873	-0-	-795	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	1270	-0-	-1582	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1200	-0-	-1500	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	1235	-0-	-1555	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1231	-0-	-959	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	827	-0-	-599	-0-	827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 50 RRCID -> 112384 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18296	X	18296	-0-	-0-	-0-	18296	2			N	-0-					-0-
02	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	16259	2			N	-0-					-0-
03	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	15322	2			N	-0-					-0-
04	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
05	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
06	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
07	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
08	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	11547	-0-	-1683	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
10	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	12625	-0-	-395	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12975	-0-	-448	-0-	12975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,726 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. (I) GAS LIFT(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	1115	-0-	-497	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1248	-0-	-579	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	2			N	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	681	-0-	-879	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1035	-0-	-422	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
09	690	N	593	-0-	-97	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	2			N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 36 RRCID -> 114567 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2393	-0-	-37	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	1853	-0-	-697	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
07	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2607	-0-	-28	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2495	-0-	-55	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2561	-0-	-74	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 14 RRCID -> 115214 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 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	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	2103	-0-	-4779	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	3763	-0-	-2675	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
04	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
07	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5642	-0-	-718	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5437	-0-	-887	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5171	-0-	-949	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5270	-0-	-1054	-0-	5270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	197	1	10096	2	N	-0-					-0-
02	10121	X	10004	-0-	-117	-0-	202	1	9802	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	9505	-0-	-1438	-0-	197	1	9308	2	N	-0-					-0-
04	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	177	1	8328	2	N	-0-					-0-
05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	129	1	6197	2	N	-0-					-0-
06	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	186	1	6378	2	N	-0-					-0-
07	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	237	1	8887	2	N	-0-					-0-
08	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	217	1	9328	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7700	-0-	-820	-0-	168	1	7532	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	6451	-0-	-2105	-0-	190	1	6261	2	N	-0-					-0-
11	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	191	1	8364	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	7148	-0-	-1408	-0-	161	1	6987	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,720 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	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	247	1	12587	2	N	-0-					-0-
02	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	212	1	11529	2	N	-0-					-0-
03	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	243	1	12060	2	N	-0-					-0-
04	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	271	1	11679	2	N	-0-					-0-
05	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	279	1	11851	2	N	-0-					-0-
06	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	243	1	10198	2	N	-0-					-0-
07	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	188	1	8359	2	N	-0-					-0-
08	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	235	1	10785	2	N	-0-					-0-
09	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	240	1	11007	2	N	-0-					-0-
10	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	287	1	10896	2	N	-0-					-0-
11	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	246	1	9321	2	N	-0-					-0-
12	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	225	1	9639	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32681	X	6424	-0-	-26257	-0-	6424	2			N	-0-					22
02	7975	X	4770	-0-	-3205	-0-	4770	2			N	-0-					22
03	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	2			N	-0-					22
04	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9167	2	7	9	N	6					28
05	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					28
06	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					28
07	8525	X	7057	-0-	-1468	-0-	7057	2			N	-0-					28
08	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					28
09	8250	X	7230	-0-	-1020	-0-	7223	2	7	9	N	6					34
10	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8803	2			N	-0-					34
11	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					34
12	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 97,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	217	1	7161	2	N	-0-					-0-
02	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	192	1	6443	2	N	-0-					-0-
03	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	211	1	6796	2	N	-0-					-0-
04	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	206	1	6051	2	N	-0-					-0-
05	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	240	1	7906	2	N	-0-					-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	79	1	3048	2	N	-0-					-0-
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	95	1	2680	2	N	-0-					-0-
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	135	1	3925	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	56	1	2704	2	N	-0-					-0-
10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	154	1	4616	2	N	-0-					-0-
11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	142	1	4540	2	N	-0-					-0-
12	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	185	1	5876	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 5 RRCID -> 118278 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	12096	-0-	-1854	-0-	416	1	11680	2	N	-0-					-0-
02	12673	X	11668	-0-	-1005	-0-	460	1	11208	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	11504	-0-	-1671	-0-	405	1	11099	2	N	-0-					-0-
04	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	465	1	12756	2	N	-0-					-0-
05	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	478	1	12989	2	N	-0-					-0-
06	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	457	1	12543	2	N	-0-					-0-
07	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	496	1	12108	2	N	-0-					-0-
08	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	460	1	12238	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	10383	-0-	-2547	-0-	358	1	10025	2	N	-0-					-0-
10	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	404	1	10695	2	N	-0-					-0-
11	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	356	1	10333	2	N	-0-					-0-
12	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	410	1	10968	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 57 RRCID -> 118573 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3342	-0-	-285	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
07	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
08	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
11	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 59 RRCID -> 118574 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2243	-0-	-97	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1828	-0-	-590	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4919	-0-	-196	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
02	4814	X	4616	-0-	-198	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
07	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
08	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
09	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4843	-0-	-407	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4880	-0-	-545	-0-	4880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,519 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		8	-0-	8	6209	8	2			N	-0-					-0-
02	6229	X	20	-0-	-6209	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
04	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
05	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119007 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1842	-0-	-1134	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2417	-0-	-367	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	838	-0-	-1735	-0-	279	1	559	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6835	-0-	3835	3835	270	1	6565	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	8693	-0-	5593	9428	279	1	8414	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4828	-0-	1728	11156	4828	2			N	-0-					-0-
09	14888	X	3732	-0-	-11156	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	561	-0-	-2319	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	254	1	5469	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,105 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. (I) GAS LIFT(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	3788	-0-	-211	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	3487	-0-	-196	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2386	-0-	-1364	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	10542	-0-	-1641	-0-	217	1	10325	2	N	-0-			-0-
02	10904	X	9299	-0-	-1605	-0-	252	1	9047	2	N	-0-			-0-
03	11656	X	9248	-0-	-2408	-0-	198	1	9050	2	N	-0-			-0-
04	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	209	1	8262	2	N	-0-			-0-
05	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	188	1	7855	2	N	-0-			-0-
06	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	181	1	7718	2	N	-0-			-0-
07	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	172	1	7408	2	N	-0-			-0-
08	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	228	1	8044	2	N	-0-			-0-
09	8460	X	7058	-0-	-1402	-0-	160	1	6898	2	N	-0-			-0-
10	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	185	1	7595	2	N	-0-			-0-
11	7080	X	6046	-0-	-1034	-0-	184	1	5862	2	N	-0-			-0-
12	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	174	1	7227	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-			-0-
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-			-0-
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-			-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-			-0-
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-			-0-
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-			-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-			-0-
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-			-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,846 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18879	X	17435	-0-	-1444	-0-	17435	2			N	-0-			25
02	17661	X	16309	-0-	-1352	-0-	16309	2			N	-0-			25
03	18693	X	17898	-0-	-795	-0-	17898	2			N	-0-			25
04	17233	X	17233	-0-	-0-	-0-	17233	2			N	-0-			25
05	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	16944	2			N	-0-			25
06	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	15631	2	6	9	N	5			30
07	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	17519	2			N	-0-			30
08	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	17377	2			N	-0-			30
09	17220	X	16671	-0-	-549	-0-	16660	2	11	9	N	10			40
10	17050	X	16888	-0-	-162	-0-	16888	2			N	-0-			40
11	16500	X	15955	-0-	-545	-0-	15955	2			N	-0-			40
12	17050	X	17028	-0-	-22	-0-	16996	2	32	9	N	29			69

TOTAL GAS PROD: 202,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	9889	X	8805	-0-	-1084	-0-	234	1	8571	2	N	-0-					-0-
02	9135	X	8124	-0-	-1011	-0-	138	1	7986	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	8284	-0-	-1264	-0-	186	1	8098	2	N	-0-					-0-
04	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	179	1	7380	2	N	-0-					-0-
05	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	161	1	8694	2	N	-0-					-0-
06	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	180	1	9463	2	N	-0-					-0-
07	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	192	1	10576	2	N	-0-					-0-
08	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	175	1	6063	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8093	-0-	-697	-0-	163	1	7930	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	8649	-0-	-1922	-0-	159	1	8490	2	N	-0-					-0-
11	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	106	1	10166	2	N	-0-					-0-
12	10571	X	8338	-0-	-2233	-0-	161	1	8177	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 63 RRCID -> 120694 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 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	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
02	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
03	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
04	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
05	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
06	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
07	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
08	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
09	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
10	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
11	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
12	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 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	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1374	-0-	-134	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1337	-0-	-103	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	386	-0-	-1226	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	1626	-0-	-761	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6966	-0-	-71	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
02	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
03	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
04	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
05	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
06	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
07	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
08	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6887	-0-	-523	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	5769	-0-	-1547	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5915	-0-	-895	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	7097	-0-	-33	-0-	7097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	554	1	8436	2	N	-0-					-0-
02	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	676	1	7257	2	N	-0-					-0-
03	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	139	1	8213	2	N	-0-					-0-
04	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	401	1	8143	2	N	-0-					-0-
05	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	286	1	8234	2	N	-0-					-0-
06	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	170	1	7904	2	N	-0-					-0-
07	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	366	1	8087	2	N	-0-					-0-
08	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	559	1	8075	2	N	-0-					-0-
09	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	493	1	7673	2	N	-0-					-0-
10	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	523	1	7530	2	N	-0-					-0-
11	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	666	1	7410	2	N	-0-					-0-
12	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	622	1	7417	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 121716 COMPL. DATE 07/17/1986 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7388 - 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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2012 - PLUGGED 04/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA "B" WELL #: 1 RRCID -> 121964 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3462	-0-	-6117	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
02	8961	X	8325	-0-	-636	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
03	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
04	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
05	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
06	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
07	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
08	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8295	-0-	-1065	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	4041	-0-	-4856	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
11	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	6388	-0-	-2509	-0-	6388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

MCMURREY, WM. WELL #: 44 RRCID -> 122825 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
KING "B" WELL #: 2 D RRCID -> 122902 COMPL. DATE 10/26/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	13255	-0-	-2524	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
02	14761	X	11753	-0-	-3008	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	11824	-0-	-3583	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
04	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
05	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
06	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
07	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
08	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	8195	-0-	-2515	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8497	-0-	-1423	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8010	-0-	-1590	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	7910	-0-	-2010	-0-	7910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 19 RRCID -> 123610 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	783	N	498	-0-	-285	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	731	-0-	-409	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
10	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	892	-0-	-278	-0-	892	2			N	-0-					-0-
12	961	N	694	-0-	-267	-0-	694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA WELL #: 74 RRCID -> 124671 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527

01	5115	X	4081	-0-	-1034	-0-	202	1	3879	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	3870	-0-	-741	-0-	249	1	3621	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4099	-0-	-706	-0-	171	1	3928	2	N	-0-					-0-
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	39	1	4270	2	N	-0-					-0-
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	30	1	4561	2	N	-0-					-0-
06	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	137	1	1834	2	N	-0-					-0-
07	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	84	1	938	2	N	-0-					-0-
08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	90	1	5554	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3306	-0-	-1044	-0-	183	1	3123	2	N	-0-					-0-
10	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	181	1	4941	2	N	-0-					-0-
11	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	91	1	5424	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	3178	-0-	-2464	-0-	173	1	3005	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA "A" WELL #: 5 T RRCID -> 124676 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2247	-0-	-123	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	262	-0-	-2187	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1870	-0-	-500	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1934	-0-	-515	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1928	-0-	-521	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1950	-0-	-300	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
10	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
11	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2759	X	2134	-0-	-625	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	1907	-0-	-666	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3539	-0-	439	439	3539	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3330	-0-	330	769	3330	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3705	-0-	605	1374	3705	2			N	-0-					-0-
08	3945	X	2571	-0-	-1374	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	1720	-0-	-950	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2602	-0-	-157	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2216	-0-	-543	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	122	1	4721	2	N	-0-					-0-
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	169	1	4426	2	N	-0-					-0-
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	105	1	3686	2	N	-0-					-0-
04	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	260	1	4062	2	N	-0-					-0-
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	237	1	3961	2	N	-0-					-0-
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	217	1	3767	2	N	-0-					-0-
07	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	335	1	4363	2	N	-0-					-0-
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	150	1	4086	2	N	-0-					-0-
09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	298	1	3795	2	N	-0-					-0-
10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	389	1	4180	2	N	-0-					-0-
11	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	165	1	4001	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	160	1	3746	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

MCMURREY, WM. WELL #: 45 RRCID -> 126542 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 78 RRCID -> 126688 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
02	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
03	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
04	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
05	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
06	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
07	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
08	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
09	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
10	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	8148	-0-	-282	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8229	-0-	-482	-0-	8229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

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	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1959	-0-	-738	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	963	-0-	-1531	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1380	-0-	-945	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
08	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2074	-0-	-626	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	1812	-0-	-668	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 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	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,428 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	1023	1	14139	2	N	-0-					-0-
02	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	843	1	14024	2	N	-0-					-0-
03	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	1066	1	15009	2	N	-0-					-0-
04	14968	X	14968	-0-	-0-	-0-	926	1	14042	2	N	-0-					-0-
05	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	967	1	13823	2	N	-0-					-0-
06	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	968	1	13795	2	N	-0-					-0-
07	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	956	1	13714	2	N	-0-					-0-
08	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	1027	1	13679	2	N	-0-					-0-
09	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	1039	1	13776	2	N	-0-					-0-
10	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	1050	1	14182	2	N	-0-					-0-
11	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	1013	1	13467	2	N	-0-					-0-
12	14818	X	14220	-0-	-598	-0-	999	1	13221	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
02	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	9672	-0-	-1612	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
04	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
05	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
06	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
08	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
09	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	10138	-0-	-340	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	9967	-0-	-1163	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	10452	-0-	-1049	-0-	10452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130128 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 85 RRCID -> 130148 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
06	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
12	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE, J.D. WELL #: 7 RRCID -> 130240 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3820	2			N	-0-					-0-
02	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
03	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
05	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 86 RRCID -> 130329 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 87 RRCID -> 130706 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	3305	-0-	-175	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-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	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
07	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		3575	-0-	3575	3575	3575	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		3555	-0-	3555	7130	3555	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		2373	-0-	2373	9503	2373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,181 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. (I) GAS LIFT(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	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3255	-0-	355	355	3255	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3518	-0-	418	773	3518	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2392	-0-	-608	165	2392	2			N	-0-					-0-
05	792	X	627	-0-	-165	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
11	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1457	X	792	-0-	-665	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	1363	X	-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	8576	-0-	5476	5476	8576	2			N	-0-					-0-
08	13154	X	7678	-0-	-5476	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
09	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7193	-0-	-1394	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	6036	-0-	-2274	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	6582	-0-	-2005	-0-	6582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, C. WELL #: 6 RRCID -> 131351 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1877	-0-	-882	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
02	2581	X	1709	-0-	-872	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	1524	-0-	-1235	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1478	-0-	-1192	-0-	1270	2	208	9	N	189	166	1			23
05	1891	X	1364	-0-	-527	-0-	1364	2			N	-0-					23
06	1830	X	1147	-0-	-683	-0-	1147	2			N	-0-					23
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					23
08	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	1035	2			N	-0-					23
09	1140	N	935	-0-	-205	-0-	935	2			N	-0-					23
10	1271	N	871	-0-	-400	-0-	871	2			N	-0-					23
11	990	N	763	-0-	-227	-0-	763	2			N	-0-					23
12	961	N	788	-0-	-173	-0-	788	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 14,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
02	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	233	1	12004	2	N	-0-					-0-
03	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	549	1	13016	2	N	-0-					-0-
04	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	464	1	12438	2	N	-0-					-0-
05	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	408	1	11533	2	N	-0-					-0-
06	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	185	1	9143	2	N	-0-					-0-
07	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	465	1	11964	2	N	-0-					-0-
08	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	436	1	11000	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	11168	-0-	-1222	-0-	573	1	10595	2	N	-0-					-0-
10	12152	X	7271	-0-	-4881	-0-	209	1	7062	2	N	-0-					-0-
11	11760	X	7573	-0-	-4187	-0-	178	1	7395	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	11090	-0-	-1062	-0-	511	1	10579	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	810	N	530	-0-	-280	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA WELL #: 92 RRCID -> 131668 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581

01	7812	X	7776	-0-	-36	-0-	310	1	7466	2	N	-0-					-0-
02	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	312	1	6908	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	7574	-0-	-21	-0-	333	1	7241	2	N	-0-					-0-
04	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	301	1	7097	2	N	-0-					-0-
05	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	280	1	6867	2	N	-0-					-0-
06	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	237	1	7182	2	N	-0-					-0-
07	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	195	1	7550	2	N	-0-					-0-
08	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	303	1	6164	2	N	-0-					-0-
09	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	313	1	7601	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	325	1	7425	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6295	-0-	-1025	-0-	229	1	6066	2	N	-0-					-0-
12	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	260	1	7532	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	527	N	337	-0-	-190	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	510	N	326	-0-	-184	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924

01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
03	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19561	X	13423	-0-	-6138	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
02	18299	X	11838	-0-	-6461	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	12326	-0-	-4104	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
04	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
05	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
06	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
07	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
08	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10905	-0-	-885	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
10	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9953	-0-	-7	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	3541	-0-	-6751	-0-	3541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398

01	1395	N	763	-0-	-632	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	966	-0-	-150	-0-	966	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1013	-0-	-187	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
10	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	809	-0-	-245	-0-	809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	5363	X	4844	-0-	-519	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4834	-0-	-154	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5131	-0-	-170	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
05	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4162	-0-	-829	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4777	-0-	-214	-0-	4777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 46 RRCID -> 132464 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
02	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	14645	2			N	-0-					-0-
03	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	15042	2			N	-0-					-0-
04	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
05	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	13657	2			N	-0-					-0-
06	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
07	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	13780	2			N	-0-					-0-
08	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	13599	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	9901	-0-	-4049	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	8330	-0-	-5465	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	6260	-0-	-7090	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	8328	-0-	-5467	-0-	8328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
12	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
02	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	2015	-0-	-205	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1837	-0-	-383	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1357	-0-	-863	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1460	-0-	-772	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					19
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					19
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					19
04	3000	X	2842	-0-	-158	-0-	2842	2			N	-0-					19
05	3100	X	2181	-0-	-919	-0-	2181	2			N	-0-					19
06	3000	X	2930	-0-	-70	-0-	2930	2			N	-0-					19
07	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	2877	2			N	-0-					19
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					19
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					19
10	3038	X	2806	-0-	-232	-0-	2806	2			N	-0-					19
11	3000	X	2847	-0-	-153	-0-	2847	2			N	-0-					19
12	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	2925	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 36,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
02	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2036	-0-	-351	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1979	-0-	-331	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1698	-0-	-282	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1694	-0-	-436	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,698 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	1426	N	1120	-0-	-306	-0-	1120	2			N	-0-					45
02	1305	N	1171	-0-	-134	-0-	1171	2			N	-0-					45
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					45
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					45
05	1240	N	871	-0-	-369	-0-	871	2			N	-0-					45
06	1440	N	732	-0-	-708	-0-	732	2			N	-0-					45
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					45
08	868	N	509	-0-	-359	-0-	509	2			N	-0-					45
09	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	2			N	-0-					45
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					45
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					45
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 12,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2620	-0-	-449	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	2612	-0-	-259	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	1591	-0-	-1478	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2222	-0-	-748	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	425	-0-	-2644	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2061	-0-	-639	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	418	-0-	-2372	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1494	-0-	-576	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
10	403	N	233	-0-	-170	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,560 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. (I) GAS LIFT(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-	216	2			N	-0-					27
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					27
03	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					27
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					27
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					27
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					27
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					27
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					27
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546

01	2604 N	1003	-0-	-1601	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	2552 N	1291	-0-	-1261	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	2759 N	1533	-0-	-1226	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
04	960 N	823	-0-	-137	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
07	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
08	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
09	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
10	2759 N	2432	-0-	-327	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
11	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3263	-0-	163	163	3263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
03	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
07	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 117 RRCID -> 134525 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	4	-0-	-15527	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	14297	X	-0-	-0-	-14297	-0-				N	-0-			-0-
03	7936	X	1	-0-	-7935	-0-	1	2		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.		7019	-0-	7019	7019	7019	2		N	-0-			-0-
11	T. A.		20466	-0-	20466	27485	20466	2		N	-0-			-0-
12	44067	X	16582	-0-	-27485	-0-	16582	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 124 RRCID -> 134564 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		N	-0-			-0-
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2		N	-0-			-0-
03	3069	X	2835	-0-	-234	-0-	2835	2		N	-0-			-0-
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2		N	-0-			-0-
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2		N	-0-			-0-
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2		N	-0-			-0-
07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		N	-0-			-0-
08	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2		N	-0-			-0-
09	2970	X	2891	-0-	-79	-0-	2891	2		N	-0-			-0-
10	3069	X	2572	-0-	-497	-0-	2572	2		N	-0-			-0-
11	2970	X	2388	-0-	-582	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,635 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. (I) GAS 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	15841	X	11205	-0-	-4636	-0-	11205	2		N	-0-			-0-
02	14355	X	12724	-0-	-1631	-0-	12724	2		N	-0-			-0-
03	13144	X	10206	-0-	-2938	-0-	10206	2		N	-0-			-0-
04	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2		N	-0-			-0-
05	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12755	2		N	-0-			-0-
06	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	2		N	-0-			-0-
07	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	11763	2		N	-0-			-0-
08	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	11834	2		N	-0-			-0-
09	11550	X	11173	-0-	-377	-0-	11173	2		N	-0-			-0-
10	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	13735	2		N	-0-			-0-
11	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2		N	-0-			-0-
12	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	12750	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

01	9951 X	7465	-0-	-2486	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
02	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
03	9486 X	8620	-0-	-866	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
04	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
05	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
06	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
07	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
08	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
09	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
10	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
11	8820 X	7943	-0-	-877	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
12	11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,206 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 129 RRCID -> 135989 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1735	-0-	-179	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1564	-0-	-389	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1454	-0-	-313	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3349	-0-	249	249	3349	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2822	-0-	-178	71	2822	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3344	-0-	244	315	3344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA WELL #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1154	-0-	-892	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3273	-0-	173	173	3273	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2051	-0-	-289	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
11	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	1959	-0-	-459	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	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 #: 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	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2713	-0-	-287	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2961	-0-	-39	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	2015	-0-	-31	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1940	-0-	-168	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1232	-0-	-718	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1755	-0-	-198	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1882	-0-	-412	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1642	-0-	-280	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA WELL #: 120 RRCID -> 137348 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775

01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2693	-0-	-97	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2861	X	2725	-0-	-136	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
02	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
04	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
07	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
08	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3807	-0-	807	807	3807	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3382	-0-	282	1089	3382	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3133	-0-	133	1222	3133	2			N	-0-					-0-
12	4388	X	3166	-0-	-1222	-0-	3166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	58	X	5	-0-	-53	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
06	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 136 RRCID -> 137988 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6792	-0-	-2384	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	4934	-0-	-2258	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	3997	-0-	-3195	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
10	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
11	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	216	1	6408	2	N	-0-					-0-
12	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	279	1	6205	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 137 RRCID -> 138005 COMPL. DATE 03/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	141	1	5658	2	N	-0-					-0-
02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	168	1	5241	2	N	-0-					-0-
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	138	1	5683	2	N	-0-					-0-
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	99	1	5373	2	N	-0-					-0-
05	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	49	1	5507	2	N	-0-					-0-
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	95	1	5240	2	N	-0-					-0-
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	50	1	5356	2	N	-0-					-0-
08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	144	1	5336	2	N	-0-					-0-
09	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	99	1	5009	2	N	-0-					-0-
10	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	143	1	4948	2	N	-0-					-0-
11	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	184	1	5014	2	N	-0-					-0-
12	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	193	1	5182	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 140 RRCID -> 138006 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 138 RRCID -> 138501 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8286 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1176	-0-	-1794	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2542	-0-	-527	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	633	-0-	-2436	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	626	-0-	-2344	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1519	-0-	-1550	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1665	-0-	-795	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA WELL #: 142 RRCID -> 138617 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474

01	6820	X	5290	-0-	-1530	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	5261	-0-	-1032	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5716	-0-	-856	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
04	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
06	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5139	-0-	-621	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
10	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
11	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5113	-0-	-188	-0-	5113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	660	N	56	-0-	-604	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	65	-0-	-958	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4858	-0-	-753	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	4868	-0-	-381	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5565	-0-	-46	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
04	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
05	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
07	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
08	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
09	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5985	-0-	-60	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
11	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5261	-0-	-784	-0-	5261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	398	1	3981	2	N	-0-					-0-
02	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	306	1	3813	2	N	-0-					-0-
03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	440	1	3901	2	N	-0-					-0-
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	400	1	3741	2	N	-0-					-0-
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	219	1	3695	2	N	-0-					-0-
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	404	1	3138	2	N	-0-					-0-
07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	284	1	4174	2	N	-0-					-0-
08	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	153	1	3990	2	N	-0-					-0-
09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	462	1	3573	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4096	-0-	-306	-0-	369	1	3727	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3432	-0-	-828	-0-	344	1	3088	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	3027	-0-	-1375	-0-	501	1	2526	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	888	-0-	-352	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1019	-0-	-181	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	991	-0-	-249	-0-	991	2			N	-0-					-0-
06	870	N	547	-0-	-323	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,123 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. (I) GAS LIFT(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-	5861	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	4963	-0-	-286	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5355	-0-	-256	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
04	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
05	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
08	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
10	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	1654	-0-	-2314	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	2072	-0-	-16	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2124	-0-	-139	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2139	-0-	-21	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1879	-0-	-191	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2037	-0-	-226	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1840	-0-	-140	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 147 RRCID -> 139654 COMPL. DATE 08/11/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 155 RRCID -> 140151 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2177	-0-	-179	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
02	2204	X	1865	-0-	-339	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1848	-0-	-508	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1700	-0-	-580	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1878	-0-	-478	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1768	-0-	-332	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1791	-0-	-193	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1688	-0-	-82	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
07	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 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	3193	X	312	-0-	-2881	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	-0-	-0-	-2987	-0-					N	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-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: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1098	-0-	-1258	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
02	2204	X	951	-0-	-1253	-0-	951	2		N	-0-			-0-
03	2139	X	865	-0-	-1274	-0-	865	2		N	-0-			-0-
04	1500	X	710	-0-	-790	-0-	710	2		N	-0-			-0-
05	1550	X	669	-0-	-881	-0-	669	2		N	-0-			-0-
06	840	N	588	-0-	-252	-0-	588	2		N	-0-			-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		N	-0-			-0-
10	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	3318	-0-	318	318	3318	2		N	-0-			-0-
12	2705	N	2387	-0-	-318	-0-	2387	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,566 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	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2		N	-0-			-0-
02	2900	N	3236	-0-	336	336	3236	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	3272	-0-	172	508	3272	2		N	-0-			-0-
04	2623	N	2115	-0-	-508	-0-	2115	2		N	-0-			-0-
05	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
06	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
07	1426	X	1195	-0-	-231	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
08	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2		N	-0-			-0-
10	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
11	1380	X	14	-0-	-1366	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2		N	-0-			12
02	7511	X	6605	-0-	-906	-0-	6605	2		N	-0-			12
03	8029	X	6756	-0-	-1273	-0-	6756	2		N	-0-			12
04	7770	X	6261	-0-	-1509	-0-	6261	2		N	-0-			12
05	8029	X	6280	-0-	-1749	-0-	6280	2		N	-0-			12
06	7350	X	5459	-0-	-1891	-0-	5459	2		N	-0-			12
07	7068	X	4799	-0-	-2269	-0-	4799	2		N	-0-			12
08	6758	X	6498	-0-	-260	-0-	6498	2		N	-0-			12
09	6270	X	4078	-0-	-2192	-0-	4078	2		N	-0-			12
10	6293	X	5783	-0-	-510	-0-	5783	2		N	-0-			12
11	6210	X	5024	-0-	-1186	-0-	5024	2		N	-0-			12
12	6417	X	4939	-0-	-1478	-0-	4939	2		N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 70,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3534	X	3371	-0-	-163	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
02	3219	X	3208	-0-	-11	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3319	-0-	-101	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3368	-0-	-166	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3203	-0-	-217	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3319	-0-	-215	-0-	3319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 162 RRCID -> 141455 COMPL. DATE 05/03/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	8496	-0-	5596	5596	8496	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2441	-0-	-659	4937	2441	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	10	-0-	-2990	1947	10	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1	-0-	-2510	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	4	-0-	-2426	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
09	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
10	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6331	-0-	3331	3331	6331	2			N	-0-					-0-
12	11849	X	8518	-0-	-3331	-0-	8518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 165 RRCID -> 141463 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	430	2			N	-0-					-0-
02	377	N	129	-0-	-248	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	390	N	257	-0-	-133	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	390	N	167	-0-	-223	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 164 RRCID -> 141829 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
06	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
09	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
10	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
11	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1598	-0-	-541	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1496	-0-	-244	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1133	-0-	-789	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1078	-0-	-482	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1400	-0-	-212	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1170	-0-	-630	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1016	-0-	-844	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1191	-0-	-27	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	918	-0-	-353	-0-	918	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	999	-0-	-201	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	395	-0-	-225	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	390	N	185	-0-	-205	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 11 RRCID -> 142623 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4460	-0-	-283	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4136	-0-	-301	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4379	-0-	-209	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4211	-0-	-49	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4328	-0-	-105	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3825	-0-	-465	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4395	-0-	-38	-0-	4395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA WELL #: 169 RRCID -> 143058 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231

01	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
02	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
03	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
04	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
05	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
06	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
07	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
08	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
09	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
10	5797 X	5335	-0-	-462	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
11	5610 X	5607	-0-	-3	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
12	5859 X	5570	-0-	-289	-0-	5570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

01	3596	X	3534	-0-	-62	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	3037	-0-	-327	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2963	-0-	-633	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3012	-0-	-228	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2349	-0-	-999	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	3041	-0-	-19	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3125	-0-	-37	-0-	3125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520

01	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
02	1247	X	1200	-0-	-47	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	680	-0-	-610	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1031	-0-	-259	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1046	-0-	-287	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1004	-0-	-286	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	671	-0-	-383	-0-	671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 13 RRCID -> 144564 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1844	-0-	-256	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1737	-0-	-309	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 16 RRCID -> 144565 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	920	-0-	-196	-0-	894	2	26	9	N	24	41	1			17
02	1044	N	914	-0-	-130	-0-	914	2			N	-0-					17
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					17
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					17
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1191	2	7	9	N	6					23
06	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	2			N	-0-					23
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					23
08	1209	N	951	-0-	-258	-0-	951	2			N	-0-					23
09	1020	N	698	-0-	-322	-0-	690	2	8	9	N	7					30
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					30
11	930	N	630	-0-	-300	-0-	630	2			N	-0-					30
12	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 10,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 176 RRCID -> 146038 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4384	-0-	-49	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	-0-	-0-	-4147	-0-					N	-0-					-0-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-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	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
11	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
12	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	986	N	814	-0-	-172	-0-	814	2			N	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
09	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-
12	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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-

HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114

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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
07	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
08	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
09	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
10	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	135	1	4599	2	N	-0-					-0-
11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	270	1	3971	2	N	-0-					-0-
12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	279	1	3183	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,882 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	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1875	2	88	9	N	80	63	1			51
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					51
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					51
04	690	N	415	-0-	-275	-0-	415	2			N	-0-					51
05	713	N	450	-0-	-263	-0-	450	2			N	-0-					51
06	690	N	287	-0-	-403	-0-	287	2			N	-0-					51
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					51
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					51
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					51
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					51
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					51
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 14,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HERBST, M.V. WELL #: 21 RRCID -> 147444 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2012 - PLUGGED 10/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					37
02	2320	X	1950	-0-	-370	-0-	1950	2			N	-0-					37
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					37
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					37
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					37
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					37
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					37
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					37
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					37
10	2480	X	2327	-0-	-153	-0-	2327	2			N	-0-					37
11	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					37
12	2480	X	1788	-0-	-692	-0-	1788	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 36,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6786	-0-	-902	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	6114	-0-	-1078	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7005	-0-	-621	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
04	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
05	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
06	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
08	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
10	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
11	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
12	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 174 RRCID -> 147765 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8596 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2012 - PLUGGED 03/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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 #: 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	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
02	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
03	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
04	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
05	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
06	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
07	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
08	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
09	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
10	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
11	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	11315	-0-	-62	-0-	11315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 179 RRCID -> 148453 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	8304	-0-	-283	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
02	7772	X	7447	-0-	-325	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8254	-0-	-116	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
04	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
05	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
06	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
07	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
08	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
09	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7942	-0-	-87	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7644	-0-	-6	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7684	-0-	-376	-0-	7684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

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-

RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

01	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	540	N	241	-0-	-299	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	620	N	377	-0-	-243	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	372	N	186	-0-	-186	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	630	N	275	-0-	-355	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

MCMURREY, WM. WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561

01	1116	N	840	-0-	-276	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	810	N	719	-0-	-91	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	744	N	435	-0-	-309	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1447	-0-	-113	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	853	-0-	-635	-0-	853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

01	1240	N	916	-0-	-324	-0-	891	2	25	9	N	23					37
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					37
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					37
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					37
05	1767	N	1376	-0-	-391	-0-	1376	2			N	-0-					37
06	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	1339	2			N	-0-					37
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					37
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					37
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					37
10	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1293	2			N	-0-					37
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					37
12	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1247	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 16,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HERBST, M. V. WELL #: 23 RRCID -> 150574 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7647 - 7708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013 - P & A 02-20-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

01	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	2	N	-0-			-0-
02	899	N	718	-0-	-181	-0-	718	2	N	-0-			-0-
03	899	N	783	-0-	-116	-0-	783	2	N	-0-			-0-
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	2	N	-0-			-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-			-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-			-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-			-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-			-0-
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	382	-0-	-765	-0-	382	2	N	-0-			-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

01	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1325	-0-	-473	-0-	1325	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	1249	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	1225	2	N	-0-			-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1201	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	1111	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	879	-0-	-454	-0-	879	2	N	-0-			-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-			-0-
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARRILLO, O.P. WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

01	1612	N	666	-0-	-946	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	654	-0-	-390	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	810	N	554	-0-	-256	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	806	N	141	-0-	-665	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					14
02	174	N	141	-0-	-33	-0-	141	2			N	-0-					14
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					14
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					14
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					14
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					14
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					14
08	992	N	170	-0-	-822	-0-	170	2			N	-0-					14
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					14
10	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	2			N	-0-					14
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					14
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN TRUST WELL #: 4 RRCID -> 151807 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 11276 PERF.10040 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - P & A 01-31-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO NUEVO WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410

01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-					-0-
03	434	N	214	-0-	-220	-0-	214	2		N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-					-0-
09	420	N	210	-0-	-210	-0-	210	2		N	-0-					-0-
10	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2		N	-0-					-0-
11	420	N	235	-0-	-185	-0-	235	2		N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-					-0-
02	232	N	155	-0-	-77	-0-	155	2		N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2		N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 153792 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

BRUNI RANCH WELL #: 31 RRCID -> 153866 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10096 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	600	-0-	-423	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	482	-0-	-1318	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	589	N	285	-0-	-304	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					60
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					60
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1570	2	23	9	N	21					81
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1648	2	22	9	N	20					101
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					101
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					101
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					101
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					101
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					101
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					101
11	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	1416	2			N	-0-					101
12	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	1482	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 17,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6062	2	25	9	N	23					100
02	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					100
03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					100
04	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					100
05	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					100
06	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					100
07	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5659	2	11	9	N	10					110
08	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					110
09	5640	X	292	-0-	-5348	-0-	292	2			N	-0-					110
10	5642	X	237	-0-	-5405	-0-	237	2			N	-0-					110
11	5460	X	326	-0-	-5134	-0-	326	2			N	-0-					110
12	5642	X	297	-0-	-5345	-0-	297	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 43,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
L & P WELL #: 4 RRCID -> 154278 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2415	-0-	-65	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2235	-0-	-255	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	1845	-0-	-728	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1920	-0-	-420	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
10	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2075	-0-	-157	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1099	-0-	-881	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2420	-0-	-277	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	385	-0-	-2033	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	403	-0-	-1817	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3952	-0-	852	852	3952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	2041	2			N	-0-					20
02	1972	N	1877	-0-	-95	-0-	1877	2			N	-0-					20
03	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	1897	2			N	-0-					20
04	1980	N	1513	-0-	-467	-0-	1513	2			N	-0-					20
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					20
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					20
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					20
08	2170	N	1660	-0-	-510	-0-	1660	2			N	-0-					20
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					20
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					20
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					20
12	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1810	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 22,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	217	N	59	-0-	-158	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1605	2	15	9	N	14					28
02	1566	N	749	-0-	-817	-0-	749	2			N	-0-					28
03	1612	N	790	-0-	-822	-0-	790	2			N	-0-					28
04	1560	N	928	-0-	-632	-0-	928	2			N	-0-					28
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					28
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					28
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					28
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					28
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					28
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					28
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					28
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 13,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RANCHO NUEVO WELL #: 12 RRCID -> 157440 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1413	-0-	-327	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1211	-0-	-649	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1072	-0-	-728	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	47	-0-	-1503	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	38	-0-	-1192	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 182 RRCID -> 157516 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	4050	-0-	-11	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	1258	-0-	-2541	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3655	-0-	-375	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	33	-0-	-3935	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RANCHO NUEVO WELL #: 13 RRCID -> 157822 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	5950	2	53	9	N	48					82
02	5858	X	5718	-0-	-140	-0-	5718	2			N	-0-					82
03	6262	X	5942	-0-	-320	-0-	5942	2			N	-0-					82
04	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					82
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					82
06	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					82
07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					82
08	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					82
09	5700	X	4294	-0-	-1406	-0-	4294	2			N	-0-					82
10	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					82
11	5880	X	5800	-0-	-80	-0-	5800	2			N	-0-					82
12	6076	X	5576	-0-	-500	-0-	5576	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 68,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5924	-0-	-183	-0-	5924	2			N	-0-					25
02	5713	X	5507	-0-	-206	-0-	5507	2			N	-0-					25
03	6014	X	5721	-0-	-293	-0-	5721	2			N	-0-					25
04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					25
05	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					25
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					25
07	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					25
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					25
09	5700	X	5281	-0-	-419	-0-	5281	2			N	-0-					25
10	5797	X	5428	-0-	-369	-0-	5428	2			N	-0-					25
11	5610	X	5336	-0-	-274	-0-	5336	2			N	-0-					25
12	5766	X	5436	-0-	-330	-0-	5436	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 67,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 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	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
02	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
03	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
04	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	12038	2			N	-0-					-0-
05	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
06	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
07	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
08	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
09	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
10	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
11	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
12	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	651	N	466	-0-	-185	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	630	N	564	-0-	-66	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3-D RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 159655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
02	7105	X	6783	-0-	-322	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7178	-0-	-355	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
04	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
05	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
06	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
07	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
08	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6632	-0-	-268	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6035	-0-	-1033	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6214	-0-	-536	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6626	-0-	-349	-0-	6626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIONES, E.L. WELL #: 3 RRCID -> 160335 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	319	N	263	-0-	-56	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

L & P WELL #: 6 RRCID -> 160625 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922

01	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
02	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
03	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
04	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
05	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
06	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
07	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
08	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
09	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
10	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
11	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
12	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, C. WELL #: 8 RRCID -> 161188 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3558	-0-	-689	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3262	-0-	-595	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3744	-0-	-317	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	975	-0-	-2625	-0-	975	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	205	-0-	-3174	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2148	-0-	-1122	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3081	-0-	-298	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4623	2	69	9	N	63	79	1			26
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					26
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					26
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					26
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4399	2	2	9	N	2					28
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					28
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					28
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					28
09	4290	X	4104	-0-	-186	-0-	4104	2			N	-0-					28
10	4216	X	4196	-0-	-20	-0-	4196	2			N	-0-					28
11	4080	X	3939	-0-	-141	-0-	3939	2			N	-0-					28
12	4216	X	3927	-0-	-289	-0-	3927	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 50,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	922	-0-	-267	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1388	-0-	-172	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	527	N	228	-0-	-299	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	510	N	184	-0-	-326	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	496	N	118	-0-	-378	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	631	-0-	-268	-0-	631	2			N	-0-					14
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					14
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					14
04	600	N	238	-0-	-362	-0-	238	2			N	-0-					14
05	744	N	46	-0-	-698	-0-	46	2			N	-0-					14
06	780	N	59	-0-	-721	-0-	59	2			N	-0-					14
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					14
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					14
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					14
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					14
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					14
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
08	961	N	794	-0-	-167	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
10	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 8682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	829	2		N	-0-			-0-
02	725	N	579	-0-	-146	-0-	579	2		N	-0-			-0-
03	930	N	378	-0-	-552	-0-	378	2		N	-0-			-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
09	1290	N	661	-0-	-629	-0-	661	2		N	-0-			-0-
10	1023	N	556	-0-	-467	-0-	556	2		N	-0-			-0-
11	1050	N	511	-0-	-539	-0-	511	2		N	-0-			-0-
12	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3-D RANCHES WELL #: 6 RRCID -> 164829 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	292	-0-	-390	-0-	292	2		N	-0-			-0-
02	348	N	217	-0-	-131	-0-	217	2		N	-0-			-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
04	270	N	32	-0-	-238	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
09	600	N	249	-0-	-351	-0-	249	2		N	-0-			-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1181	-0-	-28	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
02	1160	N	1080	-0-	-80	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
04	1140	N	990	-0-	-150	-0-	990	2		N	-0-			-0-
05	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
06	1170	N	58	-0-	-1112	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2545	-0-	-369	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2655	-0-	-259	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
07	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
08	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3165	-0-	165	165	3165	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3300	-0-	200	365	3300	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3108	-0-	108	473	3108	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3278	-0-	-473	-0-	3278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3100	N	2393	-0-	-707	1405	2393	2			Y	-0-					-0-
02	3656	X	2251	-0-	-1405	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
03	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
04	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
05	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
07	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
08	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
09	2370	X	2263	-0-	-107	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	1755	-0-	-694	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	1650	-0-	-540	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	760	-0-	-1565	-0-	760	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,369 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	310	N	54	-0-	-256	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2852	N	2372	-0-	-480	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	860	-0-	-851	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3434	-0-	334	334	3434	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2216	-0-	-334	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2168	-0-	-592	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2205	-0-	-647	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2213	-0-	-639	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1961	-0-	-379	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2021	-0-	-397	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	1977	-0-	-183	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6076	X	5601	-0-	-475	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4964	-0-	-720	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5590	-0-	-362	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
06	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
08	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4903	-0-	-407	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5145	-0-	-249	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4940	-0-	-280	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4854	-0-	-540	-0-	4854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 188 RRCID -> 167560 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	636	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	630	N	493	-0-	-137	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	589	N	392	-0-	-197	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA A WELL #: 9 RRCID -> 167961 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	667	N	411	-0-	-256	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	713	N	396	-0-	-317	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	690	N	374	-0-	-316	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	13145	-0-	-991	-0-	5	1	13140	2	N	-0-					-0-
02	13195	X	11438	-0-	-1757	-0-	77	1	11361	2	N	-0-					-0-
03	13857	X	13100	-0-	-757	-0-	280	1	12820	2	N	-0-					-0-
04	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	258	1	12214	2	N	-0-					-0-
05	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	204	1	11510	2	N	-0-					-0-
06	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	271	1	11543	2	N	-0-					-0-
07	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	384	1	11889	2	N	-0-					-0-
08	18992	X	18992	-0-	-0-	-0-	6269	1	12723	2	N	-0-					-0-
09	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	571	1	12020	2	N	-0-					-0-
10	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	3249	1	12244	2	N	-0-					-0-
11	12600	X	12256	-0-	-344	-0-	379	1	11877	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	12307	-0-	-713	-0-	310	1	11997	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1175	-0-	-188	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1094	-0-	-487	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1365	-0-	-216	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	718	-0-	-708	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1103	-0-	-217	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	904	-0-	-522	-0-	904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7572	-0-	-1170	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
02	7801	X	7402	-0-	-399	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7852	-0-	-549	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
04	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
05	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
06	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
07	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
08	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
09	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7584	-0-	-104	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	7406	-0-	-34	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7764	-0-	-48	-0-	7764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 191 RRCID -> 170460 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3119	-0-	-680	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4278	-0-	4278	4278	4278	2			N	-0-					-0-
05	8437	X	4159	-0-	-4278	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
07	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4165	-0-	-144	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4038	-0-	-132	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4159	-0-	-212	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3830	-0-	-400	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 193 RRCID -> 171096 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 195 RRCID -> 171783 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3381	-0-	-649	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
02	3770	X	2866	-0-	-904	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3092	-0-	-938	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
08	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	1927	-0-	-1583	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	2696	-0-	-745	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2829	-0-	-501	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3088	-0-	-353	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 198 RRCID -> 171850 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11627	-0-	-990	-0-	1121	1	10506	2	N	-0-					-0-
02	11803	X	11186	-0-	-617	-0-	1190	1	9996	2	N	-0-					-0-
03	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	1721	1	11468	2	N	-0-					-0-
04	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	1498	1	10517	2	N	-0-					-0-
05	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	836	1	8469	2	N	-0-					-0-
06	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	1161	1	10272	2	N	-0-					-0-
07	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	1613	1	10573	2	N	-0-					-0-
08	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	1665	1	10339	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	11430	-0-	-360	-0-	1749	1	9681	2	N	-0-					-0-
10	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	1428	1	9399	2	N	-0-					-0-
11	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	1004	1	9617	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	9716	-0-	-18	-0-	1599	1	8117	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 200 RRCID -> 172391 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1151	-0-	-199	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	886	-0-	-254	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	224	-0-	-954	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1069	-0-	-295	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	670	-0-	-260	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,201 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	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
02	1305	N	1192	-0-	-113	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	999	-0-	-303	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	617	-0-	-871	-0-	617	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA WELL #: 202 RRCID -> 172833 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8862 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2012 - PLUGGED 09/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	406	N	388	-0-	-18	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	390	N	175	-0-	-215	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2169	-0-	-776	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
02	2755	X	2106	-0-	-649	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2084	-0-	-861	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	2110	-0-	-140	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
10	2573	X	1799	-0-	-774	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
11	2370	X	2201	-0-	-169	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
12	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	841	-0-	-58	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
02	870	N	805	-0-	-65	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	141	-0-	-579	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	211	-0-	-688	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	307	-0-	-593	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	316	2			Y	-0-					-0-
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
03	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
04	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
05	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
06	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
07	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
08	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
09	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2037	-0-	-629	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2142	-0-	-138	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	1976	-0-	-380	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1895	-0-	-264	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
05	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
06	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
09	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
10	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
11	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
12	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	6882	X	6187	-0-	-695	-0-	6187	2			Y	-0-					-0-
02	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			Y	-0-					-0-
03	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			Y	-0-					-0-
04	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			Y	-0-					-0-
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			Y	-0-					-0-
06	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			Y	-0-					-0-
07	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			Y	-0-					-0-
08	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			Y	-0-					-0-
09	7260	X	5731	-0-	-1529	-0-	5731	2			Y	-0-					-0-
10	6944	X	5261	-0-	-1683	-0-	5261	2			Y	-0-					-0-
11	6720	X	6377	-0-	-343	-0-	6377	2			Y	-0-					-0-
12	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING B WELL #: 4 RRCID -> 173320 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			Y	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
03	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
07	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
08	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
09	4440	X	928	-0-	-3512	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	1122	-0-	-2536	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	979	-0-	-2051	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
12	1426	X	1257	-0-	-169	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL B WELL #: 4 RRCID -> 173340 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
12	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 44 RRCID -> 173582 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4697	-0-	-480	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	3706	-0-	-1137	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4768	-0-	-316	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
06	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
08	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
09	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
10	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4538	-0-	-360	-0-	4538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 45 RRCID -> 173920 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1693	-0-	-322	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
02	1885	X	1815	-0-	-70	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	718	-0-	-1142	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	679	-0-	-344	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA B2 WELL #: 11 RRCID -> 173923 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
02	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
03	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
04	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
05	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
06	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
08	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
10	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
11	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
12	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1112	-0-	-252	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,074 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	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1053	-0-	-507	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	981	-0-	-755	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	900	-0-	-420	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	953	-0-	-566	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	922	-0-	-518	-0-	922	2			N	-0-					-0-
12	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9751	-0-	-572	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
02	9657	X	9225	-0-	-432	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
04	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
05	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
06	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
07	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
08	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8365	-0-	-935	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8373	-0-	-1268	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8706	-0-	-624	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8775	-0-	-866	-0-	8775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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-

BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302

01	10757 X	9229	-0-	-1528	-0-	9229	2		Y	-0-			2
02	10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	2		Y	-0-			2
03	9486 X	5556	-0-	-3930	-0-	5556	2		Y	-0-			2
04	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2		Y	-0-			2
05	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2		Y	-0-			2
06	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2		Y	-0-			2
07	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2		Y	-0-			2
08	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2		Y	-0-			2
09	13976 X	13976	-0-	-0-	-0-	13976	2		Y	-0-			2
10	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2		Y	-0-			2
11	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2		Y	-0-			2
12	4681 X	4437	-0-	-244	-0-	4437	2		Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 83,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

01	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2		N	-0-			87
02	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-			87
03	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2		N	-0-			87
04	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		N	-0-			87
05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2		N	-0-			87
06	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-			87
07	3100 N	3281	-0-	181	181	3281	2		N	-0-			87
08	3100 N	3227	-0-	127	308	3227	2		N	-0-			87
09	3000 N	2937	-0-	-63	245	2937	2		N	-0-			87
10	2399 X	2154	-0-	-245	-0-	2154	2		N	-0-			87
11	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-			87
12	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2		N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: 33,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	232	N	218	-0-	-14	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
02	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
03	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
04	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
05	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
06	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7552	2	88	9	N	80					80
07	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					80
08	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7445	2	68	9	N	62	115	1			27
09	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					27
10	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					27
11	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					27
12	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 106,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	2873	-0-	-4970	-0-	2873	2			Y	-0-					1
02	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			Y	-0-					1
03	7843	X	7086	-0-	-757	-0-	7086	2			Y	-0-					1
04	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			Y	-0-					1
05	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			Y	-0-					1
06	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			Y	-0-					1
07	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			Y	-0-					1
08	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			Y	-0-					1
09	8910	X	7581	-0-	-1329	-0-	7581	2			Y	-0-					1
10	7967	X	7744	-0-	-223	-0-	7744	2			Y	-0-					1
11	7710	X	7567	-0-	-143	-0-	7567	2			Y	-0-					1
12	7843	X	7257	-0-	-586	-0-	7257	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 87,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL B WELL #: 5 RRCID -> 175159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 207 RRCID -> 175304 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			Y	-0-					-0-
02	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			Y	-0-					-0-
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			Y	-0-					-0-
04	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			Y	-0-					-0-
05	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			Y	-0-					-0-
06	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			Y	-0-					-0-
07	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			Y	-0-					-0-
08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			Y	-0-					-0-
09	5790	X	3275	-0-	-2515	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
10	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			Y	-0-					-0-
11	5790	X	5742	-0-	-48	-0-	5742	2			Y	-0-					-0-
12	5859	X	5841	-0-	-18	-0-	5841	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,577 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	3472	X	3039	-0-	-433	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2705	-0-	-543	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2837	-0-	-103	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2696	-0-	-424	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2649	-0-	-575	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
02	2030	N	1553	-0-	-477	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	791	-0-	-979	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 175790 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8652	-0-	-214	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7692	-0-	-341	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7088	-0-	-1530	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
04	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
05	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
06	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
07	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
08	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	5728	-0-	-2072	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	5397	-0-	-2725	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
11	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
12	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1526	-0-	-365	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1315	-0-	-251	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	977	-0-	-170	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 20 RRCID -> 175918 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2100	-0-	-349	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
02	2291	X	2219	-0-	-72	-0-	2219	2		N	-0-			-0-
03	2449	X	1456	-0-	-993	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2		N	-0-			-0-
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2		N	-0-			-0-
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		N	-0-			-0-
07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2		N	-0-			-0-
08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2		N	-0-			-0-
09	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
10	2449	X	1437	-0-	-1012	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2		N	-0-			-0-
12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176001 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2		Y	-0-			1
02	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2		Y	-0-			1
03	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2		Y	-0-			1
04	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2		Y	-0-			1
05	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2		Y	-0-			1
06	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2		Y	-0-			1
07	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2		Y	-0-			1
08	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2		Y	-0-			1
09	8760	X	6542	-0-	-2218	-0-	6542	2		Y	-0-			1
10	7936	X	3110	-0-	-4826	-0-	3110	2		Y	-0-			1
11	7680	X	5382	-0-	-2298	-0-	5382	2		Y	-0-			1
12	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 91,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		Y	-0-			1
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		Y	-0-			1
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		Y	-0-			1
04	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		Y	-0-			1
05	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		Y	-0-			1
06	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		Y	-0-			1
07	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		Y	-0-			1
08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2		Y	-0-			1
09	1560	X	1471	-0-	-89	-0-	1471	2		Y	-0-			1
10	1023	N	919	-0-	-104	-0-	919	2		Y	-0-			1
11	900	N	780	-0-	-120	-0-	780	2		Y	-0-			1
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 16,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT-MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 176120 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501

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	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-		4142	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-		3808	2			Y	-0-					-0-
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-		4049	2			Y	-0-					-0-
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-		3992	2			Y	-0-					-0-
05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-		4455	2			Y	-0-					-0-
06	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-		4144	2			Y	-0-					-0-
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-		3216	2			Y	-0-					-0-
08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-		4442	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3123	-0-	-387	-0-		3123	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	2152	-0-	-1568	-0-		2152	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	2336	-0-	-1264	-0-		2336	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	2818	-0-	-902	-0-		2818	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 54 RRCID -> 176253 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221

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	7223	X	5721	-0-	-1502	-0-		5721	2			Y	-0-					1
02	6061	X	6001	-0-	-60	-0-		6001	2			Y	-0-					1
03	6479	X	6297	-0-	-182	-0-		6297	2			Y	-0-					1
04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-		5356	2			Y	-0-					1
05	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-		7317	2			Y	-0-					1
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-		3390	2			Y	-0-					1
07	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-		7913	2			Y	-0-					1
08	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-		7059	2			Y	-0-					1
09	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-		6158	2			Y	-0-					1
10	7409	X	6392	-0-	-1017	-0-		6392	2			Y	-0-					1
11	7170	X	6317	-0-	-853	-0-		6317	2			Y	-0-					1
12	7409	X	6481	-0-	-928	-0-		6481	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 74,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT-FNB WELL #: 1 RRCID -> 176267 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506

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	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-		3048	2			Y	-0-					-0-
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-		2342	2			Y	-0-					-0-
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-		2300	2			Y	-0-					-0-
04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-		1963	2			Y	-0-					-0-
05	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-		2068	2			Y	-0-					-0-
06	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-		1846	2			Y	-0-					-0-
07	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-		2064	2			Y	-0-					-0-
08	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-		1899	2			Y	-0-					-0-
09	2010	X	1730	-0-	-280	-0-		1730	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1783	-0-	-294	-0-		1783	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1452	-0-	-378	-0-		1452	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	584	-0-	-1214	-0-		584	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 55 RRCID -> 176272 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2		Y	-0-			1
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	183	2		Y	-0-			1
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-			1
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-			1
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-			1
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		Y	-0-			1
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		Y	-0-			1
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		Y	-0-			1
09	270	N	83	-0-	-187	-0-	83	2		Y	-0-			1
10	310	N	64	-0-	-246	-0-	64	2		Y	-0-			1
11	300	N	93	-0-	-207	-0-	93	2		Y	-0-			1
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 2,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT-MARTIN B WELL #: 2 RRCID -> 176327 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		Y	-0-			-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		Y	-0-			-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-			-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		Y	-0-			-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-			-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-			-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-			-0-
09	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	2		Y	-0-			-0-
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2		Y	-0-			-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-			-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 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	6448	X	6431	-0-	-17	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
02	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6707	-0-	-237	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
04	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
05	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
07	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
08	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5242	-0-	-1088	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
10	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6012	-0-	-258	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,212 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. (I) GAS LIFT(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-	1297	2			N	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1216	-0-	-164	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10530	-0-	-444	-0-	10530	2		Y	-0-			1
02	10266	X	9835	-0-	-431	-0-	9835	2		Y	-0-			1
03	10757	X	10311	-0-	-446	-0-	10311	2		Y	-0-			1
04	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2		Y	-0-			1
05	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2		Y	-0-			1
06	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9885	2		Y	-0-			1
07	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2		Y	-0-			1
08	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2		Y	-0-			1
09	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2		Y	-0-			1
10	9610	X	9588	-0-	-22	-0-	9588	2		Y	-0-			1
11	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2		Y	-0-			1
12	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 120,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	556	2		Y	-0-			31
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		Y	-0-			31
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		Y	-0-			31
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		Y	-0-			31
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			31
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			31
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			31
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			31
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2		Y	-0-			31
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2		Y	-0-			31
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2		Y	-0-			31
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2		Y	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 2,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT-FNB WELL #: 3 RRCID -> 177170 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	907	2		Y	-0-			-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		Y	-0-			-0-
03	930	N	744	-0-	-186	-0-	744	2		Y	-0-			-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		Y	-0-			-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		Y	-0-			-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		Y	-0-			-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		Y	-0-			-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		Y	-0-			-0-
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		Y	-0-			-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		Y	-0-			-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		Y	-0-			-0-
12	651	N	422	-0-	-229	-0-	422	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
02	2001	X	1560	-0-	-441	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1153	-0-	-977	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	777	-0-	-753	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	955	-0-	-1184	-0-	955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					1
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					1
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					1
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					1
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					1
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					1
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					1
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					1
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					1
10	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			Y	-0-					1
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					1
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 5 RRCID -> 177400 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5140	-0-	2040	2040	5140	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4076	-0-	1076	3116	4076	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	329	-0-	-2771	345	329	2			N	-0-					-0-
08	707	X	362	-0-	-345	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	510	X	296	-0-	-214	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	527	X	221	-0-	-306	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	510	X	364	-0-	-146	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

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	6138	X	5128	-0-		-1010	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	4044	-0-		-2481	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	4701	-0-		-2274	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
04	4066	X	4066	-0-		-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
05	4336	X	4336	-0-		-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
06	4509	X	4509	-0-		-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
07	5831	X	5831	-0-		-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
08	5243	X	5243	-0-		-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
09	5015	X	5015	-0-		-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5025	-0-		-183	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4526	-0-		-514	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
12	5353	X	5353	-0-		-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762

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	3348	X	3326	-0-		-22	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
02	3506	X	3506	-0-		-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
03	3549	X	3549	-0-		-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
04	3195	X	3195	-0-		-0-	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
05	2847	X	2847	-0-		-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
06	2158	X	2158	-0-		-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
07	1731	X	1731	-0-		-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
08	2964	X	2964	-0-		-0-	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-
09	3769	X	3769	-0-		-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
10	2955	X	2955	-0-		-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
11	2006	X	2006	-0-		-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
12	2453	X	2453	-0-		-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

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	2372	N	1842	-0-		-530	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
02	1489	X	1489	-0-		-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
03	1001	X	1001	-0-		-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
04	2530	X	2530	-0-		-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
05	1240	X	1240	-0-		-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
06	657	X	657	-0-		-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
07	1742	X	1742	-0-		-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
08	1036	X	1036	-0-		-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
09	2520	X	912	-0-		-1608	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	813	-0-		-830	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-		-990	-0-					Y	-0-					-0-
12	1619	N	1619	-0-		-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL WELL #: 20 RRCID -> 177640 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 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	3813	X	3224	-0-	-589	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3324	-0-	-489	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT MARTIN A WELL #: 3 RRCID -> 177867 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT-MARTIN A WELL #: 8 RRCID -> 177875 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	660	-0-	-394	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	697	-0-	-481	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	733	-0-	-407	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	861	-0-	-348	-0-	861	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	7998	X	6517	-0-	-1481	-0-	6517	2			Y	-0-					-0-
02	7482	X	5741	-0-	-1741	-0-	5741	2			Y	-0-					-0-
03	7998	X	6590	-0-	-1408	-0-	6590	2			Y	-0-					-0-
04	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			Y	-0-					-0-
05	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			Y	-0-					-0-
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			Y	-0-					-0-
07	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			Y	-0-					-0-
08	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			Y	-0-					-0-
09	5880	X	5500	-0-	-380	-0-	5500	2			Y	-0-					-0-
10	5983	X	4332	-0-	-1651	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
11	5670	X	2083	-0-	-3587	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
12	5859	X	5457	-0-	-402	-0-	5457	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,316 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	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	237	-0-	-817	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	798	-0-	-473	-0-	798	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	176	-0-	-1024	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	248	N	61	-0-	-187	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	1954	-0-	-76	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1755	-0-	-315	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1820	-0-	-350	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1889	-0-	-151	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 64 RRCID -> 178150 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					1
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					1
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					1
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					1
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					1
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					1
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					1
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					1
09	1620	N	1456	-0-	-164	-0-	1456	2			Y	-0-					1
10	2294	N	2133	-0-	-161	-0-	2133	2			Y	-0-					1
11	2220	N	1715	-0-	-505	-0-	1715	2			Y	-0-					1
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1395	-0-	-372	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	702	-0-	-352	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	487	-0-	-173	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	317	-0-	-133	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	220	-0-	-276	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

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	2368	N	2368	-0-		-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-		-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1847	-0-		-199	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
04	2264	N	2264	-0-		-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1988	-0-		-58	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-		-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-		-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1847	-0-		-137	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1661	-0-		-319	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	1676	N	1676	-0-		-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1513	-0-		-287	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1434	-0-		-271	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

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	884	N	884	-0-		-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-		-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-		-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-		-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-		-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-		-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-		-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-		-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-		-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-		-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-		-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-		-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

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	13051	X	12396	-0-		-655	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
02	11948	X	11801	-0-		-147	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
03	12538	X	12538	-0-		-0-	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
04	11791	X	11791	-0-		-0-	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	12369	-0-		-0-	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
06	11924	X	11924	-0-		-0-	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
07	12145	X	12145	-0-		-0-	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
08	12125	X	12125	-0-		-0-	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	11669	-0-		-301	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
10	12053	X	12053	-0-		-0-	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	11343	-0-		-177	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11735	-0-		-169	-0-	11735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					60
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					60
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					60
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					60
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					60
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					60
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					60
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					60
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					60
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					60
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					60
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 4,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	926	-0-	-500	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1008	-0-	-282	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	898	-0-	-125	-0-	898	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA B1 WELL #: 15 RRCID -> 179099 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2233	-0-	-371	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2245	-0-	-185	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1978	-0-	-272	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1904	-0-	-266	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1898	-0-	-322	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1864	-0-	-182	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SPEARS, IRENE L. WELL #: 2 RRCID -> 179105 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314

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	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	2			N	-0-			-0-
02	1711	N	1462	-0-	-249	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
04	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
05	1550	N	1159	-0-	-391	-0-	1159	2			N	-0-			-0-
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-			-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			-0-
09	1770	N	1682	-0-	-88	-0-	1682	2			N	-0-			-0-
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
12	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1587	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 22 RRCID -> 179304 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866

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	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			Y	-0-			-0-
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			Y	-0-			-0-
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			Y	-0-			-0-
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			Y	-0-			-0-
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			Y	-0-			-0-
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-			-0-
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			Y	-0-			-0-
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			Y	-0-			-0-
09	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			Y	-0-			-0-
10	4278	X	3948	-0-	-330	-0-	3948	2			Y	-0-			-0-
11	4140	X	4067	-0-	-73	-0-	4067	2			Y	-0-			-0-
12	4278	X	4190	-0-	-88	-0-	4190	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 53 RRCID -> 179574 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680

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	9641	X	9588	-0-	-53	-0-	9588	2			N	-0-			-0-
02	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-			-0-
03	9517	X	9367	-0-	-150	-0-	9367	2			N	-0-			-0-
04	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-			-0-
05	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2			N	-0-			-0-
06	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-			-0-
07	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-			-0-
08	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-			-0-
09	8730	X	8553	-0-	-177	-0-	8553	2			N	-0-			-0-
10	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			N	-0-			-0-
11	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	2			N	-0-			-0-
12	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 60 RRCID -> 179711 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	588	-0-	-280	-0-	588	2		Y	-0-			-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		Y	-0-			-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		Y	-0-			-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		Y	-0-			-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		Y	-0-			-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-			-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		Y	-0-			-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			-0-
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2		Y	-0-			-0-
10	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2		Y	-0-			-0-
11	480	N	345	-0-	-135	-0-	345	2		Y	-0-			-0-
12	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1536	-0-	-417	-0-	1536	2		Y	-0-			-0-
02	1653	N	1576	-0-	-77	-0-	1576	2		Y	-0-			-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		Y	-0-			-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		Y	-0-			-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		Y	-0-			-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		Y	-0-			-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		Y	-0-			-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		Y	-0-			-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		Y	-0-			-0-
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		Y	-0-			-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		Y	-0-			-0-
12	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1183	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5619	-0-	-426	-0-	5619	2			N	-0-					20
02	5655	X	5446	-0-	-209	-0-	5446	2			N	-0-					20
03	6045	X	5757	-0-	-288	-0-	5757	2			N	-0-					20
04	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					20
05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					20
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					20
07	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					20
08	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					20
09	5580	X	5146	-0-	-434	-0-	5146	2			N	-0-					20
10	5487	X	5283	-0-	-204	-0-	5283	2			N	-0-					20
11	5310	X	5072	-0-	-238	-0-	5072	2			N	-0-					20
12	5487	X	5110	-0-	-377	-0-	5110	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 65,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	137	2			Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					1
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					1
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					1
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					1
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					1
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					1
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					1
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					1
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					1
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					1
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

01	2232	N	1794	-0-	-438	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1968	-0-	-264	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1828	-0-	-156	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	2034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

01	5053	X	3536	-0-	-1517	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	3540	-0-	-1071	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4518	-0-	-318	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
07	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
09	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
10	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3739	-0-	-311	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4844	-0-	-333	-0-	4844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3813	X	3374	-0-	-439	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
02	3567	X	3097	-0-	-470	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3577	-0-	-174	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
07	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2840	-0-	-670	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2962	-0-	-603	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3085	-0-	-305	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3208	-0-	-233	-0-	3208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5210	-0-	-1083	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	5153	-0-	-734	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5935	-0-	-79	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
04	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
05	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
06	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
08	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	4945	-0-	-725	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5549	-0-	-310	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5137	-0-	-533	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5281	-0-	-578	-0-	5281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5176	-0-	-187	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4743	-0-	-100	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	5061	-0-	-116	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
07	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
08	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4762	-0-	-38	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4802	-0-	-158	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4574	-0-	-136	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4639	-0-	-290	-0-	4639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	59	-0-	-121	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 213 RRCID -> 180507 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,242 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	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	2718	-0-	-723	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
05	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
06	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
07	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	2129	-0-	-1441	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
10	2015	X	179	-0-	-1836	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
11	1950	X	5	-0-	-1945	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1457	-0-	-682	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
05	2170	N	2043	-0-	-127	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
06	2310	N	1875	-0-	-435	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-			-0-
08	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	1917	2		N	-0-			-0-
09	1890	N	1773	-0-	-117	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
10	1953	N	1255	-0-	-698	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
11	1860	N	1183	-0-	-677	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 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	899	N	727	-0-	-172	-0-	727	2		Y	-0-			3
02	841	N	575	-0-	-266	-0-	575	2		Y	-0-			3
03	899	N	613	-0-	-286	-0-	613	2		Y	-0-			3
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-			3
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		Y	-0-			3
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		Y	-0-			3
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		Y	-0-			3
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		Y	-0-			3
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		Y	-0-			3
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		Y	-0-			3
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		Y	-0-			3
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 9,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-				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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2950	-0-	-398	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
02	3074	X	2936	-0-	-138	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3181	-0-	-43	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
08	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2298	-0-	-612	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2322	-0-	-561	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2270	-0-	-490	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
12	2387	N	1885	-0-	-502	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 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	4805	X	4754	-0-	-51	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	4325	-0-	-170	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4576	-0-	-229	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
08	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3961	-0-	-419	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
10	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4147	-0-	-83	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
02	1102	N	936	-0-	-166	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	976	-0-	-202	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 212 RRCID -> 181169 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		N	-0-			-0-
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		N	-0-			-0-
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2		N	-0-			-0-
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2		N	-0-			-0-
06	2850	X	2714	-0-	-136	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		N	-0-			-0-
08	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-			-0-
09	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
10	2945	N	2593	-0-	-352	-0-	2593	2		N	-0-			-0-
11	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-			-0-
12	2883	N	2742	-0-	-141	-0-	2742	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,741 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. (I) GAS LIFT(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-	89	2		Y	-0-			-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-			-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1602	2		Y	-0-			-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		Y	-0-			-0-
03	1643	N	1463	-0-	-180	-0-	1463	2		Y	-0-			-0-
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		Y	-0-			-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		Y	-0-			-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		Y	-0-			-0-
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		Y	-0-			-0-
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		Y	-0-			-0-
09	1410	N	1165	-0-	-245	-0-	1165	2		Y	-0-			-0-
10	1581	N	749	-0-	-832	-0-	749	2		Y	-0-			-0-
11	1500	N	988	-0-	-512	-0-	988	2		Y	-0-			-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 181467 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
03	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
08	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	2585	-0-	-1165	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3138	-0-	-737	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	2581	-0-	-1169	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 RANCH WELL #: 76 RRCID -> 181691 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PUIG KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181816 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3982	-0-	-513	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	3775	-0-	-372	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3949	-0-	-422	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4137	2	44	9	N	40					40
09	3840	X	3568	-0-	-272	-0-	3568	2			N	-0-					40
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					40
11	4050	X	3842	-0-	-208	-0-	3842	2			N	-0-					40
12	4185	X	3953	-0-	-232	-0-	3931	2	22	9	N	20					60

TOTAL GAS PROD: 46,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	828	2			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	810	N	341	-0-	-469	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	73	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	51	-0-	-65	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552

01	3131 X	1981	-0-	-1150	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
02	1972 X	1710	-0-	-262	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
03	3007 X	1658	-0-	-1349	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
04	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
05	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
06	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
07	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
08	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
09	1590 X	1185	-0-	-405	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
12	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

01	1736 N	1339	-0-	-397	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
02	1450 N	1446	-0-	-4	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
10	1643 N	1375	-0-	-268	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
12	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2		N	-0-			-0-
02	4669	X	3063	-0-	-1606	-0-	3063	2		N	-0-			-0-
03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2		N	-0-			-0-
04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2		N	-0-			-0-
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2		N	-0-			-0-
06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2		N	-0-			-0-
07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2		N	-0-			-0-
08	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2		N	-0-			-0-
09	4740	X	4479	-0-	-261	-0-	4479	2		N	-0-			-0-
10	5115	X	4386	-0-	-729	-0-	4386	2		N	-0-			-0-
11	4950	X	4228	-0-	-722	-0-	4228	2		N	-0-			-0-
12	5115	X	4314	-0-	-801	-0-	4314	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	6386	X	49	-0-	-6337	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
02	1566	X	149	-0-	-1417	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
03	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
04	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9841	-0-	-513	-0-	9841	2		N	-0-			40
02	9512	X	8991	-0-	-521	-0-	8991	2		N	-0-			40
03	10168	X	9733	-0-	-435	-0-	9733	2		N	-0-			40
04	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2		N	-0-			40
05	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2		N	-0-			40
06	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	2		N	-0-			40
07	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2		N	-0-			40
08	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2		N	-0-			40
09	9360	X	9298	-0-	-62	-0-	9298	2		N	-0-			40
10	9486	X	9224	-0-	-262	-0-	9224	2		N	-0-			40
11	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2		N	-0-			40
12	9486	X	9345	-0-	-141	-0-	9345	2		N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 110,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 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	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2		N	-0-			-0-
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2		N	-0-			-0-
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2		N	-0-			-0-
05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2		N	-0-			-0-
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2		N	-0-			-0-
07	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2		N	-0-			-0-
08	2914	X	1843	-0-	-1071	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2		N	-0-			-0-
10	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2		N	-0-			-0-
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		N	-0-			-0-
12	2914	X	2828	-0-	-86	-0-	2828	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 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	3286	X	2898	-0-	-388	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
02	3074	X	2600	-0-	-474	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
03	3162	X	2843	-0-	-319	-0-	2843	2		N	-0-			-0-
04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		N	-0-			-0-
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2		N	-0-			-0-
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2		N	-0-			-0-
08	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		N	-0-			-0-
09	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-			-0-
10	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		N	-0-			-0-
11	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2		N	-0-			-0-
12	2945	N	2405	-0-	-540	-0-	2405	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 217 RRCID -> 183409 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3874	-0-	-249	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	2858	-0-	-999	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	2758	-0-	-1365	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
08	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,224 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	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
07	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
08	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
09	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
10	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT MARTIN A WELL #: 16 RRCID -> 183442 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	599	-0-	-238	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
02	783	N	498	-0-	-285	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	546	-0-	-291	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	370	-0-	-260	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 80 RRCID -> 183445 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	285	-0-	-34	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 77 RRCID -> 183461 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1294	-0-	-8	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
02	1189	N	1165	-0-	-24	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 220 RRCID -> 183468 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
02	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
03	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
04	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
05	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
06	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
07	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
08	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9357	-0-	-153	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	9548	-0-	-930	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9186	-0-	-954	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9456	-0-	-1022	-0-	9456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,523 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. (I) GAS LIFT(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	3715	-0-	-67	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3255	-0-	-283	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
05	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3863	-0-	-322	-0-	3863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2633	-0-	-312	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2601	-0-	-249	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2640	-0-	-305	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
10	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
03	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
05	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
08	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1707	-0-	-463	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3206	-0-	-731	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	3568	-0-	-115	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3865	-0-	-72	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
07	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3531	-0-	-129	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3502	-0-	-187	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
12	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	667	N	535	-0-	-132	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	750	N	660	-0-	-90	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	720	N	628	-0-	-92	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
09	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	900	N	692	-0-	-208	-0-	692	2			N	-0-					-0-
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,717 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	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
02	2117	N	1961	-0-	-156	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1256	-0-	-364	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 70 RRCID -> 184036 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3358	-0-	-486	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
02	3625	X	3486	-0-	-139	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			Y	-0-					-0-
04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
05	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			Y	-0-					-0-
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			Y	-0-					-0-
07	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			Y	-0-					-0-
08	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
09	2670	X	1355	-0-	-1315	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3557	-0-	-433	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1241	-0-	-229	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 185188 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					55
02	1189	N	190	-0-	-999	-0-	190	2			N	-0-					55
03	1736	N	30	-0-	-1706	-0-	30	2			N	-0-					55
04	510	N	64	-0-	-446	-0-	64	2			N	-0-					55
05	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					55
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					55
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					55
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					55
09	330	N	126	-0-	-204	-0-	126	2			N	-0-					55
10	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-					55
11	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					55
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 3,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	478	-0-	-514	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 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	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	945	-0-	-621	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	721	-0-	-899	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	853	-0-	-170	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	796	-0-	-374	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1007	-0-	-613	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2092	-0-	-78	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
02	1972	N	1855	-0-	-117	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1733	-0-	-344	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2780	-0-	-351	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
02	2755	X	2667	-0-	-88	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2762	-0-	-276	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2209	-0-	-364	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2012	-0-	-358	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2266	-0-	-369	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN TRUST WELL #: 12 RRCID -> 186067 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	159	-0-	-368	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	527	N	343	-0-	-184	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	527	N	257	-0-	-270	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	330	N	47	-0-	-283	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,557 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. (I) GAS LIFT(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	4066	-0-	-863	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	4331	-0-	-280	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4552	-0-	-377	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4175	-0-	-205	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4284	-0-	-118	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3994	-0-	-266	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3930	-0-	-472	-0-	3930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 82 RRCID -> 186728 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	307	-0-	-592	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
02	464	X	278	-0-	-186	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	1457	X	256	-0-	-1201	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,617 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. (I) GAS LIFT(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	680	-0-	-374	-0-	680	2			N	-0-					27
02	1972	N	858	-0-	-1114	-0-	858	2			N	-0-					27
03	1736	N	914	-0-	-822	-0-	914	2			N	-0-					27
04	660	N	489	-0-	-171	-0-	489	2			N	-0-					27
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					27
06	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	2			N	-0-					27
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					27
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					27
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					27
10	961	N	850	-0-	-111	-0-	850	2			N	-0-					27
11	1080	N	644	-0-	-436	-0-	644	2			N	-0-					27
12	930	N	473	-0-	-457	-0-	473	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	4421	-0-	-103	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4428	-0-	-811	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4373	-0-	-97	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4318	-0-	-208	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3300	-0-	-1080	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3100	-0-	-1426	-0-	3100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5256	-0-	-355	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	4879	-0-	-312	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5660	-0-	-137	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
04	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
08	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
10	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5414	-0-	-406	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	2281	-0-	-3733	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,387 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. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	909	-0-	-141	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		Y	-0-			2
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		Y	-0-			2
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		Y	-0-			2
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2		Y	-0-			2
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		Y	-0-			2
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		Y	-0-			2
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		Y	-0-			2
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		Y	-0-			2
09	2400	N	1778	-0-	-622	-0-	1778	2		Y	-0-			2
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		Y	-0-			2
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		Y	-0-			2
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 27,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	426	2		Y	-0-			-0-
02	493	N	327	-0-	-166	-0-	327	2		Y	-0-			-0-
03	527	N	129	-0-	-398	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		Y	-0-			-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		Y	-0-			-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-			-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-			-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		Y	-0-			-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		Y	-0-			-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		Y	-0-			-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE, J. D. WELL #: 10 RRCID -> 187474 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	2		N	-0-			-0-
02	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10852	2		N	-0-			-0-
03	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2		N	-0-			-0-
04	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	2		N	-0-			-0-
05	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10994	2		N	-0-			-0-
06	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2		N	-0-			-0-
07	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	11271	2		N	-0-			-0-
08	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	11897	2		N	-0-			-0-
09	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	2		N	-0-			-0-
10	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11722	2		N	-0-			-0-
11	10830	X	10128	-0-	-702	-0-	10128	2		N	-0-			-0-
12	11191	X	9863	-0-	-1328	-0-	9863	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	369	-0-	-251	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	580	N	323	-0-	-257	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	620	N	293	-0-	-327	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	360	N	220	-0-	-140	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	620	N	439	-0-	-181	-0-	439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 188006 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	393	-0-	-630	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	319	-0-	-791	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 222 RRCID -> 188046 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3038	X	2979	-0-	-59	-0-	2979	2		N	-0-			-0-
02	2813	N	2684	-0-	-129	-0-	2684	2		N	-0-			-0-
03	3038	N	3027	-0-	-11	-0-	3027	2		N	-0-			-0-
04	2880	N	2865	-0-	-15	-0-	2865	2		N	-0-			-0-
05	2883	N	2767	-0-	-116	-0-	2767	2		N	-0-			-0-
06	2940	N	2626	-0-	-314	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
08	2759	N	2628	-0-	-131	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
09	2640	N	2484	-0-	-156	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
10	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2		N	-0-			-0-
11	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		N	-0-			-0-
12	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-			-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		Y	-0-			-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		Y	-0-			-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, W.M. WELL #: 57 RRCID -> 188858 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2691	-0-	-409	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2690	-0-	-210	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2752	-0-	-158	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2502	-0-	-381	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2551	-0-	-179	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
09	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
10	2883	N	2806	-0-	-77	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
11	2790	N	2711	-0-	-79	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2827	-0-	-25	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3147	2			N	-0-					-0-
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2540	-0-	-190	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2120	-0-	-701	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
08	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2289	-0-	-532	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 88 RRCID -> 189396 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10628 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3008	-0-	-619	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
05	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
06	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
07	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
08	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-
10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
11	2280	X	1214	-0-	-1066	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2687	-0-	-413	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					34
02	4437	X	3270	-0-	-1167	-0-	3270	2			N	-0-					34
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					34
04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					34
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					34
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					34
07	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					34
08	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					34
09	4710	X	4449	-0-	-261	-0-	4449	2			N	-0-					34
10	4557	X	4433	-0-	-124	-0-	4433	2			N	-0-					34
11	4410	X	3930	-0-	-480	-0-	3930	2			N	-0-					34
12	4557	X	4523	-0-	-34	-0-	4523	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 53,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 232 RRCID -> 190005 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1996	-0-	-14	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	762	-0-	-1038	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1551	-0-	-339	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 24 RRCID -> 190022 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8316	-0-	-302	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
02	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8431	-0-	-187	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
04	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
05	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
06	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
07	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
08	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7630	-0-	-470	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7610	-0-	-512	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7281	-0-	-369	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7282	-0-	-592	-0-	7282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 231 RRCID -> 190024 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2501	-0-	-72	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2317	-0-	-3	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2369	-0-	-61	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2075	-0-	-295	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2356	-0-	-62	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	2271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 234 RRCID -> 190616 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			Y	-0-					-0-
02	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			Y	-0-					-0-
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			Y	-0-					-0-
04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			Y	-0-					-0-
05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			Y	-0-					-0-
06	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			Y	-0-					-0-
07	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			Y	-0-					-0-
08	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			Y	-0-					-0-
09	5490	X	4714	-0-	-776	-0-	4714	2			Y	-0-					-0-
10	6665	X	4350	-0-	-2315	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
11	6450	X	4231	-0-	-2219	-0-	4231	2			Y	-0-					-0-
12	6665	X	4520	-0-	-2145	-0-	4520	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	8494	X	8104	-0-	-390	-0-	8104	2			N	-0-					25
02	7946	X	7322	-0-	-624	-0-	7322	2			N	-0-					25
03	8494	X	8096	-0-	-398	-0-	8096	2			N	-0-					25
04	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			N	-0-					25
05	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					25
06	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					25
07	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					25
08	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-					25
09	7920	X	7467	-0-	-453	-0-	7467	2			N	-0-					25
10	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			N	-0-					25
11	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					25
12	7471	X	7444	-0-	-27	-0-	7444	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 92,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 191696 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3618	-0-	-536	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3125	-0-	-587	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3385	-0-	-185	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3229	-0-	-161	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3268	-0-	-235	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,128 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. (I) GAS LIFT(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	1350	-0-	-138	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1150	-0-	-184	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1162	-0-	-158	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1067	-0-	-266	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	11904	X	11138	-0-	-766	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	10533	-0-	-603	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10940	-0-	-964	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
04	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
05	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
06	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
07	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
08	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	9839	-0-	-1291	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	10006	-0-	-193	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
11	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
12	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,788 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	3131	X	2799	-0-	-332	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
02	2784	X	2460	-0-	-324	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2420	-0-	-525	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
04	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2596	-0-	-8	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 235 RRCID -> 192419 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3576	-0-	-423	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
02	3625	X	3398	-0-	-227	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3583	-0-	-292	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-
07	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

01	6479	X	5179	-0-	-1300	-0-	5179	2			N	-0-					13
02	5539	X	4509	-0-	-1030	-0-	4509	2			N	-0-					13
03	5270	X	5157	-0-	-113	-0-	5157	2			N	-0-					13
04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					13
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					13
06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					13
07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					13
08	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					13
09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					13
10	5208	X	4843	-0-	-365	-0-	4843	2			N	-0-					13
11	5040	X	4526	-0-	-514	-0-	4526	2			N	-0-					13
12	5208	X	4652	-0-	-556	-0-	4652	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 57,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN TRUST D WELL #: 6 RRCID -> 194468 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9642 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2640	-0-	-181	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2463	-0-	-267	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2510	-0-	-311	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2609	-0-	-121	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
08	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2448	-0-	-162	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2382	-0-	-439	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
12	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN TRUST WELL #: 18 RRCID -> 195270 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210

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	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
02	2204	N	2130	-0-	-74	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2133	-0-	-117	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2174	-0-	-16	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2141	-0-	-19	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1993	-0-	-347	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2041	-0-	-160	-0-	2041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 101 RRCID -> 195783 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323

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	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2837	-0-	-411	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3184	-0-	-288	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
04	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			Y	-0-					-0-
06	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
07	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	2961	-0-	-699	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
10	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA B2 WELL #: 21 RRCID -> 196859 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130

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	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2802	-0-	-48	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT-FNB WELL #: 6 RRCID -> 197582 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM WELL #: 60 RRCID -> 198872 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8736 - 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2012 - PLUGGED 05/16/2012

TOTAL GAS PROD: 534 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			Y	-0-					1
02	5568	X	5087	-0-	-481	-0-	5087	2			Y	-0-					1
03	5952	X	5777	-0-	-175	-0-	5777	2			Y	-0-					1
04	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			Y	-0-					1
05	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			Y	-0-					1
06	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			Y	-0-					1
07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			Y	-0-					1
08	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			Y	-0-					1
09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			Y	-0-					1
10	5549	X	4888	-0-	-661	-0-	4888	2			Y	-0-					1
11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			Y	-0-					1
12	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 69,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA B1 WELL #: 19 RRCID -> 198929 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	780	N	695	-0-	-85	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	775	N	657	-0-	-118	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM WELL #: 59 RRCID -> 198931 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 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	1581	N	900	-0-	-681	-0-	900	2		N	-0-			-0-
02	1450	N	833	-0-	-617	-0-	833	2		N	-0-			-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
06	780	N	612	-0-	-168	-0-	612	2		N	-0-			-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-
08	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	2		N	-0-			-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 243 RRCID -> 199588 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3829	-0-	-139	-0-	3829	2		N	-0-			-0-
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2		N	-0-			-0-
03	3937	X	2958	-0-	-979	-0-	2958	2		N	-0-			-0-
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2		N	-0-			-0-
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2		N	-0-			-0-
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		N	-0-			-0-
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2		N	-0-			-0-
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2		N	-0-			-0-
09	3600	X	3382	-0-	-218	-0-	3382	2		N	-0-			-0-
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2		N	-0-			-0-
11	3420	X	3258	-0-	-162	-0-	3258	2		N	-0-			-0-
12	3534	X	3441	-0-	-93	-0-	3441	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 62 RRCID -> 199624 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1350	-0-	-76	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
02	1537	N	1109	-0-	-428	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
08	1333	N	827	-0-	-506	-0-	827	2		N	-0-			-0-
09	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-			-0-
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 103 RRCID -> 199944 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11244 - 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	4712	X	4595	-0-	-117	-0-	4595	2		Y	-0-			1
02	4205	X	3535	-0-	-670	-0-	3535	2		Y	-0-			1
03	4340	X	3437	-0-	-903	-0-	3437	2		Y	-0-			1
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2		Y	-0-			1
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		Y	-0-			1
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2		Y	-0-			1
07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2		Y	-0-			1
08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2		Y	-0-			1
09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2		Y	-0-			1
10	5394	X	4571	-0-	-823	-0-	4571	2		Y	-0-			1
11	5220	X	4542	-0-	-678	-0-	4542	2		Y	-0-			1
12	5394	X	4224	-0-	-1170	-0-	4224	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 49,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202145 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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-

LA PERLA WELL #: 244 RRCID -> 203566 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-			-0-
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2		N	-0-			-0-
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		N	-0-			-0-
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		N	-0-			-0-
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		N	-0-			-0-
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		N	-0-			-0-
07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2		N	-0-			-0-
08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2		N	-0-			-0-
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2		N	-0-			-0-
10	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		N	-0-			-0-
11	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2		N	-0-			-0-
12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
02	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2540	-0-	-160	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2597	-0-	-162	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2451	-0-	-153	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2375	-0-	-235	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2424	-0-	-87	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2355	-0-	-15	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2176	-0-	-273	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	2719	-0-	-1838	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2502	-0-	-381	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2065	-0-	-1345	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2750	-0-	-550	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,853 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	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			Y	-0-					33
02	261	N	122	-0-	-139	-0-	122	2			Y	-0-					33
03	279	N	99	-0-	-180	-0-	99	2			Y	-0-					33
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					33
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					33
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					33
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					33
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					33
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					33
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					33
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					33
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 248 RRCID -> 204592 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5072	-0-		-570	-0-	5072	2			Y	-0-					18
02	5162	X	5024	-0-		-138	-0-	5024	2			Y	-0-					18
03	5332	X	5312	-0-		-20	-0-	5312	2			Y	-0-					18
04	5093	X	5093	-0-		-0-	-0-	5093	2			Y	-0-					18
05	5273	X	5273	-0-		-0-	-0-	5273	2			Y	-0-					18
06	4832	X	4832	-0-		-0-	-0-	4832	2			Y	-0-					18
07	5036	X	5036	-0-		-0-	-0-	5036	2			Y	-0-					18
08	3088	X	3088	-0-		-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					18
09	5100	X	5027	-0-		-73	-0-	5027	2			Y	-0-					18
10	5096	X	5096	-0-		-0-	-0-	5096	2			Y	-0-					18
11	4881	X	4881	-0-		-0-	-0-	4881	2			Y	-0-					18
12	4976	X	4976	-0-		-0-	-0-	4976	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 58,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	610	-0-		-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	551	N	354	-0-		-197	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-		-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-		-23	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-		-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-		-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-		-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
08	806	N	715	-0-		-91	-0-	715	2			N	-0-					-0-
09	840	N	383	-0-		-457	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	868	N	365	-0-		-503	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	690	N	519	-0-		-171	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-		-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 209478 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	893	-0-		-161	-0-	893	2			N	-0-					-0-
02	870	N	846	-0-		-24	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	992	N	885	-0-		-107	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	1218	N	1218	-0-		-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-		-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-		-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	837	-0-		-217	-0-	837	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	682	-0-		-488	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	961	N	656	-0-		-305	-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-		-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-		-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARTIN, J.C. WELL #: 17 RRCID -> 210047 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	551	N	494	-0-	-57	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	589	N	399	-0-	-190	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	540	N	405	-0-	-135	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	527	N	340	-0-	-187	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	510	N	63	-0-	-447	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 25 RRCID -> 210413 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5938	-0-	-696	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
04	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
05	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
06	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
08	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6258	-0-	-222	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6223	-0-	-380	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5907	-0-	-453	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5090	-0-	-1482	-0-	5090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J.C. WELL #: 18 RRCID -> 212482 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4131	-0-	-85	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3744	-0-	-171	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3941	-0-	-213	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
08	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
10	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3600	-0-	-270	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3559	-0-	-440	-0-	3559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 105 RRCID -> 215946 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1104	-0-	-136	-0-	1104	2		Y	-0-			-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		Y	-0-			-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		Y	-0-			-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		Y	-0-			-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		Y	-0-			-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		Y	-0-			-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		Y	-0-			-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		Y	-0-			-0-
09	990	N	834	-0-	-156	-0-	834	2		Y	-0-			-0-
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2		Y	-0-			-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		Y	-0-			-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5344	-0-	-670	-0-	5344	2		Y	-0-			-0-
02	5626	X	4309	-0-	-1317	-0-	4309	2		Y	-0-			-0-
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2		Y	-0-			-0-
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2		Y	-0-			-0-
05	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2		Y	-0-			-0-
06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2		Y	-0-			-0-
07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2		Y	-0-			-0-
08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2		Y	-0-			-0-
09	5040	X	4985	-0-	-55	-0-	4985	2		Y	-0-			-0-
10	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2		Y	-0-			-0-
11	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2		Y	-0-			-0-
12	4805	X	4287	-0-	-518	-0-	4287	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL TR5 WELL #: 33 RRCID -> 220746 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2368	-0-	-1135	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
02	3277	X	1892	-0-	-1385	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
03	3348	X	1816	-0-	-1532	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
04	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
05	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		N	-0-			-0-
06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2		N	-0-			-0-
07	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
09	2430	X	2046	-0-	-384	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
10	2511	X	2292	-0-	-219	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
12	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221534 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2			N	-0-					18
02	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					18
03	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					18
04	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10936	2			N	-0-					18
05	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					18
06	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			N	-0-					18
07	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					18
08	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					18
09	6210	X	6051	-0-	-159	-0-	6051	2			N	-0-					18
10	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					18
11	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					18
12	8432	X	6562	-0-	-1870	-0-	6562	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 96,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 106 RRCID -> 222792 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5390	-0-	-810	-0-	5390	2			Y	-0-					2
02	5800	X	4165	-0-	-1635	-0-	4165	2			Y	-0-					2
03	6200	X	5012	-0-	-1188	-0-	5012	2			Y	-0-					2
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			Y	-0-					2
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-					2
06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			Y	-0-					2
07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					2
08	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			Y	-0-					2
09	4770	X	4718	-0-	-52	-0-	4718	2			Y	-0-					2
10	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			Y	-0-					2
11	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			Y	-0-					2
12	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 55,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL TR7 WELL #: 32 RRCID -> 222817 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8629	-0-	-423	-0-	8629	2			Y	-0-					-0-
02	8468	X	6744	-0-	-1724	-0-	6744	2			Y	-0-					-0-
03	9052	X	8054	-0-	-998	-0-	8054	2			Y	-0-					-0-
04	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			Y	-0-					-0-
05	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			Y	-0-					-0-
06	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			Y	-0-					-0-
07	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			Y	-0-					-0-
08	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			Y	-0-					-0-
09	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			Y	-0-					-0-
10	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			Y	-0-					-0-
11	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			Y	-0-					-0-
12	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 227883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 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	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	2		Y	-0-			-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		Y	-0-			-0-
03	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	2		Y	-0-			-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		Y	-0-			-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		Y	-0-			-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		Y	-0-			-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		Y	-0-			-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		Y	-0-			-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		Y	-0-			-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		Y	-0-			-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-			-0-
12	744	N	466	-0-	-278	-0-	466	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA A1 WELL #: 10 RRCID -> 231225 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	437	-0-	-28	-0-	437	2		N	-0-			-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2		N	-0-			-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
05	589	N	391	-0-	-198	-0-	391	2		N	-0-			-0-
06	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	2		N	-0-			-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
08	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2		N	-0-			-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
12	620	N	415	-0-	-205	-0-	415	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL TR4 WELL #: 37 RRCID -> 235797 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5489	-0-	-91	-0-	5489	2		Y	-0-			-0-
02	5220	X	4584	-0-	-636	-0-	4584	2		Y	-0-			-0-
03	5580	X	5025	-0-	-555	-0-	5025	2		Y	-0-			-0-
04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2		Y	-0-			-0-
05	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2		Y	-0-			-0-
06	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2		Y	-0-			-0-
07	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2		Y	-0-			-0-
08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2		Y	-0-			-0-
09	5130	X	5092	-0-	-38	-0-	5092	2		Y	-0-			-0-
10	5115	X	5097	-0-	-18	-0-	5097	2		Y	-0-			-0-
11	4950	X	4890	-0-	-60	-0-	4890	2		Y	-0-			-0-
12	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 109 RRCID -> 237169 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	6253	-0-	-2334	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	5547	-0-	-1645	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6331	-0-	-1171	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
05	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
08	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5249	-0-	-1471	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
10	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
11	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
12	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL TR8 WELL #: 38 RRCID -> 243736 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	932	-0-	-308	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
02	986	N	728	-0-	-258	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	659	-0-	-271	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	723	-0-	-147	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	746	-0-	-64	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,603 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	240	N	57	-0-	-183	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	6417	X	5935	-0-	-482	-0-	5935	2		N	-0-			-0-
02	6003	X	5392	-0-	-611	-0-	5392	2		N	-0-			-0-
03	6138	X	5902	-0-	-236	-0-	5902	2		N	-0-			-0-
04	T. A.		5518	-0-	5518	5518	5518	2		N	-0-			-0-
05	T. A.		5442	-0-	5442	10960	5442	2		N	-0-			-0-
06	T. A.		5318	-0-	5318	16278	5318	2		N	-0-			-0-
07	T. A.		5361	-0-	5361	21639	5361	2		N	-0-			-0-
08	26875	X	5236	-0-	-21639	-0-	5236	2		N	-0-			-0-
09	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2		N	-0-			-0-
10	5487	X	5220	-0-	-267	-0-	5220	2		N	-0-			-0-
11	5310	X	5069	-0-	-241	-0-	5069	2		N	-0-			-0-
12	5363	X	4681	-0-	-682	-0-	4681	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2943	-0-	-188	-0-	2943	2		N	-0-			-0-
02	2929	X	2608	-0-	-321	-0-	2608	2		N	-0-			-0-
03	3131	X	2723	-0-	-408	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
04	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
05	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-			-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-			-0-
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
09	2280	N	2120	-0-	-160	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
10	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-			-0-
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		70300	-0-	70300	81817	70300	2		N	-0-			-0-
02	110051	X	28234	-0-	-81817	-0-	28234	2		N	-0-			-0-
03	134571	X	23545	-0-	-111026	-0-	23545	2		N	-0-			-0-
04	130230	X	15878	-0-	-114352	-0-	15878	2		N	-0-			-0-
05	134571	X	13686	-0-	-120885	-0-	13686	2		N	-0-			-0-
06	130230	X	12148	-0-	-118082	-0-	12148	2		N	-0-			-0-
07	134571	X	11574	-0-	-122997	-0-	11574	2		N	-0-			-0-
08	134571	X	10303	-0-	-124268	-0-	10303	2		N	-0-			-0-
09	130230	X	9912	-0-	-120318	-0-	9912	2		N	-0-			-0-
10	134571	X	10212	-0-	-124359	-0-	10212	2		N	-0-			-0-
11	130230	X	8982	-0-	-121248	-0-	8982	2		N	-0-			-0-
12	134571	X	9028	-0-	-125543	-0-	9028	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 223,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
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	4774	X	3851	-0-	-923	-0-	3851	2			N	-0-					152
02	4611	X	3506	-0-	-1105	-0-	3506	2			N	-0-					152
03	4929	X	3575	-0-	-1354	-0-	3575	2			N	-0-					152
04	4770	X	3695	-0-	-1075	-0-	3695	2			N	-0-					152
05	3844	X	3192	-0-	-652	-0-	3192	2			N	-0-					152
06	3720	X	3102	-0-	-618	-0-	3102	2			N	-0-					152
07	3813	X	2562	-0-	-1251	-0-	2562	2			N	-0-					152
08	3813	X	2214	-0-	-1599	-0-	2214	2			N	-0-					152
09	3690	X	1936	-0-	-1754	-0-	1936	2			N	-0-					152
10	3193	X	1520	-0-	-1673	-0-	1520	2			N	-0-					152
11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					152
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2882	2	7	9	N	6	141	1			17

TOTAL GAS PROD: 35,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

EOG RESOURCES, INC. 253162
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	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	183	1	1565	2	Y	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	120	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	124	1	1203	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1250	-0-	-430	-0-	125	1	1125	2	Y	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	140	1	1216	2	Y	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	133	1	1202	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	128	1	1125	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	120	1	1071	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1041	-0-	-309	-0-	110	1	931	2	Y	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	131	1	1167	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	871	-0-	-269	-0-	83	1	788	2	Y	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	107	1	1197	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1352	-0-	-632	-0-	142	1	1210	2	Y	-0-					-0-
02	2204	N	1398	-0-	-806	-0-	135	1	1263	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1862	-0-	-246	-0-	174	1	1688	2	Y	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	170	1	1531	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	140	1	1212	2	Y	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	180	1	1632	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1261	-0-	-506	-0-	129	1	1132	2	Y	-0-					-0-
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	205	1	1831	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1332	-0-	-468	-0-	140	1	1192	2	Y	-0-					-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	168	1	1499	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1676	-0-	-304	-0-	160	1	1516	2	Y	-0-					-0-
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	186	1	2078	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	2702	N	2686	-0-	-16	-0-	280 18	1 9	2388	2	Y	16					162
02	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	275 2	1 9	2583	2	Y	2					164
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	261 110	1 9	2539	2	Y	100					264
04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	239 14	1 9	2154	2	Y	13	177	1			100
05	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	249 25	1 9	2152	2	Y	23					123
06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	270 2	1 9	2448	2	Y	2					125
07	2356	X	2066	-0-	-290	-0-	211 7	1 9	1848	2	Y	6					131
08	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	243 13	1 9	2168	2	Y	12					143
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	237 94	1 9	2009	2	Y	85					228
10	2821	X	2640	-0-	-181	-0-	264 17	1 9	2359	2	Y	15					243
11	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	266 63	1 9	2514	2	Y	57	135	1			165
12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	287 30	1 9	3213	2	Y	27					192

TOTAL GAS PROD: 31,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214

01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	119	1	1015	2	Y	-0-					-0-
02	1305	N	878	-0-	-427	-0-	85	1	793	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	935	-0-	-57	-0-	87	1	848	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	602	-0-	-508	-0-	60	1	542	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	460	-0-	-470	-0-	48	1	412	2	Y	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	104	1	942	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	467	-0-	-153	-0-	48	1	419	2	Y	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	61	1	544	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	416	-0-	-634	-0-	44	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	308	-0-	-157	-0-	31	1	277	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	516	-0-	-84	-0-	49	1	467	2	Y	-0-					-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	136	1	1518	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512

01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	143	1	1223	2	Y	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	120	1	1123	2	Y	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	125	1	1211	2	Y	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	101	1	913	2	Y	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	118	1	1020	2	Y	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	119	1	1080	2	Y	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	115	1	1011	2	Y	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	134	1	1193	2	Y	-0-					-0-
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	113	1	961	2	Y	-0-					-0-
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	175	1	1565	2	Y	-0-					-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	156	1	1478	2	Y	-0-					-0-
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	129	1	1441	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	163	1	870	2	Y	-0-					3
02	986	N	652	-0-	-334	-0-	139	1	512	2	Y	1					4
							1	9									
03	1054	N	926	-0-	-128	-0-	162	1	764	2	Y	-0-					4
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	174	1	683	2	Y	-0-					4
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	163	1	689	2	Y	-0-					4
06	810	N	647	-0-	-163	-0-	93	1	554	2	Y	-0-					4
07	837	N	677	-0-	-160	-0-	96	1	581	2	Y	-0-					4
08	837	N	768	-0-	-69	-0-	111	1	657	2	Y	-0-					4
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	95	1	662	2	Y	-0-					4
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	100	1	600	2	Y	-0-					4
11	750	N	648	-0-	-102	-0-	93	1	555	2	Y	-0-					4
12	775	N	567	-0-	-208	-0-	92	1	475	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 9,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	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

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					5
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					5
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					5
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					5
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					5
06	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					5
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					5
08	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					5
09	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					5
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					5
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					5
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FRAN INVESTMENTS, INC. //CONT.// 282790
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	496	2			N	-0-					8
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					8
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					8
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					8
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					8
06	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					8
07	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					8
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					8
09	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					8
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					8
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	96	2	123	9	N	112					120
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	65	2	10	9	N	9					129

TOTAL GAS PROD: 2,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					39
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B DENY		105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					39
04	14B DENY		211	-0-	211	316	211	2			N	-0-					39
05	14B DENY		149	-0-	149	465	149	2			N	-0-					39
06	14B DENY		101	-0-	101	566	101	2			N	-0-					39
07	14B DENY		116	-0-	116	682	116	2			N	-0-					39
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					39
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1289	2			N	-0-					19
02	1102	N	959	-0-	-143	-0-	959	2			N	-0-					19
03	930	N	744	-0-	-186	-0-	744	2			N	-0-					19
04	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	1128	2			N	-0-					19
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					19
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					19
07	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			N	-0-					19
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					19
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					19
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					19
11	1200	N	788	-0-	-412	-0-	788	2			N	-0-					19
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 13,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: 3 RRCID -> 154612 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 8802 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 & P WELL #: 5 RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

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-

LUCA RESOURCES GROUP, LLC 511921
KATHLEEN MARIE WELL #: 2RE RRCID -> 265538 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7006 - 7685

06	0		4990	-0-	4990	4990	4916	2	74	9	N	67					67
07	0		4153	-0-	4153	9143	4130	2	23	9	N	21					88
08	15613	X	6470	-0-	-9143	-0-	6451	3	19	9	N	17					105
09	6030	X	4910	-0-	-1120	-0-	4835	3	75	9	N	68					173
10	6231	X	3967	-0-	-2264	-0-	3886	3	81	9	N	74					247
11	6030	X	3219	-0-	-2811	-0-	3208	3	11	9	N	10					257
12	6231	X	3505	-0-	-2726	-0-	3484	3	21	9	N	19					276

TOTAL GAS PROD: 31,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

MAGNA OPERATING, LLC 521455
BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

01	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3663	-0-	763	763	813	1	2850	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3091	-0-	-9	754	771	1	2320	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2935	-0-	-65	689	644	1	2291	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3033	-0-	-67	622	574	1	2459	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2816	-0-	-184	438	667	1	2149	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2914	-0-	-186	252	811	1	2103	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2983	-0-	-117	135	1174	1	1809	2	N	-0-					-0-
09	2539	N	2404	-0-	-135	-0-	786	1	1618	2	N	-0-					-0-
10	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	636	1	2387	2	N	-0-					-0-
11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	331	1	2311	2	N	-0-					-0-
12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	1034	1	1855	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	362	-0-	-10	-0-	24	1	338	2	Y	-0-			-0-
02	348	N	332	-0-	-16	-0-	23	1	309	2	Y	-0-			-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	347	2	Y	-0-			-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	Y	-0-			-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	2	Y	-0-			-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	2	Y	-0-			-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	-0-			-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	2	Y	-0-			-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	Y	-0-			-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	Y	-0-			-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	171	-0-	-15	-0-	11	1	160	2	Y	-0-			-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	Y	-0-			-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	-0-			-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	12	1	166	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	11	1	146	2	Y	-0-			-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	11	1	143	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	10	1	142	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	2	Y	-0-			-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,950 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	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	320	1	4565	2	Y	-0-			-0-
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	294	1	4038	2	Y	-0-			-0-
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	328	1	4419	2	Y	-0-			-0-
04	4500	X	4229	-0-	-271	-0-	293	1	3936	2	Y	-0-			-0-
05	4650	X	4473	-0-	-177	-0-	317	1	4156	2	Y	-0-			-0-
06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	324	1	4240	2	Y	-0-			-0-
07	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	318	1	4547	2	Y	-0-			-0-
08	4650	X	3999	-0-	-651	-0-	245	1	3754	2	Y	-0-			-0-
09	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	307	1	4873	2	Y	-0-			-0-
10	4681	X	4102	-0-	-579	-0-	244	1	3858	2	Y	-0-			-0-
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	297	1	4411	2	Y	-0-			-0-
12	4681	X	4355	-0-	-326	-0-	274	1	4081	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	186	1	2650	2	Y	-0-			-0-
02	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	178	1	2449	2	Y	-0-			-0-
03	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	193	1	2593	2	Y	-0-			-0-
04	2610	N	2530	-0-	-80	-0-	175	1	2355	2	Y	-0-			-0-
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	198	1	2593	2	Y	-0-			-0-
06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	204	1	2670	2	Y	-0-			-0-
07	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	187	1	2675	2	Y	-0-			-0-
08	2697	N	2188	-0-	-509	-0-	134	1	2054	2	Y	-0-			-0-
09	2610	N	1522	-0-	-1088	-0-	90	1	1432	2	Y	-0-			-0-
10	2852	N	2213	-0-	-639	-0-	132	1	2081	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3382	-0-	382	382	214	1	3168	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	3378	-0-	278	660	213	1	3165	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			-0-
02	58	N	27	-0-	-31	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
12	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 141296 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9299 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
02	3132	X	-0-	-0-	-3132	-0-					Y	-0-					-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-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	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 MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292

01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	108	1	1544	2	Y	-0-					-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	104	1	1435	2	Y	-0-					-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	115	1	1548	2	Y	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	111	1	1490	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	112	1	1465	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	106	1	1387	2	Y	-0-					-0-
07	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	199	1	2855	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3915	-0-	815	815	240	1	3675	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4027	-0-	1027	1842	239	1	3788	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3981	-0-	881	2723	237	1	3744	2	Y	-0-					-0-
11	5294	X	2571	-0-	-2723	-0-	162	1	2409	2	Y	-0-					-0-
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	210	1	3125	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

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	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	224	1	3203	2	Y	-0-					-0-
02	3190	X	3045	-0-	-145	-0-	207	1	2838	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3240	-0-	-170	-0-	224	1	3016	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3074	-0-	-226	-0-	213	1	2861	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3060	-0-	-350	-0-	217	1	2843	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2671	-0-	-629	-0-	189	1	2482	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2234	-0-	-1021	-0-	146	1	2088	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	1863	-0-	-1392	-0-	114	1	1749	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2268	-0-	-792	-0-	134	1	2134	2	Y	-0-					-0-
10	2139	X	1862	-0-	-277	-0-	111	1	1751	2	Y	-0-					-0-
11	2070	X	2068	-0-	-2	-0-	131	1	1937	2	Y	-0-					-0-
12	2139	X	1989	-0-	-150	-0-	125	1	1864	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 142849 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9792 - 10443

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	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	12	-0-	-133	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	9	-0-	-115	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234

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	5673	X	5245	-0-	-428	-0-	343	1	4902	2	Y	-0-					-0-
02	5307	X	4848	-0-	-459	-0-	329	1	4519	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5072	-0-	-415	-0-	351	1	4721	2	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4730	-0-	-340	-0-	328	1	4402	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4654	-0-	-585	-0-	330	1	4324	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4821	-0-	-249	-0-	342	1	4479	2	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4677	-0-	-500	-0-	305	1	4372	2	Y	-0-					-0-
08	5084	X	3949	-0-	-1135	-0-	242	1	3707	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4273	-0-	-557	-0-	253	1	4020	2	Y	-0-					-0-
10	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	309	1	4881	2	Y	-0-					-0-
11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	356	1	5278	2	Y	-0-					-0-
12	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	316	1	4696	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	96	1	1373	2	Y	-0-					-0-
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	92	1	1258	2	Y	-0-					-0-
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	101	1	1356	2	Y	-0-					-0-
04	1350 N	1323	-0-	-27	-0-	92	1	1231	2	Y	-0-					-0-
05	1395 N	1048	-0-	-347	-0-	74	1	974	2	Y	-0-					-0-
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	99	1	1290	2	Y	-0-					-0-
07	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	88	1	1266	2	Y	-0-					-0-
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	70	1	1069	2	Y	-0-					-0-
09	1350 N	1124	-0-	-226	-0-	67	1	1057	2	Y	-0-					-0-
10	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	60	1	951	2	Y	-0-					-0-
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	94	1	1393	2	Y	-0-					-0-
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	75	1	1111	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,337 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	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	74	1	1054	2	Y	-0-					-0-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	64	1	886	2	Y	-0-					-0-
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	82	1	1102	2	Y	-0-					-0-
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	72	1	973	2	Y	-0-					-0-
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	74	1	974	2	Y	-0-					-0-
06	900 N	844	-0-	-56	-0-	60	1	784	2	Y	-0-					-0-
07	930 N	615	-0-	-315	-0-	40	1	575	2	Y	-0-					-0-
08	930 N	617	-0-	-313	-0-	38	1	579	2	Y	-0-					-0-
09	840 N	597	-0-	-243	-0-	35	1	562	2	Y	-0-					-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	565	-0-	-35	-0-	36	1	529	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	576	-0-	-44	-0-	36	1	540	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	107 15	1 9	833	2	Y	14	11	1			6
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	104	1	786	2	Y	-0-					6
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	105	1	785	2	Y	-0-					6
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	107	1	813	2	Y	-0-					6
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	121	1	847	2	Y	-0-					6
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	106	1	785	2	Y	-0-					6
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	90	1	812	2	Y	-0-					6
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	93	1	700	2	Y	-0-					6
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	87	1	672	2	Y	-0-					6
10	806	N	771	-0-	-35	-0-	90	1	681	2	Y	-0-					6
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	87	1	670	2	Y	-0-					6
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	92	1	684	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 10,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	113	1	1613	2	Y	-0-					-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	106	1	1457	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	932	-0-	-463	-0-	64	1	868	2	Y	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	109	1	1464	2	Y	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	115	1	1503	2	Y	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	99	1	1298	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	74	1	1065	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	382	-0-	-920	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					-0-
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	124	1	1968	2	Y	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	87	1	1369	2	Y	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	73	1	1090	2	Y	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	90	1	1334	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,465 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	3100	N	2592	-0-	-508	4619	170	1	2422	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2544	-0-	-356	4263	173	1	2371	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2671	-0-	-429	3834	185	1	2486	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2552	-0-	-448	3386	177	1	2375	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2507	-0-	-593	2793	178	1	2329	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2463	-0-	-537	2256	172	1	2291	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2566	-0-	-534	1722	168	1	2398	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2049	-0-	-1051	671	126	1	1923	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2985	-0-	-15	656	177	1	2808	2	Y	-0-					-0-
10	3051	N	2395	-0-	-656	-0-	142	1	2253	2	Y	-0-					-0-
11	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	168	1	2494	2	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2632	-0-	-65	-0-	166	1	2466	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	391	1	5575	2	Y	-0-					-0-
02	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	366	1	5031	2	Y	-0-					-0-
03	5270 X	5165	-0-	-105	-0-	357	1	4808	2	Y	-0-					-0-
04	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	363	1	4882	2	Y	-0-					-0-
05	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	388	1	5084	2	Y	-0-					-0-
06	5100 X	5019	-0-	-81	-0-	355	1	4664	2	Y	-0-					-0-
07	5270 X	5209	-0-	-61	-0-	340	1	4869	2	Y	-0-					-0-
08	5270 X	4354	-0-	-916	-0-	267	1	4087	2	Y	-0-					-0-
09	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	322	1	5112	2	Y	-0-					-0-
10	4960 X	4723	-0-	-237	-0-	281	1	4442	2	Y	-0-					-0-
11	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	355	1	5259	2	Y	-0-					-0-
12	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	358	1	5331	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	165	1	1491	2	N	3					39
							3	9									
02	1595	N	1573	-0-	-22	-0-	146	1	1427	2	N	-0-					39
03	1705	N	1394	-0-	-311	-0-	143	1	1251	2	N	-0-					39
04	1620	N	1099	-0-	-521	-0-	148	1	951	2	N	-0-					39
05	1674	N	496	-0-	-1178	-0-	87	1	409	2	N	-0-					39
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	151	1	1553	2	N	-0-					39
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	132	1	1138	2	N	-0-					39
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	137	1	1189	2	N	-0-					39
09	1650	N	894	-0-	-756	-0-	93	1	801	2	N	-0-					39
10	1271	N	788	-0-	-483	-0-	73	1	715	2	N	-0-					39
11	1290	N	334	-0-	-956	-0-	30	1	304	2	N	-0-					39
12	930	N	556	-0-	-374	-0-	54	1	502	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 13,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798

01	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	204	1	1587	2	Y	27	22	1			11
							30	9									
02	1682	N	1411	-0-	-271	-0-	164	1	1247	2	Y	-0-					11
03	1860	N	1515	-0-	-345	-0-	179	1	1336	2	Y	-0-					11
04	1770	N	1367	-0-	-403	-0-	159	1	1208	2	Y	-0-					11
05	1519	N	941	-0-	-578	-0-	117	1	824	2	Y	-0-					11
06	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	171	1	1275	2	Y	-0-					11
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	162	1	1456	2	Y	-0-					11
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	137	1	1032	2	Y	-0-					11
09	1440	N	1225	-0-	-215	-0-	140	1	1085	2	Y	-0-					11
10	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	150	1	1136	2	Y	-0-					11
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	142	1	1093	2	Y	-0-					11
12	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	148	1	1099	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 16,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	996	-0-	-368	-0-	99	1	897	2	N	-0-					60
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	149	1	1458	2	N	-0-					60
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	157	1	1381	2	N	-0-					60
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	132	1	852	2	N	-0-					60
05	1705	N	319	-0-	-1386	-0-	56	1	263	2	N	-0-					60
06	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	118	1	1257	2	N	-0-					60
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	108	1	937	2	N	-0-					60
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	143	1	1237	2	N	-0-					60
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	168	1	1456	2	N	-0-					60
10	3100	N	3523	-0-	423	423	326	1	3197	2	N	-0-					60
11	3000	N	2977	-0-	-23	400	268	1	2709	2	N	-0-					60
12	2725	N	2325	-0-	-400	-0-	224	1	2101	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 19,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3127	-0-	27	47	351	1	2724	2	Y	47	38	1			19
							52	9									
02	2900	N	2915	-0-	15	62	340	1	2575	2	Y	-0-					19
03	3078	X	3016	-0-	-62	-0-	357	1	2659	2	Y	-0-					19
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	341	1	2590	2	Y	-0-					19
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	382	1	2683	2	Y	-0-					19
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	332	1	2471	2	Y	-0-					19
07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	294	1	2651	2	Y	-0-					19
08	2635	X	2434	-0-	-201	-0-	285	1	2149	2	Y	-0-					19
09	2550	X	2504	-0-	-46	-0-	286	1	2218	2	Y	-0-					19
10	2635	X	2567	-0-	-68	-0-	300	1	2267	2	Y	-0-					19
11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	284	1	2185	2	Y	-0-					19
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	306	1	2275	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 33,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	124	N	86	-0-	-38	-0-	10	1	75	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	2	Y	-0-					1
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	2	Y	-0-					1
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	29	1	218	2	Y	-0-					1
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	21	1	150	2	Y	-0-					1
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	12	1	89	2	Y	-0-					1
07	248	N	77	-0-	-171	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					1
08	186	N	68	-0-	-118	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					1
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					1
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					1
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					1
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	104	1	808	2	Y	15	12	1			6
							17	9									
02	812	N	795	-0-	-17	-0-	93	1	702	2	Y	-0-					6
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	104	1	777	2	Y	-0-					6
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	109	1	824	2	Y	-0-					6
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	116	1	816	2	Y	-0-					6
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	129	1	959	2	Y	-0-					6
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	112	1	1011	2	Y	-0-					6
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	126	1	951	2	Y	-0-					6
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	129	1	997	2	Y	-0-					6
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	120	1	905	2	Y	-0-					6
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	122	1	939	2	Y	-0-					6
12	1023	N	989	-0-	-34	-0-	117	1	872	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 11,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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-

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	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	325	1	2943	2	N	65	86	1			18
							72	9									
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	255	1	2494	2	N	-0-					18
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	289	1	2536	2	N	-0-					18
04	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	290	1	1864	2	N	-0-					18
05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	447	1	2105	2	N	1					19
							1	9									
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	301	1	3091	2	N	-0-					19
07	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	286	1	2470	2	N	4					23
							4	9									
08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	315	1	2735	2	N	-0-					23
09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	317	1	2742	2	N	-0-					23
10	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	194	1	1903	2	N	-0-					23
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	302	1	3061	2	N	-0-					23
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	276	1	2591	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 34,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	123 19	1 9	951	2	Y	17	14	1			7
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	120	1	910	2	Y	-0-					7
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	131	1	975	2	Y	-0-					7
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	125	1	946	2	Y	-0-					7
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	141	1	991	2	Y	-0-					7
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	120	1	887	2	Y	-0-					7
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	102	1	923	2	Y	-0-					7
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	110	1	831	2	Y	-0-					7
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	102	1	787	2	Y	-0-					7
10	899	N	891	-0-	-8	-0-	104	1	787	2	Y	-0-					7
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	101	1	777	2	Y	-0-					7
12	899	N	886	-0-	-13	-0-	105	1	781	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10908 - 10979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	166	1	2373	2	Y	-0-			-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	157	1	2160	2	Y	-0-			-0-
03	2635	N	2419	-0-	-216	-0-	167	1	2252	2	Y	-0-			-0-
04	2460	N	2281	-0-	-179	-0-	158	1	2123	2	Y	-0-			-0-
05	2480	N	2174	-0-	-306	-0-	154	1	2020	2	Y	-0-			-0-
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	179	1	2347	2	Y	-0-			-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	160	1	2294	2	Y	-0-			-0-
08	2170	N	2012	-0-	-158	-0-	123	1	1889	2	Y	-0-			-0-
09	2520	N	2376	-0-	-144	-0-	141	1	2235	2	Y	-0-			-0-
10	2449	N	1961	-0-	-488	-0-	117	1	1844	2	Y	-0-			-0-
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	129	1	1918	2	Y	-0-			-0-
12	2449	N	2001	-0-	-448	-0-	126	1	1875	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 175080 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9706 - 10281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	39	1	557	2	Y	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	502	2	Y	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	43	1	572	2	Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	36	1	486	2	Y	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	41	1	538	2	Y	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	42	1	555	2	Y	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	42	1	599	2	Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	522	2	Y	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	40	1	638	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	510	-0-	-141	-0-	30	1	480	2	Y	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	41	1	607	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	588	-0-	-125	-0-	37	1	551	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	8680	X	8261	-0-	-419	-0-	541	1	7720	2	Y	-0-					-0-
02	8120	X	7650	-0-	-470	-0-	519	1	7131	2	Y	-0-					-0-
03	8618	X	8329	-0-	-289	-0-	576	1	7753	2	Y	-0-					-0-
04	8340	X	8102	-0-	-238	-0-	561	1	7541	2	Y	-0-					-0-
05	8618	X	8217	-0-	-401	-0-	583	1	7634	2	Y	-0-					-0-
06	8070	X	7720	-0-	-350	-0-	549	1	7171	2	Y	-0-					-0-
07	8370	X	7739	-0-	-631	-0-	505	1	7234	2	Y	-0-					-0-
08	8370	X	6626	-0-	-1744	-0-	406	1	6220	2	Y	-0-					-0-
09	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	523	1	8297	2	Y	-0-					-0-
10	7936	X	6771	-0-	-1165	-0-	403	1	6368	2	Y	-0-					-0-
11	7680	X	6706	-0-	-974	-0-	424	1	6282	2	Y	-0-					-0-
12	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	523	1	7786	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	4774	X	4362	-0-	-412	-0-	286	1	4076	2	Y	-0-					-0-
02	4321	X	3933	-0-	-388	-0-	267	1	3666	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4130	-0-	-427	-0-	286	1	3844	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	3843	-0-	-477	-0-	266	1	3577	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	3964	-0-	-500	-0-	281	1	3683	2	Y	-0-					-0-
06	4230	X	3784	-0-	-446	-0-	269	1	3515	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3779	-0-	-437	-0-	247	1	3532	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3145	-0-	-978	-0-	193	1	2952	2	Y	-0-					-0-
09	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	238	1	3776	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3217	-0-	-534	-0-	191	1	3026	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3359	-0-	-271	-0-	212	1	3147	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3386	-0-	-365	-0-	213	1	3173	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 17 RRCID -> 181323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9444 - 9532

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597

01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	98	1	1401	2	Y	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	89	1	1221	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	94	1	1266	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	90	1	1207	2	Y	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	101	1	1319	2	Y	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	113	1	1484	2	Y	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	96	1	1377	2	Y	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	87	1	1328	2	Y	-0-					-0-
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	99	1	1577	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	85	1	1351	2	Y	-0-					-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	91	1	1342	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	90	1	1344	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

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	N	797	-0-	-164	-0-	52	1	745	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	281	-0-	-386	-0-	19	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	303	-0-	-100	-0-	21	1	282	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	53	1	707	2	Y	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	41	1	537	2	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	252	-0-	-523	-0-	16	1	236	2	Y	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	77	1	1173	2	Y	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	58	1	921	2	Y	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	50	1	783	2	Y	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	62	1	914	2	Y	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	52	1	775	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

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	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	95	1	1349	2	Y	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	92	1	1262	2	Y	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	102	1	1376	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	96	1	1284	2	Y	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	100	1	1308	2	Y	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	68	1	903	2	Y	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	51	1	725	2	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	42	1	644	2	Y	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	48	1	766	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	578	-0-	-197	-0-	34	1	544	2	Y	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	46	1	681	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	598	-0-	-239	-0-	38	1	560	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 126689 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9604 - 9610

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	527	N	473	-0-	-54	-0-	158	1	315	2	N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	158	1	381	2	N	-0-					-0-
03	527	N	405	-0-	-122	-0-	135	1	270	2	N	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	169	1	269	2	N	-0-					-0-
05	589	N	502	-0-	-87	-0-	164	1	338	2	N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	169	1	343	2	N	-0-					-0-
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	124	1	303	2	N	-0-					-0-
08	496	N	250	-0-	-246	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	169	1	313	2	N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	175	1	446	2	N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	169	1	335	2	N	-0-					-0-
12	496	N	461	-0-	-35	-0-	169	1	292	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
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	1271	N	1049	-0-	-222	-0-	158	1	891	2	N	-0-					-0-
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	158	1	1221	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	974	-0-	-421	-0-	130	1	844	2	N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	169	1	952	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1032	-0-	-456	-0-	164	1	868	2	N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	169	1	931	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	993	-0-	-154	-0-	124	1	869	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	169	1	1125	2	N	-0-					-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	175	1	1261	2	N	-0-					-0-
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	169	1	1445	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	990	-0-	-343	-0-	169	1	821	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,098 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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	158	1	649	2	N	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	158	1	782	2	N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	135	1	527	2	N	-0-					-0-
04	780	N	532	-0-	-248	-0-	169	1	363	2	N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	164	1	850	2	N	-0-					-0-
06	630	N	557	-0-	-73	-0-	169	1	388	2	N	-0-					-0-
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	118	1	381	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	597	-0-	-426	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	169	1	728	2	N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	175	1	656	2	N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	169	1	403	2	N	-0-					-0-
12	930	N	581	-0-	-349	-0-	169	1	412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 189399 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11565 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3023	N	1882	-0-	-1141	-0-	384	1	1495	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	507	1	1829	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2635	X	1508	-0-	-1127	-0-	425	1	1082	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2550	X	1179	-0-	-1371	-0-	264	1	914	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2635	X	2031	-0-	-604	-0-	302	1	1728	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2430	X	1571	-0-	-859	-0-	439	1	1130	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2511	X	976	-0-	-1535	-0-	228	1	748	3	N	-0-					-0-
08	2046	X	1495	-0-	-551	-0-	246	1	1249	3	N	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	391	1	1779	3	N	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	206	1	1027	3	N	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	264	1	1532	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2232	N	1567	-0-	-665	-0-	322	1	1245	3	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - P & A 04-16-13

TOTAL GAS PROD: 19,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LA PERLA (WILCOX, FIRST) 50925 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
HEIN, A.O. WELL #: 1 RRCID -> 131965 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4553 - 4563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	50	1	717	2	Y	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	43	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	61	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	55	1	745	2	Y	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	55	1	722	2	Y	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	57	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	57	1	814	2	Y	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	47	1	712	2	Y	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	58	1	923	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	747	-0-	-59	-0-	44	1	703	2	Y	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	57	1	840	2	Y	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	57	1	850	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) 50925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
MCCANN, CATALINA L. WELL #: 1 RRCID -> 156673 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 5150 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 PERLA (WILCOX 6800) 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	62	1	1519	3	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1302	-0-	-90	-0-	51	1	1251	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	63	1	1323	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		1908	-0-	1908	1908	85	1	1823	3	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		1567	-0-	1567	3475	73	1	1494	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	1677	-0-	1377	4852	78	1	1599	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1693	-0-	-1407	3445	79	1	1614	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1196	-0-	-1904	1541	29	1	1167	3	Y	-0-					-0-
09	2937	N	1396	-0-	-1541	-0-	62	1	1334	3	Y	-0-					-0-
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	83	1	1685	3	Y	-0-					-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	69	1	1351	3	Y	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	74	1	1412	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	421	-0-	-0-	-0-	15	1	406	2	N	-0-					-0-
02	594	X	594	-0-	-0-	-0-	28	1	566	2	N	-0-					-0-
03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		436	-0-	436	436	25	1	411	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		218	-0-	218	654	13	1	205	2	N	-0-					-0-
06	1077	X	423	-0-	-654	-0-	30	1	393	2	N	-0-					-0-
07	520	X	520	-0-	-0-	-0-	33	1	487	2	N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	13	1	452	2	N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	13	1	416	2	N	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	17	1	482	2	N	-0-					-0-
11	450	N	331	-0-	-119	-0-	12	1	319	2	N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	23	1	591	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
KING, AL DR. WELL #: 1 RRCID -> 142924 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5951 - 5958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					54
02	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					54
03	2759	X	2243	-0-	-516	-0-	2243	2			N	-0-					54
04	2670	X	1946	-0-	-724	-0-	1946	2			N	-0-					54
05	2759	X	2104	-0-	-655	-0-	2104	2			N	-0-					54
06	2370	X	2043	-0-	-327	-0-	2043	2			N	-0-					54
07	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					54
08	2232	X	2191	-0-	-41	-0-	2191	2			N	-0-					54
09	2040	X	1854	-0-	-186	-0-	1854	2			N	-0-					54
10	2356	X	2089	-0-	-267	-0-	2089	2			N	-0-					54
11	2280	X	2034	-0-	-246	-0-	2034	2			N	-0-					54
12	2356	X	1943	-0-	-413	-0-	1943	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 25,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (1800) 50925 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LA PERLA "A" WELL #: 5 C RRCID -> 124840 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 1840 - 1852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 164238 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7657 - 7677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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-

LA PERLA RANCH (9800) //CONT.// 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	-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-

LA REFORMA 50953 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 165030 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7067 - 7200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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-

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A., ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 042627 COMPL. DATE 10/00/1967 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 REFORMA (C-5650) //CONT.// 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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-

GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 7 F RRCID -> 129194 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5436 - 5444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2013 - PLUGGED 09-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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-

LA REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 130639 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, A. "B" WELL #: 6 D RRCID -> 172231 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6110 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	588	R	588	-0-	-0-	-0-	139	1	449	2	N	-0-					-0-
02	580	#	478	-0-	-102	-0-	106	1	372	2	N	-0-					-0-
03	620	#	553	-0-	-67	-0-	144	1	409	2	N	-0-					-0-
04	600	#	593	-0-	-7	-0-	138	1	455	2	N	-0-					-0-
05	620	#	447	-0-	-173	-0-	105	1	342	2	N	-0-					-0-
06	570	#	490	-0-	-80	-0-	111	1	379	2	N	-0-					-0-
07	620	#	542	-0-	-78	-0-	131	1	411	2	N	-0-					-0-
08	620	#	440	-0-	-180	-0-	88	1	352	2	N	-0-					-0-
09	600	#	275	-0-	-325	-0-	61	1	214	2	N	-0-					-0-
10	527	#	269	-0-	-258	-0-	68	1	201	2	N	-0-					-0-
11	510	#	284	-0-	-226	-0-	53	1	231	2	N	-0-					-0-
12	527	#	320	-0-	-207	-0-	38	1	282	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. "F" WELL #: 2 RRCID -> 206607 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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-

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
12	5238		4549	-0-	-689	-0-	544	1	4005	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (F-4-G SEG.2) 50953 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 5 RRCID -> 132673 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 5717 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 (G-1) 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	#	2222	-0-	641 B	-22894	324	1	1891	2	N	6	1	1			76
							7	9									
02	1160	#	1554	-0-	394 B	-22500	251	1	1296	2	N	6	2	1			80
							7	9									
03	2108	#	1639	-0-	-469 B	-22969	265	1	1367	2	N	6	4	1			82
							7	9									
04	2190	#	1806	-0-	-384 B	-23353	295	1	1503	2	N	7	2	1			87
							8	9									
05	2263	#	1734	-0-	-529 B	-23882	279	1	1446	2	N	8	3	1			92
							9	9									
06	2190	#	2133	-0-	-57 B	-23939	371	1	1759	2	N	3	2	1			93
							3	9									
07	1860	#	2499	-0-	639 B	-23300	429	1	2064	2	N	5	3	1			95
							6	9									
08	1860	#	2006	-0-	146 B	-23154	350	1	1649	2	N	6	4	1			97
							7	9									
09	2130	#	932	-0-	-1198 B	-24352	164	1	767	2	N	1	1	1			97
							1	9									
10	2511	#	1239	-0-	-1272 B	-25624	199	1	1036	2	N	4	2	1			99
							4	9									
11	2430	#	1514	-0-	-916 B	-26540	201	1	1311	2	N	2	2	1			99
							2	9									
12	2511	#	1635	-0-	-876 B	-27416	175	1	1420	2	N	36	123	1			12
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 20,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9 F RRCID -> 137937 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	255	-0-	131 B	-8581	60	1	195	2	N	-0-					-0-
02	116	N	200	-0-	84 B	-8497	44	1	156	2	N	-0-					-0-
03	124	N	197	-0-	73 B	-8424	51	1	146	2	N	-0-					-0-
04	120	N	255	-0-	135 B	-8289	59	1	196	2	N	-0-					-0-
05	124	N	251	-0-	127 B	-8162	59	1	192	2	N	-0-					-0-
06	120	N	332	-0-	212 B	-7950	75	1	257	2	N	-0-					-0-
07	124	N	316	-0-	192 B	-7758	76	1	240	2	N	-0-					-0-
08	124	N	340	-0-	216 B	-7542	68	1	272	2	N	-0-					-0-
09	120	N	274	-0-	154 B	-7388	61	1	213	2	N	-0-					-0-
10	310	N	220	-0-	-90 B	-7388	56	1	164	2	N	-0-					-0-
11	300	N	191	-0-	-109 B	-7388	36	1	155	2	N	-0-					-0-
12	279	N	212	-0-	-67 B	-7388	25	1	187	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (G-1) //CONT.// 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-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	T. A.		-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
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

01	0	W	30	-0-	30	1301	1	1	29	2	N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1301					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1301					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1301					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1301					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1301					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1301					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1301					N	-0-					-0-
09	13500		-0-	-0-	-13500	-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: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	T. A.		-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	22					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100					200
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	200	350	1			50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	183	1			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197	184	1			30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					170

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 859

LA REFORMA (H) 50953 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 243289 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10533 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2012 - PLUGGED 08/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 6 J RRCID -> 178149 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 5922 - 5930

01	14B	DENY	-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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2012 - PLUGGED 04/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (K) 50953 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. JR. ET AL -A- WELL #: 6 H RRCID -> 173454 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 6236 - 6264

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2012 - PLUGGED 04/13/12

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					120
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					140
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	101	1			50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	4			N	-0-					50
07	14B2	EXT	12	-0-	12	24	12	4			N	-0-					50
08	14B2	EXT	12	-0-	12	36	12	4			N	-0-					50
09	48	R	12	-0-	-36	-0-	12	4			N	-0-					50
10	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-					50
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-					50
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

LA REFORMA (LOPEZ) 50953 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119109 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 5126 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 REFORMA (O) 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F.B., ESTATE -B- WELL #: 13 D RRCID -> 131964 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308

01	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	114	1	1284	2	N	171	189	1				92
							188	9										
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	103	1	1201	2	N	163	207	1				48
							179	9										
03	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	119	1	1118	2	N	154	99	1				103
							169	9										
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	111	1	1257	2	N	171	113	1				161
							188	9										
05	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	89	1	1163	2	N	191	235	1				117
							210	9										
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	81	1	1116	2	N	195	232	1				80
							215	9										
07	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	91	1	1189	2	N	186	112	1				154
							205	9										
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	119	1	1651	2	N	198	221	1				131
							218	9										
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	90	1	1170	2	N	136	115	1				152
							150	9										
10	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	91	1	1214	2	N	164	204	1				112
							180	9										
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	110	1	1302	2	N	116	170	1				58
							128	9										
12	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	49	1	1026	2	N	125	80	1				103
							138	9										

TOTAL GAS PROD: 18,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,970

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

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 (P) 50953 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA "D" WELL #: 5 RRCID -> 258364 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7628 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19206		-0-	-0-	-19206	-0-					N	-0-	110	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/06/2012

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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242853 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494

01	3503	X	830	-0-	-2673	-0-	268	1	511	2	N	46	173	1				20
							51	9										
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	262	1	2786	3	N	42						62
							46	9										
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	271	1	30	2	N	67	13	8				116
							2954	3	74	9								
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	293	1	28	2	N	91	164	1	5	8		38
							2791	3	100	9								
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	278	1	2545	2	N	67	5	8				100
							438	3	74	9								
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	45	6	8				139
07	3317	X	3172	-0-	-145	-0-	256	1	2886	2	N	27						166
							30	9										
08	3348	X	2989	-0-	-359	-0-	265	1	1696	2	N	49	168	1	4	8		43
							974	3	54	9								
09	3240	X	3146	-0-	-94	-0-	259	1	175	2	N	51						94
							2656	3	56	9								
10	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	300	1	227	2	N	41						135
							2534	3	45	9								
11	3060	X	2957	-0-	-103	-0-	302	1	988	2	N	31						166
							1633	3	34	9								
12	3255	X	2549	-0-	-706	-0-	267	1	816	2	N	46	170	1	9	8		33
							1415	3	51	9								

TOTAL GAS PROD: 31,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

LA REFORMA (Q) //CONT.// 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 T RRCID -> 011200 COMPL. DATE 02/08/1948 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	43	1	140	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		189	-0-	189	189	42	1	147	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		156	-0-	156	345	41	1	115	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		156	-0-	156	501	36	1	120	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		169	-0-	169	670	40	1	129	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		182	-0-	182	852	41	1	141	2	N	-0-					-0-
07	1025	X	173	-0-	-852	-0-	42	1	131	2	N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	51	1	205	2	N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	38	1	134	2	N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	51	1	152	2	N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	40	1	173	2	N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (R) 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242855 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B., -F- WELL #: 1 RRCID -> 042007 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	814	-0-	-54	-0-	192	1	622	2	N	-0-					-0-
02	841	N	631	-0-	-210	-0-	140	1	491	2	N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	214	1	607	2	N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	228	1	755	2	N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	206	1	668	2	N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	227	1	773	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	928	-0-	-95	-0-	225	1	703	2	N	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	241	1	964	2	N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	220	1	770	2	N	-0-					-0-
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	229	1	675	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	932	-0-	-238	-0-	175	1	757	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	819	-0-	-204	-0-	98	1	721	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (R) //CONT.// 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	X	-0-	-0-	-371	-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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	70	-0-	70	70	8	1	62	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 6 H RRCID -> 069242 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 7397 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2012 - PLUGGED 04/13/12

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	279	N	155	-0-	-124	-0-	23	1	73	2	N	54	75	1			39
							59	9									
02	INC G-10		151	-0-	151	151	20	1	69	2	N	56	69	1			26
							62	9									
03	INC G-10		124	-0-	124	275	21	1	60	2	N	39	28	1			37
							43	9									
04	INC G-10		153	-0-	153	428	28	1	91	2	N	31	26	1			42
							34	9									
05	INC G-10		162	-0-	162	590	31	1	100	2	N	28	40	1			30
							31	9									
06	INC G-10		145	-0-	145	735	26	1	87	2	N	29	35	1			24
							32	9									
07	846	N	111	-0-	-735	-0-	19	1	58	2	N	31	18	1			37
							34	9									
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	37	1	148	2	N	26	33	1			30
							29	9									
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	20	1	69	2	N	15	15	1			30
							17	9									
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	17	1	49	2	N	49	38	1			41
							54	9									
11	210	N	161	-0-	-49	-0-	14	1	63	2	N	76	75	1			42
							84	9									
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	65	46	1			61
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 1,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

LA REFORMA (S) 50953 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 T RRCID -> 242216 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	564	1	1824	2	N	36	44	1			17
							40	9									
02	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	629	1	2205	2	N	35	44	1			8
							39	9									
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	643	1	1821	2	N	24	17	1			15
							26	9									
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	551	1	1821	2	N	18	16	1			17
							20	9									
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	548	1	1783	2	N	20	25	1			12
							22	9									
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	568	1	1936	2	N	27	29	1			10
							30	9									
07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	602	1	1885	2	N	36	19	1			27
							40	9									
08	3100	N	3281	-0-	181	181	648	1	2596	2	N	34	40	1			21
							37	9									
09	2689	N	2508	-0-	-181	-0-	549	1	1922	2	N	34	21	1			34
							37	9									
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	603	1	1776	2	N	55	57	1			32
							61	9									
11	2696		2696	-0-	-0-	-0-	498	1	2161	2	N	34	53	1			13
							37	9									
12	2325		777	-0-	-1548	-0-	90	1	665	2	N	20	17	1			16
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 29,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

LA REFORMA (T) 50953 616 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 6 J RRCID -> 069241 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 7397 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2012 - PLUGGED 04/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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-

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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1562	2	39	9	N	35					107
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1499	2	54	9	N	49					156
03	1674	N	1529	-0-	-145	-0-	1489	2	40	9	N	36					192
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1489	2	116	9	N	105	170	1			127
05	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	1489	2	33	9	N	30					157
06	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1430	2	14	9	N	13					170
07	1674	N	1474	-0-	-200	-0-	1445	2	29	9	N	26	172	1			24
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1630	2	10	9	N	9					33
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2563	2	20	9	N	18					51
10	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1458	2	14	9	N	13					64
11	1590	N	1327	-0-	-263	-0-	1317	2	10	9	N	9					73
12	2418	N	1084	-0-	-1334	-0-	1075	2	9	9	N	8					81

TOTAL GAS PROD: 18,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

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, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 11 RRCID -> 131597 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 4583 - 4589

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 (5500 STRAY) 50953 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 3 RRCID -> 252968 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5532 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				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_____ 08/28/2012 - PLUGGED 08/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 4 RRCID -> 119894 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5672 - 5678

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

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-

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA 'D' WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18590		-0-	-0-	-18590	-0-					N	106	76	1			30
02	20735		17966	-0-	-2769	-0-	891	1	16984	2	N	83					113
							91	9									
03	22165		13550	-0-	-8615	-0-	828	1	12678	2	N	40					153
							44	9									
04	21450		12049	-0-	-9401	-0-	809	1	11207	2	N	30					183
							33	9									
05	22165		7064	-0-	-15101	-0-	701	1	6346	2	N	15	181	1			17
							17	9									
06	21450		6486	-0-	-14964	-0-	576	1	5901	2	N	8					25
							9	9									
07	4665	R	4665	-0-	-0-	-0-	439	1	4226	2	N	-0-					25
08	13547	#	6132	-0-	-7415	-0-	313	1	5805	2	N	13					38
							14	9									
09	12060	#	5512	-0-	-6548	-0-	526	1	4978	2	N	7					45
							8	9									
10	7068	#	4159	-0-	-2909	-0-	430	1	3721	2	N	7					52
							8	9									
11	6480	#	5041	-0-	-1439	-0-	515	1	4515	2	N	10					62
							11	9									
12	6138	#	4367	-0-	-1771	-0-	197	1	4158	2	N	11					73
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 86,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

LA REFORMA (6430) 50953 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 218268 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (8650) 50953 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA BROS. WELL #: RRCID -> 189430 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8578 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA, N. (VXBG. W) 50955 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA BROS. WELL #: 15 RRCID -> 242002 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	4011	-0-	-2003	-0-	342	1	662	2	Y	22	131	1			180
							2983	3	24	9							
02	4305		4305	-0-	-0-	-0-	369	1	3936	3	Y	-0-					180
03	4729		4721	-0-	-8	-0-	381	1	43	2	Y	18					198
							4277	3	20	9							
04	4531		4529	-0-	-2	-0-	382	1	41	2	Y	-0-					198
							4106	3									
05	4608		4599	-0-	-9	-0-	378	1	3242	2	Y	383	363	1			218
							558	3	421	9							
06	3750		2911	-0-	-839	-0-	302	1	1705	2	Y	142	176	1			184
							748	3	156	9							
07	3875		1768	-0-	-2107	-0-	198	1	1517	2	Y	48	168	1			64
							53	9									
08	4743	#	4575	-0-	-168	-0-	426	1	2616	2	Y	23					87
							1508	3	25	9							
09	4530	#	4294	-0-	-236	-0-	408	1	229	2	Y	160	151	1			96
							3481	3	176	9							
10	4701	R	4701	-0-	-0-	-0-	436	1	336	2	Y	161	195	1			62
							3752	3	177	9							
11	4440	#	3816	-0-	-624	-0-	418	1	1281	2	Y	-0-					62
							2117	3									
12	4849		5036	-0-	187	187	474	1	1581	2	Y	201	189	1			74
							2760	3	221	9							

TOTAL GAS PROD: 49,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,158

LA REFORMA, N. (VXBG. X) 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 181645 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	283	-0-	-1143	-0-	15	1	268	2	N	-0-					164
02	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	15	1	1484	3	N	-0-					164
03	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	14	1	15	2	N	9	9	8			164
							1526	3	10	9							
04	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	13	1	13	2	N	4	4	8			164
							1251	3	4	9							
05	1612	X	1443	-0-	-169	-0-	15	1	1212	2	N	6	6	8			164
							209	3	7	9							
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	6	6	8			164
07	1612	X	830	-0-	-782	-0-	8	1	822	2	N	-0-					164
08	1550	X	960	-0-	-590	-0-	10	1	602	2	N	2	2	8			164
							346	3	2	9							
09	1410	X	1081	-0-	-329	-0-	11	1	66	2	N	-0-					164
							1004	3									
10	1457	X	1064	-0-	-393	-0-	13	1	87	2	N	-0-					164
							964	3									
11	930	X	763	-0-	-167	-0-	9	1	284	2	N	-0-					164
							470	3									
12	1116	X	790	-0-	-326	-0-	9	1	283	2	N	7	7	8			164
							490	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 11,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	9362	X	8778	-0-	-584	-0-	752	1	1458	2	Y	-0-					-0-
							6568	3									
02	8758	X	7989	-0-	-769	-0-	685	1	7304	3	Y	-0-					-0-
03	9362	X	9342	-0-	-20	-0-	753	1	85	2	Y	46	46	8			-0-
							8453	3	51	9							
04	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	719	1	78	2	Y	25	25	8			-0-
							7724	3	28	9							
05	8773	X	7611	-0-	-1162	-0-	686	1	5886	2	Y	24	24	8			-0-
							1013	3	26	9							
06	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	19	19	8			-0-
07	9331	X	7504	-0-	-1827	-0-	866	1	6638	2	Y	-0-					-0-
08	9176	X	6993	-0-	-2183	-0-	654	1	4012	2	Y	13	13	8			-0-
							2313	3	14	9							
09	8550	X	6779	-0-	-1771	-0-	671	1	378	2	Y	-0-					-0-
							5730	3									
10	7626	X	7298	-0-	-328	-0-	703	1	543	2	Y	-0-					-0-
							6052	3									
11	7260	X	6099	-0-	-1161	-0-	668	1	2047	2	Y	1	1	8			-0-
							3383	3	1	9							
12	7502	X	6661	-0-	-841	-0-	652	1	2176	2	Y	30	30	8			-0-
							3800	3	33	9							

TOTAL GAS PROD: 83,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

LA REFORMA, N. (VXBG. X) //CONT.// 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA BROS. WELL #: 14 RRCID -> 208099 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	140	1	271	2	Y	-0-					-0-
							1219	3									
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	145	1	1540	3	Y	-0-					-0-
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	152	1	17	2	Y	19	19	8			-0-
							1706	3	21	9							
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	150	1	16	2	Y	7	7	8			-0-
							1616	3	8	9							
05	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	151	1	1298	2	Y	8	8	8			-0-
							223	3	9	9							
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	10	10	8			-0-
07	1829	N	1532	-0-	-297	-0-	177	1	1355	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	154	1	947	2	Y	3	3	8			-0-
							546	3	3	9							
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	160	1	90	2	Y	-0-					-0-
							1363	3									
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	151	1	117	2	Y	-0-					-0-
							1303	3									
11	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	163	1	498	2	Y	1	1	8			-0-
							823	3	1	9							
12	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	160	1	536	2	Y	6	6	8			-0-
							935	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 18,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250) 50957 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA, R.A. WELL #: 7 RRCID -> 193088 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8413 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	35	1	67	2	N	-0-					57
							302	3									
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	3	N	-0-					57
03	310	N	236	-0-	-74	-0-	19	1	2	2	N	-0-					57
							215	3									
04	390	N	239	-0-	-151	-0-	20	1	2	2	N	-0-					57
							217	3									
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	23	1	199	2	N	-0-					57
							34	3									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					57
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	33	1	250	2	N	-0-					57
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	19	1	114	2	N	7					64
							66	3	8	9							
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	13	2	N	6	1	1			69
							197	3	7	9							
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	24	1	19	2	N	-0-					69
							207	3									
11	210	N	149	-0-	-61	-0-	16	1	48	2	N	5					74
							79	3	6	9							
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	22	1	74	2	N	-0-					74
							130	3									

TOTAL GAS PROD: 2,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LA REFORMA DEEP 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	160	1	1796	2	N	56	60	1			33
							62	9									
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	155	1	1814	2	N	55	69	1			19
							61	9									
03	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	167	1	1563	2	N	51	33	1			37
							56	9									
04	T. A.		1982	-0-	1982	1982	156	1	1765	2	N	55	37	1			55
							61	9									
05	T. A.		1961	-0-	1961	3943	135	1	1759	2	N	61	76	1			40
							67	9									
06	T. A.		1788	-0-	1788	5731	116	1	1598	2	N	67	77	1			30
							74	9									
07	7608	X	1877	-0-	-5731	-0-	128	1	1670	2	N	72	41	1			61
							79	9									
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	150	1	2077	2	N	73	83	1			51
							80	9									
09	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	121	1	1583	2	N	51	43	1			59
							56	9									
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	116	1	1544	2	N	74	83	1			50
							81	9									
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	148	1	1750	2	N	68	86	1			32
							75	9									
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	80	1	1685	2	N	74	47	1			59
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 23,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA, A. WELL #: B 8 RRCID -> 168540 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8742 - 9632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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-

GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

01	24273 X	11722	-0-	-12551	-0-	578	1	11098	2	Y	42	62	1			29
						46	9									
02	14761 X	9533	-0-	-5228	-0-	455	1	9035	2	Y	39					68
						43	9									
03	11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	503	1	10828	2	Y	34	65	1			37
						37	9									
04	11340 X	10644	-0-	-696	-0-	507	1	10108	2	Y	26					63
						29	9									
05	11718 X	10795	-0-	-923	-0-	503	1	10261	2	Y	28	63	1			28
						31	9									
06	11340 X	8965	-0-	-2375	-0-	560	1	8371	2	Y	31					59
						34	9									
07	16462 X	16462	-0-	-0-	-0-	822	1	15561	2	Y	72	68	1			63
						79	9									
08	14412 X	14412	-0-	-0-	-0-	763	1	13568	2	Y	74	106	1			31
						81	9									
09	16735 X	16735	-0-	-0-	-0-	817	1	15845	2	Y	66					97
						73	9									
10	16312 X	16312	-0-	-0-	-0-	828	1	15405	2	Y	72	99	1			70
						79	9									
11	15436 X	15436	-0-	-0-	-0-	766	1	14584	2	Y	78	108	1			40
						86	9									
12	17613 X	17613	-0-	-0-	-0-	794	1	16718	2	Y	92	117	1			15
						101	9									

TOTAL GAS PROD: 159,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	816	1	9095	2	N	-0-					79
02	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	763	1	8931	2	N	-0-					79
03	8742	X	8579	-0-	-163	-0-	836	1	7743	2	N	-0-					79
04	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	844	1	9500	2	N	130	181	1			28
							143	9									
05	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	744	1	9626	2	N	-0-					28
06	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	619	1	8512	2	N	-0-					28
07	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	715	1	9298	2	N	-0-					28
08	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	867	1	11930	2	N	-0-					28
09	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	730	1	9468	2	N	-0-					28
10	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	706	1	9196	2	N	-0-					28
11	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	819	1	9709	2	N	-0-					28
12	9765	X	9237	-0-	-528	-0-	418	1	8819	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 120,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7461	-0-	-103	-0-	370	1	6996	2	Y	86	127	1			59
							95	9									
02	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	387	1	7566	2	Y	78					137
							86	9									
03	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	401	1	8524	2	Y	65	129	1			73
							72	9									
04	7320	X	6053	-0-	-1267	-0-	289	1	5706	2	Y	53					126
							58	9									
05	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	355	1	7171	2	Y	56	125	1			57
							62	9									
06	7320	X	4372	-0-	-2948	-0-	273	1	4032	2	Y	61					118
							67	9									
07	7564	X	6548	-0-	-1016	-0-	327	1	6154	2	Y	61	126	1			53
							67	9									
08	7564	X	6794	-0-	-770	-0-	360	1	6376	2	Y	53	84	1			22
							58	9									
09	7320	X	6424	-0-	-896	-0-	314	1	6037	2	Y	66					88
							73	9									
10	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	355	1	6555	2	Y	62	90	1			60
							68	9									
11	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	335	1	6360	2	Y	52	85	1			27
							57	9									
12	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	395	1	8310	2	Y	61	78	1			10
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 84,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA "D" WELL #: 1 RRCID -> 203597 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9396 - 10153

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	2728	X	2363	-0-	-365	-0-	241	1	2074	2	Y	44	65	1			10
							48	9									
02	2465	N	2230	-0-	-235	-0-	242	1	1931	2	Y	52					62
							57	9									
03	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	300	1	2312	2	Y	35	64	1			33
							39	9									
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	296	1	2028	2	Y	29	45	1			17
							32	9									
05	2387	N	2104	-0-	-283	-0-	345	1	1724	2	Y	32					49
							35	9									
06	2580	N	2228	-0-	-352	-0-	332	1	1863	2	Y	30	46	1			33
							33	9									
07	2449	N	2221	-0-	-228	-0-	341	1	1839	2	Y	37	56	1			14
							41	9									
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	256	1	1958	2	Y	41					55
							45	9									
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	344	1	1877	2	Y	41	72	1			24
							45	9									
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	363	1	1976	2	Y	43					67
							47	9									
11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	393	1	2132	2	Y	39	75	1			31
							43	9									
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	247	1	1990	2	Y	40	65	1			6
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 27,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

GUERRA "C" WELL #: 3 RRCID -> 208857 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126

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	18662	X	16857	-0-	-1805	-0-	836	1	15837	2	N	167	191	1			58
							184	9									
02	17139	X	16003	-0-	-1136	-0-	769	1	15028	2	N	187	182	1			63
							206	9									
03	18259	X	17207	-0-	-1052	-0-	767	1	16234	2	N	187	192	1			58
							206	9									
04	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	830	1	16382	2	N	177	190	1			45
							195	9									
05	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	823	1	16619	2	N	173	178	1			40
							190	9									
06	16260	X	9769	-0-	-6491	-0-	612	1	9056	2	N	92					132
							101	9									
07	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	886	1	16761	2	N	170	190	1			112
							187	9									
08	16802	X	14587	-0-	-2215	-0-	773	1	13651	2	N	148	192	1			68
							163	9									
09	16260	X	15230	-0-	-1030	-0-	743	1	14314	2	N	157	193	1			32
							173	9									
10	16895	X	14575	-0-	-2320	-0-	740	1	13661	2	N	158					190
							174	9									
11	16350	X	14121	-0-	-2229	-0-	698	1	13248	2	N	159	194	1			155
							175	9									
12	16895	X	6652	-0-	-10243	-0-	300	1	6252	2	N	91	170	1			76
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 177,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,866

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5508	-0-	-41	-0-	279	1	5131	2	Y	89	130	1			20
							98	9									
02	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	292	1	5571	2	Y	103					123
							113	9									
03	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	415	1	6359	2	Y	112	130	1			105
							123	9									
04	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	394	1	5456	2	Y	102	147	1			60
							112	9									
05	6386	X	5125	-0-	-1261	-0-	499	1	4521	2	Y	95					155
							105	9									
06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	592	1	6057	2	Y	78	146	1			87
							86	9									
07	6882	X	5347	-0-	-1535	-0-	495	1	4769	2	Y	75	133	1			29
							83	9									
08	6882	X	4967	-0-	-1915	-0-	251	1	4641	2	Y	68					97
							75	9									
09	6750	X	6386	-0-	-364	-0-	605	1	5722	2	Y	54	119	1			32
							59	9									
10	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	674	1	5833	2	Y	70					102
							77	9									
11	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	592	1	5198	2	Y	79	118	1			63
							87	9									
12	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	241	1	5100	2	Y	77	129	1			11
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 70,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1647	-0-	-6010	-0-	125	1	1411	2	N	101					218
							111	9									
02	6815	X	1207	-0-	-5608	-0-	87	1	1018	2	N	93	195	1			116
							102	9									
03	4681	X	651	-0-	-4030	-0-	53	1	493	2	N	95					211
							105	9									
04	2010	X	963	-0-	-1047	-0-	71	1	796	2	N	87	187	1			111
							96	9									
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	289	1	3755	2	N	143	189	1			65
							157	9									
06	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	442	1	6078	2	N	158	163	1			60
							174	9									
07	3100	N	6077	-0-	2977	2977	421	1	5505	2	N	137					197
							151	9									
08	4488	X	1511	-0-	-2977	-0-	97	1	1348	2	N	60	190	1			67
							66	9									
09	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	182	1	2366	2	N	115					182
							127	9									
10	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	493	1	6577	2	N	154	194	1			142
							169	9									
11	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	166	1	1970	2	N	108	191	1			59
							119	9									
12	2170	X	759	-0-	-1411	-0-	83	1	608	2	N	62					121
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 35,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,313

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4226	-0-	-393	-0-	333	1	3808	2	N	77					155
							85	9									
02	4263	X	3557	-0-	-706	-0-	290	1	3194	2	N	66	186	1			35
							73	9									
03	4557	X	3880	-0-	-677	-0-	312	1	3493	2	N	68					103
							75	9									
04	3780	X	3711	-0-	-69	-0-	316	1	3347	2	N	44					147
							48	9									
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	335	1	3681	2	N	43					190
							47	9									
06	3780	X	3153	-0-	-627	-0-	289	1	2822	2	N	38	188	1			40
							42	9									
07	3875	X	3650	-0-	-225	-0-	324	1	3279	2	N	43					83
							47	9									
08	3906	X	3031	-0-	-875	-0-	280	1	2703	2	N	44					127
							48	9									
09	3780	X	3208	-0-	-572	-0-	286	1	2883	2	N	35					162
							39	9									
10	3286	X	2797	-0-	-489	-0-	202	1	2559	2	N	33					195
							36	9									
11	3180	X	2366	-0-	-814	-0-	412	1	1921	2	N	30	187	1			38
							33	9									
12	3286	X	2565	-0-	-721	-0-	291	1	2230	2	N	40					78
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 40,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

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	1953	N	1335	-0-	-618	-0-	67	1	1232	2	N	33					48
							36	9									
02	1943	N	1155	-0-	-788	-0-	56	1	1064	2	N	32					80
							35	9									
03	1550	N	1225	-0-	-325	-0-	55	1	1139	2	N	28					108
							31	9									
04	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	57	1	1117	2	N	29					137
							32	9									
05	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	57	1	1147	2	N	26					163
							29	9									
06	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	71	1	1045	2	N	21	162	1			22
							23	9									
07	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	57	1	1048	2	N	26					48
							29	9									
08	1240	N	954	-0-	-286	-0-	51	1	877	2	N	24					72
							26	9									
09	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	50	1	946	2	N	28					100
							31	9									
10	1147	N	849	-0-	-298	-0-	43	1	782	2	N	22					122
							24	9									
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	47	1	892	2	N	26					148
							29	9									
12	1054	N	959	-0-	-95	-0-	42	1	889	2	N	25					173
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 13,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-		194	1	3760	2	N	64	183	1			33
								70	9									
02	4321	X	3424	-0-	-897	-0-		156	1	3147	2	N	110					143
								121	9									
03	4619	X	4249	-0-	-370	-0-		185	1	4009	2	N	50					193
								55	9									
04	4470	X	4244	-0-	-226	-0-		199	1	3981	2	N	58	188	1			63
								64	9									
05	4340	X	4192	-0-	-148	-0-		192	1	3939	2	N	55					118
								61	9									
06	4110	X	2912	-0-	-1198	-0-		177	1	2649	2	N	78	169	1			27
								86	9									
07	4371	X	3550	-0-	-821	-0-		173	1	3291	2	N	78					105
								86	9									
08	4371	X	3685	-0-	-686	-0-		191	1	3419	2	N	68					173
								75	9									
09	4230	X	4136	-0-	-94	-0-		199	1	3871	2	N	60	186	1			47
								66	9									
10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-		166	1	3108	2	N	87					134
								96	9									
11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-		206	1	3946	2	N	72	190	1			16
								79	9									
12	3286	X	2745	-0-	-541	-0-		141	1	2553	2	N	46					62
								51	9									

TOTAL GAS PROD: 44,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036

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	10819	X	10053	-0-	-766	-0-		478	1	9260	2	N	286	180	1			289
								315	9									
02	9947	X	8769	-0-	-1178	-0-		402	1	8085	2	N	256	187	1			358
								282	9									
03	10633	X	9326	-0-	-1307	-0-		399	1	8644	2	N	257	367	1			248
								283	9									
04	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-		429	1	8595	2	N	241	363	1			126
								265	9									
05	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-		432	1	8863	2	N	241	184	1			183
								265	9									
06	8310	X	5817	-0-	-2493	-0-		351	1	5265	2	N	183	188	1			178
								201	9									
07	8587	X	7152	-0-	-1435	-0-		346	1	6574	2	N	211	190	1			199
								232	9									
08	8587	X	7434	-0-	-1153	-0-		382	1	6825	2	N	206	188	1			217
								227	9									
09	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-		404	1	7881	2	N	215	189	1			243
								237	9									
10	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-		390	1	7313	2	N	217	371	1			89
								239	9									
11	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-		358	1	6858	2	N	216	194	1			111
								238	9									
12	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-		330	1	6968	2	N	224	186	1			149
								246	9									

TOTAL GAS PROD: 98,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,753

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 228759 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 8621 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

01	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	251 1 129 9	4699	2	N	117						174
02	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	250 1 116 9	4828	2	N	105		186	1			93
03	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	258 1 125 9	5362	2	N	114		176	1			31
04	5160 X	4945	-0-	-215	-0-	237 1 103 9	4605	2	N	94						125
05	5549 X	5363	-0-	-186	-0-	252 1 108 9	5003	2	N	98		192	1			31
06	5490 X	4684	-0-	-806	-0-	293 1 94 9	4297	2	N	85						116
07	5673 X	5347	-0-	-326	-0-	267 1 98 9	4982	2	N	89						205
08	5673 X	4776	-0-	-897	-0-	252 1 103 9	4421	2	N	94		191	1			108
09	5190 X	4741	-0-	-449	-0-	232 1 92 9	4417	2	N	84						192
10	5115 X	5019	-0-	-96	-0-	256 1 111 9	4652	2	N	101		182	1			111
11	4950 X	4742	-0-	-208	-0-	235 1 102 9	4405	2	N	93						204
12	5115 X	5001	-0-	-114	-0-	223 1 69 9	4709	2	N	63		192	1			75

TOTAL GAS PROD: 60,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,137

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) 50963 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 166505 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8198 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	84	1	270	2	N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	85	1	299	2	N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	105	1	299	2	N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	101	1	333	2	N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	109	1	355	2	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	99	1	338	2	N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	116	1	363	2	N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	121	1	485	2	N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	106	1	371	2	N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	119	1	350	2	N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	92	1	400	2	N	-0-					-0-
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	140	1	1731	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (WILCOX "B") 50965 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 147848 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4798 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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-

LA RICA (WILCOX, LOWER) 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELA-CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 130243 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7352 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	139	1	1024	2	N	-0-					-0-
02	841	X	782	-0-	-59	-0-	80	1	702	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	955	-0-	-192	-0-	104	1	851	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	763	-0-	-377	-0-	85	1	678	2	N	-0-					-0-
05	1178	X	1174	-0-	-4	-0-	126	1	1048	2	N	-0-					-0-
06	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	127	1	1067	2	N	-0-					-0-
07	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	130	1	988	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1178	X	989	-0-	-189	-0-	121	1	868	2	N	-0-					-0-
09	1200	X	244	-0-	-956	-0-	29	1	215	2	N	-0-					-0-
10	1240	X	545	-0-	-695	-0-	70	1	475	2	N	-0-					-0-
11	1200	X	1035	-0-	-165	-0-	122	1	913	2	N	-0-					-0-
12	1116	X	962	-0-	-154	-0-	128	1	832	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VOLPE BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 131877 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7630 - 7657

01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	45	1	334	2	N	-0-					2
02	406	N	384	-0-	-22	-0-	39	1	345	2	N	-0-					2
03	434	N	380	-0-	-54	-0-	41	1	339	2	N	-0-					2
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	34	1	270	2	N	-0-					2
05	403	N	137	-0-	-266	-0-	15	1	122	2	N	-0-					2
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					2
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2013 - P & A 02-21-13

TOTAL GAS PROD: 1,584 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-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VOLPE BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 132627 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7440 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	2510	-0-	-1985	-0-	300	1	2210	2	N	-0-					7
02	4205	X	2078	-0-	-2127	-0-	212	1	1866	2	N	-0-					7
03	4216	X	3881	-0-	-335	-0-	421	1	3460	2	N	-0-					7
04	4080	X	3589	-0-	-491	-0-	400	1	3189	2	N	-0-					7
05	4216	X	3494	-0-	-722	-0-	374	1	3120	2	N	-0-					7
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	439	1	3688	2	N	-0-					7
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	494	1	3747	2	N	-0-					7
08	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	523	1	3762	2	N	-0-					7
09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	519	1	3798	2	N	-0-					7
10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	584	1	3949	2	N	-0-					7
11	4140	X	3973	-0-	-167	-0-	467	1	3506	2	N	-0-					7
12	4464	X	4431	-0-	-33	-0-	591	1	3840	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 45,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 139111 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 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	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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2012 - PLUGGED 10/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	X	1183	-0-	-181	-0-	382	1	801	2	N	-0-					58
02	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	437	1	945	2	N	-0-					58
03	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	480	1	1810	2	N	-0-					58
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	429	1	2586	2	N	-0-					58
05	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	299	1	1219	2	N	-0-					58
06	2220	X	1304	-0-	-916	-0-	296	1	1008	2	N	-0-					58
07	3131	X	1090	-0-	-2041	-0-	176	1	914	2	N	-0-					58
08	3131	X	1210	-0-	-1921	-0-	315	1	895	2	N	-0-					58
09	3030	X	1265	-0-	-1765	-0-	332	1	933	2	N	-0-					58
10	1519	X	1267	-0-	-252	-0-	375	1	842	2	N	45	78	1			25
							50	9									
11	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	545	1	1097	2	N	-0-					25
12	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	561	1	3243	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 20,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION 275740
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	346	X	346	-0-	-0-	-0-	48	1	298	2	N	-0-					-0-
02	289	X	289	-0-	-0-	-0-	40	1	249	2	N	-0-					-0-
03	341	X	287	-0-	-54	-0-	41	1	246	2	N	-0-					-0-
04	330	X	256	-0-	-74	-0-	37	1	219	2	N	-0-					-0-
05	341	X	258	-0-	-83	-0-	35	1	223	2	N	-0-					-0-
06	330	X	136	-0-	-194	-0-	18	1	118	2	N	-0-					-0-
07	310	X	166	-0-	-144	-0-	24	1	142	2	N	-0-					-0-
08	279	X	142	-0-	-137	-0-	21	1	121	2	N	-0-					-0-
09	270	X	173	-0-	-97	-0-	25	1	148	2	N	-0-					-0-
10	248	X	205	-0-	-43	-0-	33	1	172	2	N	-0-					-0-
11	210	X	210	-0-	-0-	-0-	41	1	169	2	N	-0-					-0-
12	191	X	191	-0-	-0-	-0-	41	1	150	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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	T. A.	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	2263	X	2151	-0-	-112	-0-	298	1	1853	2	N	-0-					-0-
02	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	299	1	1853	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	2165	-0-	-36	-0-	308	1	1857	2	N	-0-					-0-
04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	304	1	1790	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	2084	-0-	-210	-0-	283	1	1801	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	1483	-0-	-737	-0-	200	1	1283	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	1896	-0-	-398	-0-	271	1	1625	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1929	-0-	-241	-0-	282	1	1647	2	N	-0-					-0-
09	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	322	1	1894	2	N	-0-					-0-
10	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	349	1	1794	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	1777	-0-	-83	-0-	345	1	1432	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	1544	-0-	-750	-0-	332	1	1212	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	1178	X	1087	-0-	-91	-0-	151	1	936	2	N	-0-					-0-
02	1073	X	989	-0-	-84	-0-	137	1	852	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	1081	-0-	-35	-0-	154	1	927	2	N	-0-					-0-
04	1080	X	1056	-0-	-24	-0-	153	1	903	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	1058	-0-	-58	-0-	144	1	914	2	N	-0-					-0-
06	1050	X	767	-0-	-283	-0-	104	1	663	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	959	-0-	-126	-0-	137	1	822	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	928	-0-	-157	-0-	136	1	792	2	N	-0-					-0-
09	1050	X	957	-0-	-93	-0-	139	1	818	2	N	-0-					-0-
10	1054	X	913	-0-	-141	-0-	149	1	764	2	N	-0-					-0-
11	930	X	733	-0-	-197	-0-	142	1	591	2	N	-0-					-0-
12	992	X	701	-0-	-291	-0-	151	1	550	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,229 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	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	217	1	1349	2	N	-0-					-0-
02	1276	X	1191	-0-	-85	-0-	165	1	1026	2	N	-0-					-0-
03	1395	X	1216	-0-	-179	-0-	173	1	1043	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	1199	-0-	-331	-0-	174	1	1025	2	N	-0-					-0-
05	1581	X	1297	-0-	-284	-0-	176	1	1121	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	1378	-0-	-152	-0-	186	1	1192	2	N	-0-					-0-
07	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	194	1	1162	2	N	-0-					-0-
08	1302	X	1082	-0-	-220	-0-	158	1	924	2	N	-0-					-0-
09	1380	X	1112	-0-	-268	-0-	162	1	950	2	N	-0-					-0-
10	1426	X	1071	-0-	-355	-0-	174	1	897	2	N	-0-					-0-
11	1380	X	853	-0-	-527	-0-	166	1	687	2	N	-0-					-0-
12	1364	X	820	-0-	-544	-0-	176	1	644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,141 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	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	204	1	1268	2	N	-0-					19
02	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	178	1	1105	2	N	-0-					19
03	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	160	1	968	2	N	-0-	19	1			-0-
04	1410	X	1129	-0-	-281	-0-	164	1	965	2	N	-0-					-0-
05	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	236	1	1505	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	990	-0-	-420	-0-	134	1	856	2	N	-0-					-0-
07	1364	X	1257	-0-	-107	-0-	180	1	1077	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	1334	-0-	-402	-0-	195	1	1139	2	N	-0-					-0-
09	1680	X	1328	-0-	-352	-0-	193	1	1135	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	1107	-0-	-629	-0-	180	1	927	2	N	-0-					-0-
11	1290	X	836	-0-	-454	-0-	162	1	674	2	N	-0-					-0-
12	1364	X	760	-0-	-604	-0-	163	1	597	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (WILCOX, LOWER "V") 50965 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161947 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7278 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	33	1	245	2	Y	-0-					12
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	65	1	578	2	Y	-0-					12
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	51	1	415	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	49	1	393	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
05	682	N	575	-0-	-107	-0-	62	1	513	2	Y	-0-					12
06	450	N	154	-0-	-296	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					12
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	67	1	508	2	Y	-0-					12
08	589	N	220	-0-	-369	-0-	27	1	193	2	Y	-0-					12
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					12
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA RICA (WILCOX 6900) 50965 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 1 RRCID -> 137286 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6942 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					2
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	N	-0-					2
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	41	1	335	2	N	-0-					2
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	37	1	296	2	N	-0-					2
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	29	1	242	2	N	-0-					2
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					2
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					2
08	279	N	-0-	-0-	-279	-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: 1,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

LA RICA (WILCOX 7100) 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133792 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	411	1	3033	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	3467	-0-	-477	-0-	353	1	3114	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3741	-0-	-475	-0-	406	1	3335	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3078	-0-	-1002	-0-	343	1	2735	2	N	-0-					-0-
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	417	1	3474	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3435	-0-	-195	-0-	365	1	3070	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3074	-0-	-677	-0-	358	1	2716	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	2696	-0-	-1210	-0-	329	1	2367	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	2884	-0-	-896	-0-	347	1	2537	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3164	-0-	-742	-0-	408	1	2756	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	2997	-0-	-453	-0-	352	1	2645	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2763	-0-	-306	-0-	369	1	2394	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224439 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7224 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2012 - PLUGGED 07/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	877	R	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
02	841	#	633	-0-	-208	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	899	#	858	-0-	-41	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		822	-0-	822	822	822	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		526	-0-	526	1348	526	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		724	-0-	724	2072	724	2			Y	-0-					-0-
07	2864	R	792	-0-	-2072	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
08	868	#	572	-0-	-296	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
09	810	#	588	-0-	-222	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
10	806	#	369	-0-	-437	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
11	969	R	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
12	806	#	453	-0-	-353	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (6866 WILCOX) 50965 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174049 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 RICA (7000) 50965 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ DE PENA WELL #: 1 RRCID -> 142980 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	136	1	1001	2	N	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	107	1	948	2	N	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	107	1	881	2	N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	108	1	862	2	N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	116	1	965	2	N	-0-					-0-
06	630	N	231	-0-	-399	-0-	25	1	206	2	N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-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: 5,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SAL VIEJA (DEEP) 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
KIRSCH, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 216288 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13026 - 13094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	90	1	6690	2	N	88					160
							97	9									
02	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	90	1	6227	2	N	73	180	1			53
							80	9									
03	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	90	1	6263	2	N	82					135
							90	9									
04	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	90	1	5762	2	N	80	182	1			33
							88	9									
05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	90	1	6012	2	N	77					110
							85	9									
06	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	90	1	5613	2	N	74					184
							81	9									
07	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	90	1	5761	2	N	72	183	1			73
							79	9									
08	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	90	1	5788	2	N	76					149
							84	9									
09	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	90	1	5828	2	N	73	179	1			43
							80	9									
10	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	90	1	6146	2	N	79					122
							87	9									
11	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	90	1	5751	2	N	77					199
							85	9									
12	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	90	1	5719	2	N	78	178	1			99
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 73,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 929

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. (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	5301	X	4338	-0-	-963	-0-	150	1	4131	2	N	52			147
							57	9							
02	4756	X	3739	-0-	-1017	-0-	150	1	3510	2	N	72	183	1	36
							79	9							
03	4712	X	4516	-0-	-196	-0-	150	1	4310	2	N	51			87
							56	9							
04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	150	1	4340	2	N	55			142
							61	9							
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	150	1	4696	2	N	42			184
							46	9							
06	4380	X	4275	-0-	-105	-0-	150	1	4081	2	N	40	179	1	45
							44	9							
07	4712	X	4443	-0-	-269	-0-	150	1	4256	2	N	34			79
							37	9							
08	4898	X	4647	-0-	-251	-0-	150	1	4453	2	N	40			119
							44	9							
09	4740	X	4210	-0-	-530	-0-	150	1	4016	2	N	40			159
							44	9							
10	4898	X	4253	-0-	-645	-0-	150	1	4058	2	N	41			200
							45	9							
11	4500	X	3657	-0-	-843	-0-	150	1	3462	2	N	41	188	1	53
							45	9							
12	4650	X	4253	-0-	-397	-0-	150	1	4055	2	N	44			97
							48	9							

TOTAL GAS PROD: 51,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	13562	-0-	-2496	-0-	420	1	12604	2	N	489	531	1	193
							538	9							
02	15022	X	12513	-0-	-2509	-0-	420	1	11617	2	N	433	354	1	272
							476	9							
03	16058	X	13274	-0-	-2784	-0-	420	1	12297	2	N	506	552	1	226
							557	9							
04	13770	X	12504	-0-	-1266	-0-	420	1	11510	2	N	522	560	1	188
							574	9							
05	14229	X	12986	-0-	-1243	-0-	420	1	12001	2	N	514	371	1	331
							565	9							
06	13110	X	12017	-0-	-1093	-0-	420	1	11093	2	N	458	720	1	69
							504	9							
07	13361	X	11964	-0-	-1397	-0-	420	1	11090	2	N	413	363	1	119
							454	9							
08	13268	X	11494	-0-	-1774	-0-	420	1	10623	2	N	410	360	1	169
							451	9							
09	12570	X	11011	-0-	-1559	-0-	420	1	10138	2	N	412	361	1	220
							453	9							
10	12059	X	9377	-0-	-2682	-0-	420	1	8552	2	N	368	354	1	234
							405	9							
11	11670	X	2241	-0-	-9429	-0-	210	1	1943	2	N	80	179	1	135
							88	9							
12	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					N	-0-			135

TOTAL GAS PROD: 122,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,605

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-		93	1	4472	3	Y	84	74	1			40
								92	9									
02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-		134	1	3702	3	Y	78	93	1			25
								86	9									
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-		118	1	3786	3	Y	50	48	1			27
								55	9									
04	4500	X	3697	-0-	-803	-0-		87	1	3562	3	Y	44	47	1			24
								48	9									
05	4650	X	3824	-0-	-826	-0-		321	1	3460	3	Y	39	42	1			21
								43	9									
06	4500	X	3912	-0-	-588	-0-		453	1	3419	3	Y	36	40	1			17
								40	9									
07	4185	X	2749	-0-	-1436	-0-		1447	1	1271	3	Y	28	16	1			29
								31	9									
08	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-		710	1	3392	3	Y	523	154	1			398
								575	9									
09	3900	X	3767	-0-	-133	-0-		640	1	3066	3	Y	55	411	1			42
								61	9									
10	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-		666	1	3661	3	Y	31	56	1			17
								34	9									
11	4230	X	3992	-0-	-238	-0-		716	1	3255	3	Y	19	23	1			13
								21	9									
12	4371	X	3962	-0-	-409	-0-		658	1	3227	3	Y	70	37	1			46
								77	9									

TOTAL GAS PROD: 47,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,057

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

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-

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 205748 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14590 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	957	-0-	-190	-0-	19	1	920	3	Y	16	13	1			7
							18	9									
02	1073	N	889	-0-	-184	-0-	30	1	842	3	Y	15	17	1			5
							17	9									
03	992	N	895	-0-	-97	-0-	27	1	862	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
04	930	N	836	-0-	-94	-0-	20	1	812	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	961	N	517	-0-	-444	-0-	42	1	454	3	Y	19	11	1			10
							21	9									
06	870	N	482	-0-	-388	-0-	56	1	419	3	Y	6	13	1			3
							7	9									
07	868	N	176	-0-	-692	-0-	92	1	81	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	527	N	208	-0-	-319	-0-	34	1	163	3	Y	10	5	1			8
							11	9									
09	480	N	142	-0-	-338	-0-	25	1	117	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	23	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	33	1	152	3	Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	52	1	257	3	Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/18/2013

TOTAL GAS PROD: 5,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	11315	X	8257	-0-	-3058	-0-	158	1	7580	3	Y	472	442	1			223
							519	9									
02	10382	X	8084	-0-	-2298	-0-	265	1	7358	3	Y	419	510	1			132
							461	9									
03	9610	X	7371	-0-	-2239	-0-	207	1	6662	3	Y	456	341	1			247
							502	9									
04	9300	X	7341	-0-	-1959	-0-	164	1	6698	3	Y	435	440	1			242
							479	9									
05	8649	X	8023	-0-	-626	-0-	637	1	6869	3	Y	470	459	1			253
							517	9									
06	8370	X	7496	-0-	-874	-0-	826	1	6230	3	Y	400	463	1			190
							440	9									
07	8649	X	1040	-0-	-7609	-0-	495	1	434	3	Y	101	182	1			109
							111	9									
08	8029	X	472	-0-	-7557	-0-	82	1	390	3	Y	-0-	109	1			-0-
09	7770	X	291	-0-	-7479	-0-	50	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	8029	X	115	-0-	-7914	-0-	18	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	7500	X	301	-0-	-7199	-0-	54	1	247	3	Y	-0-					-0-
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,753

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	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-

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YTURRIA, FAUSTO JR. WELL #: 1 RRCID -> 229580 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12576 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1758	-0-		-3326		-0-	337	1	1376	3	N	41					283
									45	9									
02	4756	X	1320	-0-		-3436		-0-	274	1	1001	3	N	41	187	1			137
									45	9									
03	3844	X	1221	-0-		-2623		-0-	324	1	882	3	N	14					151
									15	9									
04	2880	X	1244	-0-		-1636		-0-	305	1	895	3	N	40					191
									44	9									
05	2759	X	1141	-0-		-1618		-0-	252	1	853	3	N	33					224
									36	9									
06	2160	X	1057	-0-		-1103		-0-	146	1	890	3	N	19					243
									21	9									
07	2232	X	1133	-0-		-1099		-0-	254	1	853	3	N	24					267
									26	9									
08	1271	X	1171	-0-		-100		-0-	328	1	818	3	N	23					290
									25	9									
09	1230	X	1190	-0-		-40		-0-	314	1	856	3	N	18					308
									20	9									
10	1302	X	1230	-0-		-72		-0-	325	1	888	3	N	15					323
									17	9									
11	1260	X	1114	-0-		-146		-0-	302	1	784	3	N	25					348
									28	9									
12	1488	X	1134	-0-		-354		-0-	328	1	780	3	N	24	178	1			194
									26	9									

TOTAL GAS PROD: 14,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	15655	-0-		-3813		-0-	310	1	14863	3	Y	438	390	1			207
									482	9									
02	17139	X	13275	-0-		-3864		-0-	446	1	12371	3	Y	416	492	1			131
									458	9									
03	17143	X	14659	-0-		-2484		-0-	427	1	13731	3	Y	455	340	1			246
									501	9									
04	16590	X	13852	-0-		-2738		-0-	321	1	13089	3	Y	402	425	1			223
									442	9									
05	17956	X	17956	-0-		-0-		-0-	1489	1	16039	3	Y	389	403	1			209
									428	9									
06	15150	X	14807	-0-		-343		-0-	1694	1	12777	3	Y	305	369	1			145
									336	9									
07	14663	X	545	-0-		-14118		-0-	247	1	217	3	Y	74	139	1			80
									81	9									
08	17949	X	16001	-0-		-1948		-0-	2771	1	13230	3	Y	-0-	80	1			-0-
09	17869	X	17869	-0-		-0-		-0-	2989	1	14319	3	Y	510	124	1			386
									561	9									
10	22887	X	22887	-0-		-0-		-0-	3418	1	18790	3	Y	617	675	1			328
									679	9									
11	17019	X	17019	-0-		-0-		-0-	2970	1	13498	3	Y	501	495	1			334
									551	9									
12	18476	X	17198	-0-		-1278		-0-	2814	1	13800	3	Y	531	515	1			350
									584	9									

TOTAL GAS PROD: 181,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,638

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION 027200
STONE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 043621 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	221	1	4100	2	Y	73					73
							80	9									
02	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	398	1	7710	2	Y	100	66	1			107
							110	9									
03	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	324	1	6043	2	Y	79	140	1			46
							87	9									
04	10410	X	7649	-0-	-2761	-0-	359	1	7202	2	Y	80	42	1			84
							88	9									
05	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	951	1	12757	2	Y	113	135	1			62
							124	9									
06	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	680	1	9190	2	Y	57	77	1			42
							63	9									
07	8773	X	3395	-0-	-5378	-0-	254	1	3099	2	Y	38	26	1			54
							42	9									
08	12493	X	7175	-0-	-5318	-0-	606	1	6519	2	Y	45	64	1			35
							50	9									
09	12090	X	11198	-0-	-892	-0-	912	1	10209	2	Y	70	59	1			46
							77	9									
10	13826	X	9172	-0-	-4654	-0-	771	1	8305	2	Y	87	34	1			99
							96	9									
11	16530	X	3106	-0-	-13424	-0-	335	1	2708	2	Y	57	97	1			59
							63	9									
12	17081	X	8156	-0-	-8925	-0-	670	1	7365	2	Y	110	41	1			128
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 92,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 074850 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CLARENCE O'BERG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143190 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2155	-0-	-232	-0-	108	1	2001	2	N	42	172	1			70
							46	9									
02	2146	X	1859	-0-	-287	-0-	89	1	1726	2	N	40					110
							44	9									
03	2046	X	1767	-0-	-279	-0-	89	1	1659	2	N	17					127
							19	9									
04	2100	X	870	-0-	-1230	-0-	40	1	805	2	N	23					150
							25	9									
05	2170	X	578	-0-	-1592	-0-	40	1	538	2	N	-0-					150
06	2100	X	423	-0-	-1677	-0-	29	1	394	2	N	-0-					150
07	1984	X	1085	-0-	-899	-0-	76	1	920	2	N	81	179	1			52
							89	9									
08	1767	X	688	-0-	-1079	-0-	49	1	522	2	N	106					158
							117	9									
09	914	X	914	-0-	-0-	-0-	74	1	827	2	N	12					170
							13	9									
10	1085	X	696	-0-	-389	-0-	58	1	630	2	N	7					177
							8	9									
11	1800	X	599	-0-	-1201	-0-	61	1	491	2	N	43					220
							47	9									
12	1860	X	1141	-0-	-719	-0-	94	1	1033	2	N	13					233
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 12,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

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	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	86	1	1599	2	N	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	71	1	1378	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	69	1	1294	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	73	1	1458	2	N	-0-					-0-
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	161	1	2153	2	N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	149	1	2008	2	N	-0-					-0-
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	167	1	2037	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1559	-0-	-332	-0-	133	1	1426	2	N	-0-					-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	200	1	2234	2	N	-0-					-0-
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	207	1	2230	2	N	-0-					-0-
11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	266	1	2153	2	N	-0-					-0-
12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	210	1	2306	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

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	36425	X	26974	-0-	-9451	-0-	1369	1	25407	2	Y	180	125	1			222
							198	9									
02	32045	X	23442	-0-	-8603	-0-	1142	1	22115	2	Y	168	200	1			190
							185	9									
03	32953	X	25006	-0-	-7947	-0-	1260	1	23487	2	Y	235	287	1			138
							259	9									
04	DLQ G-10		16947	-0-	16947	16947	797	1	15978	2	Y	156	127	1			167
							172	9									
05	DLQ G-10		29417	-0-	29417	46364	2028	1	27210	2	Y	163	240	1			90
							179	9									
06	74903	X	28539	-0-	-46364	-0-	1958	1	26450	2	Y	119	121	1			88
							131	9									
07	29969	X	29969	-0-	-0-	-0-	2264	1	27575	2	Y	118	56	1			150
							130	9									
08	24362	X	24362	-0-	-0-	-0-	2064	1	22196	2	Y	93	171	1			72
							102	9									
09	19769	X	19769	-0-	-0-	-0-	1610	1	18027	2	Y	120	114	1			78
							132	9									
10	26102	X	17048	-0-	-9054	-0-	1434	1	15452	2	Y	147	57	1			168
							162	9									
11	25260	X	13649	-0-	-11611	-0-	1484	1	12014	2	Y	137	164	1			141
							151	9									
12	26102	X	15839	-0-	-10263	-0-	1308	1	14377	2	Y	140	99	1			182
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 270,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,776

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

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	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	8915	2	253	9	N	230	195	1			177
02	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	7836	2	186	9	N	169	197	1			149
03	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8124	2	213	9	N	194	197	1			146
04	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7802	2	191	9	N	174	194	1			126
05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5779	2	130	9	N	118					244
06	4560	X	2480	-0-	-2080	-0-	2396	2	84	9	N	76	193	1			127
07	4712	X	1906	-0-	-2806	-0-	1788	2	118	9	N	107					234
08	4712	X	2158	-0-	-2554	-0-	2101	2	57	9	N	52	186	1			100
09	4560	X	2823	-0-	-1737	-0-	2731	2	92	9	N	84					184
10	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	623	1	7033	2	N	57	174	1			67
							63	9									
11	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	733	1	5929	2	N	99					166
							109	9									
12	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	714	1	7851	2	N	67	164	1			69
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 71,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,427

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
SORRELLS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248355 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	12661	-0-	-3459	-0-	360	1	12056	2	N	223	339	1			116
							245	9									
02	14268	X	12592	-0-	-1676	-0-	360	1	11988	2	N	222	180	1			158
							244	9									
03	14477	X	12689	-0-	-1788	-0-	360	1	12069	2	N	236	186	1			208
							260	9									
04	12690	X	11778	-0-	-912	-0-	360	1	11175	2	N	221	186	1			243
							243	9									
05	13113	X	12212	-0-	-901	-0-	360	1	11656	2	N	178	181	1			240
							196	9									
06	12690	X	11320	-0-	-1370	-0-	360	1	10787	2	N	157	184	1			213
							173	9									
07	13113	X	11328	-0-	-1785	-0-	360	1	10803	2	N	150	182	1			181
							165	9									
08	12679	X	10577	-0-	-2102	-0-	360	1	10089	2	N	116	182	1			115
							128	9									
09	11820	X	10153	-0-	-1667	-0-	360	1	9648	2	N	132	182	1			65
							145	9									
10	11904	X	10125	-0-	-1779	-0-	360	1	9614	2	N	137					202
							151	9									
11	11310	X	9306	-0-	-2004	-0-	360	1	8790	2	N	142	179	1			165
							156	9									
12	11315	X	9424	-0-	-1891	-0-	360	1	8923	2	N	128	187	1			106
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 134,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,042

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50203	X	50203	-0-	-0-	-0-	1071	1	48612	2	N	473	583	1			129
							520	9									
02	39736	X	39736	-0-	-0-	-0-	917	1	38357	2	N	420	389	1			160
							462	9									
03	38064	X	38064	-0-	-0-	-0-	814	1	36863	2	N	352	388	1			124
							387	9									
04	35185	X	35185	-0-	-0-	-0-	621	1	34214	2	N	318	378	1			64
							350	9									
05	33701	X	33701	-0-	-0-	-0-	579	1	32789	2	N	303	193	1			174
							333	9									
06	29915	X	29915	-0-	-0-	-0-	550	1	29071	2	N	267	193	1			248
							294	9									
07	30124	X	30124	-0-	-0-	-0-	530	1	29293	2	N	274	383	1			139
							301	9									
08	26993	X	26993	-0-	-0-	-0-	452	1	26229	2	N	284	191	1			232
							312	9									
09	25196	X	25196	-0-	-0-	-0-	431	1	24512	2	N	230	387	1			75
							253	9									
10	24479	X	24479	-0-	-0-	-0-	435	1	23781	2	N	239	193	1			121
							263	9									
11	21902	X	21902	-0-	-0-	-0-	380	1	21272	2	N	227	195	1			153
							250	9									
12	22028	X	22028	-0-	-0-	-0-	425	1	21371	2	N	211	194	1			170
							232	9									

TOTAL GAS PROD: 377,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,598

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 242913 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 8496 - 8502

01	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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2013 - P&A EFF 08/29/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20858	X	20858	-0-	-0-	-0-	459	1	20205	2	N	176	179	1			205
							194	9									
02	18364	X	18364	-0-	-0-	-0-	409	1	17776	2	N	163	177	1			191
							179	9									
03	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	425	1	15677	2	N	161	179	1			173
							177	9									
04	19250	X	19250	-0-	-0-	-0-	412	1	18661	2	N	161	179	1			155
							177	9									
05	20064	X	20064	-0-	-0-	-0-	507	1	19370	2	N	170	178	1			147
							187	9									
06	18725	X	18725	-0-	-0-	-0-	428	1	18130	2	N	152	177	1			122
							167	9									
07	18955	X	18955	-0-	-0-	-0-	476	1	18315	2	N	149	177	1			94
							164	9									
08	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	505	1	17679	2	N	136	177	1			53
							150	9									
09	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	508	1	16691	2	N	123					176
							135	9									
10	17744	X	17744	-0-	-0-	-0-	530	1	17043	2	N	155	179	1			152
							171	9									
11	16254	X	16254	-0-	-0-	-0-	495	1	15639	2	N	109					261
							120	9									
12	15809	X	15809	-0-	-0-	-0-	493	1	15142	2	N	158	359	1			60
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 217,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,813

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	14746	-0-	-3978	-0-	321	1	14155	2	N	245	184	1			215
							270	9									
02	16849	X	13686	-0-	-3163	-0-	302	1	13124	2	N	236	360	1			91
							260	9									
03	17887	X	12947	-0-	-4940	-0-	334	1	12338	2	N	250	179	1			162
							275	9									
04	14550	X	13380	-0-	-1170	-0-	285	1	12873	2	N	202	177	1			187
							222	9									
05	15035	X	9649	-0-	-5386	-0-	243	1	9275	2	N	119	176	1			130
							131	9									
06	14280	X	12960	-0-	-1320	-0-	293	1	12423	2	N	222	179	1			173
							244	9									
07	14632	X	10176	-0-	-4456	-0-	253	1	9746	2	N	161	176	1			158
							177	9									
08	13826	X	9382	-0-	-4444	-0-	257	1	8971	2	N	140	180	1			118
							154	9									
09	13380	X	8594	-0-	-4786	-0-	249	1	8206	2	N	126	177	1			67
							139	9									
10	13392	X	8602	-0-	-4790	-0-	256	1	8223	2	N	112					179
							123	9									
11	12960	X	8694	-0-	-4266	-0-	262	1	8274	2	N	144	181	1			142
							158	9									
12	10168	X	7891	-0-	-2277	-0-	245	1	7516	2	N	118	178	1			82
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 130,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,075

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45942	X	39942	-0-		-6000		-0-	848	1	38470	2	N	567	580	1			187
									624	9									
02	38425	X	37242	-0-		-1183		-0-	857	1	35850	2	N	486	579	1			94
									535	9									
03	36394	X	34742	-0-		-1652		-0-	740	1	33511	2	N	446	384	1			156
									491	9									
04	38640	X	32580	-0-		-6060		-0-	573	1	31571	2	N	396	381	1			171
									436	9									
05	39928	X	30674	-0-		-9254		-0-	525	1	29702	2	N	406	384	1			193
									447	9									
06	38640	X	27041	-0-		-11599		-0-	495	1	26190	2	N	324	385	1			132
									356	9									
07	39804	X	26639	-0-		-13165		-0-	469	1	25928	2	N	220	191	1			161
									242	9									
08	34751	X	22115	-0-		-12636		-0-	371	1	21547	2	N	179	188	1			152
									197	9									
09	32580	X	21011	-0-		-11569		-0-	355	1	20176	2	N	436	375	1			213
									480	9									
10	30659	X	20326	-0-		-10333		-0-	361	1	19694	2	N	246	389	1			70
									271	9									
11	27030	X	20586	-0-		-6444		-0-	357	1	19954	2	N	250	186	1			134
									275	9									
12	26629	X	17312	-0-		-9317		-0-	334	1	16747	2	N	210	194	1			150
									231	9									

TOTAL GAS PROD: 330,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,166

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23374	X	18011	-0-		-5363		-0-	668	1	17010	2	N	303	388	1			92
									333	9									
02	20938	X	16265	-0-		-4673		-0-	637	1	15289	2	N	308	194	1			206
									339	9									
03	20863	X	16611	-0-		-4252		-0-	702	1	15613	2	N	269	385	1			90
									296	9									
04	18360	X	16012	-0-		-2348		-0-	619	1	15137	2	N	233	192	1			131
									256	9									
05	18941	X	16049	-0-		-2892		-0-	714	1	15073	2	N	238	194	1			175
									262	9									
06	17430	X	14606	-0-		-2824		-0-	694	1	13681	2	N	210	193	1			192
									231	9									
07	17391	X	14105	-0-		-3286		-0-	689	1	13188	2	N	207	192	1			207
									228	9									
08	16616	X	12923	-0-		-3693		-0-	642	1	12046	2	N	214	191	1			230
									235	9									
09	16020	X	11572	-0-		-4448		-0-	610	1	10772	2	N	173	191	1			212
									190	9									
10	15221	X	12384	-0-		-2837		-0-	685	1	11505	2	N	176	193	1			195
									194	9									
11	14610	X	11462	-0-		-3148		-0-	697	1	10569	2	N	178	189	1			184
									196	9									
12	14105	X	10730	-0-		-3375		-0-	672	1	9874	2	N	167	195	1			156
									184	9									

TOTAL GAS PROD: 170,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,676

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65906	X	50301	-0-	-15605	-0-	57	1	49658	2	N	533	696	1			156
							586	9									
02	61654	X	42697	-0-	-18957	-0-	50	1	42065	2	N	529	391	1			294
							582	9									
03	65906	X	41617	-0-	-24289	-0-	52	1	41038	2	N	479	583	1			190
							527	9									
04	56580	X	36984	-0-	-19596	-0-	48	1	36477	2	N	417	388	1			219
							459	9									
05	56544	X	36391	-0-	-20153	-0-	49	1	35891	2	N	410	385	1			244
							451	9									
06	48690	X	32530	-0-	-16160	-0-	47	1	32097	2	N	351	386	1			209
							386	9									
07	45632	X	31796	-0-	-13836	-0-	45	1	31340	2	N	374	380	1			203
							411	9									
08	41602	X	29687	-0-	-11915	-0-	45	1	29295	2	N	315	385	1			133
							347	9									
09	36990	X	26212	-0-	-10778	-0-	41	1	25843	2	N	298	192	1			239
							328	9									
10	35371	X	24898	-0-	-10473	-0-	41	1	24549	2	N	280	387	1			132
							308	9									
11	32520	X	25136	-0-	-7384	-0-	42	1	24779	2	N	286	194	1			224
							315	9									
12	31806	X	20746	-0-	-11060	-0-	37	1	20441	2	N	244	391	1			77
							268	9									

TOTAL GAS PROD: 398,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,516

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70401	X	57373	-0-	-13028	-0-	1219	1	55329	2	N	750	762	1			195
							825	9									
02	62292	X	54719	-0-	-7573	-0-	1260	1	52748	2	N	646	585	1			256
							711	9									
03	66371	X	55205	-0-	-11166	-0-	1177	1	53315	2	N	648	767	1			137
							713	9									
04	59400	X	52582	-0-	-6818	-0-	926	1	51015	2	N	583	576	1			144
							641	9									
05	59799	X	52408	-0-	-7391	-0-	898	1	50853	2	N	597	570	1			171
							657	9									
06	56610	X	49191	-0-	-7419	-0-	903	1	47718	2	N	518	577	1			112
							570	9									
07	58497	X	49570	-0-	-8927	-0-	871	1	48126	2	N	521	570	1			63
							573	9									
08	55211	X	48164	-0-	-7047	-0-	807	1	46819	2	N	489	381	1			171
							538	9									
09	52590	X	45405	-0-	-7185	-0-	776	1	44119	2	N	464	384	1			251
							510	9									
10	52421	X	46203	-0-	-6218	-0-	822	1	44874	2	N	461	577	1			135
							507	9									
11	49200	X	44296	-0-	-4904	-0-	768	1	43044	2	N	440	378	1			197
							484	9									
12	49569	X	43158	-0-	-6411	-0-	831	1	41789	2	N	489	388	1			298
							538	9									

TOTAL GAS PROD: 598,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,606

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 10 RRCID -> 251618 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61535	X	47799	-0-	-13736	-0-	53	1	46826	2	N	836	779	1			230
							920	9									
02	53679	X	44743	-0-	-8936	-0-	315	1	43628	2	N	727	774	1			183
							800	9									
03	54622	X	50278	-0-	-4344	-0-	1068	1	48361	2	N	772	773	1			182
							849	9									
04	50670	X	47891	-0-	-2779	-0-	839	1	46292	2	N	691	764	1			109
							760	9									
05	50220	X	47831	-0-	-2389	-0-	817	1	46215	2	N	726	579	1			256
							799	9									
06	48660	X	44870	-0-	-3790	-0-	820	1	43355	2	N	632	767	1			121
							695	9									
07	50282	X	45256	-0-	-5026	-0-	793	1	43769	2	N	631	578	1			174
							694	9									
08	50282	X	43834	-0-	-6448	-0-	732	1	42438	2	N	604	569	1			209
							664	9									
09	47880	X	41775	-0-	-6105	-0-	712	1	40433	2	N	573	577	1			205
							630	9									
10	47833	X	41743	-0-	-6090	-0-	740	1	40373	2	N	573	577	1			201
							630	9									
11	44880	X	39363	-0-	-5517	-0-	680	1	38088	2	N	541	576	1			166
							595	9									
12	45260	X	40646	-0-	-4614	-0-	781	1	39216	2	N	590	587	1			169
							649	9									

TOTAL GAS PROD: 536,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,896

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	49081	X	49081	-0-	-0-	-0-	1047	1	47540	2	N	449	586	1			147
							494	9									
02	44939	X	44939	-0-	-0-	-0-	1037	1	43414	2	N	444	389	1			202
							488	9									
03	40032	X	40032	-0-	-0-	-0-	855	1	38766	2	N	374	377	1			199
							411	9									
04	47490	X	38953	-0-	-8537	-0-	687	1	37893	2	N	339	385	1			153
							373	9									
05	49073	X	38164	-0-	-10909	-0-	656	1	37130	2	N	344	382	1			115
							378	9									
06	47490	X	34584	-0-	-12906	-0-	636	1	33618	2	N	300	192	1			223
							330	9									
07	48050	X	34668	-0-	-13382	-0-	611	1	33725	2	N	302	382	1			143
							332	9									
08	40238	X	31613	-0-	-8625	-0-	530	1	30733	2	N	318	192	1			269
							350	9									
09	38940	X	29973	-0-	-8967	-0-	514	1	29169	2	N	264	383	1			150
							290	9									
10	38161	X	29577	-0-	-8584	-0-	527	1	28749	2	N	274	192	1			232
							301	9									
11	34590	X	26201	-0-	-8389	-0-	455	1	25454	2	N	265	389	1			108
							292	9									
12	34658	X	25873	-0-	-8785	-0-	499	1	25095	2	N	254	192	1			170
							279	9									

TOTAL GAS PROD: 423,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,927

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 12 RRCID -> 252799 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90241	X	80366	-0-		-9875		-0-	90	1	78864	2	N	1284	1358	1			169
									1412	9									
02	82998	X	71690	-0-		-11308		-0-	85	1	70372	2	N	1121	953	1			337
									1233	9									
03	86397	X	74391	-0-		-12006		-0-	94	1	73053	2	N	1131	1150	1			318
									1244	9									
04	79890	X	70279	-0-		-9611		-0-	90	1	69048	2	N	1037	1144	1			211
									1141	9									
05	82553	X	70284	-0-		-12269		-0-	95	1	69068	2	N	1019	962	1			268
									1121	9									
06	77760	X	65178	-0-		-12582		-0-	93	1	64074	2	N	919	958	1			229
									1011	9									
07	76632	X	65723	-0-		-10909		-0-	95	1	64546	2	N	984	956	1			257
									1082	9									
08	74400	X	64432	-0-		-9968		-0-	98	1	63332	2	N	911	957	1			211
									1002	9									
09	70290	X	60629	-0-		-9661		-0-	95	1	59591	2	N	857	957	1			111
									943	9									
10	69068	X	59215	-0-		-9853		-0-	96	1	58236	2	N	803	776	1			138
									883	9									
11	65190	X	54129	-0-		-11061		-0-	88	1	53204	2	N	761	774	1			125
									837	9									
12	65720	X	51956	-0-		-13764		-0-	93	1	51021	2	N	765	772	1			118
									842	9									

TOTAL GAS PROD: 788,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,592

COX, B. F. WELL #: 8 RRCID -> 252834 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	22124	-0-		-7202		-0-	823	1	20937	2	N	331	390	1			139
									364	9									
02	25897	X	19419	-0-		-6478		-0-	763	1	18303	2	N	321	384	1			76
									353	9									
03	25761	X	19569	-0-		-6192		-0-	830	1	18431	2	N	280	193	1			163
									308	9									
04	23550	X	17946	-0-		-5604		-0-	694	1	16979	2	N	248	192	1			219
									273	9									
05	23529	X	18273	-0-		-5256		-0-	815	1	17190	2	N	244	386	1			77
									268	9									
06	21420	X	16592	-0-		-4828		-0-	789	1	15566	2	N	215	191	1			101
									237	9									
07	20770	X	16282	-0-		-4488		-0-	796	1	15240	2	N	224	192	1			133
									246	9									
08	19561	X	15073	-0-		-4488		-0-	751	1	14114	2	N	189	190	1			132
									208	9									
09	17940	X	12804	-0-		-5136		-0-	677	1	11941	2	N	169	177	1			124
									186	9									
10	14086	X	14086	-0-		-0-		-0-	780	1	13101	2	N	186	192	1			118
									205	9									
11	12618	X	12618	-0-		-0-		-0-	768	1	11633	2	N	197	192	1			123
									217	9									
12	12865	X	12135	-0-		-730		-0-	760	1	11188	2	N	170	195	1			98
									187	9									

TOTAL GAS PROD: 196,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,774

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 14 RRCID -> 255403 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70060	X	57901	-0-		-12159		-0-	65 1086	1 9	56750	2	N	987	1355	1			142
02	64438	X	52424	-0-		-12014		-0-	61 950	1 9	51413	2	N	864	585	1			421
03	64356	X	53502	-0-		-10854		-0-	67 928	1 9	52507	2	N	844	967	1			298
04	61650	X	46677	-0-		-14973		-0-	60 826	1 9	45791	2	N	751	958	1			91
05	61194	X	45988	-0-		-15206		-0-	62 811	1 9	45115	2	N	737	576	1			252
06	56040	X	36750	-0-		-19290		-0-	53 612	1 9	36085	2	N	556	576	1			232
07	56048	X	54412	-0-		-1636		-0-	77 909	1 9	53426	2	N	826	941	1			117
08	53506	X	51209	-0-		-2297		-0-	77 832	1 9	50300	2	N	756	763	1			110
09	48670	X	48670	-0-		-0-		-0-	76 802	1 9	47792	2	N	729	773	1			66
10	51522	X	48708	-0-		-2814		-0-	79 849	1 9	47780	2	N	772	774	1			64
11	49860	X	46253	-0-		-3607		-0-	76 763	1 9	45414	2	N	694	582	1			176
12	51522	X	47073	-0-		-4449		-0-	85 773	1 9	46215	2	N	703	780	1			99

TOTAL GAS PROD: 589,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,219

COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54560	X	44976	-0-		-9584		-0-	958 538	1 9	43480	2	N	489	385	1			236
02	48169	X	42039	-0-		-6130		-0-	969 486	1 9	40584	2	N	442	389	1			289
03	51491	X	43345	-0-		-8146		-0-	924 554	1 9	41867	2	N	504	581	1			212
04	47160	X	41184	-0-		-5976		-0-	726 427	1 9	40031	2	N	388	376	1			224
05	44981	X	40700	-0-		-4281		-0-	700 439	1 9	39561	2	N	399	387	1			236
06	43530	X	38218	-0-		-5312		-0-	702 395	1 9	37121	2	N	359	385	1			210
07	44950	X	39075	-0-		-5875		-0-	689 392	1 9	37994	2	N	356	379	1			187
08	43338	X	37329	-0-		-6009		-0-	627 370	1 9	36332	2	N	336	383	1			140
09	41190	X	35531	-0-		-5659		-0-	608 348	1 9	34575	2	N	316	384	1			72
10	39463	X	35755	-0-		-3708		-0-	635 407	1 9	34713	2	N	370	193	1			249
11	38190	X	32764	-0-		-5426		-0-	569 339	1 9	31856	2	N	308	388	1			169
12	39060	X	32378	-0-		-6682		-0-	624 348	1 9	31406	2	N	316	389	1			96

TOTAL GAS PROD: 463,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,583

LA SAL VIEJA (FRIO 11100) 51011 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238113 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11218 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2575	R	2575	-0-	-0-	-0-	438	1	2106	3	N	28					208
							31	9									
02	2088	#	1640	-0-	-448	-0-	347	1	1262	3	N	28					236
							31	9									
03	2511	#	1442	-0-	-1069	-0-	448	1	937	3	N	52					288
							57	9									
04	2490	#	1191	-0-	-1299	-0-	400	1	748	3	N	39	171	1			156
							43	9									
05	2573	#	1310	-0-	-1263	-0-	465	1	803	3	N	38					194
							42	9									
06	2490	#	1090	-0-	-1400	-0-	450	1	608	3	N	29					223
							32	9									
07	1767	#	1679	-0-	-88	-0-	420	1	1218	3	N	37	183	1			77
							41	9									
08	1457	#	1437	-0-	-20	-0-	341	1	1066	3	N	27					104
							30	9									
09	1260	#	869	-0-	-391	-0-	227	1	639	3	N	3					107
							3	9									
10	14380		-0-	-0-	-14380	-0-					N	-0-	107	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2012

TOTAL GAS PROD: 13,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION 027200
GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 2 RRCID -> 157670 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 7786 - 7794

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2012 - PLUGGED 09/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) //CONT.// 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 3 RRCID -> 217893 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	6725	-0-	3725	3725	317	1	6343	2	N	59					59
							65	9									
05	3100	N	1917	-0-	-1183	2542	128	1	1723	2	N	60	86	1			33
							66	9									
06	3000	N	2180	-0-	-820	1722	146	1	1971	2	N	57	48	1			42
							63	9									
07	5015		3293	-0-	-1722	-0-	245	1	2987	2	N	55	26	1			71
							61	9									
08	1829		353	-0-	-1476	-0-	26	1	281	2	N	42	80	1			33
							46	9									
09	1770		1182	-0-	-588	-0-	92	1	1033	2	N	52	51	1			34
							57	9									
10	1829		-0-	-0-	-1829	-0-					N	65	25	1			74
11	1770		-0-	-0-	-1770	-0-					N	65	73	1			66
12	1829		-0-	-0-	-1829	-0-					N	67	47	1			86

TOTAL GAS PROD: 16,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

LA SAL VIEJA (27787-8240) 51011 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 242330 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8154 - 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	2294	#	282	-0-	-2012	-0-	73	1	209	3	N	-0-					-0-
02	29	#	16	-0-	-13	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2012 - PLUGGED 08/07/12

TOTAL GAS PROD: 298 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	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	T. A.		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
APACHE CORPORATION 027200
GAS UNIT "A" ZONE 6 WELL #: 7 RRCID -> 146277 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8726 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2012 - PLUGGED 08/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	150	1	2502	2	Y	19					129
							21	9									
02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	147	1	2396	2	Y	21					150
							23	9									
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	156	1	2581	2	Y	21					171
							23	9									
04	2580	X	2536	-0-	-44	-0-	149	1	2364	2	Y	21					192
							23	9									
05	2728	X	2645	-0-	-83	-0-	156	1	2463	2	Y	24	187	1			29
							26	9									
06	2670	X	2597	-0-	-73	-0-	148	1	2426	2	Y	21					50
							23	9									
07	2759	X	2294	-0-	-465	-0-	147	1	2123	2	Y	22					72
							24	9									
08	2759	X	2553	-0-	-206	-0-	158	1	2371	2	Y	22					94
							24	9									
09	2610	X	2373	-0-	-237	-0-	154	1	2195	2	Y	22					116
							24	9									
10	2697	X	2132	-0-	-565	-0-	134	1	1974	2	Y	22					138
							24	9									
11	2610	X	1920	-0-	-690	-0-	145	1	1756	2	Y	17					155
							19	9									
12	2542	X	2254	-0-	-288	-0-	149	1	2084	2	Y	19					174
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 29,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION 027200
GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9694 - 9704

01	T. A.		258	-0-	258	449	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	449	X	-0-	-0-	-449	-0-					Y	-0-					-0-
03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	87	-0-	-161	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 916 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	14B	DENY	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B	DENY	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	3878	R	3878	-0-	-0-	-0-	321	1	3557	2	N	-0-					28
02	2233	#	342	-0-	-1891	-0-	65	1	277	2	N	-0-					28
03	2387	#	2151	-0-	-236	-0-	267	1	1882	2	N	2					30
							2	9									
04	3750	#	1662	-0-	-2088	-0-	164	1	1498	2	N	-0-					30
05	3875	#	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					30
06	3750	#	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					30
07	3153	R	3153	-0-	-0-	-0-	275	1	2878	2	N	-0-					30
08	2139	#	475	-0-	-1664	-0-	64	1	411	2	N	-0-					30
09	1650	#	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					30
10	3162	#	171	-0-	-2991	-0-	8	1	163	2	N	-0-					30
11	6827	R	6827	-0-	-0-	-0-	585	1	6203	2	N	35					65
							39	9									
12	3162	#	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 18,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION 027200
7300' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156892 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 SAL VIEJA (7400) 51011 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION 027200
7400' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160061 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 7399 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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_____ 08/30/2012 - PLUGGED 08/30/12

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	24738	X	17822	-0-	-6916	-0-	510 175	1 9	17137	2	N	159	178	1			94
02	20967	X	16486	-0-	-4481	-0-	510 153	1 9	15823	2	N	139					233
03	19530	X	16899	-0-	-2631	-0-	510 167	1 9	16222	2	N	152	180	1			205
04	17940	X	15953	-0-	-1987	-0-	510 160	1 9	15283	2	N	145	187	1			163
05	18042	X	16112	-0-	-1930	-0-	510 149	1 9	15453	2	N	135	179	1			119
06	17250	X	15278	-0-	-1972	-0-	510 144	1 9	14624	2	N	131					250
07	17608	X	15459	-0-	-2149	-0-	510 157	1 9	14792	2	N	143	180	1			213
08	16895	X	15703	-0-	-1192	-0-	510 134	1 9	15059	2	N	122	179	1			156
09	15960	X	14314	-0-	-1646	-0-	510 142	1 9	13662	2	N	129	174	1			111
10	16120	X	14488	-0-	-1632	-0-	510 143	1 9	13835	2	N	130					241
11	15270	X	14017	-0-	-1253	-0-	510 162	1 9	13345	2	N	147	181	1			207
12	15717	X	14588	-0-	-1129	-0-	510 158	1 9	13920	2	N	144	187	1			164

TOTAL GAS PROD: 187,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,676

LA SAL VIEJA (FRIO L) //CONT.// 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	24	1	1155	3	Y	-0-					-0-
02	1131	N	1048	-0-	-83	-0-	36	1	1012	3	Y	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	35	1	1128	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	25	1	1021	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5283	-0-	2183	2183	449	1	4834	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4351	-0-	1351	3534	502	1	3784	3	Y	59	31	1			28
							65	9									
07	3100	N	2903	-0-	-197	3337	1539	1	1352	3	Y	11	27	1			12
							12	9									
08	3531	X	194	-0-	-3337	-0-	34	1	160	3	Y	-0-	12	1			-0-
09	2010	X	343	-0-	-1667	-0-	59	1	284	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	520	-0-	-4750	-0-	80	1	440	3	Y	-0-					-0-
11	4350	X	571	-0-	-3779	-0-	103	1	468	3	Y	-0-					-0-
12	2914	X	897	-0-	-2017	-0-	152	1	745	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

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-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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. 19 SAND) 51046 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: RRCID -> 212791 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3748 - 3763

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	1	9
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

RECLASSIFIED TO OIL 03/02/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA (NO. 24 SD.) 51046 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 14 RRCID -> 153263 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5496 - 5518

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA (NO. 40 SAND) 51046 696 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 10 RRCID -> 253806 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9892 - 9925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	259	-0-	-981	-0-	127	2	132	9	N	120					285
02	1160	#	281	-0-	-879	-0-	183	2	98	9	N	89	167	1			207
03	1240	#	131	-0-	-1109	-0-	31	2	100	9	N	91					298
04	810	#	86	-0-	-724	-0-	84	2	2	9	N	2	175	1			125
05	341	#	307	-0-	-34	-0-	105	2	202	9	N	184					309
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	39	348	1			-0-
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	#	-0-	-0-	-310	-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: 1,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1687	-0-	-2870	-0-	261	2	1426	9	N	1296	1223	1			247
02	4263	#	838	-0-	-3425	-0-	298	2	540	9	N	491	531	1			207
03	3844	#	638	-0-	-3206	-0-	69	2	569	9	N	517	343	1			381
04	2010	#	791	-0-	-1219	-0-	197	2	594	9	N	540	686	1			235
05	1674	#	967	-0-	-707	-0-	251	2	716	9	N	651	505	1			381
06	1620	#	981	-0-	-639	-0-	448	1	98	2	N	395	530	1			246
							435	9									
07	1453	R	1453	-0-	-0-	-0-	507	1	200	2	N	678	530	1			394
							746	9									
08	1538	R	1538	-0-	-0-	-0-	593	1	283	2	N	602	686	1			310
							662	9									
09	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	422	1	124	2	N	548	513	1			345
							603	9									
10	1395	#	507	-0-	-888	-0-	150	1	32	2	N	295	359	1			281
							325	9									
11	1500	#	-0-	-0-	-1500	-0-					N	380	338	1			323
12	1550	#	-0-	-0-	-1550	-0-					N	680	540	1			463

TOTAL GAS PROD: 10,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,073

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

LA SARA (4300) 51046 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 4RR RRCID -> 227574 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 4137 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	593	-0-	-2693	-0-	593	2			N	-0-					109
02	3074	X	691	-0-	-2383	-0-	661	2	30	9	N	27					136
03	3193	X	186	-0-	-3007	-0-	155	2	31	9	N	28					164
04	1470	X	312	-0-	-1158	-0-	288	2	24	9	N	22	159	1			27
05	744	X	504	-0-	-240	-0-	472	2	32	9	N	29					56
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	2786	1	608	2	N	40					96
							44	9									
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	2360	1	929	2	N	24					120
							26	9									
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	2154	1	1030	2	N	30					150
							33	9									
09	3450	X	3093	-0-	-357	-0-	2367	1	698	2	N	25	160	1			15
							28	9									
10	3565	X	2580	-0-	-985	-0-	2095	1	446	2	N	35					50
							39	9									
11	3450	X	2298	-0-	-1152	-0-	1707	1	557	2	N	31					81
							34	9									
12	3317	X	2337	-0-	-980	-0-	2073	1	221	2	N	39					120
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 22,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

LA SARA, E. (7940) 51047 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 40 RRCID -> 243876 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7917 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	60	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	40	1			29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	59	1			24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	57	1			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	39	1			31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	56	1			31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	56	1			20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	58	1			10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	38	1			15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	60	1			14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	52	1			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	40	1			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 601

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10397 - 10478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LA SARA, E. (8500) 51047 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 22 RRCID -> 270601 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596

01	7750	9381	-0-	1631	13414	9250	2	131	9	N	119	95	1			30
02	7250	6007	-0-	-1243	12171	5916	2	91	9	N	83	84	1			29
03	7750	5961	-0-	-1789	10382	5867	2	94	9	N	85	83	1			31
04	7500	4570	-0-	-2930	7452	4480	2	90	9	N	82	98	1			15
05	7750	3466	-0-	-4284	3168	3380	2	86	9	N	78	77	1			16
06	7500	120	-0-	-7380	-0-	120	2			N	-0-	16	1			-0-
07	6417 #	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
08	5952 #	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
09	4560 #	-0-	-0-	-4560	-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: 29,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
TITAN VACUUM SERVICES, LLC 860833
RAYMONDVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 264481 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6230 - 6435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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 (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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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-

LABBE (1400) //CONT.// 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FINALY RESOURCES LLC //CONT.// 268323
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-

TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LABBE (1600) 51124 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO COUGER FEE WELL #: 1 RRCID -> 144993 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1698 - 1710

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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_____ 08/09/2012 - PLUGGED 08/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABBE (1600) //CONT.// 51124 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. //CONT.// 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TEXACO GOUGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 146854 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 1666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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_____ 08/10/2012 - PLUGGED 08/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABBE (1860) 51124 720 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CAMCO SALTWATER TRANSPORT 126805
HENDERSON-STATE WELL #: 4A RRCID -> 139569 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 1949 PERF. 1758 - 1764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	39	1	408	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	26	1	141	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	620	N	86	-0-	-534	-0-	15	1	71	3	Y	-0-					1
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1
05	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 735 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

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 (2500) 51124 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TAURUS MINERALS, INC. 837190
RAGSDALE, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 011241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8804 PERF. 2472 - 2480

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2012 - PLUGGED 1/2/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABBE (2600) 51124 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TAURUS MINERALS, INC. 837190
RAGSDALE, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 077103 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 2588 - 2590

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2012 - PLUGGED 1/2/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABBE (2600) //CONT.// 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LABBE, W. (COLE 2000) 51130 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TAURUS MINERALS, INC. 837190
RAGSDALE, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 079344 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2054 - 2056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2012 - PLUGGED 1/3/2012

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	EOM BALANCE
01	3379	X	315	-0-	-3064	-0-	78	1	229	2	Y	7			122
							8	9							
02	3161	X	1935	-0-	-1226	-0-	208	1	1691	2	Y	33	88	1	67
							36	9							
03	3379	X	2902	-0-	-477	-0-	329	1	2505	2	Y	62			129
							68	9							
04	3630	X	2207	-0-	-1423	-0-	254	1	1896	2	Y	52	91	1	90
							57	9							
05	3751	X	3497	-0-	-254	-0-	264	1	3170	2	Y	57	83	1	64
							63	9							
06	3240	X	3080	-0-	-160	-0-	262	1	2771	2	Y	43	81	1	26
							47	9							
07	3348	X	1067	-0-	-2281	-0-	118	1	926	2	Y	21			47
							23	9							
08	3503	X	2765	-0-	-738	-0-	281	1	2433	2	Y	46	64	1	29
							51	9							
09	3390	X	2959	-0-	-431	-0-	251	1	2657	2	Y	46			75
							51	9							
10	3503	X	1929	-0-	-1574	-0-	149	1	1669	2	Y	101	74	1	102
							111	9							
11	3090	X	2504	-0-	-586	-0-	232	1	2272	2	Y	-0-			102
12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	297	1	3509	2	Y	-0-	51	1	51

TOTAL GAS PROD: 28,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

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	EOM BALANCE
01	234	X	234	-0-	-0-	-0-	59	1	172	2	Y	3			13
							3	9							
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	212	1	1727	2	Y	1	8	1	6
							1	9							
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	203	1	1544	2	Y	-0-			6
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	222	1	1658	2	Y	-0-	3	1	3
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	154	1	1848	2	Y	45	27	1	21
							50	9							
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	153	1	1622	2	Y	33	41	1	13
							36	9							
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	184	1	1438	2	Y	41			54
							45	9							
08	2046	N	1615	-0-	-431	-0-	163	1	1411	2	Y	37	62	1	29
							41	9							
09	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	154	1	1633	2	Y	36			65
							40	9							
10	1674	N	1166	-0-	-508	-0-	88	1	990	2	Y	80	61	1	84
							88	9							
11	1560	N	1186	-0-	-374	-0-	110	1	1076	2	Y	-0-			84
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	185	1	2184	2	Y	116	101	1	99
							128	9							

TOTAL GAS PROD: 19,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

LACY (A 7100) //CONT.// 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 135596 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7206 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B	DENY	-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-

LAGARTO PASTURE (5400) 51292 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
FREEBORN-ASHLEY WELL #: 5 RRCID -> 164611 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5365 - 5368

	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	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1286	2	19	9	N	17					43
02	1334	N	798	-0-	-536	-0-	39	1	735	2	N	22					65
							24	9									
03	1488	N	726	-0-	-762	-0-	57	1	668	2	N	1					66
							1	9									
04	1260	N	873	-0-	-387	-0-	92	1	773	2	N	7					73
							8	9									
05	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					73
06	720	N	76	-0-	-644	-0-	76	2			N	-0-					73
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					73
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					73
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013 - P & A 02-07-13

TOTAL GAS PROD: 4,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LAHINCH (WILCOX 14,300) 51330 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. 253162
HAMILTON-ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 191901 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618

	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	15500	X	14829	-0-	-671	-0-	555	1	14274	2	Y	-0-					-0-
02	13340	X	11304	-0-	-2036	-0-	403	1	10901	2	Y	-0-					-0-
03	14849	X	12571	-0-	-2278	-0-	429	1	12142	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12524	-0-	12524	12524	453	1	12071	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		12208	-0-	12208	24732	452	1	11756	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12215	-0-	12215	36947	441	1	11774	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12733	-0-	12733	49680	471	1	12262	2	Y	-0-					-0-
08	63023	X	13343	-0-	-49680	-0-	530	1	12813	2	Y	-0-					-0-
09	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	520	1	10459	2	Y	-0-					-0-
10	12741	X	7309	-0-	-5432	-0-	389	1	6920	2	Y	-0-					-0-
11	12900	X	12504	-0-	-396	-0-	589	1	11915	2	Y	-0-					-0-
12	13330	X	13080	-0-	-250	-0-	612	1	12468	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAHINCH (WILCOX 14,300) //CONT.// 51330 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
G. B. HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 139564 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14334 - 14350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) 51397 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KHA WELL #: 10 RRCID -> 223231 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (LOBO) 51400 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MULLER, A. F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064642 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			282
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			282
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			282
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			282
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			282
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			282
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			282
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			282
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			282
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			282
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			282
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			282

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CASA BLANCA, SE. (LOBO) 51405 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WEBB COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 065021 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 7406 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			157
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	10106	X	8176	-0-	-1930	-0-	95	1	7898	2	N	166	179	1	167
							183	9							
02	9454	X	7011	-0-	-2443	-0-	106	1	6726	2	N	163	179	1	151
							179	9							
03	9207	X	6975	-0-	-2232	-0-	114	1	6698	2	N	148	184	1	115
							163	9							
04	6810	X	6358	-0-	-452	-0-	79	1	6108	2	N	155	190	1	80
							171	9							
05	7037	X	6735	-0-	-302	-0-	105	1	6496	2	N	122			202
							134	9							
06	6810	X	6372	-0-	-438	-0-	99	1	6133	2	N	127	186	1	143
							140	9							
07	7037	X	5450	-0-	-1587	-0-	91	1	5258	2	N	92			235
							101	9							
08	6975	X	6094	-0-	-881	-0-	99	1	5890	2	N	95	189	1	141
							105	9							
09	6510	X	6015	-0-	-495	-0-	112	1	5791	2	N	102			243
							112	9							
10	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	118	1	8829	2	N	118	181	1	180
							130	9							
11	6360	X	5594	-0-	-766	-0-	107	1	5347	2	N	127	181	1	126
							140	9							
12	6231	X	6029	-0-	-202	-0-	101	1	5767	2	N	146			272
							161	9							

TOTAL GAS PROD: 79,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,561

DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	136617	X	126336	-0-	-10281	-0-	87	1	125648	2	N	546	538	1	218
							601	9							
02	127803	X	120037	-0-	-7766	-0-	82	1	119391	2	N	513	535	1	196
							564	9							
03	135532	X	125891	-0-	-9641	-0-	88	1	125214	2	N	535	537	1	194
							589	9							
04	124050	X	97887	-0-	-26163	-0-	85	1	97344	2	N	416	360	1	250
							458	9							
05	128185	X	74995	-0-	-53190	-0-	86	1	74533	2	N	342	349	1	243
							376	9							
06	124050	X	80718	-0-	-43332	-0-	84	1	80236	2	N	362	474	1	131
							398	9							
07	128185	X	70125	-0-	-58060	-0-	86	1	69692	2	N	315	180	1	266
							347	9							
08	125891	X	66249	-0-	-59642	-0-	85	1	65828	2	N	305	353	1	218
							336	9							
09	97890	X	73424	-0-	-24466	-0-	83	1	72974	2	N	334	356	1	196
							367	9							
10	68493	X	68493	-0-	-0-	-0-	82	1	68052	2	N	326	354	1	168
							359	9							
11	84723	X	84723	-0-	-0-	-0-	85	1	84219	2	N	381	353	1	196
							419	9							
12	90748	X	90748	-0-	-0-	-0-	87	1	90214	2	N	406	361	1	241
							447	9							

TOTAL GAS PROD: 1,079,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,781

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	875	-0-	-55	-0-	46	1	829	3	N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	45	1	789	3	N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	41	1	723	3	N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	45	1	781	3	N	-0-					-0-
05	868	N	767	-0-	-101	-0-	39	1	728	3	N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	46	1	966	3	N	-0-					-0-
07	868	N	586	-0-	-282	-0-	29	1	557	3	N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	46	1	890	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	703	-0-	-317	-0-	37	1	666	3	N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	38	1	609	3	N	-0-					-0-
11	900	N	571	-0-	-329	-0-	35	1	536	3	N	-0-					-0-
12	713	N	596	-0-	-117	-0-	38	1	558	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	97	1	1738	3	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1638	-0-	-102	-0-	87	1	1551	3	Y	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	90	1	1601	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		1799	-0-	1799	1799	98	1	1701	3	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		1569	-0-	1569	3368	80	1	1489	3	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		1877	-0-	1877	5245	86	1	1791	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1355	-0-	-1745	3500	66	1	1289	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1518	-0-	-1582	1918	75	1	1443	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1578	-0-	-1422	496	83	1	1495	3	Y	-0-					-0-
10	2042	N	1546	-0-	-496	-0-	91	1	1455	3	Y	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	97	1	1444	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	99	1	1489	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

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	4805	X	4720	-0-		-85	-0-		248	1	4457	3	Y	14	19	1			7
									15	9									
02	4524	X	4401	-0-		-123	-0-		233	1	4136	3	Y	29	26	1			10
									32	9									
03	4836	X	4452	-0-		-384	-0-		233	1	4160	3	Y	54	56	1			8
									59	9									
04	4941	X	4941	-0-		-0-	-0-		269	1	4666	3	Y	5	11	1			2
									6	9									
05	4495	X	4137	-0-		-358	-0-		210	1	3913	3	Y	13	8	1			7
									14	9									
06	5146	X	5146	-0-		-0-	-0-		233	1	4843	3	Y	64	58	1			13
									70	9									
07	4836	X	4078	-0-		-758	-0-		193	1	3757	3	Y	116	94	1			35
									128	9									
08	4836	X	4749	-0-		-87	-0-		228	1	4369	3	Y	138	147	1			26
									152	9									
09	4680	X	4138	-0-		-542	-0-		210	1	3795	3	Y	121	98	1			49
									133	9									
10	5239	X	4270	-0-		-969	-0-		245	1	3897	3	Y	116	133	1			32
									128	9									
11	5070	X	4201	-0-		-869	-0-		257	1	3837	3	Y	97	85	1			44
									107	9									
12	4743	X	4252	-0-		-491	-0-		259	1	3874	3	Y	108	128	1			24
									119	9									

TOTAL GAS PROD: 53,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012

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	7781	X	7674	-0-		-107	-0-		403	1	7242	3	Y	26	17	1			14
									29	9									
02	7366	X	7099	-0-		-267	-0-		379	1	6705	3	Y	14	23	1			5
									15	9									
03	7874	X	7481	-0-		-393	-0-		396	1	7062	3	Y	21	23	1			3
									23	9									
04	7748	X	7748	-0-		-0-	-0-		421	1	7305	3	Y	20	14	1			9
									22	9									
05	7311	X	7311	-0-		-0-	-0-		371	1	6923	3	Y	15	16	1			8
									17	9									
06	11269	X	11269	-0-		-0-	-0-		516	1	10730	3	Y	21	25	1			4
									23	9									
07	8505	X	8505	-0-		-0-	-0-		415	1	8068	3	Y	20	18	1			6
									22	9									
08	8329	X	8329	-0-		-0-	-0-		411	1	7879	3	Y	35	34	1			7
									39	9									
09	8945	X	8945	-0-		-0-	-0-		468	1	8444	3	Y	30	25	1			12
									33	9									
10	10509	X	8424	-0-		-2085	-0-		495	1	7893	3	Y	33	36	1			9
									36	9									
11	10170	X	8914	-0-		-1256	-0-		555	1	8323	3	Y	33	27	1			15
									36	9									
12	9527	X	9527	-0-		-0-	-0-		593	1	8894	3	Y	36	43	1			8
									40	9									

TOTAL GAS PROD: 101,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	6045	X	5874	-0-	-171	-0-	5874	2			Y	-0-					57
02	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			Y	-0-					57
03	6045	X	5571	-0-	-474	-0-	5571	2			Y	-0-					57
04	5850	X	5610	-0-	-240	-0-	5610	2			Y	-0-					57
05	6634	X	5870	-0-	-764	-0-	5870	2			Y	-0-					57
06	6420	X	5691	-0-	-729	-0-	5691	2			Y	-0-					57
07	6634	X	6309	-0-	-325	-0-	6309	2			Y	-0-					57
08	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			Y	-0-					57
09	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			Y	-0-					57
10	6293	X	6083	-0-	-210	-0-	6083	2			Y	-0-					57
11	6090	X	5419	-0-	-671	-0-	5419	2			Y	-0-					57
12	6293	X	5954	-0-	-339	-0-	5954	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 70,443 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	5642	X	4273	-0-	-1369	-0-	200	1	4058	3	Y	14					44
							15	9									
02	5278	X	3969	-0-	-1309	-0-	178	1	3774	3	Y	15					59
							17	9									
03	5642	X	3946	-0-	-1696	-0-	170	1	3732	3	Y	40					99
							44	9									
04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	204	1	4552	3	Y	32					131
							35	9									
05	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	206	1	4728	3	Y	32	144	1			19
							35	9									
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	195	1	4518	3	Y	12					31
							13	9									
07	4557	X	4398	-0-	-159	-0-	156	1	4221	3	Y	19					50
							21	9									
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	185	1	4956	3	Y	24					74
							26	9									
09	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	181	1	4759	3	Y	34					108
							37	9									
10	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	200	1	4911	3	Y	17					125
							19	9									
11	5010	X	4045	-0-	-965	-0-	145	1	3882	3	Y	16					141
							18	9									
12	5177	X	4765	-0-	-412	-0-	199	1	4542	3	Y	22	144	1			19
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 55,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	21	1	368	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	317	-0-	-86	-0-	16	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	349	-0-	-54	-0-	17	1	332	3	Y	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	568	3	Y	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	3	Y	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	515	3	Y	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	37	1	555	3	Y	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					80
02	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3009	2	1	9	N	1	1	8			80
03	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					80
04	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					80
05	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					80
06	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					80
07	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					80
08	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					80
09	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					80
10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					80
11	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					80
12	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 37,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

01	2356 N	2281	-0-	-75	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
02	2204 N	2161	-0-	-43	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
03	2263 N	2209	-0-	-54	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
05	2325 N	2265	-0-	-60	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
06	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
07	2418 N	2287	-0-	-131	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
08	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
09	2400 N	1522	-0-	-878	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
11	2370 N	2345	-0-	-25	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
12	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					6
02	928	N	918	-0-	-10	-0-	918	2			N	-0-					6
03	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	2			N	-0-					6
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					6
05	992	N	865	-0-	-127	-0-	865	2			N	-0-					6
06	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	2			N	-0-					6
07	1147	N	884	-0-	-263	-0-	884	2			N	-0-					6
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					6
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					6
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					6
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					6
12	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	1018	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 12,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	142	1	1439	3	Y	1					5
							1	9									
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	120	1	1118	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	122	1	1267	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		1470	-0-	1470	1470	132	1	1338	3	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		1588	-0-	1588	3058	139	1	1449	3	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		1584	-0-	1584	4642	137	1	1447	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1271	-0-	-1829	2813	113	1	1156	3	Y	2					2
							2	9									
08	3100	N	1221	-0-	-1879	934	112	1	1109	3	Y	-0-					2
09	1789	N	855	-0-	-934	-0-	89	1	766	3	Y	-0-					2
10	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	114	1	1045	3	Y	2					4
							2	9									
11	1170	N	882	-0-	-288	-0-	93	1	783	3	Y	5					9
							6	9									
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	88	1	824	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 15,153 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	6262	X	4581	-0-	-1681	-0-	260	1	4321	3	Y	-0-					-0-
02	5858	X	4913	-0-	-945	-0-	276	1	4637	3	Y	-0-					-0-
03	6138	X	4301	-0-	-1837	-0-	266	1	4035	3	Y	-0-					-0-
04	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	388	1	5193	3	Y	-0-					-0-
05	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	380	1	5254	3	Y	-0-					-0-
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	325	1	4896	3	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3763	-0-	-112	-0-	250	1	3513	3	Y	-0-					-0-
08	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	381	1	5426	3	Y	9					9
							10	9									
09	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	342	1	5318	3	Y	11					20
							12	9									
10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	244	1	4663	3	Y	-0-	13	1			7
11	4710	X	1397	-0-	-3313	-0-	70	1	1327	3	Y	-0-					7
12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	267	1	5124	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 57,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	3	Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		196	-0-	196	196	11	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		229	-0-	229	425	12	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		133	-0-	133	558	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	762	N	204	-0-	-558	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	3	Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

01	4278	X	4131	-0-	-147	-0-	193	1	3934	3	Y	4					16
							4	9									
02	3770	X	3556	-0-	-214	-0-	160	1	3388	3	Y	7					23
							8	9									
03	4030	X	3613	-0-	-417	-0-	157	1	3448	3	Y	7					30
							8	9									
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	166	1	3718	3	Y	2					32
							2	9									
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	180	1	4138	3	Y	3					35
							3	9									
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	155	1	3610	3	Y	4					39
							4	9									
07	3813	X	3423	-0-	-390	-0-	122	1	3298	3	Y	3					42
							3	9									
08	3813	X	3766	-0-	-47	-0-	135	1	3624	3	Y	6	37	1			11
							7	9									
09	3690	X	3609	-0-	-81	-0-	132	1	3477	3	Y	-0-					11
10	3379	X	2964	-0-	-415	-0-	116	1	2848	3	Y	-0-					11
11	3270	X	2876	-0-	-394	-0-	103	1	2773	3	Y	-0-					11
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	143	1	3254	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 43,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	221	1 2 9	3121	3	N	2					79
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	191	1 1 9	3039	3	N	1	1	8			79
03	3069	X	2916	-0-	-153	-0-	188	1 6 9	2722	3	N	5					84
04	2970	X	2618	-0-	-352	-0-	215	1 8 9	2395	3	N	7					91
05	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	219	1 7 9	2821	3	N	6					97
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	202	1 8 9	3689	3	N	7					104
07	3069	X	3012	-0-	-57	-0-	189	1	2823	3	N	-0-					104
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	223	1	3041	3	N	-0-					104
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	209	1 8 9	3040	3	N	7					111
10	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	202	1 6 9	2984	3	N	5					116
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	176	1 26 9	2773	3	N	24	124	1			16
12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	198	1	3266	3	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 38,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2124	-0-	-480	-0-	269	1	1855	3	Y	-0-					12
02	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	394	1	2408	3	Y	2					14
							2	9									
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	255	1	1827	3	Y	3					17
							3	9									
04	2010	N	1563	-0-	-447	-0-	165	1	1395	3	Y	3					20
							3	9									
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	258	1	2561	3	Y	-0-					20
06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	239	1	2404	3	Y	4					24
							4	9									
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	160	1	1640	3	Y	-0-					24
08	2077	N	1351	-0-	-726	-0-	144	1	1197	3	Y	9	27	1			6
							10	9									
09	2010	N	400	-0-	-1610	-0-	44	1	356	3	Y	-0-					6
10	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	233	1	2236	3	Y	-0-					6
11	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	211	1	1946	3	Y	-0-					6
12	3100	N	3335	-0-	235	235	280	1	3055	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 25,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MARTINEZ, E.T. WELL #: 3 RRCID -> 076145 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2013 - PLUGGED 07-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4143	-0-	-104	-0-	303	1	3840	3	Y	-0-					14
02	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	365	1	4733	3	Y	5	1	8			18
							6	9									
03	4123	X	2871	-0-	-1252	-0-	215	1	2650	3	Y	5	1	8			22
							6	9									
04	INC G-10		1769	-0-	1769	1769	141	1	1620	3	Y	7					29
							8	9									
05	INC G-10		4573	-0-	4573	6342	261	1	4312	3	Y	-0-					29
06	INC G-10		6431	-0-	6431	12773	353	1	6074	3	Y	4					33
							4	9									
07	18424	X	5651	-0-	-12773	-0-	304	1	5347	3	Y	-0-					33
08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	326	1	4952	3	Y	-0-					33
09	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	380	1	6133	3	Y	7					40
							8	9									
10	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	411	1	6296	3	Y	8					48
							9	9									
11	6150	X	4201	-0-	-1949	-0-	314	1	3883	3	Y	4					52
							4	9									
12	6355	X	6080	-0-	-275	-0-	395	1	5682	3	Y	3					55
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 59,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	42	1	478	3	N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	52	1	599	3	N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	45	1	490	3	N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	36	1	368	3	N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	53	1	579	3	N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	468	3	N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	43	1	482	3	N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	27	1	290	3	N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	40	1	399	3	N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	33	1	336	3	N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	46	1	545	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 078042 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3213	-0-	-166	-0-	183	1	3030	3	Y	-0-					-0-
02	3161	X	1706	-0-	-1455	-0-	96	1	1610	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	1901	-0-	-1478	-0-	118	1	1783	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		1386	-0-	1386	1386	96	1	1290	3	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		2341	-0-	2341	3727	158	1	2183	3	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		1752	-0-	1752	5479	109	1	1643	3	Y	-0-					-0-
07	7350	X	1871	-0-	-5479	-0-	124	1	1747	3	Y	-0-					-0-
08	2356	X	958	-0-	-1398	-0-	63	1	895	3	Y	-0-					-0-
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	229	1	3571	3	Y	-0-					-0-
10	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	134	1	2559	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3177	-0-	177	177	158	1	3019	3	Y	-0-					-0-
12	2851	X	2674	-0-	-177	-0-	132	1	2542	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078043 COMPL. DATE 06/30/1978 TOTAL DEPTH 8547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2012 - PLUGGED 10/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

01	10447	X	9439	-0-	-1008	-0-	704	1	8666	3	Y	63							107
							69	9											
02	9773	X	7483	-0-	-2290	-0-	549	1	6908	3	Y	24	10	8					121
							26	9											
03	10602	X	8528	-0-	-2074	-0-	604	1	7861	3	Y	57	146	1	12	8			20
							63	9											
04	9570	X	9524	-0-	-46	-0-	791	1	8733	3	Y	-0-							20
05	9889	X	9188	-0-	-701	-0-	862	1	8302	3	Y	22							42
							24	9											
06	9120	X	8693	-0-	-427	-0-	870	1	7808	3	Y	14							56
							15	9											
07	9827	X	8165	-0-	-1662	-0-	749	1	7401	3	Y	14							70
							15	9											
08	9827	X	9192	-0-	-635	-0-	825	1	8352	3	Y	14							84
							15	9											
09	9510	X	6956	-0-	-2554	-0-	685	1	6256	3	Y	14							98
							15	9											
10	7657	X	7240	-0-	-417	-0-	672	1	6558	3	Y	9							107
							10	9											
11	7410	X	7082	-0-	-328	-0-	818	1	6244	3	Y	18							125
							20	9											
12	7657	X	7533	-0-	-124	-0-	864	1	6654	3	Y	14							139
							15	9											

TOTAL GAS PROD: 99,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9559	-0-	-609	-0-	543	1	9016	3	Y	-0-					38
02	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	687	1	11536	3	Y	-0-					38
03	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	701	1	10635	3	Y	7					45
							8	9									
04	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	896	1	11986	3	Y	36					81
							40	9									
05	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	834	1	11535	3	Y	-0-					81
06	10590	X	10410	-0-	-180	-0-	649	1	9761	3	Y	-0-					81
07	10943	X	9299	-0-	-1644	-0-	618	1	8681	3	Y	-0-					81
08	10943	X	9844	-0-	-1099	-0-	645	1	9190	3	Y	8					89
							9	9									
09	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	666	1	10361	3	Y	26					115
							29	9									
10	11222	X	10622	-0-	-600	-0-	528	1	10093	3	Y	1	74	1			42
							1	9									
11	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	534	1	10188	3	Y	-0-					42
12	11222	X	10115	-0-	-1107	-0-	500	1	9615	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 130,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	291	1	3349	3	N	-0-					93
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	316	1	3307	3	N	1	61	1	1	8	32
							1	9									
03	3596	X	3517	-0-	-79	-0-	281	1	3236	3	N	-0-					32
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	314	1	3460	3	N	-0-					32
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	335	1	3478	3	N	8					40
							9	9									
06	3690	X	3270	-0-	-420	-0-	274	1	2996	3	N	-0-					40
07	3813	X	3298	-0-	-515	-0-	262	1	3036	3	N	-0-					40
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	329	1	3650	3	N	-0-					40
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	329	1	3521	3	N	-0-					40
10	3689	X	3526	-0-	-163	-0-	319	1	3199	3	N	7					47
							8	9									
11	3570	X	3016	-0-	-554	-0-	269	1	2747	3	N	-0-					47
12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	295	1	3523	3	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 43,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MACMAHON, P. A. WELL #: RRCID -> 085282 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 6065 - 6348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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

01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	158	1	2630	3	Y	-0-					-0-
02	2581	X	2529	-0-	-52	-0-	142	1	2387	3	Y	-0-					-0-
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	175	1	2657	3	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	192	1	2568	3	Y	-0-					-0-
05	2635	X	2620	-0-	-15	-0-	177	1	2443	3	Y	-0-					-0-
06	2550	X	2540	-0-	-10	-0-	158	1	2382	3	Y	-0-					-0-
07	2635	X	2423	-0-	-212	-0-	161	1	2262	3	Y	-0-					-0-
08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	182	1	2586	3	Y	-0-					-0-
09	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	156	1	2433	3	Y	-0-					-0-
10	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	138	1	2635	3	Y	-0-					-0-
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	129	1	2458	3	Y	-0-					-0-
12	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	133	1	2560	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	90	1	1834	3	Y	7					14
							8	9									
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	87	1	1851	3	Y	6	1	8			19
							7	9									
03	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	83	1	1815	3	Y	13	3	8			29
							14	9									
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	82	1	1822	3	Y	8					37
							9	9									
05	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	81	1	1853	3	Y	6	39	1			4
							7	9									
06	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	75	1	1734	3	Y	2					6
							2	9									
07	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	66	1	1800	3	Y	4					10
							4	9									
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	72	1	1921	3	Y	5					15
							6	9									
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	67	1	1771	3	Y	7					22
							8	9									
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	73	1	1784	3	Y	3					25
							3	9									
11	1920	N	1463	-0-	-457	-0-	52	1	1407	3	Y	4					29
							4	9									
12	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	80	1	1832	3	Y	5	30	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 101352 COMPL. DATE 07/27/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8171 - 8223

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2011 - PLUGGED 09/22/11

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	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	182	1	3028	3	Y	-0-					-0-
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	150	1	2516	3	Y	-0-					-0-
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	158	1	2401	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	1237	-0-	-1853	-0-	86	1	1151	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	1542	-0-	-1651	-0-	104	1	1438	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2810	-0-	-280	-0-	175	1	2635	3	Y	-0-					-0-
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	225	1	3165	3	Y	-0-					-0-
08	2573	X	2351	-0-	-222	-0-	154	1	2197	3	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2728	-0-	-92	-0-	165	1	2563	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2504	-0-	-875	-0-	125	1	2379	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	2852	-0-	-418	-0-	142	1	2710	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	1984	-0-	-1395	-0-	98	1	1886	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108091 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	15436	-0-	-2172	-0-	899	1	14526	3	Y	10	71	1			6
							11	9									
02	16472	X	13773	-0-	-2699	-0-	667	1	13105	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	17205	X	13261	-0-	-3944	-0-	649	1	12604	3	Y	7	2	8			11
							8	9									
04	INC G-10		9017	-0-	9017	9017	402	1	8596	3	Y	17					28
							19	9									
05	INC G-10		5678	-0-	5678	14695	233	1	5445	3	Y	-0-					28
06	INC G-10		15378	-0-	15378	30073	633	1	14745	3	Y	-0-					28
07	42946	X	12873	-0-	-30073	-0-	534	1	12339	3	Y	-0-					28
08	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	602	1	13052	3	Y	10					38
							11	9									
09	15390	X	12061	-0-	-3329	-0-	536	1	11525	3	Y	-0-					38
10	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	598	1	11792	3	Y	-0-					38
11	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	632	1	11331	3	Y	14					52
							15	9									
12	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	640	1	11262	3	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 147,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	88	1	1587	3	Y	1	13	1			-0-
							1	9									
02	1769	N	1526	-0-	-243	-0-	82	1	1444	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	80	1	1439	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		1561	-0-	1561	1561	86	1	1475	3	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		1749	-0-	1749	3310	89	1	1660	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	1905	-0-	1605	4915	87	1	1818	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1493	-0-	-1607	3308	73	1	1420	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1587	-0-	-1513	1795	79	1	1508	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1426	-0-	-1574	221	75	1	1351	3	Y	-0-					-0-
10	1624	N	1403	-0-	-221	-0-	83	1	1320	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1329	-0-	-201	-0-	83	1	1246	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	84	1	1260	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2914	X	2913	-0-	-1	-0-	240	1	2673	3	Y	-0-					-0-
02	2726	X	2645	-0-	-81	-0-	126	1	2519	3	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2641	-0-	-273	-0-	119	1	2522	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		2834	-0-	2834	2834	142	1	2692	3	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		2819	-0-	2819	5653	156	1	2663	3	Y	-0-					-0-
06	8027	X	2374	-0-	-5653	-0-	143	1	2231	3	Y	-0-					-0-
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	127	1	2111	3	Y	-0-					-0-
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	161	1	2664	3	Y	-0-					-0-
09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	152	1	2570	3	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2751	-0-	-70	-0-	169	1	2582	3	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2607	-0-	-123	-0-	170	1	2437	3	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2407	-0-	-414	-0-	152	1	2235	3	Y	18	5	1			13
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 31,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 638 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

VELA, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	Y	-0-					44
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	6	6	8			44
							7	9									
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	2	2	8			44
							2	9									
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					44
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					44
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					44
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					44
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	Y	-0-					44
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					44
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					44
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	-0-					44
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116805 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8483 - 8526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	74	1	1221	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	678	-0-	-18	-0-	38	1	640	3	Y	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	60	1	904	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		875	-0-	875	875	61	1	814	3	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		625	-0-	625	1500	42	1	583	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	808	-0-	508	2008	50	1	758	3	Y	-0-					-0-
07	2570	N	562	-0-	-2008	-0-	37	1	525	3	Y	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	49	1	698	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	676	-0-	-134	-0-	41	1	635	3	Y	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	35	1	677	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	686	-0-	-34	-0-	34	1	652	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	711	-0-	-2	-0-	35	1	676	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENO, I. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	176	1	3158	3	Y	-0-					33
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	166	1	2939	3	Y	1	1	8			33
							1	9									
03	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	139	1	2487	3	Y	1	1	8			33
							1	9									
04	3270	X	1692	-0-	-1578	-0-	92	1	1600	3	Y	-0-					33
05	3162	X	1621	-0-	-1541	-0-	82	1	1531	3	Y	7					40
							8	9									
06	3060	X	1712	-0-	-1348	-0-	79	1	1633	3	Y	-0-					40
07	3162	X	1298	-0-	-1864	-0-	63	1	1235	3	Y	-0-					40
08	2604	X	2335	-0-	-269	-0-	116	1	2219	3	Y	-0-					40
09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	159	1	2880	3	Y	-0-					40
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	192	1	3061	3	Y	-0-					40
11	3000	N	3030	-0-	30	30	189	1	2841	3	Y	-0-					40
12	3253	X	3223	-0-	-30	-0-	202	1	3021	3	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 30,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	219	-0-	-13	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	14	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	137	-0-	-73	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,369 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	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	90	1	1623	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	64	1	1136	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	56	1	1017	3	Y	46	40	1			7
							51	9									
04	INC G-10		1514	-0-	1514	1514	81	1	1400	3	Y	30	23	1			14
							33	9									
05	INC G-10		1712	-0-	1712	3226	86	1	1609	3	Y	15	21	1			8
							17	9									
06	300	N	2527	-0-	2227	5453	115	1	2389	3	Y	21	25	1			4
							23	9									
07	3100	N	3317	-0-	217	5670	161	1	3126	3	Y	27	23	1			8
							30	9									
08	3100	N	3791	-0-	691	6361	185	1	3547	3	Y	54	52	1			10
							59	9									
09	3000	N	3016	-0-	16	6377	156	1	2809	3	Y	46	37	1			19
							51	9									
10	T. A.		2617	-0-	2617	8994	151	1	2411	3	Y	50	55	1			14
							55	9									
11	T. A.		2402	-0-	2402	11396	147	1	2202	3	Y	48	40	1			22
							53	9									
12	13681	X	2285	-0-	-11396	-0-	139	1	2085	3	Y	55	65	1			12
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 27,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	589	N	486	-0-	-103	-0-	26	1	460	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	229	-0-	-177	-0-	12	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	369	3	Y	137	116	1			21
							151	9									
04	INC G-10		277	-0-	277	277	3	1	66	3	Y	189	124	1			86
							208	9									
05	INC G-10		480	-0-	480	757	21	1	394	3	Y	59	114	1			31
							65	9									
06	300	N	819	-0-	519	1276	36	1	750	3	Y	30	55	1			6
							33	9									
07	1890	N	614	-0-	-1276	-0-	29	1	566	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
09	750	N	381	-0-	-369	-0-	19	1	345	3	Y	15	12	1			6
							17	9									
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	51	1	807	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
11	480	N	339	-0-	-141	-0-	20	1	305	3	Y	13	12	1			6
							14	9									
12	403	N	197	-0-	-206	-0-	11	1	172	3	Y	13	16	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

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	3658	X	1617	-0-	-2041	-0-	76	1	1538	3	Y	3					40
							3	9									
02	3190	X	3018	-0-	-172	-0-	136	1	2874	3	Y	7					47
							8	9									
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	151	1	3335	3	Y	7					54
							8	9									
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	122	1	2717	3	Y	5					59
							6	9									
05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	123	1	2820	3	Y	4					63
							4	9									
06	2730	X	2477	-0-	-253	-0-	102	1	2372	3	Y	3					66
							3	9									
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	101	1	2737	3	Y	4					70
							4	9									
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	127	1	3413	3	Y	6	62	1			14
							7	9									
09	2730	X	2552	-0-	-178	-0-	93	1	2459	3	Y	-0-					14
10	2945	X	2872	-0-	-73	-0-	113	1	2759	3	Y	-0-					14
11	3420	X	2639	-0-	-781	-0-	95	1	2544	3	Y	-0-					14
12	3534	X	1614	-0-	-1920	-0-	68	1	1546	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 32,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	57	1	1150	3	Y	-0-					3
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	48	1	1007	3	Y	-0-					3
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	67	1	1482	3	Y	-0-					3
04	INC G-10		1920	-0-	1920	1920	82	1	1838	3	Y	-0-					3
05	INC G-10		1118	-0-	1118	3038	47	1	1071	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	300	N	1427	-0-	1127	4165	59	1	1368	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1012	-0-	-2088	2077	36	1	976	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1314	-0-	-1786	291	47	1	1267	3	Y	-0-					-0-
09	2003	N	1712	-0-	-291	-0-	63	1	1649	3	Y	-0-					-0-
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	81	1	1985	3	Y	-0-					-0-
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	57	1	1539	3	Y	-0-					-0-
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	75	1	1701	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

01	14756	X	13910	-0-	-846	-0-	542	1	13317	3	N	46					64
							51	9									
02	13543	X	11997	-0-	-1546	-0-	467	1	11506	3	N	22	57	1			29
							24	9									
03	14167	X	11268	-0-	-2899	-0-	515	1	10729	3	N	22	29	1			22
							24	9									
04	13530	X	12771	-0-	-759	-0-	570	1	12182	3	N	17	29	1			10
							19	9									
05	13919	X	12357	-0-	-1562	-0-	571	1	11776	3	N	9					19
							10	9									
06	13470	X	11538	-0-	-1932	-0-	535	1	10975	3	N	25	18	1			26
							28	9									
07	13206	X	10493	-0-	-2713	-0-	484	1	9964	3	N	41					67
							45	9									
08	13206	X	8770	-0-	-4436	-0-	210	1	8558	3	N	2					69
							2	9									
09	12780	X	11928	-0-	-852	-0-	533	1	11391	3	N	4					73
							4	9									
10	12028	X	11280	-0-	-748	-0-	532	1	10735	3	N	12	61	1			24
							13	9									
11	11550	X	10690	-0-	-860	-0-	516	1	10152	3	N	20					44
							22	9									
12	12028	X	10746	-0-	-1282	-0-	535	1	10154	3	N	52	39	1			57
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 137,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A

01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	1			N	-0-					-0-
02	261	N	212	-0-	-49	-0-	212	1			N	-0-					-0-
03	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	1			N	-0-					-0-
04	390	N	279	-0-	-111	-0-	279	1			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1,130 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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	74	1	762	2	N	-0-					17
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	63	1	665	2	N	-0-					17
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	72	1	726	2	N	-0-					17
04	810	N	631	-0-	-179	-0-	49	1	582	2	N	-0-					17
05	775	N	548	-0-	-227	-0-	55	1	493	2	N	-0-					17
06	780	N	596	-0-	-184	-0-	52	1	544	2	N	-0-					17
07	651	N	582	-0-	-69	-0-	50	1	532	2	N	-0-					17
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	52	1	646	2	N	-0-					17
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	46	1	559	2	N	-0-					17
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	55	1	550	2	N	-0-					17
11	690	N	493	-0-	-197	-0-	54	1	439	2	N	-0-					17
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	61	1	599	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,780 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	1767	N	1408	-0-	-359	-0-	125	1	1283	2	N	-0-					28
02	1537	N	1164	-0-	-373	-0-	101	1	1063	2	N	-0-					28
03	1426	N	1136	-0-	-290	-0-	104	1	1032	2	N	-0-					28
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	213	1	2505	2	N	-0-					28
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	203	1	1813	2	N	-0-					28
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	187	1	1960	2	N	-0-					28
07	2356	N	1786	-0-	-570	-0-	155	1	1631	2	N	-0-					28
08	2356	N	2133	-0-	-223	-0-	158	1	1975	2	N	-0-					28
09	2160	N	1851	-0-	-309	-0-	141	1	1710	2	N	-0-					28
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	173	1	1729	2	N	-0-					28
11	2070	N	1385	-0-	-685	-0-	153	1	1232	2	N	-0-					28
12	1922	N	1721	-0-	-201	-0-	159	1	1562	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 21,367 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	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	70	1	1440	2	Y	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	63	1	1336	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	64	1	1345	2	Y	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	61	1	1257	2	Y	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	67	1	1270	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	122	1	1096	2	Y	-0-					3
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	128	1	1129	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	104	1	1007	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	107	1	1028	2	Y	2					3
							2	9									
10	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	116	1	1101	2	Y	3	2	1	2	5	2
							3	9									
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	124	1	1061	2	Y	2					4
							2	9									
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	141	1	1249	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	238	1	1587	2	N	2					31
							2	9									
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	206	1	1392	2	N	11					42
							12	9									
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	217	1	1455	2	N	47					89
							52	9									
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	230	1	1575	2	N	4					93
							4	9									
05	1550	N	997	-0-	-553	-0-	230	1	733	2	N	31	111	1			13
							34	9									
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	219	1	1321	2	N	-0-					13
07	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	200	1	1276	2	N	-0-					13
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	200	1	1365	2	N	-0-					13
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	230	1	1415	2	N	-0-					13
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	238	1	1440	2	N	-0-					13
11	1500	N	1263	-0-	-237	-0-	230	1	1033	2	N	-0-					13
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	238	1	1400	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 18,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	496	N	456	-0-	-40	-0-	58	1	398	2	N	-0-					6
02	522	N	408	-0-	-114	-0-	2	1	406	2	N	-0-					6
03	589	N	314	-0-	-275	-0-	1	1	313	2	N	-0-					6
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	3	1	417	2	N	-0-					6
05	434	N	366	-0-	-68	-0-	2	1	364	2	N	-0-					6
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					6
07	434	N	4	-0-	-430	-0-	4	2			N	-0-					6
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	19	1	1656	2	N	-0-					6
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	28	1	2155	2	N	-0-					6
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	14	1	958	2	N	-0-					6
11	1620	N	591	-0-	-1029	-0-	9	1	582	2	N	-0-					6
12	2170	N	773	-0-	-1397	-0-	14	1	759	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 8,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	N	569	-0-	-826	-0-	569	2			N	-0-					2
02	1305	N	894	-0-	-411	-0-	894	2			N	-0-					2
03	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	1078	2			N	-0-					2
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1002	2	3	9	N	3					5
05	961	N	869	-0-	-92	-0-	866	2	3	9	N	3					8
06	1050	N	755	-0-	-295	-0-	755	2			N	-0-					8
07	1054	N	713	-0-	-341	-0-	713	2			N	-0-					8
08	992	N	690	-0-	-302	-0-	690	2			N	-0-					8
09	750	N	625	-0-	-125	-0-	625	2			N	-0-					8
10	713	N	285	-0-	-428	-0-	285	2			N	-0-					8
11	660	N	580	-0-	-80	-0-	580	2			N	-0-					8
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	580	1	4067	2	N	-0-			92
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	573	1	3801	2	N	-0-			92
03	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	610	1	3795	2	N	-0-			92
04	4830	X	3900	-0-	-930	-0-	512	1	3388	2	N	-0-			92
05	4991	X	3571	-0-	-1420	-0-	627	1	2944	2	N	-0-			92
06	4530	X	3802	-0-	-728	-0-	534	1	3268	2	N	-0-			92
07	4681	X	2617	-0-	-2064	-0-	355	1	2262	2	N	-0-			92
08	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	579	1	4023	2	N	-0-			92
09	3900	X	3848	-0-	-52	-0-	520	1	3328	2	N	-0-			92
10	3906	X	3692	-0-	-214	-0-	526	1	3166	2	N	-0-			92
11	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	600	1	3718	2	N	-0-			92
12	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	600	1	3508	2	N	-0-			92

TOTAL GAS PROD: 47,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 2 RRCID -> 061280 COMPL. DATE 02/23/1975 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, SINESIO WELL #: 2 RRCID -> 061441 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 8000 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
B M T WELL #: 2 RRCID -> 061814 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4151	-0-	-220	-0-	518	1	3633	2	N	-0-					50
02	4089	X	3732	-0-	-357	-0-	489	1	3243	2	N	-0-					50
03	4309	X	3540	-0-	-769	-0-	490	1	3050	2	N	-0-					50
04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	542	1	3579	2	N	-0-					50
05	4247	X	3439	-0-	-808	-0-	604	1	2835	2	N	-0-					50
06	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	649	1	3968	2	N	-0-					50
07	4247	X	4148	-0-	-99	-0-	563	1	3585	2	N	-0-					50
08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	605	1	4205	2	N	-0-					50
09	4590	X	4297	-0-	-293	-0-	580	1	3717	2	N	-0-					50
10	4774	X	3990	-0-	-784	-0-	568	1	3422	2	N	-0-					50
11	4620	X	4345	-0-	-275	-0-	604	1	3741	2	N	-0-					50
12	4774	X	3046	-0-	-1728	-0-	445	1	2601	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 48,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	177	1	1852	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	155	1	1614	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1544	-0-	-533	-0-	141	1	1403	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1043	-0-	-907	-0-	99	1	944	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	624	-0-	-1267	-0-	113	1	511	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1045	-0-	-455	-0-	111	1	934	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	944	-0-	-141	-0-	100	1	844	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	963	-0-	-184	-0-	107	1	856	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	839	-0-	-211	-0-	73	1	766	2	N	-0-					-0-
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	55	1	980	2	N	-0-					-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	49	1	1102	2	N	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	45	1	1004	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 061924 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 6824 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	92	1	647	2	N	-0-					-0-
02	696	N	674	-0-	-22	-0-	88	1	586	2	N	-0-					-0-
03	775	N	673	-0-	-102	-0-	93	1	580	2	N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	110	1	724	2	N	-0-					-0-
05	713	N	581	-0-	-132	-0-	102	1	479	2	N	-0-					-0-
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	91	1	554	2	N	-0-					-0-
07	868	N	601	-0-	-267	-0-	82	1	519	2	N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	90	1	629	2	N	-0-					-0-
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	86	1	553	2	N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	90	1	541	2	N	-0-					-0-
11	690	N	620	-0-	-70	-0-	86	1	534	2	N	-0-					-0-
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	87	1	511	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3149	-0-	49	174	3149	2			Y	-0-					-0-
02	2031	N	1857	-0-	-174	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
03	1240	X	579	-0-	-661	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	1593	-0-	-1527	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
06	3060	X	1217	-0-	-1843	-0-	1206	2	11	9	Y	10					10
07	1984	X	730	-0-	-1254	-0-	730	2			Y	-0-					10
08	1643	X	472	-0-	-1171	-0-	472	2			Y	-0-					10
09	1590	X	642	-0-	-948	-0-	642	2			Y	-0-					10
10	3100	N	3164	-0-	64	64	3133	2	31	9	Y	28					38
11	2137	N	2073	-0-	-64	-0-	2073	2			Y	-0-					38
12	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 18,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	314	1	3983	2	N	-0-					18
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	292	1	3673	2	N	-0-					18
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	255	1	3272	2	N	-0-					18
04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	318	1	4058	2	N	-0-					18
05	2139	X	2106	-0-	-33	-0-	314	1	1792	2	N	-0-					18
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	300	1	3589	2	N	-0-					18
07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	278	1	3113	2	N	-0-					18
08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	345	1	4226	2	N	-0-					18
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	310	1	3488	2	N	-0-					18
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	309	1	3384	2	N	-0-					18
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	279	1	3062	2	N	-0-					18
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	265	1	3120	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 44,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	86	1	449	2	N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	90	1	454	2	N	-0-					-0-
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	94	1	476	2	N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	83	1	460	2	N	-0-					-0-
05	589	N	451	-0-	-138	-0-	111	1	340	2	N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	90	1	465	2	N	-0-					-0-
07	558	N	345	-0-	-213	-0-	56	1	289	2	N	-0-					-0-
08	558	N	445	-0-	-113	-0-	72	1	373	2	N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	76	1	364	2	N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	68	1	328	2	N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	66	1	318	2	N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	68	1	321	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	76	1	802	2	N	7					72
							8	9									
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	77	1	803	2	N	17					89
							19	9									
03	930	N	863	-0-	-67	-0-	77	1	765	2	N	19					108
							21	9									
04	870	N	807	-0-	-63	-0-	77	1	730	2	N	-0-					108
05	961	N	534	-0-	-427	-0-	91	1	410	2	N	30					138
							33	9									
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	97	1	814	2	N	-0-					138
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	90	1	759	2	N	-0-					138
08	961	N	950	-0-	-11	-0-	105	1	845	2	N	-0-					138
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	78	1	822	2	N	3	127	1			14
							3	9									
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	47	1	838	2	N	-0-					14
11	930	N	782	-0-	-148	-0-	33	1	743	2	N	5					19
							6	9									
12	930	N	928	-0-	-2	-0-	40	1	885	2	N	3					22
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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. GAS	(I) LIFT(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	4879	-0-		-484	-0-	432	1	4434	2	N	12					50
								13	9									
02	5954	X	5954	-0-		-0-	-0-	516	1	5429	2	N	8					58
								9	9									
03	5363	X	3689	-0-		-1674	-0-	335	1	3351	2	N	3					61
								3	9									
04	5280	X	2677	-0-		-2603	-0-	210	1	2467	2	N	-0-					61
05	5456	X	4953	-0-		-503	-0-	499	1	4454	2	N	-0-					61
06	6018	X	6018	-0-		-0-	-0-	524	1	5481	2	N	12					73
								13	9									
07	5601	X	5601	-0-		-0-	-0-	485	1	5114	2	N	2					75
								2	9									
08	6082	X	6082	-0-		-0-	-0-	450	1	5626	2	N	5					80
								6	9									
09	5604	X	5604	-0-		-0-	-0-	427	1	5166	2	N	10					90
								11	9									
10	6231	X	5831	-0-		-400	-0-	531	1	5294	2	N	5					95
								6	9									
11	6030	X	4848	-0-		-1182	-0-	534	1	4310	2	N	4					99
								4	9									
12	6076	X	5625	-0-		-451	-0-	518	1	5101	2	N	5					104
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 61,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

01	217	N	156	-0-		-61	-0-	156	2			Y	-0-					14
02	203	N	176	-0-		-27	-0-	176	2			Y	-0-					14
03	186	N	145	-0-		-41	-0-	145	2			Y	-0-					14
04	150	N	95	-0-		-55	-0-	95	2			Y	-0-					14
05	186	N	99	-0-		-87	-0-	99	2			Y	-0-	9	1			5
06	150	N	65	-0-		-85	-0-	65	2			Y	-0-					5
07	93	N	49	-0-		-44	-0-	49	2			Y	-0-					5
08	124	N	84	-0-		-40	-0-	84	2			Y	-0-					5
09	140	N	140	-0-		-0-	-0-	140	2			Y	-0-					5
10	151	N	151	-0-		-0-	-0-	151	2			Y	-0-					5
11	118	N	118	-0-		-0-	-0-	118	2			Y	-0-					5
12	164	N	164	-0-		-0-	-0-	164	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	300	1	2316	2	N	-0-					-0-
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	296	1	2252	2	N	-0-					-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	284	1	2105	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3245	-0-	245	245	371	1	2874	2	N	-0-					-0-
05	2679	N	2434	-0-	-245	-0-	294	1	2140	2	N	-0-					-0-
06	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	320	1	2438	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2330	-0-	-212	-0-	279	1	2051	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2432	-0-	-110	-0-	235	1	2197	2	N	-0-					-0-
09	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	327	1	2251	2	N	-0-					-0-
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	344	1	2418	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2410	-0-	-50	-0-	301	1	2109	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	2312	-0-	-230	-0-	307	1	2005	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
02	1769	N	1723	-0-	-46	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1783	-0-	-137	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1870	2	13	9	Y	12	9	1			3
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1821	2	13	9	Y	12					15
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1872	2	3	9	Y	3					18
08	1984	N	1806	-0-	-178	-0-	1803	2	3	9	Y	3					21
09	1830	N	1522	-0-	-308	-0-	1519	2	3	9	Y	3					24
10	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	1695	2			Y	-0-					24
11	1740	N	1526	-0-	-214	-0-	1526	2			Y	-0-					24
12	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 21,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	663	1	4657	2	N	-0-					151
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	526	1	3480	2	N	-0-					151
03	3937	X	3007	-0-	-930	-0-	416	1	2591	2	N	-0-					151
04	4860	X	2197	-0-	-2663	-0-	288	1	1909	2	N	-0-					151
05	5022	X	3672	-0-	-1350	-0-	1278	1	2394	2	N	-0-					151
06	4860	X	3301	-0-	-1559	-0-	464	1	2837	2	N	-0-					151
07	4278	X	2981	-0-	-1297	-0-	405	1	2576	2	N	-0-					151
08	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	686	1	4768	2	N	-0-	63	1			88
09	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	671	1	4297	2	N	-0-					88
10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	744	1	4483	2	N	-0-					88
11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	737	1	4564	2	N	-0-					88
12	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	820	1	4796	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 51,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	817	1	7085	2	N	27	165	1			20
							30	9									
02	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	791	1	6747	2	N	32					52
							35	9									
03	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	788	1	6819	2	N	21					73
							23	9									
04	8340	X	8176	-0-	-164	-0-	781	1	7372	2	N	21					94
							23	9									
05	8618	X	5223	-0-	-3395	-0-	814	1	4390	2	N	17					111
							19	9									
06	7830	X	7461	-0-	-369	-0-	796	1	6652	2	N	12					123
							13	9									
07	8463	X	6063	-0-	-2400	-0-	639	1	5416	2	N	7					130
							8	9									
08	8742	X	8399	-0-	-343	-0-	605	1	7786	2	N	7	128	1			9
							8	9									
09	8190	X	7429	-0-	-761	-0-	763	1	6657	2	N	8					17
							9	9									
10	7719	X	7292	-0-	-427	-0-	763	1	6510	2	N	17					34
							19	9									
11	8130	X	7362	-0-	-768	-0-	771	1	6568	2	N	21					55
							23	9									
12	8401	X	7302	-0-	-1099	-0-	769	1	6521	2	N	11					66
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 87,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	232	1	1784	2	Y	-0-					23
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	222	1	1689	2	Y	117					140
							129	9									
03	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	208	1	1540	2	Y	-0-					140
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	228	1	1764	2	Y	-0-					140
05	2170	N	1761	-0-	-409	-0-	206	1	1496	2	Y	54					194
							59	9									
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	287	1	2186	2	Y	-0-					194
07	2046	N	1454	-0-	-592	-0-	174	1	1280	2	Y	-0-					194
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	198	1	1856	2	Y	-0-					194
09	2400	N	2212	-0-	-188	-0-	280	1	1932	2	Y	-0-					194
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	260	1	1831	2	Y	-0-					194
11	1980	N	1885	-0-	-95	-0-	236	1	1649	2	Y	-0-					194
12	2294	N	1965	-0-	-329	-0-	261	1	1704	2	Y	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 23,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1727	-0-	-598	-0-	239	1	1488	2	N	-0-					35
02	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	277	1	5290	2	N	-0-					35
03	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	287	1	5602	2	N	-0-					35
04	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	328	1	6424	2	N	-0-					35
05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	290	1	5765	2	N	25					60
							28	9									
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	277	1	4138	2	N	-0-					60
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	339	1	3682	2	N	-0-					60
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	339	1	3772	2	N	1	1	8			60
							1	9									
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	326	1	3472	2	N	-0-					60
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	330	1	3670	2	N	-0-					60
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	317	1	3357	2	N	12					72
							13	9									
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	330	1	3862	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 54,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	742	-0-	-1335	-0-	111	1	631	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1088	-0-	-594	-0-	332	1	756	2	N	-0-					-0-
03	961	N	943	-0-	-18	-0-	339	1	604	2	N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	332	1	569	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	933	-0-	-245	-0-	366	1	567	2	N	-0-					-0-
06	900	N	820	-0-	-80	-0-	356	1	464	2	N	-0-					-0-
07	930	N	592	-0-	-338	-0-	117	1	475	2	N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	128	1	792	2	N	-0-					-0-
09	810	N	313	-0-	-497	-0-	102	1	211	2	N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	900	N	471	-0-	-429	-0-	58	1	413	2	N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	60	1	415	2	N	4					4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4924	-0-	-160	-0-	566	1	4358	2	N	-0-					-0-
02	4930	X	4710	-0-	-220	-0-	548	1	4162	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4326	-0-	-1006	-0-	515	1	3811	2	N	-0-					-0-
04	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	636	1	4930	2	N	-0-					-0-
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	543	1	3945	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4192	-0-	-98	-0-	487	1	3705	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4011	-0-	-422	-0-	480	1	3531	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4232	-0-	-201	-0-	408	1	3824	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3624	-0-	-666	-0-	459	1	3165	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4098	-0-	-242	-0-	510	1	3588	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3480	-0-	-720	-0-	435	1	3045	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3331	-0-	-916	-0-	443	1	2888	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2			N	-0-					1
02	1073	N	967	-0-	-106	-0-	967	2			N	-0-					1
03	1240	N	941	-0-	-299	-0-	941	2			N	-0-					1
04	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	1062	2			N	-0-					1
05	1023	N	409	-0-	-614	-0-	409	2			N	-0-					1
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					1
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	150	1	1333	2	N	-0-					1
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					1
09	1470	N	1167	-0-	-303	-0-	1167	2			N	-0-					1
10	1488	N	1206	-0-	-282	-0-	1206	2			N	-0-					1
11	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	1076	2			N	-0-					1
12	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	1102	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	991	-0-	-187	-0-	88	1	903	2	N	-0-					9
02	1102	N	876	-0-	-226	-0-	76	1	800	2	N	-0-					9
03	961	N	843	-0-	-118	-0-	76	1	767	2	N	-0-					9
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	76	1	901	2	N	-0-					9
05	930	N	810	-0-	-120	-0-	81	1	729	2	N	-0-					9
06	810	N	59	-0-	-751	-0-	5	1	54	2	N	-0-					9
07	1023	N	23	-0-	-1000	-0-	2	1	21	2	N	-0-					9
08	1023	N	229	-0-	-794	-0-	17	1	212	2	N	-0-					9
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	2	N	-0-					9
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					9
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					9
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 8 RRCID -> 069688 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	49	1	1005	2	Y	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	53	1	1115	2	Y	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	977	2	Y	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	57	1	1164	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	52	1	982	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	101	1	909	2	Y	-0-					3
07	1271	N	1043	-0-	-228	-0-	106	1	936	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	1085	N	861	-0-	-224	-0-	81	1	779	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	1020	N	713	-0-	-307	-0-	67	1	645	2	Y	1					2
							1	9									
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	121	1	1143	2	Y	5	3	1	2	5	2
							6	9									
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	112	1	960	2	Y	1					3
							1	9									
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	130	1	1147	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	2232	N	2144	-0-	-88	-0-	310	1	1805	2	N	26					53
							29	9									
02	2291	N	1862	-0-	-429	-0-	280	1	1548	2	N	31					84
							34	9									
03	2418	N	1936	-0-	-482	-0-	294	1	1614	2	N	25					109
							28	9									
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	299	1	1863	2	N	17					126
							19	9									
05	3100	N	3877	-0-	777	777	550	1	3293	2	N	31	136	1			21
							34	9									
06	3000	N	3601	-0-	601	1378	533	1	3060	2	N	7					28
							8	9									
07	3100	N	3123	-0-	23	1401	478	1	2631	2	N	13					41
							14	9									
08	3246	X	1845	-0-	-1401	-0-	356	1	1468	2	N	19					60
							21	9									
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	552	1	3070	2	N	22					82
							24	9									
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	561	1	3289	2	N	21					103
							23	9									
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	522	1	2712	2	N	21					124
							23	9									
12	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	487	1	2136	2	N	13					137
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 33,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2763	-0-	-27	-0-	318	1	2445	2	Y	-0-			-0-
02	2494	N	2356	-0-	-138	-0-	275	1	2081	2	Y	-0-			-0-
03	2759	N	2185	-0-	-574	-0-	260	1	1925	2	Y	-0-			-0-
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	321	1	2487	2	Y	-0-			-0-
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	305	1	2213	2	Y	-0-			-0-
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	261	1	1988	2	Y	-0-			-0-
07	2449	N	2011	-0-	-438	-0-	241	1	1770	2	Y	-0-			-0-
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	261	1	2442	2	Y	-0-			-0-
09	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	352	1	2426	2	Y	-0-			-0-
10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	341	1	2402	2	Y	-0-			-0-
11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	346	1	2421	2	Y	-0-			-0-
12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	346	1	2258	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 072567 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8460 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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-

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 9 RRCID -> 072951 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 073862 COMPL. DATE 08/19/1977 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 073863 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	174	1	1512	2	N	-0-					26
02	1798	N	1505	-0-	-293	-0-	160	1	1345	2	N	-0-					26
03	1829	N	1408	-0-	-421	-0-	151	1	1257	2	N	-0-					26
04	1620	N	1356	-0-	-264	-0-	145	1	1211	2	N	-0-					26
05	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	175	1	1362	2	N	-0-					26
06	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	161	1	1141	2	N	-0-					26
07	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	152	1	1083	2	N	-0-					26
08	1705	N	1489	-0-	-216	-0-	161	1	1328	2	N	-0-					26
09	1290	N	938	-0-	-352	-0-	112	1	826	2	N	-0-					26
10	1240	N	263	-0-	-977	-0-	33	1	230	2	N	-0-					26
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	190	1	1393	2	N	-0-					26
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	186	1	1449	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 15,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074076 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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

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	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-		194	1	1561	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	1734	-0-	-499	-0-		236	1	1498	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1373	-0-	-549	-0-		190	1	1183	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1241	-0-	-469	-0-		161	1	1080	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1165	-0-	-695	-0-		192	1	973	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	692	-0-	-628	-0-		90	1	602	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	109	-0-	-1162	-0-		13	1	96	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	118	-0-	-1432	-0-		2	1	116	2	N	-0-					-0-
09	690	N	34	-0-	-656	-0-		5	1	29	2	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

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	214	N	214	-0-	-0-	-0-		23	1	191	2	N	-0-					-0-
02	261	N	90	-0-	-171	-0-		12	1	78	2	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-		23	1	143	2	N	-0-					-0-
04	210	N	94	-0-	-116	-0-		12	1	82	2	N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-		11	1	56	2	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-		7	1	47	2	N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-		3	1	204	2	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-		17	1	110	2	N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-		6	1	44	2	N	-0-					-0-
11	210	N	64	-0-	-146	-0-		9	1	55	2	N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-		17	1	98	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A

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	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-		64	1	1316	2	Y	-0-					48
02	1218	N	1194	-0-	-24	-0-		53	1	1113	2	Y	25	68	1			5
								28	9									
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-		70	1	1468	2	Y	-0-					5
04	1350	N	1049	-0-	-301	-0-		48	1	982	2	Y	17					22
								19	9									
05	1271	N	1083	-0-	-188	-0-		55	1	1028	2	Y	-0-	9	1			13
06	1440	N	871	-0-	-569	-0-		87	1	784	2	Y	-0-					13
07	1085	N	899	-0-	-186	-0-		92	1	807	2	Y	-0-	2	1			11
08	1116	N	704	-0-	-412	-0-		66	1	638	2	Y	-0-	1	1			10
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-		103	1	994	2	Y	-0-					10
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-		176	1	1666	2	Y	-0-	4	1	2	5	4
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-		155	1	1325	2	Y	1					5
								1	9									
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-		155	1	1372	2	Y	3	4	1			4
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3618	-0-	-226	-0-	480	1	3138	2	N	-0-					41
02	3596	X	3575	-0-	-21	-0-	449	1	3126	2	N	-0-					41
03	3844	X	3719	-0-	-125	-0-	480	1	3239	2	N	-0-					41
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	465	1	3105	2	N	-0-					41
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	480	1	3259	2	N	-0-					41
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	427	1	2975	2	N	-0-					41
07	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	480	1	3482	2	N	-0-					41
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	480	1	3092	2	N	-0-					41
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	465	1	3013	2	N	-0-					41
10	3968	X	3776	-0-	-192	-0-	419	1	3357	2	N	-0-					41
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	460	1	3591	2	N	-0-					41
12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	464	1	4257	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 45,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 1 U RRCID -> 079099 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 6712 - 7523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 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	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	235	1	1494	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1519	-0-	-76	-0-	209	1	1310	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	211	1	1363	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	219	1	1375	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	230	1	1340	2	N	3					3
							3	9									
06	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	218	1	1280	2	N	-0-					3
07	1643	N	1393	-0-	-250	-0-	223	1	1170	2	N	-0-					3
08	1829	N	1530	-0-	-299	-0-	209	1	1321	2	N	-0-					3
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	232	1	1358	2	N	-0-					3
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	248	1	1373	2	N	-0-					3
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	241	1	1362	2	N	-0-					3
12	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	237	1	1372	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 18,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 079748 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7270 - 8080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					37
02	1363	N	-0-	-0-	-1363	-0-					N	10					47
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	20					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	3100	N	5574	-0-	2474	2474	347 12	1 9	5215	2	N	11					50
04	3000	N	3786	-0-	786	3260	264 3	1 9	3519	2	N	3					53
05	3100	N	2833	-0-	-267	2993	231 7	1 9	2595	2	N	6					59
06	3787	X	794	-0-	-2993	-0-	98 1	1 9	695	2	N	1					60
07	1736	X	951	-0-	-785	-0-	112 1	1 9	838	2	N	1					61
08	1736	X	367	-0-	-1369	-0-	34	1	333	2	N	-0-					61
09	1680	X	1288	-0-	-392	-0-	151	1	1137	2	N	-0-					61
10	1736	X	1252	-0-	-484	-0-	129 6	1 9	1117	2	N	5					66
11	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	148	1	1003	2	N	-0-					66
12	1333	X	1273	-0-	-60	-0-	166	1	1107	2	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 19,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	891	1	6862	2	Y	-0-					-0-
02	6902	X	6740	-0-	-162	-0-	785	1	5955	2	Y	-0-					-0-
03	7378	X	5460	-0-	-1918	-0-	650	1	4810	2	Y	-0-					-0-
04	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	857	1	6637	2	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5714	-0-	-300	-0-	691	1	5023	2	Y	-0-					-0-
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	715	1	5445	2	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5547	-0-	-467	-0-	664	1	4883	2	Y	-0-					-0-
08	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	664	1	6215	2	Y	-0-					-0-
09	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	765	1	5271	2	Y	-0-					-0-
10	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	854	1	6012	2	Y	-0-					-0-
11	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	826	1	5778	2	Y	-0-					-0-
12	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	910	1	5936	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2041	-0-	-315	-0-	371	1	1670	2	N	-0-					10
02	1972	N	1824	-0-	-148	-0-	353	1	1471	2	N	-0-					10
03	2015	N	1737	-0-	-278	-0-	322	1	1415	2	N	-0-					10
04	1980	N	1229	-0-	-751	-0-	264	1	965	2	N	-0-					10
05	1953	N	797	-0-	-1156	-0-	196	1	601	2	N	-0-					10
06	1680	N	1115	-0-	-565	-0-	255	1	860	2	N	-0-					10
07	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	237	1	785	2	N	-0-					10
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	316	1	1105	2	N	-0-					10
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	304	1	909	2	N	-0-					10
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	309	1	1043	2	N	-0-					10
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	332	1	1170	2	N	-0-					10
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	322	1	1129	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 16,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK WELL #: 2 RRCID -> 082819 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

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	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-					44
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					44
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	581	2	4	9	N	4					48
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-					48
05	651	N	390	-0-	-261	-0-	390	2			N	-0-					48
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-					48
07	620	N	335	-0-	-285	-0-	335	2			N	-0-					48
08	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					48
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					48
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					48
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					48
12	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	609	N	568	-0-	-41	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	12	9	1			3
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					3
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					3
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					3
09	210	N	19	-0-	-191	-0-	19	2			Y	-0-					3
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					3
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 823 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	297	1	1374	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1549	-0-	-46	-0-	282	1	1267	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1475	-0-	-230	-0-	271	1	1204	2	N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	299	1	1333	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1296	-0-	-347	-0-	278	1	1018	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1170	-0-	-270	-0-	229	1	941	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	993	-0-	-681	-0-	174	1	819	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1042	-0-	-229	-0-	215	1	827	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	993	-0-	-177	-0-	211	1	782	2	N	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	222	1	788	2	N	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	210	1	819	2	N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	211	1	826	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	545	-0-	-478	-0-	62	1	483	2	N	-0-					-0-
02	667	N	485	-0-	-182	-0-	56	1	429	2	N	-0-					-0-
03	620	N	286	-0-	-334	-0-	34	1	252	2	N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	64	1	492	2	N	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	138	1	999	2	N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	155	1	1180	2	N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	125	1	919	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	99	1	923	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1214	-0-	-136	-0-	154	1	1060	2	N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	147	1	1035	2	N	-0-					-0-
11	990	N	921	-0-	-69	-0-	115	1	806	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	918	-0-	-322	-0-	122	1	796	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 17 RRCID -> 100470 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6226 - 6651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

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	62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	2	N	-0-					-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	-0-					-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	N	-0-					-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	2	N	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	N	-0-					-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	2	N	-0-					-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,044 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	220 N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	2	N	-0-					-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	26	1	199	2	N	-0-					-0-
03	217 N	138	-0-	-79	-0-	16	1	122	2	N	-0-					-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	26	1	202	2	N	-0-					-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	37	1	264	2	N	-0-					-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	34	1	262	2	N	-0-					-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	29	1	211	2	N	-0-					-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	312	2	N	-0-					-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	40	1	274	2	N	-0-					-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	41	1	287	2	N	-0-					-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	44	1	309	2	N	-0-					-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	42	1	274	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,304 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. 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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	171	1	767	2	N	13					72
							14	9									
02	957	N	815	-0-	-142	-0-	156	1	648	2	N	10					82
							11	9									
03	899	N	877	-0-	-22	-0-	161	1	708	2	N	7					89
							8	9									
04	930	N	875	-0-	-55	-0-	186	1	680	2	N	8					97
							9	9									
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	329	1	1005	2	N	4					101
							4	9									
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	272	1	916	2	N	3					104
							3	9									
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	220	1	728	2	N	9					113
							10	9									
08	1519	N	1035	-0-	-484	-0-	229	1	802	2	N	4	103	1			14
							4	9									
09	1200	N	893	-0-	-307	-0-	223	1	667	2	N	3					17
							3	9									
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	236	1	798	2	N	10					27
							11	9									
11	990	N	888	-0-	-102	-0-	195	1	689	2	N	4					31
							4	9									
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	220	1	771	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 11,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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. 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	2821	N	2708	-0-	-113	-0-	240	1	2461	2	N	6					33
							7	9									
02	2697	N	2406	-0-	-291	-0-	209	1	2193	2	N	4					37
							4	9									
03	2573	N	2202	-0-	-371	-0-	199	1	1996	2	N	6					43
							7	9									
04	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	208	1	2437	2	N	5					48
							6	9									
05	2573	N	2442	-0-	-131	-0-	245	1	2187	2	N	9					57
							10	9									
06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	231	1	2421	2	N	3					60
							3	9									
07	2728	N	2490	-0-	-238	-0-	216	1	2274	2	N	-0-					60
08	3100	N	3230	-0-	130	130	238	1	2972	2	N	18					78
							20	9									
09	2887	N	2757	-0-	-130	-0-	210	1	2547	2	N	-0-					78
10	3100	N	3160	-0-	60	60	288	1	2872	2	N	-0-					78
11	2850	X	2560	-0-	-290	-0-	282	1	2278	2	N	-0-					78
12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	274	1	2697	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 32,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	496	N	414	-0-	-82	-0-	42	1	372	2	N	-0-					35
02	435	N	383	-0-	-52	-0-	41	1	342	2	N	-0-					35
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	40	1	337	2	N	-0-					35
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	43	1	362	2	N	-0-					35
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	48	1	371	2	N	-0-					35
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	47	1	330	2	N	2	20	1			17
							2	9									
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	53	1	376	2	N	3					20
							3	9									
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	58	1	478	2	N	-0-					20
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	65	1	479	2	N	-0-					20
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	58	1	401	2	N	5					25
							6	9									
11	510	N	379	-0-	-131	-0-	46	1	333	2	N	-0-					25
12	558	N	416	-0-	-142	-0-	47	1	369	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	4867	X	4790	-0-	-77	-0-	598	1	4192	2	N	-0-					21
02	4553	X	4426	-0-	-127	-0-	581	1	3845	2	N	-0-					21
03	4867	X	4277	-0-	-590	-0-	592	1	3685	2	N	-0-					21
04	T. A.		4887	-0-	4887	4887	643	1	4244	2	N	-0-					21
05	T. A.		3916	-0-	3916	8803	686	1	3224	2	N	5					26
							6	9									
06	13633	X	4830	-0-	-8803	-0-	679	1	4151	2	N	-0-					26
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	578	1	3680	2	N	-0-					26
08	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	668	1	4639	2	N	-0-					26
09	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	664	1	4251	2	N	-0-					26
10	4991	X	4774	-0-	-217	-0-	680	1	4094	2	N	-0-					26
11	4830	X	4677	-0-	-153	-0-	650	1	4027	2	N	-0-					26
12	4991	X	4471	-0-	-520	-0-	653	1	3818	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 55,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 154166 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 5 RRCID -> 157784 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	573	-0-	-78	-0-	66	1	507	2	N	-0-					-0-
02	580	N	510	-0-	-70	-0-	59	1	451	2	N	-0-					-0-
03	589	N	433	-0-	-156	-0-	51	1	382	2	N	-0-					-0-
04	540	N	466	-0-	-74	-0-	54	1	412	2	N	-0-					-0-
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	66	1	477	2	N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	56	1	423	2	N	-0-					-0-
07	496	N	390	-0-	-106	-0-	47	1	343	2	N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	114	1	1068	2	N	-0-					-0-
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	205	1	1412	2	N	-0-					-0-
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	198	1	1395	2	N	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	189	1	1323	2	N	-0-					-0-
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	217	1	1415	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 25 RRCID -> 158391 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 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	2418	N	2275	-0-	-143	-0-	228	1	2047	2	N	-0-					43
02	2204	N	2027	-0-	-177	-0-	280	1	1747	2	N	-0-					43
03	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	339	1	1917	2	N	-0-					43
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	269	1	2159	2	N	-0-					43
05	2170	N	1014	-0-	-1156	-0-	118	1	896	2	N	-0-					43
06	2190	N	683	-0-	-1507	-0-	67	1	616	2	N	-0-					43
07	2511	N	2221	-0-	-290	-0-	181	1	2040	2	N	-0-					43
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	157	1	1517	2	N	-0-					43
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	187	1	1819	2	N	-0-					43
10	2232	N	25	-0-	-2207	-0-	3	1	22	2	N	-0-					43
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					43
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 16,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 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	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	174	1	1341	2	N	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	171	1	1297	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1280	-0-	-270	-0-	153	1	1127	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1347	-0-	-123	-0-	154	1	1193	2	N	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	209	1	1518	2	N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	201	1	1533	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	145	1	1068	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1292	-0-	-475	-0-	125	1	1167	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1254	-0-	-486	-0-	159	1	1095	2	N	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	160	1	1124	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	142	1	992	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	157	1	1026	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1302	-0-	-31	-0-	115	1	1187	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1202	-0-	-103	-0-	104	1	1098	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	100	1	1006	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	93	1	1102	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	113	1	1018	2	N	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	113	1	1184	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	100	1	1053	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	93	1	1168	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	972	-0-	-318	-0-	74	1	898	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	837	-0-	-310	-0-	76	1	761	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	718	-0-	-512	-0-	79	1	639	2	N	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	96	1	948	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3453	-0-	-1600	-0-	323	1	3130	2	N	-0-					-0-
02	4234	X	3770	-0-	-464	-0-	349	1	3421	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3783	-0-	-464	-0-	360	1	3423	2	N	-0-					-0-
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	403	1	3862	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	2702	-0-	-1266	-0-	352	1	2350	2	N	-0-					-0-
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	279	1	3727	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3496	-0-	-472	-0-	276	1	3220	2	N	-0-					-0-
08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	340	1	3953	2	N	-0-					-0-
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	341	1	3655	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3681	-0-	-473	-0-	361	1	3320	2	N	-0-					-0-
11	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	421	1	3746	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4106	-0-	-172	-0-	422	1	3684	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3027	-0-	-507	-0-	283	1	2744	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	2878	-0-	-428	-0-	267	1	2611	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	2846	-0-	-595	-0-	271	1	2575	2	N	-0-					-0-
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	290	1	2778	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2148	-0-	-921	-0-	280	1	1868	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2502	-0-	-468	-0-	174	1	2328	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2142	-0-	-1020	-0-	169	1	1973	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2603	-0-	-559	-0-	206	1	2397	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2375	-0-	-685	-0-	203	1	2172	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2129	-0-	-444	-0-	209	1	1920	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2259	-0-	-231	-0-	228	1	2031	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	2566	-0-	-7	-0-	264	1	2302	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
D. MARTINEZ WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	2	N	-0-					39
02	2900	N	56943	-0-	54043	54043	218	1	56057	2	N	607	488	1	3	8	155
							668	9									
03	3100	N	54343	-0-	51243	105286	200	1	53756	2	N	352	486	1			21
							387	9									
04	3000	N	41571	-0-	38571	143857	224	1	41087	2	N	236	172	1			85
							260	9									
05	174633	X	30776	-0-	-143857	-0-	185	1	30415	2	N	160	180	1			65
							176	9									
06	23311	X	23311	-0-	-0-	-0-	34	1	23200	2	N	70					135
							77	9									
07	18590	X	18590	-0-	-0-	-0-	196	1	18335	2	N	54					189
							59	9									
08	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	213	1	18405	2	N	34	174	1			49
							37	9									
09	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	191	1	14889	2	N	23					72
							25	9									
10	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	192	1	12988	2	N	34					106
							37	9									
11	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	163	1	10279	2	N	19					125
							21	9									
12	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	205	1	10909	2	N	19					144
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 294,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,608

HACHAR, D. D. WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469

01	2015	N	1801	-0-	-214	-0-	180	1	1621	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	945	-0-	-824	-0-	130	1	815	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	21	-0-	-1839	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	262	2	N	-0-					-0-
07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	232	1	2617	2	N	-0-					-0-
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	231	1	2243	2	N	-0-					-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	184	1	1782	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	1935	-0-	-824	-0-	219	1	1716	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	1754	-0-	-646	-0-	210	1	1544	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1757	-0-	-289	-0-	216	1	1541	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 243339 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850

01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	338	1	2367	2	N	-0-					45
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	331	1	2192	2	N	-0-					45
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	339	1	2112	2	N	-0-					45
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	332	1	2193	2	N	-0-					45
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	318	1	1493	2	N	-0-					45
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	318	1	1946	2	N	-0-					45
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	288	1	1836	2	N	-0-					45
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	311	1	2158	2	N	-0-					45
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	299	1	1911	2	N	-0-					45
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	333	1	2009	2	N	-0-					45
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	321	1	1988	2	N	-0-					45
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	306	1	1791	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 27,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENERGY 2000, INC. 251740
HUBBERD, WILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 12/14/1975 TOTAL DEPTH 8417 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					109
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					109
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					109
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					109
05	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					109
06	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					109
07	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					109
08	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					109
09	918	X	918	-0-	-0-	-0-	896	2	22	9	N	20					129
10	3100	N	3986	-0-	886	886	3964	2	22	9	N	20					149
11	3000	N	2383	-0-	-617	269	2373	2	10	9	N	9					158
12	2346	N	2077	-0-	-269	-0-	2063	2	14	9	N	13					171

TOTAL GAS PROD: 19,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	29	1	1944	2	N	-0-					1
02	1682	N	1640	-0-	-42	-0-	29	1	1611	2	N	-0-					1
03	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	1813	2			N	-0-					1
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					1
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					1
06	1740	N	174	-0-	-1566	-0-	174	2			N	-0-	1	1			-0-
07	2201	N	19	-0-	-2182	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

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	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-		31	1	2013	2	N	-0-					1
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-		29	1	1874	2	N	-0-					1
03	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-		3049	2			N	-0-					1
04	3000	N	3359	-0-	359	359		3359	2			N	-0-					1
05	3100	N	3760	-0-	660	1019		3760	2			N	-0-					1
06	1489	N	470	-0-	-1019	-0-		470	2			N	-0-	1	1			-0-
07	403	X	60	-0-	-343	-0-		60	2			N	-0-					-0-
08	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-		7033	2			N	-0-					-0-
09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-		7751	2			N	-0-					-0-
10	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-		7587	2			N	-0-					-0-
11	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-		8473	2			N	-0-					-0-
12	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-		7269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

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	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	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

HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

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	3627	X	2900	-0-	-727	-0-		30	1	2870	2	N	-0-					15
02	3393	X	2727	-0-	-666	-0-		28	1	2699	2	N	-0-					15
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-		3944	2			N	-0-	14	7			1
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-		3708	2			N	-0-					1
05	3224	X	2583	-0-	-641	-0-		2583	2			N	-0-					1
06	3810	X	266	-0-	-3544	-0-		266	2			N	-0-	1	1			-0-
07	3937	X	29	-0-	-3908	-0-		29	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3168	-0-	-769	-0-		3168	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2383	-0-	-1337	-0-		2383	2			N	-0-					-0-
10	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-		2312	2			N	-0-					-0-
11	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-		2438	2			N	-0-					-0-
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-		3439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

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	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	31	1	3998	2	N	-0-					10
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	29	1	3712	2	N	-0-					10
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-	9	7			1
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					1
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					1
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-	1	0			-0-
07	2945	X	44	-0-	-2901	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
10	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
11	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
12	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD -T- WELL #: 8 RRCID -> 062783 COMPL. DATE 06/11/1975 TOTAL DEPTH 7695 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	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					2
02	1711	X	-0-	-0-	-1711	-0-					N	-0-					2
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	1	7			1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	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	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

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-	31	1	806	2	N	-0-					1
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	29	1	777	2	N	-0-					1
03	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					1
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					1
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					1
06	930	N	84	-0-	-846	-0-	84	2			N	-0-	1	1			-0-
07	1023	N	9	-0-	-1014	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	349	2	N	-0-					1
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	277	2	N	-0-					1
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					1
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					1
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					1
06	390	N	156	-0-	-234	-0-	155	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	1178	N	13	-0-	-1165	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1659	-0-	-356	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1352	-0-	-384	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	-0-					-0-
02	580	N	526	-0-	-54	-0-	29	1	497	2	N	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	N	1					1
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					1
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					1
06	600	N	47	-0-	-553	-0-	47	2			N	-0-	1	1			-0-
07	620	N	5	-0-	-615	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2728	N	2688	-0-	-40	-0-	31	1	2657	2	N	-0-					75
02	2552	N	2465	-0-	-87	-0-	29	1	2436	2	N	-0-					75
03	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-	4	7			71
04	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2933	2	18	9	N	16					87
05	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2826	2	22	9	N	20	52	1			55
06	2640	N	230	-0-	-2410	-0-	216	2	14	9	N	13	2	1			66
07	2728	N	25	-0-	-2703	-0-	25	2			N	-0-					66
08	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2856	2	28	9	N	25					91
09	3000	N	3067	-0-	67	67	3057	2	10	9	N	9					100
10	3027	N	2960	-0-	-67	-0-	2960	2			N	-0-					100
11	3000	N	3301	-0-	301	301	3301	2			N	-0-					100
12	3237	X	2936	-0-	-301	-0-	2936	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 29,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 9 RRCID -> 063919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	924	-0-	-6	-0-	31	1	893	2	N	-0-					1
02	899	N	858	-0-	-41	-0-	29	1	829	2	N	-0-					1
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					1
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					1
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					1
06	960	N	90	-0-	-870	-0-	89	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	1054	N	9	-0-	-1045	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	31	1	3091	2	N	-0-					3
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	29	1	3164	2	N	-0-					3
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-	2	7			1
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					1
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					1
06	2850	X	360	-0-	-2490	-0-	359	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	2945	X	37	-0-	-2908	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
10	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2270	-0-	-580	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	31	1	3996	2	N	-0-					3
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	29	1	3534	2	N	-0-					3
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-	2	7			1
04	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					1
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					1
06	1770	X	420	-0-	-1350	-0-	419	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	1829	X	44	-0-	-1785	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
09	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
11	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
12	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	31	1	1150	2	N	-0-					1
02	1421	N	1139	-0-	-282	-0-	29	1	1110	2	N	-0-					1
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					1
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					1
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					1
06	1440	N	216	-0-	-1224	-0-	215	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	1984	N	20	-0-	-1964	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2181	-0-	-268	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	420	2	N	-0-					1
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	29	1	696	2	N	-0-					1
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					1
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					1
05	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					1
06	930	N	260	-0-	-670	-0-	259	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	961	N	26	-0-	-935	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
09	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
10	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3579	-0-	579	579	3579	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2677	-0-	-423	156	2677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	600	N	600	-0-	-0-		-0-		31	1	569	2	Y	-0-					1
02	522	N	467	-0-	-55		-0-		29	1	438	2	Y	-0-					1
03	661	N	661	-0-	-0-		-0-		661	2			Y	-0-					1
04	570	N	509	-0-	-61		-0-		509	2			Y	-0-					1
05	678	N	678	-0-	-0-		-0-		678	2			Y	-0-					1
06	630	N	55	-0-	-575		-0-		55	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	527	N	4	-0-	-523		-0-		4	2			Y	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-		-0-		703	2			Y	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-		-0-		621	2			Y	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-		-0-		588	2			Y	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-		-0-		693	2			Y	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-		-0-		660	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1581	N	1375	-0-	-206		-0-		31	1	1344	2	N	-0-					1
02	1421	N	1350	-0-	-71		-0-		29	1	1321	2	N	-0-					1
03	1773	N	1773	-0-	-0-		-0-		1773	2			N	-0-					1
04	1759	N	1759	-0-	-0-		-0-		1759	2			N	-0-					1
05	1611	N	1611	-0-	-0-		-0-		1611	2			N	-0-					1
06	1710	N	149	-0-	-1561		-0-		148	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	1829	N	14	-0-	-1815		-0-		14	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1538	-0-	-74		-0-		1538	2			N	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-		-0-		1675	2			N	-0-					-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-		-0-		1607	2			N	-0-					-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-		-0-		1595	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1550	-0-	-186		-0-		1550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

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	3379	X	3303	-0-	-76		-0-		31	1	3272	2	N	-0-					8
02	3161	X	3012	-0-	-149		-0-		29	1	2983	2	N	-0-					8
03	3733	X	3733	-0-	-0-		-0-		3733	2			N	-0-	7	7			1
04	3270	X	2981	-0-	-289		-0-		2981	2			N	-0-					1
05	3803	X	3803	-0-	-0-		-0-		3803	2			N	-0-					1
06	3600	X	320	-0-	-3280		-0-		319	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	3720	X	31	-0-	-3689		-0-		31	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3380	-0-	-340		-0-		3380	2			N	-0-					-0-
09	3907	X	3907	-0-	-0-		-0-		3907	2			N	-0-					-0-
10	3462	X	3462	-0-	-0-		-0-		3462	2			N	-0-					-0-
11	3617	X	3617	-0-	-0-		-0-		3617	2			N	-0-					-0-
12	3728	X	3728	-0-	-0-		-0-		3728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	3441	X	2890	-0-	-551	-0-	31	1	2859	2	N	-0-					25
02	3103	X	2699	-0-	-404	-0-	29	1	2670	2	N	-0-					25
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-	24	7			1
04	3120	X	2810	-0-	-310	-0-	2810	2			N	-0-					1
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					1
06	3120	X	283	-0-	-2837	-0-	282	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	3224	X	26	-0-	-3198	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
11	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2444	-0-	-98	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					104
02	7105	X	-0-	-0-	-7105	-0-					N	-0-					104
03	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-	19	7			85
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			84
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 093207 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7616 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	86	1	634	2	N	-0-					64
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2013 - PLUGGED 04-30-2013

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	18	1	523	2	N	1					50
							1	9									
02	493	N	363	-0-	-130	-0-	12	1	350	2	N	1					51
							1	9									
03	496	N	429	-0-	-67	-0-	15	1	413	2	N	1					52
							1	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	19	1	552	2	N	3					55
							3	9									
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	15	1	446	2	N	1					56
							1	9									
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	447	2	N	2					58
							2	9									
07	589	N	428	-0-	-161	-0-	15	1	413	2	N	-0-					58
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	16	1	449	2	N	2					60
							2	9									
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	16	1	461	2	N	-0-					60
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	18	1	524	2	N	1					61
							1	9									
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	20	1	551	2	N	4					65
							4	9									
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	14	1	546	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 5,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

01	992	N	900	-0-	-92	-0-	30	1	870	2	N	-0-					20
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	31	1	857	2	N	-0-					20
03	1023	N	900	-0-	-123	-0-	31	1	869	2	N	-0-					20
04	870	N	696	-0-	-174	-0-	43	1	653	2	N	-0-					20
05	961	N	862	-0-	-99	-0-	29	1	833	2	N	-0-					20
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	32	1	883	2	N	-0-					20
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	32	1	900	2	N	-0-					20
08	868	N	853	-0-	-15	-0-	30	1	823	2	N	-0-					20
09	930	N	875	-0-	-55	-0-	30	1	845	2	N	-0-					20
10	930	N	869	-0-	-61	-0-	30	1	839	2	N	-0-					20
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	30	1	849	2	N	-0-					20
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	22	1	854	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186024 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	682	N	533	-0-	-149	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	690	N	274	-0-	-416	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	496	N	303	-0-	-193	-0-	303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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	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-

LAREDO (NAVARRO) 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HACHAR WELL #: 2 RRCID -> 062940 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 8158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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-

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	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	439	1	3950	2	N	-0-					7
02	2842	X	1219	-0-	-1623	-0-	169	1	1050	2	N	-0-					7
03	3038	X	1589	-0-	-1449	-0-	238	1	1351	2	N	-0-					7
04	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	595	1	4764	2	N	-0-					7
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	396	1	3015	2	N	-0-					7
06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	419	1	3831	2	N	-0-					7
07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	322	1	3635	2	N	-0-					7
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	432	1	4190	2	N	-0-					7
09	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	443	1	4295	2	N	-0-					7
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	502	1	3928	2	N	-0-					7
11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	470	1	3449	2	N	-0-					7
12	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	509	1	3625	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 46,017 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	-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-

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	-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-

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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	75	1	677	2	N	-0-					-0-
02	754	N	723	-0-	-31	-0-	100	1	623	2	N	-0-					-0-
03	775	N	710	-0-	-65	-0-	107	1	603	2	N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	80	1	641	2	N	-0-					-0-
05	775	N	640	-0-	-135	-0-	74	1	566	2	N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	81	1	737	2	N	-0-					-0-
07	744	N	658	-0-	-86	-0-	54	1	604	2	N	-0-					-0-
08	837	N	784	-0-	-53	-0-	73	1	711	2	N	-0-					-0-
09	810	N	738	-0-	-72	-0-	69	1	669	2	N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	91	1	710	2	N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	92	1	676	2	N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	96	1	686	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,895 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	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	189	1	1832	2	N	-0-					22
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	164	1	1610	2	N	-0-					22
03	2108	N	1608	-0-	-500	-0-	153	1	1455	2	N	-0-					22
04	1950	N	1787	-0-	-163	-0-	169	1	1618	2	N	-0-					22
05	1891	N	637	-0-	-1254	-0-	83	1	554	2	N	-0-					22
06	1560	N	957	-0-	-603	-0-	67	1	890	2	N	-0-					22
07	1860	N	872	-0-	-988	-0-	69	1	803	2	N	-0-					22
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	83	1	970	2	N	-0-					22
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	83	1	887	2	N	-0-					22
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	107	1	982	2	N	-0-					22
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	118	1	1047	2	N	-0-					22
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	122	1	1061	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 15,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3564	-0-	-590	-0-	572	1	2991	2	N	1					17
							1	9									
02	3886	X	3341	-0-	-545	-0-	566	1	2775	2	N	-0-					17
03	4030	X	2695	-0-	-1335	-0-	418	1	2277	2	N	-0-					17
04	3900	X	2568	-0-	-1332	-0-	391	1	2177	2	N	-0-					17
05	4030	X	1720	-0-	-2310	-0-	347	1	1373	2	N	-0-					17
06	3450	X	3115	-0-	-335	-0-	494	1	2621	2	N	-0-					17
07	3565	X	3023	-0-	-542	-0-	470	1	2553	2	N	-0-					17
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	430	1	2886	2	N	-0-					17
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	603	1	2875	2	N	-0-					17
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	654	1	3027	2	N	-0-					17
11	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	629	1	2995	2	N	-0-					17
12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	655	1	3160	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 37,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1869	-0-	-487	-0-	300	1	1569	2	N	-0-					44
02	2088	N	1828	-0-	-260	-0-	309	1	1519	2	N	-0-					44
03	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	300	1	1633	2	N	-0-					44
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	375	1	2091	2	N	-0-					44
05	1953	N	1445	-0-	-508	-0-	291	1	1154	2	N	-0-					44
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	396	1	2101	2	N	-0-					44
07	2542	N	2317	-0-	-225	-0-	360	1	1957	2	N	-0-					44
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	330	1	2216	2	N	-0-					44
09	2490	N	2377	-0-	-113	-0-	412	1	1965	2	N	-0-					44
10	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	484	1	2240	2	N	-0-					44
11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	456	1	2168	2	N	-0-					44
12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	455	1	2193	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 27,274 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	194	1	1172	2	N	-0-			-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	182	1	1060	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	177	1	1132	2	N	-0-			-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	198	1	1248	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1063	-0-	-270	-0-	222	1	841	2	N	-0-			-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	210	1	1285	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	173	1	1163	2	N	-0-			-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	219	1	1266	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	1384	-0-	-116	-0-	202	1	1182	2	N	-0-			-0-
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	199	1	1190	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	204	1	1211	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	179	1	1143	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 085954 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 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	1085	N	984	-0-	-101	-0-	123	1	861	2	N	-0-			-0-
02	957	N	925	-0-	-32	-0-	121	1	804	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	836	-0-	-187	-0-	115	1	721	2	N	-0-			-0-
04	960	N	941	-0-	-19	-0-	124	1	817	2	N	-0-			-0-
05	992	N	698	-0-	-294	-0-	122	1	576	2	N	-0-			-0-
06	810	N	756	-0-	-54	-0-	106	1	650	2	N	-0-			-0-
07	961	N	722	-0-	-239	-0-	98	1	624	2	N	-0-			-0-
08	868	N	861	-0-	-7	-0-	108	1	753	2	N	-0-			-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	110	1	705	2	N	-0-			-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	119	1	720	2	N	-0-			-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	117	1	724	2	N	-0-			-0-
12	837	N	739	-0-	-98	-0-	108	1	631	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 1 L RRCID -> 090815 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8331 - 8347

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	992	N	741	-0-	-251	-0-	66	1	675	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1098	-0-	-91	-0-	96	1	1002	2	N	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	101	1	1009	2	N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	88	1	1025	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	356	-0-	-822	-0-	36	1	320	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	465	-0-	-615	-0-	41	1	424	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	426	-0-	-721	-0-	37	1	389	2	N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	35	1	442	2	N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	403	2	N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	44	1	438	2	N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	44	1	353	2	N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	44	1	432	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

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	1395	N	1075	-0-	-320	-0-	100	1	967	2	N	7					45
							8	9									
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	119	1	1173	2	N	5					50
							6	9									
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	132	1	1256	2	N	2					52
							2	9									
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	136	1	1305	2	N	-0-					52
05	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	162	1	1081	2	N	-0-					52
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	119	1	1583	2	N	-0-					52
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	139	1	1620	2	N	-0-					52
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	160	1	1865	2	N	-0-					52
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	158	1	1696	2	N	-0-					52
10	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	166	1	1525	2	N	-0-					52
11	1950	N	1784	-0-	-166	-0-	180	1	1604	2	N	-0-					52
12	1922	N	1716	-0-	-206	-0-	176	1	1537	2	N	3					55
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

RUIZ, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882

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	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	385	1	1428	2	N	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	360	1	1386	2	N	-0-					-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	337	1	1283	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1645	-0-	-95	-0-	372	1	1273	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	857	-0-	-1003	-0-	385	1	472	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1450	-0-	-110	-0-	297	1	1153	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	211	1	1102	2	N	-0-					-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	348	1	1390	2	N	-0-					-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	336	1	1239	2	N	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	289	1	1226	2	N	-0-					-0-
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	361	1	1335	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	361	1	1259	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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	-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-

RUIZ, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 243348 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	508	1	3569	2	N	-0-			25
02	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	500	1	3312	2	N	-0-			25
03	3844 X	3286	-0-	-558	-0-	454	1	2832	2	N	-0-			25
04	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	554	1	3658	2	N	-0-			25
05	3720 X	2916	-0-	-804	-0-	513	1	2403	2	N	-0-			25
06	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	509	1	3111	2	N	-0-			25
07	3720 X	3515	-0-	-205	-0-	477	1	3038	2	N	-0-			25
08	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	490	1	3403	2	N	-0-			25
09	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	515	1	3296	2	N	-0-			25
10	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	568	1	3420	2	N	-0-			25
11	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	519	1	3212	2	N	-0-			25
12	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	584	1	3417	2	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 44,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	503	-0-	-117	-0-	80	1	423	2	N	-0-					-0-
02	580	X	159	-0-	-421	-0-	27	1	132	2	N	-0-					-0-
03	924	X	924	-0-	-0-	-0-	143	1	781	2	N	-0-					-0-
04	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	178	1	990	2	N	-0-					-0-
05	686	X	686	-0-	-0-	-0-	138	1	548	2	N	-0-					-0-
06	860	X	860	-0-	-0-	-0-	136	1	724	2	N	-0-					-0-
07	972	X	972	-0-	-0-	-0-	151	1	821	2	N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	106	1	711	2	N	-0-					-0-
09	600	N	284	-0-	-316	-0-	49	1	235	2	N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	815	-0-	-22	-0-	145	1	670	2	N	-0-					101
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	137	1	614	2	N	-0-					101
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	143	1	633	2	N	-0-					101
04	780	N	686	-0-	-94	-0-	125	1	561	2	N	-0-					101
05	806	N	725	-0-	-81	-0-	155	1	570	2	N	-0-					101
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	190	1	781	2	N	-0-					101
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	149	1	703	2	N	-0-					101
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	191	1	736	2	N	-0-					101
09	960	N	828	-0-	-132	-0-	176	1	652	2	N	-0-					101
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	181	1	643	2	N	-0-					101
11	900	N	803	-0-	-97	-0-	164	1	639	2	N	-0-					101
12	868	N	824	-0-	-44	-0-	168	1	656	2	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 9,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

LAREDO (7900) 52025 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 089434 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
02	841	N	774	-0-	-67	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	661	-0-	-179	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	738	-0-	-99	-0-	725	2	13	9	Y	12	9	1			3
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	760	2	3	9	Y	3					6
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	783	2	2	9	Y	2					8
08	837	N	769	-0-	-68	-0-	768	2	1	9	Y	1					9
09	750	N	667	-0-	-83	-0-	666	2	1	9	Y	1					10
10	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	2			Y	-0-					10
11	750	N	539	-0-	-211	-0-	539	2			Y	-0-					10
12	682	N	537	-0-	-145	-0-	537	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 8,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LAREDO (7900) //CONT.// 52025 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	-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-

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	4712 X	4069	-0-	-643	-0-	4069 2		Y	-0-			-0-
02	4118 X	3683	-0-	-435	-0-	3683 2		Y	-0-			-0-
03	4154 X	3617	-0-	-537	-0-	3617 2		Y	-0-			-0-
04	4020 X	3906	-0-	-114	-0-	3906 2		Y	-0-			-0-
05	4154 X	3621	-0-	-533	-0-	3608 2	13 9	Y	12	9 1		3
06	3930 X	3429	-0-	-501	-0-	3401 2	28 9	Y	25			28
07	4030 X	3471	-0-	-559	-0-	3464 2	7 9	Y	6			34
08	4123 X	3390	-0-	-733	-0-	3384 2	6 9	Y	5			39
09	3900 X	3133	-0-	-767	-0-	3127 2	6 9	Y	5			44
10	3627 X	3115	-0-	-512	-0-	3115 2		Y	-0-			44
11	3420 X	2989	-0-	-431	-0-	2989 2		Y	-0-			44
12	3472 X	3321	-0-	-151	-0-	3321 2		Y	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 41,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	403 1	5049 2	N	-0-			193
02	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	386 1	4409 2	N	-0-			193
03	5115 X	4830	-0-	-285	-0-	383 1	4447 2	N	-0-			193
04	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	388 1	4924 2	N	-0-			193
05	5115 X	2369	-0-	-2746	-0-	1111 1	1185 2	N	66			259
						73 9						
06	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	404 1	4745 2	N	-0-			259
07	5239 X	4773	-0-	-466	-0-	375 1	4398 2	N	-0-			259
08	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	427 1	4867 2	N	-0-			259
09	5070 X	4948	-0-	-122	-0-	412 1	4536 2	N	-0-			259
10	5239 X	5094	-0-	-145	-0-	409 1	4685 2	N	-0-			259
11	5070 X	4918	-0-	-152	-0-	408 1	4510 2	N	-0-	182 1		77
12	5239 X	4934	-0-	-305	-0-	408 1	4524 2	N	2			79
						2 9						

TOTAL GAS PROD: 57,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 218418 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877

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-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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

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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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	-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-

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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3 1	7 2	N	-0-			-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	3 1	25 2	N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 1	10 2	N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	8 2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	24 1	111 2	N	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	24 1	287 2	N	-0-			-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	24 1	287 2	N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	24 1	111 2	N	-0-			-0-
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	24 1	119 2	N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	24 1	287 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO, N. (WILCOX) //CONT.// 52030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
HAIZLIP WELL #: 2 RRCID -> 083851 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4371 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	92	1	212	2	N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	92	1	715	2	N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	92	1	287	2	N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	92	1	230	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	64	1	297	2	N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	64	1	764	2	N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	64	1	764	2	N	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	64	1	297	2	N	-0-					-0-
11	810	N	380	-0-	-430	-0-	64	1	316	2	N	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	64	1	764	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,398 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	2	N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	2	N	-0-					-0-
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	24	1	119	2	N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO, NW. (ESCONDIDO) 52032 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
PHELPS-HAIZLIP-STATE WELL #: 7 RRCID -> 172088 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5370 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	203	-0-	-169	-0-	62	1	141	2	N	-0-					-0-
02	754	#	539	-0-	-215	-0-	62	1	477	2	N	-0-					-0-
03	806	#	254	-0-	-552	-0-	62	1	192	2	N	-0-					-0-
04	420	#	214	-0-	-206	-0-	61	1	153	2	N	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	#	271	-0-	-318	-0-	48	1	223	2	N	-0-					-0-
08	621	R	621	-0-	-0-	-0-	48	1	573	2	N	-0-					-0-
09	621	R	621	-0-	-0-	-0-	48	1	573	2	N	-0-					-0-
10	279	#	271	-0-	-8	-0-	48	1	223	2	N	-0-					-0-
11	600	#	285	-0-	-315	-0-	48	1	237	2	N	-0-					-0-
12	621	R	621	-0-	-0-	-0-	48	1	573	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	67	1	783	3	N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	68	1	734	3	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
04	810	N	3	-0-	-807	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	110	1	1062	3	N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	56	1	575	3	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	169	1	1573	3	N	-0-					-0-
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	186	1	1685	3	N	-0-					-0-
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	174	1	1629	3	N	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	141	1	1358	3	N	-0-					-0-
12	1922	N	759	-0-	-1163	-0-	86	1	673	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACMAHON, P. A. WELL #: 10 RRCID -> 193273 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 890 - 896

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - P & A 03-07-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RICHTER UNIT WELL #: 2Q RRCID -> 159550 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 1010

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
02	580	X	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-			-0-
03	772	X	772	-0-	-0-	-0-	120	1	652	2	N	-0-			-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	469	1	1861	2	N	-0-			-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-			-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-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: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	142	1	1462	2	N	-0-			23
02	1392	X	1210	-0-	-182	-0-	105	1	1105	2	N	-0-			23
03	1488	X	1347	-0-	-141	-0-	123	1	1224	2	N	-0-			23
04	1560	X	1324	-0-	-236	-0-	104	1	1220	2	N	-0-			23
05	1612	X	678	-0-	-934	-0-	69	1	609	2	N	-0-			23
06	1560	X	775	-0-	-785	-0-	68	1	707	2	N	-0-			23
07	1364	X	688	-0-	-676	-0-	60	1	628	2	N	-0-			23
08	1364	X	1042	-0-	-322	-0-	77	1	965	2	N	-0-			23
09	1320	X	860	-0-	-460	-0-	66	1	794	2	N	-0-			23
10	944	X	944	-0-	-0-	-0-	86	1	858	2	N	-0-			23
11	1020	X	897	-0-	-123	-0-	99	1	798	2	N	-0-			23
12	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	99	1	971	2	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 12,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1636	-0-	-224	-0-	164	1	1472	2	N	-0-					-0-
02	1740	X	1509	-0-	-231	-0-	209	1	1300	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1560	-0-	-300	-0-	234	1	1326	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	1477	-0-	-263	-0-	164	1	1313	2	N	-0-					-0-
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	371	1	2821	2	N	-0-					-0-
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	351	1	3213	2	N	-0-					-0-
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	198	1	2235	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	2649	-0-	-1474	-0-	248	1	2401	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	2387	-0-	-1183	-0-	223	1	2164	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	2395	-0-	-1294	-0-	271	1	2124	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2210	-0-	-1360	-0-	265	1	1945	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2145	-0-	-490	-0-	264	1	1881	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	381	1	1989	2	N	-0-					-0-
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	379	1	1858	2	N	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	313	1	1708	2	N	-0-					-0-
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	395	1	2200	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	574	-0-	-1069	-0-	116	1	458	2	N	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	288	1	1530	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1459	-0-	-184	-0-	227	1	1232	2	N	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	222	1	1489	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	274	1	1305	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	250	1	1157	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1226	-0-	-364	-0-	213	1	1013	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1096	-0-	-547	-0-	188	1	908	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1142	-0-	-284	-0-	107	1	1035	2	N	-0-			-0-
02	1334	X	1052	-0-	-282	-0-	97	1	955	2	N	-0-			-0-
03	1364	X	969	-0-	-395	-0-	92	1	877	2	N	-0-			-0-
04	1170	X	997	-0-	-173	-0-	94	1	903	2	N	-0-			-0-
05	1209	X	1150	-0-	-59	-0-	150	1	1000	2	N	-0-			-0-
06	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	82	1	1094	2	N	-0-			-0-
07	1116	X	1004	-0-	-112	-0-	79	1	925	2	N	-0-			-0-
08	1581	X	1094	-0-	-487	-0-	87	1	1007	2	N	-0-			-0-
09	1170	X	922	-0-	-248	-0-	79	1	843	2	N	-0-			-0-
10	1209	X	859	-0-	-350	-0-	84	1	775	2	N	-0-			-0-
11	1170	X	933	-0-	-237	-0-	94	1	839	2	N	-0-			-0-
12	1085	X	908	-0-	-177	-0-	93	1	815	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,206 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	1984	X	1620	-0-	-364	-0-	151	1	1469	2	N	-0-			-0-
02	1798	X	1498	-0-	-300	-0-	139	1	1359	2	N	-0-			-0-
03	1798	X	1380	-0-	-418	-0-	131	1	1249	2	N	-0-			-0-
04	1590	X	1444	-0-	-146	-0-	137	1	1307	2	N	-0-			-0-
05	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	235	1	1571	2	N	-0-			-0-
06	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	509	1	6797	2	N	-0-			-0-
07	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	316	1	3688	2	N	-0-			-0-
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	285	1	3312	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	3059	-0-	-1351	-0-	261	1	2798	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	677	-0-	-3880	-0-	66	1	611	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-			-0-
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

01	4743 X	3760	-0-	-983	-0-	377	1	3383	2	N	-0-			-0-
02	3799 X	3319	-0-	-480	-0-	459	1	2860	2	N	-0-			-0-
03	4061 X	2826	-0-	-1235	-0-	424	1	2402	2	N	-0-			-0-
04	3930 X	2839	-0-	-1091	-0-	315	1	2524	2	N	-0-			-0-
05	3813 X	3810	-0-	-3	-0-	442	1	3368	2	N	-0-			-0-
06	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	470	1	4298	2	N	-0-			-0-
07	3534 X	3014	-0-	-520	-0-	245	1	2769	2	N	-0-			-0-
08	4929 X	3388	-0-	-1541	-0-	317	1	3071	2	N	-0-			-0-
09	4770 X	3135	-0-	-1635	-0-	293	1	2842	2	N	-0-			-0-
10	4929 X	3106	-0-	-1823	-0-	352	1	2754	2	N	-0-			-0-
11	4770 X	2841	-0-	-1929	-0-	341	1	2500	2	N	-0-			-0-
12	3379 X	2769	-0-	-610	-0-	341	1	2428	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

01	11653 X	5389	-0-	-6264	-0-	479	1	4910	2	N	-0-			-0-
02	6496 X	3976	-0-	-2520	-0-	345	1	3631	2	N	-0-			-0-
03	6944 X	4764	-0-	-2180	-0-	433	1	4331	2	N	-0-			-0-
04	6720 X	4738	-0-	-1982	-0-	371	1	4367	2	N	-0-			-0-
05	6944 X	2984	-0-	-3960	-0-	300	1	2684	2	N	-0-			-0-
06	6720 X	2375	-0-	-4345	-0-	207	1	2168	2	N	-0-			-0-
07	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	159	1	1676	2	N	-0-			-0-
08	4898 X	1785	-0-	-3113	-0-	132	1	1653	2	N	-0-			-0-
09	4740 X	1402	-0-	-3338	-0-	107	1	1295	2	N	-0-			-0-
10	2976 X	1301	-0-	-1675	-0-	119	1	1182	2	N	-0-			-0-
11	2370 X	906	-0-	-1464	-0-	100	1	806	2	N	-0-			-0-
12	1829 X	952	-0-	-877	-0-	88	1	864	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	670	-0-	-2430	-0-	125	1	545	2	Y	-0-					12
02	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	834	1	5415	2	Y	-0-					12
03	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	797	1	13320	2	Y	-0-					12
04	T. A.		2801	-0-	2801	2801	153	1	2648	2	Y	-0-					12
05	T. A.		8947	-0-	8947	11748	497	1	8450	2	Y	-0-					12
06	15386	X	3638	-0-	-11748	-0-	196	1	3442	2	Y	-0-	12	1			-0-
07	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	588	1	10129	2	Y	-0-					-0-
08	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	310	1	4560	2	Y	-0-					-0-
09	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	511	1	6248	2	Y	-0-					-0-
10	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	395	1	5246	2	Y	-0-					-0-
11	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	299	1	4161	2	Y	-0-					-0-
12	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	406	1	5773	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,048 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	138	-0-	-3551	-0-	26	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	3451	X	488	-0-	-2963	-0-	65	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	32	-0-	-3657	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	363	1	6257	2	Y	-0-					-0-
05	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	307	1	5224	2	Y	-0-					-0-
06	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	113	1	1988	2	Y	-0-					-0-
07	992	X	709	-0-	-283	-0-	39	1	670	2	Y	-0-					-0-
08	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	89	1	1313	2	Y	-0-					-0-
09	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	116	1	1415	2	Y	-0-					-0-
10	869	X	869	-0-	-0-	-0-	61	1	808	2	Y	-0-					-0-
11	697	X	697	-0-	-0-	-0-	47	1	650	2	Y	-0-					-0-
12	840	X	840	-0-	-0-	-0-	55	1	785	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 220748 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11493 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	66	-0-	-1422	-0-	12	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1116	-0-	-247	-0-	149	1	967	2	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	2	Y	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	40	1	691	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	653	-0-	-525	-0-	36	1	617	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	27	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	316	-0-	-428	-0-	17	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	428	-0-	-223	-0-	27	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	343	-0-	-167	-0-	26	1	317	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	314	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	20	1	281	2	Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/27/2013

TOTAL GAS PROD: 5,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	65	-0-	-11405	-0-	12	1	53	2	Y	-0-					186
02	10527	X	123	-0-	-10404	-0-	16	1	107	2	Y	-0-					186
03	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-					186
04	1650	X	214	-0-	-1436	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					186
05	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	371	1	6316	2	Y	4					190
							4	9									
06	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	671	1	11801	2	Y	9	147	1			52
							10	9									
07	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	571	1	9822	2	Y	13					65
							14	9									
08	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	495	1	7278	2	Y	-0-					65
09	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	392	1	4786	2	Y	-0-					65
10	10664	X	8087	-0-	-2577	-0-	566	1	7521	2	Y	-0-					65
11	10320	X	8156	-0-	-2164	-0-	546	1	7602	2	Y	7					72
							8	9									
12	10416	X	8643	-0-	-1773	-0-	568	1	8061	2	Y	13					85
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 67,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	81	-0-	-911	-0-	15	1	66	2	Y	-0-					1
02	1218	N	42	-0-	-1176	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					1
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					1
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	16	-0-	-134	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	807	-0-	-3037	-0-	151	1	656	2	Y	-0-					9
02	3538	X	2532	-0-	-1006	-0-	338	1	2194	2	Y	-0-					9
03	3534	X	2479	-0-	-1055	-0-	140	1	2339	2	Y	-0-					9
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	157	1	2709	2	Y	-0-					9
05	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	131	1	2230	2	Y	-0-					9
06	2280	X	2255	-0-	-25	-0-	121	1	2134	2	Y	-0-					9
07	2356	N	1973	-0-	-383	-0-	108	1	1865	2	Y	-0-					9
08	2356	N	1681	-0-	-675	-0-	107	1	1574	2	Y	-0-					9
09	2250	N	2087	-0-	-163	-0-	158	1	1929	2	Y	-0-					9
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	133	1	1761	2	Y	-0-					9
11	1620	N	985	-0-	-635	-0-	66	1	919	2	Y	-0-					9
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	166	1	2352	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 24,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	3248	1	14137	2	Y	-0-					-0-
02	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	1107	1	7188	2	Y	-0-					-0-
03	26094	X	26094	-0-	-0-	-0-	1474	1	24620	2	Y	-0-					-0-
04	27838	X	27838	-0-	-0-	-0-	1525	1	26313	2	Y	-0-					-0-
05	23951	X	23951	-0-	-0-	-0-	1329	1	22622	2	Y	-0-					-0-
06	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	1073	1	18868	2	Y	-0-					-0-
07	19052	X	19052	-0-	-0-	-0-	1046	1	18006	2	Y	-0-					-0-
08	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	1129	1	16611	2	Y	-0-					-0-
09	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	1117	1	13661	2	Y	-0-					-0-
10	20150	X	16141	-0-	-4009	-0-	1130	1	15011	2	Y	-0-					-0-
11	19500	X	16960	-0-	-2540	-0-	1136	1	15824	2	Y	-0-					-0-
12	19065	X	17267	-0-	-1798	-0-	1136	1	16131	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 4 RRCID -> 234012 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11600 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	12	-0-	-12636	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					51
02	11194	X	46	-0-	-11148	-0-	6	1	40	2	Y	-0-					51
03	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					Y	-0-					51
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					51
05	186	X	30	-0-	-156	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					51
06	64	X	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					51
07	62	X	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					51
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					51
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					51
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					51
11	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					51
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17205	X	69	-0-	-17136	-0-	13	1	56	2	Y	-0-					67
02	15834	X	52	-0-	-15782	-0-	7	1	45	2	Y	-0-					67
03	16926	X	-0-	-0-	-16926	-0-					Y	-0-					67
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					67
05	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	105	1	1786	2	Y	-0-					67
06	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	908	1	15955	2	Y	-0-					67
07	14531	X	14531	-0-	-0-	-0-	798	1	13731	2	Y	2					69
							2	9									
08	3100	N	13323	-0-	10223	10223	848	1	12471	2	Y	4					73
							4	9									
09	18339	X	8116	-0-	-10223	-0-	614	1	7502	2	Y	-0-					73
10	14136	X	11769	-0-	-2367	-0-	824	1	10945	2	Y	-0-					73
11	13680	X	11710	-0-	-1970	-0-	785	1	10925	2	Y	-0-					73
12	14136	X	11524	-0-	-2612	-0-	758	1	10766	2	Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 89,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	123	-0-	-14850	-0-	23	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	878	1	5695	2	Y	-0-					-0-
03	28601	X	28601	-0-	-0-	-0-	1616	1	26985	2	Y	-0-					-0-
04	27013	X	27013	-0-	-0-	-0-	1479	1	25534	2	Y	-0-					-0-
05	25738	X	25738	-0-	-0-	-0-	1429	1	24309	2	Y	-0-					-0-
06	23976	X	23976	-0-	-0-	-0-	1291	1	22685	2	Y	-0-					-0-
07	22934	X	22934	-0-	-0-	-0-	1259	1	21675	2	Y	-0-					-0-
08	20102	X	20102	-0-	-0-	-0-	1280	1	18822	2	Y	-0-					-0-
09	16694	X	16694	-0-	-0-	-0-	1262	1	15432	2	Y	-0-					-0-
10	24397	X	18885	-0-	-5512	-0-	1323	1	17562	2	Y	-0-					-0-
11	23610	X	19366	-0-	-4244	-0-	1298	1	18068	2	Y	-0-					-0-
12	22940	X	19851	-0-	-3089	-0-	1305	1	18546	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	2046	1	8905	2	Y	1					35
							1	9									
02	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	677	1	4393	2	Y	-0-					35
03	13950	X	13405	-0-	-545	-0-	757	1	12647	2	Y	1					36
							1	9									
04	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	804	1	13870	2	Y	12					48
							13	9									
05	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	785	1	13352	2	Y	5					53
							6	9									
06	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	651	1	11448	2	Y	-0-					53
07	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	650	1	11193	2	Y	-0-					53
08	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	729	1	10729	2	Y	-0-					53
09	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	724	1	8844	2	Y	-0-					53
10	11935	X	10363	-0-	-1572	-0-	726	1	9637	2	Y	-0-					53
11	11550	X	10673	-0-	-877	-0-	715	1	9958	2	Y	-0-					53
12	11842	X	10898	-0-	-944	-0-	717	1	10181	2	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 135,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					20
02	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	877	1	5689	2	Y	-0-					20
03	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	799	1	13339	2	Y	2					22
							2	9									
04	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	689	1	11899	2	Y	2					24
							2	9									
05	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	535	1	9100	2	Y	8					32
							9	9									
06	10230	X	4525	-0-	-5705	-0-	244	1	4281	2	Y	-0-	32	1			-0-
07	10571	X	7181	-0-	-3390	-0-	394	1	6787	2	Y	-0-					-0-
08	10571	X	6997	-0-	-3574	-0-	445	1	6550	2	Y	2					2
							2	9									
09	10230	X	5650	-0-	-4580	-0-	427	1	5223	2	Y	-0-					2
10	8091	X	5035	-0-	-3056	-0-	353	1	4682	2	Y	-0-					2
11	6960	X	6449	-0-	-511	-0-	432	1	6017	2	Y	-0-					2
12	7192	X	5913	-0-	-1279	-0-	389	1	5524	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 84,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
02	3480	X	2598	-0-	-882	-0-	347	1	2251	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	1028	-0-	-2289	-0-	58	1	970	2	Y	-0-					-0-
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	268	1	4627	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2531	-0-	-166	-0-	141	1	2390	2	Y	-0-					-0-
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	184	1	3238	2	Y	-0-					-0-
07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	200	1	3437	2	Y	-0-					-0-
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	211	1	3096	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	1865	-0-	-745	-0-	141	1	1724	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	2283	-0-	-1344	-0-	160	1	2123	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	2126	-0-	-1384	-0-	142	1	1984	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	2274	-0-	-1353	-0-	150	1	2124	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 7 RRCID -> 247636 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11726 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2011 - PLUGGED 12/12/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
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	4526	X	3670	-0-	-856	-0-	351	1	3316	3	N	3	16	1			2
							3	9									
02	4089	X	3569	-0-	-520	-0-	336	1	3222	3	N	10	4	8			8
							11	9									
03	4030	X	3974	-0-	-56	-0-	425	1	3543	3	N	5	3	8			10
							6	9									
04	3870	X	3794	-0-	-76	-0-	416	1	3378	3	N	-0-					10
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	377	1	3490	3	N	-0-					10
06	3840	X	3706	-0-	-134	-0-	405	1	3301	3	N	-0-					10
07	3968	X	2533	-0-	-1435	-0-	317	1	2215	3	N	1					11
							1	9									
08	3968	X	2048	-0-	-1920	-0-	265	1	1783	3	N	-0-					11
09	3780	X	2880	-0-	-900	-0-	463	1	2415	3	N	2					13
							2	9									
10	3875	X	2758	-0-	-1117	-0-	317	1	2441	3	N	-0-					13
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	390	1	3408	3	N	1					14
							1	9									
12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	386	1	3392	3	N	2					16
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 40,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140251 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					135
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					135
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					135
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					135
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 10,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SHOVLIN WELL #: 2 RRCID -> 236911 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10320 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	1426	1	3392	2	N	-0-					61
02	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	1307	1	3179	2	N	-0-					61
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	1271	1	2110	2	N	-0-					61
04	4650	X	3045	-0-	-1605	-0-	1236	1	1809	2	N	-0-					61
05	4805	X	2990	-0-	-1815	-0-	1347	1	1643	2	N	-0-					61
06	4650	X	2438	-0-	-2212	-0-	1007	1	1431	2	N	-0-					61
07	4805	X	802	-0-	-4003	-0-	512	1	290	2	N	-0-					61
08	3379	X	143	-0-	-3236	-0-	51	1	92	2	N	-0-					61
09	3060	X	23	-0-	-3037	-0-	7	1	16	2	N	-0-					61
10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	1020	1	2105	2	N	-0-					61
11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	1464	1	3432	2	N	-0-					61
12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	1268	1	2747	2	N	167	182	1			46
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 34,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

SHOVLIN WELL #: 1 RRCID -> 253321 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8934 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	3966	-0-	-3195	-0-	1139	1	2709	2	N	107	164	1			9
							118	9									
02	6699	X	4669	-0-	-2030	-0-	1326	1	3225	2	N	107					116
							118	9									
03	7161	X	3641	-0-	-3520	-0-	1369	1	2272	2	N	-0-					116
04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	1461	1	2138	2	N	53					169
							58	9									
05	4991	X	3055	-0-	-1936	-0-	1377	1	1677	2	N	1	162	1			8
							1	9									
06	4830	X	631	-0-	-4199	-0-	261	1	370	2	N	-0-					8
07	4991	X	1796	-0-	-3195	-0-	1112	1	631	2	N	48					56
							53	9									
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	2181	1	3877	2	N	-0-					56
09	3660	X	2977	-0-	-683	-0-	874	1	2042	2	N	55					111
							61	9									
10	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	1790	1	3692	2	N	-0-					111
11	5850	X	4391	-0-	-1459	-0-	1313	1	3078	2	N	-0-					111
12	6045	X	4842	-0-	-1203	-0-	1512	1	3272	2	N	53	156	1			8
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 45,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	214	1	229	2	Y	-0-					9
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	216	1	171	2	Y	-0-					9
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	251	1	91	2	Y	-0-					9
04	DLQ G-10		260	-0-	260	260	232	1	28	2	Y	-0-					9
05	DLQ G-10		346	-0-	346	606	208	1	138	2	Y	-0-					9
06	DLQ G-10		126	-0-	126	732	60	1	66	2	Y	-0-					9
07	DLQ G-10		258	-0-	258	990	151	1	107	2	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		238	-0-	238	1228	145	1	93	2	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		334	-0-	334	1562	204	1	130	2	Y	-0-					9
10	1780	N	218	-0-	-1562	-0-	127	1	91	2	Y	-0-					9
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					9
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,994 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	230	1	246	2	Y	-0-					8
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	226	1	179	2	Y	-0-					8
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	292	1	106	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10		382	-0-	382	382	340	1	42	2	Y	-0-					8
05	DLQ G-10		245	-0-	245	627	147	1	98	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		78	-0-	78	705	37	1	41	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		64	-0-	64	769	38	1	26	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		206	-0-	206	975	126	1	80	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10		149	-0-	149	1124	91	1	58	2	Y	-0-					8
10	1298	N	174	-0-	-1124	-0-	101	1	73	2	Y	-0-					8
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					8
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,605 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	403	N	128	-0-	-275	-0-	62	1	66	2	Y	-0-					4
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	195	1	155	2	Y	-0-					4
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	184	1	67	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		311	-0-	311	311	277	1	34	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10		491	-0-	491	802	295	1	196	2	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		84	-0-	84	886	40	1	44	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		125	-0-	125	1011	73	1	52	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		128	-0-	128	1139	78	1	50	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		88	-0-	88	1227	54	1	34	2	Y	-0-					4
10	1407	N	180	-0-	-1227	-0-	105	1	75	2	Y	-0-					4
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					4
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,169 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	1240	N	563	-0-	-677	-0-	272	1	291	2	Y	-0-					3
02	580	N	340	-0-	-240	-0-	190	1	150	2	Y	-0-					3
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	261	1	95	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		326	-0-	326	326	291	1	35	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		173	-0-	173	499	104	1	69	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					3
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					3
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					3
10	499	N	-0-	-0-	-499	-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: 1,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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-

CASSIN, EDWARD WELL #: 7 RRCID -> 228091 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750

01	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			Y	-0-					2
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					2
03	310	N	133	-0-	-177	-0-	132	2	1	9	Y	1					3
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					3
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					3
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					3
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					3
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					3
09	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			Y	-0-					3
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					3
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					3
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 1,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229340 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4185	X	2076	-0-	-2109	-0-	2076	2			Y	-0-					2
02	3915	X	2528	-0-	-1387	-0-	2528	2			Y	-0-					2
03	3906	X	3163	-0-	-743	-0-	3162	2	1	9	Y	1					3
04	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					3
05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					3
06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					3
07	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					3
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					3
09	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					3
10	1612	X	1595	-0-	-17	-0-	1595	2			Y	-0-					3
11	1560	X	598	-0-	-962	-0-	598	2			Y	-0-					3
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1843	2	1	9	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 24,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FOREST OIL CORPORATION 275740
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	1798	X	1366	-0-	-432	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
02	1682	X	1394	-0-	-288	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	640	-0-	-662	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	516	-0-	-804	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	521	-0-	-967	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	709	-0-	-731	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	814	-0-	-674	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
11	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
12	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,789 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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	Y	1					9
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	658	2	3	9	Y	3					12
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	Y	1					13
04	INC G-10		377	-0-	377	377	376	2	1	9	Y	1					14
05	INC G-10		339	-0-	339	716	338	2	1	9	Y	1					15
06	700	N	313	-0-	-387	329	312	2	1	9	Y	1					16
07	757	N	428	-0-	-329	-0-	427	2	1	9	Y	1					17
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	311	2	1	9	Y	1					18
09	300	N	174	-0-	-126	-0-	173	2	1	9	Y	1					19
10	434	N	94	-0-	-340	-0-	93	2	1	9	Y	1					20
11	300	N	161	-0-	-139	-0-	161	2			Y	-0-					20
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1585	2	4	9	Y	4					64
02	1363	N	809	-0-	-554	-0-	806	2	3	9	Y	3					67
03	1302	N	1098	-0-	-204	-0-	1094	2	4	9	Y	4					71
04	1530	N	1214	-0-	-316	-0-	1210	2	4	9	Y	4					75
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1176	2	4	9	Y	4					79
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1160	2	4	9	Y	4					83
07	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	1054	2	4	9	Y	4					87
08	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1082	2	4	9	Y	4					91
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1216	2	4	9	Y	4					95
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2138	2	6	9	Y	5					100
11	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2882	2	6	9	Y	5					105
12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2648	2	6	9	Y	5					110

TOTAL GAS PROD: 18,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LAS OVEJAS (LOBO) 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	31	-0-	-8649	-0-	31	2			Y	-0-					1
02	7221	X	-0-	-0-	-7221	-0-					Y	1	1	1			1
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		1488	-0-	1488	1488	10	1	1478	2	Y	-0-					1
05	T. A.		13559	-0-	13559	15047	80	1	13479	2	Y	-0-					1
06	T. A.		10896	-0-	10896	25943	69	1	10826	2	Y	1					2
							1	9									
07	T. A.		8748	-0-	8748	34691	57	1	8690	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	36340	X	1649	-0-	-34691	-0-	8	1	1641	2	Y	-0-					2
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	15	1	2718	2	Y	-0-					2
10	10695	X	4274	-0-	-6421	-0-	33	1	4241	2	Y	-0-					2
11	10350	X	740	-0-	-9610	-0-	6	1	733	2	Y	1					3
							1	9									
12	8742	X	1241	-0-	-7501	-0-	11	1	1230	2	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 45,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 194414 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10556 - 10660

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-

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	2480	X	1878	-0-	-602	-0-	300	1	1578	2	N	-0-					-0-
02	1856	X	1475	-0-	-381	-0-	259	1	1216	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	1894	-0-	-59	-0-	323	1	1571	2	N	-0-					-0-
04	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	317	1	1734	2	N	-0-					-0-
05	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	338	1	1711	2	N	-0-					-0-
06	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	308	1	1588	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	1825	-0-	-283	-0-	299	1	1526	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	1770	-0-	-338	-0-	281	1	1489	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1723	-0-	-317	-0-	215	1	1508	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	1818	-0-	-228	-0-	281	1	1537	2	N	-0-					-0-
11	1890	X	1791	-0-	-99	-0-	302	1	1489	2	N	-0-					-0-
12	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	310	1	1524	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9557	-0-	-580	-0-	1013	1	8544	2	Y	-0-					46
02	9483	X	8210	-0-	-1273	-0-	811	1	7399	2	Y	-0-					46
03	10137	X	8582	-0-	-1555	-0-	986	1	7596	2	Y	-0-					46
04	9240	X	7725	-0-	-1515	-0-	958	1	6767	2	Y	-0-					46
05	9548	X	7676	-0-	-1872	-0-	893	1	6783	2	Y	-0-					46
06	9240	X	7090	-0-	-2150	-0-	854	1	6236	2	Y	-0-					46
07	8773	X	6792	-0-	-1981	-0-	796	1	5996	2	Y	-0-					46
08	8587	X	6643	-0-	-1944	-0-	920	1	5723	2	Y	-0-					46
09	7740	X	6900	-0-	-840	-0-	812	1	6088	2	Y	-0-					46
10	7688	X	6035	-0-	-1653	-0-	716	1	5317	2	Y	2					48
							2	9									
11	7080	X	5094	-0-	-1986	-0-	555	1	4539	2	Y	-0-					48
12	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	797	1	6678	2	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 87,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	167	1	1407	2	Y	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	131	1	1198	2	Y	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	114	1	881	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1221	-0-	-309	-0-	151	1	1070	2	Y	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	177	1	1345	2	Y	-0-					-0-
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	207	1	1513	2	Y	-0-					-0-
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	208	1	1566	2	Y	-0-					-0-
08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	411	1	2558	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3790	-0-	790	790	446	1	3344	2	Y	-0-					-0-
10	3548	X	2758	-0-	-790	-0-	327	1	2431	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2600	-0-	-280	-0-	283	1	2317	2	Y	-0-					-0-
12	3906	X	643	-0-	-3263	-0-	69	1	574	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,895 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	14880	X	11290	-0-	-3590	-0-	391	1	10851	2	Y	44	41	1			17
							48	9									
02	13920	X	9480	-0-	-4440	-0-	300	1	9166	2	Y	13					30
							14	9									
03	14880	X	11139	-0-	-3741	-0-	372	1	10746	2	Y	19					49
							21	9									
04	12210	X	11751	-0-	-459	-0-	367	1	11362	2	Y	20					69
							22	9									
05	12462	X	10383	-0-	-2079	-0-	362	1	10001	2	Y	18	44	1			43
							20	9									
06	10920	X	10214	-0-	-706	-0-	356	1	9851	2	Y	6					49
							7	9									
07	12152	X	8179	-0-	-3973	-0-	277	1	7883	2	Y	17					66
							19	9									
08	12152	X	11796	-0-	-356	-0-	327	1	11466	2	Y	3					69
							3	9									
09	11760	X	10876	-0-	-884	-0-	453	1	10415	2	Y	7					76
							8	9									
10	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	760	1	12971	2	Y	2	70	1			8
							2	9									
11	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	961	1	14611	2	Y	6					14
							7	9									
12	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	936	1	16125	2	Y	24					38
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 141,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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	3906	X	2755	-0-	-1151	-0-	292	1	2463	2	Y	-0-					-0-
02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	380	1	3462	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3536	-0-	-308	-0-	406	1	3130	2	Y	-0-					-0-
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	386	1	2725	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3085	-0-	-1007	-0-	359	1	2726	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3116	-0-	-844	-0-	375	1	2741	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	1993	-0-	-2099	-0-	234	1	1759	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	2630	-0-	-904	-0-	364	1	2266	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2807	-0-	-313	-0-	330	1	2477	2	Y	-0-					-0-
10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	393	1	2916	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2308	-0-	-812	-0-	252	1	2056	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2168	-0-	-746	-0-	231	1	1937	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,660 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	18228	X	14566	-0-	-3662	-0-	505	1	14011	2	Y	45	42	1			17
							50	9									
02	17052	X	14214	-0-	-2838	-0-	450	1	13747	2	Y	15					32
							17	9									
03	16988	X	13584	-0-	-3404	-0-	454	1	13110	2	Y	18					50
							20	9									
04	15210	X	13120	-0-	-2090	-0-	410	1	12689	2	Y	19					69
							21	9									
05	15717	X	13189	-0-	-2528	-0-	461	1	12711	2	Y	15	43	1			41
							17	9									
06	14700	X	13604	-0-	-1096	-0-	474	1	13124	2	Y	5					46
							6	9									
07	15190	X	10974	-0-	-4216	-0-	371	1	10579	2	Y	22					68
							24	9									
08	13578	X	13036	-0-	-542	-0-	362	1	12667	2	Y	6					74
							7	9									
09	13590	X	11659	-0-	-1931	-0-	486	1	11159	2	Y	13					87
							14	9									
10	14043	X	12756	-0-	-1287	-0-	706	1	12046	2	Y	4	80	1			11
							4	9									
11	13590	X	12945	-0-	-645	-0-	798	1	12135	2	Y	11					22
							12	9									
12	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	719	1	12392	2	Y	48					70
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 156,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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	5797	X	5497	-0-	-300	-0-	191	1	5306	2	Y	-0-					1
02	5423	X	4824	-0-	-599	-0-	153	1	4671	2	Y	-0-					1
03	5797	X	4952	-0-	-845	-0-	166	1	4786	2	Y	-0-					1
04	5400	X	4622	-0-	-778	-0-	145	1	4477	2	Y	-0-					1
05	5580	X	5080	-0-	-500	-0-	178	1	4902	2	Y	-0-					1
06	5310	X	4819	-0-	-491	-0-	168	1	4651	2	Y	-0-					1
07	5146	X	4350	-0-	-796	-0-	147	1	4203	2	Y	-0-					1
08	5084	X	4878	-0-	-206	-0-	135	1	4743	2	Y	-0-					1
09	4920	X	4057	-0-	-863	-0-	169	1	3888	2	Y	-0-					1
10	5084	X	4395	-0-	-689	-0-	243	1	4152	2	Y	-0-					1
11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	301	1	4585	2	Y	-0-					1
12	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	290	1	5005	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 57,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 222855 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 11498 PERF.10895 - 10985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5906	-0-	-5068	-0-	206	1	5700	2	Y	-0-					-0-
02	9802	X	5142	-0-	-4660	-0-	163	1	4979	2	Y	-0-					-0-
03	10168	X	7293	-0-	-2875	-0-	244	1	7049	2	Y	-0-					-0-
04	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	311	1	9628	2	Y	-0-					-0-
05	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	309	1	8540	2	Y	-0-					-0-
06	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	323	1	8940	2	Y	-0-					-0-
07	10261	X	9376	-0-	-885	-0-	318	1	9058	2	Y	-0-					-0-
08	10261	X	9910	-0-	-351	-0-	275	1	9635	2	Y	-0-					-0-
09	9930	X	6825	-0-	-3105	-0-	285	1	6540	2	Y	-0-					-0-
10	9579	X	6124	-0-	-3455	-0-	339	1	5785	2	Y	-0-					-0-
11	9600	X	5451	-0-	-4149	-0-	336	1	5115	2	Y	-0-					-0-
12	9920	X	5831	-0-	-4089	-0-	320	1	5511	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	87	1	2403	2	Y	-0-					-0-
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	83	1	2530	2	Y	-0-					-0-
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	107	1	3092	2	Y	-0-					-0-
04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	95	1	2934	2	Y	4					4
							4	9									
05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	110	1	3023	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
06	3090	X	2516	-0-	-574	-0-	88	1	2427	2	Y	1					6
							1	9									
07	3193	X	2035	-0-	-1158	-0-	69	1	1958	2	Y	7					13
							8	9									
08	3193	X	2567	-0-	-626	-0-	71	1	2495	2	Y	1					14
							1	9									
09	3030	X	1557	-0-	-1473	-0-	65	1	1488	2	Y	4					18
							4	9									
10	3131	X	2139	-0-	-992	-0-	118	1	2021	2	Y	-0-	16	1			2
11	2520	X	1647	-0-	-873	-0-	101	1	1543	2	Y	3					5
							3	9									
12	2573	X	1825	-0-	-748	-0-	99	1	1713	2	Y	12					17
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 28,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23839	X	8285	-0-	-15554	-0-	287	1	7955	2	Y	39	38	1			15
							43	9									
02	22301	X	12915	-0-	-9386	-0-	409	1	12489	2	Y	15					30
							17	9									
03	21390	X	12538	-0-	-8852	-0-	419	1	12099	2	Y	18					48
							20	9									
04	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	468	1	14500	2	Y	13					61
							14	9									
05	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	510	1	14073	2	Y	17	39	1			39
							19	9									
06	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	476	1	13186	2	Y	5					44
							6	9									
07	15469	X	10927	-0-	-4542	-0-	370	1	10544	2	Y	12					56
							13	9									
08	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-	511	1	17885	2	Y	-0-					56
09	14970	X	14142	-0-	-828	-0-	590	1	13552	2	Y	-0-					56
10	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	835	1	14240	2	Y	-0-	52	1			4
11	17790	X	16717	-0-	-1073	-0-	1031	1	15686	2	Y	-0-					4
12	18383	X	13882	-0-	-4501	-0-	761	1	13121	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 166,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	9816	-0-	-4320	-0-	342	1	9474	2	Y	-0-					-0-
02	13224	X	9179	-0-	-4045	-0-	291	1	8888	2	Y	-0-					-0-
03	14136	X	9815	-0-	-4321	-0-	328	1	9487	2	Y	-0-					-0-
04	9510	X	9204	-0-	-306	-0-	288	1	8916	2	Y	-0-					-0-
05	9827	X	9591	-0-	-236	-0-	335	1	9256	2	Y	-0-					-0-
06	9510	X	8791	-0-	-719	-0-	307	1	8484	2	Y	-0-					-0-
07	9827	X	6925	-0-	-2902	-0-	234	1	6668	2	Y	21					21
							23	9									
08	9827	X	8167	-0-	-1660	-0-	227	1	7934	2	Y	5					26
							6	9									
09	9270	X	6893	-0-	-2377	-0-	287	1	6592	2	Y	13					39
							14	9									
10	9579	X	7374	-0-	-2205	-0-	409	1	6962	2	Y	3	36	1			6
							3	9									
11	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	581	1	8835	2	Y	11					17
							12	9									
12	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	485	1	8358	2	Y	42					59
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 104,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	27931	X	14866	-0-	-13065	-0-	516	1	14302	2	Y	44	42	1			17
							48	9									
02	26129	X	18289	-0-	-7840	-0-	580	1	17692	2	Y	15					32
							17	9									
03	24459	X	14397	-0-	-10062	-0-	481	1	13894	2	Y	20					52
							22	9									
04	23670	X	17466	-0-	-6204	-0-	546	1	16898	2	Y	20					72
							22	9									
05	23808	X	17993	-0-	-5815	-0-	629	1	17346	2	Y	16	46	1			42
							18	9									
06	18930	X	15594	-0-	-3336	-0-	543	1	15045	2	Y	5					47
							6	9									
07	19561	X	13644	-0-	-5917	-0-	461	1	13152	2	Y	28					75
							31	9									
08	19811	X	19811	-0-	-0-	-0-	550	1	19260	2	Y	1					76
							1	9									
09	17460	X	8228	-0-	-9232	-0-	343	1	7881	2	Y	4					80
							4	9									
10	17980	X	10209	-0-	-7771	-0-	565	1	9643	2	Y	1	74	1			7
							1	9									
11	19170	X	10558	-0-	-8612	-0-	651	1	9903	2	Y	4					11
							4	9									
12	19809	X	16509	-0-	-3300	-0-	904	1	15588	2	Y	15					26
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 177,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	2387	X	2254	-0-	-133	-0-	360	1	1894	2	N	-0-					-0-
02	1827	X	1524	-0-	-303	-0-	269	1	1255	2	N	-0-					-0-
03	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	359	1	1751	2	N	-0-					-0-
04	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	343	1	1868	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	2089	-0-	-174	-0-	344	1	1745	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	2031	-0-	-159	-0-	330	1	1701	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	2208	-0-	-86	-0-	361	1	1847	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	2103	-0-	-191	-0-	335	1	1768	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	1790	-0-	-430	-0-	225	1	1565	2	N	-0-					-0-
10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	401	1	2190	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	2122	-0-	-8	-0-	358	1	1764	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	2195	-0-	-6	-0-	372	1	1823	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,228 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	2666	X	2405	-0-	-261	-0-	255	1	2150	2	Y	-0-					28
02	2494	X	2352	-0-	-142	-0-	232	1	2120	2	Y	-0-					28
03	2666	X	2366	-0-	-300	-0-	272	1	2094	2	Y	-0-					28
04	2370	X	2307	-0-	-63	-0-	286	1	2021	2	Y	-0-					28
05	2511	X	2177	-0-	-334	-0-	253	1	1924	2	Y	-0-					28
06	2430	X	2063	-0-	-367	-0-	249	1	1814	2	Y	-0-					28
07	2511	X	1686	-0-	-825	-0-	198	1	1488	2	Y	-0-					28
08	2387	X	624	-0-	-1763	-0-	86	1	538	2	Y	-0-					28
09	2310	X	1762	-0-	-548	-0-	207	1	1555	2	Y	-0-					28
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	275	1	2043	2	Y	-0-					28
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	189	1	1541	2	Y	-0-					28
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	218	1	1827	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 23,835 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) //CONT.// 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	2363 R	2363	-0-	-0-	-0-	251	1	2112	2	Y	-0-					-0-
02	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	208	1	1901	2	Y	-0-					-0-
03	2387 N	2224	-0-	-163	-0-	256	1	1968	2	Y	-0-					-0-
04	2280 N	2058	-0-	-222	-0-	255	1	1803	2	Y	-0-					-0-
05	2263 N	2040	-0-	-223	-0-	237	1	1803	2	Y	-0-					-0-
06	2160 N	2139	-0-	-21	-0-	258	1	1881	2	Y	-0-					-0-
07	2139 N	2111	-0-	-28	-0-	247	1	1864	2	Y	-0-					-0-
08	2046 N	581	-0-	-1465	-0-	80	1	501	2	Y	-0-					-0-
09	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	307	1	2303	2	Y	-0-					-0-
10	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	269	1	1998	2	Y	-0-					-0-
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	217	1	1777	2	Y	-0-					-0-
12	2697 N	2164	-0-	-533	-0-	231	1	1933	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	14B DENY	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	2139 #	1453	-0-	-686	-0-	154	1	1299	2	Y	-0-					-0-
02	3476	3476	-0-	-0-	-0-	343	1	3133	2	Y	-0-					-0-
03	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	320	1	2466	2	Y	-0-					-0-
04	2124 R	2124	-0-	-0-	-0-	263	1	1861	2	Y	-0-					-0-
05	3720 #	3044	-0-	-676	-0-	354	1	2690	2	Y	-0-					-0-
06	3600 #	2220	-0-	-1380	-0-	268	1	1952	2	Y	-0-					-0-
07	3720 #	2103	-0-	-1617	-0-	246	1	1857	2	Y	-0-					-0-
08	3038 #	1965	-0-	-1073	-0-	272	1	1693	2	Y	-0-					-0-
09	2940 #	1604	-0-	-1336	-0-	189	1	1415	2	Y	-0-					-0-
10	3038 #	2653	-0-	-385	-0-	315	1	2338	2	Y	-0-					-0-
11	2220 #	1767	-0-	-453	-0-	193	1	1574	2	Y	-0-					-0-
12	3234 R	3234	-0-	-0-	-0-	345	1	2889	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,429 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	14B DENY	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	14B DENY	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	14B DENY	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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	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	T. A.	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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	14B	DENY	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400) 52169 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
A. URIBE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173721 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8118 - 8220

01	279	N	222	-0-	-57	-0-	25	1	197	2	N	-0-					-0-
02	203	N	170	-0-	-33	-0-	22	1	148	2	N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	2	N	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	24	1	142	2	N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	27	1	150	2	N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	36	1	131	2	N	-0-					-0-
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	22	1	124	2	N	-0-					-0-
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	25	1	90	2	N	-0-					-0-
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	19	1	103	2	N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	17	1	124	2	N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	55	1	330	2	N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 194639 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393

01	2945	X	1898	-0-	-1047	-0-	137	1	1760	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	185	1	2922	2	Y	-0-					1
03	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	171	1	2081	2	Y	-0-					1
04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	185	1	2301	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3317	X	1861	-0-	-1456	-0-	149	1	1712	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2530	-0-	-680	-0-	200	1	2330	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	859	-0-	-2458	-0-	66	1	793	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	1935	-0-	-638	-0-	156	1	1779	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	1626	-0-	-894	-0-	127	1	1499	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	1623	-0-	-981	-0-	135	1	1488	2	Y	-0-					-0-
11	2520	X	1338	-0-	-1182	-0-	132	1	1206	2	Y	-0-					-0-
12	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	179	1	2034	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAMIREZ, R. A. GU WELL #: 1 RRCID -> 265439 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9460 PERF. N/A

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2012 - P&A EFF 04/12/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8500) 52169 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
MARTINEZ, M. WELL #: 1 RRCID -> 119603 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5876		5876	-0-	-0-	11696	422	1	5435	2	Y	17	21	1			16
							19	9									
02	6211		6211	-0-	-0-	11696	370	1	5824	2	Y	15	10	1			21
							17	9									
03	5483		5483	-0-	-0-	11696	414	1	5045	2	Y	22	8	1			35
							24	9									
04	7170		4575	-0-	-2595	9101	336	1	4185	2	Y	49	28	1			56
							54	9									
05	7409		3889	-0-	-3520	5581	306	1	3531	2	Y	47	48	1			55
							52	9									
06	7170		4206	-0-	-2964	2617	328	1	3817	2	Y	55	52	1			58
							61	9									
07	6634	#	3241	-0-	-3393	-0-	249	1	2983	2	Y	8	40	1			26
							9	9									
08	5487	#	3128	-0-	-2359	-0-	252	1	2876	2	Y	-0-	18	1			8
09	4590	#	4505	-0-	-85	-0-	351	1	4154	2	Y	-0-	4	1			4
10	3979		3979	-0-	-0-	-0-	331	1	3648	2	Y	-0-	2	1			2
11	3345		3345	-0-	-0-	-0-	329	1	3016	2	Y	-0-	1	1			1
12	3928		3928	-0-	-0-	-0-	318	1	3610	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

LAS OVEJAS (WILCOX 9100) 52169 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 079778 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	401	1	3130	2	N	-0-					-0-
02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	402	1	2699	2	N	-0-					-0-
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	402	1	2678	2	N	-0-					-0-
04	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	334	1	1958	2	N	-0-					-0-
05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	416	1	2276	2	N	-0-					-0-
06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	493	1	1778	2	N	-0-					-0-
07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	429	1	2429	2	N	-0-					-0-
08	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	403	1	1441	2	N	-0-					-0-
09	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	366	1	1995	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	417	1	2962	2	N	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	183	1	1101	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3427	-0-	327	327	393	1	3034	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 158767 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8963 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	2511	X	2325	-0-	-186	-0-	1687	1	638	2	N	-0-					80
02	2958	X	1309	-0-	-1649	-0-	1047	1	262	2	N	-0-					80
03	3162	X	2822	-0-	-340	-0-	2653	1	169	2	N	-0-					80
04	3060	X	2724	-0-	-336	-0-	2501	1	223	2	N	-0-					80
05	2511	X	1598	-0-	-913	-0-	1326	1	272	2	N	-0-					80
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	1454	1	1409	2	N	-0-					80
07	2821	X	1983	-0-	-838	-0-	1820	1	163	2	N	-0-					80
08	2821	X	864	-0-	-1957	-0-	741	1	123	2	N	-0-					80
09	2730	X	2520	-0-	-210	-0-	637	1	1883	2	N	-0-					80
10	2945	X	1279	-0-	-1666	-0-	1279	2			N	-0-					80
11	2850	X	1244	-0-	-1606	-0-	1244	2			N	-0-					80
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	112	1	3159	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 24,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAS OVEJAS, W. (8400) 52176 580 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
MARSHALL, S.G. WELL #: 7 RRCID -> 117239 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8780 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1537	-0-	-75 B	-0-	95	1	1432	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
02	1508	N	1268	-0-	-240 B	-0-	70	1	1189	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
03	1612	N	1463	-0-	-149 B	-0-	86	1	1368	2	Y	8	7	1			7
							9	9									
04	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	69	1	1207	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
05	1364	N	1356	-0-	-8 B	-0-	73	1	1279	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1410	N	1301	-0-	-109 B	-0-	75	1	1223	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	1333	N	1328	-0-	-5 B	-0-	71	1	1224	2	Y	30	3	1			29
							33	9									
08	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	79	1	1328	2	Y	43	46	1			26
							47	9									
09	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	76	1	1242	2	Y	13	15	1			24
							14	9									
10	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	78	1	1242	2	Y	27	30	1			21
							30	9									
11	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	78	1	1304	2	Y	33	13	1			41
							36	9									
12	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	83	1	1225	2	Y	24	48	1			17
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 16,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

XTO ENERGY INC. 945936
MARSHALL WELL #: 2 RRCID -> 191706 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8239 - 8582

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-27475					N	-0-					202
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-27475					N	-0-					202
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-27475					N	-0-					202
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-27475					N	-0-					202
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-27475					N	-0-					202
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-27475					N	-0-					202
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-27475					N	-0-					202
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-27475					N	-0-					202
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-27475					N	-0-					202
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-27475					N	-0-					202
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-27475					N	-0-					202
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-27475					N	-0-					202

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - P & A 04-23-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS PINTAS (HIRSCH SD.) 52197 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
NORTH AMERICAN CONTROLS CORP 613522
SAUCEDO WELL #: 1 RRCID -> 043703 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	633	-0-	-173	-0-	633	2			N	-0-					2
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					2
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					2
04	DLQ G-10		1134	-0-	1134	1134	1134	2			N	-0-					2
05	DLQ G-10		1077	-0-	1077	2211	1077	2			N	-0-					2
06	DLQ G-10		1357	-0-	1357	3568	1357	2			N	-0-					2
07	200	N	720	-0-	520	4088	720	2			N	-0-					2
08	3100	N	597	-0-	-2503	1585	597	2			N	-0-					2
09	3000	N	1417	-0-	-1583	2	1417	2			N	-0-					2
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					2
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					2
12	1457	N	507	-0-	-950	-0-	507	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,805 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	3207	R	3207	-0-	-0-	-0-	750	1	2455	3	N	2					28
							2	9									
02	3418	R	3418	-0-	-0-	-0-	878	1	2539	3	N	1					29
							1	9									
03	3963	R	3963	-0-	-0-	-0-	1345	1	2614	3	N	4					33
							4	9									
04	3813	R	3813	-0-	-0-	-0-	1303	1	2507	3	N	3					36
							3	9									
05	3884	R	3884	-0-	-0-	-0-	1311	1	2571	3	N	2					38
							2	9									
06	3840	#	3738	-0-	-102	-0-	1213	1	2524	3	N	1					39
							1	9									
07	3968	#	3914	-0-	-54	-0-	1224	1	2690	3	N	-0-					39
08	3968	#	3055	-0-	-913	-0-	659	1	2396	3	N	-0-					39
09	3810	#	2583	-0-	-1227	-0-	453	1	2128	3	N	2					41
							2	9									
10	3906	#	2864	-0-	-1042	-0-	658	1	2204	2	N	2					43
							2	9									
11	3780	#	3073	-0-	-707	-0-	642	1	2431	2	N	-0-					43
12	3906	#	2377	-0-	-1529	-0-	349	1	2017	2	N	10					53
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 39,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LAS PINTAS, EAST (LOBO) 52198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 142959 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					215
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		801	-0-	801	1559	48	1	753	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		370	-0-	370	1929	370	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1929					Y	-0-					-0-
04	1929	N	-0-	-0-	-1929	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	49	-0-	-354	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	62	1	975	2	Y	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	50	1	780	2	Y	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	38	1	589	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	172	-0-	-878	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	110	1	1724	2	Y	-0-					-0-
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	144	1	2255	2	Y	-0-					-0-
12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	167	1	2621	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2011	-0-	2011	7584	121	1	1890	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		459	-0-	459	8043	459	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		291	-0-	291	8334	291	2			Y	-0-					-0-
04	8334	X	-0-	-0-	-8334	-0-					Y	-0-					-0-
05	1705	X	1266	-0-	-439	-0-	76	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	143	1	2237	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	421	-0-	-75	-0-	25	1	396	2	Y	-0-					-0-
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	145	1	2278	2	Y	-0-					-0-
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	108	1	1696	2	Y	-0-					-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	74	1	1154	2	Y	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	90	1	1416	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	98	1	1540	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		769	-0-	769	3152	46	1	723	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		331	-0-	331	3483	331	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3483					Y	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	483					Y	-0-					-0-
05	483	N	-0-	-0-	-483	-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	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	81	1	1267	2	Y	-0-					-0-
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	76	1	1183	2	Y	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	677	2	Y	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	642	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	606	-0-	-696	-0-	36	1	570	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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	DLQ G-10		1115	-0-	1115	4371	67	1	1048	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		417	-0-	417	4788	417	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		305	-0-	305	5093	305	2			Y	-0-			-0-
04	3000	N	965	-0-	-2035	3058	965	2			Y	-0-			-0-
05	3100	N	720	-0-	-2380	678	43	1	677	2	Y	-0-			-0-
06	2291	N	1613	-0-	-678	-0-	97	1	1516	2	Y	-0-			-0-
07	1054	N	390	-0-	-664	-0-	23	1	367	2	Y	-0-			-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	125	1	1955	2	Y	-0-			-0-
09	1500	N	1154	-0-	-346	-0-	69	1	1085	2	Y	-0-			-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	50	1	785	2	Y	-0-			-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	60	1	928	2	Y	-0-			-0-
12	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	64	1	1002	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,648 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	DLQ G-10		698	-0-	698	1934	42	1	656	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1934					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		334	-0-	334	2268	334	2			Y	-0-			-0-
04	2268	N	-0-	-0-	-2268	-0-					Y	-0-			-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	Y	-0-			-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	52	1	818	2	Y	-0-			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-			-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	51	1	802	2	Y	-0-			-0-
09	870	N	591	-0-	-279	-0-	35	1	556	2	Y	-0-			-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	Y	-0-			-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	490	-0-	-130	-0-	29	1	461	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5527					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		510	-0-	510	6037	510	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6037					Y	-0-			-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	3037					Y	-0-			-0-
05	3037	N	-0-	-0-	-3037	-0-					Y	-0-			-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	-0-			-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	Y	-0-			-0-
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	155	1	2431	2	Y	-0-			-0-
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	126	1	1975	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3676	-0-	576	576	221	1	3455	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	4221	-0-	1221	1797	253	1	3968	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	2580	-0-	-520	1277	155	1	2425	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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	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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	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	806	N	-0-	-0-	-806	-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: 735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	DLQ G-10		1572	-0-	1572	7491	94	1	1478	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7491					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7491					Y	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	4491					Y	-0-					-0-
05	3100	N	1401	-0-	-1699	2792	84	1	1317	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4061	-0-	1061	3853	244	1	3817	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	744	-0-	-2356	1497	45	1	699	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2936	-0-	-164	1333	176	1	2760	2	Y	-0-					-0-
09	3929	X	2596	-0-	-1333	-0-	156	1	2440	2	Y	-0-					-0-
10	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	95	1	1494	2	Y	-0-					-0-
11	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	95	1	1480	2	Y	-0-					-0-
12	2325	X	1813	-0-	-512	-0-	109	1	1704	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2550	-0-	2550	6372	153	1	2397	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		626	-0-	626	6998	626	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		831	-0-	831	7829	831	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	4829					Y	-0-					-0-
05	3100	N	992	-0-	-2108	2721	60	1	932	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	867	-0-	-2133	588	52	1	815	2	Y	-0-					-0-
07	986	N	398	-0-	-588	-0-	24	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	96	1	1506	2	Y	-0-					-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	83	1	1310	2	Y	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	58	1	909	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	46	1	734	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	77	1	1202	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,285 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	DLQ G-10		2515	-0-	2515	4394	151	1	2364	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		484	-0-	484	4878	484	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4878					Y	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	1878					Y	-0-					-0-
05	3100	N	1394	-0-	-1706	172	84	1	1310	2	Y	-0-					-0-
06	2245	N	2073	-0-	-172	-0-	124	1	1949	2	Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	Y	-0-					-0-
08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	167	1	2615	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1486	-0-	-464	-0-	89	1	1397	2	Y	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	80	1	1260	2	Y	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	85	1	1322	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1058	-0-	-492	-0-	63	1	995	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2515	-0-	2515	8905	151	1	2364	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		483	-0-	483	9388	483	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1061	-0-	1061	10449	1061	2			Y	-0-					-0-
04	11391	X	942	-0-	-10449	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	1758	-0-	-784	-0-	105	1	1653	2	Y	-0-					-0-
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	168	1	2630	2	Y	-0-					-0-
07	1054	X	272	-0-	-782	-0-	16	1	256	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3123	-0-	23	23	187	1	2936	2	Y	-0-					-0-
09	2790	N	2372	-0-	-418	-0-	142	1	2230	2	Y	-0-					-0-
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	85	1	1332	2	Y	-0-					-0-
11	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	109	1	1705	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	1369	-0-	-1576	-0-	82	1	1287	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1669	-0-	1669	5339	100	1	1569	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		684	-0-	684	6023	684	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		454	-0-	454	6477	454	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1423	-0-	-1577	4900	1423	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	397	-0-	-2703	2197	24	1	373	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1352	-0-	-1648	549	81	1	1271	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	136	-0-	-1414	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	99	1	1556	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	868	-0-	-482	-0-	52	1	816	2	Y	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	67	1	1051	2	Y	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	60	1	938	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	831	-0-	-68	-0-	50	1	781	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,585 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	DLQ G-10		1315	-0-	1315	4803	79	1	1236	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4803					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4803					Y	-0-					-0-
04	3000	N	1217	-0-	-1783	3020	1217	2			Y	-0-					-0-
05	3020	N	-0-	-0-	-3020	-0-					Y	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	74	1	1165	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	121	-0-	-1212	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	98	1	1530	2	Y	-0-					-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	83	1	1312	2	Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	39	1	618	2	Y	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	72	1	1133	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1081	-0-	-376	-0-	65	1	1016	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		325	-0-	325	2449	19	1	304	2	Y	2					190
							2	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2449					Y	-0-					190
03	DLQ G-10		90	-0-	90	2539	90	2			Y	-0-					190
04	3000	N	1493	-0-	-1507	1032	1493	2			Y	-0-					190
05	1178	N	146	-0-	-1032	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					190
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	34	1	534	2	Y	-0-					190
07	1643	N	241	-0-	-1402	-0-	14	1	227	2	Y	-0-					190
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	129	1	2020	2	Y	-0-					190
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	119	1	1857	2	Y	-0-					190
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	88	1	1380	2	Y	-0-					190
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	100	1	1564	2	Y	-0-					190
12	1860	N	1423	-0-	-437	-0-	85	1	1338	2	Y	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 11,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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	DLQ G-10		1426	-0-	1426	6214	86	1	1340	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		425	-0-	425	6639	425	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1452	-0-	1452	8091	1452	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1215	-0-	-1785	6306	1215	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1596	-0-	-1504	4802	96	1	1500	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	441	-0-	-2559	2243	26	1	415	2	Y	-0-					-0-
07	2382	N	139	-0-	-2243	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	40	1	633	2	Y	-0-					-0-
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	95	1	1490	2	Y	-0-					-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	100	1	1568	2	Y	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	100	1	1568	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,288 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	DLQ G-10		2416	-0-	2416	8841	145	1	2271	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		953	-0-	953	9794	953	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		460	-0-	460	10254	460	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2468	-0-	-532	9722	2468	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2364	-0-	-736	8986	142	1	2222	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	777	-0-	-2223	6763	47	1	730	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	407	-0-	-2693	4070	24	1	383	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2914	-0-	-186	3884	175	1	2739	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2728	-0-	-272	3612	164	1	2564	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2010	-0-	-1090	2522	121	1	1889	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2904	-0-	-96	2426	174	1	2730	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2350	-0-	-750	1676	141	1	2209	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38781	X	29629	-0-	-9152	-0-	29629	2			N	-0-					124
02	36279	X	117	-0-	-36162	-0-	22	2	95	9	N	86	185	1			25
03	38781	X	16989	-0-	-21792	-0-	16989	2			N	-0-					25
04	28680	X	17233	-0-	-11447	-0-	17233	2			N	-0-					25
05	29636	X	3899	-0-	-25737	-0-	3841	2	58	9	N	53					78
06	28680	X	23030	-0-	-5650	-0-	23017	2	13	9	N	12					90
07	23075	X	23075	-0-	-0-	-0-	23075	2			N	-0-					90
08	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	19468	2			N	-0-					90
09	23040	X	19157	-0-	-3883	-0-	19157	2			N	-0-					90
10	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	17135	2			N	-0-					90
11	15999	X	15999	-0-	-0-	-0-	15999	2			N	-0-					90
12	23064	X	16707	-0-	-6357	-0-	16701	2	6	9	N	5					95

TOTAL GAS PROD: 202,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
GALVAN WELL #: B 1 RRCID -> 216979 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	114	1	1860	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	1856	N	1646	-0-	-210	-0-	107	1	1538	3	Y	1					2
							1	9									
03	1984	N	1797	-0-	-187	-0-	109	1	1688	3	Y	-0-					2
04	1920	N	1670	-0-	-250	-0-	105	1	1565	3	Y	-0-					2
05	1767	N	1504	-0-	-263	-0-	121	1	1382	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	1740	N	1535	-0-	-205	-0-	119	1	1415	3	Y	1					1
							1	9									
07	1736	N	1484	-0-	-252	-0-	87	1	1397	3	Y	-0-					1
08	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	66	1	1333	3	Y	-0-					1
09	1530	N	1211	-0-	-319	-0-	103	1	1108	3	Y	-0-					1
10	1488	N	1247	-0-	-241	-0-	117	1	1130	3	Y	-0-					1
11	1350	N	1229	-0-	-121	-0-	124	1	1105	3	Y	-0-					1
12	1426	N	1123	-0-	-303	-0-	107	1	1016	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3035	N	740	-0-	-2295	-0-	55	1	685	3	Y	-0-					4
02	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	190	1	2359	3	Y	-0-					4
03	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	182	1	2246	3	Y	-0-					4
04	6570	X	1840	-0-	-4730	-0-	148	1	1690	3	Y	2					6
							2	9									
05	2728	X	1669	-0-	-1059	-0-	149	1	1520	3	Y	-0-					6
06	2640	X	1766	-0-	-874	-0-	136	1	1630	3	Y	-0-					6
07	2728	X	1767	-0-	-961	-0-	143	1	1623	3	Y	1					7
							1	9									
08	2418	X	1883	-0-	-535	-0-	165	1	1718	3	Y	-0-					7
09	1830	X	1565	-0-	-265	-0-	130	1	1435	3	Y	-0-					7
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	141	1	1550	3	Y	-0-					7
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	110	1	1321	3	Y	-0-					7
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	11	1	934	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 20,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	N	-0-					58
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	51	1	645	3	N	-0-					58
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	49	1	734	3	N	-0-					58
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	32	1	781	3	N	-0-					58
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	39	1	697	3	N	-0-					58
06	750	N	602	-0-	-148	-0-	36	1	566	3	N	-0-					58
07	837	N	565	-0-	-272	-0-	48	1	517	3	N	-0-					58
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	60	1	754	3	N	-0-					58
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	42	1	701	3	N	-0-					58
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	40	1	632	3	N	-0-					58
11	780	N	743	-0-	-37	-0-	49	1	694	3	N	-0-					58
12	868	N	423	-0-	-445	-0-	34	1	389	3	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 7,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	260	1	3267	3	Y	-0-					3
02	3509	X	2583	-0-	-926	-0-	193	1	2390	3	Y	-0-					3
03	3751	X	2623	-0-	-1128	-0-	197	1	2426	3	Y	-0-					3
04	3630	X	2260	-0-	-1370	-0-	183	1	2076	3	Y	1					4
							1	9									
05	3534	X	2218	-0-	-1316	-0-	198	1	2020	3	Y	-0-					4
06	3420	X	2141	-0-	-1279	-0-	165	1	1976	3	Y	-0-					4
07	2759	X	2082	-0-	-677	-0-	168	1	1912	3	Y	2					6
							2	9									
08	2635	X	1954	-0-	-681	-0-	171	1	1783	3	Y	-0-					6
09	2250	X	1737	-0-	-513	-0-	145	1	1592	3	Y	-0-					6
10	2232	X	1895	-0-	-337	-0-	157	1	1738	3	Y	-0-					6
11	2130	X	1522	-0-	-608	-0-	118	1	1404	3	Y	-0-					6
12	2077	X	1937	-0-	-140	-0-	22	1	1915	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 26,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALVAN WELL #: J 1 RRCID -> 221515 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6402 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	239	1	3328	3	Y	2					7
							2	9									
02	4959	X	3276	-0-	-1683	-0-	206	1	3070	3	Y	-0-					7
03	5301	X	3275	-0-	-2026	-0-	229	1	3046	3	Y	-0-					7
04	5130	X	3008	-0-	-2122	-0-	229	1	2779	3	Y	-0-					7
05	4278	X	2665	-0-	-1613	-0-	230	1	2435	3	Y	-0-	7	1			-0-
06	3450	X	2062	-0-	-1388	-0-	189	1	1873	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	1234	-0-	-2269	-0-	126	1	1108	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2859	-0-	-427	-0-	269	1	2587	3	Y	3					3
							3	9									
09	3000	X	2527	-0-	-473	-0-	237	1	2290	3	Y	-0-					3
10	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	252	1	2494	3	Y	-0-					3
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	286	1	2486	3	Y	-0-					3
12	2945	X	2776	-0-	-169	-0-	316	1	2460	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 32,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GALVAN WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	2612	-0-	-2069	-0-	151	1	2459	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	4379	X	2198	-0-	-2181	-0-	143	1	2054	3	Y	1					3
							1	9									
03	3038	X	2384	-0-	-654	-0-	145	1	2239	3	Y	-0-					3
04	2940	X	2231	-0-	-709	-0-	140	1	2091	3	Y	-0-					3
05	2728	X	2127	-0-	-601	-0-	171	1	1955	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
06	2520	X	2147	-0-	-373	-0-	167	1	1979	3	Y	1					1
							1	9									
07	2387	X	2110	-0-	-277	-0-	123	1	1987	3	Y	-0-					1
08	2387	X	2049	-0-	-338	-0-	96	1	1952	3	Y	1					2
							1	9									
09	2220	X	1782	-0-	-438	-0-	149	1	1633	3	Y	-0-					2
10	2108	N	1972	-0-	-136	-0-	183	1	1789	3	Y	-0-					2
11	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	189	1	1717	3	Y	-0-					2
12	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	183	1	1711	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 25,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	651	N	565	-0-	-86	-0-	66	1	499	3	Y	-0-					70
02	522	N	514	-0-	-8	-0-	38	1	476	3	Y	-0-					70
03	527	N	343	-0-	-184	-0-	22	1	311	3	Y	9					79
							10	9									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	532	3	Y	-0-					79
05	558	N	446	-0-	-112	-0-	24	1	422	3	Y	-0-					79
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	18	1	267	3	Y	-0-					79
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					79
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					79
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 2,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GALVAN WELL #: I 1 RRCID -> 223360 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6078 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	1596	-0-	-2589	-0-	107	1	1489	3	Y	-0-					2
02	3422	X	1168	-0-	-2254	-0-	73	1	1094	3	Y	1					3
							1	9									
03	3658	X	1537	-0-	-2121	-0-	107	1	1430	3	Y	-0-					3
04	1830	X	1114	-0-	-716	-0-	85	1	1029	3	Y	-0-					3
05	1581	X	1071	-0-	-510	-0-	92	1	979	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	1530	X	1067	-0-	-463	-0-	97	1	970	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	111	1	985	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	97	1	928	3	Y	1					1
							1	9									
09	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	98	1	946	3	Y	-0-					1
10	1116	X	1075	-0-	-41	-0-	98	1	977	3	Y	-0-					1
11	1080	X	915	-0-	-165	-0-	94	1	821	3	Y	-0-					1
12	1209	X	977	-0-	-232	-0-	111	1	866	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	1071	-0-	-4881	-0-	72	1	999	3	Y	-0-					4
02	5568	X	4141	-0-	-1427	-0-	261	1	3879	3	Y	1					5
							1	9									
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	268	1	3570	3	Y	-0-					5
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	288	1	3489	3	Y	-0-					5
05	4433	X	3450	-0-	-983	-0-	298	1	3152	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	4290	X	1746	-0-	-2544	-0-	159	1	1586	3	Y	1					1
							1	9									
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					1
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					1
09	3780	X	3178	-0-	-602	-0-	298	1	2880	3	Y	-0-					1
10	3441	X	958	-0-	-2483	-0-	88	1	870	3	Y	-0-					1
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					1
12	3720	X	239	-0-	-3481	-0-	28	1	211	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

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	3021	-0-	-79	1937		202	1	2818	3	Y	1					6
								1	9									
02	5225	X	3288	-0-	-1937	-0-		206	1	3082	3	Y	-0-					6
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-		258	1	3421	3	Y	-0-					6
04	4200	X	3397	-0-	-803	-0-		258	1	3139	3	Y	-0-					6
05	3906	X	3112	-0-	-794	-0-		268	1	2844	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	3570	X	3069	-0-	-501	-0-		281	1	2787	3	Y	1					1
								1	9									
07	3689	X	2969	-0-	-720	-0-		301	1	2668	3	Y	-0-					1
08	3689	X	2843	-0-	-846	-0-		268	1	2573	3	Y	2					3
								2	9									
09	3390	X	2634	-0-	-756	-0-		247	1	2387	3	Y	-0-					3
10	3162	X	2494	-0-	-668	-0-		228	1	2266	3	Y	-0-					3
11	3060	X	264	-0-	-2796	-0-		28	1	236	3	Y	-0-					3
12	3069	X	1514	-0-	-1555	-0-		173	1	1341	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 32,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GALVAN M WELL #: 1 RRCID -> 225045 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400

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	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-		141	1	1960	3	Y	-0-					2
02	2900	N	3934	-0-	1034	1034		247	1	3686	3	Y	1					3
								1	9									
03	2003	N	969	-0-	-1034	-0-		68	1	901	3	Y	-0-					3
04	2040	X	891	-0-	-1149	-0-		68	1	823	3	Y	-0-					3
05	4216	X	874	-0-	-3342	-0-		76	1	798	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	4080	X	821	-0-	-3259	-0-		75	1	746	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	795	-0-	-3421	-0-		81	1	714	3	Y	-0-					-0-
08	961	X	716	-0-	-245	-0-		68	1	647	3	Y	1					1
								1	9									
09	900	X	614	-0-	-286	-0-		57	1	557	3	Y	-0-					1
10	868	X	667	-0-	-201	-0-		61	1	606	3	Y	-0-					1
11	690	N	620	-0-	-70	-0-		64	1	556	3	Y	-0-					1
12	713	N	627	-0-	-86	-0-		72	1	555	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	152	1	2120	3	Y	-0-					3
02	2610	N	1766	-0-	-844	-0-	111	1	1654	3	Y	1					4
							1	9									
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	135	1	1800	3	Y	-0-					4
04	2700	X	1790	-0-	-910	-0-	136	1	1654	3	Y	-0-					4
05	2263	X	1545	-0-	-718	-0-	133	1	1412	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	2190	X	1589	-0-	-601	-0-	145	1	1444	3	Y	-0-					-0-
07	1922	X	1571	-0-	-351	-0-	159	1	1412	3	Y	-0-					-0-
08	1922	X	1452	-0-	-470	-0-	137	1	1313	3	Y	2					2
							2	9									
09	1800	X	1359	-0-	-441	-0-	127	1	1232	3	Y	-0-					2
10	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	133	1	1323	3	Y	-0-					2
11	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	140	1	1224	3	Y	-0-					2
12	1581	N	1281	-0-	-300	-0-	146	1	1135	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 19,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3441	X	2593	-0-	-848	-0-	201	1	2384	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
02	3219	X	2222	-0-	-997	-0-	190	1	2024	3	Y	7	11	1			1
							8	9									
03	3379	X	2400	-0-	-979	-0-	222	1	2171	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	2850	X	2380	-0-	-470	-0-	220	1	2154	3	Y	5					6
							6	9									
05	2883	X	2173	-0-	-710	-0-	211	1	1958	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
06	2520	X	2171	-0-	-349	-0-	221	1	1947	3	Y	3					6
							3	9									
07	2449	X	2133	-0-	-316	-0-	220	1	1912	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
08	2170	N	2044	-0-	-126	-0-	211	1	1832	3	Y	1					3
							1	9									
09	2160	N	1953	-0-	-207	-0-	222	1	1729	3	Y	2					5
							2	9									
10	2139	N	1937	-0-	-202	-0-	223	1	1713	3	Y	1					6
							1	9									
11	1980	N	1865	-0-	-115	-0-	211	1	1653	3	Y	1					7
							1	9									
12	2263	N	1877	-0-	-386	-0-	229	1	1648	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 25,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN "P" WELL #: 1 RRCID -> 229985 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6534 - 6782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	88	3	Y	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	355	3	Y	10					81
							11	9									
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	39	1	903	3	Y	-0-					81
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	33	1	586	3	Y	-0-					81
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	39	1	601	3	Y	-0-					81
07	961	N	552	-0-	-409	-0-	47	1	505	3	Y	-0-					81
08	620	N	489	-0-	-131	-0-	36	1	453	3	Y	-0-					81
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	52	1	884	3	Y	-0-					81
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	56	1	869	3	Y	-0-					81
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	45	1	634	3	Y	-0-					81
12	961	N	770	-0-	-191	-0-	62	1	708	3	Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 7,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 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	2730	X	2385	-0-	-345	-0-	161	1	2223	3	Y	1					4
							1	9									
02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	138	1	2051	3	Y	-0-					4
03	1302	X	1076	-0-	-226	-0-	76	1	1000	3	Y	-0-					4
04	2790	X	896	-0-	-1894	-0-	69	1	827	3	Y	-0-					4
05	2542	X	1103	-0-	-1439	-0-	95	1	1008	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	2310	X	1133	-0-	-1177	-0-	103	1	1030	3	Y	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
08	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	172	1	1650	3	Y	2					2
							2	9									
09	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	218	1	2106	3	Y	-0-					2
10	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	278	1	2753	3	Y	-0-					2
11	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	178	1	1545	3	Y	-0-					2
12	2263	N	1614	-0-	-649	-0-	184	1	1430	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 19,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALVAN RANCH N5 WELL #: 1 RRCID -> 236437 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	164	1	2281	3	Y	1					4
							1	9									
02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	143	1	2132	3	Y	1					5
							1	9									
03	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	160	1	2126	3	Y	-0-					5
04	3300	X	2157	-0-	-1143	-0-	164	1	1993	3	Y	-0-					5
05	2790	X	2002	-0-	-788	-0-	173	1	1829	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	2370	X	1981	-0-	-389	-0-	181	1	1800	3	Y	-0-					-0-
07	2418	X	1931	-0-	-487	-0-	196	1	1735	3	Y	-0-					-0-
08	2294	X	1843	-0-	-451	-0-	174	1	1667	3	Y	2					2
							2	9									
09	2160	X	1633	-0-	-527	-0-	154	1	1479	3	Y	-0-					2
10	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	165	1	1627	3	Y	-0-					2
11	1770	N	1652	-0-	-118	-0-	170	1	1482	3	Y	-0-					2
12	1922	N	1653	-0-	-269	-0-	188	1	1465	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 23,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

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	3100	N	4045	-0-	945	6942	271	1	3772	3	Y	2					9
							2	9									
02	9662	X	2720	-0-	-6942	-0-	171	1	2549	3	Y	-0-					9
03	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	187	1	2491	3	Y	-0-					9
04	6480	X	2450	-0-	-4030	-0-	186	1	2264	3	Y	-0-					9
05	5115	X	2217	-0-	-2898	-0-	191	1	2026	3	Y	-0-	9	1			-0-
06	3900	X	2155	-0-	-1745	-0-	197	1	1958	3	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2071	-0-	-843	-0-	210	1	1861	3	Y	-0-					-0-
08	2666	X	1961	-0-	-705	-0-	185	1	1774	3	Y	2					2
							2	9									
09	2460	X	1698	-0-	-762	-0-	159	1	1539	3	Y	-0-					2
10	2077	N	1860	-0-	-217	-0-	171	1	1689	3	Y	-0-					2
11	1890	N	1710	-0-	-180	-0-	176	1	1534	3	Y	-0-					2
12	1984	N	1722	-0-	-262	-0-	196	1	1526	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 27,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GALVAN RANCH N9 WELL #: 1 RRCID -> 236653 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536

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	6405	X	3494	-0-	-2911	-0-	234	1	3258	3	Y	2					6
							2	9									
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	229	1	3418	3	Y	-0-					6
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	228	1	3031	3	Y	-0-					6
04	4050	X	2937	-0-	-1113	-0-	223	1	2714	3	Y	-0-					6
05	4185	X	2604	-0-	-1581	-0-	225	1	2379	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	3780	X	2518	-0-	-1262	-0-	230	1	2288	3	Y	-0-					-0-
07	3906	X	2392	-0-	-1514	-0-	242	1	2150	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2275	-0-	-980	-0-	215	1	2057	3	Y	3					3
							3	9									
09	2940	X	1626	-0-	-1314	-0-	153	1	1473	3	Y	-0-					3
10	2604	X	2105	-0-	-499	-0-	194	1	1911	3	Y	-0-					3
11	2520	X	1833	-0-	-687	-0-	189	1	1644	3	Y	-0-					3
12	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	213	1	1653	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 30,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GALVAN RANCH N4 WELL #: 1 RRCID -> 236656 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272

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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	57	1	795	3	Y	-0-					1
02	870	N	815	-0-	-55	-0-	51	1	764	3	Y	-0-					1
03	1023	N	832	-0-	-191	-0-	58	1	774	3	Y	-0-					1
04	990	X	802	-0-	-188	-0-	61	1	741	3	Y	-0-					1
05	1023	X	772	-0-	-251	-0-	67	1	705	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	77	1	766	3	Y	-0-					-0-
07	868	X	829	-0-	-39	-0-	84	1	745	3	Y	-0-					-0-
08	837	X	684	-0-	-153	-0-	64	1	619	3	Y	1					1
							1	9									
09	840	X	630	-0-	-210	-0-	59	1	571	3	Y	-0-					1
10	837	N	658	-0-	-179	-0-	60	1	598	3	Y	-0-					1
11	660	N	566	-0-	-94	-0-	58	1	508	3	Y	-0-					1
12	744	N	571	-0-	-173	-0-	65	1	506	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH N1 WELL #: 1 RRCID -> 236657 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	3	Y	-0-					1
02	638	N	425	-0-	-213	-0-	27	1	398	3	Y	-0-					1
03	434	N	330	-0-	-104	-0-	24	1	306	3	Y	-0-					1
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	3	Y	-0-					1
05	465	N	351	-0-	-114	-0-	31	1	320	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	35	1	307	3	Y	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	330	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	29	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	31	1	307	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	35	1	299	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	37	-0-	-304	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5317	-0-	-3921	-0-	412	1	4887	3	Y	16	12	1			11
							18	9									
02	8642	X	4641	-0-	-4001	-0-	397	1	4230	3	Y	13	23	1			1
							14	9									
03	6510	X	4888	-0-	-1622	-0-	450	1	4423	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
04	6300	X	4591	-0-	-1709	-0-	424	1	4157	3	Y	9					12
							10	9									
05	5642	X	4353	-0-	-1289	-0-	430	1	3914	3	Y	8	13	1			7
							9	9									
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					7
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	6	1			1
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					1
09	4590	X	988	-0-	-3602	-0-	112	1	876	3	Y	-0-					1
10	4340	X	1025	-0-	-3315	-0-	119	1	906	3	Y	-0-					1
11	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	116	1	913	3	Y	-0-					1
12	1147	X	1095	-0-	-52	-0-	133	1	962	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 27,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	98	1	1362	3	Y	-0-					2
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	88	1	1311	3	Y	-0-					2
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	98	1	1300	3	Y	-0-					2
04	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	104	1	1267	3	Y	-0-					2
05	1488	N	1264	-0-	-224	-0-	109	1	1155	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	112	1	1122	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1202	-0-	-224	-0-	122	1	1080	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	108	1	1039	3	Y	1					1
							1	9									
09	1230	N	1000	-0-	-230	-0-	94	1	906	3	Y	-0-					1
10	1209	N	1006	-0-	-203	-0-	92	1	914	3	Y	-0-					1
11	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	105	1	913	3	Y	-0-					1
12	1178	N	865	-0-	-313	-0-	98	1	767	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN RANCH N6 WELL #: 1 RRCID -> 237538 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	43	1	602	3	Y	-0-					1
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	42	1	620	3	Y	-0-					1
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	48	1	633	3	Y	-0-					1
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	46	1	557	3	Y	-0-					1
05	713	N	588	-0-	-125	-0-	51	1	537	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	660	N	588	-0-	-72	-0-	54	1	534	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	548	-0-	-72	-0-	55	1	493	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	544	-0-	-45	-0-	51	1	492	3	Y	1					1
							1	9									
09	600	N	505	-0-	-95	-0-	47	1	458	3	Y	-0-					1
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	48	1	474	3	Y	-0-					1
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	51	1	447	3	Y	-0-					1
12	589	N	499	-0-	-90	-0-	57	1	442	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN RANCH P1 WELL #: 1 RRCID -> 238451 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	45	1	482	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	X	224	-0-	-616	-0-	20	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	688	X	688	-0-	-0-	-0-	70	1	617	3	Y	1					1
							1	9									
07	866	X	866	-0-	-0-	-0-	89	1	776	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	712	X	712	-0-	-0-	-0-	76	1	636	3	Y	-0-					1
09	690	X	609	-0-	-81	-0-	69	1	539	3	Y	1					2
							1	9									
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	67	1	509	3	Y	-0-					2
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	66	1	522	3	Y	-0-					2
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	66	1	482	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	103	1	1431	3	Y	-0-					3
02	1450	N	1163	-0-	-287	-0-	73	1	1090	3	Y	-0-					3
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	122	1	1617	3	Y	-0-					3
04	2610	X	1512	-0-	-1098	-0-	115	1	1397	3	Y	-0-					3
05	2170	X	1204	-0-	-966	-0-	103	1	1101	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	1680	X	1216	-0-	-464	-0-	111	1	1105	3	Y	-0-					-0-
07	1736	X	1211	-0-	-525	-0-	123	1	1088	3	Y	-0-					-0-
08	1736	X	1148	-0-	-588	-0-	108	1	1039	3	Y	1					1
							1	9									
09	1500	X	1015	-0-	-485	-0-	95	1	920	3	Y	-0-					1
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	162	1	1599	3	Y	-0-					1
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	265	1	2308	3	Y	-0-					1
12	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	123	1	952	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN RANCH P3 WELL #: 1 RRCID -> 239728 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	62	1	737	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	696	N	676	-0-	-20	-0-	58	1	617	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	682	N	639	-0-	-43	-0-	59	1	578	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	780	N	664	-0-	-116	-0-	61	1	601	3	Y	2					2
							2	9									
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	71	1	649	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	72	1	641	3	Y	1					2
							1	9									
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	78	1	678	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	713	N	694	-0-	-19	-0-	73	1	621	3	Y	-0-					1
09	720	N	621	-0-	-99	-0-	70	1	550	3	Y	1					2
							1	9									
10	713	N	595	-0-	-118	-0-	69	1	526	3	Y	-0-					2
11	660	N	587	-0-	-73	-0-	66	1	521	3	Y	-0-					2
12	713	N	603	-0-	-110	-0-	72	1	531	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH P8 WELL #: 1 RRCID -> 239731 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1361	-0-	-344	-0-	106	1 4 9	1251	3	Y	4	3	1			3
02	1769	N	1195	-0-	-574	-0-	102	1 3 9	1090	3	Y	3	6	1			-0-
03	1302	N	1134	-0-	-168	-0-	104	1 4 9	1026	3	Y	4	3	1			1
04	1320	N	1190	-0-	-130	-0-	110	1 2 9	1078	3	Y	2					3
05	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	115	1 2 9	1045	3	Y	2	3	1			2
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	116	1 1 9	1021	3	Y	1					3
07	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	120	1 1 9	1049	3	Y	1	3	1			1
08	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	108	1 1 9	919	3	Y	1					2
09	1140	N	969	-0-	-171	-0-	110	1	859	3	Y	-0-					2
10	1178	N	978	-0-	-200	-0-	114	1 1 9	863	3	Y	1					3
11	990	N	961	-0-	-29	-0-	109	1	852	3	Y	-0-					3
12	1116	N	960	-0-	-156	-0-	116	1	844	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 13,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GALVAN RANCH P10 WELL #: 1 RRCID -> 239739 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	3503	X	2047	-0-	-1456	-0-	159	1 6 9	1882	3	Y	5	4	1			4
02	3277	X	1740	-0-	-1537	-0-	149	1 6 9	1585	3	Y	5	9	1			-0-
03	2604	X	1663	-0-	-941	-0-	153	1 6 9	1504	3	Y	5	4	1			1
04	2520	X	1654	-0-	-866	-0-	153	1 3 9	1498	3	Y	3					4
05	2077	X	1630	-0-	-447	-0-	161	1 4 9	1465	3	Y	4	5	1			3
06	1980	X	1595	-0-	-385	-0-	163	1 1 9	1431	3	Y	1					4
07	1860	X	1565	-0-	-295	-0-	161	1 1 9	1403	3	Y	1	4	1			1
08	1705	X	1456	-0-	-249	-0-	153	1 1 9	1302	3	Y	1					2
09	1650	X	1292	-0-	-358	-0-	146	1 1 9	1145	3	Y	1					3
10	1550	N	1254	-0-	-296	-0-	146	1 1 9	1107	3	Y	1					4
11	1410	N	1234	-0-	-176	-0-	140	1 1 9	1093	3	Y	1					5
12	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	148	1	1078	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 18,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH P11 WELL #: 1 RRCID -> 240286 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	X	1407	-0-	-317	-0-	94	1	1312	3	Y	1					3
							1	9									
02	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	81	1	1215	3	Y	-0-					3
03	1364	X	1192	-0-	-172	-0-	84	1	1108	3	Y	-0-					3
04	3300	X	1140	-0-	-2160	-0-	87	1	1053	3	Y	-0-					3
05	3410	X	1053	-0-	-2357	-0-	91	1	962	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	1350	X	1205	-0-	-145	-0-	110	1	1095	3	Y	-0-					-0-
07	1395	X	1160	-0-	-235	-0-	117	1	1043	3	Y	-0-					-0-
08	1178	X	1165	-0-	-13	-0-	109	1	1055	3	Y	1					1
							1	9									
09	1200	X	926	-0-	-274	-0-	87	1	839	3	Y	-0-					1
10	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	93	1	919	3	Y	-0-					1
11	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	106	1	923	3	Y	-0-					1
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	127	1	984	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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(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	2288	-0-	-2765	-0-	177	1	2103	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
02	4727	X	1886	-0-	-2841	-0-	161	1	1719	3	Y	5	10	1			-0-
							6	9									
03	3131	X	1745	-0-	-1386	-0-	161	1	1578	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	3030	X	1905	-0-	-1125	-0-	176	1	1725	3	Y	4					5
							4	9									
05	2294	X	1876	-0-	-418	-0-	186	1	1687	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
06	2220	X	1866	-0-	-354	-0-	191	1	1673	3	Y	2					5
							2	9									
07	2015	X	1688	-0-	-327	-0-	174	1	1513	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
08	1984	X	1605	-0-	-379	-0-	169	1	1434	3	Y	2					3
							2	9									
09	1920	X	1409	-0-	-511	-0-	160	1	1249	3	Y	-0-					3
10	1674	N	1308	-0-	-366	-0-	152	1	1154	3	Y	2					5
							2	9									
11	1560	N	1277	-0-	-283	-0-	145	1	1132	3	Y	-0-					5
12	1643	N	1285	-0-	-358	-0-	155	1	1130	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 20,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH P16 WELL #: 1 RRCID -> 241098 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1650	-0-	-179	-0-	128	1 4 9	1518	3	Y	4	3	1			3
02	1856	N	1518	-0-	-338	-0-	129	1 4 9	1385	3	Y	4	7	1			-0-
03	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	122	1 4 9	1206	3	Y	4	3	1			1
04	1590	N	1342	-0-	-248	-0-	124	1 3 9	1215	3	Y	3					4
05	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	143	1 2 9	1295	3	Y	2	4	1			2
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	148	1 2 9	1299	3	Y	2					4
07	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	143	1 1 9	1240	3	Y	1	4	1			1
08	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	141	1 1 9	1199	3	Y	1					2
09	1440	N	1209	-0-	-231	-0-	137	1 1 9	1071	3	Y	1					3
10	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	137	1 1 9	1034	3	Y	1					4
11	1290	N	1123	-0-	-167	-0-	128	1	995	3	Y	-0-					4
12	1395	N	1126	-0-	-269	-0-	136	1	990	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 16,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GALVAN RANCH P9 WELL #: 1 RRCID -> 241100 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1547	-0-	-468	-0-	120	1 4 9	1423	3	Y	4	3	1			3
02	1798	N	1417	-0-	-381	-0-	121	1 4 9	1292	3	Y	4	7	1			-0-
03	1674	N	1336	-0-	-338	-0-	123	1 4 9	1209	3	Y	4	3	1			1
04	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	124	1 3 9	1221	3	Y	3					4
05	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	131	1 2 9	1184	3	Y	2	4	1			2
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	132	1 2 9	1156	3	Y	2					4
07	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	132	1	1143	3	Y	-0-	3	1			1
08	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	126	1 1 9	1062	3	Y	1					2
09	1290	N	1013	-0-	-277	-0-	114	1 1 9	898	3	Y	1					3
10	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	121	1 1 9	923	3	Y	1					4
11	1140	N	991	-0-	-149	-0-	112	1	879	3	Y	-0-					4
12	1178	N	964	-0-	-214	-0-	116	1	848	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 14,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	3100	N	4225	-0-		1125		1248	243	1	3979	3	Y	3	4	1			3
									3	9									
02	2900	N	3463	-0-		563		1811	225	1	3237	3	Y	1					4
									1	9									
03	5166	X	3355	-0-		-1811		-0-	204	1	3150	3	Y	1					5
									1	9									
04	4080	X	2818	-0-		-1262		-0-	176	1	2642	3	Y	-0-					5
05	4216	X	2445	-0-		-1771		-0-	196	1	2248	3	Y	1	6	1			-0-
									1	9									
06	4080	X	2416	-0-		-1664		-0-	188	1	2227	3	Y	1					1
									1	9									
07	3689	X	2160	-0-		-1529		-0-	127	1	2033	3	Y	-0-					1
08	3348	X	1916	-0-		-1432		-0-	90	1	1825	3	Y	1					2
									1	9									
09	2820	X	1629	-0-		-1191		-0-	136	1	1493	3	Y	-0-					2
10	2511	X	1666	-0-		-845		-0-	155	1	1511	3	Y	-0-					2
11	2430	X	1580	-0-		-850		-0-	157	1	1423	3	Y	-0-					2
12	1891	N	1529	-0-		-362		-0-	148	1	1381	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 29,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	6479	X	4120	-0-		-2359		-0-	237	1	3881	3	Y	2	6	1			3
									2	9									
02	4611	X	3861	-0-		-750		-0-	250	1	3610	3	Y	1					4
									1	9									
03	4929	X	4069	-0-		-860		-0-	247	1	3821	3	Y	1					5
									1	9									
04	4770	X	3747	-0-		-1023		-0-	235	1	3512	3	Y	-0-					5
05	4123	X	3457	-0-		-666		-0-	278	1	3177	3	Y	2	7	1			-0-
									2	9									
06	3990	X	3380	-0-		-610		-0-	263	1	3115	3	Y	2					2
									2	9									
07	4123	X	3301	-0-		-822		-0-	194	1	3107	3	Y	-0-					2
08	4061	X	2979	-0-		-1082		-0-	140	1	2839	3	Y	-0-					2
09	3750	X	2868	-0-		-882		-0-	239	1	2629	3	Y	-0-					2
10	3503	X	2972	-0-		-531		-0-	276	1	2696	3	Y	-0-					2
11	3390	X	2818	-0-		-572		-0-	280	1	2538	3	Y	-0-					2
12	3348	X	2704	-0-		-644		-0-	261	1	2443	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 40,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	1395	N	1016	-0-	-379	-0-	78	1	935	3	Y	3	2	1			2
								3 9									
02	1131	N	875	-0-	-256	-0-	74	1	799	3	Y	2	4	1			-0-
								2 9									
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	93	1	911	3	Y	3	2	1			1
								3 9									
04	990	N	837	-0-	-153	-0-	78	1	758	3	Y	1					2
								1 9									
05	930	N	793	-0-	-137	-0-	79	1	713	3	Y	1	2	1			1
								1 9									
06	960	N	846	-0-	-114	-0-	87	1	758	3	Y	1					2
								1 9									
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	88	1	758	3	Y	1	2	1			1
								1 9									
08	806	N	558	-0-	-248	-0-	59	1	499	3	Y	-0-					1
09	840	N	677	-0-	-163	-0-	77	1	599	3	Y	1					2
								1 9									
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	220	1	1673	3	Y	1					3
								1 9									
11	3000	N	3018	-0-	18	18	342	1	2675	3	Y	1					4
								1 9									
12	3100	N	3509	-0-	409	427	425	1	3084	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	86	1	1016	3	Y	3	2	1			2
								3 9									
02	1015	N	955	-0-	-60	-0-	82	1	870	3	Y	3	5	1			-0-
								3 9									
03	1023	N	856	-0-	-167	-0-	78	1	776	3	Y	2	2	1			-0-
								2 9									
04	1080	N	845	-0-	-235	-0-	79	1	764	3	Y	2					2
								2 9									
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	115	1	1045	3	Y	2	2	1			2
								2 9									
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	92	1	807	3	Y	1					3
								1 9									
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	91	1	786	3	Y	1	3	1			1
								1 9									
08	1147	N	815	-0-	-332	-0-	86	1	729	3	Y	-0-					1
09	900	N	702	-0-	-198	-0-	80	1	621	3	Y	1					2
								1 9									
10	868	N	664	-0-	-204	-0-	77	1	587	3	Y	-0-					2
11	780	N	655	-0-	-125	-0-	75	1	579	3	Y	1					3
								1 9									
12	806	N	617	-0-	-189	-0-	75	1	542	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	108	1	1286	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
02	1653	N	1018	-0-	-635	-0-	87	1	928	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
03	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	100	1	980	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	1350	N	976	-0-	-374	-0-	90	1	884	3	Y	2					3
							2	9									
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	111	1	1017	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	119	1	1052	3	Y	1					3
							1	9									
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	116	1	1017	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	115	1	975	3	Y	1					2
							1	9									
09	1170	N	948	-0-	-222	-0-	107	1	841	3	Y	-0-					2
10	1116	N	935	-0-	-181	-0-	109	1	825	3	Y	1					3
							1	9									
11	1050	N	935	-0-	-115	-0-	106	1	829	3	Y	-0-					3
12	1116	N	930	-0-	-186	-0-	112	1	818	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 12,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GALVAN RANCH L6 WELL #: 1 RRCID -> 241612 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	3194	-0-	-2417	-0-	184	1	3008	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	3161	X	2644	-0-	-517	-0-	171	1	2472	3	Y	1					3
							1	9									
03	3100	X	2723	-0-	-377	-0-	165	1	2557	3	Y	1					4
							1	9									
04	3090	X	2452	-0-	-638	-0-	153	1	2299	3	Y	-0-					4
05	3193	X	2268	-0-	-925	-0-	182	1	2085	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
06	3090	X	1915	-0-	-1175	-0-	149	1	1765	3	Y	1					1
							1	9									
07	2821	X	2225	-0-	-596	-0-	131	1	2094	3	Y	-0-					1
08	2728	X	2103	-0-	-625	-0-	98	1	2004	3	Y	1					2
							1	9									
09	2460	X	1794	-0-	-666	-0-	150	1	1644	3	Y	-0-					2
10	2232	N	1858	-0-	-374	-0-	173	1	1685	3	Y	-0-					2
11	2040	N	1882	-0-	-158	-0-	187	1	1695	3	Y	-0-					2
12	2108	N	1662	-0-	-446	-0-	160	1	1502	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 26,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH L4 WELL #: 1 RRCID -> 241625 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080

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	7006	X	5071	-0-	-1935		-0-		292	1	4776	3	Y	3	9	1			3
									3	9									
02	6554	X	4324	-0-	-2230		-0-		280	1	4042	3	Y	2					5
									2	9									
03	6386	X	4386	-0-	-2000		-0-		266	1	4119	3	Y	1					6
									1	9									
04	6180	X	3981	-0-	-2199		-0-		249	1	3732	3	Y	-0-					6
05	5394	X	3608	-0-	-1786		-0-		290	1	3316	3	Y	2	8	1			-0-
									2	9									
06	4920	X	3472	-0-	-1448		-0-		270	1	3200	3	Y	2					2
									2	9									
07	4619	X	3260	-0-	-1359		-0-		191	1	3069	3	Y	-0-					2
08	4371	X	3018	-0-	-1353		-0-		141	1	2877	3	Y	-0-					2
09	3990	X	2572	-0-	-1418		-0-		215	1	2357	3	Y	-0-					2
10	3596	X	2788	-0-	-808		-0-		259	1	2529	3	Y	-0-					2
11	3480	X	2617	-0-	-863		-0-		260	1	2357	3	Y	-0-					2
12	3255	X	2592	-0-	-663		-0-		249	1	2343	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 41,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GALVAN RANCH P7 WELL #: 1 RRCID -> 241641 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671

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	1457	N	1384	-0-	-73		-0-		107	1	1273	3	Y	4	3	1			3
									4	9									
02	2001	N	1335	-0-	-666		-0-		114	1	1218	3	Y	3	6	1			-0-
									3	9									
03	1674	N	1250	-0-	-424		-0-		115	1	1131	3	Y	4	3	1			1
									4	9									
04	2070	X	1236	-0-	-834		-0-		114	1	1120	3	Y	2					3
									2	9									
05	1674	X	1169	-0-	-505		-0-		115	1	1052	3	Y	2	3	1			2
									2	9									
06	1380	X	1211	-0-	-169		-0-		123	1	1087	3	Y	1					3
									1	9									
07	1426	X	1122	-0-	-304		-0-		115	1	1006	3	Y	1	3	1			1
									1	9									
08	1271	X	1027	-0-	-244		-0-		108	1	918	3	Y	1					2
									1	9									
09	1230	X	980	-0-	-250		-0-		111	1	869	3	Y	-0-					2
10	1116	N	1109	-0-	-7		-0-		129	1	979	3	Y	1					3
									1	9									
11	1021	N	1021	-0-	-0-		-0-		115	1	905	3	Y	1					4
									1	9									
12	1147	N	100	-0-	-1047		-0-		12	1	88	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 12,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH L5 WELL #: 1 RRCID -> 241752 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	2861	-0-	-2347	-0-	165	1 2 9	2694	3	Y	2	5	1			2
02	4872	X	2425	-0-	-2447	-0-	157	1 1 9	2267	3	Y	1					3
03	3534	X	2542	-0-	-992	-0-	154	1	2388	3	Y	-0-					3
04	3240	X	2386	-0-	-854	-0-	149	1	2237	3	Y	-0-					3
05	3038	X	2226	-0-	-812	-0-	178	1 1 9	2047	3	Y	1	4	1			-0-
06	2760	X	2219	-0-	-541	-0-	172	1 1 9	2046	3	Y	1					1
07	2604	X	2171	-0-	-433	-0-	128	1	2043	3	Y	-0-					1
08	2542	X	2080	-0-	-462	-0-	97	1 1 9	1982	3	Y	1					2
09	2400	X	1816	-0-	-584	-0-	152	1	1664	3	Y	-0-					2
10	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	183	1	1786	3	Y	-0-					2
11	2010	N	1879	-0-	-131	-0-	186	1	1693	3	Y	-0-					2
12	2139	N	1872	-0-	-267	-0-	181	1	1691	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 26,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	113	1 1 9	1846	3	Y	1	3	1			1
02	2175	N	1739	-0-	-436	-0-	113	1 1 9	1625	3	Y	1					2
03	2170	N	1835	-0-	-335	-0-	111	1	1724	3	Y	-0-					2
04	2250	X	1674	-0-	-576	-0-	105	1	1569	3	Y	-0-					2
05	2170	X	1535	-0-	-635	-0-	123	1 1 9	1411	3	Y	1	3	1			-0-
06	1890	X	1501	-0-	-389	-0-	117	1 1 9	1383	3	Y	1					1
07	1860	X	1447	-0-	-413	-0-	85	1	1362	3	Y	-0-					1
08	1829	X	1361	-0-	-468	-0-	64	1	1297	3	Y	-0-					1
09	1680	X	1175	-0-	-505	-0-	98	1	1077	3	Y	-0-					1
10	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	116	1	1130	3	Y	-0-					1
11	1320	N	1184	-0-	-136	-0-	118	1	1066	3	Y	-0-					1
12	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	111	1	1042	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH L7 WELL #: 1 RRCID -> 242008 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	742	-0-	-188	-0-	43	1	699	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	725	N	610	-0-	-115	-0-	39	1	570	3	Y	1					1
							1	9									
03	744	N	527	-0-	-217	-0-	32	1	495	3	Y	-0-					1
04	776	X	776	-0-	-0-	-0-	48	1	728	3	Y	-0-					1
05	744	X	217	-0-	-527	-0-	17	1	200	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	720	X	717	-0-	-3	-0-	55	1	662	3	Y	-0-					-0-
07	806	X	497	-0-	-309	-0-	29	1	468	3	Y	-0-					-0-
08	806	X	558	-0-	-248	-0-	26	1	532	3	Y	-0-					-0-
09	780	X	644	-0-	-136	-0-	53	1	591	3	Y	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	72	1	701	3	Y	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	76	1	682	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	70	1	656	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN RANCH P13 WELL #: 2 RRCID -> 242339 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668

01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	140	1	1650	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
02	1566	N	1339	-0-	-227	-0-	114	1	1222	3	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
03	1674	N	1375	-0-	-299	-0-	126	1	1245	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	1740	N	1296	-0-	-444	-0-	120	1	1174	3	Y	2					3
							2	9									
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	155	1	1413	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	171	1	1502	3	Y	2					4
							2	9									
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	179	1	1554	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	151	1	1284	3	Y	2					3
							2	9									
09	1680	N	1244	-0-	-436	-0-	141	1	1103	3	Y	-0-					3
10	1364	N	1130	-0-	-234	-0-	131	1	998	3	Y	1					4
							1	9									
11	1320	N	1039	-0-	-281	-0-	117	1	922	3	Y	-0-					4
12	1364	N	1041	-0-	-323	-0-	126	1	915	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 16,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	4898	X	2695	-0-	-2203	-0-	155	1	2539	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
02	4582	X	2347	-0-	-2235	-0-	152	1	2194	3	Y	1					3
							1	9									
03	3255	X	2527	-0-	-728	-0-	153	1	2374	3	Y	-0-					3
04	3090	X	2353	-0-	-737	-0-	147	1	2206	3	Y	-0-					3
05	2914	X	2193	-0-	-721	-0-	176	1	2016	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
06	2610	X	2167	-0-	-443	-0-	168	1	1998	3	Y	1					1
							1	9									
07	2542	X	2128	-0-	-414	-0-	124	1	2004	3	Y	-0-					1
08	2542	X	2067	-0-	-475	-0-	97	1	1969	3	Y	1					2
							1	9									
09	2340	X	1803	-0-	-537	-0-	151	1	1652	3	Y	-0-					2
10	2139	N	1963	-0-	-176	-0-	182	1	1781	3	Y	-0-					2
11	2010	N	1892	-0-	-118	-0-	188	1	1704	3	Y	-0-					2
12	2108	N	1872	-0-	-236	-0-	181	1	1691	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 26,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GALVAN RANCH L10 WELL #: 1 RRCID -> 242341 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	110	1	1788	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	1827	N	1604	-0-	-223	-0-	104	1	1499	3	Y	1					2
							1	9									
03	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	104	1	1597	3	Y	-0-					2
04	1890	X	1575	-0-	-315	-0-	99	1	1476	3	Y	-0-					2
05	1891	X	1457	-0-	-434	-0-	117	1	1339	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	1830	X	1418	-0-	-412	-0-	111	1	1306	3	Y	1					1
							1	9									
07	1705	X	1265	-0-	-440	-0-	74	1	1191	3	Y	-0-					1
08	1705	X	875	-0-	-830	-0-	41	1	834	3	Y	-0-					1
09	1590	X	1269	-0-	-321	-0-	106	1	1163	3	Y	-0-					1
10	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	109	1	1059	3	Y	-0-					1
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	126	1	1143	3	Y	-0-					1
12	1488	N	1173	-0-	-315	-0-	113	1	1060	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	2573	N	937	-0-	-1636	-0-	54	1 9	882	3	Y	1	2	1			1
02	1537	N	771	-0-	-766	-0-	50	1	721	3	Y	-0-					1
03	1240	N	857	-0-	-383	-0-	52	1	805	3	Y	-0-					1
04	900	N	790	-0-	-110	-0-	49	1	741	3	Y	-0-					1
05	837	N	643	-0-	-194	-0-	51	1	592	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	840	N	749	-0-	-91	-0-	58	1	691	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	715	-0-	-91	-0-	41	1	674	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	532	-0-	-119	-0-	25	1 9	506	3	Y	1					1
09	750	N	525	-0-	-225	-0-	44	1	481	3	Y	-0-					1
10	713	N	460	-0-	-253	-0-	43	1	417	3	Y	-0-					1
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	66	1	593	3	Y	-0-					1
12	620	N	560	-0-	-60	-0-	54	1	506	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	558	N	459	-0-	-99	-0-	27	1	432	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	33	1 9	480	3	Y	1					1
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	35	1	542	3	Y	-0-					1
04	541	X	541	-0-	-0-	-0-	34	1	507	3	Y	-0-					1
05	558	X	505	-0-	-53	-0-	41	1	464	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	570	X	501	-0-	-69	-0-	39	1	462	3	Y	-0-					-0-
07	589	X	550	-0-	-39	-0-	32	1	518	3	Y	-0-					-0-
08	589	X	527	-0-	-62	-0-	25	1	502	3	Y	-0-					-0-
09	540	X	438	-0-	-102	-0-	37	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	N	41	-0-	-469	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	383	-0-	-144	-0-	37	1	346	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN RANCH L8 WELL #: 1 RRCID -> 243096 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	783	-0-	-147	-0-	45	1 9	737	3	Y	1	2	1			1
02	1160	N	477	-0-	-683	-0-	31	1	446	3	Y	-0-					1
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	794	3	Y	-0-					1
04	1350	X	710	-0-	-640	-0-	44	1	666	3	Y	-0-					1
05	837	X	657	-0-	-180	-0-	52	1	605	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	810	X	624	-0-	-186	-0-	48	1	576	3	Y	-0-					-0-
07	837	X	612	-0-	-225	-0-	36	1	576	3	Y	-0-					-0-
08	837	X	612	-0-	-225	-0-	28	1	584	3	Y	-0-					-0-
09	720	X	472	-0-	-248	-0-	39	1	433	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	556	-0-	-64	-0-	51	1	505	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	536	-0-	-64	-0-	53	1	483	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	50	1	474	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH J13 WELL #: 1 RRCID -> 243098 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1566	-0-	-356	-0-	115	1	1451	3	Y	-0-					1
02	1798	N	1339	-0-	-459	-0-	100	1	1239	3	Y	-0-					1
03	1767	N	1410	-0-	-357	-0-	105	1	1305	3	Y	-0-					1
04	1920	X	778	-0-	-1142	-0-	62	1	715	3	Y	1					2
							1	9									
05	1767	X	1669	-0-	-98	-0-	149	1	1520	3	Y	-0-					2
06	1530	X	1490	-0-	-40	-0-	115	1	1375	3	Y	-0-					2
07	1426	X	1271	-0-	-155	-0-	103	1	1167	3	Y	1					3
							1	9									
08	1674	X	1117	-0-	-557	-0-	97	1	1020	3	Y	-0-					3
09	1620	X	1109	-0-	-511	-0-	92	1	1017	3	Y	-0-					3
10	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	104	1	1144	3	Y	-0-					3
11	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	81	1	973	3	Y	-0-					3
12	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	14	1	1211	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 15,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3038	X	2554	-0-	-484	-0-	189	1	2365	3	Y	-0-					3
02	2842	X	1949	-0-	-893	-0-	146	1	1803	3	Y	-0-					3
03	3038	X	2641	-0-	-397	-0-	198	1	2443	3	Y	-0-					3
04	3330	X	2136	-0-	-1194	-0-	173	1	1962	3	Y	1					4
							1	9									
05	2666	X	2012	-0-	-654	-0-	180	1	1832	3	Y	-0-					4
06	2550	X	1894	-0-	-656	-0-	146	1	1748	3	Y	-0-					4
07	2635	X	1854	-0-	-781	-0-	150	1	1702	3	Y	2					6
							2	9									
08	2635	X	1711	-0-	-924	-0-	150	1	1561	3	Y	-0-					6
09	2130	X	1441	-0-	-689	-0-	120	1	1321	3	Y	-0-					6
10	1860	N	1515	-0-	-345	-0-	126	1	1389	3	Y	-0-					6
11	1650	N	1262	-0-	-388	-0-	98	1	1164	3	Y	-0-					6
12	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	17	1	1462	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 22,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALVAN RANCH J10 WELL #: 1 RRCID -> 243100 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	804	-0-	-963	-0-	59	1	745	3	Y	-0-					1
02	1392	N	1368	-0-	-24	-0-	102	1	1266	3	Y	-0-					1
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	117	1	1438	3	Y	-0-					1
04	1440	X	1273	-0-	-167	-0-	102	1	1170	3	Y	1					2
							1	9									
05	1457	X	1266	-0-	-191	-0-	112	1	1154	3	Y	-0-					2
06	1500	X	1227	-0-	-273	-0-	94	1	1133	3	Y	-0-					2
07	1550	X	1206	-0-	-344	-0-	98	1	1107	3	Y	1					3
							1	9									
08	1550	X	1192	-0-	-358	-0-	105	1	1087	3	Y	-0-					3
09	1260	X	1014	-0-	-246	-0-	84	1	930	3	Y	-0-					3
10	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	91	1	1007	3	Y	-0-					3
11	1140	N	922	-0-	-218	-0-	71	1	851	3	Y	-0-					3
12	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	13	1	1059	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 13,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 243344 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	45	1 9	531	3	Y	1	1	1			1
02	638	N	461	-0-	-177	-0-	40	1 9	420	3	Y	1	2	1			-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	48	1 9	467	3	Y	1	1	1			-0-
04	570	N	507	-0-	-63	-0-	47	1 9	459	3	Y	1					1
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	54	1 9	496	3	Y	1	1	1			1
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	60	1 9	534	3	Y	1					2
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	62	1	545	3	Y	-0-	1	1			1
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	59	1	498	3	Y	-0-					1
09	600	N	477	-0-	-123	-0-	54	1	423	3	Y	-0-					1
10	620	N	470	-0-	-150	-0-	55	1 9	414	3	Y	1					2
11	540	N	430	-0-	-110	-0-	49	1	381	3	Y	-0-					2
12	558	N	401	-0-	-157	-0-	49	1	352	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2973	N	2825	-0-	-148	-0-	163	1 2 9	2660	3	Y	2	5	1			2
02	2784	X	2425	-0-	-359	-0-	157	1 1 9	2267	3	Y	1					3
03	2976	X	2491	-0-	-485	-0-	151	1	2340	3	Y	-0-					3
04	3090	X	2234	-0-	-856	-0-	140	1	2094	3	Y	-0-					3
05	3162	X	2032	-0-	-1130	-0-	163	1 1 9	1868	3	Y	1	4	1			-0-
06	2730	X	1951	-0-	-779	-0-	152	1 1 9	1798	3	Y	1					1
07	2604	X	1900	-0-	-704	-0-	111	1	1789	3	Y	-0-					1
08	2480	X	1801	-0-	-679	-0-	85	1	1716	3	Y	-0-					1
09	2220	X	1237	-0-	-983	-0-	104	1	1133	3	Y	-0-					1
10	1891	N	1310	-0-	-581	-0-	122	1	1188	3	Y	-0-					1
11	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	164	1	1490	3	Y	-0-					1
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	141	1	1322	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH P9 WELL #: 2 RRCID -> 245162 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1907	-0-	-1286		-0-	148	1 7 9	1752	3	Y	6	4	1			4
02	2987	X	1649	-0-	-1338		-0-	141	1 4 9	1504	3	Y	4	8	1			-0-
03	2573	X	1469	-0-	-1104		-0-	135	1 6 9	1328	3	Y	5	4	1			1
04	2490	X	1487	-0-	-1003		-0-	138	1 3 9	1346	3	Y	3					4
05	1922	X	1550	-0-	-372		-0-	153	1 2 9	1395	3	Y	2	4	1			2
06	1860	X	1506	-0-	-354		-0-	154	1 2 9	1350	3	Y	2					4
07	1767	X	1431	-0-	-336		-0-	147	1 1 9	1283	3	Y	1	4	1			1
08	1550	X	1257	-0-	-293		-0-	133	1 1 9	1123	3	Y	1					2
09	1500	X	1160	-0-	-340		-0-	132	1 1 9	1027	3	Y	1					3
10	1426	N	1151	-0-	-275		-0-	133	1 1 9	1017	3	Y	1					4
11	1230	N	1165	-0-	-65		-0-	132	1	1033	3	Y	-0-					4
12	1364	N	1093	-0-	-271		-0-	132	1	961	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 16,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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. GAS LIFT (I)(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	873	-0-	-336		-0-	67	1 3 9	803	3	Y	3	2	1			2
02	1102	N	776	-0-	-326		-0-	66	1 2 9	708	3	Y	2	4	1			-0-
03	899	N	818	-0-	-81		-0-	75	1 2 9	741	3	Y	2	2	1			-0-
04	840	N	769	-0-	-71		-0-	71	1 2 9	696	3	Y	2					2
05	837	N	811	-0-	-26		-0-	81	1 1 9	729	3	Y	1	2	1			1
06	830	N	830	-0-	-0-		-0-	85	1 1 9	744	3	Y	1					2
07	813	N	813	-0-	-0-		-0-	84	1 1 9	728	3	Y	1	2	1			1
08	806	N	746	-0-	-60		-0-	79	1	667	3	Y	-0-					1
09	840	N	667	-0-	-173		-0-	75	1 1 9	591	3	Y	1					2
10	806	N	655	-0-	-151		-0-	76	1	579	3	Y	-0-					2
11	720	N	649	-0-	-71		-0-	74	1	575	3	Y	-0-					2
12	775	N	646	-0-	-129		-0-	79	1	567	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH J9 WELL #: 1 RRCID -> 245165 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3007	-0-	-217	-0-	222	1	2785	3	Y	-0-					3
02	3016	X	2690	-0-	-326	-0-	201	1	2489	3	Y	-0-					3
03	3224	X	2785	-0-	-439	-0-	209	1	2576	3	Y	-0-					3
04	3480	X	2447	-0-	-1033	-0-	197	1	2249	3	Y	1					4
							1	9									
05	3038	X	2384	-0-	-654	-0-	213	1	2170	3	Y	1					5
							1	9									
06	2910	X	2283	-0-	-627	-0-	176	1	2107	3	Y	-0-					5
07	2883	X	2214	-0-	-669	-0-	179	1	2034	3	Y	1					6
							1	9									
08	2790	X	2071	-0-	-719	-0-	181	1	1890	3	Y	-0-					6
09	2460	X	1788	-0-	-672	-0-	149	1	1639	3	Y	-0-					6
10	2201	N	1916	-0-	-285	-0-	159	1	1757	3	Y	-0-					6
11	2010	N	1568	-0-	-442	-0-	122	1	1446	3	Y	-0-					6
12	2077	N	1915	-0-	-162	-0-	22	1	1893	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 27,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	310	-0-	-125	-0-	27	1	282	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	X	261	-0-	-219	-0-	24	1	236	3	Y	1					1
							1	9									
05	341	X	93	-0-	-248	-0-	9	1	84	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	330	X	196	-0-	-134	-0-	20	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	94	-0-	-247	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	279	X	151	-0-	-128	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	270	X	198	-0-	-72	-0-	22	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	180	3	Y	1					1
							1	9									
12	217	N	102	-0-	-115	-0-	12	1	90	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH J12 WELL #: 1 RRCID -> 247039 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1556	-0-	-397	-0-	115	1	1441	3	Y	-0-					1
02	1798	N	1430	-0-	-368	-0-	107	1	1323	3	Y	-0-					1
03	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	117	1	1440	3	Y	-0-					1
04	1860	X	1415	-0-	-445	-0-	115	1	1299	3	Y	1					2
							1	9									
05	1705	X	1356	-0-	-349	-0-	121	1	1235	3	Y	-0-					2
06	1500	X	1330	-0-	-170	-0-	103	1	1227	3	Y	-0-					2
07	1550	X	1302	-0-	-248	-0-	105	1	1195	3	Y	2					4
							2	9									
08	1550	X	1229	-0-	-321	-0-	108	1	1121	3	Y	-0-					4
09	1410	X	1053	-0-	-357	-0-	87	1	966	3	Y	-0-					4
10	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	93	1	1033	3	Y	-0-					4
11	1200	N	919	-0-	-281	-0-	71	1	848	3	Y	-0-					4
12	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	13	1	1089	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	4588	X	2659	-0-	-1929	-0-	196	1	2463	3	Y	-0-					2
02	4292	X	2992	-0-	-1300	-0-	224	1	2768	3	Y	-0-					2
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	242	1	2985	3	Y	-0-					2
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	237	1	2698	3	Y	3					5
							3	9									
05	3193	X	2786	-0-	-407	-0-	248	1	2538	3	Y	-0-					5
06	3120	X	2503	-0-	-617	-0-	193	1	2310	3	Y	-0-					5
07	3224	X	2443	-0-	-781	-0-	197	1	2244	3	Y	2					7
							2	9									
08	3224	X	2375	-0-	-849	-0-	208	1	2167	3	Y	-0-					7
09	2940	X	2253	-0-	-687	-0-	188	1	2065	3	Y	-0-					7
10	2573	X	2524	-0-	-49	-0-	209	1	2315	3	Y	-0-					7
11	2490	X	2079	-0-	-411	-0-	161	1	1918	3	Y	-0-					7
12	2573	N	2478	-0-	-95	-0-	28	1	2450	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 31,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	322	1	4052	3	Y	-0-					3
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	268	1	3310	3	Y	-0-					3
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	276	1	3409	3	Y	-0-					3
04	4470	X	3189	-0-	-1281	-0-	258	1	2928	3	Y	3					6
							3	9									
05	4371	X	3222	-0-	-1149	-0-	287	1	2935	3	Y	-0-					6
06	4230	X	3086	-0-	-1144	-0-	238	1	2848	3	Y	-0-					6
07	3813	X	2231	-0-	-1582	-0-	180	1	2049	3	Y	2					8
							2	9									
08	3689	X	2801	-0-	-888	-0-	245	1	2556	3	Y	-0-					8
09	3180	X	2735	-0-	-445	-0-	228	1	2507	3	Y	-0-					8
10	3193	X	2779	-0-	-414	-0-	231	1	2548	3	Y	-0-					8
11	3090	X	2274	-0-	-816	-0-	175	1	2099	3	Y	-0-					8
12	3193	X	2700	-0-	-493	-0-	31	1	2669	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 36,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	99	1	1243	3	Y	-0-					1
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	91	1	1131	3	Y	-0-					1
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	99	1	1220	3	Y	-0-					1
04	1290	X	1163	-0-	-127	-0-	94	1	1068	3	Y	1					2
							1	9									
05	1333	X	904	-0-	-429	-0-	81	1	823	3	Y	-0-					2
06	1290	X	1168	-0-	-122	-0-	90	1	1078	3	Y	-0-					2
07	1333	X	1096	-0-	-237	-0-	88	1	1007	3	Y	1					3
							1	9									
08	1333	X	1164	-0-	-169	-0-	101	1	1063	3	Y	-0-					3
09	1170	X	951	-0-	-219	-0-	79	1	872	3	Y	-0-					3
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	93	1	1027	3	Y	-0-					3
11	1140	N	930	-0-	-210	-0-	72	1	858	3	Y	-0-					3
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	13	1	1111	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 13,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3917	-0-	-2097	-0-	289	1	3628	3	Y	-0-					4
02	5626	X	4240	-0-	-1386	-0-	317	1	3923	3	Y	-0-					4
03	5363	X	4077	-0-	-1286	-0-	306	1	3771	3	Y	-0-					4
04	4590	X	3483	-0-	-1107	-0-	281	1	3200	3	Y	2					6
							2	9									
05	4526	X	3350	-0-	-1176	-0-	299	1	3051	3	Y	-0-					6
06	4380	X	3312	-0-	-1068	-0-	256	1	3056	3	Y	-0-					6
07	4526	X	2828	-0-	-1698	-0-	228	1	2597	3	Y	3					9
							3	9									
08	4092	X	3154	-0-	-938	-0-	276	1	2878	3	Y	-0-					9
09	3480	X	2597	-0-	-883	-0-	217	1	2380	3	Y	-0-					9
10	3410	X	2784	-0-	-626	-0-	231	1	2553	3	Y	-0-					9
11	3300	X	2229	-0-	-1071	-0-	172	1	2057	3	Y	-0-					9
12	3162	X	2763	-0-	-399	-0-	32	1	2731	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 38,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GALVAN RANCH J8 WELL #: 1 RRCID -> 247308 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	1711	-0-	-1079	-0-	127	1	1584	3	Y	-0-					2
02	2059	N	1557	-0-	-502	-0-	117	1	1440	3	Y	-0-					2
03	1922	N	1685	-0-	-237	-0-	127	1	1558	3	Y	-0-					2
04	2130	X	1515	-0-	-615	-0-	123	1	1391	3	Y	1					3
							1	9									
05	1922	X	1446	-0-	-476	-0-	129	1	1317	3	Y	-0-					3
06	1650	X	1420	-0-	-230	-0-	110	1	1310	3	Y	-0-					3
07	1674	X	1382	-0-	-292	-0-	112	1	1269	3	Y	1					4
							1	9									
08	1674	X	1154	-0-	-520	-0-	100	1	1054	3	Y	-0-					4
09	1530	X	1155	-0-	-375	-0-	97	1	1058	3	Y	-0-					4
10	1395	N	1219	-0-	-176	-0-	102	1	1117	3	Y	-0-					4
11	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	79	1	942	3	Y	-0-					4
12	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	14	1	1160	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 16,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	197	1 8 9	2338	3	Y	7	5	1			5
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	186	1 8 9	1975	3	Y	7	11	1			1
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	193	1 6 9	1904	3	Y	5	5	1			1
04	2490	X	2121	-0-	-369	-0-	196	1 6 9	1919	3	Y	5					6
05	2542	X	1892	-0-	-650	-0-	187	1 3 9	1702	3	Y	3	6	1			3
06	2460	X	1822	-0-	-638	-0-	186	1 2 9	1634	3	Y	2					5
07	2325	X	1757	-0-	-568	-0-	181	1 1 9	1575	3	Y	1	5	1			1
08	2201	X	1665	-0-	-536	-0-	176	1 2 9	1487	3	Y	2					3
09	2130	X	1507	-0-	-623	-0-	170	1 1 9	1336	3	Y	1					4
10	1767	N	1463	-0-	-304	-0-	170	1 1 9	1292	3	Y	1					5
11	1620	N	1379	-0-	-241	-0-	156	1	1223	3	Y	-0-					5
12	1767	N	1345	-0-	-422	-0-	162	1	1183	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 21,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	4123	X	2872	-0-	-1251	-0-	222	1 9 9	2641	3	Y	8	6	1			6
02	3857	X	2435	-0-	-1422	-0-	208	1 8 9	2219	3	Y	7	12	1			1
03	3875	X	1955	-0-	-1920	-0-	180	1 6 9	1769	3	Y	5	5	1			1
04	3390	X	2897	-0-	-493	-0-	267	1 7 9	2623	3	Y	6					7
05	3007	X	2527	-0-	-480	-0-	250	1 4 9	2273	3	Y	4	7	1			4
06	2790	X	2440	-0-	-350	-0-	249	1 3 9	2188	3	Y	3					7
07	3007	X	2406	-0-	-601	-0-	248	1 1 9	2157	3	Y	1	6	1			2
08	3007	X	2262	-0-	-745	-0-	238	1 2 9	2022	3	Y	2					4
09	2910	X	1969	-0-	-941	-0-	223	1 1 9	1745	3	Y	1					5
10	2418	N	1950	-0-	-468	-0-	227	1 2 9	1721	3	Y	2					7
11	2190	N	1861	-0-	-329	-0-	211	1	1650	3	Y	-0-					7
12	2294	N	1871	-0-	-423	-0-	227	1	1644	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 27,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	152	1	2121	3	Y	1					4
							1	9									
02	2320	N	2051	-0-	-269	-0-	129	1	1922	3	Y	-0-					4
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	151	1	1997	3	Y	-0-					4
04	2190	N	2045	-0-	-145	-0-	156	1	1889	3	Y	-0-					4
05	2201	N	1894	-0-	-307	-0-	164	1	1730	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	2070	N	1861	-0-	-209	-0-	171	1	1690	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1811	-0-	-297	-0-	184	1	1627	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	168	1	1607	3	Y	2					2
							2	9									
09	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	144	1	1401	3	Y	-0-					2
10	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	157	1	1555	3	Y	-0-					2
11	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	170	1	1480	3	Y	-0-					2
12	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	192	1	1498	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 22,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	4185	X	1834	-0-	-2351	-0-	106	1	1727	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	3915	X	1625	-0-	-2290	-0-	106	1	1518	3	Y	1					2
							1	9									
03	2325	X	992	-0-	-1333	-0-	61	1	931	3	Y	-0-					2
04	2250	X	1106	-0-	-1144	-0-	69	1	1037	3	Y	-0-					2
05	1829	X	1132	-0-	-697	-0-	91	1	1040	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	1770	X	961	-0-	-809	-0-	75	1	885	3	Y	1					1
							1	9									
07	1736	X	1086	-0-	-650	-0-	63	1	1023	3	Y	-0-					1
08	1147	X	1033	-0-	-114	-0-	48	1	985	3	Y	-0-					1
09	1110	X	779	-0-	-331	-0-	65	1	714	3	Y	-0-					1
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	104	1	1023	3	Y	-0-					1
11	990	N	745	-0-	-245	-0-	74	1	671	3	Y	-0-					1
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	229	1	2148	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH K14 WELL #: 1 RRCID -> 248280 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5209	-0-	2109	2560	301	1	4905	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	2900	N	2793	-0-	-107	2453	181	1	2610	3	Y	2					5
							2	9									
03	4709	X	2256	-0-	-2453	-0-	137	1	2119	3	Y	-0-					5
04	5040	X	1426	-0-	-3614	-0-	90	1	1336	3	Y	-0-					5
05	5208	X	1679	-0-	-3529	-0-	134	1	1544	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
06	5040	X	1838	-0-	-3202	-0-	143	1	1694	3	Y	1					1
							1	9									
07	2976	X	1156	-0-	-1820	-0-	67	1	1089	3	Y	-0-					1
08	2263	X	609	-0-	-1654	-0-	28	1	581	3	Y	-0-					1
09	1830	X	719	-0-	-1111	-0-	60	1	659	3	Y	-0-					1
10	1147	N	522	-0-	-625	-0-	48	1	474	3	Y	-0-					1
11	600	N	191	-0-	-409	-0-	19	1	172	3	Y	-0-					1
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GALVAN C WELL #: 3 RRCID -> 248379 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	274	1	3438	3	Y	-0-					3
02	3335	X	3124	-0-	-211	-0-	233	1	2891	3	Y	-0-					3
03	3565	X	3197	-0-	-368	-0-	240	1	2957	3	Y	-0-					3
04	4230	X	2107	-0-	-2123	-0-	170	1	1935	3	Y	2					5
							2	9									
05	3999	X	2913	-0-	-1086	-0-	260	1	2653	3	Y	-0-					5
06	3600	X	2701	-0-	-899	-0-	208	1	2493	3	Y	-0-					5
07	3348	X	2520	-0-	-828	-0-	203	1	2315	3	Y	2					7
							2	9									
08	3193	X	2257	-0-	-936	-0-	198	1	2059	3	Y	-0-					7
09	2820	X	1899	-0-	-921	-0-	158	1	1741	3	Y	-0-					7
10	2790	X	2090	-0-	-700	-0-	174	1	1916	3	Y	-0-					7
11	2700	X	1699	-0-	-1001	-0-	131	1	1568	3	Y	-0-					7
12	2232	N	2025	-0-	-207	-0-	23	1	2002	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 30,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GALVAN RANCH J2 WELL #: 1 RRCID -> 248382 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5998 - 6158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	198	1	3232	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	209	1	3018	3	Y	2					4
							2	9									
03	3348	X	3309	-0-	-39	-0-	201	1	3108	3	Y	-0-					4
04	3690	X	2898	-0-	-792	-0-	181	1	2717	3	Y	-0-					4
05	3441	X	2673	-0-	-768	-0-	214	1	2458	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
06	3330	X	2542	-0-	-788	-0-	198	1	2343	3	Y	1					1
							1	9									
07	3441	X	2431	-0-	-1010	-0-	142	1	2289	3	Y	-0-					1
08	3317	X	2274	-0-	-1043	-0-	107	1	2166	3	Y	1					2
							1	9									
09	2910	X	1937	-0-	-973	-0-	161	1	1776	3	Y	-0-					2
10	2635	X	2030	-0-	-605	-0-	188	1	1842	3	Y	-0-					2
11	2550	X	1964	-0-	-586	-0-	196	1	1768	3	Y	-0-					2
12	2263	N	1821	-0-	-442	-0-	175	1	1646	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 30,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	4618	-0-	-2853	-0-	266	1	4349	3	N	3	7	1			3
							3	9									
02	6989	X	3605	-0-	-3384	-0-	233	1	3370	3	N	2					5
							2	9									
03	5239	X	3565	-0-	-1674	-0-	217	1	3348	3	N	-0-					5
04	4680	X	2709	-0-	-1971	-0-	170	1	2539	3	N	-0-					5
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-	5	1			-0-
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	917	-0-	-1783	-0-	77	1	840	3	N	-0-					-0-
10	T. A.		2681	-0-	2681	2681	249	1	2432	3	N	-0-					-0-
11	T. A.		2377	-0-	2377	5058	237	1	2140	3	N	-0-					-0-
12	7292	X	2234	-0-	-5058	-0-	215	1	2019	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	527	N	238	-0-	-289	-0-	13	1	225	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	267	-0-	-23	-0-	17	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	13	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	17	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	114	-0-	-165	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	591	-0-	-184	-0-	34	1	557	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	37	1	536	3	Y	1					1
							1	9									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	36	1	553	3	Y	-0-					1
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	32	1	472	3	Y	-0-					1
05	620	N	505	-0-	-115	-0-	41	1	464	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	570	N	451	-0-	-119	-0-	35	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	442	-0-	-85	-0-	26	1	416	3	Y	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	542	3	Y	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	44	1	487	3	Y	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	61	1	598	3	Y	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	62	1	567	3	Y	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	49	1	466	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	927	-0-	-747	-0-	53	1	873	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	106	1	1526	3	Y	-0-					1
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	132	1	2027	3	Y	1					2
							1	9									
04	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	114	1	1709	3	Y	-0-					2
05	1736	X	1541	-0-	-195	-0-	124	1	1417	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	2100	X	791	-0-	-1309	-0-	62	1	728	3	Y	1					1
							1	9									
07	2170	X	1013	-0-	-1157	-0-	59	1	954	3	Y	-0-					1
08	2170	X	862	-0-	-1308	-0-	41	1	821	3	Y	-0-					1
09	1830	X	853	-0-	-977	-0-	71	1	782	3	Y	-0-					1
10	1023	N	919	-0-	-104	-0-	85	1	834	3	Y	-0-					1
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	120	1	1087	3	Y	-0-					1
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	105	1	979	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALVAN RANCH L11 WELL #: 3 RRCID -> 248557 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2418	-0-	-403	-0-	140	1	2276	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	2610	N	2047	-0-	-563	-0-	132	1	1914	3	Y	1					3
							1	9									
03	2387	N	2148	-0-	-239	-0-	131	1	2017	3	Y	-0-					3
04	2700	X	1955	-0-	-745	-0-	123	1	1832	3	Y	-0-					3
05	2418	X	1810	-0-	-608	-0-	146	1	1663	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
06	2340	X	1775	-0-	-565	-0-	139	1	1635	3	Y	1					1
							1	9									
07	2201	X	1737	-0-	-464	-0-	102	1	1635	3	Y	-0-					1
08	2139	X	1667	-0-	-472	-0-	79	1	1588	3	Y	-0-					1
09	1950	X	1542	-0-	-408	-0-	128	1	1414	3	Y	-0-					1
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	182	1	1784	3	Y	-0-					1
11	1620	N	1452	-0-	-168	-0-	144	1	1308	3	Y	-0-					1
12	1798	N	1387	-0-	-411	-0-	133	1	1254	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	2015	X	2013	-0-	-2	-0-	149	1	1864	3	Y	-0-					2
02	1885	X	1561	-0-	-324	-0-	117	1	1444	3	Y	-0-					2
03	2015	X	1765	-0-	-250	-0-	133	1	1632	3	Y	-0-					2
04	2010	X	1435	-0-	-575	-0-	116	1	1318	3	Y	1					3
							1	9									
05	2015	X	1522	-0-	-493	-0-	136	1	1386	3	Y	-0-					3
06	1950	X	1436	-0-	-514	-0-	111	1	1325	3	Y	-0-					3
07	1767	X	1408	-0-	-359	-0-	114	1	1293	3	Y	1					4
							1	9									
08	1767	X	1329	-0-	-438	-0-	116	1	1213	3	Y	-0-					4
09	1470	X	985	-0-	-485	-0-	82	1	903	3	Y	-0-					4
10	1395	N	811	-0-	-584	-0-	68	1	743	3	Y	-0-					4
11	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	91	1	1089	3	Y	-0-					4
12	1147	N	821	-0-	-326	-0-	9	1	812	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 16,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3100	N	2917	-0-	-183	899	195	1	2721	3	Y	1					7
							1	9									
02	4691	X	3792	-0-	-899	-0-	238	1	3553	3	Y	1					8
							1	9									
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	240	1	3186	3	Y	-0-					8
04	6450	X	3153	-0-	-3297	-0-	240	1	2913	3	Y	-0-					8
05	4185	X	2805	-0-	-1380	-0-	242	1	2563	3	Y	-0-	8	1			-0-
06	3930	X	2681	-0-	-1249	-0-	245	1	2436	3	Y	-0-					-0-
07	4061	X	2562	-0-	-1499	-0-	259	1	2303	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2187	-0-	-1254	-0-	207	1	1978	3	Y	2					2
							2	9									
09	3150	X	1917	-0-	-1233	-0-	179	1	1738	3	Y	-0-					2
10	2759	X	2073	-0-	-686	-0-	190	1	1883	3	Y	-0-					2
11	2670	X	1693	-0-	-977	-0-	174	1	1519	3	Y	-0-					2
12	2573	X	1847	-0-	-726	-0-	211	1	1636	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 31,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3302	-0-	-2185	-0-	190	1	3111	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
02	5133	X	2820	-0-	-2313	-0-	183	1	2635	3	Y	2					4
							2	9									
03	3844	X	2953	-0-	-891	-0-	179	1	2774	3	Y	-0-					4
04	3720	X	2655	-0-	-1065	-0-	167	1	2488	3	Y	-0-					4
05	3689	X	2435	-0-	-1254	-0-	196	1	2238	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
06	3210	X	2355	-0-	-855	-0-	184	1	2170	3	Y	1					1
							1	9									
07	3007	X	2281	-0-	-726	-0-	134	1	2147	3	Y	-0-					1
08	2945	X	2168	-0-	-777	-0-	102	1	2065	3	Y	1					2
							1	9									
09	2670	X	1872	-0-	-798	-0-	156	1	1716	3	Y	-0-					2
10	2294	N	1998	-0-	-296	-0-	185	1	1813	3	Y	-0-					2
11	2100	N	1924	-0-	-176	-0-	192	1	1732	3	Y	-0-					2
12	2201	N	1870	-0-	-331	-0-	181	1	1689	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 28,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GALVAN RANCH N9 WELL #: 2 RRCID -> 248639 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2181	-0-	-1198	-0-	146	1	2035	3	Y	-0-					3
02	3161	X	1935	-0-	-1226	-0-	121	1	1813	3	Y	1					4
							1	9									
03	2511	X	2089	-0-	-422	-0-	146	1	1943	3	Y	-0-					4
04	2430	X	2016	-0-	-414	-0-	154	1	1862	3	Y	-0-					4
05	2232	X	1889	-0-	-343	-0-	163	1	1726	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	2100	X	1883	-0-	-217	-0-	173	1	1710	3	Y	-0-					-0-
07	2077	X	1514	-0-	-563	-0-	153	1	1361	3	Y	-0-					-0-
08	2077	X	1232	-0-	-845	-0-	117	1	1114	3	Y	1					1
							1	9									
09	2010	X	1041	-0-	-969	-0-	97	1	944	3	Y	-0-					1
10	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	113	1	1114	3	Y	-0-					1
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	127	1	1102	3	Y	-0-					1
12	1209	N	974	-0-	-235	-0-	111	1	863	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	34	1	413	3	Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	318	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	103	-0-	-269	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		2756	-0-	2756	2756	229	1	2527	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		11	-0-	11	2767	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	2767	X	-0-	-0-	-2767	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH N2 WELL #: 1 RRCID -> 249419 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331

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	1395	N	1214	-0-	-181	-0-	82	1	1131	3	Y	1					2
							1	9									
02	1160	N	1153	-0-	-7	-0-	73	1	1080	3	Y	-0-					2
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	86	1	1142	3	Y	-0-					2
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	90	1	1091	3	Y	-0-					2
05	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	98	1	1045	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	105	1	1042	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	118	1	1049	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	103	1	992	3	Y	1					1
							1	9									
09	1140	N	991	-0-	-149	-0-	93	1	898	3	Y	-0-					1
10	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	100	1	995	3	Y	-0-					1
11	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	108	1	940	3	Y	-0-					1
12	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	122	1	949	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GALVAN RANCH N10 WELL #: 1 RRCID -> 249433 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336

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	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	110	1	1537	3	Y	1					3
							1	9									
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	99	1	1475	3	Y	-0-					3
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	116	1	1537	3	Y	-0-					3
04	1860	X	1577	-0-	-283	-0-	120	1	1457	3	Y	-0-					3
05	1736	X	1458	-0-	-278	-0-	126	1	1332	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	1620	X	1435	-0-	-185	-0-	131	1	1304	3	Y	-0-					-0-
07	1674	X	1412	-0-	-262	-0-	143	1	1269	3	Y	-0-					-0-
08	1643	X	1351	-0-	-292	-0-	128	1	1222	3	Y	1					1
							1	9									
09	1590	X	1163	-0-	-427	-0-	109	1	1054	3	Y	-0-					1
10	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	119	1	1174	3	Y	-0-					1
11	1320	N	1128	-0-	-192	-0-	117	1	1011	3	Y	-0-					1
12	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	127	1	986	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GALVAN G WELL #: 2 RRCID -> 250190 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348

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	2580	-0-	-675	-0-	149	1	2430	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	3045	X	2257	-0-	-788	-0-	146	1	2110	3	Y	1					3
							1	9									
03	2914	X	2398	-0-	-516	-0-	146	1	2252	3	Y	-0-					3
04	2490	X	2206	-0-	-284	-0-	138	1	2068	3	Y	-0-					3
05	2573	X	2044	-0-	-529	-0-	164	1	1879	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
06	2490	X	1951	-0-	-539	-0-	152	1	1798	3	Y	1					1
							1	9									
07	2418	X	1976	-0-	-442	-0-	116	1	1860	3	Y	-0-					1
08	2387	X	1890	-0-	-497	-0-	89	1	1801	3	Y	-0-					1
09	2220	X	1660	-0-	-560	-0-	139	1	1521	3	Y	-0-					1
10	1984	N	1801	-0-	-183	-0-	167	1	1634	3	Y	-0-					1
11	1830	N	1732	-0-	-98	-0-	172	1	1560	3	Y	-0-					1
12	1953	N	1698	-0-	-255	-0-	163	1	1535	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN L WELL #: 2 RRCID -> 250192 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550

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	3100	N	2913	-0-	-187	839	195	1 9	2717	3	Y	1					5
02	3589	X	2750	-0-	-839	-0-	172	1	2578	3	Y	-0-					5
03	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	199	1	2642	3	Y	-0-					5
04	3780	X	2662	-0-	-1118	-0-	203	1	2459	3	Y	-0-					5
05	3348	X	2469	-0-	-879	-0-	213	1	2256	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	2850	X	2433	-0-	-417	-0-	223	1	2210	3	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2389	-0-	-556	-0-	242	1	2147	3	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2287	-0-	-565	-0-	216	1 3 9	2068	3	Y	3					3
09	2670	X	1995	-0-	-675	-0-	187	1	1808	3	Y	-0-					3
10	2387	N	2192	-0-	-195	-0-	201	1	1991	3	Y	-0-					3
11	2220	N	2035	-0-	-185	-0-	210	1	1825	3	Y	-0-					3
12	2325	N	2012	-0-	-313	-0-	229	1	1783	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 28,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GALVAN M WELL #: 4 RRCID -> 250193 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404

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	3100	N	2815	-0-	-285	517	189	1 9	2625	3	Y	1					5
02	3183	X	2666	-0-	-517	-0-	167	1	2499	3	Y	-0-					5
03	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	174	1	2317	3	Y	-0-					5
04	4020	X	2262	-0-	-1758	-0-	172	1	2090	3	Y	-0-					5
05	2883	X	2022	-0-	-861	-0-	174	1	1848	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	2760	X	1946	-0-	-814	-0-	178	1	1768	3	Y	-0-					-0-
07	2852	X	1870	-0-	-982	-0-	190	1	1680	3	Y	-0-					-0-
08	2480	X	1757	-0-	-723	-0-	166	1 2 9	1589	3	Y	2					2
09	2250	X	1380	-0-	-870	-0-	129	1	1251	3	Y	-0-					2
10	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	150	1	1481	3	Y	-0-					2
11	1710	N	1445	-0-	-265	-0-	149	1	1296	3	Y	-0-					2
12	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	164	1	1273	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 23,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALVAN O WELL #: 2 RRCID -> 250194 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512

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	5983	X	4048	-0-	-1935	-0-	273	1 3 9	3772	3	Y	3	7	1			3
02	5597	X	4172	-0-	-1425	-0-	264	1 2 9	3906	3	Y	2					5
03	4867	X	4112	-0-	-755	-0-	288	1	3824	3	Y	-0-					5
04	4620	X	3856	-0-	-764	-0-	294	1	3562	3	Y	-0-					5
05	4495	X	3568	-0-	-927	-0-	308	1 2 9	3258	3	Y	2	7	1			-0-
06	4320	X	3505	-0-	-815	-0-	321	1 2 9	3182	3	Y	2					2
07	4464	X	3422	-0-	-1042	-0-	347	1	3075	3	Y	-0-					2
08	4123	X	3284	-0-	-839	-0-	310	1 9	2973	3	Y	1					3
09	3870	X	2857	-0-	-1013	-0-	268	1	2589	3	Y	-0-					3
10	3627	X	3119	-0-	-508	-0-	286	1	2833	3	Y	-0-					3
11	3510	X	2907	-0-	-603	-0-	300	1	2607	3	Y	-0-					3
12	3410	X	2722	-0-	-688	-0-	310	1	2412	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 41,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH J5 WELL #: 2 RRCID -> 250195 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	4276	-0-	-2017	-0-	315	1	3961	3	N	-0-					2
02	5887	X	3572	-0-	-2315	-0-	267	1	3305	3	N	-0-					2
03	5766	X	4098	-0-	-1668	-0-	308	1	3790	3	N	-0-					2
04	4230	X	3644	-0-	-586	-0-	295	1	3346	3	N	3					5
							3	9									
05	4371	X	3591	-0-	-780	-0-	320	1	3271	3	N	-0-					5
06	4140	X	3488	-0-	-652	-0-	269	1	3219	3	N	-0-					5
07	4092	X	3397	-0-	-695	-0-	274	1	3120	3	N	3					8
							3	9									
08	4092	X	3226	-0-	-866	-0-	282	1	2944	3	N	-0-					8
09	3630	X	2823	-0-	-807	-0-	235	1	2588	3	N	-0-					8
10	3596	X	3066	-0-	-530	-0-	255	1	2811	3	N	-0-					8
11	3480	X	2595	-0-	-885	-0-	201	1	2394	3	N	-0-					8
12	3410	X	3124	-0-	-286	-0-	36	1	3088	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 40,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	2449	N	1576	-0-	-873	-0-	116	1	1460	3	N	-0-					2
02	2001	N	1546	-0-	-455	-0-	116	1	1430	3	N	-0-					2
03	1798	N	1016	-0-	-782	-0-	77	1	939	3	N	-0-					2
04	1530	N	1093	-0-	-437	-0-	88	1	1005	3	N	-0-					2
05	1643	N	572	-0-	-1071	-0-	51	1	521	3	N	-0-					2
06	990	N	27	-0-	-963	-0-	2	1	25	3	N	-0-					2
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	95	1	1088	3	N	1					3
							1	9									
08	558	N	119	-0-	-439	-0-	10	1	109	3	N	-0-					3
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	41	1	457	3	N	-0-					3
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	103	1	1131	3	N	-0-					3
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	74	1	891	3	N	-0-					3
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	11	1	958	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3170	X	2470	-0-	-700	-0-	183	1	2287	3	N	-0-					2
02	2320	X	2096	-0-	-224	-0-	156	1	1940	3	N	-0-					2
03	2480	X	2175	-0-	-305	-0-	164	1	2011	3	N	-0-					2
04	3060	X	1882	-0-	-1178	-0-	152	1	1728	3	N	2					4
							2	9									
05	2573	X	1814	-0-	-759	-0-	162	1	1652	3	N	-0-					4
06	2400	X	1737	-0-	-663	-0-	133	1	1604	3	N	-0-					4
07	2232	X	1674	-0-	-558	-0-	136	1	1537	3	N	1					5
							1	9									
08	2170	X	1511	-0-	-659	-0-	132	1	1379	3	N	-0-					5
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	261	1	2876	3	N	-0-					5
10	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	126	1	1393	3	N	-0-					5
11	1470	N	1089	-0-	-381	-0-	85	1	1004	3	N	-0-					5
12	1953	X	1331	-0-	-622	-0-	15	1	1316	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 22,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	189	1	1176	3	N	-0-					-0-
02	1392	N	1262	-0-	-130	-0-	194	1	1068	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	208	1	1149	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	187	1	1075	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	284	1	973	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	226	1	997	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	251	1	975	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	242	1	951	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	992	-0-	-238	-0-	215	1	777	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	253	1	923	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	936	-0-	-204	-0-	224	1	712	3	N	-0-					-0-
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	80	1	1070	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,399 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	6789	X	4474	-0-	-2315	-0-	258	1	4213	3	N	3	8	1			3
							3	9									
02	6351	X	3738	-0-	-2613	-0-	242	1	3494	3	N	2					5
							2	9									
03	5890	X	3936	-0-	-1954	-0-	239	1	3697	3	N	-0-					5
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	221	1	3319	3	N	-0-					5
05	5146	X	3210	-0-	-1936	-0-	257	1	2951	3	N	2	7	1			-0-
							2	9									
06	4320	X	3067	-0-	-1253	-0-	239	1	2826	3	N	2					2
							2	9									
07	3999	X	2901	-0-	-1098	-0-	170	1	2731	3	N	-0-					2
08	3937	X	2780	-0-	-1157	-0-	131	1	2649	3	N	-0-					2
09	3540	X	2335	-0-	-1205	-0-	195	1	2140	3	N	-0-					2
10	3224	X	2473	-0-	-751	-0-	229	1	2244	3	N	-0-					2
11	3060	X	2379	-0-	-681	-0-	237	1	2142	3	N	-0-					2
12	2914	X	2181	-0-	-733	-0-	210	1	1971	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 37,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	187	1	2342	3	N	-0-					2
02	2233	N	2200	-0-	-33	-0-	165	1	2035	3	N	-0-					2
03	2387	N	1895	-0-	-492	-0-	142	1	1753	3	N	-0-					2
04	2310	N	2084	-0-	-226	-0-	169	1	1914	3	N	1					3
							1	9									
05	2356	N	1946	-0-	-410	-0-	174	1	1772	3	N	-0-					3
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	150	1	1794	3	N	-0-					3
07	2139	N	1869	-0-	-270	-0-	151	1	1716	3	N	2					5
							2	9									
08	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	155	1	1612	3	N	-0-					5
09	1950	N	1560	-0-	-390	-0-	129	1	1431	3	N	-0-					5
10	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	137	1	1506	3	N	-0-					5
11	1710	N	1400	-0-	-310	-0-	108	1	1292	3	N	-0-					5
12	1829	N	1670	-0-	-159	-0-	19	1	1651	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 22,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	2015	X	1806	-0-	-209	-0-	121	1	1684	3	N	1					3
							1	9									
02	1885	X	1531	-0-	-354	-0-	97	1	1434	3	N	-0-					3
03	2015	X	1615	-0-	-400	-0-	113	1	1502	3	N	-0-					3
04	2310	X	1517	-0-	-793	-0-	116	1	1401	3	N	-0-					3
05	1922	X	1379	-0-	-543	-0-	119	1	1260	3	N	-0-	3	1			-0-
06	1740	X	1362	-0-	-378	-0-	125	1	1237	3	N	-0-					-0-
07	1643	X	995	-0-	-648	-0-	101	1	894	3	N	-0-					-0-
08	1612	X	1241	-0-	-371	-0-	117	1	1123	3	N	1					1
							1	9									
09	1530	X	1123	-0-	-407	-0-	106	1	1017	3	N	-0-					1
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	111	1	1092	3	N	-0-					1
11	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	115	1	997	3	N	-0-					1
12	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	121	1	940	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GALVAN J WELL #: 2 RRCID -> 251563 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3583	X	2826	-0-	-757	-0-	189	1	2636	3	N	1					6
							1	9									
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	184	1	2734	3	N	-0-					6
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	205	1	2719	3	N	-0-					6
04	4470	X	2547	-0-	-1923	-0-	194	1	2353	3	N	-0-					6
05	3844	X	2718	-0-	-1126	-0-	234	1	2484	3	N	-0-	6	1			-0-
06	3030	X	2592	-0-	-438	-0-	237	1	2355	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	2412	-0-	-719	-0-	244	1	2168	3	N	-0-					-0-
08	2914	X	2410	-0-	-504	-0-	227	1	2180	3	N	3					3
							3	9									
09	2640	X	2007	-0-	-633	-0-	188	1	1819	3	N	-0-					3
10	2728	X	2170	-0-	-558	-0-	199	1	1971	3	N	-0-					3
11	2340	N	1976	-0-	-364	-0-	204	1	1772	3	N	-0-					3
12	2356	N	1913	-0-	-443	-0-	218	1	1695	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 29,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 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	4154	X	2617	-0-	-1537	-0-	151	1	2465	3	N	1	4	1			2
							1	9									
02	3886	X	2184	-0-	-1702	-0-	142	1	2041	3	N	1					3
							1	9									
03	3193	X	2229	-0-	-964	-0-	136	1	2093	3	N	-0-					3
04	3090	X	2022	-0-	-1068	-0-	127	1	1895	3	N	-0-					3
05	3193	X	1413	-0-	-1780	-0-	114	1	1298	3	N	1	4	1			-0-
							1	9									
06	2520	X	1211	-0-	-1309	-0-	94	1	1116	3	N	1					1
							1	9									
07	2325	X	1241	-0-	-1084	-0-	73	1	1168	3	N	-0-					1
08	2232	X	1995	-0-	-237	-0-	93	1	1902	3	N	-0-					1
09	2010	X	1227	-0-	-783	-0-	103	1	1124	3	N	-0-					1
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	137	1	1338	3	N	-0-					1
11	1920	N	1185	-0-	-735	-0-	118	1	1067	3	N	-0-					1
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	139	1	1296	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 20,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN M WELL #: 2 RRCID -> 251959 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3011	-0-	-1732	-0-	202	1	2808	3	N	1					5
							1	9									
02	4437	X	2683	-0-	-1754	-0-	168	1	2515	3	N	-0-					5
03	3968	X	2718	-0-	-1250	-0-	190	1	2528	3	N	-0-					5
04	3840	X	1762	-0-	-2078	-0-	134	1	1628	3	N	-0-					5
05	3441	X	803	-0-	-2638	-0-	70	1	733	3	N	-0-	5	1			-0-
06	2910	X	1830	-0-	-1080	-0-	168	1	1662	3	N	-0-					-0-
07	2883	X	2172	-0-	-711	-0-	221	1	1951	3	N	-0-					-0-
08	2728	X	1968	-0-	-760	-0-	185	1	1781	3	N	2					2
							2	9									
09	1830	X	1452	-0-	-378	-0-	136	1	1316	3	N	-0-					2
10	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	164	1	1623	3	N	-0-					2
11	1830	N	1360	-0-	-470	-0-	140	1	1220	3	N	-0-					2
12	1705	N	1128	-0-	-577	-0-	129	1	999	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 22,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALVAN RANCH J11 WELL #: 2 RRCID -> 252064 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1181	-0-	-989	-0-	87	1	1094	3	N	-0-					1
02	1450	N	1092	-0-	-358	-0-	82	1	1010	3	N	-0-					1
03	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	88	1	1085	3	N	-0-					1
04	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	82	1	936	3	N	1					2
							1	9									
05	1178	N	960	-0-	-218	-0-	86	1	874	3	N	-0-					2
06	1140	N	958	-0-	-182	-0-	74	1	884	3	N	-0-					2
07	1054	N	933	-0-	-121	-0-	75	1	857	3	N	1					3
							1	9									
08	961	N	879	-0-	-82	-0-	77	1	802	3	N	-0-					3
09	960	N	762	-0-	-198	-0-	64	1	698	3	N	-0-					3
10	930	N	794	-0-	-136	-0-	66	1	728	3	N	-0-					3
11	840	N	680	-0-	-160	-0-	53	1	627	3	N	-0-					3
12	899	N	745	-0-	-154	-0-	9	1	736	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2139	N	1721	-0-	-418	-0-	128	1	1593	3	N	-0-					2
02	1972	N	1620	-0-	-352	-0-	121	1	1499	3	N	-0-					2
03	1891	N	1692	-0-	-199	-0-	127	1	1565	3	N	-0-					2
04	2040	X	1500	-0-	-540	-0-	121	1	1378	3	N	1					3
							1	9									
05	1891	X	1470	-0-	-421	-0-	131	1	1339	3	N	-0-					3
06	1680	X	1434	-0-	-246	-0-	111	1	1323	3	N	-0-					3
07	1736	X	1413	-0-	-323	-0-	114	1	1298	3	N	1					4
							1	9									
08	1705	X	1341	-0-	-364	-0-	117	1	1224	3	N	-0-					4
09	1500	X	1162	-0-	-338	-0-	97	1	1065	3	N	-0-					4
10	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	106	1	1161	3	N	-0-					4
11	1290	N	1086	-0-	-204	-0-	84	1	1002	3	N	-0-					4
12	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	14	1	1261	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 16,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3649	-0-	-1001	-0-	210	1	3437	3	N	2	6	1			2
							2	9									
02	4350	X	3255	-0-	-1095	-0-	210	1	3043	3	N	2					4
							2	9									
03	4278	X	3472	-0-	-806	-0-	211	1	3261	3	N	-0-					4
04	4140	X	3215	-0-	-925	-0-	202	1	3013	3	N	-0-					4
05	3906	X	2947	-0-	-959	-0-	237	1	2708	3	N	2	6	1			-0-
							2	9									
06	3540	X	2451	-0-	-1089	-0-	191	1	2259	3	N	1					1
							1	9									
07	3472	X	3391	-0-	-81	-0-	199	1	3192	3	N	-0-					1
08	3472	X	2803	-0-	-669	-0-	132	1	2670	3	N	1					2
							1	9									
09	3210	X	2663	-0-	-547	-0-	222	1	2441	3	N	-0-					2
10	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	247	1	2412	3	N	-0-					2
11	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	246	1	2229	3	N	-0-					2
12	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	226	1	2115	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 35,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GALVAN RANCH N11 WELL #: 2 RRCID -> 252069 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3574	-0-	-1293	-0-	240	1	3333	3	N	1					6
							1	9									
02	4553	X	3316	-0-	-1237	-0-	208	1	3107	3	N	1					7
							1	9									
03	4867	X	3517	-0-	-1350	-0-	247	1	3270	3	N	-0-					7
04	4710	X	3203	-0-	-1507	-0-	244	1	2959	3	N	-0-					7
05	4154	X	2896	-0-	-1258	-0-	250	1	2646	3	N	-0-	7	1			-0-
06	3450	X	488	-0-	-2962	-0-	45	1	443	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	1182	-0-	-2352	-0-	119	1	1063	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	2675	-0-	-828	-0-	253	1	2419	3	N	3					3
							3	9									
09	3210	X	2312	-0-	-898	-0-	217	1	2095	3	N	-0-					3
10	2883	X	2308	-0-	-575	-0-	212	1	2096	3	N	-0-					3
11	2580	X	2568	-0-	-12	-0-	265	1	2303	3	N	-0-					3
12	2697	X	2271	-0-	-426	-0-	259	1	2012	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 30,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN G WELL #: 3 RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438

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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-		72	1	1165	3	N	1	2	1			1
								1	9									
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-		66	1	943	3	N	-0-					1
03	1116	N	936	-0-	-180	-0-		57	1	879	3	N	-0-					1
04	1200	N	1005	-0-	-195	-0-		63	1	942	3	N	-0-					1
05	1085	N	894	-0-	-191	-0-		72	1	821	3	N	1	2	1			-0-
								1	9									
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-		75	1	881	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	867	-0-	-187	-0-		51	1	815	3	N	1					1
								1	9									
08	899	N	649	-0-	-250	-0-		30	1	619	3	N	-0-					1
09	960	N	854	-0-	-106	-0-		71	1	783	3	N	-0-					1
10	868	N	854	-0-	-14	-0-		79	1	775	3	N	-0-					1
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-		79	1	711	3	N	-0-					1
12	992	N	762	-0-	-230	-0-		74	1	688	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,814 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. 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	4340	X	3343	-0-	-997	-0-		193	1	3148	3	N	2	5	1			2
								2	9									
02	3451	X	2893	-0-	-558	-0-		187	1	2704	3	N	2					4
								2	9									
03	3534	X	2845	-0-	-689	-0-		173	1	2672	3	N	-0-					4
04	3420	X	3014	-0-	-406	-0-		188	1	2826	3	N	-0-					4
05	3534	X	2690	-0-	-844	-0-		216	1	2473	3	N	1	5	1			-0-
								1	9									
06	3240	X	2615	-0-	-625	-0-		203	1	2411	3	N	1					1
								1	9									
07	3100	X	2527	-0-	-573	-0-		148	1	2379	3	N	-0-					1
08	3100	X	2491	-0-	-609	-0-		117	1	2373	3	N	1					2
								1	9									
09	3000	X	2152	-0-	-848	-0-		180	1	1972	3	N	-0-					2
10	2542	N	2287	-0-	-255	-0-		212	1	2075	3	N	-0-					2
11	2400	N	1824	-0-	-576	-0-		181	1	1643	3	N	-0-					2
12	2511	N	2263	-0-	-248	-0-		218	1	2045	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 30,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	4433	X	2684	-0-	-1749	-0-	180	1	2503	3	N	1					5
							1	9									
02	4147	X	2638	-0-	-1509	-0-	166	1	2472	3	N	-0-					5
03	4433	X	1249	-0-	-3184	-0-	87	1	1162	3	N	-0-					5
04	3420	X	923	-0-	-2497	-0-	71	1	852	3	N	-0-					5
05	3100	X	833	-0-	-2267	-0-	72	1	761	3	N	-0-	5	1			-0-
06	2730	X	1013	-0-	-1717	-0-	93	1	920	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
08	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	228	1	2190	3	N	2					2
							2	9									
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	297	1	2874	3	N	-0-					2
10	3100	N	3279	-0-	179	179	301	1	2978	3	N	-0-					2
11	2461	N	2282	-0-	-179	-0-	235	1	2047	3	N	-0-					2
12	2821	X	1849	-0-	-972	-0-	211	1	1638	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 22,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2046	N	1385	-0-	-661	-0-	93	1	1291	3	N	1					3
							1	9									
02	2262	N	1408	-0-	-854	-0-	88	1	1320	3	N	-0-					3
03	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	98	1	1300	3	N	-0-					3
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					3
05	1581	X	1217	-0-	-364	-0-	105	1	1112	3	N	-0-	3	1			-0-
06	1470	X	572	-0-	-898	-0-	52	1	520	3	N	-0-					-0-
07	1519	X	1352	-0-	-167	-0-	137	1	1215	3	N	-0-					-0-
08	1395	X	1099	-0-	-296	-0-	103	1	995	3	N	1					1
							1	9									
09	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	162	1	1560	3	N	-0-					1
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	136	1	1347	3	N	-0-					1
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	136	1	1183	3	N	-0-					1
12	2015	N	1163	-0-	-852	-0-	133	1	1030	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3100	N	2864	-0-	-236	4077	191	1	2664	3	N	8	7	1			6
							9	9									
02	6543	X	2466	-0-	-4077	-0-	155	1	2303	3	N	7	12	1			1
							8	9									
03	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	135	1	1788	3	N	5	5	1			1
							6	9									
04	5880	X	1750	-0-	-4130	-0-	133	1	1613	3	N	4					5
							4	9									
05	3627	X	1241	-0-	-2386	-0-	107	1	1132	3	N	2	5	1			2
							2	9									
06	2760	X	669	-0-	-2091	-0-	61	1	607	3	N	1					3
							1	9									
07	2635	X	1340	-0-	-1295	-0-	136	1	1204	3	N	-0-	2	1			1
08	1922	X	1797	-0-	-125	-0-	170	1	1626	3	N	1					2
							1	9									
09	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	169	1	1635	3	N	1					3
							1	9									
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	196	1	1941	3	N	3					6
							3	9									
11	1740	N	1314	-0-	-426	-0-	135	1	1179	3	N	-0-					6
12	2108	N	952	-0-	-1156	-0-	108	1	844	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 20,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	5642	X	3106	-0-	-2536	-0-	241	1 9	2856	3	N	8	7	1			6
02	5278	X	2893	-0-	-2385	-0-	247	1 9	2636	3	N	9	14	1			1
03	4774	X	3036	-0-	-1738	-0-	280	1 9	2747	3	N	8	7	1			2
04	4140	X	2748	-0-	-1392	-0-	254	1 9	2488	3	N	5					7
05	3596	X	2471	-0-	-1125	-0-	244	1 9	2221	3	N	5	8	1			4
06	3000	X	2382	-0-	-618	-0-	243	1 9	2136	3	N	3					7
07	3100	X	2309	-0-	-791	-0-	238	1 9	2070	3	N	1	6	1			2
08	3038	X	2194	-0-	-844	-0-	232	1 9	1960	3	N	2					4
09	2760	X	2015	-0-	-745	-0-	228	1 9	1786	3	N	1					5
10	2294	N	1988	-0-	-306	-0-	231	1 9	1755	3	N	2					7
11	2130	N	1967	-0-	-163	-0-	223	1	1744	3	N	-0-					7
12	2356	N	2217	-0-	-139	-0-	268	1	1949	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 29,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

GALVAN RANCH P16 WELL #: 2 RRCID -> 252563 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	2828	-0-	-2535	-0-	219	1 9	2600	3	N	8	6	1			6
02	5017	X	2262	-0-	-2755	-0-	193	1 9	2061	3	N	7	12	1			1
03	4030	X	2276	-0-	-1754	-0-	210	1 9	2059	3	N	6	6	1			1
04	3660	X	2132	-0-	-1528	-0-	197	1 9	1929	3	N	5					6
05	2821	X	2431	-0-	-390	-0-	240	1 9	2187	3	N	4	6	1			4
06	2730	X	2294	-0-	-436	-0-	235	1 9	2056	3	N	3					7
07	2418	X	2182	-0-	-236	-0-	225	1 9	1956	3	N	1	6	1			2
08	2418	X	2059	-0-	-359	-0-	217	1 9	1841	3	N	1					3
09	2340	X	1715	-0-	-625	-0-	194	1 9	1520	3	N	1					4
10	2170	N	1657	-0-	-513	-0-	193	1 9	1462	3	N	2					6
11	1980	N	1639	-0-	-341	-0-	186	1	1453	3	N	-0-					6
12	1984	N	1582	-0-	-402	-0-	191	1	1391	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 25,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3090	-0-	-196	-0-	208	1	2881	3	N	1					4
							1	9									
02	3074	X	2747	-0-	-327	-0-	172	1	2575	3	N	-0-					4
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	205	1	2717	3	N	-0-					4
04	3000	X	2723	-0-	-277	-0-	207	1	2516	3	N	-0-					4
05	3100	X	2502	-0-	-598	-0-	216	1	2286	3	N	-0-	4	1			-0-
06	3000	X	2345	-0-	-655	-0-	215	1	2130	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	2426	-0-	-519	-0-	246	1	2180	3	N	-0-					-0-
08	2914	X	2307	-0-	-607	-0-	218	1	2086	3	N	3					3
							3	9									
09	2730	X	2016	-0-	-714	-0-	189	1	1827	3	N	-0-					3
10	2418	N	2188	-0-	-230	-0-	201	1	1987	3	N	-0-					3
11	2220	N	2060	-0-	-160	-0-	213	1	1847	3	N	-0-					3
12	2356	N	2042	-0-	-314	-0-	232	1	1810	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 29,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GALVAN RANCH L13 WELL #: 2 RRCID -> 252568 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2482	-0-	-1765	-0-	143	1	2337	3	N	2	4	1			2
							2	9									
02	3973	X	2116	-0-	-1857	-0-	137	1	1978	3	N	1					3
							1	9									
03	2852	X	2276	-0-	-576	-0-	138	1	2138	3	N	-0-					3
04	2520	X	2117	-0-	-403	-0-	133	1	1984	3	N	-0-					3
05	2511	X	1995	-0-	-516	-0-	160	1	1834	3	N	1	4	1			-0-
							1	9									
06	2400	X	1968	-0-	-432	-0-	153	1	1814	3	N	1					1
							1	9									
07	2263	X	1946	-0-	-317	-0-	114	1	1832	3	N	-0-					1
08	2263	X	1866	-0-	-397	-0-	88	1	1778	3	N	-0-					1
09	2130	X	1536	-0-	-594	-0-	128	1	1408	3	N	-0-					1
10	1953	N	1341	-0-	-612	-0-	125	1	1216	3	N	-0-					1
11	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	168	1	1524	3	N	-0-					1
12	1798	N	1476	-0-	-322	-0-	143	1	1333	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN K WELL #: 3 RRCID -> 252569 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451

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	3348	X	3346	-0-	-2	-0-	225	1	3120	3	N	1					5
							1	9									
02	3132	X	2081	-0-	-1051	-0-	130	1	1951	3	N	-0-					5
03	3348	X	2996	-0-	-352	-0-	210	1	2786	3	N	-0-					5
04	3690	X	2756	-0-	-934	-0-	210	1	2546	3	N	-0-					5
05	3503	X	2330	-0-	-1173	-0-	201	1	2129	3	N	-0-	5	1			-0-
06	3240	X	2135	-0-	-1105	-0-	195	1	1940	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2121	-0-	-886	-0-	215	1	1906	3	N	-0-					-0-
08	3007	X	1937	-0-	-1070	-0-	183	1	1752	3	N	2					2
							2	9									
09	2760	X	1805	-0-	-955	-0-	169	1	1636	3	N	-0-					2
10	2108	N	1879	-0-	-229	-0-	172	1	1707	3	N	-0-					2
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	213	1	1855	3	N	-0-					2
12	2108	N	1943	-0-	-165	-0-	221	1	1722	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 27,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALVAN K WELL #: 2 RRCID -> 252571 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392

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	5032	X	1569	-0-	-3463	-0-	105	1	1464	3	N	-0-					5
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	185	1	2760	3	N	-0-					5
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	188	1	2500	3	N	-0-					5
04	4440	X	1693	-0-	-2747	-0-	129	1	1564	3	N	-0-					5
05	3596	X	1050	-0-	-2546	-0-	91	1	959	3	N	-0-	5	1			-0-
06	3060	X	1727	-0-	-1333	-0-	158	1	1569	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	924	-0-	-2238	-0-	94	1	830	3	N	-0-					-0-
08	2697	X	583	-0-	-2114	-0-	55	1	527	3	N	1					1
							1	9									
09	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	225	1	2176	3	N	-0-					1
10	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	188	1	1861	3	N	-0-					1
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	186	1	1616	3	N	-0-					1
12	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	195	1	1515	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN RANCH K12 WELL #: 1 RRCID -> 253113 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5836 - 5952

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	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	180	1	1114	3	Y	6					11
							7	9									
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	132	1	727	3	Y	-0-					11
03	930	N	656	-0-	-274	-0-	100	1	556	3	Y	-0-					11
04	1260	N	499	-0-	-761	-0-	74	1	425	3	Y	-0-					11
05	930	N	409	-0-	-521	-0-	93	1	316	3	Y	-0-					11
06	630	N	578	-0-	-52	-0-	107	1	468	3	Y	3	8	1			6
							3	9									
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	115	1	451	3	Y	2					8
							2	9									
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	106	1	417	3	Y	1	6	1			3
							1	9									
09	570	N	470	-0-	-100	-0-	101	1	368	3	Y	1					4
							1	9									
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	117	1	425	3	Y	-0-					4
11	510	N	426	-0-	-84	-0-	102	1	324	3	Y	-0-					4
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	38	1	499	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH K10 WELL #: 1 RRCID -> 253124 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5920 - 6016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1940	-0-	-44	-0-	268	1	1662	3	N	9					19
							10	9									
02	1827	N	1781	-0-	-46	-0-	274	1	1507	3	N	-0-					19
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	288	1	1596	3	N	-0-					19
04	1890	X	1450	-0-	-440	-0-	214	1	1236	3	N	-0-					19
05	1953	X	1649	-0-	-304	-0-	374	1	1275	3	N	-0-					19
06	1890	X	1567	-0-	-323	-0-	289	1	1269	3	N	8	14	1			13
							9	9									
07	1891	X	1592	-0-	-299	-0-	321	1	1265	3	N	5					18
							6	9									
08	1891	X	1555	-0-	-336	-0-	313	1	1236	3	N	5	14	1			9
							6	9									
09	1590	X	1393	-0-	-197	-0-	300	1	1092	3	N	1					10
							1	9									
10	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	310	1	1127	3	N	1					11
							1	9									
11	1500	N	1139	-0-	-361	-0-	274	1	865	3	N	-0-					11
12	1612	N	724	-0-	-888	-0-	51	1	673	3	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 18,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GALVAN RANCH M16 WELL #: 1 RRCID -> 254790 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 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	10354	X	1338	-0-	-9016	-0-	104	1	1234	3	Y	-0-					209
02	3161	X	1044	-0-	-2117	-0-	90	1	954	3	Y	-0-					209
03	1395	X	1062	-0-	-333	-0-	98	1	964	3	Y	-0-					209
04	1350	X	874	-0-	-476	-0-	81	1	793	3	Y	-0-					209
05	1333	X	1150	-0-	-183	-0-	114	1	1036	3	Y	-0-					209
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	105	1	924	3	Y	-0-					209
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	104	1	910	3	Y	-0-					209
08	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	118	1	1001	3	Y	7	135	1			81
							8	9									
09	1020	N	833	-0-	-187	-0-	95	1	738	3	Y	-0-					81
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	123	1	934	3	Y	-0-					81
11	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	115	1	902	3	Y	-0-					81
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	118	1	865	3	Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 12,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GALVAN RANCH M3 WELL #: 1 RRCID -> 254791 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5896 - 5908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	202	3	Y	-0-					31
02	174	N	71	-0-	-103	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					31
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					31
04	210	X	87	-0-	-123	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					31
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					31
06	210	X	110	-0-	-100	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					31
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					31
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
09	120	X	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	2511	N	1826	-0-	-685	-0-	123	1	1703	3	N	-0-					3
02	2407	N	1840	-0-	-567	-0-	116	1	1724	3	N	-0-					3
03	2139	N	1653	-0-	-486	-0-	116	1	1537	3	N	-0-					3
04	2490	X	1581	-0-	-909	-0-	120	1	1461	3	N	-0-					3
05	2139	X	1425	-0-	-714	-0-	123	1	1302	3	N	-0-	3	1			-0-
06	1890	X	1451	-0-	-439	-0-	133	1	1318	3	N	-0-					-0-
07	1953	X	1398	-0-	-555	-0-	142	1	1256	3	N	-0-					-0-
08	1643	X	1428	-0-	-215	-0-	135	1	1291	3	N	2					2
							2	9									
09	1590	X	1228	-0-	-362	-0-	115	1	1113	3	N	-0-					2
10	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	121	1	1192	3	N	-0-					2
11	1380	N	1187	-0-	-193	-0-	123	1	1064	3	N	-0-					2
12	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	131	1	1022	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 17,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3944	-0-	-644	-0-	265	1	3677	3	N	2					7
							2	9									
02	4292	X	3259	-0-	-1033	-0-	205	1	3054	3	N	-0-					7
03	4588	X	3300	-0-	-1288	-0-	231	1	3069	3	N	-0-					7
04	4830	X	2942	-0-	-1888	-0-	224	1	2718	3	N	-0-					7
05	4340	X	2633	-0-	-1707	-0-	227	1	2406	3	N	-0-	7	1			-0-
06	3810	X	2522	-0-	-1288	-0-	231	1	2291	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	2424	-0-	-1048	-0-	246	1	2178	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	2293	-0-	-993	-0-	216	1	2074	3	N	3					3
							3	9									
09	2940	X	1975	-0-	-965	-0-	185	1	1790	3	N	-0-					3
10	2604	X	2192	-0-	-412	-0-	201	1	1991	3	N	-0-					3
11	2520	X	2108	-0-	-412	-0-	217	1	1891	3	N	-0-					3
12	2294	N	2017	-0-	-277	-0-	230	1	1787	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 31,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GALVAN RANCH K9 WELL #: 1 RRCID -> 254903 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1676	-0-	-246	-0-	231	1	1437	3	Y	7					16
							8	9									
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	308	1	1695	3	Y	1					17
							1	9									
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	259	1	1434	3	Y	-0-					17
04	1620	N	1494	-0-	-126	-0-	220	1	1274	3	Y	-0-					17
05	2139	N	265	-0-	-1874	-0-	61	1	204	3	Y	-0-					17
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	12	1			5
07	1550	N	114	-0-	-1436	-0-	23	1	91	3	Y	-0-					5
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	313	1	1236	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	247	1	896	3	Y	1					7
							1	9									
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	199	1	724	3	Y	-0-					7
11	1500	N	1043	-0-	-457	-0-	250	1	793	3	Y	-0-					7
12	1302	N	1052	-0-	-250	-0-	75	1	977	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH N12 WELL #: 3 RRCID -> 254904 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422

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	2263	N	1940	-0-	-323	-0-		130	1 1 9	1809	3	N	1					3
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-		143	1	2131	3	N	-0-					3
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-		156	1	2065	3	N	-0-					3
04	1890	X	1769	-0-	-121	-0-		134	1	1635	3	N	-0-					3
05	2418	X	1458	-0-	-960	-0-		126	1	1332	3	N	-0-	3	1			-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-						N	-0-					-0-
07	2418	X	1224	-0-	-1194	-0-		125	1	1099	3	N	-0-					-0-
08	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-		221	1 2 9	2118	3	N	2					2
09	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-		175	1	1688	3	N	-0-					2
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-		150	1	1478	3	N	-0-					2
11	1770	N	1514	-0-	-256	-0-		157	1	1357	3	N	-0-					2
12	1829	N	1738	-0-	-91	-0-		198	1	1540	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 19,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALVAN RANCH P6 WELL #: 2 RRCID -> 254908 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578

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	3441	X	1193	-0-	-2248	-0-		93	1 3 9	1097	3	N	3	3	1			2
02	3219	X	1119	-0-	-2100	-0-		96	1 3 9	1020	3	N	3	5	1			-0-
03	2201	X	1919	-0-	-282	-0-		176	1 6 9	1737	3	N	5	4	1			1
04	1950	X	932	-0-	-1018	-0-		86	1 2 9	844	3	N	2					3
05	1736	X	139	-0-	-1597	-0-		13	1	126	3	N	-0-	3	1			-0-
06	1860	X	1595	-0-	-265	-0-		163	1 2 9	1430	3	N	2					2
07	1922	X	1240	-0-	-682	-0-		128	1 1 9	1111	3	N	1	2	1			1
08	1922	X	1273	-0-	-649	-0-		134	1 1 9	1138	3	N	1					2
09	1590	X	1102	-0-	-488	-0-		124	1 1 9	977	3	N	1					3
10	1240	N	1169	-0-	-71	-0-		137	1 1 9	1031	3	N	1					4
11	1230	N	1209	-0-	-21	-0-		137	1	1072	3	N	-0-					4
12	1271	N	1179	-0-	-92	-0-		143	1	1036	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 14,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	85	1	2166	3	Y	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					64
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					64
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					64
07	455	X	455	-0-	-0-	-0-	113	1	342	3	Y	-0-					64
08	401	X	401	-0-	-0-	-0-	97	1	252	3	Y	47					111
							52	9									
09	480	X	480	-0-	-0-	-0-	103	1	377	3	Y	-0-					111
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	T. A.		922	-0-	922	922	118	1	804	3	Y	-0-					111
12	T. A.		1002	-0-	1002	1924	133	1	869	3	Y	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 5,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

GALVAN RANCH H13 WELL #: 1 RRCID -> 255068 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6132 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	25	1	642	3	Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					11
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					11
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH H14 WELL #: 1 RRCID -> 255069 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		281	-0-	281	281	10	1	271	3	Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	281					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	281					Y	-0-					5
04	281	X	-0-	-0-	-281	-0-					Y	-0-					5
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	174	X	174	-0-	-0-	-0-	43	1	111	3	Y	18					23
							20	9									
09	213	X	213	-0-	-0-	-0-	45	1	168	3	Y	-0-					23
10	T. A.		366	-0-	366	366	48	1	318	3	Y	-0-					23
11	T. A.		325	-0-	325	691	42	1	283	3	Y	-0-					23
12	898	X	207	-0-	-691	-0-	27	1	180	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH K15 WELL #: 1 RRCID -> 255070 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1618	-0-	-242	-0-	223	1	1387	3	Y	7					17
							8	9									
02	1798	N	1060	-0-	-738	-0-	164	1	896	3	Y	-0-					17
03	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	223	1	1237	3	Y	-0-					17
04	1860	X	1160	-0-	-700	-0-	171	1	989	3	Y	-0-					17
05	1643	X	814	-0-	-829	-0-	185	1	629	3	Y	-0-					17
06	1560	X	150	-0-	-1410	-0-	27	1	122	3	Y	1	12	1			6
							1	9									
07	1457	X	180	-0-	-1277	-0-	36	1	144	3	Y	-0-					6
08	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	354	1	1393	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
09	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	365	1	1328	3	Y	1					8
							1	9									
10	3100	N	3124	-0-	24	24	674	1	2448	3	Y	2					10
							2	9									
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					10
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	200	1	2630	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 15,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GALVAN RANCH K16 WELL #: 1 RRCID -> 255071 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2687	-0-	-258	-0-	372	1	2303	3	Y	11					27
							12	9									
02	2755	X	2546	-0-	-209	-0-	392	1	2153	3	Y	1					28
							1	9									
03	2945	X	2697	-0-	-248	-0-	412	1	2285	3	Y	-0-					28
04	2820	X	2038	-0-	-782	-0-	301	1	1737	3	Y	-0-					28
05	2914	X	2274	-0-	-640	-0-	516	1	1758	3	Y	-0-					28
06	2640	X	2033	-0-	-607	-0-	376	1	1646	3	Y	10	20	1			18
							11	9									
07	2728	X	2062	-0-	-666	-0-	416	1	1639	3	Y	6					24
							7	9									
08	2697	X	2175	-0-	-522	-0-	439	1	1729	3	Y	6	18	1			12
							7	9									
09	2190	X	2016	-0-	-174	-0-	433	1	1581	3	Y	2					14
							2	9									
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	471	1	1711	3	Y	1					15
							1	9									
11	2040	N	1903	-0-	-137	-0-	456	1	1447	3	Y	-0-					15
12	2108	N	1970	-0-	-138	-0-	139	1	1831	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 26,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH L5 WELL #: 3 RRCID -> 255121 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 6206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3167	-0-	-1855	-0-	183	1 9	2983	3	N	1	4	1			2
02	4698	X	2641	-0-	-2057	-0-	171	1 9	2469	3	N	1					3
03	3441	X	2765	-0-	-676	-0-	168	1 9	2596	3	N	1					4
04	3330	X	2533	-0-	-797	-0-	159	1	2374	3	N	-0-					4
05	3162	X	2319	-0-	-843	-0-	187	1 9	2131	3	N	1	5	1			-0-
06	3060	X	2234	-0-	-826	-0-	174	1 9	2059	3	N	1					1
07	2821	X	2161	-0-	-660	-0-	127	1	2034	3	N	-0-					1
08	2759	X	2044	-0-	-715	-0-	96	1 9	1947	3	N	1					2
09	2520	X	1747	-0-	-773	-0-	146	1	1601	3	N	-0-					2
10	2170	N	1851	-0-	-319	-0-	172	1	1679	3	N	-0-					2
11	1980	N	1769	-0-	-211	-0-	176	1	1593	3	N	-0-					2
12	2046	N	910	-0-	-1136	-0-	87	1	823	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 26,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GALVAN RANCH L4 WELL #: 3 RRCID -> 255212 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5549	-0-	-1798	-0-	320	1 4 9	5225	3	N	4	10	1			4
02	6902	X	4652	-0-	-2250	-0-	302	1 2 9	4348	3	N	2					6
03	7378	X	4879	-0-	-2499	-0-	296	1	4583	3	N	-0-					6
04	7500	X	4408	-0-	-3092	-0-	276	1 1 9	4131	3	N	1					7
05	6262	X	4037	-0-	-2225	-0-	324	1 1 9	3712	3	N	1	8	1			-0-
06	5370	X	3894	-0-	-1476	-0-	303	1 2 9	3589	3	N	2					2
07	4960	X	3803	-0-	-1157	-0-	223	1	3580	3	N	-0-					2
08	4867	X	3621	-0-	-1246	-0-	170	1 1 9	3450	3	N	1					3
09	4410	X	3126	-0-	-1284	-0-	261	1	2865	3	N	-0-					3
10	3999	X	3381	-0-	-618	-0-	314	1	3067	3	N	-0-					3
11	3870	X	3177	-0-	-693	-0-	315	1	2862	3	N	-0-					3
12	3813	X	3125	-0-	-688	-0-	301	1	2824	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 47,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GALVAN RANCH D10 WELL #: 1 RRCID -> 255213 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5524 - 5846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	188	X	188	-0-	-0-	-0-	47	1	141	3	Y	-0-					18
08	80	X	80	-0-	-0-	-0-	20	1	54	3	Y	5					23
							6	9									
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					23
10	T. A.		827	-0-	827	827	105	1	722	3	Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	827					Y	-0-					23
12	827	X	-0-	-0-	-827	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GALVAN RANCH K11 WELL #: 1 RRCID -> 255216 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5870 - 6106

01	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	405	1	2514	3	Y	12					18
							13	9									
02	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	251	1	1377	3	Y	1					19
							1	9									
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	301	1	1669	3	Y	-0-					19
04	2850	X	1992	-0-	-858	-0-	294	1	1698	3	Y	-0-					19
05	2945	X	2153	-0-	-792	-0-	489	1	1664	3	Y	-0-					19
06	2850	X	2361	-0-	-489	-0-	437	1	1913	3	Y	10	13	1			16
							11	9									
07	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	433	1	1706	3	Y	7					23
							8	9									
08	2139	X	1793	-0-	-346	-0-	362	1	1424	3	Y	6	18	1			11
							7	9									
09	2370	X	1985	-0-	-385	-0-	427	1	1556	3	Y	2					13
							2	9									
10	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	430	1	1563	3	Y	-0-					13
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	443	1	1407	3	Y	-0-					13
12	2294	N	1142	-0-	-1152	-0-	81	1	1061	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 23,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	107	1	1273	3	Y	7					174
							8	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	106	1	1134	3	Y	5					179
							6	9									
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	115	1	1135	3	Y	1					180
							1	9									
04	1530	X	1243	-0-	-287	-0-	115	1	1128	3	Y	-0-					180
05	1581	X	1092	-0-	-489	-0-	108	1	984	3	Y	-0-					180
06	1350	X	742	-0-	-608	-0-	75	1	661	3	Y	5					185
							6	9									
07	1333	X	1117	-0-	-216	-0-	115	1	1000	3	Y	2					187
							2	9									
08	1271	X	1144	-0-	-127	-0-	118	1	1002	3	Y	22					209
							24	9									
09	1230	X	1016	-0-	-214	-0-	115	1	901	3	Y	-0-					209
10	1116	N	844	-0-	-272	-0-	98	1	746	3	Y	-0-					209
11	1110	N	892	-0-	-218	-0-	101	1	791	3	Y	-0-					209
12	1178	N	987	-0-	-191	-0-	119	1	868	3	Y	-0-					209

TOTAL GAS PROD: 12,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	992	N	703	-0-	-289	-0-	55	1	647	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	783	N	586	-0-	-197	-0-	50	1	534	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03	589	N	503	-0-	-86	-0-	46	1	456	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	584	-0-	-106	-0-	54	1	529	3	N	1					1
							1	9									
05	620	N	567	-0-	-53	-0-	56	1	509	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	51	1	443	3	N	-0-					1
07	589	N	512	-0-	-77	-0-	53	1	459	3	N	-0-	1	1			-0-
08	558	N	491	-0-	-67	-0-	52	1	438	3	N	1					1
							1	9									
09	480	N	414	-0-	-66	-0-	47	1	367	3	N	-0-					1
10	527	N	453	-0-	-74	-0-	53	1	399	3	N	1					2
							1	9									
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	48	1	371	3	N	-0-					2
12	496	N	408	-0-	-88	-0-	49	1	359	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH I8 WELL #: 1 RRCID -> 255761 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5846 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	96	3	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	58	3	N	3					3
							3	9									
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
08	124	N	23	-0-	-101	-0-	4	1	19	3	N	-0-					3
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					3
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALVAN RANCH I14 WELL #: 1 RRCID -> 255767 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	59	1	360	3	N	70	170	1			94
							77	9									
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	159	1	871	3	N	-0-					94
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	64	1	354	3	N	-0-					94
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					94
05	1116	N	339	-0-	-777	-0-	77	1	262	3	N	-0-					94
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	160	1	699	3	N	25					119
							28	9									
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	257	1	1011	3	N	37					156
							41	9									
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	389	1	1533	3	N	18					174
							20	9									
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					174
10	1302	N	179	-0-	-1123	-0-	38	1	141	3	N	-0-					174
11	1890	N	1631	-0-	-259	-0-	391	1	1240	3	N	-0-					174
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	40	1	532	3	N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 8,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1464	-0-	-210	-0-	108	1	1356	3	N	-0-					1
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	117	1	1442	3	N	-0-					1
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	118	1	1449	3	N	-0-					1
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	124	1	1407	3	N	1					2
							1	9									
05	1674	N	1360	-0-	-314	-0-	122	1	1238	3	N	-0-					2
06	1530	N	1311	-0-	-219	-0-	101	1	1210	3	N	-0-					2
07	1581	N	1331	-0-	-250	-0-	108	1	1222	3	N	1					3
							1	9									
08	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	112	1	1163	3	N	-0-					3
09	1320	N	1084	-0-	-236	-0-	90	1	994	3	N	-0-					3
10	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	98	1	1080	3	N	-0-					3
11	1230	N	960	-0-	-270	-0-	74	1	886	3	N	-0-					3
12	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	13	1	1127	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 15,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					24
02	87	N	44	-0-	-43	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					24
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					24
04	90	X	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					24
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					24
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					24
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					24
08	95	X	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-	18	1			6
09	60	X	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					6
10	T. A.		34	-0-	34	34	4	1	30	3	Y	-0-					6
11	T. A.		31	-0-	31	65	3	1	28	3	Y	-0-					6
12	88	X	23	-0-	-65	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 373 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	1457	X	914	-0-	-543	-0-	71	1	840	3	N	3	2	1			2
							3	9									
02	1363	X	791	-0-	-572	-0-	67	1	722	3	N	2	4	1			-0-
							2	9									
03	1209	X	797	-0-	-412	-0-	73	1	722	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	870	N	822	-0-	-48	-0-	75	1	745	3	N	2					2
							2	9									
05	837	N	759	-0-	-78	-0-	75	1	683	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	79	1	685	3	N	1					2
							1	9									
07	837	N	764	-0-	-73	-0-	79	1	684	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	74	1	634	3	N	-0-					1
09	780	N	626	-0-	-154	-0-	70	1	555	3	N	1					2
							1	9									
10	775	N	647	-0-	-128	-0-	75	1	572	3	N	-0-					2
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	70	1	551	3	N	-0-					2
12	744	N	607	-0-	-137	-0-	73	1	534	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	424	1	5324	3	N	-0-					5
02	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	369	1	4566	3	N	-0-					5
03	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	328	1	4049	3	N	-0-					5
04	7140	X	4406	-0-	-2734	-0-	356	1	4047	3	N	3					8
							3	9									
05	6386	X	4366	-0-	-2020	-0-	390	1	3976	3	N	-0-					8
06	5550	X	3954	-0-	-1596	-0-	305	1	3649	3	N	-0-					8
07	5270	X	3557	-0-	-1713	-0-	287	1	3266	3	N	4					12
							4	9									
08	4557	X	3192	-0-	-1365	-0-	279	1	2913	3	N	-0-					12
09	4410	X	2938	-0-	-1472	-0-	245	1	2693	3	N	-0-					12
10	4092	X	3064	-0-	-1028	-0-	255	1	2809	3	N	-0-					12
11	3960	X	2579	-0-	-1381	-0-	199	1	2380	3	N	-0-					12
12	3565	X	2526	-0-	-1039	-0-	29	1	2497	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 45,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GALVAN RANCH J8 WELL #: 2 RRCID -> 255906 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3400	-0-	-1188	-0-	251	1	3149	3	N	-0-					3
02	4292	X	2843	-0-	-1449	-0-	213	1	2630	3	N	-0-					3
03	4588	X	2552	-0-	-2036	-0-	191	1	2361	3	N	-0-					3
04	3750	X	2668	-0-	-1082	-0-	216	1	2450	3	N	2					5
							2	9									
05	3596	X	2603	-0-	-993	-0-	232	1	2371	3	N	-0-					5
06	3300	X	2388	-0-	-912	-0-	184	1	2204	3	N	-0-					5
07	3038	X	1937	-0-	-1101	-0-	156	1	1779	3	N	2					7
							2	9									
08	2759	X	627	-0-	-2132	-0-	54	1	573	3	N	-0-					7
09	2670	X	1870	-0-	-800	-0-	156	1	1714	3	N	-0-					7
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	197	1	2172	3	N	-0-					7
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	149	1	1773	3	N	-0-					7
12	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	36	1	3034	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 28,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4411	-0-	1311	4061	296	1	4113	3	N	2					10
							2	9									
02	7816	X	3755	-0-	-4061	-0-	236	1	3519	3	N	-0-					10
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	262	1	3487	3	N	-0-					10
04	8040	X	3401	-0-	-4639	-0-	259	1	3142	3	N	-0-					10
05	5859	X	3079	-0-	-2780	-0-	266	1	2813	3	N	-0-	10	1			-0-
06	4260	X	2944	-0-	-1316	-0-	269	1	2674	3	N	1					1
							1	9									
07	3999	X	2816	-0-	-1183	-0-	286	1	2530	3	N	-0-					1
08	3751	X	2647	-0-	-1104	-0-	250	1	2395	3	N	2					3
							2	9									
09	3390	X	2288	-0-	-1102	-0-	214	1	2074	3	N	-0-					3
10	3038	X	2482	-0-	-556	-0-	227	1	2255	3	N	-0-					3
11	2940	X	2289	-0-	-651	-0-	236	1	2053	3	N	-0-					3
12	2821	X	2042	-0-	-779	-0-	232	1	1810	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 35,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH N12 WELL #: 2 RRCID -> 256020 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2533	-0-	-1590	-0-	170	1	2363	3	N	-0-					4
02	3857	X	2314	-0-	-1543	-0-	146	1	2167	3	N	1					5
							1	9									
03	3503	X	2381	-0-	-1122	-0-	167	1	2214	3	N	-0-					5
04	3390	X	2199	-0-	-1191	-0-	167	1	2032	3	N	-0-					5
05	2883	X	2104	-0-	-779	-0-	181	1	1923	3	N	-0-	5	1			-0-
06	2460	X	2040	-0-	-420	-0-	187	1	1853	3	N	-0-					-0-
07	2480	X	1862	-0-	-618	-0-	189	1	1673	3	N	-0-					-0-
08	2387	X	1429	-0-	-958	-0-	135	1	1292	3	N	2					2
							2	9									
09	2190	X	1719	-0-	-471	-0-	161	1	1558	3	N	-0-					2
10	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	166	1	1638	3	N	-0-					2
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	174	1	1514	3	N	-0-					2
12	2015	N	1643	-0-	-372	-0-	187	1	1456	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 23,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALVAN RANCH P16 WELL #: 4 RRCID -> 256098 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	1993	-0-	-2254	-0-	155	1	1832	3	N	5	4	1			4
							6	9									
02	3973	X	1674	-0-	-2299	-0-	143	1	1525	3	N	5	9	1			-0-
							6	9									
03	2635	X	1691	-0-	-944	-0-	156	1	1529	3	N	5	4	1			1
							6	9									
04	2430	X	1691	-0-	-739	-0-	156	1	1532	3	N	3					4
							3	9									
05	2015	X	1673	-0-	-342	-0-	165	1	1504	3	N	4	5	1			3
							4	9									
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	170	1	1497	3	N	2					5
							2	9									
07	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	163	1	1424	3	N	-0-	4	1			1
08	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	161	1	1371	3	N	2					3
							2	9									
09	1680	N	1355	-0-	-325	-0-	154	1	1201	3	N	-0-					3
10	1581	N	1330	-0-	-251	-0-	155	1	1173	3	N	2					5
							2	9									
11	1470	N	1300	-0-	-170	-0-	147	1	1153	3	N	-0-					5
12	1581	N	1261	-0-	-320	-0-	152	1	1109	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 18,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	5487	X	3117	-0-	-2370	-0-	242	1	2865	3	N	9	7	1			6
							10	9									
02	5133	X	2550	-0-	-2583	-0-	217	1	2324	3	N	8	13	1			1
							9	9									
03	4061	X	2555	-0-	-1506	-0-	235	1	2312	3	N	7	6	1			2
							8	9									
04	3930	X	2521	-0-	-1409	-0-	233	1	2282	3	N	5					7
							6	9									
05	3162	X	2566	-0-	-596	-0-	254	1	2308	3	N	4	7	1			4
							4	9									
06	3030	X	2467	-0-	-563	-0-	252	1	2212	3	N	3					7
							3	9									
07	2728	X	2380	-0-	-348	-0-	245	1	2134	3	N	1	6	1			2
							1	9									
08	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	281	1	2378	3	N	2					4
							2	9									
09	2520	X	2458	-0-	-62	-0-	278	1	2179	3	N	1					5
							1	9									
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	285	1	2164	3	N	3					8
							3	9									
11	2460	N	2427	-0-	-33	-0-	276	1	2151	3	N	-0-					8
12	2542	N	2435	-0-	-107	-0-	294	1	2141	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 30,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	5363	X	3241	-0-	-2122	-0-	251	1	2979	3	N	10	6	1			7
							11	9									
02	5017	X	2559	-0-	-2458	-0-	218	1	2333	3	N	7	13	1			1
							8	9									
03	4526	X	3066	-0-	-1460	-0-	282	1	2775	3	N	8	7	1			2
							9	9									
04	4020	X	2028	-0-	-1992	-0-	188	1	1836	3	N	4					6
							4	9									
05	3255	X	2231	-0-	-1024	-0-	220	1	2008	3	N	3	6	1			3
							3	9									
06	3150	X	2320	-0-	-830	-0-	237	1	2080	3	N	3					6
							3	9									
07	3069	X	2138	-0-	-931	-0-	220	1	1916	3	N	2	6	1			2
							2	9									
08	3069	X	1941	-0-	-1128	-0-	204	1	1736	3	N	1					3
							1	9									
09	2310	X	1550	-0-	-760	-0-	175	1	1374	3	N	1					4
							1	9									
10	2139	N	1494	-0-	-645	-0-	174	1	1318	3	N	2					6
							2	9									
11	1890	N	1446	-0-	-444	-0-	164	1	1282	3	N	-0-					6
12	1798	N	1427	-0-	-371	-0-	172	1	1255	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 25,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH P16 WELL #: 3 RRCID -> 256321 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	2691	-0-	-2610	-0-	209	1 9	2473	3	N	8	6	1			6
02	4959	X	2175	-0-	-2784	-0-	186	1 7 9	1982	3	N	6	11	1			1
03	3534	X	2225	-0-	-1309	-0-	205	1 6 9	2014	3	N	5	5	1			1
04	3420	X	2169	-0-	-1251	-0-	200	1 6 9	1963	3	N	5					6
05	2728	X	2155	-0-	-573	-0-	213	1 3 9	1939	3	N	3	6	1			3
06	2610	X	2099	-0-	-511	-0-	214	1 3 9	1882	3	N	3					6
07	2325	X	2056	-0-	-269	-0-	212	1 1 9	1843	3	N	1	5	1			2
08	2232	X	2116	-0-	-116	-0-	222	1 1 9	1893	3	N	1					3
09	2160	X	1886	-0-	-274	-0-	213	1 1 9	1672	3	N	1					4
10	2046	N	1855	-0-	-191	-0-	216	1 2 9	1637	3	N	2					6
11	2040	N	1800	-0-	-240	-0-	204	1 1 9	1595	3	N	1					7
12	2139	N	1772	-0-	-367	-0-	214	1	1558	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 24,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

GALVAN RANCH L12 WELL #: 2 RRCID -> 256339 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4303	-0-	-1680	-0-	248	1 3 9	4052	3	N	3	6	1			3
02	5597	X	3456	-0-	-2141	-0-	224	1 1 9	3231	3	N	1					4
03	4836	X	3561	-0-	-1275	-0-	216	1 1 9	3344	3	N	1					5
04	4170	X	3153	-0-	-1017	-0-	198	1	2955	3	N	-0-					5
05	4309	X	2831	-0-	-1478	-0-	228	1 1 9	2602	3	N	1	6	1			-0-
06	4170	X	2678	-0-	-1492	-0-	208	1 1 9	2469	3	N	1					1
07	3689	X	2562	-0-	-1127	-0-	150	1	2412	3	N	-0-					1
08	3565	X	2374	-0-	-1191	-0-	111	1 1 9	2262	3	N	1					2
09	3150	X	2012	-0-	-1138	-0-	168	1	1844	3	N	-0-					2
10	2759	X	2139	-0-	-620	-0-	199	1	1940	3	N	-0-					2
11	2670	X	2023	-0-	-647	-0-	201	1	1822	3	N	-0-					2
12	2573	X	1825	-0-	-748	-0-	175	1	1650	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 32,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN F WELL #: 3 RRCID -> 256642 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376

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	4991	X	3368	-0-		-1623		-0-		249	1	3119	3	N	-0-					3
02	4669	X	2587	-0-		-2082		-0-		193	1	2394	3	N	-0-					3
03	4030	X	2531	-0-		-1499		-0-		190	1	2341	3	N	-0-					3
04	3900	X	2256	-0-		-1644		-0-		182	1	2072	3	N	2					5
										2	9									
05	3782	X	2092	-0-		-1690		-0-		187	1	1905	3	N	-0-					5
06	3270	X	1878	-0-		-1392		-0-		145	1	1733	3	N	-0-					5
07	2759	X	2005	-0-		-754		-0-		162	1	1841	3	N	2					7
										2	9									
08	2542	X	1792	-0-		-750		-0-		157	1	1635	3	N	-0-					7
09	2250	X	1881	-0-		-369		-0-		156	1	1725	3	N	-0-					7
10	2174	N	2174	-0-		-0-		-0-		181	1	1993	3	N	-0-					7
11	1913	N	1913	-0-		-0-		-0-		147	1	1766	3	N	-0-					7
12	1922	N	1765	-0-		-157		-0-		20	1	1745	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 26,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GALVAN F WELL #: 4 RRCID -> 256644 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362

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	2139	N	1916	-0-		-223		-0-		142	1	1774	3	N	-0-					1
02	2210	N	2210	-0-		-0-		-0-		166	1	2044	3	N	-0-					1
03	2164	N	2164	-0-		-0-		-0-		163	1	2001	3	N	-0-					1
04	2280	X	1871	-0-		-409		-0-		151	1	1719	3	N	1					2
										1	9									
05	2356	X	1766	-0-		-590		-0-		157	1	1609	3	N	-0-					2
06	2280	X	1686	-0-		-594		-0-		129	1	1557	3	N	-0-					2
07	2356	X	1687	-0-		-669		-0-		137	1	1548	3	N	2					4
										2	9									
08	2170	X	1231	-0-		-939		-0-		108	1	1123	3	N	-0-					4
09	1860	X	1514	-0-		-346		-0-		126	1	1388	3	N	-0-					4
10	1674	N	1517	-0-		-157		-0-		126	1	1391	3	N	-0-					4
11	1241	N	1241	-0-		-0-		-0-		96	1	1145	3	N	-0-					4
12	1736	N	1460	-0-		-276		-0-		17	1	1443	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 20,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALVAN RANCH L10 WELL #: 4 RRCID -> 256834 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254

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	4960	X	2779	-0-		-2181		-0-		160	1	2617	3	N	2	5	1			2
										2	9									
02	4640	X	3041	-0-		-1599		-0-		197	1	2843	3	N	1					3
										1	9									
03	3707	X	3707	-0-		-0-		-0-		225	1	3481	3	N	1					4
										1	9									
04	3450	X	2972	-0-		-478		-0-		186	1	2786	3	N	-0-					4
05	3255	X	2551	-0-		-704		-0-		205	1	2345	3	N	1	5	1			-0-
										1	9									
06	3600	X	2454	-0-		-1146		-0-		191	1	2262	3	N	1					1
										1	9									
07	3720	X	2441	-0-		-1279		-0-		143	1	2298	3	N	-0-					1
08	3720	X	2169	-0-		-1551		-0-		102	1	2066	3	N	1					2
										1	9									
09	2970	X	1746	-0-		-1224		-0-		146	1	1600	3	N	-0-					2
10	2542	X	1776	-0-		-766		-0-		165	1	1611	3	N	-0-					2
11	2460	X	1752	-0-		-708		-0-		174	1	1578	3	N	-0-					2
12	2046	N	1620	-0-		-426		-0-		156	1	1464	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 29,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1391	-0-	-1957	-0-	80	1	1310	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	3132	X	1326	-0-	-1806	-0-	86	1	1239	3	N	1					2
							1	9									
03	2015	X	944	-0-	-1071	-0-	58	1	886	3	N	-0-					2
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					2
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-	2	1			-0-
06	1380	X	14	-0-	-1366	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	1426	X	519	-0-	-907	-0-	30	1	489	3	N	-0-					-0-
08	930	X	771	-0-	-159	-0-	37	1	734	3	N	-0-					-0-
09	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	66	1	620	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	153	1	945	3	N	5					11
							6	9									
02	1276	N	1018	-0-	-258	-0-	157	1	861	3	N	-0-					11
03	1178	N	798	-0-	-380	-0-	122	1	676	3	N	-0-					11
04	1080	N	587	-0-	-493	-0-	86	1	501	3	N	-0-					11
05	1085	N	596	-0-	-489	-0-	135	1	461	3	N	-0-					11
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	184	1	806	3	N	5	8	1			8
							6	9									
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	191	1	752	3	N	3					11
							3	9									
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	178	1	702	3	N	2	8	1			5
							2	9									
09	990	N	779	-0-	-211	-0-	168	1	610	3	N	1					6
							1	9									
10	961	N	663	-0-	-298	-0-	143	1	520	3	N	-0-					6
11	840	N	719	-0-	-121	-0-	173	1	546	3	N	-0-					6
12	899	N	507	-0-	-392	-0-	35	1	472	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 9,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1231	-0-	-1683	-0-	170	1	1055	3	N	5					12
							6	9									
02	986	X	752	-0-	-234	-0-	116	1	636	3	N	-0-					12
03	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	199	1	1100	3	N	-0-					12
04	1200	X	863	-0-	-337	-0-	128	1	735	3	N	-0-					12
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	234	1	795	3	N	-0-					12
06	1260	N	787	-0-	-473	-0-	146	1	637	3	N	4	9	1			7
							4	9									
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	207	1	816	3	N	3					10
							3	9									
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	255	1	1002	3	N	4	8	1			6
							4	9									
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	204	1	744	3	N	1					7
							1	9									
10	1023	N	764	-0-	-259	-0-	165	1	599	3	N	-0-					7
11	1230	N	843	-0-	-387	-0-	202	1	641	3	N	-0-					7
12	1085	N	948	-0-	-137	-0-	67	1	881	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	992	N	358	-0-	-634	-0-	28	1	329	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	928	N	77	-0-	-851	-0-	6	1	71	3	N	-0-	1	1			-0-
03	899	N	128	-0-	-771	-0-	12	1	116	3	N	-0-					-0-
04	1020	X	112	-0-	-908	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
05	899	X	82	-0-	-817	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
06	360	X	302	-0-	-58	-0-	31	1	271	3	N	-0-					-0-
07	963	X	963	-0-	-0-	-0-	99	1	863	3	N	1					1
							1	9									
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	323	1	2742	3	N	2					3
							2	9									
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	320	1	2507	3	N	2					5
							2	9									
10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	317	1	2403	3	N	2					7
							2	9									
11	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	317	1	2477	3	N	1					8
							1	9									
12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	292	1	2122	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 15,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GALVAN RANCH D11 WELL #: 1H RRCID -> 257439 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5913 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	76	1	1233	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	1392	N	1153	-0-	-239	-0-	75	1	1078	3	N	-0-					1
03	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	86	1	1329	3	N	1					2
							1	9									
04	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	76	1	1143	3	N	-0-					2
05	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	91	1	1049	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1380	N	1146	-0-	-234	-0-	89	1	1056	3	N	1					1
							1	9									
07	1271	N	1043	-0-	-228	-0-	61	1	982	3	N	-0-					1
08	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	52	1	1066	3	N	-0-					1
09	1140	N	932	-0-	-208	-0-	78	1	854	3	N	-0-					1
10	1054	N	989	-0-	-65	-0-	92	1	897	3	N	-0-					1
11	1080	N	945	-0-	-135	-0-	94	1	851	3	N	-0-					1
12	1085	N	934	-0-	-151	-0-	90	1	844	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2201	N	1997	-0-	-204	-0-	115	1	1881	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	1972	N	1733	-0-	-239	-0-	112	1	1620	3	N	1					2
							1	9									
03	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	111	1	1723	3	N	-0-					2
04	2040	X	1680	-0-	-360	-0-	105	1	1575	3	N	-0-					2
05	2046	X	1537	-0-	-509	-0-	123	1	1413	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
06	1920	X	1481	-0-	-439	-0-	115	1	1365	3	N	1					1
							1	9									
07	1860	X	1412	-0-	-448	-0-	83	1	1329	3	N	-0-					1
08	1829	X	1055	-0-	-774	-0-	49	1	1006	3	N	-0-					1
09	1680	X	1303	-0-	-377	-0-	109	1	1194	3	N	-0-					1
10	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	118	1	1150	3	N	-0-					1
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	111	1	1006	3	N	-0-					1
12	1519	N	1079	-0-	-440	-0-	104	1	975	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	5549	X	2321	-0-	-3228		-0-	155	1	2165	3	N	1					5
								1	9									
02	5191	X	1895	-0-	-3296		-0-	119	1	1776	3	N	-0-					5
03	3968	X	1399	-0-	-2569		-0-	98	1	1301	3	N	-0-					5
04	3840	X	1238	-0-	-2602		-0-	94	1	1144	3	N	-0-					5
05	2542	X	1577	-0-	-965		-0-	136	1	1441	3	N	-0-	5	1			-0-
06	2250	X	890	-0-	-1360		-0-	82	1	808	3	N	-0-					-0-
07	2015	X	846	-0-	-1169		-0-	86	1	760	3	N	-0-					-0-
08	1581	X	1324	-0-	-257		-0-	125	1	1198	3	N	1					1
								1	9									
09	1530	X	1353	-0-	-177		-0-	127	1	1226	3	N	-0-					1
10	1794	N	1794	-0-	-0-		-0-	165	1	1629	3	N	-0-					1
11	2714	N	2714	-0-	-0-		-0-	279	1	2435	3	N	-0-					1
12	2307	N	2307	-0-	-0-		-0-	263	1	2044	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3105	-0-	-4211		-0-	241	1	2854	3	N	9	7	1			6
								10	9									
02	6844	X	2712	-0-	-4132		-0-	231	1	2471	3	N	9	14	1			1
								10	9									
03	4216	X	2668	-0-	-1548		-0-	245	1	2414	3	N	8	7	1			2
								9	9									
04	3750	X	2830	-0-	-920		-0-	261	1	2563	3	N	5					7
								6	9									
05	3286	X	2647	-0-	-639		-0-	261	1	2380	3	N	5	8	1			4
								6	9									
06	3000	X	2600	-0-	-400		-0-	265	1	2332	3	N	3					7
								3	9									
07	2914	X	2551	-0-	-363		-0-	263	1	2286	3	N	2	7	1			2
								2	9									
08	2914	X	2444	-0-	-470		-0-	257	1	2185	3	N	2					4
								2	9									
09	2820	X	2287	-0-	-533		-0-	259	1	2027	3	N	1					5
								1	9									
10	2542	N	2213	-0-	-329		-0-	258	1	1952	3	N	3					8
								3	9									
11	2370	N	2148	-0-	-222		-0-	244	1	1904	3	N	-0-					8
12	2666	N	2146	-0-	-520		-0-	259	1	1887	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 30,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2238	N	2139	-0-	-99	-0-	166	1 7 9	1966	3	N	6	4	1			4
02	1856	X	1522	-0-	-334	-0-	130	1 4 9	1388	3	N	4	8	1			-0-
03	1984	X	1207	-0-	-777	-0-	111	1 4 9	1092	3	N	4	3	1			1
04	3780	X	1043	-0-	-2737	-0-	97	1 2 9	944	3	N	2					3
05	2139	X	1784	-0-	-355	-0-	176	1 3 9	1605	3	N	3	3	1			3
06	2070	X	1747	-0-	-323	-0-	178	1 2 9	1567	3	N	2					5
07	1612	X	1521	-0-	-91	-0-	157	1 1 9	1363	3	N	1	5	1			1
08	1798	X	1327	-0-	-471	-0-	140	1 1 9	1186	3	N	1					2
09	1740	X	1011	-0-	-729	-0-	114	1 1 9	896	3	N	1					3
10	1519	N	920	-0-	-599	-0-	107	1 1 9	812	3	N	1					4
11	1290	N	800	-0-	-490	-0-	91	1	709	3	N	-0-					4
12	1178	N	715	-0-	-463	-0-	87	1	628	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2410	-0-	-969	-0-	187	1 8 9	2215	3	N	7	5	1			5
02	3161	X	1945	-0-	-1216	-0-	166	1 6 9	1773	3	N	5	10	1			-0-
03	3255	X	2046	-0-	-1209	-0-	188	1 7 9	1851	3	N	6	5	1			1
04	3060	X	1762	-0-	-1298	-0-	163	1 4 9	1595	3	N	4					5
05	2418	X	2045	-0-	-373	-0-	202	1 3 9	1840	3	N	3	5	1			3
06	2340	X	2041	-0-	-299	-0-	208	1 3 9	1830	3	N	3					6
07	2077	X	1970	-0-	-107	-0-	203	1 1 9	1766	3	N	1	5	1			2
08	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	261	1 2 9	2215	3	N	2					4
09	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	260	1 1 9	2037	3	N	1					5
10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	261	1 2 9	1976	3	N	2					7
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	256	1	2006	3	N	-0-					7
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	266	1	1941	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 25,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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)	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	3281	-0-	-2361	-0-	254	1	3016	3	N	10	7	1			7
							11	9									
02	5278	X	2757	-0-	-2521	-0-	235	1	2513	3	N	8	14	1			1
							9	9									
03	4650	X	2592	-0-	-2058	-0-	238	1	2346	3	N	7	6	1			2
							8	9									
04	4230	X	2615	-0-	-1615	-0-	242	1	2367	3	N	5					7
							6	9									
05	3379	X	2379	-0-	-1000	-0-	235	1	2140	3	N	4	7	1			4
							4	9									
06	3180	X	562	-0-	-2618	-0-	57	1	505	3	N	-0-					4
07	2945	X	2487	-0-	-458	-0-	256	1	2229	3	N	2	4	1			2
							2	9									
08	2697	X	1910	-0-	-787	-0-	201	1	1708	3	N	1					3
							1	9									
09	2610	X	1703	-0-	-907	-0-	193	1	1509	3	N	1					4
							1	9									
10	2480	N	1648	-0-	-832	-0-	192	1	1454	3	N	2					6
							2	9									
11	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	183	1	1428	3	N	-0-					6
12	1984	N	1192	-0-	-792	-0-	144	1	1048	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 24,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	411	1	2549	3	N	13					29
							14	9									
02	3306	X	806	-0-	-2500	-0-	124	1	682	3	N	-0-					29
03	3534	X	337	-0-	-3197	-0-	52	1	285	3	N	-0-					29
04	5760	X	1585	-0-	-4175	-0-	234	1	1351	3	N	-0-					29
05	3844	X	2905	-0-	-939	-0-	660	1	2245	3	N	-0-					29
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	606	1	2661	3	N	15	20	1			24
							17	9									
07	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	408	1	1606	3	N	6					30
							7	9									
08	2914	X	2906	-0-	-8	-0-	586	1	2311	3	N	8	23	1			15
							9	9									
09	3270	X	2245	-0-	-1025	-0-	483	1	1759	3	N	3					18
							3	9									
10	3379	X	2074	-0-	-1305	-0-	447	1	1626	3	N	1					19
							1	9									
11	3270	X	1550	-0-	-1720	-0-	372	1	1178	3	N	-0-					19
12	2914	X	1458	-0-	-1456	-0-	103	1	1355	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 24,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3345	-0-	-1460	-0-	193	1	3150	3	N	2	6	1			2
							2	9									
02	4495	X	2849	-0-	-1646	-0-	185	1	2662	3	N	2					4
							2	9									
03	4278	X	2857	-0-	-1421	-0-	174	1	2683	3	N	-0-					4
04	4140	X	2549	-0-	-1591	-0-	160	1	2389	3	N	-0-					4
05	3596	X	2393	-0-	-1203	-0-	192	1	2200	3	N	1	5	1			-0-
							1	9									
06	3240	X	2371	-0-	-869	-0-	185	1	2185	3	N	1					1
							1	9									
07	3038	X	2292	-0-	-746	-0-	135	1	2157	3	N	-0-					1
08	2852	X	1883	-0-	-969	-0-	88	1	1794	3	N	1					2
							1	9									
09	2550	X	1538	-0-	-1012	-0-	128	1	1410	3	N	-0-					2
10	2294	N	1529	-0-	-765	-0-	142	1	1387	3	N	-0-					2
11	1830	N	1750	-0-	-80	-0-	174	1	1576	3	N	-0-					2
12	1798	N	1531	-0-	-267	-0-	148	1	1383	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 26,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GALVAN RANCH J8 WELL #: 4 RRCID -> 259410 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2733	-0-	-1080	-0-	202	1	2531	3	N	-0-					2
02	3567	X	2485	-0-	-1082	-0-	186	1	2299	3	N	-0-					2
03	3813	X	2647	-0-	-1166	-0-	198	1	2449	3	N	-0-					2
04	2850	X	2404	-0-	-446	-0-	194	1	2208	3	N	2					4
							2	9									
05	2883	X	2296	-0-	-587	-0-	204	1	2092	3	N	-0-					4
06	2640	X	2242	-0-	-398	-0-	172	1	2070	3	N	-0-					4
07	2666	X	2200	-0-	-466	-0-	178	1	2020	3	N	2					6
							2	9									
08	2635	X	2125	-0-	-510	-0-	186	1	1939	3	N	-0-					6
09	2400	X	1816	-0-	-584	-0-	151	1	1665	3	N	-0-					6
10	2201	N	1792	-0-	-409	-0-	149	1	1643	3	N	-0-					6
11	2070	N	1545	-0-	-525	-0-	120	1	1425	3	N	-0-					6
12	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 24,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH P10 WELL #: 2 RRCID -> 259411 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1719	-0-	-1474	-0-	134	1	1578	3	N	6	4	1			4
							7	9									
02	2987	X	1485	-0-	-1502	-0-	126	1	1355	3	N	4	8	1			-0-
							4	9									
03	2449	X	1005	-0-	-1444	-0-	93	1	908	3	N	4	3	1			1
							4	9									
04	2370	X	1325	-0-	-1045	-0-	122	1	1201	3	N	2					3
							2	9									
05	1891	X	1564	-0-	-327	-0-	155	1	1407	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	1650	X	1380	-0-	-270	-0-	141	1	1237	3	N	2					4
							2	9									
07	1581	X	1325	-0-	-256	-0-	137	1	1187	3	N	1	4	1			1
							1	9									
08	1550	X	1237	-0-	-313	-0-	131	1	1105	3	N	1					2
							1	9									
09	1500	X	1035	-0-	-465	-0-	117	1	917	3	N	1					3
							1	9									
10	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	123	1	932	3	N	1					4
							1	9									
11	1200	N	1016	-0-	-184	-0-	115	1	901	3	N	-0-					4
12	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	130	1	945	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GALVAN RANCH K15 WELL #: 2 RRCID -> 259412 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	259	1	1422	3	N	1					1
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	INC G-10		1549	-0-	1549	1549	228	1	1321	3	N	-0-					1
05	INC G-10		1052	-0-	1052	2601	239	1	813	3	N	-0-					1
06	INC G-10		669	-0-	669	3270	124	1	543	3	N	2					3
							2	9									
07	5406	X	2136	-0-	-3270	-0-	431	1	1697	3	N	7					10
							8	9									
08	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	434	1	1710	3	N	6	8	1			8
							7	9									
09	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	442	1	1608	3	N	3					11
							3	9									
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	426	1	1552	3	N	-0-					11
11	1530	N	1166	-0-	-364	-0-	280	1	886	3	N	-0-					11
12	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	79	1	1040	3	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 15,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	127	1	1755	3	N	-0-					2
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	129	1	1923	3	N	1					3
							1	9									
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	137	1	1825	3	N	-0-					3
04	1830	X	1825	-0-	-5	-0-	139	1	1686	3	N	-0-					3
05	2201	X	1660	-0-	-541	-0-	143	1	1517	3	N	-0-	3	1			-0-
06	2130	X	1601	-0-	-529	-0-	146	1	1455	3	N	-0-					-0-
07	2201	X	1570	-0-	-631	-0-	159	1	1411	3	N	-0-					-0-
08	1953	X	1490	-0-	-463	-0-	140	1	1348	3	N	2					2
							2	9									
09	1830	X	1327	-0-	-503	-0-	125	1	1202	3	N	-0-					2
10	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	133	1	1316	3	N	-0-					2
11	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	139	1	1210	3	N	-0-					2
12	1550	N	1021	-0-	-529	-0-	117	1	904	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 19,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	248	1	1533	3	N	8					17
							9	9									
02	1827	N	1591	-0-	-236	-0-	245	1	1346	3	N	-0-					17
03	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	269	1	1485	3	N	-0-					17
04	1740	N	1452	-0-	-288	-0-	214	1	1238	3	N	-0-					17
05	1705	N	1411	-0-	-294	-0-	321	1	1090	3	N	-0-					17
06	1710	N	1444	-0-	-266	-0-	267	1	1169	3	N	7	12	1			12
							8	9									
07	1488	N	1190	-0-	-298	-0-	240	1	947	3	N	3					15
							3	9									
08	1426	N	918	-0-	-508	-0-	185	1	730	3	N	3	12	1			6
							3	9									
09	1440	N	685	-0-	-755	-0-	148	1	536	3	N	1					7
							1	9									
10	1178	N	716	-0-	-462	-0-	155	1	561	3	N	-0-					7
11	900	N	779	-0-	-121	-0-	187	1	592	3	N	-0-					7
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 13,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	1829	N	979	-0-	-850	-0-	135	1	838	3	N	5					11
							6	9									
02	1421	N	1157	-0-	-264	-0-	178	1	979	3	N	-0-					11
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	179	1	991	3	N	-0-					11
04	1470	X	1035	-0-	-435	-0-	153	1	882	3	N	-0-					11
05	1240	X	843	-0-	-397	-0-	192	1	651	3	N	-0-					11
06	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	237	1	1035	3	N	6	8	1			9
							7	9									
07	1240	X	981	-0-	-259	-0-	198	1	780	3	N	3					12
							3	9									
08	1178	X	904	-0-	-274	-0-	183	1	719	3	N	2	9	1			5
							2	9									
09	1290	X	769	-0-	-521	-0-	166	1	602	3	N	1					6
							1	9									
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	286	1	1041	3	N	1					7
							1	9									
11	870	N	627	-0-	-243	-0-	150	1	477	3	N	-0-					7
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	68	1	901	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	5487	X	3412	-0-	-2075	-0-	264	1	3137	3	N	10	8	1			7
							11	9									
02	5133	X	2887	-0-	-2246	-0-	247	1	2630	3	N	9	15	1			1
							10	9									
03	4371	X	2928	-0-	-1443	-0-	270	1	2649	3	N	8	7	1			2
							9	9									
04	3720	X	2672	-0-	-1048	-0-	247	1	2419	3	N	5					7
							6	9									
05	3720	X	1596	-0-	-2124	-0-	158	1	1435	3	N	3	8	1			2
							3	9									
06	3300	X	2017	-0-	-1283	-0-	206	1	1808	3	N	3					5
							3	9									
07	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	305	1	2654	3	N	1	4	1			2
							1	9									
08	2914	X	2564	-0-	-350	-0-	270	1	2292	3	N	2					4
							2	9									
09	2670	X	2259	-0-	-411	-0-	256	1	2001	3	N	2					6
							2	9									
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	256	1	1935	3	N	2					8
							2	9									
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	235	1	1834	3	N	-0-					8
12	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	250	1	1820	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 29,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH P8 WELL #: 4 RRCID -> 260518 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1847	-0-	-1191	-0-	143	1 7 9	1697	3	N	6	4	1			4
02	2842	X	1613	-0-	-1229	-0-	138	1 4 9	1471	3	N	4	8	1			-0-
03	2232	X	1999	-0-	-233	-0-	184	1 7 9	1808	3	N	6	5	1			1
04	1800	N	1607	-0-	-193	-0-	149	1 4 9	1454	3	N	4					5
05	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	156	1 2 9	1417	3	N	2	5	1			2
06	1920	N	1582	-0-	-338	-0-	161	1 2 9	1419	3	N	2					4
07	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	163	1 1 9	1420	3	N	1	4	1			1
08	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	155	1 1 9	1312	3	N	1					2
09	1590	N	1374	-0-	-216	-0-	156	1 1 9	1217	3	N	1					3
10	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	156	1 2 9	1181	3	N	2					5
11	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	151	1	1185	3	N	-0-					5
12	1612	N	1374	-0-	-238	-0-	166	1	1208	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 18,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	4929	X	3619	-0-	-1310	-0-	280	1 11 9	3328	3	N	10	8	1			7
02	4611	X	3115	-0-	-1496	-0-	266	1 11 9	2838	3	N	10	16	1			1
03	4371	X	3012	-0-	-1359	-0-	277	1 9 9	2726	3	N	8	7	1			2
04	3810	X	3127	-0-	-683	-0-	289	1 7 9	2831	3	N	6					8
05	3937	X	2872	-0-	-1065	-0-	284	1 6 9	2582	3	N	5	9	1			4
06	3510	X	2812	-0-	-698	-0-	287	1 4 9	2521	3	N	4					8
07	3317	X	2755	-0-	-562	-0-	284	1 1 9	2470	3	N	1	7	1			2
08	3224	X	2643	-0-	-581	-0-	279	1 2 9	2362	3	N	2					4
09	3120	X	2364	-0-	-756	-0-	267	1 2 9	2095	3	N	2					6
10	2914	X	2327	-0-	-587	-0-	271	1 2 9	2054	3	N	2					8
11	2820	X	2215	-0-	-605	-0-	251	1	1964	3	N	-0-					8
12	2759	X	2187	-0-	-572	-0-	264	1	1923	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 33,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	2108	X	1395	-0-	-713	-0-	103	1	1292	3	N	-0-					1
02	1972	X	1429	-0-	-543	-0-	107	1	1322	3	N	-0-					1
03	2108	X	1561	-0-	-547	-0-	118	1	1443	3	N	-0-					1
04	1740	X	1456	-0-	-284	-0-	118	1	1337	3	N	1					2
							1	9									
05	1550	X	1450	-0-	-100	-0-	130	1	1320	3	N	-0-					2
06	1500	X	1407	-0-	-93	-0-	109	1	1298	3	N	-0-					2
07	1550	X	1359	-0-	-191	-0-	110	1	1247	3	N	2					4
							2	9									
08	1550	X	1411	-0-	-139	-0-	123	1	1288	3	N	-0-					4
09	1470	X	1209	-0-	-261	-0-	101	1	1108	3	N	-0-					4
10	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	108	1	1193	3	N	-0-					4
11	1380	N	1118	-0-	-262	-0-	87	1	1031	3	N	-0-					4
12	1426	N	1076	-0-	-350	-0-	13	1	1063	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 16,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	331	1	3933	3	N	12	10	1			9
							13	9									
02	8961	X	3502	-0-	-5459	-0-	299	1	3192	3	N	10	18	1			1
							11	9									
03	9579	X	3311	-0-	-6268	-0-	304	1	2997	3	N	9	8	1			2
							10	9									
04	5490	X	3120	-0-	-2370	-0-	289	1	2824	3	N	6					8
							7	9									
05	5208	X	3038	-0-	-2170	-0-	300	1	2731	3	N	6	9	1			5
							7	9									
06	4140	X	3006	-0-	-1134	-0-	307	1	2696	3	N	3					8
							3	9									
07	3751	X	2937	-0-	-814	-0-	303	1	2632	3	N	2	8	1			2
							2	9									
08	3317	X	2737	-0-	-580	-0-	288	1	2446	3	N	3					5
							3	9									
09	3120	X	2104	-0-	-1016	-0-	239	1	1864	3	N	1					6
							1	9									
10	3100	X	2088	-0-	-1012	-0-	243	1	1843	3	N	2					8
							2	9									
11	3000	X	1828	-0-	-1172	-0-	207	1	1621	3	N	-0-					8
12	2945	X	1520	-0-	-1425	-0-	184	1	1336	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 33,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	4867	X	3268	-0-	-1599	-0-	241	1	3027	3	N	-0-					2
02	4553	X	3065	-0-	-1488	-0-	229	1	2836	3	N	-0-					2
03	4650	X	3542	-0-	-1108	-0-	266	1	3276	3	N	-0-					2
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	276	1	3139	3	N	3					5
							3	9									
05	3286	X	1123	-0-	-2163	-0-	100	1	1023	3	N	-0-					5
06	3420	X	2571	-0-	-849	-0-	198	1	2373	3	N	-0-					5
07	3534	X	2518	-0-	-1016	-0-	203	1	2313	3	N	2					7
							2	9									
08	3534	X	2543	-0-	-991	-0-	222	1	2321	3	N	-0-					7
09	3420	X	2173	-0-	-1247	-0-	181	1	1992	3	N	-0-					7
10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	224	1	2466	3	N	-0-					7
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	224	1	2677	3	N	-0-					7
12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	30	1	2589	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 32,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2759	X	2126	-0-	-633	-0-	157	1	1969	3	N	-0-					2
02	2581	X	1931	-0-	-650	-0-	144	1	1787	3	N	-0-					2
03	2759	X	2086	-0-	-673	-0-	156	1	1930	3	N	-0-					2
04	2280	X	1873	-0-	-407	-0-	151	1	1721	3	N	1					3
							1	9									
05	2232	X	1627	-0-	-605	-0-	145	1	1482	3	N	-0-					3
06	2070	X	1565	-0-	-505	-0-	120	1	1445	3	N	-0-					3
07	2077	X	1721	-0-	-356	-0-	139	1	1580	3	N	2					5
							2	9									
08	2077	X	1680	-0-	-397	-0-	147	1	1533	3	N	-0-					5
09	1860	X	1433	-0-	-427	-0-	119	1	1314	3	N	-0-					5
10	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	128	1	1422	3	N	-0-					5
11	1560	N	1292	-0-	-268	-0-	100	1	1192	3	N	-0-					5
12	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	17	1	1455	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 20,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	8184	X	5618	-0-	-2566	-0-	414	1	5204	3	N	-0-					5
02	7656	X	4746	-0-	-2910	-0-	355	1	4391	3	N	-0-					5
03	8184	X	4926	-0-	-3258	-0-	370	1	4556	3	N	-0-					5
04	5880	X	4321	-0-	-1559	-0-	349	1	3969	3	N	3					8
							3	9									
05	5859	X	4191	-0-	-1668	-0-	374	1	3817	3	N	-0-					8
06	5430	X	3975	-0-	-1455	-0-	306	1	3669	3	N	-0-					8
07	5084	X	3851	-0-	-1233	-0-	311	1	3537	3	N	3					11
							3	9									
08	4929	X	3599	-0-	-1330	-0-	315	1	3284	3	N	-0-					11
09	4320	X	3053	-0-	-1267	-0-	254	1	2799	3	N	-0-					11
10	4092	X	3264	-0-	-828	-0-	271	1	2993	3	N	-0-					11
11	3960	X	2941	-0-	-1019	-0-	227	1	2714	3	N	-0-					11
12	3844	X	3170	-0-	-674	-0-	37	1	3133	3	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 47,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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	4371	X	2631	-0-	-1740	-0-	205	1	2426	3	N	-0-					-0-
02	4089	X	2269	-0-	-1820	-0-	195	1	2074	3	N	-0-					-0-
03	3596	X	2092	-0-	-1504	-0-	193	1	1899	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	2131	-0-	-1079	-0-	198	1	1933	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	2041	-0-	-842	-0-	202	1	1839	3	N	-0-					-0-
06	2550	X	2069	-0-	-481	-0-	211	1	1858	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	1926	-0-	-492	-0-	199	1	1727	3	N	-0-					-0-
08	2201	X	1895	-0-	-306	-0-	200	1	1695	3	N	-0-					-0-
09	2130	X	1800	-0-	-330	-0-	204	1	1596	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1722	-0-	-200	-0-	201	1	1521	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1700	-0-	-130	-0-	193	1	1507	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1666	-0-	-442	-0-	201	1	1465	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3123	-0-	-1992	-0-	230	1	2893	3	N	-0-					3
02	4785	X	2696	-0-	-2089	-0-	199	1	2497	3	N	-0-					3
03	4030	X	2905	-0-	-1125	-0-	217	1	2688	3	N	-0-					3
04	3330	X	2351	-0-	-979	-0-	190	1	2160	3	N	1					4
							1	9									
05	3162	X	2634	-0-	-528	-0-	233	1	2400	3	N	1					5
							1	9									
06	3030	X	2737	-0-	-293	-0-	208	1	2529	3	N	-0-					5
07	2914	X	2625	-0-	-289	-0-	213	1	2410	3	N	2					7
							2	9									
08	2914	X	2446	-0-	-468	-0-	213	1	2233	3	N	-0-					7
09	2730	X	2088	-0-	-642	-0-	175	1	1913	3	N	-0-					7
10	2635	N	2238	-0-	-397	-0-	187	1	2051	3	N	-0-					7
11	2370	N	1906	-0-	-464	-0-	148	1	1758	3	N	-0-					7
12	2449	N	2174	-0-	-275	-0-	22	1	2152	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 29,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GALVAN RANCH K15 WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	253	1	1569	3	N	8					9
							9	9									
02	4437	X	1657	-0-	-2780	-0-	255	1	1402	3	N	-0-					9
03	4743	X	1044	-0-	-3699	-0-	160	1	884	3	N	-0-					9
04	4590	X	946	-0-	-3644	-0-	140	1	806	3	N	-0-					9
05	1829	X	919	-0-	-910	-0-	209	1	710	3	N	-0-					9
06	1770	X	937	-0-	-833	-0-	173	1	758	3	N	5	7	1			7
							6	9									
07	1767	X	1044	-0-	-723	-0-	211	1	830	3	N	3					10
							3	9									
08	1054	X	858	-0-	-196	-0-	173	1	682	3	N	3	8	1			5
							3	9									
09	960	X	931	-0-	-29	-0-	200	1	730	3	N	1					6
							1	9									
10	1054	N	930	-0-	-124	-0-	201	1	729	3	N	-0-					6
11	840	N	712	-0-	-128	-0-	171	1	541	3	N	-0-					6
12	1054	N	792	-0-	-262	-0-	56	1	736	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 12,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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. GAS LIFT (I)(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	3660	-0-	-3036	-0-	506	1	3137	3	N	15					26
							17	9									
02	6264	X	2720	-0-	-3544	-0-	418	1	2301	3	N	1					27
							1	9									
03	6696	X	2335	-0-	-4361	-0-	358	1	1977	3	N	-0-					27
04	3720	X	2627	-0-	-1093	-0-	387	1	2240	3	N	-0-					27
05	3658	X	2107	-0-	-1551	-0-	478	1	1629	3	N	-0-					27
06	3540	X	2592	-0-	-948	-0-	479	1	2100	3	N	12	19	1			20
							13	9									
07	2914	X	2406	-0-	-508	-0-	486	1	1912	3	N	7					27
							8	9									
08	2728	X	2040	-0-	-688	-0-	411	1	1622	3	N	6	21	1			12
							7	9									
09	2640	X	2013	-0-	-627	-0-	433	1	1578	3	N	2					14
							2	9									
10	2418	N	2256	-0-	-162	-0-	486	1	1769	3	N	1					15
							1	9									
11	1980	N	1818	-0-	-162	-0-	436	1	1382	3	N	-0-					15
12	2325	N	1910	-0-	-415	-0-	135	1	1775	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 28,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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. GAS LIFT (I)(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	5388	-0-	-1494	-0-	309	1	5076	3	N	3	9	1			3
							3	9									
02	5916	X	4408	-0-	-1508	-0-	283	1	4122	3	N	3					6
							3	9									
03	6324	X	4455	-0-	-1869	-0-	272	1	4183	3	N	-0-					6
04	6120	X	3990	-0-	-2130	-0-	250	1	3740	3	N	-0-					6
05	5952	X	3568	-0-	-2384	-0-	285	1	3281	3	N	2	8	1			-0-
							2	9									
06	5220	X	3377	-0-	-1843	-0-	267	1	3108	3	N	2					2
							2	9									
07	4712	X	3485	-0-	-1227	-0-	204	1	3281	3	N	-0-					2
08	4464	X	2916	-0-	-1548	-0-	136	1	2780	3	N	-0-					2
09	3990	X	2582	-0-	-1408	-0-	217	1	2365	3	N	-0-					2
10	3503	X	2589	-0-	-914	-0-	241	1	2348	3	N	-0-					2
11	3390	X	2426	-0-	-964	-0-	241	1	2185	3	N	-0-					2
12	3472	X	2648	-0-	-824	-0-	254	1	2394	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 41,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	4030	X	2540	-0-	-1490	-0-	171	1	2368	3	N	1					4
							1	9									
02	3770	X	2909	-0-	-861	-0-	183	1	2726	3	N	-0-					4
03	3007	X	2761	-0-	-246	-0-	194	1	2567	3	N	-0-					4
04	2700	X	2454	-0-	-246	-0-	186	1	2268	3	N	-0-					4
05	3100	X	2172	-0-	-928	-0-	187	1	1985	3	N	-0-	4	1			-0-
06	3000	X	2075	-0-	-925	-0-	190	1	1885	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	1377	-0-	-1723	-0-	140	1	1237	3	N	-0-					-0-
08	2759	X	1518	-0-	-1241	-0-	143	1	1373	3	N	2					2
							2	9									
09	2460	X	1651	-0-	-809	-0-	155	1	1496	3	N	-0-					2
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	170	1	1683	3	N	-0-					2
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	162	1	1407	3	N	-0-					2
12	1922	N	1683	-0-	-239	-0-	191	1	1492	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 24,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	4371	X	1967	-0-	-2404	-0-	132	1	1835	3	N	-0-					5
02	4553	X	2406	-0-	-2147	-0-	151	1	2254	3	N	1					6
							1	9									
03	4867	X	3027	-0-	-1840	-0-	212	1	2815	3	N	-0-					6
04	4710	X	3048	-0-	-1662	-0-	233	1	2815	3	N	-0-					6
05	3534	X	2480	-0-	-1054	-0-	212	1	2268	3	N	-0-	6	1			-0-
06	2940	X	2717	-0-	-223	-0-	247	1	2470	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	2545	-0-	-617	-0-	255	1	2290	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	2411	-0-	-751	-0-	223	1	2185	3	N	3					3
							3	9									
09	3060	X	1803	-0-	-1257	-0-	169	1	1634	3	N	-0-					3
10	2821	X	2007	-0-	-814	-0-	182	1	1825	3	N	-0-					3
11	2730	X	2009	-0-	-721	-0-	203	1	1806	3	N	-0-					3
12	2542	X	1686	-0-	-856	-0-	190	1	1496	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 28,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GALVAN RANCH P10 WELL #: 3 RRCID -> 261676 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	5333	-0-	-12895	-0-	415	1	4918	3	N	-0-					-0-
02	6322	X	4500	-0-	-1822	-0-	385	1	4115	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	4734	-0-	-2024	-0-	437	1	4297	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	4351	-0-	-1889	-0-	403	1	3948	3	N	-0-					-0-
05	5456	X	3912	-0-	-1544	-0-	388	1	3524	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	3950	-0-	-1210	-0-	404	1	3546	3	N	-0-					-0-
07	4805	X	3849	-0-	-956	-0-	397	1	3452	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	3581	-0-	-1162	-0-	378	1	3203	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	3043	-0-	-1307	-0-	345	1	2698	3	N	-0-					-0-
10	4092	X	3144	-0-	-948	-0-	366	1	2778	3	N	-0-					-0-
11	3960	X	2973	-0-	-987	-0-	337	1	2636	3	N	-0-					-0-
12	3844	X	3071	-0-	-773	-0-	372	1	2699	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH P9 WELL #: 3 RRCID -> 261677 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672

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	6975	X	73	-0-	-6902	-0-	6	1	67	3	N	-0-	1	1			-0-
02	3567	X	11	-0-	-3556	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	3813	X	1	-0-	-3812	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	1	-0-	-3479	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	11	X	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	56	X	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
09	45	X	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

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	14074	X	4475	-0-	-9599	-0-	301	1	4172	3	N	2					8
							2	9									
02	7772	X	4851	-0-	-2921	-0-	305	1	4546	3	N	-0-					8
03	6541	X	4878	-0-	-1663	-0-	342	1	4536	3	N	-0-					8
04	5760	X	4500	-0-	-1260	-0-	342	1	4158	3	N	-0-					8
05	5487	X	4054	-0-	-1433	-0-	350	1	3704	3	N	-0-	8	1			-0-
06	5010	X	3966	-0-	-1044	-0-	363	1	3602	3	N	1					1
							1	9									
07	5177	X	3780	-0-	-1397	-0-	383	1	3397	3	N	-0-					1
08	4867	X	3541	-0-	-1326	-0-	333	1	3205	3	N	3					4
							3	9									
09	4500	X	2798	-0-	-1702	-0-	262	1	2536	3	N	-0-					4
10	4092	X	3054	-0-	-1038	-0-	281	1	2773	3	N	-0-					4
11	3960	X	720	-0-	-3240	-0-	75	1	645	3	N	-0-					4
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 40,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

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	28706	X	4297	-0-	-24409	-0-	594	1	3683	3	N	18					29
							20	9									
02	4524	X	3071	-0-	-1453	-0-	474	1	2596	3	N	1					30
							1	9									
03	4836	X	2817	-0-	-2019	-0-	433	1	2384	3	N	-0-					30
04	4170	X	2305	-0-	-1865	-0-	338	1	1967	3	N	-0-					30
05	4309	X	1806	-0-	-2503	-0-	409	1	1397	3	N	-0-					30
06	4170	X	2632	-0-	-1538	-0-	485	1	2134	3	N	12	21	1			21
							13	9									
07	3286	X	2597	-0-	-689	-0-	524	1	2064	3	N	8					29
							9	9									
08	2821	X	1909	-0-	-912	-0-	385	1	1518	3	N	5	22	1			12
							6	9									
09	2640	X	1693	-0-	-947	-0-	365	1	1326	3	N	2					14
							2	9									
10	2697	X	1657	-0-	-1040	-0-	358	1	1298	3	N	1					15
							1	9									
11	1860	N	1596	-0-	-264	-0-	383	1	1213	3	N	-0-					15
12	1953	N	995	-0-	-958	-0-	67	1	928	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 27,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	4309	X	1528	-0-	-2781	-0-	118	1	1406	3	N	4	3	1			3
							4	9									
02	4031	X	1335	-0-	-2696	-0-	114	1	1217	3	N	4	7	1			-0-
							4	9									
03	4309	X	1348	-0-	-2961	-0-	124	1	1220	2	N	4	3	1			1
							4	9									
04	4170	X	1364	-0-	-2806	-0-	126	1	1235	2	N	3					4
							3	9									
05	4309	X	1306	-0-	-3003	-0-	130	1	1174	2	N	2	4	1			2
							2	9									
06	4170	X	1305	-0-	-2865	-0-	134	1	1169	3	N	2					4
							2	9									
07	4309	X	1284	-0-	-3025	-0-	133	1	1151	3	N	-0-	3	1			1
08	1395	X	1206	-0-	-189	-0-	128	1	1077	3	N	1					2
							1	9									
09	1350	X	1049	-0-	-301	-0-	118	1	930	3	N	1					3
							1	9									
10	1364	X	1006	-0-	-358	-0-	117	1	888	3	N	1					4
							1	9									
11	1320	X	972	-0-	-348	-0-	110	1	862	3	N	-0-					4
12	1271	X	936	-0-	-335	-0-	113	1	823	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 14,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	43	1	516	3	N	-0-					-0-
02	899	N	634	-0-	-265	-0-	51	1	583	3	N	-0-					-0-
03	806	N	614	-0-	-192	-0-	49	1	565	3	N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	64	1	531	3	N	-0-					-0-
05	682	N	477	-0-	-205	-0-	30	1	447	3	N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	60	1	576	3	N	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	104	1	956	3	N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	105	1	760	3	N	-0-					-0-
09	630	N	527	-0-	-103	-0-	75	1	452	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	516	-0-	-538	-0-	46	1	470	2	N	-0-					-0-
11	840	N	469	-0-	-371	-0-	55	1	414	2	N	-0-					-0-
12	558	N	328	-0-	-230	-0-	4	1	324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	57	1	673	3	N	-0-					-0-
02	957	N	583	-0-	-374	-0-	47	1	536	3	N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	66	1	761	3	N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	89	1	734	3	N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	49	1	725	3	N	-0-					-0-
06	810	N	713	-0-	-97	-0-	67	1	646	3	N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	71	1	651	3	N	-0-					-0-
08	775	N	761	-0-	-14	-0-	93	1	668	3	N	-0-					-0-
09	720	N	599	-0-	-121	-0-	85	1	514	3	N	-0-					-0-
10	713	N	609	-0-	-104	-0-	54	1	555	2	N	-0-					-0-
11	750	N	608	-0-	-142	-0-	71	1	537	2	N	-0-					-0-
12	620	N	468	-0-	-152	-0-	6	1	462	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 054011 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 6536 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	50	1	512	2	N	-0-					-0-
11	570	N	37	-0-	-533	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
12	496	N	444	-0-	-52	-0-	6	1	438	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,113 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	248	X	210	-0-	-38	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
02	261	X	209	-0-	-52	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
03	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
04	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
05	272	X	272	-0-	-0-	-0-	1	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	257	-0-	-43	-0-	8	1	249	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	259	-0-	-51	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
08	341	X	259	-0-	-82	-0-	3	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	250	-0-	-80	-0-	3	1	247	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
11	270	X	217	-0-	-53	-0-	4	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	248	X	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP HUGHES, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 055127 COMPL. DATE 02/02/1973 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	155	X	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
02	174	X	95	-0-	-79	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
03	186	X	72	-0-	-114	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	180	X	49	-0-	-131	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	93	X	9	-0-	-84	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 553 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	810	N	282	-0-	-528	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	682	N	308	-0-	-374	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	46	1	236	2	N	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	32	1	208	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,535 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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	394	1	296	3	N	-0-					-0-
02	841	N	667	-0-	-174	-0-	255	1	412	3	N	-0-					-0-
03	744	N	682	-0-	-62	-0-	388	1	294	3	N	-0-					-0-
04	660	N	580	-0-	-80	-0-	368	1	212	3	N	-0-					-0-
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	13	1	694	3	N	-0-					-0-
06	660	N	538	-0-	-122	-0-	168	1	370	3	N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	208	1	383	3	N	-0-					-0-
08	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	589	N	451	-0-	-138	-0-	47	1	404	2	N	-0-					-0-
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	52	1	506	2	N	-0-					-0-
12	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,205 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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	41	1	483	3	N	-0-					-0-
02	551	N	468	-0-	-83	-0-	38	1	430	3	N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	44	1	502	3	N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	57	1	467	3	N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	513	3	N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	54	1	522	3	N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	54	1	496	3	N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	72	1	515	3	N	-0-					-0-
09	570	N	424	-0-	-146	-0-	60	1	364	3	N	-0-					-0-
10	558	N	481	-0-	-77	-0-	43	1	438	2	N	-0-					-0-
11	570	N	458	-0-	-112	-0-	54	1	404	2	N	-0-					-0-
12	434	N	316	-0-	-118	-0-	4	1	312	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX WELL #: 501 RRCID -> 059372 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6631 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	3	N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	61	1	140	3	N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	3	1	110	3	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	N	-0-					-0-
02	319	N	301	-0-	-18	-0-	24	1	277	3	N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	23	1	269	3	N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	36	1	297	3	N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	298	3	N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	289	3	N	-0-					-0-
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	40	1	288	3	N	-0-					-0-
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	42	1	251	3	N	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	25	1	258	2	N	-0-					-0-
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	32	1	238	2	N	-0-					-0-
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	3	1	263	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,672 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 #: 142 RRCID -> 061810 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	226	-0-	-35	-0-	11	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	32	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	35	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	24	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	24	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	152	-0-	-65	-0-	30	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	23	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	18	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	15	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 1A RRCID -> 063437 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 6525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	16	1	303	3	N	-0-					-0-
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	22	1	311	3	N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	300	3	N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	3	N	-0-					-0-
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	24	1	253	3	N	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	22	1	281	3	N	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	20	1	277	2	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	12	1	275	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, JOHN E. "B" WELL #: 1 RRCID -> 063622 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7171 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2012 - PLUGGED 07/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 2 RRCID -> 064146 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	3	Y	-0-					22
02	261	N	236	-0-	-25	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					22
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	12	1	238	3	Y	-0-					22
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					22
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	245	3	Y	-0-					22
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	Y	-0-					22
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	Y	-0-					22
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	276	3	Y	-0-					22
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	87	1	194	3	Y	-0-					22
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					22
11	300	N	248	-0-	-52	-0-	14	1	234	3	Y	-0-	22	1			-0-
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,081 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 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	465	X	310	-0-	-155	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
02	435	X	316	-0-	-119	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	360	X	348	-0-	-12	-0-	11	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	372	X	351	-0-	-21	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
08	372	X	347	-0-	-25	-0-	4	1	343	3	Y	-0-					-0-
09	360	X	327	-0-	-33	-0-	4	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	372	X	304	-0-	-68	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
11	360	X	305	-0-	-55	-0-	6	1	299	2	Y	-0-					-0-
12	341	X	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	19	1	160	3	N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	23	1	162	3	N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	26	1	153	3	N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	2	N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	20	1	152	2	N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	3	1	211	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 172 RRCID -> 064568 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
09	630	N	455	-0-	-175	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	524	-0-	-496	-0-	424	1	100	2	N	-0-					-0-
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	16	1	391	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,999 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 #: 1947 RRCID -> 064594 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1297 RRCID -> 064647 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	210	N	126	-0-	-84	-0-	102	1	24	2	N	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	329	-0-	-43	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
02	348	X	311	-0-	-37	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
03	372	X	336	-0-	-36	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
04	330	X	328	-0-	-2	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
05	341	X	317	-0-	-24	-0-	1	1	316	3	Y	-0-					-0-
06	365	X	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
08	341	X	324	-0-	-17	-0-	3	1	321	3	Y	-0-					-0-
09	360	X	290	-0-	-70	-0-	4	1	286	3	Y	-0-					-0-
10	372	X	293	-0-	-79	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
11	360	X	282	-0-	-78	-0-	6	1	276	2	Y	-0-					-0-
12	341	X	283	-0-	-58	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,800 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 #: 3I RRCID -> 064792 COMPL. DATE 10/27/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1875 RRCID -> 064793 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	3	N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	39	1	446	3	N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	40	1	457	3	N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	48	1	399	3	N	-0-					-0-
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	27	1	403	3	N	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	43	1	406	3	N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	42	1	388	3	N	-0-					-0-
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	47	1	340	3	N	-0-					-0-
09	450	N	288	-0-	-162	-0-	42	1	246	3	N	-0-					-0-
10	434	N	205	-0-	-229	-0-	18	1	187	2	N	-0-					-0-
11	360	N	207	-0-	-153	-0-	24	1	183	2	N	-0-					-0-
12	310	N	145	-0-	-165	-0-	2	1	143	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 239 RRCID -> 065427 COMPL. DATE 01/31/1976 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-					-0-
02	406	N	280	-0-	-126	-0-	14	1	266	3	N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	48	1	356	3	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	59	1	365	3	N	-0-					-0-
05	310	N	83	-0-	-227	-0-	13	1	70	3	N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	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: 1,353 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 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	248	X	199	-0-	-49	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
02	232	X	192	-0-	-40	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
03	248	X	203	-0-	-45	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
05	262	X	262	-0-	-0-	-0-	1	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	263	X	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
08	257	X	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	3	Y	-0-					-0-
09	270	X	231	-0-	-39	-0-	3	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	248	X	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
11	240	X	233	-0-	-7	-0-	5	1	228	2	Y	-0-					-0-
12	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
02	609	X	557	-0-	-52	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
03	651	X	613	-0-	-38	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
04	630	X	556	-0-	-74	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
05	589	X	493	-0-	-96	-0-	2	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	600	X	529	-0-	-71	-0-	16	1	513	3	Y	-0-					-0-
07	620	X	467	-0-	-153	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
08	620	X	610	-0-	-10	-0-	7	1	603	3	Y	-0-					-0-
09	570	X	567	-0-	-3	-0-	8	1	559	3	Y	-0-					-0-
10	558	X	502	-0-	-56	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
11	600	X	553	-0-	-47	-0-	11	1	542	2	Y	-0-					-0-
12	620	X	516	-0-	-104	-0-	516	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	87	X	59	-0-	-28	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	93	X	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
06	90	X	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	93	X	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
08	124	X	79	-0-	-45	-0-	1	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	120	X	62	-0-	-58	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	124	X	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	90	X	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	93	X	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 994 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 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	310	-0-	-155	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
02	435	X	282	-0-	-153	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
03	372	X	319	-0-	-53	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
04	330	X	299	-0-	-31	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
05	310	X	305	-0-	-5	-0-	1	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	309	X	309	-0-	-0-	-0-	10	1	299	3	Y	-0-					-0-
07	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
08	310	X	308	-0-	-2	-0-	4	1	304	3	Y	-0-					-0-
09	317	X	317	-0-	-0-	-0-	4	1	313	3	Y	-0-					-0-
10	434	X	293	-0-	-141	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
11	420	X	279	-0-	-141	-0-	5	1	274	2	Y	-0-					-0-
12	434	X	307	-0-	-127	-0-	307	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
02	696	X	619	-0-	-77	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
03	744	X	597	-0-	-147	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
04	690	X	630	-0-	-60	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
05	713	X	580	-0-	-133	-0-	3	1	577	3	Y	-0-					-0-
06	690	X	633	-0-	-57	-0-	20	1	613	3	Y	-0-					-0-
07	651	X	621	-0-	-30	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
08	668	X	668	-0-	-0-	-0-	8	1	660	3	Y	-0-					-0-
09	630	X	620	-0-	-10	-0-	8	1	612	3	Y	-0-					-0-
10	651	X	600	-0-	-51	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
11	660	X	603	-0-	-57	-0-	12	1	591	2	Y	-0-					-0-
12	682	X	577	-0-	-105	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,448 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	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
02	522	X	487	-0-	-35	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
03	558	X	486	-0-	-72	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
04	540	X	471	-0-	-69	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
05	534	X	534	-0-	-0-	-0-	2	1	532	3	Y	-0-					-0-
06	566	X	566	-0-	-0-	-0-	18	1	548	3	Y	-0-					-0-
07	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
08	527	X	512	-0-	-15	-0-	6	1	506	3	Y	-0-					-0-
09	570	X	451	-0-	-119	-0-	6	1	445	3	Y	-0-					-0-
10	589	X	438	-0-	-151	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
11	570	X	474	-0-	-96	-0-	9	1	465	2	Y	-0-					-0-
12	527	X	449	-0-	-78	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,897 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 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 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	496	X	469	-0-	-27	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
02	493	X	421	-0-	-72	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
03	527	X	376	-0-	-151	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
04	480	X	420	-0-	-60	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
05	465	X	431	-0-	-34	-0-	2	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	450	X	422	-0-	-28	-0-	13	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
08	496	X	496	-0-	-0-	-0-	6	1	490	3	Y	-0-					-0-
09	467	X	467	-0-	-0-	-0-	5	1	462	3	Y	-0-					-0-
10	465	X	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
11	480	X	426	-0-	-54	-0-	8	1	418	2	Y	-0-					-0-
12	496	X	432	-0-	-64	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	497	-0-	-61	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
02	551	X	484	-0-	-67	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
03	589	X	519	-0-	-70	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
04	510	X	496	-0-	-14	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
05	571	X	571	-0-	-0-	-0-	2	1	569	3	Y	-0-					-0-
06	580	X	580	-0-	-0-	-0-	18	1	562	3	Y	-0-					-0-
07	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
08	662	X	662	-0-	-0-	-0-	8	1	654	3	Y	-0-					-0-
09	665	X	665	-0-	-0-	-0-	8	1	657	3	Y	-0-					-0-
10	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
11	630	X	612	-0-	-18	-0-	12	1	600	2	Y	-0-					-0-
12	682	X	614	-0-	-68	-0-	614	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,953 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
02	522	X	494	-0-	-28	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
03	558	X	526	-0-	-32	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
04	510	X	475	-0-	-35	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
05	559	X	559	-0-	-0-	-0-	3	1	556	3	Y	-0-					-0-
06	510	X	497	-0-	-13	-0-	16	1	481	3	Y	-0-					-0-
07	527	X	513	-0-	-14	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
08	558	X	513	-0-	-45	-0-	6	1	507	3	Y	-0-					-0-
09	540	X	492	-0-	-48	-0-	6	1	486	3	Y	-0-					-0-
10	558	X	466	-0-	-92	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
11	510	X	466	-0-	-44	-0-	9	1	457	2	Y	-0-					-0-
12	527	X	469	-0-	-58	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	X	212	-0-	-191	-0-	23	1	189	3	Y	-0-			-0-
02	377	X	273	-0-	-104	-0-	33	1	240	3	Y	-0-			-0-
03	341	X	298	-0-	-43	-0-	32	1	266	3	Y	-0-			-0-
04	424	X	424	-0-	-0-	-0-	55	1	369	3	Y	-0-			-0-
05	418	X	418	-0-	-0-	-0-	51	1	367	3	Y	-0-			-0-
06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	53	1	324	3	Y	-0-			-0-
07	352	X	352	-0-	-0-	-0-	50	1	302	3	Y	-0-			-0-
08	435	X	435	-0-	-0-	-0-	78	1	357	3	Y	-0-			-0-
09	420	X	322	-0-	-98	-0-	56	1	266	3	Y	-0-			-0-
10	403	X	201	-0-	-202	-0-	24	1	177	2	Y	-0-			-0-
11	420	X	231	-0-	-189	-0-	30	1	201	2	Y	-0-			-0-
12	434	X	209	-0-	-225	-0-	27	1	182	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1200	-0-	-40	-0-	1200	3			Y	-0-			-0-
02	1247	X	1132	-0-	-115	-0-	1132	3			Y	-0-			-0-
03	1333	X	1269	-0-	-64	-0-	1269	3			Y	-0-			-0-
04	1230	X	1199	-0-	-31	-0-	1199	3			Y	-0-			-0-
05	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	5	1	1255	3	Y	-0-			-0-
06	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	40	1	1257	3	Y	-0-			-0-
07	1271	X	1179	-0-	-92	-0-	1179	3			Y	-0-			-0-
08	1271	X	1206	-0-	-65	-0-	14	1	1192	3	Y	-0-			-0-
09	1290	X	1163	-0-	-127	-0-	14	1	1149	3	Y	-0-			-0-
10	1333	X	1001	-0-	-332	-0-	1001	2			Y	-0-			-0-
11	1290	X	1239	-0-	-51	-0-	24	1	1215	2	Y	-0-			-0-
12	1209	X	1073	-0-	-136	-0-	1073	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,218 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	341	X	325	-0-	-16	-0-	325	3			Y	-0-			-0-
02	319	X	286	-0-	-33	-0-	286	3			Y	-0-			-0-
03	341	X	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-			-0-
04	330	X	293	-0-	-37	-0-	293	3			Y	-0-			-0-
05	310	X	305	-0-	-5	-0-	1	1	304	3	Y	-0-			-0-
06	318	X	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	3	Y	-0-			-0-
07	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-			-0-
08	333	X	333	-0-	-0-	-0-	4	1	329	3	Y	-0-			-0-
09	330	X	315	-0-	-15	-0-	4	1	311	3	Y	-0-			-0-
10	341	X	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
11	330	X	303	-0-	-27	-0-	6	1	297	2	Y	-0-			-0-
12	341	X	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,723 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 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	961	X	947	-0-	-14	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
02	1044	X	983	-0-	-61	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
03	1116	X	848	-0-	-268	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
04	1020	X	943	-0-	-77	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
05	1054	X	979	-0-	-75	-0-	4	1	975	3	Y	-0-					-0-
06	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	34	1	1025	3	Y	-0-					-0-
07	1054	X	976	-0-	-78	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
08	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	13	1	1123	3	Y	-0-					-0-
09	1050	X	1022	-0-	-28	-0-	13	1	1009	3	Y	-0-					-0-
10	1085	X	1014	-0-	-71	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
11	1110	X	1028	-0-	-82	-0-	20	1	1008	2	Y	-0-					-0-
12	1147	X	934	-0-	-213	-0-	934	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	10	1	868	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	795	-0-	-133	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	846	-0-	-115	-0-	17	1	829	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	790	-0-	-50	-0-	50	1	740	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	795	-0-	-42	-0-	101	1	694	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	102	1	639	3	Y	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	51	1	821	3	Y	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	164	1	689	3	Y	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	249	1	647	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	715	-0-	-153	-0-	46	1	669	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	828	-0-	-12	-0-	95	1	733	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	802	-0-	-128	-0-	164	1	638	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	1	1	502	3	N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	558	N	352	-0-	-206	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	117	1	333	3	N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	304	1	267	3	N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	84	1	245	3	N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	89	1	218	3	N	-0-					-0-
08	558	N	371	-0-	-187	-0-	82	1	289	3	N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	71	1	553	3	N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	50	1	494	2	N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	58	1	498	2	N	-0-					-0-
12	651	N	533	-0-	-118	-0-	62	1	471	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	43	1	374	3	N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	33	1	349	3	N	-0-					-0-
03	403	N	361	-0-	-42	-0-	33	1	328	3	N	-0-					-0-
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	29	1	317	3	N	-0-					-0-
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	27	1	321	3	N	-0-					-0-
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	26	1	300	3	N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	362	3	N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	3	N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	N	-0-					-0-
10	403	N	317	-0-	-86	-0-	20	1	297	2	N	-0-					-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	19	1	321	2	N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 20 RRCID -> 070741 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
02	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
03	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
04	1200	X	999	-0-	-201	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
05	1240	X	1013	-0-	-227	-0-	5	1	1008	3	Y	-0-					-0-
06	1200	X	999	-0-	-201	-0-	31	1	968	3	Y	-0-					-0-
07	1054	X	988	-0-	-66	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
08	1023	X	958	-0-	-65	-0-	11	1	947	3	Y	-0-					-0-
09	990	X	958	-0-	-32	-0-	12	1	946	3	Y	-0-					-0-
10	1023	X	873	-0-	-150	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
11	990	X	900	-0-	-90	-0-	18	1	882	2	Y	-0-					-0-
12	992	X	847	-0-	-145	-0-	847	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
02	203	X	171	-0-	-32	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
03	217	X	83	-0-	-134	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	301	X	301	-0-	-0-	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	320	X	320	-0-	-0-	-0-	10	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	186	X	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
08	310	X	125	-0-	-185	-0-	2	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	300	X	112	-0-	-188	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
11	340	X	340	-0-	-0-	-0-	7	1	333	2	Y	-0-					-0-
12	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,794 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 #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	67	1	799	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	742	-0-	-273	-0-	60	1	682	3	N	-0-					-0-
03	961	N	922	-0-	-39	-0-	73	1	849	3	N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	101	1	835	3	N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	57	1	851	3	N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	90	1	863	3	N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	97	1	889	3	N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	116	1	833	3	N	-0-					-0-
09	960	N	716	-0-	-244	-0-	102	1	614	3	N	-0-					-0-
10	992	N	615	-0-	-377	-0-	55	1	560	2	N	-0-					-0-
11	930	N	546	-0-	-384	-0-	64	1	482	2	N	-0-					-0-
12	744	N	506	-0-	-238	-0-	7	1	499	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	62	1	528	3	N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	193	1	534	3	N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	115	1	513	3	N	-0-					-0-
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	102	1	455	3	N	-0-					-0-
06	690	N	543	-0-	-147	-0-	159	1	384	3	N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	169	1	345	3	N	-0-					-0-
08	558	N	415	-0-	-143	-0-	159	1	256	3	N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	176	1	561	3	N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	73	1	576	2	N	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	51	1	676	2	N	-0-					-0-
12	775	N	683	-0-	-92	-0-	57	1	626	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
02	696	X	658	-0-	-38	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
03	744	X	677	-0-	-67	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
04	720	X	684	-0-	-36	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
05	749	X	749	-0-	-0-	-0-	3	1	746	3	Y	-0-					-0-
06	707	X	707	-0-	-0-	-0-	22	1	685	3	Y	-0-					-0-
07	713	X	685	-0-	-28	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
08	744	X	639	-0-	-105	-0-	8	1	631	3	Y	-0-					-0-
09	720	X	616	-0-	-104	-0-	8	1	608	3	Y	-0-					-0-
10	744	X	619	-0-	-125	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
11	720	X	614	-0-	-106	-0-	12	1	602	2	Y	-0-					-0-
12	682	X	601	-0-	-81	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	X	392	-0-	-0-	-0-	42	1	350	3	Y	-0-					-0-
02	406	X	373	-0-	-33	-0-	45	1	328	3	Y	-0-					-0-
03	434	X	299	-0-	-135	-0-	32	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	390	X	333	-0-	-57	-0-	43	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	403	X	255	-0-	-148	-0-	31	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	390	X	350	-0-	-40	-0-	49	1	301	3	Y	-0-					-0-
07	403	X	303	-0-	-100	-0-	43	1	260	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	291	-0-	-50	-0-	52	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	360	X	269	-0-	-91	-0-	46	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	372	X	274	-0-	-98	-0-	32	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	360	X	251	-0-	-109	-0-	33	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	310	X	274	-0-	-36	-0-	36	1	238	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
02	1363	X	1310	-0-	-53	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
03	1457	X	1276	-0-	-181	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
04	1410	X	1387	-0-	-23	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
05	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	7	1	1601	3	Y	-0-					-0-
06	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	47	1	1447	3	Y	-0-					-0-
07	1395	X	1345	-0-	-50	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
08	1612	X	1320	-0-	-292	-0-	16	1	1304	3	Y	-0-					-0-
09	1560	X	1364	-0-	-196	-0-	17	1	1347	3	Y	-0-					-0-
10	1612	X	1332	-0-	-280	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
11	1500	X	1326	-0-	-174	-0-	26	1	1300	2	Y	-0-					-0-
12	1395	X	1290	-0-	-105	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 21 RRCID -> 073699 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
02	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
03	744	X	669	-0-	-75	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
04	750	X	651	-0-	-99	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
05	803	X	803	-0-	-0-	-0-	3	1	800	3	Y	-0-					-0-
06	750	X	584	-0-	-166	-0-	18	1	566	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	609	-0-	-135	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
08	819	X	819	-0-	-0-	-0-	10	1	809	3	Y	-0-					-0-
09	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	13	1	1004	3	Y	-0-					-0-
10	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
11	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	20	1	993	2	Y	-0-					-0-
12	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,777 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 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	434	X	431	-0-	-3	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
02	435	X	409	-0-	-26	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
03	465	X	453	-0-	-12	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
04	450	X	409	-0-	-41	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
05	534	X	534	-0-	-0-	-0-	3	1	531	3	Y	-0-					-0-
06	450	X	415	-0-	-35	-0-	13	1	402	3	Y	-0-					-0-
07	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
08	527	X	418	-0-	-109	-0-	5	1	413	3	Y	-0-					-0-
09	510	X	428	-0-	-82	-0-	5	1	423	3	Y	-0-					-0-
10	527	X	466	-0-	-61	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
11	490	X	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	2	Y	-0-					-0-
12	465	X	388	-0-	-77	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,311 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	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
02	725	X	724	-0-	-1	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
03	1116	X	738	-0-	-378	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
04	1110	X	734	-0-	-376	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
05	1147	X	746	-0-	-401	-0-	4	1	742	3	Y	-0-					-0-
06	810	X	725	-0-	-85	-0-	23	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	775	X	747	-0-	-28	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
08	769	X	769	-0-	-0-	-0-	9	1	760	3	Y	-0-					-0-
09	720	X	714	-0-	-6	-0-	9	1	705	3	Y	-0-					-0-
10	744	X	704	-0-	-40	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
11	750	X	677	-0-	-73	-0-	13	1	664	2	Y	-0-					-0-
12	775	X	671	-0-	-104	-0-	671	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	265	-0-	-45	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
02	290	X	253	-0-	-37	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
03	279	X	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
04	270	X	236	-0-	-34	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
05	279	X	212	-0-	-67	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	250	-0-	-20	-0-	8	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	279	X	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
08	275	X	275	-0-	-0-	-0-	3	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	240	X	226	-0-	-14	-0-	2	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
11	270	X	245	-0-	-25	-0-	5	1	240	2	Y	-0-					-0-
12	279	X	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,032 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 26 RRCID -> 074204 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7246 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 3 WELL #: 1 RRCID -> 074530 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2012 - PLUGGED 1/12/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

01	403 X	372	-0-	-31	-0-	40	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	377 X	350	-0-	-27	-0-	43	1	307	3	Y	-0-					-0-
03	372 X	303	-0-	-69	-0-	33	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	360 X	306	-0-	-54	-0-	40	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	372 X	316	-0-	-56	-0-	39	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	360 X	275	-0-	-85	-0-	38	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	372 X	266	-0-	-106	-0-	38	1	228	3	Y	-0-					-0-
08	310 X	279	-0-	-31	-0-	50	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	300 X	269	-0-	-31	-0-	46	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	310 X	215	-0-	-95	-0-	25	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	270 X	253	-0-	-17	-0-	33	1	220	2	Y	-0-					-0-
12	279 X	261	-0-	-18	-0-	34	1	227	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

01	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
02	290 X	196	-0-	-94	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
03	310 X	199	-0-	-111	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
04	300 X	238	-0-	-62	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
05	310 X	279	-0-	-31	-0-	1	1	278	3	Y	-0-					-0-
06	326 X	326	-0-	-0-	-0-	10	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
08	291 X	291	-0-	-0-	-0-	4	1	287	3	Y	-0-					-0-
09	330 X	299	-0-	-31	-0-	4	1	295	3	Y	-0-					-0-
10	341 X	250	-0-	-91	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
11	330 X	283	-0-	-47	-0-	6	1	277	2	Y	-0-					-0-
12	310 X	265	-0-	-45	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,205 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 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
02	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
03	682	X	658	-0-	-24	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
04	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
05	775	X	734	-0-	-41	-0-	3	1	731	3	Y	-0-					-0-
06	750	X	733	-0-	-17	-0-	23	1	710	3	Y	-0-					-0-
07	775	X	756	-0-	-19	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
08	756	X	756	-0-	-0-	-0-	9	1	747	3	Y	-0-					-0-
09	720	X	669	-0-	-51	-0-	8	1	661	3	Y	-0-					-0-
10	744	X	575	-0-	-169	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
11	720	X	550	-0-	-170	-0-	11	1	539	2	Y	-0-					-0-
12	744	X	475	-0-	-269	-0-	475	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP OWEN -8- WELL #: 1 RRCID -> 075869 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 7665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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		71	-0-	71	71	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		90	-0-	90	161	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		56	-0-	56	217	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	255	X	38	-0-	-217	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2013 - PLUGGED 07-30-2013

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	177	-0-	-40	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
02	203	X	160	-0-	-43	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
03	217	X	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
04	210	X	166	-0-	-44	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
05	186	X	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
06	180	X	161	-0-	-19	-0-	5	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	186	X	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
08	194	X	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	180	X	159	-0-	-21	-0-	2	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	186	X	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	180	X	149	-0-	-31	-0-	3	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	186	X	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J.T. "A" JR. WELL #: 1 RRCID -> 078576 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7063 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/10/2012 - PLUGGED 12/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 079260 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7060 - 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	1860	X	142	-0-	-1718	-0-	4	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	1073	X	124	-0-	-949	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	992	X	65	-0-	-927	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	19	-0-	-131	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	19	-0-	-105	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 480 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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	18	1	641	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	453	-0-	-185	-0-	32	1	421	3	Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	37	1	460	3	Y	7					7
							8	9									
04	630	N	490	-0-	-140	-0-	67	1	420	3	Y	3					10
							3	9									
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	63	1	460	3	Y	2					12
							2	9									
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	65	1	401	3	Y	2					14
							2	9									
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	89	1	387	3	Y	-0-					14
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	78	1	625	3	Y	-0-					14
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	118	1	555	3	Y	-0-					14
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	37	1	584	2	Y	-0-	14	1			-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	23	1	748	2	Y	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	41	1	865	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER J.T. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 079882 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6811 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	13	1	484	3	Y	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	51	1	681	3	Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	239	-0-	-241	-0-	33	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	12	-0-	-515	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	13	-0-	-347	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 2 RRCID -> 079987 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7057 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	24	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	33	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	48	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	29	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	140	-0-	-100	-0-	25	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	106	-0-	-142	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	129	-0-	-111	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,037 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

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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	15	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	20	-0-	-100	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	20	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	57	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		126	-0-	126	126	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		68	-0-	68	194	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	249	N	55	-0-	-194	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 080658 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6626 - 6689

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-	-0-					N	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2013 - PLUGGED 07-31-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "E" WELL #: 1 RRCID -> 081093 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6800 - 6958

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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	45	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	37	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	43	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	62	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	33	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	44	1	206	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	178	-0-	-163	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	8	1	265	2	Y	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	272	3	Y	-0-					80
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	269	3	Y	-0-					80
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					80
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	Y	-0-					80
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	320	3	Y	-0-					80
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	Y	-0-					80
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	Y	-0-					80
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	25	1	312	3	Y	-0-					80
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	Y	-0-					80
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	2	Y	-0-	80	1			-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	18	1	274	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 082861 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6972 - 6979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	660	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	524	-0-	-56	-0-	37	1	487	3	Y	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	62	1	769	3	Y	6					6
							7	9									
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	105	1	662	3	Y	5					11
							6	9									
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	99	1	718	3	Y	4					15
							4	9									
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	121	1	747	3	Y	3					18
							3	9									
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	157	1	679	3	Y	-0-					18
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	97	1	778	3	Y	-0-					18
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	171	1	801	3	Y	-0-					18
10	837	N	713	-0-	-124	-0-	43	1	670	2	Y	-0-	18	1			-0-
11	840	N	624	-0-	-216	-0-	19	1	605	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	694	-0-	-298	-0-	32	1	662	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 082864 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 7084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2013 - PLUGGED 07-26-2013

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
BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	100	1	1193	3	N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	88	1	1006	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	85	1	985	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1060	-0-	-200	-0-	115	1	945	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	920	-0-	-258	-0-	58	1	862	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	898	-0-	-152	-0-	85	1	813	3	N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	91	1	835	3	N	-0-					-0-
08	930	N	914	-0-	-16	-0-	111	1	803	3	N	-0-					-0-
09	900	N	511	-0-	-389	-0-	73	1	438	3	N	-0-					-0-
10	930	N	597	-0-	-333	-0-	53	1	544	2	N	-0-					-0-
11	870	N	631	-0-	-239	-0-	74	1	557	2	N	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	10	1	760	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	6	1	696	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	230	-0-	-118	-0-	55	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	110	1	527	3	Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	169	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	465	-0-	-135	-0-	79	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	143	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	395	1	855	3	Y	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	163	1	449	2	Y	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	154	1	677	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	197	1	690	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	106	1	657	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	22	-0-	-703	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	286	-0-	-489	-0-	56	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	310	-0-	-440	-0-	51	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	74	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	60	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	63	1	288	3	Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	78	1	269	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	37	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	229	-0-	-112	-0-	27	1	202	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	253	-0-	-77	-0-	50	1	192	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	79	1	267	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J.T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 084401 COMPL. DATE 08/19/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6917 - 7012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	34	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	36	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	50	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	45	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,040 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	589	X	516	-0-	-73	-0-	71	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	493	X	424	-0-	-69	-0-	51	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	527	X	479	-0-	-48	-0-	93	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	414	-0-	-96	-0-	68	1	346	3	Y	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	108	1	363	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	378	-0-	-72	-0-	68	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	69	1	317	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	97	1	334	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	324	-0-	-66	-0-	40	1	284	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	40	1	307	2	Y	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	94	1	357	2	Y	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	111	1	379	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	71	1	442	3	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	64	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	97	1	401	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	444	-0-	-66	-0-	73	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	476	-0-	-113	-0-	109	1	367	3	Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	89	1	411	3	Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	92	1	422	3	Y	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	128	1	439	3	Y	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	68	1	481	3	Y	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	62	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	123	1	471	2	Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	129	1	436	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS, J.R. '108' WELL #: 4 RRCID -> 085390 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6204 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	9	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	250	-0-	-127	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	21	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	49	1	309	3	Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	43	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	42	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	50	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	30	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	47	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	214	-0-	-65	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	9	1	268	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "42" WELL #: 1 RRCID -> 085825 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	15	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	25	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	29	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	4	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DIRKS BOOTH WELL #: RRCID -> 087125 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5817 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	3	N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	22	1	207	3	N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	5	1	277	3	N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	17	1	209	3	N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	35	1	195	2	N	-0-					-0-
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	45	1	184	2	N	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	174	N	133	-0-	-41	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	13	1	121	3	N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	2	1	116	3	N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	138	2	N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	2	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRKS BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 089669 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6554 - 6613

01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	96	1	824	3	Y	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	78	1	819	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	830	-0-	-38	-0-	75	1	755	3	Y	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	78	1	849	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	776	-0-	-185	-0-	60	1	716	3	Y	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	74	1	865	3	Y	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	71	1	839	3	Y	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	69	1	860	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	876	-0-	-54	-0-	55	1	821	3	Y	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	58	1	849	2	Y	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	51	1	862	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	897	-0-	-2	-0-	55	1	842	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	37	1	317	3	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	3	N	-0-					-0-
03	465	N	394	-0-	-71	-0-	36	1	358	3	N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	27	1	296	3	N	-0-					-0-
05	403	N	330	-0-	-73	-0-	25	1	305	3	N	-0-					-0-
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	23	1	271	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	N	-0-					-0-
08	341	N	211	-0-	-130	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	424	2	N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	27	1	460	2	N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	534	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 093370 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6524 - 6597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-					1
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					1
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					1
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-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 (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	925	3	Y	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	105	1	886	3	Y	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	79	1	728	3	Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	110	1	869	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	697	-0-	-357	-0-	54	1	643	3	Y	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	73	1	913	3	Y	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	40	1	920	3	Y	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	31	1	945	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	922	-0-	-68	-0-	73	1	849	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	777	-0-	-184	-0-	46	1	731	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	879	-0-	-51	-0-	111	1	768	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	787	-0-	-174	-0-	81	1	706	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	62	1	1160	3	Y	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	128	1	1079	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	105	1	958	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		999	-0-	999	999	112	1	887	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		669	-0-	669	1668	52	1	617	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		590	-0-	590	2258	44	1	546	3	Y	-0-					-0-
07	700	N	508	-0-	-192	2066	21	1	487	3	Y	-0-					-0-
08	2798	N	732	-0-	-2066	-0-	23	1	709	3	Y	-0-					-0-
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	129	1	1489	3	Y	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	66	1	1036	2	Y	-0-					-0-
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	160	1	1105	2	Y	-0-					-0-
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	131	1	1152	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	644	3	Y	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	78	1	662	3	Y	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	68	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	92	1	726	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	651	-0-	-155	-0-	50	1	601	3	Y	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	54	1	679	3	Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	31	1	718	3	Y	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	22	1	662	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	621	-0-	-99	-0-	49	1	572	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	649	-0-	-95	-0-	39	1	610	2	Y	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	92	1	634	2	Y	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	67	1	588	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	100	1	817	3	N	-0-					-0-
02	986	N	933	-0-	-53	-0-	60	1	873	3	N	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	126	1	819	3	N	-0-					-0-
04	900	N	827	-0-	-73	-0-	31	1	796	3	N	-0-					-0-
05	992	N	640	-0-	-352	-0-	56	1	584	3	N	-0-					-0-
06	900	N	828	-0-	-72	-0-	10	1	818	3	N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	4	1	634	3	N	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	79	1	894	3	N	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	36	1	953	3	N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	782	2	N	-0-					-0-
11	930	N	928	-0-	-2	-0-	68	1	860	2	N	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	266	1	815	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX "B" WELL #: 2 RRCID -> 102374 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	3	N	-0-					-0-
02	435	N	397	-0-	-38	-0-	25	1	372	3	N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	49	1	319	3	N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	N	-0-					-0-
05	434	N	278	-0-	-156	-0-	24	1	254	3	N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	5	1	371	3	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	2	1	376	3	N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284	3	N	-0-					-0-
09	390	N	303	-0-	-87	-0-	11	1	292	3	N	-0-					-0-
10	372	N	319	-0-	-53	-0-	2	1	317	2	N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	2	N	-0-					-0-
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	61	1	189	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 4 RRCID -> 102627 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	56	1	668	3	N	-0-					-0-
02	841	N	455	-0-	-386	-0-	37	1	418	3	N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	58	1	670	3	N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	81	1	665	3	N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	47	1	703	3	N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	70	1	673	3	N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	75	1	691	3	N	-0-					-0-
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	89	1	643	3	N	-0-					-0-
09	750	N	685	-0-	-65	-0-	98	1	587	3	N	-0-					-0-
10	775	N	659	-0-	-116	-0-	59	1	600	2	N	-0-					-0-
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	84	1	630	2	N	-0-					-0-
12	713	N	675	-0-	-38	-0-	9	1	666	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,377 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

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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	291	3	N	-0-					-0-
02	377	N	313	-0-	-64	-0-	25	1	288	3	N	-0-					-0-
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	24	1	272	3	N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	29	1	243	3	N	-0-					-0-
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	20	1	293	3	N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	3	N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	32	1	293	3	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	42	1	300	3	N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	45	1	268	3	N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	27	1	275	2	N	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	36	1	269	2	N	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	4	1	299	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA WELL #: 4 RRCID -> 103707 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6450 - 6485

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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	N	-0-					-0-
03	155	N	57	-0-	-98	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
04	120	N	37	-0-	-83	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA WELL #: 5 RRCID -> 104678 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620

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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	3	Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	51	1	430	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	456	-0-	-71	-0-	45	1	411	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	418	-0-	-62	-0-	47	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	416	-0-	-111	-0-	32	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	31	1	391	3	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	Y	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	14	1	440	3	Y	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	35	1	410	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	25	1	392	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	55	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	45	1	394	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 6 RRCID -> 107856 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	73	1	869	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	917	-0-	-98	-0-	74	1	843	3	N	-0-					-0-
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	68	1	779	3	N	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	108	1	885	3	N	-0-					-0-
05	992	N	923	-0-	-69	-0-	58	1	865	3	N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	85	1	818	3	N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	102	1	933	3	N	-0-					-0-
08	930	N	890	-0-	-40	-0-	109	1	781	3	N	-0-					-0-
09	900	N	766	-0-	-134	-0-	109	1	657	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	745	-0-	-278	-0-	66	1	679	2	N	-0-					-0-
11	870	N	665	-0-	-205	-0-	78	1	587	2	N	-0-					-0-
12	806	N	770	-0-	-36	-0-	10	1	760	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA WELL #: 6 RRCID -> 107860 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6402 - 6519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W.V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 109013 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-
02	174	N	94	-0-	-80	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
06	150	N	61	-0-	-89	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN, B.T. WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	276	1	208	3	N	-0-					1
02	609	N	450	-0-	-159	-0-	172	1	278	3	N	-0-					1
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	295	1	223	3	N	-0-					1
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	324	1	186	3	N	-0-					1
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	266	1	291	3	N	-0-					1
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	176	1	387	3	N	-0-					1
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	167	1	307	3	N	-0-					1
08	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					1
09	570	N	310	-0-	-260	-0-	310	3			N	-0-					1
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	52	1	457	2	N	-0-					1
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	61	1	592	3	N	-0-	1	7			-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	32	1	385	3	N	-0-					-0-
02	348	N	236	-0-	-112	-0-	19	1	217	3	N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	464	3	N	-0-					-0-
04	390	N	223	-0-	-167	-0-	24	1	199	3	N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	3	N	-0-					-0-
06	480	N	356	-0-	-124	-0-	34	1	322	3	N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	3	N	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	35	1	251	3	N	-0-					-0-
09	360	N	241	-0-	-119	-0-	34	1	207	3	N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	26	1	265	2	N	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	29	1	215	2	N	-0-					-0-
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	3	1	209	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, J.E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 147434 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5356 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012 - PLUGGED 07/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHAL, ED WELL #: 2 RRCID -> 147600 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6340 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	25	1	893	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	911	-0-	-191	-0-	27	1	884	3	Y	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	27	1	807	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	695	-0-	-205	-0-	26	1	669	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	552	-0-	-409	-0-	37	1	515	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	502	-0-	-308	-0-	6	1	496	3	Y	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	38	1	813	3	Y	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	47	1	731	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	463	-0-	-47	-0-	16	1	447	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	431	-0-	-406	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	365	-0-	-385	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	331	-0-	-134	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RACHAL, ED WELL #: 6 RRCID -> 150374 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	27	1	990	3	Y	-0-					18
02	928	N	924	-0-	-4	-0-	27	1	897	3	Y	-0-					18
03	961	N	782	-0-	-179	-0-	36	1	746	3	Y	-0-					18
04	990	N	922	-0-	-68	-0-	43	1	879	3	Y	-0-					18
05	992	N	914	-0-	-78	-0-	48	1	866	3	Y	-0-					18
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	46	1	706	3	Y	-0-					18
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	51	1	817	3	Y	-0-					18
08	899	N	828	-0-	-71	-0-	39	1	789	3	Y	-0-					18
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	36	1	833	3	Y	-0-					18
10	868	N	747	-0-	-121	-0-	30	1	717	2	Y	-0-					18
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	26	1	796	3	Y	-0-	18	7			-0-
12	899	N	769	-0-	-130	-0-	29	1	740	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46	1	35	3	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	34	1	54	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	24	1	19	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	36	2	124	9	N	113					113

TOTAL GAS PROD: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	40	1	408	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	340	-0-	-95	-0-	17	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	317	-0-	-179	-0-	37	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	339	-0-	-81	-0-	47	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	51	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	40	1	283	3	Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	46	1	298	3	Y	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	65	1	267	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	56	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	58	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	43	1	288	2	Y	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	29	1	335	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,104 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 #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	79	1	812	3	N	-0-					-0-
02	986	N	840	-0-	-146	-0-	41	1	799	3	N	-0-					-0-
03	961	N	900	-0-	-61	-0-	106	1	794	3	N	-0-					-0-
04	870	N	850	-0-	-20	-0-	118	1	732	3	N	-0-					-0-
05	899	N	658	-0-	-241	-0-	106	1	552	3	N	-0-					-0-
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	104	1	734	3	N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	117	1	756	3	N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	170	1	702	3	N	-0-					-0-
09	840	N	787	-0-	-53	-0-	143	1	644	3	N	-0-					-0-
10	868	N	737	-0-	-131	-0-	126	1	611	2	N	-0-					-0-
11	840	N	832	-0-	-8	-0-	107	1	725	2	N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	65	1	743	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	54	1	553	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	793	-0-	-106	-0-	39	1	754	3	Y	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	105	1	790	3	Y	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	131	1	813	3	Y	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	141	1	735	3	Y	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	117	1	827	3	Y	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	139	1	896	3	Y	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	189	1	782	3	Y	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	179	1	803	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	912	-0-	-111	-0-	156	1	756	2	Y	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	127	1	860	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	791	-0-	-232	-0-	64	1	727	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	44	1	455	3	Y	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	708	3	Y	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	78	1	581	3	Y	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	97	1	605	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	585	-0-	-221	-0-	94	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	116	1	819	3	Y	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	103	1	664	3	Y	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	131	1	539	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	643	-0-	-287	-0-	117	1	526	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	525	-0-	-250	-0-	90	1	435	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	591	-0-	-69	-0-	76	1	515	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	424	-0-	-227	-0-	34	1	390	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,744 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 #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	411	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	469	-0-	-24	-0-	23	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	61	1	459	3	Y	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	65	1	405	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	426	-0-	-70	-0-	68	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	54	1	383	3	Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	62	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	87	1	358	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	395	-0-	-55	-0-	72	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	344	-0-	-121	-0-	59	1	285	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	54	1	365	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	30	1	340	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	39	1	403	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	148	-0-	-272	-0-	21	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	115	-0-	-102	-0-	18	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	16	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	36	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	30	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	26	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	21	1	141	2	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	32	1	243	3	N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	28	1	171	3	N	-0-					-0-
05	310	N	140	-0-	-170	-0-	22	1	118	3	N	-0-					-0-
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	28	1	198	3	N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	45	1	294	3	N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	55	1	229	3	N	-0-					-0-
09	240	N	191	-0-	-49	-0-	35	1	156	3	N	-0-					-0-
10	341	N	108	-0-	-233	-0-	19	1	89	2	N	-0-					-0-
11	270	N	94	-0-	-176	-0-	12	1	82	2	N	-0-					-0-
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	12	1	133	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,383 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 #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	50	1	518	3	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	526	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	64	1	481	3	Y	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	75	1	466	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	89	1	465	3	Y	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	73	1	517	3	Y	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	81	1	524	3	Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	117	1	483	3	Y	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	113	1	508	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	542	-0-	-78	-0-	93	1	449	2	Y	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	81	1	544	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	543	-0-	-108	-0-	44	1	499	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	49	1	501	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	490	-0-	-32	-0-	24	1	466	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	58	1	433	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	74	1	462	3	Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	86	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	68	1	479	3	Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	80	1	517	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	97	1	399	3	Y	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	100	1	449	3	Y	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	97	1	471	2	Y	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	77	1	518	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	39	1	446	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERF 2182 WELL #: 3 RRCID -> 177137 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5935 - 5951

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	36	1	372	3	N	-0-					-0-
02	435	N	424	-0-	-11	-0-	21	1	403	3	N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	52	1	386	3	N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	63	1	393	3	N	-0-					-0-
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	60	1	312	3	N	-0-					-0-
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	44	1	308	3	N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	62	1	397	3	N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	82	1	338	3	N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	70	1	313	3	N	-0-					-0-
10	465	N	377	-0-	-88	-0-	65	1	312	2	N	-0-					-0-
11	420	N	313	-0-	-107	-0-	40	1	273	2	N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	30	1	342	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,774 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	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	192	1	1658	3	N	-0-					74
02	1769	N	1656	-0-	-113	-0-	145	1	1511	3	N	-0-					74
03	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	155	1	1556	3	N	-0-					74
04	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	147	1	1593	3	N	-0-					74
05	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	131	1	1568	3	N	-0-					74
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	132	1	1558	3	N	-0-					74
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	117	1	1378	3	N	-0-					74
08	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	118	1	1466	3	N	-0-					74
09	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	103	1	1534	3	N	-0-					74
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	104	1	1530	2	N	-0-					74
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	91	1	1537	2	N	-0-					74
12	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	99	1	1521	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 19,944 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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	95	1	818	3	N	-0-					-0-
02	957	N	827	-0-	-130	-0-	72	1	755	3	N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	79	1	790	3	N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	80	1	871	3	N	-0-					-0-
05	899	N	877	-0-	-22	-0-	68	1	809	3	N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	72	1	846	3	N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	73	1	856	3	N	-0-					-0-
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	62	1	772	3	N	-0-					-0-
09	930	N	795	-0-	-135	-0-	50	1	745	3	N	-0-					-0-
10	930	N	845	-0-	-85	-0-	54	1	791	2	N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	49	1	819	2	N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	52	1	799	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	258	3	N	-0-					147
02	319	N	305	-0-	-14	-0-	27	1	278	3	N	-0-					147
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	27	1	273	3	N	-0-					147
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	22	1	241	3	N	-0-					147
05	341	N	240	-0-	-101	-0-	19	1	221	3	N	-0-					147
06	300	N	241	-0-	-59	-0-	19	1	222	3	N	-0-					147
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	244	3	N	-0-					147
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	3	N	-0-					147
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	N	-0-					147
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	16	1	231	2	N	-0-					147
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	N	-0-					147
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 3,379 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	81	1	700	3	N	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	114	1	1195	3	N	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	106	1	1057	3	N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	84	1	910	3	N	-0-					-0-
05	899	N	886	-0-	-13	-0-	68	1	818	3	N	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	102	1	1204	3	N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	93	1	1096	3	N	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	88	1	1100	3	N	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	68	1	1003	3	N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	70	1	1032	2	N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	57	1	957	2	N	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	58	1	887	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	186	1	1599	3	N	-0-					-0-
02	1769	N	1738	-0-	-31	-0-	152	1	1586	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	140	1	1397	3	N	-0-					-0-
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	151	1	1637	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1608	-0-	-252	-0-	124	1	1484	3	N	-0-					-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	119	1	1405	3	N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	128	1	1498	3	N	-0-					-0-
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	131	1	1633	3	N	-0-					-0-
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	113	1	1683	3	N	-0-					-0-
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	111	1	1620	2	N	-0-					-0-
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	98	1	1659	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	105	1	1612	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,371 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	127	1	1040	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1139	-0-	-50	-0-	73	1	1066	3	N	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	154	1	1002	3	N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	44	1	1132	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	102	1	1061	3	N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	14	1	1130	3	N	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	7	1	1129	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	95	1	1074	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	39	1	1027	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	6	1	1071	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1037	-0-	-103	-0-	76	1	961	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	888	-0-	-228	-0-	218	1	670	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHAL, ED FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 183270 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 12841 PERF. 5973 - 6050

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

H.I. PALAFOX WELL #: 4106 RRCID -> 183280 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6445 - 6694

01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	248	3	N	-0-					-0-
02	319	N	291	-0-	-28	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	38	1	285	3	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	38	1	233	3	N	-0-					-0-
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	41	1	212	3	N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	36	1	258	3	N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	41	1	263	3	N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	47	1	195	3	N	-0-					-0-
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	50	1	224	3	N	-0-					-0-
10	310	N	236	-0-	-74	-0-	40	1	196	2	N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	36	1	244	2	N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	154	1	1322	3	N	-0-			-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	131	1	1365	3	N	-0-			-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	131	1	1308	3	N	-0-			-0-
04	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	120	1	1300	3	N	-0-			-0-
05	1612	N	1257	-0-	-355	-0-	97	1	1160	3	N	-0-			-0-
06	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	101	1	1184	3	N	-0-			-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	106	1	1243	3	N	-0-			-0-
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	109	1	1362	3	N	-0-			-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	91	1	1344	3	N	-0-			-0-
10	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	83	1	1211	2	N	-0-			-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	79	1	1338	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	81	1	1240	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	77	1	662	3	N	-0-			-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	68	1	711	3	N	-0-			-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	70	1	696	3	N	-0-			-0-
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	60	1	646	3	N	-0-			-0-
05	837	N	660	-0-	-177	-0-	51	1	609	3	N	-0-			-0-
06	750	N	653	-0-	-97	-0-	51	1	602	3	N	-0-			-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	53	1	618	3	N	-0-			-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	51	1	633	3	N	-0-			-0-
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	41	1	602	3	N	-0-			-0-
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	42	1	611	2	N	-0-			-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	41	1	684	2	N	-0-			-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	41	1	633	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	3	N	-0-			-0-
02	754	N	567	-0-	-187	-0-	28	1	539	3	N	-0-			-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	68	1	509	3	N	-0-			-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	99	1	611	3	N	-0-			-0-
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	95	1	494	3	N	-0-			-0-
06	570	N	476	-0-	-94	-0-	59	1	417	3	N	-0-			-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	102	1	660	3	N	-0-			-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	125	1	517	3	N	-0-			-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	126	1	568	3	N	-0-			-0-
10	775	N	642	-0-	-133	-0-	110	1	532	2	N	-0-			-0-
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	79	1	534	2	N	-0-			-0-
12	713	N	460	-0-	-253	-0-	37	1	423	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,086 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 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	145	1	963	3	N	-0-			-0-
02	1102	N	1053	-0-	-49	-0-	120	1	933	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	118	1	984	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	120	1	952	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	160	1	925	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	164	1	905	3	N	-0-			-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	133	1	962	3	N	-0-			-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-			-0-
09	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	173	1	861	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	175	1	834	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	703	-0-	-377	-0-	703	2			N	-0-			-0-
12	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	158	1	873	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	29	1	246	3	N	-0-			-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	N	-0-			-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	N	-0-			-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	20	1	220	3	N	-0-			-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	19	1	226	3	N	-0-			-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	N	-0-			-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	217	3	N	-0-			-0-
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	16	1	194	3	N	-0-			-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	13	1	200	3	N	-0-			-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	15	1	220	2	N	-0-			-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	N	-0-			-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-			23
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-			23
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	N	-0-			23
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	N	-0-			23
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	N	-0-			23
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-			23
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-			23
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-			23
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	N	-0-			23
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	N	-0-			23
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	N	-0-			23
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	72	1	617	3	N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	57	1	598	3	N	-0-					-0-
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	60	1	598	3	N	-0-					-0-
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	53	1	578	3	N	-0-					-0-
05	713	N	643	-0-	-70	-0-	50	1	593	3	N	-0-					-0-
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	48	1	567	3	N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	50	1	591	3	N	-0-					-0-
08	651	N	549	-0-	-102	-0-	41	1	508	3	N	-0-					-0-
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	39	1	583	3	N	-0-					-0-
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	40	1	582	2	N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	578	2	N	-0-					-0-
12	651	N	596	-0-	-55	-0-	37	1	559	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	53	1	545	3	N	-0-					-0-
02	667	N	607	-0-	-60	-0-	30	1	577	3	N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	78	1	581	3	N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	92	1	573	3	N	-0-					-0-
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	97	1	507	3	N	-0-					-0-
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	75	1	530	3	N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	91	1	590	3	N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	129	1	531	3	N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	114	1	514	3	N	-0-					-0-
10	682	N	562	-0-	-120	-0-	96	1	466	2	N	-0-					-0-
11	630	N	539	-0-	-91	-0-	70	1	469	2	N	-0-					-0-
12	651	N	492	-0-	-159	-0-	40	1	452	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	60	1	617	3	N	-0-					-0-
02	812	N	704	-0-	-108	-0-	34	1	670	3	N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	81	1	607	3	N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	104	1	649	3	N	-0-					-0-
05	744	N	705	-0-	-39	-0-	113	1	592	3	N	-0-					-0-
06	660	N	461	-0-	-199	-0-	57	1	404	3	N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	53	1	344	3	N	-0-					-0-
08	713	N	484	-0-	-229	-0-	94	1	390	3	N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	112	1	501	3	N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	103	1	501	2	N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	85	1	570	2	N	-0-					-0-
12	620	N	377	-0-	-243	-0-	31	1	346	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,118 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 #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	65	1	672	3	N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	40	1	779	3	N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	80	1	603	3	N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	118	1	733	3	N	-0-					-0-
05	868	N	585	-0-	-283	-0-	94	1	491	3	N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	99	1	701	3	N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	93	1	597	3	N	-0-					-0-
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	102	1	421	3	N	-0-					-0-
09	810	N	635	-0-	-175	-0-	116	1	519	3	N	-0-					-0-
10	682	N	523	-0-	-159	-0-	90	1	433	2	N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	75	1	506	2	N	-0-					-0-
12	651	N	397	-0-	-254	-0-	32	1	365	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	39	1	463	3	N	-0-					3
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	36	1	418	3	N	-0-					3
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	39	1	454	3	N	-0-					3
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	52	1	428	3	N	-0-					3
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	3	N	-0-					3
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	38	1	367	3	N	-0-					3
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	3	N	-0-					3
08	496	N	405	-0-	-91	-0-	49	1	356	3	N	-0-					3
09	420	N	129	-0-	-291	-0-	18	1	111	3	N	-0-					3
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	48	1	489	2	N	-0-					3
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	61	1	460	3	N	-0-	3	7			-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	4	1	304	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	69	1	711	3	N	-0-					-0-
02	754	N	722	-0-	-32	-0-	35	1	687	3	N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	90	1	676	3	N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	114	1	708	3	N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	150	1	782	3	N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	121	1	857	3	N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	139	1	900	3	N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	209	1	861	3	N	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	189	1	850	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	180	1	873	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	883	-0-	-167	-0-	114	1	769	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	640	-0-	-445	-0-	52	1	588	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,724 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 #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	92	1	944	3	N	-0-			-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	57	1	1102	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	1160	-0-	-297	-0-	137	1	1023	3	N	-0-			-0-
04	990	N	892	-0-	-98	-0-	124	1	768	3	N	-0-			-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	227	1	1187	3	N	-0-			-0-
06	1110	N	949	-0-	-161	-0-	118	1	831	3	N	-0-			-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	137	1	881	3	N	-0-			-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	278	1	1150	3	N	-0-			-0-
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	335	1	1504	3	N	-0-			-0-
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	336	1	1627	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1104	-0-	-276	-0-	143	1	961	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	943	-0-	-948	-0-	76	1	867	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	N	-0-			-0-
02	261	N	254	-0-	-7	-0-	12	1	242	3	N	-0-			-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	29	1	217	3	N	-0-			-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	33	1	203	3	N	-0-			-0-
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	38	1	198	3	N	-0-			-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	222	3	N	-0-			-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	35	1	229	3	N	-0-			-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	54	1	225	3	N	-0-			-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	43	1	195	3	N	-0-			-0-
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	40	1	196	2	N	-0-			-0-
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	29	1	192	2	N	-0-			-0-
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	16	1	180	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

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	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-			-0-
02	1218	N	1081	-0-	-137	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-			-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-			-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	5	1	1158	3	N	-0-			-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	41	1	1252	3	N	-0-			-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-			-0-
08	1178	N	623	-0-	-555	-0-	8	1	615	3	N	-0-			-0-
09	1290	N	320	-0-	-970	-0-	4	1	316	3	N	-0-			-0-
10	992	N	748	-0-	-244	-0-	748	2			N	-0-			-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	14	1	695	2	N	-0-			-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,436 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 #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	91	1	607	3	N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	70	1	540	3	N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	73	1	607	3	N	-0-					-0-
04	690	N	612	-0-	-78	-0-	68	1	544	3	N	-0-					-0-
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	94	1	546	3	N	-0-					-0-
06	660	N	580	-0-	-80	-0-	89	1	491	3	N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	78	1	565	3	N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	104	1	518	3	N	-0-					-0-
10	651	N	642	-0-	-9	-0-	112	1	530	2	N	-0-					-0-
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	95	1	521	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	210	1	2159	3	N	-0-					-0-
02	2465	N	2186	-0-	-279	-0-	107	1	2079	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	260	1	1950	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2266	-0-	-14	-0-	314	1	1952	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2189	-0-	-136	-0-	351	1	1838	3	N	-0-					-0-
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	271	1	1913	3	N	-0-					-0-
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	298	1	1926	3	N	-0-					-0-
08	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	426	1	1761	3	N	-0-					-0-
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	416	1	1865	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2073	-0-	-159	-0-	355	1	1718	2	N	-0-					-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	278	1	1871	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2020	-0-	-336	-0-	163	1	1857	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,338 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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	64	1	659	3	N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	43	1	845	3	N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	91	1	684	3	N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	119	1	736	3	N	-0-					-0-
05	961	N	810	-0-	-151	-0-	130	1	680	3	N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	108	1	765	3	N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	124	1	803	3	N	-0-					-0-
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	152	1	625	3	N	-0-					-0-
09	870	N	748	-0-	-122	-0-	136	1	612	3	N	-0-					-0-
10	930	N	676	-0-	-254	-0-	116	1	560	2	N	-0-					-0-
11	750	N	575	-0-	-175	-0-	74	1	501	2	N	-0-					-0-
12	775	N	365	-0-	-410	-0-	30	1	335	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,992 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 #: 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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	48	1	497	3	Y	-0-			-0-
02	696	N	585	-0-	-111	-0-	29	1	556	3	Y	-0-			-0-
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	64	1	483	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	449	-0-	-91	-0-	62	1	387	3	Y	-0-			-0-
05	620	N	244	-0-	-376	-0-	39	1	205	3	Y	-0-			-0-
06	540	N	206	-0-	-334	-0-	26	1	180	3	Y	-0-			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	21	1	136	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	37	1	151	3	Y	-0-			-0-
09	210	N	87	-0-	-123	-0-	16	1	71	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	27	-0-	-128	-0-	5	1	22	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	339	3	N	-0-			-0-
02	377	N	361	-0-	-16	-0-	18	1	343	3	N	-0-			-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	45	1	340	3	N	-0-			-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	52	1	325	3	N	-0-			-0-
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	53	1	278	3	N	-0-			-0-
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	40	1	285	3	N	-0-			-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	51	1	330	3	N	-0-			-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	75	1	309	3	N	-0-			-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	64	1	285	3	N	-0-			-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	59	1	283	2	N	-0-			-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	45	1	300	2	N	-0-			-0-
12	372	N	291	-0-	-81	-0-	24	1	267	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	138	1	1421	3	N	-0-			-0-
02	1740	N	1445	-0-	-295	-0-	70	1	1375	3	N	-0-			-0-
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	172	1	1290	3	N	-0-			-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	216	1	1339	3	N	-0-			-0-
05	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	233	1	1221	3	N	-0-			-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	186	1	1312	3	N	-0-			-0-
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	203	1	1311	3	N	-0-			-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	290	1	1196	3	N	-0-			-0-
09	1500	N	1210	-0-	-290	-0-	220	1	990	3	N	-0-			-0-
10	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	237	1	1148	2	N	-0-			-0-
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	187	1	1259	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	94	1	1062	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,170 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 #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	77	1	789	3	Y	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	48	1	943	3	Y	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	122	1	911	3	Y	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	157	1	976	3	Y	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	173	1	905	3	Y	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	136	1	959	3	Y	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	142	1	913	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	964	-0-	-121	-0-	188	1	776	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	965	-0-	-145	-0-	176	1	789	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	917	-0-	-137	-0-	157	1	760	2	Y	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	121	1	814	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	674	-0-	-318	-0-	55	1	619	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	146	1	1499	3	N	-0-					-0-
02	1595	N	1541	-0-	-54	-0-	75	1	1466	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	185	1	1383	3	N	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	221	1	1372	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1418	-0-	-225	-0-	228	1	1190	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1349	-0-	-181	-0-	167	1	1182	3	N	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	214	1	1382	3	N	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	295	1	1218	3	N	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	269	1	1210	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	246	1	1192	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1384	-0-	-86	-0-	179	1	1205	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1180	-0-	-339	-0-	95	1	1085	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,704 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	39	1	464	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	475	-0-	-47	-0-	38	1	437	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	39	1	454	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	52	1	427	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	462	-0-	-34	-0-	29	1	433	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	43	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	46	1	422	3	Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	58	1	416	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	61	1	368	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	40	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	52	1	392	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	6	1	422	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,551 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 #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	114	1	1360	3	Y	-0-					3
02	1508	N	1373	-0-	-135	-0-	110	1	1263	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	112	1	1290	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	148	1	1221	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	86	1	1286	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	126	1	1201	3	Y	-0-					-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	133	1	1220	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	164	1	1183	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	181	1	1088	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	111	1	1133	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	148	1	1118	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	16	1	1227	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	74	1	882	3	Y	-0-					3
02	928	N	871	-0-	-57	-0-	70	1	801	3	Y	-0-					3
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	86	1	993	3	Y	-0-					3
04	930	N	883	-0-	-47	-0-	96	1	787	3	Y	-0-					3
05	930	N	873	-0-	-57	-0-	55	1	818	3	Y	-0-					3
06	1050	N	561	-0-	-489	-0-	53	1	508	3	Y	-0-					3
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	3	Y	-0-					3
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	116	1	839	3	Y	-0-					3
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	123	1	740	3	Y	-0-	3	7			-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	65	1	660	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	927	-0-	-3	-0-	109	1	818	2	Y	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	12	1	901	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,796 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	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	178	1	2116	3	Y	-0-					-0-
02	2262	N	2241	-0-	-21	-0-	180	1	2059	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	176	1	2029	3	Y	3					3
							3	9									
04	2220	N	2173	-0-	-47	-0-	234	1	1931	3	Y	7					10
							8	9									
05	2387	N	2040	-0-	-347	-0-	128	1	1912	3	Y	-0-					10
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	204	1	1954	3	Y	-0-					10
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	208	1	1909	3	Y	-0-					10
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	264	1	1903	3	Y	-0-					10
09	2160	N	2028	-0-	-132	-0-	289	1	1739	3	Y	-0-					10
10	2108	N	1896	-0-	-212	-0-	169	1	1727	2	Y	-0-					10
11	2100	N	1945	-0-	-155	-0-	228	1	1717	2	Y	-0-					10
12	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	25	1	1913	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 25,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	99	1	1176	3	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1188	-0-	-88	-0-	95	1	1093	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	100	1	1159	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	132	1	1091	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	77	1	1153	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1150	-0-	-80	-0-	109	1	1041	3	Y	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	112	1	1029	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	141	1	1012	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	154	1	928	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	96	1	983	2	Y	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	132	1	995	2	Y	-0-					-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	15	1	1117	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	71	1	842	3	Y	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	71	1	811	3	Y	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	69	1	793	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	823	-0-	-47	-0-	89	1	734	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	843	-0-	-87	-0-	53	1	790	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	685	-0-	-155	-0-	65	1	620	3	Y	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	69	1	635	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	579	-0-	-258	-0-	71	1	508	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	98	1	590	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	580	-0-	-133	-0-	52	1	528	2	Y	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	72	1	545	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	607	-0-	-106	-0-	8	1	599	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58	1	686	3	Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	59	1	672	3	Y	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	60	1	687	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	75	1	619	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	735	-0-	-40	-0-	46	1	689	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	614	-0-	-106	-0-	58	1	556	3	Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	62	1	567	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	632	-0-	-112	-0-	77	1	555	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	83	1	499	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	52	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	67	1	502	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	7	1	548	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,817 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 #: 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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	75	1	891	3	Y	-0-					6
02	1015	N	936	-0-	-79	-0-	73	1	838	3	Y	23	29	1			-0-
							25	9									
03	992	N	893	-0-	-99	-0-	71	1	816	3	Y	5					5
							6	9									
04	930	N	889	-0-	-41	-0-	96	1	793	3	Y	-0-					5
05	992	N	883	-0-	-109	-0-	56	1	827	3	Y	-0-					5
06	870	N	860	-0-	-10	-0-	81	1	779	3	Y	-0-					5
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	84	1	769	3	Y	-0-					5
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	103	1	744	3	Y	-0-					5
09	870	N	820	-0-	-50	-0-	117	1	703	3	Y	-0-					5
10	868	N	778	-0-	-90	-0-	69	1	709	2	Y	-0-					5
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	99	1	747	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	11	1	827	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	99	1	1176	3	N	-0-					4
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	93	1	1065	3	N	-0-					4
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	93	1	1069	3	N	-0-					4
04	1230	N	1064	-0-	-166	-0-	115	1	949	3	N	-0-					4
05	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	65	1	965	3	N	-0-					4
06	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	104	1	997	3	N	-0-					4
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	98	1	895	3	N	-0-					4
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	137	1	985	3	N	-0-					4
09	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	150	1	904	3	N	-0-	4	7			-0-
10	992	N	981	-0-	-11	-0-	87	1	894	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	914	-0-	-166	-0-	107	1	807	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	989	-0-	-96	-0-	13	1	976	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	146	1	1737	3	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1798	-0-	-58	-0-	144	1	1654	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	137	1	1581	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1677	-0-	-153	-0-	182	1	1495	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1616	-0-	-306	-0-	102	1	1514	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	150	1	1439	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	158	1	1454	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	187	1	1349	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	215	1	1290	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1424	-0-	-188	-0-	127	1	1297	2	Y	-0-					-0-
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	182	1	1371	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	20	1	1500	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	181	1	1562	3	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1621	-0-	-264	-0-	142	1	1479	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1590	-0-	-301	-0-	144	1	1446	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	137	1	1480	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1590	-0-	-146	-0-	123	1	1467	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	115	1	1354	3	Y	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	119	1	1399	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	113	1	1407	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	87	1	1298	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	88	1	1286	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	79	1	1336	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	85	1	1301	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	53	1	634	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	629	-0-	-9	-0-	51	1	578	3	Y	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	51	1	594	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	64	1	524	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	573	-0-	-109	-0-	36	1	537	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	55	1	531	3	Y	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	60	1	548	3	Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	72	1	519	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	512	-0-	-88	-0-	73	1	439	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	524	-0-	-96	-0-	47	1	477	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	518	-0-	-52	-0-	61	1	457	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	7	1	512	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	108	1	1287	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1255	-0-	-108	-0-	101	1	1153	3	Y	1					1
							1	9									
03	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	101	1	1165	3	Y	-0-					1
04	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	135	1	1116	3	Y	-0-					1
05	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	77	1	1149	3	Y	-0-					1
06	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	113	1	1077	3	Y	-0-					1
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	120	1	1102	3	Y	-0-					1
08	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	138	1	995	3	Y	-0-					1
09	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	160	1	966	3	Y	-0-					1
10	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	98	1	1005	2	Y	-0-					1
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	135	1	1014	2	Y	-0-					1
12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	15	1	1131	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	135	1	1160	3	N	-0-			-0-
02	1508	N	1306	-0-	-202	-0-	114	1	1192	3	N	-0-			-0-
03	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	115	1	1156	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	98	1	1062	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	1155	-0-	-240	-0-	89	1	1066	3	N	-0-			-0-
06	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	87	1	1028	3	N	-0-			-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	91	1	1072	3	N	-0-			-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	103	1	1279	3	N	-0-			-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	83	1	1228	3	N	-0-			-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	82	1	1204	2	N	-0-			-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	79	1	1326	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	82	1	1253	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	100	1	857	3	Y	-0-			-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	88	1	921	3	Y	-0-			-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	92	1	923	3	Y	-0-			-0-
04	930	N	863	-0-	-67	-0-	73	1	790	3	Y	-0-			-0-
05	1023	N	807	-0-	-216	-0-	62	1	745	3	Y	-0-			-0-
06	990	N	781	-0-	-209	-0-	61	1	720	3	Y	-0-			-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	60	1	709	3	Y	-0-			-0-
08	806	N	748	-0-	-58	-0-	56	1	692	3	Y	-0-			-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	53	1	780	3	Y	-0-			-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	55	1	807	2	Y	-0-			-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	56	1	943	2	Y	-0-			-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	59	1	897	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-			-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	25	1	784	3	N	-0-			-0-
03	837	N	772	-0-	-65	-0-	5	1	767	3	N	-0-			-0-
04	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-			-0-
05	868	N	758	-0-	-110	-0-	758	3			N	-0-			-0-
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-			-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	781	3	N	-0-			-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	42	1	728	3	N	-0-			-0-
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	49	1	688	3	N	-0-			-0-
10	837	N	767	-0-	-70	-0-	47	1	720	2	N	-0-			-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	2	N	-0-			-0-
12	775	N	759	-0-	-16	-0-	33	1	726	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	97	1	995	3	Y	-0-					-0-
02	1073	N	1033	-0-	-40	-0-	50	1	983	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	987	-0-	-67	-0-	116	1	871	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	143	1	891	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	957	-0-	-159	-0-	154	1	803	3	Y	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	121	1	858	3	Y	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	138	1	888	3	Y	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	195	1	805	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	959	-0-	-31	-0-	175	1	784	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	979	-0-	-44	-0-	168	1	811	2	Y	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	129	1	866	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	688	-0-	-304	-0-	56	1	632	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	74	1	881	3	Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	70	1	801	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	930	N	886	-0-	-44	-0-	71	1	815	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	859	-0-	-71	-0-	93	1	766	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	773	-0-	-157	-0-	49	1	724	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	804	-0-	-66	-0-	76	1	728	3	Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	79	1	723	3	Y	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	96	1	689	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	760	-0-	-50	-0-	108	1	652	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	68	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	90	1	680	2	Y	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	10	1	788	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	74	1	1922	3	N	-0-					8
02	2088	N	1798	-0-	-290	-0-	82	1	1712	3	N	4	2	1			10
							4	9									
03	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	56	1	1808	3	N	-0-					10
04	1920	N	1820	-0-	-100	-0-	53	1	1764	3	N	3					13
							3	9									
05	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	56	1	1776	3	N	-0-					13
06	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	66	1	1718	3	N	-0-					13
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	79	1	1715	3	N	-0-					13
08	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	62	1	1689	3	N	-0-					13
09	1770	N	1666	-0-	-104	-0-	32	1	1634	3	N	-0-					13
10	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	1652	3			N	-0-					13
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					13
12	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	10	1	1666	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 21,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ 2292 WELL #: 13 RRCID -> 214748 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	49	1	421	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	463	-0-	-1	-0-	40	1	423	3	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	44	1	439	3	Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	40	1	431	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	36	1	432	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	35	1	413	3	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	36	1	421	3	Y	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	36	1	442	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	28	1	413	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	28	1	409	2	Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	Y	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	236	1	2031	3	Y	-0-					-0-
02	1943	N	1825	-0-	-118	-0-	159	1	1666	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	185	1	1855	3	Y	-0-					-0-
04	2430	X	1816	-0-	-614	-0-	154	1	1662	3	Y	-0-					-0-
05	2263	X	1757	-0-	-506	-0-	135	1	1622	3	Y	-0-					-0-
06	2190	X	1590	-0-	-600	-0-	125	1	1465	3	Y	-0-					-0-
07	2046	X	1769	-0-	-277	-0-	139	1	1630	3	Y	-0-					-0-
08	2046	X	2035	-0-	-11	-0-	151	1	1884	3	Y	-0-					-0-
09	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	121	1	1802	3	Y	-0-					-0-
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	121	1	1767	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1828	-0-	-152	-0-	102	1	1726	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1809	-0-	-175	-0-	111	1	1698	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 38 RRCID -> 215934 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	112	1	1335	3	Y	-0-					3
02	1566	N	1414	-0-	-152	-0-	114	1	1300	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	110	1	1272	3	Y	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	153	1	1261	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	86	1	1281	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	125	1	1199	3	Y	-0-					-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	132	1	1214	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	159	1	1148	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	175	1	1056	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	107	1	1095	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	143	1	1081	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	16	1	1182	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,856 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 #: 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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	83 6	1 9	989	3	Y	5	5	1			-0-
02	1015	N	929	-0-	-86	-0-	75	1	854	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	957	-0-	-66	-0-	76	1	881	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	951	-0-	-99	-0-	103	1	848	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	955	-0-	-37	-0-	60	1	895	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	921	-0-	-9	-0-	87	1	834	3	Y	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	92	1	843	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	894	-0-	-67	-0-	109	1	785	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	870	-0-	-60	-0-	124	1	746	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	849	-0-	-81	-0-	76	1	773	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	825	-0-	-45	-0-	97	1	728	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	815	-0-	-84	-0-	11	1	804	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	106	1	914	3	Y	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	91	1	947	3	Y	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	93	1	935	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	949	-0-	-41	-0-	80	1	869	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	889	-0-	-227	-0-	69	1	820	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	835	-0-	-155	-0-	65	1	770	3	Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	70	1	824	3	Y	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	69	1	857	3	Y	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	53	1	789	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	829	-0-	-70	-0-	53	1	776	2	Y	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	56	1	955	2	Y	-0-					-0-
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	60	1	920	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,241 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	974	N	974	-0-	-0-	-0-	76	1	898	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	908	-0-	-20	-0-	73	1	835	3	Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	75	1	871	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	859	-0-	-71	-0-	93	1	766	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	804	-0-	-157	-0-	51	1	753	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	774	-0-	-156	-0-	73	1	701	3	Y	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	81	1	744	3	Y	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	100	1	718	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	719	-0-	-61	-0-	102	1	617	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	714	-0-	-123	-0-	64	1	650	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	714	-0-	-66	-0-	84	1	630	2	Y	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	10	1	760	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ 2292 WELL #: 12 RRCID -> 216885 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	99	1	855	3	Y	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	85	1	884	3	Y	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	91	1	912	3	Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	83	1	895	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	953	-0-	-70	-0-	73	1	880	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	897	-0-	-63	-0-	70	1	827	3	Y	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	73	1	858	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	950	-0-	-11	-0-	71	1	879	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	884	-0-	-16	-0-	56	1	828	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	882	-0-	-48	-0-	56	1	826	2	Y	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	54	1	908	2	Y	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	57	1	880	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	1130	3	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1093	-0-	-67	-0-	50	1	1037	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
03	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	32	1	1028	3	Y	3					5
							3	9									
04	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	32	1	1067	3	Y	3					8
							3	9									
05	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	34	1	1066	3	Y	-0-					8
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	38	1	998	3	Y	-0-					8
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	48	1	1043	3	Y	-0-					8
08	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	38	1	1042	3	Y	-0-					8
09	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	19	1	1004	3	Y	-0-					8
10	1085	N	913	-0-	-172	-0-	913	3			Y	-0-					8
11	1050	N	800	-0-	-250	-0-	800	3			Y	-0-					8
12	1054	N	808	-0-	-246	-0-	5	1	803	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 12,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 29 RRCID -> 218297 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	65	1	775	3	Y	-0-	7	1			-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	63	1	727	3	Y	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	68	1	786	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	767	-0-	-43	-0-	83	1	684	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	660	-0-	-177	-0-	41	1	619	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	572	-0-	-268	-0-	54	1	518	3	Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	50	1	460	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	72	1	521	3	Y	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	82	1	493	3	Y	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	50	1	514	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	527	-0-	-43	-0-	62	1	465	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	7	1	544	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,803 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 #: 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	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	157	1	1874	3	Y	-0-					-0-
02	2059	N	1775	-0-	-284	-0-	143	1	1632	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1846	-0-	-231	-0-	147	1	1699	3	Y	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	182	1	1499	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1770	-0-	-121	-0-	111	1	1659	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1690	-0-	-110	-0-	160	1	1530	3	Y	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	167	1	1537	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	214	1	1541	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	236	1	1419	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	144	1	1479	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	195	1	1466	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	21	1	1621	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	55	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	79	1	903	3	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	70	1	808	3	Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	86	1	710	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	652	-0-	-402	-0-	41	1	611	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	546	-0-	-294	-0-	52	1	494	3	Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	60	1	552	3	Y	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	81	1	581	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	70	1	419	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	413	-0-	-207	-0-	37	1	376	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	519	-0-	-111	-0-	61	1	458	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	409	-0-	-87	-0-	5	1	404	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,671 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	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	121	1	1435	3	Y	-0-					3
02	1595	N	1450	-0-	-145	-0-	115	1	1323	3	Y	11	14	1			-0-
							12	9									
03	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	118	1	1357	3	Y	4					4
							4	9									
04	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	154	1	1266	3	Y	-0-					4
05	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	89	1	1331	3	Y	-0-					4
06	1440	N	1359	-0-	-81	-0-	129	1	1230	3	Y	-0-					4
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	137	1	1260	3	Y	-0-					4
08	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	165	1	1186	3	Y	-0-					4
09	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	184	1	1109	3	Y	-0-					4
10	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	112	1	1146	2	Y	-0-					4
11	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	153	1	1151	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	17	1	1258	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	105	1	1247	3	Y	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	117	1	1334	3	Y	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	109	1	1264	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	138	1	1139	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1178	-0-	-372	-0-	74	1	1104	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	997	-0-	-323	-0-	94	1	903	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	107	1	978	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	143	1	1033	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	929	-0-	-61	-0-	132	1	797	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	893	-0-	-192	-0-	80	1	813	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1000	-0-	-140	-0-	117	1	883	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	781	-0-	-180	-0-	10	1	771	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 16 RRCID -> 219273 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	103	1	1222	3	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1217	-0-	-204	-0-	98	1	1119	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	101	1	1160	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	132	1	1088	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	70	1	1047	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1019	-0-	-211	-0-	96	1	923	3	Y	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	97	1	893	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	959	-0-	-157	-0-	117	1	842	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	902	-0-	-118	-0-	129	1	773	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	888	-0-	-104	-0-	79	1	809	2	Y	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	110	1	827	2	Y	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	13	1	946	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	53	1	636	3	Y	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	52	1	594	3	Y	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	53	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	71	1	580	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	39	1	584	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	582	-0-	-48	-0-	55	1	527	3	Y	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	61	1	556	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	74	1	529	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	79	1	478	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	50	1	515	2	Y	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	71	1	537	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	7	1	564	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,377 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 #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	100	1	1185	3	Y	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	121	1	1385	3	Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	114	1	1320	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	162	1	1338	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	94	1	1402	3	Y	-0-					-0-
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	153	1	1460	3	Y	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	154	1	1418	3	Y	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	190	1	1370	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1430	-0-	-190	-0-	204	1	1226	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	126	1	1293	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	173	1	1307	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	19	1	1466	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	178	1	1535	3	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1579	-0-	-190	-0-	138	1	1441	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	146	1	1467	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1558	-0-	-92	-0-	132	1	1426	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	122	1	1458	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1512	-0-	-48	-0-	118	1	1394	3	Y	-0-					-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	120	1	1413	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	113	1	1409	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	91	1	1347	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	90	1	1317	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	81	1	1360	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	89	1	1365	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,350 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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	56	1	661	3	Y	-0-	8	1			-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	56	1	636	3	Y	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	56	1	647	3	Y	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	77	1	631	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	628	-0-	-116	-0-	39	1	589	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	631	-0-	-59	-0-	60	1	571	3	Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	67	1	618	3	Y	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	81	1	587	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	88	1	529	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	568	-0-	-114	-0-	51	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	71	1	537	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	8	1	606	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	46	1	381	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	48	1	345	3	Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	42	1	346	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	346	-0-	-74	-0-	45	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	352	-0-	-82	-0-	43	1	309	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	293	-0-	-97	-0-	41	1	252	3	Y	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	44	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	55	1	253	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	51	1	247	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	30	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	42	1	283	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	36	1	241	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	87	1	1035	3	Y	-0-					-0-
02	1131	N	1044	-0-	-87	-0-	84	1	960	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	82	1	944	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	996	-0-	-84	-0-	108	1	888	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	970	-0-	-146	-0-	61	1	909	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	868	-0-	-122	-0-	82	1	786	3	Y	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	90	1	824	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	920	-0-	-41	-0-	112	1	808	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	865	-0-	-5	-0-	123	1	742	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	721	-0-	-178	-0-	64	1	657	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	891	-0-	-9	-0-	104	1	786	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	899	N	885	-0-	-14	-0-	12	1	873	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	88	1	2273	3	Y	-0-					-0-
02	2233	N	2216	-0-	-17	-0-	101	1	2109	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
03	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	68	1	2210	3	Y	-0-					2
04	2280	N	2260	-0-	-20	-0-	65	1	2193	3	Y	2					4
							2	9									
05	2356	N	2168	-0-	-188	-0-	67	1	2101	3	Y	-0-					4
06	2190	N	2116	-0-	-74	-0-	78	1	2038	3	Y	-0-					4
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	96	1	2088	3	Y	-0-					4
08	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	74	1	2033	3	Y	-0-					4
09	2130	N	1957	-0-	-173	-0-	37	1	1920	3	Y	-0-					4
10	2170	N	1893	-0-	-277	-0-	1891	2	2	9	Y	2					6
11	2040	N	2012	-0-	-28	-0-	2012	2			Y	-0-					6
12	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	11	1	1969	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 25,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
02	667	N	622	-0-	-45	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	3	1	642	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	20	1	601	3	Y	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	7	1	638	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	8	1	579	3	Y	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	12	1	601	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	84	1	1001	3	Y	-0-	7	1			-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	87	1	995	3	Y	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	87	1	1003	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	110	1	908	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	876	-0-	-271	-0-	55	1	821	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	889	-0-	-161	-0-	84	1	805	3	Y	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	89	1	815	3	Y	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	112	1	803	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	823	-0-	-77	-0-	117	1	706	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	678	-0-	-221	-0-	60	1	618	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	776	-0-	-124	-0-	91	1	685	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	827	-0-	-10	-0-	11	1	816	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,963 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	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	136	1	1617	3	Y	-0-	5	1			-0-
02	1653	N	1607	-0-	-46	-0-	129	1	1478	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	138	1	1597	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1666	-0-	-44	-0-	180	1	1486	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	101	1	1513	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	158	1	1508	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	161	1	1482	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	190	1	1364	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1436	-0-	-244	-0-	205	1	1231	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1437	-0-	-206	-0-	128	1	1309	2	Y	-0-					-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	177	1	1336	2	Y	-0-					-0-
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	20	1	1549	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,193 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 #: 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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	111	1	1321	3	Y	-0-					2
02	1450	N	1354	-0-	-96	-0-	108	1	1234	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
03	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	110	1	1276	3	Y	-0-					4
04	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	144	1	1190	3	Y	1					5
							1	9									
05	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	73	1	1085	3	Y	-0-					5
06	1350	N	1197	-0-	-153	-0-	113	1	1084	3	Y	-0-					5
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	128	1	1178	3	Y	-0-					5
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	154	1	1109	3	Y	-0-					5
09	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	170	1	1023	3	Y	-0-					5
10	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	105	1	1080	2	Y	-0-					5
11	3000	N	17938	-0-	14938	14938	2101	1	15837	2	Y	-0-					5
12	3100	N	1218	-0-	-1882	13056	16	1	1201	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	96	1	1139	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1204	-0-	-14	-0-	96	1	1100	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
03	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	92	1	1061	3	Y	-0-					2
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	131	1	1081	3	Y	2					4
							2	9									
05	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	76	1	1139	3	Y	-0-					4
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	109	1	1043	3	Y	-0-					4
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	116	1	1064	3	Y	-0-					4
08	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	134	1	962	3	Y	-0-					4
09	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	154	1	927	3	Y	-0-					4
10	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	95	1	968	2	Y	-0-					4
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	129	1	976	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	15	1	1097	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	99	1	1184	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	96	1	1103	3	Y	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	105	1	1208	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	132	1	1087	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	75	1	1118	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	106	1	1014	3	Y	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	116	1	1067	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	142	1	1022	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	156	1	938	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	95	1	977	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	128	1	965	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	14	1	1095	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	54	1	462	3	N	-0-					-0-
02	522	N	513	-0-	-9	-0-	45	1	468	3	N	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	45	1	450	3	N	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	40	1	436	3	N	-0-					-0-
05	558	N	485	-0-	-73	-0-	37	1	448	3	N	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	35	1	413	3	N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	36	1	420	3	N	-0-					-0-
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	35	1	433	3	N	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	27	1	401	3	N	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	29	1	421	2	N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	N	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	27	1	406	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	139	1	1657	3	Y	-0-					2
02	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	136	1	1560	3	Y	1					3
							1	9									
03	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	140	1	1613	3	Y	-0-					3
04	1740	N	1686	-0-	-54	-0-	183	1	1503	3	Y	-0-					3
05	1829	N	1708	-0-	-121	-0-	107	1	1601	3	Y	-0-					3
06	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	155	1	1484	3	Y	-0-					3
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	164	1	1505	3	Y	-0-					3
08	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	200	1	1444	3	Y	-0-					3
09	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	221	1	1328	3	Y	-0-					3
10	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	135	1	1384	2	Y	-0-					3
11	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	180	1	1361	2	Y	-0-					3
12	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	20	1	1544	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 19,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 55 RRCID -> 222942 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	74	1	1916	3	Y	-0-					-0-
02	2030	N	1830	-0-	-200	-0-	83	1	1744	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	56	1	1822	3	Y	-0-					1
04	1920	N	1841	-0-	-79	-0-	53	1	1786	3	Y	2					3
							2	9									
05	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	56	1	1783	3	Y	-0-					3
06	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	65	1	1691	3	Y	-0-					3
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	78	1	1693	3	Y	-0-					3
08	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	62	1	1689	3	Y	-0-					3
09	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	32	1	1638	3	Y	-0-					3
10	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1587	2	3	9	Y	3					6
11	1680	N	1675	-0-	-5	-0-	1675	2			Y	-0-					6
12	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	9	1	1644	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 21,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	121	1	1442	3	Y	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	121	1	1382	3	Y	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	117	1	1355	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1424	-0-	-76	-0-	154	1	1270	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	88	1	1310	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	133	1	1276	3	Y	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	140	1	1281	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	168	1	1209	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	187	1	1126	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	119	1	1223	2	Y	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	157	1	1184	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	17	1	1314	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	69	1	1780	3	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1717	-0-	-197	-0-	78	1	1637	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1922	N	1755	-0-	-167	-0-	52	1	1703	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	49	1	1642	3	Y	1					1
							1	9									
05	1829	N	1670	-0-	-159	-0-	51	1	1619	3	Y	-0-					1
06	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	59	1	1552	3	Y	-0-					1
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	72	1	1566	3	Y	-0-					1
08	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	57	1	1557	3	Y	-0-					1
09	1620	N	1534	-0-	-86	-0-	29	1	1505	3	Y	-0-					1
10	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	1498	2			Y	-0-					1
11	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	1534	2			Y	-0-					1
12	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	9	1	1493	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	150	1	1787	3	Y	-0-					-0-
02	2001	N	1785	-0-	-216	-0-	143	1	1638	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1984	N	1771	-0-	-213	-0-	141	1	1630	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	193	1	1590	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	112	1	1674	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	160	1	1534	3	Y	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	168	1	1543	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	205	1	1472	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	230	1	1383	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	141	1	1439	2	Y	-0-					-0-
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	192	1	1450	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	20	1	1523	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	55	1	654	3	Y	2	33	1			-0-
							2	9									
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	54	1	621	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	52	1	600	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	602	-0-	-88	-0-	65	1	537	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	609	-0-	-104	-0-	38	1	571	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	58	1	552	3	Y	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	62	1	573	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	75	1	542	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	81	1	490	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	561	-0-	-59	-0-	50	1	511	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	69	1	517	2	Y	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	8	1	585	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	51	1	604	3	Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	48	1	554	3	Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	52	1	596	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	65	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	538	-0-	-113	-0-	34	1	504	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	545	-0-	-85	-0-	52	1	493	3	Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	56	1	510	3	Y	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	73	1	524	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	73	1	441	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	515	-0-	-43	-0-	46	1	469	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	447	-0-	-123	-0-	52	1	395	2	Y	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	7	1	559	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,794 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 #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	58	1	692	3	Y	13	58	1			-0-
							14	9									
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	56	1	644	3	Y	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	60	1	694	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	79	1	649	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	695	-0-	-49	-0-	44	1	651	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	64	1	617	3	Y	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	68	1	627	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	83	1	599	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	622	-0-	-68	-0-	89	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	630	-0-	-52	-0-	56	1	574	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	75	1	566	2	Y	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	9	1	654	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	51	1	601	3	Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	51	1	589	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	52	1	599	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	589	-0-	-41	-0-	64	1	525	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	629	-0-	-53	-0-	40	1	589	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	58	1	553	3	Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	62	1	569	3	Y	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	76	1	546	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	82	1	496	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	50	1	516	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	68	1	516	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	543	-0-	-46	-0-	7	1	536	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	68	1	808	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	67	1	764	3	Y	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	66	1	766	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	806	-0-	-34	-0-	87	1	719	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	809	-0-	-90	-0-	51	1	758	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	767	-0-	-43	-0-	73	1	694	3	Y	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	81	1	743	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	98	1	704	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	770	-0-	-10	-0-	110	1	660	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	747	-0-	-90	-0-	67	1	680	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	89	1	668	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	751	-0-	-55	-0-	10	1	741	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,572 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 #: 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	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	384	1	4570	3	Y	-0-					-0-
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	348	1	3991	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	332	1	3830	3	Y	-0-					1
04	5520	X	3966	-0-	-1554	-0-	429	1	3535	3	Y	2					3
							2	9									
05	5022	X	3851	-0-	-1171	-0-	242	1	3609	3	Y	-0-					3
06	4800	X	3801	-0-	-999	-0-	360	1	3441	3	Y	-0-					3
07	4650	X	3970	-0-	-680	-0-	390	1	3580	3	Y	-0-					3
08	4154	X	4078	-0-	-76	-0-	497	1	3581	3	Y	-0-					3
09	3960	X	3579	-0-	-381	-0-	510	1	3069	3	Y	-0-					3
10	3875	X	3509	-0-	-366	-0-	312	1	3197	2	Y	-0-					3
11	3750	X	3588	-0-	-162	-0-	420	1	3168	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	3875	X	3423	-0-	-452	-0-	45	1	3378	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MEADOR STATE WELL #: 17 RRCID -> 225101 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6707 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - P&A 01-31-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	145	1	1724	3	Y	-0-					3
02	2030	N	1699	-0-	-331	-0-	136	1	1559	3	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
03	1984	N	1734	-0-	-250	-0-	138	1	1593	3	Y	3					3
							3	9									
04	1800	N	1539	-0-	-261	-0-	167	1	1372	3	Y	-0-					3
05	1829	N	1478	-0-	-351	-0-	93	1	1385	3	Y	-0-					3
06	1680	N	1478	-0-	-202	-0-	140	1	1338	3	Y	-0-					3
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	138	1	1268	3	Y	-0-					3
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	208	1	1496	3	Y	-0-					3
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	222	1	1338	3	Y	-0-					3
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	146	1	1492	2	Y	-0-					3
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	203	1	1528	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	23	1	1714	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	105	1	1247	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1247	-0-	-58	-0-	100	1	1147	3	Y	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	103	1	1190	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	141	1	1158	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	80	1	1197	3	Y	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	126	1	1204	3	Y	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	138	1	1271	3	Y	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	162	1	1168	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	187	1	1123	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	109	1	1116	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	145	1	1097	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	16	1	1241	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,571 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	1					1
							1	9									
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	4	1	114	3	Y	-0-					1
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	3	1	109	3	Y	-0-					1
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					1
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					1
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					1
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	4	1	110	3	Y	-0-					1
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					1
10	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			Y	-0-					1
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			Y	-0-					1
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	59	1	1518	3	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1525	-0-	-244	-0-	70	1	1453	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	48	1	1546	3	Y	-0-					1
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	49	1	1631	3	Y	2					3
							2	9									
05	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	44	1	1375	3	Y	-0-					3
06	1530	N	1417	-0-	-113	-0-	52	1	1365	3	Y	-0-					3
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	65	1	1399	3	Y	-0-					3
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	52	1	1414	3	Y	-0-					3
09	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	25	1	1321	3	Y	-0-					3
10	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	1351	2			Y	-0-					3
11	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	1360	2			Y	-0-					3
12	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	8	1	1349	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 17,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	137	1	1629	3	Y	-0-					-0-
02	1827	N	1778	-0-	-49	-0-	141	1	1617	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	134	1	1542	3	Y	2					2
							2	9									
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	190	1	1564	3	Y	1					3
							1	9									
05	1891	N	1609	-0-	-282	-0-	101	1	1508	3	Y	-0-					3
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	161	1	1538	3	Y	-0-					3
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	176	1	1612	3	Y	-0-					3
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	206	1	1484	3	Y	-0-					3
09	1710	N	1577	-0-	-133	-0-	225	1	1352	3	Y	-0-					3
10	1798	N	1534	-0-	-264	-0-	136	1	1396	2	Y	2					5
							2	9									
11	1650	N	1519	-0-	-131	-0-	178	1	1339	2	Y	2					7
							2	9									
12	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	20	1	1535	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 19,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	123	1	1056	3	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1227	-0-	-107	-0-	107	1	1120	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	102	1	1019	3	Y	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	98	1	1060	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	85	1	1019	3	Y	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	89	1	1050	3	Y	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	91	1	1073	3	Y	-0-					-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	88	1	1096	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	67	1	1001	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	67	1	983	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	59	1	1002	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	938	-0-	-178	-0-	57	1	881	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,393 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	113	1	1341	3	Y	2					2
							2	9									
02	1537	N	1388	-0-	-149	-0-	107	1	1228	3	Y	48	50	1			-0-
							53	9									
03	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	110	1	1273	3	Y	5					5
							6	9									
04	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	145	1	1191	3	Y	5					10
							6	9									
05	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	83	1	1236	3	Y	-0-					10
06	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	119	1	1144	3	Y	-0-					10
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	127	1	1163	3	Y	-0-					10
08	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	153	1	1105	3	Y	-0-					10
09	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	167	1	1008	3	Y	-0-					10
10	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	101	1	1033	2	Y	3					13
							3	9									
11	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	141	1	1065	2	Y	-0-					13
12	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	16	1	1178	2	Y	4					17
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	86	1	1028	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	957	-0-	-406	-0-	77	1	880	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	985	-0-	-131	-0-	79	1	906	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	959	-0-	-121	-0-	104	1	855	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	961	-0-	-62	-0-	60	1	901	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	932	-0-	-28	-0-	88	1	844	3	Y	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	97	1	886	3	Y	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	119	1	857	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	829	-0-	-101	-0-	118	1	711	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	759	-0-	-233	-0-	68	1	691	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	814	-0-	-116	-0-	95	1	719	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	792	-0-	-76	-0-	10	1	782	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	94	1	1122	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	898	-0-	-30	-0-	72	1	826	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	525	-0-	-467	-0-	42	1	483	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	728	-0-	-442	-0-	79	1	649	3	Y	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	70	1	1049	3	Y	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	67	1	644	3	Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	69	1	631	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	707	-0-	-409	-0-	86	1	621	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	499	-0-	-221	-0-	71	1	428	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	393	-0-	-320	-0-	35	1	358	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	84	1	636	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	413	-0-	-114	-0-	5	1	408	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,629 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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	114	1	1357	3	Y	-0-					-0-
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	114	1	1300	3	Y	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	121	1	1396	3	Y	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	158	1	1297	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	89	1	1324	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1140	-0-	-330	-0-	108	1	1032	3	Y	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	121	1	1115	3	Y	-0-					-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	181	1	1303	3	Y	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	198	1	1190	3	Y	-0-					-0-
10	1426	X	1270	-0-	-156	-0-	113	1	1157	2	Y	-0-					-0-
11	1440	X	1370	-0-	-70	-0-	160	1	1210	2	Y	-0-					-0-
12	1488	X	1362	-0-	-126	-0-	18	1	1344	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,520 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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	163	1	1408	3	Y	-0-					-0-
02	986	N	935	-0-	-51	-0-	82	1	853	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	937	-0-	-86	-0-	85	1	852	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	912	-0-	-618	-0-	77	1	835	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	826	-0-	-166	-0-	64	1	762	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	68	1	800	3	Y	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	72	1	840	3	Y	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	63	1	789	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	786	-0-	-84	-0-	50	1	736	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	798	-0-	-101	-0-	51	1	747	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	44	1	745	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	758	-0-	-48	-0-	46	1	712	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,944 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	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	159	1	1887	3	Y	-0-					-0-
02	2030	N	1905	-0-	-125	-0-	152	1	1736	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2170	N	1807	-0-	-363	-0-	144	1	1663	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	204	1	1676	3	Y	2					2
							2	9									
05	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	115	1	1719	3	Y	-0-					2
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	173	1	1656	3	Y	-0-					2
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	197	1	1807	3	Y	-0-					2
08	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	219	1	1579	3	Y	-0-					2
09	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	252	1	1517	3	Y	-0-					2
10	2015	N	1692	-0-	-323	-0-	151	1	1541	2	Y	-0-					2
11	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	199	1	1496	2	Y	1					3
							1	9									
12	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	22	1	1677	2	Y	10					13
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 21,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	138	1	1645	3	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1587	-0-	-269	-0-	127	1	1460	3	Y	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	132	1	1521	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1598	-0-	-142	-0-	173	1	1425	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	100	1	1486	3	Y	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	159	1	1517	3	Y	-0-					-0-
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	162	1	1486	3	Y	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	203	1	1461	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1470	-0-	-210	-0-	210	1	1260	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	131	1	1336	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1484	-0-	-136	-0-	174	1	1310	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	19	1	1466	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,101 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	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	249	1	2148	3	Y	-0-					-0-
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	170	1	1780	3	Y	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	169	1	1697	3	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1871	-0-	-439	-0-	158	1	1713	3	Y	-0-					-0-
05	2387	X	1359	-0-	-1028	-0-	105	1	1254	3	Y	-0-					-0-
06	2310	X	1456	-0-	-854	-0-	114	1	1342	3	Y	-0-					-0-
07	2077	X	1610	-0-	-467	-0-	126	1	1484	3	Y	-0-					-0-
08	1922	X	1534	-0-	-388	-0-	114	1	1420	3	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1331	-0-	-529	-0-	84	1	1247	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1238	-0-	-374	-0-	79	1	1159	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1348	-0-	-122	-0-	75	1	1273	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	78	1	1193	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	103	1	1220	3	Y	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	104	1	1188	3	Y	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	100	1	1150	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	140	1	1149	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	82	1	1220	3	Y	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	118	1	1134	3	Y	-0-					-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	122	1	1125	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	152	1	1096	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	166	1	999	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	101	1	1032	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	140	1	1056	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	15	1	1141	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,853 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 #: 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	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	101	1	1201	3	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	102	1	1174	3	Y	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	101	1	1166	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	122	1	1004	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	74	1	1107	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	103	1	991	3	Y	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	111	1	1019	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	139	1	1004	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	154	1	924	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	90	1	920	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	118	1	888	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	966	-0-	-150	-0-	13	1	953	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,579 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	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	166	1	1969	3	Y	-0-					1
02	1827	N	1607	-0-	-220	-0-	129	1	1478	3	Y	-0-					1
03	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	138	1	1599	3	Y	-0-					1
04	2070	N	1856	-0-	-214	-0-	201	1	1655	3	Y	-0-					1
05	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	106	1	1583	3	Y	-0-					1
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	169	1	1620	3	Y	-0-					1
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	178	1	1634	3	Y	-0-					1
08	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	197	1	1421	3	Y	-0-					1
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	259	1	1558	3	Y	-0-					1
10	1798	N	1605	-0-	-193	-0-	143	1	1462	2	Y	-0-					1
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	205	1	1543	3	Y	-0-	1	7			-0-
12	1891	N	1115	-0-	-776	-0-	15	1	1100	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	916	-0-	-45	-0-	71	1	845	3	Y	-0-					-0-
02	1450	X	762	-0-	-688	-0-	61	1	701	3	Y	-0-					-0-
03	1550	X	745	-0-	-805	-0-	59	1	686	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	708	-0-	-192	-0-	77	1	631	3	Y	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	72	1	1067	3	Y	-0-					-0-
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	172	1	1642	3	Y	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	164	1	1501	3	Y	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	173	1	1247	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	165	1	990	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1215	-0-	-459	-0-	108	1	1107	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	152	1	1145	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	547	-0-	-662	-0-	7	1	540	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,383 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 #: 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	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	116	1	1378	3	Y	-0-					-0-
02	1914	X	1373	-0-	-541	-0-	110	1	1263	3	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1463	-0-	-583	-0-	117	1	1346	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1299	-0-	-141	-0-	141	1	1158	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	85	1	1266	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	128	1	1230	3	Y	-0-					-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	134	1	1226	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	156	1	1126	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	910	-0-	-440	-0-	130	1	780	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	953	-0-	-411	-0-	85	1	868	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1050	-0-	-180	-0-	123	1	927	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	741	-0-	-189	-0-	10	1	731	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,634 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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	75	1	626	3	Y	3					24
							3	9									
02	725	N	683	-0-	-42	-0-	83	1	600	3	Y	-0-					24
03	744	N	670	-0-	-74	-0-	72	1	598	3	Y	-0-					24
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	90	1	609	3	Y	-0-					24
05	744	N	671	-0-	-73	-0-	82	1	589	3	Y	-0-					24
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	87	1	537	3	Y	-0-					24
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	89	1	541	3	Y	-0-					24
08	682	N	624	-0-	-58	-0-	112	1	512	3	Y	-0-					24
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	103	1	492	3	Y	-0-					24
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	72	1	545	3	Y	-0-					24
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	76	1	512	3	Y	-0-					24
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	78	1	521	2	Y	-0-	5	1			19

TOTAL GAS PROD: 7,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	76	1	905	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	78	1	887	3	Y	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	80	1	919	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	923	-0-	-37	-0-	100	1	823	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	924	-0-	-99	-0-	58	1	866	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	909	-0-	-51	-0-	86	1	823	3	Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	92	1	845	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	110	1	790	3	Y	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	130	1	783	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	873	-0-	-57	-0-	78	1	795	2	Y	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	107	1	808	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	12	1	892	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	50	1	590	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	65	1	747	3	Y	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	70	1	811	3	Y	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	94	1	772	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	798	-0-	-70	-0-	50	1	748	3	Y	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	84	1	801	3	Y	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	87	1	798	3	Y	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	112	1	809	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	847	-0-	-53	-0-	121	1	726	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	845	-0-	-54	-0-	75	1	770	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	802	-0-	-98	-0-	94	1	708	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	819	-0-	-49	-0-	11	1	808	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,001 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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	86 7	1 9	711	3	N	6	86	1			22
02	725	N	723	-0-	-2	-0-	88	1	635	3	N	-0-					22
03	713	N	693	-0-	-20	-0-	75	1	618	3	N	-0-					22
04	780	N	636	-0-	-144	-0-	82	1	554	3	N	-0-					22
05	775	N	593	-0-	-182	-0-	72	1	521	3	N	-0-					22
06	660	N	513	-0-	-147	-0-	72	1	441	3	N	-0-					22
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	69	1	417	3	N	-0-					22
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	97	1	444	3	N	-0-					22
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	100	1	481	3	N	-0-					22
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	81	1	611	2	N	-0-					22
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	73	1	494	2	N	-0-					22
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	84 3	1 9	566	2	N	3					25

TOTAL GAS PROD: 7,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 33 RRCID -> 234827 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	57	1	682	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	700	-0-	-54	-0-	56	1	644	3	Y	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	64	1	738	3	Y	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	88	1	725	3	Y	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	49	1	724	3	Y	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	78	1	749	3	Y	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	80	1	735	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	757	-0-	-18	-0-	92	1	665	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	576	-0-	-264	-0-	82	1	494	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	586	-0-	-220	-0-	52	1	534	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	582	-0-	-138	-0-	68	1	514	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	395	-0-	-194	-0-	5	1	390	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,365 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 #: 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	3100	N	4121	-0-	1021	1021	1888	1	2233	3	N	-0-					-0-
02	3281	X	2260	-0-	-1021	-0-	182	1	2078	3	N	-0-					-0-
03	2542	X	2251	-0-	-291	-0-	179	1	2072	3	N	-0-					-0-
04	2460	X	2214	-0-	-246	-0-	240	1	1974	3	N	-0-					-0-
05	2542	X	2064	-0-	-478	-0-	130	1	1934	3	N	-0-					-0-
06	2460	X	2108	-0-	-352	-0-	199	1	1909	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	2103	-0-	-315	-0-	207	1	1896	3	N	-0-					-0-
08	2294	X	1990	-0-	-304	-0-	243	1	1747	3	N	-0-					-0-
09	2220	X	1616	-0-	-604	-0-	230	1	1386	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1491	-0-	-617	-0-	133	1	1358	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	209	1	1577	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1147	-0-	-527	-0-	15	1	1132	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,151 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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	69	1	816	3	Y	-0-					-0-
02	957	N	786	-0-	-171	-0-	63	1	723	3	Y	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	67	1	771	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	801	-0-	-69	-0-	87	1	714	3	Y	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	54	1	797	3	Y	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	84	1	808	3	Y	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	87	1	800	3	Y	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	112	1	809	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	800	-0-	-100	-0-	114	1	686	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	78	1	802	2	Y	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	108	1	815	2	Y	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	12	1	896	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2449	-0-	-0-	-0-	190	1	2259	3	Y	-0-	49	1			-0-
02	2958	X	2273	-0-	-685	-0-	183	1	2090	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2218	-0-	-944	-0-	177	1	2041	3	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2140	-0-	-530	-0-	232	1	1908	3	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2107	-0-	-342	-0-	132	1	1975	3	Y	-0-					-0-
06	2370	X	2037	-0-	-333	-0-	193	1	1844	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	201	1	1845	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1962	-0-	-146	-0-	239	1	1723	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1440	-0-	-600	-0-	205	1	1235	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1452	-0-	-594	-0-	129	1	1323	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	201	1	1514	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1195	-0-	-293	-0-	16	1	1179	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,034 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 #: 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	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	109	1	1302	3	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1371	-0-	-137	-0-	110	1	1261	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1272	-0-	-340	-0-	101	1	1171	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	139	1	1149	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	79	1	1185	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	116	1	1112	3	Y	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	125	1	1149	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	147	1	1061	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	870	-0-	-360	-0-	124	1	746	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	858	-0-	-413	-0-	76	1	782	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	129	1	973	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	829	-0-	-70	-0-	11	1	818	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,975 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	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	145	1	1726	3	Y	-0-					-0-
02	2639	X	1920	-0-	-719	-0-	154	1	1766	3	Y	-0-					-0-
03	2821	X	1916	-0-	-905	-0-	153	1	1763	3	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1782	-0-	-438	-0-	193	1	1589	3	Y	-0-					-0-
05	2046	X	1893	-0-	-153	-0-	119	1	1774	3	Y	-0-					-0-
06	1980	X	1874	-0-	-106	-0-	177	1	1697	3	Y	-0-					-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	181	1	1663	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	227	1	1632	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1479	-0-	-381	-0-	211	1	1268	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1381	-0-	-448	-0-	123	1	1258	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1589	-0-	-211	-0-	186	1	1403	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1091	-0-	-428	-0-	14	1	1077	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 22 RRCID -> 235897 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	260	1	3093	3	Y	-0-					-0-
02	4524	X	3050	-0-	-1474	-0-	245	1	2805	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	3006	-0-	-1830	-0-	240	1	2766	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	2963	-0-	-877	-0-	321	1	2642	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	2909	-0-	-594	-0-	183	1	2726	3	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2819	-0-	-421	-0-	267	1	2552	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2850	-0-	-405	-0-	280	1	2570	3	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2766	-0-	-303	-0-	337	1	2429	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2282	-0-	-688	-0-	325	1	1957	3	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2263	-0-	-651	-0-	201	1	2062	2	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2274	-0-	-396	-0-	266	1	2008	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2154	-0-	-202	-0-	28	1	2126	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,689 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 #: 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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	42	1	503	3	Y	-0-			-0-
02	609	N	510	-0-	-99	-0-	41	1	469	3	Y	-0-			-0-
03	589	N	504	-0-	-85	-0-	40	1	464	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	418	-0-	-122	-0-	45	1	373	3	Y	-0-			-0-
05	558	N	349	-0-	-209	-0-	22	1	327	3	Y	-0-			-0-
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	42	1	404	3	Y	-0-			-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	43	1	397	3	Y	-0-			-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	51	1	364	3	Y	-0-			-0-
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	55	1	329	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	382	-0-	-52	-0-	34	1	348	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	44	1	335	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	301	-0-	-102	-0-	4	1	297	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,073 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	1085	X	716	-0-	-369	-0-	56	1	660	3	Y	-0-			-0-
02	1015	X	696	-0-	-319	-0-	56	1	640	3	Y	-0-			-0-
03	961	X	699	-0-	-262	-0-	56	1	643	3	Y	-0-			-0-
04	690	N	663	-0-	-27	-0-	72	1	591	3	Y	-0-			-0-
05	744	N	648	-0-	-96	-0-	41	1	607	3	Y	-0-			-0-
06	690	N	638	-0-	-52	-0-	60	1	578	3	Y	-0-			-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	64	1	592	3	Y	-0-			-0-
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	79	1	566	3	Y	-0-			-0-
09	630	N	522	-0-	-108	-0-	74	1	448	3	Y	-0-			-0-
10	651	N	520	-0-	-131	-0-	46	1	474	2	Y	-0-			-0-
11	630	N	495	-0-	-135	-0-	58	1	437	2	Y	-0-			-0-
12	527	N	436	-0-	-91	-0-	6	1	430	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	105 3	1 9	1246	3	Y	3	11	1	-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	100	1	1148	3	Y	-0-			-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	114	1	1311	3	Y	-0-			-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	144	1	1182	3	Y	-0-			-0-
05	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	81	1	1204	3	Y	-0-			-0-
06	1380	N	1257	-0-	-123	-0-	119	1	1138	3	Y	-0-			-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	127	1	1171	3	Y	-0-			-0-
08	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	150	1	1083	3	Y	-0-			-0-
09	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	168	1	1011	3	Y	-0-			-0-
10	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	101	1	1034	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	138	1	1037	2	Y	-0-			-0-
12	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	15	1	1137	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	78	1	930	3	Y	-0-			-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	75	1	855	3	Y	-0-			-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	75	1	865	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		957	-0-	957	957	104	1	853	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		975	-0-	975	1932	61	1	914	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		916	-0-	916	2848	87	1	829	3	Y	-0-			-0-
07	700	N	919	-0-	219	3067	90	1	829	3	Y	-0-			-0-
08	3100	N	845	-0-	-2255	812	103	1	742	3	Y	-0-			-0-
09	1492	N	680	-0-	-812	-0-	97	1	583	3	Y	-0-			-0-
10	930	N	601	-0-	-329	-0-	54	1	547	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	589	-0-	-221	-0-	69	1	520	2	Y	-0-			-0-
12	713	N	422	-0-	-291	-0-	6	1	416	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	93 7	1 9	1108	3	Y	6	6 1		-0-
02	1131	N	1102	-0-	-29	-0-	89	1	1013	3	Y	-0-			-0-
03	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	83	1	963	3	Y	-0-			-0-
04	1170	N	949	-0-	-221	-0-	103	1	846	3	Y	-0-			-0-
05	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	66	1	985	3	Y	-0-			-0-
06	1020	N	944	-0-	-76	-0-	89	1	855	3	Y	-0-			-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	110	1	1014	3	Y	-0-			-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	140	1	1004	3	Y	-0-			-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	141	1	846	3	Y	-0-			-0-
10	1116	N	967	-0-	-149	-0-	86	1	881	2	Y	-0-			-0-
11	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	125	1	944	2	Y	-0-			-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	14	1	1068	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	82	1	976	3	Y	-0-			-0-
02	1189	N	1062	-0-	-127	-0-	85	1	977	3	Y	-0-			-0-
03	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	85	1	985	3	Y	-0-			-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	124	1	1024	3	Y	-0-			-0-
05	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	69	1	1030	3	Y	-0-			-0-
06	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	99	1	945	3	Y	-0-			-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	105	1	969	3	Y	-0-			-0-
08	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	123	1	883	3	Y	-0-			-0-
09	1050	N	845	-0-	-205	-0-	120	1	725	3	Y	-0-			-0-
10	1085	N	798	-0-	-287	-0-	71	1	727	2	Y	-0-			-0-
11	960	N	548	-0-	-412	-0-	64	1	484	2	Y	-0-			-0-
12	868	N	665	-0-	-203	-0-	9	1	656	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,417 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 #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	102	1	1218	3	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1273	-0-	-264	-0-	102	1	1171	3	Y	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	109	1	1264	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	137	1	1126	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	77	1	1145	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1192	-0-	-128	-0-	113	1	1079	3	Y	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	119	1	1091	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	141	1	1018	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	718	-0-	-482	-0-	102	1	616	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	652	-0-	-557	-0-	58	1	594	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	527	-0-	-583	-0-	62	1	465	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	497	-0-	-247	-0-	6	1	491	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	113 25	1 9	1345	3	Y	23	23	1			-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	113	1	1297	3	Y	-0-					-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	111	1	1277	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1279	-0-	-161	-0-	139	1	1140	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1233	-0-	-286	-0-	78	1	1155	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1198	-0-	-152	-0-	113	1	1085	3	Y	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	118	1	1080	3	Y	-0-					-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	155	1	1112	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	923	-0-	-277	-0-	132	1	791	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	92	1	942	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1012	-0-	-218	-0-	118	1	894	2	Y	-0-					-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	15	1	1097	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	2883	X	2387	-0-	-496	-0-	185 7	1 9	2195	3	Y	6	6	1			-0-
02	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	211	1	2416	3	Y	-0-					-0-
03	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	225	1	2598	3	Y	-0-					-0-
04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	288	1	2367	3	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2575	-0-	-246	-0-	162	1	2413	3	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2118	-0-	-612	-0-	200	1	1918	3	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2657	-0-	-164	-0-	261	1	2396	3	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2557	-0-	-264	-0-	312	1	2245	3	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2396	-0-	-274	-0-	342	1	2054	3	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2368	-0-	-298	-0-	211	1	2157	2	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2344	-0-	-236	-0-	275	1	2069	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	2344	-0-	-322	-0-	31	1	2313	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	170	1	2019	3	Y	-0-					-0-
02	2813	X	2181	-0-	-632	-0-	175	1	2006	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2242	-0-	-765	-0-	179	1	2063	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2258	-0-	-532	-0-	245	1	2013	3	Y	-0-					-0-
05	2325	X	2161	-0-	-164	-0-	136	1	2025	3	Y	-0-					-0-
06	2250	X	2236	-0-	-14	-0-	212	1	2024	3	Y	-0-					-0-
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	224	1	2060	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2079	-0-	-91	-0-	254	1	1825	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	1818	-0-	-432	-0-	259	1	1559	3	Y	-0-					-0-
10	2294	N	1683	-0-	-611	-0-	150	1	1533	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1708	-0-	-302	-0-	200	1	1508	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1242	-0-	-649	-0-	16	1	1226	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	107	1	1273	3	Y	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	102	1	1171	3	Y	-0-					-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	101	1	1162	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	138	1	1133	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	79	1	1183	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	115	1	1104	3	Y	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	121	1	1111	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	149	1	1073	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	149	1	898	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	91	1	927	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	126	1	948	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	898	-0-	-187	-0-	12	1	886	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	218	1	2596	3	Y	-0-					-0-
02	3045	X	2687	-0-	-358	-0-	216	1	2471	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2542	-0-	-713	-0-	203	1	2339	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2512	-0-	-788	-0-	272	1	2240	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2398	-0-	-485	-0-	151	1	2247	3	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2309	-0-	-481	-0-	218	1	2091	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2297	-0-	-586	-0-	226	1	2071	3	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2174	-0-	-430	-0-	265	1	1909	3	Y	-0-					-0-
09	2520	X	1527	-0-	-993	-0-	218	1	1309	3	Y	-0-					-0-
10	2294	N	1368	-0-	-926	-0-	122	1	1246	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1490	-0-	-610	-0-	174	1	1316	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1105	-0-	-476	-0-	14	1	1091	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	144	1	1711	3	Y	-0-	36	1			-0-
02	1769	N	1724	-0-	-45	-0-	138	1	1586	3	Y	-0-					-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	143	1	1654	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	193	1	1586	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	109	1	1631	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1699	-0-	-41	-0-	161	1	1538	3	Y	-0-					-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	168	1	1546	3	Y	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	214	1	1539	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	236	1	1423	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1500	-0-	-205	-0-	134	1	1366	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1680	-0-	-30	-0-	197	1	1483	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1297	-0-	-408	-0-	17	1	1280	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-					-0-
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	18	1	670	3	N	-0-					-0-
02	609	N	588	-0-	-21	-0-	41	1	547	3	N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	43	1	527	3	N	14					14
							15	9									
04	660	N	504	-0-	-156	-0-	68	1	430	3	N	5					19
							6	9									
05	620	N	572	-0-	-48	-0-	69	1	499	3	N	4					23
							4	9									
06	570	N	517	-0-	-53	-0-	72	1	442	3	N	3					26
							3	9									
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	93	1	404	3	N	1					27
							1	9									
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	63	1	509	3	N	2					29
							2	9									
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	93	1	439	3	N	-0-					29
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	29	1	459	2	N	-0-	29	1			-0-
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	15	1	482	2	N	-0-					-0-
12	558	N	483	-0-	-75	-0-	22	1	461	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	113	1	1345	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1338	-0-	-286	-0-	107	1	1231	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1194	-0-	-294	-0-	95	1	1099	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1069	-0-	-341	-0-	116	1	953	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	977	-0-	-449	-0-	61	1	916	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	874	-0-	-296	-0-	83	1	791	3	Y	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	87	1	795	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	867	-0-	-125	-0-	106	1	761	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	705	-0-	-165	-0-	100	1	605	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	798	-0-	-70	-0-	71	1	727	2	Y	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	102	1	767	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	708	-0-	-36	-0-	9	1	699	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	2843	-0-	-257	76	220	1	2623	3	Y	-0-					-0-
02	2755	X	2645	-0-	-110	-0-	212	1	2433	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2562	-0-	-383	-0-	204	1	2358	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2511	-0-	-669	-0-	272	1	2239	3	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2353	-0-	-499	-0-	148	1	2205	3	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2314	-0-	-446	-0-	219	1	2095	3	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2375	-0-	-446	-0-	233	1	2142	3	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2289	-0-	-315	-0-	279	1	2010	3	Y	-0-					-0-
09	2520	X	1700	-0-	-820	-0-	242	1	1458	3	Y	-0-					-0-
10	2387	N	1637	-0-	-750	-0-	146	1	1491	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	1812	-0-	-408	-0-	212	1	1600	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1259	-0-	-508	-0-	16	1	1243	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	57	1	683	3	N	-0-					-0-
02	754	N	741	-0-	-13	-0-	60	1	681	3	N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	57	1	655	3	N	-0-					-0-
04	720	N	590	-0-	-130	-0-	64	1	526	3	N	-0-					-0-
05	806	N	582	-0-	-224	-0-	37	1	545	3	N	-0-					-0-
06	690	N	613	-0-	-77	-0-	58	1	555	3	N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	65	1	602	3	N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	72	1	518	3	N	-0-					-0-
09	600	N	479	-0-	-121	-0-	68	1	411	3	N	-0-					-0-
10	682	N	471	-0-	-211	-0-	42	1	429	2	N	-0-					-0-
11	570	N	502	-0-	-68	-0-	59	1	443	2	N	-0-					-0-
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	6	1	433	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	183	1	1523	3	Y	-0-	32	1			-0-
02	1943	N	1672	-0-	-271	-0-	203	1	1468	3	Y	1					1
							1	9									
03	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	184	1	1516	3	Y	-0-					1
04	1650	N	1524	-0-	-126	-0-	197	1	1327	3	Y	-0-					1
05	1798	N	1636	-0-	-162	-0-	200	1	1436	3	Y	-0-					1
06	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	228	1	1403	3	Y	-0-					1
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	232	1	1403	3	Y	-0-					1
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	381	1	1749	3	Y	4					5
							4	9									
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	296	1	1422	3	Y	-0-					5
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	198	1	1503	2	Y	1					6
							1	9									
11	1890	N	1520	-0-	-370	-0-	196	1	1320	2	Y	4					10
							4	9									
12	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	219	1	1476	2	Y	3	10	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	2468	N	2339	-0-	-129	-0-	181	1	2158	3	Y	-0-					-0-
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	189	1	2165	3	Y	-0-					-0-
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	202	1	2328	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2432	-0-	-358	-0-	263	1	2169	3	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2463	-0-	-110	-0-	155	1	2308	3	Y	-0-					-0-
06	2460	X	2341	-0-	-119	-0-	221	1	2120	3	Y	-0-					-0-
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	239	1	2192	3	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2330	-0-	-119	-0-	284	1	2046	3	Y	-0-					-0-
09	2340	N	1890	-0-	-450	-0-	269	1	1621	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	1877	-0-	-541	-0-	167	1	1710	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1858	-0-	-392	-0-	218	1	1640	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1479	-0-	-474	-0-	19	1	1460	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	91	1	1089	3	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1110	-0-	-224	-0-	89	1	1021	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	89	1	1023	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	117	1	965	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	68	1	1011	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	95	1	908	3	Y	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	101	1	926	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	992	-0-	-93	-0-	121	1	871	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	811	-0-	-179	-0-	116	1	695	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	791	-0-	-232	-0-	70	1	721	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	852	-0-	-108	-0-	100	1	752	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	588	-0-	-249	-0-	8	1	580	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	41	1	337	3	Y	-0-	5	1			-0-
02	406	N	325	-0-	-81	-0-	39	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	38	1	315	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	43	1	288	3	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	47	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	52	1	319	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	53	1	319	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	64	1	293	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	55	1	266	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	244	-0-	-128	-0-	29	1	215	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	47	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	245	-0-	-96	-0-	31	1	211	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
02	116	N	88	-0-	-28	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1862	-0-	-1083	-0-	144	1	1716	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2581	X	1544	-0-	-1037	-0-	124	1	1420	3	Y	-0-					-0-
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	325	1	3757	3	Y	-0-					-0-
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	400	1	3297	3	Y	-0-					-0-
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	227	1	3378	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	2868	-0-	-1092	-0-	271	1	2597	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3548	-0-	-544	-0-	348	1	3200	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3275	-0-	-817	-0-	399	1	2876	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3014	-0-	-676	-0-	430	1	2584	3	Y	-0-					-0-
10	3596	X	2905	-0-	-691	-0-	259	1	2646	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	2948	-0-	-472	-0-	345	1	2603	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	2845	-0-	-689	-0-	37	1	2808	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	1	629	3	N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	54	1	616	3	N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	51	1	595	3	N	-0-					-0-
04	660	N	605	-0-	-55	-0-	66	1	539	3	N	-0-					-0-
05	713	N	591	-0-	-122	-0-	37	1	554	3	N	-0-					-0-
06	630	N	604	-0-	-26	-0-	57	1	547	3	N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	58	1	537	3	N	-0-					-0-
08	589	N	285	-0-	-304	-0-	35	1	250	3	N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	90	1	538	3	N	-0-					-0-
10	589	N	530	-0-	-59	-0-	47	1	483	2	N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	52	1	396	2	N	-0-					-0-
12	651	N	487	-0-	-164	-0-	6	1	481	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	145	1	1730	3	Y	1	26	1			-0-
							1	9									
02	1943	N	1833	-0-	-110	-0-	147	1	1686	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	148	1	1708	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	191	1	1573	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	112	1	1672	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1629	-0-	-171	-0-	154	1	1475	3	Y	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	163	1	1494	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	207	1	1491	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1556	-0-	-64	-0-	222	1	1334	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	134	1	1374	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	188	1	1414	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	20	1	1532	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1729	-0-	-0-	-0-	134	1	1595	3	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1609	-0-	-276	-0-	129	1	1480	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	130	1	1499	3	Y	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	183	1	1510	3	Y	-0-					-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	109	1	1621	3	Y	-0-					-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	153	1	1465	3	Y	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	159	1	1463	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	186	1	1340	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1393	-0-	-227	-0-	199	1	1194	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1410	-0-	-202	-0-	126	1	1284	2	Y	-0-					-0-
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	173	1	1306	2	Y	-0-					-0-
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	19	1	1431	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

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	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	211	1	1757	3	Y	8	47	1			-0-
							9	9									
02	1972	N	1727	-0-	-245	-0-	210	1	1516	3	Y	1					1
							1	9									
03	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	202	1	1668	3	Y	-0-					1
04	1920	N	1737	-0-	-183	-0-	225	1	1512	3	Y	-0-					1
05	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	219	1	1572	3	Y	-0-					1
06	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	244	1	1497	3	Y	-0-					1
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	251	1	1515	3	Y	-0-					1
08	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	314	1	1443	3	Y	4					5
							4	9									
09	1740	N	1541	-0-	-199	-0-	266	1	1275	3	Y	-0-					5
10	1767	N	1512	-0-	-255	-0-	176	1	1334	2	Y	2					7
							2	9									
11	1710	N	1450	-0-	-260	-0-	187	1	1259	2	Y	4					11
							4	9									
12	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	197	1	1322	2	Y	6	12	1			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912

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	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			Y	-0-					-0-
02	2639	X	2575	-0-	-64	-0-	2575	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2675	-0-	-146	-0-	2675	3			Y	-0-					-0-
04	2670	N	2464	-0-	-206	-0-	2464	3			Y	-0-					-0-
05	2759	N	2517	-0-	-242	-0-	11	1	2506	3	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2450	-0-	-130	-0-	77	1	2373	3	Y	-0-					-0-
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			Y	-0-					-0-
08	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	28	1	2438	3	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2306	-0-	-154	-0-	29	1	2277	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2390	-0-	-121	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2256	-0-	-144	-0-	44	1	2212	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2244	-0-	-143	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	313	1	3719	3	Y	-0-	29	1			-0-
02	5626	X	3532	-0-	-2094	-0-	284	1	3248	3	Y	-0-					-0-
03	6014	X	3357	-0-	-2657	-0-	268	1	3089	3	Y	-0-					-0-
04	4380	X	3510	-0-	-870	-0-	380	1	3130	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3409	-0-	-621	-0-	214	1	3195	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3294	-0-	-606	-0-	312	1	2982	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3320	-0-	-462	-0-	326	1	2994	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3260	-0-	-367	-0-	398	1	2862	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	2690	-0-	-820	-0-	383	1	2307	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2699	-0-	-711	-0-	240	1	2459	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2806	-0-	-494	-0-	329	1	2477	3	Y	-0-					-0-
12	3317	X	1694	-0-	-1623	-0-	22	1	1672	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,603 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 #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	494	1	5878	3	N	-0-					-0-
02	6670	X	5758	-0-	-912	-0-	462	1	5296	3	N	-0-					-0-
03	7130	X	5467	-0-	-1663	-0-	436	1	5031	3	N	-0-					-0-
04	7200	X	5252	-0-	-1948	-0-	569	1	4683	3	N	-0-					-0-
05	6541	X	5411	-0-	-1130	-0-	340	1	5071	3	N	-0-					-0-
06	6180	X	5182	-0-	-998	-0-	490	1	4692	3	N	-0-					-0-
07	6169	X	5306	-0-	-863	-0-	521	1	4785	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	5248	-0-	-208	-0-	640	1	4608	3	N	-0-					-0-
09	5250	X	4733	-0-	-517	-0-	675	1	4058	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	4391	-0-	-1034	-0-	391	1	4000	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4671	-0-	-519	-0-	547	1	4124	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	2621	-0-	-2680	-0-	34	1	2587	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	335	1	3983	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	4039	-0-	-1645	-0-	324	1	3715	3	Y	-0-					-0-
03	6076	X	3846	-0-	-2230	-0-	307	1	3539	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	3837	-0-	-993	-0-	416	1	3421	3	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3786	-0-	-554	-0-	238	1	3548	3	Y	-0-					-0-
06	4170	X	4104	-0-	-66	-0-	388	1	3716	3	Y	-0-					-0-
07	4309	X	4158	-0-	-151	-0-	408	1	3750	3	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3858	-0-	-110	-0-	470	1	3388	3	Y	-0-					-0-
09	4110	X	2945	-0-	-1165	-0-	420	1	2525	3	Y	-0-					-0-
10	4247	X	2985	-0-	-1262	-0-	266	1	2719	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3043	-0-	-1067	-0-	356	1	2687	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	2170	-0-	-1984	-0-	28	1	2142	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	135	1	1612	3	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1633	-0-	-252	-0-	131	1	1502	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	137	1	1577	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	175	1	1440	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1552	-0-	-184	-0-	98	1	1454	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1501	-0-	-149	-0-	142	1	1359	3	Y	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	151	1	1384	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	180	1	1297	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1300	-0-	-200	-0-	185	1	1115	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1188	-0-	-362	-0-	106	1	1082	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1249	-0-	-191	-0-	146	1	1103	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	760	-0-	-573	-0-	10	1	750	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,271 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 #: 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	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	119	1	1413	3	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1490	-0-	-163	-0-	120	1	1370	3	Y	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	119	1	1370	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1250	-0-	-220	-0-	135	1	1115	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	88	1	1312	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	130	1	1249	3	Y	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	142	1	1309	3	Y	-0-					-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	172	1	1236	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	187	1	1126	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1202	-0-	-255	-0-	107	1	1095	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	974	-0-	-376	-0-	114	1	860	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	407	-0-	-957	-0-	5	1	402	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,295 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	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	129	1	1538	3	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	129	1	1477	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	126	1	1452	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	165	1	1358	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1567	-0-	-138	-0-	99	1	1468	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1497	-0-	-33	-0-	142	1	1355	3	Y	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	151	1	1386	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	184	1	1322	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	201	1	1211	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	125	1	1274	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	170	1	1281	2	Y	-0-					-0-
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	19	1	1461	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	147	1	1743	3	Y	-0-					-0-
02	1827	N	1672	-0-	-155	-0-	134	1	1538	3	Y	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	146	1	1688	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	196	1	1610	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1716	-0-	-82	-0-	108	1	1608	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1190	-0-	-580	-0-	113	1	1077	3	Y	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	171	1	1569	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	203	1	1460	3	Y	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	200	1	1206	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1315	-0-	-421	-0-	117	1	1198	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1345	-0-	-275	-0-	158	1	1187	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	962	-0-	-495	-0-	13	1	949	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,539 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 #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2635	-0-	-372	-0-	204	1	2431	3	Y	-0-					-0-
02	2813	X	2339	-0-	-474	-0-	188	1	2151	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2414	-0-	-593	-0-	192	1	2222	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2248	-0-	-752	-0-	243	1	2005	3	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2260	-0-	-437	-0-	142	1	2118	3	Y	-0-					-0-
06	2550	X	2027	-0-	-523	-0-	192	1	1835	3	Y	-0-					-0-
07	2511	X	2040	-0-	-471	-0-	200	1	1840	3	Y	-0-					-0-
08	2263	N	1987	-0-	-276	-0-	242	1	1745	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1857	-0-	-183	-0-	265	1	1592	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1779	-0-	-267	-0-	158	1	1621	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1720	-0-	-200	-0-	201	1	1519	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1743	-0-	-179	-0-	23	1	1720	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	164	1	1950	3	Y	-0-					10
02	3074	X	1978	-0-	-1096	-0-	159	1	1819	3	Y	-0-					10
03	3286	X	2030	-0-	-1256	-0-	162	1	1868	3	Y	-0-					10
04	2490	X	1899	-0-	-591	-0-	206	1	1693	3	Y	-0-					10
05	2201	X	1838	-0-	-363	-0-	116	1	1722	3	Y	-0-					10
06	2040	X	1945	-0-	-95	-0-	184	1	1761	3	Y	-0-					10
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	194	1	1779	3	Y	-0-					10
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	241	1	1732	3	Y	-0-					10
09	1950	N	1878	-0-	-72	-0-	268	1	1610	3	Y	-0-					10
10	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	174	1	1780	2	Y	-0-					10
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	238	1	1791	3	Y	-0-	10	7			-0-
12	1953	N	1215	-0-	-738	-0-	16	1	1199	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	163	1	1353	3	Y	-0-	20	1			-0-
02	1508	N	1412	-0-	-96	-0-	171	1	1240	3	Y	1					1
							1	9									
03	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	155	1	1283	3	Y	-0-					1
04	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	175	1	1176	3	Y	-0-					1
05	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	172	1	1234	3	Y	-0-					1
06	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	188	1	1155	3	Y	-0-					1
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	196	1	1185	3	Y	-0-					1
08	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	244	1	1122	3	Y	3					4
							3	9									
09	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	219	1	1050	3	Y	-0-					4
10	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	149	1	1130	2	Y	1					5
							1	9									
11	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	158	1	1059	2	Y	4					9
							4	9									
12	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	162	1	1092	2	Y	2	8	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	819	1	1874	3	N	-0-			-0-
02	2668	X	2416	-0-	-252	-0-	110	1	2306	3	N	-0-			-0-
03	2852	X	2237	-0-	-615	-0-	67	1	2170	3	N	-0-			-0-
04	2610	N	2135	-0-	-475	-0-	62	1	2073	3	N	-0-			-0-
05	2573	N	2332	-0-	-241	-0-	72	1	2260	3	N	-0-			-0-
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	81	1	2117	3	N	-0-			-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	102	1	2219	3	N	-0-			-0-
08	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	81	1	2209	3	N	-0-			-0-
09	2190	N	1980	-0-	-210	-0-	37	1	1943	3	N	-0-			-0-
10	2325	N	1666	-0-	-659	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
11	2220	N	1887	-0-	-333	-0-	1887	2			N	-0-			-0-
12	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	10	1	1805	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,970 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	T. A.		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-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PALAFOX '21' WELL #: 1 RRCID -> 086324 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6020 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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-

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

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	140	N	140	-0-	-0-	-0-		8	1	132	2	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-		9	1	140	2	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-		7	1	121	2	N	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-		7	1	103	2	N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-		8	1	123	2	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-		7	1	113	2	N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-		7	1	105	2	N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-		6	1	113	2	N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-		7	1	96	2	N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-		6	1	89	2	N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-		5	1	107	2	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-		3	1	91	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

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	1085	N	958	-0-	-127	-0-		55	1	903	2	N	-0-					-0-
02	957	N	880	-0-	-77	-0-		53	1	827	2	N	-0-					-0-
03	992	N	787	-0-	-205	-0-		46	1	741	2	N	-0-					-0-
04	930	N	784	-0-	-146	-0-		51	1	733	2	N	-0-					-0-
05	930	N	851	-0-	-79	-0-		52	1	799	2	N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-		52	1	802	2	N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-		54	1	832	2	N	-0-					-0-
08	837	N	754	-0-	-83	-0-		40	1	714	2	N	-0-					-0-
09	840	N	812	-0-	-28	-0-		54	1	758	2	N	-0-					-0-
10	899	N	798	-0-	-101	-0-		53	1	745	2	N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-		34	1	759	2	N	-0-					-0-
12	837	N	633	-0-	-204	-0-		22	1	611	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

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	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-		104	1	1700	2	N	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-		98	1	1539	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1439	-0-	-266	-0-		84	1	1355	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1601	-0-	-49	-0-		104	1	1497	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1604	-0-	-101	-0-		99	1	1505	2	N	-0-					-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-		97	1	1487	2	N	-0-					-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-		102	1	1571	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1434	-0-	-178	-0-		77	1	1357	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1558	-0-	-32	-0-		103	1	1455	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1580	-0-	-94	-0-		105	1	1475	2	N	-0-					-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-		72	1	1618	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1355	-0-	-257	-0-		48	1	1307	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,959 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	1085	N	740	-0-	-345	-0-	43	1	697	2	N	-0-					-0-
02	899	N	689	-0-	-210	-0-	41	1	648	2	N	-0-					-0-
03	930	N	843	-0-	-87	-0-	49	1	794	2	N	-0-					-0-
04	720	N	660	-0-	-60	-0-	43	1	617	2	N	-0-					-0-
05	744	N	689	-0-	-55	-0-	42	1	647	2	N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	50	1	770	2	N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	56	1	865	2	N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	43	1	758	2	N	-0-					-0-
09	810	N	802	-0-	-8	-0-	53	1	749	2	N	-0-					-0-
10	930	N	745	-0-	-185	-0-	50	1	695	2	N	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	36	1	812	2	N	-0-					-0-
12	837	N	611	-0-	-226	-0-	29	1	582	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,169 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	744	N	670	-0-	-74	-0-	39	1	631	2	N	-0-					-0-
02	696	N	682	-0-	-14	-0-	41	1	641	2	N	-0-					-0-
03	744	N	678	-0-	-66	-0-	39	1	639	2	N	-0-					-0-
04	660	N	581	-0-	-79	-0-	38	1	543	2	N	-0-					-0-
05	744	N	715	-0-	-29	-0-	44	1	671	2	N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	42	1	638	2	N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	47	1	730	2	N	-0-					-0-
08	713	N	584	-0-	-129	-0-	31	1	553	2	N	-0-					-0-
09	690	N	481	-0-	-209	-0-	32	1	449	2	N	-0-					-0-
10	775	N	497	-0-	-278	-0-	33	1	464	2	N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	604	2	N	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	17	1	465	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,458 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	2945	X	2106	-0-	-839	-0-	122	1	1984	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	1797	-0-	-958	-0-	108	1	1689	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1554	-0-	-1205	-0-	90	1	1464	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1609	-0-	-761	-0-	104	1	1505	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	1724	-0-	-663	-0-	106	1	1618	2	N	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	104	1	1595	2	N	-0-					-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	106	1	1631	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	84	1	1484	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1614	-0-	-96	-0-	107	1	1507	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	111	1	1557	2	N	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	67	1	1520	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	51	1	1381	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,095 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	620	N	479	-0-	-141	-0-	28	1	451	2	N	-0-			-0-
02	522	N	435	-0-	-87	-0-	26	1	409	2	N	-0-			-0-
03	589	N	448	-0-	-141	-0-	26	1	422	2	N	-0-			-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	2	N	-0-			-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	35	1	530	2	N	-0-			-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	557	2	N	-0-			-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	32	1	497	2	N	-0-			-0-
08	558	N	381	-0-	-177	-0-	20	1	361	2	N	-0-			-0-
09	600	N	485	-0-	-115	-0-	32	1	453	2	N	-0-			-0-
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	32	1	452	2	N	-0-			-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	2	N	-0-			-0-
12	496	N	319	-0-	-177	-0-	11	1	308	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,666 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	651	N	565	-0-	-86	-0-	33	1	532	2	N	-0-			-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	39	1	618	2	N	-0-			-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	35	1	560	2	N	-0-			-0-
04	540	N	420	-0-	-120	-0-	27	1	393	2	N	-0-			-0-
05	682	N	530	-0-	-152	-0-	33	1	497	2	N	-0-			-0-
06	570	N	476	-0-	-94	-0-	29	1	447	2	N	-0-			-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	2	N	-0-			-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	N	-0-			-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	36	1	507	2	N	-0-			-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	46	1	644	2	N	-0-			-0-
11	570	N	481	-0-	-89	-0-	20	1	461	2	N	-0-			-0-
12	558	N	446	-0-	-112	-0-	16	1	430	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,592 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	527	N	482	-0-	-45	-0-	28	1	454	2	N	-0-			-0-
02	493	N	461	-0-	-32	-0-	28	1	433	2	N	-0-			-0-
03	496	N	425	-0-	-71	-0-	25	1	400	2	N	-0-			-0-
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	27	1	395	2	N	-0-			-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	29	1	438	2	N	-0-			-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	N	-0-			-0-
07	434	N	364	-0-	-70	-0-	22	1	342	2	N	-0-			-0-
08	465	N	325	-0-	-140	-0-	17	1	308	2	N	-0-			-0-
09	450	N	364	-0-	-86	-0-	24	1	340	2	N	-0-			-0-
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	23	1	317	2	N	-0-			-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	18	1	415	2	N	-0-			-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	12	1	333	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,882 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	186	N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	2	N	-0-			-0-
02	174	N	146	-0-	-28	-0-	9	1	137	2	N	-0-			-0-
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	8	1	133	2	N	-0-			-0-
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	8	1	121	2	N	-0-			-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	8	1	119	2	N	-0-			-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	7	1	112	2	N	-0-			-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-			-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-			-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-			-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	N	-0-			-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-			-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	5	1	136	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,756 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	651	N	647	-0-	-4	-0-	37	1	610	2	N	-0-			-0-
02	609	N	607	-0-	-2	-0-	36	1	571	2	N	-0-			-0-
03	682	N	566	-0-	-116	-0-	34	1	532	2	N	-0-			-0-
04	630	N	552	-0-	-78	-0-	36	1	516	2	N	-0-			-0-
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	562	1	37	2	N	-0-			-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	2	N	-0-			-0-
07	558	N	478	-0-	-80	-0-	29	1	449	2	N	-0-			-0-
08	589	N	442	-0-	-147	-0-	24	1	418	2	N	-0-			-0-
09	570	N	510	-0-	-60	-0-	34	1	476	2	N	-0-			-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	N	-0-			-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	2	N	-0-			-0-
12	527	N	445	-0-	-82	-0-	16	1	429	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,446 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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	N	-0-			-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	N	-0-			-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	24	1	392	2	N	-0-			-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	N	-0-			-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	433	2	N	-0-			-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	N	-0-			-0-
07	434	N	391	-0-	-43	-0-	24	1	367	2	N	-0-			-0-
08	434	N	329	-0-	-105	-0-	18	1	311	2	N	-0-			-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	27	1	375	2	N	-0-			-0-
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	24	1	341	2	N	-0-			-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	411	2	N	-0-			-0-
12	403	N	321	-0-	-82	-0-	11	1	310	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	650	2	N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	40	1	623	2	N	-0-					-0-
03	682	N	566	-0-	-116	-0-	33	1	533	2	N	-0-					-0-
04	660	N	559	-0-	-101	-0-	36	1	523	2	N	-0-					-0-
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	38	1	585	2	N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	627	2	N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	N	-0-					-0-
08	620	N	444	-0-	-176	-0-	24	1	420	2	N	-0-					-0-
09	660	N	458	-0-	-202	-0-	30	1	428	2	N	-0-					-0-
10	620	N	506	-0-	-114	-0-	34	1	472	2	N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	24	1	542	2	N	-0-					-0-
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	15	1	417	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	26	1	422	2	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	N	-0-					-0-
03	434	N	368	-0-	-66	-0-	21	1	347	2	N	-0-					-0-
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	26	1	369	2	N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	26	1	395	2	N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	376	2	N	-0-					-0-
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	19	1	292	2	N	-0-					-0-
08	434	N	298	-0-	-136	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	22	1	306	2	N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	N	-0-					-0-
12	341	N	292	-0-	-49	-0-	10	1	282	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, GEORGE V. WELL #: 1 RRCID -> 061603 COMPL. DATE 06/14/1973 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6794 - 6922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,041 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	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	175	1	2860	2	N	-0-					-0-
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	164	1	2575	2	N	-0-					-0-
03	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	142	1	2303	2	N	-0-					-0-
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	184	1	2667	2	N	-0-					-0-
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	203	1	3089	2	N	-0-					-0-
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	203	1	3113	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	215	1	3319	2	N	-0-					-0-
08	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	165	1	2918	2	N	-0-					-0-
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	218	1	3080	2	N	-0-					-0-
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	231	1	3242	2	N	-0-					-0-
11	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	137	1	3089	2	N	-0-					-0-
12	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	86	1	2336	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,714 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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	569	2	N	-0-					-0-
03	682	N	485	-0-	-197	-0-	28	1	457	2	N	-0-					-0-
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	39	1	559	2	N	-0-					-0-
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	39	1	588	2	N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	38	1	584	2	N	-0-					-0-
07	620	N	509	-0-	-111	-0-	31	1	478	2	N	-0-					-0-
08	620	N	426	-0-	-194	-0-	23	1	403	2	N	-0-					-0-
09	630	N	506	-0-	-124	-0-	33	1	473	2	N	-0-					-0-
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	32	1	445	2	N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	2	N	-0-					-0-
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	19	1	504	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,623 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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,158 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	186	N	169	-0-	-17	-0-	10	1	159	2	N	-0-					-0-
02	174	N	157	-0-	-17	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	6	1	146	2	N	-0-					-0-
12	186	N	120	-0-	-66	-0-	4	1	116	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,808 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	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	88	1	1442	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1321	-0-	-129	-0-	79	1	1242	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1234	-0-	-347	-0-	72	1	1162	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1172	-0-	-298	-0-	76	1	1096	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	78	1	1192	2	N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	77	1	1185	2	N	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	79	1	1216	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	978	-0-	-293	-0-	52	1	926	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1114	-0-	-146	-0-	74	1	1040	2	N	-0-					-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	89	1	1254	2	N	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	56	1	1259	2	N	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	41	1	1113	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,988 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	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	61	1	998	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	934	-0-	-139	-0-	56	1	878	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	887	-0-	-198	-0-	52	1	835	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	911	-0-	-109	-0-	59	1	852	2	N	-0-					-0-
05	992	N	981	-0-	-11	-0-	60	1	921	2	N	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	59	1	897	2	N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	58	1	888	2	N	-0-					-0-
08	992	N	780	-0-	-212	-0-	42	1	738	2	N	-0-					-0-
09	960	N	823	-0-	-137	-0-	54	1	769	2	N	-0-					-0-
10	961	N	918	-0-	-43	-0-	61	1	857	2	N	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	40	1	906	2	N	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	32	1	873	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,046 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	N	-0-			-0-
02	406	N	377	-0-	-29	-0-	23	1	354	2	N	-0-			-0-
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	19	1	305	2	N	-0-			-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	25	1	357	2	N	-0-			-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	N	-0-			-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	2	N	-0-			-0-
07	403	N	331	-0-	-72	-0-	20	1	311	2	N	-0-			-0-
08	403	N	181	-0-	-222	-0-	10	1	171	2	N	-0-			-0-
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	24	1	335	2	N	-0-			-0-
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	20	1	276	2	N	-0-			-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	2	N	-0-			-0-
12	372	N	324	-0-	-48	-0-	11	1	313	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,191 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	248	N	232	-0-	-16	-0-	13	1	219	2	N	-0-			-0-
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	13	1	204	2	N	-0-			-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	12	1	199	2	N	-0-			-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	13	1	192	2	N	-0-			-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	N	-0-			-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	N	-0-			-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	11	1	169	2	N	-0-			-0-
08	248	N	164	-0-	-84	-0-	9	1	155	2	N	-0-			-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	13	1	187	2	N	-0-			-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-			-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	N	-0-			-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	7	1	194	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,484 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	806	N	711	-0-	-95	-0-	41	1	670	2	N	-0-			-0-
02	696	N	661	-0-	-35	-0-	40	1	621	2	N	-0-			-0-
03	744	N	585	-0-	-159	-0-	34	1	551	2	N	-0-			-0-
04	690	N	580	-0-	-110	-0-	38	1	542	2	N	-0-			-0-
05	713	N	604	-0-	-109	-0-	37	1	567	2	N	-0-			-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	N	-0-			-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	563	2	N	-0-			-0-
08	589	N	519	-0-	-70	-0-	28	1	491	2	N	-0-			-0-
09	600	N	537	-0-	-63	-0-	35	1	502	2	N	-0-			-0-
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	37	1	515	2	N	-0-			-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	2	N	-0-			-0-
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	20	1	534	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,060 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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	N	-0-					36
02	580	N	535	-0-	-45	-0-	32	1	503	2	N	-0-					36
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	28	1	446	2	N	-0-					36
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	30	1	439	2	N	-0-					36
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	35	1	529	2	N	-0-					36
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	463	2	N	-0-					36
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	30	1	458	2	N	-0-					36
08	558	N	471	-0-	-87	-0-	25	1	446	2	N	-0-					36
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	29	1	412	2	N	-0-					36
10	496	N	449	-0-	-47	-0-	30	1	419	2	N	-0-					36
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	19	1	426	2	N	-0-					36
12	465	N	389	-0-	-76	-0-	14	1	375	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 5,750 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	264	X	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					10
02	368	X	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	Y	-0-					10
03	356	X	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	-0-					10
04	334	X	334	-0-	-0-	-0-	22	1	312	2	Y	-0-					10
05	377	X	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	Y	-0-					10
06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	2	Y	-0-					10
07	363	X	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	Y	-0-					10
08	305	X	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	Y	-0-					10
09	246	X	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	Y	-0-					10
10	403	X	260	-0-	-143	-0-	17	1	243	2	Y	-0-					10
11	390	X	287	-0-	-103	-0-	12	1	275	2	Y	-0-					10
12	372	X	266	-0-	-106	-0-	9	1	257	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,809 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	827	X	827	-0-	-0-	-0-	48	1	779	2	Y	-0-					13
02	764	X	764	-0-	-0-	-0-	46	1	718	2	Y	-0-					13
03	677	X	677	-0-	-0-	-0-	39	1	638	2	Y	-0-					13
04	840	X	633	-0-	-207	-0-	41	1	592	2	Y	-0-					13
05	837	X	660	-0-	-177	-0-	41	1	619	2	Y	-0-					13
06	810	X	714	-0-	-96	-0-	44	1	670	2	Y	-0-					13
07	806	X	709	-0-	-97	-0-	43	1	666	2	Y	-0-					13
08	682	X	621	-0-	-61	-0-	33	1	588	2	Y	-0-					13
09	720	X	547	-0-	-173	-0-	36	1	511	2	Y	-0-					13
10	744	X	606	-0-	-138	-0-	40	1	566	2	Y	-0-					13
11	725	X	725	-0-	-0-	-0-	31	1	694	2	Y	-0-					13
12	713	X	645	-0-	-68	-0-	23	1	622	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 8,128 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	169	X	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					9
02	123	X	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					9
03	94	X	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					9
04	240	X	195	-0-	-45	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					9
05	248	X	234	-0-	-14	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					9
06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					9
07	217	X	200	-0-	-17	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					9
08	248	X	214	-0-	-34	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					9
09	240	X	218	-0-	-22	-0-	14	1	204	2	Y	-0-					9
10	217	X	146	-0-	-71	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					9
11	210	X	189	-0-	-21	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					9
12	217	X	98	-0-	-119	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-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	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	935	-0-	-0-	-0-	54	1	881	2	Y	-0-					10
02	708	X	708	-0-	-0-	-0-	42	1	666	2	Y	-0-					10
03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	49	1	779	2	Y	-0-					10
04	990	X	700	-0-	-290	-0-	45	1	655	2	Y	-0-					10
05	961	X	828	-0-	-133	-0-	51	1	777	2	Y	-0-					10
06	900	X	864	-0-	-36	-0-	53	1	811	2	Y	-0-					10
07	837	X	808	-0-	-29	-0-	49	1	759	2	Y	-0-					10
08	837	X	797	-0-	-40	-0-	43	1	754	2	Y	-0-					10
09	870	X	751	-0-	-119	-0-	50	1	701	2	Y	-0-					10
10	899	X	770	-0-	-129	-0-	51	1	719	2	Y	-0-					10
11	870	X	818	-0-	-52	-0-	35	1	783	2	Y	-0-					10
12	806	X	604	-0-	-202	-0-	21	1	583	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,411 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	47	X	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					10
02	29	X	23	-0-	-6	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					10
03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					10
04	60	X	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					10
05	62	X	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					10
06	60	X	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					10
07	31	X	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					10
08	31	X	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					10
09	47	X	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					10
10	46	X	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					10
11	36	X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					10
12	31	X	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					14
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	Y	-0-					14
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					14
04	330	N	263	-0-	-67	-0-	17	1	246	2	Y	-0-					14
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					14
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	16	1	252	2	Y	-0-					14
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	15	1	234	2	Y	-0-					14
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					14
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	16	1	233	2	Y	-0-					14
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					14
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	2	Y	-0-					14
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	33	1	534	2	N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	2	N	-0-					-0-
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	29	1	472	2	N	-0-					-0-
04	540	N	489	-0-	-51	-0-	32	1	457	2	N	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	31	1	469	2	N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	2	N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	N	-0-					-0-
08	496	N	423	-0-	-73	-0-	23	1	400	2	N	-0-					-0-
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	34	1	482	2	N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	38	1	528	2	N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	503	2	N	-0-					-0-
12	527	N	464	-0-	-63	-0-	16	1	448	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,091 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	620	N	491	-0-	-129	-0-	28	1	463	2	N	-0-					-0-
02	551	N	438	-0-	-113	-0-	26	1	412	2	N	-0-					-0-
03	558	N	477	-0-	-81	-0-	28	1	449	2	N	-0-					-0-
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	30	1	433	2	N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	2	N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	2	N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	N	-0-					-0-
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	26	1	469	2	N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	496	2	N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	37	1	514	2	N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	487	2	N	-0-					-0-
12	558	N	387	-0-	-171	-0-	14	1	373	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,831 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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	70	1	1134	2	Y	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	58	1	910	2	Y	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	48	1	778	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	824	-0-	-196	-0-	53	1	771	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	881	-0-	-142	-0-	54	1	827	2	Y	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	60	1	925	2	Y	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	61	1	934	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	714	-0-	-154	-0-	38	1	676	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	835	-0-	-155	-0-	55	1	780	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	990	-0-	-2	-0-	66	1	924	2	Y	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	37	1	839	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	674	-0-	-194	-0-	24	1	650	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,772 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	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	81	1	1313	2	Y	-0-					11
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	68	1	1074	2	Y	-0-					11
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	60	1	970	2	Y	-0-					11
04	1350	N	1176	-0-	-174	-0-	76	1	1100	2	Y	-0-					11
05	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	74	1	1122	2	Y	-0-					11
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	72	1	1103	2	Y	-0-					11
07	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	70	1	1083	2	Y	-0-					11
08	1209	N	905	-0-	-304	-0-	48	1	857	2	Y	-0-					11
09	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	70	1	986	2	Y	-0-					11
10	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	71	1	990	2	Y	-0-					11
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	47	1	1053	2	Y	-0-					11
12	1085	N	771	-0-	-314	-0-	27	1	744	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 13,159 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	167	1	2721	2	Y	-0-					10
02	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	138	1	2165	2	Y	-0-					10
03	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	109	1	1761	2	Y	-0-					10
04	3000	X	2621	-0-	-379	-0-	170	1	2451	2	Y	-0-					10
05	2976	X	2449	-0-	-527	-0-	151	1	2298	2	Y	-0-					10
06	2790	X	2401	-0-	-389	-0-	147	1	2254	2	Y	-0-					10
07	2697	X	2327	-0-	-370	-0-	142	1	2185	2	Y	-0-					10
08	2449	N	1852	-0-	-597	-0-	99	1	1753	2	Y	-0-					10
09	2400	N	2074	-0-	-326	-0-	137	1	1937	2	Y	-0-					10
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	157	1	2204	2	Y	-0-					10
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	99	1	2243	2	Y	-0-					10
12	2139	N	1509	-0-	-630	-0-	53	1	1456	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 26,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	437	2	Y	-0-					1
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	Y	-0-					1
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-					1
04	450	N	361	-0-	-89	-0-	23	1	338	2	Y	-0-					1
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	24	1	373	2	Y	-0-					1
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					1
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					1
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	17	1	306	2	Y	-0-					1
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	23	1	320	2	Y	-0-					1
10	403	N	367	-0-	-36	-0-	24	1	343	2	Y	-0-					1
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	2	Y	-0-					1
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	11	1	296	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON FEE WELL #: 3 RRCID -> 080449 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6782 - 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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	65	1	1064	2	Y	-0-					3
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	61	1	964	2	Y	-0-					3
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	56	1	902	2	Y	-0-					3
04	1080	N	929	-0-	-151	-0-	60	1	869	2	Y	-0-					3
05	1085	N	987	-0-	-98	-0-	61	1	926	2	Y	-0-					3
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	64	1	985	2	Y	-0-					3
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	74	1	1145	2	Y	-0-					3
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	54	1	964	2	Y	-0-					3
09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	68	1	961	2	Y	-0-					3
10	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	74	1	1037	2	Y	-0-					3
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	49	1	1114	2	Y	-0-					3
12	1054	N	833	-0-	-221	-0-	29	1	804	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 12,450 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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	43	1	707	2	Y	-0-					3
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	43	1	673	2	Y	-0-					3
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	38	1	619	2	Y	-0-					3
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	53	1	770	2	Y	-0-					3
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	51	1	783	2	Y	-0-					3
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	50	1	771	2	Y	-0-					3
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	57	1	886	2	Y	-0-					3
08	837	N	772	-0-	-65	-0-	41	1	731	2	Y	-0-					3
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	55	1	775	2	Y	-0-					3
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	59	1	829	2	Y	-0-					3
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	39	1	879	2	Y	-0-					3
12	868	N	708	-0-	-160	-0-	25	1	683	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,660 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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	54	1	884	2	N	-0-					98
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	49	1	777	2	N	-0-					98
03	961	N	773	-0-	-188	-0-	45	1	728	2	N	-0-					98
04	900	N	754	-0-	-146	-0-	49	1	705	2	N	-0-					98
05	868	N	807	-0-	-61	-0-	50	1	757	2	N	-0-					98
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	793	2	N	-0-					98
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	51	1	783	2	N	-0-					98
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	40	1	717	2	N	-0-					98
09	840	N	828	-0-	-12	-0-	55	1	773	2	N	-0-					98
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	56	1	792	2	N	-0-					98
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	44	1	994	2	N	-0-					98
12	868	N	695	-0-	-173	-0-	25	1	670	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 9,943 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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	40	1	650	2	Y	-0-					1
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	596	2	Y	-0-					1
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	35	1	561	2	Y	-0-					1
04	660	N	599	-0-	-61	-0-	39	1	560	2	Y	-0-					1
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	39	1	587	2	Y	-0-					1
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	38	1	576	2	Y	-0-					1
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	46	1	715	2	Y	-0-					1
08	620	N	582	-0-	-38	-0-	31	1	551	2	Y	-0-					1
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	41	1	577	2	Y	-0-					1
10	713	N	662	-0-	-51	-0-	44	1	618	2	Y	-0-					1
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	27	1	619	2	Y	-0-					1
12	651	N	475	-0-	-176	-0-	17	1	458	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,503 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	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	84	1	1377	2	Y	-0-					15
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	72	1	1134	2	Y	-0-					15
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	57	1	929	2	Y	-0-					15
04	1410	N	1084	-0-	-326	-0-	70	1	1014	2	Y	-0-					15
05	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	73	1	1114	2	Y	-0-					15
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	67	1	1032	2	Y	-0-					15
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	79	1	1216	2	Y	-0-					15
08	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	60	1	1058	2	Y	-0-					15
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	78	1	1101	2	Y	-0-					15
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	82	1	1150	2	Y	-0-					15
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	57	1	1289	2	Y	-0-					15
12	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	36	1	977	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 14,206 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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	85	1	1386	2	Y	-0-					3
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	80	1	1254	2	Y	-0-					3
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	71	1	1154	2	Y	-0-					3
04	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	86	1	1238	2	Y	-0-					3
05	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	83	1	1258	2	Y	-0-					3
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	80	1	1228	2	Y	-0-					3
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	92	1	1424	2	Y	-0-					3
08	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	62	1	1103	2	Y	-0-					3
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	97	1	1377	2	Y	-0-					3
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	99	1	1396	2	Y	-0-					3
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	68	1	1538	2	Y	-0-					3
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	53	1	1437	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16,749 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	N	-0-					43
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					43
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	11	1	181	2	N	-0-					43
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	15	1	210	2	N	-0-					43
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	N	-0-					43
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	N	-0-					43
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	N	-0-					43
08	279	N	193	-0-	-86	-0-	10	1	183	2	N	-0-					43
09	270	N	188	-0-	-82	-0-	12	1	176	2	N	-0-					43
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	15	1	206	2	N	-0-					43
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	7	1	168	2	N	-0-					43
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,701 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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	Y	-0-					17
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	42	1	664	2	Y	-0-					17
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	Y	-0-					17
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	39	1	563	2	Y	-0-					17
05	744	N	599	-0-	-145	-0-	37	1	562	2	Y	-0-					17
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	600	2	Y	-0-					17
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	38	1	590	2	Y	-0-					17
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	32	1	567	2	Y	-0-					17
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	49	1	699	2	Y	-0-					17
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	50	1	708	2	Y	-0-					17
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	33	1	757	2	Y	-0-					17
12	713	N	628	-0-	-85	-0-	22	1	606	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 092024 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	771	-0-	-97	-0-	45	1	726	2	N	-0-					-0-
02	783	N	718	-0-	-65	-0-	43	1	675	2	N	-0-					-0-
03	806	N	661	-0-	-145	-0-	38	1	623	2	N	-0-					-0-
04	750	N	643	-0-	-107	-0-	42	1	601	2	N	-0-					-0-
05	775	N	680	-0-	-95	-0-	42	1	638	2	N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	42	1	642	2	N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	43	1	658	2	N	-0-					-0-
08	682	N	600	-0-	-82	-0-	32	1	568	2	N	-0-					-0-
09	690	N	602	-0-	-88	-0-	40	1	562	2	N	-0-					-0-
10	713	N	653	-0-	-60	-0-	43	1	610	2	N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	28	1	641	2	N	-0-					-0-
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	21	1	574	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	58	1	954	2	N	-0-					143
02	1044	N	938	-0-	-106	-0-	56	1	882	2	N	-0-					143
03	1023	N	861	-0-	-162	-0-	50	1	811	2	N	-0-					143
04	990	N	852	-0-	-138	-0-	55	1	797	2	N	-0-					143
05	992	N	860	-0-	-132	-0-	53	1	807	2	N	-0-					143
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	53	1	814	2	N	-0-					143
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	58	1	887	2	N	-0-					143
08	868	N	783	-0-	-85	-0-	42	1	741	2	N	-0-					143
09	870	N	828	-0-	-42	-0-	55	1	773	2	N	-0-					143
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	62	1	868	2	N	-0-					143
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	40	1	896	2	N	-0-					143
12	868	N	692	-0-	-176	-0-	24	1	668	2	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 10,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2232	N	1839	-0-	-393	-0-	106	1	1733	2	N	-0-					-0-
02	1827	N	1594	-0-	-233	-0-	95	1	1499	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1324	-0-	-629	-0-	77	1	1247	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	111	1	1603	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	95	1	1444	2	N	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	96	1	1467	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	100	1	1545	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	72	1	1281	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1340	-0-	-220	-0-	88	1	1252	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	104	1	1459	2	N	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	67	1	1515	2	N	-0-					-0-
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	73	1	1995	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	156	1	2543	2	N	-0-					15
02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	143	1	2242	2	N	-0-					15
03	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	100	1	1625	2	N	-0-					15
04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	140	1	2043	2	N	-0-					15
05	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	127	1	1936	2	N	-0-					15
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	119	1	1821	2	N	-0-					15
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	127	1	1959	2	N	-0-					15
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	94	1	1669	2	N	-0-					15
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	130	1	1845	2	N	-0-					15
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	138	1	1937	2	N	-0-					15
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	89	1	2016	2	N	-0-					15
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	65	1	1772	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 24,836 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	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	156	1	2549	2	N	-0-					16
02	2523	X	2498	-0-	-25	-0-	150	1	2348	2	N	-0-					16
03	2604	X	2224	-0-	-380	-0-	130	1	2094	2	N	-0-					16
04	2610	X	2248	-0-	-362	-0-	146	1	2102	2	N	-0-					16
05	2697	X	2449	-0-	-248	-0-	151	1	2298	2	N	-0-					16
06	2160	N	2022	-0-	-138	-0-	124	1	1898	2	N	-0-					16
07	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	169	1	2609	2	N	-0-					16
08	2449	N	1431	-0-	-1018	-0-	76	1	1355	2	N	-0-					16
09	2010	N	1868	-0-	-142	-0-	123	1	1745	2	N	-0-					16
10	2697	N	2222	-0-	-475	-0-	148	1	2074	2	N	-0-					16
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	102	1	2315	2	N	-0-					16
12	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	62	1	1697	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 26,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	208	1	3388	2	N	-0-					37
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	180	1	2820	2	N	-0-					37
03	2666	X	2272	-0-	-394	-0-	133	1	2139	2	N	-0-					37
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	192	1	2775	2	N	-0-					37
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	178	1	2715	2	N	-0-					37
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	170	1	2599	2	N	-0-					37
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	183	1	2817	2	N	-0-					37
08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	146	1	2582	2	N	-0-					37
09	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	171	1	2420	2	N	-0-					37
10	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	183	1	2574	2	N	-0-					37
11	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	125	1	2829	2	N	-0-					37
12	2666	N	1388	-0-	-1278	-0-	49	1	1339	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 32,915 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	17050	X	10638	-0-	-6412	-0-	612	1	9976	2	N	45	4	8			93
							50	9									
02	15950	X	453	-0-	-15497	-0-	27	1	425	2	N	1					94
							1	9									
03	13454	X	3124	-0-	-10330	-0-	182	1	2940	2	N	2					96
							2	9									
04	11760	X	1504	-0-	-10256	-0-	97	1	1407	2	N	-0-					96
05	11718	X	1121	-0-	-10597	-0-	69	1	1052	2	N	-0-					96
06	10290	X	1461	-0-	-8829	-0-	89	1	1371	2	N	1					97
							1	9									
07	3131	X	1215	-0-	-1916	-0-	74	1	1141	2	N	-0-					97
08	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	386	1	6838	2	N	19					116
							21	9									
09	1500	X	705	-0-	-795	-0-	47	1	658	2	N	-0-					116
10	1519	X	657	-0-	-862	-0-	44	1	613	2	N	-0-					116
11	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	238	1	5403	2	N	-0-					116
12	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	299	1	8159	2	N	58					174
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 42,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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. 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	19096	X	14811	-0-	-4285	-0-		855	1	13945	2	N	10					60
								11	9									
02	18328	X	1464	-0-	-16864	-0-		89	1	1375	2	N	-0-					60
03	19592	X	3472	-0-	-16120	-0-		203	1	3263	2	N	5					65
								6	9									
04	17190	X	789	-0-	-16401	-0-		51	1	738	2	N	-0-					65
05	17205	X	2091	-0-	-15114	-0-		129	1	1962	2	N	-0-					65
06	14340	X	1099	-0-	-13241	-0-		67	1	1032	2	N	-0-					65
07	3472	X	1848	-0-	-1624	-0-		113	1	1735	2	N	-0-					65
08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-		314	1	5563	2	N	15					80
								17	9									
09	2010	X	885	-0-	-1125	-0-		58	1	826	2	N	1					81
								1	9									
10	1178	X	671	-0-	-507	-0-		45	1	626	2	N	-0-					81
11	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-		225	1	5113	2	N	-0-					81
12	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-		299	1	8175	2	N	62					143
								68	9									

TOTAL GAS PROD: 46,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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. 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	17298	X	10558	-0-	-6740	-0-		607	1	9896	2	N	50	6	8			57
								55	9									
02	16182	X	953	-0-	-15229	-0-		58	1	894	2	N	1					58
								1	9									
03	14725	X	2041	-0-	-12684	-0-		118	1	1916	2	N	6					64
								7	9									
04	13710	X	563	-0-	-13147	-0-		36	1	527	2	N	-0-					64
05	13671	X	772	-0-	-12899	-0-		48	1	724	2	N	-0-					64
06	10230	X	1033	-0-	-9197	-0-		63	1	969	2	N	1					65
								1	9									
07	2046	X	1076	-0-	-970	-0-		66	1	1010	2	N	-0-					65
08	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-		301	1	5327	2	N	38					103
								42	9									
09	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-		135	1	1917	2	N	1					104
								1	9									
10	1085	N	1022	-0-	-63	-0-		68	1	954	2	N	-0-					104
11	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-		448	1	10157	2	N	15					119
								17	9									
12	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-		313	1	8543	2	N	110	176	1	37	8	16
								121	9									

TOTAL GAS PROD: 45,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3001 RRCID -> 270189 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 7020

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
11	0		823	-0-	823	823		35	1	788	2	N	-0-					-0-
12	0		2600	-0-	2600	3423		92	1	2508	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OVERLY OPERATING CO. 628580
GONZALES, MARTIN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091063 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6948 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2013 - P&A 02-28-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALES, MARTIN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 097783 COMPL. DATE 02/19/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	203	N	193	-0-	-10	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2013 - P&A 03-05-2013

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	483	-0-	-199	-0-	55	1	428	2	N	-0-					-0-
02	580	N	546	-0-	-34	-0-	73	1	473	2	N	-0-					-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	86	1	456	2	N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	172	1	393	2	N	-0-					-0-
05	589	N	531	-0-	-58	-0-	107	1	424	2	N	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	94	1	409	2	N	-0-					-0-
07	589	N	560	-0-	-29	-0-	99	1	461	2	N	-0-					-0-
08	527	N	410	-0-	-117	-0-	87	1	323	2	N	-0-					-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	127	1	379	2	N	-0-					-0-
10	558	N	464	-0-	-94	-0-	129	1	335	2	N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	2	N	-0-					-0-
12	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	46	1	358	2	N	-0-			-0-
02	348	N	318	-0-	-30	-0-	43	1	275	2	N	-0-			-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	51	1	269	2	N	-0-			-0-
04	390	N	301	-0-	-89	-0-	92	1	209	2	N	-0-			-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	77	1	308	2	N	-0-			-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	52	1	226	2	N	-0-			-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	66	1	309	2	N	-0-			-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	82	1	303	2	N	-0-			-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	119	1	355	2	N	-0-			-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	127	1	328	2	N	-0-			-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	577	2	N	-0-			-0-
12	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,682 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	80	1	620	2	N	-0-			-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	82	1	531	2	N	-0-			-0-
03	651	N	417	-0-	-234	-0-	66	1	351	2	N	-0-			-0-
04	690	N	537	-0-	-153	-0-	163	1	374	2	N	-0-			-0-
05	651	N	584	-0-	-67	-0-	118	1	466	2	N	-0-			-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	77	1	333	2	N	-0-			-0-
07	558	N	327	-0-	-231	-0-	58	1	269	2	N	-0-			-0-
08	589	N	334	-0-	-255	-0-	71	1	263	2	N	-0-			-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	129	1	384	2	N	-0-			-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	136	1	353	2	N	-0-			-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	2	N	-0-			-0-
12	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 3 RRCID -> 055652 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 7230 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	378	-0-	-87	-0-	43	1	335	2	N	-0-			-0-
02	493	N	9	-0-	-484	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
BENEVIDES-CNR WELL #: 3 RRCID -> 055653 COMPL. DATE 04/27/1973 TOTAL DEPTH 7024 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

01	961	N	625	-0-	-336	-0-	72	1	553	2	N	-0-					-0-
02	812	N	738	-0-	-74	-0-	99	1	639	2	N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	125	1	663	2	N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	277	1	632	2	N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	157	1	625	2	N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	144	1	628	2	N	-0-					-0-
07	930	N	807	-0-	-123	-0-	144	1	663	2	N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	177	1	654	2	N	-0-					-0-
09	780	N	768	-0-	-12	-0-	192	1	576	2	N	-0-					-0-
10	806	N	553	-0-	-253	-0-	154	1	399	2	N	-0-					-0-
11	810	N	695	-0-	-115	-0-	32	1	663	2	N	-0-					-0-
12	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

01	589	N	351	-0-	-238	-0-	40	1	311	2	N	-0-					-0-
02	522	N	150	-0-	-372	-0-	20	1	130	2	N	-0-					-0-
03	496	N	111	-0-	-385	-0-	18	1	93	2	N	-0-					-0-
04	330	N	179	-0-	-151	-0-	54	1	125	2	N	-0-					-0-
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	17	1	72	2	N	-0-					-0-
06	120	N	46	-0-	-74	-0-	9	1	37	2	N	-0-					-0-
07	186	N	56	-0-	-130	-0-	10	1	46	2	N	-0-					-0-
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	7	1	24	2	N	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	7	1	19	2	N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	67	1	174	2	N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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	465	N	402	-0-	-63	-0-	46	1	356	2	N	-0-			-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	62	1	402	2	N	-0-			-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	71	1	380	2	N	-0-			-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	147	1	335	2	N	-0-			-0-
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	95	1	375	2	N	-0-			-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	86	1	374	2	N	-0-			-0-
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	82	1	381	2	N	-0-			-0-
08	465	N	395	-0-	-70	-0-	84	1	311	2	N	-0-			-0-
09	450	N	396	-0-	-54	-0-	99	1	297	2	N	-0-			-0-
10	465	N	381	-0-	-84	-0-	106	1	275	2	N	-0-			-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	16	1	346	2	N	-0-			-0-
12	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	427	-0-	-69	-0-	52	1	375	2	N	-0-			-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	59	1	362	2	N	-0-			-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	71	1	385	2	N	-0-			-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	121	1	279	2	N	-0-			-0-
05	465	N	387	-0-	-78	-0-	78	1	309	2	N	-0-			-0-
06	450	N	157	-0-	-293	-0-	29	1	128	2	N	-0-			-0-
07	403	N	112	-0-	-291	-0-	19	1	93	2	N	-0-			-0-
08	372	N	100	-0-	-272	-0-	23	1	77	2	N	-0-			-0-
09	150	N	16	-0-	-134	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	35	1	88	2	N	-0-			-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-			-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 6 RRCID -> 056269 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	443	-0-	-84	-0-	51	1	392	2	N	-0-			-0-
02	464	N	389	-0-	-75	-0-	52	1	337	2	N	-0-			-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	65	1	343	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	310	1	710	2	N	-0-			-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	117	1	462	2	N	-0-			-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	114	1	497	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	580	-0-	-474	-0-	103	1	477	2	N	-0-			-0-
08	589	N	420	-0-	-169	-0-	89	1	331	2	N	-0-			-0-
09	600	N	435	-0-	-165	-0-	109	1	326	2	N	-0-			-0-
10	589	N	405	-0-	-184	-0-	113	1	292	2	N	-0-			-0-
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	19	1	390	2	N	-0-			-0-
12	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	776	-0-	-371	-0-	89	1	687	2	N	-0-					-0-
02	783	N	476	-0-	-307	-0-	64	1	412	2	N	-0-					-0-
03	775	N	626	-0-	-149	-0-	99	1	527	2	N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	285	1	651	2	N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	164	1	648	2	N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	144	1	626	2	N	-0-					-0-
07	961	N	884	-0-	-77	-0-	158	1	726	2	N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	187	1	694	2	N	-0-					-0-
09	780	N	505	-0-	-275	-0-	127	1	378	2	N	-0-					-0-
10	899	N	767	-0-	-132	-0-	214	1	553	2	N	-0-					-0-
11	840	N	389	-0-	-451	-0-	18	1	371	2	N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	328	-0-	-168	-0-	38	1	290	2	N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	66	1	426	2	N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	121	1	647	2	N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	201	1	459	2	N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	104	1	412	2	N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	100	1	434	2	N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	112	1	515	2	N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	145	1	539	2	N	-0-					-0-
09	480	N	330	-0-	-150	-0-	83	1	247	2	N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	196	1	506	2	N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	721	2	N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 9 RRCID -> 057588 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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	620	N	497	-0-	-123	-0-	33	1	464	2	N	-0-			-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	471	2	N	-0-			-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	552	2	N	-0-			-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	496	2	N	-0-			-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	34	1	483	2	N	-0-			-0-
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	33	1	466	2	N	-0-			-0-
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	33	1	470	2	N	-0-			-0-
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	33	1	471	2	N	-0-			-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	35	1	507	2	N	-0-			-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	34	1	485	2	N	-0-			-0-
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	29	1	420	2	N	-0-			-0-
12	558	N	478	-0-	-80	-0-	31	1	447	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,133 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	899	N	454	-0-	-445	-0-	52	1	402	2	N	-0-			-0-
02	667	N	603	-0-	-64	-0-	81	1	522	2	N	-0-			-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	120	1	639	2	N	-0-			-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	210	1	479	2	N	-0-			-0-
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	126	1	500	2	N	-0-			-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	145	1	632	2	N	-0-			-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	131	1	604	2	N	-0-			-0-
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	125	1	464	2	N	-0-			-0-
09	780	N	347	-0-	-433	-0-	87	1	260	2	N	-0-			-0-
10	744	N	273	-0-	-471	-0-	76	1	197	2	N	-0-			-0-
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	24	1	496	2	N	-0-			-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	84	1	646	2	N	-0-			-0-
02	725	N	628	-0-	-97	-0-	84	1	544	2	N	-0-			-0-
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	105	1	559	2	N	-0-			-0-
04	720	N	611	-0-	-109	-0-	186	1	425	2	N	-0-			-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	154	1	614	2	N	-0-			-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	187	1	811	2	N	-0-			-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	158	1	728	2	N	-0-			-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	167	1	621	2	N	-0-			-0-
09	990	N	775	-0-	-215	-0-	194	1	581	2	N	-0-			-0-
10	899	N	761	-0-	-138	-0-	212	1	549	2	N	-0-			-0-
11	750	N	584	-0-	-166	-0-	27	1	557	2	N	-0-			-0-
12	806	N	628	-0-	-178	-0-	628	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
BENEVIDES-CNR WELL #: 10 RRCID -> 058991 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	2	N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	13	1	70	2	N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	26	1	58	2	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	2	N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	13	1	59	2	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	24	1	89	2	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	2	N	-0-					-0-
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	11	1	28	2	N	-0-					-0-
11	120	N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
12	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	179	-0-	-317	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	464	N	141	-0-	-323	-0-	28	1	113	2	N	-0-					-0-
03	434	N	194	-0-	-240	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	71	1	261	2	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	2	N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	2	N	-0-					-0-
07	341	N	178	-0-	-163	-0-	19	1	159	2	N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	37	1	175	2	N	-0-					-0-
10	186	N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	135	-0-	-82	-0-	23	1	112	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,024 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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	5	1	512	2	N	-0-					-0-
02	435	N	403	-0-	-32	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	42	1	403	2	N	-0-					-0-
04	510	N	438	-0-	-72	-0-	31	1	407	2	N	-0-					-0-
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	78	1	329	2	N	-0-					-0-
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	35	1	360	2	N	-0-					-0-
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	47	1	310	2	N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	91	1	356	2	N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	64	1	331	2	N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	48	1	353	2	N	-0-					-0-
12	465	N	398	-0-	-67	-0-	25	1	373	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 061719 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6776 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	-0-					-0-
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	15	1	99	2	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	21	1	109	2	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	39	1	88	2	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	25	1	104	2	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	26	1	111	2	N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	27	1	126	2	N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	32	1	118	2	N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	33	1	97	2	N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	46	1	118	2	N	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,568 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	37	1	285	2	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	41	1	264	2	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	49	1	264	2	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	72	1	166	2	N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	66	1	263	2	N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	64	1	280	2	N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	59	1	272	2	N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	85	1	316	2	N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	141	1	422	2	N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	85	1	220	2	N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 066120 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	56	1	229	2	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	83	1	303	2	N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	56	1	359	2	N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	51	1	332	2	N	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	41	1	348	2	N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	33	1	382	2	N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	72	1	344	2	N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	18	1	375	2	N	-0-					-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	75	1	272	2	N	-0-					-0-
12	434	N	352	-0-	-82	-0-	60	1	292	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: B 1 RRCID -> 066155 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: C 1 RRCID -> 066156 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	240	N	102	-0-	-138	-0-	22	1	80	2	N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	2	N	-0-					-0-
10	155	N	66	-0-	-89	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
11	120	N	29	-0-	-91	-0-	6	1	23	2	N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	22	1	105	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000 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	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	83	1	331	2	N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	90	1	326	2	N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	63	1	396	2	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	51	1	339	2	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	45	1	389	2	N	-0-					-0-
08	465	N	298	-0-	-167	-0-	24	1	274	2	N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	70	1	335	2	N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	32	1	657	2	N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	149	1	538	2	N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	119	1	576	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 066452 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-					-0-
02	145	N	123	-0-	-22	-0-	17	1	106	2	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	21	1	109	2	N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	41	1	95	2	N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	2	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	25	1	110	2	N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	26	1	120	2	N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	35	1	131	2	N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	33	1	98	2	N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	47	1	121	2	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	19	1	148	2	N	-0-					-0-
02	232	N	197	-0-	-35	-0-	26	1	171	2	N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	31	1	167	2	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	66	1	150	2	N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	45	1	180	2	N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	41	1	178	2	N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	38	1	175	2	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	47	1	173	2	N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	61	1	183	2	N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	57	1	149	2	N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	9	1	191	2	N	-0-					-0-
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX -88- WELL #: 1 RRCID -> 067125 COMPL. DATE 03/16/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	24	1	157	2	N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	26	1	138	2	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	38	1	88	2	N	-0-					-0-
05	186	N	59	-0-	-127	-0-	11	1	48	2	N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	28	1	127	2	N	-0-					-0-
07	124	N	26	-0-	-98	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	36	1	134	2	N	-0-					-0-
09	150	N	17	-0-	-133	-0-	4	1	13	2	N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	21	1	56	2	N	-0-					-0-
11	150	N	29	-0-	-121	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	26	1	197	2	N	-0-					-0-
02	261	N	232	-0-	-29	-0-	31	1	201	2	N	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	38	1	205	2	N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	80	1	182	2	N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	50	1	200	2	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	47	1	202	2	N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	47	1	218	2	N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	57	1	212	2	N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	56	1	169	2	N	-0-					-0-
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	65	1	167	2	N	-0-					-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	11	1	230	2	N	-0-					-0-
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 071545 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	140	1	1075	2	N	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	171	1	1102	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	182	1	970	2	N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	371	1	850	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1140	-0-	-224	-0-	227	1	913	2	N	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	219	1	949	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1073	-0-	-198	-0-	213	1	860	2	N	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	245	1	909	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	254	1	760	2	N	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	330	1	855	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	755	-0-	-355	-0-	34	1	721	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	447	-0-	-607	-0-	447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	357	-0-	-139	-0-	41	1	316	2	N	-0-					-0-
02	377	N	339	-0-	-38	-0-	46	1	293	2	N	-0-					-0-
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	55	1	290	2	N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	115	1	262	2	N	-0-					-0-
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	66	1	262	2	N	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	57	1	247	2	N	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	66	1	304	2	N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	74	1	276	2	N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	85	1	255	2	N	-0-					-0-
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	88	1	226	2	N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	14	1	298	2	N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 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	527	N	443	-0-	-84	-0-	51	1	392	2	N	-0-					-0-
02	464	N	390	-0-	-74	-0-	52	1	338	2	N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	73	1	391	2	N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	142	1	326	2	N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	109	1	433	2	N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	83	1	363	2	N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	90	1	414	2	N	-0-					-0-
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	107	1	397	2	N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	122	1	364	2	N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	145	1	376	2	N	-0-					-0-
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	21	1	432	2	N	-0-					-0-
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	965	-0-	-275	-0-	111	1	854	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	883	-0-	-132	-0-	119	1	764	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	166	1	882	2	N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	300	1	687	2	N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	201	1	800	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	979	-0-	-41	-0-	183	1	796	2	N	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	187	1	862	2	N	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	218	1	810	2	N	-0-					-0-
09	990	N	898	-0-	-92	-0-	225	1	673	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	859	-0-	-195	-0-	239	1	620	2	N	-0-					-0-
11	990	N	875	-0-	-115	-0-	40	1	835	2	N	-0-					-0-
12	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
COX, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 082020 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	31	1	242	2	N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	39	1	248	2	N	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	46	1	242	2	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	96	1	220	2	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	65	1	261	2	N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	51	1	223	2	N	-0-					-0-
07	341	N	248	-0-	-93	-0-	44	1	204	2	N	-0-					-0-
08	341	N	226	-0-	-115	-0-	48	1	178	2	N	-0-					-0-
09	270	N	194	-0-	-76	-0-	49	1	145	2	N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	68	1	176	2	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	N	-0-					-0-
02	232	N	162	-0-	-70	-0-	22	1	140	2	N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	161	2	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	75	1	170	2	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	39	1	152	2	N	-0-					-0-
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	18	1	81	2	N	-0-					-0-
07	248	N	50	-0-	-198	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	30	1	112	2	N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	21	1	62	2	N	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	51	1	397	2	N	-0-					-0-
02	551	N	478	-0-	-73	-0-	64	1	414	2	N	-0-					-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	76	1	406	2	N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	158	1	363	2	N	-0-					-0-
05	496	N	416	-0-	-80	-0-	84	1	332	2	N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	95	1	415	2	N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	94	1	435	2	N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	112	1	414	2	N	-0-					-0-
09	510	N	466	-0-	-44	-0-	117	1	349	2	N	-0-					-0-
10	527	N	429	-0-	-98	-0-	120	1	309	2	N	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	23	1	473	2	N	-0-					-0-
12	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433

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	899	N	284	-0-	-615	-0-	53	1	231	2	N	-0-					-0-
02	957	N	785	-0-	-172	-0-	29	1	756	2	N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	189	1	320	2	N	-0-					-0-
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	134	1	40	2	N	-0-					-0-
05	837	N	178	-0-	-659	-0-	31	1	147	2	N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	75	1	727	2	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	59	1	724	2	N	-0-					-0-
09	810	N	269	-0-	-541	-0-	35	1	234	2	N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	279	N	86	-0-	-193	-0-	42	1	44	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644

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	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	870	N	833	-0-	-37	-0-	168	1	665	2	N	-0-					-0-
03	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	930	N	789	-0-	-141	-0-	169	1	620	2	N	-0-					-0-
05	899	N	781	-0-	-118	-0-	107	1	674	2	N	-0-					-0-
06	810	N	765	-0-	-45	-0-	100	1	665	2	N	-0-					-0-
07	806	N	774	-0-	-32	-0-	82	1	692	2	N	-0-					-0-
08	775	N	767	-0-	-8	-0-	61	1	706	2	N	-0-					-0-
09	780	N	710	-0-	-70	-0-	123	1	587	2	N	-0-					-0-
10	775	N	477	-0-	-298	-0-	23	1	454	2	N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	176	1	637	2	N	-0-					-0-
12	744	N	631	-0-	-113	-0-	109	1	522	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY 677770
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	74	1	266	2	N	-0-			-0-
02	319	N	303	-0-	-16	-0-	54	1	249	2	N	-0-			-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	48	1	242	2	N	-0-			-0-
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	50	1	248	2	N	-0-			-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	50	1	246	2	N	-0-			-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	39	1	241	2	N	-0-			-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	37	1	260	2	N	-0-			-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	50	1	235	2	N	-0-			-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	72	1	241	2	N	-0-			-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	63	1	215	2	N	-0-			-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	65	1	244	2	N	-0-			-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	62	1	233	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,584 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	1333	N	806	-0-	-527	-0-	176	1	630	2	N	-0-			-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	158	1	489	2	N	-0-			-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	120	1	575	2	N	-0-			-0-
04	780	N	735	-0-	-45	-0-	177	1	558	2	N	-0-			-0-
05	682	N	123	-0-	-559	-0-	9	1	114	2	N	-0-			-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	142	1	894	2	N	-0-			-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	90	1	745	2	N	-0-			-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	96	1	740	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	877	-0-	-173	-0-	182	1	695	2	N	-0-			-0-
10	837	N	53	-0-	-784	-0-	10	1	43	2	N	-0-			-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	185	1	1018	2	N	-0-			-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	192	1	767	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1594	-0-	-297	-0-	348	1	1246	2	N	-0-			-0-
02	1595	N	1458	-0-	-137	-0-	357	1	1101	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	1234	-0-	-316	-0-	213	1	1021	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	357	1	1124	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	1351	-0-	-199	-0-	103	1	1248	2	N	-0-			-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	180	1	1130	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	161	1	1341	2	N	-0-			-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	161	1	1235	2	N	-0-			-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	286	1	1097	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1122	-0-	-366	-0-	204	1	918	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	190	1	1049	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	251	1	1003	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	433	-0-	-94	-0-	20	1	413	2	N	-0-					-0-
02	464	N	420	-0-	-44	-0-	45	1	375	2	N	-0-					-0-
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	55	1	387	2	N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	11	1	389	2	N	-0-					-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	16	1	378	2	N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	78	1	364	2	N	-0-					-0-
10	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	384	2	N	-0-					-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	80	1	356	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,896 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	2046	N	1290	-0-	-756	-0-	282	1	1008	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1147	-0-	-274	-0-	281	1	866	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	914	-0-	-264	-0-	158	1	756	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	922	-0-	-338	-0-	222	1	700	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	765	-0-	-475	-0-	58	1	707	2	N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	127	1	798	2	N	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	117	1	973	2	N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	112	1	858	2	N	-0-					-0-
09	930	N	512	-0-	-418	-0-	106	1	406	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	598	-0-	-487	-0-	109	1	489	2	N	-0-					-0-
11	930	N	676	-0-	-254	-0-	104	1	572	2	N	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	120	1	482	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA WELL #: 3 RRCID -> 096601 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6478 - 6597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	553	-0-	-160	-0-	54	1	499	2	N	-0-					-0-
02	580	N	525	-0-	-55	-0-	51	1	474	2	N	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	41	1	477	2	N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	45	1	520	2	N	-0-					-0-
05	558	N	437	-0-	-121	-0-	32	1	405	2	N	-0-					-0-
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	34	1	406	2	N	-0-					-0-
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	42	1	502	2	N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	34	1	422	2	N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	430	2	N	-0-					-0-
10	558	N	356	-0-	-202	-0-	30	1	326	2	N	-0-					-0-
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	112	1	328	2	N	-0-					-0-
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	34	1	406	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
PALAFOX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
02	145	N	43	-0-	-102	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2	N	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	12	1	180	2	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	6	1	160	2	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	5	1	164	2	N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	5	1	126	2	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	N	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	4	1	114	2	N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	305	1	1092	2	N	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	294	1	909	2	N	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	187	1	893	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1146	-0-	-204	-0-	276	1	870	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	213	-0-	-1058	-0-	16	1	197	2	N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	147	1	922	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	734	-0-	-444	-0-	79	1	655	2	N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	84	1	645	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	682	-0-	-398	-0-	141	1	541	2	N	-0-					-0-
10	744	N	68	-0-	-676	-0-	12	1	56	2	N	-0-					-0-
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	156	1	861	2	N	-0-					-0-
12	713	N	674	-0-	-39	-0-	135	1	539	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	788	-0-	-1155	-0-	741	2	47	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	937	-0-	-551	-0-	881	2	56	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1015	-0-	-305	-0-	954	2	61	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	966	-0-	-336	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	864	-0-	-576	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	863	2	918	3	N	-0-					-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	991	-0-	-776	-0-	75	2	916	3	N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	450	2	802	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	43	2	1031	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

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	N	628	-0-	-488	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	841	N	567	-0-	-274	-0-	533	2	34	3	N	-0-					-0-
03	806	N	666	-0-	-140	-0-	626	2	40	3	N	-0-					-0-
04	870	N	682	-0-	-188	-0-	641	2	41	3	N	-0-					-0-
05	930	N	650	-0-	-280	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	656	-0-	-364	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	584	2	622	3	N	-0-					-0-
08	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	3			N	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	793	-0-	-416	-0-	60	2	733	3	N	-0-					-0-
11	810	N	776	-0-	-34	-0-	279	2	497	3	N	-0-					-0-
12	899	N	897	-0-	-2	-0-	35	2	862	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598

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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	464	N	309	-0-	-155	-0-	290	2	19	3	N	-0-					-0-
03	775	N	386	-0-	-389	-0-	363	2	23	3	N	-0-					-0-
04	540	N	428	-0-	-112	-0-	403	2	25	3	N	-0-					-0-
05	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	600	N	338	-0-	-262	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	334	2	355	3	N	-0-					-0-
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	682	N	379	-0-	-303	-0-	29	2	350	3	N	-0-					-0-
11	480	N	336	-0-	-144	-0-	121	2	215	3	N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	16	2	391	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN WELL #: 4 RRCID -> 214771 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	423	-0-	-1189	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	870	X	379	-0-	-491	-0-	356	2	23	3	N	-0-					-0-
03	837	X	459	-0-	-378	-0-	431	2	28	3	N	-0-					-0-
04	600	X	487	-0-	-113	-0-	458	2	29	3	N	-0-					-0-
05	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	690	N	439	-0-	-251	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	424	2	452	3	N	-0-					-0-
08	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	868	N	746	-0-	-122	-0-	56	2	690	3	N	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	179	2	320	3	N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	26	2	626	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 10 RRCID -> 214775 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6490 - 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	744	N	196	-0-	-548	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	464	N	284	-0-	-180	-0-	267	2	17	3	N	-0-					-0-
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	311	2	20	3	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	353	2	22	3	N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	364	2	387	3	N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	744	N	358	-0-	-386	-0-	27	2	331	3	N	-0-					-0-
11	450	N	356	-0-	-94	-0-	128	2	228	3	N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	2	407	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 5 RRCID -> 215045 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6296 - 6550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	489	2	31	3	N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	570	2	36	3	N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	647	2	41	3	N	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	512	2	544	3	N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	496	-0-	-558	-0-	37	2	459	3	N	-0-					-0-
11	690	N	430	-0-	-260	-0-	154	2	276	3	N	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	23	2	543	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN B WELL #: 6 RRCID -> 215053 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5850 - 6474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	478	-0-	-514	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	696	N	356	-0-	-340	-0-	334	2	22	3	N	-0-					-0-
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	472	2	30	3	N	-0-					-0-
04	660	N	621	-0-	-39	-0-	584	2	37	3	N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	663	2	706	3	N	-0-					-0-
08	961	N	226	-0-	-735	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	330	N	129	-0-	-201	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	105	-0-	-1259	-0-	8	2	97	3	N	-0-					-0-
11	210	N	46	-0-	-164	-0-	16	2	30	3	N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	2	207	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 9 RRCID -> 215098 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 6312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	287	-0-	-271	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	377	N	255	-0-	-122	-0-	240	2	15	3	N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	253	2	16	3	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	321	2	21	3	N	-0-					-0-
05	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	420	N	293	-0-	-127	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	273	2	290	3	N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	558	N	318	-0-	-240	-0-	24	2	294	3	N	-0-					-0-
11	390	N	288	-0-	-102	-0-	104	2	184	3	N	-0-					-0-
12	341	N	241	-0-	-100	-0-	10	2	231	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 6635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	454	-0-	-662	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	404	2	26	3	N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	453	2	29	3	N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	529	2	34	3	N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	474	2	505	3	N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	992	N	526	-0-	-466	-0-	40	2	486	3	N	-0-					-0-
11	600	N	450	-0-	-150	-0-	162	2	288	3	N	-0-					-0-
12	589	N	233	-0-	-356	-0-	9	2	224	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN B WELL #: 19 RRCID -> 215215 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6364 - 6616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	307	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	267	2	17	3	N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	332	2	21	3	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	353	2	22	3	N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	272	2	289	3	N	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	558	N	255	-0-	-303	-0-	19	2	236	3	N	-0-					-0-
11	990	N	226	-0-	-764	-0-	81	2	145	3	N	-0-					-0-
12	372	N	298	-0-	-74	-0-	12	2	286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 15 RRCID -> 215216 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	258	-0-	-393	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	435	N	230	-0-	-205	-0-	216	2	14	3	N	-0-					-0-
03	372	N	221	-0-	-151	-0-	208	2	13	3	N	-0-					-0-
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	282	2	18	3	N	-0-					-0-
05	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	273	2	290	3	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	558	N	307	-0-	-251	-0-	23	2	284	3	N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	104	2	185	3	N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	2	301	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 17 RRCID -> 215217 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	191	2	12	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	778	2	50	3	N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	382	-0-	-703	-0-	185	2	197	3	N	-0-					-0-
08	589	N	262	-0-	-327	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	372	N	266	-0-	-106	-0-	20	2	246	3	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	110	2	197	3	N	-0-					-0-
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	10	2	231	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	301	2	19	3	N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	387	2	25	3	N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	412	2	26	3	N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	424	2	452	3	N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		345	-0-	345	345	345	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		326	-0-	326	671	25	2	301	3	N	-0-					-0-
11	961	X	290	-0-	-671	-0-	104	2	186	3	N	-0-					-0-
12	415	X	415	-0-	-0-	-0-	16	2	399	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,142 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	489	2	31	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	301	-0-	-908	-0-	283	2	18	3	N	-0-					-0-
04	930	N	170	-0-	-760	-0-	160	2	10	3	N	-0-					-0-
05	868	N	143	-0-	-725	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	450	N	182	-0-	-268	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	169	2	180	3	N	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	58	2	716	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	718	-0-	-542	-0-	258	2	460	3	N	-0-					-0-
12	992	N	694	-0-	-298	-0-	27	2	667	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 8 RRCID -> 215225 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5926 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN B WELL #: 13 RRCID -> 215241 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382

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	589	N	321	-0-	-268	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	667	N	284	-0-	-383	-0-	267	2	17	3	N	-0-					-0-
03	496	N	324	-0-	-172	-0-	305	2	19	3	N	-0-					-0-
04	450	N	344	-0-	-106	-0-	323	2	21	3	N	-0-					-0-
05	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	480	N	296	-0-	-184	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	303	2	323	3	N	-0-					-0-
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	620	N	326	-0-	-294	-0-	25	2	301	3	N	-0-					-0-
11	450	N	302	-0-	-148	-0-	109	2	193	3	N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	17	2	406	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462

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	961	N	697	-0-	-264	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	899	N	609	-0-	-290	-0-	573	2	36	3	N	-0-					-0-
03	961	N	712	-0-	-249	-0-	669	2	43	3	N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	664	2	43	3	N	-0-					-0-
05	961	N	673	-0-	-288	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	930	N	602	-0-	-328	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	534	2	569	3	N	-0-					-0-
08	961	N	648	-0-	-313	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	961	N	671	-0-	-290	-0-	51	2	620	3	N	-0-					-0-
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	211	2	376	3	N	-0-					-0-
12	682	N	615	-0-	-67	-0-	25	2	590	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396

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	1178	N	695	-0-	-483	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	599	-0-	-880	-0-	563	2	36	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	514	-0-	-509	-0-	483	2	31	3	N	-0-					-0-
04	990	N	924	-0-	-66	-0-	868	2	56	3	N	-0-					-0-
05	992	N	715	-0-	-277	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	653	2	694	3	N	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	749	-0-	-584	-0-	56	2	693	3	N	-0-					-0-
11	990	N	663	-0-	-327	-0-	238	2	425	3	N	-0-					-0-
12	837	N	559	-0-	-278	-0-	22	2	537	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	292	-0-	-328	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	435	N	260	-0-	-175	-0-	244	2	16	3	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	381	2	24	3	N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	401	2	25	3	N	-0-					-0-
05	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	325	2	345	3	N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	682	N	378	-0-	-304	-0-	29	2	349	3	N	-0-					-0-
11	510	N	327	-0-	-183	-0-	117	2	210	3	N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	16	2	391	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,782 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	156	2	10	3	N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	181	2	12	3	N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	206	2	13	3	N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	212	2	226	3	N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		250	-0-	250	250	250	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		249	-0-	249	499	19	2	230	3	N	-0-					-0-
11	727	X	228	-0-	-499	-0-	82	2	146	3	N	-0-					-0-
12	259	X	259	-0-	-0-	-0-	10	2	249	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,867 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	1395	N	953	-0-	-442	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	857	-0-	-622	-0-	806	2	51	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	858	-0-	-444	-0-	806	2	52	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	995	-0-	-355	-0-	935	2	60	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	925	-0-	-470	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	852	-0-	-468	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	849	2	904	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1105	-0-	-197	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1097	-0-	-639	-0-	83	2	1014	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	776	-0-	-304	-0-	279	2	497	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	682	-0-	-465	-0-	27	2	655	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN B WELL #: 16 RRCID -> 220017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332

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	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	487	-0-	-615	-0-	458	2	29	3	N	-0-					-0-
03	868	N	581	-0-	-287	-0-	546	2	35	3	N	-0-					-0-
04	840	N	747	-0-	-93	-0-	702	2	45	3	N	-0-					-0-
05	806	N	620	-0-	-186	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	900	N	566	-0-	-334	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	554	2	589	3	N	-0-					-0-
08	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	606	-0-	-541	-0-	46	2	560	3	N	-0-					-0-
11	780	N	547	-0-	-233	-0-	196	2	351	3	N	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	29	2	692	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 31 RRCID -> 222382 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378

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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	638	N	251	-0-	-387	-0-	236	2	15	3	N	-0-					-0-
03	403	N	303	-0-	-100	-0-	285	2	18	3	N	-0-					-0-
04	420	N	344	-0-	-76	-0-	323	2	21	3	N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	334	2	355	3	N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	682	N	360	-0-	-322	-0-	27	2	333	3	N	-0-					-0-
11	480	N	325	-0-	-155	-0-	117	2	208	3	N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	2	376	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 23 RRCID -> 222392 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938

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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	176	2	11	3	N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	228	2	14	3	N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	243	2	16	3	N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	360	N	216	-0-	-144	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	212	2	226	3	N	-0-					-0-
08	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	434	N	208	-0-	-226	-0-	16	2	192	3	N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	69	2	123	3	N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	2	214	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN B WELL #: 22 RRCID -> 222430 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	367	-0-	-625	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	696	N	302	-0-	-394	-0-	284	2	18	3	N	-0-					-0-
03	496	N	289	-0-	-207	-0-	272	2	17	3	N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	508	2	32	3	N	-0-					-0-
05	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	806	N	751	-0-	-55	-0-	364	2	387	3	N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	744	N	410	-0-	-334	-0-	31	2	379	3	N	-0-					-0-
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	193	2	343	3	N	-0-					-0-
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	15	2	368	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 24 RRCID -> 222959 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	357	-0-	-201	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	899	N	330	-0-	-569	-0-	310	2	20	3	N	-0-					-0-
03	527	N	408	-0-	-119	-0-	384	2	24	3	N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	406	2	26	3	N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	630	N	313	-0-	-317	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	303	2	323	3	N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	620	N	334	-0-	-286	-0-	25	2	309	3	N	-0-					-0-
11	810	N	289	-0-	-521	-0-	104	2	185	3	N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	12	2	292	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 25 RRCID -> 223060 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	812	N	284	-0-	-528	-0-	267	2	17	3	N	-0-					-0-
03	558	N	331	-0-	-227	-0-	311	2	20	3	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	353	2	22	3	N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	327	2	347	3	N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	682	N	384	-0-	-298	-0-	29	2	355	3	N	-0-					-0-
11	540	N	365	-0-	-175	-0-	131	2	234	3	N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	23	2	555	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	232	N	165	-0-	-67	-0-	155	2	10	3	N	-0-					-0-
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	161	2	10	3	N	-0-					-0-
04	270	N	157	-0-	-113	-0-	148	2	9	3	N	-0-					-0-
05	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	270	N	104	-0-	-166	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	176	2	187	3	N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	27	2	326	3	N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	117	2	210	3	N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	15	2	356	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,939 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	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	261	N	151	-0-	-110	-0-	142	2	9	3	N	-0-					-0-
03	217	N	98	-0-	-119	-0-	92	2	6	3	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	262	2	17	3	N	-0-					-0-
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	182	2	194	3	N	-0-					-0-
08	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	372	N	202	-0-	-170	-0-	15	2	187	3	N	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	66	2	117	3	N	-0-					-0-
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	8	2	177	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,407 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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1040	2	67	3	N	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1182	2	76	3	N	-0-					-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1279	2	81	3	N	-0-					-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
07	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	1437	2	1529	3	N	-0-					-0-
08	2945	N	1410	-0-	-1535	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
10	2976	N	1270	-0-	-1706	-0-	96	2	1174	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1123	-0-	-227	-0-	404	2	719	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	46	2	1114	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN WELL #: 34 RRCID -> 223293 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6412 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	483	-0-		-354	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	609	N	430	-0-		-179	-0-	404	2	26	3	N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-		-0-	-0-	573	2	37	3	N	-0-					-0-
04	690	N	583	-0-		-107	-0-	548	2	35	3	N	-0-					-0-
05	713	N	525	-0-		-188	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	930	N	521	-0-		-409	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-		-0-	-0-	526	2	560	3	N	-0-					-0-
08	744	N	580	-0-		-164	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-		-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	499	-0-		-586	-0-	38	2	461	3	N	-0-					-0-
11	570	N	271	-0-		-299	-0-	98	2	173	3	N	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-		-0-	-0-	37	2	887	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,051 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. GAS	(I) LIFT(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	350	-0-		-456	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	493	N	312	-0-		-181	-0-	293	2	19	3	N	-0-					-0-
03	465	N	321	-0-		-144	-0-	302	2	19	3	N	-0-					-0-
04	480	N	387	-0-		-93	-0-	364	2	23	3	N	-0-					-0-
05	527	N	350	-0-		-177	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-		-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-		-0-	-0-	448	2	477	3	N	-0-					-0-
08	496	N	489	-0-		-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-		-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	930	N	483	-0-		-447	-0-	37	2	446	3	N	-0-					-0-
11	480	N	451	-0-		-29	-0-	162	2	289	3	N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-		-0-	-0-	21	2	501	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,523 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. GAS	(I) LIFT(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	640	-0-		-693	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	899	N	553	-0-		-346	-0-	520	2	33	3	N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-		-0-	-0-	795	2	51	3	N	-0-					-0-
04	900	N	817	-0-		-83	-0-	768	2	49	3	N	-0-					-0-
05	899	N	697	-0-		-202	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	577	-0-		-713	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	12	-0-		-1228	-0-	6	2	6	3	N	-0-					-0-
08	992	N	98	-0-		-894	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	300	N	54	-0-		-246	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-		-0-	-0-	16	2	196	3	N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-		-0-	-0-	251	2	447	3	N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-		-0-	-0-	27	2	664	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	244	2	16	3	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	305	2	19	3	N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	323	2	21	3	N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	334	2	355	3	N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	304	-0-	304	304	304	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		297	-0-	297	601	22	2	275	3	N	-0-					-0-
11	881	X	280	-0-	-601	-0-	100	2	180	3	N	-0-					-0-
12	312	X	312	-0-	-0-	-0-	12	2	300	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,119 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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					3
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	Y	2					5
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	Y	1					6
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					6
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					6
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-	6	1			-0-
07	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	447	2	1	9	Y	1					1
12	527	N	454	-0-	-73	-0-	453	2	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 4,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 2 T RRCID -> 069908 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6670 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2012 - PLUGGED 10/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 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	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2023	2	2	9	Y	2					17
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	942	2	4	9	Y	4					21
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1779	2	2	9	Y	2					23
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1598	2	2	9	Y	2					25
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					25
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-	21	1			4
07	1643	N	903	-0-	-740	-0-	903	2			Y	-0-					4
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2478	2	1	9	Y	1					5
09	1950	N	1669	-0-	-281	-0-	1669	2			Y	-0-					5
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					5
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1380	2	1	9	Y	1					6
12	1736	N	1056	-0-	-680	-0-	1053	2	3	9	Y	3					9

TOTAL GAS PROD: 18,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	411	2	Y	-0-	9	1			-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	36	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	438	2	Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	37	1	459	2	Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	42	1	508	2	Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	39	1	463	2	Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	37	1	435	2	Y	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	39	1	436	2	Y	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	40	1	447	2	Y	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	37	1	431	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	379	-0-	-86	-0-	34	1	345	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,665 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 #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	-0-	9	1			-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,113 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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	53	1	618	2	N	-0-	13	1			-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	51	1	598	2	N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	45	1	563	2	N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	45	1	550	2	N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	51	1	615	2	N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	50	1	600	2	N	-0-					-0-
07	620	N	551	-0-	-69	-0-	43	1	508	2	N	-0-					-0-
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	52	1	579	2	N	-0-					-0-
09	660	N	560	-0-	-100	-0-	46	1	514	2	N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	45	1	520	2	N	-0-					-0-
12	589	N	499	-0-	-90	-0-	45	1	454	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,291 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 #: 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,171 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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	996	2	10	9	Y	9					42
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					42
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615	2	2	9	Y	2					44
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	Y	1					45
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					45
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	601	2	2	9	Y	2					47
07	527	N	264	-0-	-263	-0-	264	2			Y	-0-					47
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	Y	1					48
09	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			Y	-0-					48
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					48
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	Y	1					49
12	558	N	457	-0-	-101	-0-	456	2	1	9	Y	1					50

TOTAL GAS PROD: 6,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4191	2	6	9	Y	5					46
02	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1932	2	13	9	Y	12					58
03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4183	2	8	9	Y	7					65
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3749	2	4	9	Y	4					69
05	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					69
06	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			Y	-0-	63	1			6
07	2015	X	1847	-0-	-168	-0-	1847	2			Y	-0-					6
08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5480	2	1	9	Y	1					7
09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			Y	-0-					7
10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			Y	-0-					7
11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3782	2	6	9	Y	5					12
12	5487	X	3658	-0-	-1829	-0-	3650	2	8	9	Y	7					19

TOTAL GAS PROD: 43,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					37
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	288	2	3	9	N	3					40
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	N	2					42
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	N	3					45
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					45
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	815	2	2	9	N	2					47
07	806	N	317	-0-	-489	-0-	317	2			N	-0-					47
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	N	1					48
09	810	N	492	-0-	-318	-0-	492	2			N	-0-					48
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					48
11	750	N	621	-0-	-129	-0-	621	2			N	-0-					48
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 6,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					4
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	N	1					5
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1	9	N	1					6
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	N	2					8
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					8
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	693	2	1	9	N	1					9
07	744	N	378	-0-	-366	-0-	378	2			N	-0-					9
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					9
09	690	N	388	-0-	-302	-0-	388	2			N	-0-					9
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					9
11	660	N	402	-0-	-258	-0-	402	2			N	-0-					9
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 202348 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					4
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	N	2					6
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1					7
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	N	1					8
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					8
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-	8	1			-0-
07	620	N	423	-0-	-197	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	N	1					1
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	642	2	1	9	N	1					2

TOTAL GAS PROD: 7,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					2
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					2
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	N	1					3
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1					4
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					4
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					4
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					4
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					4
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					4
10	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					4
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					4
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	24	2	4	9	N	4					8

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-	37	1			6
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					6
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	592	2	10	9	N	9					15
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	824	2	3	9	N	3					18
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					18
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	764	2	3	9	N	3					21
07	868	N	237	-0-	-631	-0-	237	2			N	-0-					21
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					21
09	780	N	658	-0-	-122	-0-	658	2			N	-0-					21
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					21
11	840	N	677	-0-	-163	-0-	677	2			N	-0-					21
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	630	2	1	9	N	1					22

TOTAL GAS PROD: 7,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	N	2					2
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					2
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	N	3					5
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					5
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					5
06	240	N	109	-0-	-131	-0-	108	2	1	9	N	1					6
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					6
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					6
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					6
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					6
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					6
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-	35	1			-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	651	N	327	-0-	-324	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09	690	N	563	-0-	-127	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,398 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	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4493	2	6	9	N	5					40
02	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2114	2	10	9	N	9					49
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3832	2	7	9	N	6					55
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3259	2	4	9	N	4					59
05	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					59
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-	52	1			7
07	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					7
08	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4547	2	1	9	N	1					8
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					8
10	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					8
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2885	2	4	9	N	4					12
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2946	2	7	9	N	6					18

TOTAL GAS PROD: 37,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 8 RRCID -> 214148 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	118	1	1364	2	N	-0-	7	1			-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	104	1	1175	2	N	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	95	1	1180	2	N	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	105	1	1294	2	N	-0-					-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	95	1	1142	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	91	1	1089	2	N	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	123	1	1449	2	N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	107	1	1201	2	N	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	103	1	1162	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1112	-0-	-469	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	90	1	1034	2	N	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	128	1	1277	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	375	2	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	2	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	2	N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	355	2	N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	25	1	300	2	N	-0-					-0-
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	28	1	331	2	N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	28	1	317	2	N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	29	1	323	2	N	-0-					-0-
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	26	1	295	2	N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	342	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	480	-0-	-853	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1453	-0-	-77	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,623 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 #: 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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	48	1	561	2	N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	42	1	478	2	N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	49	1	608	2	N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	44	1	549	2	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	36	1	439	2	N	-0-					-0-
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	45	1	542	2	N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	53	1	629	2	N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	46	1	519	2	N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	49	1	551	2	N	-0-					-0-
10	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	57	1	657	2	N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	59	1	591	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	84	1	977	2	N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	85	1	962	2	N	-0-					-0-
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	85	1	1061	2	N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	75	1	930	2	N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	75	1	899	2	N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	86	1	1030	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	977	-0-	-77	-0-	76	1	901	2	N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	81	1	905	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	984	-0-	-126	-0-	80	1	904	2	N	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	79	1	908	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	944	-0-	-79	-0-	86	1	858	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,234 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	359	2	N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	68	1	768	2	N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	81	1	1007	2	N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	78	1	968	2	N	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	93	1	1121	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	79	1	941	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	85	1	997	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	988	-0-	-221	-0-	81	1	907	2	N	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	86	1	965	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	81	1	939	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	856	-0-	-229	-0-	78	1	778	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,628 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 #: 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	2	N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	266	2	N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	28	1	342	2	N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	33	1	395	2	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	2	N	-0-					-0-
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	26	1	304	2	N	-0-					-0-
08	434	N	361	-0-	-73	-0-	30	1	331	2	N	-0-					-0-
09	420	N	365	-0-	-55	-0-	30	1	335	2	N	-0-					-0-
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	26	1	300	2	N	-0-					-0-
12	372	N	244	-0-	-128	-0-	22	1	222	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	39	1	442	2	N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	45	1	510	2	N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	47	1	584	2	N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	50	1	623	2	N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	46	1	554	2	N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	49	1	587	2	N	-0-					-0-
07	682	N	584	-0-	-98	-0-	46	1	538	2	N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	51	1	568	2	N	-0-					-0-
09	630	N	598	-0-	-32	-0-	49	1	549	2	N	-0-					-0-
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	49	1	568	2	N	-0-					-0-
12	620	N	554	-0-	-66	-0-	50	1	504	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,127 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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
11	630	N	462	-0-	-168	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1384	2			N	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1259	-0-	-446	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	836	-0-	-776	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	173	2	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	2	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	353	2	N	-0-					-0-
06	390	N	293	-0-	-97	-0-	23	1	270	2	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	N	-0-					-0-
08	372	N	210	-0-	-162	-0-	17	1	193	2	N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	368	2	N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	351	2	N	-0-					-0-
12	403	N	148	-0-	-255	-0-	13	1	135	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,739 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	752	2			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	961	N	860	-0-	-101	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	775	N	525	-0-	-250	-0-	525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 223567 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	427	2			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,868 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	144	2	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	11	1	114	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,649 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 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	41	1	473	2	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	2	N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	2	N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	2	N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	2	N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	39	1	460	2	N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	36	1	429	2	N	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	39	1	440	2	N	-0-					-0-
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	40	1	448	2	N	-0-					-0-
10	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	32	1	373	2	N	-0-					-0-
12	496	N	376	-0-	-120	-0-	34	1	342	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	77	1	893	2	N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	51	1	574	2	N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	61	1	753	2	N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	36	1	444	2	N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	45	1	544	2	N	-0-					-0-
06	780	N	408	-0-	-372	-0-	32	1	376	2	N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	50	1	584	2	N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	58	1	652	2	N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	56	1	632	2	N	-0-					-0-
10	620	N	232	-0-	-388	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	66	1	762	2	N	-0-					-0-
12	713	N	675	-0-	-38	-0-	61	1	614	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	994	-0-	-928	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	841	-0-	-430	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1055	-0-	-685	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,523 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 #: 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	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	951	-0-	-537	-0-	951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1153	-0-	-137	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,449 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	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	45 1	1 9	1099	2	Y	1					11
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	41	1	1009	2	Y	-0-					11
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	33	1	892	2	Y	-0-					11
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	40	1	1052	2	Y	-0-					11
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	38	1	858	2	Y	-0-					11
06	900	N	774	-0-	-126	-0-	31	1	743	2	Y	-0-					11
07	1116	N	843	-0-	-273	-0-	35	1	808	2	Y	-0-					11
08	899	N	826	-0-	-73	-0-	35	1	791	2	Y	-0-	10	1			1
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	752	2	Y	-0-					1
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	745	2	Y	-0-					1
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	46	1	718	2	Y	-0-					1
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	40	1	925	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,849 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 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354

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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	73	1	844	2	N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	74	1	836	2	N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	78	1	973	2	N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	83	1	1028	2	N	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	81	1	976	2	N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	88	1	1053	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	84	1	995	2	N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	89	1	998	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	852	-0-	-288	-0-	70	1	782	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	640	-0-	-445	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	928	-0-	-122	-0-	74	1	854	2	N	-0-					-0-
12	868	N	716	-0-	-152	-0-	65	1	651	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	34	1	841	2	Y	-0-					20
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	31	1	766	2	Y	-0-					20
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	43	1	1156	2	Y	-0-					20
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	38	1	1004	2	Y	-0-					20
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	49	1	1088	2	Y	-0-					20
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	33	1	780	2	Y	-0-					20
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	42	1	967	2	Y	-0-					20
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	43	1	981	2	Y	-0-	19	1			1
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	43	1	908	2	Y	-0-					1
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	40	1	834	2	Y	-0-					1
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	804	2	Y	-0-					1
12	992	N	799	-0-	-193	-0-	33	1	766	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (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	965	N	965	-0-	-0-	-0-	38	1	927	2	Y	-0-					99
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	749	2	Y	-0-					99
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	23	1	619	2	Y	-0-					99
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	43	1	1111	2	Y	-0-					99
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	33	1	743	2	Y	-0-					99
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	30	1	714	2	Y	-0-					99
07	930	N	666	-0-	-264	-0-	28	1	638	2	Y	-0-					99
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	32	1	719	2	Y	-0-	21	1			78
09	750	N	723	-0-	-27	-0-	33	1	690	2	Y	-0-					78
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	597	2	Y	-0-					78
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	15	1	576	2	Y	-0-					78
12	744	N	322	-0-	-422	-0-	13	1	309	2	Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 8,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	892	2	Y	-0-					6
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	39	1	947	2	Y	-0-					6
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	30	1	815	2	Y	-0-					6
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	33	1	865	2	Y	-0-					6
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	40	1	894	2	Y	-0-					6
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	34	1	818	2	Y	-0-					6
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	44	1	1024	2	Y	-0-					6
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	41	1	924	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	40	1	846	2	Y	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	38	1	795	2	Y	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	24	1	767	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	597	-0-	-333	-0-	25	1	572	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY 2292 WELL #: 3 RRCID -> 227872 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	709	2	Y	-0-					6
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	23	1	568	2	Y	-0-					6
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	24	1	655	2	Y	-0-					6
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	27	1	699	2	Y	-0-					6
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	25	1	567	2	Y	-0-					6
06	660	N	542	-0-	-118	-0-	22	1	520	2	Y	-0-					6
07	713	N	575	-0-	-138	-0-	24	1	551	2	Y	-0-					6
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	23	1	515	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	540	N	491	-0-	-49	-0-	22	1	469	2	Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	20	1	457	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY 2292 WELL #: 8 RRCID -> 228133 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	787	2	Y	-0-					2
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	33	1	794	2	Y	-0-					2
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	31	1	821	2	Y	-0-					2
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	30	1	794	2	Y	-0-					2
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	42	1	938	2	Y	-0-					2
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	35	1	848	2	Y	-0-					2
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	49	1	1130	2	Y	-0-					2
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	51	1	1158	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	44	1	913	2	Y	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	40	1	829	2	Y	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	34	1	799	2	Y	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	42	1	955	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,229 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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	1150	2	Y	1					14
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	47	1	1150	2	Y	-0-					14
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	33	1	898	2	Y	-0-					14
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	47	1	1238	2	Y	-0-					14
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	49	1	1104	2	Y	-0-					14
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	41	1	974	2	Y	-0-					14
07	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	45	1	1037	2	Y	-0-					14
08	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	43	1	971	2	Y	-0-	13	1			1
09	1020	N	701	-0-	-319	-0-	32	1	669	2	Y	-0-					1
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	33	1	697	2	Y	-0-					1
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	28	1	672	2	Y	-0-					1
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	711	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MANRY 2292 WELL #: 7 RRCID -> 229036 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7280 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	37	1	917	2	Y	-0-					7
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	32	1	780	2	Y	-0-					7
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	32	1	852	2	Y	-0-					7
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	37	1	967	2	Y	-0-					7
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	43	1	969	2	Y	-0-					7
06	870	N	823	-0-	-47	-0-	33	1	790	2	Y	-0-					7
07	930	N	834	-0-	-96	-0-	35	1	799	2	Y	-0-					7
08	930	N	859	-0-	-71	-0-	36	1	823	2	Y	-0-	7	1			-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	34	1	823	2	Y	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	669	2	Y	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	645	2	Y	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	37	1	855	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,312 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	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	1148	2	Y	1					11
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	44	1	1070	2	Y	-0-					11
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	37	1	994	2	Y	-0-					11
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	41	1	1057	2	Y	-0-					11
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	41	1	923	2	Y	-0-					11
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	39	1	938	2	Y	-0-					11
07	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	45	1	1047	2	Y	-0-					11
08	961	N	916	-0-	-45	-0-	39	1	877	2	Y	-0-	10	1			1
09	990	N	825	-0-	-165	-0-	38	1	787	2	Y	-0-					1
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	2	Y	-0-					1
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	30	1	744	2	Y	-0-					1
12	868	N	842	-0-	-26	-0-	35	1	807	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	38	1 9	933	2	Y	1					9
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	35	1	855	2	Y	-0-					9
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	28	1	749	2	Y	-0-					9
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	38	1	988	2	Y	-0-					9
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	40	1	894	2	Y	-0-					9
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	33	1	785	2	Y	-0-					9
07	930	N	880	-0-	-50	-0-	37	1	843	2	Y	-0-					9
08	930	N	773	-0-	-157	-0-	33	1	740	2	Y	-0-	8	1			1
09	810	N	726	-0-	-84	-0-	33	1	693	2	Y	-0-					1
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	740	2	Y	-0-					1
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	714	2	Y	-0-					1
12	744	N	666	-0-	-78	-0-	28	1	638	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MANRY 2292 WELL #: 10 RRCID -> 230549 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7251 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	32	1	797	2	Y	-0-					9
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	33	1	813	2	Y	-0-					9
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	32	1	851	2	Y	-0-					9
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	39	1	1019	2	Y	-0-					9
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	51	1	1144	2	Y	-0-					9
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	38	1	921	2	Y	-0-					9
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	46	1	1066	2	Y	-0-					9
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	42	1	946	2	Y	-0-	8	1			1
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	1045	2	Y	-0-					1
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	41	1	846	2	Y	-0-					1
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	36	1	815	2	Y	-0-					1
12	992	N	945	-0-	-47	-0-	39	1	906	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,648 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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	44	1 9	1090	2	Y	1					28
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	38	1	931	2	Y	-0-					28
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	37	1	998	2	Y	-0-					28
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	41	1	1067	2	Y	-0-					28
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	45	1	1005	2	Y	-0-					28
06	990	N	870	-0-	-120	-0-	35	1	835	2	Y	-0-					28
07	1085	N	872	-0-	-213	-0-	36	1	836	2	Y	-0-					28
08	1054	N	900	-0-	-154	-0-	38	1	862	2	Y	-0-	27	1			1
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	41	1	851	2	Y	-0-					1
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	Y	-0-					1
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	29	1	772	2	Y	-0-					1
12	899	N	708	-0-	-191	-0-	30	1	678	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	33	1	807	2	Y	-0-					7
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	27	1	665	2	Y	-0-					7
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	24	1	659	2	Y	-0-					7
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	33	1	873	2	Y	-0-					7
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	42	1	946	2	Y	-0-					7
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	35	1	829	2	Y	-0-					7
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	776	2	Y	-0-					7
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	34	1	760	2	Y	-0-	7	1			-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	Y	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	32	1	661	2	Y	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	34	1	637	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	746	-0-	-60	-0-	31	1	715	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,522 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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	32	1	785	2	Y	-0-					8
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	30	1	724	2	Y	-0-					8
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	34	1	905	2	Y	-0-					8
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	32	1	839	2	Y	-0-					8
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	41	1	916	2	Y	-0-					8
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	39	1	927	2	Y	-0-					8
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	36	1	840	2	Y	-0-					8
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	34	1	768	2	Y	-0-	7	1			1
09	780	N	643	-0-	-137	-0-	29	1	614	2	Y	-0-					1
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	Y	-0-					1
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	40	1	772	2	Y	-0-					1
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	49	1	1136	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,461 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	2	Y	-0-					3
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	2	Y	-0-					3
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	2	Y	-0-					3
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	2	Y	-0-					3
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	Y	-0-					3
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	12	1	286	2	Y	-0-					3
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	14	1	324	2	Y	-0-					3
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	12	1	280	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	Y	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	Y	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	2	Y	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,203 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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	25	1	605	2	Y	-0-					5
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	2	Y	-0-					5
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	2	Y	-0-					5
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	16	1	423	2	Y	-0-					5
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	2	Y	-0-					5
06	390	N	310	-0-	-80	-0-	12	1	297	2	Y	1					6
							1	9									
07	465	N	360	-0-	-105	-0-	15	1	345	2	Y	-0-					6
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	14	1	328	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	200	-0-	-141	-0-	8	1	192	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	436	2	Y	-0-					6
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	2	Y	-0-					6
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	364	2	Y	-0-					6
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	447	2	Y	-0-					6
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	2	Y	-0-					6
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	368	2	Y	-0-					6
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	2	Y	-0-					6
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	428	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	2	Y	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	Y	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	17	1	380	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,123 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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	36	1	882	2	Y	-0-					34
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	33	1	795	2	Y	-0-					34
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	27	1	728	2	Y	-0-					34
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	29	1	759	2	Y	-0-					34
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	35	1	774	2	Y	-0-					34
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	30	1	718	2	Y	-0-					34
07	806	N	493	-0-	-313	-0-	20	1	473	2	Y	-0-					34
08	806	N	623	-0-	-183	-0-	26	1	597	2	Y	-0-	14	1			20
09	750	N	618	-0-	-132	-0-	28	1	590	2	Y	-0-					20
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	556	2	Y	-0-					20
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	2	Y	-0-					20
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	25	1	566	2	Y	9					29
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 8,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	Y	-0-					3
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	2	Y	-0-					3
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	Y	-0-					3
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	2	Y	-0-					3
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					3
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	-0-					3
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					3
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	8	1	172	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,358 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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	31	1	762	2	Y	-0-					26
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	26	1	624	2	Y	-0-					26
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	20	1	538	2	Y	-0-					26
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	20	1	517	2	Y	-0-					26
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	34	1	770	2	Y	-0-					26
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	28	1	660	2	Y	-0-					26
07	558	N	358	-0-	-200	-0-	15	1	343	2	Y	-0-					26
08	775	N	454	-0-	-321	-0-	19	1	435	2	Y	-0-	13	1			13
09	690	N	652	-0-	-38	-0-	30	1	622	2	Y	-0-					13
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	620	2	Y	-0-					13
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	11	1	597	2	Y	-0-					13
12	465	N	145	-0-	-320	-0-	6	1	132	2	Y	6					19
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	2	Y	-0-					3
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	35	1	841	2	Y	-0-					3
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	32	1	867	2	Y	-0-					3
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	468	2	Y	-0-					3
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	2	Y	-0-					3
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	29	1	689	2	Y	-0-					3
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	26	1	606	2	Y	-0-					3
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	21	1	472	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	2	Y	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	Y	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	19	1	560	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	320	-0-	-176	-0-	13	1	307	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,062 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	58	1	678	2	N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	44	1	493	2	N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	46	1	572	2	N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	41	1	504	2	N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	479	2	N	-0-					-0-
06	600	N	455	-0-	-145	-0-	35	1	420	2	N	-0-					-0-
07	558	N	444	-0-	-114	-0-	35	1	409	2	N	-0-					-0-
08	527	N	443	-0-	-84	-0-	36	1	407	2	N	-0-					-0-
09	450	N	383	-0-	-67	-0-	31	1	352	2	N	-0-					-0-
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	30	1	349	2	N	-0-					-0-
12	403	N	316	-0-	-87	-0-	29	1	287	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	884	-0-	-449	-0-	884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,697 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	2	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	2	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	18	1	213	2	N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	2	N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	19	1	207	2	N	-0-					-0-
09	240	N	94	-0-	-146	-0-	8	1	86	2	N	-0-					-0-
10	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	11	1	125	2	N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,607 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

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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450	2	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	32	1	362	2	N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	37	1	464	2	N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	36	1	443	2	N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	40	1	477	2	N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	471	2	N	-0-					-0-
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	37	1	442	2	N	-0-					-0-
08	527	N	479	-0-	-48	-0-	39	1	440	2	N	-0-					-0-
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	38	1	431	2	N	-0-					-0-
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	38	1	443	2	N	-0-					-0-
12	496	N	418	-0-	-78	-0-	38	1	380	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,647 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

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	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
03	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
04	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
05	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,073 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

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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	2	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	2	N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	N	-0-					-0-
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	20	1	234	2	N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	20	1	234	2	N	-0-					-0-
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	19	1	209	2	N	-0-					-0-
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	15	1	169	2	N	-0-					-0-
10	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	2	N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,789 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	72	1	832	2	N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	67	1	759	2	N	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	73	1	910	2	N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	71	1	870	2	N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	72	1	865	2	N	-0-					-0-
06	960	N	844	-0-	-116	-0-	65	1	779	2	N	-0-					-0-
07	961	N	730	-0-	-231	-0-	57	1	673	2	N	-0-					-0-
08	930	N	594	-0-	-336	-0-	49	1	545	2	N	-0-					-0-
09	840	N	600	-0-	-240	-0-	49	1	551	2	N	-0-					-0-
10	744	N	573	-0-	-171	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	53	1	614	2	N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	63	1	628	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	780	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	435	2			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	780	N	628	-0-	-152	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	868	N	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	713	N	323	-0-	-390	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	630	N	93	-0-	-537	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	682	N	252	-0-	-430	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
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	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	2			N	-0-					31
02	493	N	468	-0-	-25	-0-	468	2			N	-0-					31
03	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	2			N	-0-					31
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					31
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					31
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					31
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					31
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					31
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					31
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					31
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					31
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 5,975 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	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					41
02	609	N	591	-0-	-18	-0-	591	2			N	-0-					41
03	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	2			N	-0-					41
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	2			N	-0-					41
05	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-					41
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					41
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					41
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					41
09	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-					41
10	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					41
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					41
12	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 7,115 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	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	2			Y	-0-					37
02	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			Y	-0-					37
03	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			Y	-0-					37
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					37
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					37
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					37
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					37
08	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	2			Y	-0-					37
09	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	2			Y	-0-					37
10	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			Y	-0-					37
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					37
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 9,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544
MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	950	-0-	-166	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	946	-0-	-69	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	961	N	851	-0-	-110	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	931	-0-	-92	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09	990	N	865	-0-	-125	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 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	1085	N	941	-0-	-144	-0-	941	2			N	-0-					-0-
02	986	N	860	-0-	-126	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	2			N	-0-					-0-
12	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 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	2728	N	2587	-0-	-141	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
02	2552	N	2445	-0-	-107	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2320	-0-	-253	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2460	-0-	-144	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2234	-0-	-463	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2273	-0-	-187	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2347	-0-	-23	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2190	-0-	-166	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (WILCOX) 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 9 RRCID -> 259324 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	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-

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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	14	1	103	3	N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	33	1	200	3	N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	27	1	207	2	N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	4	1	267	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,638 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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	100	1	1187	3	N	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	99	1	1129	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	91	1	1052	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	127	1	1050	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	77	1	1146	3	N	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	110	1	1048	3	N	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	122	1	1124	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	144	1	1035	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1055	-0-	-115	-0-	150	1	905	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1003	-0-	-237	-0-	89	1	914	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	118	1	890	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	868	-0-	-217	-0-	11	1	857	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	57	1	381	3	N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	48	1	374	3	N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	43	1	363	3	N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	50	1	394	3	N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	72	1	420	3	N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	71	1	390	3	N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	59	1	429	3	N	-0-					-0-
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	70	1	350	3	N	-0-					-0-
10	496	N	418	-0-	-78	-0-	73	1	345	2	N	-0-					-0-
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	63	1	348	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, B. H. & G. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044123 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 3732 PERF. 3397 - 3460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	N	-0-					-0-
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	18	1	146	3	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	20	1	144	3	N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	21	1	127	3	N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	13	1	129	2	N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	16	1	118	2	N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	2	1	131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	55	1	654	3	N	-0-					-0-
02	725	N	556	-0-	-169	-0-	45	1	511	3	N	-0-					-0-
03	806	N	652	-0-	-154	-0-	52	1	600	3	N	-0-					-0-
04	690	N	645	-0-	-45	-0-	70	1	575	3	N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	49	1	737	3	N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	102	1	980	3	N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	81	1	741	3	N	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	163	1	1171	3	N	-0-					-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	195	1	1172	3	N	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	103	1	1059	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	952	-0-	-338	-0-	111	1	841	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	690	-0-	-736	-0-	9	1	681	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,757 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 #: 6 RRCID -> 048206 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3586 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2013 - PLUGGED 08-01-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	91	1	1077	3	N	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	89	1	1024	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	88	1	1021	3	N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	126	1	1039	3	N	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	76	1	1137	3	N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	112	1	1077	3	N	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	119	1	1097	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	147	1	1059	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	163	1	981	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	98	1	1004	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1075	-0-	-95	-0-	126	1	949	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	14	1	1056	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, B.H. AND G.A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 091695 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 2953 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
02	145	N	97	-0-	-48	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	N	-0-					-0-
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
10	124	N	24	-0-	-100	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 704 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 #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	257	3	N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	3	N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	34	1	392	3	N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	45	1	372	3	N	-0-					-0-
05	403	N	342	-0-	-61	-0-	22	1	320	3	N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	37	1	356	3	N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	39	1	361	3	N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	48	1	342	3	N	-0-					-0-
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	50	1	300	3	N	-0-					-0-
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	33	1	341	2	N	-0-					-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	41	1	306	2	N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	5	1	380	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	91	1	1079	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	996	-0-	-135	-0-	80	1	916	3	N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	76	1	877	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	114	1	936	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	64	1	961	3	N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	90	1	863	3	N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	96	1	885	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	124	1	895	3	N	-0-					-0-
09	960	N	869	-0-	-91	-0-	124	1	745	3	N	-0-					-0-
10	992	N	837	-0-	-155	-0-	75	1	762	2	N	-0-					-0-
11	990	N	793	-0-	-197	-0-	93	1	700	2	N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	12	1	888	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,546 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	133	3	N	-0-					-0-
02	319	N	250	-0-	-69	-0-	22	1	228	3	N	-0-					-0-
03	403	N	267	-0-	-136	-0-	24	1	243	3	N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	N	-0-					-0-
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	17	1	201	3	N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	278	3	N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	16	1	193	3	N	-0-					-0-
09	300	N	168	-0-	-132	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
10	310	N	196	-0-	-114	-0-	12	1	184	2	N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 234529 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3246 - 3253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600) 52211 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
SAUNDERS 106 WELL #: 3 RRCID -> 181385 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2581 - 2585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
FASKEN WELL #: 8 RRCID -> 255040 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1692 - 2310

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-

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

01	3100 N	189	-0-	-2911	92645	20	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	2900 N	189	-0-	-2711	89934	17	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	3100 N	94	-0-	-3006	86928	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	3000 N	14	-0-	-2986	83942	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	3100 N	13	-0-	-3087	80855	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	77855					Y	-0-					-0-
07	3100 N	4	-0-	-3096	74759	4	3			Y	-0-					-0-
08	3100 N	407	-0-	-2693	72066	30	1	377	3	Y	-0-					-0-
09	3000 N	518	-0-	-2482	69584	33	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	3100 N	464	-0-	-2636	66948	30	1	434	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	395	-0-	-2605	64343	22	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	363	-0-	-2737	61606	22	1	341	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800) //CONT.// 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	34	1	485	2	N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	447	2	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	N	-0-					-0-
07	527	N	270	-0-	-257	-0-	16	1	254	2	N	-0-					-0-
08	465	N	182	-0-	-283	-0-	10	1	172	2	N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	397	2	N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	2	N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	2	N	-0-					-0-
12	434	N	75	-0-	-359	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (WILCOX 3100) 52211 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1039 RRCID -> 175745 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 3192 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
02	116	N	79	-0-	-37	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	19	1	97	3	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	26	1	105	3	N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	18	1	81	3	N	-0-					-0-
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	17	1	84	2	N	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	9	1	64	2	N	-0-					-0-
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (WILCOX 3450) 52211 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GONZALES, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 145111 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3358 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
10	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2012 - PLUGGED 08/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (WILCOX 3450) //CONT.// 52211 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 7040 RRCID -> 180536 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 17 RRCID -> 213814 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3097 - 3115

01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-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: 6 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

01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	100	1	1826	3	N	-0-					-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	28	1	667	3	N	-0-					-0-
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	42	1	739	3	N	-0-					-0-
04	3000 N	3043	-0-	43	43	88	1	2955	3	N	-0-					-0-
05	882 N	839	-0-	-43	-0-	96	1	743	3	N	-0-					-0-
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	17	1	814	3	N	-0-					-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	1212	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
09	210	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,977 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 #: 6039 RRCID -> 181682 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2812 - 2813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
10	15	N	3	-0-	-12	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1039 RRCID -> 181768 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2817 - 2822

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, N.W. (WILCOX 2800) //CONT.// 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1139 RRCID -> 181769 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2826 - 2830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 7039 C RRCID -> 189911 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2602 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 7039 T RRCID -> 181684 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2914 - 2917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	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-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) //CONT.// 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX, H. I. WELL #: 3106 RRCID -> 219407 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2580 - 2582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906

01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	354	1	4207	3	Y	-0-					-0-
02	5278	X	3518	-0-	-1760	-0-	283	1	3235	3	Y	-0-					-0-
03	5642	X	3377	-0-	-2265	-0-	269	1	3108	3	Y	-0-					-0-
04	5460	X	3480	-0-	-1980	-0-	377	1	3103	3	Y	-0-					-0-
05	5208	X	3295	-0-	-1913	-0-	207	1	3088	3	Y	-0-					-0-
06	4410	X	3297	-0-	-1113	-0-	312	1	2985	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3388	-0-	-363	-0-	333	1	3055	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3032	-0-	-564	-0-	370	1	2662	3	Y	-0-					-0-
09	3480	X	2214	-0-	-1266	-0-	316	1	1898	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2093	-0-	-1317	-0-	186	1	1907	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	1804	-0-	-1496	-0-	211	1	1593	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	1950	-0-	-1429	-0-	25	1	1925	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 3150) 52220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 5039 C RRCID -> 181671 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3128 - 3138

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	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-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 3150) //CONT.// 52220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1106 C RRCID -> 184588 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3131 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

H.I. PALAFOX WELL #: 8039 RRCID -> 184592 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 3200) 52220 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 5039 T RRCID -> 181690 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3196 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 3200) //CONT.// 52220 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1239 RRCID -> 181771 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3236 - 3239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2013 - P & A 03-04-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 3450) 52220 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1106 T RRCID -> 181310 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3376 - 3502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

H.I. PALAFOX WELL #: 2106 RRCID -> 184595 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3466 - 3472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	T.	A.	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	T. A.	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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	T. A.	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	T. A.	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	T. A.		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

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, A. WELL #: 3270 RRCID -> 098208 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2725 - 2729

01	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	1			N	-0-					-0-
02	145	N	100	-0-	-45	-0-	100	1			N	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO (WILCOX) 53291 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION 275740
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	T. A.		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

01	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	852	1	8830	3	Y	14					91
							15	9									
02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	786	1	7095	3	Y	6					97
							7	9									
03	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	792	1	6647	3	Y	14					111
							15	9									
04	8400	X	6152	-0-	-2248	-0-	757	1	5338	3	Y	52					163
							57	9									
05	8680	X	5923	-0-	-2757	-0-	792	1	5090	3	Y	37					200
							41	9									
06	8400	X	6227	-0-	-2173	-0-	798	1	5429	3	Y	-0-	114	1			86
07	8432	X	5384	-0-	-3048	-0-	764	1	4620	3	Y	-0-					86
08	7440	X	6142	-0-	-1298	-0-	767	1	5375	3	Y	-0-					86
09	6240	X	3901	-0-	-2339	-0-	632	1	3269	3	Y	-0-					86
10	5425	X	4712	-0-	-713	-0-	733	1	3979	3	Y	-0-					86
11	5250	X	199	-0-	-5051	-0-	29	1	170	3	Y	-0-					86
12	5425	X	4717	-0-	-708	-0-	698	1	4019	3	Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 68,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

LEONOR (FRIO S-5) //CONT.// 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-					46
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	Y	-0-					46
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	44	1	372	3	Y	1					47
							1	9									
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	66	1	465	3	Y	4					51
							4	9									
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	31	1	195	3	Y	1					52
							1	9									
06	390	N	46	-0-	-344	-0-	6	1	40	3	Y	-0-	52	1			-0-
07	558	N	94	-0-	-464	-0-	13	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	115	-0-	-102	-0-	14	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	42	1	242	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	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: -0-

LEPRECHAUN (PICOSSO) 53306 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 246492 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8729 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71517	#	58423	-0-	-13094	-0-	680	1 8 9	57735	2	Y	7					191
02	64931	#	54601	-0-	-10330	-0-	588	1 2 9	54011	2	Y	2					193
03	61907	#	55392	-0-	-6515	-0-	556	1 17 9	54819	2	Y	15	127	1			81
04	52780	R	52780	-0-	-0-	-0-	625	1 2 9	52153	2	Y	2					83
05	61907	#	53237	-0-	-8670	-0-	683	1 2 9	52552	2	Y	2					85
06	54570	#	45591	-0-	-8979	-0-	699	1 8 9	44884	2	Y	7					92
07	56389	#	46065	-0-	-10324	-0-	697	1 1 9	45367	2	Y	1					93
08	53754	#	43954	-0-	-9800	-0-	686	1 3 9	43265	2	Y	3					96
09	51540	#	40510	-0-	-11030	-0-	634	1	39876	2	Y	-0-	46	1			50
10	50251		37512	-0-	-12739	-0-	599	1 3 9	36910	2	Y	3					53
11	43560	#	36207	-0-	-7353	-0-	570	1 6 9	35631	2	Y	5	43	1			15
12	43896	#	32608	-0-	-11288	-0-	603	1 3 9	32002	2	Y	3					18

TOTAL GAS PROD: 556,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LEPRECHAUN (3RD PUIG) 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

01	3038	X	2447	-0-	-591	-0-	140	1	2307	2	N	-0-					52
02	2842	X	2820	-0-	-22	-0-	177	1	2643	2	N	-0-					52
03	3038	X	2581	-0-	-457	-0-	203	1	2378	2	N	-0-					52
04	2370	X	2273	-0-	-97	-0-	117	1	2156	2	N	-0-					52
05	3007	X	2360	-0-	-647	-0-	124	1	2236	2	N	-0-					52
06	2910	X	1818	-0-	-1092	-0-	91	1	1727	2	N	-0-					52
07	3007	X	1874	-0-	-1133	-0-	85	1	1789	2	N	-0-					52
08	2573	X	1853	-0-	-720	-0-	79	1	1774	2	N	-0-					52
09	2280	X	1589	-0-	-691	-0-	72	1	1517	2	N	-0-					52
10	1860	N	1618	-0-	-242	-0-	73	1	1545	2	N	-0-					52
11	1800	N	1576	-0-	-224	-0-	79	1	1497	2	N	-0-					52
12	1643	N	722	-0-	-921	-0-	40	1	682	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 23,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
DULANEY-BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 257483 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEPRECHAUN (3RD PUIG) //CONT.// 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT 613 WELL #: 1 RRCID -> 240252 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8796 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER (6100) 53484 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
BARRERA-LEYENDECKER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 169825 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427

	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	1209	#	818	-0-	-391	-0-	143	1	675	2	N	-0-					179
02	1131	#	361	-0-	-770	-0-	20	1	312	2	N	26					205
							29	9									
03	1023	#	697	-0-	-326	-0-	141	1	555	2	N	1	179	1			27
							1	9									
04	870	#	604	-0-	-266	-0-	104	1	499	2	N	1					28
							1	9									
05	899	#	587	-0-	-312	-0-	38	1	549	2	N	-0-					28
06	780	#	547	-0-	-233	-0-	27	1	520	2	N	-0-					28
07	796	R	796	-0-	-0-	-0-	51	1	745	2	N	-0-					28
08	786	R	786	-0-	-0-	-0-	75	1	711	2	N	-0-					28
09	718	R	718	-0-	-0-	-0-	70	1	648	2	N	-0-					28
10	908	R	908	-0-	-0-	-0-	64	1	844	2	N	-0-					28
11	797	R	797	-0-	-0-	-0-	107	1	690	2	N	-0-					28
12	806	#	801	-0-	-5	-0-	116	1	683	2	N	2					30
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LEYENDECKER (6900) 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 129193 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6886 - 6891

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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-

LEYENDECKER (6900) //CONT.// 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 154059 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	287	-0-	-240	-0-	45	1	242	2	N	-0-	3	1			23
02	406	X	216	-0-	-190	-0-	36	1	179	2	N	1	2	1			22
							1	9									
03	403	X	104	-0-	-299	-0-	17	1	87	2	N	-0-	3	1			19
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	2	1			17
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	2	1			15
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	2	1	1			16
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	2	1			14
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	250	X	250	-0-	-0-	-0-	32	1	218	2	N	-0-					14
12	52	X	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBRE (QUEEN CITY) 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LIBRE WELL #: 1 RRCID -> 181308 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	189	1	2382	2	N	13					163
							14	9									
02	2262	X	2225	-0-	-37	-0-	163	1	2051	2	N	10	3	8			170
							11	9									
03	2449	X	2151	-0-	-298	-0-	165	1	1977	2	N	8					178
							9	9									
04	2490	X	2380	-0-	-110	-0-	182	1	2181	2	N	15	1	8			192
							17	9									
05	2573	X	2120	-0-	-453	-0-	159	1	1931	2	N	27	186	1	5	8	28
							30	9									
06	2490	X	2055	-0-	-435	-0-	163	1	1881	2	N	10					38
							11	9									
07	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	190	1	2357	2	N	15					53
							17	9									
08	2449	X	2266	-0-	-183	-0-	168	1	2080	2	N	16	2	8			67
							18	9									
09	2370	X	2055	-0-	-315	-0-	154	1	1883	2	N	16					83
							18	9									
10	2573	X	2332	-0-	-241	-0-	178	1	2136	2	N	16	1	8			98
							18	9									
11	2490	X	1354	-0-	-1136	-0-	111	1	1226	2	N	15	1	8			112
							17	9									
12	2573	X	1961	-0-	-612	-0-	167	1	1775	2	N	17	1	8			128
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 26,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407

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	1023	X	673	-0-	-350	-0-	49	1	617	2	N	6					93
							7	9									
02	957	X	472	-0-	-485	-0-	34	1	426	2	N	11	1	8			103
							12	9									
03	1023	X	696	-0-	-327	-0-	53	1	624	2	N	17					120
							19	9									
04	900	X	614	-0-	-286	-0-	46	1	549	2	N	17					137
							19	9									
05	775	X	481	-0-	-294	-0-	36	1	434	2	N	10					147
							11	9									
06	660	X	456	-0-	-204	-0-	35	1	409	2	N	11					158
							12	9									
07	682	X	423	-0-	-259	-0-	26	1	324	2	N	66	193	1	1	8	30
							73	9									
08	682	X	477	-0-	-205	-0-	36	1	441	2	N	-0-					30
09	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	90	1	1097	2	N	12					42
							13	9									
10	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	129	1	1537	2	N	15					57
							17	9									
11	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	93	1	1030	2	N	15					72
							17	9									
12	1240	X	1087	-0-	-153	-0-	93	1	980	2	N	13					85
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 9,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3350	-0-		-339	-0-	246	1	3089	2	N	14	3	8			55
								15	9									
02	3451	X	2652	-0-		-799	-0-	193	1	2439	2	N	18	1	8			72
								20	9									
03	3658	X	3119	-0-		-539	-0-	237	1	2852	2	N	27	1	8			98
								30	9									
04	3300	X	3231	-0-		-69	-0-	247	1	2959	2	N	23	1	8			120
								25	9									
05	3348	X	3142	-0-		-206	-0-	237	1	2876	2	N	26	3	8			143
								29	9									
06	3240	X	3003	-0-		-237	-0-	236	1	2733	2	N	31	2	8			172
								34	9									
07	3348	X	2882	-0-		-466	-0-	214	1	2644	2	N	22	1	8			193
								24	9									
08	3696	X	3696	-0-		-0-	-0-	274	1	3401	2	N	19	187	1			25
								21	9									
09	3240	X	3203	-0-		-37	-0-	240	1	2932	2	N	28					53
								31	9									
10	3692	X	3692	-0-		-0-	-0-	282	1	3373	2	N	34					87
								37	9									
11	3570	X	2537	-0-		-1033	-0-	208	1	2297	2	N	29	1	8			115
								32	9									
12	3689	X	2973	-0-		-716	-0-	253	1	2686	2	N	31	1	8			145
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 37,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2789	-0-		-528	-0-	203	1	2555	2	Y	28	57	1	1	8	38
								31	9									
02	3103	X	2123	-0-		-980	-0-	154	1	1939	2	Y	27	49	1	3	8	13
								30	9									
03	2790	X	2410	-0-		-380	-0-	184	1	2202	2	Y	22					35
								24	9									
04	2700	X	2128	-0-		-572	-0-	162	1	1949	2	Y	15					50
								17	9									
05	2790	X	1897	-0-		-893	-0-	142	1	1730	2	Y	23	47	1	4	8	22
								25	9									
06	2700	X	1434	-0-		-1266	-0-	113	1	1311	2	Y	9					31
								10	9									
07	3227	X	3227	-0-		-0-	-0-	240	1	2964	2	Y	21					52
								23	9									
08	2506	X	2506	-0-		-0-	-0-	184	1	2288	2	Y	31	56	1	3	8	24
								34	9									
09	2130	X	1484	-0-		-646	-0-	111	1	1355	2	Y	16					40
								18	9									
10	3224	X	2674	-0-		-550	-0-	203	1	2424	2	Y	43	75	1			8
								47	9									
11	3120	X	1894	-0-		-1226	-0-	155	1	1716	2	Y	21					29
								23	9									
12	3224	X	1805	-0-		-1419	-0-	153	1	1621	2	Y	28	43	1	2	8	12
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 26,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

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	4588	X	3498	-0-	-1090	-0-	256	1	3209	2	N	30					157
							33	9									
02	3857	X	3609	-0-	-248	-0-	264	1	3322	2	N	21					178
							23	9									
03	4123	X	3683	-0-	-440	-0-	281	1	3366	2	N	33	184	1	1	8	26
							36	9									
04	3990	X	2606	-0-	-1384	-0-	199	1	2390	2	N	15	1	8			40
							17	9									
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	308	1	3745	2	N	25					65
							28	9									
06	3720	X	3081	-0-	-639	-0-	242	1	2809	2	N	27					92
							30	9									
07	3844	X	3281	-0-	-563	-0-	244	1	3014	2	N	21					113
							23	9									
08	4092	X	3997	-0-	-95	-0-	296	1	3673	2	N	25					138
							28	9									
09	3960	X	3767	-0-	-193	-0-	283	1	3456	2	N	25					163
							28	9									
10	4092	X	3904	-0-	-188	-0-	300	1	3576	2	N	25					188
							28	9									
11	3870	X	3292	-0-	-578	-0-	270	1	2976	2	N	42	183	1			47
							46	9									
12	3999	X	3403	-0-	-596	-0-	290	1	3088	2	N	23					70
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 42,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2061	-0-	-419	-0-	150	1	1890	2	N	19					117
							21	9									
02	2262	X	2021	-0-	-241	-0-	147	1	1855	2	N	17	1	8			133
							19	9									
03	2294	X	1576	-0-	-718	-0-	121	1	1438	2	N	15					148
							17	9									
04	2220	X	2032	-0-	-188	-0-	155	1	1862	2	N	14					162
							15	9									
05	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	169	1	2070	2	N	16					178
							18	9									
06	2100	X	1949	-0-	-151	-0-	153	1	1777	2	N	17	2	8			193
							19	9									
07	2170	X	1297	-0-	-873	-0-	95	1	1165	2	N	34	194	1			33
							37	9									
08	2263	X	1854	-0-	-409	-0-	136	1	1705	2	N	12					45
							13	9									
09	2190	X	1365	-0-	-825	-0-	102	1	1249	2	N	13					58
							14	9									
10	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	173	1	2074	2	N	15					73
							17	9									
11	1950	X	1852	-0-	-98	-0-	152	1	1681	2	N	17					90
							19	9									
12	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	161	1	1715	2	N	18	1	8			107
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 22,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 10 RRCID -> 186978 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10418 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			57
02	150	X	150	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	1			58
							1	9							
03	62	X	48	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	N	2			60
							2	9							
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			60
05	155	X	19	-0-	-136	-0-	1	1	16	2	N	2			62
							2	9							
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			62
07	197	X	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	N	-0-			62
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			62
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			62
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			62
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			62
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	X	181	-0-	-5	-0-	13	1	159	2	N	8			30
							9	9							
02	145	X	53	-0-	-92	-0-	3	1	44	2	N	5			35
							6	9							
03	155	X	42	-0-	-113	-0-	3	1	33	2	N	5			40
							6	9							
04	180	X	25	-0-	-155	-0-	1	1	17	2	N	6			46
							7	9							
05	186	X	108	-0-	-78	-0-	7	1	90	2	N	10			56
							11	9							
06	180	X	163	-0-	-17	-0-	13	1	142	2	N	7			63
							8	9							
07	188	X	188	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	N	5			68
							6	9							
08	205	X	205	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	N	3			71
							3	9							
09	158	X	158	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	3			74
							3	9							
10	209	X	209	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	4			78
							4	9							
11	210	X	111	-0-	-99	-0-	10	1	100	2	N	1			79
							1	9							
12	217	X	147	-0-	-70	-0-	12	1	129	2	N	5			84
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 1,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4309	X	3723	-0-		-586	-0-		272	1	3425	2	Y	24					90
									26	9									
02	4089	X	3714	-0-		-375	-0-		270	1	3413	2	Y	28	1	8			117
									31	9									
03	4371	X	3284	-0-		-1087	-0-		249	1	2981	2	Y	49	113	1	1	8	52
									54	9									
04	3990	X	3535	-0-		-455	-0-		270	1	3245	2	Y	18					70
									20	9									
05	3968	X	3259	-0-		-709	-0-		246	1	2993	2	Y	18					88
									20	9									
06	3840	X	3198	-0-		-642	-0-		252	1	2921	2	Y	23	4	8			107
									25	9									
07	3968	X	3340	-0-		-628	-0-		246	1	3031	2	Y	57	155	1			9
									63	9									
08	3658	X	3247	-0-		-411	-0-		241	1	2992	2	Y	13					22
									14	9									
09	3540	X	2991	-0-		-549	-0-		226	1	2748	2	Y	15					37
									17	9									
10	3348	X	3226	-0-		-122	-0-		247	1	2959	2	Y	18	1	8			54
									20	9									
11	3240	X	2931	-0-		-309	-0-		242	1	2675	2	Y	13					67
									14	9									
12	3348	X	2795	-0-		-553	-0-		239	1	2536	2	Y	18					85
									20	9									

TOTAL GAS PROD: 39,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

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	5035	X	5035	-0-		-0-	-0-		369	1	4643	2	N	21					83
									23	9									
02	4524	X	2582	-0-		-1942	-0-		189	1	2382	2	N	10					93
									11	9									
03	4836	X	3444	-0-		-1392	-0-		265	1	3164	2	N	14					107
									15	9									
04	4860	X	4097	-0-		-763	-0-		313	1	3766	2	N	16					123
									18	9									
05	5022	X	4392	-0-		-630	-0-		331	1	4031	2	N	27					150
									30	9									
06	4860	X	4019	-0-		-841	-0-		317	1	3671	2	N	28					178
									31	9									
07	4247	X	3723	-0-		-524	-0-		277	1	3420	2	N	24					202
									26	9									
08	4402	X	3866	-0-		-536	-0-		283	1	3528	2	N	50	174	1			78
									55	9									
09	4260	X	4000	-0-		-260	-0-		301	1	3673	2	N	24					102
									26	9									
10	4402	X	3174	-0-		-1228	-0-		243	1	2903	2	N	25					127
									28	9									
11	4020	X	2423	-0-		-1597	-0-		199	1	2204	2	N	18					145
									20	9									
12	4123	X	2572	-0-		-1551	-0-		219	1	2331	2	N	20					165
									22	9									

TOTAL GAS PROD: 43,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3992	-0-		-1557		-0-	291	1	3657	2	N	40					205
									44	9									
02	5046	X	4522	-0-		-524		-0-	330	1	4163	2	N	26	195	1	1	8	35
									29	9									
03	5084	X	4492	-0-		-592		-0-	344	1	4112	2	N	33					68
									36	9									
04	4920	X	3948	-0-		-972		-0-	300	1	3605	2	N	39					107
									43	9									
05	5084	X	4855	-0-		-229		-0-	364	1	4440	2	N	46					153
									51	9									
06	4680	X	3551	-0-		-1129		-0-	279	1	3233	2	N	35					188
									39	9									
07	4836	X	4637	-0-		-199		-0-	345	1	4267	2	N	23	186	1			25
									25	9									
08	4867	X	3703	-0-		-1164		-0-	274	1	3394	2	N	32					57
									35	9									
09	4710	X	4218	-0-		-492		-0-	295	1	3873	2	N	45					102
									50	9									
10	4867	X	3716	-0-		-1151		-0-	298	1	3378	2	N	36					138
									40	9									
11	4500	X	4087	-0-		-413		-0-	311	1	3728	2	N	44					182
									48	9									
12	4650	X	3962	-0-		-688		-0-	290	1	3583	2	N	81	187	1	1	8	75
									89	9									

TOTAL GAS PROD: 49,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

LIBRE WELL #: 15 RRCID -> 212459 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10422 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3850	-0-		-521		-0-	274	1	3448	2	N	116	195	1			53
									128	9									
02	4002	X	3071	-0-		-931		-0-	224	1	2821	2	N	24					77
									26	9									
03	4278	X	3257	-0-		-1021		-0-	249	1	2979	2	N	26					103
									29	9									
04	3720	X	3153	-0-		-567		-0-	240	1	2880	2	N	30					133
									33	9									
05	3844	X	3456	-0-		-388		-0-	260	1	3164	2	N	29					162
									32	9									
06	3720	X	3265	-0-		-455		-0-	257	1	2979	2	N	26					188
									29	9									
07	3286	X	3172	-0-		-114		-0-	234	1	2888	2	N	45	195	1	1	8	37
									50	9									
08	3441	X	2894	-0-		-547		-0-	213	1	2652	2	N	26					63
									29	9									
09	3330	X	2678	-0-		-652		-0-	108	1	2542	2	N	25					88
									28	9									
10	3441	X	2557	-0-		-884		-0-	104	1	2424	2	N	26	1	8			113
									29	9									
11	3270	X	2622	-0-		-648		-0-	127	1	2467	2	N	25					138
									28	9									
12	3162	X	2494	-0-		-668		-0-	97	1	2367	2	N	27					165
									30	9									

TOTAL GAS PROD: 36,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 18 RRCID -> 213312 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10373 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	407	1	5127	2	N	57	196	1	1	8	45
							63	9									
02	5104	X	4536	-0-	-568	-0-	330	1	4170	2	N	33					78
							36	9									
03	4774	X	4708	-0-	-66	-0-	359	1	4305	2	N	40					118
							44	9									
04	5430	X	4567	-0-	-863	-0-	347	1	4174	2	N	42					160
							46	9									
05	5611	X	4918	-0-	-693	-0-	370	1	4506	2	N	38	1	8			197
							42	9									
06	5430	X	4423	-0-	-1007	-0-	345	1	4012	2	N	60	182	1			75
							66	9									
07	4836	X	4598	-0-	-238	-0-	342	1	4223	2	N	30					105
							33	9									
08	4929	X	4479	-0-	-450	-0-	331	1	4109	2	N	35					140
							39	9									
09	4770	X	4111	-0-	-659	-0-	179	1	3891	2	N	37					177
							41	9									
10	4929	X	4454	-0-	-475	-0-	181	1	4137	2	N	124	181	1	2	8	118
							136	9									
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	204	1	4377	2	N	34					152
							37	9									
12	4588	X	4492	-0-	-96	-0-	217	1	4230	2	N	41					193
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 55,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

LIBRE WELL #: 19 RRCID -> 213690 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10506 - 10525

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	4247	X	3626	-0-	-621	-0-	265	1	3343	2	N	16					113
							18	9									
02	3973	X	3339	-0-	-634	-0-	244	1	3069	2	N	24					137
							26	9									
03	3720	X	2809	-0-	-911	-0-	214	1	2573	2	N	20					157
							22	9									
04	3510	X	3107	-0-	-403	-0-	238	1	2841	2	N	25					182
							28	9									
05	3627	X	2831	-0-	-796	-0-	213	1	2582	2	N	33	178	1			37
							36	9									
06	3510	X	2535	-0-	-975	-0-	201	1	2322	2	N	11					48
							12	9									
07	3565	X	3410	-0-	-155	-0-	254	1	3132	2	N	22					70
							24	9									
08	3224	X	2625	-0-	-599	-0-	194	1	2406	2	N	23					93
							25	9									
09	3120	X	2428	-0-	-692	-0-	75	1	2327	2	N	24					117
							26	9									
10	3410	X	2287	-0-	-1123	-0-	74	1	2185	2	N	25					142
							28	9									
11	3300	X	2476	-0-	-824	-0-	89	1	2362	2	N	23					165
							25	9									
12	3410	X	2247	-0-	-1163	-0-	99	1	2120	2	N	25					190
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 33,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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	2635	X	2357	-0-	-278	-0-	181	1 22 9	2154	2	N	20	2	8			133
02	2465	X	2119	-0-	-346	-0-	165	1 22 9	1932	2	N	20	1	8			152
03	2418	X	2126	-0-	-292	-0-	173	1 23 9	1930	2	N	21					173
04	2280	X	1905	-0-	-375	-0-	145	1 23 9	1737	2	N	21	1	8			193
05	2356	X	2262	-0-	-94	-0-	169	1 24 9	2069	2	N	22	187	1			28
06	2280	X	1795	-0-	-485	-0-	149	1 13 9	1633	2	N	12					40
07	2263	X	1924	-0-	-339	-0-	143	1 11 9	1770	2	N	10					50
08	2263	X	1878	-0-	-385	-0-	138	1 18 9	1722	2	N	16	1	8			65
09	2190	X	1909	-0-	-281	-0-	141	1 19 9	1749	2	N	17					82
10	2263	X	1873	-0-	-390	-0-	166	1 14 9	1693	2	N	13					95
11	1860	X	1637	-0-	-223	-0-	151	1 14 9	1472	2	N	13					108
12	1984	X	1968	-0-	-16	-0-	155	1 17 9	1796	2	N	15					123

TOTAL GAS PROD: 23,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	276	1 30 9	3274	2	N	27					137
02	3277	X	2873	-0-	-404	-0-	225	1 24 9	2624	2	N	22	1	8			158
03	3503	X	2502	-0-	-1001	-0-	203	1 24 9	2275	2	N	22					180
04	3450	X	2962	-0-	-488	-0-	226	1 30 9	2706	2	N	27					207
05	3565	X	3315	-0-	-250	-0-	245	1 73 9	2997	2	N	66	193	1	3	8	77
06	3450	X	2340	-0-	-1110	-0-	195	1 20 9	2125	2	N	18					95
07	3069	X	2226	-0-	-843	-0-	166	1 19 9	2041	2	N	17					112
08	3317	X	3136	-0-	-181	-0-	231	1 25 9	2880	2	N	23					135
09	3210	X	2373	-0-	-837	-0-	79	1 24 9	2270	2	N	22					157
10	3317	X	2232	-0-	-1085	-0-	76	1 23 9	2133	2	N	21					178
11	3030	X	2147	-0-	-883	-0-	78	1 23 9	2046	2	N	21	1	8			198
12	3131	X	2262	-0-	-869	-0-	86	1 2 9	2174	2	N	2	175	1	2	8	23

TOTAL GAS PROD: 31,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE EAST WELL #: 2 RRCID -> 215188 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10530 - 10552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	327	2	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	235	2	N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	30	1	333	2	N	-0-					-0-
04	330	N	66	-0-	-264	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	18	1	213	2	N	-0-					-0-
06	360	N	260	-0-	-100	-0-	22	1	238	2	N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	65	1	300	2	N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	53	1	323	2	N	-0-					-0-
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	55	1	81	2	N	-0-					-0-
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	65	1	270	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4929	X	4706	-0-	-223	-0-	342	1	4306	2	N	53					135
							58	9									
02	4611	X	4539	-0-	-72	-0-	330	1	4162	2	N	43					178
							47	9									
03	5270	X	5027	-0-	-243	-0-	382	1	4575	2	N	64	193	1			49
							70	9									
04	5100	X	3982	-0-	-1118	-0-	303	1	3632	2	N	43					92
							47	9									
05	5270	X	5112	-0-	-158	-0-	384	1	4675	2	N	48					140
							53	9									
06	4860	X	3553	-0-	-1307	-0-	278	1	3228	2	N	43					183
							47	9									
07	5022	X	4098	-0-	-924	-0-	303	1	3742	2	N	48	193	1			38
							53	9									
08	5115	X	4925	-0-	-190	-0-	363	1	4510	2	N	47					85
							52	9									
09	4950	X	3647	-0-	-1303	-0-	150	1	3444	2	N	48					133
							53	9									
10	5115	X	3891	-0-	-1224	-0-	165	1	3678	2	N	44					177
							48	9									
11	4770	X	3511	-0-	-1259	-0-	167	1	3278	2	N	60	184	1			53
							66	9									
12	4929	X	2951	-0-	-1978	-0-	154	1	2758	2	N	35					88
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 49,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 22 RRCID -> 216328 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10638 - 10654

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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	32	1	393	2	Y	1					28
							1	9									
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	Y	1					29
							1	9									
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	22	1	261	2	Y	2					31
							2	9									
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	45	1	541	2	Y	9	11	1	1	8	28
							10	9									
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	310	2	Y	4					32
							4	9									
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	21	1	238	2	Y	6	2	8			36
							7	9									
07	620	N	399	-0-	-221	-0-	30	1	367	2	Y	2	11	1			27
							2	9									
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	44	1	557	2	Y	1					28
							1	9									
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	91	1	553	2	Y	1					29
							1	9									
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	47	1	477	2	Y	2	1	8			30
							2	9									
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	31	1	761	2	Y	2	1	8			31
							2	9									
12	589	N	226	-0-	-363	-0-	72	1	153	2	Y	1	1	8			31
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LIBRE WELL #: 27 RRCID -> 216535 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10448

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	2537	-0-	-1245	-0-	185	1	2331	2	N	19					122
							21	9									
02	3538	X	2396	-0-	-1142	-0-	175	1	2199	2	N	20					142
							22	9									
03	3782	X	2161	-0-	-1621	-0-	165	1	1967	2	N	26					168
							29	9									
04	2460	X	1908	-0-	-552	-0-	145	1	1742	2	N	19					187
							21	9									
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	210	1	2557	2	N	42	193	1	1	8	35
							46	9									
06	2490	X	1682	-0-	-808	-0-	132	1	1536	2	N	13					48
							14	9									
07	2573	X	1950	-0-	-623	-0-	145	1	1783	2	N	20					68
							22	9									
08	2821	X	2349	-0-	-472	-0-	173	1	2148	2	N	25	1	8			92
							28	9									
09	2730	X	1983	-0-	-747	-0-	110	1	1853	2	N	18					110
							20	9									
10	2821	X	2183	-0-	-638	-0-	93	1	2070	2	N	18					128
							20	9									
11	2280	X	1789	-0-	-491	-0-	84	1	1687	2	N	16	1	8			143
							18	9									
12	2356	X	1909	-0-	-447	-0-	87	1	1796	2	N	24					167
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 25,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

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	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	107	1	1352	2	Y	19	2	8			28
							21	9									
02	1305	N	1016	-0-	-289	-0-	74	1	928	2	Y	13	2	8			39
							14	9									
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	85	1	1018	2	Y	77	88	1	2	8	26
							85	9									
04	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	106	1	1274	2	Y	40	2	8			64
							44	9									
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	87	1	1063	2	Y	58	90	1	5	8	27
							64	9									
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	88	1	1027	2	Y	28	9	8			46
							31	9									
07	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	93	1	1145	2	Y	27	2	8			71
							30	9									
08	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	83	1	1036	2	Y	15	81	1	5	8	-0-
							17	9									
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	129	1	1115	2	Y	18					18
							20	9									
10	1271	N	1032	-0-	-239	-0-	134	1	879	2	Y	17	3	8			32
							19	9									
11	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	126	1	936	2	Y	16	3	8			45
							18	9									
12	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	141	1	1036	2	Y	21	3	8			63
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 14,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

LIBRE WELL #: 23 RRCID -> 216709 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10700 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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	61	1	767	2	Y	4					20
							4	9									
02	725	N	574	-0-	-151	-0-	42	1	524	2	Y	7					27
							8	9									
03	651	N	476	-0-	-175	-0-	37	1	432	2	Y	6					33
							7	9									
04	810	N	139	-0-	-671	-0-	11	1	127	2	Y	1					34
							1	9									
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	52	1	630	2	Y	5					39
							6	9									
06	450	N	82	-0-	-368	-0-	7	1	74	2	Y	1					40
							1	9									
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	11	1	130	2	Y	1					41
							1	9									
08	682	N	74	-0-	-608	-0-	5	1	68	2	Y	1					42
							1	9									
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	30	1	39	2	Y	1					43
							1	9									
10	155	N	82	-0-	-73	-0-	35	1	46	2	Y	1					44
							1	9									
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	29	1	120	2	Y	-0-					44
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	62	1	356	2	Y	2					46
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 20 RRCID -> 216976 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10400 - 10422

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	2697	X	2680	-0-	-17	-0-	196	1	2465	2	Y	17					43
							19	9									
02	2523	X	2326	-0-	-197	-0-	169	1	2140	2	Y	15	1	8			57
							17	9									
03	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	202	1	2419	2	Y	18					75
							20	9									
04	2580	X	2378	-0-	-202	-0-	182	1	2179	2	Y	15					90
							17	9									
05	2666	X	2413	-0-	-253	-0-	182	1	2217	2	Y	13	3	8			100
							14	9									
06	2580	X	1905	-0-	-675	-0-	150	1	1742	2	Y	12					112
							13	9									
07	2635	X	2163	-0-	-472	-0-	161	1	1987	2	Y	14					126
							15	9									
08	2635	X	2103	-0-	-532	-0-	156	1	1944	2	Y	3	104	1			25
							3	9									
09	2370	X	1872	-0-	-498	-0-	144	1	1719	2	Y	8					33
							9	9									
10	2418	X	2336	-0-	-82	-0-	143	1	2182	2	Y	10					43
							11	9									
11	2100	X	2079	-0-	-21	-0-	259	1	1801	2	Y	17	2	8			58
							19	9									
12	2170	X	1719	-0-	-451	-0-	154	1	1552	2	Y	12					70
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 26,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

LIBRE WELL #: 29 RRCID -> 217238 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10433

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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	2	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	9	1	121	2	N	-0-					-0-
04	240	N	92	-0-	-148	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-					-0-
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	12	1	141	2	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	41	1	139	2	N	-0-					-0-
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	41	1	124	2	N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	39	1	130	2	N	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	44	1	93	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 21 RRCID -> 217473 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4969	-0-		-673	-0-		363	1	4559	2	Y	43					116
									47	9									
02	5278	X	4614	-0-		-664	-0-		336	1	4244	2	Y	31	100	1	1	8	46
									34	9									
03	5642	X	4430	-0-		-1212	-0-		337	1	4042	2	Y	46					92
									51	9									
04	4800	X	4200	-0-		-600	-0-		318	1	3816	2	Y	60	103	1			49
									66	9									
05	4960	X	4581	-0-		-379	-0-		343	1	4173	2	Y	59					108
									65	9									
06	4800	X	4295	-0-		-505	-0-		338	1	3917	2	Y	36	100	1	2	8	42
									40	9									
07	4929	X	4162	-0-		-767	-0-		308	1	3796	2	Y	53					95
									58	9									
08	4588	X	4380	-0-		-208	-0-		322	1	4000	2	Y	53	105	1			43
									58	9									
09	4440	X	4125	-0-		-315	-0-		248	1	3832	2	Y	41					84
									45	9									
10	4588	X	3842	-0-		-746	-0-		240	1	3558	2	Y	40	109	1	1	8	14
									44	9									
11	4290	X	3886	-0-		-404	-0-		262	1	3594	2	Y	27					41
									30	9									
12	4371	X	3617	-0-		-754	-0-		258	1	3318	2	Y	37					78
									41	9									

TOTAL GAS PROD: 51,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3114	-0-		-1288	-0-		225	1	2826	2	Y	57	162	1			-0-
									63	9									
02	3770	X	2654	-0-		-1116	-0-		193	1	2443	2	Y	16					16
									18	9									
03	4030	X	2934	-0-		-1096	-0-		224	1	2682	2	Y	25					41
									28	9									
04	3870	X	3305	-0-		-565	-0-		252	1	3028	2	Y	23					64
									25	9									
05	4026	X	4026	-0-		-0-	-0-		303	1	3692	2	Y	28					92
									31	9									
06	3572	X	3572	-0-		-0-	-0-		279	1	3240	2	Y	48	98	1	5	8	37
									53	9									
07	3722	X	3722	-0-		-0-	-0-		277	1	3423	2	Y	20					57
									22	9									
08	4030	X	3187	-0-		-843	-0-		236	1	2926	2	Y	23					80
									25	9									
09	3900	X	2501	-0-		-1399	-0-		175	1	2307	2	Y	17					97
									19	9									
10	4030	X	2638	-0-		-1392	-0-		193	1	2444	2	Y	1	97	1	1	8	-0-
									1	9									
11	3600	X	2292	-0-		-1308	-0-		204	1	2067	2	Y	19					19
									21	9									
12	3720	X	2034	-0-		-1686	-0-		192	1	1819	2	Y	21					40
									23	9									

TOTAL GAS PROD: 35,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1488	X	1210	-0-	-278	-0-	87	1	1095	2	N	25					140
							28	9									
02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	98	1	1239	2	N	87	195	1	2	8	30
							96	9									
03	1364	X	1290	-0-	-74	-0-	98	1	1173	2	N	17					47
							19	9									
04	1290	X	1227	-0-	-63	-0-	94	1	1124	2	N	8					55
							9	9									
05	1519	X	1359	-0-	-160	-0-	102	1	1238	2	N	17					72
							19	9									
06	1470	X	1165	-0-	-305	-0-	91	1	1054	2	N	18					90
							20	9									
07	1519	X	1225	-0-	-294	-0-	91	1	1117	2	N	15					105
							17	9									
08	1364	X	962	-0-	-402	-0-	71	1	878	2	N	12					117
							13	9									
09	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	230	1	1109	2	N	13					130
							14	9									
10	1364	X	1057	-0-	-307	-0-	200	1	844	2	N	12					142
							13	9									
11	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	240	1	948	2	N	11					153
							12	9									
12	1395	X	1223	-0-	-172	-0-	240	1	968	2	N	14					167
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 14,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2821	X	2018	-0-	-803	-0-	154	1	1842	2	N	20					170
							22	9									
02	2407	X	1809	-0-	-598	-0-	141	1	1650	2	N	16	1	8			185
							18	9									
03	3751	X	2179	-0-	-1572	-0-	173	1	1941	2	N	59	188	1			56
							65	9									
04	3630	X	2367	-0-	-1263	-0-	180	1	2157	2	N	27					83
							30	9									
05	3751	X	2221	-0-	-1530	-0-	166	1	2033	2	N	20					103
							22	9									
06	2100	X	2013	-0-	-87	-0-	168	1	1832	2	N	12					115
							13	9									
07	2449	X	1604	-0-	-845	-0-	119	1	1474	2	N	10					125
							11	9									
08	2449	X	2120	-0-	-329	-0-	156	1	1945	2	N	17					142
							19	9									
09	2370	X	1766	-0-	-604	-0-	102	1	1647	2	N	15					157
							17	9									
10	2232	X	1847	-0-	-385	-0-	92	1	1734	2	N	19	1	8			175
							21	9									
11	2040	X	1297	-0-	-743	-0-	83	1	1201	2	N	12					187
							13	9									
12	2108	X	1932	-0-	-176	-0-	125	1	1783	2	N	22	187	1			22
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 23,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

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	7037	X	6291	-0-	-746	-0-	458	1	5760	2	Y	66	1	8			135
							73	9									
02	6583	X	5856	-0-	-727	-0-	424	1	5346	2	Y	78	138	1	2	8	73
							86	9									
03	7037	X	6184	-0-	-853	-0-	471	1	5644	2	Y	63					136
							69	9									
04	6540	X	6167	-0-	-373	-0-	469	1	5635	2	Y	57	129	1	1	8	63
							63	9									
05	6758	X	6044	-0-	-714	-0-	454	1	5532	2	Y	53	4	8			112
							58	9									
06	6090	X	5705	-0-	-385	-0-	447	1	5199	2	Y	54	128	1	6	8	32
							59	9									
07	6386	X	5858	-0-	-528	-0-	435	1	5371	2	Y	47					79
							52	9									
08	6386	X	5542	-0-	-844	-0-	410	1	5084	2	Y	44	1	8			122
							48	9									
09	6180	X	5453	-0-	-727	-0-	444	1	4952	2	Y	52	134	1			40
							57	9									
10	6045	X	5081	-0-	-964	-0-	411	1	4622	2	Y	44					84
							48	9									
11	5700	X	4848	-0-	-852	-0-	376	1	4413	2	Y	54					138
							59	9									
12	5859	X	5323	-0-	-536	-0-	447	1	4807	2	Y	63	131	1	1	8	69
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 68,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

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	992	N	796	-0-	-196	-0-	61	1	726	2	Y	8	1	8			56
							9	9									
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	67	1	791	2	Y	8					64
							9	9									
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	80	1	897	2	Y	70	97	1			37
							77	9									
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	65	1	777	2	Y	6					43
							7	9									
05	930	N	909	-0-	-21	-0-	67	1	834	2	Y	7					50
							8	9									
06	960	N	806	-0-	-154	-0-	67	1	732	2	Y	6					56
							7	9									
07	868	N	814	-0-	-54	-0-	60	1	748	2	Y	5					61
							6	9									
08	899	N	713	-0-	-186	-0-	53	1	658	2	Y	2					63
							2	9									
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	213	1	621	2	Y	3					66
							3	9									
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	203	1	658	2	Y	5	1	8			70
							6	9									
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	219	1	535	2	Y	3	1	8			72
							3	9									
12	868	N	823	-0-	-45	-0-	211	1	608	2	Y	4					76
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

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	1133	N	1133	-0-	-0-		-0-	82	1	1028	2	Y	21					59
								23	9									
02	1172	N	1172	-0-	-0-		-0-	85	1	1070	2	Y	15					74
								17	9									
03	1426	N	993	-0-	-433		-0-	75	1	888	2	Y	27					101
								30	9									
04	1110	N	1108	-0-	-2		-0-	74	1	880	2	Y	140	183	1			58
								154	9									
05	1240	N	1027	-0-	-213		-0-	73	1	885	2	Y	63					121
								69	9									
06	960	N	810	-0-	-150		-0-	60	1	697	2	Y	48					169
								53	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-		-0-	89	1	1086	2	Y	34	183	1			20
								37	9									
08	1023	N	943	-0-	-80		-0-	69	1	852	2	Y	20					40
								22	9									
09	1057	N	1057	-0-	-0-		-0-	221	1	816	2	Y	18					58
								20	9									
10	1209	N	1132	-0-	-77		-0-	239	1	871	2	Y	20					78
								22	9									
11	1245	N	1245	-0-	-0-		-0-	277	1	948	2	Y	18					96
								20	9									
12	1188	N	1188	-0-	-0-		-0-	273	1	897	2	Y	16					112
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 13,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

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	961	N	546	-0-	-415		-0-	39	1	492	2	Y	14					60
								15	9									
02	841	N	584	-0-	-257		-0-	42	1	525	2	Y	15					75
								17	9									
03	899	N	748	-0-	-151		-0-	56	1	656	2	Y	33	78	1			30
								36	9									
04	802	N	802	-0-	-0-		-0-	61	1	724	2	Y	15					45
								17	9									
05	864	N	864	-0-	-0-		-0-	65	1	788	2	Y	10					55
								11	9									
06	821	N	821	-0-	-0-		-0-	64	1	745	2	Y	11					66
								12	9									
07	837	N	740	-0-	-97		-0-	54	1	675	2	Y	10	27	1			49
								11	9									
08	868	N	674	-0-	-194		-0-	50	1	616	2	Y	7					56
								8	9									
09	810	N	729	-0-	-81		-0-	135	1	581	2	Y	12					68
								13	9									
10	810	N	810	-0-	-0-		-0-	133	1	666	2	Y	10					78
								11	9									
11	660	N	595	-0-	-65		-0-	146	1	438	2	Y	10					88
								11	9									
12	1008	N	1008	-0-	-0-		-0-	152	1	845	2	Y	10					98
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 8,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3317	X	2524	-0-		-793	-0-		184	1	2312	2	Y	25					67
									28	9									
02	3219	X	2107	-0-		-1112	-0-		154	1	1935	2	Y	16					83
									18	9									
03	3441	X	2541	-0-		-900	-0-		188	1	2254	2	Y	90	106	1			67
									99	9									
04	3060	X	2984	-0-		-76	-0-		225	1	2707	2	Y	47					114
									52	9									
05	2976	X	2472	-0-		-504	-0-		182	1	2225	2	Y	59	103	1			70
									65	9									
06	2460	X	2456	-0-		-4	-0-		194	1	2239	2	Y	21					91
									23	9									
07	3069	X	2579	-0-		-490	-0-		191	1	2359	2	Y	26					117
									29	9									
08	3069	X	2376	-0-		-693	-0-		176	1	2188	2	Y	11	101	1			27
									12	9									
09	2970	X	2345	-0-		-625	-0-		314	1	2012	2	Y	17					44
									19	9									
10	2573	X	2524	-0-		-49	-0-		308	1	2197	2	Y	17					61
									19	9									
11	2718	X	2718	-0-		-0-	-0-		328	1	2369	2	Y	19					80
									21	9									
12	2573	X	2564	-0-		-9	-0-		353	1	2187	2	Y	22					102
									24	9									

TOTAL GAS PROD: 30,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

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	1581	N	983	-0-		-598	-0-		72	1	897	2	Y	13					27
									14	9									
02	2059	N	1472	-0-		-587	-0-		107	1	1351	2	Y	13					40
									14	9									
03	1364	N	1147	-0-		-217	-0-		87	1	1043	2	Y	15					55
									17	9									
04	960	N	125	-0-		-835	-0-		9	1	113	2	Y	3					58
									3	9									
05	1581	N	52	-0-		-1529	-0-		3	1	43	2	Y	5					63
									6	9									
06	1110	N	42	-0-		-1068	-0-		3	1	37	2	Y	2					65
									2	9									
07	124	N	81	-0-		-43	-0-		6	1	73	2	Y	2					67
									2	9									
08	1175	N	1175	-0-		-0-	-0-		86	1	1065	2	Y	22	89	1			-0-
									24	9									
09	1634	N	1634	-0-		-0-	-0-		162	1	1461	2	Y	10					10
									11	9									
10	767	N	767	-0-		-0-	-0-		144	1	608	2	Y	14					24
									15	9									
11	900	N	199	-0-		-701	-0-		117	1	79	2	Y	3					27
									3	9									
12	1321	N	1321	-0-		-0-	-0-		146	1	1163	2	Y	11					38
									12	9									

TOTAL GAS PROD: 8,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6102	-0-		-1028	-0-	444	1	5585	2	Y	66	138	1	115
								73	9							
02	6177	X	5119	-0-		-1058	-0-	370	1	4669	2	Y	73	146	1	42
								80	9							
03	7750	X	6393	-0-		-1357	-0-	488	1	5836	2	Y	63			105
								69	9							
04	7500	X	5919	-0-		-1581	-0-	451	1	5416	2	Y	47			152
								52	9							
05	7750	X	4900	-0-		-2850	-0-	367	1	4468	2	Y	59	146	1	65
								65	9							
06	6180	X	5545	-0-		-635	-0-	437	1	5065	2	Y	39			104
								43	9							
07	6386	X	5922	-0-		-464	-0-	439	1	5426	2	Y	52			156
								57	9							
08	6386	X	5137	-0-		-1249	-0-	377	1	4683	2	Y	70	137	1	89
								77	9							
09	6033	X	6033	-0-		-0-	-0-	267	1	5710	2	Y	51			140
								56	9							
10	5921	X	5415	-0-		-506	-0-	254	1	5094	2	Y	61	106	1	95
								67	9							
11	5730	X	4267	-0-		-1463	-0-	221	1	4001	2	Y	41			136
								45	9							
12	6231	X	5085	-0-		-1146	-0-	278	1	4710	2	Y	88	144	1	80
								97	9							

TOTAL GAS PROD: 65,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2154	-0-		-1349	-0-	157	1	1975	2	Y	20			68
								22	9							
02	3173	X	3173	-0-		-0-	-0-	231	1	2912	2	Y	27	50	1	45
								30	9							
03	3398	X	3398	-0-		-0-	-0-	260	1	3108	2	Y	27			72
								30	9							
04	3323	X	3323	-0-		-0-	-0-	254	1	3038	2	Y	28	65	1	35
								31	9							
05	3379	X	2826	-0-		-553	-0-	213	1	2588	2	Y	23			58
								25	9							
06	3300	X	3076	-0-		-224	-0-	241	1	2807	2	Y	25	67	1	16
								28	9							
07	3441	X	2296	-0-		-1145	-0-	170	1	2107	2	Y	17			33
								19	9							
08	3441	X	3244	-0-		-197	-0-	240	1	2979	2	Y	23			56
								25	9							
09	3330	X	1975	-0-		-1355	-0-	171	1	1778	2	Y	24	63	1	17
								26	9							
10	3193	X	1573	-0-		-1620	-0-	154	1	1400	2	Y	17			34
								19	9							
11	3811	X	3811	-0-		-0-	-0-	237	1	3546	2	Y	25			59
								28	9							
12	3255	X	1901	-0-		-1354	-0-	186	1	1687	2	Y	25	53	1	31
								28	9							

TOTAL GAS PROD: 32,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

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	1984	X	1720	-0-	-264	-0-	125	1	1585	2	Y	9					42
							10	9									
02	1624	X	1139	-0-	-485	-0-	83	1	1049	2	Y	6					48
							7	9									
03	1736	X	1314	-0-	-422	-0-	100	1	1201	2	Y	12					60
							13	9									
04	1680	X	1666	-0-	-14	-0-	127	1	1529	2	Y	9					69
							10	9									
05	1705	X	1610	-0-	-95	-0-	121	1	1478	2	Y	10					79
							11	9									
06	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	140	1	1633	2	Y	11					90
							12	9									
07	1736	X	1586	-0-	-150	-0-	118	1	1460	2	Y	7					97
							8	9									
08	1736	X	1299	-0-	-437	-0-	95	1	1194	2	Y	9					106
							10	9									
09	1800	X	1089	-0-	-711	-0-	47	1	1030	2	Y	11					117
							12	9									
10	1581	N	538	-0-	-1043	-0-	32	1	499	2	Y	6					123
							7	9									
11	1260	N	477	-0-	-783	-0-	21	1	449	2	Y	6					129
							7	9									
12	1116	N	379	-0-	-737	-0-	28	1	345	2	Y	5					134
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	60	1	755	2	Y	42					104
							46	9									
02	754	N	742	-0-	-12	-0-	53	1	659	2	Y	27	94	1			37
							30	9									
03	806	N	757	-0-	-49	-0-	54	1	652	2	Y	46					83
							51	9									
04	840	N	769	-0-	-71	-0-	55	1	656	2	Y	53	92	1			44
							58	9									
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	65	1	790	2	Y	55					99
							61	9									
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	59	1	677	2	Y	32	93	1			38
							35	9									
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	59	1	728	2	Y	40					78
							44	9									
08	930	N	909	-0-	-21	-0-	64	1	794	2	Y	46	90	1			34
							51	9									
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	105	1	714	2	Y	27					61
							30	9									
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	111	1	706	2	Y	26	74	1			13
							29	9									
11	870	N	733	-0-	-137	-0-	89	1	619	2	Y	23					36
							25	9									
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	128	1	721	2	Y	29					65
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 9,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	89	1	1122	2	Y	-0-	32	1			44
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	74	1	925	2	Y	8					52
							9	9									
03	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	78	1	937	2	Y	9					61
							10	9									
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	92	1	1097	2	Y	12					73
							13	9									
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	99	1	1215	2	Y	18					91
							20	9									
06	990	N	965	-0-	-25	-0-	73	1	851	2	Y	37	82	1			46
							41	9									
07	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	92	1	1125	2	Y	12					58
							13	9									
08	1333	N	1081	-0-	-252	-0-	79	1	992	2	Y	9					67
							10	9									
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	62	1	993	2	Y	9					76
							10	9									
10	1240	N	763	-0-	-477	-0-	56	1	683	2	Y	22	73	1			25
							24	9									
11	1050	N	792	-0-	-258	-0-	55	1	730	2	Y	6					31
							7	9									
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	73	1	1050	2	Y	11					42
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 12,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	465	N	423	-0-	-42	-0-	32	1	383	2	Y	7					56
							8	9									
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	332	2	Y	7					63
							8	9									
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	331	2	Y	70	97	1			36
							77	9									
04	420	N	323	-0-	-97	-0-	24	1	292	2	Y	6					42
							7	9									
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	370	2	Y	8					50
							9	9									
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	30	1	335	2	Y	6					56
							7	9									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	339	2	Y	5					61
							6	9									
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	26	1	331	2	Y	3					64
							3	9									
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	37	1	459	2	Y	3					67
							3	9									
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	366	2	Y	3					70
							3	9									
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	27	1	307	2	Y	3					73
							3	9									
12	527	N	354	-0-	-173	-0-	30	1	321	2	Y	3					76
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

LIL MISS (PETTUS) 53567 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 C RRCID -> 130008 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4596 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
MOFFETT L.P. EST WELL #: 2026 RRCID -> 123154 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3289 - 3297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOFFETT, L.P. ESTATE WELL #: 3277 RRCID -> 126244 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2100 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2012 - P & A 1/4/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIL MISS (P-2) 53567 606 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
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
EOG RESOURCES, INC. 253162
ROTTERSMAN 250 WELL #: 1 RRCID -> 165592 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8892 - 8926

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2012 - PLUGGED 01/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMANN 250 WELL #: 5 RRCID -> 167256 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9334 - 9508

01	1736	X	1353	-0-	-383	-0-	372	1	970	2	Y	10					60
							11	9									
02	1305	X	846	-0-	-459	-0-	339	1	501	2	Y	5					65
							6	9									
03	1395	X	767	-0-	-628	-0-	440	1	324	2	Y	3					68
							3	9									
04	DLQ G-10		899	-0-	899	899	524	1	375	2	Y	-0-					68
05	DLQ G-10		643	-0-	643	1542	298	1	343	2	Y	2					70
							2	9									
06	DLQ G-10		726	-0-	726	2268	314	1	412	2	Y	-0-					70
07	DLQ G-10		585	-0-	585	2853	422	1	163	2	Y	-0-					70
08	2300	N	687	-0-	-1613	1240	352	1	331	2	Y	4					74
							4	9									
09	1585	N	345	-0-	-1240	-0-	220	1	121	2	Y	4	61	1			17
							4	9									
10	589	N	239	-0-	-350	-0-	197	1	42	2	Y	-0-					17
11	660	N	50	-0-	-610	-0-	50	1			Y	-0-	17	1			-0-
12	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2012 - P & A 12/21/12

TOTAL GAS PROD: 7,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LILIA (WILCOX) //CONT.// 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1409	2	33	9	Y	30					125
02	1450	N	1218	-0-	-232	-0-	1177	2	41	9	Y	37	98	1			64
03	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1114	2	25	9	Y	23					87
04	1410	N	1077	-0-	-333	-0-	1070	2	7	9	Y	6					93
05	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	1116	2	6	9	Y	5	91	1			7
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	Y	2					9
07	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	1007	2	8	9	Y	7					16
08	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1037	2	8	9	Y	7					23
09	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	1037	2	8	9	Y	7					30
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1334	2	14	9	Y	13					43
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					43
12	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1050	2	17	9	Y	15	18	1			40

TOTAL GAS PROD: 13,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
BRUNI, LILIA WELL #: 1 RRCID -> 085338 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	811	-0-	-212	-0-	38	1	740	2	N	30	142	1			12
							33	9									
02	1015	X	875	-0-	-140	-0-	44	1	829	2	N	2	2	1			12
							2	9									
03	1085	X	753	-0-	-332	-0-	38	1	715	2	N	-0-	2	1			10
04	960	X	850	-0-	-110	-0-	42	1	805	2	N	3	2	1			11
							3	9									
05	992	X	972	-0-	-20	-0-	47	1	888	2	N	34	2	1			43
							37	9									
06	900	X	811	-0-	-89	-0-	40	1	764	2	N	6	2	1			47
							7	9									
07	930	X	907	-0-	-23	-0-	43	1	861	2	N	3	2	1			48
							3	9									
08	961	X	698	-0-	-263	-0-	36	1	653	2	N	8	2	1			54
							9	9									
09	930	X	730	-0-	-200	-0-	36	1	676	2	N	16	2	1			68
							18	9									
10	961	X	744	-0-	-217	-0-	33	1	693	2	N	16	2	1			82
							18	9									
11	870	X	646	-0-	-224	-0-	29	1	605	2	N	11	1	1			92
							12	9									
12	899	X	752	-0-	-147	-0-	37	1	715	2	N	-0-	1	1			91

TOTAL GAS PROD: 9,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1242	-0-	-277	-0-	61	1	1181	2	N	-0-	3	1			11
02	1305	N	714	-0-	-591	-0-	36	1	675	2	N	3	3	1			11
							3	9									
03	1271	N	752	-0-	-519	-0-	38	1	714	2	N	-0-	4	1			7
04	1200	N	755	-0-	-445	-0-	38	1	717	2	N	-0-	2	1			5
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	738	2	N	-0-	2	1			3
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	N	2	2	1			3
							2	9									
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	38	1	760	2	N	-0-	2	1			1
08	775	N	736	-0-	-39	-0-	39	1	695	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	750	N	639	-0-	-111	-0-	32	1	605	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	806	N	718	-0-	-88	-0-	33	1	683	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	54	1	1136	2	N	2	1	1			2
							2	9									
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	111	1	2153	2	N	3	2	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	805	-0-	-1	-0-	39	1	759	2	Y	6	1	1			34
							7	9									
02	754	N	709	-0-	-45	-0-	35	1	671	2	Y	3	2	1			35
							3	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	38	1	717	2	Y	-0-	3	1			32
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	748	2	Y	1	2	1			31
							1	9									
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	39	1	736	2	Y	1	2	1			30
							1	9									
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	39	1	752	2	Y	1	2	1			29
							1	9									
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	37	1	746	2	Y	1	2	1			28
							1	9									
08	775	N	701	-0-	-74	-0-	37	1	662	2	Y	2	2	1			28
							2	9									
09	780	N	627	-0-	-153	-0-	31	1	594	2	Y	2	2	1			28
							2	9									
10	775	N	542	-0-	-233	-0-	25	1	516	2	Y	1	2	1			27
							1	9									
11	690	N	653	-0-	-37	-0-	30	1	621	2	Y	2	1	1			28
							2	9									
12	651	N	612	-0-	-39	-0-	30	1	582	2	Y	-0-	1	1			27

TOTAL GAS PROD: 8,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2451	-0-	-1889	-0-	260	1	2166	2	Y	23	15	1			20
							25	9									
02	4060	X	1758	-0-	-2302	-0-	203	1	1548	2	Y	6					26
							7	9									
03	4247	X	3406	-0-	-841	-0-	346	1	3043	2	Y	15	24	1			17
							17	9									
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	359	1	3057	2	Y	19					36
							21	9									
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	402	1	3499	2	Y	22	35	1			23
							24	9									
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	361	1	3315	2	Y	19	38	1			4
							21	9									
07	3565	X	3173	-0-	-392	-0-	311	1	2842	2	Y	18					22
							20	9									
08	3937	X	2950	-0-	-987	-0-	292	1	2647	2	Y	10					32
							11	9									
09	3810	X	2850	-0-	-960	-0-	354	1	2486	2	Y	9	33	1			8
							10	9									
10	3565	X	2445	-0-	-1120	-0-	231	1	2202	2	Y	11					19
							12	9									
11	3450	X	2469	-0-	-981	-0-	136	1	2321	2	Y	11					30
							12	9									
12	3162	X	2599	-0-	-563	-0-	130	1	2449	2	Y	18	30	1			18
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 35,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	700	1	5837	2	Y	60	34	1			53
							66	9									
02	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	629	1	4792	2	Y	19					72
							21	9									
03	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	606	1	5337	2	Y	28	68	1			32
							31	9									
04	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	642	1	5462	2	Y	33					65
							36	9									
05	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	616	1	5362	2	Y	34	64	1			35
							37	9									
06	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	607	1	5501	2	Y	33	61	1			7
							36	9									
07	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	609	1	5576	2	Y	34					41
							37	9									
08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	558	1	5055	2	Y	21					62
							23	9									
09	3300	X	2778	-0-	-522	-0-	345	1	2423	2	Y	9	63	1			8
							10	9									
10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	622	1	5915	2	Y	29					37
							32	9									
11	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	358	1	6125	2	Y	31					68
							34	9									
12	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	282	1	5331	2	Y	37	67	1			38
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 69,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	54	1	1048	2	Y	-0-	2	1			11
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	50	1	947	2	Y	3	3	1			11
							3	9									
03	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	54	1	1007	2	Y	-0-	3	1			8
04	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	53	1	1005	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	55	1	1035	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	51	1	986	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	51	1	1024	2	Y	-0-	2	1			2
08	1085	N	987	-0-	-98	-0-	52	1	934	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	1050	N	849	-0-	-201	-0-	43	1	804	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1085	N	986	-0-	-99	-0-	45	1	938	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	960	N	901	-0-	-59	-0-	41	1	859	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	868	N	819	-0-	-49	-0-	40	1	777	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352

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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	N	38	57	1			18
							42	9									
02	551	N	380	-0-	-171	-0-	19	1	360	2	N	1	1	1			18
							1	9									
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	20	1	381	2	N	-0-	1	1			17
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	20	1	370	2	N	-0-	1	1			16
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	20	1	375	2	N	-0-	1	1			15
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	N	1	1	1			15
							1	9									
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	17	1	353	2	N	1	1	1			15
							1	9									
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	18	1	319	2	N	-0-	1	1			14
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	15	1	290	2	N	1	1	1			14
							1	9									
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	16	1	326	2	N	1	1	1			14
							1	9									
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	13	1	267	2	N	-0-					14
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	482	2	N	1					15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

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	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	615	1	5126	2	Y	52	29	1			46
							57	9									
02	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	636	1	4845	2	Y	20					66
							22	9									
03	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	635	1	5596	2	Y	29	62	1			33
							32	9									
04	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	558	1	4747	2	Y	29					62
							32	9									
05	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	571	1	4968	2	Y	31	61	1			32
							34	9									
06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	505	1	4564	2	Y	28	54	1			6
							31	9									
07	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	544	1	4980	2	Y	30					36
							33	9									
08	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	532	1	4815	2	Y	20					56
							22	9									
09	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	624	1	4380	2	Y	16	58	1			14
							18	9									
10	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	448	1	4263	2	Y	21					35
							23	9									
11	3990	X	3684	-0-	-306	-0-	203	1	3462	2	Y	17					52
							19	9									
12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	253	1	4781	2	Y	34	52	1			34
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 63,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	28	1	550	2	Y	-0-	2	1			5
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	2	Y	-0-	2	1			4
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	28	1	523	2	Y	-0-	1	1			3
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	2	Y	-0-	1	1			2
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	26	1	500	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	25	1	509	2	Y	-0-	1	1			1
08	558	N	502	-0-	-56	-0-	26	1	475	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	444	-0-	-96	-0-	22	1	421	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	24	1	491	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	2	Y	-0-					1
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	449	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	124	1	1035	2	Y	10	5	1			9
							11	9									
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	114	1	869	2	Y	4					13
							4	9									
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	105	1	921	2	Y	5	12	1			6
							6	9									
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	98	1	836	2	Y	5					11
							6	9									
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	108	1	941	2	Y	5	10	1			6
							6	9									
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	89	1	819	2	Y	5	10	1			1
							6	9									
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	100	1	914	2	Y	6					7
							7	9									
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	94	1	849	2	Y	3					10
							3	9									
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	116	1	815	2	Y	3	10	1			3
							3	9									
10	1023	N	985	-0-	-38	-0-	93	1	888	2	Y	4					7
							4	9									
11	930	N	912	-0-	-18	-0-	50	1	858	2	Y	4					11
							4	9									
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	49	1	933	2	Y	7	11	1			7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	99	1	827	2	Y	8	5	1			7
							9	9									
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	99	1	753	2	Y	4					11
							4	9									
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	106	1	935	2	Y	5	10	1			6
							6	9									
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	83	1	707	2	Y	4					10
							4	9									
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	102	1	886	2	Y	6	10	1			6
							7	9									
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	178	1	1606	2	Y	9	13	1			2
							10	9									
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	101	1	925	2	Y	6					8
							7	9									
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	94	1	851	2	Y	3					11
							3	9									
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	118	1	829	2	Y	4	12	1			3
							4	9									
10	1023	N	921	-0-	-102	-0-	87	1	830	2	Y	4					7
							4	9									
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	80	1	1370	2	Y	7					14
							8	9									
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	56	1	1058	2	Y	8	14	1			8
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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
EOG RESOURCES, INC. 253162
ROTTERSMANN 250 WELL #: 4 RRCID -> 165817 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8792 - 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	108	1	281	2	Y	3					35
							3	9									
02	319	N	160	-0-	-159	-0-	64	1	95	2	Y	1					36
							1	9									
03	465	N	205	-0-	-260	-0-	118	1	87	2	Y	-0-					36
04	390	N	147	-0-	-243	-0-	86	1	61	2	Y	-0-					36
05	186	N	69	-0-	-117	-0-	32	1	37	2	Y	-0-					36
06	210	N	113	-0-	-97	-0-	49	1	64	2	Y	-0-					36
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	36	1	14	2	Y	-0-					36
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	73	1	69	2	Y	3					39
							3	9									
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	161	1	89	2	Y	9	32	1			16
							10	9									
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	167	1	36	2	Y	-0-					16
11	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	1			Y	-0-	16	1			-0-
12	99	N	-0-	-0-	-99	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2012 - P & A 12/12/12														

TOTAL GAS PROD: 1,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 215506 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5402	-0-	-178	-0-	264	1	5119	2	N	17	10	1			92
							19	9									
02	5220	X	4891	-0-	-329	-0-	245	1	4631	2	N	14	13	1			93
							15	9									
03	5549	X	5224	-0-	-325	-0-	264	1	4958	2	N	2	14	1			81
							2	9									
04	5370	X	5092	-0-	-278	-0-	254	1	4824	2	N	13	14	1			80
							14	9									
05	5394	X	5322	-0-	-72	-0-	255	1	4838	2	N	208	194	1			94
							229	9									
06	5220	X	4753	-0-	-467	-0-	234	1	4498	2	N	19	13	1			100
							21	9									
07	5270	X	4530	-0-	-740	-0-	213	1	4310	2	N	6	11	1			95
							7	9									
08	5332	X	3876	-0-	-1456	-0-	203	1	3661	2	N	11	10	1			96
							12	9									
09	5160	X	3455	-0-	-1705	-0-	173	1	3274	2	N	7	8	1			95
							8	9									
10	5332	X	4231	-0-	-1101	-0-	193	1	4025	2	N	12	11	1			96
							13	9									
11	4740	X	3916	-0-	-824	-0-	178	1	3730	2	N	7	4	1			99
							8	9									
12	4526	X	3781	-0-	-745	-0-	185	1	3590	2	N	5	7	1			97
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 54,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

LINDA (5250 SD.) 53617 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
CAMERON WELL #: 3509 RRCID -> 182751 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6520 - 6530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-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-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (LOBO 6) 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

01	7750	2850	-0-	-4900	B	-29618	233	1	2586	3	N	28	40	1		9
							31	9								
02	7250	1331	-0-	-5919	B	-35537	63	1	1242	3	N	24	19	1		14
							26	9								
03	7750	1853	-0-	-5897	B	-41434	82	1	1743	3	N	25	35	1		4
							28	9								
04	7500	1833	-0-	-5667	B	-47101	90	1	1708	3	N	32	31	1		5
							35	9								
05	7750	1872	-0-	-5878	B	-52979	102	1	1738	3	N	29	21	1		13
							32	9								
06	7500	2134	-0-	-5366	B	-58345	129	1	2005	3	N	-0-				13
07	7750	1915	-0-	-5835	B	-64180	108	1	1807	3	N	-0-	10	1		3
08	7750	2099	-0-	-5651	B	-69831	120	1	1979	3	N	-0-	3	1		-0-
09	7500	1730	-0-	-5770	B	-75601	97	1	1633	3	N	-0-				-0-
10	2356 N	1951	-0-	-405	B	-75601	120	1	1831	3	N	-0-				-0-
11	2280 N	1686	-0-	-594	B	-75601	110	1	1576	3	N	-0-				-0-
12	2356 N	1687	-0-	-669	B	-75601	107	1	1580	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 22,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
HUBBERD TRUST WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061

01	713 #	802	-0-	89	B	-15612	27	1	775	2	N	-0-				13
02	754 #	743	-0-	-11	B	-15623	25	1	718	2	N	-0-				13
03	1116 #	608	-0-	-508	B	-16131	21	1	587	2	N	-0-				13
04	1080 #	676	-0-	-404	B	-16535	23	1	653	2	N	-0-				13
05	1116 #	1247	-0-	131	B	-16404	43	1	1204	2	N	-0-				13
06	780 #	1120	-0-	340	B	-16064	38	1	1082	2	N	-0-				13
07	806 #	1235	-0-	429	B	-15635	43	1	1192	2	N	-0-				13
08	1240 #	1254	-0-	14	B	-15621	43	1	1211	2	N	-0-				13
09	1200 #	1234	-0-	34	B	-15587	42	1	1192	2	N	-0-				13
10	1240 #	1162	-0-	-78	B	-15665	39	1	1123	2	N	-0-				13
11	1200 #	1145	-0-	-55	B	-15720	39	1	1106	2	N	-0-				13
12	1240 #	1234	-0-	-6	B	-15726	42	1	1192	2	N	-0-				13

TOTAL GAS PROD: 12,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 15-C RRCID -> 152892 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

01	2883	X	2733	-0-	-150	-0-	2733	2			N	-0-					5
02	2668	X	2439	-0-	-229	-0-	2439	2			N	-0-					5
03	2790	X	2568	-0-	-222	-0-	2568	2			N	-0-					5
04	2700	X	2537	-0-	-163	-0-	2537	2			N	-0-					5
05	2790	X	2432	-0-	-358	-0-	2421	2	11	9	N	10					15
06	2640	X	2385	-0-	-255	-0-	2385	2			N	-0-					15
07	2635	X	2323	-0-	-312	-0-	2323	2			N	-0-					15
08	2759	X	2192	-0-	-567	-0-	2192	2			N	-0-					15
09	2550	X	1917	-0-	-633	-0-	1917	2			N	-0-					15
10	2480	X	1701	-0-	-779	-0-	1701	2			N	-0-					15
11	2400	X	1428	-0-	-972	-0-	1428	2			N	-0-					15
12	2325	X	1526	-0-	-799	-0-	1526	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 26,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

01	1922	X	1896	-0-	-26	-0-	1893	2	3	9	N	3					142
02	1798	X	1741	-0-	-57	-0-	1730	2	11	9	N	10					152
03	1922	X	1831	-0-	-91	-0-	1816	2	15	9	N	14					166
04	1860	X	1821	-0-	-39	-0-	1821	2			N	-0-					166
05	1922	X	1731	-0-	-191	-0-	1716	2	15	9	N	14					180
06	1830	X	1687	-0-	-143	-0-	1677	2	10	9	N	9					189
07	1891	X	1619	-0-	-272	-0-	1619	2			N	-0-					189
08	1984	X	1025	-0-	-959	-0-	1019	2	6	9	N	5					194
09	1830	X	1445	-0-	-385	-0-	1441	2	4	9	N	4					198
10	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1793	2	8	9	N	7					205
11	1680	X	1461	-0-	-219	-0-	1454	2	7	9	N	6					211
12	1612	X	610	-0-	-1002	-0-	610	2			N	-0-	186	1			25

TOTAL GAS PROD: 18,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 1 RRCID -> 189424 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8096 - 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	186	X	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					34
02	174	X	157	-0-	-17	-0-	157	2			N	-0-					34
03	186	X	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					34
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					34
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					34
06	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					34
07	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					34
08	155	X	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					34
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					34
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					34
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					34
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,152 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-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 78 RRCID -> 215111 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3307	-0-	-971	-0-	112	1	3192	2	N	3					78
							3	9									
02	3538	X	2545	-0-	-993	-0-	87	1	2457	2	N	1					79
							1	9									
03	3782	X	2825	-0-	-957	-0-	97	1	2726	2	N	2					81
							2	9									
04	3210	X	3166	-0-	-44	-0-	109	1	3054	2	N	3					84
							3	9									
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	130	1	3664	2	N	2					86
							2	9									
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	126	1	3535	2	N	4					90
							4	9									
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	118	1	3312	2	N	2					92
							2	9									
08	3782	X	3591	-0-	-191	-0-	123	1	3468	2	N	-0-					92
09	3660	X	3490	-0-	-170	-0-	119	1	3367	2	N	4	91	1			5
							4	9									
10	3782	X	274	-0-	-3508	-0-	9	1	265	2	N	-0-					5
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	12					17
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	3					20

TOTAL GAS PROD: 30,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LIZ (8200) 54194 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
HUBBERD "B" WELL #: 7 RRCID -> 211342 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8478 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2298	-0-	-523	-0-	78	1	2217	2	N	3					110
							3	9									
02	2639	X	2223	-0-	-416	-0-	76	1	2143	2	N	4	109	1			5
							4	9									
03	2635	X	2506	-0-	-129	-0-	86	1	2417	2	N	3					8
							3	9									
04	2490	X	2487	-0-	-3	-0-	85	1	2399	2	N	3					11
							3	9									
05	2387	N	2304	-0-	-83	-0-	78	1	2224	2	N	2					13
							2	9									
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	85	1	2382	2	N	2					15
							2	9									
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	90	1	2546	2	N	3					18
							3	9									
08	2294	N	2094	-0-	-200	-0-	72	1	2022	2	N	-0-					18
09	2460	N	1932	-0-	-528	-0-	65	1	1865	2	N	2					20
							2	9									
10	2635	N	2316	-0-	-319	-0-	78	1	2236	2	N	2					22
							2	9									
11	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	83	1	2361	2	N	15					37
							17	9									
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	66	1	2500	2	N	9					46
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 28,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	941	-0-	-82	-0-	31	1	908	2	N	2					37
							2	9									
02	899	N	884	-0-	-15	-0-	30	1	853	2	N	1					38
							1	9									
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	31	1	887	2	N	2					40
							2	9									
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	N	2					42
							2	9									
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	31	1	867	2	N	2					44
							2	9									
06	900	N	892	-0-	-8	-0-	30	1	859	2	N	3					47
							3	9									
07	930	N	921	-0-	-9	-0-	32	1	886	2	N	3					50
							3	9									
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	32	1	899	2	N	-0-					50
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	31	1	857	2	N	-0-					50
10	930	N	854	-0-	-76	-0-	29	1	825	2	N	-0-					50
11	900	N	884	-0-	-16	-0-	30	1	854	2	N	-0-					50
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	23	1	860	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 10,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LIZ (8700) 54194 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
HUBBERD "G" WELL #: 1 RRCID -> 083800 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8730 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2012 - PLUGGED 08/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (8800) 54194 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
HUBBERD "FF" WELL #: 1-C RRCID -> 081707 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8781 - 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2012 - PLUGGED 07/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (8840) 54194 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD TRUST WELL #: 74 RRCID -> 215850 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8788 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

LIZ (9200) 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	216	1	3578	3	Y	-0-					13
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	200	1	3354	3	Y	-0-					13
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	210	1	3188	3	Y	-0-					13
04	INC G-10		2467	-0-	2467	2467	172	1	2295	3	Y	-0-					13
05	INC G-10		3080	-0-	3080	5547	208	1	2872	3	Y	-0-					13
06	8356	X	2809	-0-	-5547	-0-	175	1	2634	3	Y	-0-					13
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	239	1	3351	3	Y	-0-					13
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	266	1	3794	3	Y	-0-					13
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	194	1	3026	3	Y	-0-					13
10	3596	X	3418	-0-	-178	-0-	170	1	3248	3	Y	-0-	8	1			5
11	3930	X	3266	-0-	-664	-0-	163	1	3103	3	Y	-0-					5
12	4061	X	3162	-0-	-899	-0-	156	1	3006	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 39,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19925	X	19925	-0-	-0-	-0-	1132	1	18793	3	Y	-0-					31
02	18748	X	18748	-0-	-0-	-0-	1054	1	17694	3	Y	-0-					31
03	19437	X	17486	-0-	-1951	-0-	1081	1	16405	3	Y	-0-					31
04	INC G-10		17982	-0-	17982	17982	1250	1	16728	3	Y	4					35
							4	9									
05	INC G-10		19478	-0-	19478	37460	1313	1	18151	3	Y	13					48
							14	9									
06	55247	X	17787	-0-	-37460	-0-	1109	1	16678	3	Y	-0-					48
07	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	1181	1	16603	3	Y	-0-					48
08	20721	X	20721	-0-	-0-	-0-	1359	1	19362	3	Y	-0-					48
09	18840	X	18663	-0-	-177	-0-	1127	1	17536	3	Y	-0-					48
10	29200	X	29200	-0-	-0-	-0-	1452	1	27748	3	Y	-0-	31	1			17
11	31832	X	31832	-0-	-0-	-0-	1587	1	30245	3	Y	-0-					17
12	26596	X	26596	-0-	-0-	-0-	1315	1	25281	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 256,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2927	-0-	-235	-0-	242	1	2685	3	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2737	-0-	-163	-0-	131	1	2606	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2796	-0-	-304	-0-	126	1	2670	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		2810	-0-	2810	2810	141	1	2669	3	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		2878	-0-	2878	5688	159	1	2719	3	Y	-0-					-0-
06	8497	X	2809	-0-	-5688	-0-	170	1	2639	3	Y	-0-					-0-
07	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	149	1	2483	3	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2819	-0-	-95	-0-	160	1	2659	3	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2719	-0-	-101	-0-	152	1	2567	3	Y	-0-					-0-
10	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	168	1	2559	3	Y	-0-					-0-
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	180	1	2572	3	Y	-0-					-0-
12	2821	N	2690	-0-	-131	-0-	171	1	2519	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 20 RRCID -> 153506 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	784	-0-	-22	-0-	65	1	719	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	744	-0-	-10	-0-	35	1	709	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	666	-0-	-109	-0-	30	1	636	3	Y	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	774	3	Y	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	43	1	736	3	Y	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	45	1	706	3	Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	37	1	610	3	Y	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	41	1	685	3	Y	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	41	1	684	3	Y	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	47	1	709	3	Y	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	49	1	697	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	47	1	688	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 21 RRCID -> 153714 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 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	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
02	2262	X	-0-	-0-	-2262	-0-					Y	-0-					-0-
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1486	-0-	1486	1486	97	1	1389	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1608	-0-	1608	3094	97	1	1511	3	Y	-0-					-0-
10	4790	X	1696	-0-	-3094	-0-	84	1	1612	3	Y	-0-					-0-
11	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	73	1	1388	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	78	1	1503	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1970	-0-	-169	-0-	112	1	1858	3	Y	-0-					-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	94	1	1574	3	Y	-0-					-0-
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	152	1	2311	3	Y	-0-					-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	144	1	1930	3	Y	-0-					-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	139	1	1928	3	Y	-0-					-0-
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	148	1	2224	3	Y	-0-					-0-
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	134	1	1881	3	Y	23					23
							25	9									
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	138	1	1967	3	Y	1					24
							1	9									
09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	140	1	2176	3	Y	-0-					24
10	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	124	1	2376	3	Y	-0-	16	1			8
11	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	125	1	2383	3	Y	-0-					8
12	2387	X	1616	-0-	-771	-0-	80	1	1536	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 25,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

01	4185	X	3614	-0-	-571	-0-	297	1	3314	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3973	X	2661	-0-	-1312	-0-	127	1	2528	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
03	4247	X	2956	-0-	-1291	-0-	132	1	2810	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
04	4110	X	1463	-0-	-2647	-0-	73	1	1373	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
05	3627	X	970	-0-	-2657	-0-	53	1	899	3	Y	16	11	1			7
							18	9									
06	3510	X	1506	-0-	-2004	-0-	90	1	1403	3	Y	12					19
							13	9									
07	2945	X	1835	-0-	-1110	-0-	104	1	1728	3	Y	3	15	1			7
							3	9									
08	2945	X	1881	-0-	-1064	-0-	107	1	1766	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
09	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	140	1	2356	3	Y	3					7
							3	9									
10	3100	N	3767	-0-	667	667	232	1	3529	3	Y	5	8	1			4
							6	9									
11	3000	N	3267	-0-	267	934	213	1	3051	3	Y	3					7
							3	9									
12	3100	N	2877	-0-	-223	711	183	1	2694	3	Y	-0-	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4976	-0-	-201	-0-	282	1	4694	3	N	-0-					2
02	4843	X	4611	-0-	-232	-0-	259	1	4352	3	N	-0-					2
03	5270	X	4074	-0-	-1196	-0-	252	1	3822	3	N	-0-					2
04	5100	X	659	-0-	-4441	-0-	46	1	613	3	N	-0-					2
05	5270	X	3433	-0-	-1837	-0-	232	1	3201	3	N	-0-					2
06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	310	1	4661	3	N	-0-					2
07	4929	X	4349	-0-	-580	-0-	289	1	4060	3	N	-0-					2
08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	360	1	5130	3	N	-0-					2
09	4980	X	4711	-0-	-269	-0-	284	1	4427	3	N	-0-					2
10	5146	X	2316	-0-	-2830	-0-	115	1	2200	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	5310	X	3765	-0-	-1545	-0-	188	1	3577	3	N	-0-					1
12	5487	X	3078	-0-	-2409	-0-	152	1	2926	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 46,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	7347	X	7239	-0-	-108	-0-	411	1	6828	3	Y	-0-					6
02	6873	X	6620	-0-	-253	-0-	372	1	6248	3	Y	-0-					6
03	7068	X	6237	-0-	-831	-0-	386	1	5851	3	Y	-0-					6
04	7020	X	6588	-0-	-432	-0-	458	1	6130	3	Y	-0-					6
05	7254	X	6713	-0-	-541	-0-	453	1	6260	3	Y	-0-					6
06	7020	X	5808	-0-	-1212	-0-	362	1	5446	3	Y	-0-					6
07	7068	X	4953	-0-	-2115	-0-	329	1	4624	3	Y	-0-					6
08	6820	X	6592	-0-	-228	-0-	433	1	6159	3	Y	-0-					6
09	6600	X	4854	-0-	-1746	-0-	293	1	4561	3	Y	-0-					6
10	6727	X	5910	-0-	-817	-0-	294	1	5616	3	Y	-0-	4	1			2
11	6390	X	5939	-0-	-451	-0-	296	1	5643	3	Y	-0-					2
12	6603	X	4698	-0-	-1905	-0-	232	1	4466	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 72,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	104	1	1154	3	Y	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	59	1	1189	3	Y	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	60	1	1282	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		1317	-0-	1317	1317	66	1	1251	3	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		1266	-0-	1266	2583	70	1	1196	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	1890	-0-	1590	4173	114	1	1776	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1566	-0-	-1534	2639	89	1	1477	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1019	-0-	-2081	558	58	1	961	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	882	-0-	-828	-0-	49	1	833	3	Y	-0-					-0-
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	130	1	1979	3	Y	-0-					-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	103	1	1481	3	Y	-0-					-0-
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	86	1	1264	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	162	1 8 9	1807	3	Y	7	8	1			2
02	1885	N	1535	-0-	-350	-0-	73	1 6 9	1456	3	Y	5	4	1			3
03	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	82	1 2 9	1738	3	Y	2	5	1			-0-
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	102	1 1 9	1937	3	Y	1	1	1			-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	96	1	1640	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1209	-0-	-561	-0-	73	1	1136	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	962	-0-	-1084	-0-	55	1	907	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1084	-0-	-652	-0-	62	1	1022	3	Y	-0-					-0-
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	89	1	1495	3	Y	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	75	1	1148	3	Y	-0-					-0-
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	97	1	1392	3	Y	-0-					-0-
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	87	1	1288	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	558	N	539	-0-	-19	-0-	31	1	508	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	456	-0-	-37	-0-	26	1	430	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	30	1	458	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	34	1	453	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	33	1	462	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	27	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	367	-0-	-129	-0-	24	1	343	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	30	1	429	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	26	1	402	3	Y	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	403	-0-	-47	-0-	20	1	383	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	352	-0-	-82	-0-	17	1	335	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,326 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	2139	X	1726	-0-	-413	-0-	98	1	1628	3	N	-0-					2
02	1856	X	1821	-0-	-35	-0-	102	1	1719	3	N	-0-					2
03	1612	X	1589	-0-	-23	-0-	98	1	1491	3	N	-0-					2
04	1680	X	857	-0-	-823	-0-	60	1	797	3	N	-0-					2
05	1953	X	1119	-0-	-834	-0-	75	1	1044	3	N	-0-					2
06	1890	X	1340	-0-	-550	-0-	83	1	1257	3	N	-0-					2
07	1953	X	1508	-0-	-445	-0-	100	1	1408	3	N	-0-					2
08	1581	X	1196	-0-	-385	-0-	78	1	1118	3	N	-0-					2
09	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	107	1	1672	3	N	-0-					2
10	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	77	1	1463	3	N	-0-	1	1			1
11	1470	X	1050	-0-	-420	-0-	52	1	998	3	N	-0-					1
12	1829	X	1460	-0-	-369	-0-	72	1	1388	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	12400	X	12186	-0-	-214	-0-	692	1	11494	3	N	-0-					7
02	11600	X	10956	-0-	-644	-0-	617	1	10339	3	N	-0-					7
03	12400	X	10787	-0-	-1613	-0-	668	1	10119	3	N	-0-					7
04	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	793	1	10608	3	N	-0-					7
05	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	760	1	10498	3	N	-0-					7
06	10890	X	9353	-0-	-1537	-0-	583	1	8770	3	N	-0-					7
07	11253	X	10527	-0-	-726	-0-	700	1	9827	3	N	-0-					7
08	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	761	1	10844	3	N	-0-					7
09	10890	X	9576	-0-	-1314	-0-	579	1	8997	3	N	-0-					7
10	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	561	1	10729	3	N	40	4	1			43
							44	9									
11	11220	X	10705	-0-	-515	-0-	534	1	10171	3	N	-0-					43
12	11594	X	10200	-0-	-1394	-0-	506	1	9694	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 129,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	61504	X	36636	-0-	-24868	-0-	777	1	35654	3	N	186	177	1			62
							205	9									
02	49445	X	35412	-0-	-14033	-0-	1683	1	33555	3	N	158	122	1	12	8	86
							174	9									
03	51615	X	31840	-0-	-19775	-0-	1427	1	30272	3	N	128	183	1	13	8	18
							141	9									
04	37320	X	30582	-0-	-6738	-0-	1530	1	28940	3	N	102	104	1			16
							112	9									
05	38564	X	28611	-0-	-9953	-0-	1576	1	26965	3	N	64	52	1			28
							70	9									
06	36630	X	25155	-0-	-11475	-0-	1518	1	23602	3	N	32					60
							35	9									
07	37851	X	21492	-0-	-16359	-0-	1217	1	20257	3	N	16	46	1			30
							18	9									
08	31837	X	23218	-0-	-8619	-0-	1318	1	21835	3	N	59	57	1			32
							65	9									
09	30570	X	17117	-0-	-13453	-0-	957	1	16146	3	N	13					45
							14	9									
10	24738	X	19547	-0-	-5191	-0-	1203	1	18315	3	N	26	47	1			24
							29	9									
11	23940	X	14922	-0-	-9018	-0-	973	1	13915	3	N	31					55
							34	9									
12	23219	X	15990	-0-	-7229	-0-	1016	1	14932	3	N	38	65	1			28
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 300,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 853

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46407	X	29863	-0-	-16544	-0-	2451	1	27307	3	N	95	101	1			32
							105	9									
02	36395	X	26228	-0-	-10167	-0-	24927	1	1250	3	N	46	51	1			27
							51	9									
03	38068	X	24109	-0-	-13959	-0-	1082	1	22961	3	N	60	78	1			9
							66	9									
04	32070	X	24391	-0-	-7679	-0-	1220	1	23090	3	N	74	71	1			12
							81	9									
05	32302	X	22804	-0-	-9498	-0-	1256	1	21496	3	N	47	38	1			21
							52	9									
06	28890	X	20469	-0-	-8421	-0-	1235	1	19193	3	N	37					58
							41	9									
07	28024	X	18019	-0-	-10005	-0-	1020	1	16982	3	N	15	45	1			28
							17	9									
08	25203	X	20147	-0-	-5056	-0-	1144	1	18950	3	N	48	50	1			26
							53	9									
09	24390	X	16391	-0-	-7999	-0-	917	1	15453	3	N	19					45
							21	9									
10	20119	X	17590	-0-	-2529	-0-	1082	1	16467	3	N	37	48	1			34
							41	9									
11	19470	X	14330	-0-	-5140	-0-	937	1	13389	3	N	4					38
							4	9									
12	20119	X	13908	-0-	-6211	-0-	887	1	13010	3	N	10	41	1			7
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 248,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 2 RRCID -> 149470 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118

01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					23
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					23
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					23
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					23
05	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					23
06	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	2			N	-0-					23
07	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					23
08	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					23
09	600	N	537	-0-	-63	-0-	523	2	14	9	N	13					36
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					36
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					36
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 7,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

01	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					6
02	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					6
03	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					6
04	2550	X	1597	-0-	-953	-0-	1597	2			N	-0-					6
05	2573	X	1863	-0-	-710	-0-	1863	2			N	-0-					6
06	2490	X	1682	-0-	-808	-0-	1682	2			N	-0-					6
07	2015	X	1284	-0-	-731	-0-	1284	2			N	-0-					6
08	2108	X	1325	-0-	-783	-0-	1325	2			N	-0-					6
09	1800	X	1100	-0-	-700	-0-	1100	2			N	-0-					6
10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2839	2	11	9	N	10					16
11	1680	X	226	-0-	-1454	-0-	226	2			N	-0-					16
12	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 19,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1903	-0-	-19	-0-	1903	2			N	-0-					41
02	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					41
03	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					41
04	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					41
05	2201	X	1762	-0-	-439	-0-	1762	2			N	-0-					41
06	2220	X	1614	-0-	-606	-0-	1614	2			N	-0-					41
07	2294	X	1629	-0-	-665	-0-	1629	2			N	-0-					41
08	2294	X	1628	-0-	-666	-0-	1628	2			N	-0-					41
09	2070	X	1400	-0-	-670	-0-	1400	2			N	-0-					41
10	1767	X	1698	-0-	-69	-0-	1698	2			N	-0-					41
11	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2175	2	2	9	N	2					43
12	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 21,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HUBBERD WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					22
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					22
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					22
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					22
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					22
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					22
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					22
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					22
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					22
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					22
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					22
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 23,890 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	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	1633	2			N	-0-					37
02	1595	N	1479	-0-	-116	-0-	1478	2	1	9	N	1					38
03	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	1533	2			N	-0-					38
04	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	1493	2			N	-0-					38
05	1581	N	1369	-0-	-212	-0-	1360	2	9	9	N	8					46
06	1470	N	1301	-0-	-169	-0-	1301	2			N	-0-					46
07	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	1337	2			N	-0-					46
08	1550	N	1299	-0-	-251	-0-	1299	2			N	-0-					46
09	1290	N	1085	-0-	-205	-0-	1085	2			N	-0-					46
10	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1202	2			N	-0-					46
11	1260	N	1051	-0-	-209	-0-	1051	2			N	-0-					46
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 15,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HUBBERD WELL #: 10 RRCID -> 151434 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8338 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

HUBBERD WELL #: 15 T RRCID -> 153746 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336

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-

HUBBERD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 153776 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8854 - 9178

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 11 RRCID -> 154061 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	792	-0-	-293	-0-	792	2			N	-0-					10
02	841	X	755	-0-	-86	-0-	755	2			N	-0-					10
03	868	X	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-					10
04	840	X	775	-0-	-65	-0-	775	2			N	-0-					10
05	806	X	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					10
06	827	X	827	-0-	-0-	-0-	826	2	1	9	N	1					11
07	806	X	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					11
08	837	X	795	-0-	-42	-0-	794	2	1	9	N	1					12
09	840	X	505	-0-	-335	-0-	505	2			N	-0-					12
10	868	X	317	-0-	-551	-0-	317	2			N	-0-					12
11	840	X	254	-0-	-586	-0-	254	2			N	-0-					12
12	806	X	397	-0-	-409	-0-	397	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 7,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	-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-

HUBBERD WELL #: 17 RRCID -> 154702 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9504 - 10124

01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					5
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					5
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					5
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					5
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					5
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					5
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					5
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					5
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	91	2	2	9	N	2					7
10	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					7
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					7
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	5115	X	2333	-0-	-2782	-0-	2332	2	1	9	N	1					122
02	4524	X	2918	-0-	-1606	-0-	2918	2			N	-0-					122
03	4495	X	3170	-0-	-1325	-0-	3169	2	1	9	N	1					123
04	4050	X	3318	-0-	-732	-0-	3318	2			N	-0-					123
05	4185	X	3475	-0-	-710	-0-	3468	2	7	9	N	6					129
06	3060	X	1678	-0-	-1382	-0-	1675	2	3	9	N	3					132
07	3441	X	1168	-0-	-2273	-0-	1168	2			N	-0-					132
08	3968	X	1369	-0-	-2599	-0-	1369	2			N	-0-					132
09	3360	X	1137	-0-	-2223	-0-	1137	2			N	-0-					132
10	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6323	2	1	9	N	1					133
11	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6123	2	10	9	N	9					142
12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4999	2	3	9	N	3					145

TOTAL GAS PROD: 38,025 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	5053	X	4617	-0-	-436	-0-	4617	2			N	-0-					71
02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					71
03	4185	X	4033	-0-	-152	-0-	4033	2			N	-0-					71
04	4560	X	4247	-0-	-313	-0-	4247	2			N	-0-					71
05	4619	X	3255	-0-	-1364	-0-	3255	2			N	-0-					71
06	4470	X	3551	-0-	-919	-0-	3551	2			N	-0-					71
07	4526	X	3847	-0-	-679	-0-	3847	2			N	-0-					71
08	4402	X	3779	-0-	-623	-0-	3778	2	1	9	N	1	1	8			71
09	4260	X	3455	-0-	-805	-0-	3455	2			N	-0-					71
10	3844	X	1919	-0-	-1925	-0-	1919	2			N	-0-					71
11	3720	X	2991	-0-	-729	-0-	2991	2			N	-0-					71
12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 44,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

HUBBERD WELL #: 64 RRCID -> 197051 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					61
02	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					61
03	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					61
04	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					61
05	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					61
06	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					61
07	1705	X	1518	-0-	-187	-0-	1518	2			N	-0-					61
08	1829	X	1562	-0-	-267	-0-	1562	2			N	-0-					61
09	1650	X	1044	-0-	-606	-0-	1044	2			N	-0-					61
10	1612	X	1271	-0-	-341	-0-	1271	2			N	-0-					61
11	1530	X	1483	-0-	-47	-0-	1483	2			N	-0-					61
12	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 17,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5430	-0-	-1545	-0-	5430	2			N	-0-					67
02	6525	X	5947	-0-	-578	-0-	5947	2			N	-0-					67
03	6975	X	6077	-0-	-898	-0-	6071	2	6	9	N	5					72
04	6660	X	5400	-0-	-1260	-0-	5385	2	15	9	N	14					86
05	6882	X	5376	-0-	-1506	-0-	5373	2	3	9	N	3					89
06	6150	X	5007	-0-	-1143	-0-	5006	2	1	9	N	1					90
07	6355	X	5106	-0-	-1249	-0-	5106	2			N	-0-					90
08	6138	X	4902	-0-	-1236	-0-	4896	2	6	9	N	5					95
09	5400	X	4456	-0-	-944	-0-	4449	2	7	9	N	6					101
10	5363	X	3125	-0-	-2238	-0-	3125	2			N	-0-					101
11	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-					101
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 64,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8261	2	41	9	N	37					237
02	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7523	2	25	9	N	23					260
03	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8107	2	26	9	N	24	159	1			125
04	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8021	2	30	9	N	27					152
05	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7431	2	58	9	N	53					205
06	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7220	2	30	9	N	27					232
07	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-					232
08	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7365	2	53	9	N	48	171	1			109
09	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6791	2	25	9	N	23					132
10	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7266	2	22	9	N	20					152
11	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7270	2	22	9	N	20					172
12	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7378	2	57	9	N	52	175	1			49

TOTAL GAS PROD: 90,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	X	161	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	N	46					109
							51	9									
02	174	X	110	-0-	-64	-0-	3	1	85	2	N	20					129
							22	9									
03	186	X	116	-0-	-70	-0-	4	1	95	2	N	15	118	1			26
							17	9									
04	180	X	113	-0-	-67	-0-	3	1	98	2	N	11					37
							12	9									
05	804	X	804	-0-	-0-	-0-	28	1	772	2	N	4					41
							4	9									
06	150	X	138	-0-	-12	-0-	4	1	128	2	N	5					46
							6	9									
07	133	X	133	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	N	24					70
							26	9									
08	806	X	137	-0-	-669	-0-	3	1	102	2	N	29					99
							32	9									
09	780	X	117	-0-	-663	-0-	3	1	105	2	N	8	87	1			20
							9	9									
10	806	X	123	-0-	-683	-0-	4	1	102	2	N	15					35
							17	9									
11	150	X	143	-0-	-7	-0-	4	1	97	2	N	38					73
							42	9									
12	143	X	143	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	N	29					102
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 2,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
HUBBERD "FF" WELL #: 1 T RRCID -> 089855 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9192 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2012 - PLUGGED 07/26/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART (COCKFIELD #2) 54312 047 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MARRS-MCLEAN WELL #: 13 L RRCID -> 044528 COMPL. DATE 06/25/1968 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

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-

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
AUSTIN, CARLOS A. WELL #: 1 RRCID -> 218687 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3768 - 3780

01	14B DENY	-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-

LOCKHART (COCKFIELD 4, FB A) 54312 141 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
ZARSKY WELL #: 2 RRCID -> 048645 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 4567 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	150	1			18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	148	1			18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					139
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	156	1			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 421

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	3286	#	932	-0-	-2354	-0-	509	1	383	2	N	36	58	1			40
							40	9									
02	3306	#	2889	-0-	-417	-0-	1357	1	1484	2	N	44	46	1			38
							48	9									
03	4137	R	4137	-0-	-0-	-0-	1924	1	2162	2	N	46	26	1			58
							51	9									
04	3498	R	3498	-0-	-0-	-0-	1729	1	1708	2	N	55	80	1			33
							61	9									
05	3154	R	3154	-0-	-0-	-0-	1488	1	1612	2	N	49	43	1			39
							54	9									
06	3990	#	3230	-0-	-760	-0-	1602	1	1576	2	N	47	46	1			40
							52	9									
07	4123	#	1242	-0-	-2881	-0-	607	1	589	2	N	42	33	1			49
							46	9									
08	4123	#	642	-0-	-3481	-0-	379	1	235	2	N	25	34	1			40
							28	9									
09	3510	#	1912	-0-	-1598	-0-	1017	1	865	2	N	27	22	1			45
							30	9									
10	3348	#	1754	-0-	-1594	-0-	830	1	887	2	N	34	34	1			45
							37	9									
11	3240	#	1376	-0-	-1864	-0-	711	1	601	2	N	58	68	1			35
							64	9									
12	1984	#	1805	-0-	-179	-0-	832	1	925	2	N	44	45	1			34
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 26,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

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	372	N	236	-0-	-136	-0-	112	1	84	2	N	36	58	1			38
							40	9									
02	783	N	676	-0-	-107	-0-	300	1	328	2	N	44	46	1			36
							48	9									
03	713	N	654	-0-	-59	-0-	278	1	312	2	N	58	33	1			61
							64	9									
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	383	1	378	2	N	55	80	1			36
							61	9									
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	329	1	357	2	N	49	43	1			42
							54	9									
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	355	1	349	2	N	47	46	1			43
							52	9									
07	837	N	310	-0-	-527	-0-	134	1	130	2	N	42	33	1			52
							46	9									
08	744	N	161	-0-	-583	-0-	82	1	51	2	N	25	34	1			43
							28	9									
09	750	N	437	-0-	-313	-0-	220	1	187	2	N	27	22	1			48
							30	9									
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	184	1	197	2	N	34	34	1			48
							37	9									
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	156	1	132	2	N	58	68	1			38
							64	9									
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	184	1	205	2	N	44	45	1			37
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 5,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

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	124	N	72	-0-	-52	-0-	41	1	31	2	N	-0-					-0-
02	261	N	226	-0-	-35	-0-	108	1	118	2	N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	153	1	172	2	N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	138	1	136	2	N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	118	1	128	2	N	-0-					-0-
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	127	1	125	2	N	-0-					-0-
07	279	N	95	-0-	-184	-0-	48	1	47	2	N	-0-					-0-
08	248	N	49	-0-	-199	-0-	30	1	19	2	N	-0-					-0-
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	81	1	69	2	N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	67	1	72	2	N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	57	1	49	2	N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	66	1	74	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART (3170) 54312 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MARRS-MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 125041 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3203 - 3205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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

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	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	124	1	1455	3	Y	44	47	1			3
							48	9									
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	116	1	1056	3	Y	22					25
							24	9									
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	124	1	1477	3	Y	46	51	1	1	8	19
							51	9									
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	120	1	1946	3	Y	43	47	1	1	8	14
							47	9									
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	124	1	1304	3	Y	28	41	1			1
							31	9									
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	120	1	1296	3	Y	26	15	1			12
							29	9									
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	124	1	1452	3	Y	24					36
							26	9									
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	124	1	1234	3	Y	29	39	1			26
							32	9									
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	120	1	755	3	Y	12	18	1			20
							13	9									
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	124	1	1848	3	Y	47	1	8			66
							52	9									
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	120	1	1198	3	Y	51	48	1	1	8	68
							56	9									
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	124	1	854	3	Y	34	42	1	1	8	59
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 17,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11855 - 11887

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	341	N	332	-0-	-9	-0-	124	1	208	3	Y	-0-					17
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	116	1	267	3	Y	-0-					17
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	124	1	153	3	Y	-0-					17
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	120	1	176	3	Y	-0-					17
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	124	1	165	3	Y	-0-					17
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	120	1	240	3	Y	-0-					17
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	124	1	117	3	Y	-0-					17
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	124	1	228	3	Y	-0-					17
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	120	1	232	3	Y	-0-					17
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	124	1	356	3	Y	-0-					17
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	120	1	415	3	Y	-0-					17
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	124	1	388	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	124	1	1425	3	Y	38	40	1			15
							42	9									
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	116	1	1311	3	Y	38					53
							42	9									
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	124	1	1414	3	Y	39	43	1	1	8	48
							43	9									
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	120	1	1345	3	Y	39	42	1	1	8	44
							43	9									
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	124	1	1241	3	Y	22	32	1			34
							24	9									
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	120	1	1704	3	Y	34	55	1			13
							37	9									
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	124	1	1645	3	Y	26	1	8			38
							29	9									
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	124	1	1627	3	Y	39	52	1	1	8	24
							43	9									
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	120	1	1464	3	Y	32	46	1	1	8	9
							35	9									
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	124	1	1185	3	Y	23	1	8			31
							25	9									
11	1740	N	1379	-0-	-361	-0-	120	1	1195	3	Y	58	55	1	1	8	33
							64	9									
12	1674	N	1225	-0-	-449	-0-	124	1	1060	3	Y	37	44	1	1	8	25
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 18,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2590	-0-	-324	-0-	124	1	2404	3	Y	56	59	1	1	8	21
							62	9									
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	116	1	2349	3	Y	57	1	8			77
							63	9									
03	2697	X	2280	-0-	-417	-0-	124	1	2100	3	Y	51	55	1	2	8	71
							56	9									
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	120	1	2179	3	Y	57	62	1	1	8	65
							63	9									
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	124	1	2093	3	Y	50	71	1	1	8	43
							55	9									
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	120	1	2463	3	Y	45	69	1	1	8	18
							50	9									
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	124	1	2453	3	Y	36	1	8			53
							40	9									
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	124	1	2363	3	Y	32	43	1	1	8	41
							35	9									
09	2460	N	2398	-0-	-62	-0-	120	1	2227	3	Y	46	67	2	1	8	19
							51	9									
10	2728	X	2256	-0-	-472	-0-	124	1	2093	3	Y	35	1	8			53
							39	9									
11	2640	X	1897	-0-	-743	-0-	120	1	1704	3	Y	66	62	1	1	8	56
							73	9									
12	2604	X	1810	-0-	-794	-0-	124	1	1632	3	Y	49	60	1	1	8	44
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 28,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	124	1	361	3	Y	28	29	1			20
							31	9									
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	116	1	361	3	Y	25					45
							28	9									
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	124	1	342	3	Y	27	29	1	1	8	42
							30	9									
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	120	1	422	3	Y	26	29	1			39
							29	9									
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	124	1	389	3	Y	24	36	1			27
							26	9									
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	120	1	463	3	Y	24	32	1			19
							26	9									
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	124	1	440	3	Y	22					41
							24	9									
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	124	1	433	3	Y	26	36	1			31
							29	9									
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	120	1	397	3	Y	22	33	1			20
							24	9									
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	124	1	305	3	Y	22					42
							24	9									
11	540	N	395	-0-	-145	-0-	120	1	253	3	Y	20	19	1			43
							22	9									
12	558	N	351	-0-	-207	-0-	124	1	215	3	Y	11	14	1			40
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 6,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	124	1	395	3	Y	-0-					9
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	116	1	389	3	Y	1					10
							1	9									
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	124	1	350	3	Y	-0-					10
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	120	1	346	3	Y	-0-					10
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	124	1	327	3	Y	-0-					10
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	120	1	440	3	Y	9	11	1			8
							10	9									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	124	1	415	3	Y	2					10
							2	9									
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	124	1	404	3	Y	5	7	1			8
							6	9									
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	120	1	397	3	Y	8	12	1			4
							9	9									
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	124	1	380	3	Y	2					6
							2	9									
11	510	N	449	-0-	-61	-0-	120	1	323	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
12	527	N	388	-0-	-139	-0-	124	1	253	3	Y	10	13	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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
03	0		86	-0-	86	86	58	2	28	9	N	25					25
04	0	W	9974	-0-	9974	10060	9708	2	266	9	N	242					267
05	0	W	8557	-0-	8557	18617	8325	2	232	9	N	211	174	1			304
06	0	W	3652	-0-	3652	22269	3591	2	61	9	N	55					359
07	0	W	6370	-0-	6370	28639	6271	2	99	9	N	90	189	1			260
08	0	W	825	-0-	825	29464	825	2			N	-0-					260
09	0	W	-0-	-0-	-0-	29464					N	-0-					260
10	0	W	-0-	-0-	-0-	29464					N	-0-					260
11	0	W	-0-	-0-	-0-	29464					N	-0-					260
12	0	W	-0-	-0-	-0-	29464					N	-0-					260

TOTAL GAS PROD: 29,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

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
C & E OPERATING, INC. 120079
TRAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269059 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		15990	-0-	15990	15990	15650	2	340	9	N	309	181	1			128
09	0		6755	-0-	6755	22745	6638	2	117	9	N	106	184	1			50
10	0	Z	3427	-0-	3427	26172	3372	2	55	9	N	50					100
11	0	Z	3296	-0-	3296	29468	3233	2	63	9	N	57					157
12	0	Z	3446	-0-	3446	32914	3420	2	26	9	N	24					181

TOTAL GAS PROD: 32,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

LOMA BLANCA (9000) 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TRAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030457 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	42	1	322	2	Y	-0-					2
02	406	N	351	-0-	-55	-0-	41	1	310	2	Y	-0-					2
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	45	1	362	2	Y	-0-					2
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	44	1	355	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	45	1	359	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	36	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	45	1	369	2	Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	48	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	46	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	35	1	283	2	Y	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	113	1	594	2	Y	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	114	1	771	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

01	12834	X	12608	-0-	-226	-0-	1445	1	11105	2	Y	53					289
							58	9									
02	12296	X	11963	-0-	-333	-0-	1384	1	10540	2	Y	35					324
							39	9									
03	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	1552	1	12391	2	Y	62					386
							68	9									
04	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	1507	1	12144	2	Y	47	358	1			75
							52	9									
05	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	1535	1	12213	2	Y	25					100
							28	9									
06	13560	X	10595	-0-	-2965	-0-	1204	1	9391	2	Y	-0-					100
07	14659	X	14659	-0-	-0-	-0-	1580	1	13079	2	Y	-0-					100
08	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	1610	1	13407	2	Y	-0-					100
09	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	1529	1	12342	2	Y	28					128
							31	9									
10	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	1545	1	12345	2	Y	-0-					128
11	14520	X	7270	-0-	-7250	-0-	1157	1	6083	2	Y	27					155
							30	9									
12	15004	X	12914	-0-	-2090	-0-	1657	1	11196	2	Y	55					210
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 154,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

01	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					161
02	464	N	335	-0-	-129	-0-	335	2			N	-0-					161
03	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					161
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					161
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					161
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					161
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					161
08	837	N	655	-0-	-182	-0-	655	2			N	-0-					161
09	600	N	137	-0-	-463	-0-	137	2			N	-0-					161
10	992	N	227	-0-	-765	-0-	227	2			N	-0-					161
11	630	N	252	-0-	-378	-0-	252	2			N	-0-					161
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 5,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA BLANCA (9400) 54492 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
STATE 214 WELL #: 1 RRCID -> 159064 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10990 - 11038

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	DLQ	G-10	12528	-0-	12528	54030	2735	1	9793	3	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	11268	-0-	11268	65298	2134	1	9134	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	11201	-0-	11201	76499	2737	1	8464	2	N	-0-					-0-
04	87221	X	10722	-0-	-76499	-0-	2481	1	8241	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	10376	-0-	-2148	-0-	2357	1	8019	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	9664	-0-	-2456	-0-	2117	1	7547	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	8595	-0-	-3464	-0-	1889	1	6706	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	11170	-0-	-21	-0-	2311	1	8859	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	9562	-0-	-1148	-0-	2236	1	7326	2	N	-0-					-0-
10	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	2288	1	8226	2	N	-0-					-0-
11	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	2081	1	7114	2	N	-0-					-0-
12	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	2076	1	7750	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA NOVIA, NORTH (GOVT. WELLS) 54508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
C. M. OIL CORPORATION 120711
HAHL, C. W. SEC. 67 WELL #: 50A RRCID -> 256255 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2581 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, F. W. WELL #: 8A RRCID -> 256543 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2571 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
CORONADO MINERALS, LLC 179378
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	INJECT	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-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
EXXON STATE WELL #: 3 RRCID -> 198019 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8744 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	DLQ G-10		40	-0-	40	1781	8	1	32	3	Y	-0-					97
02	DLQ G-10		143	-0-	143	1924	24	1	119	2	Y	-0-					97
03	DLQ G-10		932	-0-	932	2856	208	1	724	2	Y	-0-					97
04	4278	X	1422	-0-	-2856	-0-	299	1	1123	2	Y	-0-					97
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	29	1	114	2	Y	-0-					97
06	870	N	20	-0-	-850	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					97
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	38	1	155	2	Y	-0-					97
08	155	N	74	-0-	-81	-0-	14	1	60	2	Y	-0-					97
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	Y	-0-					97
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	38	1	158	2	Y	-0-					97
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	51	1	200	2	Y	-0-					97
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	39	1	168	2	Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 3,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #: RRCID -> 271240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
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-

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK) 54509 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 163679 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 14762 PERF.10049 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4936	-0-	4936	23650	966	1	3893	3	N	70					167
							77	9									
02	DLQ G-10		5224	-0-	5224	28874	867	1	4252	2	N	95	189	1			73
							105	9									
03	DLQ G-10		4941	-0-	4941	33815	1104	1	3791	2	N	42					115
							46	9									
04	38202	X	4387	-0-	-33815	-0-	926	1	3435	2	N	24	99	1			40
							26	9									
05	6975	X	6029	-0-	-946	-0-	1240	1	4723	2	N	60					100
							66	9									
06	5400	X	4767	-0-	-633	-0-	945	1	3789	2	N	30					130
							33	9									
07	5580	X	3848	-0-	-1732	-0-	762	1	3040	2	N	42					172
							46	9									
08	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	1148	1	4987	2	N	68					240
							75	9									
09	5820	X	5393	-0-	-427	-0-	1137	1	4157	2	N	90	200	1			130
							99	9									
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	887	1	3590	2	N	34					164
							37	9									
11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	1055	1	4037	2	N	100					264
							110	9									
12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	850	1	3583	2	N	61	196	1			129
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 59,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

WELDER GU 217 WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
APACHE CORPORATION 027200
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 70 RRCID -> 176680 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
02	2059	X	-0-	-0-	-2059	-0-					N	-0-			-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-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.		2764	-0-	2764	2764	280	1	2484	2	N	-0-			-0-
10	T. A.		5798	-0-	5798	8562	669	1	5129	2	N	-0-			-0-
11	8562	X	-0-	-0-	-8562	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GARZA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195059 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
03	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
04	1320	N	1046	-0-	-274	-0-	1046	2			N	-0-			-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			-0-
06	1140	N	529	-0-	-611	-0-	529	2			N	-0-			-0-
07	1085	N	216	-0-	-869	-0-	216	2			N	-0-			-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
09	540	N	364	-0-	-176	-0-	364	2			N	-0-			-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. //CONT.// 612858
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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	837	N	451	-0-	-386	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	510	N	387	-0-	-123	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	450	N	176	-0-	-274	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	403	N	72	-0-	-331	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 141922 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	464	N	377	-0-	-87	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	450	N	257	-0-	-193	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	720	N	186	-0-	-534	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	868	N	506	-0-	-362	-0-	506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,341 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
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
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	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	1946	-0-	-867	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2777	-0-	-230	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2604	-0-	-336	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3107	-0-	-148	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3474	-0-	-156	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2853	-0-	-1146	-0-	2853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,850 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 #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892

01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	319	N	239	-0-	-80	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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	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-

LONDON, WEST (4200) 54550 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
HORNE WELL #: 2 RRCID -> 148104 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4205 - 4209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONDON, WEST (4200) //CONT.// 54550 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 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	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-

LONDON GIN (4800) 54564 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
LONDON-WARD SWDS WELL #: 1 RRCID -> 049713 COMPL. DATE 01/02/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 54762 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 14 RRCID -> 213772 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 650 PERF. 3775 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2012 - PLUGGED 08/14/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORN, SOUTH (4200) 54762 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
MILLER WELL #: 5 RRCID -> 164361 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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, MIDDLE) 54765 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 163480 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
APACHE CORPORATION 027200
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	83	1	1895	2	Y	216					316
							238	9									
02	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	43	1	898	2	Y	103	359	1			60
							113	9									
03	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	95	1	1981	2	Y	102					162
							112	9									
04	DLQ G-10		2313	-0-	2313 B	2313	143	1	2131	2	Y	35					197
							39	9									
05	DLQ G-10		775	-0-	775 B	3088	35	1	677	2	Y	57					254
							63	9									
06	1250		831	-0-	-419 B	2669	38	1	673	2	Y	109	179	1			184
							120	9									
07	3710	R	1041	-0-	-2669 B	-0-	42	1	907	2	Y	84	181	1			87
							92	9									
08	1189	R	1189	-0-	-0- B	-0-	48	1	1045	2	Y	87					174
							96	9									
09	2310	#	991	-0-	-1319 B	-1319	49	1	885	2	Y	52	179	1			47
							57	9									
10	1054	N	1193	-0-	139 B	-1180	52	1	1036	2	Y	95					142
							105	9									
11	1140	N	1034	-0-	-106 B	-1180	44	1	869	2	Y	110					252
							121	9									
12	1023	N	914	-0-	-109 B	-1180	41	1	757	2	Y	105	180	1			177
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 15,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,155

M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
M. M. MILLER & SONS FEE WELL #: 28 RRCID -> 198226 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 3706 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	719	-0-	-87 B	-26442	719	2			N	-0-					159
02	754	#	602	-0-	-152 B	-26594	592	2	10	9	N	9					168
03	775	#	512	-0-	-263 B	-26857	501	2	11	9	N	10					178
04	750	#	400	-0-	-350 B	-27207	400	2			N	-0-					178
05	713	#	389	-0-	-324 B	-27531	389	2			N	-0-					178
06	690	#	230	-0-	-460 B	-27991	230	2			N	-0-					178
07	651	#	176	-0-	-475 B	-28466	176	2			N	-0-					178
08	527	#	282	-0-	-245 B	-28711	282	2			N	-0-					178
09	390	#	274	-0-	-116 B	-28827	274	2			N	-0-					178
10	403	#	252	-0-	-151 B	-28978	252	2			N	-0-					178
11	270	#	12	-0-	-258 B	-29236	12	2			N	-0-					178
12	279	#	268	-0-	-11 B	-29247	268	2			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 4,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	2573	X	2469	-0-	-104	-0-	2469	2			N	-0-					76
02	2407	X	1103	-0-	-1304	-0-	1103	2			N	-0-					76
03	2573	X	1167	-0-	-1406	-0-	1167	2			N	-0-					76
04	2460	X	938	-0-	-1522	-0-	938	2			N	-0-					76
05	2480	X	20	-0-	-2460	-0-	20	2			N	-0-	53	1	23	7	-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	X	560	-0-	-618	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	1632	-0-	-1406	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,469 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	91	1	395	2	N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	95	1	389	2	N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	102	1	419	2	N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	116	1	432	2	N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	115	1	433	2	N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	125	1	458	2	N	-0-					-0-
07	558	N	477	-0-	-81	-0-	94	1	383	2	N	-0-					-0-
08	558	N	427	-0-	-131	-0-	83	1	344	2	N	-0-					-0-
09	570	N	377	-0-	-193	-0-	87	1	290	2	N	-0-					-0-
10	465	N	332	-0-	-133	-0-	64	1	268	2	N	-0-					-0-
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	88	1	290	2	N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	109	1	338	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,608 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	5797	X	2854	-0-	-2943	-0-	534	1	2320	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	1073	-0-	-4350	-0-	210	1	863	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	1859	-0-	-2326	-0-	362	1	1497	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	529	1	2146	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	1184	1	4937	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,582 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	372	X	369	-0-	-3	-0-	69	1	300	2	N	-0-					-0-
02	392	X	392	-0-	-0-	-0-	77	1	315	2	N	-0-					-0-
03	394	X	394	-0-	-0-	-0-	77	1	317	2	N	-0-					-0-
04	398	X	398	-0-	-0-	-0-	84	1	314	2	N	-0-					-0-
05	434	X	405	-0-	-29	-0-	85	1	320	2	N	-0-					-0-
06	420	X	358	-0-	-62	-0-	77	1	281	2	N	-0-					-0-
07	434	X	325	-0-	-109	-0-	64	1	261	2	N	-0-					-0-
08	414	X	414	-0-	-0-	-0-	81	1	333	2	N	-0-					-0-
09	427	X	427	-0-	-0-	-0-	99	1	328	2	N	-0-					-0-
10	405	X	405	-0-	-0-	-0-	78	1	327	2	N	-0-					-0-
11	399	X	399	-0-	-0-	-0-	93	1	306	2	N	-0-					-0-
12	434	X	392	-0-	-42	-0-	96	1	296	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,678 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1026	-0-	-2570	-0-	192	1	834	2	N	-0-					55
02	1102	X	1042	-0-	-60	-0-	204	1	838	2	N	-0-					55
03	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	265	1	1095	2	N	-0-					55
04	990	X	990	-0-	-0-	-0-	210	1	780	2	N	-0-					55
05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	259	1	969	2	N	-0-					55
06	1320	X	987	-0-	-333	-0-	212	1	775	2	N	-0-					55
07	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	403	1	1638	2	N	1					56
							1	9									
08	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	878	1	3739	2	N	2					58
							2	9									
09	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	390	1	1297	2	N	-0-					58
10	2046	X	911	-0-	-1135	-0-	176	1	735	2	N	-0-					58
11	4470	X	1186	-0-	-3284	-0-	277	1	909	2	N	-0-					58
12	4619	X	745	-0-	-3874	-0-	182	1	563	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 17,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	320	1	1392	2	N	1					130
							1	9									
02	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	311	1	1280	2	N	1					131
							1	9									
03	1612	X	1293	-0-	-319	-0-	252	1	1039	2	N	2					133
							2	9									
04	1650	X	1456	-0-	-194	-0-	308	1	1145	2	N	3					136
							3	9									
05	1705	X	1445	-0-	-260	-0-	304	1	1140	2	N	1					137
							1	9									
06	1650	X	1426	-0-	-224	-0-	306	1	1120	2	N	-0-					137
07	1705	X	1401	-0-	-304	-0-	277	1	1123	2	N	1					138
							1	9									
08	1519	X	1482	-0-	-37	-0-	289	1	1192	2	N	1					139
							1	9									
09	1470	X	1333	-0-	-137	-0-	308	1	1025	2	N	-0-					139
10	1488	X	1204	-0-	-284	-0-	233	1	970	2	N	1					140
							1	9									
11	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	382	1	1254	2	N	2					142
							2	9									
12	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	404	1	1250	2	N	3					145
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	1612	X	1484	-0-	-128	-0-	278	1	1206	2	N	-0-					-0-
02	1595	X	1088	-0-	-507	-0-	213	1	875	2	N	-0-					-0-
03	1705	X	1661	-0-	-44	-0-	324	1	1337	2	N	-0-					-0-
04	1650	X	1575	-0-	-75	-0-	334	1	1241	2	N	-0-					-0-
05	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	324	1	1213	2	N	-0-					-0-
06	1620	X	1426	-0-	-194	-0-	306	1	1120	2	N	-0-					-0-
07	1674	X	1348	-0-	-326	-0-	266	1	1082	2	N	-0-					-0-
08	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	444	1	1846	2	N	-0-					-0-
09	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	387	1	1287	2	N	-0-					-0-
10	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	307	1	1282	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	1733	-0-	-487	-0-	405	1	1328	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	1701	-0-	-593	-0-	416	1	1285	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,106 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	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	376	1	1634	2	N	-0-					-0-
02	1653	X	1535	-0-	-118	-0-	300	1	1235	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1789	-0-	-71	-0-	349	1	1440	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	1634	-0-	-316	-0-	346	1	1288	2	N	-0-					-0-
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	435	1	1630	2	N	-0-					-0-
06	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	421	1	1541	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	1614	-0-	-184	-0-	319	1	1295	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	1096	-0-	-981	-0-	214	1	882	2	N	-0-					-0-
09	2010	X	1298	-0-	-712	-0-	300	1	998	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	1665	-0-	-412	-0-	322	1	1343	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	1727	-0-	-223	-0-	403	1	1324	2	N	-0-					-0-
12	1612	X	1428	-0-	-184	-0-	349	1	1079	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806

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	7471	X	6409	-0-	-1062	-0-		1199	1	5209	2	N	1					218
								1	9									
02	6989	X	6464	-0-	-525	-0-		1263	1	5197	2	N	4					222
								4	9									
03	7471	X	6960	-0-	-511	-0-		1355	1	5594	2	N	10					232
								11	9									
04	7050	X	6649	-0-	-401	-0-		1407	1	5235	2	N	6					238
								7	9									
05	6913	X	6886	-0-	-27	-0-		1449	1	5426	2	N	10					248
								11	9									
06	6750	X	6584	-0-	-166	-0-		1412	1	5166	2	N	5					253
								6	9									
07	6975	X	5761	-0-	-1214	-0-		1139	1	4622	2	N	-0-					253
08	6975	X	6839	-0-	-136	-0-		1334	1	5505	2	N	-0-					253
09	6660	X	5838	-0-	-822	-0-		1349	1	4489	2	N	-0-					253
10	6882	X	5896	-0-	-986	-0-		1140	1	4756	2	N	-0-					253
11	6630	X	5602	-0-	-1028	-0-		1308	1	4294	2	N	-0-					253
12	6851	X	6320	-0-	-531	-0-		1538	1	4754	2	N	25	191	0			87
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 76,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030

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	4929	X	4113	-0-	-816	-0-		769	1	3344	2	N	-0-					155
02	4408	X	3921	-0-	-487	-0-		767	1	3154	2	N	-0-					155
03	4712	X	4048	-0-	-664	-0-		789	1	3256	2	N	3					158
								3	9									
04	4440	X	3929	-0-	-511	-0-		832	1	3095	2	N	2					160
								2	9									
05	4340	X	4063	-0-	-277	-0-		856	1	3204	2	N	3					163
								3	9									
06	4050	X	4009	-0-	-41	-0-		860	1	3147	2	N	2					165
								2	9									
07	4185	X	3253	-0-	-932	-0-		643	1	2610	2	N	-0-					165
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-		882	1	3663	2	N	5					170
								6	9									
09	4020	X	3594	-0-	-426	-0-		830	1	2762	2	N	2					172
								2	9									
10	4154	X	4009	-0-	-145	-0-		775	1	3231	2	N	3					175
								3	9									
11	4410	X	3245	-0-	-1165	-0-		758	1	2487	2	N	-0-					175
12	4557	X	2518	-0-	-2039	-0-		615	1	1901	2	N	2					177
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 45,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001

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	2315	-0-	-289	-0-		433	1	1882	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	1512	-0-	-924	-0-		296	1	1216	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	985	-0-	-1247	-0-		192	1	793	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	159	-0-	-2091	-0-		34	1	125	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	607	-0-	-1718	-0-		128	1	479	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	825	-0-	-1425	-0-		177	1	648	2	N	-0-					-0-
07	1612	X	664	-0-	-948	-0-		131	1	533	2	N	-0-					-0-
08	992	X	882	-0-	-110	-0-		174	1	708	2	N	-0-					-0-
09	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-		260	1	866	2	N	-0-					-0-
10	878	X	878	-0-	-0-	-0-		170	1	708	2	N	-0-					-0-
11	963	X	963	-0-	-0-	-0-		225	1	738	2	N	-0-					-0-
12	1178	X	1113	-0-	-65	-0-		272	1	841	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,029 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	258	-0-	-145	-0-	48	1	210	2	N	-0-					-0-
02	261	N	254	-0-	-7	-0-	50	1	204	2	N	-0-					-0-
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	59	1	243	2	N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	60	1	225	2	N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	67	1	252	2	N	-0-					-0-
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	47	1	172	2	N	-0-					-0-
07	310	N	214	-0-	-96	-0-	42	1	172	2	N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	63	1	260	2	N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	53	1	175	2	N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	47	1	197	2	N	-0-					-0-
11	300	N	236	-0-	-64	-0-	55	1	181	2	N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	63	1	195	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2376	-0-	-259	-0-	444	1	1932	2	N	-0-					-0-
02	2465	X	2315	-0-	-150	-0-	453	1	1862	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2440	-0-	-195	-0-	476	1	1964	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2369	-0-	-181	-0-	502	1	1867	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2377	-0-	-103	-0-	501	1	1876	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	1949	-0-	-451	-0-	418	1	1531	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1665	-0-	-815	-0-	329	1	1336	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	1822	-0-	-627	-0-	355	1	1467	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	1813	-0-	-557	-0-	419	1	1394	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	1788	-0-	-599	-0-	346	1	1442	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	1630	-0-	-320	-0-	381	1	1249	2	N	-0-					-0-
12	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	517	1	1599	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1856	-0-	-252	-0-	347	1	1509	2	N	-0-					-0-
02	1972	X	1863	-0-	-109	-0-	364	1	1499	2	N	-0-					-0-
03	2077	X	1910	-0-	-167	-0-	372	1	1538	2	N	-0-					-0-
04	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	427	1	1589	2	N	-0-					-0-
05	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	459	1	1719	2	N	-0-					-0-
06	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	439	1	1606	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	1370	-0-	-707	-0-	271	1	1099	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1853	-0-	-317	-0-	361	1	1492	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1926	-0-	-174	-0-	445	1	1481	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	1646	-0-	-524	-0-	318	1	1328	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1752	-0-	-288	-0-	409	1	1343	2	N	-0-					-0-
12	1984	X	1653	-0-	-331	-0-	404	1	1249	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	957	-0-	-252	-0-	179	1	778	2	N	-0-					-0-
02	1131	X	991	-0-	-140	-0-	194	1	797	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	915	-0-	-232	-0-	178	1	737	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	890	-0-	-130	-0-	189	1	701	2	N	-0-					-0-
05	1054	X	740	-0-	-314	-0-	156	1	584	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	760	-0-	-260	-0-	163	1	597	2	N	-0-					-0-
07	1054	X	631	-0-	-423	-0-	125	1	506	2	N	-0-					-0-
08	966	X	966	-0-	-0-	-0-	186	1	780	2	N	-0-					-0-
09	900	X	659	-0-	-241	-0-	152	1	507	2	N	-0-					-0-
10	775	X	667	-0-	-108	-0-	129	1	538	2	N	-0-					-0-
11	930	X	767	-0-	-163	-0-	179	1	588	2	N	-0-					-0-
12	961	X	840	-0-	-121	-0-	205	1	635	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,783 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	341	N	282	-0-	-59	-0-	53	1	229	2	N	-0-					-0-
02	580	N	523	-0-	-57	-0-	102	1	421	2	N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	116	1	478	2	N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	160	1	596	2	N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	137	1	512	2	N	-0-					-0-
06	570	N	344	-0-	-226	-0-	74	1	270	2	N	-0-					-0-
07	775	N	297	-0-	-478	-0-	59	1	238	2	N	-0-					-0-
08	651	N	114	-0-	-537	-0-	22	1	92	2	N	-0-					-0-
09	330	N	225	-0-	-105	-0-	52	1	173	2	N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	78	1	327	2	N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	82	1	268	2	N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	91	1	281	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	638	X	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-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: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BROWER OIL & GAS CO., INC. //CONT.// 097494
VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					10
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					10
03	589	N	439	-0-	-150	-0-	439	2			N	-0-					10
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					10
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					10
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					10
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	808	-0-	-835	-0-	72	1	736	2	N	-0-					81
02	1537	X	868	-0-	-669	-0-	109	1	759	2	N	-0-					81
03	1271	X	748	-0-	-523	-0-	60	1	688	2	N	-0-					81
04	1230	X	736	-0-	-494	-0-	32	1	704	2	N	-0-					81
05	930	X	656	-0-	-274	-0-	29	1	627	2	N	-0-					81
06	900	X	777	-0-	-123	-0-	31	1	746	2	N	-0-					81
07	930	X	817	-0-	-113	-0-	9	1	808	2	N	-0-					81
08	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					81
09	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	86	1	1010	2	N	-0-					81
10	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	91	1	1031	2	N	-0-					81
11	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	63	1	964	2	N	-0-					81
12	1147	X	1129	-0-	-18	-0-	149	1	980	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 10,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1377	-0-	-111	-0-	123	1	1254	2	N	-0-					14
02	1392	X	1250	-0-	-142	-0-	157	1	1093	2	N	-0-					14
03	1395	X	1261	-0-	-134	-0-	102	1	1159	2	N	-0-					14
04	1350	X	1202	-0-	-148	-0-	52	1	1150	2	N	-0-					14
05	1364	X	1183	-0-	-181	-0-	51	1	1132	2	N	-0-					14
06	1320	X	957	-0-	-363	-0-	39	1	918	2	N	-0-					14
07	1333	X	696	-0-	-637	-0-	7	1	689	2	N	-0-					14
08	1271	X	1138	-0-	-133	-0-	1138	2			N	-0-					14
09	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	94	1	1106	2	N	-0-					14
10	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	103	1	1173	2	N	-0-	14	1			-0-
11	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	70	1	1076	2	N	-0-					-0-
12	1240	X	1072	-0-	-168	-0-	142	1	930	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2189	-0-	-353	-0-	118	1	2071	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	133	1	3423	2	Y	-0-					-0-
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	123	1	3205	2	Y	-0-					-0-
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	126	1	3412	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3257	-0-	-556	-0-	121	1	3136	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3128	-0-	-562	-0-	117	1	3011	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3648	-0-	-165	-0-	123	1	3525	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3373	-0-	-285	-0-	117	1	3256	2	Y	-0-					-0-
09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	123	1	3791	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3222	-0-	3222	3222	113	1	3109	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3412	-0-	3412	6634	114	1	3298	2	Y	-0-					-0-
12	9442	X	2808	-0-	-6634	-0-	105	1	2703	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,373 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.		-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-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

01	1116	N	905	-0-	-211	-0-	48	1	848	2	Y	8					32
							9	9									
02	1102	N	1028	-0-	-74	-0-	38	1	975	2	Y	14					46
							15	9									
03	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	38	1	1001	2	Y	12					58
							13	9									
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	36	1	987	2	Y	5					63
							6	9									
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	38	1	972	2	Y	5					68
							6	9									
06	1020	N	940	-0-	-80	-0-	35	1	901	2	Y	4					72
							4	9									
07	1054	N	979	-0-	-75	-0-	33	1	939	2	Y	6					78
							7	9									
08	1023	N	933	-0-	-90	-0-	32	1	901	2	Y	-0-					78
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	35	1	1071	2	Y	-0-					78
10	DLQ G-10		1086	-0-	1086	1086	38	1	1048	2	Y	-0-					78
11	DLQ G-10		1082	-0-	1082	2168	36	1	1044	2	Y	2					80
							2	9									
12	200	N	942	-0-	742	2910	35	1	899	2	Y	7					87
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. //CONT.// 480181
EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

EL MILAGRO "C" WELL #: 1 RRCID -> 243579 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 2262 - 2310

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 MILAGRO "B" WELL #: B 5 RRCID -> 243594 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4668 - 4674

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
WORLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226729 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8190 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2012 - PLUGGED 11-27-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456

01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	334	1	6332	2	N	-0-					58
02	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	316	1	5946	2	N	-0-					58
03	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	338	1	6409	2	N	-0-					58
04	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	326	1	6084	2	N	-0-					58
05	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	322	1	5987	2	N	-0-					58
06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	299	1	5449	2	N	-0-					58
07	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	299	1	5264	2	N	-0-					58
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	271	1	4662	2	N	-0-					58
09	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	247	1	4092	2	N	-0-					58
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	231	1	3783	2	N	-0-					58
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	243	1	3914	2	N	-0-					58
12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	186	1	3946	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 65,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	183	1	3468	2	N	-0-					-0-
02	3393	X	3343	-0-	-50	-0-	169	1	3174	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3620	-0-	-162	-0-	181	1	3439	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3463	-0-	-197	-0-	176	1	3287	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3519	-0-	-263	-0-	180	1	3339	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3292	-0-	-248	-0-	171	1	3121	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3089	-0-	-538	-0-	166	1	2923	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2514	-0-	-1113	-0-	138	1	2376	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2836	-0-	-614	-0-	161	1	2675	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	2783	-0-	-751	-0-	160	1	2623	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2669	-0-	-631	-0-	156	1	2513	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2386	-0-	-714	-0-	108	1	2278	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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	13144	X	10003	-0-	-3141	-0-	500	1	9503	2	N	-0-					-0-
02	11513	X	9647	-0-	-1866	-0-	488	1	9159	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	9513	-0-	-2391	-0-	476	1	9037	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	8380	-0-	-1850	-0-	426	1	7954	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	8746	-0-	-1577	-0-	447	1	8299	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	8142	-0-	-1848	-0-	423	1	7719	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	7296	-0-	-3027	-0-	393	1	6903	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	7129	-0-	-2388	-0-	391	1	6738	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	5960	-0-	-2500	-0-	339	1	5621	2	N	-0-					-0-
10	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	361	1	5929	2	N	-0-					-0-
11	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	320	1	5157	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	5668	-0-	-1617	-0-	256	1	5412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,251 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 1 RRCID -> 011539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8818 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2013 - PLUGGED 05-01-2013

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 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
02	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
04	1050	X	975	-0-	-75	-0-	975	3			N	-0-					-0-
05	1085	X	496	-0-	-589	-0-	30	1	466	3	N	-0-					-0-
06	1050	X	408	-0-	-642	-0-	25	1	383	3	N	-0-					-0-
07	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	121	1	1967	3	N	-0-					-0-
08	1085	X	444	-0-	-641	-0-	26	1	418	3	N	-0-					-0-
09	420	N	267	-0-	-153	-0-	16	1	251	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	225	-0-	-860	-0-	13	1	212	3	N	-0-					-0-
11	420	N	282	-0-	-138	-0-	17	1	265	3	N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 2 RRCID -> 011543 COMPL. DATE 11/01/1961 TOTAL DEPTH 9063 PERF. 8994 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2012 - PLUGGED 06/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	179	1	3038	3	N	-0-					-0-
02	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	136	1	2359	3	N	-0-					-0-
03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	155	1	2635	3	N	-0-					-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	188	1	2772	3	N	-0-					-0-
05	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	165	1	2582	3	N	-0-					-0-
06	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	164	1	2497	3	N	-0-					-0-
07	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	133	1	2158	3	N	-0-					-0-
08	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	163	1	2620	3	N	-0-					-0-
09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	161	1	2489	3	N	-0-					-0-
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	157	1	2525	3	N	-0-					-0-
11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	157	1	2376	3	N	-0-					-0-
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	150	1	2477	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 1 RRCID -> 048054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8007 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2013 - PLUGGED 05-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, BLAS WELL #: 3 RRCID -> 077514 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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_____ 06/19/2012 - PLUGGED 06/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	338	1	4812	3	N	-0-					-0-
02	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	334	1	4575	3	N	-0-					-0-
03	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	365	1	4866	3	N	-0-					-0-
04	4980	X	4925	-0-	-55	-0-	343	1	4582	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	4978	-0-	-261	-0-	365	1	4613	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	4763	-0-	-307	-0-	336	1	4427	3	N	-0-					-0-
07	5239	X	4052	-0-	-1187	-0-	273	1	3779	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	4875	-0-	-364	-0-	377	1	4498	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	4694	-0-	-226	-0-	371	1	4323	3	N	-0-					-0-
10	4991	X	4701	-0-	-290	-0-	375	1	4326	3	N	-0-					-0-
11	4770	X	4608	-0-	-162	-0-	349	1	4259	3	N	-0-					-0-
12	4867	X	4746	-0-	-121	-0-	355	1	4391	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

01	4836	X	4443	-0-	-393	-0-	247	1	4196	3	N	-0-					-0-
02	4524	X	4335	-0-	-189	-0-	236	1	4099	3	N	-0-					-0-
03	4805	X	4743	-0-	-62	-0-	264	1	4479	3	N	-0-					-0-
04	4590	X	3999	-0-	-591	-0-	253	1	3746	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	3809	-0-	-810	-0-	229	1	3580	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	3864	-0-	-726	-0-	239	1	3625	3	N	-0-					-0-
07	4743	X	3254	-0-	-1489	-0-	189	1	3065	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	4486	-0-	-257	-0-	263	1	4223	3	N	-0-					-0-
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	249	1	3855	3	N	-0-					-0-
10	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	241	1	3891	3	N	-0-					-0-
11	4350	X	3927	-0-	-423	-0-	243	1	3684	3	N	-0-					-0-
12	4495	X	3957	-0-	-538	-0-	226	1	3731	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

01	1674	X	1314	-0-	-360	-0-	73	1	1241	3	N	-0-					-0-
02	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	85	1	1471	3	N	-0-					-0-
03	1643	X	1344	-0-	-299	-0-	75	1	1269	3	N	-0-					-0-
04	1590	X	1055	-0-	-535	-0-	67	1	988	3	N	-0-					-0-
05	1674	X	1138	-0-	-536	-0-	68	1	1070	3	N	-0-					-0-
06	1620	X	1074	-0-	-546	-0-	66	1	1008	3	N	-0-					-0-
07	1674	X	1051	-0-	-623	-0-	61	1	990	3	N	-0-					-0-
08	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	83	1	1338	3	N	-0-					-0-
09	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	88	1	1364	3	N	-0-					-0-
10	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	93	1	1502	3	N	-0-					-0-
11	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	86	1	1309	3	N	-0-					-0-
12	1488	X	1385	-0-	-103	-0-	79	1	1306	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7484	-0-	-1103	-0-	417	1	7067	3	N	-0-			-0-
02	7656	X	6882	-0-	-774	-0-	374	1	6508	3	N	-0-			-0-
03	7657	X	7180	-0-	-477	-0-	399	1	6781	3	N	-0-			-0-
04	7380	X	7196	-0-	-184	-0-	456	1	6740	3	N	-0-			-0-
05	7471	X	7257	-0-	-214	-0-	436	1	6821	3	N	-0-			-0-
06	7230	X	7027	-0-	-203	-0-	434	1	6593	3	N	-0-			-0-
07	7440	X	6133	-0-	-1307	-0-	357	1	5776	3	N	-0-			-0-
08	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	486	1	7810	3	N	-0-			-0-
09	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	449	1	6944	3	N	-0-			-0-
10	7254	X	7083	-0-	-171	-0-	413	1	6670	3	N	-0-			-0-
11	8040	X	6878	-0-	-1162	-0-	425	1	6453	3	N	-0-			-0-
12	8308	X	7665	-0-	-643	-0-	438	1	7227	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1292	-0-	-72	-0-	85	1	1207	3	N	-0-			-0-
02	1305	X	1209	-0-	-96	-0-	82	1	1127	3	N	-0-			-0-
03	1395	X	1177	-0-	-218	-0-	82	1	1095	3	N	-0-			-0-
04	1350	X	1128	-0-	-222	-0-	79	1	1049	3	N	-0-			-0-
05	1395	X	924	-0-	-471	-0-	68	1	856	3	N	-0-			-0-
06	1260	X	811	-0-	-449	-0-	57	1	754	3	N	-0-			-0-
07	1302	X	893	-0-	-409	-0-	60	1	833	3	N	-0-			-0-
08	1178	X	1114	-0-	-64	-0-	86	1	1028	3	N	-0-			-0-
09	1140	X	1093	-0-	-47	-0-	86	1	1007	3	N	-0-			-0-
10	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	91	1	1053	3	N	-0-			-0-
11	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	93	1	1130	3	N	-0-			-0-
12	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	93	1	1153	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4349	-0-	-487	-0-	285	1	4064	3	N	-0-			-0-
02	4495	X	4245	-0-	-250	-0-	289	1	3956	3	N	-0-			-0-
03	4774	X	4367	-0-	-407	-0-	305	1	4062	3	N	-0-			-0-
04	4620	X	4091	-0-	-529	-0-	285	1	3806	3	N	-0-			-0-
05	4557	X	4506	-0-	-51	-0-	330	1	4176	3	N	-0-			-0-
06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	312	1	4107	3	N	-0-			-0-
07	4526	X	3796	-0-	-730	-0-	255	1	3541	3	N	-0-			-0-
08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	377	1	4502	3	N	-0-			-0-
09	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	375	1	4369	3	N	-0-			-0-
10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	395	1	4552	3	N	-0-			-0-
11	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	370	1	4520	3	N	-0-			-0-
12	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	382	1	4718	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	X	416	-0-	-0-	-0-	27	1	389	3	N	-0-					-0-
02	436	X	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	3	N	-0-					-0-
03	496	X	387	-0-	-109	-0-	27	1	360	3	N	-0-					-0-
04	480	X	453	-0-	-27	-0-	32	1	421	3	N	-0-					-0-
05	496	X	440	-0-	-56	-0-	32	1	408	3	N	-0-					-0-
06	501	X	501	-0-	-0-	-0-	35	1	466	3	N	-0-					-0-
07	465	X	368	-0-	-97	-0-	25	1	343	3	N	-0-					-0-
08	465	X	344	-0-	-121	-0-	27	1	317	3	N	-0-					-0-
09	510	X	388	-0-	-122	-0-	31	1	357	3	N	-0-					-0-
10	527	X	348	-0-	-179	-0-	28	1	320	3	N	-0-					-0-
11	510	X	305	-0-	-205	-0-	23	1	282	3	N	-0-					-0-
12	454	X	454	-0-	-0-	-0-	34	1	420	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,840 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	992	X	57	-0-	-935	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
02	65	X	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
03	589	X	9	-0-	-580	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	9	X	-0-	-0-	-9	-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: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

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-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488

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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4932	-0-	-307	-0-	275	1	4657	3	N	-0-					-0-
02	4785	X	4471	-0-	-314	-0-	243	1	4228	3	N	-0-					-0-
03	4805	X	4736	-0-	-69	-0-	263	1	4473	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	4328	-0-	-442	-0-	274	1	4054	3	N	-0-					-0-
05	4929	X	4457	-0-	-472	-0-	268	1	4189	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	4240	-0-	-530	-0-	262	1	3978	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	3233	-0-	-1541	-0-	188	1	3045	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	4592	-0-	-151	-0-	269	1	4323	3	N	-0-					-0-
09	4320	X	4115	-0-	-205	-0-	250	1	3865	3	N	-0-					-0-
10	4464	X	3970	-0-	-494	-0-	232	1	3738	3	N	-0-					-0-
11	4440	X	3762	-0-	-678	-0-	233	1	3529	3	N	-0-					-0-
12	4588	X	4197	-0-	-391	-0-	240	1	3957	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	512	1	8677	3	N	-0-					-0-
02	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	455	1	7905	3	N	-0-					-0-
03	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	469	1	7964	3	N	-0-					-0-
04	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	496	1	7325	3	N	-0-					-0-
05	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	480	1	7500	3	N	-0-					-0-
06	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	488	1	7413	3	N	-0-					-0-
07	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	412	1	6667	3	N	-0-					-0-
08	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	559	1	8979	3	N	-0-					-0-
09	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	552	1	8538	3	N	-0-					-0-
10	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	526	1	8482	3	N	-0-					-0-
11	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	498	1	7557	3	N	-0-					-0-
12	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	442	1	7279	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5788	-0-	-536	-0-	322	1	5466	3	N	-0-					-0-
02	5887	X	5482	-0-	-405	-0-	298	1	5184	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5272	-0-	-866	-0-	293	1	4979	3	N	-0-					-0-
04	5850	X	5485	-0-	-365	-0-	348	1	5137	3	N	-0-					-0-
05	5952	X	5476	-0-	-476	-0-	329	1	5147	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	5299	-0-	-371	-0-	327	1	4972	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	3931	-0-	-1928	-0-	229	1	3702	3	N	-0-					-0-
08	5673	X	5485	-0-	-188	-0-	321	1	5164	3	N	-0-					-0-
09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	334	1	5165	3	N	-0-					-0-
10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	330	1	5329	3	N	-0-					-0-
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	346	1	5256	3	N	-0-					-0-
12	5673	X	5351	-0-	-322	-0-	306	1	5045	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1045	-0-	-412	-0-	58	1	987	3	N	-0-					-0-
02	1276	X	938	-0-	-338	-0-	51	1	887	3	N	-0-					-0-
03	1333	X	485	-0-	-848	-0-	27	1	458	3	N	-0-					-0-
04	1230	X	285	-0-	-945	-0-	18	1	267	3	N	-0-					-0-
05	1085	X	85	-0-	-1000	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
06	1020	X	107	-0-	-913	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
07	992	X	80	-0-	-912	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
08	642	X	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	3	N	-0-					-0-
09	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	77	1	1193	3	N	-0-					-0-
10	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	66	1	1058	3	N	-0-					-0-
11	976	X	976	-0-	-0-	-0-	60	1	916	3	N	-0-					-0-
12	1302	X	990	-0-	-312	-0-	57	1	933	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7643	-0-	-107	-0-	426	1	7217	3	N	-0-					-0-
02	7250	X	6252	-0-	-998	-0-	340	1	5912	3	N	-0-					-0-
03	7750	X	6696	-0-	-1054	-0-	372	1	6324	3	N	-0-					-0-
04	7410	X	6207	-0-	-1203	-0-	393	1	5814	3	N	-0-					-0-
05	7657	X	6179	-0-	-1478	-0-	371	1	5808	3	N	-0-					-0-
06	7410	X	5899	-0-	-1511	-0-	364	1	5535	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	4767	-0-	-1929	-0-	277	1	4490	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	6667	-0-	-29	-0-	391	1	6276	3	N	-0-					-0-
09	6210	X	5708	-0-	-502	-0-	346	1	5362	3	N	-0-					-0-
10	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	367	1	5925	3	N	-0-					-0-
11	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	424	1	6433	3	N	-0-					-0-
12	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	391	1	6448	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	422	1	7162	3	N	-0-					-0-
02	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	346	1	6016	3	N	-0-					-0-
03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	371	1	6301	3	N	-0-					-0-
04	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	412	1	6096	3	N	-0-					-0-
05	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	352	1	5497	3	N	-0-					-0-
06	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	326	1	4955	3	N	-0-					-0-
07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	304	1	4917	3	N	-0-					-0-
08	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	412	1	6618	3	N	-0-					-0-
09	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	384	1	5944	3	N	-0-					-0-
10	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	365	1	5884	3	N	-0-					-0-
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	371	1	5634	3	N	-0-					-0-
12	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	355	1	5848	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	223	1	3779	3	N	-0-					-0-
02	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	296	1	5149	3	N	-0-					-0-
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	316	1	5377	3	N	-0-					-0-
04	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	354	1	5239	3	N	-0-					-0-
05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	346	1	5415	3	N	-0-					-0-
06	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	346	1	5260	3	N	-0-					-0-
07	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	223	1	3610	3	N	-0-					-0-
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	260	1	4174	3	N	-0-					-0-
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	321	1	4960	3	N	-0-					-0-
10	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	322	1	5193	3	N	-0-					-0-
11	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	338	1	5137	3	N	-0-					-0-
12	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	316	1	5211	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 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	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 #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2611	-0-	-1512	-0-	171	1	2440	3	N	-0-					-0-
02	3857	X	3019	-0-	-838	-0-	205	1	2814	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	2359	-0-	-1764	-0-	165	1	2194	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	1568	-0-	-2422	-0-	109	1	1459	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	3138	-0-	-985	-0-	230	1	2908	3	N	-0-					-0-
06	3120	X	2898	-0-	-222	-0-	205	1	2693	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	2259	-0-	-965	-0-	152	1	2107	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	2009	-0-	-1122	-0-	155	1	1854	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	1820	-0-	-1210	-0-	144	1	1676	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	1731	-0-	-1400	-0-	138	1	1593	3	N	-0-					-0-
11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	256	1	3118	3	N	-0-					-0-
12	2263	X	2178	-0-	-85	-0-	163	1	2015	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1927	-0-	-243	-0-	126	1	1801	3	N	-0-					-0-
02	2030	X	1882	-0-	-148	-0-	128	1	1754	3	N	-0-					-0-
03	1984	X	1753	-0-	-231	-0-	122	1	1631	3	N	-0-					-0-
04	1860	X	1491	-0-	-369	-0-	104	1	1387	3	N	-0-					-0-
05	2015	X	1856	-0-	-159	-0-	136	1	1720	3	N	-0-					-0-
06	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	142	1	1865	3	N	-0-					-0-
07	2015	X	1505	-0-	-510	-0-	101	1	1404	3	N	-0-					-0-
08	1860	X	1591	-0-	-269	-0-	123	1	1468	3	N	-0-					-0-
09	2010	X	1508	-0-	-502	-0-	119	1	1389	3	N	-0-					-0-
10	2077	X	1274	-0-	-803	-0-	102	1	1172	3	N	-0-					-0-
11	2010	X	1244	-0-	-766	-0-	94	1	1150	3	N	-0-					-0-
12	1581	X	1400	-0-	-181	-0-	105	1	1295	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1415	-0-	-259	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
03	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
04	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
05	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	109	1	1700	3	N	-0-					-0-
06	1920	X	1784	-0-	-136	-0-	110	1	1674	3	N	-0-					-0-
07	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	123	1	1993	3	N	-0-					-0-
08	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	117	1	1883	3	N	-0-					-0-
09	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	109	1	1683	3	N	-0-					-0-
10	2108	X	1807	-0-	-301	-0-	105	1	1702	3	N	-0-					-0-
11	2040	X	1569	-0-	-471	-0-	97	1	1472	3	N	-0-					-0-
12	2108	X	1544	-0-	-564	-0-	88	1	1456	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 4 C RRCID -> 168411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-		-186	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-		-155	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-		-0-	-0-		49	1	644	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	716	N	716	-0-		-0-	-0-		57	1	659	3	N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-		-0-	-0-		9	1	106	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-		-744	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,524 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2603	N	2603	-0-		-0-	-0-		145	1	2458	3	N	-0-					-0-
02	2439	N	2439	-0-		-0-	-0-		133	1	2306	3	N	-0-					-0-
03	2519	N	2519	-0-		-0-	-0-		140	1	2379	3	N	-0-					-0-
04	2520	N	2392	-0-		-128	-0-		152	1	2240	3	N	-0-					-0-
05	2604	N	2385	-0-		-219	-0-		143	1	2242	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	2274	-0-		-156	-0-		140	1	2134	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	1733	-0-		-747	-0-		101	1	1632	3	N	-0-					-0-
08	2387	N	2224	-0-		-163	-0-		130	1	2094	3	N	-0-					-0-
09	2280	N	2056	-0-		-224	-0-		125	1	1931	3	N	-0-					-0-
10	2123	N	2123	-0-		-0-	-0-		124	1	1999	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	1862	-0-		-298	-0-		115	1	1747	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	1906	-0-		-233	-0-		109	1	1797	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 6 RRCID -> 171958 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	584	-0-		-98	-0-		38	1	546	3	N	-0-					-0-
02	609	X	543	-0-		-66	-0-		37	1	506	3	N	-0-					-0-
03	620	X	577	-0-		-43	-0-		40	1	537	3	N	-0-					-0-
04	600	X	555	-0-		-45	-0-		39	1	516	3	N	-0-					-0-
05	589	X	528	-0-		-61	-0-		39	1	489	3	N	-0-					-0-
06	570	X	565	-0-		-5	-0-		40	1	525	3	N	-0-					-0-
07	589	X	548	-0-		-41	-0-		37	1	511	3	N	-0-					-0-
08	589	X	576	-0-		-13	-0-		45	1	531	3	N	-0-					-0-
09	574	X	574	-0-		-0-	-0-		45	1	529	3	N	-0-					-0-
10	593	X	593	-0-		-0-	-0-		47	1	546	3	N	-0-					-0-
11	583	X	583	-0-		-0-	-0-		44	1	539	3	N	-0-					-0-
12	601	X	601	-0-		-0-	-0-		45	1	556	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	150	1	2142	3	N	-0-			-0-
02	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	142	1	1939	3	N	-0-			-0-
03	2232	X	2045	-0-	-187	-0-	143	1	1902	3	N	-0-			-0-
04	2220	X	1728	-0-	-492	-0-	120	1	1608	3	N	-0-			-0-
05	2294	X	2057	-0-	-237	-0-	151	1	1906	3	N	-0-			-0-
06	2220	X	1801	-0-	-419	-0-	127	1	1674	3	N	-0-			-0-
07	2232	X	1712	-0-	-520	-0-	115	1	1597	3	N	-0-			-0-
08	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	158	1	1888	3	N	-0-			-0-
09	1980	X	1820	-0-	-160	-0-	144	1	1676	3	N	-0-			-0-
10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	208	1	2393	3	N	-0-			-0-
11	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	159	1	1940	3	N	-0-			-0-
12	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	183	1	2267	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	X	192	-0-	-25	-0-	13	1	179	3	N	-0-			-0-
02	236	X	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	N	-0-			-0-
03	465	X	177	-0-	-288	-0-	12	1	165	3	N	-0-			-0-
04	450	X	261	-0-	-189	-0-	18	1	243	3	N	-0-			-0-
05	465	X	228	-0-	-237	-0-	17	1	211	3	N	-0-			-0-
06	271	X	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	N	-0-			-0-
07	768	X	768	-0-	-0-	-0-	52	1	716	3	N	-0-			-0-
08	518	X	518	-0-	-0-	-0-	40	1	478	3	N	-0-			-0-
09	270	X	262	-0-	-8	-0-	21	1	241	3	N	-0-			-0-
10	775	X	227	-0-	-548	-0-	18	1	209	3	N	-0-			-0-
11	750	X	228	-0-	-522	-0-	17	1	211	3	N	-0-			-0-
12	775	X	219	-0-	-556	-0-	16	1	203	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5604	-0-	-348	-0-	368	1	5236	3	N	-0-			-0-
02	5568	X	4754	-0-	-814	-0-	323	1	4431	3	N	-0-			-0-
03	5952	X	4452	-0-	-1500	-0-	311	1	4141	3	N	-0-			-0-
04	5760	X	3886	-0-	-1874	-0-	271	1	3615	3	N	-0-			-0-
05	5642	X	3323	-0-	-2319	-0-	244	1	3079	3	N	-0-			-0-
06	5430	X	3146	-0-	-2284	-0-	222	1	2924	3	N	-0-			-0-
07	5084	X	2465	-0-	-2619	-0-	166	1	2299	3	N	-0-			-0-
08	4464	X	3571	-0-	-893	-0-	276	1	3295	3	N	-0-			-0-
09	3900	X	3423	-0-	-477	-0-	271	1	3152	3	N	-0-			-0-
10	3317	X	2908	-0-	-409	-0-	232	1	2676	3	N	-0-			-0-
11	3450	X	2457	-0-	-993	-0-	186	1	2271	3	N	-0-			-0-
12	3565	X	2703	-0-	-862	-0-	202	1	2501	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

MO	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	1953	X	1844	-0-		-109	-0-	121	1	1723	3	N	-0-					-0-
02	1827	X	1685	-0-		-142	-0-	115	1	1570	3	N	-0-					-0-
03	1922	X	1789	-0-		-133	-0-	125	1	1664	3	N	-0-					-0-
04	1830	X	1689	-0-		-141	-0-	118	1	1571	3	N	-0-					-0-
05	1905	X	1905	-0-		-0-	-0-	140	1	1765	3	N	-0-					-0-
06	1841	X	1841	-0-		-0-	-0-	130	1	1711	3	N	-0-					-0-
07	1799	X	1799	-0-		-0-	-0-	121	1	1678	3	N	-0-					-0-
08	2054	X	2054	-0-		-0-	-0-	159	1	1895	3	N	-0-					-0-
09	1994	X	1994	-0-		-0-	-0-	158	1	1836	3	N	-0-					-0-
10	1982	X	1982	-0-		-0-	-0-	158	1	1824	3	N	-0-					-0-
11	1980	X	1959	-0-		-21	-0-	148	1	1811	3	N	-0-					-0-
12	2046	X	2033	-0-		-13	-0-	152	1	1881	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972

MO	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	341	X	138	-0-		-203	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
02	295	X	295	-0-		-0-	-0-	20	1	275	3	N	-0-					-0-
03	276	X	276	-0-		-0-	-0-	19	1	257	3	N	-0-					-0-
04	285	X	285	-0-		-0-	-0-	20	1	265	3	N	-0-					-0-
05	310	X	289	-0-		-21	-0-	21	1	268	3	N	-0-					-0-
06	306	X	306	-0-		-0-	-0-	22	1	284	3	N	-0-					-0-
07	310	X	299	-0-		-11	-0-	20	1	279	3	N	-0-					-0-
08	310	X	281	-0-		-29	-0-	22	1	259	3	N	-0-					-0-
09	300	X	279	-0-		-21	-0-	22	1	257	3	N	-0-					-0-
10	310	X	271	-0-		-39	-0-	22	1	249	3	N	-0-					-0-
11	300	X	273	-0-		-27	-0-	21	1	252	3	N	-0-					-0-
12	310	X	273	-0-		-37	-0-	20	1	253	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

MO	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	5363	X	4431	-0-		-932	-0-	291	1	4140	3	N	-0-					-0-
02	4814	X	4772	-0-		-42	-0-	325	1	4447	3	N	-0-					-0-
03	5248	X	5248	-0-		-0-	-0-	366	1	4882	3	N	-0-					-0-
04	4980	X	4889	-0-		-91	-0-	341	1	4548	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	4922	-0-		-193	-0-	361	1	4561	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	5038	-0-		-32	-0-	356	1	4682	3	N	-0-					-0-
07	5239	X	3748	-0-		-1491	-0-	252	1	3496	3	N	-0-					-0-
08	5350	X	5350	-0-		-0-	-0-	414	1	4936	3	N	-0-					-0-
09	5171	X	5171	-0-		-0-	-0-	409	1	4762	3	N	-0-					-0-
10	5516	X	5516	-0-		-0-	-0-	440	1	5076	3	N	-0-					-0-
11	5686	X	5686	-0-		-0-	-0-	431	1	5255	3	N	-0-					-0-
12	5900	X	5900	-0-		-0-	-0-	442	1	5458	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	556	1	9434	3	N	-0-			-0-
02	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	494	1	8589	3	N	-0-			-0-
03	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	513	1	8723	3	N	-0-			-0-
04	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	567	1	8387	3	N	-0-			-0-
05	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	571	1	8932	3	N	-0-			-0-
06	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	542	1	8235	3	N	-0-			-0-
07	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	405	1	6558	3	N	-0-			-0-
08	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	557	1	8945	3	N	-0-			-0-
09	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	534	1	8271	3	N	-0-			-0-
10	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	519	1	8377	3	N	-0-			-0-
11	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	495	1	7516	3	N	-0-			-0-
12	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	468	1	7721	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 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	8525	X	8482	-0-	-43	-0-	557	1	7925	3	N	-0-			-0-
02	7975	X	7751	-0-	-224	-0-	527	1	7224	3	N	-0-			-0-
03	8525	X	8329	-0-	-196	-0-	582	1	7747	3	N	-0-			-0-
04	8340	X	7854	-0-	-486	-0-	547	1	7307	3	N	-0-			-0-
05	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	642	1	8114	3	N	-0-			-0-
06	8220	X	8142	-0-	-78	-0-	575	1	7567	3	N	-0-			-0-
07	8339	X	7005	-0-	-1334	-0-	471	1	6534	3	N	-0-			-0-
08	8742	X	8206	-0-	-536	-0-	635	1	7571	3	N	-0-			-0-
09	8460	X	6931	-0-	-1529	-0-	548	1	6383	3	N	-0-			-0-
10	8742	X	7367	-0-	-1375	-0-	588	1	6779	3	N	-0-			-0-
11	8130	X	7184	-0-	-946	-0-	544	1	6640	3	N	-0-			-0-
12	8215	X	6956	-0-	-1259	-0-	521	1	6435	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272

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	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-		384	1	5464	3	N	-0-			-0-
02	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-		354	1	4854	3	N	-0-			-0-
03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-		385	1	5128	3	N	-0-			-0-
04	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-		364	1	4863	3	N	-0-			-0-
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-		390	1	4932	3	N	-0-			-0-
06	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-		347	1	4568	3	N	-0-			-0-
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-		236	1	3274	3	N	-0-			-0-
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-		336	1	4004	3	N	-0-			-0-
09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-		302	1	3514	3	N	-0-			-0-
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-		290	1	3341	3	N	-0-			-0-
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-		279	1	3409	3	N	-0-			-0-
12	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-		320	1	3957	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502

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	310	N	235	-0-	-75	-0-		15	1	220	3	N	-0-			-0-
02	261	N	163	-0-	-98	-0-		11	1	152	3	N	-0-			-0-
03	279	N	135	-0-	-144	-0-		9	1	126	3	N	-0-			-0-
04	240	N	95	-0-	-145	-0-		7	1	88	3	N	-0-			-0-
05	186	N	91	-0-	-95	-0-		7	1	84	3	N	-0-			-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-		10	1	136	3	N	-0-			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-		11	1	150	3	N	-0-			-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-		22	1	258	3	N	-0-			-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-		14	1	158	3	N	-0-			-0-
10	155	N	85	-0-	-70	-0-		7	1	78	3	N	-0-			-0-
11	270	N	56	-0-	-214	-0-		4	1	52	3	N	-0-			-0-
12	186	N	61	-0-	-125	-0-		5	1	56	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 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	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-		534	1	9061	3	N	-0-			-0-
02	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-		491	1	8536	3	N	-0-			-0-
03	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-		486	1	8261	3	N	-0-			-0-
04	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-		581	1	8594	3	N	-0-			-0-
05	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-		536	1	8383	3	N	-0-			-0-
06	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-		507	1	7708	3	N	-0-			-0-
07	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-		393	1	6362	3	N	-0-			-0-
08	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-		557	1	8946	3	N	-0-			-0-
09	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-		538	1	8329	3	N	-0-			-0-
10	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-		529	1	8527	3	N	-0-			-0-
11	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-		513	1	7791	3	N	-0-			-0-
12	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-		486	1	8017	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

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	1736	X	1619	-0-		-117	-0-	90	1	1529	3	N	-0-					-0-
02	1595	X	1566	-0-		-29	-0-	85	1	1481	3	N	-0-					-0-
03	1674	X	1506	-0-		-168	-0-	84	1	1422	3	N	-0-					-0-
04	1590	X	1552	-0-		-38	-0-	98	1	1454	3	N	-0-					-0-
05	1674	X	1583	-0-		-91	-0-	95	1	1488	3	N	-0-					-0-
06	1620	X	1354	-0-		-266	-0-	84	1	1270	3	N	-0-					-0-
07	1674	X	1220	-0-		-454	-0-	71	1	1149	3	N	-0-					-0-
08	1612	X	1475	-0-		-137	-0-	86	1	1389	3	N	-0-					-0-
09	1560	X	1387	-0-		-173	-0-	84	1	1303	3	N	-0-					-0-
10	1581	X	1347	-0-		-234	-0-	79	1	1268	3	N	-0-					-0-
11	1526	X	1526	-0-		-0-	-0-	94	1	1432	3	N	-0-					-0-
12	1542	X	1542	-0-		-0-	-0-	88	1	1454	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

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	1259	X	1259	-0-		-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
02	1071	X	1071	-0-		-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	1096	-0-		-206	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	886	-0-		-374	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	977	-0-		-325	-0-	59	1	918	3	N	-0-					-0-
06	1230	X	769	-0-		-461	-0-	47	1	722	3	N	-0-					-0-
07	1147	X	683	-0-		-464	-0-	40	1	643	3	N	-0-					-0-
08	1085	X	561	-0-		-524	-0-	33	1	528	3	N	-0-					-0-
09	960	X	600	-0-		-360	-0-	36	1	564	3	N	-0-					-0-
10	992	X	754	-0-		-238	-0-	44	1	710	3	N	-0-					-0-
11	780	X	730	-0-		-50	-0-	45	1	685	3	N	-0-					-0-
12	682	X	629	-0-		-53	-0-	36	1	593	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704

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	5022	X	3631	-0-		-1391	-0-	202	1	3429	3	N	-0-					-0-
02	4698	X	4017	-0-		-681	-0-	218	1	3799	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	3934	-0-		-716	-0-	219	1	3715	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	3904	-0-		-86	-0-	247	1	3657	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	3831	-0-		-478	-0-	230	1	3601	3	N	-0-					-0-
06	4170	X	3916	-0-		-254	-0-	242	1	3674	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	2955	-0-		-1354	-0-	172	1	2783	3	N	-0-					-0-
08	4306	X	4306	-0-		-0-	-0-	252	1	4054	3	N	-0-					-0-
09	3930	X	3826	-0-		-104	-0-	232	1	3594	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3872	-0-		-189	-0-	226	1	3646	3	N	-0-					-0-
11	4170	X	3905	-0-		-265	-0-	241	1	3664	3	N	-0-					-0-
12	4309	X	4095	-0-		-214	-0-	234	1	3861	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5989	-0-	-56	-0-	393	1	5596	3	N	-0-			-0-
02	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	385	1	5275	3	N	-0-			-0-
03	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	425	1	5667	3	N	-0-			-0-
04	5850	X	5761	-0-	-89	-0-	401	1	5360	3	N	-0-			-0-
05	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	444	1	5618	3	N	-0-			-0-
06	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	425	1	5596	3	N	-0-			-0-
07	6107	X	4509	-0-	-1598	-0-	303	1	4206	3	N	-0-			-0-
08	6107	X	5428	-0-	-679	-0-	420	1	5008	3	N	-0-			-0-
09	6000	X	5389	-0-	-611	-0-	426	1	4963	3	N	-0-			-0-
10	6200	X	5499	-0-	-701	-0-	439	1	5060	3	N	-0-			-0-
11	6000	X	5463	-0-	-537	-0-	414	1	5049	3	N	-0-			-0-
12	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	426	1	5264	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	342	1	5794	3	N	-0-			-0-
02	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	314	1	5463	3	N	-0-			-0-
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	316	1	5377	3	N	-0-			-0-
04	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	352	1	5196	3	N	-0-			-0-
05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	334	1	5221	3	N	-0-			-0-
06	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	336	1	5109	3	N	-0-			-0-
07	5115	X	3529	-0-	-1586	-0-	205	1	3324	3	N	-0-			-0-
08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	308	1	4956	3	N	-0-			-0-
09	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	319	1	4934	3	N	-0-			-0-
10	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	328	1	5291	3	N	-0-			-0-
11	4950	X	2145	-0-	-2805	-0-	133	1	2012	3	N	-0-			-0-
12	5115	X	4455	-0-	-660	-0-	255	1	4200	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784

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	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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

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	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, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

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	2650	-0-	-47	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
02	2523	X	2391	-0-	-132	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2454	-0-	-243	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2147	-0-	-433	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2623	-0-	-43	-0-	158	1	2465	3	N	-0-					-0-
06	2550	X	2496	-0-	-54	-0-	154	1	2342	3	N	-0-					-0-
07	2542	X	2402	-0-	-140	-0-	140	1	2262	3	N	-0-					-0-
08	2635	X	2623	-0-	-12	-0-	154	1	2469	3	N	-0-					-0-
09	2550	X	2471	-0-	-79	-0-	150	1	2321	3	N	-0-					-0-
10	2635	X	2347	-0-	-288	-0-	137	1	2210	3	N	-0-					-0-
11	2550	X	2416	-0-	-134	-0-	149	1	2267	3	N	-0-					-0-
12	2635	X	2479	-0-	-156	-0-	142	1	2337	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

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	X	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	174	X	148	-0-	-26	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	186	X	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	180	X	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	186	X	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
06	180	X	162	-0-	-18	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
07	156	X	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
08	186	X	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
09	180	X	147	-0-	-33	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
10	186	X	154	-0-	-32	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
11	150	X	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
12	155	X	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	11189	-0-	-591	-0-	623	1	10566	3	N	-0-			-0-
02	11020	X	10585	-0-	-435	-0-	576	1	10009	3	N	-0-			-0-
03	11687	X	11265	-0-	-422	-0-	626	1	10639	3	N	-0-			-0-
04	11160	X	10697	-0-	-463	-0-	678	1	10019	3	N	-0-			-0-
05	11439	X	10679	-0-	-760	-0-	642	1	10037	3	N	-0-			-0-
06	10950	X	10057	-0-	-893	-0-	621	1	9436	3	N	-0-			-0-
07	11315	X	6909	-0-	-4406	-0-	402	1	6507	3	N	-0-			-0-
08	11253	X	10977	-0-	-276	-0-	643	1	10334	3	N	-0-			-0-
09	10710	X	10199	-0-	-511	-0-	619	1	9580	3	N	-0-			-0-
10	10664	X	9334	-0-	-1330	-0-	545	1	8789	3	N	-0-			-0-
11	10620	X	10196	-0-	-424	-0-	630	1	9566	3	N	-0-			-0-
12	10974	X	10283	-0-	-691	-0-	588	1	9695	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7944	-0-	-178	-0-	521	1	7423	3	N	-0-			-0-
02	7598	X	7290	-0-	-308	-0-	496	1	6794	3	N	-0-			-0-
03	8029	X	7804	-0-	-225	-0-	545	1	7259	3	N	-0-			-0-
04	7740	X	7363	-0-	-377	-0-	513	1	6850	3	N	-0-			-0-
05	7936	X	7753	-0-	-183	-0-	568	1	7185	3	N	-0-			-0-
06	7680	X	7555	-0-	-125	-0-	533	1	7022	3	N	-0-			-0-
07	7812	X	5734	-0-	-2078	-0-	386	1	5348	3	N	-0-			-0-
08	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	645	1	7693	3	N	-0-			-0-
09	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	636	1	7405	3	N	-0-			-0-
10	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	646	1	7446	3	N	-0-			-0-
11	8070	X	6622	-0-	-1448	-0-	502	1	6120	3	N	-0-			-0-
12	8339	X	6878	-0-	-1461	-0-	515	1	6363	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	13154	-0-	-5477	-0-	733	1	12421	3	N	-0-			-0-
02	15979	X	10787	-0-	-5192	-0-	587	1	10200	3	N	-0-			-0-
03	17081	X	12393	-0-	-4688	-0-	689	1	11704	3	N	-0-			-0-
04	15870	X	14620	-0-	-1250	-0-	926	1	13693	3	N	1	1 8		-0-
							1	9							
05	16399	X	12837	-0-	-3562	-0-	772	1	12065	3	N	-0-			-0-
06	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	827	1	12571	3	N	-0-			-0-
07	15097	X	12229	-0-	-2868	-0-	711	1	11518	3	N	-0-			-0-
08	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	893	1	14349	3	N	-0-			-0-
09	14610	X	12438	-0-	-2172	-0-	755	1	11683	3	N	-0-			-0-
10	13857	X	13556	-0-	-301	-0-	791	1	12765	3	N	-0-			-0-
11	14760	X	12669	-0-	-2091	-0-	783	1	11886	3	N	-0-			-0-
12	15252	X	12514	-0-	-2738	-0-	716	1	11798	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2261	-0-	-188	-0-	148	1	2113	3	N	-0-					-0-
02	2175	X	2059	-0-	-116	-0-	140	1	1919	3	N	-0-					-0-
03	2325	X	2195	-0-	-130	-0-	153	1	2042	3	N	-0-					-0-
04	2220	X	2051	-0-	-169	-0-	143	1	1908	3	N	-0-					-0-
05	2263	X	2173	-0-	-90	-0-	159	1	2014	3	N	-0-					-0-
06	2190	X	2067	-0-	-123	-0-	146	1	1921	3	N	-0-					-0-
07	2201	X	1447	-0-	-754	-0-	97	1	1350	3	N	-0-					-0-
08	2201	X	1793	-0-	-408	-0-	139	1	1654	3	N	-0-					-0-
09	2100	X	1763	-0-	-337	-0-	139	1	1624	3	N	-0-					-0-
10	2170	X	1796	-0-	-374	-0-	143	1	1653	3	N	-0-					-0-
11	2070	X	1784	-0-	-286	-0-	135	1	1649	3	N	-0-					-0-
12	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	137	1	1698	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 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	4433	X	3948	-0-	-485	-0-	220	1	3728	3	N	-0-					-0-
02	4031	X	3445	-0-	-586	-0-	187	1	3258	3	N	-0-					-0-
03	4309	X	3935	-0-	-374	-0-	219	1	3716	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3694	-0-	-236	-0-	234	1	3460	3	N	-0-					-0-
05	3968	X	3644	-0-	-324	-0-	219	1	3425	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3437	-0-	-373	-0-	212	1	3225	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	2877	-0-	-1060	-0-	167	1	2710	3	N	-0-					-0-
08	3937	X	3314	-0-	-623	-0-	194	1	3120	3	N	-0-					-0-
09	3690	X	3249	-0-	-441	-0-	197	1	3052	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	2840	-0-	-818	-0-	166	1	2674	3	N	-0-					-0-
11	3450	X	3378	-0-	-72	-0-	209	1	3169	3	N	-0-					-0-
12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	195	1	3210	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERNA, DONATA WELL #: 2 RRCID -> 189565 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2420	-0-	-277	-0-	135	1	2285	3	N	-0-					-0-
02	2523	X	2329	-0-	-194	-0-	127	1	2202	3	N	-0-					-0-
03	2635	X	2333	-0-	-302	-0-	130	1	2203	3	N	-0-					-0-
04	2460	X	2237	-0-	-223	-0-	142	1	2095	3	N	-0-					-0-
05	2480	X	2357	-0-	-123	-0-	142	1	2215	3	N	-0-					-0-
06	2400	X	2287	-0-	-113	-0-	141	1	2146	3	N	-0-					-0-
07	2480	X	1554	-0-	-926	-0-	90	1	1464	3	N	-0-					-0-
08	2356	X	2084	-0-	-272	-0-	122	1	1962	3	N	-0-					-0-
09	2280	X	1969	-0-	-311	-0-	120	1	1849	3	N	-0-					-0-
10	2356	X	2221	-0-	-135	-0-	130	1	2091	3	N	-0-					-0-
11	2280	X	2082	-0-	-198	-0-	129	1	1953	3	N	-0-					-0-
12	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	122	1	2004	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	5903	-0-		-5195	-0-		329	1	5574	3	N	-0-					-0-
02	10185	X	10185	-0-		-0-	-0-		554	1	9631	3	N	-0-					-0-
03	8804	X	8189	-0-		-615	-0-		455	1	7734	3	N	-0-					-0-
04	6110	X	6110	-0-		-0-	-0-		387	1	5723	3	N	-0-					-0-
05	8273	X	8273	-0-		-0-	-0-		497	1	7776	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	5764	-0-		-1886	-0-		356	1	5408	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	4643	-0-		-3262	-0-		270	1	4373	3	N	-0-					-0-
08	9426	X	9426	-0-		-0-	-0-		552	1	8874	3	N	-0-					-0-
09	8737	X	8737	-0-		-0-	-0-		530	1	8207	3	N	-0-					-0-
10	8060	X	6072	-0-		-1988	-0-		354	1	5718	3	N	-0-					-0-
11	7800	X	5567	-0-		-2233	-0-		344	1	5223	3	N	-0-					-0-
12	8060	X	5428	-0-		-2632	-0-		310	1	5118	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * 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-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 8 RRCID -> 190707 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6953	X	6953	-0-		-0-	-0-		387	1	6566	3	N	-0-					-0-
02	6526	X	6526	-0-		-0-	-0-		355	1	6171	3	N	-0-					-0-
03	6975	X	6721	-0-		-254	-0-		374	1	6347	3	N	-0-					-0-
04	6750	X	6237	-0-		-513	-0-		395	1	5842	3	N	-0-					-0-
05	6975	X	6304	-0-		-671	-0-		379	1	5925	3	N	-0-					-0-
06	6750	X	6077	-0-		-673	-0-		375	1	5702	3	N	-0-					-0-
07	6975	X	6344	-0-		-631	-0-		369	1	5975	3	N	-0-					-0-
08	7520	X	7520	-0-		-0-	-0-		441	1	7079	3	N	-0-					-0-
09	6373	X	6373	-0-		-0-	-0-		387	1	5986	3	N	-0-					-0-
10	6472	X	6472	-0-		-0-	-0-		378	1	6094	3	N	-0-					-0-
11	6750	X	5868	-0-		-882	-0-		363	1	5505	3	N	-0-					-0-
12	6975	X	6022	-0-		-953	-0-		344	1	5678	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3906	X	3758	-0-	-148	-0-	209	1	3549	3	N	-0-			-0-
02	3712	X	3518	-0-	-194	-0-	191	1	3327	3	N	-0-			-0-
03	3968	X	3692	-0-	-276	-0-	205	1	3487	3	N	-0-			-0-
04	3840	X	3533	-0-	-307	-0-	224	1	3309	3	N	-0-			-0-
05	3875	X	3547	-0-	-328	-0-	213	1	3334	3	N	-0-			-0-
06	3630	X	3404	-0-	-226	-0-	210	1	3194	3	N	-0-			-0-
07	3751	X	2862	-0-	-889	-0-	166	1	2696	3	N	-0-			-0-
08	3689	X	3498	-0-	-191	-0-	205	1	3293	3	N	-0-			-0-
09	3540	X	3283	-0-	-257	-0-	199	1	3084	3	N	-0-			-0-
10	3534	X	3302	-0-	-232	-0-	193	1	3109	3	N	-0-			-0-
11	3390	X	3117	-0-	-273	-0-	193	1	2924	3	N	-0-			-0-
12	3503	X	3083	-0-	-420	-0-	176	1	2907	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4836	X	4451	-0-	-385	-0-	248	1	4203	3	N	-0-			-0-
02	4466	X	4259	-0-	-207	-0-	232	1	4027	3	N	-0-			-0-
03	4619	X	3973	-0-	-646	-0-	221	1	3752	3	N	-0-			-0-
04	4410	X	3860	-0-	-550	-0-	245	1	3615	3	N	-0-			-0-
05	4557	X	4411	-0-	-146	-0-	265	1	4146	3	N	-0-			-0-
06	4410	X	4234	-0-	-176	-0-	261	1	3973	3	N	-0-			-0-
07	4557	X	3358	-0-	-1199	-0-	195	1	3163	3	N	-0-			-0-
08	4402	X	4230	-0-	-172	-0-	248	1	3982	3	N	-0-			-0-
09	4260	X	3945	-0-	-315	-0-	239	1	3706	3	N	-0-			-0-
10	4402	X	4203	-0-	-199	-0-	245	1	3958	3	N	-0-			-0-
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	265	1	4026	3	N	-0-			-0-
12	4216	X	4154	-0-	-62	-0-	238	1	3916	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,369 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	434	X	6	-0-	-428	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	406	X	194	-0-	-212	-0-	13	1	181	3	N	-0-			-0-
03	181	X	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	N	-0-			-0-
04	150	X	94	-0-	-56	-0-	7	1	87	3	N	-0-			-0-
05	217	X	115	-0-	-102	-0-	8	1	107	3	N	-0-			-0-
06	210	X	155	-0-	-55	-0-	11	1	144	3	N	-0-			-0-
07	640	X	640	-0-	-0-	-0-	43	1	597	3	N	-0-			-0-
08	186	X	100	-0-	-86	-0-	8	1	92	3	N	-0-			-0-
09	150	X	91	-0-	-59	-0-	7	1	84	3	N	-0-			-0-
10	651	X	93	-0-	-558	-0-	7	1	86	3	N	-0-			-0-
11	630	X	110	-0-	-520	-0-	8	1	102	3	N	-0-			-0-
12	651	X	56	-0-	-595	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,835 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	4557 X	4366	-0-	-191	-0-	287	1	4079	3	N	-0-					-0-
02	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	279	1	3827	3	N	-0-					-0-
03	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	321	1	4281	3	N	-0-					-0-
04	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	324	1	4333	3	N	-0-					-0-
05	4588 X	4154	-0-	-434	-0-	304	1	3850	3	N	-0-					-0-
06	4440 X	2564	-0-	-1876	-0-	181	1	2383	3	N	-0-					-0-
07	4805 X	1945	-0-	-2860	-0-	131	1	1814	3	N	-0-					-0-
08	4805 X	1966	-0-	-2839	-0-	152	1	1814	3	N	-0-					-0-
09	4650 X	1631	-0-	-3019	-0-	129	1	1502	3	N	-0-					-0-
10	4154 X	1755	-0-	-2399	-0-	140	1	1615	3	N	-0-					-0-
11	2550 X	1903	-0-	-647	-0-	144	1	1759	3	N	-0-					-0-
12	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	164	1	2029	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,842 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	7378	X	4521	-0-	-2857	-0-	252	1	4269	3	N	-0-			-0-
02	6902	X	3972	-0-	-2930	-0-	216	1	3756	3	N	-0-			-0-
03	7378	X	4108	-0-	-3270	-0-	228	1	3880	3	N	-0-			-0-
04	7080	X	4109	-0-	-2971	-0-	260	1	3849	3	N	-0-			-0-
05	5983	X	4233	-0-	-1750	-0-	254	1	3979	3	N	-0-			-0-
06	4380	X	3918	-0-	-462	-0-	242	1	3676	3	N	-0-			-0-
07	4247	X	3101	-0-	-1146	-0-	180	1	2921	3	N	-0-			-0-
08	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	486	1	7807	3	N	-0-			-0-
09	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	473	1	7326	3	N	-0-			-0-
10	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	432	1	6962	3	N	-0-			-0-
11	7140	X	6707	-0-	-433	-0-	415	1	6292	3	N	-0-			-0-
12	7378	X	7057	-0-	-321	-0-	404	1	6653	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 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	957	X	957	-0-	-0-	-0-	53	1	904	3	N	-0-			-0-
02	672	X	672	-0-	-0-	-0-	37	1	635	3	N	-0-			-0-
03	682	X	584	-0-	-98	-0-	32	1	552	3	N	-0-			-0-
04	930	X	545	-0-	-385	-0-	35	1	510	3	N	-0-			-0-
05	961	X	467	-0-	-494	-0-	28	1	439	3	N	-0-			-0-
06	930	X	469	-0-	-461	-0-	29	1	440	3	N	-0-			-0-
07	713	X	118	-0-	-595	-0-	7	1	111	3	N	-0-			-0-
08	589	X	218	-0-	-371	-0-	13	1	205	3	N	-0-			-0-
09	540	X	327	-0-	-213	-0-	20	1	307	3	N	-0-			-0-
10	496	X	68	-0-	-428	-0-	4	1	64	3	N	-0-			-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
12	341	X	127	-0-	-214	-0-	7	1	120	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,552 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	620	X	274	-0-	-346	-0-	18	1	256	3	N	-0-					-0-
02	861	X	861	-0-	-0-	-0-	59	1	802	3	N	-0-					-0-
03	776	X	776	-0-	-0-	-0-	54	1	722	3	N	-0-					-0-
04	358	X	358	-0-	-0-	-0-	25	1	333	3	N	-0-					-0-
05	930	X	194	-0-	-736	-0-	14	1	180	3	N	-0-					-0-
06	900	X	200	-0-	-700	-0-	14	1	186	3	N	-0-					-0-
07	930	X	158	-0-	-772	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
08	775	X	111	-0-	-664	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
09	360	X	146	-0-	-214	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
10	217	X	171	-0-	-46	-0-	14	1	157	3	N	-0-					-0-
11	210	X	157	-0-	-53	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
12	157	X	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,563 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	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	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-

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	8246	X	7459	-0-	-787	-0-	415	1	7044	3	N	-0-					-0-
02	6873	X	6762	-0-	-111	-0-	368	1	6394	3	N	-0-					-0-
03	7533	X	7037	-0-	-496	-0-	391	1	6646	3	N	-0-					-0-
04	7290	X	6365	-0-	-925	-0-	403	1	5962	3	N	-0-					-0-
05	7533	X	5722	-0-	-1811	-0-	344	1	5378	3	N	-0-					-0-
06	7230	X	6256	-0-	-974	-0-	386	1	5870	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	5065	-0-	-2158	-0-	295	1	4770	3	N	-0-					-0-
08	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	429	1	6888	3	N	-0-					-0-
09	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	402	1	6217	3	N	-0-					-0-
10	6479	X	5106	-0-	-1373	-0-	298	1	4808	3	N	-0-					-0-
11	7080	X	6249	-0-	-831	-0-	386	1	5863	3	N	-0-					-0-
12	7316	X	4530	-0-	-2786	-0-	259	1	4271	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9505	-0-	-1655	-0-	529	1	8976	3	N	-0-					-0-
02	10440	X	6428	-0-	-4012	-0-	350	1	6078	3	N	-0-					-0-
03	11036	X	10649	-0-	-387	-0-	592	1	10057	3	N	-0-					-0-
04	10530	X	9954	-0-	-576	-0-	631	1	9323	3	N	-0-					-0-
05	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	629	1	9834	3	N	-0-					-0-
06	10320	X	9448	-0-	-872	-0-	583	1	8865	3	N	-0-					-0-
07	10664	X	8716	-0-	-1948	-0-	507	1	8209	3	N	-0-					-0-
08	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	752	1	12086	3	N	-0-					-0-
09	10140	X	8458	-0-	-1682	-0-	513	1	7945	3	N	-0-					-0-
10	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	656	1	10588	3	N	-0-					-0-
11	12420	X	9505	-0-	-2915	-0-	588	1	8917	3	N	-0-					-0-
12	12834	X	9115	-0-	-3719	-0-	521	1	8594	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2377	-0-	-2583	-0-	132	1	2245	3	N	-0-					-0-
02	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	478	1	8314	3	N	-0-					-0-
03	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	388	1	6593	3	N	-0-					-0-
04	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	453	1	6694	3	N	-0-					-0-
05	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	360	1	5627	3	N	-0-					-0-
06	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	408	1	6205	3	N	-0-					-0-
07	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	343	1	5563	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	4656	-0-	-304	-0-	273	1	4383	3	N	-0-					-0-
09	4800	X	4551	-0-	-249	-0-	276	1	4275	3	N	-0-					-0-
10	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	439	1	7084	3	N	-0-					-0-
11	4800	X	4095	-0-	-705	-0-	253	1	3842	3	N	-0-					-0-
12	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	347	1	5723	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4247	X	4114	-0-	-133	-0-	270	1	3844	3	N	-0-			-0-
02	3915	X	3804	-0-	-111	-0-	259	1	3545	3	N	-0-			-0-
03	4185	X	2482	-0-	-1703	-0-	173	1	2309	3	N	-0-			-0-
04	4050	X	2448	-0-	-1602	-0-	171	1	2277	3	N	-0-			-0-
05	4123	X	3334	-0-	-789	-0-	244	1	3090	3	N	-0-			-0-
06	3990	X	3228	-0-	-762	-0-	228	1	3000	3	N	-0-			-0-
07	4061	X	2168	-0-	-1893	-0-	146	1	2022	3	N	-0-			-0-
08	3348	X	3083	-0-	-265	-0-	238	1	2845	3	N	-0-			-0-
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	264	1	3079	3	N	-0-			-0-
10	3348	X	3200	-0-	-148	-0-	255	1	2945	3	N	-0-			-0-
11	3240	X	1548	-0-	-1692	-0-	117	1	1431	3	N	-0-			-0-
12	3441	X	2604	-0-	-837	-0-	195	1	2409	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	156	1	2645	3	N	-0-			-0-
02	986	X	897	-0-	-89	-0-	49	1	848	3	N	-0-			-0-
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	174	1	2950	3	N	-0-			-0-
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	148	1	2188	3	N	-0-			-0-
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	138	1	2161	3	N	-0-			-0-
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	173	1	2627	3	N	-0-			-0-
07	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	114	1	1853	3	N	-0-			-0-
08	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	163	1	2620	3	N	-0-			-0-
09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	171	1	2652	3	N	-0-			-0-
10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	167	1	2700	3	N	-0-			-0-
11	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	151	1	2291	3	N	-0-			-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	65	1	1064	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,268 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	13330	X	11801	-0-	-1529	-0-	11801	3			N	-0-			-0-
02	11977	X	10368	-0-	-1609	-0-	10368	3			N	-0-			-0-
03	12214	X	10960	-0-	-1254	-0-	10960	3			N	-0-			-0-
04	11490	X	9854	-0-	-1636	-0-	9854	3			N	-0-			-0-
05	11811	X	10371	-0-	-1440	-0-	10371	3			N	-0-			-0-
06	11430	X	9853	-0-	-1577	-0-	9853	3			N	-0-			-0-
07	11098	X	7550	-0-	-3548	-0-	7550	3			N	-0-			-0-
08	10974	X	10607	-0-	-367	-0-	10607	3			N	-0-			-0-
09	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	3			N	-0-			-0-
10	10385	X	9990	-0-	-395	-0-	9990	3			N	-0-			-0-
11	10260	X	7992	-0-	-2268	-0-	7992	3			N	-0-			-0-
12	10602	X	7800	-0-	-2802	-0-	7800	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1676	-0-	-246	-0-	93	1	1577	3	N	5					60
							6	9									
02	1769	X	1408	-0-	-361	-0-	76	1	1325	3	N	6					66
							7	9									
03	1798	X	1324	-0-	-474	-0-	73	1	1245	3	N	5					71
							6	9									
04	1740	X	1490	-0-	-250	-0-	94	1	1393	3	N	3					74
							3	9									
05	1705	X	1360	-0-	-345	-0-	81	1	1273	3	N	5					79
							6	9									
06	1620	X	1242	-0-	-378	-0-	76	1	1160	3	N	5					84
							6	9									
07	1550	X	856	-0-	-694	-0-	50	1	803	3	N	3					87
							3	9									
08	1550	X	1145	-0-	-405	-0-	67	1	1074	3	N	4					91
							4	9									
09	1500	X	1240	-0-	-260	-0-	74	1	1146	3	N	18					109
							20	9									
10	1364	X	1185	-0-	-179	-0-	69	1	1108	3	N	7					116
							8	9									
11	1230	X	1169	-0-	-61	-0-	72	1	1089	3	N	7					123
							8	9									
12	1271	X	1124	-0-	-147	-0-	64	1	1054	3	N	5					128
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 9332 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3066	-0-	-158	-0-	171	1	2895	3	N	-0-					-0-
02	2958	X	2793	-0-	-165	-0-	152	1	2641	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	2904	-0-	-258	-0-	161	1	2743	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	2768	-0-	-262	-0-	175	1	2593	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2757	-0-	-312	-0-	166	1	2591	3	N	-0-					-0-
06	2970	X	2618	-0-	-352	-0-	162	1	2456	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2204	-0-	-772	-0-	128	1	2076	3	N	-0-					-0-
08	2914	X	2870	-0-	-44	-0-	168	1	2702	3	N	-0-					-0-
09	2760	X	2563	-0-	-197	-0-	156	1	2407	3	N	-0-					-0-
10	2759	X	2502	-0-	-257	-0-	146	1	2356	3	N	-0-					-0-
11	2790	X	2460	-0-	-330	-0-	152	1	2308	3	N	-0-					-0-
12	2883	X	2511	-0-	-372	-0-	144	1	2367	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	9858	X	8701	-0-	-1157	-0-	485	1	8216	3	N	-0-					-0-
02	8961	X	7229	-0-	-1732	-0-	393	1	6836	3	N	-0-					-0-
03	9486	X	8184	-0-	-1302	-0-	455	1	7729	3	N	-0-					-0-
04	8820	X	7601	-0-	-1219	-0-	482	1	7119	3	N	-0-					-0-
05	9114	X	7137	-0-	-1977	-0-	429	1	6708	3	N	-0-					-0-
06	8430	X	5606	-0-	-2824	-0-	346	1	5260	3	N	-0-					-0-
07	8184	X	6218	-0-	-1966	-0-	362	1	5856	3	N	-0-					-0-
08	8184	X	7578	-0-	-606	-0-	444	1	7134	3	N	-0-					-0-
09	7590	X	6571	-0-	-1019	-0-	399	1	6172	3	N	-0-					-0-
10	7130	X	6311	-0-	-819	-0-	368	1	5943	3	N	-0-					-0-
11	7320	X	7262	-0-	-58	-0-	449	1	6813	3	N	-0-					-0-
12	7564	X	6842	-0-	-722	-0-	391	1	6451	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3912	-0-		-738	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
02	4350	X	3551	-0-		-799	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3630	-0-		-834	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3436	-0-		-734	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3476	-0-		-554	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3201	-0-		-579	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	2475	-0-		-1307	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3024	-0-		-603	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	2869	-0-		-581	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2886	-0-		-586	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3089	-0-		-121	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3224	-0-		-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-		-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-		-14	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
04	180	N	134	-0-		-46	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-		-22	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-		-40	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-		-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-		-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
09	120	N	74	-0-		-46	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-		-32	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-		-3	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-		-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10828 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	11	-0-		-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	31	X	31	-0-		-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
04	11	X	-0-	-0-		-11	-0-					N	-0-					-0-
05	36	X	36	-0-		-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	1	-0-		-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	34	X	34	-0-		-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	24	-0-		-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	23	-0-		-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12899	3			N	-0-					-0-
02	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	3			N	-0-					-0-
03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	3			N	-0-					-0-
04	12480	X	11639	-0-	-841	-0-	11639	3			N	-0-					-0-
05	12896	X	9442	-0-	-3454	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
06	12480	X	5513	-0-	-6967	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
07	12028	X	4293	-0-	-7735	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
08	12028	X	5817	-0-	-6211	-0-	5817	3			N	-0-					-0-
09	11640	X	5015	-0-	-6625	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	5691	-0-	-2059	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
11	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
12	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER) 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
LOPENO "E" WELL #: 23 RRCID -> 011519 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 2810 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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2012 - PLUGGED 07/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO "A" WELL #: 17 RRCID -> 011523 COMPL. DATE 05/20/1941 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2515 - 2550

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 WELL #: 13 RRCID -> 011527 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 2090 - 2400

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (QUEEN CITY UPPER) //CONT.// 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOPENO "B" WELL #: 24 C RRCID -> 011529 COMPL. DATE 01/03/1955 TOTAL DEPTH 2808 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2012 - PLUGGED 03/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO "D" WELL #: 22 T RRCID -> 011533 COMPL. DATE 07/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2035 - 2478

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 "A" WELL #: 25 RRCID -> 031118 COMPL. DATE 08/21/1963 TOTAL DEPTH 2365 PERF. N/A

01		0 N	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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-

GUERRA, RAUL WELL #: 16 RRCID -> 236704 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374

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-

LOPENO (QUEEN CITY 2700) 54866 258 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
LOPENO "D" WELL #: 22 C RRCID -> 011522 COMPL. DATE 07/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LOPENO (REKLAW B) 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW) WELL #: B 1 RRCID -> 244176 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520

01	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	133	1	2333	2	Y	-0-						13
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	129	1	3315	2	Y	-0-						13
03	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	139	1	3637	2	Y	-0-						13
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	138	1	3736	2	Y	-0-						13
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	141	1	3669	2	Y	-0-						13
06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	148	1	3814	2	Y	-0-						13
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	144	1	4128	2	Y	-0-						13
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	151	1	4219	2	Y	-0-						13
09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	142	1	4375	2	Y	-0-						13
10	DLQ G-10		4217	-0-	4217	4217	148	1	4069	2	Y	-0-						13
11	DLQ G-10		4525	-0-	4525	8742	151	1	4374	2	Y	-0-						13
12	12998	X	4256	-0-	-8742	-0-	160	1	4096	2	Y	-0-						13

TOTAL GAS PROD: 47,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 218456 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4542 - 4554

01	6386	X	5728	-0-	-658	-0-	1180	1	4518	2	Y	27						58
							30	9										
02	4872	X	4723	-0-	-149	-0-	1034	1	3677	2	Y	11						69
							12	9										
03	6541	X	3710	-0-	-2831	-0-	823	1	2873	2	Y	13	57	1				25
							14	9										
04	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	1320	1	5460	2	Y	5						30
							6	9										
05	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	1386	1	6017	2	Y	32						62
							35	9										
06	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	1305	1	5279	2	Y	12						74
							13	9										
07	7006	X	6601	-0-	-405	-0-	1327	1	5259	2	Y	14	57	1				31
							15	9										
08	7440	X	5999	-0-	-1441	-0-	1399	1	4594	2	Y	5						36
							6	9										
09	7200	X	6610	-0-	-590	-0-	1456	1	5121	2	Y	30						66
							33	9										
10	7440	X	4983	-0-	-2457	-0-	1246	1	3737	2	Y	-0-						66
11	6600	X	5443	-0-	-1157	-0-	1300	1	4106	2	Y	34	67	1				33
							37	9										
12	6820	X	5420	-0-	-1400	-0-	1287	1	4133	2	Y	-0-						33

TOTAL GAS PROD: 70,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 222125 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544

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	6262	X	5820	-0-	-442	-0-	1199	1	4590	2	Y	28					77
							31	9									
02	5597	X	5358	-0-	-239	-0-	1173	1	4172	2	Y	12					89
							13	9									
03	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	1352	1	4724	2	Y	22	66	1			45
							24	9									
04	5790	X	4556	-0-	-1234	-0-	887	1	3666	2	Y	3					48
							3	9									
05	5828	X	5245	-0-	-583	-0-	978	1	4243	2	Y	22					70
							24	9									
06	5910	X	4546	-0-	-1364	-0-	899	1	3637	2	Y	9					79
							10	9									
07	6107	X	5217	-0-	-890	-0-	1049	1	4156	2	Y	11	45	1			45
							12	9									
08	6107	X	3963	-0-	-2144	-0-	924	1	3036	2	Y	3					48
							3	9									
09	5070	X	3972	-0-	-1098	-0-	875	1	3077	2	Y	18					66
							20	9									
10	5239	X	4769	-0-	-470	-0-	1192	1	3577	2	Y	-0-					66
11	5040	X	4481	-0-	-559	-0-	1071	1	3382	2	Y	25	50	1			41
							28	9									
12	5208	X	4885	-0-	-323	-0-	1160	1	3725	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 58,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

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	5735	X	4336	-0-	-1399	-0-	893	1	3420	2	Y	21					107
							23	9									
02	5365	X	4213	-0-	-1152	-0-	923	1	3280	2	Y	9					116
							10	9									
03	5363	X	4953	-0-	-410	-0-	1098	1	3835	2	Y	18	51	1			83
							20	9									
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	960	1	3971	2	Y	3					86
							3	9									
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	909	1	3945	2	Y	21					107
							23	9									
06	4800	X	3993	-0-	-807	-0-	790	1	3195	2	Y	7					114
							8	9									
07	5084	X	4493	-0-	-591	-0-	897	1	3557	2	Y	35	90	1			59
							39	9									
08	5084	X	3773	-0-	-1311	-0-	880	1	2890	2	Y	3					62
							3	9									
09	4920	X	3801	-0-	-1119	-0-	837	1	2944	2	Y	18					80
							20	9									
10	4836	X	3340	-0-	-1496	-0-	835	1	2505	2	Y	-0-					80
11	4350	X	3329	-0-	-1021	-0-	796	1	2512	2	Y	19	42	1			57
							21	9									
12	4495	X	3473	-0-	-1022	-0-	825	1	2648	2	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 49,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, MANUEL RAMOS WELL #: 2 RRCID -> 022896 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911

01	93	X	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
02	87	X	63	-0-	-24	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
03	93	X	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
04	90	X	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
06	90	X	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
07	93	X	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
08	93	X	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
09	90	X	71	-0-	-19	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
10	93	X	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
11	90	X	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
12	93	X	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	3	N	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8032	-0-	-958	-0-	1091	1	6899	3	N	38					168
							42	9									
02	8410	X	7421	-0-	-989	-0-	1021	1	6367	3	N	30					198
							33	9									
03	8525	X	7615	-0-	-910	-0-	1024	1	6543	3	N	44	194	1			48
							48	9									
04	7770	X	7434	-0-	-336	-0-	1310	1	6107	3	N	15					63
							17	9									
05	8029	X	7295	-0-	-734	-0-	1106	1	6172	3	N	15					78
							17	9									
06	7770	X	6844	-0-	-926	-0-	1022	1	5798	3	N	22					100
							24	9									
07	7936	X	5632	-0-	-2304	-0-	772	1	4846	3	N	13					113
							14	9									
08	7688	X	7156	-0-	-532	-0-	1072	1	6069	3	N	14					127
							15	9									
09	7440	X	6610	-0-	-830	-0-	1037	1	5555	3	N	16					143
							18	9									
10	7285	X	7057	-0-	-228	-0-	1015	1	6027	3	N	14					157
							15	9									
11	6930	X	6858	-0-	-72	-0-	1024	1	5812	3	N	20					177
							22	9									
12	7161	X	6964	-0-	-197	-0-	1072	1	5872	3	N	18					195
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 84,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

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-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	39	-0-	-1201	-0-	1	1	37	3	Y	1					5
							1	9									
02	1102	N	16	-0-	-1086	-0-	15	3	1	9	Y	1					6
03	744	N	3	-0-	-741	-0-	3	3			Y	-0-					6
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	8	3	2	9	Y	2					8
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	7	3	1	9	Y	1	8	1			1
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	9	Y	1					2
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	1					3
							1	9									
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	1					4
							1	9									
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	7	1	395	3	Y	-0-					4
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	9	1	516	3	Y	-0-					4
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	14	1	557	3	Y	-0-					4
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	20	1	639	3	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

AIDE SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 196935 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11358 PERF. 4595 - 4712

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

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-

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2385	-0-	-157	-0-	62	1	2322	3	Y	1					5
							1	9									
02	2378	N	2048	-0-	-330	-0-	34	1	2013	3	Y	1					6
							1	9									
03	2418	N	2153	-0-	-265	-0-	36	1	2116	3	Y	1					7
							1	9									
04	2310	N	1985	-0-	-325	-0-	36	1	1948	3	Y	1					8
							1	9									
05	2201	N	1991	-0-	-210	-0-	36	1	1954	3	Y	1	8	1			1
							1	9									
06	2070	N	2034	-0-	-36	-0-	40	1	1993	3	Y	1					2
							1	9									
07	2046	N	1804	-0-	-242	-0-	50	1	1753	3	Y	1					3
							1	9									
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	35	1	2104	3	Y	1					4
							1	9									
09	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	34	1	1938	3	Y	-0-					4
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	33	1	1955	3	Y	-0-					4
11	2070	N	1860	-0-	-210	-0-	46	1	1814	3	Y	-0-					4
12	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	56	1	1784	3	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DOMINION PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 200366 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4646 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1020	-0-	-220	-0-	206	1	814	3	N	-0-					-0-
02	1102	X	963	-0-	-139	-0-	180	1	783	3	N	-0-					-0-
03	1147	X	939	-0-	-208	-0-	239	1	700	3	N	-0-					-0-
04	1020	X	817	-0-	-203	-0-	260	1	557	3	N	-0-					-0-
05	1023	X	998	-0-	-25	-0-	189	1	809	3	N	-0-					-0-
06	990	X	950	-0-	-40	-0-	205	1	745	3	N	-0-					-0-
07	1023	X	979	-0-	-44	-0-	168	1	811	3	N	-0-					-0-
08	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	179	1	964	3	N	-0-					-0-
09	993	X	993	-0-	-0-	-0-	178	1	815	3	N	-0-					-0-
10	992	X	988	-0-	-4	-0-	176	1	812	3	N	-0-					-0-
11	1110	X	933	-0-	-177	-0-	185	1	748	3	N	-0-					-0-
12	1147	X	943	-0-	-204	-0-	211	1	732	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOMINION PALMYRA WELL #: 1 RRCID -> 200775 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4581 - 4591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2116	-0-	-1356	-0-	424 11	1 9	1681	3	N	10					129
02	3016	X	2262	-0-	-754	-0-	420 18	1 9	1824	3	N	16					145
03	3224	X	1437	-0-	-1787	-0-	363 10	1 9	1064	3	N	9					154
04	2970	X	909	-0-	-2061	-0-	288 6	1 9	615	3	N	5					159
05	2790	X	2450	-0-	-340	-0-	463 7	1 9	1980	3	N	6					165
06	2340	X	2064	-0-	-276	-0-	445 8	1 9	1611	3	N	7					172
07	2418	X	2254	-0-	-164	-0-	381 36	1 9	1837	3	N	33					205
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	509 35	1 9	2744	3	N	32					237
09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	462 10	1 9	2109	3	N	9	193	1			53
10	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	479 10	1 9	2214	3	N	9					62
11	3180	X	2569	-0-	-611	-0-	506 17	1 9	2046	3	N	15					77
12	3286	X	2519	-0-	-767	-0-	560 11	1 9	1948	3	N	10					87

TOTAL GAS PROD: 27,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

01	1023	X	988	-0-	-35	-0-	65	1	923	3	N	-0-					-0-
02	957	X	909	-0-	-48	-0-	62	1	847	3	N	-0-					-0-
03	992	X	955	-0-	-37	-0-	67	1	888	3	N	-0-					-0-
04	960	X	932	-0-	-28	-0-	65	1	867	3	N	-0-					-0-
05	992	X	981	-0-	-11	-0-	72	1	909	3	N	-0-					-0-
06	960	X	796	-0-	-164	-0-	56	1	740	3	N	-0-					-0-
07	961	X	879	-0-	-82	-0-	59	1	820	3	N	-0-					-0-
08	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	83	1	989	3	N	-0-					-0-
09	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	80	1	934	3	N	-0-					-0-
10	999	X	999	-0-	-0-	-0-	80	1	919	3	N	-0-					-0-
11	1050	X	979	-0-	-71	-0-	74	1	905	3	N	-0-					-0-
12	1085	X	1082	-0-	-3	-0-	81	1	1001	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,586 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		26	-0-	26	28	2	1	24	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOMINION PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 202515 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	729	-0-	-170	-0-	147	1	582	3	N	-0-					-0-
02	841	X	717	-0-	-124	-0-	134	1	583	3	N	-0-					-0-
03	806	X	731	-0-	-75	-0-	186	1	545	3	N	-0-					-0-
04	750	X	623	-0-	-127	-0-	198	1	425	3	N	-0-					-0-
05	775	X	719	-0-	-56	-0-	136	1	583	3	N	-0-					-0-
06	750	X	584	-0-	-166	-0-	126	1	458	3	N	-0-					-0-
07	775	X	522	-0-	-253	-0-	90	1	432	3	N	-0-					-0-
08	819	X	819	-0-	-0-	-0-	128	1	691	3	N	-0-					-0-
09	776	X	776	-0-	-0-	-0-	139	1	637	3	N	-0-					-0-
10	736	X	736	-0-	-0-	-0-	131	1	605	3	N	-0-					-0-
11	780	X	691	-0-	-89	-0-	137	1	554	3	N	-0-					-0-
12	806	X	676	-0-	-130	-0-	151	1	525	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (450) 54866 780 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
LOPENO "A" WELL #: 33 RRCID -> 094163 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 1750 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2013 - P/A 01/10/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO "A" WELL #: 36 RRCID -> 094375 COMPL. DATE 05/08/1981 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 548 - 558

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2013 - PLUGGED 01/07/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (450) //CONT.// 54866 780 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOPENO "A" WELL #: 38 RRCID -> 094770 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 700 PERF. 526 - 576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2013 - PLUGGED 01/09/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO "A" WELL #: 40 RRCID -> 096522 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 700 PERF. 460 - 470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2013 - PLUGGED 01/08/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO "B" WELL #: 51 RRCID -> 117125 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 705 PERF. 480 - 496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2012 - PLUGGED 07/09/12

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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 (3200) 54866 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
LOPENO "B" WELL #: 39 RRCID -> 119246 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 3668 PERF. 3200 - 3206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2012 - PLUGGED 07/13/12

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	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	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-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
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	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

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, INC. 147715
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213678 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3499	-0-	-686	-0-	1175	1	2320	2	N	4	4	8			7
							4	9									
02	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	4281	1	2089	2	N	-0-					7
03	5332	X	3877	-0-	-1455	-0-	1207	1	2669	2	N	1	1	8			7
							1	9									
04	5160	X	2853	-0-	-2307	-0-	958	1	1886	2	N	8	8	8			7
							9	9									
05	6293	X	3911	-0-	-2382	-0-	1134	1	2777	2	N	-0-					7
06	6090	X	3754	-0-	-2336	-0-	1144	1	2610	2	N	-0-					7
07	6293	X	3340	-0-	-2953	-0-	1207	1	2133	2	N	-0-					7
08	4588	X	2585	-0-	-2003	-0-	1071	1	1514	2	N	-0-					7
09	4440	X	2866	-0-	-1574	-0-	1472	1	1394	2	N	-0-					7
10	3906	X	3478	-0-	-428	-0-	921	1	2557	2	N	-0-					7
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	1170	1	2663	2	N	14	14	8			7
							15	9									
12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	1141	1	2690	2	N	43	43	8			7
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 44,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 218019 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
GONZALEZ WELL #: 1 RRCID -> 204108 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	788	1	15229	2	N	-0-					-0-
02	14471	X	13500	-0-	-971	-0-	633	1	12867	2	N	-0-					-0-
03	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	724	1	14616	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	12141	-0-	-3369	-0-	526	1	11615	2	N	-0-					-0-
05	16027	X	13915	-0-	-2112	-0-	683	1	13232	2	N	-0-					-0-
06	15510	X	11653	-0-	-3857	-0-	608	1	11045	2	N	-0-					-0-
07	15345	X	9245	-0-	-6100	-0-	478	1	8767	2	N	-0-					-0-
08	15345	X	14311	-0-	-1034	-0-	697	1	13614	2	N	-0-					-0-
09	13470	X	11960	-0-	-1510	-0-	536	1	11424	2	N	-0-					-0-
10	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	708	1	14080	2	N	-0-					-0-
11	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	709	1	13480	2	N	-0-					-0-
12	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	733	1	13634	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) //CONT.// 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 169540 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		443	-0-	443	1715	172	1	271	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		257	-0-	257	1972	82	1	175	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		432	-0-	432	2404	140	1	292	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		894	-0-	894	3298	229	1	665	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		732	-0-	732	4030	278	1	454	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		888	-0-	888	4918	461	1	427	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		468	-0-	468	5386	93	1	375	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		391	-0-	391	5777	142	1	249	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		336	-0-	336	6113	62	1	274	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		260	-0-	260	6373	60	1	200	2	Y	-0-			-0-
11	6727	X	354	-0-	-6373	-0-	178	1	176	2	Y	-0-			-0-
12	1600	X	341	-0-	-1259	-0-	49	1	292	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,796 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		629	-0-	629	1142	245	1	384	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		1364	-0-	1364	2506	437	1	927	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		1630	-0-	1630	4136	526	1	1104	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		885	-0-	885	5021	226	1	659	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		873	-0-	873	5894	331	1	542	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		557	-0-	557	6451	289	1	268	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		1004	-0-	1004	7455	199	1	805	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		409	-0-	409	7864	148	1	261	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		32	-0-	32	7896	6	1	26	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		303	-0-	303	8199	69	1	234	2	Y	-0-			-0-
11	8818	X	619	-0-	-8199	-0-	311	1	308	2	Y	-0-			-0-
12	3670	X	1818	-0-	-1852	-0-	263	1	1555	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,123 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	#	334	-0-	-441	-0-	130	1	204	2	N	-0-			21
02	725	#	475	-0-	-250	-0-	152	1	323	2	N	-0-			21
03	597	R	597	-0-	-0-	-0-	193	1	404	2	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
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 1,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 218018 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 7794 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4686	-0-	4686	17565	1825	1	2861	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		3386	-0-	3386	20951	1085	1	2301	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		3153	-0-	3153	24104	1018	1	2135	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3492	-0-	3492	27596	893	1	2599	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2707	-0-	2707	30303	1027	1	1680	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1865	-0-	1865	32168	967	1	898	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		3597	-0-	3597	35765	713	1	2884	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2094	-0-	2094	37859	758	1	1336	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		4098	-0-	4098	41957	762	1	3336	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		4115	-0-	4115	46072	942	1	3173	2	Y	-0-					-0-
11	47156	X	1084	-0-	-46072	-0-	544	1	540	2	Y	-0-					-0-
12	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	263	1	1555	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO, SW (WILCOX 7380) 54872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ENERGY 2000, INC. 251740
BENAVIDES, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 090369 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7386 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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_____ 11/15/2012 - P/A 11/15/2012

TOTAL GAS PROD: -0- 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	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2340	2	1	9	N	1					106
02	2204	N	1192	-0-	-1012	-0-	1190	2	2	9	N	2					108
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2233	2	1	9	N	1					109
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2231	2	33	9	N	30					139
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1442	2	23	9	N	21					160
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2320	2	20	9	N	18					178
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2541	2	21	9	N	19	192	1			5
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2336	2	13	9	N	12					17
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2265	2	2	9	N	2					19
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2340	2	7	9	N	6					25
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2109	2	9	9	N	8					33
12	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 24,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	87	N	23	-0-	-64	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	156	-0-	-402 B	-0-	45	1	107	2	Y	4					30
							4	9									
02	522	X	45	-0-	-477 B	-0-	40	1	5	2	Y	-0-					30
03	434	X	72	-0-	-362 B	-0-	25	1	36	2	Y	10					40
							11	9									
04	240	X	91	-0-	-149 B	-0-	11	1	55	2	Y	23					63
							25	9									
05	218	X	218	-0-	-0- B	-0-	60	1	158	2	Y	-0-					63
06	150	X	124	-0-	-26 B	-0-	38	1	86	2	Y	-0-					63
07	184	X	184	-0-	-0- B	-0-	31	1	141	2	Y	11	74	1			-0-
							12	9									
08	398	X	398	-0-	-0- B	-0-	15	1	357	2	Y	24					24
							26	9									
09	210	X	201	-0-	-9 B	-0-	15	1	151	2	Y	32					56
							35	9									
10	186	N	87	-0-	-99 B	-0-	70	1	17	9	Y	15	63	1			8
11	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	16	1	444	2	Y	40					48
							44	9									
12	217	N	81	-0-	-136 B	-0-	16	1	65	9	Y	59	74	1			33

TOTAL GAS PROD: 2,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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	6634	X	6339	-0-	-295 B	-0-	305	1	6023	2	Y	10					117
							11	9									
02	6061	X	5611	-0-	-450 B	-0-	300	1	5311	2	Y	-0-					117
03	6479	X	5255	-0-	-1224 B	-0-	277	1	4950	2	Y	25					142
							28	9									
04	6270	X	4857	-0-	-1413 B	-0-	284	1	4567	2	Y	5					147
							6	9									
05	6386	X	5690	-0-	-696 B	-0-	260	1	5430	2	Y	-0-					147
06	6120	X	5661	-0-	-459 B	-0-	283	1	5378	2	Y	-0-					147
07	6212	X	6212	-0-	-0- B	-0-	297	1	5915	2	Y	-0-	111	1			36
08	6083	X	6083	-0-	-0- B	-0-	325	1	5732	2	Y	24					60
							26	9									
09	5670	X	5252	-0-	-418 B	-0-	325	1	4901	2	Y	24					84
							26	9									
10	6200	X	3560	-0-	-2640 B	-0-	245	1	3291	2	Y	22	95	1			11
							24	9									
11	6000	X	5669	-0-	-331 B	-0-	318	1	5249	2	Y	93					104
							102	9									
12	6200	X	5942	-0-	-258 B	-0-	318	1	5540	2	Y	76	111	1			69
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 66,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5283	-0-	-204 B	-0-	200	1	5083	2	Y	-0-					-0-
02	5133	X	4727	-0-	-406 B	-0-	205	1	4522	2	Y	-0-					-0-
03	6200	X	5496	-0-	-704 B	-0-	254	1	5242	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	4789	-0-	-911 B	-0-	257	1	4532	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5317	-0-	-573 B	-0-	240	1	5077	2	Y	-0-					-0-
06	5379	X	5379	-0-	-0- B	-0-	233	1	5146	2	Y	-0-					-0-
07	5487	X	5263	-0-	-224 B	-0-	227	1	5036	2	Y	-0-					-0-
08	5487	X	4436	-0-	-1051 B	-0-	210	1	4226	2	Y	-0-					-0-
09	5370	X	4184	-0-	-1186 B	-0-	210	1	3974	2	Y	-0-					-0-
10	5425	X	3206	-0-	-2219 B	-0-	233	1	2973	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	4836	-0-	-414 B	-0-	235	1	4601	2	Y	-0-					-0-
12	5270	X	4487	-0-	-783 B	-0-	235	1	4252	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	725	N	272	-0-	-453	B	-0-	35	1	237	2	Y	-0-			-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	24	1	435	2	Y	-0-			-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	28	1	577	2	Y	-0-			-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	20	1	781	2	Y	-0-			-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	25	1	774	2	Y	-0-			-0-
07	620	N	519	-0-	-101	B	-0-	27	1	492	2	Y	-0-			-0-
08	806	N	609	-0-	-197	B	-0-	29	1	580	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	299	-0-	-511	B	-0-	29	1	270	2	Y	-0-			-0-
10	4929	X	4929	-0-	-0-	B	-0-	32	1	4897	2	Y	-0-			-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	11	1	857	2	Y	-0-			-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	11	1	906	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY WELL #: 7 RRCID -> 234306 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8013 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-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 #: 8 RRCID -> 245551 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8208 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

01	T. A.		16	-0-	16 B	74	5	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		10	-0-	10 B	84	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	84					Y	-0-					-0-
04	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		36	-0-	36 B	36	12	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		490	-0-	490 B	526	164	1	326	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

01	1550	N	1214	-0-	-336 B	-0-	387	1	826	2	Y	1					12
							1	9									
02	1450	N	1343	-0-	-107 B	-0-	400	1	941	2	Y	2					14
							2	9									
03	3019	N	3019	-0-	-0- B	-0-	586	1	2429	2	Y	4					18
							4	9									
04	2700	X	2673	-0-	-27 B	-0-	554	1	2112	2	Y	6					24
							7	9									
05	3067	X	3067	-0-	-0- B	-0-	590	1	2473	2	Y	4					28
							4	9									
06	3693	X	3693	-0-	-0- B	-0-	857	1	2815	2	Y	19					47
							21	9									
07	3177	X	3177	-0-	-0- B	-0-	881	1	2281	2	Y	14					61
							15	9									
08	3136	X	3136	-0-	-0- B	-0-	876	1	2260	2	Y	-0-					61
09	21504	X	21504	-0-	-0- B	-0-	798	1	20706	2	Y	-0-					61
10	2777	X	2777	-0-	-0- B	-0-	871	1	1905	2	Y	1	54	1			8
							1	9									
11	2399	X	2399	-0-	-0- B	-0-	827	1	1572	2	Y	-0-					8
12	2113	X	2113	-0-	-0- B	-0-	707	1	1406	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 50,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

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	248	N	248	-0-	-0-	B	-652819	26	1	222	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	319	N	343	-0-	24	B	-652795	24	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	297	-0-	80	B	-652715	21	1	276	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	186	-0-	-54	B	-652715	14	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	203	-0-	-169	B	-652715	16	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	81	-0-	-219	B	-652715	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	108	-0-	-78	B	-652715	9	1	98	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	217	N	152	-0-	-65	B	-652715	11	1	140	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
09	90	N	186	-0-	96	B	-652619	17	1	168	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
10	93	N	139	-0-	46	B	-652573	13	1	125	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
11	150	N	150	-0-	-0-	B	-652573	14	1	135	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12	186	N	130	-0-	-56	B	-652573	11	1	117	2	Y	2	1	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

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	1302	N	831	-0-	-471	B	-376855	86	1	742	2	Y	3	15	1			1
								3	9									
02	1073	N	746	-0-	-327	B	-376855	52	1	692	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
03	1023	N	793	-0-	-230	B	-376855	56	1	735	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	810	N	637	-0-	-173	B	-376855	47	1	589	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
05	806	N	660	-0-	-146	B	-376855	52	1	607	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	780	N	776	-0-	-4	B	-376855	57	1	717	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
07	651	N	552	-0-	-99	B	-376855	45	1	464	2	Y	39	25	1			14
								43	9									
08	651	N	753	-0-	102	B	-376753	53	1	642	2	Y	53	50	1			17
								58	9									
09	780	N	608	-0-	-172	B	-376753	53	1	510	2	Y	41	45	1			13
								45	9									
10	558	N	600	-0-	42	B	-376711	51	1	505	2	Y	40	39	1			14
								44	9									
11	720	N	520	-0-	-200	B	-376711	45	1	440	2	Y	32	34	1			12
								35	9									
12	620	N	560	-0-	-60	B	-376711	45	1	469	2	Y	42	38	1			16
								46	9									

TOTAL GAS PROD: 8,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4054	-0-		-7	B	-314298	263	1 3 9	3788	2	Y	3	16	1			1
02	3799	X	3216	-0-		-583	B	-314298	225	1 2 9	2989	2	Y	2	2	1			1
03	3968	X	2478	-0-		-1490	B	-314298	174	1 2 9	2302	2	Y	2	2	1			1
04	3450	X	2726	-0-		-724	B	-314298	201	1 2 9	2523	2	Y	2	2	1			1
05	3565	X	2653	-0-		-912	B	-314298	211	1 1 9	2441	2	Y	1	1	1			1
06	3450	X	2667	-0-		-783	B	-314298	197	1 1 9	2469	2	Y	1	1	1			1
07	3441	X	818	-0-		-2623	B	-314298	72	1	746	2	Y	-0-					1
08	2821	X	474	-0-		-2347	B	-314298	36	1 2 9	436	2	Y	2	2	1			1
09	2730	X	399	-0-		-2331	B	-314298	37	1 1 9	361	2	Y	1	1	1			1
10	2759	X	333	-0-		-2426	B	-314298	30	1 1 9	302	2	Y	1	1	1			1
11	2670	X	312	-0-		-2358	B	-314298	29	1 1 9	282	2	Y	1	1	1			1
12	806	X	359	-0-		-447	B	-314298	31	1 1 9	327	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 20,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	940	-0-		-176	B	-674033	97	1 3 9	840	2	Y	3	3	1			1
02	957	N	936	-0-		-21	B	-674033	65	1 3 9	868	2	Y	3	3	1			1
03	992	N	973	-0-		-19	B	-674033	68	1 3 9	902	2	Y	3	3	1			1
04	900	N	940	-0-		40	B	-673993	69	1 3 9	868	2	Y	3	3	1			1
05	992	N	933	-0-		-59	B	-673993	74	1 2 9	857	2	Y	2	2	1			1
06	930	N	898	-0-		-32	B	-673993	66	1 2 9	830	2	Y	2	3	1			-0-
07	961	N	1124	-0-		163	B	-673830	98	1 7 9	1019	2	Y	6	4	1			2
08	930	N	776	-0-		-154	B	-673830	58	1 4 9	714	2	Y	4	5	1			1
09	900	N	736	-0-		-164	B	-673830	69	1 4 9	663	2	Y	4	4	1			1
10	992	N	759	-0-		-233	B	-673830	69	1 4 9	686	2	Y	4	4	1			1
11	750	N	692	-0-		-58	B	-673830	64	1 3 9	625	2	Y	3	3	1			1
12	775	N	729	-0-		-46	B	-673830	63	1 6 9	660	2	Y	5	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	3720	X	3173	-0-		-547	B	-655576	325	1	2813	2	Y	32	32	1			11
									35	9									
02	3132	X	2758	-0-		-374	B	-655576	190	1	2532	2	Y	33	30	1			14
									36	9									
03	3255	X	1710	-0-		-1545	B	-655576	119	1	1571	2	Y	18	26	1			6
									20	9									
04	3150	X	3254	-0-		104	B	-655472	237	1	2982	2	Y	32	31	1			7
									35	9									
05	3162	X	1924	-0-		-1238	B	-655472	151	1	1754	2	Y	17	19	1			5
									19	9									
06	3060	X	3462	-0-		402	B	-655070	253	1	3169	2	Y	36	36	1			5
									40	9									
07	3348	X	1570	-0-		-1778	B	-655070	136	1	1410	2	Y	22	19	1			8
									24	9									
08	3348	X	2812	-0-		-536	B	-655070	209	1	2558	2	Y	41	36	1			13
									45	9									
09	3450	X	1389	-0-		-2061	B	-655070	128	1	1240	2	Y	19	26	1			6
									21	9									
10	3441	X	1734	-0-		-1707	B	-655070	156	1	1553	2	Y	23	21	1			8
									25	9									
11	3330	X	1830	-0-		-1500	B	-655070	168	1	1637	2	Y	23	22	1			9
									25	9									
12	2821	X	2724	-0-		-97	B	-655070	231	1	2441	2	Y	47	38	1			18
									52	9									

TOTAL GAS PROD: 28,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	3069	X	3925	-0-		856	B	-720913	405	1	3508	2	Y	11	31	1			4
									12	9									
02	4727	X	3502	-0-		-1225	B	-720913	244	1	3246	2	Y	11	10	1			5
									12	9									
03	5053	X	3955	-0-		-1098	B	-720913	277	1	3666	2	Y	11	12	1			4
									12	9									
04	4200	X	3212	-0-		-988	B	-720913	236	1	2967	2	Y	8	10	1			2
									9	9									
05	4340	X	2617	-0-		-1723	B	-720913	207	1	2403	2	Y	6	6	1			2
									7	9									
06	3840	X	3819	-0-		-21	B	-720913	282	1	3526	2	Y	10	11	1			1
									11	9									
07	3968	X	2371	-0-		-1597	B	-720913	205	1	2122	2	Y	40	27	1			14
									44	9									
08	3968	X	2995	-0-		-973	B	-720913	222	1	2717	2	Y	51	49	1			16
									56	9									
09	3810	X	1034	-0-		-2776	B	-720913	95	1	920	2	Y	17	28	1			5
									19	9									
10	3937	X	2725	-0-		-1212	B	-720913	245	1	2433	2	Y	43	33	1			15
									47	9									
11	3810	X	3671	-0-		-139	B	-720913	336	1	3277	2	Y	53	48	1			20
									58	9									
12	3007	X	3477	-0-		470	B	-720443	295	1	3113	2	Y	63	59	1			24
									69	9									

TOTAL GAS PROD: 37,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4255	-0-		-488	B	-823708	388	1	3363	2	Y	458	418	1			163
									504	9									
02	4437	X	4523	-0-		86	B	-823622	273	1	3634	2	Y	560	480	1			243
									616	9									
03	4743	X	4970	-0-		227	B	-823395	306	1	4045	2	Y	563	616	1			190
									619	9									
04	4530	X	4382	-0-		-148	B	-823395	286	1	3595	2	Y	455	550	1			95
									501	9									
05	4681	X	4123	-0-		-558	B	-823395	292	1	3388	2	Y	403	380	1			118
									443	9									
06	4530	X	3139	-0-		-1391	B	-823395	204	1	2557	2	Y	344	417	1			45
									378	9									
07	4681	X	1465	-0-		-3216	B	-823395	119	1	1234	2	Y	102	110	1			37
									112	9									
08	4681	X	1532	-0-		-3149	B	-823395	107	1	1307	2	Y	107	110	1			34
									118	9									
09	4380	X	1292	-0-		-3088	B	-823395	112	1	1082	2	Y	89	95	1			28
									98	9									
10	3379	X	1179	-0-		-2200	B	-823395	100	1	994	2	Y	77	78	1			27
									85	9									
11	3150	X	1040	-0-		-2110	B	-823395	90	1	880	2	Y	64	67	1			24
									70	9									
12	1519	X	866	-0-		-653	B	-823395	74	1	783	2	Y	8	29	1			3
									9	9									

TOTAL GAS PROD: 32,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,230

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	B	-546975	41	1	356	2	Y	67	109	1			24
									74	9									
02	464	N	504	-0-		40	B	-546935	29	1	386	2	Y	81	70	1			35
									89	9									
03	496	N	357	-0-		-139	B	-546935	21	1	278	2	Y	53	70	1			18
									58	9									
04	1950	X	389	-0-		-1561	B	-546935	24	1	307	2	Y	53	60	1			11
									58	9									
05	2015	X	437	-0-		-1578	B	-546935	30	1	345	2	Y	56	51	1			16
									62	9									
06	510	X	364	-0-		-146	B	-546935	23	1	283	2	Y	53	62	1			7
									58	9									
07	527	X	391	-0-		-136	B	-546935	34	1	351	2	Y	5	10	1			2
									6	9									
08	434	X	316	-0-		-118	B	-546935	24	1	288	2	Y	4	5	1			1
									4	9									
09	420	X	246	-0-		-174	B	-546935	23	1	220	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
10	372	N	289	-0-		-83	B	-546935	26	1	260	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
11	300	N	280	-0-		-20	B	-546935	26	1	251	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
12	248	N	399	-0-		151	B	-546784	34	1	359	2	Y	5	4	1			2
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4025	-0-		-160	B	-101583	408	1	3532	2	Y	77	55	1			27
									85	9									
02	3915	X	4080	-0-		165	B	-101418	278	1	3701	2	Y	92	79	1			40
									101	9									
03	4185	X	4347	-0-		162	B	-101256	299	1	3951	2	Y	88	98	1			30
									97	9									
04	4020	X	4160	-0-		140	B	-101116	300	1	3776	2	Y	76	90	1			16
									84	9									
05	4371	X	4259	-0-		-112	B	-101116	332	1	3847	2	Y	73	68	1			21
									80	9									
06	4230	X	4114	-0-		-116	B	-101116	298	1	3728	2	Y	80	91	1			10
									88	9									
07	4371	X	2926	-0-		-1445	B	-101116	252	1	2609	2	Y	59	48	1			21
									65	9									
08	4340	X	3720	-0-		-620	B	-101116	275	1	3361	2	Y	76	73	1			24
									84	9									
09	4170	X	4170	-0-		-0-	B	-101116	382	1	3697	2	Y	83	81	1			26
									91	9									
10	4247	X	4101	-0-		-146	B	-101116	367	1	3648	2	Y	78	77	1			27
									86	9									
11	4110	X	3848	-0-		-262	B	-101116	351	1	3422	2	Y	68	69	1			26
									75	9									
12	4309	X	3826	-0-		-483	B	-101116	326	1	3437	2	Y	57	61	1			22
									63	9									

TOTAL GAS PROD: 47,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 907

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	378	-0-		-273	B	-90202	24	1	350	2	Y	4	6	1			1
									4	9									
02	493	N	185	-0-		-308	B	-90202	13	1	170	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
03	434	N	144	-0-		-290	B	-90202	10	1	133	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
04	360	N	266	-0-		-94	B	-90202	19	1	245	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
05	186	N	164	-0-		-22	B	-90202	13	1	151	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	553	-0-		403	B	-89799	41	1	509	2	Y	3	1	1			2
									3	9									
07	279	N	564	-0-		285	B	-89514	50	1	514	2	Y	-0-					2
08	155	N	644	-0-		489	B	-89025	48	1	589	2	Y	6	5	1			3
									7	9									
09	360	N	575	-0-		215	B	-88810	53	1	515	2	Y	6	4	1			5
									7	9									
10	558	N	503	-0-		-55	B	-88810	46	1	453	2	Y	4	4	1			5
									4	9									
11	630	N	650	-0-		20	B	-88790	60	1	582	2	Y	7	4	1			8
									8	9									
12	589	N	617	-0-		28	B	-88762	53	1	563	2	Y	1	5	1			4
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3404	-0-		-626	B	-455065	352	1	3049	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
02	3654	X	3251	-0-		-403	B	-455065	227	1	3020	2	Y	4	3	1			2
									4	9									
03	3782	X	3339	-0-		-443	B	-455065	235	1	3101	2	Y	3	4	1			1
									3	9									
04	3630	X	2721	-0-		-909	B	-455065	200	1	2518	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
05	3720	X	2080	-0-		-1640	B	-455065	165	1	1913	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
06	3360	X	2201	-0-		-1159	B	-455065	163	1	2037	2	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
07	3472	X	1106	-0-		-2366	B	-455065	96	1	997	2	Y	12	8	1			4
									13	9									
08	3348	X	2772	-0-		-576	B	-455065	207	1	2530	2	Y	32	26	1			10
									35	9									
09	2730	X	1298	-0-		-1432	B	-455065	120	1	1161	2	Y	15	20	1			5
									17	9									
10	2263	X	2846	-0-		583	B	-454482	257	1	2557	2	Y	29	24	1			10
									32	9									
11	2670	X	2254	-0-		-416	B	-454482	207	1	2023	2	Y	22	24	1			8
									24	9									
12	2759	X	2236	-0-		-523	B	-454482	191	1	2016	2	Y	26	24	1			10
									29	9									

TOTAL GAS PROD: 29,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-		-0-	B	-0-	34	1	490	2	Y	6	5	1			2
									7	9									
02	464	N	318	-0-		-146	B	-0-	22	1	293	2	Y	3	3	1			2
									3	9									
03	434	N	335	-0-		-99	B	-0-	23	1	311	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
04	318	N	318	-0-		-0-	B	-0-	23	1	291	2	Y	4	3	1			2
									4	9									
05	321	N	321	-0-		-0-	B	-0-	25	1	295	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
06	277	N	277	-0-		-0-	B	-0-	20	1	255	2	Y	2	1	1			2
									2	9									
07	279	N	187	-0-		-92	B	-0-	16	1	171	2	Y	-0-					2
08	279	N	228	-0-		-51	B	-0-	17	1	211	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	270	N	195	-0-		-75	B	-0-	18	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-		-0-	B	-0-	20	1	196	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	173	-0-		-37	B	-0-	16	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	149	-0-		-68	B	-0-	13	1	134	2	Y	2					2
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464

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	5642	X	4848	-0-		-794	B	-552129		481	1	4170	2	Y	179	164	1			64
										197	9									
02	5278	X	4942	-0-		-336	B	-552129		329	1	4378	2	Y	214	185	1			93
										235	9									
03	5456	X	5112	-0-		-344	B	-552129		344	1	4548	2	Y	200	225	1			68
										220	9									
04	4890	X	4803	-0-		-87	B	-552129		340	1	4275	2	Y	171	203	1			36
										188	9									
05	5053	X	4792	-0-		-261	B	-552129		367	1	4249	2	Y	160	149	1			47
										176	9									
06	4890	X	4724	-0-		-166	B	-552129		335	1	4193	2	Y	178	202	1			23
										196	9									
07	5053	X	3374	-0-		-1679	B	-552129		287	1	2978	2	Y	99	86	1			36
										109	9									
08	5053	X	4813	-0-		-240	B	-552129		352	1	4305	2	Y	142	133	1			45
										156	9									
09	4800	X	4557	-0-		-243	B	-552129		413	1	3999	2	Y	132	135	1			42
										145	9									
10	4867	X	4408	-0-		-459	B	-552129		390	1	3885	2	Y	121	120	1			43
										133	9									
11	4710	X	3988	-0-		-722	B	-552129		360	1	3516	2	Y	102	106	1			39
										112	9									
12	4805	X	3910	-0-		-895	B	-552129		322	1	3398	2	Y	173	146	1			66
										190	9									

TOTAL GAS PROD: 54,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,871

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

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	10974	X	9037	-0-		-1937	B	-15712		931	1	8070	2	Y	33	39	1			12
										36	9									
02	10266	X	10827	-0-		561	B	-15151		753	1	10023	2	Y	46	38	1			20
										51	9									
03	10974	X	10251	-0-		-723	B	-15151		718	1	9490	2	Y	39	46	1			13
										43	9									
04	10320	X	7378	-0-		-2942	B	-15151		541	1	6808	2	Y	26	34	1			5
										29	9									
05	11563	X	8225	-0-		-3338	B	-15151		651	1	7544	2	Y	27	24	1			8
										30	9									
06	11190	X	8582	-0-		-2608	B	-15151		633	1	7914	2	Y	32	36	1			4
										35	9									
07	11563	X	5724	-0-		-5839	B	-15151		503	1	5209	2	Y	11	11	1			4
										12	9									
08	10261	X	14819	-0-		4558	B	-10593		1118	1	13670	2	Y	28	23	1			9
										31	9									
09	8580	X	9817	-0-		1237	B	-9356		918	1	8879	2	Y	18	21	1			6
										20	9									
10	5797	X	9903	-0-		4106	B	-5250		903	1	8981	2	Y	17	17	1			6
										19	9									
11	5610	X	9526	-0-		3916	B	-1334		884	1	8625	2	Y	15	15	1			6
										17	9									
12	8282	X	9616	-0-		1334	B	-0-		827	1	8717	2	Y	65	46	1			25
										72	9									

TOTAL GAS PROD: 113,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	349	-0-	-271 B	-81145	36	1 2 9	311	2	Y	2	1	1			1
02	580	N	390	-0-	-190 B	-81145	27	1 2 9	361	2	Y	2	2	1			1
03	527	N	477	-0-	-50 B	-81145	33	1 3 9	441	2	Y	3	3	1			1
04	330	N	529	-0-	199 B	-80946	39	1 3 9	487	2	Y	3	3	1			1
05	403	N	532	-0-	129 B	-80817	42	1 2 9	488	2	Y	2	2	1			1
06	450	N	312	-0-	-138 B	-80817	23	1 1 9	288	2	Y	1	2	1			-0-
07	527	N	299	-0-	-228 B	-80817	26	1 3 9	270	2	Y	3	2	1			1
08	527	N	412	-0-	-115 B	-80817	31	1 4 9	377	2	Y	4	4	1			1
09	300	N	280	-0-	-20 B	-80817	26	1 4 9	250	2	Y	4	4	1			1
10	310	N	273	-0-	-37 B	-80817	25	1 3 9	245	2	Y	3	3	1			1
11	300	N	221	-0-	-79 B	-80817	20	1 2 9	199	2	Y	2	2	1			1
12	279	N	273	-0-	-6 B	-80817	23	1 8 9	242	2	Y	7	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7874	-0-	-2263 B	-139197	807	1 77 9	6990	2	Y	70	60	1			25
02	8990	X	8978	-0-	-12 B	-139197	620	1 101 9	8257	2	Y	92	77	1			40
03	9238	X	8643	-0-	-595 B	-139197	602	1 88 9	7953	2	Y	80	93	1			27
04	8790	X	11147	-0-	2357 B	-136840	813	1 105 9	10229	2	Y	95	102	1			20
05	9610	X	9025	-0-	-585 B	-136840	711	1 78 9	8236	2	Y	71	70	1			21
06	9300	X	8520	-0-	-780 B	-136840	625	1 84 9	7811	2	Y	76	87	1			10
07	10912	X	6243	-0-	-4669 B	-136840	547	1 28 9	5668	2	Y	25	26	1			9
08	10912	X	9531	-0-	-1381 B	-136840	717	1 45 9	8769	2	Y	41	37	1			13
09	10560	X	8468	-0-	-2092 B	-136840	790	1 37 9	7641	2	Y	34	36	1			11
10	9021	X	8988	-0-	-33 B	-136840	817	1 37 9	8134	2	Y	34	33	1			12
11	9210	X	8218	-0-	-992 B	-136840	761	1 33 9	7424	2	Y	30	31	1			11
12	9517	X	8328	-0-	-1189 B	-136840	716	1 66 9	7546	2	Y	60	48	1			23

TOTAL GAS PROD: 103,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	5551	-0-		343	B	-320368	359	1	5174	2	Y	16	26	1			5
									18	9									
02	5742	X	3658	-0-		-2084	B	-320368	255	1	3394	2	Y	8	8	1			5
									9	9									
03	6138	X	5212	-0-		-926	B	-320368	366	1	4836	2	Y	9	8	1			6
									10	9									
04	3780	X	4387	-0-		607	B	-319761	322	1	4052	2	Y	12	12	1			6
									13	9									
05	3906	X	4046	-0-		140	B	-319621	321	1	3721	2	Y	4	7	1			3
									4	9									
06	3780	X	4273	-0-		493	B	-319128	316	1	3949	2	Y	7	4	1			6
									8	9									
07	3906	X	3338	-0-		-568	B	-319128	294	1	3044	2	Y	-0-					6
08	3906	X	4349	-0-		443	B	-318685	328	1	4011	2	Y	9	10	1			5
									10	9									
09	3780	X	4188	-0-		408	B	-318277	391	1	3786	2	Y	10	7	1			8
									11	9									
10	4402	X	4295	-0-		-107	B	-318277	391	1	3895	2	Y	8	7	1			9
									9	9									
11	4260	X	3735	-0-		-525	B	-318277	346	1	3378	2	Y	10	8	1			11
									11	9									
12	4340	X	4576	-0-		236	B	-318041	396	1	4174	2	Y	5	7	1			9
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 51,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1830	N	1830	-0-		-0-	B	-0-	189	1	1634	2	Y	6	5	1			2
									7	9									
02	1162	N	1162	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1075	2	Y	5	5	1			2
									6	9									
03	1259	N	1259	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1165	2	Y	5	5	1			2
									6	9									
04	851	N	851	-0-		-0-	B	-0-	62	1	786	2	Y	3	4	1			1
									3	9									
05	1236	N	1236	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1135	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
06	1469	N	1469	-0-		-0-	B	-0-	108	1	1355	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
07	1628	N	1628	-0-		-0-	B	-0-	143	1	1483	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
08	1942	N	1942	-0-		-0-	B	-0-	147	1	1793	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
09	2379	N	2379	-0-		-0-	B	-0-	223	1	2153	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
10	2055	N	2055	-0-		-0-	B	-0-	187	1	1866	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
11	1890	N	1869	-0-		-21	B	-0-	174	1	1693	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
12	2449	N	1594	-0-		-855	B	-0-	137	1	1448	2	Y	8	6	1			3
									9	9									

TOTAL GAS PROD: 19,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4304	-0-		-842	B	-597733	276	1		3978	2		Y	45	47	1			14
									50	9											
02	4814	X	3017	-0-		-1797	B	-597733	209	1		2779	2		Y	26	25	1			15
									29	9											
03	5146	X	3343	-0-		-1803	B	-597733	233	1		3085	2		Y	23	23	1			15
									25	9											
04	4170	X	3882	-0-		-288	B	-597733	282	1		3554	2		Y	42	36	1			21
									46	9											
05	4309	X	3119	-0-		-1190	B	-597733	247	1		2859	2		Y	12	25	1			8
									13	9											
06	4170	X	3715	-0-		-455	B	-597733	273	1		3414	2		Y	25	12	1			21
									28	9											
07	3999	X	2601	-0-		-1398	B	-597733	229	1		2372	2		Y	-0-					21
08	3999	X	3516	-0-		-483	B	-597733	265	1		3237	2		Y	13	26	1			8
									14	9											
09	3870	X	2705	-0-		-1165	B	-597733	252	1		2441	2		Y	11	10	1			9
									12	9											
10	1271	X	3376	-0-		2105	B	-595628	307	1		3055	2		Y	13	9	1			13
									14	9											
11	1230	X	2864	-0-		1634	B	-593994	265	1		2582	2		Y	15	12	1			16
									17	9											
12	1271	X	3361	-0-		2090	B	-591904	291	1		3069	2		Y	1	11	1			6
									1	9											

TOTAL GAS PROD: 39,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2967	-0-		-536	B	-101721	192	1		2773	2		Y	2	71	1			1
									2	9											
02	3161	X	1973	-0-		-1188	B	-101721	138	1		1834	2		Y	1	1	1			1
									1	9											
03	3379	X	2721	-0-		-658	B	-101721	191	1		2529	2		Y	1	1	1			1
									1	9											
04	2580	X	2422	-0-		-158	B	-101721	178	1		2242	2		Y	2	2	1			1
									2	9											
05	2666	X	2695	-0-		29	B	-101692	214	1		2480	2		Y	1	1	1			1
									1	9											
06	2580	X	2517	-0-		-63	B	-101692	186	1		2330	2		Y	1	1	1			1
									1	9											
07	2666	X	1426	-0-		-1240	B	-101692	126	1		1300	2		Y	-0-					1
08	2666	N	2329	-0-		-337	B	-101692	172	1		2100	2		Y	52	23	1			30
									57	9											
09	2520	N	2664	-0-		144	B	-101548	243	1		2347	2		Y	67	43	1			54
									74	9											
10	1426	N	2379	-0-		953	B	-100595	212	1		2109	2		Y	53	52	1			55
									58	9											
11	2250	N	2032	-0-		-218	B	-100595	183	1		1782	2		Y	61	51	1			65
									67	9											
12	2759	N	2490	-0-		-269	B	-100595	213	1		2246	2		Y	28	44	1			49
									31	9											

TOTAL GAS PROD: 28,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

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	4154	X	3259	-0-	-895 B	-12084	336	1	2914	2	Y	8	32	1			3
							9	9									
02	3625	X	3075	-0-	-550 B	-12084	214	1	2851	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
03	3875	X	3385	-0-	-490 B	-12084	237	1	3138	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
04	3750	X	3336	-0-	-414 B	-12084	245	1	3082	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	3782	X	2984	-0-	-798 B	-12084	237	1	2740	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	3270	X	2727	-0-	-543 B	-12084	201	1	2518	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	3441	X	760	-0-	-2681 B	-12084	65	1	671	2	Y	22	15	1			8
							24	9									
08	3441	X	430	-0-	-3011 B	-12084	32	1	385	2	Y	12	16	1			4
							13	9									
09	3330	X	472	-0-	-2858 B	-12084	43	1	415	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
10	2976	X	535	-0-	-2441 B	-12084	47	1	471	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
11	2730	X	389	-0-	-2341 B	-12084	35	1	343	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
12	775	X	538	-0-	-237 B	-12084	46	1	483	2	Y	8	9	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 21,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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. GAS LIFT(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	1623	-0-	-454 B	-0-	513	1	1096	2	Y	13					45
							14	9									
02	1653	N	1501	-0-	-152 B	-0-	444	1	1046	2	Y	10					55
							11	9									
03	1891	N	1579	-0-	-312 B	-0-	303	1	1257	2	Y	17					72
							19	9									
04	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	322	1	1225	2	Y	27					99
							30	9									
05	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	315	1	1322	2	Y	16					115
							18	9									
06	1530	N	85	-0-	-1445 B	-0-	19	1	63	2	Y	3					118
							3	9									
07	1643	N	95	-0-	-1548 B	-0-	25	1	64	2	Y	5					123
							6	9									
08	1643	N	103	-0-	-1540 B	-0-	29	1	74	2	Y	-0-					123
09	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	12	1	306	2	Y	-0-					123
10	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	34	1	75	2	Y	-0-	108	1			15
11	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	37	1	70	2	Y	-0-					15
12	341	N	72	-0-	-269 B	-0-	24	1	48	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 8,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	-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	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-

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

01	4960 X	4100	-0-	-860	B	-0-	424	1	3673	2	Y	3	12	1	1
							3	9							
02	4524 X	4016	-0-	-508	B	-0-	280	1	3732	2	Y	4	3	1	2
							4	9							
03	4681 X	4272	-0-	-409	B	-0-	300	1	3969	2	Y	3	4	1	1
							3	9							
04	4290 X	4247	-0-	-43	B	-0-	312	1	3931	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
05	4402 X	4010	-0-	-392	B	-0-	318	1	3689	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
06	4140 X	3955	-0-	-185	B	-0-	293	1	3659	2	Y	3	4	1	-0-
							3	9							
07	4402 X	2888	-0-	-1514	B	-0-	250	1	2590	2	Y	44	28	1	16
							48	9							
08	4402 X	4064	-0-	-338	B	-0-	302	1	3694	2	Y	62	58	1	20
							68	9							
09	4260 X	3820	-0-	-440	B	-0-	352	1	3406	2	Y	56	58	1	18
							62	9							
10	4030 X	3902	-0-	-128	B	-0-	351	1	3492	2	Y	54	53	1	19
							59	9							
11	3900 X	3647	-0-	-253	B	-0-	334	1	3260	2	Y	48	49	1	18
							53	9							
12	4030 X	3837	-0-	-193	B	-0-	319	1	3363	2	Y	141	105	1	54
							155	9							

TOTAL GAS PROD: 46,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	5920	-0-	-1613 B	-0-	612	1	5302	2	Y	5	29	1			2
							6	9									
02	6786	X	5774	-0-	-1012 B	-0-	403	1	5365	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	6913	X	5704	-0-	-1209 B	-0-	401	1	5296	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	6450	X	3138	-0-	-3312 B	-0-	231	1	2904	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	6448	X	2836	-0-	-3612 B	-0-	225	1	2609	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	5970	X	3609	-0-	-2361 B	-0-	267	1	3340	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	6169	X	3765	-0-	-2404 B	-0-	311	1	3223	2	Y	210	134	1			76
							231	9									
08	5704	X	3112	-0-	-2592 B	-0-	221	1	2698	2	Y	175	195	1			56
							193	9									
09	3600	X	2507	-0-	-1093 B	-0-	221	1	2135	2	Y	137	149	1			44
							151	9									
10	5796	X	5796	-0-	-0- B	-0-	499	1	4967	2	Y	300	238	1			106
							330	9									
11	5170	X	5170	-0-	-0- B	-0-	455	1	4439	2	Y	251	262	1			95
							276	9									
12	5113	X	5113	-0-	-0- B	-0-	420	1	4433	2	Y	236	241	1			90
							260	9									

TOTAL GAS PROD: 52,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,332

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 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	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	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-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	30256	X	24293	-0-	-5963 B	-0-	1551	1	22345	2	Y	361	409	1			114
							397	9									
02	28304	X	15547	-0-	-12757 B	-0-	1072	1	14274	2	Y	183	191	1			106
							201	9									
03	30256	X	19704	-0-	-10552 B	-0-	1371	1	18123	2	Y	191	176	1			121
							210	9									
04	18990	X	18657	-0-	-333 B	-0-	1351	1	16995	2	Y	283	264	1			140
							311	9									
05	19623	X	18546	-0-	-1077 B	-0-	1464	1	16964	2	Y	107	176	1			71
							118	9									
06	18990	X	17949	-0-	-1041 B	-0-	1316	1	16455	2	Y	162	93	1			140
							178	9									
07	19623	X	6424	-0-	-13199 B	-0-	565	1	5859	2	Y	-0-					140
08	19623	X	12658	-0-	-6965 B	-0-	952	1	11647	2	Y	54	163	1			31
							59	9									
09	18660	X	10755	-0-	-7905 B	-0-	1002	1	9694	2	Y	54	42	1			43
							59	9									
10	18538	X	9286	-0-	-9252 B	-0-	844	1	8398	2	Y	40	41	1			42
							44	9									
11	17940	X	11822	-0-	-6118 B	-0-	1092	1	10653	2	Y	70	39	1			73
							77	9									
12	12648	X	12190	-0-	-458 B	-0-	1050	1	11073	2	Y	61	49	1			85
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 177,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,566

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	14322	X	9106	-0-	-5216 B	-0-	572	1	8242	2	Y	265	365	1			84
							292	9									
02	11223	X	7835	-0-	-3388 B	-0-	533	1	7102	2	Y	182	160	1			106
							200	9									
03	11842	X	9905	-0-	-1937 B	-0-	682	1	9015	2	Y	189	175	1			120
							208	9									
04	8877	X	8877	-0-	-0- B	-0-	632	1	7953	2	Y	265	254	1			131
							292	9									
05	8266	X	8266	-0-	-0- B	-0-	649	1	7514	2	Y	94	162	1			63
							103	9									
06	7574	X	7574	-0-	-0- B	-0-	550	1	6875	2	Y	135	81	1			117
							149	9									
07	6479	X	5239	-0-	-1240 B	-0-	461	1	4778	2	Y	-0-					117
08	7216	X	7216	-0-	-0- B	-0-	538	1	6576	2	Y	93	156	1			54
							102	9									
09	6727	X	6727	-0-	-0- B	-0-	620	1	5997	2	Y	100	74	1			80
							110	9									
10	8277	X	6377	-0-	-1900 B	-0-	574	1	5713	2	Y	82	76	1			86
							90	9									
11	7560	X	5880	-0-	-1680 B	-0-	536	1	5230	2	Y	104	80	1			110
							114	9									
12	7223	X	5858	-0-	-1365 B	-0-	503	1	5300	2	Y	50	74	1			86
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 88,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,559

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7944	-0-	-2596 B	-0-	799	1	6927	2	Y	198	146	1			75
							218	9									
02	9193	X	7866	-0-	-1327 B	-0-	532	1	7082	2	Y	229	199	1			105
							252	9									
03	9238	X	8098	-0-	-1140 B	-0-	553	1	7302	2	Y	221	247	1			79
							243	9									
04	8310	X	7460	-0-	-850 B	-0-	534	1	6726	2	Y	182	212	1			49
							200	9									
05	8587	X	7315	-0-	-1272 B	-0-	567	1	6566	2	Y	165	152	1			62
							182	9									
06	8130	X	6929	-0-	-1201 B	-0-	499	1	6235	2	Y	177	200	1			39
							195	9									
07	8401	X	4930	-0-	-3471 B	-0-	429	1	4445	2	Y	51	71	1			19
							56	9									
08	8091	X	6762	-0-	-1329 B	-0-	505	1	6181	2	Y	69	65	1			23
							76	9									
09	7470	X	6292	-0-	-1178 B	-0-	583	1	5639	2	Y	64	65	1			22
							70	9									
10	7316	X	6233	-0-	-1083 B	-0-	563	1	5605	2	Y	59	58	1			23
							65	9									
11	6930	X	5835	-0-	-1095 B	-0-	537	1	5242	2	Y	51	52	1			22
							56	9									
12	6758	X	5947	-0-	-811 B	-0-	501	1	5282	2	Y	149	111	1			60
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 81,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,615

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	7087	-0-	-6274 B	-0-	733	1	6350	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	11339	X	6131	-0-	-5208 B	-0-	428	1	5699	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	11532	X	6753	-0-	-4779 B	-0-	475	1	6275	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	10890	X	2434	-0-	-8456 B	-0-	179	1	2254	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	11253	X	37	-0-	-11216 B	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	6870	X	1164	-0-	-5706 B	-0-	86	1	1077	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	6758	X	1479	-0-	-5279 B	-0-	129	1	1331	2	Y	17	11	1			6
							19	9									
08	6758	X	3030	-0-	-3728 B	-0-	228	1	2790	2	Y	11	13	1			4
							12	9									
09	2678	X	2678	-0-	-0- B	-0-	250	1	2418	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
10	2548	X	2548	-0-	-0- B	-0-	232	1	2306	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	2940	X	2358	-0-	-582 B	-0-	218	1	2131	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
12	3038	X	2397	-0-	-641 B	-0-	202	1	2131	2	Y	58	39	1			22
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 38,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	10230	X	7354	-0-	-2876	B	-0-	743	1	6440	2	N	155	143	1			55
								171	9									
02	8961	X	7413	-0-	-1548	B	-0-	504	1	6709	2	N	182	158	1			79
								200	9									
03	8618	X	7596	-0-	-1022	B	-0-	521	1	6889	2	N	169	191	1			57
								186	9									
04	7800	X	7000	-0-	-800	B	-0-	504	1	6340	2	N	142	169	1			30
								156	9									
05	8060	X	6813	-0-	-1247	B	-0-	530	1	6141	2	N	129	121	1			38
								142	9									
06	7680	X	6404	-0-	-1276	B	-0-	463	1	5790	2	N	137	157	1			18
								151	9									
07	7936	X	4788	-0-	-3148	B	-0-	403	1	4180	2	N	186	137	1			67
								205	9									
08	7595	X	6262	-0-	-1333	B	-0-	453	1	5538	2	N	246	235	1			78
								271	9									
09	6990	X	5756	-0-	-1234	B	-0-	517	1	4996	2	N	221	229	1			70
								243	9									
10	6820	X	5571	-0-	-1249	B	-0-	488	1	4860	2	N	203	201	1			72
								223	9									
11	6390	X	4286	-0-	-2104	B	-0-	384	1	3742	2	N	145	162	1			55
								160	9									
12	6262	X	3638	-0-	-2624	B	-0-	301	1	3173	2	N	149	147	1			57
								164	9									

TOTAL GAS PROD: 72,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,064

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH 196 WELL #: 13 RRCID -> 234539 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7822 - 8525

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-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RMR OPERATING, LLC 714351
FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1929	X	1929	-0-	-0-	B	-0-	307	1	1608	3	N	13	13	1			-0-
								14	9									
02	2086	X	2086	-0-	-0-	B	-0-	483	1	1597	3	N	5	5	1			-0-
								6	9									
03	3720	X	2488	-0-	-1232	B	-0-	430	1	2058	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3384	-0-	-396	B	-0-	648	1	2736	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3296	-0-	-610	B	-0-	537	1	2759	3	N	-0-					-0-
06	3339	X	3339	-0-	-0-	B	-0-	408	1	2814	3	N	106	106	1			-0-
								117	9									
07	3503	X	3243	-0-	-260	B	-0-	412	1	2831	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	3296	-0-	-207	B	-0-	508	1	2788	3	N	-0-					-0-
09	3390	X	2403	-0-	-987	B	-0-	224	1	2179	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	2363	-0-	-1078	B	-0-	295	1	2068	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	2141	-0-	-1189	B	-0-	198	1	1943	3	N	-0-					-0-
12	3286	X	1723	-0-	-1563	B	-0-	128	1	1595	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	1788	X	1788	-0-	-0-	B	-0-	391	1	1385	3	N	11	11	1			-0-
								12	9									
02	2508	X	2508	-0-	-0-	B	-0-	1128	1	1376	3	N	4	4	1			-0-
								4	9									
03	3255	X	2670	-0-	-585	B	-0-	385	1	2285	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2583	-0-	-147	B	-0-	500	1	2083	3	N	-0-					-0-
05	2495	X	2495	-0-	-0-	B	-0-	428	1	2067	3	N	-0-					-0-
06	2580	X	1953	-0-	-627	B	-0-	238	1	1647	3	N	62	62	1			-0-
								68	9									
07	2666	X	2101	-0-	-565	B	-0-	261	1	1840	3	N	-0-					-0-
08	2666	X	1853	-0-	-813	B	-0-	269	1	1584	3	N	-0-					-0-
09	2580	X	1473	-0-	-1107	B	-0-	158	1	1315	3	N	-0-					-0-
10	2480	X	1653	-0-	-827	B	-0-	246	1	1407	3	N	-0-					-0-
11	2040	X	1759	-0-	-281	B	-0-	298	1	1461	3	N	-0-					-0-
12	2108	X	1618	-0-	-490	B	-0-	131	1	1487	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	10	X	-0-	-0-	-10	B	-0-					N	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	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-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RMR OPERATING, LLC //CONT.// 714351
FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	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-

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	194	X	194	-0-	-0-	B	-0-	19	1	175	2	N	-0-					-0-
04	330	X	146	-0-	-184	B	-0-	26	1	120	3	N	-0-					-0-
05	316	X	316	-0-	-0-	B	-0-	52	1	264	3	N	-0-					-0-
06	218	X	218	-0-	-0-	B	-0-	26	1	184	3	N	7	7	1			-0-
								8	9									
07	195	X	195	-0-	-0-	B	-0-	22	1	173	3	N	-0-					-0-
08	310	X	193	-0-	-117	B	-0-	27	1	166	3	N	-0-					-0-
09	300	X	189	-0-	-111	B	-0-	28	1	161	3	N	-0-					-0-
10	310	X	107	-0-	-203	B	-0-	12	1	95	3	N	-0-					-0-
11	296	X	296	-0-	-0-	B	-0-	291	1	5	3	N	-0-					-0-
12	186	X	186	-0-	-0-	B	-0-	15	1	171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3872	-0-	-871	B	-0-	385	1	3463	2	N	22					157
								24	9									
02	4437	X	2592	-0-	-1845	B	-0-	200	1	2373	2	N	17					174
								19	9									
03	5416	X	5416	-0-	-0-	B	-0-	307	1	5074	2	N	32					206
								35	9									
04	4764	X	4764	-0-	-0-	B	-0-	306	1	4440	2	N	16	1	8			221
								18	9									
05	4968	X	4968	-0-	-0-	B	-0-	297	1	4665	2	N	5	1	8			225
								6	9									
06	5430	X	5430	-0-	-0-	B	-0-	286	1	5127	2	N	15	4	8			236
								17	9									
07	5425	X	5399	-0-	-26	B	-0-	536	1	4837	2	N	24	171	1			89
								26	9									
08	5425	X	4570	-0-	-855	B	-0-	460	1	4085	2	N	23	1	8			111
								25	9									
09	5430	X	2537	-0-	-2893	B	-0-	268	1	2266	2	N	3					114
								3	9									
10	5611	X	1710	-0-	-3901	B	-0-	277	1	1415	2	N	16					130
								18	9									
11	5430	X	1569	-0-	-3861	B	-0-	210	1	1349	2	N	9	9	1			130
								10	9									
12	5394	X	1517	-0-	-3877	B	-0-	219	1	1291	2	N	6	5	1			131
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 44,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	589	X	244	-0-	-345 B	-0-	24	1	220	2	N	-0-					133
02	551	X	44	-0-	-507 B	-0-	5	1	39	2	N	-0-					133
03	589	X	100	-0-	-489 B	-0-	7	1	91	2	N	2					135
							2	9									
04	450	X	279	-0-	-171 B	-0-	19	1	253	2	N	6					141
							7	9									
05	331	X	331	-0-	-0- B	-0-	20	1	311	2	N	-0-					141
06	240	X	221	-0-	-19 B	-0-	10	1	208	2	N	3					144
							3	9									
07	318	X	318	-0-	-0- B	-0-	33	1	278	2	N	6					150
							7	9									
08	341	X	237	-0-	-104 B	-0-	24	1	213	2	N	-0-					150
09	330	X	266	-0-	-64 B	-0-	29	1	237	2	N	-0-					150
10	367	X	367	-0-	-0- B	-0-	83	1	253	2	N	28					178
							31	9									
11	417	X	417	-0-	-0- B	-0-	110	1	305	2	N	2	2	1			178
							2	9									
12	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 2,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	133	-0-	-1200 B	-0-	14	1	119	2	N	-0-					86
02	667	X	105	-0-	-562 B	-0-	10	1	95	2	N	-0-					86
03	217	X	148	-0-	-69 B	-0-	7	1	141	2	N	-0-					86
04	336	X	336	-0-	-0- B	-0-	19	1	299	2	N	16	1	8			101
							18	9									
05	174	X	174	-0-	-0- B	-0-	12	1	162	2	N	-0-					101
06	152	X	152	-0-	-0- B	-0-	7	1	145	2	N	-0-					101
07	341	X	177	-0-	-164 B	-0-	20	1	157	2	N	-0-					101
08	341	X	130	-0-	-211 B	-0-	12	1	118	2	N	-0-					101
09	330	X	131	-0-	-199 B	-0-	12	1	119	2	N	-0-					101
10	202	X	202	-0-	-0- B	-0-	60	1	75	2	N	61					162
							67	9									
11	187	X	187	-0-	-0- B	-0-	55	1	131	2	N	1	1	1			162
							1	9									
12	208	X	208	-0-	-0- B	-0-	59	1	148	2	N	1	1	1			162
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	155	X	122	-0-	-33 B	-0-	14	1	108	2	N	-0-					80
02	116	X	100	-0-	-16 B	-0-	10	1	90	2	N	-0-					80
03	62	X	36	-0-	-26 B	-0-	4	1	32	2	N	-0-					80
04	153	X	153	-0-	-0- B	-0-	11	1	142	2	N	-0-					80
05	5677	X	5677	-0-	-0- B	-0-	336	1	5306	2	N	32	1	8			111
							35	9									
06	4275	X	4275	-0-	-0- B	-0-	221	1	4015	2	N	35	2	8			144
							39	9									
07	4804	X	4804	-0-	-0- B	-0-	475	1	4289	2	N	36					180
							40	9									
08	3379	X	2222	-0-	-1157 B	-0-	224	1	1989	2	N	8	1	8			187
							9	9									
09	3270	X	479	-0-	-2791 B	-0-	52	1	426	2	N	1					188
							1	9									
10	3379	X	354	-0-	-3025 B	-0-	240	1	97	2	N	15					203
							17	9									
11	3270	X	165	-0-	-3105 B	-0-	54	1	110	2	N	1	1	1			203
							1	9									
12	3379	X	128	-0-	-3251 B	-0-	47	1	80	2	N	1	1	1			203
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

PETERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	20	-0-	-73 B	-0-	20	2			N	-0-					35
02	144	X	144	-0-	-0- B	-0-	10	1	134	2	N	-0-					35
03	346	X	346	-0-	-0- B	-0-	21	1	325	2	N	-0-					35
04	210	X	210	-0-	-0- B	-0-	15	1	195	2	N	-0-					35
05	264	X	264	-0-	-0- B	-0-	16	1	248	2	N	-0-					35
06	342	X	342	-0-	-0- B	-0-	17	1	325	2	N	-0-					35
07	341	X	110	-0-	-231 B	-0-	13	1	97	2	N	-0-					35
08	341	X	75	-0-	-266 B	-0-	6	1	69	2	N	-0-					35
09	330	X	57	-0-	-273 B	-0-	6	1	51	2	N	-0-					35
10	447	X	447	-0-	-0- B	-0-	351	1	72	2	N	22					57
							24	9									
11	330	X	92	-0-	-238 B	-0-	89	1	3	2	N	-0-					57
12	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 2,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	13857	X	6595	-0-	-7262	B	-0-	665	1 3 9	5927	2	N	3					167
02	11745	X	7709	-0-	-4036	B	-0-	599	1 23 9	7087	2	N	21					188
03	12555	X	8801	-0-	-3754	B	-0-	494	1 18 9	8289	2	N	16	169	1			35
04	7424	X	7424	-0-	-0-	B	-0-	476	1 17 9	6931	2	N	15	1	8			49
05	7655	X	7655	-0-	-0-	B	-0-	461	1 26 9	7168	2	N	24	1	8			72
06	6778	X	6778	-0-	-0-	B	-0-	361	1 12 9	6405	2	N	11	2	8			81
07	6944	X	5620	-0-	-1324	B	-0-	556	1 11 9	5053	2	N	10					91
08	6944	X	5182	-0-	-1762	B	-0-	532	1 18 9	4632	2	N	16	1	8			106
09	6720	X	4916	-0-	-1804	B	-0-	519	1 14 9	4383	2	N	13					119
10	6944	X	5832	-0-	-1112	B	-0-	341	1 25 9	5466	2	N	23					142
11	7386	X	7386	-0-	-0-	B	-0-	32	1 97 9	7257	2	N	88	48	1	1	8	181
12	5689	X	5689	-0-	-0-	B	-0-	283	1 41 9	5365	2	N	37	21	1	1	8	196

TOTAL GAS PROD: 79,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222

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	3844	X	723	-0-	-3121	B	-0-	71	1 4 9	648	2	N	4					40
02	1421	X	1188	-0-	-233	B	-0-	90	1 4 9	1094	2	N	4					44
03	1364	X	1079	-0-	-285	B	-0-	60	1 2 9	1017	2	N	2					46
04	1688	X	1688	-0-	-0-	B	-0-	106	1 24 9	1558	2	N	22					68
05	2100	N	2100	-0-	-0-	B	-0-	125	1 3 9	1972	2	N	3					71
06	3249	X	3249	-0-	-0-	B	-0-	170	1 19 9	3060	2	N	17	2	8			86
07	3520	X	3520	-0-	-0-	B	-0-	348	1 14 9	3158	2	N	13					99
08	4793	X	4793	-0-	-0-	B	-0-	484	1 12 9	4297	2	N	11	1	8			109
09	4528	X	4528	-0-	-0-	B	-0-	478	1 1 9	4049	2	N	1					110
10	7080	X	7080	-0-	-0-	B	-0-	351	1 123 9	6606	2	N	112					222
11	8305	X	8305	-0-	-0-	B	-0-	312	1 59 9	7934	2	N	54	53	1	1	8	222
12	7166	X	7166	-0-	-0-	B	-0-	305	1 41 9	6820	2	N	37	27	1			232

TOTAL GAS PROD: 45,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

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	8427	X	8427	-0-	-0-	B	-0-	836	1	7495	2	N	87					186
								96	9									
02	9493	X	9493	-0-	-0-	B	-0-	727	1	8694	2	N	65	177	1			74
								72	9									
03	8445	X	8445	-0-	-0-	B	-0-	476	1	7885	2	N	76					150
								84	9									
04	7384	X	7384	-0-	-0-	B	-0-	469	1	6836	2	N	72	176	1			46
								79	9									
05	7604	X	7604	-0-	-0-	B	-0-	449	1	7072	2	N	75					121
								83	9									
06	9048	X	9048	-0-	-0-	B	-0-	473	1	8508	2	N	61					182
								67	9									
07	9547	X	9547	-0-	-0-	B	-0-	944	1	8533	2	N	64	174	1			72
								70	9									
08	9209	X	9209	-0-	-0-	B	-0-	925	1	8218	2	N	60					132
								66	9									
09	7760	X	7760	-0-	-0-	B	-0-	816	1	6885	2	N	54					186
								59	9									
10	7584	X	7584	-0-	-0-	B	-0-	908	1	6575	2	N	92	176	1			102
								101	9									
11	9389	X	9389	-0-	-0-	B	-0-	969	1	8309	2	N	101	24	1	2	8	177
								111	9									
12	8863	X	8863	-0-	-0-	B	-0-	992	1	7758	2	N	103					280
								113	9									

TOTAL GAS PROD: 102,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 910

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

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	3224	X	1914	-0-	-1310	B	-0-	190	1	1713	2	N	10					62
								11	9									
02	3496	X	3496	-0-	-0-	B	-0-	271	1	3216	2	N	8					70
								9	9									
03	2883	X	2501	-0-	-382	B	-0-	141	1	2351	2	N	8					78
								9	9									
04	3231	X	3231	-0-	-0-	B	-0-	208	1	3013	2	N	9					87
								10	9									
05	3751	X	3095	-0-	-656	B	-0-	184	1	2899	2	N	11					98
								12	9									
06	3630	X	2916	-0-	-714	B	-0-	153	1	2754	2	N	8					106
								9	9									
07	3751	X	3333	-0-	-418	B	-0-	328	1	2996	2	N	8					114
								9	9									
08	3348	X	2829	-0-	-519	B	-0-	284	1	2535	2	N	9	1	8			122
								10	9									
09	3312	X	3312	-0-	-0-	B	-0-	350	1	2951	2	N	10					132
								11	9									
10	3348	X	3176	-0-	-172	B	-0-	351	1	2763	2	N	56					188
								62	9									
11	3240	X	3204	-0-	-36	B	-0-	336	1	2838	2	N	27	19	1			196
								30	9									
12	3410	X	3192	-0-	-218	B	-0-	342	1	2829	2	N	19	11	1			204
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 36,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	14	-0-	-2063 B	-0-	14	2			N	-0-					85
02	870	X	94	-0-	-776 B	-0-	5	1	77	2	N	11					96
							12	9									
03	220	X	220	-0-	-0- B	-0-	14	1	206	2	N	-0-					96
04	266	X	266	-0-	-0- B	-0-	15	1	232	2	N	17					113
							19	9									
05	93	X	70	-0-	-23 B	-0-	4	1	66	2	N	-0-					113
06	210	X	94	-0-	-116 B	-0-	3	1	89	2	N	2	2	8			113
							2	9									
07	401	X	401	-0-	-0- B	-0-	40	1	360	2	N	1					114
							1	9									
08	279	X	136	-0-	-143 B	-0-	12	1	121	2	N	3					117
							3	9									
09	270	X	167	-0-	-103 B	-0-	17	1	150	2	N	-0-					117
10	403	X	249	-0-	-154 B	-0-	35	1	171	2	N	39					156
							43	9									
11	1516	X	1516	-0-	-0- B	-0-	203	1	1262	2	N	46	8	1	3	8	191
							51	9									
12	512	X	512	-0-	-0- B	-0-	104	1	400	2	N	7	2	1			196
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	8401	X	5833	-0-	-2568 B	-0-	580	1	5197	2	N	51					152
							56	9									
02	8237	X	8237	-0-	-0- B	-0-	632	1	7547	2	N	53					205
							58	9									
03	8029	X	7996	-0-	-33 B	-0-	452	1	7489	2	N	50	172	1			83
							55	9									
04	7307	X	7307	-0-	-0- B	-0-	469	1	6814	2	N	22					105
							24	9									
05	8773	X	7511	-0-	-1262 B	-0-	445	1	7033	2	N	30					135
							33	9									
06	8490	X	7576	-0-	-914 B	-0-	395	1	7145	2	N	33	2	8			166
							36	9									
07	8773	X	8126	-0-	-647 B	-0-	804	1	7282	2	N	36					202
							40	9									
08	7998	X	7290	-0-	-708 B	-0-	738	1	6526	2	N	24	169	1	1	8	56
							26	9									
09	8122	X	8122	-0-	-0- B	-0-	857	1	7229	2	N	33					89
							36	9									
10	8122	X	7442	-0-	-680 B	-0-	351	1	7028	2	N	57					146
							63	9									
11	7860	X	7547	-0-	-313 B	-0-	360	1	7097	2	N	82	47	1			181
							90	9									
12	8401	X	7364	-0-	-1037 B	-0-	355	1	6953	2	N	51	27	1			205
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 90,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	37					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170

01	9393	X	6672	-0-	-2721	B	-0-	665	1	5973	2	N	31						139
								34	9										
02	10185	X	10185	-0-	-0-	B	-0-	784	1	9371	2	N	27						166
								30	9										
03	8928	X	8783	-0-	-145	B	-0-	497	1	8254	2	N	29						195
								32	9										
04	7867	X	7867	-0-	-0-	B	-0-	503	1	7332	2	N	29	1	8				223
								32	9										
05	10509	X	7486	-0-	-3023	B	-0-	445	1	7018	2	N	21	1	8				243
								23	9										
06	10170	X	7801	-0-	-2369	B	-0-	408	1	7367	2	N	24	2	8				265
								26	9										
07	10509	X	8308	-0-	-2201	B	-0-	824	1	7454	2	N	27	178	1	1	8		113
								30	9										
08	8773	X	6768	-0-	-2005	B	-0-	683	1	6073	2	N	11						124
								12	9										
09	7860	X	7766	-0-	-94	B	-0-	822	1	6919	2	N	23						147
								25	9										
10	8429	X	8429	-0-	-0-	B	-0-	289	1	8076	2	N	58						205
								64	9										
11	8213	X	8213	-0-	-0-	B	-0-	360	1	7770	2	N	75	229	1	1	8		50
								83	9										
12	8308	X	7808	-0-	-500	B	-0-	342	1	7413	2	N	48	29	1				69
								53	9										

TOTAL GAS PROD: 96,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

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	10137	X	6426	-0-	-3711	B	-0-	642	1	5728	2	N	51					174
								56	9									
02	10532	X	10532	-0-	-0-	B	-0-	813	1	9689	2	N	27					201
								30	9									
03	9892	X	9892	-0-	-0-	B	-0-	561	1	9321	2	N	9	89	1			121
								10	9									
04	9359	X	9359	-0-	-0-	B	-0-	597	1	8685	2	N	70					191
								77	9									
05	11253	X	8742	-0-	-2511	B	-0-	519	1	8171	2	N	47	179	1			59
								52	9									
06	10890	X	8065	-0-	-2825	B	-0-	422	1	7628	2	N	14					73
								15	9									
07	11253	X	7862	-0-	-3391	B	-0-	777	1	7027	2	N	53					126
								58	9									
08	9889	X	6913	-0-	-2976	B	-0-	696	1	6193	2	N	22					148
								24	9									
09	9360	X	7010	-0-	-2350	B	-0-	741	1	6255	2	N	13					161
								14	9									
10	8742	X	8719	-0-	-23	B	-0-	638	1	7980	2	N	92	168	1			85
								101	9									
11	8547	X	8547	-0-	-0-	B	-0-	712	1	7762	2	N	66	52	1			99
								73	9									
12	8668	X	8668	-0-	-0-	B	-0-	688	1	7899	2	N	74	31	1			142
								81	9									

TOTAL GAS PROD: 100,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

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

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	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-		301	1	2342	2	N	24					267
								26	9									
02	2407	X	2330	-0-	-77	-0-		122	1	2188	2	N	18					285
								20	9									
03	2759	X	2309	-0-	-450	-0-		146	1	2128	2	N	32					317
								35	9									
04	2670	X	2203	-0-	-467	-0-		263	1	1915	2	N	23					340
								25	9									
05	2759	X	2120	-0-	-639	-0-		367	1	1753	2	N	-0-					340
06	2580	X	2200	-0-	-380	-0-		399	1	1766	2	N	32	179	1			193
								35	9									
07	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-		674	1	1868	2	N	-0-					193
08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-		970	1	2116	2	N	34					227
								37	9									
09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-		947	1	1965	2	N	-0-					227
10	2542	X	2373	-0-	-169	-0-		537	1	1802	2	N	31					258
								34	9									
11	3030	X	2749	-0-	-281	-0-		801	1	1940	2	N	7					265
								8	9									
12	3131	X	2353	-0-	-778	-0-		415	1	1921	2	N	15					280
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 29,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

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	3937	X	3107	-0-	-830	-0-	352	1	2748	2	N	6					142
							7	9									
02	3596	X	3177	-0-	-419	-0-	165	1	2966	2	N	42					184
							46	9									
03	4030	X	2711	-0-	-1319	-0-	174	1	2529	2	N	7	165	1			26
							8	9									
04	3900	X	2950	-0-	-950	-0-	356	1	2594	2	N	-0-					26
05	4030	X	2802	-0-	-1228	-0-	484	1	2318	2	N	-0-					26
06	3300	X	2899	-0-	-401	-0-	534	1	2365	2	N	-0-					26
07	3410	X	3034	-0-	-376	-0-	804	1	2230	2	N	-0-					26
08	3038	X	2731	-0-	-307	-0-	859	1	1872	2	N	-0-					26
09	2940	X	2437	-0-	-503	-0-	792	1	1645	2	N	-0-					26
10	3038	X	2123	-0-	-915	-0-	486	1	1628	2	N	8					34
							9	9									
11	2940	X	2643	-0-	-297	-0-	764	1	1848	2	N	28					62
							31	9									
12	3038	X	2365	-0-	-673	-0-	421	1	1944	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 32,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

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	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	160	1	3250	2	Y	99	113	0			17
							109	9									
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	138	1	2668	2	Y	100	90	0			27
							110	9									
03	3844	X	2762	-0-	-1082	-0-	135	1	2514	2	Y	103	95	0			35
							113	9									
04	4200	X	2512	-0-	-1688	-0-	120	1	2258	2	Y	122	125	0			32
							134	9									
05	4340	X	2711	-0-	-1629	-0-	133	1	2471	2	Y	97	104	0			25
							107	9									
06	3420	X	2969	-0-	-451	-0-	161	1	2706	2	Y	93	78	0			40
							102	9									
07	3131	X	2878	-0-	-253	-0-	148	1	2632	2	Y	89	103	0			26
							98	9									
08	2759	X	1913	-0-	-846	-0-	113	1	1702	2	Y	89	77	0			38
							98	9									
09	2970	X	2549	-0-	-421	-0-	132	1	2366	2	Y	46	76	0			8
							51	9									
10	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	140	1	2388	2	Y	49	49	0			8
							54	9									
11	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	135	1	2274	2	Y	107	99	0			16
							118	9									
12	2883	X	2641	-0-	-242	-0-	162	1	2382	2	Y	88	77	0			27
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 32,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,082

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	369	1	7481	2	Y	101	116	0			17
							111	9									
02	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	292	1	5641	2	Y	104	93	0			28
							114	9									
03	8339	X	5286	-0-	-3053	-0-	264	1	4905	2	Y	106	98	0			36
							117	9									
04	8070	X	4414	-0-	-3656	-0-	216	1	4060	2	Y	125	128	0			33
							138	9									
05	8339	X	5186	-0-	-3153	-0-	260	1	4816	2	Y	100	107	0			26
							110	9									
06	7710	X	4029	-0-	-3681	-0-	220	1	3703	2	Y	96	81	0			41
							106	9									
07	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	394	1	7007	2	Y	92	106	0			27
							101	9									
08	5301	X	2708	-0-	-2593	-0-	162	1	2445	2	Y	92	80	0			39
							101	9									
09	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	286	1	5108	2	Y	112	131	0			20
							123	9									
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	209	1	3571	2	Y	81	88	0			13
							89	9									
11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	280	1	4715	2	Y	111	107	0			17
							122	9									
12	7502	X	5056	-0-	-2446	-0-	316	1	4640	2	Y	91	80	0			28
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 62,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,211

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	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	264	1	5336	2	Y	100	115	0			17
							110	9									
02	4669	X	4315	-0-	-354	-0-	207	1	3995	2	Y	103	92	0			28
							113	9									
03	6014	X	3917	-0-	-2097	-0-	194	1	3609	2	Y	104	97	0			35
							114	9									
04	5820	X	3166	-0-	-2654	-0-	153	1	2877	2	Y	124	127	0			32
							136	9									
05	6014	X	4598	-0-	-1416	-0-	230	1	4259	2	Y	99	105	0			26
							109	9									
06	5520	X	4198	-0-	-1322	-0-	230	1	3865	2	Y	94	79	0			41
							103	9									
07	4619	X	3296	-0-	-1323	-0-	170	1	3027	2	Y	90	105	0			26
							99	9									
08	4588	X	4478	-0-	-110	-0-	273	1	4106	2	Y	90	78	0			38
							99	9									
09	4440	X	3341	-0-	-1099	-0-	171	1	3057	2	Y	103	123	0			18
							113	9									
10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	203	1	3466	2	Y	120	119	0			19
							132	9									
11	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	213	1	3589	2	Y	109	112	0			16
							120	9									
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	231	1	3388	2	Y	90	79	0			27
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 48,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,226

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	282	1	5720	2	Y	19	22	0			3
							21	9									
02	5887	X	5018	-0-	-869	-0-	246	1	4750	2	Y	20	18	0			5
							22	9									
03	6293	X	4390	-0-	-1903	-0-	223	1	4144	2	Y	21	19	0			7
							23	9									
04	6510	X	4192	-0-	-2318	-0-	210	1	3956	2	Y	24	25	0			6
							26	9									
05	6014	X	4411	-0-	-1603	-0-	225	1	4165	2	Y	19	20	0			5
							21	9									
06	5820	X	4241	-0-	-1579	-0-	237	1	3984	2	Y	18	15	0			8
							20	9									
07	5363	X	4002	-0-	-1361	-0-	212	1	3771	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
08	4402	X	3571	-0-	-831	-0-	221	1	3331	2	Y	17	15	0			7
							19	9									
09	4260	X	3924	-0-	-336	-0-	205	1	3673	2	Y	42	42	0			7
							46	9									
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	201	1	3436	2	Y	40	41	0			6
							44	9									
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	201	1	3395	2	Y	21	24	0			3
							23	9									
12	4092	X	4081	-0-	-11	-0-	259	1	3803	2	Y	17	15	0			5
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 51,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	513	2	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	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: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22568	X	7651	-0-	-14917	-0-	358	1	7253	2	Y	36	42	0			6
							40	9									
02	21112	X	6112	-0-	-15000	-0-	299	1	5772	2	Y	37	33	0			10
							41	9									
03	15531	X	5490	-0-	-10041	-0-	278	1	5170	2	Y	38	35	0			13
							42	9									
04	10650	X	5005	-0-	-5645	-0-	250	1	4705	2	Y	45	46	0			12
							50	9									
05	7657	X	5512	-0-	-2145	-0-	280	1	5193	2	Y	35	38	0			9
							39	9									
06	7410	X	5400	-0-	-2010	-0-	301	1	5060	2	Y	35	29	0			15
							39	9									
07	6541	X	5261	-0-	-1280	-0-	278	1	4947	2	Y	33	38	0			10
							36	9									
08	5518	X	4903	-0-	-615	-0-	303	1	4565	2	Y	32	28	0			14
							35	9									
09	5400	X	5084	-0-	-316	-0-	268	1	4791	2	Y	23	33	0			4
							25	9									
10	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	246	1	4197	2	Y	20	21	0			3
							22	9									
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	248	1	4186	2	Y	40	37	0			6
							44	9									
12	5301	X	4383	-0-	-918	-0-	277	1	4070	2	Y	33	29	0			10
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 63,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	6217	-0-		-76	-0-	290	1	5870	2	Y	52	59	0			9
								57	9									
02	5530	X	5530	-0-		-0-	-0-	270	1	5203	2	Y	52	47	0			14
								57	9									
03	5635	X	5635	-0-		-0-	-0-	284	1	5292	2	Y	54	50	0			18
								59	9									
04	6030	X	5111	-0-		-919	-0-	254	1	4787	2	Y	64	65	0			17
								70	9									
05	6231	X	5715	-0-		-516	-0-	290	1	5370	2	Y	50	54	0			13
								55	9									
06	6030	X	5888	-0-		-142	-0-	327	1	5507	2	Y	49	41	0			21
								54	9									
07	5921	X	5681	-0-		-240	-0-	299	1	5330	2	Y	47	54	0			14
								52	9									
08	5775	X	5775	-0-		-0-	-0-	356	1	5368	2	Y	46	40	0			20
								51	9									
09	5880	X	5409	-0-		-471	-0-	282	1	5046	2	Y	74	81	0			13
								81	9									
10	5304	X	5304	-0-		-0-	-0-	289	1	4932	2	Y	75	76	0			12
								83	9									
11	5262	X	5262	-0-		-0-	-0-	291	1	4909	2	Y	56	60	0			8
								62	9									
12	5947	X	5947	-0-		-0-	-0-	376	1	5519	2	Y	47	41	0			14
								52	9									

TOTAL GAS PROD: 67,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	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	3741	X	-0-	-0-		-3741	-0-					Y	-0-					-0-
03	5147	X	5147	-0-		-0-	-0-	262	1	4870	2	Y	14	9	0			5
								15	9									
04	T. A.		4862	-0-		4862	4862	244	1	4600	2	Y	16	17	0			4
								18	9									
05	T. A.		1570	-0-		1570	6432	80	1	1477	2	Y	12	13	0			3
								13	9									
06	6432	X	-0-	-0-		-6432	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5146	X	-0-	-0-		-5146	-0-					Y	-0-					-0-
09	4860	X	3536	-0-		-1324	-0-	170	1	3044	2	Y	293	241	0			52
								322	9									
10	5212	X	5212	-0-		-0-	-0-	261	1	4463	2	Y	444	426	0			70
								488	9									
11	2920	X	2920	-0-		-0-	-0-	163	1	2744	2	Y	12	80	0			2
								13	9									
12	3689	X	92	-0-		-3597	-0-	6	1	83	2	Y	3	4	0			1
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 23,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
EL COYOTE "C" WELL #: 16 RRCID -> 170455 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9378 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

01	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	101	1	2051	2	Y	524	604	0			88		
							576	9											
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	98	1	1882	2	Y	541	483	0			146		
							595	9											
03	3751	X	2398	-0-	-1353	-0-	91	1	1702	2	Y	550	510	0			186		
							605	9											
04	3600	X	2406	-0-	-1194	-0-	85	1	1606	2	Y	650	666	0			170		
							715	9											
05	3720	X	2431	-0-	-1289	-0-	95	1	1765	2	Y	519	555	0			134		
							571	9											
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	121	1	2029	2	Y	498	418	0			214		
							548	9											
07	2759	X	2510	-0-	-249	-0-	106	1	1880	2	Y	476	551	0			139		
							524	9											
08	2480	X	2466	-0-	-14	-0-	121	1	1821	2	Y	476	413	0			202		
							524	9											
09	2700	X	2152	-0-	-548	-0-	106	1	1892	2	Y	140	317	0			25		
							154	9											
10	1100	N	2088	-0-	988	988	107	1	1828	2	Y	139	142	0			22		
							153	9											
11	3000	N	2416	-0-	-584	404	100	1	1682	2	Y	576	512	0			86		
							634	9											
12	2799	N	2395	-0-	-404	-0-	120	1	1756	2	Y	472	414	0			144		
							519	9											

TOTAL GAS PROD: 29,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,561

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

01	3100	N	6160	-0-	3060	3060	290	1	5870	2	Y	-0-					-0-		
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	160					Y	-0-					-0-		
03	160	N	-0-	-0-	-160	-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: 6,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC 164455
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	78	1	1575	3	Y	174	174	0	-0-
							191	9							
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	74	1	1430	3	Y	43	43	0	-0-
							47	9							
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	66	1	1221	3	Y	28	28	0	-0-
							31	9							
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	84	1	1590	3	Y	58	58	0	-0-
							64	9							
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	71	1	1311	3	Y	37	37	0	-0-
							41	9							
06	1290	N	814	-0-	-476	-0-	44	1	735	3	Y	32	32	0	-0-
							35	9							
07	1364	N	466	-0-	-898	-0-	21	1	370	3	Y	68	68	0	-0-
							75	9							
08	1364	N	541	-0-	-823	-0-	31	1	465	3	Y	41	41	0	-0-
							45	9							
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	134	1	2393	3	Y	27	27	0	-0-
							30	9							
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	105	1	1741	3	Y	40	40	0	-0-
							44	9							
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	86	1	1402	3	Y	48	48	0	-0-
							53	9							
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	82	1	1247	3	Y	42	42	0	-0-
							46	9							

TOTAL GAS PROD: 17,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2915	-0-	-929	-0-	133	1	2697	3	Y	77	98	0	57
							85	9							
02	3596	X	3137	-0-	-459	-0-	150	1	2895	3	Y	84	55	0	86
							92	9							
03	3844	X	2683	-0-	-1161	-0-	132	1	2460	3	Y	83	94	0	75
							91	9							
04	3240	X	2463	-0-	-777	-0-	122	1	2298	3	Y	39			114
							43	9							
05	3348	X	2081	-0-	-1267	-0-	103	1	1903	3	Y	68	105	0	77
							75	9							
06	3240	X	1279	-0-	-1961	-0-	69	1	1153	3	Y	52	52	0	77
							57	9							
07	3348	X	1241	-0-	-2107	-0-	64	1	1143	3	Y	31	60	0	48
							34	9							
08	2697	X	2078	-0-	-619	-0-	126	1	1893	3	Y	54	55	0	47
							59	9							
09	2460	X	2434	-0-	-26	-0-	125	1	2226	3	Y	75	43	0	79
							83	9							
10	2077	X	1494	-0-	-583	-0-	79	1	1319	3	Y	87	104	0	62
							96	9							
11	2010	X	1758	-0-	-252	-0-	99	1	1626	3	Y	30			92
							33	9							
12	2511	X	1881	-0-	-630	-0-	112	1	1696	3	Y	66	103	0	55
							73	9							

TOTAL GAS PROD: 25,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	744	N	629	-0-	-115	-0-	30	1	599	3	Y	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	44	1	849	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	346	-0-	-88	-0-	18	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	38	1	707	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	442	-0-	-519	-0-	23	1	419	3	Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	396	-0-	-379	-0-	21	1	375	3	Y	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	40	1	604	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	426	-0-	-114	-0-	23	1	403	3	Y	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	48	1	791	3	Y	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	51	1	835	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	19	-0-	-415	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134863 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 12777 PERF.10320 - 10936

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
OCTAVIO LONGORIA ET AL GS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146827 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11045 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2028	-0-	-297	-0-	94 28	1 9	1906	3	Y	25	45	0			18
02	2175	X	1801	-0-	-374	-0-	87 40	1 9	1674	3	Y	36	17	0			37
03	3224	X	2161	-0-	-1063	-0-	109 32	1 9	2020	3	Y	29	39	0			27
04	3120	X	1959	-0-	-1161	-0-	98 9	1 9	1852	3	Y	8					35
05	3224	X	2122	-0-	-1102	-0-	107 29	1 9	1986	3	Y	26	33	0			28
06	2100	X	1891	-0-	-209	-0-	105 18	1 9	1768	3	Y	16	19	0			25
07	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	126 15	1 9	2244	3	Y	14	20	0			19
08	2170	X	1863	-0-	-307	-0-	114 33	1 9	1716	3	Y	30	23	0			26
09	2040	X	1834	-0-	-206	-0-	95 40	1 9	1699	3	Y	36	24	0			38
10	2387	X	2097	-0-	-290	-0-	117 40	1 9	1940	3	Y	36	48	0			26
11	2310	X	1527	-0-	-783	-0-	87 11	1 9	1429	3	Y	10					36
12	2387	X	2146	-0-	-241	-0-	131 28	1 9	1987	3	Y	25	40	0			21

TOTAL GAS PROD: 23,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	46	1	940	3	Y	15	21	0			11
							17	9									
02	957	N	914	-0-	-43	-0-	44	1	851	3	Y	17	11	0			17
							19	9									
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	57	1	1062	3	Y	17	19	0			15
							19	9									
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	54	1	1013	3	Y	9					24
							10	9									
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	58	1	1066	3	Y	14	22	0			16
							15	9									
06	1110	N	971	-0-	-139	-0-	54	1	906	3	Y	10	11	0			15
							11	9									
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	62	1	1101	3	Y	9	12	0			12
							10	9									
08	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	61	1	924	3	Y	14	13	0			13
							15	9									
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	59	1	1053	3	Y	16	12	0			17
							18	9									
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	73	1	1217	3	Y	17	22	0			12
							19	9									
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	76	1	1236	3	Y	9					21
							10	9									
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	79	1	1190	3	Y	13	23	0			11
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 13,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	162	1	3272	3	Y	31	41	0			23
							34	9									
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	139	1	2686	3	Y	33	22	0			34
							36	9									
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	162	1	3020	3	Y	33	37	0			30
							36	9									
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	160	1	3007	3	Y	18					48
							20	9									
05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	164	1	3040	3	Y	27	44	0			31
							30	9									
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	182	1	3068	3	Y	21	21	0			31
							23	9									
07	3038	X	2973	-0-	-65	-0-	157	1	2798	3	Y	16	24	0			23
							18	9									
08	3038	X	2717	-0-	-321	-0-	167	1	2518	3	Y	29	27	0			25
							32	9									
09	2940	X	2783	-0-	-157	-0-	146	1	2603	3	Y	31	23	0			33
							34	9									
10	3379	X	2663	-0-	-716	-0-	149	1	2479	3	Y	32	42	0			23
							35	9									
11	3270	X	2757	-0-	-513	-0-	158	1	2582	3	Y	15					38
							17	9									
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	187	1	2827	3	Y	26	42	0			22
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 36,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2570	-0-	-313	-0-	120	1	2425	3	Y	23	46	0			17
							25	9									
02	2523	X	2145	-0-	-378	-0-	104	1	2001	3	Y	36	16	0			37
							40	9									
03	2759	X	2060	-0-	-699	-0-	104	1	1926	3	Y	27	39	0			25
							30	9									
04	2670	X	1765	-0-	-905	-0-	88	1	1665	3	Y	11					36
							12	9									
05	2759	X	1935	-0-	-824	-0-	98	1	1809	3	Y	25	33	0			28
							28	9									
06	2490	X	1893	-0-	-597	-0-	105	1	1774	3	Y	13	19	0			22
							14	9									
07	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	139	1	2475	3	Y	11	18	0			15
							12	9									
08	2046	X	1619	-0-	-427	-0-	99	1	1496	3	Y	22	18	0			19
							24	9									
09	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	108	1	1935	3	Y	28	18	0			29
							31	9									
10	2635	N	2122	-0-	-513	-0-	119	1	1971	3	Y	29	37	0			21
							32	9									
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	152	1	2483	3	Y	8					29
							9	9									
12	2139	N	1713	-0-	-426	-0-	105	1	1588	3	Y	18	32	0			15
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 25,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	52	1	1044	3	Y	19	35	0			14
							21	9									
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	67	1	1301	3	Y	33	13	0			34
							36	9									
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	45	1	846	3	Y	28	36	0			26
							31	9									
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	52	1	984	3	Y	10					36
							11	9									
05	1488	N	788	-0-	-700	-0-	39	1	721	3	Y	25	33	0			28
							28	9									
06	900	N	860	-0-	-40	-0-	47	1	799	3	Y	13	19	0			22
							14	9									
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	63	1	1113	3	Y	10	17	0			15
							11	9									
08	775	N	229	-0-	-546	-0-	13	1	193	3	Y	21	17	0			19
							23	9									
09	870	N	166	-0-	-704	-0-	8	1	138	3	Y	18	17	0			20
							20	9									
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	71	1	1183	3	Y	25	27	0			18
							28	9									
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	445	3	Y	5					23
							6	9									
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	42	1	634	3	Y	12	25	0			10
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 10,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1169	N	1169	-0-		-0-		-0-		44	1	884	3	Y	219	219	0			-0-
										241	9									
02	757	N	757	-0-		-0-		-0-		33	1	638	3	Y	78	78	0			-0-
										86	9									
03	1457	N	795	-0-		-662		-0-		38	1	707	3	Y	45	45	0			-0-
										50	9									
04	1140	N	764	-0-		-376		-0-		37	1	691	3	Y	33	33	0			-0-
										36	9									
05	844	N	844	-0-		-0-		-0-		41	1	760	3	Y	39	39	0			-0-
										43	9									
06	780	N	776	-0-		-4		-0-		42	1	700	3	Y	31	31	0			-0-
										34	9									
07	775	N	742	-0-		-33		-0-		37	1	658	3	Y	43	43	0			-0-
										47	9									
08	837	N	730	-0-		-107		-0-		43	1	644	3	Y	39	39	0			-0-
										43	9									
09	798	N	798	-0-		-0-		-0-		38	1	684	3	Y	69	69	0			-0-
										76	9									
10	779	N	779	-0-		-0-		-0-		42	1	692	3	Y	41	41	0			-0-
										45	9									
11	753	N	753	-0-		-0-		-0-		41	1	676	3	Y	33	33	0			-0-
										36	9									
12	877	N	877	-0-		-0-		-0-		52	1	784	3	Y	37	37	0			-0-
										41	9									

TOTAL GAS PROD: 9,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

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. 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	2899	X	2899	-0-		-0-		-0-		135	1	2729	3	Y	32	32	0			24
										35	9									
02	2117	X	2116	-0-		-1		-0-		102	1	1973	3	Y	37	23	0			38
										41	9									
03	2863	X	2863	-0-		-0-		-0-		144	1	2679	3	Y	36	41	0			33
										40	9									
04	2820	X	1984	-0-		-836		-0-		100	1	1874	3	Y	9					42
										10	9									
05	2914	X	2595	-0-		-319		-0-		131	1	2435	3	Y	26	39	0			29
										29	9									
06	2820	X	2607	-0-		-213		-0-		145	1	2447	3	Y	14	20	0			23
										15	9									
07	2852	X	2619	-0-		-233		-0-		139	1	2469	3	Y	10	18	0			15
										11	9									
08	2852	X	1749	-0-		-1103		-0-		107	1	1618	3	Y	22	18	0			19
										24	9									
09	2610	X	2288	-0-		-322		-0-		119	1	2136	3	Y	30	18	0			31
										33	9									
10	2697	X	2241	-0-		-456		-0-		125	1	2082	3	Y	31	40	0			22
										34	9									
11	2610	X	1723	-0-		-887		-0-		99	1	1614	3	Y	9					31
										10	9									
12	2604	X	1702	-0-		-902		-0-		104	1	1577	3	Y	19	34	0			16
										21	9									

TOTAL GAS PROD: 27,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	82	-0-	-352	-0-	1	1	24	3	Y	52	70	0			39
							57	9									
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	69	37	0			71
							76	9									
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	308	3	Y	55	76	0			50
							61	9									
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	Y	10					60
							11	9									
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	417	3	Y	35	56	0			39
							39	9									
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	373	3	Y	13	26	0			26
							14	9									
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	468	3	Y	4	20	0			10
							4	9									
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	47	1	711	3	Y	46	16	0			40
							51	9									
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	27	1	482	3	Y	51	37	0			54
							56	9									
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	435	3	Y	49	68	0			35
							54	9									
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	443	3	Y	5					40
							6	9									
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	453	3	Y	21	43	0			18
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 5,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

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-

D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	2	Y	-0-					2
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	27	1	94	2	Y	-0-					2
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	29	1	101	2	Y	-0-					2
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	31	1	91	2	Y	-0-					2
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	29	1	101	2	Y	-0-					2
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	23	1	67	2	Y	-0-					2
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	26	1	71	2	Y	-0-					2
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	27	1	70	2	Y	-0-					2
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	17	1	43	2	Y	-0-					2
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	2	Y	-0-					2
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	27	1	57	2	Y	-0-					2
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	31	1	72	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1126	-0-	-2253	-0-	176	1	928	2	N	20					102
							22	9									
02	3161	X	1036	-0-	-2125	-0-	220	1	780	2	N	33	66	1			69
							36	9									
03	1922	X	878	-0-	-1044	-0-	195	1	666	2	N	15					84
							17	9									
04	1800	X	734	-0-	-1066	-0-	186	1	548	2	N	-0-					84
05	1860	X	650	-0-	-1210	-0-	142	1	496	2	N	11	70	1			25
							12	9									
06	1080	X	495	-0-	-585	-0-	129	1	366	2	N	-0-					25
07	1116	X	340	-0-	-776	-0-	92	1	248	2	N	-0-					25
08	868	X	441	-0-	-427	-0-	125	1	316	2	N	-0-					25
09	720	X	472	-0-	-248	-0-	136	1	334	2	N	2					27
							2	9									
10	651	X	226	-0-	-425	-0-	63	1	163	2	N	-0-					27
11	510	X	181	-0-	-329	-0-	58	1	123	2	N	-0-					27
12	496	X	150	-0-	-346	-0-	45	1	105	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

SCOTT & HOPPER WELL #: 5 RRCID -> 218623 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9450 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	180	-0-	-936	-0-	29	1	151	2	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	2	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	33	2	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	33	2	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	2	N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	9	1	21	2	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	8	1	22	2	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	10	1	20	2	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	9	1	21	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 545 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

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	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	840	1	4435	2	N	32					90
							35	9									
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	972	1	3443	2	N	51	122	1			19
							56	9									
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	1031	1	3530	2	N	29					48
							32	9									
04	5250	X	4457	-0-	-793	-0-	1123	1	3301	2	N	30					78
							33	9									
05	5425	X	4547	-0-	-878	-0-	1012	1	3535	2	N	-0-	76	1			2
06	5130	X	4221	-0-	-909	-0-	1089	1	3099	2	N	30					32
							33	9									
07	4774	X	3941	-0-	-833	-0-	1061	1	2858	2	N	20					52
							22	9									
08	4619	X	4165	-0-	-454	-0-	1170	1	2961	2	N	31					83
							34	9									
09	4470	X	3198	-0-	-1272	-0-	926	1	2265	2	N	6					89
							7	9									
10	4557	X	3494	-0-	-1063	-0-	975	1	2500	2	N	17					106
							19	9									
11	4230	X	3398	-0-	-832	-0-	1092	1	2289	2	N	15					121
							17	9									
12	4154	X	3598	-0-	-556	-0-	1083	1	2515	2	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 49,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

KALER ENERGY CORP. 450261
SCOTT & HOPPER 382 WELL #: 1 RRCID -> 248004 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10426 - 10452

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	4588	X	3627	-0-	-961	-0-	3601	2	26	9	N	24	187	1			67
02	3857	X	3361	-0-	-496	-0-	3343	2	18	9	N	16					83
03	5022	X	3126	-0-	-1896	-0-	3111	2	15	9	N	14					97
04	4860	X	2603	-0-	-2257	-0-	2592	2	11	9	N	10					107
05	5022	X	2945	-0-	-2077	-0-	2930	2	15	9	N	14					121
06	3510	X	2852	-0-	-658	-0-	2835	2	17	9	N	15					136
07	3596	X	2445	-0-	-1151	-0-	2424	2	21	9	N	19					155
08	3131	X	2331	-0-	-800	-0-	2309	2	22	9	N	20					175
09	2850	X	2487	-0-	-363	-0-	2459	2	28	9	N	25					200
10	2945	X	2496	-0-	-449	-0-	2466	2	30	9	N	27					227
11	2850	X	2579	-0-	-271	-0-	2532	2	47	9	N	43	180	1			90
12	2573	X	2301	-0-	-272	-0-	2273	2	28	9	N	25					115

TOTAL GAS PROD: 33,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 258772 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 14604 PERF.10200 - 10208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	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-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SCOTT & HOPPER "T" WELL #: 1 RRCID -> 175495 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12252 PERF.10335 - 10431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	-0-	-513	-0-	14	2			N	-0-					122
02	377	X	117	-0-	-260	-0-	117	2			N	-0-					122
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					122
04	321	X	321	-0-	-0-	-0-	286	2	35	9	N	32					154
05	124	X	34	-0-	-90	-0-	9	2	25	9	N	23					177
06	258	X	258	-0-	-0-	-0-	193	2	65	9	N	59	184	1			52
07	341	X	95	-0-	-246	-0-	92	2	3	9	N	3					55
08	341	X	136	-0-	-205	-0-	123	2	13	9	N	12					67
09	330	X	4	-0-	-326	-0-	4	2			N	-0-					67
10	279	X	191	-0-	-88	-0-	188	3	3	9	N	3					70
11	270	X	149	-0-	-121	-0-	149	2			N	-0-					70
12	124	X	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 1,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6418	-0-	-340	-0-	1488	1	4767	3	N	148	188	1			181
							163	9									
02	6322	X	5707	-0-	-615	-0-	1390	1	4259	3	N	53					234
							58	9									
03	6758	X	6096	-0-	-662	-0-	1496	1	4568	3	N	29					263
							32	9									
04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	1436	1	6141	3	N	106	192	1			177
							117	9									
05	6417	X	5514	-0-	-903	-0-	1418	1	4040	3	N	51					228
							56	9									
06	6210	X	5909	-0-	-301	-0-	1448	1	4360	3	N	92					320
							101	9									
07	7564	X	5419	-0-	-2145	-0-	1496	1	3859	3	N	58	191	1			187
							64	9									
08	7564	X	5597	-0-	-1967	-0-	1450	1	4122	3	N	23					210
							25	9									
09	7320	X	5664	-0-	-1656	-0-	1448	1	4106	3	N	100	174	1			136
							110	9									
10	6107	X	5674	-0-	-433	-0-	1488	1	4086	3	N	91					227
							100	9									
11	5910	X	5105	-0-	-805	-0-	1448	1	3598	3	N	54					281
							59	9									
12	5859	X	4972	-0-	-887	-0-	1458	1	3433	3	N	74	197	1			158
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 69,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 879

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

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-	40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

01	4650 X	4340	-0-	-310	-0-	741	1	3563	3	N	33					172
						36	9									
02	4263 X	4043	-0-	-220	-0-	726	1	3298	3	N	17					189
						19	9									
03	4557 X	4212	-0-	-345	-0-	775	1	3408	3	N	26					215
						29	9									
04	4200 X	1852	-0-	-2348	-0-	742	1	1055	3	N	50	171	1			94
						55	9									
05	4340 X	3921	-0-	-419	-0-	753	1	3144	3	N	22					116
						24	9									
06	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	753	1	3434	3	N	13					129
						14	9									
07	4309 X	3983	-0-	-326	-0-	771	1	3190	3	N	20					149
						22	9									
08	4216 X	3976	-0-	-240	-0-	757	1	3215	3	N	4					153
						4	9									
09	4200 X	3776	-0-	-424	-0-	754	1	2994	3	N	25					178
						28	9									
10	4340 X	3961	-0-	-379	-0-	719	1	3233	3	N	8					186
						9	9									
11	4200 X	3670	-0-	-530	-0-	737	1	2929	3	N	4					190
						4	9									
12	3968 X	3574	-0-	-394	-0-	731	1	2837	3	N	5					195
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 45,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	310	N	77	-0-	-233	-0-	13	1	64	3	N	-0-					138
02	261	N	14	-0-	-247	-0-	3	1	11	3	N	-0-					138
03	217	N	45	-0-	-172	-0-	4	1	18	3	N	21					159
							23	9									
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	12	1	17	3	N	17					176
							19	9									
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	12					188
							13	9									
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					188
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	24	146	1			66
							26	9									
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	96	3	N	1					67
							1	9									
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					67
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	60	1	269	3	N	-0-					67
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	17	1	69	3	N	-0-					67
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	49	1	189	3	N	2					69
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1866	-0-	-459	-0-	1824	2	42	9	N	38					180
02	2175	X	1649	-0-	-526	-0-	1575	3	74	9	N	67					247
03	2201	X	1576	-0-	-625	-0-	1553	3	23	9	N	21	191	1			77
04	1800	X	1394	-0-	-406	-0-	1317	3	77	9	N	70					147
05	1860	X	1259	-0-	-601	-0-	1194	3	65	9	N	59					206
06	1800	X	590	-0-	-1210	-0-	581	3	9	9	N	8					214
07	1767	X	414	-0-	-1353	-0-	326	3	88	9	N	80	193	1			101
08	1581	X	350	-0-	-1231	-0-	64	1	286	3	N	-0-					101
09	1380	X	111	-0-	-1269	-0-	105	3	6	9	N	5					106
10	1271	X	638	-0-	-633	-0-	599	3	39	9	N	35					141
11	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1626	3	43	9	N	39					180
12	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1417	3	117	9	N	106	192	1			94

TOTAL GAS PROD: 13,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	1718	1	6062	2	N	602	567	1			97
							662	9									
02	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	1596	1	5418	2	N	523	371	1			249
							575	9									
03	7595	X	6556	-0-	-1039	-0-	6025	2	531	9	N	483	550	1			182
04	7350	X	6022	-0-	-1328	-0-	5615	2	407	9	N	370	365	1			187
05	7595	X	5660	-0-	-1935	-0-	5311	2	349	9	N	317	364	1			140
06	7350	X	6027	-0-	-1323	-0-	5680	2	347	9	N	315	363	1			92
07	7595	X	5578	-0-	-2017	-0-	5383	2	195	9	N	177	177	1			92
08	6541	X	5244	-0-	-1297	-0-	4940	2	304	9	N	276	186	1			182
09	6030	X	4769	-0-	-1261	-0-	4517	2	252	9	N	229	177	1			234
10	6231	X	5768	-0-	-463	-0-	5430	2	338	9	N	307	366	1			175
11	6030	X	5158	-0-	-872	-0-	4806	2	352	9	N	320	378	1			117
12	5580	X	4897	-0-	-683	-0-	4450	2	447	9	N	406	385	1			138

TOTAL GAS PROD: 71,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,325

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	16616	X	14232	-0-	-2384	-0-	13384	2	848	9	N	771	765	1			232
02	15312	X	12902	-0-	-2410	-0-	12168	2	734	9	N	667	560	1			339
03	16368	X	13018	-0-	-3350	-0-	12362	2	656	9	N	596	743	1			192
04	14820	X	11609	-0-	-3211	-0-	10975	2	634	9	N	576	567	1			201
05	14973	X	11679	-0-	-3294	-0-	11105	2	574	9	N	522	375	1			348
06	13770	X	11165	-0-	-2605	-0-	10505	2	660	9	N	600	742	1			206
07	13795	X	10964	-0-	-2831	-0-	10346	2	618	9	N	562	551	1			217
08	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	13221	2	723	9	N	657	561	1			313
09	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	12576	2	692	9	N	629	556	1			386
10	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	14675	2	691	9	N	628	745	1			269
11	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	12629	2	636	9	N	578	569	1			278
12	13392	X	11540	-0-	-1852	-0-	10933	2	607	9	N	552	568	1			262

TOTAL GAS PROD: 152,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,338

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	36890	X	32012	-0-	-4878	-0-	30957	2	1055	9	N	959	1292	1			177
02	34510	X	28793	-0-	-5717	-0-	27799	2	994	9	N	904	747	1			334
03	36890	X	26461	-0-	-10429	-0-	25519	2	942	9	N	856	907	1			283
04	33090	X	24817	-0-	-8273	-0-	23950	2	867	9	N	788	731	1			340
05	32023	X	25251	-0-	-6772	-0-	24373	2	878	9	N	798	908	1			230
06	30990	X	23477	-0-	-7513	-0-	22597	2	880	9	N	800	729	1			301
07	30783	X	23565	-0-	-7218	-0-	22705	2	860	9	N	782	753	1			330
08	26474	X	22994	-0-	-3480	-0-	22112	2	882	9	N	802	761	1			371
09	24810	X	21422	-0-	-3388	-0-	20610	2	812	9	N	738	924	1			185
10	25737	X	25737	-0-	-0-	-0-	24926	2	811	9	N	737	553	1			369
11	23242	X	23242	-0-	-0-	-0-	22322	2	920	9	N	836	948	1			257
12	23560	X	20468	-0-	-3092	-0-	19707	2	761	9	N	692	576	1			373

TOTAL GAS PROD: 298,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,692

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	16275	X	15282	-0-	-993	-0-	14622	2	660	9	N	600	548	1			266
02	15225	X	11565	-0-	-3660	-0-	10948	2	617	9	N	561	556	1			271
03	16275	X	13442	-0-	-2833	-0-	12846	2	596	9	N	542	551	1			262
04	15570	X	12526	-0-	-3044	-0-	11972	2	554	9	N	504	556	1			210
05	15531	X	12570	-0-	-2961	-0-	12038	2	532	9	N	484	374	1			320
06	14790	X	11789	-0-	-3001	-0-	11285	2	504	9	N	458	553	1			225
07	13454	X	13091	-0-	-363	-0-	12524	2	567	9	N	515	545	1			195
08	13454	X	12943	-0-	-511	-0-	12405	2	538	9	N	489	380	1			304
09	12540	X	11632	-0-	-908	-0-	11160	2	472	9	N	429	549	1			184
10	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13193	2	513	9	N	466	366	1			284
11	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	11632	2	450	9	N	409	378	1			315
12	11997	X	10425	-0-	-1572	-0-	9955	2	470	9	N	427	392	1			350

TOTAL GAS PROD: 151,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,884

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	5456	X	5434	-0-	-22	-0-	1072	1	4161	2	N	183	181	1			207
							201	9									
02	5104	X	4970	-0-	-134	-0-	1014	1	3783	2	N	157	184	1			180
							173	9									
03	5456	X	3128	-0-	-2328	-0-	3010	2	118	9	N	107	182	1			105
04	58964	X	58964	-0-	-0-	-0-	57446	2	1518	9	N	1380	1300	1			185
05	32154	X	32154	-0-	-0-	-0-	31429	2	725	9	N	659	735	1			109
06	19400	X	19400	-0-	-0-	-0-	18956	2	444	9	N	404	371	1			142
07	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	14045	2	189	9	N	172	182	1			132
08	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10323	2	102	9	N	93	178	1			47
09	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7868	2	39	9	N	35					82
10	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	7871	2	156	9	N	142					224
11	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	5891	2	244	9	N	222	186	1			260
12	5456	X	4607	-0-	-849	-0-	4480	2	127	9	N	115	185	1			190

TOTAL GAS PROD: 175,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,669

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	14756	X	10580	-0-	-4176	-0-	30	1	10002	2	N	498	562	1			290
							548	9									
02	13253	X	9141	-0-	-4112	-0-	29	1	8657	2	N	414	382	1			322
							455	9									
03	14167	X	9438	-0-	-4729	-0-	8969	2	469	9	N	426	376	1			372
04	12300	X	8436	-0-	-3864	-0-	7999	2	437	9	N	397	545	1			224
05	11780	X	8381	-0-	-3399	-0-	7973	2	408	9	N	371	363	1			232
06	10230	X	7717	-0-	-2513	-0-	7322	2	395	9	N	359	359	1			232
07	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12070	2	473	9	N	430	363	1			299
08	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	9786	2	432	9	N	393	565	1			127
09	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8449	2	370	9	N	336	186	1			277
10	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	9815	2	393	9	N	357	368	1			266
11	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	8706	2	387	9	N	352	379	1			239
12	8742	X	7923	-0-	-819	-0-	7508	2	415	9	N	377	389	1			227

TOTAL GAS PROD: 112,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,710

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4201	2	185	9	N	168	365	1			141
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3828	2	165	9	N	150					291
03	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3897	2	161	9	N	146	181	1			256
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3629	2	156	9	N	142	182	1			216
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3710	2	150	9	N	136	188	1			164
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3340	2	132	9	N	120					284
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3159	2	113	9	N	103	182	1			205
08	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3371	2	179	9	N	163	190	1			178
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3664	2	129	9	N	117					295
10	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3705	2	133	9	N	121	178	1			238
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3043	2	114	9	N	104	194	1			148
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2674	2	121	9	N	110					258

TOTAL GAS PROD: 43,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,580

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91233	X	62464	-0-	-28769	-0-	31	1	60277	2	N	1960	1846	1			239
							2156	9									
02	83752	X	54933	-0-	-28819	-0-	29	1	53131	2	N	1612	1739	1			112
							1773	9									
03	80693	X	53196	-0-	-27497	-0-	51339	2	1857	9	N	1688	1694	1			106
04	69120	X	47566	-0-	-21554	-0-	45908	2	1658	9	N	1507	1369	1			244
05	65534	X	46137	-0-	-19397	-0-	44612	2	1525	9	N	1386	1464	1			166
06	60450	X	42440	-0-	-18010	-0-	40817	2	1623	9	N	1475	1402	1			239
07	58714	X	41298	-0-	-17416	-0-	39796	2	1502	9	N	1365	1454	1			150
08	53196	X	39952	-0-	-13244	-0-	38437	2	1515	9	N	1377	1368	1			159
09	47580	X	36582	-0-	-10998	-0-	35164	2	1418	9	N	1289	1373	1			75
10	42362	X	42362	-0-	-0-	-0-	40924	2	1438	9	N	1307	1179	1			203
11	37097	X	37097	-0-	-0-	-0-	35731	2	1366	9	N	1242	1159	1			286
12	41292	X	14015	-0-	-27277	-0-	13444	2	571	9	N	519	582	1			223

TOTAL GAS PROD: 518,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,727

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11336 - 11356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	52668	-0-	52668	52668	51610	2	1058	9	N	962	962	1			-0-
12	0	W	93375	-0-	93375	146043	90354	2	3021	9	N	2746	73	0	2058	1	615

TOTAL GAS PROD: 146,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,708

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		427	-0-	427	427	427	2			N	-0-					-0-
12	0	W	3156	-0-	3156	3583	3156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. 835577
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LOPEZ RANCH (VKSBG. E) 54895 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
EL COYOTE "C" WELL #: 16 RRCID -> 171591 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9378 - 10034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	6509	-0-	-435	-0-	303 1 74 9	6132 2	Y	67	77 0		11
02	6003 #	5721	-0-	-282	-0-	278 1 76 9	5367 2	Y	69	61 0		19
03	6293 #	5537	-0-	-756	-0-	278 1 77 9	5182 2	Y	70	65 0		24
04	6300 #	5172	-0-	-1128	-0-	256 1 91 9	4825 2	Y	83	85 0		22
05	6510 #	5630	-0-	-880	-0-	285 1 72 9	5273 2	Y	65	70 0		17
06	6300 #	5594	-0-	-706	-0-	310 1 69 9	5215 2	Y	63	53 0		27
07	6107 #	5707	-0-	-400	-0-	300 1 67 9	5340 2	Y	61	70 0		18
08	5642 #	5600	-0-	-42	-0-	344 1 66 9	5190 2	Y	60	52 0		26
09	5580 #	5135	-0-	-445	-0-	268 1 80 9	4787 2	Y	73	86 0		13
10	4970	4929	-0-	-41	-0-	268 1 81 9	4580 2	Y	74	75 0		12
11	4720 R	4720	-0-	-0-	-0-	260 1 80 9	4380 2	Y	73	74 0		11
12	5704 #	5292	-0-	-412	-0-	333 1 66 9	4893 2	Y	60	53 0		18

TOTAL GAS PROD: 65,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S) 54895 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 105558 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "B" (ECR) WELL #: 3 RRCID -> 095389 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11679 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	495	-0-	-63	-0-	18 113	1 9	364	2	Y	103	119	0			17
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	31 110	1 9	602	2	Y	100	90	0			27
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	34 120	1 9	639	2	Y	109	99	0			37
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	38 141	1 9	712	2	Y	128	131	0			34
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	56 111	1 9	1041	2	Y	101	109	0			26
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28 108	1 9	472	2	Y	98	82	0			42
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	32 103	1 9	577	2	Y	94	109	0			27
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35 103	1 9	531	2	Y	94	81	0			40
09	600	N	447	-0-	-153	-0-	23 8	1 9	416	2	Y	7	46	0			1
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	28 10	1 9	484	2	Y	9	9	0			1
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23 124	1 9	384	2	Y	113	98	0			16
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26 103	1 9	377	2	Y	94	82	0			28

TOTAL GAS PROD: 8,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,050

LOS GATOS SALVAJES (FRIO) 54954 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 1 RRCID -> 249871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 17556 PERF.15554 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	1247	1	1447	2	N	29	80	1			31
							32	9									
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	1166	1	1269	2	N	26					57
							29	9									
03	2573	N	1721	-0-	-852	-0-	889	1	804	2	N	25					82
							28	9									
04	2640	N	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					82
05	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					82
06	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	563	1	2323	2	N	44					126
							48	9									
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	1091	1	1511	2	N	31					157
							34	9									
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	779	1	693	2	N	13					170
							14	9									
09	2700	N	373	-0-	-2327	-0-	271	1	102	2	N	-0-					170
10	2635	N	122	-0-	-2513	-0-	60	1	54	2	N	7					177
							8	9									
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					177
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					177

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013

TOTAL GAS PROD: 14,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 20 F RRCID -> 137700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5858 - 5876

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-

HILL, J. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 146475 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.	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 INDIOS (D) //CONT.// 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 F RRCID -> 140049 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 D RRCID -> 144278 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 43 F RRCID -> 140466 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (G) 54955 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. WELL #: A 16 RRCID -> 077451 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 2704 - 2715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 135600 COMPL. DATE 05/28/1990 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 (H) //CONT.// 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 21 D RRCID -> 140499 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 6352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 (J) 54955 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 21 F RRCID -> 140498 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6474 - 6514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (K) 54955 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 F RRCID -> 137951 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 137422 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 48-D RRCID -> 153413 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773

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
OXY USA INC. 630591
SCHALEBEN WELL #: 6 RRCID -> 226484 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13404 - 13446

01	5239 #	3513	-0-	-1726	-0-	562	1	2951	2	N	-0-					193
02	4901 #	3708	-0-	-1193	-0-	686	1	3022	2	N	-0-					193
03	4309 #	3424	-0-	-885	-0-	3420	2	4	9	N	4					197
04	4170 #	3330	-0-	-840	-0-	3330	2			N	-0-					197
05	4309 #	3482	-0-	-827	-0-	3482	2			N	-0-					197
06	3955 R	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					197
07	3968 #	3240	-0-	-728	-0-	3240	2			N	-0-					197
08	3472 #	2938	-0-	-534	-0-	2938	2			N	-0-					197
09	3960 #	3297	-0-	-663	-0-	3297	2			N	-0-					197
10	4092 #	3567	-0-	-525	-0-	3567	2			N	-0-					197
11	3960 #	3575	-0-	-385	-0-	3575	2			N	-0-					197
12	4013 R	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 42,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LOS INDIOS (M) 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 D RRCID -> 132624 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	102	2	N	-0-					-0-
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	13	1	65	2	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	27	1	129	2	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	27	1	125	2	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	24	1	104	2	N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	24	1	106	2	N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	25	1	107	2	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	2	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	28	1	125	2	N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	29	1	128	2	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	2	N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	29	1	140	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,646 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

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
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 28 D RRCID -> 133151 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (0) //CONT.// 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	992	N	924	-0-	-68	-0-	28	1	896	2	N	-0-		-0-
02	1131	N	863	-0-	-268	-0-	27	1	836	2	N	-0-		-0-
03	1023	N	955	-0-	-68	-0-	30	1	925	2	N	-0-		-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	44	1	1379	2	N	-0-		-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	38	1	1146	2	N	-0-		-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	35	1	1053	2	N	-0-		-0-
07	1457	N	1185	-0-	-272	-0-	38	1	1147	2	N	-0-		-0-
08	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	33	1	1001	2	N	-0-		-0-
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	36	1	1091	2	N	-0-		-0-
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	38	1	1130	2	N	-0-		-0-
11	990	N	930	-0-	-60	-0-	32	1	898	2	N	-0-		-0-
12	1147	N	807	-0-	-340	-0-	28	1	779	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (UF-50) 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 140473 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4206 - 4210

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-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-

LOS INDIOS (UF-50) //CONT.// 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 173710 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4211 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (UF-50) //CONT.// 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 44 RRCID -> 178229 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 4221 - 4228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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-

LOS INDIOS (UF-90) 54955 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 43 D RRCID -> 144279 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4317 - 4363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LOS INDIOS (UF-140) 54955 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 20 D RRCID -> 140467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4322 - 4330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 121394 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12745 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	17081	-0-	-1395	-0-	520	1	16508	2	N	48	111	1			46
							53	9									
02	17284	X	15766	-0-	-1518	-0-	498	1	15233	2	N	32					78
							35	9									
03	18445	X	16764	-0-	-1681	-0-	533	1	16189	2	N	38					116
							42	9									
04	16710	X	15928	-0-	-782	-0-	492	1	15385	2	N	46	108	1			54
							51	9									
05	17267	X	16556	-0-	-711	-0-	526	1	15982	2	N	44					98
							48	9									
06	16530	X	15186	-0-	-1344	-0-	485	1	14657	2	N	40	94	1			44
							44	9									
07	16864	X	15911	-0-	-953	-0-	510	1	15365	2	N	33					77
							36	9									
08	16771	X	15883	-0-	-888	-0-	504	1	15338	2	N	37					114
							41	9									
09	16020	X	15135	-0-	-885	-0-	481	1	14610	2	N	40	106	1			48
							44	9									
10	15500	X	14657	-0-	-843	-0-	480	1	14134	2	N	39					87
							43	9									
11	15000	X	14007	-0-	-993	-0-	475	1	13491	2	N	37	98	1			26
							41	9									
12	15500	X	13698	-0-	-1802	-0-	479	1	13172	2	N	43					69
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 186,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

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	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	76	1	2416	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2126	-0-	-107	-0-	67	1	2059	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2404	-0-	-45	-0-	77	1	2327	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2383	-0-	-17	-0-	74	1	2309	2	N	-0-					-0-
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	75	1	2291	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2329	-0-	-11	-0-	75	1	2254	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	75	1	2264	2	N	-0-					-0-
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	81	1	2451	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	78	1	2382	2	N	-0-					-0-
10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	80	1	2361	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2096	-0-	-154	-0-	71	1	2025	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	80	1	2191	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	823	-0-	-76	-0-	147	1	676	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	714	-0-	-127	-0-	120	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	821	-0-	-16	-0-	144	1	677	2	Y	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	144	1	677	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	751	-0-	-24	-0-	141	1	610	2	Y	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	163	1	732	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	811	-0-	-26	-0-	151	1	660	2	Y	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	164	1	776	2	Y	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	173	1	762	2	Y	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	187	1	822	2	Y	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	122	1	745	2	Y	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	156	1	747	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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-

SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41	1	191	2	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	39	1	195	2	N	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	38	1	179	2	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	39	1	182	2	N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	48	1	209	2	N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	49	1	219	2	N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	51	1	221	2	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	49	1	230	2	N	-0-					-0-
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	41	1	180	2	N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	50	1	220	2	N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	34	1	205	2	N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	47	1	224	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 15677 PERF.14292 - 14388

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

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	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	1021	1	4696	2	Y	9	22	1			9
							10	9									
02	5278	X	4927	-0-	-351	-0-	828	1	4091	2	Y	7					16
							8	9									
03	5642	X	5135	-0-	-507	-0-	897	1	4230	2	Y	7					23
							8	9									
04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	861	1	4052	2	Y	9	21	1			11
							10	9									
05	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	957	1	4149	2	Y	9					20
							10	9									
06	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	944	1	4245	2	Y	8	19	1			9
							9	9									
07	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	962	1	4209	2	Y	6					15
							7	9									
08	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	964	1	4555	2	Y	8					23
							9	9									
09	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	994	1	4375	2	Y	8	21	1			10
							9	9									
10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	997	1	4380	2	Y	7					17
							8	9									
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	730	1	4438	2	Y	7	19	1			5
							8	9									
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	827	1	3951	2	Y	9					14
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 62,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

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	186	N	24	-0-	-162	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	19	1	94	2	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	25	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	17	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	31	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	30	1	130	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	81	-0-	-99	-0-	15	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	60	-0-	-95	-0-	11	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941

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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	152	1	699	2	N	-0-					-0-
02	928	N	728	-0-	-200	-0-	123	1	605	2	N	-0-					-0-
03	930	N	866	-0-	-64	-0-	151	1	715	2	N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	167	1	788	2	N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	162	1	701	2	N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	169	1	761	2	N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	182	1	794	2	N	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	145	1	684	2	N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	157	1	689	2	N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	166	1	729	2	N	-0-					-0-
11	780	N	765	-0-	-15	-0-	108	1	657	2	N	-0-					-0-
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	190	1	909	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820

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	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	290	1	1334	2	N	12	28	1			11
							13	9									
02	1682	N	1461	-0-	-221	-0-	244	1	1207	2	N	9					20
							10	9									
03	1674	N	1201	-0-	-473	-0-	208	1	983	2	N	9					29
							10	9									
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	285	1	1343	2	N	11	27	1			13
							12	9									
05	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	270	1	1172	2	N	12					25
							13	9									
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	261	1	1172	2	N	10	24	1			11
							11	9									
07	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	292	1	1277	2	N	8					19
							9	9									
08	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	245	1	1156	2	N	9					28
							10	9									
09	1440	N	1326	-0-	-114	-0-	243	1	1071	2	N	11	27	1			12
							12	9									
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	279	1	1225	2	N	10					22
							11	9									
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	205	1	1245	2	N	9	24	1			7
							10	9									
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	279	1	1331	2	N	10					17
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 17,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

01	217	N	216	-0-	-1	-0-	39	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	33	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	42	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	55	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	30	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	48	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	222	-0-	-88	-0-	41	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	50	1	236	2	Y	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	55	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	85	1	374	2	Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	52	1	314	2	Y	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	93	1	445	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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	434	N	429	-0-	-5	-0-	75	1	344	2	Y	9	22	1			9
							10	9									
02	435	N	414	-0-	-21	-0-	68	1	338	2	Y	7					16
							8	9									
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	75	1	352	2	Y	7					23
							8	9									
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	75	1	351	2	Y	9	21	1			11
							10	9									
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	76	1	330	2	Y	9					20
							10	9									
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	75	1	337	2	Y	8	19	1			9
							9	9									
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	67	1	293	2	Y	6					15
							7	9									
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	75	1	352	2	Y	8					23
							9	9									
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	73	1	322	2	Y	8	21	1			10
							9	9									
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	74	1	323	2	Y	7					17
							8	9									
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	61	1	369	2	Y	7	19	1			5
							8	9									
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	75	1	359	2	Y	9					14
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B DENY		-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-

OXY USA INC. 630591
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 199168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 13492

01	2263	X	933	-0-	-1330	-0-	149	1	784	2	N	-0-					167
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	327	1	1439	2	N	-0-					167
03	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1482	2			N	-0-	32	7			135
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					135
05	1891	N	1391	-0-	-500	-0-	1391	2			N	-0-					135
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2279	2	116	9	N	105					240
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1893	2	18	9	N	16	178	1			78
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					78
09	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					78
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					78
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					78
12	2480	N	2318	-0-	-162	-0-	2318	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 23,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 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	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	526	1	2763	2	N	-0-					113
02	1566	X	782	-0-	-784	-0-	145	1	637	2	N	-0-					113
03	1674	X	1240	-0-	-434	-0-	1240	2			N	-0-	1	7			112
04	1620	X	1500	-0-	-120	-0-	1500	2			N	-0-					112
05	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					112
06	1620	X	1389	-0-	-231	-0-	1389	2			N	-0-					112
07	1550	X	114	-0-	-1436	-0-	114	2			N	-0-					112
08	1674	X	147	-0-	-1527	-0-	147	2			N	-0-					112
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					112
10	3100	N	3299	-0-	199	199	3299	2			N	-0-					112
11	3000	N	3102	-0-	102	301	3102	2			N	-0-					112
12	3100	N	2873	-0-	-227	74	2873	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 22,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (3850 STRAY) 54955 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 48 F RRCID -> 172253 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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-

LOS INDIOS (5100) 54955 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 098428 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOS INDIOS, SW. (FRIO 6000) 54961 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 200683 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 6102 - 6118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2013 - P & A 03-12-13

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 133970 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 137282 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5026 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, W. (MF- 70) 54962 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 31 F RRCID -> 165465 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					34
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					36
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 24 D RRCID -> 137283 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5330 - 5334

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-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 3D RRCID -> 269061 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5260 - 5268

11	1975	4106	-0-	2131	2131	434	1	3606	2	N	60	35	1				25
						66	9										
12	12245	2014	-0-	-10231	-0-	278	1	1724	2	N	11						36
						12	9										

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2013

TOTAL GAS PROD: 6,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 35 F RRCID -> 135941 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5188 - 5760

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. (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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LOS INDIOS, W (MF-152,W) 54962 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON WELL #: T 3D RRCID -> 181468 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5622 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/04/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS, W. (MF-161) 54962 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 3 D RRCID -> 161656 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5850 - 5858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2013

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					29
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					31
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	X	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 INDIOS, W. (UF-90) //CONT.// 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 1 RRCID -> 144273 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4462 - 4474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 INDIOS, W. (UF-90-2) //CONT.// 54962 929 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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-

LOS INDIOS, W. (UF-182) 54962 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 168949 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4740 - 4742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 MOGOTES (QUEEN CITY) 54976 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
HAYNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 011580 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4485 X	1288	-0-	-3197	-0-	1178	2	110	9	Y	100					220
02	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1312	2	32	9	Y	29					249
03	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	1500	2			Y	-0-					249
04	1260 N	924	-0-	-336	-0-	924	2			Y	-0-					249
05	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1375	2	7	9	Y	6	155	1			100
06	1440 N	1298	-0-	-142	-0-	1298	2			Y	-0-					100
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					100
08	1395 N	1070	-0-	-325	-0-	1070	2			Y	-0-					100
09	1290 N	1069	-0-	-221	-0-	1069	2			Y	-0-					100
10	1240 N	1116	-0-	-124	-0-	1116	2			Y	-0-					100
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					100
12	1116 N	897	-0-	-219	-0-	897	2			Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 14,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

LOS MOGOTES (LOBO 1) 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
FGG RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 174042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11305 PERF.10759 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	586	1	4880	2	N	-0-					-0-
02	4988	X	4742	-0-	-246	-0-	537	1	4205	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	4162	-0-	-1852	-0-	537	1	3625	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	4895	-0-	-925	-0-	384	1	4511	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	3689	-0-	-2325	-0-	468	1	3221	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	3428	-0-	-1852	-0-	441	1	2987	2	N	-0-					-0-
07	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	763	1	5723	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4912	-0-	-141	-0-	335	1	4577	2	N	-0-					-0-
09	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	633	1	4543	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6087	-0-	-392	-0-	764	1	5323	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	4550	-0-	-1720	-0-	601	1	3949	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5244	-0-	-1235	-0-	658	1	4586	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	979	1	8152	2	N	-0-					-0-
02	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	1026	1	8033	2	N	-0-					-0-
03	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	1024	1	6915	2	N	-0-					-0-
04	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	954	1	11189	2	N	-0-					-0-
05	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	1160	1	7990	2	N	-0-					-0-
06	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	924	1	6264	2	N	-0-					-0-
07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	602	1	4515	2	N	-0-					-0-
08	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	428	1	5838	2	N	-0-					-0-
09	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	864	1	6209	2	N	-0-					-0-
10	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	956	1	6663	2	N	-0-					-0-
11	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	977	1	6421	2	N	-0-					-0-
12	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	834	1	5813	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	190	1	1581	2	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1238	-0-	-647	-0-	140	1	1098	2	Y	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	178	1	1669	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	79	-0-	-1631	-0-	20	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	218	1	1309	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1567	-0-	-233	-0-	198	1	1369	2	Y	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	226	1	1562	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	23	1	1318	2	Y	-0-					-0-
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	218	1	1641	2	Y	-0-					-0-
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	203	1	1584	2	Y	-0-					-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	214	1	1153	2	Y	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	183	1	1685	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
RANCHES, F. G. G. WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 187147 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070

01	1333 X	862	-0-	-471	-0-	34	1	828	2	N	-0-			-0-
02	1247 X	776	-0-	-471	-0-	109	1	666	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	961 X	766	-0-	-195	-0-	53	1	712	2	N	1			1
						1	9							
04	930 X	730	-0-	-200	-0-	43	1	687	2	N	-0-			1
05	899 X	731	-0-	-168	-0-	43	1	688	2	N	-0-			1
06	840 X	787	-0-	-53	-0-	43	1	744	2	N	-0-			1
07	837 X	691	-0-	-146	-0-	35	1	656	2	N	-0-	1	1	-0-
08	775 X	679	-0-	-96	-0-	32	1	647	2	N	-0-			-0-
09	780 X	614	-0-	-166	-0-	33	1	581	2	N	-0-			-0-
10	806 X	667	-0-	-139	-0-	32	1	635	2	N	-0-			-0-
11	780 X	686	-0-	-94	-0-	39	1	647	2	N	-0-			-0-
12	682 X	607	-0-	-75	-0-	36	1	571	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2321	-0-	-531	-0-	37	1	2284	2	N	-0-					1
02	2668	X	2331	-0-	-337	-0-	274	1	2055	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2852	X	2546	-0-	-306	-0-	175	1	2371	2	N	-0-					1
04	2460	X	2334	-0-	-126	-0-	136	1	2198	2	N	-0-					1
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	175	1	2819	2	N	-0-					1
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	159	1	2731	2	N	-0-					1
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	164	1	3047	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	139	1	2824	2	N	-0-					1
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	163	1	2883	2	N	-0-					1
10	3224	X	3197	-0-	-27	-0-	155	1	3042	2	N	-0-					1
11	3120	X	3040	-0-	-80	-0-	174	1	2866	2	N	-0-					1
12	3224	X	2920	-0-	-304	-0-	174	1	2746	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 33,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	7409	X	6135	-0-	-1274	-0-	126	1	6009	2	N	-0-					12
02	6931	X	6088	-0-	-843	-0-	407	1	5681	2	N	-0-					12
03	7285	X	6571	-0-	-714	-0-	356	1	6215	2	N	-0-	11	7			1
04	6990	X	6475	-0-	-515	-0-	381	1	6094	2	N	-0-					1
05	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	385	1	6136	2	N	-0-					1
06	6360	X	6048	-0-	-312	-0-	334	1	5714	2	N	-0-					1
07	6696	X	6550	-0-	-146	-0-	336	1	6214	2	N	-0-	1	1			-0-
08	6696	X	4721	-0-	-1975	-0-	222	1	4499	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	4671	-0-	-1809	-0-	252	1	4419	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	4955	-0-	-1586	-0-	242	1	4713	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5050	-0-	-1280	-0-	290	1	4749	2	N	10					10
							11	9									
12	6541	X	5031	-0-	-1510	-0-	302	1	4729	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 68,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	5425	X	4004	-0-	-1421	-0-	93	1	3911	2	N	-0-					1
02	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	408	1	5684	2	N	-0-					1
03	5146	X	4448	-0-	-698	-0-	241	1	4207	2	N	-0-	1	7			-0-
04	4980	X	4336	-0-	-644	-0-	255	1	4081	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	4818	-0-	-1692	-0-	284	1	4534	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	259	-0-	-6041	-0-	248	1	11	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	4718	-0-	-1792	-0-	242	1	4476	2	N	-0-					-0-
08	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	255	1	5171	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	3102	-0-	-1548	-0-	167	1	2935	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4123	-0-	-682	-0-	202	1	3921	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	3613	-0-	-1637	-0-	208	1	3405	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	3872	-0-	-1553	-0-	232	1	3640	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7124	-0-	-254	-0-	141	1	6983	2	N	-0-					1
02	6902	X	5945	-0-	-957	-0-	398	1	5547	2	N	-0-					1
03	7099	X	6853	-0-	-246	-0-	372	1	6481	2	N	-0-					1
04	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	417	1	6660	2	N	-0-					1
05	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	436	1	6964	2	N	-0-					1
06	6900	X	6776	-0-	-124	-0-	374	1	6402	2	N	-0-					1
07	7316	X	6217	-0-	-1099	-0-	319	1	5898	2	N	-0-	1	1			-0-
08	7378	X	6043	-0-	-1335	-0-	284	1	5759	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	5974	-0-	-1166	-0-	322	1	5652	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	6529	-0-	-849	-0-	319	1	6210	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6484	-0-	-296	-0-	373	1	6111	2	N	-0-					-0-
12	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	378	1	5922	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6097	-0-	-878	-0-	126	1	5971	2	N	-0-					1
02	6525	X	5776	-0-	-749	-0-	388	1	5388	2	N	-0-					1
03	6975	X	6331	-0-	-644	-0-	343	1	5988	2	N	-0-					1
04	6540	X	5977	-0-	-563	-0-	352	1	5625	2	N	-0-					1
05	6169	X	6027	-0-	-142	-0-	355	1	5672	2	N	-0-					1
06	6120	X	6007	-0-	-113	-0-	332	1	5675	2	N	-0-					1
07	6324	X	5386	-0-	-938	-0-	277	1	5109	2	N	-0-	1	1			-0-
08	6324	X	5026	-0-	-1298	-0-	236	1	4790	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	4953	-0-	-1047	-0-	267	1	4686	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5257	-0-	-943	-0-	257	1	5000	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5285	-0-	-715	-0-	304	1	4981	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	5298	-0-	-96	-0-	318	1	4980	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3311	-0-	-998	-0-	43	1	3268	2	N	-0-					2
02	3799	X	3462	-0-	-337	-0-	396	1	3064	2	N	2	3	1			1
							2	9									
03	3565	X	3376	-0-	-189	-0-	232	1	3144	2	N	-0-					1
04	3450	X	3133	-0-	-317	-0-	183	1	2950	2	N	-0-					1
05	3689	X	3177	-0-	-512	-0-	186	1	2991	2	N	-0-					1
06	3570	X	3373	-0-	-197	-0-	185	1	3188	2	N	-0-					1
07	3689	X	3270	-0-	-419	-0-	167	1	3103	2	N	-0-	1	1			-0-
08	3379	X	2882	-0-	-497	-0-	135	1	2747	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3068	-0-	-292	-0-	164	1	2904	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3130	-0-	-342	-0-	152	1	2978	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3167	-0-	-193	-0-	181	1	2986	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3014	-0-	-241	-0-	180	1	2834	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOS MOGOTES (LOBO 6) 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 167995 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	5332	X	1737	-0-	-3595	-0-	55	1	1682	2	N	-0-					-0-
02	3625	X	1908	-0-	-1717	-0-	56	1	1852	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	1985	-0-	-1890	-0-	108	1	1876	2	N	1					1
							1	9									
04	2520	X	2357	-0-	-163	-0-	139	1	2218	2	N	-0-					1
05	2449	X	2369	-0-	-80	-0-	140	1	2229	2	N	-0-					1
06	1980	X	175	-0-	-1805	-0-	168	1	7	2	N	-0-					1
07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	148	1	2743	2	N	-0-	1	1			-0-
08	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	124	1	2504	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	2261	-0-	-109	-0-	122	1	2139	2	N	-0-					-0-
10	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	229	1	4459	2	N	-0-					-0-
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	235	1	3851	2	N	-0-					-0-
12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	213	1	3337	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
MANN, E. E. TRUST ET AL WELL #: 4 RRCID -> 262701 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	7256					N	-0-					-0-
02	0	W	198	-0-	198	7454	23	1	175	2	N	-0-					-0-
03	0	W	256	-0-	256	7710	25	1	231	2	N	-0-					-0-
04	7723	X	13	-0-	-7710	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	25	1	149	2	N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	87	1	603	2	N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	10	1	590	2	N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	86	1	648	2	N	-0-					-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	104	1	816	2	N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	127	1	685	2	N	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	89	1	820	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	N	-0-					30
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	N	-0-					30
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	2	N	-0-					30
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	N	-0-					30
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	N	-0-					30
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	394	2	N	-0-					30
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	N	-0-					30
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	19	1	315	2	N	-0-	30	7			-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	351	2	N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	19	1	296	2	N	-0-					-0-
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	19	1	290	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	789	-0-	-296	-0-	36	1	753	2	N	-0-					16
02	870	N	505	-0-	-365	-0-	25	1	480	2	N	-0-					16
03	589	N	426	-0-	-163	-0-	21	1	405	2	N	-0-					16
04	750	N	149	-0-	-601	-0-	7	1	142	2	N	-0-					16
05	527	N	167	-0-	-360	-0-	10	1	157	2	N	-0-					16
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	48	1	832	2	N	-0-					16
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	46	1	787	2	N	-0-					16
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	N	-0-	16	7			-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	53	1	876	2	N	-0-					-0-
10	837	N	682	-0-	-155	-0-	45	1	637	2	N	-0-					-0-
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	31	1	466	2	N	-0-					-0-
12	961	N	273	-0-	-688	-0-	17	1	256	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 16 RRCID -> 169607 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7486 - 7496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2012 - PLUGGED 11/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434

01	310	N	282	-0-	-28	-0-	28	1	254	2	N	-0-					-0-
02	319	N	230	-0-	-89	-0-	23	1	207	2	N	-0-					-0-
03	341	N	202	-0-	-139	-0-	20	1	182	2	N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	27	1	238	2	N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	22	1	195	2	N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	21	1	187	2	N	-0-					-0-
07	279	N	158	-0-	-121	-0-	17	1	141	2	N	-0-					-0-
08	217	N	141	-0-	-76	-0-	14	1	127	2	N	-0-					-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	17	1	158	2	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	2	N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	2	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL PERMIAN CORPORATION 275741
DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	1	3	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		626	-0-	626	626	30	1	596	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		30	-0-	30	656	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		5	-0-	5	661	5	2			Y	-0-					-0-
08	664	X	3	-0-	-661	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-

OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

01	4805	X	4027	-0-	-778	-0-	46	1	3981	2	Y	-0-					2
02	4408	X	4144	-0-	-264	-0-	469	1	3673	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	4712	X	3772	-0-	-940	-0-	259	1	3513	2	Y	-0-					1
04	4530	X	3466	-0-	-1064	-0-	202	1	3264	2	Y	-0-					1
05	4681	X	3660	-0-	-1021	-0-	214	1	3446	2	Y	-0-					1
06	4290	X	3752	-0-	-538	-0-	206	1	3546	2	Y	-0-					1
07	4433	X	3472	-0-	-961	-0-	177	1	3295	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3782	X	2682	-0-	-1100	-0-	125	1	2557	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	2767	-0-	-983	-0-	148	1	2619	2	Y	-0-					-0-
10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	139	1	2718	2	Y	-0-					-0-
11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	145	1	2394	2	Y	-0-					-0-
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	217	1	3427	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

01	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	33	1	1324	2	Y	-0-					-0-
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	136	1	1541	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1441	-0-	-481	-0-	92	1	1348	2	Y	1					1
							1	9									
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					1
05	1922	X	1700	-0-	-222	-0-	1700	2			Y	-0-					1
06	1740	X	967	-0-	-773	-0-	967	2			Y	-0-					1
07	1798	X	30	-0-	-1768	-0-	30	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1705	X	762	-0-	-943	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
09	1650	X	998	-0-	-652	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	2	-0-	-1021	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10014 - 10136

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	3379	X	2745	-0-	-634		-0-	36	1	2709	2	Y	-0-					-0-
02	3074	X	2404	-0-	-670		-0-	183	1	2221	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2583	-0-	-703		-0-	165	1	2417	2	Y	1					1
								1	9									
04	3030	X	-0-	-0-	-3030		-0-					Y	-0-					1
05	2759	X	2632	-0-	-127		-0-	2632	2			Y	-0-					1
06	2670	X	2481	-0-	-189		-0-	2481	2			Y	-0-					1
07	2730	X	2730	-0-	-0-		-0-	2730	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	2872	X	2872	-0-	-0-		-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
09	2707	X	2707	-0-	-0-		-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-		-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-		-0-	718	2			Y	-0-					-0-
12	2790	N	1043	-0-	-1747		-0-	1043	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 04/09/1988 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7404 - 7624

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	3782	X	3525	-0-	-257		-0-	44	1	3481	2	Y	-0-					1
02	3855	X	3855	-0-	-0-		-0-	438	1	3414	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	3827	X	3827	-0-	-0-		-0-	263	1	3564	2	Y	-0-					1
04	3600	X	3423	-0-	-177		-0-	200	1	3223	2	Y	-0-					1
05	4123	X	3232	-0-	-891		-0-	189	1	3043	2	Y	-0-					1
06	3990	X	2716	-0-	-1274		-0-	149	1	2567	2	Y	-0-					1
07	4123	X	2684	-0-	-1439		-0-	137	1	2546	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
08	3813	X	2264	-0-	-1549		-0-	106	1	2158	2	Y	-0-					1
09	3420	X	3328	-0-	-92		-0-	178	1	3150	2	Y	-0-					1
10	2870	X	2870	-0-	-0-		-0-	139	1	2731	2	Y	-0-					1
11	2634	X	2634	-0-	-0-		-0-	150	1	2484	2	Y	-0-					1
12	3038	X	2413	-0-	-625		-0-	144	1	2269	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 36,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

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	6872	-0-	-1777		-0-	56	1	6816	2	Y	-0-					3
02	9100	X	9100	-0-	-0-		-0-	998	1	8096	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
03	8649	X	6808	-0-	-1841		-0-	468	1	6340	2	Y	-0-					2
04	8510	X	8510	-0-	-0-		-0-	497	1	8013	2	Y	-0-					2
05	8680	X	8038	-0-	-642		-0-	470	1	7568	2	Y	-0-					2
06	8400	X	7238	-0-	-1162		-0-	397	1	6841	2	Y	-0-					2
07	8680	X	7124	-0-	-1556		-0-	363	1	6760	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
08	8680	X	6050	-0-	-2630		-0-	283	1	5767	2	Y	-0-					2
09	8400	X	6438	-0-	-1962		-0-	345	1	6093	2	Y	-0-					2
10	5754	X	5754	-0-	-0-		-0-	280	1	5474	2	Y	-0-					2
11	6101	X	6101	-0-	-0-		-0-	349	1	5752	2	Y	-0-					2
12	7130	X	5059	-0-	-2071		-0-	301	1	4758	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 83,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2877	-0-	-471	-0-	41	1	2836	2	Y	-0-					1
02	2697	X	2669	-0-	-28	-0-	311	1	2356	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2883	X	2677	-0-	-206	-0-	184	1	2493	2	Y	-0-					1
04	2790	X	2327	-0-	-463	-0-	136	1	2191	2	Y	-0-					1
05	2883	X	2409	-0-	-474	-0-	141	1	2268	2	Y	-0-					1
06	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	140	1	2407	2	Y	-0-					1
07	2852	X	2605	-0-	-247	-0-	133	1	2472	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2666	X	2187	-0-	-479	-0-	102	1	2085	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	2165	-0-	-385	-0-	116	1	2049	2	Y	-0-					-0-
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	112	1	2201	2	Y	-0-					-0-
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	137	1	2266	2	Y	-0-					-0-
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	150	1	2360	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES, LEONARD WELL #: 17 RRCID -> 136855 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4576	-0-	-74	-0-	48	1	4528	2	Y	-0-					1
02	4408	X	4286	-0-	-122	-0-	484	1	3799	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	5146	X	3951	-0-	-1195	-0-	272	1	3679	2	Y	-0-					1
04	4980	X	2652	-0-	-2328	-0-	155	1	2497	2	Y	-0-					1
05	5146	X	440	-0-	-4706	-0-	26	1	414	2	Y	-0-					1
06	4440	X	2532	-0-	-1908	-0-	139	1	2393	2	Y	-0-					1
07	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	287	1	5341	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	191	1	3895	2	Y	-0-					-0-
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	230	1	4068	2	Y	-0-					-0-
10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	225	1	4409	2	Y	-0-					-0-
11	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	263	1	4333	2	Y	-0-					-0-
12	5642	X	4295	-0-	-1347	-0-	256	1	4039	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	404	2	Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	96	1	560	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	393	-0-	-258	-0-	27	1	365	2	Y	1					1
							1	9									
04	420	N	193	-0-	-227	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					1
05	713	N	276	-0-	-437	-0-	16	1	260	2	Y	-0-					1
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					1
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	34	1	700	2	Y	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	2	Y	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	493	2	Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	296	-0-	-200	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	32	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	80	1	277	2	Y	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	38	1	506	2	Y	1					1
							1	9									
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	15	1	225	2	Y	-0-					1
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	17	1	539	2	Y	-0-					1
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	15	1	492	2	Y	-0-					1
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	10	1	407	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	10	1	510	2	Y	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	13	1	562	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	10	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	12	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	13	1	431	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	527	N	482	-0-	-45	-0-	31	1	451	2	Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	60	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	34	1	491	2	Y	1					1
							1	9									
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					1
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			Y	-0-					1
06	510	N	405	-0-	-105	-0-	405	2			Y	-0-					1
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,162 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	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	47	1	986	2	N	-0-					74
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	93	1	965	2	N	-0-					74
03	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	60	1	1042	2	N	-0-	46	7			28
04	990	N	881	-0-	-109	-0-	52	1	829	2	N	-0-					28
05	1116	N	660	-0-	-456	-0-	39	1	621	2	N	-0-					28
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	65	1	1107	2	N	-0-					28
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	49	1	904	2	N	1	1	1			28
							1	9									
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	2	N	-0-					28
09	1170	N	746	-0-	-424	-0-	40	1	706	2	N	-0-					28
10	961	N	730	-0-	-231	-0-	36	1	694	2	N	-0-					28
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	47	1	773	2	N	-0-					28
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	801	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 10,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEEL, BESS M. WELL #: 2 RRCID -> 138577 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542

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	310	N	272	-0-	-38	-0-	35	1	237	2	N	-0-					46
02	319	N	233	-0-	-86	-0-	42	1	191	2	N	-0-					46
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	14	1	238	2	N	-0-	27	7			19
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	16	1	250	2	N	-0-					19
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	14	1	224	2	N	-0-					19
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	N	-0-					19
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	14	1	256	2	N	1	1	1			19
							1	9									
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	10	1	193	2	N	-0-					19
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	514	2	N	-0-					19
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	N	-0-					19
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	2	N	-0-					19
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	529	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 22 A RRCID -> 138969 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276

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	434	N	418	-0-	-16	-0-	32	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	55	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	26	1	383	2	Y	1					1
							1	9									
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					1
05	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			Y	-0-					1
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			Y	-0-					1
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

F. G. G. RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 139723 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848

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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	69	1	424	2	N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	85	1	408	2	N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	483	2	N	1					1
							1	9									
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-					1
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	N	-0-					1
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	505	2	N	-0-					1
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	N	-0-	1	1			-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	499	2	N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	62	N	27	-0-	-35	-0-	9	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	22	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	56	2	Y	1					1
							1	9									
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 24 RRCID -> 143690 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204

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	1					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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEEL, BESS M. WELL #: 3 RRCID -> 147497 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607

01	3100	X	2664	-0-	-436	-0-	72	1	2592	2	N	-0-					24
02	2842	X	2506	-0-	-336	-0-	184	1	2322	2	N	-0-					24
03	3038	X	2628	-0-	-410	-0-	143	1	2485	2	N	-0-	23	7			1
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	154	1	2465	2	N	-0-					1
05	2666	N	2599	-0-	-67	-0-	153	1	2446	2	N	-0-					1
06	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	154	1	2626	2	N	-0-					1
07	2697	N	2487	-0-	-210	-0-	128	1	2359	2	N	-0-	1	1			-0-
08	2604	N	2359	-0-	-245	-0-	111	1	2248	2	N	-0-					-0-
09	2790	N	2424	-0-	-366	-0-	131	1	2293	2	N	-0-					-0-
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	123	1	2402	2	N	-0-					-0-
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	146	1	2386	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	149	1	2335	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	807	-0-	-1084	-0-	30	1	777	2	N	-0-					1
02	1711	N	1138	-0-	-573	-0-	147	1	991	2	N	-0-	1	1			-0-
03	1395	N	898	-0-	-497	-0-	62	1	835	2	N	1					1
							1	9									
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	71	1	1139	2	N	-0-					1
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	73	1	1172	2	N	-0-					1
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	77	1	1324	2	N	-0-					1
07	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	55	1	1018	2	N	-0-	1	1			-0-
08	1240	N	868	-0-	-372	-0-	41	1	827	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	889	-0-	-521	-0-	48	1	841	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	52	1	1010	2	N	-0-					-0-
11	840	N	812	-0-	-28	-0-	46	1	766	2	N	-0-					-0-
12	930	N	308	-0-	-622	-0-	18	1	290	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3830	-0-	-479	-0-	34	1	3796	2	N	-0-					4
02	4031	X	3316	-0-	-715	-0-	239	1	3077	2	N	-0-					4
03	3999	X	3662	-0-	-337	-0-	234	1	3428	2	N	-0-	3	7			1
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					1
05	3844	X	3181	-0-	-663	-0-	3181	2			N	-0-					1
06	3720	X	2758	-0-	-962	-0-	2758	2			N	-0-					1
07	3658	X	1727	-0-	-1931	-0-	1727	2			N	-0-	1	1			-0-
08	3658	X	1766	-0-	-1892	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	1846	-0-	-1244	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
10	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
11	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1584	-0-	-338	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3405	-0-	-1245	-0-	38	1	3367	2	N	-0-					1
02	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	291	1	3709	2	N	-0-					1
03	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	331	1	4840	2	N	-0-					1
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					1
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					1
06	5010	X	4523	-0-	-487	-0-	4523	2			N	-0-					1
07	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-	1	1			-0-
08	5177	X	5070	-0-	-107	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
10	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3779	-0-	-1026	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	32	1	926	2	N	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	97	1	998	2	N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	52	1	761	2	N	1					1
							1	9									
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					1
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					1
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					1
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-	1	1			-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

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	1					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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: 1

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

01	620	N	525	-0-	-95	-0-	33	1	492	2	N	-0-					-0-
02	580	N	542	-0-	-38	-0-	84	1	458	2	N	-0-					-0-
03	589	N	511	-0-	-78	-0-	35	1	475	2	N	1					1
							1	9									
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	29	1	460	2	N	-0-					1
05	589	N	492	-0-	-97	-0-	29	1	463	2	N	-0-					1
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	497	2	N	-0-					1
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	24	1	448	2	N	-0-	1	1			-0-
08	496	N	346	-0-	-150	-0-	16	1	330	2	N	-0-					-0-
09	540	N	360	-0-	-180	-0-	19	1	341	2	N	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	22	1	434	2	N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	402	2	N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8122 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	911	-0-	-112	-0-	34	1	877	2	Y	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	146	1	982	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1023	N	921	-0-	-102	-0-	63	1	857	2	Y	1					1
							1	9									
04	870	N	867	-0-	-3	-0-	51	1	816	2	Y	-0-					1
05	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	61	1	985	2	Y	-0-					1
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	60	1	1033	2	Y	-0-					1
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	46	1	861	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1054	N	819	-0-	-235	-0-	38	1	781	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	825	-0-	-255	-0-	44	1	781	2	Y	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	933	2	Y	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	824	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	750	-0-	-118	-0-	45	1	705	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2976	N	2655	-0-	-321	-0-	36	1	2619	2	N	-0-					-0-
02	2465	N	2460	-0-	-5	-0-	189	1	2271	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2079	-0-	-618	-0-	133	1	1945	2	N	1					1
							1	9									
04	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					1
05	2635	N	1714	-0-	-921	-0-	1714	2			N	-0-					1
06	2010	N	944	-0-	-1066	-0-	944	2			N	-0-					1
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-	1	1			-0-
08	1705	N	1261	-0-	-444	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2058	-0-	-670	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1348	-0-	-419	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	11199	-0-	-1604	-0-	72	1	11127	2	N	-0-					13
02	11368	X	11314	-0-	-54	-0-	1235	1	10072	2	N	6	8	1			11
							7	9									
03	12152	X	10290	-0-	-1862	-0-	708	1	9582	2	N	-0-	2	7			9
04	11760	X	10413	-0-	-1347	-0-	608	1	9805	2	N	-0-					9
05	12090	X	10167	-0-	-1923	-0-	595	1	9571	2	N	1					10
							1	9									
06	11700	X	11226	-0-	-474	-0-	616	1	10610	2	N	-0-					10
07	12090	X	10078	-0-	-2012	-0-	514	1	9564	2	N	-0-	2	1			8
08	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	520	1	10603	2	N	-0-					8
09	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	666	1	11784	2	N	-0-					8
10	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	605	1	11840	2	N	-0-					8
11	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	673	1	11110	2	N	-0-					8
12	12183	X	11481	-0-	-702	-0-	684	1	10797	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 133,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	2	N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	61	1	271	2	N	-0-					-0-
03	341	N	254	-0-	-87	-0-	17	1	236	2	N	1					1
							1	9									
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	N	-0-					1
05	341	N	250	-0-	-91	-0-	15	1	235	2	N	-0-					1
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	12	1	210	2	N	-0-					1
07	279	N	191	-0-	-88	-0-	10	1	181	2	N	-0-	1	1			-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

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	1					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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: 1

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	34	1	1431	2	N	-0-					51
02	1073	N	1046	-0-	-27	-0-	94	1	952	2	N	-0-					51
03	1271	N	796	-0-	-475	-0-	50	1	736	2	N	9					60
							10	9									
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					60
05	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	2			N	-0-					60
06	780	N	244	-0-	-536	-0-	244	2			N	-0-					60
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-	1	1			59
08	1116	N	540	-0-	-576	-0-	540	2			N	-0-					59
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					59
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					59
11	510	N	318	-0-	-192	-0-	318	2			N	-0-					59
12	744	N	595	-0-	-149	-0-	595	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 7,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	31	1	1357	2	N	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	29	1	1552	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	73	1	1277	2	N	1					1
							1	9									
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	94	1	1505	2	N	-0-					1
05	1705	N	1378	-0-	-327	-0-	81	1	1297	2	N	-0-					1
06	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	71	1	1215	2	N	-0-					1
07	1643	N	1148	-0-	-495	-0-	59	1	1089	2	N	-0-	1	1			-0-
08	1364	N	712	-0-	-652	-0-	33	1	679	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	578	-0-	-712	-0-	31	1	547	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	625	-0-	-522	-0-	31	1	594	2	N	-0-					-0-
11	690	N	475	-0-	-215	-0-	27	1	448	2	N	-0-					-0-
12	589	N	511	-0-	-78	-0-	31	1	480	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 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	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	19	1	1505	2	N	-0-					33
02	946	X	946	-0-	-0-	-0-	76	1	870	2	N	-0-					33
03	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	71	1	1033	2	N	-0-					33
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					33
05	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	2			N	-0-					33
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					33
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	N	1	1	1			33
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					33
09	630	N	354	-0-	-276	-0-	354	2			N	-0-					33
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					33
11	570	N	407	-0-	-163	-0-	407	2			N	-0-					33
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 7,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10091 - 10208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	6634	X	1732	-0-	-4902	-0-	34	1	1698	2	N	-0-					19
02	4843	X	1454	-0-	-3389	-0-	123	1	1331	2	N	-0-					19
03	2046	X	1499	-0-	-547	-0-	96	1	1403	2	N	-0-	18	7			1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	2046	X	1526	-0-	-520	-0-	1526	2			N	-0-					1
06	1680	X	1227	-0-	-453	-0-	1227	2			N	-0-					1
07	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-	1	1			-0-
08	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
09	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
10	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
11	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8360	-0-	-940	-0-	8360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	621	-0-	-61	-0-	31	1	590	2	N	-0-					-0-
02	725	N	673	-0-	-52	-0-	96	1	576	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	868	N	460	-0-	-408	-0-	32	1	427	2	N	1					1
							1	9									
04	600	N	336	-0-	-264	-0-	20	1	316	2	N	-0-					1
05	713	N	279	-0-	-434	-0-	16	1	263	2	N	-0-					1
06	450	N	250	-0-	-200	-0-	14	1	236	2	N	-0-					1
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	16	1	294	2	N	-0-	1	1			-0-
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	13	1	250	2	N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	507	-0-	-82	-0-	25	1	482	2	N	-0-					-0-
02	580	N	530	-0-	-50	-0-	70	1	460	2	N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	29	1	509	2	N	9					9
							10	9									
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	33	1	523	2	N	-0-					9
05	558	N	494	-0-	-64	-0-	29	1	465	2	N	-0-					9
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	N	-0-					9
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	29	1	536	2	N	-0-	1	1			8
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	22	1	452	2	N	-0-					8
09	540	N	452	-0-	-88	-0-	24	1	428	2	N	-0-					8
10	558	N	506	-0-	-52	-0-	25	1	481	2	N	-0-					8
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	542	2	N	-0-					8
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	570	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 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	186	N	62	-0-	-124	-0-	12	1	50	2	N	-0-					-0-
02	174	N	85	-0-	-89	-0-	31	1	54	2	N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	95	2	N	1					1
							1	9									
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-					1
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	N	-0-					1
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	N	-0-					1
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-	1	1			-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	37	1	3004	2	N	-0-					-0-
02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	190	1	2279	2	N	-0-					-0-
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	165	1	2422	2	N	1					1
							1	9									
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					1
05	2356	X	1760	-0-	-596	-0-	1760	2			N	-0-					1
06	2280	X	1907	-0-	-373	-0-	1907	2			N	-0-					1
07	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-	1	1			-0-
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1996	-0-	-360	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2044	-0-	-236	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1058	-0-	-1143	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2447	-0-	-529	-0-	40	1	2407	2	N	-0-					1
02	2668	X	2390	-0-	-278	-0-	281	1	2107	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2790	X	2235	-0-	-555	-0-	154	1	2081	2	N	-0-					1
04	2700	X	2293	-0-	-407	-0-	134	1	2159	2	N	-0-					1
05	2604	X	1861	-0-	-743	-0-	109	1	1752	2	N	-0-					1
06	2460	X	1497	-0-	-963	-0-	82	1	1415	2	N	-0-					1
07	2542	X	1976	-0-	-566	-0-	101	1	1874	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2356	X	2144	-0-	-212	-0-	100	1	2044	2	N	-0-					1
09	2280	X	2201	-0-	-79	-0-	118	1	2083	2	N	-0-					1
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	71	1	1392	2	N	-0-					1
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	93	1	1528	2	N	-0-					1
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	149	1	2357	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	30	1	1152	2	N	-0-					12
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	94	1	941	2	N	-0-					12
03	1054	N	714	-0-	-340	-0-	46	1	668	2	N	-0-	11	7			1
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					1
05	1116	N	927	-0-	-189	-0-	927	2			N	-0-					1
06	690	N	630	-0-	-60	-0-	630	2			N	-0-					1
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-	1	1			-0-
08	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	840	N	548	-0-	-292	-0-	548	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	7692	-0-	4592	4592	7692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	43	1	3393	2	N	-0-					1
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	311	1	2369	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2821	X	2383	-0-	-438	-0-	164	1	2219	2	N	-0-					1
04	3330	X	2557	-0-	-773	-0-	149	1	2408	2	N	-0-					1
05	3441	X	2033	-0-	-1408	-0-	119	1	1914	2	N	-0-					1
06	3330	X	1881	-0-	-1449	-0-	103	1	1778	2	N	-0-					1
07	2852	X	1910	-0-	-942	-0-	97	1	1812	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2635	X	1949	-0-	-686	-0-	91	1	1858	2	N	-0-					1
09	2550	X	1619	-0-	-931	-0-	87	1	1532	2	N	-0-					1
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	68	1	1328	2	N	-0-					1
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	100	1	1644	2	N	-0-					1
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	122	1	1928	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2388	-0-	-743	-0-	38	1	2350	2	N	-0-					1
02	2929	X	2243	-0-	-686	-0-	364	1	1879	2	N	-0-					1
03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	313	1	4226	2	N	-0-					1
04	2550	X	1951	-0-	-599	-0-	125	1	1826	2	N	-0-					1
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	121	1	3884	2	N	-0-					1
06	4380	X	4256	-0-	-124	-0-	124	1	4132	2	N	-0-					1
07	4526	X	2686	-0-	-1840	-0-	67	1	2619	2	N	-0-	1	1			-0-
08	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	95	1	4681	2	N	-0-					-0-
09	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	106	1	4482	2	N	-0-					-0-
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	78	1	3426	2	N	-0-					-0-
11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	108	1	3941	2	N	-0-					-0-
12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	121	1	4101	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1111	-0-	-377	-0-	33	1	1078	2	N	-0-					-0-
02	1740	X	1307	-0-	-433	-0-	113	1	1194	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1689	-0-	-171	-0-	108	1	1580	2	N	1					1
							1	9									
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					1
05	1488	X	1008	-0-	-480	-0-	1008	2			N	-0-					1
06	1620	X	977	-0-	-643	-0-	977	2			N	-0-					1
07	1674	X	1349	-0-	-325	-0-	1349	2			N	-0-	1	1			-0-
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1359	-0-	-441	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	45	1	4047	2	N	-0-					2
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	474	1	3724	2	N	2	3	1			1
							2	9									
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	258	1	3493	2	N	1					2
							1	9									
04	3960	X	3585	-0-	-375	-0-	209	1	3376	2	N	-0-					2
05	4495	X	3364	-0-	-1131	-0-	197	1	3167	2	N	-0-					2
06	4350	X	3848	-0-	-502	-0-	211	1	3637	2	N	-0-					2
07	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	366	1	6814	2	N	-0-	1	1			1
08	3751	X	2851	-0-	-900	-0-	133	1	2718	2	N	-0-					1
09	3840	X	2847	-0-	-993	-0-	152	1	2695	2	N	-0-					1
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	146	1	2856	2	N	-0-					1
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	165	1	2730	2	N	-0-					1
12	3720	X	2097	-0-	-1623	-0-	125	1	1972	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 43,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4628	-0-	-518	-0-	25	1	4603	2	N	-0-					58
02	4814	X	4080	-0-	-734	-0-	26	1	4054	2	N	-0-					58
03	5146	X	4086	-0-	-1060	-0-	222	1	3864	2	N	-0-	4	7			54
04	4470	X	3894	-0-	-576	-0-	229	1	3665	2	N	-0-					54
05	4619	X	2277	-0-	-2342	-0-	134	1	2143	2	N	-0-					54
06	4470	X	1751	-0-	-2719	-0-	97	1	1654	2	N	-0-					54
07	4371	X	3793	-0-	-578	-0-	195	1	3598	2	N	-0-	1	1			53
08	4092	X	3404	-0-	-688	-0-	160	1	3244	2	N	-0-					53
09	3900	X	3886	-0-	-14	-0-	209	1	3677	2	N	-0-					53
10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	172	1	3337	2	N	-0-					53
11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	244	1	3991	2	N	-0-					53
12	4030	X	3891	-0-	-139	-0-	234	1	3657	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 43,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5487	X	5356	-0-	-131	-0-	42	1	5306	2	N	7	166	1			14
							8	9									
02	5133	X	4981	-0-	-152	-0-	355	1	4611	2	N	14					28
							15	9									
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	351	1	5142	2	N	7					35
							8	9									
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	14					49
05	5363	X	3944	-0-	-1419	-0-	3930	2	14	9	N	13					62
06	5310	X	4386	-0-	-924	-0-	4376	2	10	9	N	9					71
07	5487	X	4975	-0-	-512	-0-	4967	2	8	9	N	7	1	1			77
08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5680	2	4	9	N	4					81
09	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					81
10	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5742	2	11	9	N	10					91
11	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5277	2	8	9	N	7					98
12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 57,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	4340	X	1940	-0-	-2400	-0-	30	1	1910	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	1837	-0-	-2223	-0-	144	1	1693	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	1743	-0-	-2597	-0-	111	1	1631	2	N	1					1
							1	9									
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					1
05	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					1
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					1
07	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-	1	1			-0-
08	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
09	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
11	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	3630	-0-	-2353	-0-	3630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10279 - 10421

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	1					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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: 1

HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

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	1					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6281	-0-	-291	-0-	129	1	6152	2	N	-0-					1
02	6148	X	5960	-0-	-188	-0-	399	1	5561	2	N	-0-					1
03	6510	X	6165	-0-	-345	-0-	334	1	5831	2	N	-0-					1
04	6270	X	5850	-0-	-420	-0-	344	1	5506	2	N	-0-					1
05	6479	X	4881	-0-	-1598	-0-	288	1	4593	2	N	-0-					1
06	6180	X	5533	-0-	-647	-0-	306	1	5227	2	N	-0-					1
07	6386	X	5156	-0-	-1230	-0-	265	1	4891	2	N	-0-	1	1			-0-
08	6169	X	5259	-0-	-910	-0-	247	1	5012	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	4199	-0-	-1651	-0-	226	1	3973	2	N	-0-					-0-
10	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	233	1	4529	2	N	-0-					-0-
11	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	302	1	4957	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	5137	-0-	-133	-0-	308	1	4829	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

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-

HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	494	2	N	-0-					-0-
02	464	N	439	-0-	-25	-0-	73	1	366	2	N	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	31	1	420	2	N	1					1
							1	9									
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	27	1	431	2	N	-0-					1
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	25	1	410	2	N	-0-					1
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	22	1	379	2	N	-0-					1
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	23	1	434	2	N	-0-	1	1			-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	20	1	408	2	N	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	20	1	359	2	N	-0-					-0-
10	465	N	387	-0-	-78	-0-	19	1	368	2	N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	22	1	350	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

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	5766	X	5260	-0-	-506	-0-	111	1	5149	2	N	-0-					1
02	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	376	1	5249	2	N	-0-					1
03	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	286	1	4991	2	N	-0-					1
04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	334	1	5337	2	N	-0-					1
05	6014	X	4157	-0-	-1857	-0-	245	1	3912	2	N	-0-					1
06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	325	1	5554	2	N	-0-					1
07	6014	X	5461	-0-	-553	-0-	280	1	5181	2	N	-0-	1	1			-0-
08	5859	X	5304	-0-	-555	-0-	249	1	5055	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4432	-0-	-1448	-0-	239	1	4193	2	N	-0-					-0-
10	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	231	1	4492	2	N	-0-					-0-
11	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	362	1	5931	2	N	-0-					-0-
12	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	480	1	7524	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	2	N	-0-					39
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	2	N	-0-					39
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	12	1	202	2	N	-0-					39
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	14	1	225	2	N	-0-					39
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	N	-0-					39
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	N	-0-					39
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	2	N	-0-	1	1			38
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	N	-0-					38
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	12	1	217	2	N	-0-					38
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	-0-					38
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	N	-0-					38
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 3,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189384 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283

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-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199

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	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

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	9827	X	9549	-0-	-278	-0-	66 9	1 9	9474	2	N	8					73
02	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	1062 7	1 9	8624	2	N	6	7	1			72
03	10540	X	9114	-0-	-1426	-0-	626 8	1 9	8480	2	N	7					79
04	10200	X	8845	-0-	-1355	-0-	517 1	1 9	8327	2	N	1					80
05	10540	X	9198	-0-	-1342	-0-	538	1	8660	2	N	-0-					80
06	10020	X	8876	-0-	-1144	-0-	487 10	1 9	8379	2	N	9					89
07	10354	X	8431	-0-	-1923	-0-	430 4	1 9	7997	2	N	4	4	1			89
08	9207	X	8207	-0-	-1000	-0-	384	1	7823	2	N	-0-					89
09	8910	X	8002	-0-	-908	-0-	428	1	7574	2	N	-0-					89
10	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	407	1	7966	2	N	-0-					89
11	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	483	1	7971	2	N	-0-					89
12	8432	X	8356	-0-	-76	-0-	498	1	7858	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 105,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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-

HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412

01	2387	X	2264	-0-	-123	-0-	20	1	2244	2	N	-0-					-0-
02	2233	X	2081	-0-	-152	-0-	150	1	1931	2	N	-0-					-0-
03	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	145	1	2127	2	N	1					1
							1	9									
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					1
05	2263	X	1609	-0-	-654	-0-	1609	2			N	-0-					1
06	2190	X	1683	-0-	-507	-0-	1683	2			N	-0-					1
07	2263	X	1806	-0-	-457	-0-	1806	2			N	-0-	1	1			-0-
08	2263	X	2186	-0-	-77	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
09	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
10	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
11	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	2065	-0-	-136	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

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	1					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	31	1	1185	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	994	-0-	-50	-0-	29	1	965	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	58	1	1003	2	N	1					1
							1	9									
04	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	65	1	1036	2	N	-0-					1
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	67	1	1063	2	N	-0-					1
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	59	1	1018	2	N	-0-					1
07	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	55	1	1017	2	N	-0-	1	1			-0-
08	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	49	1	990	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	972	-0-	-108	-0-	52	1	920	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	51	1	984	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	929	-0-	-91	-0-	53	1	876	2	N	-0-					-0-
12	992	N	960	-0-	-32	-0-	58	1	902	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	31	1	1438	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1267	-0-	-38	-0-	29	1	1238	2	N	-0-					-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	75	1	1314	2	N	1					1
							1	9									
04	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	82	1	1319	2	N	-0-					1
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	84	1	1336	2	N	-0-					1
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	77	1	1320	2	N	-0-					1
07	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	70	1	1293	2	N	-0-	1	1			-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	74	1	1490	2	N	-0-					-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	80	1	1404	2	N	-0-					-0-
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	77	1	1502	2	N	-0-					-0-
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	88	1	1445	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	91	1	1427	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5115	X	3216	-0-	-1899	-0-	37	1	3179	2	N	-0-					31
02	4669	X	2899	-0-	-1770	-0-	330	1	2567	2	N	2	3	1			30
							2	9									
03	4743	X	3843	-0-	-900	-0-	264	1	3579	2	N	-0-					30
04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	271	1	4367	2	N	-0-					30
05	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	304	1	4891	2	N	-0-					30
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	264	1	4548	2	N	-0-					30
07	4805	X	4607	-0-	-198	-0-	235	1	4372	2	N	-0-	1	1			29
08	5208	X	3852	-0-	-1356	-0-	180	1	3672	2	N	-0-					29
09	5040	X	3562	-0-	-1478	-0-	191	1	3371	2	N	-0-					29
10	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	148	1	2900	2	N	-0-					29
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	159	1	2632	2	N	-0-					29
12	4619	X	2978	-0-	-1641	-0-	177	1	2801	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 45,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	34	1	1226	2	N	-0-					-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	225	1	1113	2	N	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	169	1	2282	2	N	1					1
							1	9									
04	1230	N	1034	-0-	-196	-0-	66	1	968	2	N	-0-					1
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	58	1	1859	2	N	-0-					1
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	54	1	1818	2	N	-0-					1
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	57	1	2235	2	N	-0-	1	1			-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	44	1	2191	2	N	-0-					-0-
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	33	1	1391	2	N	-0-					-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	33	1	1421	2	N	-0-					-0-
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	54	1	1971	2	N	-0-					-0-
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	57	1	1934	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

01	PRTL PLG	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

01	9579	X	6594	-0-	-2985	-0-	26	1	6568	2	N	-0-					49
02	7801	X	5635	-0-	-2166	-0-	23	1	5612	2	N	-0-					49
03	6944	X	4118	-0-	-2826	-0-	223	1	3895	2	N	-0-	2	7			47
04	6390	X	4138	-0-	-2252	-0-	244	1	3894	2	N	-0-					47
05	6603	X	5064	-0-	-1539	-0-	299	1	4765	2	N	-0-					47
06	6390	X	4990	-0-	-1400	-0-	276	1	4714	2	N	-0-					47
07	6014	X	3438	-0-	-2576	-0-	177	1	3261	2	N	-0-	1	1			46
08	5053	X	4321	-0-	-732	-0-	203	1	4118	2	N	-0-					46
09	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	358	1	6282	2	N	-0-					46
10	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	309	1	6006	2	N	-0-					46
11	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	345	1	5650	2	N	-0-					46
12	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	390	1	6103	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 63,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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: 1

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

01	744	N	726	-0-	-18	-0-	34	1	692	2	N	-0-					-0-
02	783	N	728	-0-	-55	-0-	104	1	623	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	806	N	752	-0-	-54	-0-	52	1	699	2	N	1					1
							1	9									
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	40	1	639	2	N	-0-					1
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	45	1	732	2	N	-0-					1
06	720	N	664	-0-	-56	-0-	36	1	628	2	N	-0-					1
07	713	N	659	-0-	-54	-0-	34	1	625	2	N	-0-	1	1			-0-
08	775	N	670	-0-	-105	-0-	31	1	639	2	N	-0-					-0-
09	660	N	602	-0-	-58	-0-	32	1	570	2	N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	N	-0-					-0-
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	37	1	606	2	N	-0-					-0-
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	36	1	566	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	31	1	4384	2	N	-0-					25
02	4060	X	3540	-0-	-520	-0-	26	1	3514	2	N	-0-					25
03	4340	X	3612	-0-	-728	-0-	196	1	3416	2	N	-0-					25
04	4260	X	3552	-0-	-708	-0-	209	1	3343	2	N	-0-					25
05	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	277	1	4417	2	N	-0-					25
06	4260	X	4204	-0-	-56	-0-	232	1	3972	2	N	-0-					25
07	3782	X	1935	-0-	-1847	-0-	99	1	1836	2	N	-0-	1	1			24
08	4681	X	1858	-0-	-2823	-0-	87	1	1771	2	N	-0-					24
09	4530	X	3886	-0-	-644	-0-	209	1	3677	2	N	-0-					24
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	198	1	3854	2	N	-0-					24
11	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	268	1	4388	2	N	-0-					24
12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	263	1	4123	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 44,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	54	1	1598	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	1504	-0-	-149	-0-	50	1	1454	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	85	1	1488	2	N	1					1
							1	9									
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	105	1	1676	2	N	-0-					1
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	98	1	1560	2	N	-0-					1
06	1530	N	92	-0-	-1438	-0-	88	1	4	2	N	-0-					1
07	1829	N	1624	-0-	-205	-0-	83	1	1541	2	N	-0-	1	1			-0-
08	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	71	1	1436	2	N	-0-					-0-
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	79	1	1389	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	75	1	1461	2	N	-0-					-0-
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	91	1	1492	2	N	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	98	1	1541	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	34	1	2225	2	N	-0-					-0-
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	180	1	2131	2	N	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	160	1	2346	2	N	1					1
							1	9									
04	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					1
05	2480	N	1929	-0-	-551	-0-	1929	2			N	-0-					1
06	2430	N	1655	-0-	-775	-0-	1655	2			N	-0-					1
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-	1	1			-0-
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1786	-0-	-539	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1910	-0-	-220	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1560	-0-	-548	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 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	5239	X	4361	-0-	-878	-0-	98	1	4263	2	N	-0-					9
02	4698	X	4493	-0-	-205	-0-	302	1	4191	2	N	-0-					9
03	4774	X	4404	-0-	-370	-0-	239	1	4165	2	N	-0-	9	7			-0-
04	4620	X	4210	-0-	-410	-0-	248	1	3962	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4322	-0-	-483	-0-	255	1	4067	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4028	-0-	-622	-0-	222	1	3806	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4344	-0-	-461	-0-	223	1	4121	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3878	-0-	-524	-0-	182	1	3696	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3813	-0-	-387	-0-	205	1	3608	2	N	-0-					-0-
10	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	201	1	3909	2	N	-0-					-0-
11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	222	1	3639	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4096	-0-	-182	-0-	246	1	3850	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6737	-0-	-1509	-0-	38	1	6690	2	N	8					65
							9	9									
02	7685	X	6612	-0-	-1073	-0-	344	1	6261	2	N	6					71
							7	9									
03	7130	X	4799	-0-	-2331	-0-	259	1	4523	2	N	15					86
							17	9									
04	6900	X	4129	-0-	-2771	-0-	243	1	3885	2	N	1					87
							1	9									
05	7068	X	3846	-0-	-3222	-0-	227	1	3619	2	N	-0-					87
06	6840	X	3644	-0-	-3196	-0-	201	1	3443	2	N	-0-					87
07	7068	X	4067	-0-	-3001	-0-	209	1	3857	2	N	1	4	1			84
							1	9									
08	4805	X	3469	-0-	-1336	-0-	163	1	3306	2	N	-0-					84
09	4140	X	3135	-0-	-1005	-0-	169	1	2966	2	N	-0-					84
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	173	1	3374	2	N	16					100
							18	9									
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	181	1	2960	2	N	67					167
							74	9									
12	3720	X	3166	-0-	-554	-0-	188	1	2949	2	N	26	181	0			12
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 50,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32 26	1 9	477	2	N	24					105
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	61	1	459	2	N	-0-					105
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	522	2	N	-0-					105
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					105
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					105
06	510	N	420	-0-	-90	-0-	420	2			N	-0-					105
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-	1	1			104
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					104
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					104
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					104
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					104
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 5,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	217	N	216	-0-	-1	-0-	32	1	184	2	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	50	1	179	2	N	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	14 1	1 9	195	2	N	1					1
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	11	1	180	2	N	-0-					1
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	11	1	171	2	N	-0-					1
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	10	1	166	2	N	-0-					1
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	-0-	1	1			-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	8221	-0-	-87	-0-	48	1	8173	2	N	-0-					22
02	7772	X	6478	-0-	-1294	-0-	454	1	6024	2	N	-0-					22
03	9207	X	6681	-0-	-2526	-0-	427	1	6254	2	N	-0-	1	7			21
04	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-					21
05	9207	X	6125	-0-	-3082	-0-	6125	2			N	-0-					21
06	7950	X	4190	-0-	-3760	-0-	4190	2			N	-0-					21
07	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7269	2	1	9	N	1	1	1			21
08	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					21
09	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					21
10	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					21
11	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-					21
12	8773	X	5755	-0-	-3018	-0-	5755	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 75,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	31	1	1732	2	N	-0-					7
02	1798	N	1646	-0-	-152	-0-	29	1	1617	2	N	-0-					7
03	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	96	1	1676	2	N	9					16
							10	9									
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	110	1	1760	2	N	-0-					16
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	107	1	1714	2	N	-0-					16
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	98	1	1677	2	N	-0-					16
07	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	94	1	1730	2	N	-0-	1	1			15
08	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	78	1	1573	2	N	-0-					15
09	1770	N	1583	-0-	-187	-0-	85	1	1498	2	N	-0-					15
10	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	82	1	1590	2	N	-0-					15
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	94	1	1540	2	N	-0-					15
12	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	94	1	1477	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 20,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	28	1	607	2	N	-0-					8
02	638	N	606	-0-	-32	-0-	29	1	577	2	N	-0-					8
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	33	1	576	2	N	1					9
							1	9									
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	39	1	627	2	N	-0-					9
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	37	1	598	2	N	-0-					9
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	31	1	537	2	N	-0-					9
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	34	1	629	2	N	-0-	1	1			8
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	28	1	577	2	N	-0-					8
09	570	N	503	-0-	-67	-0-	27	1	476	2	N	-0-					8
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	32	1	630	2	N	-0-					8
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	34	1	558	2	N	-0-					8
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	541	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	50	1	6914	2	N	-0-					19
02	6090	X	5938	-0-	-152	-0-	576	1	5362	2	N	-0-					19
03	6510	X	5149	-0-	-1361	-0-	279	1	4869	2	N	1					20
							1	9									
04	6750	X	4482	-0-	-2268	-0-	264	1	4218	2	N	-0-					20
05	6975	X	3461	-0-	-3514	-0-	204	1	3257	2	N	-0-					20
06	6750	X	5276	-0-	-1474	-0-	291	1	4985	2	N	-0-					20
07	6355	X	4049	-0-	-2306	-0-	208	1	3841	2	N	-0-	1	1			19
08	5146	X	3728	-0-	-1418	-0-	175	1	3553	2	N	-0-					19
09	5280	X	4396	-0-	-884	-0-	237	1	4159	2	N	-0-					19
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	228	1	4426	2	N	-0-					19
11	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	335	1	5494	2	N	-0-					19
12	4557	X	3977	-0-	-580	-0-	239	1	3738	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 57,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	32	1	691	2	N	-0-					10
02	754	N	616	-0-	-138	-0-	89	1	527	2	N	-0-					10
03	775	N	610	-0-	-165	-0-	42	1	568	2	N	-0-					10
04	690	N	530	-0-	-160	-0-	31	1	499	2	N	-0-					10
05	651	N	449	-0-	-202	-0-	26	1	423	2	N	-0-					10
06	600	N	295	-0-	-305	-0-	16	1	279	2	N	-0-					10
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	N	-0-	1	1			9
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	18	1	364	2	N	-0-					9
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	2	N	-0-					9
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	27	1	523	2	N	-0-					9
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	2	N	-0-					9
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	516	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	32	1	1352	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	119	1	1273	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1163	-0-	-387	-0-	74	1	1088	2	N	1					1
							1	9									
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					1
05	1488	N	1064	-0-	-424	-0-	1064	2			N	-0-					1
06	1140	N	811	-0-	-329	-0-	811	2			N	-0-					1
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-	1	1			-0-
08	1054	N	940	-0-	-114	-0-	940	2			N	-0-					-0-
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	961	N	764	-0-	-197	-0-	764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	34	1	1758	2	N	-0-					-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	296	1	1491	2	N	-0-					-0-
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	123	1	1804	2	N	1					1
							1	9									
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					1
05	1922	N	1226	-0-	-696	-0-	1226	2			N	-0-					1
06	1860	N	1031	-0-	-829	-0-	1031	2			N	-0-					1
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-	1	1			-0-
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1386	-0-	-691	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1366	-0-	-374	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1164	-0-	-572	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	7130	X	6089	-0-	-1041	-0-	43	1	6046	2	N	-0-					1
02	6293	X	5934	-0-	-359	-0-	419	1	5515	2	N	-0-					1
03	6758	X	6474	-0-	-284	-0-	414	1	6060	2	N	-0-					1
04	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					1
05	6758	X	5439	-0-	-1319	-0-	5439	2			N	-0-					1
06	6270	X	4573	-0-	-1697	-0-	4573	2			N	-0-					1
07	6479	X	5518	-0-	-961	-0-	5518	2			N	-0-	1	1			-0-
08	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
09	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
10	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4516	-0-	-940	-0-	4516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	9202	-0-	-3012	-0-	78	1	9124	2	N	-0-					46
02	11426	X	8140	-0-	-3286	-0-	1276	1	6864	2	N	-0-					46
03	12090	X	8382	-0-	-3708	-0-	536	1	7846	2	N	-0-					46
04	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					N	1					47
05	10974	X	7038	-0-	-3936	-0-	7038	2			N	-0-					47
06	8910	X	7088	-0-	-1822	-0-	7088	2			N	-0-					47
07	8711	X	6147	-0-	-2564	-0-	6147	2			N	-0-	3	1			44
08	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8611	2	13	9	N	12					56
09	7080	X	5952	-0-	-1128	-0-	5952	2			N	-0-					56
10	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	2			N	-0-					56
11	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	2			N	-0-					56
12	8618	X	7083	-0-	-1535	-0-	7083	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 87,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	34	1	1303	2	N	-0-					1
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	186	1	1308	2	N	-0-	1	1			-0-
03	1674	N	1263	-0-	-411	-0-	87	1	1175	2	N	1					1
							1	9									
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	81	1	1304	2	N	-0-					1
05	1612	N	1175	-0-	-437	-0-	69	1	1106	2	N	-0-					1
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	74	1	1274	2	N	-0-					1
07	1426	N	1212	-0-	-214	-0-	62	1	1150	2	N	-0-	1	1			-0-
08	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	51	1	1037	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1124	-0-	-226	-0-	60	1	1064	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	53	1	1039	2	N	-0-					-0-
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	72	1	1196	2	N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	72	1	1139	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	3448	-0-	-2070	-0-	37	1	3411	2	N	-0-					1
02	5162	X	4878	-0-	-284	-0-	349	1	4529	2	N	-0-					1
03	5518	X	2398	-0-	-3120	-0-	153	1	2245	2	N	-0-					1
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					1
05	5208	X	4498	-0-	-710	-0-	4498	2			N	-0-					1
06	5040	X	3229	-0-	-1811	-0-	3229	2			N	-0-					1
07	5208	X	3892	-0-	-1316	-0-	3892	2			N	-0-	1	1			-0-
08	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4034	-0-	-316	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	2548	-0-	-2226	-0-	2548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	27	1	136	2	N	-0-					-0-
02	203	N	99	-0-	-104	-0-	18	1	81	2	N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	88	2	N	1					1
							1	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					1
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					1
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					1
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-	1	1			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	14477	X	11857	-0-	-2620	-0-	55	1	11802	2	N	-0-					44
02	13166	X	11647	-0-	-1519	-0-	797	1	10850	2	N	-0-					44
03	13578	X	12035	-0-	-1543	-0-	770	1	11265	2	N	-0-	2	7			42
04	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					42
05	12772	X	9293	-0-	-3479	-0-	9293	2			N	-0-					42
06	12060	X	8747	-0-	-3313	-0-	8747	2			N	-0-					42
07	12462	X	10187	-0-	-2275	-0-	10186	2	1	9	N	1	1	1			42
08	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	2			N	-0-					42
09	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	11732	2			N	-0-					42
10	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10957	2			N	-0-					42
11	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					42
12	10199	X	9959	-0-	-240	-0-	9959	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 119,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1364	N	1129	-0-	-235	-0-	26	1	1103	2	N	-0-					26
02	1276	N	1199	-0-	-77	-0-	150	1	1048	2	N	1	1	1			26
							1	9									
03	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	87	1	1175	2	N	-0-	25	7			1
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	67	1	1086	2	N	-0-					1
05	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	67	1	1085	2	N	-0-					1
06	1230	N	1085	-0-	-145	-0-	60	1	1025	2	N	-0-					1
07	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	59	1	1089	2	N	-0-	1	1			-0-
08	1147	N	911	-0-	-236	-0-	43	1	868	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	910	-0-	-170	-0-	49	1	861	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	50	1	986	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	58	1	962	2	N	-0-					-0-
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	66	1	1035	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2070	-0-	-255	-0-	37	1	2033	2	N	-0-					19
02	2291	X	1944	-0-	-347	-0-	227	1	1716	2	N	1	1	1			19
							1	9									
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	203	1	2750	2	N	-0-					19
04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	148	1	2389	2	N	-0-					19
05	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	153	1	2455	2	N	-0-					19
06	2850	X	950	-0-	-1900	-0-	52	1	898	2	N	-0-					19
07	2945	X	1237	-0-	-1708	-0-	63	1	1173	2	N	1	1	1			19
							1	9									
08	2945	X	1650	-0-	-1295	-0-	77	1	1573	2	N	-0-					19
09	2550	X	1247	-0-	-1303	-0-	67	1	1180	2	N	-0-					19
10	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	79	1	1541	2	N	-0-					19
11	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	81	1	1345	2	N	-0-					19
12	1643	X	1252	-0-	-391	-0-	75	1	1177	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 21,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	589	N	145	-0-	-444	-0-	24	1	121	2	N	-0-					-0-
02	290	N	77	-0-	-213	-0-	20	1	57	2	N	-0-					-0-
03	279	N	5	-0-	-274	-0-	4	2	1	9	N	1					1
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	32	1	272	2	N	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	138	1	964	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	421	2	N	1					1
							1	9									
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	427	2	N	-0-					1
05	1178	N	413	-0-	-765	-0-	24	1	389	2	N	-0-					1
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	550	2	N	-0-					1
07	465	N	411	-0-	-54	-0-	21	1	390	2	N	-0-	1	1			-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	-0-					-0-
09	570	N	360	-0-	-210	-0-	19	1	341	2	N	-0-					-0-
10	403	N	339	-0-	-64	-0-	16	1	323	2	N	-0-					-0-
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	23	1	372	2	N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

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	1					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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: 1

HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

01	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	37	1	1632	2	N	-0-					15
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	210	1	1514	2	N	-0-	1	1			14
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	103	1	1401	2	N	1					15
							1	9									
04	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	86	1	1392	2	N	-0-					15
05	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	96	1	1552	2	N	-0-					15
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	86	1	1485	2	N	-0-					15
07	1519	N	1245	-0-	-274	-0-	64	1	1181	2	N	-0-	1	1			14
08	1643	N	822	-0-	-821	-0-	38	1	784	2	N	-0-					14
09	1560	N	278	-0-	-1282	-0-	15	1	263	2	N	-0-					14
10	1240	N	513	-0-	-727	-0-	25	1	488	2	N	-0-					14
11	810	N	468	-0-	-342	-0-	27	1	441	2	N	-0-					14
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 12,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	457	2	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	61	1	536	2	N	-0-					-0-
03	558	N	371	-0-	-187	-0-	20	1	350	2	N	1					1
							1	9									
04	480	N	339	-0-	-141	-0-	20	1	319	2	N	-0-					1
05	651	N	370	-0-	-281	-0-	22	1	348	2	N	-0-					1
06	360	N	22	-0-	-338	-0-	21	1	1	2	N	-0-					1
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	-0-	1	1			-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	2	N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	2	N	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	30	1	496	2	N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4372	-0-	-1456	-0-	29	1	4343	2	N	-0-					1
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	534	1	5014	2	N	-0-					1
03	5828	X	4193	-0-	-1635	-0-	227	1	3966	2	N	-0-					1
04	5730	X	3776	-0-	-1954	-0-	222	1	3554	2	N	-0-					1
05	5921	X	4775	-0-	-1146	-0-	282	1	4493	2	N	-0-					1
06	5730	X	4275	-0-	-1455	-0-	236	1	4039	2	N	-0-					1
07	5921	X	3783	-0-	-2138	-0-	194	1	3589	2	N	-0-	1	1			-0-
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	230	1	4663	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	2717	-0-	-1903	-0-	146	1	2571	2	N	-0-					-0-
10	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	212	1	4133	2	N	-0-					-0-
11	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	240	1	3928	2	N	-0-					-0-
12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	252	1	3942	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2367	-0-	-361	-0-	22	1	2345	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2715	-0-	-127	-0-	22	1	2693	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2567	-0-	-471	-0-	139	1	2427	2	N	1					1
							1	9									
04	2940	X	2548	-0-	-392	-0-	150	1	2398	2	N	-0-					1
05	2914	X	2860	-0-	-54	-0-	169	1	2691	2	N	-0-					1
06	2820	X	2751	-0-	-69	-0-	152	1	2599	2	N	-0-					1
07	2914	X	2664	-0-	-250	-0-	137	1	2527	2	N	-0-	1	1			-0-
08	2852	X	2356	-0-	-496	-0-	111	1	2245	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	1662	-0-	-1098	-0-	90	1	1572	2	N	-0-					-0-
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	120	1	2342	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3054	-0-	54	54	176	1	2878	2	N	-0-					-0-
12	2789	N	2735	-0-	-54	-0-	164	1	2571	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6262	X	5636	-0-	-626	-0-	28	1	5608	2	N	-0-					11
02	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	26	1	5958	2	N	-0-					11
03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	329	1	5731	2	N	-0-					11
04	5460	X	5242	-0-	-218	-0-	309	1	4933	2	N	-0-					11
05	6386	X	5352	-0-	-1034	-0-	316	1	5036	2	N	-0-					11
06	6180	X	5392	-0-	-788	-0-	298	1	5094	2	N	-0-					11
07	6386	X	5009	-0-	-1377	-0-	257	1	4752	2	N	-0-	1	1			10
08	6045	X	4771	-0-	-1274	-0-	224	1	4547	2	N	-0-					10
09	5400	X	4727	-0-	-673	-0-	255	1	4472	2	N	-0-					10
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	260	1	5059	2	N	-0-					10
11	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	287	1	4698	2	N	-0-					10
12	5022	X	4778	-0-	-244	-0-	287	1	4491	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 63,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6851	X	5339	-0-	-1512	-0-	41	1	5298	2	N	-0-					1
02	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	675	1	6327	2	N	-0-					1
03	7688	X	5564	-0-	-2124	-0-	302	1	5262	2	N	-0-					1
04	7440	X	6571	-0-	-869	-0-	387	1	6184	2	N	-0-					1
05	7688	X	6834	-0-	-854	-0-	403	1	6431	2	N	-0-					1
06	7230	X	5175	-0-	-2055	-0-	286	1	4889	2	N	-0-					1
07	7471	X	4492	-0-	-2979	-0-	231	1	4261	2	N	-0-	1	1			-0-
08	6820	X	5028	-0-	-1792	-0-	236	1	4792	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5030	-0-	-1570	-0-	271	1	4759	2	N	-0-					-0-
10	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	249	1	4844	2	N	-0-					-0-
11	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	274	1	4491	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4307	-0-	-901	-0-	259	1	4048	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1353	-0-	-445	-0-	52	1	1301	2	N	-0-					12
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	74	1	692	2	N	-0-					12
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	67	1	1170	2	N	-0-	11	7			1
04	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	71	1	1130	2	N	-0-					1
05	806	N	621	-0-	-185	-0-	37	1	584	2	N	-0-					1
06	1200	N	43	-0-	-1157	-0-	41	1	2	2	N	-0-					1
07	1240	N	855	-0-	-385	-0-	44	1	811	2	N	-0-	1	1			-0-
08	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	141	1	2857	2	N	-0-					-0-
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	98	1	1725	2	N	-0-					-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	66	1	1277	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	1190	-0-	-1210	-0-	68	1	1122	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	634	-0-	-1257	-0-	38	1	596	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	581	-0-	-8	-0-	40	1	541	2	N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	66	1	566	2	N	-0-					-0-
03	651	N	573	-0-	-78	-0-	31	1	541	2	N	1					1
							1	9									
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	585	2	N	-0-					1
05	682	N	485	-0-	-197	-0-	29	1	456	2	N	-0-					1
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	34	1	581	2	N	-0-					1
07	651	N	568	-0-	-83	-0-	29	1	539	2	N	-0-	1	1			-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	2	N	-0-					-0-
09	630	N	499	-0-	-131	-0-	27	1	472	2	N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	585	2	N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	32	1	520	2	N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	568	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	2	N	-0-					35
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	36	1	151	2	N	-0-					35
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-	34	7			1
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	N	-0-					1
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	6	1	91	2	N	-0-					1
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	4	1	68	2	N	-0-					1
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	6	1	111	2	N	-0-	1	1			-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
11	150	N	71	-0-	-79	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
12	155	N	48	-0-	-107	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6277	-0-	-1101	-0-	50	1	6214	2	N	12					71
							13	9									
02	6931	X	6307	-0-	-624	-0-	614	1	5693	2	N	-0-					71
03	7409	X	6273	-0-	-1136	-0-	339	1	5908	2	N	24					95
							26	9									
04	7170	X	5829	-0-	-1341	-0-	343	1	5480	2	N	5					100
							6	9									
05	6789	X	6159	-0-	-630	-0-	363	1	5789	2	N	6					106
							7	9									
06	6510	X	5847	-0-	-663	-0-	322	1	5513	2	N	11					117
							12	9									
07	6727	X	5566	-0-	-1161	-0-	286	1	5274	2	N	5	6	1			116
							6	9									
08	6262	X	5414	-0-	-848	-0-	255	1	5159	2	N	-0-					116
09	5970	X	5255	-0-	-715	-0-	283	1	4972	2	N	-0-					116
10	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	252	1	4902	2	N	-0-					116
11	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	297	1	4864	2	N	-0-					116
12	5580	X	4986	-0-	-594	-0-	299	1	4687	2	N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 68,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	47	1	7824	2	N	-0-					1
02	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	426	1	5634	2	N	-0-					1
03	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	427	1	6256	2	N	-0-					1
04	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					1
05	8773	X	5142	-0-	-3631	-0-	5142	2			N	-0-					1
06	7620	X	3896	-0-	-3724	-0-	3896	2			N	-0-					1
07	6696	X	5641	-0-	-1055	-0-	5641	2			N	-0-	1	1			-0-
08	6696	X	6229	-0-	-467	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4800	-0-	-180	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
10	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
11	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2628	-0-	-1154	-0-	37	1	2591	2	N	-0-					1
02	3538	X	3337	-0-	-201	-0-	537	1	2800	2	N	-0-					1
03	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	394	1	5309	2	N	-0-					1
04	3300	X	2596	-0-	-704	-0-	167	1	2429	2	N	-0-					1
05	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	161	1	5170	2	N	-0-					1
06	5520	X	4309	-0-	-1211	-0-	125	1	4184	2	N	-0-					1
07	5704	X	3281	-0-	-2423	-0-	81	1	3200	2	N	-0-	1	1			-0-
08	5704	X	3104	-0-	-2600	-0-	62	1	3042	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	3681	-0-	-1479	-0-	85	1	3596	2	N	-0-					-0-
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	66	1	2868	2	N	-0-					-0-
11	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	66	1	2404	2	N	-0-					-0-
12	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	122	1	4131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1455	-0-	-250	-0-	51	1	1404	2	N	-0-					7
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	138	1	1679	2	N	-0-					7
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	92	1	1601	2	N	-0-	6	7			1
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	99	1	1589	2	N	-0-					1
05	1953	N	1740	-0-	-213	-0-	103	1	1637	2	N	-0-					1
06	1650	N	94	-0-	-1556	-0-	90	1	4	2	N	-0-					1
07	1736	N	1472	-0-	-264	-0-	76	1	1396	2	N	-0-	1	1			-0-
08	1736	N	1269	-0-	-467	-0-	60	1	1209	2	N	-0-					-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	72	1	1270	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	69	1	1340	2	N	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	80	1	1317	2	N	-0-					-0-
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	93	1	1452	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10974	X	9612	-0-	-1362	-0-	49	1	9563	2	N	-0-					2
02	10266	X	8846	-0-	-1420	-0-	612	1	8234	2	N	-0-					2
03	10974	X	8917	-0-	-2057	-0-	570	1	8347	2	N	-0-	1	7			1
04	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					1
05	9641	X	5867	-0-	-3774	-0-	5867	2			N	-0-					1
06	9300	X	3155	-0-	-6145	-0-	3155	2			N	-0-					1
07	9455	X	8582	-0-	-873	-0-	8582	2			N	-0-	1	1			-0-
08	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
09	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
10	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
11	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6945	-0-	-1270	-0-	6945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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: 1

HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

	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	N	2172	-0-	-215	-0-	35	1	2137	2	N	-0-					16
02	2175	N	2145	-0-	-30	-0-	169	1	1976	2	N	-0-					16
03	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	145	1	2129	2	N	-0-	15	7			1
04	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					1
05	2294	N	2085	-0-	-209	-0-	2085	2			N	-0-					1
06	2190	N	1909	-0-	-281	-0-	1909	2			N	-0-					1
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-	1	1			-0-
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
09	1920	N	6	-0-	-1914	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

	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	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	48	1	8302	2	N	-0-					11
02	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	464	1	6154	2	N	-0-					11
03	8308	X	7100	-0-	-1208	-0-	454	1	6646	2	N	-0-	10	7			1
04	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	13					14
05	8339	X	5188	-0-	-3151	-0-	5188	2			N	-0-					14
06	8070	X	4519	-0-	-3551	-0-	4519	2			N	-0-	13	1			1
07	7099	X	5634	-0-	-1465	-0-	5634	2			N	-0-	1	1			-0-
08	7099	X	6471	-0-	-628	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4142	-0-	-868	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
10	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
12	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	31	1	3229	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	2640	-0-	-28	-0-	195	1	2445	2	N	-0-					-0-
03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	265	1	3876	2	N	1					1
							1	9									
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					1
05	2852	X	2481	-0-	-371	-0-	2481	2			N	-0-					1
06	2760	X	2636	-0-	-124	-0-	2636	2			N	-0-					1
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-	1	1			-0-
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
09	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
10	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
11	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	19	1	479	2	N	-0-					44
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	15	1	424	2	N	-0-					44
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	32	1	566	2	N	1					45
							1	9									
04	480	N	406	-0-	-74	-0-	24	1	382	2	N	-0-					45
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	26	1	409	2	N	-0-					45
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	29	1	498	2	N	-0-					45
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	2	N	-0-	1	1			44
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	18	1	367	2	N	-0-					44
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	27	1	475	2	N	-0-					44
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	2	N	-0-					44
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	N	-0-					44
12	527	N	450	-0-	-77	-0-	27	1	423	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 5,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	8060	X	7432	-0-	-628	-0-	46	1	7386	2	N	-0-					1
02	7482	X	7338	-0-	-144	-0-	512	1	6826	2	N	-0-					1
03	7998	X	7569	-0-	-429	-0-	484	1	7085	2	N	-0-					1
04	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					1
05	7843	X	7023	-0-	-820	-0-	7023	2			N	-0-					1
06	7590	X	7050	-0-	-540	-0-	7050	2			N	-0-					1
07	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-	1	1			-0-
08	7564	X	6886	-0-	-678	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	4392	-0-	-2658	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
11	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	4736	-0-	-2239	-0-	4736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3627	X	1826	-0-	-1801	-0-	32	1	1794	2	N	-0-					12
02	3219	X	1418	-0-	-1801	-0-	119	1	1299	2	N	-0-					12
03	3441	X	1743	-0-	-1698	-0-	111	1	1632	2	N	-0-	11	7			1
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					1
05	2914	X	1084	-0-	-1830	-0-	1084	2			N	-0-					1
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					1
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-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: 6,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325

01	3069	X	2693	-0-	-376	-0-	36	1	2657	2	N	-0-					-0-
02	2871	X	2545	-0-	-326	-0-	194	1	2351	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2704	-0-	-210	-0-	173	1	2530	2	N	1					1
							1	9									
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					1
05	2914	X	2777	-0-	-137	-0-	2777	2			N	-0-					1
06	2640	X	2416	-0-	-224	-0-	2416	2			N	-0-					1
07	2728	X	2235	-0-	-493	-0-	2235	2			N	-0-	1	1			-0-
08	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2572	-0-	-128	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
10	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

01	4092	X	2910	-0-	-1182	-0-	37	1	2873	2	N	-0-					2
02	3393	X	2841	-0-	-552	-0-	324	1	2516	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	3627	X	2761	-0-	-866	-0-	190	1	2571	2	N	-0-					1
04	3510	X	2248	-0-	-1262	-0-	131	1	2117	2	N	-0-					1
05	3224	X	3118	-0-	-106	-0-	182	1	2936	2	N	-0-					1
06	2940	X	1935	-0-	-1005	-0-	106	1	1829	2	N	-0-					1
07	3038	X	2254	-0-	-784	-0-	115	1	2139	2	N	-0-	1	1			-0-
08	3131	X	3110	-0-	-21	-0-	145	1	2965	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2208	-0-	-822	-0-	118	1	2090	2	N	-0-					-0-
10	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	124	1	2420	2	N	-0-					-0-
11	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	142	1	2339	2	N	-0-					-0-
12	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	159	1	2506	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	9858	X	7660	-0-	-2198	-0-	43 36	1 9	7581	2	N	33					65
02	8961	X	7377	-0-	-1584	-0-	382 24	1 9	6971	2	N	22					87
03	9579	X	4416	-0-	-5163	-0-	238 24	1 9	4154	2	N	22					109
04	9000	X	3047	-0-	-5953	-0-	179 1	1 9	2867	2	N	1					110
05	8742	X	7145	-0-	-1597	-0-	421	1	6724	2	N	-0-					110
06	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	456 15	1 9	7802	2	N	14					124
07	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	424 1	1 9	7829	2	N	1	4	1			121
08	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	382 34	1 9	7741	2	N	31					152
09	8280	X	5285	-0-	-2995	-0-	284 18	1 9	4983	2	N	16					168
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	229 56	1 9	4450	2	N	51	163	0			56
11	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	397 10	1 9	6504	2	N	9					65
12	8246	X	4834	-0-	-3412	-0-	290	1	4544	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 76,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	27	1	1138	2	N	-0-					1
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	191	1	1398	2	N	-0-	1	1			-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	79 1	1 9	1069	2	N	1					1
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	88	1	1418	2	N	-0-					1
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	75	1	1203	2	N	-0-					1
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	52	1	898	2	N	-0-					1
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	60	1	1116	2	N	-0-	1	1			-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	47	1	957	2	N	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	70	1	1238	2	N	-0-					-0-
10	899	N	897	-0-	-2	-0-	44	1	853	2	N	-0-					-0-
11	870	N	701	-0-	-169	-0-	40	1	661	2	N	-0-					-0-
12	899	N	682	-0-	-217	-0-	41	1	641	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	5735	X	4117	-0-	-1618	-0-	39	1	4078	2	N	-0-					-0-
02	5365	X	3748	-0-	-1617	-0-	275	1	3473	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4023	-0-	-1092	-0-	257	1	3765	2	N	1					1
							1	9									
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					1
05	4557	X	3434	-0-	-1123	-0-	3434	2			N	-0-					1
06	3990	X	3018	-0-	-972	-0-	3018	2			N	-0-					1
07	4030	X	3263	-0-	-767	-0-	3263	2			N	-0-	1	1			-0-
08	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	886	-0-	-230	-0-	34	1	852	2	N	-0-					30
02	1015	N	878	-0-	-137	-0-	120	1	757	2	N	1	1	1			30
							1	9									
03	1085	N	904	-0-	-181	-0-	62	1	841	2	N	1					31
							1	9									
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	53	1	849	2	N	-0-					31
05	930	N	875	-0-	-55	-0-	51	1	824	2	N	-0-					31
06	870	N	762	-0-	-108	-0-	42	1	720	2	N	-0-					31
07	930	N	829	-0-	-101	-0-	42	1	787	2	N	-0-	1	1			30
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	42	1	861	2	N	-0-					30
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	45	1	795	2	N	-0-					30
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	44	1	856	2	N	-0-					30
11	870	N	829	-0-	-41	-0-	47	1	782	2	N	-0-					30
12	868	N	90	-0-	-778	-0-	5	1	85	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 9,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	7006	X	5504	-0-	-1502	-0-	46	1	5458	2	N	-0-					26
02	5829	X	4804	-0-	-1025	-0-	469	1	4335	2	N	-0-					26
03	6231	X	4277	-0-	-1954	-0-	232	1	4045	2	N	-0-					26
04	5430	X	4862	-0-	-568	-0-	286	1	4576	2	N	-0-					26
05	5518	X	4400	-0-	-1118	-0-	259	1	4141	2	N	-0-					26
06	5340	X	4311	-0-	-1029	-0-	238	1	4073	2	N	-0-					26
07	5146	X	4512	-0-	-634	-0-	232	1	4279	2	N	1	1	1			26
							1	9									
08	5022	X	3822	-0-	-1200	-0-	180	1	3642	2	N	-0-					26
09	4860	X	4682	-0-	-178	-0-	252	1	4430	2	N	-0-					26
10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	183	1	3560	2	N	-0-					26
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	239	1	3924	2	N	-0-					26
12	4495	X	4000	-0-	-495	-0-	240	1	3760	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 53,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	1					1
							1	9									
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					1
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-					1
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	2	N	-0-					1
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	-0-	1	1			-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	8	1	152	2	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4433	X	3283	-0-	-1150	-0-	40	1	3243	2	N	-0-					9
02	4147	X	2945	-0-	-1202	-0-	298	1	2647	2	N	-0-					9
03	3999	X	3219	-0-	-780	-0-	174	1	3037	2	N	7					16
							8	9									
04	3810	X	3379	-0-	-431	-0-	199	1	3180	2	N	-0-					16
05	3813	X	3687	-0-	-126	-0-	217	1	3470	2	N	-0-					16
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	193	1	3294	2	N	-0-					16
07	3503	X	2999	-0-	-504	-0-	154	1	2845	2	N	-0-	1	1			15
08	3689	X	3302	-0-	-387	-0-	155	1	3147	2	N	-0-					15
09	3570	X	3021	-0-	-549	-0-	163	1	2858	2	N	-0-					15
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	155	1	3015	2	N	-0-					15
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	185	1	3031	2	N	-0-					15
12	3317	X	3126	-0-	-191	-0-	188	1	2938	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 38,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	3937	X	3144	-0-	-793	-0-	35	1	3109	2	N	-0-					40
02	3683	X	2991	-0-	-692	-0-	224	1	2767	2	N	-0-					40
03	3069	X	2381	-0-	-688	-0-	152	1	2227	2	N	2					42
							2	9									
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					42
05	3193	X	3114	-0-	-79	-0-	3114	2			N	-0-					42
06	3090	X	1114	-0-	-1976	-0-	1114	2			N	-0-					42
07	3193	X	1764	-0-	-1429	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	1			42
08	3100	X	1875	-0-	-1225	-0-	1875	2			N	-0-					42
09	3000	X	929	-0-	-2071	-0-	929	2			N	-0-					42
10	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					42
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					42
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 20,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178

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	7285	X	4547	-0-	-2738	-0-	48	1	4499	2	N	-0-					19
02	6786	X	5984	-0-	-802	-0-	943	1	5041	2	N	-0-					19
03	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	786	1	10600	2	N	-0-	18	7			1
04	6090	X	4181	-0-	-1909	-0-	268	1	3913	2	N	-0-					1
05	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	278	1	8912	2	N	-0-					1
06	11010	X	5553	-0-	-5457	-0-	161	1	5392	2	N	-0-					1
07	11377	X	10559	-0-	-818	-0-	262	1	10297	2	N	-0-	1	1			-0-
08	11377	X	7286	-0-	-4091	-0-	145	1	7141	2	N	-0-					-0-
09	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	217	1	9177	2	N	-0-					-0-
10	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	240	1	10485	2	N	-0-					-0-
11	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	242	1	8786	2	N	-0-					-0-
12	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	288	1	9730	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 137 RRCID -> 208613 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154

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	4495	X	3129	-0-	-1366	-0-	35	1	3094	2	N	-0-					1
02	4205	X	3028	-0-	-1177	-0-	224	1	2804	2	N	-0-					1
03	5859	X	2954	-0-	-2905	-0-	189	1	2765	2	N	-0-					1
04	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					1
05	5859	X	1630	-0-	-4229	-0-	1630	2			N	-0-					1
06	3120	X	777	-0-	-2343	-0-	777	2			N	-0-					1
07	3224	X	2806	-0-	-418	-0-	2806	2			N	-0-	1	1			-0-
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
09	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3228	-0-	-306	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 142 RRCID -> 208859 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10030 - 10133

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	4650	X	3041	-0-	-1609	-0-	38	1	3003	2	N	-0-					1
02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	705	1	3725	2	N	-0-					1
03	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	561	1	7559	2	N	-0-					1
04	3960	X	2967	-0-	-993	-0-	190	1	2777	2	N	-0-					1
05	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	200	1	6406	2	N	-0-					1
06	7860	X	3923	-0-	-3937	-0-	114	1	3809	2	N	-0-					1
07	8122	X	6945	-0-	-1177	-0-	172	1	6773	2	N	-0-	1	1			-0-
08	8122	X	6303	-0-	-1819	-0-	125	1	6178	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5718	-0-	-672	-0-	132	1	5586	2	N	-0-					-0-
10	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	130	1	5668	2	N	-0-					-0-
11	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	136	1	4956	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	3068	-0-	-2202	-0-	88	1	2980	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES-VERGARA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209451 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6572	-0-	-1116	-0-	133	1	6439	2	N	-0-					12
02	6873	X	6084	-0-	-789	-0-	399	1	5685	2	N	-0-					12
03	7316	X	5932	-0-	-1384	-0-	322	1	5610	2	N	-0-	11	7			1
04	7080	X	5757	-0-	-1323	-0-	339	1	5418	2	N	-0-					1
05	6696	X	5903	-0-	-793	-0-	348	1	5555	2	N	-0-					1
06	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	356	1	6084	2	N	-0-					1
07	6510	X	5728	-0-	-782	-0-	294	1	5434	2	N	-0-	1	1			-0-
08	5952	X	4705	-0-	-1247	-0-	221	1	4484	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	4814	-0-	-1636	-0-	259	1	4555	2	N	-0-					-0-
10	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	263	1	5110	2	N	-0-					-0-
11	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	317	1	5193	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5428	-0-	-307	-0-	326	1	5102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6636	-0-	-401	-0-	49	1	6546	2	N	37	137	1			14
							41	9									
02	10469	X	6001	-0-	-4468	-0-	658	1	5314	2	N	26	4	1			36
							29	9									
03	11191	X	5158	-0-	-6033	-0-	353	1	4782	2	N	21					57
							23	9									
04	12120	X	4951	-0-	-7169	-0-	288	1	4648	2	N	14					71
							15	9									
05	6634	X	5521	-0-	-1113	-0-	322	1	5175	2	N	22					93
							24	9									
06	6420	X	6135	-0-	-285	-0-	335	1	5766	2	N	31					124
							34	9									
07	6417	X	5152	-0-	-1265	-0-	262	1	4871	2	N	17	7	1			134
							19	9									
08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	258	1	5254	2	N	31					165
							34	9									
09	6150	X	5140	-0-	-1010	-0-	274	1	4847	2	N	17	161	1			21
							19	9									
10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	272	1	5326	2	N	27					48
							30	9									
11	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	271	1	4479	2	N	7					55
							8	9									
12	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	313	1	4933	2	N	31					86
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 65,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	3689	X	3043	-0-	-646	-0-	47	1	2993	2	N	3					89
							3	9									
02	3451	X	3259	-0-	-192	-0-	526	1	2723	2	N	9					98
							10	9									
03	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	383	1	5171	2	N	33					131
							36	9									
04	3420	X	2325	-0-	-1095	-0-	149	1	2175	2	N	1					132
							1	9									
05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	158	1	5070	2	N	-0-					132
06	5400	X	4427	-0-	-973	-0-	129	1	4298	2	N	-0-					132
07	5580	X	5007	-0-	-573	-0-	124	1	4883	2	N	-0-	2	1			130
08	5580	X	4894	-0-	-686	-0-	96	1	4736	2	N	56	178	1			8
							62	9									
09	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	124	1	5244	2	N	-0-					8
10	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	114	1	4964	2	N	-0-					8
11	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	127	1	4617	2	N	-0-					8
12	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	135	1	4565	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 53,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 146 RRCID -> 215476 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110

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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	30	1	750	2	N	-0-			-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	66	1	538	2	N	-0-			-0-
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	28	1	407	2	N	1			1
							1	9							
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			1
05	651	N	291	-0-	-360	-0-	291	2			N	-0-			1
06	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	2			N	-0-			1
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-	1	1	-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
10	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-			-0-
11	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	2			N	-0-			-0-
12	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	26	1	813	2	N	-0-			15
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	24	1	723	2	N	-0-			15
03	837	N	710	-0-	-127	-0-	38	1	671	2	N	1			16
							1	9							
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	53	1	845	2	N	-0-			16
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	46	1	730	2	N	-0-			16
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	42	1	726	2	N	-0-			16
07	930	N	872	-0-	-58	-0-	45	1	827	2	N	-0-	1	1	15
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	36	1	733	2	N	-0-			15
09	780	N	681	-0-	-99	-0-	37	1	644	2	N	-0-			15
10	868	N	738	-0-	-130	-0-	36	1	702	2	N	-0-			15
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	41	1	679	2	N	-0-			15
12	713	N	681	-0-	-32	-0-	41	1	640	2	N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 9,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395

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	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	34	1	2032	2	N	-0-			-0-
02	2900	N	4473	-0-	1573	1573	323	1	4150	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	2349	-0-	-751	822	150	1	2198	2	N	1			1
							1	9							
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			1
05	2418	X	1430	-0-	-988	-0-	1430	2			N	-0-			1
06	2340	X	1116	-0-	-1224	-0-	1116	2			N	-0-			1
07	2418	X	1397	-0-	-1021	-0-	1397	2			N	-0-	1	1	-0-
08	2356	X	1713	-0-	-643	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
09	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
10	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-			-0-
11	1650	N	1219	-0-	-431	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
12	1550	N	1137	-0-	-413	-0-	1137	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	34	1	1274	2	N	7					48
							8	9									
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	113	1	1180	2	N	-0-					48
03	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	83	1	1216	2	N	8					56
							9	9									
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					56
05	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	1158	2	15	9	N	14					70
06	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	1008	2	21	9	N	19					89
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1280	2	10	9	N	9					98
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1381	2	9	9	N	8					106
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1502	2	86	9	N	78	174	1			10
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					10
11	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	1291	2			N	-0-					10
12	1643	N	1226	-0-	-417	-0-	1226	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 14,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	33	1	1535	2	N	-0-					10
02	1218	N	881	-0-	-337	-0-	114	1	766	2	N	1	1	1			10
							1	9									
03	1240	N	846	-0-	-394	-0-	58	1	782	2	N	5					15
							6	9									
04	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	82	1	1330	2	N	-0-					15
05	930	N	847	-0-	-83	-0-	50	1	797	2	N	-0-					15
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	41	1	700	2	N	-0-					15
07	1457	N	508	-0-	-949	-0-	26	1	482	2	N	-0-	1	1			14
08	837	N	665	-0-	-172	-0-	31	1	634	2	N	-0-					14
09	750	N	592	-0-	-158	-0-	32	1	560	2	N	-0-					14
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	653	2	N	-0-					14
11	630	N	565	-0-	-65	-0-	32	1	533	2	N	-0-					14
12	620	N	450	-0-	-170	-0-	27	1	423	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 9,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1054	N	826	-0-	-228	-0-	21	1	805	2	N	-0-					70
02	870	N	638	-0-	-232	-0-	21	1	617	2	N	-0-					70
03	930	N	572	-0-	-358	-0-	31	1	540	2	N	1					71
							1	9									
04	810	N	550	-0-	-260	-0-	32	1	518	2	N	-0-					71
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	39	1	618	2	N	-0-					71
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	34	1	585	2	N	-0-					71
07	558	N	483	-0-	-75	-0-	25	1	458	2	N	-0-	1	1			70
08	651	N	532	-0-	-119	-0-	25	1	507	2	N	-0-					70
09	630	N	504	-0-	-126	-0-	27	1	477	2	N	-0-					70
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	N	-0-					70
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	33	1	549	2	N	-0-					70
12	527	N	368	-0-	-159	-0-	22	1	346	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 6,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

01	682	N	646	-0-	-36	-0-	21	1	625	2	N	-0-					16
02	522	N	436	-0-	-86	-0-	17	1	419	2	N	-0-					16
03	713	N	536	-0-	-177	-0-	29	1	506	2	N	1					17
							1	9									
04	630	N	530	-0-	-100	-0-	31	1	499	2	N	-0-					17
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	37	1	588	2	N	-0-					17
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	37	1	634	2	N	-0-					17
07	558	N	490	-0-	-68	-0-	25	1	465	2	N	-0-	1	1			16
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	32	1	649	2	N	-0-					16
09	660	N	519	-0-	-141	-0-	28	1	491	2	N	-0-					16
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	37	1	720	2	N	-0-					16
11	660	N	528	-0-	-132	-0-	30	1	498	2	N	-0-					16
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 7,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

01	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	54	1	6141	2	N	-0-					11
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	502	1	3964	2	N	-0-					11
03	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	378	1	5121	2	N	1					12
							1	9									
04	6000	X	4353	-0-	-1647	-0-	254	1	4099	2	N	-0-					12
05	6200	X	3295	-0-	-2905	-0-	193	1	3102	2	N	-0-					12
06	6000	X	3141	-0-	-2859	-0-	172	1	2969	2	N	-0-					12
07	5487	X	3042	-0-	-2445	-0-	155	1	2886	2	N	1	2	1			11
							1	9									
08	5487	X	2638	-0-	-2849	-0-	123	1	2515	2	N	-0-					11
09	4350	X	2664	-0-	-1686	-0-	143	1	2521	2	N	-0-					11
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	152	1	2969	2	N	-0-					11
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	160	1	2640	2	N	-0-					11
12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	251	1	3954	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 45,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	4805	X	3117	-0-	-1688	-0-	42	1	3075	2	N	-0-					88
02	4292	X	3677	-0-	-615	-0-	419	1	3256	2	N	2	3	1			87
							2	9									
03	4960	X	2790	-0-	-2170	-0-	192	1	2598	2	N	-0-	87	7			-0-
04	4800	X	3748	-0-	-1052	-0-	219	1	3529	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	3875	-0-	-1085	-0-	227	1	3648	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	245	-0-	-3565	-0-	230	1	15	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3597	-0-	-340	-0-	183	1	3414	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3226	-0-	-649	-0-	151	1	3075	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3312	-0-	-438	-0-	177	1	3135	2	N	-0-					-0-
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	177	1	3461	2	N	-0-					-0-
11	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	134	1	2218	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	2940	-0-	-656	-0-	175	1	2765	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,517 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	8866	X	6436	-0-	-2430	-0-	55	1	6381	2	N	-0-					3
02	6844	X	6408	-0-	-436	-0-	711	1	5693	2	N	4	5	1			2
							4	9									
03	7316	X	6267	-0-	-1049	-0-	431	1	5836	2	N	-0-	1	7			1
04	6960	X	6335	-0-	-625	-0-	370	1	5965	2	N	-0-					1
05	6882	X	5855	-0-	-1027	-0-	343	1	5512	2	N	-0-					1
06	6630	X	81	-0-	-6549	-0-	76	1	5	2	N	-0-					1
07	6851	X	3420	-0-	-3431	-0-	174	1	3246	2	N	-0-	1	1			-0-
08	6541	X	3509	-0-	-3032	-0-	164	1	3345	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	3940	-0-	-2390	-0-	211	1	3729	2	N	-0-					-0-
10	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	217	1	4246	2	N	-0-					-0-
11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	245	1	4042	2	N	-0-					-0-
12	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	274	1	4331	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES, L. WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5029	-0-	-861	-0-	49	1	4980	2	N	-0-					58
02	5510	X	5440	-0-	-70	-0-	607	1	4830	2	N	3	4	1			57
							3	9									
03	5890	X	4952	-0-	-938	-0-	341	1	4611	2	N	-0-	1	7			56
04	5700	X	4863	-0-	-837	-0-	284	1	4579	2	N	-0-					56
05	5828	X	5338	-0-	-490	-0-	312	1	5026	2	N	-0-					56
06	5640	X	5211	-0-	-429	-0-	286	1	4925	2	N	-0-					56
07	5828	X	4573	-0-	-1255	-0-	233	1	4339	2	N	1	1	1			56
							1	9									
08	5332	X	4525	-0-	-807	-0-	212	1	4313	2	N	-0-					56
09	5220	X	4274	-0-	-946	-0-	229	1	4045	2	N	-0-					56
10	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	210	1	4116	2	N	-0-					56
11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	227	1	3741	2	N	-0-					56
12	4588	X	3750	-0-	-838	-0-	223	1	3527	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 56,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					54
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					54
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	1	7			53
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	671	2	N	-0-					52
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	67	1	1104	2	N	-0-					52
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	66	1	1039	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 2,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	4374	-0-	-2074	-0-	45	1	4329	2	N	-0-					87
02	4901	X	4413	-0-	-488	-0-	438	1	3975	2	N	-0-					87
03	5239	X	4108	-0-	-1131	-0-	223	1	3885	2	N	-0-	1	7			86
04	4740	X	3142	-0-	-1598	-0-	184	1	2938	2	N	18					104
							20	9									
05	4712	X	3992	-0-	-720	-0-	235	1	3756	2	N	1					105
							1	9									
06	4560	X	244	-0-	-4316	-0-	234	1	10	2	N	-0-					105
07	4712	X	3915	-0-	-797	-0-	201	1	3714	2	N	-0-	3	1			102
08	4123	X	3228	-0-	-895	-0-	152	1	3076	2	N	-0-					102
09	3870	X	3001	-0-	-869	-0-	162	1	2839	2	N	-0-					102
10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	164	1	3198	2	N	-0-					102
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	168	1	2754	2	N	-0-					102
12	3906	X	3327	-0-	-579	-0-	200	1	3127	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 40,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	N	-0-					12
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	42	1	213	2	N	-0-					12
03	403	N	205	-0-	-198	-0-	14	1	191	2	N	-0-					12
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	N	-0-					12
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	11	1	183	2	N	-0-					12
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	10	1	175	2	N	-0-					12
07	279	N	102	-0-	-177	-0-	5	1	96	2	N	1	1	1			12
							1	9									
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	N	-0-					12
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	-0-					12
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-					12
11	240	N	159	-0-	-81	-0-	9	1	150	2	N	-0-					12
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	11	1	181	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9741 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1579	-0-	-653	-0-	35	1	1544	2	N	-0-					-0-
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	352	1	1771	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3418	-0-	318	318	236	1	3181	2	N	1					1
							1	9									
04	1622	N	1304	-0-	-318	-0-	84	1	1220	2	N	-0-					1
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	75	1	2417	2	N	-0-					1
06	2820	X	2622	-0-	-198	-0-	76	1	2546	2	N	-0-					1
07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	75	1	2955	2	N	-0-	1	1			-0-
08	2914	X	2657	-0-	-257	-0-	53	1	2604	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2151	-0-	-459	-0-	50	1	2101	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	1631	-0-	-1283	-0-	36	1	1595	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	1244	-0-	-1576	-0-	33	1	1211	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	1108	-0-	-1124	-0-	32	1	1076	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9422 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5217	-0-	-549	-0-	41	1	5176	2	N	-0-					16
02	5539	X	3807	-0-	-1732	-0-	423	1	3382	2	N	2	3	1			15
							2	9									
03	5921	X	5910	-0-	-11	-0-	406	1	5500	2	N	4					19
							4	9									
04	5730	X	3482	-0-	-2248	-0-	203	1	3279	2	N	-0-					19
05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	326	1	5246	2	N	-0-					19
06	5730	X	4411	-0-	-1319	-0-	242	1	4169	2	N	-0-					19
07	5921	X	5346	-0-	-575	-0-	273	1	5072	2	N	1	1	1			19
							1	9									
08	5921	X	5644	-0-	-277	-0-	264	1	5380	2	N	-0-					19
09	5400	X	4373	-0-	-1027	-0-	234	1	4139	2	N	-0-					19
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	176	1	3439	2	N	-0-					19
11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	231	1	3806	2	N	-0-					19
12	5642	X	3091	-0-	-2551	-0-	184	1	2907	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 54,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	5208	X	2617	-0-	-2591	-0-	35	1	2582	2	N	-0-					14
02	3770	X	1408	-0-	-2362	-0-	111	1	1297	2	N	-0-					14
03	3348	X	1692	-0-	-1656	-0-	108	1	1584	2	N	-0-	13	7			1
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					1
05	2790	X	534	-0-	-2256	-0-	534	2			N	-0-					1
06	2520	X	309	-0-	-2211	-0-	309	2			N	-0-					1
07	1705	X	1419	-0-	-286	-0-	1419	2			N	-0-	1	1			-0-
08	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
09	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	36	1	1766	2	N	-0-					50
02	1856	N	1835	-0-	-21	-0-	197	1	1638	2	N	-0-					50
03	1922	N	1767	-0-	-155	-0-	96	1	1671	2	N	-0-					50
04	1740	N	1699	-0-	-41	-0-	100	1	1599	2	N	-0-					50
05	1953	N	1791	-0-	-162	-0-	106	1	1685	2	N	-0-					50
06	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	91	1	1560	2	N	-0-					50
07	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	85	1	1572	2	N	1	1	1			50
							1	9									
08	1798	N	1415	-0-	-383	-0-	67	1	1348	2	N	-0-					50
09	1650	N	1526	-0-	-124	-0-	82	1	1444	2	N	-0-					50
10	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	74	1	1434	2	N	-0-					50
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	87	1	1434	2	N	-0-					50
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	95	1	1486	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 19,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6053	-0-	-1294	-0-	53	1	5989	2	N	10					54
							11	9									
02	6873	X	6067	-0-	-806	-0-	674	1	5389	2	N	4	5	1			53
							4	9									
03	7347	X	6072	-0-	-1275	-0-	416	1	5628	2	N	25					78
							28	9									
04	7440	X	6109	-0-	-1331	-0-	355	1	5725	2	N	26					104
							29	9									
05	7316	X	6307	-0-	-1009	-0-	369	1	5938	2	N	-0-					104
06	6270	X	5443	-0-	-827	-0-	298	1	5137	2	N	7					111
							8	9									
07	6479	X	5360	-0-	-1119	-0-	273	1	5080	2	N	6	5	1			112
							7	9									
08	6324	X	4738	-0-	-1586	-0-	221	1	4513	2	N	4					116
							4	9									
09	6120	X	4709	-0-	-1411	-0-	252	1	4457	2	N	-0-					116
10	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	242	1	4735	2	N	-0-					116
11	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	268	1	4424	2	N	-0-					116
12	5177	X	4876	-0-	-301	-0-	286	1	4515	2	N	68	173	0			11
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 65,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

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 #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 10432 - 10488

01	3255	X	3190	-0-	-65	-0-	30	1	3160	2	N	-0-					67
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	256	1	3309	2	N	-0-					67
03	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	308	1	4503	2	N	-0-	1	7			66
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					66
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					66
06	4650	X	2762	-0-	-1888	-0-	2762	2			N	-0-					66
07	4805	X	3113	-0-	-1692	-0-	3112	2	1	9	N	1	1	1			66
08	4805	X	3729	-0-	-1076	-0-	3729	2			N	-0-					66
09	3780	X	3514	-0-	-266	-0-	3514	2			N	-0-					66
10	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					66
11	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					66
12	3720	X	3085	-0-	-635	-0-	3085	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 36,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9339 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	949	-0-	-12	-0-	33	1	916	2	N	-0-					50
02	1102	N	920	-0-	-182	-0-	111	1	809	2	N	-0-					50
03	992	N	891	-0-	-101	-0-	48	1	843	2	N	-0-					50
04	930	N	869	-0-	-61	-0-	51	1	818	2	N	-0-					50
05	992	N	900	-0-	-92	-0-	53	1	847	2	N	-0-					50
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	44	1	748	2	N	-0-					50
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	47	1	869	2	N	1	1	1			50
							1	9									
08	899	N	746	-0-	-153	-0-	35	1	711	2	N	-0-					50
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	44	1	772	2	N	-0-					50
10	930	N	756	-0-	-174	-0-	37	1	719	2	N	-0-					50
11	720	N	665	-0-	-55	-0-	38	1	627	2	N	-0-					50
12	837	N	692	-0-	-145	-0-	42	1	650	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 9,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 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-

HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 10099 - 10225

01	12462	X	10368	-0-	-2094	-0-	52	1	10316	2	N	-0-					2
02	11658	X	10307	-0-	-1351	-0-	708	1	9599	2	N	-0-					2
03	12462	X	11575	-0-	-887	-0-	740	1	10835	2	N	-0-	1	7			1
04	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-					1
05	11005	X	9263	-0-	-1742	-0-	9263	2			N	-0-					1
06	11190	X	7709	-0-	-3481	-0-	7709	2			N	-0-					1
07	11563	X	9210	-0-	-2353	-0-	9210	2			N	-0-	1	1			-0-
08	11563	X	8412	-0-	-3151	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	4769	-0-	-4201	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1	2251	2	N	-0-					10
02	2204	N	1801	-0-	-403	-0-	218	1	1582	2	N	1	1	1			10
							1	9									
03	2449	N	1782	-0-	-667	-0-	122	1	1657	2	N	3					13
							3	9									
04	3000	N	3187	-0-	187	187	261	1	2926	2	N	-0-					13
05	1922	N	1563	-0-	-359	-0-	91	1	1472	2	N	-0-					13
06	1710	N	1486	-0-	-224	-0-	82	1	1404	2	N	-0-					13
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	778	2	N	1	1	1			13
							1	9									
08	3007	X	970	-0-	-2037	-0-	45	1	925	2	N	-0-					13
09	2910	X	396	-0-	-2514	-0-	21	1	375	2	N	-0-					13
10	1550	X	1073	-0-	-477	-0-	52	1	1021	2	N	-0-					13
11	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	146	1	2405	2	N	-0-					13
12	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	134	1	2122	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 20,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 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	8339	X	7144	-0-	-1195	-0-	46	1	7098	2	N	-0-					24
02	7801	X	6351	-0-	-1450	-0-	447	1	5904	2	N	-0-					24
03	7688	X	6561	-0-	-1127	-0-	420	1	6141	2	N	-0-	23	7			1
04	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					1
05	7192	X	5412	-0-	-1780	-0-	5412	2			N	-0-					1
06	6900	X	2315	-0-	-4585	-0-	2315	2			N	-0-					1
07	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
09	5250	X	-0-	-0-	-5250	-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: 27,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5714	-0-	-2408	-0-	39	1	5675	2	N	-0-					33
02	7598	X	5626	-0-	-1972	-0-	543	1	5083	2	N	-0-					33
03	8122	X	5924	-0-	-2198	-0-	321	1	5603	2	N	-0-					33
04	6570	X	4135	-0-	-2435	-0-	243	1	3891	2	N	1					34
							1	9									
05	6541	X	4507	-0-	-2034	-0-	266	1	4240	2	N	1					35
							1	9									
06	5820	X	263	-0-	-5557	-0-	248	1	11	2	N	4					39
							4	9									
07	6014	X	4478	-0-	-1536	-0-	230	1	4248	2	N	-0-	3	1			36
08	5921	X	4836	-0-	-1085	-0-	227	1	4607	2	N	2					38
							2	9									
09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	272	1	4771	2	N	4					42
							4	9									
10	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	340	1	6620	2	N	-0-					42
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	212	1	3476	2	N	-0-					42
12	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	319	1	4994	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 56,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2063	-0-	-727	-0-	37	1	2011	2	N	14					85
							15	9									
02	2610	X	1921	-0-	-689	-0-	226	1	1649	2	N	42	1	1			126
							46	9									
03	2790	X	2398	-0-	-392	-0-	129	1	2254	2	N	14					140
							15	9									
04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	143	1	2291	2	N	54	180	1			14
							59	9									
05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	145	1	2321	2	N	-0-					14
06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	143	1	2442	2	N	-0-					14
07	2573	X	2564	-0-	-9	-0-	132	1	2432	2	N	-0-	1	1			13
08	2573	X	2208	-0-	-365	-0-	104	1	2104	2	N	-0-					13
09	2580	X	2359	-0-	-221	-0-	127	1	2232	2	N	-0-					13
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	110	1	2144	2	N	-0-					13
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	143	1	2336	2	N	-0-					13
12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	153	1	2402	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 28,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	31	1	10926	2	N	-0-					2
02	15254	X	8848	-0-	-6406	-0-	29	1	8819	2	N	-0-					2
03	16306	X	7958	-0-	-8348	-0-	432	1	7526	2	N	-0-	1	7			1
04	15240	X	8656	-0-	-6584	-0-	510	1	8146	2	N	-0-					1
05	11594	X	8295	-0-	-3299	-0-	489	1	7806	2	N	-0-					1
06	10590	X	8575	-0-	-2015	-0-	474	1	8101	2	N	-0-					1
07	9455	X	8042	-0-	-1413	-0-	413	1	7629	2	N	-0-	1	1			-0-
08	8959	X	7116	-0-	-1843	-0-	335	1	6781	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	1663	-0-	-7007	-0-	90	1	1573	2	N	-0-					-0-
10	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	392	1	7627	2	N	-0-					-0-
11	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	513	1	8412	2	N	-0-					-0-
12	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	526	1	8233	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	589	-0-	-248	-0-	33	1	556	2	N	-0-					11
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	120	1	762	2	N	-0-					11
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	2					13
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					13
05	930	N	577	-0-	-353	-0-	34	1	543	2	N	-0-					13
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	658	2	N	-0-					13
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	57	1	1060	2	N	1	1	1			13
							1	9									
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	625	2	N	-0-					13
09	690	N	467	-0-	-223	-0-	25	1	442	2	N	-0-					13
10	1116	N	643	-0-	-473	-0-	31	1	612	2	N	-0-					13
11	630	N	541	-0-	-89	-0-	31	1	510	2	N	-0-					13
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	41	1	636	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1116	N	910	-0-	-206	-0-	32	1	878	2	N	-0-					17
02	1015	N	920	-0-	-95	-0-	124	1	795	2	N	1	1	1			17
							1	9									
03	1054	N	864	-0-	-190	-0-	59	1	805	2	N	-0-					17
04	870	N	856	-0-	-14	-0-	50	1	806	2	N	-0-					17
05	992	N	807	-0-	-185	-0-	47	1	760	2	N	-0-					17
06	840	N	698	-0-	-142	-0-	38	1	660	2	N	-0-					17
07	899	N	688	-0-	-211	-0-	35	1	653	2	N	-0-	1	1			16
08	806	N	525	-0-	-281	-0-	25	1	500	2	N	-0-					16
09	690	N	580	-0-	-110	-0-	31	1	549	2	N	-0-					16
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	34	1	669	2	N	-0-					16
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	39	1	647	2	N	-0-					16
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	44	1	701	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 8,982 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	5177	X	4470	-0-	-707	-0-	37	1	4433	2	N	-0-					37
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	279	1	4936	2	N	-0-					37
03	5394	X	4399	-0-	-995	-0-	239	1	4160	2	N	-0-	2	7			35
04	5220	X	3757	-0-	-1463	-0-	221	1	3536	2	N	-0-					35
05	5580	X	2818	-0-	-2762	-0-	166	1	2652	2	N	-0-					35
06	5400	X	4118	-0-	-1282	-0-	227	1	3891	2	N	-0-					35
07	5580	X	4097	-0-	-1483	-0-	210	1	3886	2	N	1	1	1			35
							1	9									
08	4402	X	2264	-0-	-2138	-0-	106	1	2158	2	N	-0-					35
09	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	243	1	4273	2	N	-0-					35
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	158	1	3069	2	N	-0-					35
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	292	1	4788	2	N	-0-					35
12	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	276	1	4323	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 48,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6045	X	5345	-0-	-700	-0-	31	1	5263	2	N	46					126
							51	9									
02	5655	X	5229	-0-	-426	-0-	29	1	5132	2	N	62	177	1			11
							68	9									
03	5828	X	5442	-0-	-386	-0-	373	1	5055	2	N	13					24
							14	9									
04	5310	X	5306	-0-	-4	-0-	310	1	4994	2	N	2					26
							2	9									
05	5580	X	5430	-0-	-150	-0-	318	1	5112	2	N	-0-					26
06	5400	X	5363	-0-	-37	-0-	291	1	5017	2	N	50					76
							55	9									
07	5580	X	5504	-0-	-76	-0-	281	1	5220	2	N	3	7	1			72
							3	9									
08	5487	X	5263	-0-	-224	-0-	245	1	5001	2	N	15					87
							17	9									
09	5370	X	4860	-0-	-510	-0-	260	1	4600	2	N	-0-					87
10	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	236	1	4621	2	N	-0-					87
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	295	1	4870	2	N	13					100
							14	9									
12	5518	X	4849	-0-	-669	-0-	286	1	4522	2	N	37					137
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 62,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	6231	X	5560	-0-	-671	-0-	42	1	5499	2	N	17					164
							19	9									
02	7047	X	5551	-0-	-1496	-0-	369	1	5182	2	N	-0-					164
03	7533	X	5338	-0-	-2195	-0-	341	1	4997	2	N	-0-	1	7			163
04	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					163
05	5921	X	4246	-0-	-1675	-0-	4246	2			N	-0-					163
06	5730	X	4628	-0-	-1102	-0-	4599	2	29	9	N	26	179	1			10
07	5921	X	5179	-0-	-742	-0-	5159	2	20	9	N	18	1	1			27
08	5332	X	4386	-0-	-946	-0-	4384	2	2	9	N	2					29
09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					29
10	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					29
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 41,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	7905	X	6489	-0-	-1416	-0-	53	1	6436	2	N	-0-					27
02	7308	X	7154	-0-	-154	-0-	790	1	6364	2	N	-0-					27
03	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-	1	7			26
04	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					26
05	7657	X	5196	-0-	-2461	-0-	306	1	4890	2	N	-0-					26
06	7410	X	2527	-0-	-4883	-0-	140	1	2387	2	N	-0-					26
07	7657	X	2271	-0-	-5386	-0-	117	1	2153	2	N	1	1	1			26
							1	9									
08	5208	X	2109	-0-	-3099	-0-	99	1	2010	2	N	-0-					26
09	5040	X	2036	-0-	-3004	-0-	110	1	1926	2	N	-0-					26
10	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	66	1	1287	2	N	-0-					26
11	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	116	1	1902	2	N	-0-					26
12	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	143	1	2237	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 33,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3844	X	2328	-0-	-1516	-0-	39	1	2289	2	N	-0-					35
02	3596	X	2131	-0-	-1465	-0-	253	1	1878	2	N	-0-					35
03	3007	X	2083	-0-	-924	-0-	143	1	1940	2	N	-0-					35
04	2490	X	1958	-0-	-532	-0-	114	1	1844	2	N	-0-					35
05	2325	X	1585	-0-	-740	-0-	93	1	1492	2	N	-0-					35
06	2250	X	1734	-0-	-516	-0-	95	1	1639	2	N	-0-					35
07	2263	X	1465	-0-	-798	-0-	75	1	1389	2	N	1	1	1			35
							1	9									
08	2077	X	1576	-0-	-501	-0-	74	1	1502	2	N	-0-					35
09	1950	X	1393	-0-	-557	-0-	75	1	1318	2	N	-0-					35
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	66	1	1283	2	N	-0-					35
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	83	1	1376	2	N	-0-					35
12	1426	N	1152	-0-	-274	-0-	69	1	1083	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 20,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	26	1	5075	2	N	-0-					1
02	4437	X	4093	-0-	-344	-0-	23	1	4070	2	N	-0-					1
03	4743	X	4148	-0-	-595	-0-	225	1	3923	2	N	-0-					1
04	4950	X	3330	-0-	-1620	-0-	196	1	3134	2	N	-0-					1
05	5115	X	4379	-0-	-736	-0-	258	1	4121	2	N	-0-					1
06	4950	X	221	-0-	-4729	-0-	212	1	9	2	N	-0-					1
07	4371	X	3888	-0-	-483	-0-	200	1	3688	2	N	-0-	1	1			-0-
08	4371	X	3287	-0-	-1084	-0-	155	1	3132	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3960	-0-	-270	-0-	213	1	3747	2	N	-0-					-0-
10	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	185	1	3604	2	N	-0-					-0-
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	223	1	3658	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3617	-0-	-41	-0-	217	1	3400	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4092	X	3813	-0-	-279	-0-	31	1	3782	2	N	-0-					1
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	29	1	3811	2	N	-0-					1
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	270	1	3651	2	N	-0-					1
04	3690	X	3472	-0-	-218	-0-	203	1	3269	2	N	-0-					1
05	4092	X	3373	-0-	-719	-0-	197	1	3176	2	N	-0-					1
06	3960	X	3241	-0-	-719	-0-	178	1	3063	2	N	-0-					1
07	4092	X	2298	-0-	-1794	-0-	117	1	2181	2	N	-0-	1	1			-0-
08	3906	X	1983	-0-	-1923	-0-	93	1	1890	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2099	-0-	-1381	-0-	112	1	1987	2	N	-0-					-0-
10	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	107	1	2088	2	N	-0-					-0-
11	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	113	1	1873	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	2234	-0-	-60	-0-	133	1	2101	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	3876	-0-	-1518	-0-	31	1	3845	2	N	-0-					-0-
02	5046	X	2331	-0-	-2715	-0-	29	1	2302	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	2854	-0-	-1889	-0-	155	1	2698	2	N	1					1
							1	9									
04	4260	X	4080	-0-	-180	-0-	240	1	3840	2	N	-0-					1
05	4402	X	3963	-0-	-439	-0-	234	1	3729	2	N	-0-					1
06	3750	X	3654	-0-	-96	-0-	202	1	3452	2	N	-0-					1
07	4216	X	3782	-0-	-434	-0-	194	1	3588	2	N	-0-	1	1			-0-
08	4216	X	3071	-0-	-1145	-0-	144	1	2927	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3175	-0-	-905	-0-	171	1	3004	2	N	-0-					-0-
10	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	148	1	2888	2	N	-0-					-0-
11	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	149	1	2440	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3774	-0-	-8	-0-	227	1	3547	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

01	9424	X	8364	-0-	-1060	-0-	31	1	8333	2	N	-0-					2
02	8265	X	6942	-0-	-1323	-0-	29	1	6913	2	N	-0-					2
03	8835	X	7445	-0-	-1390	-0-	404	1	7041	2	N	-0-	1	7			1
04	8550	X	6880	-0-	-1670	-0-	405	1	6475	2	N	-0-					1
05	8370	X	8065	-0-	-305	-0-	476	1	7589	2	N	-0-					1
06	8100	X	7193	-0-	-907	-0-	397	1	6796	2	N	-0-					1
07	7440	X	6880	-0-	-560	-0-	353	1	6527	2	N	-0-	1	1			-0-
08	8060	X	6061	-0-	-1999	-0-	285	1	5776	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	6555	-0-	-1245	-0-	353	1	6202	2	N	-0-					-0-
10	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	318	1	6177	2	N	-0-					-0-
11	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	331	1	5427	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6169	-0-	-713	-0-	370	1	5799	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

01	2294	N	1956	-0-	-338	-0-	37	1	1919	2	N	-0-					36
02	2117	N	2098	-0-	-19	-0-	250	1	1847	2	N	1	2	1			35
							1	9									
03	2201	N	2038	-0-	-163	-0-	140	1	1898	2	N	-0-					35
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	124	1	2001	2	N	-0-					35
05	2232	N	1977	-0-	-255	-0-	116	1	1861	2	N	-0-					35
06	1980	N	122	-0-	-1858	-0-	115	1	7	2	N	-0-					35
07	2201	N	115	-0-	-2086	-0-	6	1	108	2	N	1	1	1			35
							1	9									
08	1984	N	619	-0-	-1365	-0-	29	1	590	2	N	-0-					35
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	N	-0-					35
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	2	N	-0-					35
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					35
12	496	N	401	-0-	-95	-0-	24	1	377	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 12,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	22103	X	13885	-0-	-8218	-0-	81	1	13784	2	N	18					125
							20	9									
02	20677	X	17663	-0-	-3014	-0-	1910	1	15713	2	N	36	151	1			10
							40	9									
03	21018	X	16197	-0-	-4821	-0-	1113	1	15075	2	N	8					18
							9	9									
04	17400	X	11954	-0-	-5446	-0-	698	1	11254	2	N	2					20
							2	9									
05	18879	X	15159	-0-	-3720	-0-	887	1	14272	2	N	-0-					20
06	18270	X	13651	-0-	-4619	-0-	749	1	12902	2	N	-0-					20
07	18879	X	12870	-0-	-6009	-0-	656	1	12210	2	N	4	4	1			20
							4	9									
08	16182	X	11366	-0-	-4816	-0-	531	1	10826	2	N	8					28
							9	9									
09	14670	X	11067	-0-	-3603	-0-	592	1	10475	2	N	-0-					28
10	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	547	1	10704	2	N	-0-					28
11	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	601	1	9914	2	N	-0-					28
12	12865	X	10724	-0-	-2141	-0-	639	1	10085	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 156,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	8835	X	8513	-0-	-322	-0-	31	1	8430	2	N	47					102
							52	9									
02	8062	X	7762	-0-	-300	-0-	29	1	7680	2	N	48					150
							53	9									
03	8618	X	7567	-0-	-1051	-0-	418	1	7105	2	N	40	178	1			12
							44	9									
04	8250	X	7362	-0-	-888	-0-	431	1	6888	2	N	39					51
							43	9									
05	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	509	1	8126	2	N	35					86
							39	9									
06	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	459	1	7853	2	N	37					123
							41	9									
07	8308	X	7733	-0-	-575	-0-	395	1	7292	2	N	42	10	1			155
							46	9									
08	8680	X	7021	-0-	-1659	-0-	328	1	6656	2	N	34					189
							37	9									
09	8400	X	7137	-0-	-1263	-0-	385	1	6752	2	N	-0-	165	0			24
10	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	350	1	6809	2	N	14					38
							15	9									
11	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	397	1	6509	2	N	16					54
							18	9									
12	7719	X	7380	-0-	-339	-0-	433	1	6785	2	N	147					201
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 91,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	31	1	5197	2	N	-0-					1
02	4988	X	4604	-0-	-384	-0-	29	1	4575	2	N	-0-					1
03	5332	X	4858	-0-	-474	-0-	334	1	4524	2	N	-0-					1
04	5160	X	5113	-0-	-47	-0-	299	1	4814	2	N	-0-					1
05	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	315	1	5064	2	N	-0-					1
06	5070	X	4852	-0-	-218	-0-	266	1	4586	2	N	-0-					1
07	5270	X	4654	-0-	-616	-0-	237	1	4417	2	N	-0-	1	1			-0-
08	5394	X	4356	-0-	-1038	-0-	204	1	4152	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4095	-0-	-1125	-0-	219	1	3876	2	N	-0-					-0-
10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	219	1	4291	2	N	-0-					-0-
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	257	1	4242	2	N	-0-					-0-
12	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	287	1	4533	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1659	-0-	-759	-0-	36	1	1623	2	N	-0-					1
02	2262	X	1771	-0-	-491	-0-	214	1	1555	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2294	X	1379	-0-	-915	-0-	95	1	1284	2	N	-0-					1
04	2220	X	1421	-0-	-799	-0-	83	1	1338	2	N	-0-					1
05	2294	X	1643	-0-	-651	-0-	96	1	1547	2	N	-0-					1
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	76	1	1313	2	N	-0-					1
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	83	1	1552	2	N	-0-	1	1			-0-
08	1643	N	1252	-0-	-391	-0-	59	1	1193	2	N	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	80	1	1412	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1435	-0-	-208	-0-	70	1	1365	2	N	-0-					-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	78	1	1290	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	90	1	1420	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8208 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	43	1	772	2	N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	91	1	929	2	N	-0-					-0-
03	899	N	717	-0-	-182	-0-	39	1	677	2	N	1					1
							1	9									
04	780	N	632	-0-	-148	-0-	37	1	595	2	N	-0-					1
05	1085	N	989	-0-	-96	-0-	58	1	931	2	N	-0-					1
06	690	N	47	-0-	-643	-0-	45	1	2	2	N	-0-					1
07	651	N	561	-0-	-90	-0-	29	1	532	2	N	-0-	1	1			-0-
08	992	N	875	-0-	-117	-0-	41	1	834	2	N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	40	1	708	2	N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	2	N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	92	1	1439	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

01	6045 X	4502	-0-	-1543	-0-	101	1	4401	2	N	-0-					101
02	4959 X	4751	-0-	-208	-0-	324	1	4427	2	N	-0-					101
03	5146 X	4772	-0-	-374	-0-	259	1	4513	2	N	-0-	3	7			98
04	4830 X	4058	-0-	-772	-0-	239	1	3819	2	N	-0-					98
05	5084 X	3672	-0-	-1412	-0-	217	1	3455	2	N	-0-					98
06	4920 X	4636	-0-	-284	-0-	256	1	4380	2	N	-0-					98
07	5084 X	4559	-0-	-525	-0-	234	1	4324	2	N	1	1	1			98
						1	9									
08	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	254	1	5157	2	N	-0-					98
09	4650 X	4288	-0-	-362	-0-	231	1	4057	2	N	-0-					98
10	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	191	1	3714	2	N	-0-					98
11	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	177	1	2904	2	N	-0-					98
12	4433 X	2997	-0-	-1436	-0-	180	1	2817	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 50,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	21111	X	16406	-0-	-4705	-0-	91	1	16304	2	N	10					161
							11	9									
02	20009	X	20009	-0-	-0-	-0-	2162	1	17811	2	N	33	171	1			23
							36	9									
03	19592	X	17666	-0-	-1926	-0-	1214	1	16441	2	N	10					33
							11	9									
04	18570	X	15898	-0-	-2672	-0-	929	1	14967	2	N	2					35
							2	9									
05	21390	X	15772	-0-	-5618	-0-	922	1	14837	2	N	12					47
							13	9									
06	20700	X	14382	-0-	-6318	-0-	788	1	13575	2	N	17					64
							19	9									
07	21390	X	12823	-0-	-8567	-0-	653	1	12159	2	N	10	7	1			67
							11	9									
08	17670	X	11465	-0-	-6205	-0-	536	1	10929	2	N	-0-					67
09	15900	X	11172	-0-	-4728	-0-	598	1	10574	2	N	-0-					67
10	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	520	1	10180	2	N	-0-					67
11	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	607	1	10012	2	N	-0-					67
12	12741	X	10703	-0-	-2038	-0-	638	1	10065	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 167,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	1					1
							1	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					1
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	1	1			-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	31	1	11736	2	N	21					60
							23	9									
02	11310	X	10200	-0-	-1110	-0-	29	1	10167	2	N	4					64
							4	9									
03	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	12					76
04	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	1					77
05	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	12703	2	9	9	N	8					85
06	11400	X	36	-0-	-11364	-0-	27	2	9	9	N	8					93
07	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	11254	2	32	9	N	29	7	1			115
08	12710	X	10786	-0-	-1924	-0-	10786	2			N	-0-					115
09	12300	X	10301	-0-	-1999	-0-	10301	2			N	-0-					115
10	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10866	2			N	-0-					115
11	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	10708	2	8	9	N	7					122
12	11284	X	10922	-0-	-362	-0-	10909	2	13	9	N	12					134

TOTAL GAS PROD: 99,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3600	-0-	-709	-0-	37	1	3563	2	N	-0-					1
02	3828	X	3381	-0-	-447	-0-	236	1	3145	2	N	-0-					1
03	4092	X	3717	-0-	-375	-0-	238	1	3479	2	N	-0-					1
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					1
05	3689	X	2348	-0-	-1341	-0-	2348	2			N	-0-					1
06	3600	X	2460	-0-	-1140	-0-	2460	2			N	-0-					1
07	3720	X	2617	-0-	-1103	-0-	2617	2			N	-0-	1	1			-0-
08	3720	X	2595	-0-	-1125	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
09	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
10	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
11	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3441	-0-	-837	-0-	41	1	3400	2	N	-0-					2
02	3973	X	3147	-0-	-826	-0-	362	1	2784	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	4247	X	2747	-0-	-1500	-0-	189	1	2558	2	N	-0-					1
04	3510	X	2794	-0-	-716	-0-	163	1	2631	2	N	-0-					1
05	3627	X	3583	-0-	-44	-0-	210	1	3373	2	N	-0-					1
06	3330	X	3079	-0-	-251	-0-	169	1	2910	2	N	-0-					1
07	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	172	1	3198	2	N	-0-	1	1			-0-
08	3596	X	2698	-0-	-898	-0-	126	1	2572	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3035	-0-	-445	-0-	162	1	2873	2	N	-0-					-0-
10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	140	1	2734	2	N	-0-					-0-
11	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	102	1	1690	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2457	-0-	-922	-0-	146	1	2311	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	8804	X	6932	-0-	-1872	-0-	44	1	6879	2	N	8					29
							9	9									
02	7859	X	6447	-0-	-1412	-0-	452	1	5995	2	N	-0-					29
03	8401	X	7422	-0-	-979	-0-	474	1	6944	2	N	4					33
							4	9									
04	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					33
05	7068	X	5624	-0-	-1444	-0-	5624	2			N	-0-					33
06	7170	X	4164	-0-	-3006	-0-	4164	2			N	-0-					33
07	7409	X	7230	-0-	-179	-0-	7230	2			N	-0-	1	1			32
08	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	2			N	-0-					32
09	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					32
10	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					32
11	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					32
12	8184	X	6480	-0-	-1704	-0-	6480	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 73,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	32	1	1644	2	N	-0-					1
02	1334	N	723	-0-	-611	-0-	95	1	628	2	N	-0-	1	1			-0-
03	1426	N	276	-0-	-1150	-0-	19	1	256	2	N	1					1
							1	9									
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	139	1	2244	2	N	-0-					1
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	124	1	1990	2	N	-0-					1
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	75	1	1287	2	N	-0-					1
07	2449	N	953	-0-	-1496	-0-	49	1	904	2	N	-0-	1	1			-0-
08	2108	N	777	-0-	-1331	-0-	36	1	741	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	697	-0-	-653	-0-	37	1	660	2	N	-0-					-0-
10	961	N	855	-0-	-106	-0-	42	1	813	2	N	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	50	1	831	2	N	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	56	1	886	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	930	N	718	-0-	-212	-0-	24	1	694	2	N	-0-					9
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	108	1	707	2	N	-0-	1	1			8
03	868	N	735	-0-	-133	-0-	50	1	684	2	N	1					9
							1	9									
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	40	1	642	2	N	-0-					9
05	868	N	640	-0-	-228	-0-	37	1	603	2	N	-0-					9
06	720	N	33	-0-	-687	-0-	31	1	2	2	N	-0-					9
07	713	N	560	-0-	-153	-0-	29	1	531	2	N	-0-	1	1			8
08	651	N	541	-0-	-110	-0-	25	1	516	2	N	-0-					8
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	31	1	544	2	N	-0-					8
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	31	1	607	2	N	-0-					8
11	510	N	441	-0-	-69	-0-	25	1	416	2	N	-0-					8
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	567	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		15141	-0-	15141	55922	62	1	15079	2	N	-0-					14
02	T. A.		12027	-0-	12027	67949	820	1	11207	2	N	-0-					14
03	T. A.		12530	-0-	12530	80479	801	1	11729	2	N	-0-	13	7			1
04	80479	X	-0-	-0-	-80479	-0-					N	-0-					1
05	16027	X	1431	-0-	-14596	-0-	1431	2			N	-0-					1
06	14640	X	8133	-0-	-6507	-0-	8131	2	2	9	N	2					3
07	12865	X	11633	-0-	-1232	-0-	11633	2			N	-0-	3	1			-0-
08	13256	X	13256	-0-	-0-	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
09	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	11273	2			N	-0-					-0-
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
11	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
12	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2056	-0-	-393	-0-	32	1	2024	2	N	-0-					1
02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	127	1	2000	2	N	-0-					1
03	2170	X	2065	-0-	-105	-0-	112	1	1953	2	N	-0-					1
04	2040	X	1768	-0-	-272	-0-	104	1	1664	2	N	-0-					1
05	2263	X	2214	-0-	-49	-0-	131	1	2083	2	N	-0-					1
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	158	1	2708	2	N	-0-					1
07	2263	X	1987	-0-	-276	-0-	102	1	1885	2	N	-0-	1	1			-0-
08	2201	X	2192	-0-	-9	-0-	103	1	2089	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	1975	-0-	-905	-0-	106	1	1869	2	N	-0-					-0-
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	89	1	1735	2	N	-0-					-0-
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	78	1	1283	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1346	-0-	-700	-0-	81	1	1265	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2148	-0-	-2099	-0-	31	1	2117	2	N	-0-					-0-
02	2088	X	974	-0-	-1114	-0-	29	1	945	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	979	-0-	-1253	-0-	67	1	911	2	N	1					1
							1	9									
04	2070	X	890	-0-	-1180	-0-	52	1	838	2	N	-0-					1
05	1054	N	509	-0-	-545	-0-	30	1	479	2	N	-0-					1
06	960	N	599	-0-	-361	-0-	33	1	566	2	N	-0-					1
07	930	N	743	-0-	-187	-0-	38	1	705	2	N	-0-	1	1			-0-
08	496	N	163	-0-	-333	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
09	600	N	131	-0-	-469	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
10	744	N	113	-0-	-631	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	12872	-0-	-2535	-0-	31	1	12790	2	N	46					183
							51	9									
02	14413	X	11596	-0-	-2817	-0-	29	1	11514	2	N	48	176	1			55
							53	9									
03	15407	X	13981	-0-	-1426	-0-	959	1	12982	2	N	36					91
							40	9									
04	14700	X	12032	-0-	-2668	-0-	700	1	11289	2	N	39					130
							43	9									
05	13547	X	11940	-0-	-1607	-0-	697	1	11209	2	N	31					161
							34	9									
06	13530	X	11153	-0-	-2377	-0-	610	1	10511	2	N	29	170	1			20
							32	9									
07	13981	X	10408	-0-	-3573	-0-	529	1	9845	2	N	31					51
							34	9									
08	13981	X	9304	-0-	-4677	-0-	434	1	8841	2	N	26					77
							29	9									
09	12030	X	9094	-0-	-2936	-0-	485	1	8581	2	N	25					102
							28	9									
10	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	458	1	8963	2	N	24					126
							26	9									
11	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	555	1	9164	2	N	29					155
							32	9									
12	10416	X	9845	-0-	-571	-0-	585	1	9236	2	N	22					177
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 131,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

LOS MOGOTES, N (LOBO) 54978 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1A RRCID -> 074836 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 10238 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1592	R	1592	-0-	-0-	-0-	158	1	1434	2	N	-0-					-0-
02	1479	#	1401	-0-	-78	-0-	141	1	1260	2	N	-0-					-0-
03	1594	R	1594	-0-	-0-	-0-	160	1	1434	2	N	-0-					-0-
04	1530	#	1506	-0-	-24	-0-	156	1	1350	2	N	-0-					-0-
05	1581	#	1470	-0-	-111	-0-	150	1	1320	2	N	-0-					-0-
06	1530	#	1435	-0-	-95	-0-	145	1	1290	2	N	-0-					-0-
07	1581	#	1556	-0-	-25	-0-	164	1	1392	2	N	-0-					-0-
08	1581	#	1183	-0-	-398	-0-	115	1	1068	2	N	-0-					-0-
09	1500	#	973	-0-	-527	-0-	95	1	878	2	N	-0-					-0-
10	1551	R	1551	-0-	-0-	-0-	154	1	1397	2	N	-0-					-0-
11	1500	#	1265	-0-	-235	-0-	129	1	1136	2	N	-0-					-0-
12	1550	#	1294	-0-	-256	-0-	131	1	1163	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV) 54978 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 098653 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5592 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7385	-0-	7385	31184	4870	1	2515	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		6251	-0-	6251	37435	5978	1	273	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		7324	-0-	7324	44759	5471	1	1853	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		5787	-0-	5787	50546	5510	1	277	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		6104	-0-	6104	56650	5496	1	608	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6462	-0-	6462	63112	4598	1	1864	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4939	-0-	4939	68051	305	1	4634	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5615	-0-	5615	73666	4598	1	1017	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		10410	-0-	10410	84076	5130	1	5280	2	Y	-0-			-0-
10	94734	X	10658	-0-	-84076	-0-	4253	1	6405	2	Y	-0-			-0-
11	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	550	1	5032	2	Y	-0-			-0-
12	5611	X	4488	-0-	-1123	-0-	344	1	4144	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100) 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2630	-0-	2630	9065	1936	1	694	2	Y	-0-			15
02	DLQ G-10		1929	-0-	1929	10994	1670	1	259	2	Y	-0-			15
03	DLQ G-10		2197	-0-	2197	13191	2006	1	191	2	Y	-0-			15
04	DLQ G-10		2164	-0-	2164	15355	1966	1	198	2	Y	-0-			15
05	DLQ G-10		2313	-0-	2313	17668	2251	1	62	2	Y	-0-			15
06	DLQ G-10		2927	-0-	2927	20595	1892	1	1035	2	Y	-0-			15
07	DLQ G-10		3226	-0-	3226	23821	1231	1	1995	2	Y	-0-			15
08	DLQ G-10		3901	-0-	3901	27722	2927	1	974	2	Y	-0-			15
09	DLQ G-10		4317	-0-	4317	32039	2103	1	2214	2	Y	-0-			15
10	2900	N	4092	-0-	1192	33231	1935	1	2157	2	Y	-0-			15
11	3000	N	2092	-0-	-908	32323	33	1	2059	2	Y	-0-			15
12	34142	X	1819	-0-	-32323	-0-	41	1	1778	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 33,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)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	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-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.// 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
TREVINO, J.B. ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 058310 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	380	-0-	-178	-0-	102	1	278	2	N	-0-					160
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	85	1	329	2	N	-0-					160
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	109	1	864	2	N	-0-					160
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	99	1	812	2	N	-0-					160
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	103	1	618	2	N	-0-					160
06	930	N	663	-0-	-267	-0-	97	1	566	2	N	-0-					160
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	94	1	950	2	N	-0-					160
08	713	N	368	-0-	-345	-0-	33	1	335	2	N	-0-					160
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	55	1	743	2	N	-0-					160
10	1054	N	562	-0-	-492	-0-	44	1	518	2	N	-0-					160
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	70	1	796	2	N	-0-					160
12	837	N	648	-0-	-189	-0-	48	1	600	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 8,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	312	-0-	-122	-0-	84	1	228	2	N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	89	1	347	2	N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	77	1	607	2	N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	81	1	666	2	N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	83	1	496	2	N	-0-					-0-
06	660	N	560	-0-	-100	-0-	83	1	477	2	N	-0-					-0-
07	775	N	675	-0-	-100	-0-	61	1	614	2	N	-0-					-0-
08	589	N	234	-0-	-355	-0-	21	1	213	2	N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	40	1	540	2	N	-0-					-0-
10	682	N	423	-0-	-259	-0-	33	1	390	2	N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	56	1	638	2	N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	47	1	583	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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	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-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) //CONT.// 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2002	-0-	-540	-0-	38	1	1964	2	N	-0-					37
02	2262	X	2107	-0-	-155	-0-	250	1	1855	2	N	2	2	1			37
							2	9									
03	2418	X	2046	-0-	-372	-0-	141	1	1905	2	N	-0-					37
04	2280	X	2069	-0-	-211	-0-	121	1	1948	2	N	-0-					37
05	2325	X	2013	-0-	-312	-0-	118	1	1895	2	N	-0-					37
06	2190	X	2131	-0-	-59	-0-	117	1	2014	2	N	-0-					37
07	2263	X	1868	-0-	-395	-0-	95	1	1773	2	N	-0-	1	1			36
08	2139	X	1816	-0-	-323	-0-	85	1	1731	2	N	-0-					36
09	2130	X	1823	-0-	-307	-0-	98	1	1725	2	N	-0-					36
10	2201	X	1969	-0-	-232	-0-	96	1	1873	2	N	-0-					36
11	2130	X	1836	-0-	-294	-0-	105	1	1731	2	N	-0-					36
12	1891	X	1869	-0-	-22	-0-	111	1	1758	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 23,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	13392	X	11880	-0-	-1512	-0-	74	1	11806	2	N	-0-					5
02	12528	X	12317	-0-	-211	-0-	1342	1	10967	2	N	7	9	1			3
							8	9									
03	13392	X	11737	-0-	-1655	-0-	807	1	10930	2	N	-0-	2	7			1
04	12960	X	12048	-0-	-912	-0-	704	1	11344	2	N	-0-					1
05	13206	X	12086	-0-	-1120	-0-	707	1	11379	2	N	-0-					1
06	12750	X	11695	-0-	-1055	-0-	642	1	11053	2	N	-0-					1
07	13175	X	11939	-0-	-1236	-0-	609	1	11330	2	N	-0-	1	1			-0-
08	12462	X	11040	-0-	-1422	-0-	516	1	10524	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	11177	-0-	-883	-0-	598	1	10579	2	N	-0-					-0-
10	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	550	1	10775	2	N	-0-					-0-
11	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	641	1	10586	2	N	-0-					-0-
12	11935	X	11294	-0-	-641	-0-	673	1	10621	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815) 54978 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 101203 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5815 - 5820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700) 54978 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 177414 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8664 - 9524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	127	1	1095	2	Y	-0-					-0-
02	1276 N	1086	-0-	-190	-0-	124	1	962	2	Y	-0-					-0-
03	1302 N	1122	-0-	-180	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
06	1080 N	1000	-0-	-80	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
08	1178 N	680	-0-	-498	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
09	990 N	717	-0-	-273	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES, N. (8150) 54978 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 167155 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8157 - 8256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	309	-0-	309	1285	202	1	107	2	Y	-0-					59
02	DLQ G-10	287	-0-	287	1572	156	1	131	2	Y	-0-					59
03	DLQ G-10	263	-0-	263	1835	262	1	1	2	Y	-0-					59
04	DLQ G-10	433	-0-	433	2268	173	1	260	2	Y	-0-					59
05	DLQ G-10	294	-0-	294	2562	224	1	70	2	Y	-0-					59
06	DLQ G-10	386	-0-	386	2948	291	1	95	2	Y	-0-					59
07	DLQ G-10	187	-0-	187	3135	9	1	178	2	Y	-0-					59
08	DLQ G-10	291	-0-	291	3426	271	1	20	2	Y	-0-					59
09	DLQ G-10	565	-0-	565	3991	363	1	202	2	Y	-0-					59
10	2900 N	558	-0-	-2342	1649	355	1	203	2	Y	-0-					59
11	1918 N	269	-0-	-1649	-0-	128	1	141	2	Y	-0-					59
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	2	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 4,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS RUBIOS (2ND YEGUA, SEG. A) 55004 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HINRRA LLC 389665
SAENZ, LYDIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113811 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7777 - 7796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	5177	X	4302	-0-	-875	-0-	255	1	4013	2	N	31	180	1			80
							34	9									
02	4843	X	4095	-0-	-748	-0-	270	1	3795	2	N	27					107
							30	9									
03	4836	X	4271	-0-	-565	-0-	255	1	3986	2	N	27					134
							30	9									
04	4380	X	4064	-0-	-316	-0-	270	1	3761	2	N	30					164
							33	9									
05	4526	X	3969	-0-	-557	-0-	210	1	3740	2	N	17					181
							19	9									
06	4230	X	3418	-0-	-812	-0-	255	1	3140	2	N	21					202
							23	9									
07	4371	X	3628	-0-	-743	-0-	345	1	3140	3	N	130	185	1			147
							143	9									
08	4278	X	3231	-0-	-1047	-0-	3213	2	18	9	N	16					163
09	4050	X	3243	-0-	-807	-0-	3229	2	14	9	N	13					176
10	3534	X	3162	-0-	-372	-0-	3145	2	17	9	N	15					191
11	3420	X	2637	-0-	-783	-0-	2618	2	19	9	N	17					208
12	3534	X	3083	-0-	-451	-0-	3030	2	53	9	N	48					256

TOTAL GAS PROD: 43,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	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-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FORTHUBER WELL #: 1 RRCID -> 204675 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10270 - 10286

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B DENY	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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	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-

DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

01	6603	X	4965	-0-	-1638	-0-	573	1	4219	2	Y	157					277
							173	9									
02	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	929	1	5339	2	Y	119	182	1			214
							131	9									
03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	1086	1	5931	2	Y	83	179	1			118
							91	9									
04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5305	2	98	9	Y	89					207
05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	4944	2	145	9	Y	132					339
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	4998	2	65	9	Y	59	176	1			222
07	7099	X	4676	-0-	-2423	-0-	4600	2	76	9	Y	69	179	1			112
08	7099	X	4764	-0-	-2335	-0-	4629	2	135	9	Y	123					235
09	5400	X	5190	-0-	-210	-0-	5090	2	100	9	Y	91	179	1			147
10	5239	X	5226	-0-	-13	-0-	5132	2	94	9	Y	85					232
11	5070	X	4154	-0-	-916	-0-	4075	2	79	9	Y	72	170	1			134
12	5363	X	4875	-0-	-488	-0-	4765	2	110	9	Y	100					234

TOTAL GAS PROD: 62,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,179

STEPHENS PRODUCTION COMPANY 818425
TANNER WELL #: 2 RRCID -> 192877 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9500 - 9910

01	4216	X	4173	-0-	-43	-0-	4156	3	17	9	N	15					169
02	3944	X	2710	-0-	-1234	-0-	2702	3	8	9	N	7					176
03	3658	X	2036	-0-	-1622	-0-	2022	3	14	9	N	13					189
04	4050	X	2157	-0-	-1893	-0-	2127	3	30	9	N	27					216
05	4185	X	1931	-0-	-2254	-0-	1925	3	6	9	N	5					221
06	4050	X	393	-0-	-3657	-0-	393	3			N	-0-					221
07	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4100	3	26	9	N	24					245
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2987	3	44	9	N	40					285
09	2160	X	57	-0-	-2103	-0-	57	3			N	-0-					285
10	4123	X	3623	-0-	-500	-0-	3623	3			N	-0-					285
11	3990	X	2195	-0-	-1795	-0-	2195	3			N	-0-					285
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					285

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2013 - P & A 03-05-13

TOTAL GAS PROD: 26,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) 55008 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RAWHIDE WELL #: 1 RRCID -> 268804 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 13615 PERF.10054 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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	2418	N	1838	-0-	-580	-0-	310 10	1 9	1518	2	N	9					57
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	290 75	1 9	1815	2	N	68					125
03	2232	N	2004	-0-	-228	-0-	310 10	1 9	1684	2	N	9					134
04	1770	N	1514	-0-	-256	-0-	300 6	1 9	1208	2	N	5					139
05	2325	N	1567	-0-	-758	-0-	310 7	1 9	1250	2	N	6					145
06	1950	N	1557	-0-	-393	-0-	300 6	1 9	1251	2	N	5					150
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	310 10	1 9	1525	2	N	9					159
08	1581	N	1297	-0-	-284	-0-	310 30	1 9	957	2	N	27					186
09	1560	N	981	-0-	-579	-0-	310 1	1 9	670	2	N	1					187
10	1860	N	802	-0-	-1058	-0-	310 8	1 9	484	2	N	7					194
11	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	300	1	713	2	N	-0-					194
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	310	1	789	2	N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 17,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

LOS TORRITOS, NORTH (8150) 55008 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LITTLE BULLIES WELL #: 1 RRCID -> 162697 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8158 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOS TORRITOS, NORTH (8200) 55008 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
SLAVIK WELL #: 7 RRCID -> 097234 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8153 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOS TORRITOS,N.E.(6800) //CONT.// 55010 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LITTLE BULLIE WELL #: 1 RRCID -> 104032 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6794 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 VAQUEROS (14600) 55015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
C. M. GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 222813 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16487 PERF.14596 - 15030

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	527	-0-	-93	-0-	55	1	472	2	N	-0-					163
02	580	#	444	-0-	-136	-0-	45	1	390	2	N	8					171
							9	9									
03	620	#	458	-0-	-162	-0-	38	1	420	2	N	-0-	163	1			8
04	594	R	594	-0-	-0-	-0-	63	1	529	2	N	2					10
							2	9									
05	638	R	638	-0-	-0-	-0-	68	1	570	2	N	-0-					10
06	627	R	627	-0-	-0-	-0-	67	1	558	2	N	2					12
							2	9									
07	666	R	666	-0-	-0-	-0-	71	1	595	2	N	-0-					12
08	669	R	669	-0-	-0-	-0-	71	1	598	2	N	-0-					12
09	637	R	637	-0-	-0-	-0-	68	1	569	2	N	-0-					12
10	651	#	627	-0-	-24	-0-	138	1	489	2	N	-0-					12
11	660	#	600	-0-	-60	-0-	132	1	468	2	N	-0-					12
12	682	#	558	-0-	-124	-0-	123	1	435	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 7,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LOU ELLA (3150) 55078 615 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
I.T. PROPERTIES 421725
COX, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 117300 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 3148 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (F SAND) 55389 078 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
MCCANN WELL #: RRCID -> 229799 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 7421 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2009

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

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-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

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 (4250) 55389 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SPESSARD, W.M. WELL #: 40 RRCID -> 147541 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4262 - 4273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1116 X	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			Y	-0-					327
02	1044 X	982	-0-	-62	-0-	982	2			Y	-0-					327
03	1116 X	1039	-0-	-77	-0-	1039	2			Y	-0-					327
04	1050 X	524	-0-	-526	-0-	524	2			Y	-0-					327
05	1054 X	884	-0-	-170	-0-	884	2			Y	-0-					327
06	INC G-10	625	-0-	625	625	625	2			Y	-0-					327
07	INC G-10	857	-0-	857	1482	857	2			Y	-0-					327
08	2367 X	885	-0-	-1482	-0-	885	2			Y	-0-					327
09	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					327
10	899 X	630	-0-	-269	-0-	630	2			Y	-0-					327
11	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					327
12	899 X	531	-0-	-368	-0-	531	2			Y	-0-					327

TOTAL GAS PROD: 9,249 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	2960	2	220	9	Y	200	117	1			100
02	2088	X	2058	-0-	-30	-0-	1915	2	143	9	Y	130	122	1			108
03	2232	X	1971	-0-	-261	-0-	1850	2	121	9	Y	110	127	1			91
04	3090	X	1116	-0-	-1974	-0-	1050	2	66	9	Y	60	90	1			61
05	3193	X	2092	-0-	-1101	-0-	1950	2	142	9	Y	129	180	1			10
06	3090	X	925	-0-	-2165	-0-	870	2	55	9	Y	50	32	1			28
07	2201	X	1907	-0-	-294	-0-	1830	2	77	9	Y	70	75	1			23
08	2077	X	1350	-0-	-727	-0-	1275	2	75	9	Y	68	80	1			11
09	2010	X	975	-0-	-1035	-0-	920	2	55	9	Y	50	44	1			17
10	2077	X	1918	-0-	-159	-0-	1830	2	88	9	Y	80	90	1			7
11	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1820	2	121	9	Y	110	109	1			8
12	1922	X	1032	-0-	-890	-0-	955	2	77	9	Y	70	27	1			51

TOTAL GAS PROD: 20,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,127

LUBY (6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 64 H RRCID -> 055010 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016

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	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-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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 (6800) 55389 650 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN WELL #: 41 RRCID -> 249445 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 6752 - 6759

01	9610	-0-	-0-	-9610	-0-					N	7	185	1			72
02	8990	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					72
03	9610	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					72
04	9300	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					72
05	4340 #	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					72
06	4200 #	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					72
07	4340 #	4023	-0-	-317	-0-	4011	2	12	9	N	11					83
08	5696 R	5696	-0-	-0-	-0-	5635	2	61	9	N	55					138
09	4200 #	242	-0-	-3958	-0-	36	2	206	9	N	187					325
10	4340 #	-0-	-0-	-4340	-0-					N	150	164	1			311
11	4200 #	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					311
12	4340 #	-0-	-0-	-4340	-0-					N	250	177	1			384

TOTAL GAS PROD: 9,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (7230) //CONT.// 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
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 (7350) 55389 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN WELL #: 40 RRCID -> 209864 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7374 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	-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 (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 (8970) 55389 897 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SPESSARD, W. M. WELL #: 41 L RRCID -> 011688 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	203	#	115	-0-	-88	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	210	#	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	210	#	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	279	#	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	270	#	130	-0-	-140	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	279	#	90	-0-	-189	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	186	#	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	290	-0-	-113	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	377	#	294	-0-	-83	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03	434	#	205	-0-	-229	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
04	420	#	130	-0-	-290	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	434	#	360	-0-	-74	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
06	300	#	114	-0-	-186	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	310	#	120	-0-	-190	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
08	372	#	320	-0-	-52	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
09	360	#	107	-0-	-253	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
10	372	#	210	-0-	-162	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
11	300	#	260	-0-	-40	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
12	310	#	205	-0-	-105	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2622	-0-	-757	-0-	2616	2	6	9	Y	5	5	1			10
02	3161	X	2554	-0-	-607	-0-	2543	2	11	9	Y	10	10	1			10
03	3379	X	2373	-0-	-1006	-0-	2367	2	6	9	Y	5	5	1			10
04	2910	X	892	-0-	-2018	-0-	883	2	9	9	Y	8	8	1			10
05	3007	X	2666	-0-	-341	-0-	2649	2	17	9	Y	15	15	1			10
06	2640	X	1504	-0-	-1136	-0-	1498	2	6	9	Y	5	5	1			10
07	2728	X	1715	-0-	-1013	-0-	1707	2	8	9	Y	7	7	1			10
08	2666	X	1532	-0-	-1134	-0-	1530	2	2	9	Y	2	2	1			10
09	2580	X	999	-0-	-1581	-0-	999	2			Y	-0-					10
10	2666	X	2073	-0-	-593	-0-	2070	2	3	9	Y	3	3	1			10
11	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2052	2	11	9	Y	10	10	1			10
12	1705	X	1052	-0-	-653	-0-	1050	2	2	9	Y	2	2	1			10

TOTAL GAS PROD: 22,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
FLAME WELL #: 3 RRCID -> 262465 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10352 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50623	X	7376	-0-	-43247	-0-	7288	2	88	9	N	80					175
02	47357	X	7896	-0-	-39461	-0-	7805	2	91	9	N	83	181	1			77
03	50623	X	8273	-0-	-42350	-0-	8149	2	124	9	N	113					190
04	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7714	2	129	9	N	117	185	1			122
05	8432	X	7007	-0-	-1425	-0-	6932	2	75	9	N	68					190
06	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8226	2	91	9	N	83	183	1			90
07	8432	X	6538	-0-	-1894	-0-	6425	2	113	9	N	103					193
08	8277	X	6872	-0-	-1405	-0-	6782	2	90	9	N	82	187	1			88
09	8310	X	7332	-0-	-978	-0-	7236	2	96	9	N	87					175
10	8587	X	7111	-0-	-1476	-0-	7026	2	85	9	N	77	179	1			73
11	8310	X	6959	-0-	-1351	-0-	6857	2	102	9	N	93					166
12	6882	X	6660	-0-	-222	-0-	6580	2	80	9	N	73	171	1			68

TOTAL GAS PROD: 88,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,059

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	4588	X	3058	-0-	-1530	-0-	3050	2	8	9	Y	7	7	1			26
02	4292	X	3711	-0-	-581	-0-	3700	2	11	9	Y	10	10	1			26
03	4526	X	3553	-0-	-973	-0-	3550	2	3	9	Y	3	3	1			26
04	4380	X	2057	-0-	-2323	-0-	2050	2	7	9	Y	6	6	1			26
05	4526	X	3081	-0-	-1445	-0-	3070	2	11	9	Y	10	10	1			26
06	3840	X	2254	-0-	-1586	-0-	2246	2	8	9	Y	7	7	1			26
07	3968	X	2566	-0-	-1402	-0-	2560	2	6	9	Y	5	5	1			26
08	3565	X	2286	-0-	-1279	-0-	2280	2	6	9	Y	5	5	1			26
09	2970	X	807	-0-	-2163	-0-	807	2			Y	-0-					26
10	3069	X	2072	-0-	-997	-0-	2070	2	2	9	Y	2	2	1			26
11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3077	2	8	9	Y	7	7	1			26
12	2573	X	2032	-0-	-541	-0-	2030	2	2	9	Y	2	2	1			26

TOTAL GAS PROD: 30,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	#	5138	-0-	-411	-0-	5094	2	44	9	N	40					178
02	5191	#	4456	-0-	-735	-0-	4400	2	56	9	N	51	181	1			48
03	5549	#	5321	-0-	-228	-0-	5269	2	52	9	N	47					95
04	5130	#	4809	-0-	-321	-0-	4713	2	96	9	N	87					182
05	5301	#	4444	-0-	-857	-0-	4346	2	98	9	N	89	172	1			99
06	5160	#	4792	-0-	-368	-0-	4637	2	155	9	N	141					240
07	5332	#	3804	-0-	-1528	-0-	3735	2	69	9	N	63	185	1			118
08	5332	#	4435	-0-	-897	-0-	4382	2	53	9	N	48					166
09	4800	#	4417	-0-	-383	-0-	4372	2	45	9	N	41	169	1			38
10	3934	N	3934	-0-	-0- B	-0-	3871	2	63	9	N	57					95
11	4292	N	4292	-0-	-0- B	-0-	4239	2	53	9	N	48					143
12	3881	N	3881	-0-	-0- B	-0-	3840	2	41	9	N	37					180

TOTAL GAS PROD: 53,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN, G. H. WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		17649	-0-	17649	65443	17649	2	Y	-0-					43
02	14B DENY		13964	-0-	13964	79407	13964	2	Y	-0-					43
03	14B DENY		10712	-0-	10712	90119	10712	2	Y	-0-					43
04	14B DENY		7621	-0-	7621	97740	7621	2	Y	-0-					43
05	14B DENY		6053	-0-	6053	103793	6053	2	Y	-0-					43
06	14B DENY		1459	-0-	1459	105252	1459	2	Y	-0-					43
07	105252		-0-	-0-	-105252	-0-			Y	-0-					43
08	10726	#	-0-	-0-	-10726	-0-			Y	-0-					43
09	7620	#	-0-	-0-	-7620	-0-			Y	-0-					43
10	6045	#	-0-	-0-	-6045 B	-6045			Y	-0-					43
11	1470	#	-0-	-0-	-1470 B	-7515			Y	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7515			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 57,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	#	3699	-0-	-455	-0-	3635	2	64	9	N	58					111
02	3886	#	3364	-0-	-522	-0-	3340	2	24	9	N	22					133
03	4154	#	3805	-0-	-349	-0-	3752	2	53	9	N	48					181
04	3780	#	3187	-0-	-593	-0-	3166	2	21	9	N	19	182	1			18
05	3906	#	3244	-0-	-662	-0-	3222	2	22	9	N	20					38
06	3690	#	1929	-0-	-1761	-0-	1926	2	3	9	N	3					41
07	3813	#	46	-0-	-3767	-0-	46	2			N	-0-					41
08	3813	#	77	-0-	-3736	-0-	77	2			N	-0-					41
09	3180	#	24	-0-	-3156	-0-	24	2			N	-0-					41
10	3255	#	56	-0-	-3199	-0-	56	2			N	-0-					41
11	1920	#	44	-0-	-1876	-0-	44	2			N	-0-					41
12	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 19,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

LUBY (10200 E.) //CONT.// 55389 951 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.// 173783
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	4743	#	3548	-0-	-1195	-0-	3286	2	262	9	N	238	175	1			195
02	7250		2844	-0-	-4406	-0-	2822	2	22	9	N	20	175	1			40
03	7750		2780	-0-	-4970	-0-	2780	2			N	-0-					40
04	3900	#	3000	-0-	-900	-0-	2997	2	3	9	N	3					43
05	3751	#	2667	-0-	-1084	-0-	2622	2	45	9	N	41					84
06	3300		2679	-0-	-621	-0-	2618	2	61	9	N	55					139
07	3038	#	1914	-0-	-1124	-0-	1899	2	15	9	N	14					153
08	3100	#	2148	-0-	-952	-0-	2148	2			N	-0-					153
09	3000	#	1927	-0-	-1073	-0-	1887	2	40	9	N	36	176	1			13
10	2759	#	1690	-0-	-1069	-0-	1690	2			N	-0-					13
11	2670	#	1914	-0-	-756	-0-	1914	2			N	-0-					13
12	2139	#	1461	-0-	-678	-0-	1461	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 28,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

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-

LUBY, NORTH (5400) 55392 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SHAFFER "C" WELL #: 1 RRCID -> 203563 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5447 - 5450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2011 - PLUGGED 11/16/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY, SW. (6100) 55397 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SPESSARD WELL #: 55 RRCID -> 195755 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6039 - 6042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
DRISCOLL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 180194 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11184 - 11263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			209
02	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			209
03	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			209
04	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			209
05	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			209
06	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			209
07	217 X	119	-0-	-98	-0-	119	2		N	-0-			209
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			209
09	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-			209
10	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			209
11	1260 X	40	-0-	-1220	-0-	40	2		N	-0-			209
12	1922 X	125	-0-	-1797	-0-	125	2		N	-0-			209

TOTAL GAS PROD: 5,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUIGI (UPPER WILCOX) //CONT.// 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1Y RRCID -> 170551 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11380 - 11391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-

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-			150
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 (COLE) //CONT.// 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 183940 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1534 - 1536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 -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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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) //CONT.// 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LUNDELL (QUEEN CITY #1) 55755 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 GU WELL #: 1 U RRCID -> 039775 COMPL. DATE 07/10/1966 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5424 - 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	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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2012 - PLUGGED 08/17/12

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-

DUVAL RANCH SEC. 257 GU WELL #: 1 M RRCID -> 039776 COMPL. DATE 07/10/1966 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5456 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2012 - PLUGGED 08/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (QUEEN CITY #4) 55755 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 GU WELL #: 1 L RRCID -> 039777 COMPL. DATE 07/10/1966 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5635 - 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	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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2012 - PLUGGED 08/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	N	-0-					14
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					14
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	9	1	17	2	N	-0-					14
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	N	-0-					14
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	2	N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					14
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	36	1	11	2	N	-0-					14
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	9	1	10	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 198 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LUNDELL (1100) 55755 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MORSEY OIL & GAS CORP. 589078
DCRC "MF" NCT-64 WELL #: 1 RRCID -> 094245 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1150 - 1158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-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-

LUNDELL (1400) 55755 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC SEC 257 WELL #: 5 RRCID -> 048444 COMPL. DATE 05/24/1970 TOTAL DEPTH 2602 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2012 - PLUGGED 07/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL STATE "140" WELL #: 3 RRCID -> 183941 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1394 - 1398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LYDA (VICKSBURG LOWER) 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 106688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2294	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	1124	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1946	R	1946	-0-	-0-	-0-	1945	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	1393	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5359	X	894	-0-	-4465	-0-	893	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4384	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3653	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6205	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	3990	X	1954	-0-	-2036	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	1692	-0-	-2431	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	1422	-0-	-2568	-0-	1421	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	4123	X	1708	-0-	-2415	-0-	1707	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8404 - 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					2
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					2
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					2
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					2
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					2
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					2
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					2
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
09	540	N	296	-0-	-244	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,056 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 #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	828	-0-	-1249	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
02	1334	N	476	-0-	-858	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
03	1457	N	541	-0-	-916	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	443	-0-	-367	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	398	-0-	-1072	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	396	-0-	-1278	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	373	-0-	-1277	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	266	-0-	-137	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 8 RRCID -> 126954 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4086	-0-	-130	-0-	4077	3	9	9	Y	8	8	1			7
02	3886	X	3805	-0-	-81	-0-	3796	3	9	9	Y	8	8	1			7
03	4154	X	3881	-0-	-273	-0-	3872	3	9	9	Y	8	8	1			7
04	4020	X	3900	-0-	-120	-0-	3891	3	9	9	Y	8	8	1			7
05	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6463	3	14	9	Y	13	13	1			7
06	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8573	3	20	9	Y	18	18	1			7
07	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11119	3	20	9	Y	18	21	1			4
08	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	12656	3	10	9	Y	9	13	1			-0-
09	5130	X	3751	-0-	-1379	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
10	5301	X	3574	-0-	-1727	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	3612	-0-	-1518	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	4234	-0-	-1067	-0-	4234	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8204 - 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	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. -A- WELL #: 7 RRCID -> 131208 COMPL. DATE 05/21/1989 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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. -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-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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-

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-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	773	-0-	-343	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	773	-0-	-547	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	839	-0-	-835	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, J. F. STATE -A WELL #: 13 RRCID -> 166829 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 24 RRCID -> 174157 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800

01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
08	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
09	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	310	-0-	-682	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					69
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	69	7			-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-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KINCAID, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188040 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4218	-0-	-1083	-0-	4206	3	12	9	Y	11	11	1			17
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3889	3	12	9	Y	11	11	1			17
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3544	3	12	9	Y	11	11	1			17
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3957	3	12	9	Y	11	11	1			17
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6106	3	21	9	Y	19	19	1			17
06	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7599	3	26	9	Y	24	24	1			17
07	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9869	3	15	9	Y	14	28	1			3
08	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11012	3	8	9	Y	7	10	1			-0-
09	7170	X	3012	-0-	-4158	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
10	7409	X	2265	-0-	-5144	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
11	7170	X	3400	-0-	-3770	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
12	7409	X	3353	-0-	-4056	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5592	3	35	9	Y	32	32	1			6
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4552	3	35	9	Y	32	32	1			6
03	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5096	3	35	9	Y	32	32	1			6
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4934	3	35	9	Y	32	32	1			6
05	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8184	3	56	9	Y	51	52	1			5
06	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8763	3	61	9	Y	55	54	1			6
07	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9786	3	54	9	Y	49	55	1			-0-
08	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	17357	3	21	9	Y	19	5	1			14
09	8070	X	4397	-0-	-3673	-0-	4317	2	80	9	Y	73	73	1			14
10	8339	X	3632	-0-	-4707	-0-	3556	2	76	9	Y	69	79	1			4
11	8070	X	4166	-0-	-3904	-0-	4080	2	86	9	Y	78	78	1			4
12	8339	X	4031	-0-	-4308	-0-	3951	2	80	9	Y	73	69	1			8

TOTAL GAS PROD: 80,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51181	X	44531	-0-	-6650	-0-	44342	3	189	9	Y	172	173	1			17
02	29640	X	29640	-0-	-0-	-0-	29513	3	127	9	Y	115	117	1			15
03	35378	X	35378	-0-	-0-	-0-	35251	3	127	9	Y	115	114	1			16
04	48270	X	48270	-0-	-0-	-0-	48044	3	226	9	Y	205	203	1			18
05	32891	X	32891	-0-	-0-	-0-	32738	3	153	9	Y	139	141	1			16
06	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	14757	3	69	9	Y	63	62	1			17
07	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	15868	3	55	9	Y	50	58	1			9
08	24087	X	10489	-0-	-13598	-0-	10434	3	55	9	Y	50	36	1			23
09	23310	X	19573	-0-	-3737	-0-	19474	2	99	9	Y	90	96	1			17
10	24087	X	11585	-0-	-12502	-0-	11549	2	36	9	Y	33	48	1			2
11	15420	X	2064	-0-	-13356	-0-	2057	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
12	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,038

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 7 RRCID -> 205752 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	6405	X	6405	-0-		-0-	-0-		6382	3	23	9	Y	21					156
02	5478	X	5478	-0-		-0-	-0-		5455	3	23	9	Y	21					177
03	5476	X	5476	-0-		-0-	-0-		5453	3	23	9	Y	21					198
04	5172	X	5172	-0-		-0-	-0-		5151	3	21	9	Y	19					217
05	4267	X	4267	-0-		-0-	-0-		4246	3	21	9	Y	19					236
06	1368	X	1368	-0-		-0-	-0-		1347	3	21	9	Y	19	67	1			188
07	978	X	978	-0-		-0-	-0-		957	3	21	9	Y	19	68	1			139
08	5940	X	5940	-0-		-0-	-0-		5840	2	100	9	Y	91	156	1	49	7	25
09	4920	X	2981	-0-		-1939	-0-		2964	2	17	9	Y	15					40
10	7962	X	7962	-0-		-0-	-0-		7937	2	25	9	Y	23					63
11	4920	X	3743	-0-		-1177	-0-		3743	2			Y	-0-					63
12	5960	X	5960	-0-		-0-	-0-		5930	2	30	9	Y	27					90

TOTAL GAS PROD: 55,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	17991	X	17991	-0-		-0-	-0-		17936	3	55	9	Y	50	50	1			2
02	10542	X	10542	-0-		-0-	-0-		10487	3	55	9	Y	50	51	1			1
03	13505	X	13505	-0-		-0-	-0-		13450	3	55	9	Y	50	49	1			2
04	11870	X	11870	-0-		-0-	-0-		11815	3	55	9	Y	50	49	1			3
05	13338	X	13338	-0-		-0-	-0-		13283	3	55	9	Y	50	51	1			2
06	26326	X	26326	-0-		-0-	-0-		26218	3	108	9	Y	98	96	1			4
07	33401	X	33401	-0-		-0-	-0-		33302	3	99	9	Y	90	94	1			-0-
08	52977	X	52977	-0-		-0-	-0-		52907	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
09	14549	X	14549	-0-		-0-	-0-		14549	2			Y	-0-					-0-
10	13764	X	2455	-0-		-11309	-0-		2455	2			Y	-0-					-0-
11	13320	X	5236	-0-		-8084	-0-		5236	2			Y	-0-					-0-
12	14495	X	14495	-0-		-0-	-0-		14495	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	5797	X	5354	-0-		-443	-0-		5351	3	3	9	Y	3	3	1			3
02	5222	X	5222	-0-		-0-	-0-		5219	3	3	9	Y	3	3	1			3
03	5328	X	5328	-0-		-0-	-0-		5325	3	3	9	Y	3	3	1			3
04	4857	X	4857	-0-		-0-	-0-		4854	3	3	9	Y	3	3	1			3
05	8717	X	8717	-0-		-0-	-0-		8711	3	6	9	Y	5	5	1			3
06	11668	X	11668	-0-		-0-	-0-		11660	3	8	9	Y	7	7	1			3
07	14315	X	14315	-0-		-0-	-0-		14308	3	7	9	Y	6	7	1			2
08	15375	X	15375	-0-		-0-	-0-		15368	3	7	9	Y	6	4	1			4
09	9870	X	4702	-0-		-5168	-0-		4669	2	33	9	Y	30	28	1			6
10	10199	X	4886	-0-		-5313	-0-		4810	2	76	9	Y	69	72	1			3
11	9870	X	3826	-0-		-6044	-0-		3768	2	58	9	Y	53	51	1			5
12	10199	X	5565	-0-		-4634	-0-		5481	2	84	9	Y	76	72	1			9

TOTAL GAS PROD: 89,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. 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-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	65768	-0-	65768	246353	64657	3	1111	9	Y	1010	1015	1			22
02	0	W	47210	-0-	47210	293563	46437	3	773	9	Y	703	712	1			13
03	0	W	45866	-0-	45866	339429	45483	3	383	9	Y	348	344	1			17
04	0	W	38167	-0-	38167	377596	37507	3	660	9	Y	600	594	1			23
05	0	W	30038	-0-	30038	407634	29858	3	180	9	Y	164	166	1			21
06	0	W	24720	-0-	24720	432354	24540	3	180	9	Y	164	161	1			24
07	0	W	19537	-0-	19537	451891	19449	3	88	9	Y	80	93	1			11
08	0	W	17326	-0-	17326	469217	17238	3	88	9	Y	80	57	1			34
09	0	W	20111	-0-	20111	489328	20092	2	19	9	Y	17	48	1			3
10	0	W	10190	-0-	10190	499518	10153	2	37	9	Y	34	35	1			2
11	0	W	18441	-0-	18441	517959	18376	2	65	9	Y	59	58	1			3
12	0	W	17653	-0-	17653	535612	17592	2	61	9	Y	55	52	1			6

TOTAL GAS PROD: 355,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,314

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108235	X	108235	-0-	-0-	-0-	108020	3	215	9	Y	195	193	1			2
05	135036	X	103497	-0-	-31539	-0-	103282	3	215	9	Y	195	197	1			-0-
06	130680	X	59814	-0-	-70866	-0-	59748	3	66	9	Y	60	59	1			1
07	135036	X	34240	-0-	-100796	-0-	34175	3	65	9	Y	59	60	1			-0-
08	135036	X	22333	-0-	-112703	-0-	22265	3	68	9	Y	62	42	1			20
09	130680	X	21501	-0-	-109179	-0-	21488	2	13	9	Y	12	28	1			4
10	135036	X	23042	-0-	-111994	-0-	23011	2	31	9	Y	28	31	1			1
11	130680	X	21349	-0-	-109331	-0-	21321	2	28	9	Y	25	25	1			1
12	135036	X	15673	-0-	-119363	-0-	15653	2	20	9	Y	18	17	1			2

TOTAL GAS PROD: 409,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

HALL, C. M. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100331	X	100331	-0-	-0-	-0-	97627	3	2704	9	Y	2458	2458	1			-0-
06	141600	X	68733	-0-	-72867	-0-	66786	3	1947	9	Y	1770	1742	1			28
07	146320	X	42989	-0-	-103331	-0-	41968	3	1021	9	Y	928	951	1			5
08	146320	X	24377	-0-	-121943	-0-	23556	3	821	9	Y	746	663	1			88
09	141600	X	24782	-0-	-116818	-0-	24244	2	538	9	Y	489	486	1			91
10	146320	X	24457	-0-	-121863	-0-	23963	2	494	9	Y	449	518	1			22
11	141600	X	18651	-0-	-122949	-0-	18281	2	370	9	Y	336	339	1			19
12	146320	X	16588	-0-	-129732	-0-	16268	2	320	9	Y	291	277	1			33

TOTAL GAS PROD: 320,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,467

HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150111	X	150111	-0-	-0-	-0-	147805	3	2306	9	Y	2096	2095	1			1
06	183542	X	183542	-0-	-0-	-0-	180650	3	2892	9	Y	2629	2588	1			42
07	181939	X	140020	-0-	-41919	-0-	137538	3	2482	9	Y	2256	2279	1			19
08	181939	X	112760	-0-	-69179	-0-	110717	3	2043	9	Y	1857	1613	1			263
09	176070	X	91967	-0-	-84103	-0-	91516	2	451	9	Y	410	597	1			76
10	181939	X	71124	-0-	-110815	-0-	70626	2	498	9	Y	453	506	1			23
11	176070	X	58983	-0-	-117087	-0-	58578	2	405	9	Y	368	370	1			21
12	181939	X	41462	-0-	-140477	-0-	41184	2	278	9	Y	253	245	1			29

TOTAL GAS PROD: 849,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,322

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	W	72186	-0-	72186	72186	72186	3			Y	-0-					-0-
07	0	W	34384	-0-	34384	106570	34384	3			Y	-0-					-0-
08	0	W	27684	-0-	27684	134254	27684	3			Y	-0-					-0-
09	0	W	33884	-0-	33884	168138	33262	2	622	9	Y	565	462	1			103
10	0	W	29525	-0-	29525	197663	28863	2	662	9	Y	602	675	1			30
11	0	W	26719	-0-	26719	224382	26132	2	587	9	Y	534	533	1			31
12	0	W	23388	-0-	23388	247770	22887	2	501	9	Y	455	434	1			52

TOTAL GAS PROD: 247,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,156

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		2782	-0-	2782	2782	2782	3			Y	-0-					-0-
06	0	W	23301	-0-	23301	26083	23301	3			Y	-0-					-0-
07	0	W	11300	-0-	11300	37383	11300	3			Y	-0-					-0-
08	0	W	8132	-0-	8132	45515	8132	3			Y	-0-					-0-
09	0	W	10111	-0-	10111	55626	10064	2	47	9	Y	43	35	1			8
10	0	W	8647	-0-	8647	64273	8599	2	48	9	Y	44	50	1			2
11	0	W	4014	-0-	4014	68287	3992	2	22	9	Y	20	21	1			1
12	0	W	-0-	-0-	-0-	68287					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		112335	-0-	112335	112335	111860	2	475	9	Y	432	411	1			21
11	0		99505	-0-	99505	211840	99092	2	413	9	Y	375	375	1			21
12	0	W	61478	-0-	61478	273318	61229	2	249	9	Y	226	221	1			26

TOTAL GAS PROD: 273,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		123642	-0-	123642	123642	119905	2	3737	9	Y	3397	3228	1			169
11	0		116811	-0-	116811	240453	113347	2	3464	9	Y	3149	3138	1			180
12	0		57051	-0-	57051	297504	55402	2	1649	9	Y	1499	1510	1			169

TOTAL GAS PROD: 297,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,045

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23374	X	22049	-0-	-1325	-0-	701	1	21236	2	Y	102	125	1			126
							112	9									
02	21576	X	21441	-0-	-135	-0-	732	1	20604	2	Y	95	127	1			94
							105	9									
03	22785	X	22639	-0-	-146	-0-	800	1	21732	2	Y	97	127	1			64
							107	9									
04	22050	X	20912	-0-	-1138	-0-	737	1	20092	2	Y	75					139
							83	9									
05	22909	X	19896	-0-	-3013	-0-	724	1	19081	2	Y	83	126	1			96
							91	9									
06	22170	X	19795	-0-	-2375	-0-	592	1	19119	2	Y	76					172
							84	9									
07	22909	X	20553	-0-	-2356	-0-	652	1	19821	2	Y	73	127	1			118
							80	9									
08	20633	X	20633	-0-	-0-	-0-	700	1	19845	2	Y	80					198
							88	9									
09	20910	X	19118	-0-	-1792	-0-	699	1	18347	2	Y	65	138	1			125
							72	9									
10	20553	X	19631	-0-	-922	-0-	777	1	18767	2	Y	79					204
							87	9									
11	19980	X	18658	-0-	-1322	-0-	725	1	17845	2	Y	80	132	1			152
							88	9									
12	20646	X	19187	-0-	-1459	-0-	771	1	18270	2	Y	133	130	1			155
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 244,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,038

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5828	-0-	-868	-0-	185	1	5613	2	Y	27	35	1			34
							30	9									
02	6119	X	5783	-0-	-336	-0-	197	1	5558	2	Y	25	34	1			25
							28	9									
03	6479	X	5716	-0-	-763	-0-	202	1	5486	2	Y	25	34	1			16
							28	9									
04	6240	X	5355	-0-	-885	-0-	189	1	5145	2	Y	19					35
							21	9									
05	6169	X	4842	-0-	-1327	-0-	176	1	4644	2	Y	20	32	1			23
							22	9									
06	5970	X	4867	-0-	-1103	-0-	146	1	4700	2	Y	19					42
							21	9									
07	6169	X	5145	-0-	-1024	-0-	163	1	4962	2	Y	18	31	1			29
							20	9									
08	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	167	1	4744	2	Y	19					48
							21	9									
09	5370	X	3909	-0-	-1461	-0-	143	1	3751	2	Y	14	34	1			28
							15	9									
10	5146	X	3250	-0-	-1896	-0-	129	1	3107	2	Y	13					41
							14	9									
11	4980	X	4840	-0-	-140	-0-	188	1	4629	2	Y	21	27	1			35
							23	9									
12	5146	X	4330	-0-	-816	-0-	174	1	4123	2	Y	30	30	1			35
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 58,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 7543 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	110	1	3334	2	Y	16	20	1			20
							18	9									
02	3828	X	3242	-0-	-586	-0-	111	1	3116	2	Y	14	20	1			14
							15	9									
03	4092	X	3707	-0-	-385	-0-	131	1	3557	2	Y	17	20	1			11
							19	9									
04	3960	X	3425	-0-	-535	-0-	121	1	3291	2	Y	12					23
							13	9									
05	3472	X	2855	-0-	-617	-0-	104	1	2738	2	Y	12	21	1			14
							13	9									
06	3600	X	3400	-0-	-200	-0-	102	1	3284	2	Y	13					27
							14	9									
07	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	110	1	3331	2	Y	12	20	1			19
							13	9									
08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	94	1	2654	2	Y	11					30
							12	9									
09	3420	X	3211	-0-	-209	-0-	117	1	3082	2	Y	11	21	1			20
							12	9									
10	3503	X	2708	-0-	-795	-0-	107	1	2589	2	Y	11					31
							12	9									
11	3390	X	2661	-0-	-729	-0-	103	1	2546	2	Y	11	20	1			22
							12	9									
12	3441	X	2750	-0-	-691	-0-	111	1	2618	2	Y	19	19	1			22
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 37,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

M & F (WILCOX 6500) 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 11 RRCID -> 176277 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	55	1	632	2	Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	59	1	597	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	586	-0-	-220	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

M.G.R. (WILCOX) 56198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078644 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 8783 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI 828-S (B7-B FRIO) 56220 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 693-L WELL #: 1 RRCID -> 198116 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 9048 - 9130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2012 - PLUGGED 06-14-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI 834-S (B7-B FRIO) 56221 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 834-S WELL #: 1 RRCID -> 196724 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 9573 - 9612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2013 - PLUGGED 07-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. M. A. (WILCOX 8100) 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
ROTTERSMAN WELL #: 6 RRCID -> 169640 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8348 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	2			N	-0-					59
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					59
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					59
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					59
05	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	2			N	-0-					59
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					59
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					59
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					59
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					59
10	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					59
11	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	2			N	-0-					59
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 7,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
FAUSTO WELL #: 1 RRCID -> 104647 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8147 - 8618

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTOS WELL #: 2-C RRCID -> 150056 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226

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-

M. M. A. (WILCOX 8100) //CONT.// 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 173283 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI 824-S (MH-2 MIOCENE) 56312 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 824-S WELL #: 1 RRCID -> 204500 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10897 PERF. 9463 - 9493

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2013 - PLUGGED 07-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI 824-S (MH-2 MIOCENE) //CONT.// 56312 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. //CONT.// 504594
STATE TRACT 823-S (M-103787) WELL #: 1 RRCID -> 212337 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8722 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2013 - PLUGGED 06-20-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 824-S WELL #: 2 RRCID -> 215809 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9572 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2013 - PLUGGED 07-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 839-S WELL #: 1 RRCID -> 216586 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8827 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2013 - PLUGGED 06-30-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI 824-S (MH-2 MIOCENE) //CONT.// 56312 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. //CONT.// 504594
STATE TRACT 834-S WELL #: 1 RRCID -> 224420 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8620 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2013 - PLUGGED 07-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MU 861-L (MID FRIO S-2 S-3 FB-A) 56342 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
APACHE SHELF, INC. 027233
STIRRUP/STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197012 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 18090 PERF.15352 - 15966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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_____ 09/26/2012 - PLUGGED 09/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MU 861-L (MIDDLE FRIO S-3 FB-B) 56342 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
APACHE SHELF, INC. 027233
STIRRUP / STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188674 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 17123 PERF.15420 - 15468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45229 #	-0-	-0-	-45229	-0-			N	-0-			-0-
02	21489 #	-0-	-0-	-21489	-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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER) 56343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
STATE TRACT 898-S WELL #: 1 RRCID -> 219267 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85062		85062	-0-	-0-	-0-	109	1	82514	3	Y	2217	2113	1			249
							2439	9									
02	74153		69543	-0-	-4610	-0-	102	1	67453	3	Y	1807	1856	1			200
							1988	9									
03	79267		77998	-0-	-1269	-0-	109	1	75821	3	Y	1880	2000	1			80
							2068	9									
04	76710		59329	-0-	-17381	-0-	98	1	57709	3	Y	1384	1254	1			210
							1522	9									
05	79267		58037	-0-	-21230	-0-	97	1	56408	3	Y	1393	1457	1			146
							1532	9									
06	77670		69846	-0-	-7824	-0-	113	1	68048	3	Y	1532	1478	1			200
							1685	9									
07	79675	R	79675	-0-	-0-	-0-	121	1	77573	3	Y	1801	1799	1			202
							1981	9									
08	77996	#	72450	-0-	-5546	-0-	124	1	70593	3	Y	1575	1617	1			160
							1733	9									
09	69840	#	69008	-0-	-832	-0-	248	1	67040	3	Y	1564	1336	1			388
							1720	9									
10	79670	#	78287	-0-	-1383	-0-	249	1	76183	3	Y	1686	1672	1			402
							1855	9									
11	77596	R	77596	-0-	-0-	-0-	216	1	75630	3	Y	1591	1619	1			374
							1750	9									
12	79670	#	77066	-0-	-2604	-0-	228	1	74893	3	Y	1768	1737	1			405
							1945	9									

TOTAL GAS PROD: 873,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,198

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

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-

YORBA OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 138761 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7027 - 7096

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-

MADERO, WEST (L) 56562 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	4154	N	-0-	-0-	-4154 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2964	N	2964	-0-	-0- B	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3351	N	3351	-0-	-0- B	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	3286	N	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3180	N	12	-0-	-3168 B	-0-	12	3			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	SHUT IN		-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	N	70	-0-	-4301 B	-22185	70	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	17750	-0-	16677 B	-5508	17750	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5508																	
03	45826	N	81284	-0-	35458 B	29950	81284	3			N	-0-					-0-
04	62720	N	76630	-0-	13910 B	43860	76630	3			N	-0-					-0-
05	60183	N	66532	-0-	6349 B	50209	66532	3			N	-0-					-0-
06	62995	N	69580	-0-	6585 B	56794	69580	3			N	-0-					-0-
07	76264	N	71794	-0-	-4470 B	52324	71794	3			N	-0-					-0-
08	76264	N	72142	-0-	-4122 B	48202	72142	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 48202																	
09	70650	N	59472	-0-	-11178 B	37024	59472	3			N	-0-					-0-
10	74564	N	63310	-0-	-11254 B	25770	63310	3			N	-0-					-0-
11	66895	N	55131	-0-	-11764 B	14006	55131	3			N	-0-					-0-
12	18128	N	4122	-0-	-14006 B	-0-	4122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 637,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH MADERO WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127875	N	118071	-0-	-9804 B	-74463	118071	3			N	-0-					-0-
02	122754	N	101818	-0-	-20936 B	-74463	101818	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -74463																	
03	122884	N	126997	-0-	4113 B	-70350	126997	3			N	-0-					-0-
04	107086	N	121126	-0-	14040 B	-56310	121126	3			N	-0-					-0-
05	98380	N	122379	-0-	23999 B	-32311	122379	3			N	-0-					-0-
06	103399		112230	-0-	8831 B	-23480	112230	3			N	-0-					-0-
07	125178		116777	-0-	-8401 B	-31881	116777	3			N	-0-					-0-
08	125178		112759	-0-	-12419 B	-44300	112759	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -20820 CANCELLED UNDERAGE -> -23480																	
09	115963		105063	-0-	-10900 B	-31720	105063	3			N	-0-					-0-
10	122388		105540	-0-	-16848 B	-48568	105540	3			N	-0-					-0-
11	109800		89654	-0-	-20146 B	-68714	89654	3			N	-0-					-0-
12	108083		74021	-0-	-34062 B	-102776	74021	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,306,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADERO, WEST (L) //CONT.// 56562 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	72654	22967	-0-	-49687 B	-197315	22967	3		N	-0-			-0-
02	69745	29436	-0-	-40309 B	-237624	29436	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -237624													
03	69818	51773	-0-	-18045 B	-255669	51773	3		N	-0-			-0-
04	65316	52101	-0-	-13215 B	-268884	52101	3		N	-0-			-0-
05	62675	51318	-0-	-11357 B	-280241	51318	3		N	-0-			-0-
06	49140 N	56052	-0-	6912 B	-273329	56052	3		N	-0-			-0-
07	53847 N	58166	-0-	4319 B	-269010	58166	3		N	-0-			-0-
08	51305 N	53090	-0-	1785 B	-267225	53090	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -42617 CANCELLED UNDERAGE -> -224608													
09	55530 N	46590	-0-	-8940 B	-42617	46590	3		N	-0-			-0-
10	57412 N	49576	-0-	-7836 B	-42617	49576	3		N	-0-			-0-
11	49890 N	44436	-0-	-5454 B	-42617	44436	3		N	-0-			-0-
12	0 N	22463	-0-	22463 B	-20154	22463	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 537,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA CITY (COOK 5800) 56739 083 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
TURNKEY E&P CORPORATION 874265
GENESIS WELL #: 1 RRCID -> 245506 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5158 - 5180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAGNOLIA CITY (4860) 56739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
HUNTER PETROLEUM INC. 418955
FARMER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 228994 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (5600) 56739 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
TURNKEY E&P CORPORATION 874265
GENESIS WELL #: 1 RRCID -> 232287 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5668 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAGNOLIA CITY, N. (FRIO 4070) 56741 173 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
VENTEX OPERATING CORP. 884527
FLOYD-PATTERSON UNIT WELL #: RRCID -> 191699 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4064 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000) 56741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SANDALWOOD OIL & GAS, INC. 747193
ADAMS-HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 159083 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3984 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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-

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	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-

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. 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	3341	R	3341	-0-		-0-	-0-		333	1	2967	2	N	37					319
									41	9									
02	3439	R	3439	-0-		-0-	-0-		261	1	3127	2	N	46	175	1			190
									51	9									
03	3828	R	3828	-0-		-0-	-0-		215	1	3560	2	N	48					238
									53	9									
04	3591	R	3591	-0-		-0-	-0-		227	1	3322	2	N	38	170	1	3	8	103
									42	9									
05	4579	R	4579	-0-		-0-	-0-		270	1	4240	2	N	63	9	8			157
									69	9									
06	4191	R	4191	-0-		-0-	-0-		218	1	3925	2	N	44	7	8			194
									48	9									
07	4718	R	4718	-0-		-0-	-0-		462	1	4210	2	N	42	180	1	2	8	54
									46	9									
08	4612	R	4612	-0-		-0-	-0-		460	1	4100	2	N	47	3	8			98
									52	9									
09	4440	#	4091	-0-		-349	-0-		432	1	3633	2	N	24					122
									26	9									
10	4712	#	4515	-0-		-197	-0-		330	1	4024	2	N	146					268
									161	9									
11	4560	#	4306	-0-		-254	-0-		352	1	3908	2	N	42	26	1			284
									46	9									
12	4862	R	4862	-0-		-0-	-0-		361	1	4480	2	N	19	18	1			285
									21	9									

TOTAL GAS PROD: 50,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MALO SUENO(1385 STRAY) 56991 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ, AMADO WELL #: 7 RRCID -> 058654 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	425	1	2194	2	Y	-0-					-0-
02	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	352	1	1725	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2596	-0-	-70	-0-	389	1	2207	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2158	-0-	-422	-0-	445	1	1713	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	1619	-0-	-1047	-0-	338	1	1281	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	627	-0-	-1893	-0-	151	1	476	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	110	-0-	-2494	-0-	40	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2029	-0-	-575	-0-	378	1	1651	2	Y	-0-					-0-
09	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	576	1	1969	2	Y	-0-					-0-
10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	613	1	2112	2	Y	-0-					-0-
11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	592	1	1885	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2017	-0-	-339	-0-	614	1	1403	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 3 RRCID -> 109792 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7799 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3099	X	1421	-0-	-1678	-0-	231	1	1190	2	Y	-0-					17
02	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	187	1	914	2	Y	-0-					17
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	355	1	2015	2	Y	11					28
							12	9									
04	1380	N	773	-0-	-607	-0-	159	1	612	2	Y	2					30
							2	9									
05	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	214	1	806	2	Y	-0-					30
06	2280	N	86	-0-	-2194	-0-	21	1	65	2	Y	-0-					30
07	806	N	36	-0-	-770	-0-	13	1	23	2	Y	-0-					30
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					30
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					30
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					30
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					30
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	20	1	45	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 6,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 15 RRCID -> 191705 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7955 - 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					6
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					6
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	Y	-0-					6
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					6
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					6
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	17	1	30	2	Y	-0-					6
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					6
09	P&A-COND		-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					6
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2012 - PLUGGED 09/19/12

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 4 RRCID -> 193280 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7975 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	63	1	327	2	Y	-0-					3
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	100	1	489	2	Y	-0-					3
03	713	N	108	-0-	-605	-0-	16	1	92	2	Y	-0-					3
04	390	N	252	-0-	-138	-0-	52	1	200	2	Y	-0-					3
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	115	1	432	2	Y	-0-					3
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	16	1	49	2	Y	-0-					3
07	248	N	99	-0-	-149	-0-	36	1	63	2	Y	-0-					3
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	108	1	468	2	Y	-0-					3
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	93	1	317	2	Y	-0-					3
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	65	1	225	2	Y	-0-					3
11	570	N	305	-0-	-265	-0-	73	1	232	2	Y	-0-					3
12	434	N	232	-0-	-202	-0-	71	1	161	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANOS PA ARRIBAS (BRUNI-LOPEZ) 57205 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DELTA SEABOARD WELL SVC, INC. 214062
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 212819 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8025 - 8043

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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_____ 07/03/2012 - PLUGGED 07/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
MARGO WELL #: 3 C RRCID -> 198890 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2178 - 2183

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2		N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2		N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2		N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	B	-0-	145	2		N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	B	-0-	112	2		N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	B	-0-	134	2		N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	B	-0-	154	2		N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2		N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2		N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	B	-0-	141	2		N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	B	-0-	145	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGO (C- 2200) //CONT.// 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO WELL #: 5AC RRCID -> 198901 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2244 - 2254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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 WELL #: 6AC RRCID -> 199169 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2230 - 2240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	589	N	458	-0-	-131 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	450	N	349	-0-	-101 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	558	N	406	-0-	-152 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
11	690	N	644	-0-	-46 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGO WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
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-

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	5689	R	5689	-0-	-0-	-0-	5501	2	188	9	N	171	171	1			-0-
02	5394	#	4873	-0-	-521	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
03	5766	#	4480	-0-	-1286	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
04	5580	#	4937	-0-	-643	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
05	5766	#	5167	-0-	-599	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
06	5520	#	4681	-0-	-839	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
07	5208	#	3484	-0-	-1724	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
08	5177	#	4467	-0-	-710	-0-	4282	2	185	9	N	168	168	1			-0-
09	5010	#	3124	-0-	-1886	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
10	4191	R	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
11	3676	R	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
12	4464	#	3445	-0-	-1019	-0-	3445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA (11200) 57471 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
TEXAS STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 092868 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 11451 PERF.11206 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8556	-0-	-0-	-0-	372 134	1 9	8050	2	N	122	122	0			-0-
02	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	348 80	1 9	7396	2	N	73	73	0			-0-
03	8804	X	8368	-0-	-436	-0-	372 80	1 9	7916	2	N	73	73	0			-0-
04	8520	X	7918	-0-	-602	-0-	360 119	1 9	7439	2	N	108	108	0			-0-
05	8804	X	8225	-0-	-579	-0-	372 261	1 9	7592	2	N	237	237	0			-0-
06	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	360 195	1 9	7270	2	N	177	177	0			-0-
07	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	372 206	1 9	7536	2	N	187	187	0			-0-
08	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	372 239	1 9	7492	2	N	217	217	0			-0-
09	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	360 157	1 9	7410	2	N	143	143	0			-0-
10	7936	X	7150	-0-	-786	-0-	336 202	1 9	6612	2	N	184	126	0			58
11	256	X	-0-	-0-	-256	-0-					N	-0-	43	0			15
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	0			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012 - P&A

TOTAL GAS PROD: 80,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,521

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
STATE TRACT 61 TEMPORARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185577 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 15025 PERF.11206 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	248	-0-	-62	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	16	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		277	-0-	277	277	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		296	-0-	296	573	14	1	282	2	Y	-0-					-0-
08	910	N	337	-0-	-573	-0-	15	1	322	2	Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	251	-0-	-59	-0-	11 1	1 4	239	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	14 4	1 9	281	2	Y	4	4	1			-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16 1	1 4	289 12	2 9	Y	11	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)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-			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	T. A.	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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	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-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)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-	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	T. A.	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-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	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-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

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	T. A.	-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-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

01	1891 N	1407	-0-	-484	B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
02	1624 N	1235	-0-	-389	B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519 N	28	-0-	-1491	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	1576 N	1576	-0-	-0-	B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
05	1302 N	1276	-0-	-26	B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
06	1004 N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	1643 N	595	-0-	-1048	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	1984 N	1984	-0-	-0-	B	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1362 N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
11	1638 N	1198	-0-	-440	B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
12	1395 N	1209	-0-	-186	B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8943	3855	-0-	-5088 B	22041	3855	3			N	-0-					-0-
02	8365	4206	-0-	-4159 B	17882	4206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		17882														
03	8943	5035	-0-	-3908 B	13974	5035	3			N	-0-					-0-
04	4285	4612	-0-	327 B	14301	4612	3			N	-0-					-0-
05	4433	4822	-0-	389 B	14690	4822	3			N	-0-					-0-
06	4285	2071	-0-	-2214 B	12476	2071	3			N	-0-					-0-
07	4433	2831	-0-	-1602 B	10874	2831	3			N	-0-					-0-
08	4433	2646	-0-	-1787 B	9087	2646	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		9087														
09	4285	2566	-0-	-1719 B	7368	2566	3			N	-0-					-0-
10	2883	3594	-0-	711 B	8079	3594	3			N	-0-					-0-
11	2120	3098	-0-	978 B	9057	3098	3			N	-0-					-0-
12	2816	2981	-0-	165 B	9222	2981	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876

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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT		2244	-0-	2244 B	2244	2244	3			N	-0-					-0-
06 14B2 EXT		1686	-0-	1686 B	3930	1686	3			N	-0-					-0-
07	829	1550	-0-	721 B	4651	1550	3			N	-0-					-0-
08	1606	2152	-0-	546 B	5197	2152	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		5197														
09	3000 N	861	-0-	-2139 B	3058	861	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	723	-0-	-2377 B	681	723	3			N	-0-					-0-
11	1597 N	916	-0-	-681 B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
12	899 N	729	-0-	-170 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,861 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- 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	T. A.	-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-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-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-

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	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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	T. A.	-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-

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	5265	2953	-0-	-2312 B	-122005	2953	3	N	-0-			-0-
02	4925	3440	-0-	-1485 B	-123490	3440	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -123490												
03	5265	1017	-0-	-4248 B	-127738	1017	3	N	-0-			-0-
04	3720 #	8637	-0-	4917 B	-122821	8637	3	N	-0-			-0-
05	3658 #	7209	-0-	3551 B	-119270	7209	3	N	-0-			-0-
06	3510 #	1539	-0-	-1971 B	-121241	1539	3	N	-0-			-0-
07	3844 #	-0-	-0-	-3844 B	-125085			N	-0-			-0-
08	496 #	-0-	-0-	-496 B	-125581			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10559 CANCELLED UNDERAGE -> -115022												
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-10559			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-10559			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-10559			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-10559			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	27832		9780	-0-	-18052 B	32293	9780	3			N	-0-					-0-
02	18987		9421	-0-	-9566 B	22727	9421	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 22727																	
03	13268		-0-	-0-	-13268 B	9459					N	-0-					-0-
04	12796		9297	-0-	-3499 B	5960	9297	3			N	-0-					-0-
05	9951	#	-0-	-0-	-9951 B	-3991					N	-0-					-0-
06	9630	#	-0-	-0-	-9630 B	-13621					N	-0-					-0-
07	9951	#	-0-	-0-	-9951 B	-23572					N	-0-					-0-
08	1240	#	-0-	-0-	-1240 B	-24812					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -24812																	
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-24812					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-24812					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-24812					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-24812					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 196184 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8320 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	962	N	1449	-0-	487 B	-14495	1449	3			N	-0-					-0-
02	953	N	1500	-0-	547 B	-13948	1500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13948																	
03	947	N	1965	-0-	1018 B	-12930	1965	3			N	-0-					-0-
04	1108	N	1757	-0-	649 B	-12281	1757	3			N	-0-					-0-
05	1410	N	1774	-0-	364 B	-11917	1774	3			N	-0-					-0-
06	1428	N	1596	-0-	168 B	-11749	1596	3			N	-0-					-0-
07	1634	N	1515	-0-	-119 B	-11749	1515	3			N	-0-					-0-
08	1424	N	-0-	-0-	-1424 B	-11749					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -11749																	
09	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17651		14768	-0-	-2883 B	-23477	14768	3			N	-0-					-0-
02	17486		16949	-0-	-537 B	-24014	16949	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -24014																	
03	17369		18919	-0-	1550 B	-22464	18919	3			N	-0-					-0-
04	11445		16465	-0-	5020 B	-17444	16465	3			N	-0-					-0-
05	14565		14544	-0-	-21 B	-17465	14544	3			N	-0-					-0-
06	14754		11694	-0-	-3060 B	-20525	11694	3			N	-0-					-0-
07	16885		9988	-0-	-6897 B	-27422	9988	3			N	-0-					-0-
08	11702		10708	-0-	-994 B	-28416	10708	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10972 CANCELLED UNDERAGE -> -17444																	
09	7344		10491	-0-	3147 B	-7825	10491	3			N	-0-					-0-
10	4938		13068	-0-	8130 B	305	13068	3			N	-0-					-0-
11	6820		10173	-0-	3353 B	3658	10173	3			N	-0-					-0-
12	8280		7916	-0-	-364 B	3294	7916	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,683 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANITA WELL #: 1 RRCID -> 266808 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6791 - 6797

01	5958	18425	-0-	12467	12467	18083	2	342	9	N	311					311
02	19198	12604	-0-	-6594	5873	12415	3	189	9	N	172	194	1	7	8	282
03	20522	5409	-0-	-15113	-0-	5334	3	75	9	N	68	167	1	9	8	174
04	19860	4057	-0-	-15803	-0-	3956	3	101	9	N	92	42	8			224
05	20522	2851	-0-	-17671	-0-	2816	3	35	9	N	32					256
06	19860	1494	-0-	-18366	-0-	1487	3	7	9	N	6	175	1			87
07	20522	198	-0-	-20324	-0-	190	3	8	9	N	7					94
08	20522	52	-0-	-20470	-0-	52	3			N	-0-					94
09	19860	758	-0-	-19102	-0-	758	3			N	-0-					94
10	20522	1303	-0-	-19219	-0-	1303	3			N	-0-					94
11	19860	1594	-0-	-18266	-0-	1594	3			N	-0-					94
12	0 Z	2166	-0-	2166	2166	1240	3	926	9	N	842	570	1			366

TOTAL GAS PROD: 50,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,530

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	191	-0-	-708	-0-	181	2	10	9	N	9					30
02	841	#	77	-0-	-764	-0-	77	2			N	-0-					30
03	527	#	79	-0-	-448	-0-	79	2			N	-0-					30
04	210	#	129	-0-	-81	-0-	125	2	4	9	N	4					34
05	186	#	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					34
06	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					34
07	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					34
08	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					34
09	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					34
10	341	#	73	-0-	-268	-0-	73	2			N	-0-					34
11	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					34
12	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10594 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	7836	2	4322	5	N	-0-					-0-
02	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	4290	2	3488	5	N	-0-					-0-
03	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	8703	2	1785	5	N	-0-					-0-
04	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	8606	2	3767	5	N	-0-					-0-
05	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	4800	2	3283	5	N	-0-					-0-
06	7230	X	6554	-0-	-676	-0-	3219	2	3335	5	N	-0-					-0-
07	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	5746	2	4843	5	N	-0-					-0-
08	7471	X	6572	-0-	-899	-0-	1621	2	4951	5	N	-0-					-0-
09	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	2156	2	7481	5	N	-0-					-0-
10	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	1890	2	7135	5	N	-0-					-0-
11	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	2779	2	7525	5	N	-0-					-0-
12	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	4722	2	3366	5	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	174	N	136	-0-	-38	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER //CONT.// 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (5TH HINNANT) 57795 967 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 194535 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12537 PERF.11238 - 11252

01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
02	4118	X	-0-	-0-	-4118	-0-					N	-0-					-0-
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2012 - PLUGGED 11/12/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ (5TH HINNANT) //CONT.// 57795 967 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 195039 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11278 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
02	2668	X	-0-	-0-	-2668	-0-					N	-0-					-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2012 - PLUGGED 11/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY (FRIO 3900) 57855 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOFFMAN, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 252771 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3863 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	#	4550	-0-	-255	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
02	4437	#	3904	-0-	-533	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
03	4650	#	4497	-0-	-153	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
04	4410	#	3863	-0-	-547	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
05	4557	#	3997	-0-	-560	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
06	4410	#	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
07	4495	#	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
08	4495	#	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
09	3870	#	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
10	3999	#	185	-0-	-3814	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	1929	R	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	2042	R	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2013 - PLUGGED 07-31-2013

TOTAL GAS PROD: 24,967 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	4			N	-0-					39
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	4			N	-0-					39
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	4			N	-0-					39
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	4			N	-0-					39
08	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	4			N	-0-					39
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					39
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					39
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA (B-7A FRIO) 58191 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 834-S WELL #: 001 RRCID -> 209758 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 9262 - 9437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2013 - PLUGGED 07-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA (B-7-D FRIO) 58191 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 819-S WELL #: 1 RRCID -> 209834 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11295 - 11306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2013 - PLUGGED 07-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND 839-S (B-7B) 58211 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 839-S WELL #: 1 RRCID -> 209832 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9442 - 9476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2013 - PLUGGED 06-30-2013

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 #: 1 RRCID -> 201698 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11192 - 11244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 - PLUGGED 08/07/11

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

10	0	3295	-0-	3295	3295	3295	3			N	-0-					-0-
11	0	4163	-0-	4163	7458	4142	3	21	9	N	19					19
12	0	3643	-0-	3643	11101	3621	3	22	9	N	20					39

TOTAL GAS PROD: 11,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MATHIS, EAST (FRIO 5600) 58271 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
WINSAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 069872 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 4906 - 5336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS, E. (LA ROSA 4750) 58271 362 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
ADAMS, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 139353 COMPL. DATE 09/07/1991 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4739 - 4744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
MERSEBERGER WELL #: 1 RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581 #	1522	-0-	-59	-0-	289	1	1233	2	N	-0-					33
02	1479 #	1416	-0-	-63	-0-	289	1	1127	2	N	-0-					33
03	1612 #	1476	-0-	-136	-0-	299	1	1177	2	N	-0-					33
04	1560 #	1376	-0-	-184	-0-	301	1	1075	2	N	-0-					33
05	1612 #	1387	-0-	-225	-0-	291	1	1096	2	N	-0-					33
06	1470 #	1350	-0-	-120	-0-	289	1	1061	2	N	-0-					33
07	1519 #	1405	-0-	-114	-0-	287	1	1118	2	N	-0-					33
08	1488 #	1401	-0-	-87	-0-	287	1	1114	2	N	-0-					33
09	1380 #	1232	-0-	-148	-0-	261	1	971	2	N	-0-					33
10	1395 #	1344	-0-	-51	-0-	272	1	1072	2	N	-0-					33
11	1350 #	1269	-0-	-81	-0-	266	1	1003	2	N	-0-					33
12	1395 #	1276	-0-	-119	-0-	270	1	1006	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 16,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
PERSON, FRIEDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207286 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3975 - 3980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-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	-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-

MATHIS, EAST (4430) 58271 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHWEST GATHERING COMPANY 806193
ZIMMERMAN WELL #: 3 RRCID -> 114064 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 4436 - 4446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013

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
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-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: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS, EAST (5410) 58271 892 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
ERMIS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 125662 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5417 - 5421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	271	1	1155	2	N	-0-					-0-
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	271	1	1058	2	N	-0-					-0-
03	1395 N	1286	-0-	-109	-0-	261	1	1025	2	N	-0-					-0-
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	259	1	928	2	N	-0-					-0-
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	269	1	1011	2	N	-0-					-0-
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	271	1	993	2	N	-0-					-0-
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	273	1	1065	2	N	-0-					-0-
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	273	1	1060	2	N	-0-					-0-
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	269	1	997	2	N	-0-					-0-
10	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	258	1	1016	2	N	-0-					-0-
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	264	1	995	2	N	-0-					-0-
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	260	1	971	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,473 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	-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-

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-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	1333		39179	-0-	37846	73059	1930	1	36616	2	N	575	733	1			107
							633	9									
02	1247		32461	-0-	31214	104273	1941	1	30080	2	N	400	189	1			318
							440	9									
03	1333		21267	-0-	19934	124207	1589	1	19427	2	N	228	377	1			169
							251	9									
04	1290		13333	-0-	12043	136250	3203	1	10053	2	N	70					239
							77	9									
05	143357		7107	-0-	-136250	-0-	1704	1	5351	2	N	47					286
							52	9									
06	37920	#	4278	-0-	-33642	-0-	824	1	3398	2	N	51					337
							56	9									
07	34689	#	4744	-0-	-29945	-0-	580	1	4164	2	N	-0-					337
08	21266	#	3966	-0-	-17300	-0-	229	1	3651	2	N	78	185	1			230
							86	9									
09	13320	#	4224	-0-	-9096	-0-	684	1	3516	2	N	22					252
							24	9									
10	7099	#	4367	-0-	-2732	-0-	763	1	3579	2	N	23					275
							25	9									
11	4590	#	4235	-0-	-355	-0-	730	1	3482	2	N	21					296
							23	9									
12	4743	#	3672	-0-	-1071	-0-	303	1	3365	2	N	4					300
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 142,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,519

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-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-

MAY (MASSIVE 1) 58556 185 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8632 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202143 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8854 - 8865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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-

MAY (MASSIVE 3) //CONT.// 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192690 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203626 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8398 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (MIDDLE 8) //CONT.// 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 (MIDDLE 8-A) 58556 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203627 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8398 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	N	14	11	1			5
							15	9									
02	841	N	606	-0-	-235	-0-	36	1	561	2	N	8	4	1			9
							9	9									
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	42	1	519	2	N	6	7	1			8
							7	9									
04	600	N	527	-0-	-73	-0-	127	1	398	2	N	2					10
							2	9									
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	159	1	498	2	N	3					13
							3	9									
06	540	N	372	-0-	-168	-0-	72	1	297	2	N	3					16
							3	9									
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	61	1	436	2	N	1					17
							1	9									
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	81	1	530	2	N	10	4	1			23
							11	9									
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	111	1	570	2	N	1					24
							1	9									
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	114	1	535	2	N	1					25
							1	9									
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	101	1	482	2	N	-0-					25
12	713	N	510	-0-	-203	-0-	42	1	467	2	N	1					26
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MAY (2 SAND, LOWER) 58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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) 58556 756 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203628 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8274 - 8280

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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	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-

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154693 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8304 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (5 SAND, MIDDLE) //CONT.// 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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
KENEDY, JOHN G., JR. "E" WELL #: 200 RRCID -> 227557 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY,SOUTH (K-57) //CONT.// 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	11966	X	6165	-0-	-5801	-0-	6110	2	55	9	Y	50					195
02	9193	X	6457	-0-	-2736	-0-	1795	1	4621	2	Y	37	172	1			60
							41	9									
03	9827	X	5869	-0-	-3958	-0-	1845	1	3994	2	Y	27					87
							30	9									
04	8640	X	7638	-0-	-1002	-0-	1860	1	5737	2	Y	37					124
							41	9									
05	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	2026	1	7551	2	Y	28					152
							31	9									
06	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	1961	1	7366	2	Y	30					182
							33	9									
07	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	1965	1	7502	2	Y	24	169	1			37
							26	9									
08	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	1494	1	8137	2	Y	23					60
							25	9									
09	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	1729	1	7869	2	Y	24					84
							26	9									
10	9083	X	8200	-0-	-883	-0-	1870	1	6302	3	Y	25					109
							28	9									
11	8790	X	7810	-0-	-980	-0-	1743	1	6020	2	Y	43					152
							47	9									
12	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	4723	1	5221	2	Y	3					155
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 99,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

SARITA OIL & GAS 748640
SOUTH MAY GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 121701 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962

01	2480	X	2186	-0-	-294	-0-	2186	2			N	-0-					101
02	2523	X	1992	-0-	-531	-0-	1992	2			N	-0-					101
03	2697	X	2218	-0-	-479	-0-	2218	2			N	-0-					101
04	2340	X	1957	-0-	-383	-0-	1957	2			N	-0-					101
05	2201	X	2148	-0-	-53	-0-	2148	2			N	-0-					101
06	2160	X	2016	-0-	-144	-0-	2016	2			N	-0-					101
07	2232	X	1325	-0-	-907	-0-	1325	2			N	-0-					101
08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					101
09	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					101
10	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					101
11	2820	X	2401	-0-	-419	-0-	2401	2			N	-0-					101
12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 27,560 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	N	-0-					-0-
02	406	N	252	-0-	-154	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	379	2	N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	115	1	360	2	N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	132	1	415	2	N	-0-					-0-
06	390	N	299	-0-	-91	-0-	58	1	241	2	N	-0-					-0-
07	496	N	383	-0-	-113	-0-	47	1	336	2	N	-0-					-0-
08	558	N	393	-0-	-165	-0-	52	1	341	2	N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	71	1	366	2	N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	87	1	407	2	N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	70	1	332	2	N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,475 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	5053	X	411	-0-	-4642	-0-	21	1	390	2	N	-0-					-0-
02	5713	X	122	-0-	-5591	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	4472	-0-	-1635	-0-	338	1	4134	2	N	-0-					-0-
04	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	1448	1	4546	2	N	-0-					-0-
05	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	1757	1	5518	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4005	-0-	-315	-0-	782	1	3223	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5255	-0-	-945	-0-	642	1	4613	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5146	-0-	-1054	-0-	683	1	4463	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5642	-0-	-358	-0-	919	1	4723	2	N	-0-					-0-
10	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	1192	1	5187	2	N	-0-					-0-
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	959	1	4575	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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, 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

01	2988 R	2988	-0-	-0-	-0-	155	1	2805	2	N	25					50
						28	9									
02	2291 #	2266	-0-	-25	-0-	161	1	1982	2	N	112					162
						123	9									
03	2449 #	2297	-0-	-152	-0-	213	1	2084	2	N	-0-					162
04	3270 #	1592	-0-	-1678	-0-	184	1	1408	2	N	-0-					162
05	3379 #	2138	-0-	-1241	-0-	199	1	1922	2	N	15					177
						17	9									
06	2880 #	2324	-0-	-556	-0-	230	1	2094	2	N	-0-					177
07	2418 #	2372	-0-	-46	-0-	223	1	2136	2	N	12					189
						13	9									
08	2294 #	2040	-0-	-254	-0-	162	1	1832	2	N	42	193	1			38
						46	9									
09	2938 R	2938	-0-	-0-	-0-	148	1	2775	2	N	14					52
						15	9									
10	3378 R	3378	-0-	-0-	-0-	190	1	3166	2	N	20					72
						22	9									
11	3526 R	3526	-0-	-0-	-0-	204	1	3294	2	N	25					97
						28	9									
12	3382 R	3382	-0-	-0-	-0-	197	1	3157	2	N	25					122
						28	9									

TOTAL GAS PROD: 31,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

MCALLEN (BIEDENHARN) 58721 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360

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 (BIEDENHARN) //CONT.// 58721 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCALLEN (BOND) 58721 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF. 11580 - 11820

01	52793 #	35673	-0-	-17120	-0-	35396	2	175	4	Y	93	94	1			16
						102	9									
02	42920 #	30658	-0-	-12262	-0-	30352	2	176	4	Y	118	113	1			21
						130	9									
03	42098 #	23920	-0-	-18178	-0-	23666	2	156	4	Y	89	95	1			15
						98	9									
04	T. A.	28423	-0-	28423	28423	28129	2	198	4	Y	87	88	1			14
						96	9									
05	T. A.	29693	-0-	29693	58116	29474	2	199	4	Y	18	28	1			4
						20	9									
06	T. A.	23671	-0-	23671	81787	23434	2	191	4	Y	42	36	1			10
						46	9									
07	105008	23221	-0-	-81787	-0-	23204	2	17	9	Y	15	21	1			4
08	21717 R	21717	-0-	-0-	-0-	21511	2	192	4	Y	13	14	1			3
						14	9									
09	28740 #	19545	-0-	-9195	-0-	19531	2	14	9	Y	13	12	1			4
10	21483	19796	-0-	-1687	-0-	19568	2	216	4	Y	11	13	1			2
						12	9									
11	20790	18163	-0-	-2627	-0-	17841	2	197	4	Y	114	93	1			23
						125	9									
12	18123 R	18123	-0-	-0-	-0-	17914	2	192	4	Y	15	34	1			4
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 292,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

MCALLEN (BOND A) 58721 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 81 RRCID -> 248323 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15331 PERF. 11352 - 11397

01	20223	20223	-0-	-0-	-0-	20165	2	58	9	Y	53	51	1			9
02	18944	18944	-0-	-0-	-0-	18864	2	80	9	Y	73	69	1			13
03	20948	20948	-0-	-0-	-0-	20863	2	85	9	Y	77	77	1			13
04	T. A.	21219	-0-	21219	21219	21149	2	70	9	Y	64	67	1			10
05	T. A.	22143	-0-	22143	43362	22128	2	15	9	Y	14	21	1			3
06	T. A.	19652	-0-	19652	63014	19613	2	39	9	Y	35	30	1			8
07	82342	19328	-0-	-63014	-0-	19314	2	14	9	Y	13	18	1			3
08	18077 R	18077	-0-	-0-	-0-	18066	2	11	9	Y	10	11	1			2
09	21420 #	15350	-0-	-6070	-0-	15338	2	12	9	Y	11	10	1			3
10	22134 #	15353	-0-	-6781	-0-	15343	2	10	9	Y	9	10	1			2
11	19650 #	12834	-0-	-6816	-0-	12744	2	90	9	Y	82	68	1			16
12	14450 R	14450	-0-	-0-	-0-	14437	2	13	9	Y	12	25	1			3

TOTAL GAS PROD: 218,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

MCALLEN (CARD 7100) 58721 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 8 RRCID -> 193083 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7332 - 7352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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-

MCALLEN (COLLAVO 8100) 58721 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8906 - 8914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1584	-0-	-0-	-1584	3540			N	-0-			-0-
02	3540 R	-0-	-0-	-3540	-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-

MCALLEN (CONSOLIDATED FB-B) 58721 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 59 RRCID -> 170949 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10825 - 10844

01	7285 X	4354	-0-	-2931	-0-	4342	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	5568 X	3722	-0-	-1846	-0-	3705	2	17	9	Y	15	14	1			3
03	4464 X	4145	-0-	-319	-0-	4128	2	17	9	Y	15	15	1			3
04	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4045	2	13	9	Y	12	13	1			2
05	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4787	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	4200 X	4127	-0-	-73	-0-	4119	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	4185 X	3413	-0-	-772	-0-	3411	2	2	9	Y	2	3	1			1
08	4743 X	3444	-0-	-1299	-0-	3443	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	4590 X	3496	-0-	-1094	-0-	3493	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3684	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3144	2	23	9	Y	21	17	1			4
12	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4957	2	4	9	Y	4	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 47,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

MCALLEN (CONSOLIDATED FB-B) //CONT.// 58721 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS LIFT(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	8051	-0-	-2365	-0-	801 147	1 9	7103	2	Y	134	126	1			23
02	7772	X	6559	-0-	-1213	-0-	634 78	1 9	5847	2	Y	71	81	1			13
03	8370	X	8299	-0-	-71	-0-	870 102	1 9	7327	2	Y	93	90	1			16
04	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	1084 98	1 9	6823	2	Y	89	91	1			14
05	8370	X	7855	-0-	-515	-0-	1032 156	1 9	6667	2	Y	142	127	1			29
06	8040	X	7942	-0-	-98	-0-	1114 117	1 9	6711	2	Y	106	111	1			24
07	8308	X	7154	-0-	-1154	-0-	1009 143	1 9	6002	2	Y	130	120	1			34
08	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	1135 175	1 9	7123	2	Y	159	155	1			38
09	8010	X	6876	-0-	-1134	-0-	1024 119	1 9	5733	2	Y	108	116	1			30
10	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	1131 173	1 9	6506	2	Y	157	159	1			28
11	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	1181 47	1 9	6478	2	Y	43	56	1			15
12	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	1355 209	1 9	6608	2	Y	190	154	1			51

TOTAL GAS PROD: 92,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,422

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490

01	10571	X	9237	-0-	-1334	-0-	9211	2	26	9	Y	24	24	1			4
02	9889	X	9059	-0-	-830	-0-	9020	2	39	9	Y	35	33	1			6
03	10230	X	10010	-0-	-220	-0-	9969	2	41	9	Y	37	37	1			6
04	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9647	2	33	9	Y	30	31	1			5
05	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9741	2	6	9	Y	5	9	1			1
06	9690	X	9181	-0-	-509	-0-	9162	2	19	9	Y	17	14	1			4
07	10013	X	9691	-0-	-322	-0-	9683	2	8	9	Y	7	9	1			2
08	10013	X	8990	-0-	-1023	-0-	8984	2	6	9	Y	5	6	1			1
09	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10457	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10901	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10174	2	70	9	Y	64	52	1			13
12	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9245	2	8	9	Y	7	18	1			2

TOTAL GAS PROD: 116,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

MCALLEN (COOK) 58721 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (COOK) //CONT.// 58721 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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-

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) 58721 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41 L RRCID -> 038187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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 (F-1) 58721 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 173263 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5854 - 5879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCALLEN (GRAHAM 8500) 58721 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCALLEN (GRAHAM 8500) //CONT.// 58721 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN (GRAHAM 8500 FB-C) 58721 443 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCALLEN (GRAHAM 8500 FB D) 58721 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 9387 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	2869	-0-	-1688	-0-	2861	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	3306	X	3189	-0-	-117	-0-	3176	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	3534	X	2514	-0-	-1020	-0-	2503	2	11	9	Y	10	10	1			2
04	T. A.		2653	-0-	2653	2653	2645	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	T. A.		2936	-0-	2936	5589	2934	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	T. A.		2560	-0-	2560	8149	2554	2	6	9	Y	5	4	1			1
07	10782	X	2633	-0-	-8149	-0-	2632	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2294	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2640	X	2170	-0-	-470	-0-	2169	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2763	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2220	N	1526	-0-	-694	-0-	1514	2	12	9	Y	11	9	1			2
12	2232	N	563	-0-	-1669	-0-	563	2			Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCALLEN (GRAHAM 8500 FB D) //CONT.// 58721 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10490 - 10516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 94 RRCID -> 207569 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 84ST RRCID -> 235324 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10295 - 10384

01	9114 X	8083	-0-	-1031	-0-	176	1	7739	2	Y	152	152	0			5
						1	4	167	9							
02	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	9238	2	39	9	Y	35	34	1			6
03	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	9579	2	40	9	Y	36	36	1			6
04	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	9254	2	31	9	Y	28	30	1			4
05	9920 X	8939	-0-	-981	-0-	8932	2	7	9	Y	6	9	1			1
06	9600 X	7719	-0-	-1881	-0-	7704	2	15	9	Y	14	12	1			3
07	9920 X	7994	-0-	-1926	-0-	7988	2	6	9	Y	5	7	1			1
08	9610 X	6119	-0-	-3491	-0-	6115	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	26370 X	26370	-0-	-0-	-0-	26351	2	19	9	Y	17	13	1			5
10	26897 X	26897	-0-	-0-	-0-	26880	2	17	9	Y	15	17	1			3
11	24954 X	24954	-0-	-0-	-0-	24781	2	173	9	Y	157	128	1			32
12	20749 X	20749	-0-	-0-	-0-	20731	2	18	9	Y	16	44	1			4

TOTAL GAS PROD: 166,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

MCALLEN (GRISSOM 7900) 58721 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 011933 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 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	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	1000	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	1102	N	894	-0-	-208	-0-	890	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	1007	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	T. A.		954	-0-	954	954	952	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	T. A.		1202	-0-	1202	2156	1201	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	T. A.		1042	-0-	1042	3198	1040	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	4335	X	1137	-0-	-3198	-0-	1136	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1155	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1289	2	10	9	Y	9	7	1			2
12	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MCALLEN (HACKNEY LAKE NORTH) 58721 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1643	-0-	-1023	-0-	163	1	1449	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
02	2262	X	1416	-0-	-846	-0-	137	1	1262	2	Y	15	17	1			3
							17	9									
03	2015	X	1435	-0-	-580	-0-	150	1	1267	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	79	1	496	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
05	837	N	375	-0-	-462	-0-	49	1	319	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	810	N	245	-0-	-565	-0-	34	1	207	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	589	N	252	-0-	-337	-0-	36	1	212	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	372	N	244	-0-	-128	-0-	33	1	205	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	32	1	178	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	163	X	163	-0-	-0-	-0-	24	1	135	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	246	X	246	-0-	-0-	-0-	38	1	207	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	163	X	163	-0-	-0-	-0-	27	1	132	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

MCALLEN (HANSEN) 58721 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	279	1	1664	2	N	30					60
							33	9									
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	261	1	1539	2	N	29					89
							32	9									
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	261	1	1535	2	N	23					112
							25	9									
04	1920	N	1735	-0-	-185	-0-	270	1	1439	2	N	24					136
							26	9									
05	1953	N	1740	-0-	-213	-0-	270	1	1449	2	N	19					155
							21	9									
06	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	243	1	1398	2	N	20	152	1			23
							22	9									
07	1798	N	1454	-0-	-344	-0-	234	1	1206	2	N	13					36
							14	9									
08	1736	N	3	-0-	-1733	-0-	3	2			N	-0-					36
09	1650	N	352	-0-	-1298	-0-	45	1	307	2	N	-0-					36
10	1457	N	762	-0-	-695	-0-	135	1	621	2	N	5					41
							6	9									
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	90	1	645	2	N	5					46
							6	9									
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	279	1	1912	2	N	20					66
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 16,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCALLEN (HANSEN) //CONT.// 58721 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	52	1 9	457	2	Y	8	8	1			1
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	52	1 7 9	481	2	Y	6	6	1			1
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	57	1 7 9	482	2	Y	6	6	1			1
04	T. A.		533	-0-	533	533	72	1 7 9	454	2	Y	6	6	1			1
05	T. A.		553	-0-	553	1086	73	1 11 9	469	2	Y	10	9	1			2
06	T. A.		528	-0-	528	1614	74	1 8 9	446	2	Y	7	7	1			2
07	T. A.		551	-0-	551	2165	78	1 11 9	462	2	Y	10	9	1			3
08	2698	X	533	-0-	-2165	-0-	72	1 10 9	451	2	Y	9	10	1			2
09	510	X	510	-0-	-0-	-0-	76	1 9 9	425	2	Y	8	8	1			2
10	INC G-10		528	-0-	528	528	76	1 12 9	440	2	Y	11	11	1			2
11	INC G-10		479	-0-	479	1007	73	1 3 9	403	2	Y	3	4	1			1
12	1508	N	501	-0-	-1007	-0-	83	1 12 9	406	2	Y	11	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151482 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483

01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3757	-0-	-87	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3797	-0-	-574	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	2547	-0-	-1413	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
07	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3624	-0-	-66	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3541	-0-	-644	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN (HANSEN) //CONT.// 58721 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2466	-0-	-293	-0-	2459	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2465	X	2422	-0-	-43	-0-	2411	2	11	9	Y	10	9	1			2
03	2635	X	2502	-0-	-133	-0-	2492	2	10	9	Y	9	9	1			2
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2382	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	2604	N	2480	-0-	-124	-0-	2479	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2502	2	6	9	Y	5	4	1			1
07	2480	N	2406	-0-	-74	-0-	2405	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	2391	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2520	N	2332	-0-	-188	-0-	2331	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		2424	-0-	2424	2424	2422	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	DLQ G-10		2336	-0-	2336	4760	2319	2	17	9	Y	15	12	1			3
12	3100	N	2417	-0-	-683	4077	2415	2	2	9	Y	2	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 29,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1248	-0-	-985	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
02	1189	N	1047	-0-	-142	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	958	-0-	-375	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	672	-0-	-444	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	260	-0-	-670	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	963	-0-	-177	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN (HANSEN) //CONT.// 58721 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160657 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9272 - 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	DLQ G-10		3443	-0-	3443	14237	3408	2	35	9	Y	32	29	1			6
02	DLQ G-10		3978	-0-	3978	18215	3938	2	1	4	Y	35	34	1			7
							39	9									
03	DLQ G-10		3339	-0-	3339	21554	3304	2	1	4	Y	31	33	1			5
							34	9									
04	24751	X	3197	-0-	-21554	-0-	3164	2	33	9	Y	30	29	1			6
05	3999	X	679	-0-	-3320	-0-	672	2	7	9	Y	6	11	1			1
06	3870	X	1	-0-	-3869	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2012 - PLUGGED 07/12/12

TOTAL GAS PROD: 14,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238

01	T. A.		10232	-0-	10232	42207	10201	2	31	9	Y	28	27	1			5
02	T. A.		6987	-0-	6987	49194	6957	2	30	9	Y	27	27	1			5
03	T. A.		9136	-0-	9136	58330	9099	2	37	9	Y	34	33	1			6
04	66998	X	8668	-0-	-58330	-0-	8639	2	29	9	Y	26	28	1			4
05	10850	X	9082	-0-	-1768	-0-	9075	2	7	9	Y	6	9	1			1
06	9900	X	8792	-0-	-1108	-0-	8774	2	18	9	Y	16	13	1			4
07	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9260	2	7	9	Y	6	8	1			2
08	9145	X	8614	-0-	-531	-0-	8610	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	8790	X	8485	-0-	-305	-0-	8478	2	7	9	Y	6	5	1			2
10	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9723	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8886	2	62	9	Y	56	46	1			11
12	9269	X	9002	-0-	-267	-0-	8993	2	9	9	Y	8	17	1			2

TOTAL GAS PROD: 106,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCALLEN (HANSEN) //CONT.// 58721 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 U RRCID -> 173861 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	14663 X	12314	-0-	-2349	-0-	1226	1	10862	2	Y	205	195	1			35
						226	9									
02	13050 X	10679	-0-	-2371	-0-	1032	1	9519	2	Y	116	130	1			21
						128	9									
03	14012 X	13814	-0-	-198	-0-	1448	1	12195	2	Y	155	150	1			26
						171	9									
04	13386 X	13386	-0-	-0-	-0-	1813	1	11409	2	Y	149	152	1			23
						164	9									
05	14012 X	13791	-0-	-221	-0-	1811	1	11706	2	Y	249	221	1			51
						274	9									
06	13380 X	12093	-0-	-1287	-0-	1696	1	10220	2	Y	161	175	1			37
						177	9									
07	13826 X	13085	-0-	-741	-0-	1846	1	10978	2	Y	237	211	1			63
						261	9									
08	13826 X	12460	-0-	-1366	-0-	1677	1	10526	2	Y	234	240	1			57
						257	9									
09	13380 X	13042	-0-	-338	-0-	1942	1	10874	2	Y	205	205	1			57
						226	9									
10	13873 X	13873	-0-	-0-	-0-	2009	1	11556	2	Y	280	286	1			51
						308	9									
11	12477 X	12477	-0-	-0-	-0-	1912	1	10492	2	Y	66	92	1			25
						73	9									
12	13692 X	13692	-0-	-0-	-0-	2270	1	11074	2	Y	316	256	1			85
						348	9									

TOTAL GAS PROD: 154,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,373

MCALLEN (HANSEN) //CONT.// 58721 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4888	2	50	9	Y	45	42	1			8
02	3944	X	3774	-0-	-170	-0-	3737	2	1	4	Y	33	35	1			6
							36	9									
03	4216	X	3010	-0-	-1206	-0-	2977	2	1	4	Y	29	30	1			5
							32	9									
04	T. A.		4091	-0-	4091	4091	4049	2	42	9	Y	38	36	1			7
05	T. A.		5033	-0-	5033	9124	4980	2	53	9	Y	48	49	1			6
06	T. A.		2722	-0-	2722	11846	2691	2	1	4	Y	27	27	1			6
							30	9									
07	15607	X	3761	-0-	-11846	-0-	3713	2	1	4	Y	43	41	1			8
							47	9									
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4224	2	51	9	Y	46	45	1			9
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4086	2	47	9	Y	43	42	1			10
10	4061	X	3678	-0-	-383	-0-	3634	2	44	9	Y	40	44	1			6
11	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6541	2	81	9	Y	74	68	1			12
12	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5166	2	62	9	Y	56	56	1			12

TOTAL GAS PROD: 51,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

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	4929	X	4060	-0-	-869	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
02	4379	X	3708	-0-	-671	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	3974	-0-	-707	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3916	-0-	-331	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3071	-0-	-859	-0-	3071	2			Y	-0-					-0-
07	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3950	-0-	-18	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3770	-0-	-10	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
11	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	3686	-0-	-995	-0-	3686	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3782	X	1795	-0-	-1987	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
02	3538	X	1163	-0-	-2375	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	972	-0-	-2190	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
04	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
05	2077	X	1116	-0-	-961	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
06	1740	X	523	-0-	-1217	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
07	1240	X	1008	-0-	-232	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
08	1209	X	1076	-0-	-133	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
09	1170	X	787	-0-	-383	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
10	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
11	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
12	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN (HANSEN) //CONT.// 58721 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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-

MCALLEN (HANSEN) //CONT.// 58721 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2012	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	7279	X	2401	-0-	-4878	-0-	2391	2	10	9	Y	9	8	1			2
03	7781	X	2922	-0-	-4859	-0-	2910	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	T. A.		2343	-0-	2343	2343	2335	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	T. A.		2030	-0-	2030	4373	2029	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	T. A.		1812	-0-	1812	6185	1808	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	8226	X	2041	-0-	-6185	-0-	2040	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1717	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2460	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2337	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1825	2	13	9	Y	12	10	1			2
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1869	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19935	X	19935	-0-	-0-	-0-	19737	2	198	9	Y	180	167	1			32
02	17088	X	17088	-0-	-0-	-0-	16919	2	4	4	Y	150	154	1			28
							165	9									
03	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	17545	2	4	4	Y	170	171	1			27
							187	9									
04	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	16291	2	169	9	Y	154	151	1			30
05	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	16452	2	175	9	Y	159	169	1			20
06	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	14442	2	6	4	Y	147	133	1			34
							162	9									
07	15004	X	14603	-0-	-401	-0-	14414	2	5	4	Y	167	168	1			33
							184	9									
08	15004	X	13488	-0-	-1516	-0-	13327	2	161	9	Y	146	149	1			30
09	14520	X	12308	-0-	-2212	-0-	12166	2	142	9	Y	129	128	1			31
10	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11850	2	143	9	Y	130	140	1			21
11	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	10914	2	134	9	Y	122	124	1			19
12	14601	X	11039	-0-	-3562	-0-	10908	2	131	9	Y	119	112	1			26

TOTAL GAS PROD: 176,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,773

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		2462	-0-	2462	2462	2462	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	14986	-0-	14986	17448	14829	2	157	9	Y	143	120	1			23
04	0	W	11525	-0-	11525	28973	11406	2	119	9	Y	108	110	1			21
05	0	W	13229	-0-	13229	42202	13090	2	139	9	Y	126	131	1			16
06	0	W	15128	-0-	15128	57330	14961	2	167	9	Y	152	133	1			35
07	0	W	16853	-0-	16853	74183	16642	2	211	9	Y	192	189	1			38
08	0	W	16188	-0-	16188	90371	15995	2	193	9	Y	175	177	1			36
09	0	W	15352	-0-	15352	105723	15175	2	177	9	Y	161	158	1			39
10	0	W	15063	-0-	15063	120786	14884	2	179	9	Y	163	176	1			26
11	0	W	13859	-0-	13859	134645	13691	2	168	9	Y	153	155	1			24
12	0	W	13822	-0-	13822	148467	13657	2	165	9	Y	150	141	1			33

TOTAL GAS PROD: 148,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,523

MCALLEN (HANSEN) //CONT.// 58721 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		5299	-0-	5299	5299	5299	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	12184	-0-	12184	17483	12184	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	8606	-0-	8606	26089	8606	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	7758	-0-	7758	33847	7758	2			Y	-0-					-0-
06	0	W	7482	-0-	7482	41329	7482	2			Y	-0-					-0-
07	0	W	10006	-0-	10006	51335	10006	2			Y	-0-					-0-
08	0	W	10188	-0-	10188	61523	10188	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	9147	-0-	9147	70670	9147	2			Y	-0-					-0-
10	0	W	8543	-0-	8543	79213	8543	2			Y	-0-					-0-
11	0	W	7788	-0-	7788	87001	7788	2			Y	-0-					-0-
12	0	W	7784	-0-	7784	94785	7784	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	1424	-0-	1424	1424	1419	2	5	4	Y	-0-					-0-
12	0	W	1138	-0-	1138	2562	1135	2	3	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESANDS OPERATING, L.L.C. 919650
SHOEMAKE, E. C., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 011962 COMPL. DATE 07/06/1959 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	804	2	34	9	N	31					103
02	812	N	796	-0-	-16	-0-	783	2	13	9	N	12					115
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	839	2	19	9	N	17					132
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	759	2	23	9	N	21	110	1			43
05	837	N	327	-0-	-510	-0-	327	2			N	-0-					43
06	840	N	83	-0-	-757	-0-	83	2			N	-0-					43
07	806	N	290	-0-	-516	-0-	290	2			N	-0-					43
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					43
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					43
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					43
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					43
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 6,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

MCALLEN (KEIRN) 58721 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 156694 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9492 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCALLEN (KEIRN) //CONT.// 58721 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 (LOWER FRIO) 58721 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3061	-0-	-1806	-0-	3052	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	3770	X	2798	-0-	-972	-0-	2786	2	12	9	Y	11	10	1			2
03	3472	X	3129	-0-	-343	-0-	3116	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	T. A.		2882	-0-	2882	2882	2873	2	9	9	Y	8	9	1			1
05	T. A.		2853	-0-	2853	5735	2851	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	T. A.		2713	-0-	2713	8448	2707	2	6	9	Y	5	4	1			1
07	11218	X	2770	-0-	-8448	-0-	2767	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2684	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	2880	X	2562	-0-	-318	-0-	2560	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	2852	X	2555	-0-	-297	-0-	2553	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2700	X	2404	-0-	-296	-0-	2387	2	17	9	Y	15	12	1			3
12	2759	X	2552	-0-	-207	-0-	2549	2	3	9	Y	3	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 32,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 80 RRCID -> 196249 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	14670	-0-	-7526	-0-	14627	2	43	9	Y	39	38	1			7
02	20764	X	12411	-0-	-8353	-0-	12358	2	53	9	Y	48	46	1			9
03	19716	X	12835	-0-	-6881	-0-	12783	2	52	9	Y	47	48	1			8
04	T. A.		12593	-0-	12593	12593	12551	2	42	9	Y	38	40	1			6
05	T. A.		11291	-0-	11291	23884	11283	2	8	9	Y	7	12	1			1
06	T. A.		9341	-0-	9341	33225	9322	2	19	9	Y	17	14	1			4
07	42720	X	9495	-0-	-33225	-0-	9487	2	8	9	Y	7	9	1			2
08	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8035	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	12600	X	6672	-0-	-5928	-0-	6668	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	11284	X	7296	-0-	-3988	-0-	7290	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	20418	X	20418	-0-	-0-	-0-	20293	2	125	9	Y	114	89	1			26
12	60663	X	60663	-0-	-0-	-0-	60610	2	53	9	Y	48	61	1			13

TOTAL GAS PROD: 185,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

MCALLEN (LOWER FRIO) //CONT.// 58721 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	30845	X	27395	-0-	-3450	-0-	27316	2	79	9	Y	72	71	1			12
02	27492	X	25126	-0-	-2366	-0-	25019	2	107	9	Y	97	91	1			18
03	28861	X	25720	-0-	-3141	-0-	25617	2	103	9	Y	94	96	1			16
04	25386	X	25386	-0-	-0-	-0-	25284	2	102	9	Y	93	81	1			12
05	28117	X	25660	-0-	-2457	-0-	25642	2	18	9	Y	16	25	1			3
06	26520	X	24641	-0-	-1879	-0-	24593	2	48	9	Y	44	37	1			10
07	26846	X	25452	-0-	-1394	-0-	25432	2	20	9	Y	18	23	1			5
08	26226	X	25014	-0-	-1212	-0-	25000	2	14	9	Y	13	15	1			3
09	25380	X	15383	-0-	-9997	-0-	15371	2	12	9	Y	11	11	1			3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	25451	X	-0-	-0-	-25451	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 101 RRCID -> 222894 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321

01	17205	X	13983	-0-	-3222	-0-	1392 256	1 9	12335	2	Y	233	223	1			40
02	16095	X	11533	-0-	-4562	-0-	1114 138	1 9	10281	2	Y	125	142	1			23
03	17205	X	16679	-0-	-526	-0-	1748 206	1 9	14725	2	Y	187	178	1			32
04	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	1903 173	1 9	11973	2	Y	157	164	1			25
05	16523	X	13917	-0-	-2606	-0-	1828 276	1 9	11813	2	Y	251	224	1			52
06	16140	X	13357	-0-	-2783	-0-	1874 196	1 9	11287	2	Y	178	189	1			41
07	16678	X	13005	-0-	-3673	-0-	1835 260	1 9	10910	2	Y	236	214	1			63
08	16678	X	12412	-0-	-4266	-0-	1671 255	1 9	10486	2	Y	232	239	1			56
09	14040	X	10906	-0-	-3134	-0-	1624 189	1 9	9093	2	Y	172	180	1			48
10	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	1288 197	1 9	7408	2	Y	179	195	1			32
11	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	961 33	1 9	5275	2	Y	30	49	1			13
12	13020	X	7734	-0-	-5286	-0-	1282 196	1 9	6256	2	Y	178	143	1			48

TOTAL GAS PROD: 142,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,158

MCALLEN (LOWER FRIO) //CONT.// 58721 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14154 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	14994	-0-	-1281	-0-	5349	1	8773	2	Y	793	758	1			136
							872	9									
02	14703	X	13587	-0-	-1116	-0-	6227	1	6806	2	Y	504	548	1			92
							554	9									
03	15655	X	13817	-0-	-1838	-0-	4971	1	8397	2	Y	408	431	1			69
							449	9									
04	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	6906	1	6633	2	Y	524	453	1			71
							576	9									
05	15438	X	14610	-0-	-828	-0-	7047	1	6522	2	Y	946	822	1			195
							1041	9									
06	14520	X	12798	-0-	-1722	-0-	6699	1	5468	2	Y	574	636	1			133
							631	9									
07	14539	X	13534	-0-	-1005	-0-	6979	1	5597	2	Y	871	772	1			232
							958	9									
08	14601	X	13159	-0-	-1442	-0-	6913	1	5209	2	Y	943	947	1			228
							1037	9									
09	14130	X	12269	-0-	-1861	-0-	6841	1	4656	2	Y	702	734	1			196
							772	9									
10	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	6661	1	5110	2	Y	908	940	1			164
							999	9									
11	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	5827	1	5393	2	Y	21	143	1			42
							23	9									
12	13547	X	12674	-0-	-873	-0-	6854	1	4795	2	Y	932	724	1			250
							1025	9									

TOTAL GAS PROD: 159,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,126

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11076 - 11093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61845	X	50956	-0-	-10889	-0-	50810	2	146	9	Y	133	133	1			23
02	53418	X	40976	-0-	-12442	-0-	40802	2	174	9	Y	158	152	1			29
03	55955	X	46065	-0-	-9890	-0-	45878	2	187	9	Y	170	170	1			29
04	40900	X	40900	-0-	-0-	-0-	40764	2	136	9	Y	124	134	1			19
05	55955	X	45453	-0-	-10502	-0-	45421	2	32	9	Y	29	42	1			6
06	49320	X	34010	-0-	-15310	-0-	33943	2	67	9	Y	61	53	1			14
07	46438	X	46438	-0-	-0-	-0-	46404	2	34	9	Y	31	37	1			8
08	46066	X	43733	-0-	-2333	-0-	43705	2	28	9	Y	25	27	1			6
09	46534	X	46534	-0-	-0-	-0-	46500	2	34	9	Y	31	28	1			9
10	44572	X	44572	-0-	-0-	-0-	44544	2	28	9	Y	25	29	1			5
11	42609	X	42609	-0-	-0-	-0-	42315	2	294	9	Y	267	217	1			55
12	48081	X	42595	-0-	-5486	-0-	42559	2	36	9	Y	33	79	1			9

TOTAL GAS PROD: 524,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,087

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	84475	X	64623	-0-	-19852	-0-	64436	2	187	9	Y	170	168	1			29
02	79025	X	55027	-0-	-23998	-0-	54794	2	233	9	Y	212	202	1			39
03	80414	X	52502	-0-	-27912	-0-	52290	2	212	9	Y	193	199	1			33
04	63560	X	63560	-0-	-0-	-0-	63348	2	212	9	Y	193	196	1			30
05	67797	X	64906	-0-	-2891	-0-	64862	2	44	9	Y	40	62	1			8
06	62550	X	55476	-0-	-7074	-0-	55366	2	110	9	Y	100	85	1			23
07	65689	X	46067	-0-	-19622	-0-	46033	2	34	9	Y	31	46	1			8
08	65689	X	8975	-0-	-56714	-0-	8969	2	6	9	Y	5	12	1			1
09	63570	X	3406	-0-	-60164	-0-	3403	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3111	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	15035	2	90	9	Y	82	63	1			19
12	46066	X	30813	-0-	-15253	-0-	30787	2	26	9	Y	24	37	1			6

TOTAL GAS PROD: 463,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,054

MCALLEN (LOWER FRIO) //CONT.// 58721 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 247968 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	6492	-0-	-5784	-0-	6459	2	33	4	Y	-0-					-0-
02	9802	X	5087	-0-	-4715	-0-	5072	2	15	4	Y	-0-					-0-
03	9393	X	4252	-0-	-5141	-0-	4241	2	11	4	Y	-0-					-0-
04	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5179	2	14	4	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5422	-0-	-96	-0-	5396	2	26	4	Y	-0-					-0-
06	5340	X	2778	-0-	-2562	-0-	2339	2	439	4	Y	-0-					-0-
07	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7011	2	46	4	Y	-0-					-0-
08	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			Y	-0-					-0-
09	5250	X	4786	-0-	-464	-0-	4726	2	60	4	Y	-0-					-0-
10	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4934	2	25	4	Y	-0-					-0-
11	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5468	2	20	4	Y	-0-					-0-
12	5518	X	4925	-0-	-593	-0-	4912	2	13	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 56 RRCID -> 251757 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14391 PERF.13955 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66867	X	55356	-0-	-11511	-0-	55195	2	161	9	Y	146	121	1			25
02	62553	X	49418	-0-	-13135	-0-	49209	2	209	9	Y	190	180	1			35
03	63116	X	47159	-0-	-15957	-0-	46969	2	190	9	Y	173	179	1			29
04	58540	X	58540	-0-	-0-	-0-	58312	2	228	9	Y	207	179	1			28
05	58869	X	57553	-0-	-1316	-0-	57514	2	39	9	Y	35	56	1			7
06	53580	X	53082	-0-	-498	-0-	52977	2	105	9	Y	95	80	1			22
07	60450	X	53241	-0-	-7209	-0-	53200	2	41	9	Y	37	49	1			10
08	60481	X	50611	-0-	-9870	-0-	50579	2	32	9	Y	29	32	1			7
09	58530	X	47831	-0-	-10699	-0-	47796	2	35	9	Y	32	30	1			9
10	48162	X	48162	-0-	-0-	-0-	48132	2	30	9	Y	27	31	1			5
11	45951	X	45951	-0-	-0-	-0-	45633	2	318	9	Y	289	235	1			59
12	53227	X	46692	-0-	-6535	-0-	46651	2	41	9	Y	37	86	1			10

TOTAL GAS PROD: 613,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,297

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (MARKS) 58721 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1114	-0-	-9147	-0-	111	1	983	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
02	2378	X	1293	-0-	-1085	-0-	125	1	1151	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	2077	X	853	-0-	-1224	-0-	89	1	753	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	566	X	566	-0-	-0-	-0-	77	1	482	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1302	N	951	-0-	-351	-0-	125	1	806	2	Y	18	15	1			4
							20	9									
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	327	1	1968	2	Y	30	27	1			7
							33	9									
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	147	1	874	2	Y	19	21	1			5
							21	9									
08	961	N	816	-0-	-145	-0-	110	1	688	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	288	1	1614	2	Y	31	26	1			9
							34	9									
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	346	1	1987	2	Y	48	48	1			9
							53	9									
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	402	1	2203	2	Y	15	19	1			5
							17	9									
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	287	1	1398	2	Y	40	34	1			11
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 17,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154

01	6107	X	5475	-0-	-632	-0-	5460	2	15	9	Y	14	14	1			2
02	5046	X	4838	-0-	-208	-0-	4817	2	21	9	Y	19	18	1			3
03	5394	X	5082	-0-	-312	-0-	5061	2	21	9	Y	19	19	1			3
04	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4855	2	17	9	Y	15	16	1			2
05	5487	X	5090	-0-	-397	-0-	5086	2	4	9	Y	4	5	1			1
06	5310	X	4817	-0-	-493	-0-	4808	2	9	9	Y	8	7	1			2
07	5177	X	4944	-0-	-233	-0-	4941	2	3	9	Y	3	4	1			1
08	5084	X	4953	-0-	-131	-0-	4950	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	4920	X	4719	-0-	-201	-0-	4716	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4701	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4432	2	32	9	Y	29	23	1			6
12	4960	X	4678	-0-	-282	-0-	4675	2	3	9	Y	3	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 58,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

MCALLEN (MARKS) //CONT.// 58721 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1373	-0-	1373	2359	1362	2	7	4	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	T. A.		2904	-0-	2904	5263	2875	2	17	4	Y	11	10	1			2
							12	9									
03	T. A.		2271	-0-	2271	7534	2247	2	15	4	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	8372	X	838	-0-	-7534	-0-	829	2	6	4	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	2356	N	538	-0-	-1818	-0-	533	2	4	4	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2190	N	516	-0-	-1674	-0-	511	2	4	4	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	868	N	505	-0-	-363	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	490	2	4	4	Y	-0-					-0-
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	4	Y	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	430	2	5	4	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	527	N	407	-0-	-120	-0-	403	2	4	4	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN (MARKS) //CONT.// 58721 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 42 RRCID -> 248850 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12741 PERF. 9770 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	10321	2	103	9	Y	94	88	1			17
02	8758	X	8118	-0-	-640	-0-	8038	2	2	4	Y	71	75	1			13
							78	9									
03	9362	X	8524	-0-	-838	-0-	8432	2	2	4	Y	82	82	1			13
							90	9									
04	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7787	2	80	9	Y	73	72	1			14
05	11532	X	8085	-0-	-3447	-0-	7999	2	86	9	Y	78	82	1			10
06	10080	X	6208	-0-	-3872	-0-	6138	2	2	4	Y	62	58	1			14
							68	9									
07	8680	X	7163	-0-	-1517	-0-	7070	2	3	4	Y	82	80	1			16
							90	9									
08	8525	X	6331	-0-	-2194	-0-	6255	2	76	9	Y	69	71	1			14
09	7860	X	5889	-0-	-1971	-0-	5821	2	68	9	Y	62	61	1			15
10	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6009	2	73	9	Y	66	70	1			11
11	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5480	2	67	9	Y	61	62	1			10
12	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5609	2	67	9	Y	61	57	1			14

TOTAL GAS PROD: 85,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

MCALLEN (MARKS FB E) 58721 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	8439	-0-	-644	-0-	8415	2	24	9	Y	22	21	1			4
02	8497	#	7616	-0-	-881	-0-	7584	2	32	9	Y	29	28	1			5
03	8680	#	8147	-0-	-533	-0-	8114	2	33	9	Y	30	30	1			5
04	T. A.		7805	-0-	7805	7805	7779	2	26	9	Y	24	25	1			4
05	T. A.		7934	-0-	7934	15739	7928	2	6	9	Y	5	8	1			1
06	T. A.		7589	-0-	7589	23328	7575	2	14	9	Y	13	11	1			3
07	T. A.		7810	-0-	7810	31138	7804	2	6	9	Y	5	7	1			1
08	38802		7664	-0-	-31138	-0-	7658	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	7476	R	7476	-0-	-0-	-0-	7470	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	7649		7649	-0-	-0-	-0-	7643	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	6000		7427	-0-	1427	1427	7375	2	52	9	Y	47	38	1			10
12	6200		7684	-0-	1484	2911	7677	2	7	9	Y	6	14	1			2

TOTAL GAS PROD: 93,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

MCALLEN (MOSER 8200) 58721 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9818 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1240	-0-	1240	5746	1237	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	T. A.		1645	-0-	1645	7391	1638	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	T. A.		1385	-0-	1385	8776	1379	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	3360		1212	-0-	-2148	6628	1208	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	8179		1551	-0-	-6628	-0-	1551	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1710	#	143	-0-	-1567	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	1767	#	441	-0-	-1326	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
08	1550	#	1497	-0-	-53	-0-	1496	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1838	R	1838	-0-	-0-	-0-	1819	2	19	9	Y	17	12	1			5
10	2103	R	2103	-0-	-0-	-0-	2081	2	22	9	Y	20	21	1			4
11	1320	R	1320	-0-	-0-	-0-	1305	2	15	9	Y	14	14	1			4
12	1515	R	1515	-0-	-0-	-0-	1491	2	24	9	Y	22	20	1			6

TOTAL GAS PROD: 15,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MCALLEN (5800) 58721 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167512 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5665 - 5678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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-

MCALLEN (9400) 58721 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 147682 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	128	1	1131	2	Y	22	20	1			4
							24	9									
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	120	1	1106	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	127	1	1073	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
04	T. A.		1219	-0-	1219	1219	165	1	1039	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	T. A.		1228	-0-	1228	2447	161	1	1042	2	Y	23	20	1			5
							25	9									
06	T. A.		1199	-0-	1199	3646	168	1	1013	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
07	4895	X	1249	-0-	-3646	-0-	176	1	1049	2	Y	22	20	1			6
							24	9									
08	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	158	1	994	2	Y	22	23	1			5
							24	9									
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	161	1	902	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	189	1	1090	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	187	1	1027	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
12	923	X	923	-0-	-0-	-0-	153	1	746	2	Y	22	18	1			6
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 14,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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	2449	N	1246	-0-	-1203	-0-	124	1	1099	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
02	1943	N	1055	-0-	-888	-0-	102	1	941	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
03	1581	N	1221	-0-	-360	-0-	128	1	1079	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	T. A.		1087	-0-	1087	1087	147	1	926	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	T. A.		1158	-0-	1158	2245	152	1	983	2	Y	21	19	1			4
							23	9									
06	T. A.		1012	-0-	1012	3257	142	1	855	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
07	T. A.		1119	-0-	1119	4376	158	1	939	2	Y	20	18	1			5
							22	9									
08	5404	X	1028	-0-	-4376	-0-	138	1	868	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
09	936	X	936	-0-	-0-	-0-	142	1	794	2	Y	-0-	5	1			-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	139	1	800	2	Y	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	146	1	803	2	Y	-0-					-0-
12	910	X	910	-0-	-0-	-0-	155	1	755	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

MCALLEN (9400) //CONT.// 58721 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231798 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9450 - 9514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCALLEN, SOUTH (E-1) 58725 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RIO BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 247908 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7784 - 7817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981 #	6596	-0-	-7385	-0-	6596	2			N	-0-					102
02	9889 #	4545	-0-	-5344	-0-	4545	2			N	-0-					102
03	8525 #	4806	-0-	-3719	-0-	4806	2			N	-0-					102
04	7010	7010	-0-	-0-	-0-	6899	2	111	9	N	101	176	1			27
05	7921	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					27
06	5450	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					27
07	5549	5243	-0-	-306	-0-	5243	2			N	-0-					27
08	5549	5304	-0-	-245	-0-	5304	2			N	-0-					27
09	5370	3990	-0-	-1380	-0-	3990	2			N	-0-					27
10	5549	2258	-0-	-3291	-0-	2258	2			N	-0-					27
11	5370	2167	-0-	-3203	-0-	2167	2			N	-0-					27
12	5301 #	3900	-0-	-1401	-0-	3900	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 59,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

MCALLEN, SOUTH (E-3) 58725 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RIO BRAVO 2 WELL #: 2 RRCID -> 262499 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8064 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	28633	-0-	28633	142499	28602	2	31	9	N	28					170
02	0 Z	7620	-0-	7620	150119	7598	2	22	9	N	20					190
03	0 Z	481	-0-	481	150600	479	2	2	9	N	2					192
04	0 Z	8743	-0-	8743	159343	8730	2	13	9	N	12	169	1			35
05	0 Z	23363	-0-	23363	182706	23343	2	20	9	N	18					53
06	0 Z	20889	-0-	20889	203595	20867	2	22	9	N	20					73
07	0 Z	19132	-0-	19132	222727	19111	2	21	9	N	19					92
08	0 Z	16358	-0-	16358	239085	16347	2	11	9	N	10					102
09	0 Z	9728	-0-	9728	248813	9726	2	2	9	N	2					104
10	4000	7295	-0-	3295	252108	7292	2	3	9	N	3					107
11	257636	5528	-0-	-252108	-0-	5528	2			N	-0-					107
12	19127 #	5364	-0-	-13763	-0-	5364	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 153,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

MCALLEN, SOUTH (G-8) 58725 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
ESPANZA, PABLO, UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 036773 COMPL. DATE 07/14/1965 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012 - P&A EFF 10/09/09

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400) 58725 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 7 U RRCID -> 174753 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306

01	T. A.		3535	-0-	3535	8040	352	1	3118	2	Y	59	51	1					10
							65	9											
02	T. A.		2122	-0-	2122	10162	205	1	1892	2	Y	23	29	1					4
							25	9											
03	T. A.		2671	-0-	2671	12833	280	1	2358	2	Y	30	29	1					5
							33	9											
04	3030		938	-0-	-2092	10741	127	1	799	2	Y	11	14	1					2
							12	9											
05	16064		5323	-0-	-10741	-0-	699	1	4518	2	Y	96	78	1					20
							106	9											
06	3030		580	-0-	-2450	-0-	81	1	490	2	Y	8	26	1					2
							9	9											
07	2666	#	751	-0-	-1915	-0-	106	1	630	2	Y	14	12	1					4
							15	9											
08	3639		3639	-0-	-0-	-0-	490	1	3074	2	Y	68	55	1					17
							75	9											
09	3030		2376	-0-	-654	-0-	354	1	1981	2	Y	37	44	1					10
							41	9											
10	2519	R	2519	-0-	-0-	-0-	365	1	2098	2	Y	51	52	1					9
							56	9											
11	1585	R	1585	-0-	-0-	-0-	243	1	1334	2	Y	7	13	1					3
							8	9											
12	3131		878	-0-	-2253	-0-	146	1	710	2	Y	20	18	1					5
							22	9											

TOTAL GAS PROD: 26,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

MCALLEN RANCH (GUERRA) 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	4309 X	3948	-0-	-361	-0-	254	1	3523	3	Y	155	155	0	43
						171	9							
02	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	334	1	3870	3	Y	68	89	0	22
						75	9							
03	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	320	1	3662	3	Y	117	106	0	33
						129	9							
04	3810 X	3163	-0-	-647	-0-	232	1	2853	3	Y	71	77	0	27
						78	9							
05	4464 X	4330	-0-	-134	-0-	337	1	3848	3	Y	132	123	0	36
						145	9							
06	4320 X	3237	-0-	-1083	-0-	245	1	2900	3	Y	83	92	0	27
						1	4	91	9					
07	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	315	1	4043	3	Y	208	184	0	51
						229	9							
08	4340 X	3659	-0-	-681	-0-	246	1	3190	3	Y	203	211	0	43
						223	9							
09	4200 X	3870	-0-	-330	-0-	279	1	3492	3	Y	90	110	0	23
						99	9							
10	4433 X	3970	-0-	-463	-0-	289	1	3602	3	Y	72	72	0	23
						79	9							
11	4290 X	3628	-0-	-662	-0-	284	1	3242	3	Y	93	90	0	26
						102	9							
12	4433 X	3007	-0-	-1426	-0-	254	1	2710	3	Y	39	40	0	25
						43	9							

TOTAL GAS PROD: 45,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,331

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2573	N	46	-0-	-2527	-0-	3 1	43 3	Y	-0-	2 0		-0-
02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-			Y	-0-			-0-
03	124	N	13	-0-	-111	-0-	1 1	12 3	Y	-0-			-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 170485 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 60 RRCID -> 172289 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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

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	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

GUERRA, A. E. WELL #: 81 RRCID -> 177092 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13315 - 13603

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 87 RRCID -> 180100 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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-

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-

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	-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-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 186438 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13496 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27094	X	21448	-0-	-5646	-0-	1484	1	19804	3	Y	145	176	0			40
							160	9									
02	23577	X	279	-0-	-23298	-0-	4	1	134	3	Y	128	126	0			42
							141	9									
03	24304	X	16078	-0-	-8226	-0-	1281	1	14549	3	Y	225	204	0			63
							248	9									
04	20550	X	12702	-0-	-7848	-0-	940	1	11553	3	Y	190	182	0			71
							209	9									
05	21235	X	12336	-0-	-8899	-0-	984	1	11153	3	Y	181	203	0			49
							199	9									
06	20550	X	8149	-0-	-12401	-0-	618	1	7288	3	Y	220	197	0			72
							1	4	242	9							
07	16089	X	8527	-0-	-7562	-0-	610	1	7672	3	Y	223	240	0			55
							245	9									
08	16089	X	8034	-0-	-8055	-0-	579	1	7278	3	Y	161	182	0			34
							177	9									
09	12690	X	4706	-0-	-7984	-0-	325	1	4113	3	Y	244	215	0			63
							268	9									
10	10385	X	8560	-0-	-1825	-0-	622	1	7747	3	Y	174	182	0			55
							191	9									
11	8250	X	1065	-0-	-7185	-0-	79	1	911	3	Y	68	104	0			19
							75	9									
12	8525	X	8276	-0-	-249	-0-	706	1	7560	3	Y	9	22	0			6
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 110,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,968

GUERRA, A. E. WELL #: 91 RRCID -> 192455 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18972	X	-0-	-0-	-18972	-0-					N	-0-					-0-
02	406	X	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-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-

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	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					-0-
02	5133	X	-0-	-0-	-5133	-0-					Y	-0-					-0-
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 103 RRCID -> 217223 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99045	X	86101	-0-	-12944	-0-	2085	1	83420	3	Y	478	472	0			105
							70	4	526	9							
02	89378	X	78437	-0-	-10941	-0-	1876	1	76145	3	Y	372	325	0			152
							7	4	409	9							
03	92039	X	83985	-0-	-8054	-0-	2121	1	81395	3	Y	413	480	0			85
							15	4	454	9							
04	83970	X	80085	-0-	-3885	-0-	2155	1	77528	3	Y	359	365	0			79
							7	4	395	9							
05	86087	X	80209	-0-	-5878	-0-	2222	1	77564	3	Y	365	365	0			79
							21	4	402	9							
06	83310	X	74919	-0-	-8391	-0-	1964	1	72513	3	Y	391	364	0			106
							12	4	430	9							
07	83979	X	77410	-0-	-6569	-0-	2029	1	74931	3	Y	380	403	0			83
							32	4	418	9							
08	83979	X	74735	-0-	-9244	-0-	1948	1	72382	3	Y	366	350	0			99
							2	4	403	9							
09	80100	X	68797	-0-	-11303	-0-	1986	1	66419	3	Y	348	359	0			88
							9	4	383	9							
10	73222	X	68873	-0-	-4349	-0-	2067	1	66184	3	Y	356	325	0			119
							230	4	392	9							
11	70860	X	59321	-0-	-11539	-0-	1779	1	56607	3	Y	341	340	0			120
							560	4	375	9							
12	73222	X	-0-	-0-	-73222	-0-					Y	-0-	120	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 832,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,169

GUERRA, A. E. WELL #: 99 RRCID -> 218279 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 221549 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 14505 PERF.14280 - 14300

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/22/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	85684	X	66734	-0-	-18950	-0-	1690	1	64658	3	Y	351	345	0			105
							386	9									
02	76879	X	59539	-0-	-17340	-0-	1493	1	57521	3	Y	477	424	0			158
							525	9									
03	79298	X	63200	-0-	-16098	-0-	1650	1	61096	3	Y	413	439	0			132
							454	9									
04	66810	X	59897	-0-	-6913	-0-	1659	1	57905	3	Y	303	340	0			95
							333	9									
05	66743	X	58713	-0-	-8030	-0-	1674	1	56654	3	Y	350	343	0			102
							385	9									
06	64590	X	54972	-0-	-9618	-0-	1481	1	53280	3	Y	192	216	0			78
							211	9									
07	63643	X	55422	-0-	-8221	-0-	1506	1	53678	3	Y	216	221	0			73
							238	9									
08	63209	X	53280	-0-	-9929	-0-	1451	1	51517	3	Y	284	264	0			93
							312	9									
09	59910	X	47968	-0-	-11942	-0-	1443	1	46180	3	Y	314	299	0			108
							345	9									
10	53599	X	47553	-0-	-6046	-0-	1465	1	45957	3	Y	119	181	0			46
							131	9									
11	51870	X	43472	-0-	-8398	-0-	1354	1	41911	3	Y	188	158	0			76
							207	9									
12	53599	X	43622	-0-	-9977	-0-	1881	1	41434	3	Y	279	270	0			85
							307	9									

TOTAL GAS PROD: 654,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,486

GUERRA, A. E. WELL #: 109 RRCID -> 223502 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14192 - 14212

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4792	-0-	-75	-0-	348	1	4443	3	Y	1	13	0			-0-
							1	9									
02	4553	X	1	-0-	-4552	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	4867	X	1271	-0-	-3596	-0-	105	1	1159	3	Y	6	4	0			2
							7	9									
04	DLQ G-10		5011	-0-	5011	5011	386	1	4496	3	Y	117	82	0			37
							129	9									
05	DLQ G-10		3327	-0-	3327	8338	273	1	2989	3	Y	59	79	0			17
							65	9									
06	10104	X	1766	-0-	-8338	-0-	153	1	1598	3	Y	14	25	0			6
							15	9									
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	232	1	2826	3	Y	18	18	0			6
							20	9									
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	408	1	4955	3	Y	41	34	0			13
							45	9									
09	5010	X	4032	-0-	-978	-0-	319	1	3665	3	Y	44	42	0			15
							48	9									
10	3317	X	3112	-0-	-205	-0-	246	1	2830	3	Y	33	35	0			13
							36	9									
11	5220	X	3436	-0-	-1784	-0-	279	1	3144	3	Y	12	20	0			5
							13	9									
12	5394	X	345	-0-	-5049	-0-	30	1	315	3	Y	-0-	5	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 107 RRCID -> 227039 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14030 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136524	X	120937	-0-	-15587	-0-	3042	1	117207	3	Y	625	633	0			186
							688	9									
02	126411	X	113702	-0-	-12709	-0-	2809	1	110180	3	Y	648	619	0			215
							713	9									
03	131471	X	121661	-0-	-9810	-0-	3148	1	117686	3	Y	752	726	0			241
							827	9									
04	120420	X	116194	-0-	-4226	-0-	3199	1	112334	3	Y	601	653	0			189
							661	9									
05	121551	X	121243	-0-	-308	-0-	3409	1	117244	3	Y	536	569	0			156
							590	9									
06	117750	X	110229	-0-	-7521	-0-	2928	1	107003	3	Y	271	317	0			110
							298	9									
07	121675	X	111546	-0-	-10129	-0-	2992	1	108191	3	Y	330	329	0			111
							363	9									
08	121675	X	107695	-0-	-13980	-0-	2895	1	104281	3	Y	472	428	0			155
							519	9									
09	117330	X	99151	-0-	-18179	-0-	2944	1	95618	3	Y	535	505	0			185
							589	9									
10	105090	X	99188	-0-	-5902	-0-	3067	1	95436	3	Y	623	565	0			243
							685	9									
11	101700	X	93438	-0-	-8262	-0-	2882	1	90131	3	Y	386	472	0			157
							425	9									
12	105090	X	95874	-0-	-9216	-0-	4091	1	91343	3	Y	400	435	0			122
							440	9									

TOTAL GAS PROD: 1,310,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,179

GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21183	X	21183	-0-	-0-	-0-	1483	1	19667	3	Y	26	23	0			6
							4	4	29	9							
02	20460	X	20460	-0-	-0-	-0-	1643	1	18791	3	Y	24	20	0			10
							26	9									
03	20522	X	19268	-0-	-1254	-0-	1563	1	17694	3	Y	10	18	0			2
							11	9									
04	INC G-10		18666	-0-	18666	18666	1411	1	17240	3	Y	14	13	0			3
							15	9									
05	INC G-10		19183	-0-	19183	37849	1553	1	17528	3	Y	88	72	0			19
							5	4	97	9							
06	52865	X	15016	-0-	-37849	-0-	1181	1	13800	3	Y	31	42	0			8
							1	4	34	9							
07	16477	X	16477	-0-	-0-	-0-	1233	1	15238	3	Y	5	12	0			1
							6	9									
08	19282	X	15595	-0-	-3687	-0-	1165	1	14430	3	Y	-0-	1	0			-0-
09	18660	X	13357	-0-	-5303	-0-	1020	1	12337	3	Y	-0-					-0-
10	16151	X	14541	-0-	-1610	-0-	1097	1	13444	3	Y	-0-					-0-
11	15630	X	13875	-0-	-1755	-0-	1137	1	12738	3	Y	-0-					-0-
12	16151	X	10347	-0-	-5804	-0-	894	1	9453	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1178	N	771	-0-	-407	-0-	53	1	718	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	556	-0-	-53	-0-	45	1	511	3	Y	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	74	1	842	3	Y	-0-					-0-
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	108	1	1329	3	Y	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	143	1	1626	3	Y	24	19	0			5
							1	4	26	9							
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	111	1	1293	3	Y	7	10	0			2
							8	9									
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	97	1	1222	3	Y	16	14	0			4
							1	4	18	9							
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	98	1	1225	3	Y	13	13	0			4
							14	9									
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	90	1	1094	3	Y	-0-	4	0			-0-
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	117	1	1456	3	Y	-0-					-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	127	1	1445	3	Y	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	131	1	1404	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

GUERRA, A. E. WELL #: 114 RRCID -> 229352 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14114 - 14260

01	2294	X	2224	-0-	-70	-0-	156	1	2068	3	Y	-0-					-0-
02	2146	X	162	-0-	-1984	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	121	1	1364	3	Y	5	3	0			2
							6	9									
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	244	1	2861	3	Y	56	40	0			18
							62	9									
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	337	1	3643	3	Y	119	102	0			35
							131	9									
06	3000	N	11726	-0-	8726	8726	947	1	10272	3	Y	461	309	0			187
							507	9									
07	15597	X	6871	-0-	-8726	-0-	543	1	5973	3	Y	323	401	0			109
							355	9									
08	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	650	1	7539	3	Y	223	259	0			73
							245	9									
09	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	716	1	8618	3	Y	81	126	0			28
							89	9									
10	8742	X	6372	-0-	-2370	-0-	476	1	5896	3	Y	-0-	28	0			-0-
11	8460	X	1865	-0-	-6595	-0-	150	1	1671	3	Y	40	24	0			16
							44	9									
12	8742	X	2148	-0-	-6594	-0-	183	1	1888	3	Y	70	65	0			21
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 57,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,378

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	806 X	319	-0-	-487	-0-	22	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	754 X	211	-0-	-543	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	651 X	343	-0-	-308	-0-	27	1	275	3	Y	37	25	0			12
						41	9									
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	22	1	237	3	Y	16	23	0			5
						18	9									
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	17	1	188	3	Y	-0-	5	0			-0-
06	330 N	228	-0-	-102	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	160	-0-	-119	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	151	-0-	-66	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	292	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 110 RRCID -> 235115 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

GUERRA, A. E. WELL #: 119 RRCID -> 235313 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14210

01	17577 X	15520	-0-	-2057	-0-	1077	1	14224	3	Y	176	177	0			39
						25	4	194	9							
02	15950 X	14346	-0-	-1604	-0-	1160	1	13153	3	Y	29	56	0			12
						1	4	32	9							
03	16678 X	14438	-0-	-2240	-0-	1183	1	13239	3	Y	14	23	0			3
						1	4	15	9							
04	15000 X	14506	-0-	-494	-0-	1078	1	13113	3	Y	281	222	0			62
						6	4	309	9							
05	15500 X	14413	-0-	-1087	-0-	1168	1	13075	3	Y	147	177	0			32
						8	4	162	9							
06	15000 X	13528	-0-	-1472	-0-	1072	1	12408	3	Y	43	63	0			12
						1	4	47	9							
07	15345 X	13561	-0-	-1784	-0-	1015	1	12431	3	Y	96	87	0			21
						9	4	106	9							
08	15004 X	13659	-0-	-1345	-0-	1028	1	12608	3	Y	21	36	0			6
						23	9									
09	14520 X	12711	-0-	-1809	-0-	964	1	11698	3	Y	44	39	0			11
						1	4	48	9							
10	13113 X	12815	-0-	-298	-0-	960	1	11741	3	Y	65	54	0			22
						42	4	72	9							
11	12690 X	12264	-0-	-426	-0-	1006	1	11258	3	Y	-0-	22	0			-0-
12	13113 X	12450	-0-	-663	-0-	1071	1	11379	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 916

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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	837	N	548	-0-	-289	-0-	50	1	476	3	Y	20	16	0			6
							22	9									
02	667	N	500	-0-	-167	-0-	49	1	428	3	Y	21	20	0			7
							23	9									
03	558	N	450	-0-	-108	-0-	47	1	400	3	Y	3	9	0			1
							3	9									
04	540	N	438	-0-	-102	-0-	45	1	376	3	Y	15	11	0			5
							17	9									
05	527	N	405	-0-	-122	-0-	44	1	342	3	Y	17	17	0			5
							19	9									
06	450	N	371	-0-	-79	-0-	41	1	324	3	Y	5	8	0			2
							6	9									
07	465	N	330	-0-	-135	-0-	35	1	294	3	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
08	403	N	287	-0-	-116	-0-	32	1	255	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	226	-0-	-134	-0-	27	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	36	1	301	3	Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	32	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	35	1	243	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

GUERRA, A.E. WELL #: 121 RRCID -> 243631 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14585 PERF.14274 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					-0-
02	7801	X	-0-	-0-	-7801	-0-					Y	-0-					-0-
03	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		11850	-0-	11850	11850	903	1	10796	3	Y	137	94	0			43
							151	9									
05	T. A.		10635	-0-	10635	22485	872	1	9546	3	Y	197	183	0			57
							217	9									
06	23518	X	1033	-0-	-22485	-0-	82	1	944	3	Y	6	61	0			2
							7	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					Y	-0-					-0-
09	11850	X	-0-	-0-	-11850	-0-					Y	-0-					-0-
10	9207	X	3117	-0-	-6090	-0-	234	1	2877	3	Y	5	3	0			2
							6	9									
11	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	747	1	8455	3	Y	-0-	2	0			-0-
12	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	602	1	6464	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	8886	-0-	-4940	-0-	636	1	8116	3	Y	122	128	0	36
							134	9							
02	12934	X	8305	-0-	-4629	-0-	672	1	7499	3	Y	122	118	0	40
							134	9							
03	13516	X	8242	-0-	-5274	-0-	680	1	7463	3	Y	90	101	0	29
							99	9							
04	12210	X	9069	-0-	-3141	-0-	698	1	8340	3	Y	28	48	0	9
							31	9							
05	10447	X	9345	-0-	-1102	-0-	774	1	8466	3	Y	95	76	0	28
							105	9							
06	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	695	1	7905	3	Y	54	60	0	22
							59	9							
07	9362	X	8539	-0-	-823	-0-	660	1	7769	3	Y	100	88	0	34
							110	9							
08	9362	X	8015	-0-	-1347	-0-	614	1	7354	3	Y	43	63	0	14
							47	9							
09	9060	X	7312	-0-	-1748	-0-	565	1	6724	3	Y	21	28	0	7
							23	9							
10	8463	X	7401	-0-	-1062	-0-	565	1	6813	3	Y	21	20	0	8
							23	9							
11	8190	X	7140	-0-	-1050	-0-	590	1	6544	3	Y	5	11	0	2
							6	9							
12	8463	X	7302	-0-	-1161	-0-	633	1	6669	3	Y	-0-	2	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 98,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

COZAD C.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248015 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1522	-0-	-679	-0-	162	1	1305	3	N	50			249
							55	9							
02	2030	X	1023	-0-	-1007	-0-	146	1	854	3	N	21			270
							23	9							
03	2170	X	1171	-0-	-999	-0-	157	1	981	3	N	30			300
							33	9							
04	2100	X	1273	-0-	-827	-0-	152	1	1079	3	N	38	189	1	149
							42	9							
05	2046	X	781	-0-	-1265	-0-	157	1	596	3	N	25			174
							28	9							
06	1470	X	1256	-0-	-214	-0-	152	1	1060	3	N	40			214
							44	9							
07	1302	X	1224	-0-	-78	-0-	157	1	1031	3	N	33			247
							36	9							
08	1302	X	858	-0-	-444	-0-	157	1	671	3	N	27			274
							30	9							
09	1260	X	1140	-0-	-120	-0-	137	1	956	3	N	43			317
							47	9							
10	1302	X	1290	-0-	-12	-0-	137	1	1076	3	N	70	190	1	197
							77	9							
11	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	137	1	1087	3	N	37			234
							41	9							
12	1209	X	556	-0-	-653	-0-	137	1	419	3	N	-0-			234

TOTAL GAS PROD: 13,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15883 PERF.13677 - 14023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	125	1	3955	3	Y	14	17	0			20
						15	9									
02	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	117	1	4970	3	Y	17	13	0			24
						19	9									
03	2449 X	1957	-0-	-492	-0-	46	1	1910	3	Y	1	13	0			12
						1	9									
04	4350 X	2792	-0-	-1558	-0-	86	1	2700	3	Y	5	8	0			9
						6	9									
05	5456 X	4008	-0-	-1448	-0-	166	1	3838	3	Y	4	5	0			8
						4	9									
06	5280 X	4035	-0-	-1245	-0-	169	1	3862	3	Y	4	4	0			8
						4	9									
07	5456 X	3972	-0-	-1484	-0-	156	1	3812	3	Y	4	4	0			8
						4	9									
08	3999 X	3567	-0-	-432	-0-	140	1	3423	3	Y	4	5	0			7
						4	9									
09	4050 X	3014	-0-	-1036	-0-	126	1	2884	3	Y	4	4	0			7
						4	9									
10	4185 X	3483	-0-	-702	-0-	149	1	3328	3	Y	5	4	0			8
						6	9									
11	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	221	1	4813	3	Y	5	6	0			7
						6	9									
12	3968 X	3306	-0-	-662	-0-	141	1	3162	3	Y	3	3	0			7
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 44,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	146	1	4583	3	Y	67	31	0			36
							74	9									
02	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	45	1	1918	3	Y	23	21	0			38
							25	9									
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	109	1	4554	3	Y	65	55	0			48
							72	9									
04	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	144	1	4516	3	Y	47	43	0			52
							52	9									
05	4805	X	4358	-0-	-447	-0-	179	1	4142	3	Y	34	32	0			54
							37	9									
06	4650	X	3761	-0-	-889	-0-	156	1	3563	3	Y	38	33	0			59
							42	9									
07	4867	X	3876	-0-	-991	-0-	151	1	3685	3	Y	36	33	0			62
							40	9									
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	191	1	4699	3	Y	46	47	0			61
							51	9									
09	4710	X	3739	-0-	-971	-0-	154	1	3543	3	Y	38	34	0			65
							42	9									
10	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	171	1	3820	3	Y	37	34	0			68
							41	9									
11	3900	X	2806	-0-	-1094	-0-	121	1	2626	3	Y	54	60	0			62
							59	9									
12	4030	X	1664	-0-	-2366	-0-	70	1	1564	3	Y	27	24	0			65
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 45,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

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	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 "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 15026 PERF.14174 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	231	1	7243	3	Y	28	29	0			34
							31	9									
02	12818	X	1665	-0-	-11153	-0-	38	1	1624	3	Y	3	13	0			24
							3	9									
03	8587	X	3486	-0-	-5101	-0-	81	1	3396	3	Y	8	17	0			15
							9	9									
04	8040	X	3601	-0-	-4439	-0-	111	1	3480	3	Y	9	11	0			13
							10	9									
05	7502	X	3261	-0-	-4241	-0-	136	1	3118	3	Y	6	7	0			12
							7	9									
06	7260	X	3458	-0-	-3802	-0-	145	1	3305	3	Y	7	7	0			12
							8	9									
07	3720	X	2538	-0-	-1182	-0-	99	1	2432	3	Y	6	6	0			12
							7	9									
08	3720	X	699	-0-	-3021	-0-	27	1	662	3	Y	9	9	0			12
							10	9									
09	3600	X	2420	-0-	-1180	-0-	100	1	2313	3	Y	6	6	0			12
							7	9									
10	3565	X	1863	-0-	-1702	-0-	80	1	1775	3	Y	7	6	0			13
							8	9									
11	3450	X	3188	-0-	-262	-0-	139	1	3039	3	Y	9	11	0			11
							10	9									
12	2542	X	2459	-0-	-83	-0-	105	1	2348	3	Y	5	4	0			12
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 36,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

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	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

01	558	N	534	-0-	-24	-0-	16	1	518	3	Y	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	18	1	781	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	121	-0-	-561	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

01	3999	X	3758	-0-	-241	-0-	115	1	3636	3	Y	6	11	0	12				
							7	9											
02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	86	1	3650	3	Y	8	7	0	13				
							9	9											
03	3999	X	3493	-0-	-506	-0-	81	1	3395	3	Y	15	15	0	13				
							17	9											
04	3990	X	3774	-0-	-216	-0-	116	1	3630	3	Y	25	17	0	21				
							28	9											
05	4123	X	3854	-0-	-269	-0-	159	1	3676	3	Y	17	14	0	24				
							19	9											
06	3870	X	3473	-0-	-397	-0-	145	1	3306	3	Y	20	16	0	28				
							22	9											
07	3999	X	3076	-0-	-923	-0-	121	1	2934	3	Y	19	16	0	31				
							21	9											
08	3906	X	3520	-0-	-386	-0-	137	1	3357	3	Y	24	24	0	31				
							26	9											
09	3780	X	3422	-0-	-358	-0-	142	1	3258	3	Y	20	18	0	33				
							22	9											
10	3844	X	3386	-0-	-458	-0-	144	1	3220	3	Y	20	18	0	35				
							22	9											
11	3480	X	3259	-0-	-221	-0-	142	1	3086	3	Y	28	31	0	32				
							31	9											
12	3534	X	2509	-0-	-1025	-0-	106	1	2386	3	Y	15	13	0	34				
							17	9											

TOTAL GAS PROD: 41,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7750	-0-	-806	-0-	236	1	7478	3	Y	33	31	0			35
							36	9									
02	8004	X	7732	-0-	-272	-0-	177	1	7510	3	Y	41	27	0			49
							45	9									
03	8525	X	7540	-0-	-985	-0-	175	1	7341	3	Y	22	38	0			33
							24	9									
04	8250	X	7240	-0-	-1010	-0-	223	1	7005	3	Y	11	20	0			24
							12	9									
05	8525	X	6523	-0-	-2002	-0-	271	1	6243	3	Y	8	12	0			20
							9	9									
06	8010	X	5982	-0-	-2028	-0-	251	1	5720	3	Y	10	11	0			19
							11	9									
07	8277	X	6623	-0-	-1654	-0-	261	1	6353	3	Y	8	9	0			18
							9	9									
08	7533	X	7515	-0-	-18	-0-	294	1	7210	3	Y	10	12	0			16
							11	9									
09	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	308	1	7072	3	Y	9	9	0			16
							10	9									
10	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	367	1	8186	3	Y	9	8	0			17
							10	9									
11	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	363	1	7903	3	Y	12	14	0			15
							13	9									
12	7626	X	6083	-0-	-1543	-0-	258	1	5817	3	Y	7	6	0			16
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 87,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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. GAS LIFT (I)(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	6299	-0-	-986	-0-	191	1	6068	3	Y	36	47	0			54
							40	9									
02	6380	X	5761	-0-	-619	-0-	132	1	5582	3	Y	43	35	0			62
							47	9									
03	6820	X	6279	-0-	-541	-0-	144	1	6060	3	Y	68	69	0			61
							75	9									
04	6600	X	6301	-0-	-299	-0-	194	1	6060	3	Y	43	47	0			57
							47	9									
05	6820	X	5776	-0-	-1044	-0-	238	1	5503	3	Y	32	33	0			56
							35	9									
06	6090	X	5703	-0-	-387	-0-	238	1	5426	3	Y	35	33	0			58
							39	9									
07	6510	X	4819	-0-	-1691	-0-	188	1	4596	3	Y	32	31	0			59
							35	9									
08	6510	X	6150	-0-	-360	-0-	239	1	5865	3	Y	42	44	0			57
							46	9									
09	6300	X	5705	-0-	-595	-0-	236	1	5430	3	Y	35	32	0			60
							39	9									
10	5890	X	5592	-0-	-298	-0-	238	1	5315	3	Y	35	32	0			63
							39	9									
11	5940	X	5385	-0-	-555	-0-	234	1	5097	3	Y	49	55	0			57
							54	9									
12	6138	X	4340	-0-	-1798	-0-	184	1	4128	3	Y	25	22	0			60
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 68,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7343	-0-	-5956	-0-	221	1	7043	3	Y	72	132	0			152
							79	9									
02	12441	X	9544	-0-	-2897	-0-	217	1	9181	3	Y	133	102	0			183
							146	9									
03	13299	X	12168	-0-	-1131	-0-	280	1	11765	3	Y	112	157	0			138
							123	9									
04	11280	X	9341	-0-	-1939	-0-	287	1	8956	3	Y	89	102	0			125
							98	9									
05	11656	X	8204	-0-	-3452	-0-	339	1	7795	3	Y	64	70	0			119
							70	9									
06	11280	X	8459	-0-	-2821	-0-	353	1	8027	3	Y	72	69	0			122
							79	9									
07	11656	X	8851	-0-	-2805	-0-	347	1	8430	3	Y	67	65	0			124
							74	9									
08	11656	X	11261	-0-	-395	-0-	438	1	10729	3	Y	85	91	0			118
							94	9									
09	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	402	1	9220	3	Y	73	66	0			125
							80	9									
10	8866	X	4886	-0-	-3980	-0-	207	1	4602	3	Y	70	65	0			130
							77	9									
11	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	466	1	10131	3	Y	101	113	0			118
							111	9									
12	10850	X	5884	-0-	-4966	-0-	248	1	5579	3	Y	52	46	0			124
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 106,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 990

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	52266	X	50022	-0-	-2244	-0-	162	1	49751	3	Y	99	173	1			63
							109	9									
02	47850	X	37344	-0-	-10506	-0-	794	1	36503	3	Y	43	71	1			35
							47	9									
03	49724	X	39588	-0-	-10136	-0-	829	1	38701	3	Y	53	64	1			24
							58	9									
04	42450	X	41245	-0-	-1205	-0-	122	1	41035	3	Y	80	69	0			35
							88	9									
05	43865	X	41300	-0-	-2565	-0-	126	1	41082	3	Y	84	75	0			44
							92	9									
06	42450	X	38585	-0-	-3865	-0-	120	1	38370	3	Y	86	104	1			26
							95	9									
07	42625	X	39413	-0-	-3212	-0-	127	1	39228	3	Y	53	58	1			21
							58	9									
08	42625	X	38452	-0-	-4173	-0-	125	1	38258	3	Y	63	62	0			22
							69	9									
09	41250	X	36323	-0-	-4927	-0-	121	1	36145	3	Y	52	60	1			14
							57	9									
10	39990	X	36741	-0-	-3249	-0-	126	1	36551	3	Y	58	60	1			12
							64	9									
11	38580	X	34959	-0-	-3621	-0-	121	1	34776	3	Y	56	44	1			24
							62	9									
12	39401	X	35260	-0-	-4141	-0-	130	1	35068	3	Y	56	46	1			34
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 469,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 783

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59408	X	59408	-0-	-0-	-0-	175	1	58643	3	Y	536	565	1			208
							590	9									
02	55274	X	48258	-0-	-7016	-0-	993	1	46781	3	Y	440	435	1			213
							484	9									
03	59086	X	47668	-0-	-11418	-0-	974	1	46261	3	Y	394	443	1			164
							433	9									
04	53748	X	53748	-0-	-0-	-0-	131	1	53124	3	Y	448	406	1			206
							493	9									
05	60631	X	60631	-0-	-0-	-0-	141	1	59970	3	Y	473	427	0			252
							520	9									
06	58913	X	58913	-0-	-0-	-0-	136	1	58253	3	Y	476	585	1			143
							524	9									
07	57990	X	57990	-0-	-0-	-0-	143	1	57313	3	Y	485	462	1			166
							534	9									
08	55521	X	55104	-0-	-417	-0-	139	1	54481	3	Y	440	447	0			159
							484	9									
09	53730	X	51037	-0-	-2693	-0-	134	1	50435	3	Y	425	472	1			112
							468	9									
10	60450	X	49696	-0-	-10754	-0-	138	1	49093	3	Y	423	448	1			87
							465	9									
11	58500	X	46905	-0-	-11595	-0-	131	1	46352	3	Y	384	306	1			165
							422	9									
12	58001	X	46103	-0-	-11898	-0-	141	1	45549	3	Y	375	309	1			231
							413	9									

TOTAL GAS PROD: 635,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,299

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26598	X	22775	-0-	-3823	-0-	694	1	21778	3	Y	275	269	1			145
							303	9									
02	24070	X	21796	-0-	-2274	-0-	495	1	21003	3	Y	271	288	1			128
							298	9									
03	25947	X	23262	-0-	-2685	-0-	533	1	22371	3	Y	325	254	1			199
							358	9									
04	23310	X	22773	-0-	-537	-0-	629	1	21790	3	Y	322	369	1			152
							354	9									
05	24087	X	23040	-0-	-1047	-0-	896	1	21750	3	Y	358	373	0			137
							394	9									
06	22560	X	20382	-0-	-2178	-0-	800	1	19229	3	Y	321	241	1			217
							353	9									
07	23529	X	18794	-0-	-4735	-0-	640	1	17846	3	Y	280	363	1			134
							308	9									
08	23529	X	19775	-0-	-3754	-0-	781	1	18671	3	Y	294	257	0			171
							323	9									
09	22770	X	17234	-0-	-5536	-0-	685	1	16232	3	Y	288	416	1			43
							317	9									
10	21142	X	16642	-0-	-4500	-0-	748	1	15619	3	Y	250	228	1			65
							275	9									
11	20370	X	15629	-0-	-4741	-0-	703	1	14683	3	Y	221	234	1			52
							243	9									
12	19778	X	14462	-0-	-5316	-0-	605	1	13659	3	Y	180	98	1			134
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 236,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,385

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27342	X	17995	-0-	-9347	-0-	546	1	17179	3	Y	245	251	1			135
							270	9									
02	22968	X	18654	-0-	-4314	-0-	425	1	17985	3	Y	222	247	1			110
							244	9									
03	24552	X	21589	-0-	-2963	-0-	499	1	21000	3	Y	82	108	1			84
							90	9									
04	21780	X	20435	-0-	-1345	-0-	627	1	19697	3	Y	101	131	1			54
							111	9									
05	21747	X	21747	-0-	-0-	-0-	895	1	20668	3	Y	167	162	0			59
							184	9									
06	20880	X	19225	-0-	-1655	-0-	799	1	18261	3	Y	150	110	1			99
							165	9									
07	21576	X	16377	-0-	-5199	-0-	638	1	15606	3	Y	121	161	1			59
							133	9									
08	21762	X	20066	-0-	-1696	-0-	782	1	19192	3	Y	84	86	0			57
							92	9									
09	21060	X	16532	-0-	-4528	-0-	685	1	15781	3	Y	60	106	1			11
							66	9									
10	20150	X	17635	-0-	-2515	-0-	749	1	16731	3	Y	141	118	1			34
							155	9									
11	19410	X	16201	-0-	-3209	-0-	704	1	15369	3	Y	116	123	1			27
							128	9									
12	20057	X	14458	-0-	-5599	-0-	605	1	13656	3	Y	179	87	1			119
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 220,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,668

GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2716	-0-	-1407	-0-	61	1	2611	3	Y	40	115	1			42
							44	9									
02	4060	X	1653	-0-	-2407	-0-	76	1	1554	3	Y	21	42	0			21
							23	9									
03	4340	X	2385	-0-	-1955	-0-	112	1	2223	3	Y	45	48	1			18
							50	9									
04	4200	X	2791	-0-	-1409	-0-	71	1	2652	3	Y	62	53	1			27
							68	9									
05	3162	X	973	-0-	-2189	-0-	27	1	925	3	Y	19	29	0			17
							21	9									
06	2640	X	1381	-0-	-1259	-0-	31	1	1329	3	Y	19	29	1			7
							21	9									
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	5	1			2
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	17	14	0			5
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	4	1			1
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	41	1	2085	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	3	1	471	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	40	1	1406	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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-

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	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	75 1 53 9	2399 2	Y	48	47 0		2
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	51 1 34 9	1635 2	Y	31	32 0		1
03	1643 N	1411	-0-	-232	-0-	45 1 29 9	1337 2	Y	26	26 0		1
04	T. A.	1388	-0-	1388	1388	42 1 1 4 29 9	1316 2	Y	26	26 0		1
05	T. A.	1862	-0-	1862	3250	60 1 46 9	1756 2	Y	42	42 0		1
06	T. A.	1893	-0-	1893	5143	62 1 1 4 35 9	1795 2	Y	32	32 0		1
07	6912 X	1769	-0-	-5143	-0-	65 1 40 9	1664 2	Y	36	36 0		1
08	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	32 1 1 4 51 9	1934 2	Y	46	45 0		2
09	1890 N	1746	-0-	-144	-0-	28 1 43 9	1675 2	Y	39	39 0		2
10	1767 N	1485	-0-	-282	-0-	23 1 1 4 35 9	1426 2	Y	32	33 0		1
11	1950 N	1428	-0-	-522	-0-	23 1 29 9	1376 2	Y	26	26 0		1
12	1798 N	1538	-0-	-260	-0-	26 1 29 9	1483 2	Y	26	26 0		1

TOTAL GAS PROD: 20,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SWOLI WELL #: A 2 RRCID -> 208858 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3070	-0-	-867	-0-	357	1	2677	3	N	33					177
							36	9									
02	3248	X	2767	-0-	-481	-0-	327	1	2408	3	N	29	154	1			52
							32	9									
03	3410	X	3351	-0-	-59	-0-	308	1	2987	3	N	51					103
							56	9									
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	343	1	3031	3	N	44					147
							48	9									
05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	358	1	2890	3	N	10					157
							11	9									
06	3240	X	2736	-0-	-504	-0-	347	1	2353	3	N	33					190
							36	9									
07	3534	X	2504	-0-	-1030	-0-	351	1	2123	3	N	27					217
							30	9									
08	3534	X	2949	-0-	-585	-0-	348	1	2558	3	N	39	154	0			102
							43	9									
09	3420	X	2499	-0-	-921	-0-	330	1	2145	3	N	22					124
							24	9									
10	3255	X	2458	-0-	-797	-0-	299	1	2131	3	N	25					149
							28	9									
11	2850	X	2525	-0-	-325	-0-	296	1	2197	3	N	29					178
							32	9									
12	2945	X	2231	-0-	-714	-0-	333	1	1898	3	N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 33,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MCALLEN RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 130715 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3506 - 3704

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2013 - PLUGGED 08-15-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) //CONT.// 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 200333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 14660 PERF.14172 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1190	-0-	-980	-0-	310	1	854	2	N	24					131
							26	9									
02	2030	X	1091	-0-	-939	-0-	290	1	784	2	N	15					146
							17	9									
03	1922	X	1322	-0-	-600	-0-	310	1	994	2	N	16					162
							18	9									
04	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	300	1	1556	2	N	22					184
							24	9									
05	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	310	1	1411	2	N	17					201
							19	9									
06	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	300	1	1579	2	N	10	188	1			23
							11	9									
07	1953	X	1723	-0-	-230	-0-	310	1	1387	2	N	24					47
							26	9									
08	1953	X	1447	-0-	-506	-0-	310	1	1117	2	N	18					65
							20	9									
09	1890	X	1536	-0-	-354	-0-	300	1	1217	2	N	17					82
							19	9									
10	1953	X	1455	-0-	-498	-0-	310	1	1120	2	N	23					105
							25	9									
11	1890	X	1352	-0-	-538	-0-	300	1	1026	2	N	24					129
							26	9									
12	1736	X	1525	-0-	-211	-0-	310	1	1190	2	N	23					152
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 18,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS) 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6415	2	70	9	N	64					134
02	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5501	2	55	9	N	50					184
03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5816	2	92	9	N	84	184	1			84
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5264	2	45	9	N	41					125
05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5030	2	59	9	N	54					179
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4515	2	125	9	N	114	183	1			110
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4213	2	70	9	N	64	146	1			28
08	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7770	2	73	9	N	66					94
09	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	13618	2	439	9	N	399	364	1			129
10	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	12780	2	283	9	N	257	174	1			212
11	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11703	2	265	9	N	241	366	1			87
12	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	11253	2	242	9	N	220	186	1			121

TOTAL GAS PROD: 95,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,654

OXY USA INC. 630591
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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15773	X	15773	-0-		-0-	-0-	469	1	14975	2	Y	296	295	0			9
								3	4	326	9							
02	7598	X	3084	-0-		-4514	-0-	92	1	2928	2	Y	57	64	0			2
								1	4	63	9							
03	15532	X	15532	-0-		-0-	-0-	491	1	14723	2	Y	286	278	0			10
								3	4	315	9							
04	T. A.		9612	-0-		9612	9612	288	1	9120	2	Y	182	186	0			6
								4	4	200	9							
05	T. A.		998	-0-		998	10610	32	1	941	2	Y	23	28	0			1
								25	9									
06	T. A.		345	-0-		345	10955	11	1	328	2	Y	5	6	0			-0-
								6	9									
07	28015	X	17060	-0-		-10955	-0-	626	1	16044	2	Y	352	339	0			13
								3	4	387	9							
08	5609	X	5609	-0-		-0-	-0-	89	1	5380	2	Y	126	134	0			5
								1	4	139	9							
09	9600	X	2391	-0-		-7209	-0-	38	1	2295	2	Y	53	56	0			2
								58	9									
10	17505	X	17505	-0-		-0-	-0-	267	1	16812	2	Y	380	369	0			13
								8	4	418	9							
11	12540	X	12262	-0-		-278	-0-	194	1	11826	2	Y	217	222	0			8
								3	4	239	9							
12	12958	X	11251	-0-		-1707	-0-	187	1	10849	2	Y	194	192	0			10
								2	4	213	9							

TOTAL GAS PROD: 111,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,171

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 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-	33	1	1038	2	Y	20	20	0			1
								22	9									
02	1769	X	766	-0-		-1003	-0-	23	1	728	2	Y	14	14	0			1
								15	9									
03	1891	X	943	-0-		-948	-0-	30	1	894	2	Y	17	17	0			1
								19	9									
04	T. A.		1289	-0-		1289	1289	39	1	1223	2	Y	24	24	0			1
								1	4	26	9							
05	T. A.		1104	-0-		1104	2393	36	1	1040	2	Y	25	25	0			1
								28	9									
06	T. A.		887	-0-		887	3280	29	1	843	2	Y	14	15	0			-0-
								15	9									
07	4196	X	916	-0-		-3280	-0-	34	1	860	2	Y	20	19	0			1
								22	9									
08	814	X	814	-0-		-0-	-0-	13	1	781	2	Y	18	18	0			1
								20	9									
09	1290	X	1047	-0-		-243	-0-	17	1	1005	2	Y	23	23	0			1
								25	9									
10	1116	X	854	-0-		-262	-0-	13	1	820	2	Y	19	19	0			1
								21	9									
11	900	X	778	-0-		-122	-0-	12	1	751	2	Y	14	14	0			1
								15	9									
12	1085	X	860	-0-		-225	-0-	14	1	829	2	Y	15	15	0			1
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 11,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2530	-0-	-105	-0-	55	1	2422	2	Y	48	48	0			2
							53	9									
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	54	1	2290	2	Y	53	53	0			2
							58	9									
03	2697	N	1662	-0-	-1035	-0-	39	1	1584	2	Y	35	36	0			1
							39	9									
04	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	66	1	2816	2	Y	66	65	0			2
							1	4	73	9							
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	65	1	2582	2	Y	61	61	0			2
							67	9									
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	61	1	2468	2	Y	55	55	0			2
							1	4	61	9							
07	2790	N	2231	-0-	-559	-0-	56	1	2124	2	Y	46	46	0			2
							51	9									
08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	29	1	2647	2	Y	63	62	0			3
							69	9									
09	2580	N	2504	-0-	-76	-0-	28	1	2414	2	Y	56	57	0			2
							62	9									
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	27	1	2485	2	Y	58	58	0			2
							1	4	64	9							
11	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	27	1	2407	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
12	2573	N	2551	-0-	-22	-0-	30	1	2473	2	Y	44	44	0			2
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 29,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

MCALLEN, A. A. "A" WELL #: 2R RRCID -> 160145 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9097 - 9362

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	W	181260	-0-	181260	181260	4067	1	172678	2		Y	4051	3921	0			130
							59	4	4456	9								
05	0	W	184404	-0-	184404	365664	4389	1	175439	2		Y	4134	4159	0			105
							29	4	4547	9								
06	0	W	187952	-0-	187952	553616	4452	1	179057	2		Y	4002	3976	0			131
							41	4	4402	9								
07	0	W	181470	-0-	181470	735086	4568	1	172810	2		Y	3700	3693	0			138
							22	4	4070	9								
08	0	W	173061	-0-	173061	908147	1846	1	166798	2		Y	3988	3956	0			170
							30	4	4387	9								
09	0	W	168552	-0-	168552	1076699	1901	1	162419	2		Y	3826	3830	0			166
							23	4	4209	9								
10	0	W	162351	-0-	162351	1239050	1732	1	156560	2		Y	3641	3680	0			127
							54	4	4005	9								
11	0	W	154800	-0-	154800	1393850	1714	1	150107	2		Y	2685	2710	0			102
							25	4	2954	9								
12	0	W	147015	-0-	147015	1540865	1715	1	142430	2		Y	2590	2563	0			129
							21	4	2849	9								

TOTAL GAS PROD: 1,540,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,617

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393

07	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	162	1	6145	2		Y	132	127	0			5
							1	4	145	9								
08	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	84	1	7549	2		Y	181	178	0			8
							1	4	199	9								
09	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	85	1	7286	2		Y	171	172	0			7
							1	4	188	9								
10	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-						Y	-0-					7
11	4770	X	4339	-0-	-431	-0-	48	1	4211	2		Y	72	76	0			3
							1	4	79	9								
12	4929	X	3357	-0-	-1572	-0-	39	1	3253	2		Y	59	59	0			3
							65	9										

TOTAL GAS PROD: 29,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	178	1	1186	2	Y	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	149	1	952	2	Y	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	152	1	950	2	Y	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	164	1	989	2	Y	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	164	1	931	2	Y	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	155	1	938	2	Y	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	170	1	928	2	Y	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	151	1	874	2	Y	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	154	1	917	2	Y	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	155	1	821	2	Y	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	182	1	1006	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	823	-0-	-76	-0-	135	1	688	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	272	-0-	-3045	-0-	34	1	225	2	Y	12	32	0			32
							13	9									
02	261	X	156	-0-	-105	-0-	19	1	119	2	Y	16					48
							18	9									
03	378	X	378	-0-	-0-	-0-	50	1	313	2	Y	14	30	0			32
							15	9									
04	354	X	354	-0-	-0-	-0-	49	1	293	2	Y	11					43
							12	9									
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	73	1	412	2	Y	28					71
							31	9									
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	40	1	243	2	Y	6					77
							7	9									
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	97	1	531	2	Y	14	68	0			23
							15	9									
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	192	1	1113	2	Y	46					69
							51	9									
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	146	1	868	2	Y	18					87
							20	9									
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	135	1	717	2	Y	17	48	0			56
							19	9									
11	1320	N	1051	-0-	-269	-0-	155	1	859	2	Y	34	43	0			47
							37	9									
12	1054	N	982	-0-	-72	-0-	153	1	781	2	Y	44					91
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 7,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	77	1 8 9	513	2	Y	7	20	0			19
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	72	1 19 9	462	2	Y	17					36
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	65	1 9 9	407	2	Y	8	22	0			22
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	90	1 7 9	541	2	Y	6					28
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	96	1 14 9	543	2	Y	13					41
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	84	1 7 9	506	2	Y	6					47
07	527	N	442	-0-	-85	-0-	67	1 8 9	367	2	Y	7	42	0			12
08	527	N	432	-0-	-95	-0-	61	1 18 9	353	2	Y	16					28
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	68	1 7 9	405	2	Y	6					34
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	70	1 10 9	373	2	Y	9	19	0			24
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	72	1 12 9	398	2	Y	11	18	0			17
12	496	N	356	-0-	-140	-0-	56	1 15 9	285	2	Y	14					31

TOTAL GAS PROD: 6,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499

01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	94	1	627	2	Y	-0-			-0-
02	696 N	594	-0-	-102	-0-	80	1	514	2	Y	-0-			-0-
03	713 N	591	-0-	-122	-0-	82	1	509	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	342	-0-	-348	-0-	49	1	293	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	398	-0-	-222	-0-	60	1	338	2	Y	-0-			-0-
06	570 N	414	-0-	-156	-0-	59	1	355	2	Y	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	62	1	338	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	57	1	328	2	Y	-0-			-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	71	1	420	2	Y	-0-			-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	77	1	410	2	Y	-0-			-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	63	1	349	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	403	-0-	-93	-0-	66	1	337	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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	124	N	59	-0-	-65	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	23	1	119	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE. A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

01	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	731	1	4876	2	N	36	113	0			106
							40	9									
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	733	1	4690	2	N	86					192
							95	9									
03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	698	1	4354	2	N	46	119	0			119
							51	9									
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	605	1	3648	2	N	32					151
							35	9									
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	630	1	3573	2	N	65					216
							72	9									
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	708	1	4271	2	N	33					249
							36	9									
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	752	1	4120	2	N	39	221	0			67
							43	9									
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	748	1	4328	2	N	85					152
							94	9									
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	683	1	4066	2	N	36					188
							40	9									
10	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	751	1	3982	2	N	56	104	0			140
							62	9									
11	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	709	1	3926	2	N	67	109	0			98
							74	9									
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	602	1	3074	2	N	72					170
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 57,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1817	-0-	-260	-0-	235	1	1569	2	N	12			245
							13	9							
02	1711	N	1528	-0-	-183	-0-	205	1	1314	2	N	8			253
							9	9							
03	1767	N	1403	-0-	-364	-0-	192	1	1200	2	N	10			263
							11	9							
04	1770	N	1175	-0-	-595	-0-	167	1	1004	2	N	4			267
							4	9							
05	1643	N	1354	-0-	-289	-0-	201	1	1140	2	N	12	184	0	95
							13	9							
06	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	176	1	1064	2	N	2			97
							2	9							
07	1209	N	926	-0-	-283	-0-	143	1	783	2	N	-0-			97
08	1364	N	744	-0-	-620	-0-	110	1	634	2	N	-0-			97
09	1230	N	863	-0-	-367	-0-	124	1	739	2	N	-0-			97
10	930	N	730	-0-	-200	-0-	116	1	614	2	N	-0-			97
11	720	N	617	-0-	-103	-0-	94	1	523	2	N	-0-			97
12	899	N	672	-0-	-227	-0-	110	1	562	2	N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 13,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

EOG RESOURCES, INC. 253162
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	EOM BALANCE
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	366	1	2984	2	Y	152	160	1	69
							167	9							
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	324	1	2578	2	Y	80	74	1	75
							88	9							
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	305	1	2633	2	Y	81	93	1	63
							89	9							
04	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	294	1	2255	2	Y	67	86	1	44
							74	9							
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	330	1	2605	2	Y	75	43	1	76
							83	9							
06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	294	1	2202	2	Y	47	91	1	32
							52	9							
07	2604	X	2544	-0-	-60	-0-	304	1	2209	2	Y	28	37	1	23
							31	9							
08	2604	X	2584	-0-	-20	-0-	291	1	2261	2	Y	29	21	1	31
							32	9							
09	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	320	1	2462	2	Y	31	44	1	18
							34	9							
10	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	296	1	2170	2	Y	29	22	1	25
							32	9							
11	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	313	1	2268	2	Y	40	42	1	23
							44	9							
12	3100	N	3105	-0-	5	5	373	1	2718	2	Y	13	22	1	14
							14	9							

TOTAL GAS PROD: 33,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	392	-0-	-414	-0-	35	1	357	2	N	-0-					90
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	301	2	N	3					93
							3	9									
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	50	1	814	2	N	101	194	1			-0-
							111	9									
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	139	1	564	2	N	22					22
							24	9									
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	91	1	663	2	N	24					46
							26	9									
06	930	N	639	-0-	-291	-0-	71	1	532	2	N	33					79
							36	9									
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	190	1	794	2	N	186	191	1			74
							205	9									
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	55	1	579	2	N	155	192	1			37
							171	9									
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	98	1	582	2	N	-0-					37
10	1178	N	682	-0-	-496	-0-	133	1	549	2	N	-0-					37
11	780	N	246	-0-	-534	-0-	3	1	243	2	N	-0-					37
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	60	1	695	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 8,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 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	3286	X	2805	-0-	-481	-0-	61	1	2686	2	Y	53	53	0			2
							58	9									
02	3016	X	2619	-0-	-397	-0-	59	1	2496	2	Y	58	58	0			2
							64	9									
03	3224	X	3044	-0-	-180	-0-	71	1	2901	2	Y	65	65	0			2
							72	9									
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	65	1	2744	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	68	1	2735	2	Y	65	65	0			2
							72	9									
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	66	1	2659	2	Y	59	59	0			2
							1	4	65	9							
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	64	1	2433	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	25	1	2222	2	Y	53	53	0			2
							58	9									
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	28	1	2426	2	Y	57	57	0			2
							63	9									
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	23	1	2041	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	26	1	2258	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	30	1	2452	2	Y	44	44	0			2
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 31,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	1312	-0-	-5446	-0-	29	1	1255	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
02	6322	X	1150	-0-	-5172	-0-	26	1	1096	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
03	6758	X	825	-0-	-5933	-0-	19	1	786	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
04	T. A.		1133	-0-	1133	1133	25	1	1080	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
05	T. A.		978	-0-	978	2111	23	1	931	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
06	T. A.		669	-0-	669	2780	16	1	639	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
07	3376	X	596	-0-	-2780	-0-	15	1	568	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
08	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	14	1	1239	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	11	1	982	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	9	1	841	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
11	1230	N	684	-0-	-546	-0-	8	1	664	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
12	1054	N	573	-0-	-481	-0-	7	1	554	2	Y	11	10	0			1
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 11,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3360	-0-	-360	-0-	73	1	3218	2	Y	63	63	0			2
							69	9									
02	3306	X	3163	-0-	-143	-0-	71	1	3014	2	Y	71	70	0			3
							78	9									
03	3534	X	3405	-0-	-129	-0-	80	1	3244	2	Y	73	73	0			3
							1	4	80	9							
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	77	1	3256	2	Y	75	76	0			2
							1	4	83	9							
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	82	1	3275	2	Y	78	78	0			2
							1	4	86	9							
06	3300	X	3282	-0-	-18	-0-	78	1	3126	2	Y	70	70	0			2
							1	4	77	9							
07	3503	X	2742	-0-	-761	-0-	69	1	2611	2	Y	56	56	0			2
							62	9									
08	3503	X	2337	-0-	-1166	-0-	25	1	2253	2	Y	54	54	0			2
							59	9									
09	3390	X	2640	-0-	-750	-0-	30	1	2543	2	Y	61	60	0			3
							67	9									
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	33	1	3000	2	Y	69	70	0			2
							1	4	76	9							
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	35	1	3076	2	Y	55	55	0			2
							1	4	61	9							
12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	38	1	3130	2	Y	57	56	0			3
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 37,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

01	9455 X	6412	-0-	-3043	-0-	140	1	6138	2	Y	121	121	0	4
						1	4	133	9					
02	8845 X	5745	-0-	-3100	-0-	128	1	5475	2	Y	128	127	0	5
						1	4	141	9					
03	9455 X	5838	-0-	-3617	-0-	137	1	5562	2	Y	125	126	0	4
						1	4	138	9					
04	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	137	1	5807	2	Y	135	135	0	4
						2	4	149	9					
05	6448 X	6267	-0-	-181	-0-	149	1	5962	2	Y	141	141	0	4
						1	4	155	9					
06	6210 X	6168	-0-	-42	-0-	146	1	5877	2	Y	131	131	0	4
						1	4	144	9					
07	6293 X	5912	-0-	-381	-0-	149	1	5630	2	Y	120	120	0	4
						1	4	132	9					
08	6293 X	6036	-0-	-257	-0-	64	1	5817	2	Y	140	138	0	6
						1	4	154	9					
09	6180 X	5761	-0-	-419	-0-	65	1	5551	2	Y	131	131	0	6
						1	4	144	9					
10	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	63	1	5674	2	Y	132	133	0	5
						2	4	145	9					
11	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	64	1	5601	2	Y	100	101	0	4
						1	4	110	9					
12	6045 X	5756	-0-	-289	-0-	67	1	5577	2	Y	101	100	0	5
						1	4	111	9					

TOTAL GAS PROD: 71,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,505

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	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-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4090	X	4049	-0-	-41	-0-	88	1	3876	2	Y	76	76	0			2
							1	4	84	9							
02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	106	1	4509	2	Y	106	104	0			4
							1	4	117	9							
03	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	130	1	5267	2	Y	118	118	0			4
							1	4	130	9							
04	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	121	1	5150	2	Y	120	120	0			4
							2	4	132	9							
05	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	131	1	5241	2	Y	123	124	0			3
							1	4	135	9							
06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	130	1	5214	2	Y	117	116	0			4
							1	4	129	9							
07	5580	X	5546	-0-	-34	-0-	140	1	5281	2	Y	113	113	0			4
							1	4	124	9							
08	5580	X	5511	-0-	-69	-0-	59	1	5311	2	Y	127	126	0			5
							1	4	140	9							
09	5460	X	5280	-0-	-180	-0-	60	1	5087	2	Y	120	120	0			5
							1	4	132	9							
10	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	61	1	5508	2	Y	128	129	0			4
							2	4	141	9							
11	5460	X	5330	-0-	-130	-0-	59	1	5168	2	Y	93	93	0			4
							1	4	102	9							
12	5549	X	5411	-0-	-138	-0-	63	1	5242	2	Y	95	94	0			5
							1	4	105	9							

TOTAL GAS PROD: 63,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,336

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	1629	-0-	-2401	-0-	36	1	1559	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
02	2929	X	2268	-0-	-661	-0-	51	1	2161	2	Y	51	50	0			2
							56	9									
03	1860	X	1825	-0-	-35	-0-	43	1	1739	2	Y	39	40	0			1
							43	9									
04	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	46	1	1973	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
05	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	56	1	2225	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	48	1	1946	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
07	2139	N	1730	-0-	-409	-0-	44	1	1647	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
08	2325	N	2132	-0-	-193	-0-	23	1	2055	2	Y	49	48	0			2
							54	9									
09	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	23	1	1957	2	Y	46	46	0			2
							51	9									
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	24	1	2197	2	Y	51	51	0			2
							1	4	56	9							
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	26	1	2259	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	29	1	2376	2	Y	43	43	0			2
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 25,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 088272 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11677 - 13380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2013 - P & A 03-12-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

01	2914 X	2751	-0-	-163	-0-	60	1	2634	2	Y	52	52	0			2
						57	9									
02	2726 X	2633	-0-	-93	-0-	59	1	2510	2	Y	58	58	0			2
						64	9									
03	2666 N	2380	-0-	-286	-0-	56	1	2268	2	Y	51	51	0			2
						56	9									
04	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	66	1	2811	2	Y	65	65	0			2
						1	4	72	9							
05	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	66	1	2639	2	Y	63	63	0			2
						69	9									
06	2730 X	2632	-0-	-98	-0-	62	1	2507	2	Y	56	56	0			2
						1	4	62	9							
07	3038 X	2294	-0-	-744	-0-	58	1	2184	2	Y	47	47	0			2
						52	9									
08	3038 X	2827	-0-	-211	-0-	30	1	2725	2	Y	65	64	0			3
						72	9									
09	2940 X	936	-0-	-2004	-0-	11	1	902	2	Y	21	23	0			1
						23	9									
10	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	28	1	2487	2	Y	58	57	0			2
						1	4	64	9							
11	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	26	1	2318	2	Y	42	42	0			2
						46	9									
12	2821 X	2312	-0-	-509	-0-	27	1	2241	2	Y	40	40	0			2
						44	9									

TOTAL GAS PROD: 29,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778

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	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-		128	1	5603	2	Y	110	112	0			3
								1	4	121	9							
02	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-		180	1	7664	2	Y	180	176	0			7
								1	4	198	9							
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-		157	1	6398	2	Y	144	146	0			5
								1	4	158	9							
04	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-		138	1	5854	2	Y	136	137	0			4
								2	4	150	9							
05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-		148	1	5925	2	Y	140	140	0			4
								1	4	154	9							
06	6270	X	5832	-0-	-438	-0-		138	1	5557	2	Y	124	124	0			4
								1	4	136	9							
07	6479	X	5171	-0-	-1308	-0-		130	1	4923	2	Y	106	106	0			4
								1	4	117	9							
08	6479	X	5696	-0-	-783	-0-		61	1	5489	2	Y	132	130	0			6
								1	4	145	9							
09	6150	X	5229	-0-	-921	-0-		59	1	5039	2	Y	118	119	0			5
								1	4	130	9							
10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-		52	1	4720	2	Y	110	111	0			4
								2	4	121	9							
11	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-		57	1	4952	2	Y	88	89	0			3
								1	4	97	9							
12	5704	X	4785	-0-	-919	-0-		56	1	4636	2	Y	84	83	0			4
								1	4	92	9							

TOTAL GAS PROD: 69,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,472

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

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	3224	X	3032	-0-	-192	-0-		66	1	2903	2	Y	57	57	0			2
								63	9									
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-		64	1	2722	2	Y	63	63	0			2
								69	9									
03	3069	X	2970	-0-	-99	-0-		70	1	2830	2	Y	64	64	0			2
								70	9									
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-		64	1	2702	2	Y	63	63	0			2
								1	4	69	9							
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-		70	1	2791	2	Y	66	66	0			2
								73	9									
06	2940	X	2812	-0-	-128	-0-		67	1	2678	2	Y	60	60	0			2
								1	4	66	9							
07	3038	X	2498	-0-	-540	-0-		63	1	2379	2	Y	51	51	0			2
								56	9									
08	2976	X	2844	-0-	-132	-0-		30	1	2741	2	Y	66	65	0			3
								73	9									
09	2850	X	2653	-0-	-197	-0-		30	1	2557	2	Y	60	60	0			3
								66	9									
10	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-		29	1	2636	2	Y	61	62	0			2
								1	4	67	9							
11	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-		27	1	2390	2	Y	43	43	0			2
								47	9									
12	2852	X	2589	-0-	-263	-0-		30	1	2509	2	Y	45	45	0			2
								50	9									

TOTAL GAS PROD: 33,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 699

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1550	N	1454	-0-	-96	-0-		32	1	1392	2	Y	27	27	0	1
								30	9							
02	1595	N	1509	-0-	-86	-0-		34	1	1439	2	Y	33	33	0	1
								36	9							
03	1240	N	1194	-0-	-46	-0-		28	1	1137	2	Y	26	26	0	1
								29	9							
04	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-		36	1	1513	2	Y	35	35	0	1
								1	4	39	9					
05	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-		37	1	1466	2	Y	35	35	0	1
								39	9							
06	1560	X	1272	-0-	-288	-0-		30	1	1212	2	Y	27	27	0	1
								30	9							
07	1643	X	1403	-0-	-240	-0-		35	1	1337	2	Y	28	28	0	1
								31	9							
08	1643	X	1125	-0-	-518	-0-		12	1	1084	2	Y	26	26	0	1
								29	9							
09	1590	X	916	-0-	-674	-0-		10	1	883	2	Y	21	21	0	1
								23	9							
10	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-		16	1	1449	2	Y	33	33	0	1
								1	4	36	9					
11	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-		14	1	1246	2	Y	23	23	0	1
								25	9							
12	1395	X	1186	-0-	-209	-0-		14	1	1149	2	Y	21	21	0	1
								23	9							

TOTAL GAS PROD: 15,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	372	N	252	-0-	-120	-0-		5	1	241	2	Y	5	5	0	-0-
								6	9							
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-		4	1	168	2	Y	4	4	0	-0-
								4	9							
03	155	N	117	-0-	-38	-0-		3	1	111	2	Y	3	3	0	-0-
								3	9							
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-		3	1	137	2	Y	3	3	0	-0-
								3	9							
05	183	X	183	-0-	-0-	-0-		4	1	175	2	Y	4	4	0	-0-
								4	9							
06	120	N	98	-0-	-22	-0-		2	1	94	2	Y	2	2	0	-0-
								2	9							
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-		4	1	165	2	Y	3	3	0	-0-
								3	9							
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-		3	1	236	2	Y	6	6	0	-0-
								7	9							
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-		5	1	420	2	Y	10	10	0	-0-
								11	9							
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-		2	1	143	2	Y	4	4	0	-0-
								4	9							
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-		1	1	71	2	Y	1	1	0	-0-
								1	9							
12	465	N	133	-0-	-332	-0-		2	1	129	2	Y	2	2	0	-0-
								2	9							

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248

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	5022	X	4450	-0-	-572	-0-	97	1	4260	2	Y	84	84	0			3
							1	4	92	9							
02	4698	X	4280	-0-	-418	-0-	96	1	4080	2	Y	94	94	0			3
							1	4	103	9							
03	4784	X	4506	-0-	-278	-0-	106	1	4292	2	Y	97	97	0			3
							1	4	107	9							
04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	104	1	4419	2	Y	103	103	0			3
							2	4	113	9							
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	117	1	4691	2	Y	111	111	0			3
							1	4	122	9							
06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	111	1	4452	2	Y	99	99	0			3
							1	4	109	9							
07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	116	1	4386	2	Y	95	94	0			4
							1	4	105	9							
08	4588	X	4510	-0-	-78	-0-	48	1	4348	2	Y	103	103	0			4
							1	4	113	9							
09	4440	X	4307	-0-	-133	-0-	49	1	4149	2	Y	98	98	0			4
							1	4	108	9							
10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	46	1	4180	2	Y	97	98	0			3
							1	4	107	9							
11	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	48	1	4218	2	Y	76	76	0			3
							1	4	84	9							
12	4588	X	4306	-0-	-282	-0-	50	1	4171	2	Y	76	75	0			4
							1	4	84	9							

TOTAL GAS PROD: 53,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,133

MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504

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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	10	1	432	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	314	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	5	1	220	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	8	1	340	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	303	X	303	-0-	-0-	-0-	7	1	288	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	208	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	372	N	261	-0-	-111	-0-	7	1	248	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	4	1	319	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	2	1	200	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	2	1	206	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	4	1	331	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	3	1	237	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	4989	-0-	-2513	-0-	109	1	4776	2	Y	94	94	0		3
							1	4	103	9						
02	7018	X	5050	-0-	-1968	-0-	113	1	4813	2	Y	112	111	0		4
							1	4	123	9						
03	7502	X	5200	-0-	-2302	-0-	122	1	4954	2	Y	112	112	0		4
							1	4	123	9						
04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	115	1	4902	2	Y	114	114	0		4
							2	4	125	9						
05	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	129	1	5155	2	Y	121	122	0		3
							1	4	133	9						
06	5220	X	5181	-0-	-39	-0-	123	1	4935	2	Y	111	110	0		4
							1	4	122	9						
07	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	145	1	5503	2	Y	117	117	0		4
							1	4	129	9						
08	5425	X	4884	-0-	-541	-0-	52	1	4707	2	Y	113	112	0		5
							1	4	124	9						
09	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	64	1	5465	2	Y	129	128	0		6
							1	4	142	9						
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	36	1	3223	2	Y	75	78	0		3
							1	4	83	9						
11	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	49	1	4256	2	Y	76	76	0		3
							1	4	84	9						
12	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	79	1	6560	2	Y	119	116	0		6
							1	4	131	9						

TOTAL GAS PROD: 61,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,293

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	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	32	1	1424	2	Y	28	28	0		1
							31	9								
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	34	1	1449	2	Y	33	33	0		1
							36	9								
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	32	1	1305	2	Y	30	30	0		1
							33	9								
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	37	1	1559	2	Y	36	36	0		1
							1	4	40	9						
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	39	1	1567	2	Y	37	37	0		1
							41	9								
06	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	30	1	1205	2	Y	27	27	0		1
							30	9								
07	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	37	1	1383	2	Y	29	29	0		1
							32	9								
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	18	1	1663	2	Y	40	39	0		2
							44	9								
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	18	1	1556	2	Y	37	37	0		2
							41	9								
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	16	1	1423	2	Y	33	34	0		1
							36	9								
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	13	1	1127	2	Y	20	20	0		1
							22	9								
12	1519	N	1132	-0-	-387	-0-	13	1	1097	2	Y	20	20	0		1
							22	9								

TOTAL GAS PROD: 17,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820

	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	2294	X	1680	-0-	-614	-0-	37 35	1 9	1608	2	Y	32	31	0			1
02	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	23 25	1 9	974	2	Y	23	23	0			1
03	899	X	115	-0-	-784	-0-	3 2	1 9	110	2	Y	2	3	0			-0-
04	T. A.		3892	-0-	3892	3892	87 1	1 4	3708 96	2 9	Y	87	84	0			3
05	T. A.		6220	-0-	6220	10112	148 1	1 4	5917 154	2 9	Y	140	139	0			4
06	T. A.		2154	-0-	2154	12266	51 51	1 9	2052	2	Y	46	48	0			2
07	T. A.		1407	-0-	1407	13673	35 31	1 9	1341	2	Y	28	29	0			1
08	14794	X	1121	-0-	-13673	-0-	12 29	1 9	1080	2	Y	26	26	0			1
09	825	X	825	-0-	-0-	-0-	9 21	1 9	795	2	Y	19	19	0			1
10	961	X	776	-0-	-185	-0-	8 20	1 9	748	2	Y	18	18	0			1
11	930	X	608	-0-	-322	-0-	7 11	1 9	590	2	Y	10	11	0			-0-
12	961	X	481	-0-	-480	-0-	6 9	1 9	466	2	Y	8	8	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	10129	-0-	-2364	-0-	221	1	9697	2	Y	191	191	0	6
							1	4	210	9					
02	11687	X	8614	-0-	-3073	-0-	193	1	8209	2	Y	192	191	0	7
							1	4	211	9					
03	12493	X	10208	-0-	-2285	-0-	239	1	9726	2	Y	219	218	0	8
							2	4	241	9					
04	T. A.		9461	-0-	9461	9461	212	1	9015	2	Y	210	211	0	7
							3	4	231	9					
05	T. A.		9702	-0-	9702	19163	231	1	9229	2	Y	218	219	0	6
							2	4	240	9					
06	T. A.		9328	-0-	9328	28491	221	1	8887	2	Y	198	198	0	6
							2	4	218	9					
07	36461	X	7970	-0-	-28491	-0-	201	1	7589	2	Y	163	163	0	6
							1	4	179	9					
08	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	70	1	6360	2	Y	152	152	0	6
							1	4	167	9					
09	9450	X	4131	-0-	-5319	-0-	47	1	3980	2	Y	94	96	0	4
							1	4	103	9					
10	9703	X	8076	-0-	-1627	-0-	86	1	7788	2	Y	181	179	0	6
							3	4	199	9					
11	9330	X	7530	-0-	-1800	-0-	83	1	7302	2	Y	131	132	0	5
							1	4	144	9					
12	7967	X	7448	-0-	-519	-0-	87	1	7215	2	Y	132	130	0	7
							1	4	145	9					

TOTAL GAS PROD: 99,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,081

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. 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	4017	-0-	-13	-0-	88	1	3845	2	Y	75	76	0	2
							1	4	83	9					
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	86	1	3675	2	Y	86	85	0	3
							1	4	95	9					
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	95	1	3847	2	Y	87	87	0	3
							1	4	96	9					
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	84	1	3581	2	Y	84	84	0	3
							1	4	92	9					
05	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	94	1	3739	2	Y	88	89	0	2
							1	4	97	9					
06	3990	X	3360	-0-	-630	-0-	80	1	3201	2	Y	71	71	0	2
							1	4	78	9					
07	4123	X	3588	-0-	-535	-0-	90	1	3417	2	Y	74	73	0	3
							81	9							
08	4030	X	3850	-0-	-180	-0-	41	1	3710	2	Y	89	88	0	4
							1	4	98	9					
09	3810	X	3595	-0-	-215	-0-	41	1	3464	2	Y	82	82	0	4
							90	9							
10	3937	X	3584	-0-	-353	-0-	38	1	3457	2	Y	80	81	0	3
							1	4	88	9					
11	3720	X	3204	-0-	-516	-0-	35	1	3107	2	Y	55	56	0	2
							1	4	61	9					
12	3844	X	3544	-0-	-300	-0-	41	1	3435	2	Y	62	61	0	3
							68	9							

TOTAL GAS PROD: 44,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 933

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	7901	-0-	-3445	-0-	172	1	7564	2	Y	149	150	0	5
							1	4	164	9					
02	10614	X	6881	-0-	-3733	-0-	154	1	6558	2	Y	153	152	0	6
							1	4	168	9					
03	11346	X	6159	-0-	-5187	-0-	144	1	5869	2	Y	132	133	0	5
							1	4	145	9					
04	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	134	1	5699	2	Y	132	133	0	4
							2	4	145	9					
05	8091	X	6047	-0-	-2044	-0-	144	1	5753	2	Y	135	136	0	3
							1	4	149	9					
06	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	192	1	7729	2	Y	174	171	0	6
							2	4	191	9					
07	7347	X	6685	-0-	-662	-0-	168	1	6366	2	Y	136	137	0	5
							1	4	150	9					
08	6169	X	4993	-0-	-1176	-0-	53	1	4812	2	Y	115	115	0	5
							1	4	127	9					
09	7830	X	4608	-0-	-3222	-0-	52	1	4439	2	Y	105	105	0	5
							1	4	116	9					
10	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	78	1	7075	2	Y	164	163	0	6
							2	4	180	9					
11	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	76	1	6647	2	Y	119	120	0	5
							1	4	131	9					
12	6696	X	5877	-0-	-819	-0-	69	1	5694	2	Y	103	103	0	5
							1	4	113	9					

TOTAL GAS PROD: 77,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,617

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	EOM BALANCE
01	10819	X	8789	-0-	-2030	-0-	192	1	8414	2	Y	165	166	0	5
							1	4	182	9					
02	8004	X	7688	-0-	-316	-0-	172	1	7327	2	Y	171	170	0	6
							1	4	188	9					
03	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	220	1	8925	2	Y	201	200	0	7
							2	4	221	9					
04	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	201	1	8527	2	Y	198	199	0	6
							3	4	218	9					
05	9207	X	8703	-0-	-504	-0-	207	1	8279	2	Y	196	197	0	5
							1	4	216	9					
06	9060	X	8849	-0-	-211	-0-	210	1	8430	2	Y	188	187	0	6
							2	4	207	9					
07	9362	X	8515	-0-	-847	-0-	214	1	8110	2	Y	173	173	0	6
							1	4	190	9					
08	9362	X	8279	-0-	-1083	-0-	88	1	7980	2	Y	191	189	0	8
							1	4	210	9					
09	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	124	1	10608	2	Y	250	247	0	11
							1	4	275	9					
10	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	120	1	10865	2	Y	253	255	0	9
							4	4	278	9					
11	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	122	1	10729	2	Y	191	193	0	7
							2	4	210	9					
12	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	130	1	10811	2	Y	197	194	0	10
							2	4	217	9					

TOTAL GAS PROD: 113,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,374

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3623	-0-	-314	-0-	79 75	1 9	3469	2	Y	68	68	0	2
02	3683	X	3340	-0-	-343	-0-	75 83	1 9	3182	2	Y	75	74	0	3
03	3937	X	3590	-0-	-347	-0-	84 1	1 4	3420 85	2 9	Y	77	77	0	3
04	T. A.		3116	-0-	3116	3116	70 1	1 4	2969 76	2 9	Y	69	70	0	2
05	T. A.		2947	-0-	2947	6063	70 74	1 9	2803	2	Y	67	67	0	2
06	T. A.		2900	-0-	2900	8963	69 1	1 4	2763 67	2 9	Y	61	61	0	2
07	11790	X	2827	-0-	-8963	-0-	71 64	1 9	2692	2	Y	58	58	0	2
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	34 1	1 4	3088 81	2 9	Y	74	73	0	3
09	3120	X	3048	-0-	-72	-0-	34 76	1 9	2938	2	Y	69	69	0	3
10	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	33 1	1 4	2978 76	2 9	Y	69	70	0	2
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	35 1	1 4	3070 61	2 9	Y	55	55	0	2
12	3193	X	3119	-0-	-74	-0-	36 61	1 9	3022	2	Y	55	54	0	3

TOTAL GAS PROD: 37,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 797

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	3782	X	3506	-0-	-276	-0-	77 73	1 9	3356	2	Y	66	66	0	2
02	3364	X	3087	-0-	-277	-0-	69 76	1 9	2942	2	Y	69	68	0	3
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	88 1	1 4	3580 88	2 9	Y	80	80	0	3
04	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	81 1	1 4	3452 89	2 9	Y	81	81	0	3
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	85 1	1 4	3393 88	2 9	Y	80	81	0	2
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	80 1	1 4	3223 79	2 9	Y	72	72	0	2
07	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	86 77	1 9	3246	2	Y	70	69	0	3
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	36 1	1 4	3230 85	2 9	Y	77	77	0	3
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	34 77	1 9	2944	2	Y	70	70	0	3
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	33 1	1 4	2999 76	2 9	Y	69	70	0	2
11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	33 57	1 9	2892	2	Y	52	52	0	2
12	2759	X	2710	-0-	-49	-0-	32 52	1 9	2626	2	Y	47	47	0	2

TOTAL GAS PROD: 39,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 833

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8829	-0-	-874	-0-	193	1	8452	2	Y	166	167	0		5
							1	4	183	9						
02	9077	X	9036	-0-	-41	-0-	202	1	8612	2	Y	201	199	0		7
							1	4	221	9						
03	9703	X	9542	-0-	-161	-0-	224	1	9090	2	Y	205	205	0		7
							2	4	226	9						
04	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	218	1	9240	2	Y	216	216	0		7
							3	4	238	9						
05	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	225	1	8984	2	Y	211	213	0		5
							2	4	232	9						
06	9360	X	8998	-0-	-362	-0-	213	1	8572	2	Y	192	191	0		6
							2	4	211	9						
07	10013	X	8912	-0-	-1101	-0-	224	1	8487	2	Y	182	181	0		7
							1	4	200	9						
08	10013	X	8502	-0-	-1511	-0-	91	1	8195	2	Y	195	194	0		8
							1	4	215	9						
09	9690	X	8388	-0-	-1302	-0-	95	1	8083	2	Y	190	190	0		8
							1	4	209	9						
10	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	92	1	8327	2	Y	194	195	0		7
							3	4	213	9						
11	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	94	1	8207	2	Y	147	148	0		6
							1	4	162	9						
12	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	117	1	9687	2	Y	176	173	0		9
							1	4	194	9						

TOTAL GAS PROD: 108,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,275

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	1736	N	1233	-0-	-503	-0-	27	1	1180	2	Y	24	24	0		1
							26	9								
02	1624	N	1347	-0-	-277	-0-	30	1	1284	2	Y	30	30	0		1
							33	9								
03	1736	N	1246	-0-	-490	-0-	29	1	1187	2	Y	27	27	0		1
							30	9								
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	23	1	959	2	Y	23	23	0		1
							25	9								
05	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	29	1	1141	2	Y	27	27	0		1
							30	9								
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	23	1	939	2	Y	21	21	0		1
							23	9								
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	23	1	883	2	Y	19	19	0		1
							21	9								
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	11	1	1009	2	Y	24	24	0		1
							26	9								
09	870	N	835	-0-	-35	-0-	9	1	805	2	Y	19	19	0		1
							21	9								
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	10	1	919	2	Y	21	21	0		1
							23	9								
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	10	1	869	2	Y	16	16	0		1
							18	9								
12	868	N	852	-0-	-16	-0-	10	1	825	2	Y	15	15	0		1
							17	9								

TOTAL GAS PROD: 12,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	2277	-0-	-2776	-0-	50	1	2180	2	Y	43	44	0	1
							47	9							
02	4553	X	3406	-0-	-1147	-0-	76	1	3246	2	Y	76	74	0	3
							84	9							
03	4867	X	3845	-0-	-1022	-0-	90	1	3664	2	Y	82	82	0	3
							1	4	90	9					
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	86	1	3663	2	Y	86	86	0	3
							1	4	95	9					
05	3627	X	3562	-0-	-65	-0-	85	1	3388	2	Y	80	81	0	2
							1	4	88	9					
06	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	106	1	4266	2	Y	95	94	0	3
							1	4	105	9					
07	3968	X	2846	-0-	-1122	-0-	72	1	2710	2	Y	58	59	0	2
							64	9							
08	3968	X	3187	-0-	-781	-0-	34	1	3072	2	Y	73	72	0	3
							1	4	80	9					
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	54	1	4612	2	Y	109	107	0	5
							1	4	120	9					
10	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	49	1	4411	2	Y	103	104	0	4
							2	4	113	9					
11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	49	1	4267	2	Y	76	77	0	3
							1	4	84	9					
12	4960	X	3709	-0-	-1251	-0-	43	1	3593	2	Y	65	65	0	3
							1	4	72	9					

TOTAL GAS PROD: 44,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 946

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	3627	X	2454	-0-	-1173	-0-	54	1	2349	2	Y	46	47	0	1
							51	9							
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	79	1	3381	2	Y	79	77	0	3
							87	9							
03	3255	X	2884	-0-	-371	-0-	68	1	2748	2	Y	62	63	0	2
							68	9							
04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	63	1	2657	2	Y	62	62	0	2
							1	4	68	9					
05	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	67	1	2660	2	Y	63	63	0	2
							69	9							
06	3660	X	2805	-0-	-855	-0-	66	1	2673	2	Y	59	59	0	2
							1	4	65	9					
07	3782	X	2237	-0-	-1545	-0-	56	1	2130	2	Y	46	46	0	2
							51	9							
08	2883	X	2153	-0-	-730	-0-	23	1	2076	2	Y	49	49	0	2
							54	9							
09	2820	X	2644	-0-	-176	-0-	30	1	2547	2	Y	61	60	0	3
							67	9							
10	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	23	1	2123	2	Y	49	50	0	2
							1	4	54	9					
11	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	25	1	2194	2	Y	39	40	0	1
							43	9							
12	2728	X	2590	-0-	-138	-0-	30	1	2509	2	Y	46	45	0	2
							51	9							

TOTAL GAS PROD: 31,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1432	-0-	-149	-0-	31	1	1371	2	Y	27	27	0	1
							30	9							
02	1479	X	1411	-0-	-68	-0-	32	1	1345	2	Y	31	31	0	1
							34	9							
03	1581	X	1396	-0-	-185	-0-	33	1	1330	2	Y	30	30	0	1
							33	9							
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	32	1	1353	2	Y	32	32	0	1
							35	9							
05	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	35	1	1408	2	Y	33	33	0	1
							36	9							
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	34	1	1378	2	Y	31	31	0	1
							34	9							
07	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	34	1	1279	2	Y	27	27	0	1
							30	9							
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	17	1	1518	2	Y	37	36	0	2
							41	9							
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	16	1	1398	2	Y	32	33	0	1
							35	9							
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	16	1	1438	2	Y	34	34	0	1
							37	9							
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	15	1	1347	2	Y	24	24	0	1
							26	9							
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	16	1	1352	2	Y	24	24	0	1
							26	9							

TOTAL GAS PROD: 17,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	6992	-0-	-1130	-0-	153	1	6693	2	Y	132	132	0	4
							1	4	145	9					
02	7366	X	5578	-0-	-1788	-0-	125	1	5314	2	Y	125	124	0	5
							1	4	138	9					
03	7874	X	6288	-0-	-1586	-0-	147	1	5991	2	Y	135	135	0	5
							1	4	149	9					
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	79	1	3347	2	Y	78	80	0	3
							1	4	86	9					
05	7006	X	6493	-0-	-513	-0-	155	1	6177	2	Y	145	144	0	4
							1	4	160	9					
06	6780	X	5894	-0-	-886	-0-	140	1	5615	2	Y	125	125	0	4
							1	4	138	9					
07	6293	X	4818	-0-	-1475	-0-	121	1	4587	2	Y	99	99	0	4
							1	4	109	9					
08	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	73	1	6604	2	Y	158	155	0	7
							1	4	174	9					
09	6270	X	5649	-0-	-621	-0-	64	1	5443	2	Y	128	129	0	6
							1	4	141	9					
10	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	25	1	2295	2	Y	53	57	0	2
							1	4	58	9					
11	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	28	1	2437	2	Y	44	44	0	2
							48	9							
12	6851	X	3174	-0-	-3677	-0-	37	1	3075	2	Y	56	55	0	3
							62	9							

TOTAL GAS PROD: 60,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,278

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	67	1	2929	2	Y	57	57	0			2
							63	9									
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	68	1	2878	2	Y	67	67	0			2
							74	9									
03	2883	X	2511	-0-	-372	-0-	59	1	2393	2	Y	54	54	0			2
							59	9									
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	69	1	2937	2	Y	68	68	0			2
							1	4	75	9							
05	3224	X	3156	-0-	-68	-0-	75	1	3002	2	Y	71	71	0			2
							1	4	78	9							
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	75	1	3035	2	Y	67	67	0			2
							1	4	74	9							
07	3224	X	2980	-0-	-244	-0-	75	1	2838	2	Y	61	61	0			2
							67	9									
08	3193	X	3006	-0-	-187	-0-	32	1	2896	2	Y	70	69	0			3
							1	4	77	9							
09	3180	X	2473	-0-	-707	-0-	28	1	2383	2	Y	56	57	0			2
							62	9									
10	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	24	1	2204	2	Y	52	52	0			2
							1	4	57	9							
11	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	49	1	4283	2	Y	77	76	0			3
							1	4	85	9							
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	36	1	3009	2	Y	55	55	0			3
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 36,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 755

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1464	-0-	-551	-0-	32	1	1401	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
02	1885	N	1505	-0-	-380	-0-	34	1	1435	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
03	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	66	1	2683	2	Y	61	60	0			2
							67	9									
04	600	N	2393	-0-	1793	1793	54	1	2279	2	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
05	3922	X	2129	-0-	-1793	-0-	51	1	2026	2	Y	47	48	0			1
							52	9									
06	2400	N	1844	-0-	-556	-0-	44	1	1757	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
07	2480	N	1695	-0-	-785	-0-	43	1	1613	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
08	2139	N	1681	-0-	-458	-0-	18	1	1620	2	Y	39	38	0			2
							43	9									
09	1830	N	1576	-0-	-254	-0-	18	1	1518	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	17	1	1580	2	Y	36	37	0			1
							1	4	40	9							
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	20	1	1746	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
12	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	18	1	1522	2	Y	27	27	0			1
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 22,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1463	-0-	-1916	-0-	32	1	1400	2	Y	28	28	0	1
							31	9							
02	2581	X	1561	-0-	-1020	-0-	35	1	1489	2	Y	34	34	0	1
							37	9							
03	1581	X	1362	-0-	-219	-0-	32	1	1298	2	Y	29	29	0	1
							32	9							
04	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	32	1	1379	2	Y	32	32	0	1
							35	9							
05	1643	N	1442	-0-	-201	-0-	34	1	1372	2	Y	33	33	0	1
							36	9							
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	33	1	1309	2	Y	29	29	0	1
							32	9							
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	39	1	1457	2	Y	31	31	0	1
							34	9							
08	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	14	1	1276	2	Y	30	30	0	1
							33	9							
09	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	16	1	1325	2	Y	31	31	0	1
							34	9							
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	15	1	1353	2	Y	32	32	0	1
							35	9							
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	15	1	1316	2	Y	24	24	0	1
							26	9							
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	21	1	1740	2	Y	32	31	0	2
							35	9							

TOTAL GAS PROD: 17,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1567	-0-	-1564	-0-	34	1	1501	2	Y	29	29	0	1
							32	9							
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	101	1	4318	2	Y	101	98	0	4
							1	4	111	9					
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	106	1	4312	2	Y	96	97	0	3
							1	4	106	9					
04	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	46	1	1943	2	Y	45	47	0	1
							1	4	50	9					
05	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	115	1	4594	2	Y	109	107	0	3
							1	4	120	9					
06	4680	X	3767	-0-	-913	-0-	89	1	3589	2	Y	80	80	0	3
							1	4	88	9					
07	4836	X	2310	-0-	-2526	-0-	58	1	2200	2	Y	47	48	0	2
							52	9							
08	4836	X	1722	-0-	-3114	-0-	18	1	1660	2	Y	40	40	0	2
							44	9							
09	4680	X	1978	-0-	-2702	-0-	22	1	1906	2	Y	45	45	0	2
							50	9							
10	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	18	1	1619	2	Y	37	38	0	1
							1	4	41	9					
11	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	51	1	4502	2	Y	81	79	0	3
							1	4	89	9					
12	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	28	1	2289	2	Y	42	43	0	2
							46	9							

TOTAL GAS PROD: 35,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761

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	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-		101	1	4446	2	Y	88	88	0			3
								1	4	97	9							
02	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-		97	1	4130	2	Y	97	96	0			4
								1	4	107	9							
03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-		91	1	3689	2	Y	83	84	0			3
								1	4	91	9							
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-		66	1	2804	2	Y	65	66	0			2
								1	4	72	9							
05	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-		65	1	2614	2	Y	62	62	0			2
								68	9									
06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-		64	1	2564	2	Y	57	57	0			2
								1	4	63	9							
07	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-		71	1	2700	2	Y	58	58	0			2
								64	9									
08	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-		27	1	2455	2	Y	59	58	0			3
								65	9									
09	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-		27	1	2285	2	Y	53	54	0			2
								58	9									
10	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-		24	1	2181	2	Y	51	51	0			2
								1	4	56	9							
11	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-		23	1	2057	2	Y	36	37	0			1
								40	9									
12	2821	X	2135	-0-	-686	-0-		25	1	2068	2	Y	38	37	0			2
								42	9									

TOTAL GAS PROD: 35,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3472	X	3128	-0-	-344	-0-		68	1	2995	2	Y	59	59	0			2
								65	9									
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-		79	1	3347	2	Y	78	77	0			3
								86	9									
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-		92	1	3730	2	Y	84	84	0			3
								1	4	92	9							
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-		86	1	3672	2	Y	86	86	0			3
								1	4	95	9							
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-		93	1	3716	2	Y	87	88	0			2
								1	4	96	9							
06	3780	X	3542	-0-	-238	-0-		84	1	3374	2	Y	75	75	0			2
								1	4	83	9							
07	3968	X	3255	-0-	-713	-0-		82	1	3100	2	Y	66	66	0			2
								73	9									
08	3968	X	3483	-0-	-485	-0-		37	1	3357	2	Y	80	79	0			3
								1	4	88	9							
09	3840	X	3662	-0-	-178	-0-		41	1	3529	2	Y	84	83	0			4
								92	9									
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-		38	1	3446	2	Y	80	81	0			3
								1	4	88	9							
11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-		39	1	3440	2	Y	61	62	0			2
								1	4	67	9							
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-		44	1	3669	2	Y	67	66	0			3
								1	4	74	9							

TOTAL GAS PROD: 43,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 907

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

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	1829	X	1551	-0-	-278	-0-	34	1	1485	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
02	1711	X	1674	-0-	-37	-0-	37	1	1596	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
03	1829	X	993	-0-	-836	-0-	23	1	946	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
04	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	44	1	1879	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
05	1798	X	1739	-0-	-59	-0-	41	1	1655	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
06	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	41	1	1663	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
07	2046	N	1614	-0-	-432	-0-	41	1	1537	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
08	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	18	1	1615	2	Y	39	38	0			2
							43	9									
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	20	1	1732	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	18	1	1643	2	Y	38	39	0			1
							1	4	42	9							
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	14	1	1263	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
12	1860	N	1560	-0-	-300	-0-	18	1	1512	2	Y	27	27	0			1
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 19,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	14	1	620	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	13	1	556	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	16	1	661	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
04	977	X	977	-0-	-0-	-0-	22	1	931	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
05	890	X	890	-0-	-0-	-0-	21	1	847	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
06	750	X	750	-0-	-0-	-0-	18	1	714	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
07	1023	X	913	-0-	-110	-0-	23	1	870	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
08	1023	X	997	-0-	-26	-0-	11	1	961	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
09	990	X	841	-0-	-149	-0-	9	1	811	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
10	737	X	737	-0-	-0-	-0-	8	1	710	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
11	575	X	575	-0-	-0-	-0-	6	1	559	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
12	992	X	638	-0-	-354	-0-	7	1	618	2	Y	12	11	0			1
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 9,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	16252	-0-	-457	-0-	355	1	15557	2	Y	307	307	0			10
							2	4	338	9							
02	15631	X	15390	-0-	-241	-0-	344	1	14668	2	Y	342	339	0			13
							2	4	376	9							
03	16709	X	16265	-0-	-444	-0-	381	1	15498	2	Y	348	349	0			12
							3	4	383	9							
04	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	347	1	14713	2	Y	343	344	0			11
							5	4	377	9							
05	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	375	1	14974	2	Y	353	355	0			9
							3	4	388	9							
06	15930	X	15113	-0-	-817	-0-	358	1	14398	2	Y	322	320	0			11
							3	4	354	9							
07	16461	X	14489	-0-	-1972	-0-	365	1	13797	2	Y	295	295	0			11
							2	4	325	9							
08	16275	X	14185	-0-	-2090	-0-	151	1	13672	2	Y	327	324	0			14
							2	4	360	9							
09	15450	X	13393	-0-	-2057	-0-	151	1	12906	2	Y	304	305	0			13
							2	4	334	9							
10	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	145	1	13081	2	Y	305	307	0			11
							5	4	336	9							
11	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	148	1	12988	2	Y	232	234	0			9
							2	4	255	9							
12	14477	X	12989	-0-	-1488	-0-	151	1	12585	2	Y	228	226	0			11
							2	4	251	9							

TOTAL GAS PROD: 176,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,706

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	12066	-0-	-675	-0-	263	1	11551	2	Y	227	228	0			7
							2	4	250	9							
02	11774	X	11583	-0-	-191	-0-	259	1	11039	2	Y	257	255	0			9
							2	4	283	9							
03	12493	X	12104	-0-	-389	-0-	284	1	11532	2	Y	260	260	0			9
							2	4	286	9							
04	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	255	1	10836	2	Y	252	253	0			8
							4	4	277	9							
05	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	274	1	10965	2	Y	259	260	0			7
							2	4	285	9							
06	11970	X	11060	-0-	-910	-0-	262	1	10537	2	Y	235	234	0			8
							2	4	259	9							
07	12369	X	10928	-0-	-1441	-0-	275	1	10408	2	Y	222	222	0			8
							1	4	244	9							
08	12090	X	11188	-0-	-902	-0-	119	1	10783	2	Y	258	255	0			11
							2	4	284	9							
09	11370	X	10581	-0-	-789	-0-	119	1	10197	2	Y	240	241	0			10
							1	4	264	9							
10	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	113	1	10205	2	Y	238	240	0			8
							4	4	262	9							
11	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	110	1	9629	2	Y	173	174	0			7
							2	4	190	9							
12	11191	X	10538	-0-	-653	-0-	123	1	10210	2	Y	185	183	0			9
							1	4	204	9							

TOTAL GAS PROD: 133,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,806

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10728 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10635	-0-	-463	-0-	232	1	10182	2	Y	200	200	0			6
							1	4	220	9							
02	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	231	1	9838	2	Y	229	227	0			8
							1	4	252	9							
03	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	256	1	10410	2	Y	235	235	0			8
							2	4	259	9							
04	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	234	1	9946	2	Y	232	233	0			7
							3	4	255	9							
05	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	260	1	10410	2	Y	246	247	0			6
							2	4	271	9							
06	10680	X	10184	-0-	-496	-0-	241	1	9702	2	Y	217	216	0			7
							2	4	239	9							
07	11036	X	10257	-0-	-779	-0-	258	1	9768	2	Y	209	208	0			8
							1	4	230	9							
08	10943	X	10088	-0-	-855	-0-	108	1	9723	2	Y	232	230	0			10
							2	4	255	9							
09	10590	X	9501	-0-	-1089	-0-	107	1	9156	2	Y	215	216	0			9
							1	4	237	9							
10	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	85	1	7668	2	Y	178	181	0			6
							3	4	196	9							
11	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	109	1	9547	2	Y	172	171	0			7
							2	4	189	9							
12	10261	X	9158	-0-	-1103	-0-	107	1	8873	2	Y	161	160	0			8
							1	4	177	9							

TOTAL GAS PROD: 120,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,526

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. GAS LIFT (I)(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	7122	-0-	-1341	-0-	155	1	6819	2	Y	134	135	0			4
							1	4	147	9							
02	7540	X	6838	-0-	-702	-0-	153	1	6516	2	Y	153	151	0			6
							1	4	168	9							
03	7874	X	7091	-0-	-783	-0-	166	1	6758	2	Y	151	152	0			5
							1	4	166	9							
04	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	150	1	6378	2	Y	149	149	0			5
							2	4	164	9							
05	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	176	1	7028	2	Y	165	166	0			4
							1	4	182	9							
06	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	172	1	6923	2	Y	155	154	0			5
							2	4	171	9							
07	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	203	1	7670	2	Y	164	163	0			6
							1	4	180	9							
08	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	86	1	7772	2	Y	186	184	0			8
							1	4	205	9							
09	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	87	1	7440	2	Y	176	176	0			8
							1	4	194	9							
10	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	82	1	7401	2	Y	172	174	0			6
							3	4	189	9							
11	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	79	1	6921	2	Y	124	125	0			5
							1	4	136	9							
12	7223	X	6931	-0-	-292	-0-	81	1	6715	2	Y	122	121	0			6
							1	4	134	9							

TOTAL GAS PROD: 87,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,851

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	316	1	13844	2	Y	273	272	0			9
							2	4	300	9							
02	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	295	1	12556	2	Y	293	291	0			11
							2	4	322	9							
03	13795	X	13081	-0-	-714	-0-	307	1	12463	2	Y	281	282	0			10
							2	4	309	9							
04	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	210	1	8911	2	Y	208	211	0			7
							3	4	229	9							
05	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	300	1	11975	2	Y	282	282	0			7
							2	4	310	9							
06	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	281	1	11318	2	Y	253	252	0			8
							3	4	278	9							
07	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	293	1	11094	2	Y	238	237	0			9
							1	4	262	9							
08	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	120	1	10872	2	Y	260	258	0			11
							2	4	286	9							
09	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	120	1	10244	2	Y	241	242	0			10
							1	4	265	9							
10	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	118	1	10657	2	Y	249	250	0			9
							4	4	274	9							
11	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	118	1	10344	2	Y	185	187	0			7
							2	4	204	9							
12	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	140	1	11593	2	Y	211	207	0			11
							2	4	232	9							

TOTAL GAS PROD: 141,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,974

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. GAS LIFT (I) (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	1264	-0-	-69	-0-	28	1	1210	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
02	1247	N	1197	-0-	-50	-0-	27	1	1141	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	33	1	1322	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	28	1	1176	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
05	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	29	1	1157	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
06	1290	N	1090	-0-	-200	-0-	26	1	1039	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	35	1	1335	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	14	1	1301	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	14	1	1215	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	14	1	1245	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	13	1	1171	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
12	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	14	1	1194	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 15,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	15433	-0-	-2330	-0-	337	1	14775	2	Y	290	291	0			9
							2	4	319	9							
02	15776	X	14600	-0-	-1176	-0-	326	1	13914	2	Y	325	322	0			12
							2	4	358	9							
03	16678	X	14190	-0-	-2488	-0-	333	1	13519	2	Y	305	306	0			11
							2	4	336	9							
04	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	270	1	11453	2	Y	267	269	0			9
							4	4	294	9							
05	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	284	1	11331	2	Y	267	269	0			7
							2	4	294	9							
06	12210	X	12123	-0-	-87	-0-	287	1	11550	2	Y	257	256	0			8
							3	4	283	9							
07	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	324	1	12252	2	Y	263	261	0			10
							2	4	289	9							
08	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	136	1	12309	2	Y	295	292	0			13
							2	4	325	9							
09	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	137	1	11731	2	Y	276	277	0			12
							2	4	304	9							
10	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	137	1	12421	2	Y	289	291	0			10
							4	4	318	9							
11	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	135	1	11793	2	Y	211	213	0			8
							2	4	232	9							
12	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	151	1	12509	2	Y	227	224	0			11
							2	4	250	9							

TOTAL GAS PROD: 156,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,272

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	6851	X	6676	-0-	-175	-0-	146	1	6390	2	Y	126	126	0			4
							1	4	139	9							
02	6409	X	6345	-0-	-64	-0-	142	1	6047	2	Y	141	140	0			5
							1	4	155	9							
03	6851	X	6675	-0-	-176	-0-	157	1	6360	2	Y	143	143	0			5
							1	4	157	9							
04	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	143	1	6052	2	Y	142	142	0			5
							2	4	156	9							
05	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	221	1	8831	2	Y	207	207	0			5
							1	4	228	9							
06	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	177	1	7120	2	Y	159	159	0			5
							2	4	175	9							
07	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	154	1	5833	2	Y	125	125	0			5
							1	4	138	9							
08	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	79	1	7095	2	Y	169	167	0			7
							1	4	186	9							
09	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	111	1	9502	2	Y	224	221	0			10
							1	4	246	9							
10	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	144	1	13042	2	Y	303	302	0			11
							5	4	333	9							
11	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	197	1	17232	2	Y	309	308	0			12
							3	4	340	9							
12	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	116	1	9606	2	Y	175	178	0			9
							1	4	193	9							

TOTAL GAS PROD: 107,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,223

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2445	-0-	-190	-0-	53	1	2342	2	Y	45	46	0			1
							50	9									
02	2465	N	2261	-0-	-204	-0-	51	1	2154	2	Y	51	50	0			2
							56	9									
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	57	1	2324	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	46	1	1960	2	Y	45	46	0			1
							1	4	50	9							
05	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	54	1	2140	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
06	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	52	1	2086	2	Y	47	46	0			2
							52	9									
07	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	52	1	1955	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
08	2263	N	1885	-0-	-378	-0-	20	1	1818	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
09	2190	N	1853	-0-	-337	-0-	21	1	1786	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	20	1	1828	2	Y	42	43	0			1
							1	4	46	9							
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	21	1	1837	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
12	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	22	1	1835	2	Y	34	33	0			2
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 25,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

MO	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	14975	X	14975	-0-	-0-		-0-	327	1	14336	2	Y	282	283	0			9
								2	4	310	9							
02	13239	X	13239	-0-	-0-		-0-	296	1	12616	2	Y	295	293	0			11
								2	4	325	9							
03	13181	X	13181	-0-	-0-		-0-	309	1	12559	2	Y	283	284	0			10
								2	4	311	9							
04	11742	X	11742	-0-	-0-		-0-	263	1	11189	2	Y	260	262	0			8
								4	4	286	9							
05	14198	X	12057	-0-	-2141		-0-	287	1	11470	2	Y	271	272	0			7
								2	4	298	9							
06	13740	X	12024	-0-	-1716		-0-	285	1	11455	2	Y	255	254	0			8
								3	4	281	9							
07	14167	X	12262	-0-	-1905		-0-	309	1	11677	2	Y	250	249	0			9
								1	4	275	9							
08	13175	X	12040	-0-	-1135		-0-	128	1	11604	2	Y	278	275	0			12
								2	4	306	9							
09	12030	X	10027	-0-	-2003		-0-	113	1	9662	2	Y	228	230	0			10
								1	4	251	9							
10	13037	X	13037	-0-	-0-		-0-	139	1	12573	2	Y	292	292	0			10
								4	4	321	9							
11	8702	X	8702	-0-	-0-		-0-	96	1	8439	2	Y	151	155	0			6
								1	4	166	9							
12	12276	X	11722	-0-	-554		-0-	137	1	11356	2	Y	206	202	0			10
								2	4	227	9							

TOTAL GAS PROD: 145,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,051

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

MO	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	5022	X	2680	-0-	-2342		-0-	58	1	2566	2	Y	51	51	0			2
								56	9									
02	4466	X	2868	-0-	-1598		-0-	64	1	2735	2	Y	63	63	0			2
								69	9									
03	3255	X	3014	-0-	-241		-0-	71	1	2871	2	Y	65	65	0			2
								72	9									
04	2821	X	2821	-0-	-0-		-0-	63	1	2688	2	Y	63	63	0			2
								1	4	69	9							
05	2876	X	2876	-0-	-0-		-0-	68	1	2736	2	Y	65	65	0			2
								72	9									
06	2910	X	2767	-0-	-143		-0-	66	1	2635	2	Y	59	59	0			2
								1	4	65	9							
07	2914	N	2671	-0-	-243		-0-	67	1	2545	2	Y	54	54	0			2
								59	9									
08	2883	N	976	-0-	-1907		-0-	10	1	941	2	Y	23	24	0			1
								25	9									
09	2760	N	277	-0-	-2483		-0-	3	1	267	2	Y	6	7	0			-0-
								7	9									
10	189	N	189	-0-	-0-		-0-	2	1	183	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
11	1617	N	1617	-0-	-0-		-0-	18	1	1568	2	Y	28	27	0			1
								31	9									
12	2743	N	2743	-0-	-0-		-0-	32	1	2658	2	Y	48	47	0			2
								53	9									

TOTAL GAS PROD: 25,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	6231	X	4360	-0-	-1871	-0-	95	1	4173	2	Y	83	82	0	3
							1	4	91	9					
02	5249	X	5198	-0-	-51	-0-	116	1	4954	2	Y	115	114	0	4
							1	4	127	9					
03	5270	X	4441	-0-	-829	-0-	104	1	4231	2	Y	95	96	0	3
							1	4	105	9					
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	79	1	3353	2	Y	79	79	0	3
							1	4	87	9					
05	5549	X	3149	-0-	-2400	-0-	75	1	2996	2	Y	70	71	0	2
							1	4	77	9					
06	5370	X	4248	-0-	-1122	-0-	101	1	4047	2	Y	90	89	0	3
							1	4	99	9					
07	5549	X	3977	-0-	-1572	-0-	100	1	3788	2	Y	81	81	0	3
							89	9							
08	4433	X	4279	-0-	-154	-0-	46	1	4124	2	Y	98	97	0	4
							1	4	108	9					
09	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	52	1	4401	2	Y	104	103	0	5
							1	4	114	9					
10	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	45	1	4033	2	Y	93	95	0	3
							1	4	102	9					
11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	43	1	3732	2	Y	67	67	0	3
							1	4	74	9					
12	4712	X	4374	-0-	-338	-0-	51	1	4237	2	Y	77	76	0	4
							1	4	85	9					

TOTAL GAS PROD: 50,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,052

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. 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	10757	X	8954	-0-	-1803	-0-	195	1	8573	2	Y	168	169	0	5
							1	4	185	9					
02	9106	X	8595	-0-	-511	-0-	192	1	8192	2	Y	191	189	0	7
							1	4	210	9					
03	8898	X	7493	-0-	-1405	-0-	176	1	7139	2	Y	161	162	0	6
							1	4	177	9					
04	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	211	1	8945	2	Y	208	207	0	7
							3	4	229	9					
05	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	205	1	8205	2	Y	193	195	0	5
							1	4	212	9					
06	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	207	1	8309	2	Y	186	185	0	6
							2	4	205	9					
07	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	198	1	7499	2	Y	161	161	0	6
							1	4	177	9					
08	6882	X	5285	-0-	-1597	-0-	56	1	5094	2	Y	122	123	0	5
							1	4	134	9					
09	6660	X	3227	-0-	-3433	-0-	36	1	3111	2	Y	73	75	0	3
							80	9							
10	6882	X	3523	-0-	-3359	-0-	38	1	3397	2	Y	79	79	0	3
							1	4	87	9					
11	6660	X	3319	-0-	-3341	-0-	37	1	3218	2	Y	57	58	0	2
							1	4	63	9					
12	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	83	1	6865	2	Y	125	121	0	6
							1	4	138	9					

TOTAL GAS PROD: 82,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,724

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	3968	X	3620	-0-	-348	-0-	79	1	3466	2	Y	68	69	0	2
							75	9							
02	3712	X	3449	-0-	-263	-0-	77	1	3287	2	Y	77	76	0	3
							85	9							
03	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	130	1	5299	2	Y	119	118	0	4
							1	4	131	9					
04	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	143	1	6075	2	Y	142	141	0	5
							2	4	156	9					
05	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	133	1	5303	2	Y	124	126	0	3
							1	4	136	9					
06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	129	1	5203	2	Y	117	116	0	4
							1	4	129	9					
07	5053	X	4134	-0-	-919	-0-	104	1	3937	2	Y	84	85	0	3
							1	4	92	9					
08	5053	X	1963	-0-	-3090	-0-	21	1	1892	2	Y	45	46	0	2
							50	9							
09	4890	X	2515	-0-	-2375	-0-	28	1	2424	2	Y	57	57	0	2
							63	9							
10	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	51	1	4650	2	Y	109	107	0	4
							2	4	120	9					
11	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	68	1	5990	2	Y	107	107	0	4
							1	4	118	9					
12	4123	X	2553	-0-	-1570	-0-	30	1	2473	2	Y	45	47	0	2
							50	9							

TOTAL GAS PROD: 52,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,094

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8254	-0-	-922	-0-	180	1	7901	2	Y	156	156	0	5
							1	4	172	9					
02	8149	X	7799	-0-	-350	-0-	174	1	7434	2	Y	173	172	0	6
							1	4	190	9					
03	8711	X	7634	-0-	-1077	-0-	179	1	7274	2	Y	164	164	0	6
							1	4	180	9					
04	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	132	1	5626	2	Y	131	133	0	4
							2	4	144	9					
05	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	201	1	8047	2	Y	190	189	0	5
							1	4	209	9					
06	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	188	1	7580	2	Y	170	169	0	6
							2	4	187	9					
07	8091	X	7187	-0-	-904	-0-	181	1	6844	2	Y	146	147	0	5
							1	4	161	9					
08	8091	X	6633	-0-	-1458	-0-	71	1	6392	2	Y	154	152	0	7
							1	4	169	9					
09	7830	X	7029	-0-	-801	-0-	79	1	6774	2	Y	159	159	0	7
							1	4	175	9					
10	8091	X	7392	-0-	-699	-0-	79	1	7128	2	Y	166	167	0	6
							2	4	183	9					
11	7830	X	7513	-0-	-317	-0-	83	1	7286	2	Y	130	131	0	5
							1	4	143	9					
12	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	89	1	7430	2	Y	135	133	0	7
							1	4	149	9					

TOTAL GAS PROD: 89,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,874

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11396 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5654	-0-	-298	-0-	123	1	5413	2	Y	106	107	0			3
							1	4	117	9							
02	5510	X	5376	-0-	-134	-0-	120	1	5123	2	Y	120	119	0			4
							1	4	132	9							
03	5890	X	5468	-0-	-422	-0-	128	1	5209	2	Y	118	118	0			4
							1	4	130	9							
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	95	1	4035	2	Y	94	95	0			3
							1	4	103	9							
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	73	1	2914	2	Y	69	70	0			2
							76	9									
06	5550	X	5302	-0-	-248	-0-	126	1	5051	2	Y	113	111	0			4
							1	4	124	9							
07	5735	X	5274	-0-	-461	-0-	133	1	5022	2	Y	107	107	0			4
							1	4	118	9							
08	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	62	1	5641	2	Y	135	133	0			6
							1	4	149	9							
09	5310	X	4920	-0-	-390	-0-	55	1	4741	2	Y	112	113	0			5
							1	4	123	9							
10	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	57	1	5141	2	Y	119	120	0			4
							2	4	131	9							
11	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	57	1	5004	2	Y	89	90	0			3
							1	4	98	9							
12	5859	X	4764	-0-	-1095	-0-	56	1	4615	2	Y	84	83	0			4
							1	4	92	9							

TOTAL GAS PROD: 60,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,266

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	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	119	1	5206	2	Y	102	103	0			3
							1	4	112	9							
02	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	116	1	4943	2	Y	115	114	0			4
							1	4	127	9							
03	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	127	1	5159	2	Y	116	116	0			4
							1	4	128	9							
04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	113	1	4797	2	Y	112	112	0			4
							2	4	123	9							
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	123	1	4919	2	Y	116	117	0			3
							1	4	128	9							
06	5370	X	5023	-0-	-347	-0-	119	1	4786	2	Y	106	106	0			3
							1	4	117	9							
07	5549	X	4906	-0-	-643	-0-	123	1	4671	2	Y	101	100	0			4
							1	4	111	9							
08	5425	X	4958	-0-	-467	-0-	53	1	4779	2	Y	114	113	0			5
							1	4	125	9							
09	5040	X	4690	-0-	-350	-0-	53	1	4518	2	Y	107	107	0			5
							1	4	118	9							
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	51	1	4637	2	Y	108	109	0			4
							2	4	119	9							
11	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	53	1	4600	2	Y	82	83	0			3
							1	4	90	9							
12	4960	X	4748	-0-	-212	-0-	55	1	4600	2	Y	84	83	0			4
							1	4	92	9							

TOTAL GAS PROD: 60,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,263

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3720	X	3360	-0-	-360	-0-	73	1	3218	2	Y	63	63	0	2
							69	9							
02	19435	X	19435	-0-	-0-	-0-	434	1	18514	2	Y	440	426	0	16
							3	4	484	9					
03	18405	X	18405	-0-	-0-	-0-	432	1	17535	2	Y	395	397	0	14
							3	4	435	9					
04	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	323	1	13695	2	Y	319	323	0	10
							5	4	351	9					
05	19803	X	19803	-0-	-0-	-0-	471	1	18841	2	Y	444	443	0	11
							3	4	488	9					
06	20439	X	20439	-0-	-0-	-0-	484	1	19472	2	Y	435	432	0	14
							4	4	479	9					
07	19636	X	19636	-0-	-0-	-0-	494	1	18699	2	Y	401	400	0	15
							2	4	441	9					
08	20661	X	20661	-0-	-0-	-0-	220	1	19913	2	Y	476	471	0	20
							4	4	524	9					
09	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	184	1	15717	2	Y	370	374	0	16
							2	4	407	9					
10	20133	X	20133	-0-	-0-	-0-	215	1	19414	2	Y	452	452	0	16
							7	4	497	9					
11	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	195	1	17084	2	Y	305	309	0	12
							3	4	336	9					
12	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	208	1	17320	2	Y	315	311	0	16
							3	4	347	9					

TOTAL GAS PROD: 208,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,415

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. 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	5177	X	4821	-0-	-356	-0-	105	1	4615	2	Y	91	91	0	3
							1	4	100	9					
02	4785	X	4435	-0-	-350	-0-	99	1	4226	2	Y	99	98	0	4
							1	4	109	9					
03	5146	X	4644	-0-	-502	-0-	109	1	4425	2	Y	99	100	0	3
							1	4	109	9					
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	104	1	4435	2	Y	104	104	0	3
							2	4	114	9					
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	115	1	4578	2	Y	108	108	0	3
							1	4	119	9					
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	90	1	3600	2	Y	81	81	0	3
							1	4	89	9					
07	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	115	1	4364	2	Y	93	93	0	3
							1	4	102	9					
08	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	49	1	4382	2	Y	105	104	0	4
							1	4	116	9					
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	47	1	4017	2	Y	95	95	0	4
							1	4	105	9					
10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	48	1	4315	2	Y	101	101	0	4
							1	4	111	9					
11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	44	1	3842	2	Y	69	70	0	3
							1	4	76	9					
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	50	1	4151	2	Y	75	74	0	4
							1	4	83	9					

TOTAL GAS PROD: 53,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,120

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3224	X	3032	-0-	-192	-0-	66	1	2903	2	Y	57	57	0	2
							63	9							
02	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	161	1	6860	2	Y	162	158	0	6
							1	4	178	9					
03	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	183	1	7453	2	Y	168	168	0	6
							1	4	185	9					
04	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	167	1	7073	2	Y	164	165	0	5
							2	4	180	9					
05	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	182	1	7272	2	Y	171	172	0	4
							1	4	188	9					
06	7560	X	7260	-0-	-300	-0-	172	1	6915	2	Y	155	154	0	5
							2	4	171	9					
07	7812	X	7121	-0-	-691	-0-	179	1	6781	2	Y	145	145	0	5
							1	4	160	9					
08	7812	X	5645	-0-	-2167	-0-	60	1	5440	2	Y	131	130	0	6
							1	4	144	9					
09	7410	X	5472	-0-	-1938	-0-	62	1	5274	2	Y	123	124	0	5
							1	4	135	9					
10	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	76	1	6830	2	Y	160	159	0	6
							2	4	176	9					
11	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	81	1	7060	2	Y	126	127	0	5
							1	4	139	9					
12	7130	X	7021	-0-	-109	-0-	82	1	6803	2	Y	123	122	0	6
							1	4	135	9					

TOTAL GAS PROD: 80,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,685

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. 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	9114	X	6124	-0-	-2990	-0-	134	1	5861	2	Y	116	116	0	4
							1	4	128	9					
02	8526	X	5656	-0-	-2870	-0-	126	1	5390	2	Y	126	125	0	5
							1	4	139	9					
03	9114	X	5751	-0-	-3363	-0-	135	1	5480	2	Y	123	124	0	4
							1	4	135	9					
04	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	119	1	5042	2	Y	118	118	0	4
							2	4	130	9					
05	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	128	1	5125	2	Y	120	121	0	3
							1	4	132	9					
06	5520	X	5062	-0-	-458	-0-	120	1	4822	2	Y	108	107	0	4
							1	4	119	9					
07	5704	X	4980	-0-	-724	-0-	125	1	4743	2	Y	101	101	0	4
							1	4	111	9					
08	5704	X	4874	-0-	-830	-0-	52	1	4698	2	Y	112	111	0	5
							1	4	123	9					
09	5280	X	4512	-0-	-768	-0-	51	1	4348	2	Y	102	103	0	4
							1	4	112	9					
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	47	1	4238	2	Y	99	100	0	3
							1	4	109	9					
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	37	1	3258	2	Y	58	59	0	2
							1	4	64	9					
12	4991	X	3320	-0-	-1671	-0-	39	1	3216	2	Y	59	58	0	3
							65	9							

TOTAL GAS PROD: 58,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,242

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	290	1	12714	2	Y	250	252	0			8
							2	4	275	9							
02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	256	1	10930	2	Y	255	254	0			9
							2	4	281	9							
03	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	244	1	9904	2	Y	224	225	0			8
							2	4	246	9							
04	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	248	1	10528	2	Y	245	245	0			8
							4	4	270	9							
05	11997	X	9522	-0-	-2475	-0-	227	1	9059	2	Y	213	216	0			5
							2	4	234	9							
06	11610	X	8781	-0-	-2829	-0-	208	1	8365	2	Y	187	186	0			6
							2	4	206	9							
07	11997	X	9341	-0-	-2656	-0-	235	1	8896	2	Y	190	189	0			7
							1	4	209	9							
08	11408	X	8155	-0-	-3253	-0-	87	1	7860	2	Y	188	187	0			8
							1	4	207	9							
09	11040	X	7100	-0-	-3940	-0-	80	1	6842	2	Y	161	162	0			7
							1	4	177	9							
10	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	95	1	8558	2	Y	199	199	0			7
							3	4	219	9							
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	39	1	3413	2	Y	60	65	0			2
							1	4	66	9							
12	9331	X	1140	-0-	-8191	-0-	13	1	1105	2	Y	20	21	0			1
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 102,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,192

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25885	X	23431	-0-	-2454	-0-	511	1	22432	2	Y	441	442	0			14
							3	4	485	9							
02	22968	X	22282	-0-	-686	-0-	498	1	21236	2	Y	495	491	0			18
							3	4	545	9							
03	24397	X	23292	-0-	-1105	-0-	546	1	22192	2	Y	500	501	0			17
							4	4	550	9							
04	22099	X	22099	-0-	-0-	-0-	496	1	21056	2	Y	491	492	0			16
							7	4	540	9							
05	22702	X	22702	-0-	-0-	-0-	540	1	21598	2	Y	509	512	0			13
							4	4	560	9							
06	22860	X	22697	-0-	-163	-0-	538	1	21623	2	Y	483	480	0			16
							5	4	531	9							
07	23622	X	22254	-0-	-1368	-0-	560	1	21192	2	Y	454	453	0			17
							3	4	499	9							
08	23281	X	20711	-0-	-2570	-0-	221	1	19961	2	Y	477	474	0			20
							4	4	525	9							
09	22710	X	20773	-0-	-1937	-0-	234	1	20018	2	Y	471	471	0			20
							3	4	518	9							
10	20985	X	20985	-0-	-0-	-0-	224	1	20236	2	Y	471	475	0			16
							7	4	518	9							
11	21328	X	21328	-0-	-0-	-0-	236	1	20682	2	Y	370	372	0			14
							3	4	407	9							
12	22258	X	20350	-0-	-1908	-0-	237	1	19715	2	Y	359	355	0			18
							3	4	395	9							

TOTAL GAS PROD: 262,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,521

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1581	X	1432	-0-	-149	-0-	31	1	1371	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
02	1479	X	1411	-0-	-68	-0-	32	1	1345	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
03	1581	X	1396	-0-	-185	-0-	33	1	1330	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
04	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	32	1	1353	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
05	1550	X	1479	-0-	-71	-0-	35	1	1408	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
06	1470	X	1446	-0-	-24	-0-	34	1	1378	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
07	1519	X	1343	-0-	-176	-0-	34	1	1279	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
08	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	17	1	1518	2	Y	37	36	0			2
							41	9									
09	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	16	1	1398	2	Y	32	33	0			1
							35	9									
10	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	16	1	1438	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
11	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	15	1	1347	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
12	1581	X	1394	-0-	-187	-0-	16	1	1352	2	Y	24	24	0			1
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 17,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-					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-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	SHUT IN		870	-0-	870	3960		19	1	832	2	Y	17	17	0			1
								19	9									
02	SHUT IN		1010	-0-	1010	4970		23	1	963	2	Y	22	22	0			1
								24	9									
03	SHUT IN		943	-0-	943	5913		22	1	899	2	Y	20	20	0			1
								22	9									
04	6762	X	849	-0-	-5913	-0-		19	1	809	2	Y	19	19	0			1
								21	9									
05	878	X	878	-0-	-0-	-0-		21	1	835	2	Y	20	20	0			1
								22	9									
06	1050	X	935	-0-	-115	-0-		22	1	891	2	Y	20	20	0			1
								22	9									
07	1085	X	855	-0-	-230	-0-		22	1	814	2	Y	17	17	0			1
								19	9									
08	930	X	877	-0-	-53	-0-		9	1	846	2	Y	20	20	0			1
								22	9									
09	930	X	802	-0-	-128	-0-		9	1	773	2	Y	18	18	0			1
								20	9									
10	931	X	931	-0-	-0-	-0-		10	1	898	2	Y	21	21	0			1
								23	9									
11	742	X	742	-0-	-0-	-0-		8	1	721	2	Y	12	13	0			-0-
								13	9									
12	743	X	743	-0-	-0-	-0-		9	1	719	2	Y	14	13	0			1
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 10,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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. 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	8463	X	7255	-0-	-1208	-0-		158	1	6945	2	Y	137	137	0			4
								1	4	151	9							
02	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-		165	1	7015	2	Y	164	162	0			6
								1	4	180	9							
03	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-		174	1	7056	2	Y	159	159	0			6
								1	4	175	9							
04	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-		205	1	8715	2	Y	203	202	0			7
								3	4	223	9							
05	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-		190	1	7582	2	Y	179	181	0			5
								1	4	197	9							
06	7620	X	7567	-0-	-53	-0-		179	1	7210	2	Y	160	160	0			5
								2	4	176	9							
07	9455	X	6810	-0-	-2645	-0-		171	1	6485	2	Y	139	139	0			5
								1	4	153	9							
08	9455	X	6739	-0-	-2716	-0-		72	1	6494	2	Y	156	154	0			7
								1	4	172	9							
09	9150	X	7289	-0-	-1861	-0-		82	1	7024	2	Y	165	165	0			7
								1	4	182	9							
10	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-		75	1	6754	2	Y	157	159	0			5
								2	4	173	9							
11	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-		77	1	6717	2	Y	121	121	0			5
								1	4	133	9							
12	7533	X	6764	-0-	-769	-0-		79	1	6553	2	Y	119	118	0			6
								1	4	131	9							

TOTAL GAS PROD: 88,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,859

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	17277	-0-	-2439	-0-	377	1	16540	2	Y	325	326	0			10
							2	4	358	9							
02	17342	X	16811	-0-	-531	-0-	376	1	16022	2	Y	374	370	0			14
							2	4	411	9							
03	18538	X	16704	-0-	-1834	-0-	392	1	15915	2	Y	358	360	0			12
							3	4	394	9							
04	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	295	1	12516	2	Y	292	295	0			9
							4	4	321	9							
05	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	342	1	13671	2	Y	322	323	0			8
							2	4	354	9							
06	14040	X	13437	-0-	-603	-0-	318	1	12801	2	Y	286	285	0			9
							3	4	315	9							
07	14508	X	13476	-0-	-1032	-0-	339	1	12832	2	Y	275	274	0			10
							2	4	303	9							
08	14508	X	13245	-0-	-1263	-0-	141	1	12766	2	Y	305	302	0			13
							2	4	336	9							
09	13920	X	13312	-0-	-608	-0-	150	1	12828	2	Y	302	302	0			13
							2	4	332	9							
10	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	142	1	12798	2	Y	297	300	0			10
							4	4	327	9							
11	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	155	1	13574	2	Y	243	244	0			9
							2	4	267	9							
12	13764	X	11657	-0-	-2107	-0-	136	1	11293	2	Y	205	204	0			10
							2	4	226	9							

TOTAL GAS PROD: 170,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,584

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	19871	X	17175	-0-	-2696	-0-	375	1	16443	2	Y	323	324	0			10
							2	4	355	9							
02	18589	X	16245	-0-	-2344	-0-	363	1	15483	2	Y	361	358	0			13
							2	4	397	9							
03	21246	X	21246	-0-	-0-	-0-	498	1	20243	2	Y	456	453	0			16
							3	4	502	9							
04	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	396	1	16822	2	Y	392	395	0			13
							6	4	431	9							
05	16303	X	16303	-0-	-0-	-0-	388	1	15510	2	Y	365	369	0			9
							3	4	402	9							
06	20550	X	15151	-0-	-5399	-0-	359	1	14434	2	Y	323	321	0			11
							3	4	355	9							
07	21235	X	14783	-0-	-6452	-0-	372	1	14078	2	Y	301	301	0			11
							2	4	331	9							
08	21235	X	12404	-0-	-8831	-0-	132	1	11955	2	Y	286	285	0			12
							2	4	315	9							
09	17670	X	11912	-0-	-5758	-0-	134	1	11478	2	Y	271	271	0			12
							2	4	298	9							
10	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	143	1	12963	2	Y	302	303	0			11
							4	4	332	9							
11	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	137	1	12000	2	Y	214	217	0			8
							2	4	235	9							
12	14787	X	12995	-0-	-1792	-0-	152	1	12589	2	Y	229	226	0			11
							2	4	252	9							

TOTAL GAS PROD: 181,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,823

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1454	-0-	-344	-0-	32	1	1392	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
02	1711	X	1509	-0-	-202	-0-	34	1	1439	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
03	1829	X	1194	-0-	-635	-0-	28	1	1137	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
04	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	36	1	1513	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
05	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	37	1	1466	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
06	1560	X	1272	-0-	-288	-0-	30	1	1212	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
07	1643	X	1403	-0-	-240	-0-	35	1	1337	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
08	1643	X	1125	-0-	-518	-0-	12	1	1084	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
09	1590	X	916	-0-	-674	-0-	10	1	883	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
10	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	16	1	1449	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
11	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	14	1	1246	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
12	1395	X	1186	-0-	-209	-0-	14	1	1149	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 15,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11322 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	11844	-0-	-1703	-0-	258	1	11338	2	Y	224	225	0			7
							2	4	246	9							
02	12557	X	11583	-0-	-974	-0-	259	1	11039	2	Y	257	255	0			9
							2	4	283	9							
03	13485	X	12326	-0-	-1159	-0-	289	1	11743	2	Y	265	265	0			9
							2	4	292	9							
04	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	283	1	11999	2	Y	280	280	0			9
							4	4	308	9							
05	13237	X	12715	-0-	-522	-0-	303	1	12096	2	Y	285	287	0			7
							2	4	314	9							
06	11970	X	11567	-0-	-403	-0-	274	1	11019	2	Y	246	245	0			8
							3	4	271	9							
07	13020	X	9858	-0-	-3162	-0-	248	1	9387	2	Y	202	202	0			8
							1	4	222	9							
08	13020	X	9883	-0-	-3137	-0-	105	1	9525	2	Y	228	226	0			10
							2	4	251	9							
09	12600	X	10885	-0-	-1715	-0-	123	1	10489	2	Y	247	246	0			11
							1	4	272	9							
10	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	121	1	10901	2	Y	253	255	0			9
							4	4	278	9							
11	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	112	1	9842	2	Y	176	178	0			7
							2	4	194	9							
12	11253	X	10454	-0-	-799	-0-	122	1	10129	2	Y	184	182	0			9
							1	4	202	9							

TOTAL GAS PROD: 135,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,847

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	10638	-0-	-1607	-0-	232	1	10185	2	Y	200	201	0	6
							1	4	220	9					
02	11049	X	10506	-0-	-543	-0-	235	1	10013	2	Y	234	231	0	9
							1	4	257	9					
03	11749	X	11028	-0-	-721	-0-	259	1	10507	2	Y	236	237	0	8
							2	4	260	9					
04	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	228	1	9701	2	Y	226	227	0	7
							3	4	249	9					
05	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	248	1	9915	2	Y	234	235	0	6
							2	4	257	9					
06	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	236	1	9501	2	Y	212	211	0	7
							2	4	233	9					
07	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	242	1	9140	2	Y	195	195	0	7
							1	4	215	9					
08	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	108	1	9719	2	Y	233	230	0	10
							2	4	256	9					
09	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	107	1	9151	2	Y	215	216	0	9
							1	4	237	9					
10	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	102	1	9190	2	Y	214	216	0	7
							3	4	235	9					
11	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	100	1	8746	2	Y	157	158	0	6
							1	4	173	9					
12	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	108	1	8939	2	Y	162	160	0	8
							1	4	178	9					

TOTAL GAS PROD: 119,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,518

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	13942	-0-	-1713	-0-	304	1	13348	2	Y	262	263	0	8
							2	4	288	9					
02	14645	X	13522	-0-	-1123	-0-	302	1	12887	2	Y	301	298	0	11
							2	4	331	9					
03	15655	X	13923	-0-	-1732	-0-	327	1	13266	2	Y	298	299	0	10
							2	4	328	9					
04	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	270	1	11474	2	Y	268	269	0	9
							4	4	295	9					
05	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	299	1	11942	2	Y	281	283	0	7
							2	4	309	9					
06	13980	X	10328	-0-	-3652	-0-	245	1	9839	2	Y	220	220	0	7
							2	4	242	9					
07	14446	X	8729	-0-	-5717	-0-	220	1	8311	2	Y	179	179	0	7
							1	4	197	9					
08	13919	X	6835	-0-	-7084	-0-	73	1	6588	2	Y	157	157	0	7
							1	4	173	9					
09	12150	X	11072	-0-	-1078	-0-	125	1	10669	2	Y	251	247	0	11
							2	4	276	9					
10	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	132	1	11972	2	Y	279	280	0	10
							4	4	307	9					
11	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	147	1	12849	2	Y	230	231	0	9
							2	4	253	9					
12	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	145	1	12067	2	Y	219	217	0	11
							2	4	241	9					

TOTAL GAS PROD: 141,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,945

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5444	-0-	-539	-0-	119	1	5212	2	Y	102	103	0	3
							1	4	112	9					
02	5597	X	5124	-0-	-473	-0-	115	1	4883	2	Y	114	113	0	4
							1	4	125	9					
03	5983	X	5271	-0-	-712	-0-	124	1	5022	2	Y	113	113	0	4
							1	4	124	9					
04	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	111	1	4723	2	Y	110	110	0	4
							2	4	121	9					
05	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	116	1	4619	2	Y	109	110	0	3
							1	4	120	9					
06	5310	X	4771	-0-	-539	-0-	113	1	4546	2	Y	101	101	0	3
							1	4	111	9					
07	5487	X	4650	-0-	-837	-0-	117	1	4426	2	Y	96	95	0	4
							1	4	106	9					
08	5270	X	4619	-0-	-651	-0-	49	1	4452	2	Y	106	105	0	5
							1	4	117	9					
09	4950	X	4323	-0-	-627	-0-	49	1	4166	2	Y	97	98	0	4
							1	4	107	9					
10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	48	1	4309	2	Y	101	101	0	4
							1	4	111	9					
11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	47	1	4098	2	Y	73	74	0	3
							1	4	80	9					
12	4650	X	4385	-0-	-265	-0-	51	1	4248	2	Y	77	76	0	4
							1	4	85	9					

TOTAL GAS PROD: 57,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,199

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	1778	-0-	-2872	-0-	39	1	1702	2	Y	34	34	0	1
							37	9							
02	4205	X	1875	-0-	-2330	-0-	42	1	1787	2	Y	42	41	0	2
							46	9							
03	2449	X	1394	-0-	-1055	-0-	33	1	1329	2	Y	29	30	0	1
							32	9							
04	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	42	1	1765	2	Y	41	41	0	1
							1	4	45	9					
05	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	35	1	1387	2	Y	33	33	0	1
							36	9							
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	44	1	1773	2	Y	39	39	0	1
							43	9							
07	1922	N	1680	-0-	-242	-0-	42	1	1601	2	Y	34	34	0	1
							37	9							
08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	25	1	2264	2	Y	54	53	0	2
							59	9							
09	3000	N	3320	-0-	320	320	37	1	3200	2	Y	75	74	0	3
							83	9							
10	3100	N	11863	-0-	8763	9083	127	1	11439	2	Y	266	260	0	9
							4	4	293	9					
11	3000	N	9895	-0-	6895	15978	110	1	9594	2	Y	172	174	0	7
							2	4	189	9					
12	25192	X	9214	-0-	-15978	-0-	107	1	8928	2	Y	162	161	0	8
							1	4	178	9					

TOTAL GAS PROD: 48,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 981

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5922	-0-	-588	-0-	129	1	5669	2	Y	112	112	0			4
							1	4	123	9							
02	6003	X	5380	-0-	-623	-0-	120	1	5128	2	Y	119	119	0			4
							1	4	131	9							
03	6417	X	5328	-0-	-1089	-0-	125	1	5075	2	Y	115	115	0			4
							1	4	127	9							
04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	124	1	5262	2	Y	123	123	0			4
							2	4	135	9							
05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	137	1	5464	2	Y	128	129	0			3
							1	4	141	9							
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	115	1	4623	2	Y	103	103	0			3
							1	4	113	9							
07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	126	1	4781	2	Y	103	102	0			4
							1	4	113	9							
08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	51	1	4629	2	Y	111	110	0			5
							1	4	122	9							
09	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	53	1	4570	2	Y	108	108	0			5
							1	4	119	9							
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	50	1	4529	2	Y	105	106	0			4
							2	4	116	9							
11	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	54	1	4714	2	Y	84	85	0			3
							1	4	92	9							
12	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	59	1	4871	2	Y	88	87	0			4
							1	4	97	9							

TOTAL GAS PROD: 61,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,299

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	2914	X	2751	-0-	-163	-0-	60	1	2634	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
02	2726	X	2633	-0-	-93	-0-	59	1	2510	2	Y	58	58	0			2
							64	9									
03	2914	X	2380	-0-	-534	-0-	56	1	2268	2	Y	51	51	0			2
							56	9									
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	66	1	2811	2	Y	65	65	0			2
							1	4	72	9							
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	66	1	2639	2	Y	63	63	0			2
							69	9									
06	2730	X	2632	-0-	-98	-0-	62	1	2507	2	Y	56	56	0			2
							1	4	62	9							
07	3038	X	2294	-0-	-744	-0-	58	1	2184	2	Y	47	47	0			2
							52	9									
08	3038	X	2827	-0-	-211	-0-	30	1	2725	2	Y	65	64	0			3
							72	9									
09	2940	X	936	-0-	-2004	-0-	11	1	902	2	Y	21	23	0			1
							23	9									
10	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	28	1	2487	2	Y	58	57	0			2
							1	4	64	9							
11	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	26	1	2318	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
12	2821	X	2312	-0-	-509	-0-	27	1	2241	2	Y	40	40	0			2
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 29,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	8654	-0-	-1483	-0-	189	1	8285	2	Y	163	164	0			5
							1	4	179	9							
02	9251	X	8338	-0-	-913	-0-	186	1	7946	2	Y	186	184	0			7
							1	4	205	9							
03	9889	X	9023	-0-	-866	-0-	212	1	8597	2	Y	194	194	0			7
							1	4	213	9							
04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	188	1	7973	2	Y	186	187	0			6
							3	4	205	9							
05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	198	1	7922	2	Y	187	188	0			5
							1	4	206	9							
06	8730	X	8026	-0-	-704	-0-	190	1	7646	2	Y	171	170	0			6
							2	4	188	9							
07	9021	X	7867	-0-	-1154	-0-	198	1	7492	2	Y	160	160	0			6
							1	4	176	9							
08	9021	X	7919	-0-	-1102	-0-	84	1	7633	2	Y	183	181	0			8
							1	4	201	9							
09	8370	X	8234	-0-	-136	-0-	93	1	7934	2	Y	187	187	0			8
							1	4	206	9							
10	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	89	1	8066	2	Y	188	189	0			7
							3	4	207	9							
11	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	89	1	7774	2	Y	138	140	0			5
							1	4	152	9							
12	8494	X	8210	-0-	-284	-0-	96	1	7953	2	Y	145	143	0			7
							1	4	160	9							

TOTAL GAS PROD: 99,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,088

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	19561	X	19189	-0-	-372	-0-	419	1	18371	2	Y	361	362	0			11
							2	4	397	9							
02	18299	X	17173	-0-	-1126	-0-	384	1	16367	2	Y	382	379	0			14
							2	4	420	9							
03	19561	X	19238	-0-	-323	-0-	451	1	18331	2	Y	412	412	0			14
							3	4	453	9							
04	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	348	1	14765	2	Y	344	347	0			11
							5	4	378	9							
05	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	440	1	17581	2	Y	415	415	0			11
							3	4	457	9							
06	18630	X	17744	-0-	-886	-0-	420	1	16905	2	Y	377	376	0			12
							4	4	415	9							
07	19251	X	16685	-0-	-2566	-0-	420	1	15888	2	Y	341	340	0			13
							2	4	375	9							
08	19251	X	16196	-0-	-3055	-0-	173	1	15610	2	Y	373	370	0			16
							3	4	410	9							
09	17880	X	14667	-0-	-3213	-0-	165	1	14135	2	Y	332	334	0			14
							2	4	365	9							
10	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	146	1	13154	2	Y	307	310	0			11
							5	4	338	9							
11	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	162	1	14173	2	Y	254	255	0			10
							2	4	279	9							
12	16678	X	15081	-0-	-1597	-0-	176	1	14611	2	Y	265	262	0			13
							2	4	292	9							

TOTAL GAS PROD: 198,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,163

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075

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	39618	X	29741	-0-	-9877	-0-	649	1	28472	2	Y	560	563	0			18
							4	4	616	9							
02	35026	X	35026	-0-	-0-	-0-	783	1	33382	2	Y	778	768	0			28
							5	4	856	9							
03	39224	X	39224	-0-	-0-	-0-	920	1	37372	2	Y	842	841	0			29
							6	4	926	9							
04	34261	X	34261	-0-	-0-	-0-	769	1	32643	2	Y	762	766	0			25
							11	4	838	9							
05	37448	X	33701	-0-	-3747	-0-	802	1	32063	2	Y	755	761	0			19
							5	4	831	9							
06	37950	X	30737	-0-	-7213	-0-	728	1	29283	2	Y	654	652	0			21
							7	4	719	9							
07	39215	X	28022	-0-	-11193	-0-	705	1	26686	2	Y	571	571	0			21
							3	4	628	9							
08	39215	X	26489	-0-	-12726	-0-	283	1	25529	2	Y	611	606	0			26
							5	4	672	9							
09	34260	X	25763	-0-	-8497	-0-	291	1	24826	2	Y	584	585	0			25
							4	4	642	9							
10	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	177	1	16003	2	Y	373	385	0			13
							6	4	410	9							
11	28004	X	28004	-0-	-0-	-0-	310	1	27153	2	Y	488	482	0			19
							4	4	537	9							
12	28024	X	25684	-0-	-2340	-0-	300	1	24883	2	Y	452	448	0			23
							4	4	497	9							

TOTAL GAS PROD: 353,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,430

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230

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	29450	X	22827	-0-	-6623	-0-	498	1	21852	2	Y	431	432	0			14
							3	4	474	9							
02	25520	X	20621	-0-	-4899	-0-	461	1	19653	2	Y	458	455	0			17
							3	4	504	9							
03	26226	X	20102	-0-	-6124	-0-	471	1	19154	2	Y	431	433	0			15
							3	4	474	9							
04	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	373	1	15840	2	Y	369	372	0			12
							5	4	406	9							
05	23586	X	23586	-0-	-0-	-0-	561	1	22440	2	Y	528	527	0			13
							4	4	581	9							
06	21780	X	19538	-0-	-2242	-0-	463	1	18612	2	Y	417	416	0			14
							4	4	459	9							
07	22041	X	16836	-0-	-5205	-0-	424	1	16033	2	Y	343	344	0			13
							2	4	377	9							
08	22506	X	16728	-0-	-5778	-0-	178	1	16123	2	Y	385	382	0			16
							3	4	424	9							
09	21780	X	14177	-0-	-7603	-0-	160	1	13661	2	Y	322	324	0			14
							2	4	354	9							
10	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	154	1	13877	2	Y	322	325	0			11
							5	4	354	9							
11	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	147	1	12904	2	Y	231	233	0			9
							2	4	254	9							
12	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	159	1	13209	2	Y	240	237	0			12
							2	4	264	9							

TOTAL GAS PROD: 212,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,477

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

01	17980 X	12997	-0-	-4983	-0-	284	1	12441	2	Y	245	246	0	8
						2	4	270	9					
02	15776 X	13390	-0-	-2386	-0-	299	1	12761	2	Y	298	295	0	11
						2	4	328	9					
03	16089 X	12001	-0-	-4088	-0-	281	1	11435	2	Y	257	259	0	9
						2	4	283	9					
04	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	130	1	5517	2	Y	128	133	0	4
						2	4	141	9					
05	13249 X	13249	-0-	-0-	-0-	315	1	12604	2	Y	298	294	0	8
						2	4	328	9					
06	13260 X	12106	-0-	-1154	-0-	287	1	11533	2	Y	257	257	0	8
						3	4	283	9					
07	13702 X	10688	-0-	-3014	-0-	269	1	10178	2	Y	218	218	0	8
						1	4	240	9					
08	13237 X	10593	-0-	-2644	-0-	113	1	10210	2	Y	244	242	0	10
						2	4	268	9					
09	12810 X	10146	-0-	-2664	-0-	114	1	9777	2	Y	231	231	0	10
						1	4	254	9					
10	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	118	1	10657	2	Y	248	249	0	9
						4	4	273	9					
11	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	114	1	9956	2	Y	178	180	0	7
						2	4	196	9					
12	10695 X	10648	-0-	-47	-0-	124	1	10317	2	Y	187	185	0	9
						1	4	206	9					

TOTAL GAS PROD: 132,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,789

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	400	1	17526	2	Y	345	348	0			11
							2	4	380	9							
02	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	424	1	18083	2	Y	421	417	0			15
							3	4	463	9							
03	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	424	1	17234	2	Y	389	390	0			14
							3	4	428	9							
04	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	346	1	14681	2	Y	342	345	0			11
							5	4	376	9							
05	18695	X	18695	-0-	-0-	-0-	445	1	17785	2	Y	420	420	0			11
							3	4	462	9							
06	19620	X	14951	-0-	-4669	-0-	354	1	14244	2	Y	318	319	0			10
							3	4	350	9							
07	20274	X	13396	-0-	-6878	-0-	337	1	12757	2	Y	273	273	0			10
							2	4	300	9							
08	18693	X	13308	-0-	-5385	-0-	142	1	12826	2	Y	307	304	0			13
							2	4	338	9							
09	18090	X	12729	-0-	-5361	-0-	144	1	12265	2	Y	289	289	0			13
							2	4	318	9							
10	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	151	1	13624	2	Y	316	318	0			11
							5	4	348	9							
11	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	138	1	12110	2	Y	216	219	0			8
							2	4	238	9							
12	13392	X	11818	-0-	-1574	-0-	138	1	11449	2	Y	208	206	0			10
							2	4	229	9							

TOTAL GAS PROD: 182,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,844

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	9145	X	8651	-0-	-494	-0-	189	1	8282	2	Y	163	164	0			5
							1	4	179	9							
02	8555	X	7916	-0-	-639	-0-	177	1	7544	2	Y	176	175	0			6
							1	4	194	9							
03	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	236	1	9594	2	Y	217	215	0			8
							2	4	239	9							
04	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	231	1	9825	2	Y	228	229	0			7
							3	4	251	9							
05	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	214	1	8548	2	Y	202	204	0			5
							1	4	222	9							
06	6240	X	5778	-0-	-462	-0-	137	1	5505	2	Y	123	124	0			4
							1	4	135	9							
07	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	247	1	9327	2	Y	199	196	0			7
							1	4	219	9							
08	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	106	1	9587	2	Y	230	227	0			10
							2	4	253	9							
09	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	102	1	8672	2	Y	204	205	0			9
							1	4	224	9							
10	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	111	1	10069	2	Y	234	235	0			8
							3	4	257	9							
11	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	115	1	10066	2	Y	180	181	0			7
							2	4	198	9							
12	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	112	1	9272	2	Y	168	167	0			8
							1	4	185	9							

TOTAL GAS PROD: 110,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,324

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25327	X	22024	-0-	-3303	-0-	481	1	21083	2	Y	415	416	0			13
							3	4	457	9							
02	22330	X	20993	-0-	-1337	-0-	469	1	20007	2	Y	467	463	0			17
							3	4	514	9							
03	23498	X	21879	-0-	-1619	-0-	513	1	20846	2	Y	469	470	0			16
							4	4	516	9							
04	20621	X	20621	-0-	-0-	-0-	463	1	19646	2	Y	459	460	0			15
							7	4	505	9							
05	20700	X	20700	-0-	-0-	-0-	493	1	19694	2	Y	464	467	0			12
							3	4	510	9							
06	21000	X	19706	-0-	-1294	-0-	467	1	18773	2	Y	420	418	0			14
							4	4	462	9							
07	21700	X	19598	-0-	-2102	-0-	493	1	18664	2	Y	399	398	0			15
							2	4	439	9							
08	21700	X	19177	-0-	-2523	-0-	205	1	18483	2	Y	442	438	0			19
							3	4	486	9							
09	20610	X	18291	-0-	-2319	-0-	206	1	17626	2	Y	415	416	0			18
							2	4	457	9							
10	18749	X	18749	-0-	-0-	-0-	200	1	18080	2	Y	421	424	0			15
							6	4	463	9							
11	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	197	1	17226	2	Y	308	311	0			12
							3	4	339	9							
12	19592	X	18416	-0-	-1176	-0-	215	1	17842	2	Y	324	320	0			16
							3	4	356	9							

TOTAL GAS PROD: 237,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,003

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	9021	X	7466	-0-	-1555	-0-	163	1	7148	2	Y	140	141	0			4
							1	4	154	9							
02	7917	X	7282	-0-	-635	-0-	163	1	6940	2	Y	162	160	0			6
							1	4	178	9							
03	8339	X	7401	-0-	-938	-0-	174	1	7051	2	Y	159	159	0			6
							1	4	175	9							
04	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	134	1	5687	2	Y	132	134	0			4
							2	4	145	9							
05	6944	X	6842	-0-	-102	-0-	163	1	6509	2	Y	154	154	0			4
							1	4	169	9							
06	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	191	1	7694	2	Y	172	170	0			6
							2	4	189	9							
07	6944	X	6006	-0-	-938	-0-	151	1	5719	2	Y	123	124	0			5
							1	4	135	9							
08	6944	X	4068	-0-	-2876	-0-	43	1	3922	2	Y	93	94	0			4
							1	4	102	9							
09	6720	X	4525	-0-	-2195	-0-	51	1	4361	2	Y	102	102	0			4
							1	4	112	9							
10	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	86	1	7741	2	Y	180	178	0			6
							3	4	198	9							
11	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	77	1	6774	2	Y	122	123	0			5
							1	4	134	9							
12	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	98	1	8106	2	Y	147	145	0			7
							1	4	162	9							

TOTAL GAS PROD: 81,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,686

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33480	X	28599	-0-	-4881	-0-	624	1	27379	2	Y	538	541	0			17
							4	4	592	9							
02	31001	X	27786	-0-	-3215	-0-	621	1	26481	2	Y	618	612	0			23
							4	4	680	9							
03	32661	X	26434	-0-	-6227	-0-	620	1	25186	2	Y	567	570	0			20
							4	4	624	9							
04	23674	X	23674	-0-	-0-	-0-	531	1	22556	2	Y	526	529	0			17
							8	4	579	9							
05	28055	X	22268	-0-	-5787	-0-	530	1	21184	2	Y	500	504	0			13
							4	4	550	9							
06	27150	X	21951	-0-	-5199	-0-	520	1	20912	2	Y	467	465	0			15
							5	4	514	9							
07	28055	X	21005	-0-	-7050	-0-	529	1	20001	2	Y	429	428	0			16
							3	4	472	9							
08	26443	X	19757	-0-	-6686	-0-	211	1	19042	2	Y	455	452	0			19
							3	4	501	9							
09	24835	X	24835	-0-	-0-	-0-	280	1	23932	2	Y	564	559	0			24
							3	4	620	9							
10	22894	X	22894	-0-	-0-	-0-	244	1	22077	2	Y	514	520	0			18
							8	4	565	9							
11	21960	X	20679	-0-	-1281	-0-	229	1	20052	2	Y	359	363	0			14
							3	4	395	9							
12	25668	X	20370	-0-	-5298	-0-	238	1	19734	2	Y	359	355	0			18
							3	4	395	9							

TOTAL GAS PROD: 280,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,896

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	35526	X	28962	-0-	-6564	-0-	632	1	27725	2	Y	546	548	0			17
							4	4	601	9							
02	30131	X	27993	-0-	-2138	-0-	626	1	26678	2	Y	623	617	0			23
							4	4	685	9							
03	34785	X	34785	-0-	-0-	-0-	816	1	33142	2	Y	746	743	0			26
							6	4	821	9							
04	30425	X	30425	-0-	-0-	-0-	683	1	28988	2	Y	676	680	0			22
							10	4	744	9							
05	30628	X	30371	-0-	-257	-0-	723	1	28895	2	Y	680	685	0			17
							5	4	748	9							
06	33660	X	27934	-0-	-5726	-0-	662	1	26611	2	Y	595	593	0			19
							6	4	655	9							
07	34782	X	27146	-0-	-7636	-0-	683	1	25851	2	Y	554	552	0			21
							3	4	609	9							
08	34782	X	26479	-0-	-8303	-0-	283	1	25520	2	Y	610	605	0			26
							5	4	671	9							
09	30420	X	22892	-0-	-7528	-0-	258	1	22059	2	Y	520	523	0			23
							3	4	572	9							
10	30380	X	23360	-0-	-7020	-0-	249	1	22528	2	Y	523	528	0			18
							8	4	575	9							
11	27930	X	24391	-0-	-3539	-0-	270	1	23651	2	Y	424	426	0			16
							4	4	466	9							
12	27156	X	22920	-0-	-4236	-0-	267	1	22206	2	Y	404	400	0			20
							3	4	444	9							

TOTAL GAS PROD: 327,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,901

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18445	X	10036	-0-	-8409	-0-	219	1	9608	2	Y	189	190	0	6
							1	4	208	9					
02	14094	X	8807	-0-	-5287	-0-	197	1	8393	2	Y	196	195	0	7
							1	4	216	9					
03	13578	X	8211	-0-	-5367	-0-	193	1	7823	2	Y	176	177	0	6
							1	4	194	9					
04	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	154	1	6560	2	Y	153	154	0	5
							2	4	168	9					
05	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	141	1	5651	2	Y	133	135	0	3
							1	4	146	9					
06	8100	X	4884	-0-	-3216	-0-	116	1	4653	2	Y	104	104	0	3
							1	4	114	9					
07	8370	X	4375	-0-	-3995	-0-	110	1	4166	2	Y	89	89	0	3
							1	4	98	9					
08	8215	X	3791	-0-	-4424	-0-	40	1	3653	2	Y	88	87	0	4
							1	4	97	9					
09	6870	X	3671	-0-	-3199	-0-	41	1	3539	2	Y	83	83	0	4
							91	9							
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	41	1	3744	2	Y	87	88	0	3
							1	4	96	9					
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	43	1	3766	2	Y	68	68	0	3
							1	4	75	9					
12	4371	X	3909	-0-	-462	-0-	46	1	3787	2	Y	68	68	0	3
							1	4	75	9					

TOTAL GAS PROD: 68,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,434

MCALLEN, A. A. WELL #: 135 RRCID -> 249357 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12994 PERF.12192 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45477	X	35192	-0-	-10285	-0-	768	1	33691	2	Y	663	665	0	21
							4	4	729	9					
02	38628	X	33220	-0-	-5408	-0-	743	1	31659	2	Y	739	733	0	27
							5	4	813	9					
03	39556	X	16815	-0-	-22741	-0-	394	1	16021	2	Y	361	375	0	13
							3	4	397	9					
04	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	258	1	10970	2	Y	255	260	0	8
							4	4	281	9					
05	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	273	1	10897	2	Y	258	259	0	7
							2	4	284	9					
06	34380	X	10783	-0-	-23597	-0-	255	1	10273	2	Y	230	229	0	8
							2	4	253	9					
07	35526	X	9736	-0-	-25790	-0-	245	1	9272	2	Y	198	199	0	7
							1	4	218	9					
08	16802	X	6929	-0-	-9873	-0-	74	1	6678	2	Y	160	160	0	7
							1	4	176	9					
09	11520	X	2	-0-	-11518	-0-	2	2			Y	-0-	7	0	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,864

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	297	1	13049	2	Y	257	257	0	8
							2	4	283	9					
02	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	287	1	12225	2	Y	285	283	0	10
							2	4	314	9					
03	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	265	1	10768	2	Y	243	245	0	8
							2	4	267	9					
04	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	197	1	8379	2	Y	195	197	0	6
							3	4	215	9					
05	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	257	1	10287	2	Y	243	243	0	6
							2	4	267	9					
06	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	177	1	7133	2	Y	159	160	0	5
							2	4	175	9					
07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	114	1	4321	2	Y	92	94	0	3
							1	4	101	9					
08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	44	1	3948	2	Y	95	94	0	4
							1	4	105	9					
09	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	44	1	3726	2	Y	88	88	0	4
							1	4	97	9					
10	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	178	1	16131	2	Y	375	366	0	13
							6	4	413	9					
11	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	150	1	13166	2	Y	235	239	0	9
							2	4	259	9					
12	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	145	1	12010	2	Y	218	216	0	11
							2	4	240	9					

TOTAL GAS PROD: 120,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,485

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	16436	-0-	-2970	-0-	359	1	15734	2	Y	310	311	0	10
							2	4	341	9					
02	17632	X	15286	-0-	-2346	-0-	342	1	14569	2	Y	339	337	0	12
							2	4	373	9					
03	18414	X	15708	-0-	-2706	-0-	368	1	14965	2	Y	338	338	0	12
							3	4	372	9					
04	14659	X	14659	-0-	-0-	-0-	329	1	13967	2	Y	325	327	0	10
							5	4	358	9					
05	14769	X	14769	-0-	-0-	-0-	352	1	14051	2	Y	331	333	0	8
							2	4	364	9					
06	15240	X	11325	-0-	-3915	-0-	268	1	10789	2	Y	242	242	0	8
							2	4	266	9					
07	15748	X	11973	-0-	-3775	-0-	301	1	11403	2	Y	244	243	0	9
							1	4	268	9					
08	15717	X	12727	-0-	-2990	-0-	136	1	12266	2	Y	294	290	0	13
							2	4	323	9					
09	14670	X	12398	-0-	-2272	-0-	140	1	11947	2	Y	281	282	0	12
							2	4	309	9					
10	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	135	1	12238	2	Y	285	287	0	10
							4	4	314	9					
11	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	134	1	11710	2	Y	209	211	0	8
							2	4	230	9					
12	12803	X	12436	-0-	-367	-0-	145	1	12048	2	Y	219	216	0	11
							2	4	241	9					

TOTAL GAS PROD: 162,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,417

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39649	X	18684	-0-	-20965	-0-	408	1	17887	2	Y	352	355	0			11
							2	4	387	9							
02	37091	X	17974	-0-	-19117	-0-	402	1	17130	2	Y	400	396	0			15
							2	4	440	9							
03	30535	X	16528	-0-	-14007	-0-	388	1	15748	2	Y	354	357	0			12
							3	4	389	9							
04	26647	X	26647	-0-	-0-	-0-	598	1	25389	2	Y	592	585	0			19
							9	4	651	9							
05	36874	X	36874	-0-	-0-	-0-	878	1	35080	2	Y	827	825	0			21
							6	4	910	9							
06	35754	X	35754	-0-	-0-	-0-	847	1	34062	2	Y	761	757	0			25
							8	4	837	9							
07	25858	X	25858	-0-	-0-	-0-	651	1	24624	2	Y	527	532	0			20
							3	4	580	9							
08	23530	X	23530	-0-	-0-	-0-	251	1	22679	2	Y	542	539	0			23
							4	4	596	9							
09	21106	X	21106	-0-	-0-	-0-	238	1	20338	2	Y	479	481	0			21
							3	4	527	9							
10	33337	X	33337	-0-	-0-	-0-	356	1	32148	2	Y	747	742	0			26
							11	4	822	9							
11	26498	X	26498	-0-	-0-	-0-	293	1	25696	2	Y	459	467	0			18
							4	4	505	9							
12	23548	X	23548	-0-	-0-	-0-	275	1	22813	2	Y	415	412	0			21
							3	4	457	9							

TOTAL GAS PROD: 306,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,455

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	44617	X	44617	-0-	-0-	-0-	974	1	42712	2	Y	841	845	0			27
							6	4	925	9							
02	37487	X	37487	-0-	-0-	-0-	838	1	35728	2	Y	833	830	0			30
							5	4	916	9							
03	38583	X	38583	-0-	-0-	-0-	905	1	36760	2	Y	829	830	0			29
							6	4	912	9							
04	41790	X	41790	-0-	-0-	-0-	938	1	39817	2	Y	928	927	0			30
							14	4	1021	9							
05	36180	X	36180	-0-	-0-	-0-	861	1	34421	2	Y	811	820	0			21
							6	4	892	9							
06	39540	X	33884	-0-	-5656	-0-	803	1	32281	2	Y	721	718	0			24
							7	4	793	9							
07	40858	X	33165	-0-	-7693	-0-	835	1	31582	2	Y	676	675	0			25
							4	4	744	9							
08	40858	X	27688	-0-	-13170	-0-	295	1	26686	2	Y	638	636	0			27
							5	4	702	9							
09	39540	X	27871	-0-	-11669	-0-	314	1	26858	2	Y	632	632	0			27
							4	4	695	9							
10	34127	X	34127	-0-	-0-	-0-	364	1	32909	2	Y	766	766	0			27
							11	4	843	9							
11	31528	X	31528	-0-	-0-	-0-	349	1	30572	2	Y	547	553	0			21
							5	4	602	9							
12	33170	X	30022	-0-	-3148	-0-	350	1	29087	2	Y	528	523	0			26
							4	4	581	9							

TOTAL GAS PROD: 416,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,750

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	17112	X	12754	-0-		-4358	-0-		278	1	12210	2	Y	240	241	0			8
									2	4	264	9							
02	14616	X	12095	-0-		-2521	-0-		270	1	11527	2	Y	269	267	0			10
									2	4	296	9							
03	14973	X	12010	-0-		-2963	-0-		282	1	11442	2	Y	258	259	0			9
									2	4	284	9							
04	10900	X	10900	-0-		-0-	-0-		245	1	10385	2	Y	242	243	0			8
									4	4	266	9							
05	12754	X	12754	-0-		-0-	-0-		304	1	12134	2	Y	285	286	0			7
									2	4	314	9							
06	12120	X	11265	-0-		-855	-0-		267	1	10732	2	Y	240	239	0			8
									2	4	264	9							
07	12524	X	10830	-0-		-1694	-0-		273	1	10314	2	Y	220	220	0			8
									1	4	242	9							
08	12524	X	10465	-0-		-2059	-0-		112	1	10086	2	Y	241	239	0			10
									2	4	265	9							
09	12120	X	9705	-0-		-2415	-0-		109	1	9352	2	Y	221	221	0			10
									1	4	243	9							
10	9728	X	9728	-0-		-0-	-0-		104	1	9381	2	Y	218	220	0			8
									3	4	240	9							
11	9186	X	9186	-0-		-0-	-0-		102	1	8908	2	Y	159	161	0			6
									1	4	175	9							
12	10819	X	9403	-0-		-1416	-0-		110	1	9110	2	Y	165	163	0			8
									1	4	182	9							

TOTAL GAS PROD: 131,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,758

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. 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	41013	X	19948	-0-		-21065	-0-		435	1	19096	2	Y	376	379	0			12
									3	4	414	9							
02	33263	X	17467	-0-		-15796	-0-		391	1	16647	2	Y	388	386	0			14
									2	4	427	9							
03	31310	X	16601	-0-		-14709	-0-		389	1	15817	2	Y	356	358	0			12
									3	4	392	9							
04	14790	X	14790	-0-		-0-	-0-		332	1	14091	2	Y	329	330	0			11
									5	4	362	9							
05	14394	X	14394	-0-		-0-	-0-		343	1	13695	2	Y	322	325	0			8
									2	4	354	9							
06	19290	X	13594	-0-		-5696	-0-		322	1	12951	2	Y	289	288	0			9
									3	4	318	9							
07	18662	X	13053	-0-		-5609	-0-		329	1	12428	2	Y	267	266	0			10
									2	4	294	9							
08	16616	X	12724	-0-		-3892	-0-		136	1	12263	2	Y	294	291	0			13
									2	4	323	9							
09	14790	X	13056	-0-		-1734	-0-		147	1	12581	2	Y	296	296	0			13
									2	4	326	9							
10	18338	X	18338	-0-		-0-	-0-		196	1	17684	2	Y	411	410	0			14
									6	4	452	9							
11	14747	X	14747	-0-		-0-	-0-		163	1	14300	2	Y	256	260	0			10
									2	4	282	9							
12	13485	X	12521	-0-		-964	-0-		146	1	12131	2	Y	220	219	0			11
									2	4	242	9							

TOTAL GAS PROD: 181,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,804

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30132	X	22489	-0-	-7643	-0-	491	1	21529	2	Y	424	426	0			13
							3	4	466	9							
02	26042	X	20299	-0-	-5743	-0-	454	1	19346	2	Y	451	448	0			16
							3	4	496	9							
03	27838	X	19430	-0-	-8408	-0-	456	1	18511	2	Y	418	419	0			15
							3	4	460	9							
04	18199	X	18199	-0-	-0-	-0-	408	1	17341	2	Y	404	406	0			13
							6	4	444	9							
05	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	434	1	17336	2	Y	408	411	0			10
							3	4	449	9							
06	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	410	1	16476	2	Y	369	367	0			12
							4	4	406	9							
07	16380	X	16380	-0-	-0-	-0-	412	1	15599	2	Y	334	334	0			12
							2	4	367	9							
08	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	174	1	15759	2	Y	377	373	0			16
							3	4	415	9							
09	15015	X	15015	-0-	-0-	-0-	169	1	14469	2	Y	341	342	0			15
							2	4	375	9							
10	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	157	1	14169	2	Y	330	333	0			12
							5	4	363	9							
11	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	142	1	12455	2	Y	222	226	0			8
							2	4	244	9							
12	14260	X	13770	-0-	-490	-0-	161	1	13340	2	Y	243	239	0			12
							2	4	267	9							

TOTAL GAS PROD: 204,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,321

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	38254	X	33233	-0-	-5021	-0-	725	1	31814	2	Y	627	631	0			20
							4	4	690	9							
02	35786	X	30054	-0-	-5732	-0-	672	1	28643	2	Y	668	664	0			24
							4	4	735	9							
03	38254	X	31994	-0-	-6260	-0-	750	1	30483	2	Y	687	687	0			24
							5	4	756	9							
04	26865	X	26865	-0-	-0-	-0-	603	1	25597	2	Y	596	601	0			19
							9	4	656	9							
05	26347	X	26347	-0-	-0-	-0-	627	1	25066	2	Y	591	595	0			15
							4	4	650	9							
06	27630	X	24881	-0-	-2749	-0-	589	1	23705	2	Y	529	527	0			17
							5	4	582	9							
07	28551	X	21311	-0-	-7240	-0-	536	1	20293	2	Y	435	436	0			16
							3	4	479	9							
08	28551	X	18992	-0-	-9559	-0-	203	1	18304	2	Y	438	435	0			19
							3	4	482	9							
09	26880	X	24101	-0-	-2779	-0-	272	1	23224	2	Y	547	542	0			24
							3	4	602	9							
10	20976	X	20976	-0-	-0-	-0-	224	1	20228	2	Y	470	478	0			16
							7	4	517	9							
11	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	216	1	18911	2	Y	339	342	0			13
							3	4	373	9							
12	24893	X	17053	-0-	-7840	-0-	199	1	16522	2	Y	300	298	0			15
							2	4	330	9							

TOTAL GAS PROD: 295,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,227

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50344	X	30804	-0-	-19540	-0-	672	1	29490	2	Y	580	580	0			18
							4	4	638	9							
02	40397	X	29291	-0-	-11106	-0-	655	1	27915	2	Y	652	646	0			24
							4	4	717	9							
03	39618	X	26947	-0-	-12671	-0-	632	1	25675	2	Y	578	582	0			20
							4	4	636	9							
04	28088	X	28088	-0-	-0-	-0-	630	1	26763	2	Y	624	624	0			20
							9	4	686	9							
05	28933	X	28933	-0-	-0-	-0-	689	1	27525	2	Y	649	652	0			17
							5	4	714	9							
06	30300	X	22833	-0-	-7467	-0-	541	1	21752	2	Y	486	487	0			16
							5	4	535	9							
07	31310	X	21622	-0-	-9688	-0-	544	1	20591	2	Y	440	440	0			16
							3	4	484	9							
08	29935	X	29935	-0-	-0-	-0-	319	1	28852	2	Y	690	677	0			29
							5	4	759	9							
09	28080	X	23720	-0-	-4360	-0-	268	1	22857	2	Y	538	544	0			23
							3	4	592	9							
10	25284	X	25284	-0-	-0-	-0-	270	1	24381	2	Y	568	571	0			20
							8	4	625	9							
11	22349	X	22349	-0-	-0-	-0-	247	1	21672	2	Y	387	392	0			15
							4	4	426	9							
12	29946	X	20235	-0-	-9711	-0-	236	1	19604	2	Y	356	353	0			18
							3	4	392	9							

TOTAL GAS PROD: 310,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,548

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36828	X	26300	-0-	-10528	-0-	574	1	25177	2	Y	496	498	0			16
							3	4	546	9							
02	34046	X	26568	-0-	-7478	-0-	594	1	25320	2	Y	591	585	0			22
							4	4	650	9							
03	33511	X	24475	-0-	-9036	-0-	574	1	23319	2	Y	525	529	0			18
							4	4	578	9							
04	23819	X	23819	-0-	-0-	-0-	534	1	22695	2	Y	529	530	0			17
							8	4	582	9							
05	24533	X	24533	-0-	-0-	-0-	584	1	23340	2	Y	550	553	0			14
							4	4	605	9							
06	28302	X	28302	-0-	-0-	-0-	670	1	26963	2	Y	603	597	0			20
							6	4	663	9							
07	28435	X	28435	-0-	-0-	-0-	716	1	27078	2	Y	580	578	0			22
							3	4	638	9							
08	28483	X	28483	-0-	-0-	-0-	304	1	27452	2	Y	656	650	0			28
							5	4	722	9							
09	26670	X	26670	-0-	-0-	-0-	301	1	25699	2	Y	605	607	0			26
							4	4	666	9							
10	26124	X	26124	-0-	-0-	-0-	279	1	25191	2	Y	586	592	0			20
							9	4	645	9							
11	23522	X	23522	-0-	-0-	-0-	260	1	22808	2	Y	409	413	0			16
							4	4	450	9							
12	24479	X	24479	-0-	-0-	-0-	285	1	23717	2	Y	431	425	0			22
							3	4	474	9							

TOTAL GAS PROD: 311,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,561

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211792	X	43659	-0-	-168133	-0-	953	1	41796	2	Y	822	825	0			26
							6	4	904	9							
02	40744	X	40744	-0-	-0-	-0-	911	1	38830	2	Y	906	899	0			33
							6	4	997	9							
03	55149	X	40282	-0-	-14867	-0-	945	1	38379	2	Y	865	868	0			30
							6	4	952	9							
04	48000	X	33283	-0-	-14717	-0-	747	1	31712	2	Y	739	745	0			24
							11	4	813	9							
05	45446	X	33257	-0-	-12189	-0-	792	1	31639	2	Y	746	751	0			19
							5	4	821	9							
06	42240	X	35184	-0-	-7056	-0-	833	1	33519	2	Y	749	743	0			25
							8	4	824	9							
07	43555	X	31795	-0-	-11760	-0-	800	1	30278	2	Y	648	649	0			24
							4	4	713	9							
08	40269	X	27654	-0-	-12615	-0-	295	1	26653	2	Y	637	634	0			27
							5	4	701	9							
09	35190	X	26722	-0-	-8468	-0-	301	1	25750	2	Y	606	607	0			26
							4	4	667	9							
10	27890	X	27890	-0-	-0-	-0-	298	1	26894	2	Y	626	630	0			22
							9	4	689	9							
11	24731	X	24731	-0-	-0-	-0-	274	1	23982	2	Y	428	434	0			16
							4	4	471	9							
12	31806	X	26211	-0-	-5595	-0-	306	1	25393	2	Y	462	455	0			23
							4	4	508	9							

TOTAL GAS PROD: 391,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,234

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121613	X	61083	-0-	-60530	-0-	59806	2	11	4	Y	1151	1143	0			36
							1266	9									
02	113767	X	48969	-0-	-64798	-0-	48739	2	9	4	Y	201	230	0			7
							221	9									
03	121613	X	45730	-0-	-75883	-0-	45466	2	10	4	Y	231	230	0			8
							254	9									
04	39424	X	39424	-0-	-0-	-0-	39174	2	18	4	Y	211	212	0			7
							232	9									
05	73687	X	44927	-0-	-28760	-0-	44775	2	10	4	Y	129	133	0			3
							142	9									
06	59100	X	36570	-0-	-22530	-0-	36549	2	12	4	Y	8	11	0			-0-
							9	9									
07	52359	X	32372	-0-	-19987	-0-	32277	2	6	4	Y	81	78	0			3
							89	9									
08	45725	X	31815	-0-	-13910	-0-	31807	2	8	4	Y	-0-	3	0			-0-
09	43470	X	29717	-0-	-13753	-0-	29656	2	6	4	Y	50	48	0			2
							55	9									
10	28374	X	28374	-0-	-0-	-0-	28324	2	14	4	Y	33	34	0			1
							36	9									
11	27941	X	27941	-0-	-0-	-0-	27363	2	6	4	Y	520	502	0			19
							572	9									
12	32364	X	26498	-0-	-5866	-0-	26454	2	5	4	Y	35	52	0			2
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 453,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,650

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114824	X	62362	-0-	-52462	-0-	61058	2	11	4	Y	1175	1166	0			37
							1293	9									
02	107416	X	54807	-0-	-52609	-0-	54549	2	10	4	Y	225	254	0			8
							248	9									
03	114824	X	52965	-0-	-61859	-0-	52658	2	12	4	Y	268	267	0			9
							295	9									
04	50030	X	50030	-0-	-0-	-0-	49712	2	23	4	Y	268	268	0			9
							295	9									
05	73160	X	48732	-0-	-24428	-0-	48567	2	11	4	Y	140	145	0			4
							154	9									
06	60360	X	44225	-0-	-16135	-0-	44201	2	14	4	Y	9	13	0			-0-
							10	9									
07	58590	X	41747	-0-	-16843	-0-	41625	2	8	4	Y	104	100	0			4
							114	9									
08	52979	X	39814	-0-	-13165	-0-	39803	2	11	4	Y	-0-	4	0			-0-
09	50040	X	38178	-0-	-11862	-0-	38098	2	8	4	Y	65	62	0			3
							72	9									
10	38719	X	38719	-0-	-0-	-0-	38650	2	19	4	Y	45	46	0			2
							50	9									
11	38689	X	38689	-0-	-0-	-0-	37889	2	9	4	Y	719	695	0			26
							791	9									
12	43531	X	43531	-0-	-0-	-0-	43459	2	9	4	Y	57	80	0			3
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 553,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,075

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	203112	X	78468	-0-	-124644	-0-	76827	2	14	4	Y	1479	1465	0			47
							1627	9									
02	190008	X	67066	-0-	-122942	-0-	66750	2	13	4	Y	275	312	0			10
							303	9									
03	203112	X	67143	-0-	-135969	-0-	66754	2	15	4	Y	340	338	0			12
							374	9									
04	196560	X	61127	-0-	-135433	-0-	60739	2	28	4	Y	327	328	0			11
							360	9									
05	203112	X	49487	-0-	-153625	-0-	49320	2	11	4	Y	142	149	0			4
							156	9									
06	75930	X	42295	-0-	-33635	-0-	42271	2	14	4	Y	9	13	0			-0-
							10	9									
07	71703	X	36942	-0-	-34761	-0-	36834	2	7	4	Y	92	89	0			3
							101	9									
08	67146	X	32489	-0-	-34657	-0-	32480	2	9	4	Y	-0-	3	0			-0-
09	61140	X	32771	-0-	-28369	-0-	32703	2	7	4	Y	55	53	0			2
							61	9									
10	33165	X	33165	-0-	-0-	-0-	33107	2	16	4	Y	38	39	0			1
							42	9									
11	33570	X	33570	-0-	-0-	-0-	32874	2	8	4	Y	625	603	0			23
							688	9									
12	36952	X	29196	-0-	-7756	-0-	29148	2	6	4	Y	38	59	0			2
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 563,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,420

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886

MO	ALLOW	CODE	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	236685	X	158738	-0-	-77947	-0-	155419	2	29	4	Y	2991	2969	0	95
							3290	9							
02	221415	X	122890	-0-	-98525	-0-	122314	2	23	4	Y	503	580	0	18
							553	9							
03	236685	X	108621	-0-	-128064	-0-	107992	2	25	4	Y	549	548	0	19
							604	9							
04	229050	X	89140	-0-	-139910	-0-	88575	2	41	4	Y	476	480	0	15
							524	9							
05	236685	X	83675	-0-	-153010	-0-	83391	2	19	4	Y	241	250	0	6
							265	9							
06	127140	X	73016	-0-	-54124	-0-	72974	2	24	4	Y	16	21	0	1
							18	9							
07	131378	X	60277	-0-	-71101	-0-	60101	2	11	4	Y	150	145	0	6
							165	9							
08	108624	X	55052	-0-	-53572	-0-	55037	2	15	4	Y	-0-	6	0	-0-
09	89130	X	50694	-0-	-38436	-0-	50589	2	10	4	Y	86	82	0	4
							95	9							
10	50074	X	50074	-0-	-0-	-0-	49985	2	25	4	Y	58	60	0	2
							64	9							
11	47152	X	47152	-0-	-0-	-0-	46174	2	11	4	Y	879	849	0	32
							967	9							
12	60264	X	44135	-0-	-16129	-0-	44063	2	9	4	Y	57	86	0	3
							63	9							

TOTAL GAS PROD: 943,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,006

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890

MO	ALLOW	CODE	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	80507	X	54276	-0-	-26231	-0-	1614	1	51529	2	Y	1022	1005	0	32
							9	4	1124	9					
02	75313	X	35907	-0-	-39406	-0-	1066	1	34102	2	Y	666	674	0	24
							6	4	733	9					
03	80507	X	34134	-0-	-46373	-0-	1080	1	32356	2	Y	628	630	0	22
							7	4	691	9					
04	77910	X	29013	-0-	-48897	-0-	869	1	27526	2	Y	550	554	0	18
							13	4	605	9					
05	80507	X	26523	-0-	-53984	-0-	855	1	25009	2	Y	594	597	0	15
							6	4	653	9					
06	77910	X	22951	-0-	-54959	-0-	757	1	21755	2	Y	393	395	0	13
							7	4	432	9					
07	80507	X	20140	-0-	-60367	-0-	739	1	18939	2	Y	416	413	0	16
							4	4	458	9					
08	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	281	1	17038	2	Y	400	399	0	17
							5	4	440	9					
09	29010	X	16467	-0-	-12543	-0-	263	1	15798	2	Y	366	367	0	16
							3	4	403	9					
10	26536	X	15936	-0-	-10600	-0-	243	1	15305	2	Y	345	349	0	12
							8	4	380	9					
11	22950	X	14567	-0-	-8383	-0-	230	1	14049	2	Y	259	261	0	10
							3	4	285	9					
12	20150	X	13611	-0-	-6539	-0-	227	1	13124	2	Y	234	232	0	12
							3	4	257	9					

TOTAL GAS PROD: 301,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,873

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10800 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		16470	-0-	16470	16470	16462	2	8	4	Y	-0-					-0-
05	87986	X	71516	-0-	-16470	-0-	70719	2	16	4	Y	710	692	0			18
							781	9									
06	60346	X	60346	-0-	-0-	-0-	59676	2	19	4	Y	592	591	0			19
							651	9									
07	66144	X	66144	-0-	-0-	-0-	65462	2	12	4	Y	609	605	0			23
							670	9									
08	50778	X	43443	-0-	-7335	-0-	43431	2	12	4	Y	-0-	23	0			-0-
09	49140	X	31638	-0-	-17502	-0-	31574	2	6	4	Y	53	51	0			2
							58	9									
10	50778	X	28083	-0-	-22695	-0-	28033	2	14	4	Y	33	34	0			1
							36	9									
11	49140	X	27016	-0-	-22124	-0-	26457	2	6	4	Y	503	486	0			18
							553	9									
12	50778	X	25014	-0-	-25764	-0-	24973	2	5	4	Y	33	49	0			2
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 369,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,533

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 84 RRCID -> 266510 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14421 PERF.12610 - 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	0		67561	-0-	67561	190604	1474	1	64678	2	Y	1273	1244	0			40
							9	4	1400	9							
02	0	W	15685	-0-	15685	206289	351	1	14948	2	Y	349	376	0			13
							2	4	384	9							
03	0	W	9759	-0-	9759	216048	229	1	9298	2	Y	209	215	0			7
							2	4	230	9							
04	0	W	825	-0-	825	216873	19	1	785	2	Y	19	25	0			1
							21	9									
05	0	W	693	-0-	693	217566	16	1	645	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
06	0	W	-0-	-0-	-0-	217566					Y	-0-					1
07	0	W	-0-	-0-	-0-	217566					Y	-0-	1	0			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	217566					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	217566					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	217566					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	217566					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	217566					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2013 - P&A 01-10-13

TOTAL GAS PROD: 94,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,879

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		1343	-0-	1343	1343	1253	2	90	9	Y	82	79	0	3
03	68416	X	67073	-0-	-1343	-0-	66649	2	15	4	Y	372	362	0	13
							409	9							
04	80354	X	80354	-0-	-0-	-0-	79683	2	36	4	Y	577	571	0	19
							635	9							
05	51177	X	51177	-0-	-0-	-0-	50277	2	11	4	Y	808	806	0	21
							889	9							
06	34297	X	34297	-0-	-0-	-0-	33545	2	11	4	Y	674	673	0	22
							741	9							
07	25644	X	25644	-0-	-0-	-0-	24878	2	5	4	Y	692	688	0	26
							761	9							
08	18500	X	18500	-0-	-0-	-0-	18495	2	5	4	Y	-0-	26	0	-0-
09	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15808	2	3	4	Y	27	26	0	1
							30	9							
10	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	13779	2	7	4	Y	17	17	0	1
							19	9							
11	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	11981	2	3	4	Y	228	221	0	8
							251	9							
12	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11719	2	2	4	Y	16	23	0	1
							18	9							

TOTAL GAS PROD: 332,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,493

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

05	80155	X	63010	-0-	-17145	-0-	209	1	60107	2	Y	2422	2360	0	62
							30	4	2664	9					
06	141450	X	118128	-0-	-23322	-0-	771	1	113785	2	Y	3207	3164	0	105
							44	4	3528	9					
07	146165	X	63169	-0-	-82996	-0-	382	1	59117	2	Y	3292	3274	0	123
							49	4	3621	9					
08	146165	X	48908	-0-	-97257	-0-	371	1	47681	2	Y	730	822	0	31
							53	4	803	9					
09	141450	X	33246	-0-	-108204	-0-	262	1	32712	2	Y	193	216	0	8
							60	4	212	9					
10	146165	X	33632	-0-	-112533	-0-	282	1	32805	2	Y	348	344	0	12
							162	4	383	9					
11	141450	X	31358	-0-	-110092	-0-	257	1	30345	2	Y	612	601	0	23
							83	4	673	9					
12	146165	X	23716	-0-	-122449	-0-	120	1	23389	2	Y	115	132	0	6
							80	4	127	9					

TOTAL GAS PROD: 415,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,919

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	47669	X	47669	-0-	-0-	-0-	47660	2	9	4	Y	-0-			-0-
08	56193	X	56193	-0-	-0-	-0-	56178	2	15	4	Y	-0-			-0-
09	39557	X	39557	-0-	-0-	-0-	39475	2	8	4	Y	67	64	0	3
							74	9							
10	38812	X	31735	-0-	-7077	-0-	31679	2	16	4	Y	36	38	0	1
							40	9							
11	37560	X	25403	-0-	-12157	-0-	24873	2	6	4	Y	476	460	0	17
							524	9							
12	38812	X	20653	-0-	-18159	-0-	20619	2	4	4	Y	27	43	0	1
							30	9							

TOTAL GAS PROD: 221,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		42757	-0-	42757	42757	42746	2	11	4	Y	-0-					-0-
09	0		91597	-0-	91597	134354	91407	2	18	4	Y	156	149	0			7
							172	9									
10	204082	X	69728	-0-	-134354	-0-	69604	2	35	4	Y	81	85	0			3
							89	9									
11	101790	X	50442	-0-	-51348	-0-	49386	2	12	4	Y	949	918	0			34
							1044	9									
12	105183	X	39052	-0-	-66131	-0-	38988	2	8	4	Y	51	82	0			3
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 293,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,237

MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160

12	0		2024	-0-	2024	2024	1987	2	37	9	Y	34	32	0			2

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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

01	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	179	1	979	2	N	-0-					215
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	146	1	1014	2	N	45					260
							50	9									
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	184	1	1069	2	N	-0-					260
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	187	1	1021	2	N	55	190	1			125
							61	9									
05	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	201	1	1035	2	N	3					128
							3	9									
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	172	1	1032	2	N	12					140
							13	9									
07	1302	N	949	-0-	-353	-0-	189	1	738	2	N	20					160
							22	9									
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	179	1	1277	2	N	20					180
							22	9									
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	185	1	1045	2	N	44	191	1			33
							48	9									
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	287	1	957	2	N	7					40
							8	9									
11	1440	N	1197	-0-	-243	-0-	173	1	1024	2	N	-0-					40
12	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	222	1	901	2	N	7					47
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NOBLE ENERGY INC 611665
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8774	-0-	-464	-0-	846	1	7696	2	Y	211	140	1			161
							232	9									
02	8642	X	8122	-0-	-520	-0-	572	1	7334	2	Y	196	148	1			209
							216	9									
03	8866	X	8139	-0-	-727	-0-	541	1	7363	2	Y	214	286	1			137
							235	9									
04	INC G-10		7906	-0-	7906	7906	595	1	7128	2	Y	166	145	1			158
							183	9									
05	INC G-10		7809	-0-	7809	15715	735	1	6900	2	Y	158	137	1			179
							174	9									
06	INC G-10		7374	-0-	7374	23089	700	1	6508	2	Y	151	254	1			76
							166	9									
07	30117	X	7028	-0-	-23089	-0-	684	1	6173	2	Y	155	126	1			105
							171	9									
08	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	680	1	6458	2	Y	158	126	1			137
							174	9									
09	7920	X	6936	-0-	-984	-0-	672	1	6092	2	Y	156	128	1			165
							172	9									
10	7812	X	7450	-0-	-362	-0-	720	1	6543	2	Y	170	254	1			81
							187	9									
11	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	743	1	6813	2	Y	166	129	1			118
							183	9									
12	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	764	1	6877	2	Y	165	129	1			154
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 92,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,066

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	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	360	1	3277	2	N	42					165
							46	9									
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	227	1	2907	2	N	39					204
							43	9									
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	262	1	3567	2	N	43	185	1			62
							47	9									
04	2460	X	2005	-0-	-455	-0-	153	1	1830	2	N	20					82
							22	9									
05	2542	X	29	-0-	-2513	-0-	3	1	25	2	N	1					83
							1	9									
06	2460	X	43	-0-	-2417	-0-	4	1	35	2	N	4					87
							4	9									
07	2542	X	62	-0-	-2480	-0-	6	1	56	2	N	-0-					87
08	2542	X	51	-0-	-2491	-0-	5	1	46	2	N	-0-					87
09	2010	X	85	-0-	-1925	-0-	8	1	77	2	N	-0-					87
10	62	X	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	N	-0-					87
11	84	X	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-					87
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 13,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1878	-0-	-447	-0-	179	1	1625	2	Y	67	44	1			51
							74	9									
02	2175	N	1502	-0-	-673	-0-	104	1	1330	2	Y	62	47	1			66
							68	9									
03	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	99	1	1347	2	Y	67	90	1			43
							74	9									
04	INC G-10		1699	-0-	1699	1699	125	1	1500	2	Y	67	46	1			64
							74	9									
05	INC G-10		1796	-0-	1796	3495	165	1	1545	2	Y	78	55	1			87
							86	9									
06	INC G-10		1823	-0-	1823	5318	169	1	1570	2	Y	76	125	1			38
							84	9									
07	2900	N	2205	-0-	-695	4623	212	1	1908	2	Y	77	63	1			52
							85	9									
08	3100	N	2060	-0-	-1040	3583	188	1	1784	2	Y	80	63	1			69
							88	9									
09	3000	N	2019	-0-	-981	2602	192	1	1742	2	Y	77	64	1			82
							85	9									
10	3100	N	1882	-0-	-1218	1384	177	1	1610	2	Y	86	127	1			41
							95	9									
11	2718	N	1334	-0-	-1384	-0-	122	1	1121	2	Y	83	65	1			59
							91	9									
12	2077	N	1388	-0-	-689	-0-	130	1	1168	2	Y	82	64	1			77
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 21,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 902

OXY USA INC. 630591
HOLLAND, W.H. ET AL WELL #: 1 R RRCID -> 132642 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9869

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF.10176 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1195	-0-	-355	-0-	26	1	1144	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	30	1	1290	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
03	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	32	1	1314	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	29	1	1232	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
05	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	31	1	1223	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	32	1	1281	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	1333	N	1112	-0-	-221	-0-	28	1	1059	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
08	1271	N	1069	-0-	-202	-0-	11	1	1032	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
09	1350	N	1016	-0-	-334	-0-	11	1	980	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	11	1	959	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	13	1	1159	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
12	1054	N	549	-0-	-505	-0-	6	1	533	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 13,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

WOODS CHRISTIAN WELL #: 14 RRCID -> 183801 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10142 - 10180

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2013 - PLUGGED 04-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8298	-0-	-878	-0-	181	1	7943	2	Y	157	157	0	5
							1	4	173	9					
02	8323	X	8125	-0-	-198	-0-	182	1	7743	2	Y	181	179	0	7
							1	4	199	9					
03	8711	X	8673	-0-	-38	-0-	203	1	8265	2	Y	185	186	0	6
							1	4	204	9					
04	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	182	1	7708	2	Y	180	180	0	6
							3	4	198	9					
05	8680	X	8552	-0-	-128	-0-	204	1	8136	2	Y	192	193	0	5
							1	4	211	9					
06	8400	X	8327	-0-	-73	-0-	197	1	7933	2	Y	177	176	0	6
							2	4	195	9					
07	8680	X	8253	-0-	-427	-0-	208	1	7859	2	Y	168	168	0	6
							1	4	185	9					
08	8680	X	7986	-0-	-694	-0-	85	1	7698	2	Y	184	182	0	8
							1	4	202	9					
09	8340	X	6564	-0-	-1776	-0-	74	1	6326	2	Y	148	150	0	6
							1	4	163	9					
10	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	44	1	3980	2	Y	93	96	0	3
							1	4	102	9					
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	42	1	3716	2	Y	67	67	0	3
							1	4	74	9					
12	8246	X	3894	-0-	-4352	-0-	45	1	3773	2	Y	68	68	0	3
							1	4	75	9					

TOTAL GAS PROD: 84,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,800

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 216146 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10000 - 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	EOM BALANCE
01	2914	X	2605	-0-	-309	-0-	57	1	2494	2	Y	49	49	0	2
							54	9							
02	2668	X	2388	-0-	-280	-0-	53	1	2277	2	Y	53	53	0	2
							58	9							
03	2821	X	2633	-0-	-188	-0-	62	1	2509	2	Y	56	56	0	2
							62	9							
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	53	1	2230	2	Y	52	52	0	2
							1	4	57	9					
05	2542	N	1988	-0-	-554	-0-	47	1	1893	2	Y	44	45	0	1
							48	9							
06	2550	N	1010	-0-	-1540	-0-	24	1	962	2	Y	22	22	0	1
							24	9							
07	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2012

TOTAL GAS PROD: 12,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * 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	652	-0-		652	652		19	1	620	2	Y	12	12	0			-0-
									13	9									
03	T. A.		1247	-0-		1247	1899		39	1	1182	2	Y	24	23	0			1
									26	9									
04	14B	DENY	1537	-0-		1537	3436		46	1	1458	2	Y	29	29	0			1
									1	4	32	9							
05	14B	DENY	1556	-0-		1556	4992		50	1	1467	2	Y	35	35	0			1
									39	9									
06	14B	DENY	1581	-0-		1581	6573		52	1	1499	2	Y	27	27	0			1
									30	9									
07	14B	DENY	588	-0-		588	7161		22	1	553	2	Y	12	13	0			-0-
									13	9									
08	7536	X	375	-0-		-7161	-0-		6	1	359	2	Y	9	9	0			-0-
									10	9									
09	126	X	126	-0-		-0-	-0-		2	1	121	2	Y	3	3	0			-0-
									3	9									
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: 7,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

01	56823	X	42045	-0-		-14778	-0-		41166	2	8	4	Y	792	782	0			25
									871	9									
02	49938	X	40634	-0-		-9304	-0-		40442	2	8	4	Y	167	186	0			6
									184	9									
03	51336	X	43671	-0-		-7665	-0-		43418	2	10	4	Y	221	219	0			8
									243	9									
04	41106	X	41106	-0-		-0-	-0-		40846	2	19	4	Y	219	220	0			7
									241	9									
05	45678	X	45678	-0-		-0-	-0-		45524	2	10	4	Y	131	135	0			3
									144	9									
06	44178	X	44178	-0-		-0-	-0-		44153	2	14	4	Y	10	13	0			-0-
									11	9									
07	43679	X	43424	-0-		-255	-0-		43297	2	8	4	Y	108	104	0			4
									119	9									
08	45663	X	41861	-0-		-3802	-0-		41850	2	11	4	Y	-0-	4	0			-0-
09	44190	X	40261	-0-		-3929	-0-		40178	2	8	4	Y	68	65	0			3
									75	9									
10	43318	X	43318	-0-		-0-	-0-		43242	2	21	4	Y	50	51	0			2
									55	9									
11	47524	X	47524	-0-		-0-	-0-		46544	2	11	4	Y	881	851	0			32
									969	9									
12	46528	X	46528	-0-		-0-	-0-		46451	2	10	4	Y	61	90	0			3
									67	9									

TOTAL GAS PROD: 520,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,708

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10242 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7768	-0-	-168	-0-	231	1	7375	2	Y	146	146	0			5
							1	4	161	9							
02	7424	X	7335	-0-	-89	-0-	218	1	6966	2	Y	136	136	0			5
							1	4	150	9							
03	7936	X	7606	-0-	-330	-0-	241	1	7209	2	Y	140	140	0			5
							2	4	154	9							
04	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	209	1	6615	2	Y	132	133	0			4
							3	4	145	9							
05	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	228	1	6655	2	Y	158	158	0			4
							2	4	174	9							
06	7590	X	6640	-0-	-950	-0-	219	1	6294	2	Y	114	114	0			4
							2	4	125	9							
07	7843	X	6342	-0-	-1501	-0-	233	1	5964	2	Y	131	130	0			5
							1	4	144	9							
08	7595	X	6147	-0-	-1448	-0-	97	1	5895	2	Y	139	138	0			6
							2	4	153	9							
09	6960	X	5685	-0-	-1275	-0-	91	1	5454	2	Y	126	127	0			5
							1	4	139	9							
10	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	88	1	5514	2	Y	125	126	0			4
							3	4	138	9							
11	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	85	1	5201	2	Y	97	97	0			4
							1	4	107	9							
12	6355	X	5499	-0-	-856	-0-	92	1	5301	2	Y	95	94	0			5
							1	4	105	9							

TOTAL GAS PROD: 78,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,539

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 166094 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7984 - 7996

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2012 - PLUGGED 03/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS) 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 27 RRCID -> 114455 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12167 - 12321

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2012 - PLUGGED 03/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 38 RRCID -> 152560 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 14918 PERF.12124 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2012 - PLUGGED 03/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992

01	6324	X	4420	-0-	-1904	-0-	310	1	4106	3	Y	4	8	0				1
							4	9										
02	5394	X	4320	-0-	-1074	-0-	347	1	3973	3	Y	-0-	1	0				-0-
03	5053	X	4708	-0-	-345	-0-	382	1	4326	3	Y	-0-						-0-
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	365	1	4448	3	Y	1	1	0				-0-
							1	9										
05	4309	X	1392	-0-	-2917	-0-	114	1	1267	3	Y	10	7	0				3
							11	9										
06	4170	X	33	-0-	-4137	-0-	2	1	29	3	Y	2	4	0				1
							2	9										
07	4309	X	70	-0-	-4239	-0-	6	1	49	3	Y	14	10	0				5
							15	9										
08	4309	X	1336	-0-	-2973	-0-	104	1	1177	3	Y	50	39	0				16
							55	9										
09	4170	X	3724	-0-	-446	-0-	286	1	3344	3	Y	85	72	0				29
							94	9										
10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	278	1	3285	3	Y	91	85	0				35
							100	9										
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	309	1	3407	3	Y	80	83	0				32
							88	9										
12	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	328	1	3461	3	Y	56	71	0				17
							62	9										

TOTAL GAS PROD: 36,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246

01	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	617	1	8037	3	Y	120	119	0				36
							132	9										
02	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	784	1	8943	3	Y	33	58	0				11
							36	9										
03	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	774	1	8592	3	Y	155	116	0				50
							171	9										
04	8880	X	7934	-0-	-946	-0-	608	1	7180	3	Y	133	141	0				42
							146	9										
05	10447	X	10044	-0-	-403	-0-	819	1	9173	3	Y	47	75	0				14
							52	9										
06	10110	X	9546	-0-	-564	-0-	755	1	8756	3	Y	32	33	0				13
							35	9										
07	10447	X	10431	-0-	-16	-0-	803	1	9356	3	Y	247	177	0				83
							272	9										
08	10044	X	9205	-0-	-839	-0-	690	1	8470	3	Y	41	111	0				13
							45	9										
09	9720	X	8642	-0-	-1078	-0-	658	1	7878	3	Y	96	76	0				33
							106	9										
10	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	683	1	8194	3	Y	151	125	0				59
							166	9										
11	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	723	1	8012	3	Y	161	154	0				66
							177	9										
12	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	787	1	8258	3	Y	184	194	0				56
							202	9										

TOTAL GAS PROD: 111,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,400

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 94 RRCID -> 199591 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12155 - 12200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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-

FOREST OIL CORPORATION 275740
MCALLEN, A. A. SWD. WELL #: 1 RRCID -> 064033 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3980 - 4470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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, 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 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	806	N	716	-0-	-90	-0-	29	1	657	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
02	696	N	601	-0-	-95	-0-	23	1	553	2	Y	23	22	0			3
							25	9									
03	713	N	645	-0-	-68	-0-	21	1	599	2	Y	23	24	0			2
							25	9									
04	690	N	558	-0-	-132	-0-	21	1	524	2	Y	12	13	0			1
							13	9									
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	27	1	599	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
06	630	N	378	-0-	-252	-0-	17	1	349	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
07	589	N	260	-0-	-329	-0-	12	1	235	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
08	651	N	379	-0-	-272	-0-	18	1	333	2	Y	25	24	0			2
							28	9									
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	20	1	343	2	Y	24	24	0			2
							26	9									
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	336	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	Y	15	16	0			1
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 5,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	2	Y	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	15	1	243	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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	421 N	421	-0-	-0-	-0-	18 1 7 9	396 2	Y	6	6 0		-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	15 1 7 9	354 2	Y	6	5 0		1
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	14 1 4 9	381 2	Y	4	5 0		-0-
04	420 N	374	-0-	-46	-0-	14 1 3 9	357 2	Y	3	3 0		-0-
05	403 N	400	-0-	-3	-0-	17 1 6 9	377 2	Y	5	5 0		-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	19 1 6 9	386 2	Y	5	5 0		-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20 1 7 9	388 2	Y	6	5 0		1
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	22 1 4 9	401 2	Y	4	5 0		-0-
09	420 N	411	-0-	-9	-0-	22 1 2 9	387 2	Y	2	2 0		-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	24 1	398 2	Y	-0-			-0-
11	420 N	379	-0-	-41	-0-	22 1	357 2	Y	-0-			-0-
12	434 N	375	-0-	-59	-0-	22 1	353 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	5	1	152	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	150	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	8	1	135	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	261	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 2,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

MCALLEN, A. A. WELL #: 29 RRCID -> 116655 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 12797 PERF.12065 - 12408

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2012 - PLUGGED 06/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	9	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	11	1	280	2	Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	2	Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	Y	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	424	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	384	2	Y	14	13	0			2
							15	9									
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	15	1	415	2	Y	13	14	0			1
							14	9									
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	18	1	457	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	473	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	430	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
08	465	N	386	-0-	-79	-0-	19	1	353	2	Y	13	14	0			1
							14	9									
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	22	1	378	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	376	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	20	1	323	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 5,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2320	-0-	-253	-0-	95	1	2129	2	Y	87	86	0			7
							96	9									
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	99	1	2390	2	Y	74	72	0			9
							81	9									
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	102	1	2871	2	Y	72	76	0			5
							79	9									
04	3000	N	3537	-0-	537	537	131	1	3332	2	Y	67	68	0			4
							74	9									
05	3100	N	3477	-0-	377	914	147	1	3233	2	Y	88	85	0			7
							97	9									
06	3000	N	2971	-0-	-29	885	137	1	2749	2	Y	77	79	0			5
							85	9									
07	5109	X	4224	-0-	-885	-0-	206	1	3959	2	Y	54	53	0			6
							59	9									
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	212	1	3866	2	Y	52	54	0			4
							57	9									
09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	180	1	3157	2	Y	55	55	0			4
							61	9									
10	4185	X	3653	-0-	-532	-0-	199	1	3364	2	Y	82	81	0			5
							90	9									
11	4050	X	3166	-0-	-884	-0-	176	1	2895	2	Y	86	85	0			6
							95	9									
12	4185	X	2682	-0-	-1503	-0-	153	1	2434	2	Y	86	85	0			7
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 39,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	2635	X	1185	-0-	-1450	-0-	51	1	1134	2	Y	-0-			-0-
02	2465	X	889	-0-	-1576	-0-	35	1	854	2	Y	-0-			-0-
03	2077	X	593	-0-	-1484	-0-	20	1	573	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	591	-0-	-399	-0-	22	1	569	2	Y	-0-			-0-
05	961	N	564	-0-	-397	-0-	25	1	539	2	Y	-0-			-0-
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	25	1	500	2	Y	-0-			-0-
07	620	N	493	-0-	-127	-0-	24	1	469	2	Y	-0-			-0-
08	558	N	460	-0-	-98	-0-	24	1	436	2	Y	-0-			-0-
09	540	N	409	-0-	-131	-0-	22	1	387	2	Y	-0-			-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	25	1	425	2	Y	-0-			-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	25	1	406	2	Y	-0-			-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	44	1	700	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	Y	-0-			-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	18	1	425	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	16	1	447	2	Y	-0-			-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	16	1	395	2	Y	-0-			-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	18	1	404	2	Y	-0-			-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	Y	-0-			-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	21	1	402	2	Y	-0-			-0-
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	20	1	372	2	Y	-0-			-0-
09	480	N	380	-0-	-100	-0-	21	1	359	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	343	-0-	-60	-0-	19	1	324	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	20	1	332	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	267	-0-	-136	-0-	16	1	251	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

01	3503 X	2279	-0-	-1224	-0-	95	1	2118	2	Y	60	58	0	5
						66	9							
02	3190 X	2104	-0-	-1086	-0-	82	1	1965	2	Y	52	51	0	6
						57	9							
03	2294 X	2243	-0-	-51	-0-	75	1	2112	2	Y	51	54	0	3
						56	9							
04	2220 X	2197	-0-	-23	-0-	81	1	2064	2	Y	47	47	0	3
						52	9							
05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	124	1	2733	2	Y	48	47	0	4
						53	9							
06	3000 N	3149	-0-	149	149	147	1	2956	2	Y	42	43	0	3
						46	9							
07	3075 N	2926	-0-	-149	-0-	143	1	2739	2	Y	40	39	0	4
						44	9							
08	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	141	1	2578	2	Y	39	40	0	3
						43	9							
09	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	144	1	2511	2	Y	27	28	0	2
						30	9							
10	2945 X	2617	-0-	-328	-0-	143	1	2415	2	Y	54	53	0	3
						59	9							
11	2850 X	2600	-0-	-250	-0-	147	1	2408	2	Y	41	41	0	3
						45	9							
12	2914 X	2372	-0-	-542	-0-	139	1	2203	2	Y	27	28	0	2
						30	9							

TOTAL GAS PROD: 30,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7535	-0-	-1238	-0-	302	1	6753	2	Y	436	428	0			35
							480	9									
02	8207	X	6521	-0-	-1686	-0-	245	1	5894	2	Y	347	340	0			42
							382	9									
03	8277	X	7204	-0-	-1073	-0-	236	1	6624	2	Y	313	334	0			21
							344	9									
04	7590	X	6753	-0-	-837	-0-	246	1	6256	2	Y	228	235	0			14
							251	9									
05	7781	X	6675	-0-	-1106	-0-	278	1	6113	2	Y	258	253	0			19
							284	9									
06	7290	X	6091	-0-	-1199	-0-	276	1	5531	2	Y	258	261	0			16
							284	9									
07	7192	X	5481	-0-	-1711	-0-	257	1	4926	2	Y	271	257	0			30
							298	9									
08	7192	X	5168	-0-	-2024	-0-	253	1	4628	2	Y	261	269	0			22
							287	9									
09	6750	X	4855	-0-	-1895	-0-	248	1	4334	2	Y	248	252	0			18
							273	9									
10	5487	X	4880	-0-	-607	-0-	255	1	4306	2	Y	290	291	0			17
							319	9									
11	5310	X	4618	-0-	-692	-0-	246	1	4033	2	Y	308	304	0			21
							339	9									
12	5487	X	4345	-0-	-1142	-0-	240	1	3810	2	Y	268	268	0			21
							295	9									

TOTAL GAS PROD: 70,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,486

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4987	-0-	-748	-0-	187	1	4188	2	Y	556	542	0			45
							612	9									
02	5365	X	4218	-0-	-1147	-0-	147	1	3552	2	Y	472	460	0			57
							519	9									
03	5487	X	4048	-0-	-1439	-0-	121	1	3396	2	Y	483	508	0			32
							531	9									
04	4050	X	3625	-0-	-425	-0-	117	1	2976	2	Y	484	486	0			30
							532	9									
05	4185	X	3795	-0-	-390	-0-	141	1	3108	2	Y	496	489	0			37
							546	9									
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	179	1	3593	2	Y	492	498	0			31
							541	9									
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	202	1	3878	2	Y	517	491	0			57
							569	9									
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	194	1	3551	2	Y	499	513	0			43
							549	9									
09	4050	X	4008	-0-	-42	-0-	189	1	3300	2	Y	472	481	0			34
							519	9									
10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	189	1	3198	2	Y	553	555	0			32
							608	9									
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	194	1	3176	2	Y	490	489	0			33
							539	9									
12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	217	1	3436	2	Y	505	499	0			39
							556	9									

TOTAL GAS PROD: 50,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,019

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1632	-0-	-786	-0-	69	1	1554	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
02	2233	N	2125	-0-	-108	-0-	84	1	2029	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
03	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	100	1	2816	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	105	1	2684	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	121	1	2663	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	138	1	2774	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
07	3100	N	3207	-0-	107	107	157	1	3018	2	Y	29	28	0			3
							32	9									
08	3100	N	3363	-0-	263	370	172	1	3150	2	Y	37	37	0			3
							41	9									
09	3000	N	2703	-0-	-297	73	144	1	2524	2	Y	32	33	0			2
							35	9									
10	3193	X	2881	-0-	-312	-0-	159	1	2689	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
11	3240	X	2741	-0-	-499	-0-	155	1	2543	2	Y	39	38	0			3
							43	9									
12	3348	X	2748	-0-	-600	-0-	161	1	2556	2	Y	28	29	0			2
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 32,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

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	186	N	94	-0-	-92	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	83	-0-	-91	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	114459					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	114459					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	114459					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	114459					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	114459					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	114459					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	114459					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	114459					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	114459					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	114459					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	114459					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	114459					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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3209	-0-	-976	-0-	135	1	3009	2	Y	59	57	0			5
							65	9									
02	3915	X	3317	-0-	-598	-0-	130	1	3133	2	Y	49	48	0			6
							54	9									
03	4030	X	3735	-0-	-295	-0-	126	1	3525	2	Y	76	77	0			5
							84	9									
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	144	1	3655	2	Y	76	76	0			5
							84	9									
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	163	1	3594	2	Y	119	115	0			9
							131	9									
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	180	1	3609	2	Y	116	118	0			7
							128	9									
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	179	1	3436	2	Y	109	104	0			12
							120	9									
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	185	1	3380	2	Y	104	107	0			9
							114	9									
09	3540	X	3485	-0-	-55	-0-	183	1	3194	2	Y	98	100	0			7
							108	9									
10	3658	X	3519	-0-	-139	-0-	188	1	3187	2	Y	131	130	0			8
							144	9									
11	3540	X	3284	-0-	-256	-0-	181	1	2976	2	Y	115	115	0			8
							127	9									
12	3658	X	3280	-0-	-378	-0-	187	1	2970	2	Y	112	111	0			9
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 42,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,164

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	5817	-0-	-1437	-0-	231	1	5170	2	Y	378	370	0			31
							416	9									
02	6786	X	5218	-0-	-1568	-0-	195	1	4696	2	Y	297	292	0			36
							327	9									
03	6510	X	5270	-0-	-1240	-0-	172	1	4812	2	Y	260	279	0			17
							286	9									
04	5670	X	4504	-0-	-1166	-0-	160	1	4079	2	Y	241	243	0			15
							265	9									
05	5859	X	5274	-0-	-585	-0-	214	1	4721	2	Y	308	300	0			23
							339	9									
06	5640	X	4289	-0-	-1351	-0-	192	1	3848	2	Y	226	235	0			14
							249	9									
07	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	267	1	5127	2	Y	354	329	0			39
							389	9									
08	5270	X	4512	-0-	-758	-0-	222	1	4050	2	Y	218	238	0			19
							240	9									
09	5100	X	5076	-0-	-24	-0-	260	1	4544	2	Y	247	248	0			18
							272	9									
10	5797	X	4918	-0-	-879	-0-	260	1	4403	2	Y	232	236	0			14
							255	9									
11	5610	X	4473	-0-	-1137	-0-	246	1	4030	2	Y	179	181	0			12
							197	9									
12	5797	X	4469	-0-	-1328	-0-	253	1	4012	2	Y	185	183	0			14
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 59,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,125

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	18848	X	13702	-0-	-5146	-0-	375	1	13262	2	Y	59	57	0		5
							65	9								
02	16385	X	12186	-0-	-4199	-0-	354	1	11778	2	Y	49	48	0		6
							54	9								
03	16430	X	12026	-0-	-4404	-0-	379	1	11590	2	Y	52	55	0		3
							57	9								
04	13710	X	10282	-0-	-3428	-0-	199	1	10041	2	Y	38	39	0		2
							42	9								
05	14167	X	10316	-0-	-3851	-0-	212	1	10074	2	Y	27	27	0		2
							30	9								
06	13260	X	10054	-0-	-3206	-0-	213	1	9799	2	Y	38	38	0		2
							42	9								
07	13020	X	10989	-0-	-2031	-0-	233	1	10697	2	Y	54	50	0		6
							59	9								
08	12028	X	10892	-0-	-1136	-0-	242	1	10593	2	Y	52	54	0		4
							57	9								
09	10290	X	10283	-0-	-7	-0-	240	1	9988	2	Y	50	50	0		4
							55	9								
10	10602	X	10491	-0-	-111	-0-	256	1	10203	2	Y	29	31	0		2
							32	9								
11	10260	X	9765	-0-	-495	-0-	246	1	9476	2	Y	39	38	0		3
							43	9								
12	10602	X	9718	-0-	-884	-0-	254	1	9421	2	Y	39	39	0		3
							43	9								

TOTAL GAS PROD: 130,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

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	17484	X	11963	-0-	-5521	-0-	502	1	11237	2	Y	204	199	0		17
							224	9								
02	16356	X	9652	-0-	-6704	-0-	378	1	9111	2	Y	148	147	0		18
							163	9								
03	14353	X	9514	-0-	-4839	-0-	322	1	9026	2	Y	151	159	0		10
							166	9								
04	12810	X	8284	-0-	-4526	-0-	308	1	7836	2	Y	127	129	0		8
							140	9								
05	13051	X	7835	-0-	-5216	-0-	333	1	7331	2	Y	155	151	0		12
							171	9								
06	11580	X	5121	-0-	-6459	-0-	236	1	4743	2	Y	129	133	0		8
							142	9								
07	10323	X	4937	-0-	-5386	-0-	239	1	4578	2	Y	109	105	0		12
							120	9								
08	9517	X	4878	-0-	-4639	-0-	247	1	4515	2	Y	105	108	0		9
							116	9								
09	8280	X	4661	-0-	-3619	-0-	245	1	4280	2	Y	124	124	0		9
							136	9								
10	4960	X	4759	-0-	-201	-0-	257	1	4344	2	Y	144	145	0		8
							158	9								
11	4800	X	4444	-0-	-356	-0-	248	1	4068	2	Y	116	116	0		8
							128	9								
12	4929	X	4184	-0-	-745	-0-	239	1	3788	2	Y	143	140	0		11
							157	9								

TOTAL GAS PROD: 80,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,655

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	3565	X	2541	-0-	-1024	-0-	109	1	2432	2	Y	-0-					-0-
02	3335	X	2311	-0-	-1024	-0-	92	1	2219	2	Y	-0-					-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	126	1	3517	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	126	1	3204	2	Y	-0-					-0-
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	146	1	3205	2	Y	-0-					-0-
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	179	1	3583	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3366	-0-	-292	-0-	167	1	3199	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3461	-0-	-197	-0-	180	1	3281	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3132	-0-	-618	-0-	169	1	2963	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3065	-0-	-810	-0-	171	1	2894	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	2870	-0-	-880	-0-	165	1	2705	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	2879	-0-	-593	-0-	171	1	2708	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406

01	15252	X	77	-0-	-15175	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	13717	X	7405	-0-	-6312	-0-	289	1	6951	2	Y	150	132	0			18
							165	9									
03	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	507	1	14220	2	Y	155	163	0			10
							171	9									
04	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	481	1	12241	2	Y	153	153	0			10
							168	9									
05	7905	X	3090	-0-	-4815	-0-	132	1	2916	2	Y	38	45	0			3
							42	9									
06	14430	X	32	-0-	-14398	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	3	0			-0-
07	14911	X	39	-0-	-14872	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					Y	-0-					-0-
09	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-					Y	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	14672	-0-	-2564	-0-	392	1	13872	2	Y	371	343	0			28
							408	9									
02	15718	X	13233	-0-	-2485	-0-	378	1	12551	2	Y	276	271	0			33
							304	9									
03	16678	X	12768	-0-	-3910	-0-	395	1	12086	2	Y	261	277	0			17
							287	9									
04	13980	X	11702	-0-	-2278	-0-	223	1	11228	2	Y	228	231	0			14
							251	9									
05	14446	X	11552	-0-	-2894	-0-	232	1	11036	2	Y	258	253	0			19
							284	9									
06	13980	X	11239	-0-	-2741	-0-	234	1	10749	2	Y	233	237	0			15
							256	9									
07	14136	X	11822	-0-	-2314	-0-	246	1	11308	2	Y	244	232	0			27
							268	9									
08	12772	X	11490	-0-	-1282	-0-	251	1	11007	2	Y	211	220	0			18
							232	9									
09	11700	X	10735	-0-	-965	-0-	246	1	10245	2	Y	222	224	0			16
							244	9									
10	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	260	1	10378	2	Y	232	234	0			14
							255	9									
11	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	281	1	10831	2	Y	246	243	0			17
							271	9									
12	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	280	1	10395	2	Y	227	226	0			18
							250	9									

TOTAL GAS PROD: 142,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,009

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	7933	-0-	-3010	-0-	320	1	7166	2	Y	406	375	0			31
							447	9									
02	10237	X	7076	-0-	-3161	-0-	269	1	6474	2	Y	303	298	0			36
							333	9									
03	9238	X	6918	-0-	-2320	-0-	228	1	6403	2	Y	261	280	0			17
							287	9									
04	7650	X	5904	-0-	-1746	-0-	215	1	5466	2	Y	203	207	0			13
							223	9									
05	7905	X	5881	-0-	-2024	-0-	244	1	5381	2	Y	233	228	0			18
							256	9									
06	7650	X	5572	-0-	-2078	-0-	252	1	5066	2	Y	231	235	0			14
							254	9									
07	7564	X	4997	-0-	-2567	-0-	234	1	4493	2	Y	245	232	0			27
							270	9									
08	6913	X	4672	-0-	-2241	-0-	232	1	4233	2	Y	188	199	0			16
							207	9									
09	5910	X	4377	-0-	-1533	-0-	225	1	3934	2	Y	198	200	0			14
							218	9									
10	4991	X	4422	-0-	-569	-0-	231	1	3904	2	Y	261	260	0			15
							287	9									
11	4830	X	4056	-0-	-774	-0-	218	1	3583	2	Y	232	231	0			16
							255	9									
12	4991	X	3878	-0-	-1113	-0-	217	1	3440	2	Y	201	201	0			16
							221	9									

TOTAL GAS PROD: 65,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,962

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	9238	X	6685	-0-	-2553	-0-	279	1	6237	2	Y	154	142	0			12
							169	9									
02	8642	X	6059	-0-	-2583	-0-	236	1	5688	2	Y	123	120	0			15
							135	9									
03	7378	X	6785	-0-	-593	-0-	230	1	6441	2	Y	104	112	0			7
							114	9									
04	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	247	1	6297	2	Y	101	102	0			6
							111	9									
05	6789	X	6560	-0-	-229	-0-	280	1	6166	2	Y	104	102	0			8
							114	9									
06	6570	X	6347	-0-	-223	-0-	296	1	5939	2	Y	102	104	0			6
							112	9									
07	6789	X	5660	-0-	-1129	-0-	275	1	5265	2	Y	109	103	0			12
							120	9									
08	6789	X	5340	-0-	-1449	-0-	272	1	4979	2	Y	81	86	0			7
							89	9									
09	6570	X	5044	-0-	-1526	-0-	267	1	4668	2	Y	99	99	0			7
							109	9									
10	5859	X	5087	-0-	-772	-0-	278	1	4697	2	Y	102	103	0			6
							112	9									
11	5670	X	4750	-0-	-920	-0-	266	1	4371	2	Y	103	102	0			7
							113	9									
12	5673	X	4589	-0-	-1084	-0-	266	1	4221	2	Y	93	93	0			7
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 69,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,275

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	12214	X	9163	-0-	-3051	-0-	248	1	8782	2	Y	121	112	0			9
							133	9									
02	10730	X	8053	-0-	-2677	-0-	233	1	7741	2	Y	72	72	0			9
							79	9									
03	11129	X	8336	-0-	-2793	-0-	260	1	7970	2	Y	96	99	0			6
							106	9									
04	8850	X	7237	-0-	-1613	-0-	140	1	7046	2	Y	46	49	0			3
							51	9									
05	9145	X	7077	-0-	-2068	-0-	144	1	6848	2	Y	77	74	0			6
							85	9									
06	8850	X	7129	-0-	-1721	-0-	150	1	6922	2	Y	52	55	0			3
							57	9									
07	8618	X	7537	-0-	-1081	-0-	159	1	7317	2	Y	55	52	0			6
							61	9									
08	8339	X	6957	-0-	-1382	-0-	154	1	6746	2	Y	52	54	0			4
							57	9									
09	7230	X	6275	-0-	-955	-0-	147	1	6100	2	Y	25	27	0			2
							28	9									
10	6076	X	5972	-0-	-104	-0-	145	1	5779	2	Y	44	43	0			3
							48	9									
11	5880	X	5541	-0-	-339	-0-	139	1	5360	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
12	6076	X	5719	-0-	-357	-0-	149	1	5548	2	Y	20	21	0			2
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 84,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172236	X	36808	-0-	-135428	-0-	36296	2	512	9	Y	465	458	0	38
02	161124	X	29563	-0-	-131561	-0-	29178	2	385	9	Y	350	346	0	42
03	172236	X	28907	-0-	-143329	-0-	28621	2	286	9	Y	260	285	0	17
04	50970	X	27115	-0-	-23855	-0-	524	1	26408	2	Y	166	173	0	10
							183	9							
05	43927	X	25647	-0-	-18280	-0-	521	1	24816	2	Y	282	271	0	21
							310	9							
06	35610	X	23779	-0-	-11831	-0-	499	1	22968	2	Y	284	287	0	18
							312	9							
07	31589	X	24264	-0-	-7325	-0-	511	1	23454	2	Y	272	260	0	30
							299	9							
08	28892	X	22998	-0-	-5894	-0-	508	1	22255	2	Y	214	226	0	18
							235	9							
09	27120	X	20803	-0-	-6317	-0-	484	1	20102	2	Y	197	201	0	14
							217	9							
10	20672	X	20672	-0-	-0-	-0-	499	1	19918	2	Y	232	232	0	14
							255	9							
11	19290	X	18412	-0-	-878	-0-	460	1	17726	2	Y	205	205	0	14
							226	9							
12	19933	X	18118	-0-	-1815	-0-	469	1	17430	2	Y	199	197	0	16
							219	9							

TOTAL GAS PROD: 297,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,126

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120931	X	8465	-0-	-112466	-0-	220	1	7794	2	Y	410	379	0	31
							451	9							
02	113129	X	6984	-0-	-106145	-0-	195	1	6490	2	Y	272	270	0	33
							299	9							
03	120931	X	6753	-0-	-114178	-0-	206	1	6317	2	Y	209	228	0	14
							230	9							
04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	114	1	5739	2	Y	228	228	0	14
							251	9							
05	9052	X	5784	-0-	-3268	-0-	113	1	5397	2	Y	249	244	0	19
							274	9							
06	0	W	5246	-0-	5246	5246	104	1	4803	2	Y	308	308	0	19
							339	9							
07	0	W	4330	-0-	4330	9576	86	1	3941	2	Y	275	264	0	30
							303	9							
08	0	W	3993	-0-	3993	13569	85	1	3722	2	Y	169	185	0	14
							186	9							
09	0	W	3588	-0-	3588	17157	80	1	3318	2	Y	173	175	0	12
							190	9							
10	20637	X	3480	-0-	-17157	-0-	80	1	3177	2	Y	203	203	0	12
							223	9							
11	4140	X	3044	-0-	-1096	-0-	73	1	2803	2	Y	153	155	0	10
							168	9							
12	4278	X	2887	-0-	-1391	-0-	71	1	2652	2	Y	149	147	0	12
							164	9							

TOTAL GAS PROD: 60,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,798

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	18	1	778	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	17	1	733	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
03	806	N	765	-0-	-41	-0-	18	1	729	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	19	1	810	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	20	1	783	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
06	750	N	627	-0-	-123	-0-	15	1	598	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	868	N	550	-0-	-318	-0-	14	1	524	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	837	N	717	-0-	-120	-0-	8	1	690	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	11	1	940	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	9	1	816	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
12	1023	N	735	-0-	-288	-0-	9	1	712	2	Y	13	12	0			1
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 8,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	611	-0-	-784	-0-	13	1	585	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
02	841	X	697	-0-	-144	-0-	16	1	663	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	18	1	744	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	16	1	690	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	17	1	672	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	17	1	686	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	20	1	762	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
08	713	N	560	-0-	-153	-0-	6	1	540	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
09	720	N	516	-0-	-204	-0-	6	1	497	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	8	1	691	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	6	1	485	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	6	1	507	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 7,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

WOODS CHRISTIAN WELL #: 14 RRCID -> 038856 COMPL. DATE 03/23/1966 TOTAL DEPTH 11596 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2013 - PLUGGED 04-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 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	3968	X	2782	-0-	-1186	-0-	61	1	2664	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
02	3335	X	2915	-0-	-420	-0-	65	1	2780	2	Y	64	64	0			2
							70	9									
03	3007	X	2888	-0-	-119	-0-	68	1	2752	2	Y	62	62	0			2
							68	9									
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	71	1	3018	2	Y	70	70	0			2
							1	4	77	9							
05	3131	X	2896	-0-	-235	-0-	69	1	2754	2	Y	66	66	0			2
							73	9									
06	3030	X	2981	-0-	-49	-0-	71	1	2840	2	Y	63	63	0			2
							1	4	69	9							
07	3286	X	2555	-0-	-731	-0-	64	1	2434	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
08	3286	X	2920	-0-	-366	-0-	31	1	2814	2	Y	67	66	0			3
							1	4	74	9							
09	3180	X	2894	-0-	-286	-0-	33	1	2788	2	Y	66	66	0			3
							73	9									
10	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	29	1	2583	2	Y	60	61	0			2
							1	4	66	9							
11	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	36	1	3127	2	Y	56	56	0			2
							1	4	62	9							
12	2976	X	2820	-0-	-156	-0-	33	1	2733	2	Y	49	49	0			2
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 34,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9867	-0-	-766	-0-	215	1	9446	2	Y	186	187	0			6
							1	4	205	9							
02	10005	X	9512	-0-	-493	-0-	213	1	9065	2	Y	212	210	0			8
							1	4	233	9							
03	10695	X	2961	-0-	-7734	-0-	69	1	2823	2	Y	63	69	0			2
							69	9									
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	2	0			-0-
05	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-					-0-
06	9840	X	15	-0-	-9825	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	10168	X	5	-0-	-10163	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	6	-0-	-2970	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	42	1	1857	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	43	1	1820	2	Y	43	42	0			2
							47	9									
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	43	1	1748	2	Y	39	40	0			1
							43	9									
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	38	1	1597	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
05	2046	N	1622	-0-	-424	-0-	39	1	1542	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
06	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	40	1	1589	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
07	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	42	1	1604	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
08	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	17	1	1499	2	Y	37	36	0			2
							41	9									
09	1680	N	1429	-0-	-251	-0-	16	1	1378	2	Y	32	33	0			1
							35	9									
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	18	1	1617	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	19	1	1701	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	18	1	1491	2	Y	27	27	0			1
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 20,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

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	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	47	1	2048	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	40	1	1718	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	45	1	1843	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	43	1	1844	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	53	1	2133	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	50	1	2022	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	52	1	1985	2	Y	43	42	0			2
							47	9									
08	2232	N	1923	-0-	-309	-0-	21	1	1854	2	Y	44	44	0			2
							48	9									
09	2130	N	1542	-0-	-588	-0-	17	1	1486	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	11	1	978	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
11	3000	N	3006	-0-	6	6	33	1	2916	2	Y	52	51	0			2
							57	9									
12	2775	N	2769	-0-	-6	-0-	32	1	2684	2	Y	48	48	0			2
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 24,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	901	-0-	-370	-0-	20	1	862	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
02	783	N	782	-0-	-1	-0-	17	1	746	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	899	N	867	-0-	-32	-0-	20	1	826	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	21	1	893	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	26	1	1035	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	24	1	950	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	24	1	926	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
08	1085	N	834	-0-	-251	-0-	9	1	804	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
09	990	N	833	-0-	-157	-0-	9	1	803	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	10	1	914	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	9	1	783	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	10	1	808	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 10,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 109468 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12203 - 12399

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

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, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

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	1550	N	655	-0-	-895	-0-	14	1	628	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	41	1	1741	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	54	1	2191	2	Y	50	49	0			2
							55	9									
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	22	1	955	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	23	1	933	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	54	1	2166	2	Y	48	47	0			2
							1	4	53	9							
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	47	1	1786	2	Y	37	38	0			1
							41	9									
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	18	1	1601	2	Y	39	38	0			2
							43	9									
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	8	1	699	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	156	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
11	3000	N	3291	-0-	291	291	36	1	3190	2	Y	58	56	0			2
							1	4	64	9							
12	1743	N	1452	-0-	-291	-0-	17	1	1407	2	Y	25	26	0			1
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 18,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 126012 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10746 - 10835

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	9331	X	5635	-0-	-3696	-0-	123	1	5394	2	Y	106	105	0			3
							1	4	117	9							
02	6699	X	5128	-0-	-1571	-0-	115	1	4887	2	Y	114	113	0			4
							1	4	125	9							
03	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	176	1	7150	2	Y	162	160	0			6
							1	4	178	9							
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	55	1	2321	2	Y	54	58	0			2
							1	4	59	9							
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	-0-					-0-
07	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-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	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	129	1	10720	2	Y	195	185	0			10
							2	4	215	9							

TOTAL GAS PROD: 31,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	73	-0-	-82	-0-	2	1	70	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	10	1	423	2	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
03	3100	N	19097	-0-	15997	15997	448	1	18195	2	Y	410	396	0	14
							3	4	451	9					
04	30785	X	14788	-0-	-15997	-0-	332	1	14089	2	Y	329	332	0	11
							5	4	362	9					
05	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	332	1	13260	2	Y	312	315	0	8
							2	4	343	9					
06	16920	X	8057	-0-	-8863	-0-	191	1	7675	2	Y	172	174	0	6
							2	4	189	9					
07	17484	X	6786	-0-	-10698	-0-	171	1	6462	2	Y	138	139	0	5
							1	4	152	9					
08	17484	X	3411	-0-	-14073	-0-	36	1	3288	2	Y	78	80	0	3
							1	4	86	9					
09	14790	X	8785	-0-	-6005	-0-	99	1	8465	2	Y	200	194	0	9
							1	4	220	9					
10	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	58	1	5222	2	Y	121	126	0	4
							2	4	133	9					
11	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	64	1	5571	2	Y	100	100	0	4
							1	4	110	9					
12	9083	X	2859	-0-	-6224	-0-	33	1	2770	2	Y	51	52	0	3
							56	9							

TOTAL GAS PROD: 89,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,922

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	EOM BALANCE
01	T. A.		73	-0-	73	700	2	1	70	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
02	T. A.		5040	-0-	5040	5740	113	1	4799	2	Y	115	111	0	4
							1	4	127	9					
03	T. A.		5109	-0-	5109	10849	120	1	4867	2	Y	110	110	0	4
							1	4	121	9					
04	15560	X	4711	-0-	-10849	-0-	106	1	4489	2	Y	104	105	0	3
							2	4	114	9					
05	5394	X	5143	-0-	-251	-0-	122	1	4892	2	Y	116	116	0	3
							1	4	128	9					
06	5220	X	4724	-0-	-496	-0-	112	1	4501	2	Y	100	100	0	3
							1	4	110	9					
07	5394	X	4968	-0-	-426	-0-	125	1	4730	2	Y	102	101	0	4
							1	4	112	9					
08	5146	X	4917	-0-	-229	-0-	52	1	4740	2	Y	113	112	0	5
							1	4	124	9					
09	4980	X	4423	-0-	-557	-0-	50	1	4262	2	Y	100	101	0	4
							1	4	110	9					
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	41	1	3717	2	Y	87	88	0	3
							1	4	96	9					
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	41	1	3585	2	Y	64	65	0	2
							1	4	70	9					
12	4960	X	3799	-0-	-1161	-0-	44	1	3680	2	Y	67	66	0	3
							1	4	74	9					

TOTAL GAS PROD: 50,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,079

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 140206 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11670 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1815	-0-	-138	-0-	40	1	1738	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	41	1	1753	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-	1	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/22/2012

TOTAL GAS PROD: 3,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10626 - 12603

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

01	5797	X	2521	-0-	-3276	-0-	55	1	2413	2	Y	48	48	0			2
							53	9									
02	5423	X	3517	-0-	-1906	-0-	79	1	3352	2	Y	78	77	0			3
							86	9									
03	3782	X	2861	-0-	-921	-0-	67	1	2727	2	Y	61	62	0			2
							67	9									
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	72	1	3060	2	Y	71	71	0			2
							1	4	78	9							
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	75	1	2993	2	Y	71	71	0			2
							78	9									
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	73	1	2947	2	Y	65	65	0			2
							1	4	72	9							
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	87	1	3304	2	Y	71	70	0			3
							78	9									
08	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	30	1	2700	2	Y	64	64	0			3
							70	9									
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	32	1	2755	2	Y	65	65	0			3
							72	9									
10	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	26	1	2320	2	Y	54	55	0			2
							1	4	59	9							
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	32	1	2833	2	Y	51	51	0			2
							56	9									
12	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	28	1	2353	2	Y	43	43	0			2
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 35,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

01	9114	X	8083	-0-	-1031	-0-	176	1	7739	2	Y	152	152	0	5				
							1	4	167	9									
02	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	183	1	7806	2	Y	182	180	0	7				
							1	4	200	9									
03	8618	X	8098	-0-	-520	-0-	190	1	7717	2	Y	173	174	0	6				
							1	4	190	9									
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	91	1	3849	2	Y	90	93	0	3				
							1	4	99	9									
05	8742	X	5357	-0-	-3385	-0-	128	1	5096	2	Y	120	120	0	3				
							1	4	132	9									
06	8460	X	7571	-0-	-889	-0-	179	1	7213	2	Y	161	159	0	5				
							2	4	177	9									
07	8742	X	7387	-0-	-1355	-0-	186	1	7034	2	Y	151	150	0	6				
							1	4	166	9									
08	8091	X	7496	-0-	-595	-0-	80	1	7226	2	Y	172	171	0	7				
							1	4	189	9									
09	7560	X	7160	-0-	-400	-0-	81	1	6899	2	Y	163	163	0	7				
							1	4	179	9									
10	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	77	1	6949	2	Y	162	163	0	6				
							2	4	178	9									
11	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	78	1	6855	2	Y	123	124	0	5				
							1	4	135	9									
12	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	89	1	7416	2	Y	135	133	0	7				
							1	4	149	9									

TOTAL GAS PROD: 85,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,784

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	12603	-0-	-1533	-0-	275	1	12064	2	Y	238	244	0			8
							2	4	262	9							
02	13224	X	11860	-0-	-1364	-0-	265	1	11303	2	Y	264	262	0			10
							2	4	290	9							
03	14136	X	10559	-0-	-3577	-0-	248	1	10060	2	Y	226	228	0			8
							2	4	249	9							
04	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	251	1	10660	2	Y	248	248	0			8
							4	4	273	9							
05	13733	X	10324	-0-	-3409	-0-	246	1	9821	2	Y	232	234	0			6
							2	4	255	9							
06	12270	X	10225	-0-	-2045	-0-	242	1	9742	2	Y	217	216	0			7
							2	4	239	9							
07	12679	X	10513	-0-	-2166	-0-	265	1	10012	2	Y	214	213	0			8
							1	4	235	9							
08	11563	X	11297	-0-	-266	-0-	121	1	10888	2	Y	260	257	0			11
							2	4	286	9							
09	11190	X	9142	-0-	-2048	-0-	103	1	8809	2	Y	208	210	0			9
							1	4	229	9							
10	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	84	1	7617	2	Y	177	180	0			6
							3	4	195	9							
11	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	80	1	7034	2	Y	126	127	0			5
							1	4	139	9							
12	11284	X	7393	-0-	-3891	-0-	86	1	7163	2	Y	130	129	0			6
							1	4	143	9							

TOTAL GAS PROD: 120,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,540

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 158686 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10926 - 11196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3420	-0-	-393	-0-	75	1	3275	2	Y	64	64	0	2
							70	9							
02	3480	X	3137	-0-	-343	-0-	70	1	2990	2	Y	70	69	0	3
							77	9							
03	3720	X	3315	-0-	-405	-0-	78	1	3159	2	Y	70	71	0	2
							1	4	77	9					
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	67	1	2829	2	Y	66	66	0	2
							1	4	73	9					
05	3410	X	498	-0-	-2912	-0-	12	1	474	2	Y	11	13	0	-0-
							12	9							
06	3300	X	1910	-0-	-1390	-0-	45	1	1820	2	Y	41	40	0	1
							45	9							
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	104	1	3952	2	Y	85	83	0	3
							1	4	94	9					
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	39	1	3557	2	Y	86	85	0	4
							1	4	95	9					
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	36	1	3042	2	Y	71	72	0	3
							78	9							
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	33	1	2943	2	Y	68	69	0	2
							1	4	75	9					
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	37	1	3221	2	Y	58	58	0	2
							1	4	64	9					
12	3534	X	1304	-0-	-2230	-0-	15	1	1264	2	Y	23	24	0	1
							25	9							

TOTAL GAS PROD: 33,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6385	-0-	-249	-0-	139	1	6113	2	Y	120	120	0	4
							1	4	132	9					
02	6206	X	5858	-0-	-348	-0-	131	1	5583	2	Y	130	129	0	5
							1	4	143	9					
03	6417	X	6334	-0-	-83	-0-	149	1	6034	2	Y	136	136	0	5
							1	4	150	9					
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	131	1	5580	2	Y	130	131	0	4
							2	4	143	9					
05	6386	X	6301	-0-	-85	-0-	150	1	5994	2	Y	142	142	0	4
							1	4	156	9					
06	6180	X	6049	-0-	-131	-0-	143	1	5764	2	Y	128	128	0	4
							1	4	141	9					
07	6324	X	5846	-0-	-478	-0-	147	1	5567	2	Y	119	119	0	4
							1	4	131	9					
08	6324	X	5807	-0-	-517	-0-	62	1	5595	2	Y	135	133	0	6
							1	4	149	9					
09	6090	X	5565	-0-	-525	-0-	63	1	5362	2	Y	126	127	0	5
							1	4	139	9					
10	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	63	1	5679	2	Y	133	133	0	5
							2	4	146	9					
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	62	1	5436	2	Y	97	98	0	4
							1	4	107	9					
12	5859	X	5734	-0-	-125	-0-	67	1	5555	2	Y	101	100	0	5
							1	4	111	9					

TOTAL GAS PROD: 71,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,497

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2075	-0-	-1707	-0-	45	1	1987	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
02	2755	X	2320	-0-	-435	-0-	52	1	2211	2	Y	52	51	0			2
							57	9									
03	2821	X	2094	-0-	-727	-0-	49	1	1995	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	49	1	2085	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							
05	2480	N	1851	-0-	-629	-0-	44	1	1762	2	Y	41	42	0			1
							45	9									
06	2040	N	2009	-0-	-31	-0-	48	1	1915	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
07	2263	N	1943	-0-	-320	-0-	49	1	1850	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
08	1860	N	1590	-0-	-270	-0-	17	1	1531	2	Y	38	37	0			2
							42	9									
09	2010	N	1572	-0-	-438	-0-	18	1	1514	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	19	1	1701	2	Y	39	40	0			1
							1	4	43	9							
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	28	1	2429	2	Y	44	43	0			2
							48	9									
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	28	1	2357	2	Y	42	42	0			2
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 24,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	4061	X	3684	-0-	-377	-0-	80	1	3527	2	Y	70	70	0			2
							77	9									
02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	95	1	4048	2	Y	94	93	0			3
							1	4	103	9							
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	100	1	4069	2	Y	92	92	0			3
							1	4	101	9							
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	85	1	3613	2	Y	85	85	0			3
							1	4	94	9							
05	4526	X	3548	-0-	-978	-0-	84	1	3376	2	Y	79	80	0			2
							1	4	87	9							
06	4380	X	3493	-0-	-887	-0-	83	1	3328	2	Y	74	74	0			2
							1	4	81	9							
07	4526	X	2385	-0-	-2141	-0-	60	1	2271	2	Y	49	49	0			2
							54	9									
08	4278	X	1353	-0-	-2925	-0-	14	1	1305	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
09	3780	X	1775	-0-	-2005	-0-	20	1	1710	2	Y	41	40	0			2
							45	9									
10	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	22	1	1977	2	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	37	1	3211	2	Y	57	57	0			2
							1	4	63	9							
12	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	28	1	2325	2	Y	42	42	0			2
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 36,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	6107	X	5078	-0-	-1029	-0-	111	1	4860	2	Y	96	96	0			3
							1	4	106	9							
02	5713	X	5176	-0-	-537	-0-	116	1	4932	2	Y	115	114	0			4
							1	4	127	9							
03	6107	X	5315	-0-	-792	-0-	125	1	5064	2	Y	114	114	0			4
							1	4	125	9							
04	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	108	1	4602	2	Y	107	108	0			3
							2	4	118	9							
05	5518	X	4024	-0-	-1494	-0-	96	1	3828	2	Y	90	91	0			2
							1	4	99	9							
06	5340	X	4856	-0-	-484	-0-	115	1	4627	2	Y	103	102	0			3
							1	4	113	9							
07	5518	X	4943	-0-	-575	-0-	124	1	4707	2	Y	101	100	0			4
							1	4	111	9							
08	5301	X	4870	-0-	-431	-0-	52	1	4694	2	Y	112	111	0			5
							1	4	123	9							
09	4860	X	4297	-0-	-563	-0-	48	1	4141	2	Y	97	98	0			4
							1	4	107	9							
10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	47	1	4260	2	Y	99	100	0			3
							1	4	109	9							
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	43	1	3782	2	Y	68	68	0			3
							1	4	75	9							
12	4929	X	4086	-0-	-843	-0-	48	1	3958	2	Y	72	71	0			4
							1	4	79	9							

TOTAL GAS PROD: 55,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,174

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5208	-0-	-217	-0-	114	1	4985	2	Y	98	98	0			3
							1	4	108	9							
02	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	112	1	4755	2	Y	111	110	0			4
							1	4	122	9							
03	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	124	1	5032	2	Y	113	113	0			4
							1	4	124	9							
04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	113	1	4801	2	Y	112	112	0			4
							2	4	123	9							
05	5332	X	5217	-0-	-115	-0-	124	1	4963	2	Y	117	118	0			3
							1	4	129	9							
06	5160	X	5067	-0-	-93	-0-	120	1	4827	2	Y	108	107	0			4
							1	4	119	9							
07	5332	X	5131	-0-	-201	-0-	129	1	4887	2	Y	104	104	0			4
							1	4	114	9							
08	5270	X	5081	-0-	-189	-0-	54	1	4897	2	Y	117	116	0			5
							1	4	129	9							
09	5070	X	4903	-0-	-167	-0-	55	1	4725	2	Y	111	111	0			5
							1	4	122	9							
10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	54	1	4841	2	Y	112	113	0			4
							2	4	123	9							
11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	53	1	4645	2	Y	83	84	0			3
							1	4	91	9							
12	5146	X	4972	-0-	-174	-0-	58	1	4817	2	Y	87	86	0			4
							1	4	96	9							

TOTAL GAS PROD: 60,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,273

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	4526	X	3903	-0-	-623	-0-	85	1	3737	2	Y	74	74	0	2
							81	9							
02	4205	X	3749	-0-	-456	-0-	84	1	3572	2	Y	84	83	0	3
							1	4	92	9					
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	94	1	3838	2	Y	86	86	0	3
							1	4	95	9					
04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	89	1	3787	2	Y	88	88	0	3
							1	4	97	9					
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	98	1	3912	2	Y	92	93	0	2
							1	4	101	9					
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	90	1	3600	2	Y	81	80	0	3
							1	4	89	9					
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	99	1	3759	2	Y	80	80	0	3
							88	9							
08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	42	1	3770	2	Y	90	89	0	4
							1	4	99	9					
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	39	1	3313	2	Y	77	78	0	3
							85	9							
10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	42	1	3777	2	Y	88	88	0	3
							1	4	97	9					
11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	36	1	3177	2	Y	57	58	0	2
							1	4	63	9					
12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	42	1	3515	2	Y	64	63	0	3
							1	4	70	9					

TOTAL GAS PROD: 45,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 961

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	23	1	994	2	Y	20	19	0	1
							22	9							
02	551	N	465	-0-	-86	-0-	10	1	444	2	Y	10	11	0	-0-
							11	9							
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	15	1	612	2	Y	14	14	0	-0-
							15	9							
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	10	1	435	2	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	12	1	496	2	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
06	630	N	269	-0-	-361	-0-	6	1	256	2	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	12	1	461	2	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	8	1	744	2	Y	18	17	0	1
							20	9							
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	5	1	402	2	Y	9	10	0	-0-
							10	9							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	189	1	8312	2	Y	163	163	0			5
							1	4	179	9							
02	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	195	1	8300	2	Y	194	192	0			7
							1	4	213	9							
03	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	202	1	8213	2	Y	185	186	0			6
							1	4	204	9							
04	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	189	1	8038	2	Y	188	188	0			6
							3	4	207	9							
05	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	267	1	10686	2	Y	251	251	0			6
							2	4	276	9							
06	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	272	1	10930	2	Y	245	243	0			8
							3	4	270	9							
07	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	296	1	11214	2	Y	240	239	0			9
							1	4	264	9							
08	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	132	1	11952	2	Y	286	283	0			12
							2	4	315	9							
09	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	164	1	14049	2	Y	331	329	0			14
							2	4	364	9							
10	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	152	1	13775	2	Y	321	324	0			11
							5	4	353	9							
11	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	146	1	12828	2	Y	230	232	0			9
							2	4	253	9							
12	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	151	1	12562	2	Y	228	226	0			11
							2	4	251	9							

TOTAL GAS PROD: 136,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,862

MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	18	1	807	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	18	1	759	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	19	1	775	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
04	T. A.		767	-0-	767	767	17	1	731	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
05	T. A.		785	-0-	785	1552	19	1	747	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
06	T. A.		752	-0-	752	2304	18	1	715	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
07	3059	X	755	-0-	-2304	-0-	19	1	719	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
08	750	X	750	-0-	-0-	-0-	8	1	723	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	8	1	690	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
10	744	N	721	-0-	-23	-0-	8	1	695	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	8	1	734	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
12	744	N	703	-0-	-41	-0-	8	1	682	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 9,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

MCALLEN, A. A. WELL #: 103 RRCID -> 176684 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11478 - 12205

MO			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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2164		-0-	-0-	-2164	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

MO			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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

01	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	119	1	5210	2	Y	103	103	0			3
							1	4	113	9							
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	115	1	4894	2	Y	114	113	0			4
							1	4	125	9							
03	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	120	1	4871	2	Y	110	110	0			4
							1	4	121	9							
04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	110	1	4679	2	Y	109	109	0			4
							2	4	120	9							
05	5549	X	4384	-0-	-1165	-0-	104	1	4171	2	Y	98	99	0			3
							1	4	108	9							
06	5310	X	3833	-0-	-1477	-0-	91	1	3652	2	Y	81	81	0			3
							1	4	89	9							
07	5487	X	4686	-0-	-801	-0-	118	1	4461	2	Y	96	95	0			4
							1	4	106	9							
08	5115	X	4603	-0-	-512	-0-	49	1	4436	2	Y	106	105	0			5
							1	4	117	9							
09	4920	X	3648	-0-	-1272	-0-	41	1	3516	2	Y	83	84	0			4
							91	9									
10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	51	1	4570	2	Y	106	106	0			4
							2	4	117	9							
11	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	49	1	4308	2	Y	77	78	0			3
							1	4	85	9							
12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	55	1	4580	2	Y	83	82	0			4
							1	4	91	9							

TOTAL GAS PROD: 55,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,166

MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

01	14384	X	11919	-0-	-2465	-0-	260	1	11411	2	Y	224	224	0	7
							2	4	246	9					
02	12267	X	10945	-0-	-1322	-0-	245	1	10431	2	Y	244	242	0	9
							1	4	268	9					
03	12648	X	10902	-0-	-1746	-0-	256	1	10387	2	Y	234	235	0	8
							2	4	257	9					
04	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	227	1	9631	2	Y	224	225	0	7
							3	4	246	9					
05	11222	X	10319	-0-	-903	-0-	246	1	9816	2	Y	232	233	0	6
							2	4	255	9					
06	10860	X	9803	-0-	-1057	-0-	232	1	9339	2	Y	209	208	0	7
							2	4	230	9					
07	11222	X	10261	-0-	-961	-0-	258	1	9772	2	Y	209	208	0	8
							1	4	230	9					
08	10912	X	9857	-0-	-1055	-0-	105	1	9500	2	Y	227	225	0	10
							2	4	250	9					
09	10110	X	10059	-0-	-51	-0-	113	1	9694	2	Y	228	228	0	10
							1	4	251	9					
10	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	118	1	10671	2	Y	248	249	0	9
							4	4	273	9					
11	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	119	1	10445	2	Y	186	188	0	7
							2	4	205	9					
12	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	125	1	10394	2	Y	189	187	0	9
							2	4	208	9					

TOTAL GAS PROD: 126,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,654

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	256	1	11232	2	Y	221	222	0			7
							2	4	243	9							
02	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	264	1	11259	2	Y	263	260	0			10
							2	4	289	9							
03	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	291	1	11822	2	Y	266	267	0			9
							2	4	293	9							
04	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	245	1	10411	2	Y	243	244	0			8
							4	4	267	9							
05	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	293	1	11711	2	Y	276	277	0			7
							2	4	304	9							
06	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	258	1	10359	2	Y	232	231	0			8
							2	4	255	9							
07	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	290	1	10965	2	Y	235	234	0			9
							1	4	259	9							
08	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	116	1	10463	2	Y	250	248	0			11
							2	4	275	9							
09	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	122	1	10433	2	Y	246	246	0			11
							1	4	271	9							
10	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	104	1	9369	2	Y	218	221	0			8
							3	4	240	9							
11	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	123	1	10777	2	Y	192	193	0			7
							2	4	211	9							
12	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	128	1	10617	2	Y	194	191	0			10
							2	4	213	9							

TOTAL GAS PROD: 135,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,836

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	6851	X	1350	-0-	-5501	-0-	29	1	1292	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
02	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	136	1	5786	2	Y	135	131	0			5
							1	4	149	9							
03	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	100	1	4071	2	Y	91	93	0			3
							1	4	100	9							
04	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	150	1	6349	2	Y	148	146	0			5
							2	4	163	9							
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	165	1	6580	2	Y	155	156	0			4
							1	4	171	9							
06	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	156	1	6266	2	Y	140	139	0			5
							1	4	154	9							
07	6882	X	6390	-0-	-492	-0-	161	1	6085	2	Y	130	130	0			5
							1	4	143	9							
08	6913	X	6210	-0-	-703	-0-	66	1	5986	2	Y	143	142	0			6
							1	4	157	9							
09	6690	X	5595	-0-	-1095	-0-	63	1	5390	2	Y	128	128	0			6
							1	4	141	9							
10	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	37	1	3347	2	Y	78	81	0			3
							1	4	86	9							
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	41	1	3614	2	Y	64	65	0			2
							1	4	70	9							
12	6386	X	2217	-0-	-4169	-0-	26	1	2147	2	Y	40	40	0			2
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 59,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,278

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	233	1	7439	2	Y	148	148	0	5
							1	4	163	9					
02	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	217	1	6936	2	Y	135	135	0	5
							1	4	149	9					
03	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	237	1	7093	2	Y	138	138	0	5
							2	4	152	9					
04	DLQ G-10		6903	-0-	6903	6903	207	1	6550	2	Y	130	131	0	4
							3	4	143	9					
05	DLQ G-10		7354	-0-	7354	14257	237	1	6933	2	Y	165	165	0	4
							2	4	182	9					
06	DLQ G-10		9235	-0-	9235	23492	304	1	8754	2	Y	158	157	0	5
							3	4	174	9					
07	48095	X	24603	-0-	-23492	-0-	903	1	23137	2	Y	508	494	0	19
							4	4	559	9					
08	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	252	1	15300	2	Y	360	364	0	15
							4	4	396	9					
09	23745	X	23745	-0-	-0-	-0-	380	1	22779	2	Y	528	520	0	23
							5	4	581	9					
10	18297	X	18297	-0-	-0-	-0-	279	1	17572	2	Y	397	406	0	14
							9	4	437	9					
11	17126	X	17126	-0-	-0-	-0-	271	1	16515	2	Y	305	307	0	12
							4	4	336	9					
12	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	211	1	12234	2	Y	218	219	0	11
							3	4	240	9					

TOTAL GAS PROD: 158,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,190

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	130	X	130	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
02	408	X	408	-0-	-0-	-0-	12	1	388	2	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
05	434	N	112	-0-	-322	-0-	4	1	105	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	4	1	126	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
07	217	N	163	-0-	-54	-0-	6	1	154	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	140	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	4	1	258	2	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	3	1	209	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	4	1	232	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 2,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028

01	15779	X	14054	-0-	-1725	-0-	307	1	13453	2	Y	265	266	0			8
							2	4	292	9							
02	14210	X	12785	-0-	-1425	-0-	286	1	12185	2	Y	284	282	0			10
							2	4	312	9							
03	15190	X	13047	-0-	-2143	-0-	306	1	12430	2	Y	281	281	0			10
							2	4	309	9							
04	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	272	1	11546	2	Y	269	270	0			9
							4	4	296	9							
05	14849	X	12996	-0-	-1853	-0-	309	1	12365	2	Y	291	293	0			7
							2	4	320	9							
06	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	331	1	13301	2	Y	298	295	0			10
							3	4	328	9							
07	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	361	1	13675	2	Y	293	292	0			11
							2	4	322	9							
08	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	149	1	13504	2	Y	323	320	0			14
							2	4	355	9							
09	13950	X	13030	-0-	-920	-0-	147	1	12555	2	Y	296	297	0			13
							2	4	326	9							
10	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	88	1	7973	2	Y	185	192	0			6
							3	4	204	9							
11	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	120	1	10521	2	Y	189	188	0			7
							2	4	208	9							
12	14353	X	11131	-0-	-3222	-0-	130	1	10783	2	Y	196	193	0			10
							2	4	216	9							

TOTAL GAS PROD: 150,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,170

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
01	5859	X	1350	-0-	-4509	-0-	29	1	1292	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
02	5481	X	4946	-0-	-535	-0-	111	1	4711	2	Y	112	109	0			4
							1	4	123	9							
03	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	123	1	5007	2	Y	113	113	0			4
							1	4	124	9							
04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	112	1	4764	2	Y	111	111	0			4
							2	4	122	9							
05	5270	X	5114	-0-	-156	-0-	122	1	4866	2	Y	114	115	0			3
							1	4	125	9							
06	5100	X	4937	-0-	-163	-0-	117	1	4703	2	Y	105	105	0			3
							1	4	116	9							
07	5270	X	4999	-0-	-271	-0-	126	1	4759	2	Y	103	102	0			4
							1	4	113	9							
08	5270	X	4864	-0-	-406	-0-	52	1	4688	2	Y	112	111	0			5
							1	4	123	9							
09	5010	X	4544	-0-	-466	-0-	51	1	4380	2	Y	102	103	0			4
							1	4	112	9							
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	54	1	4893	2	Y	114	114	0			4
							2	4	125	9							
11	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	56	1	4927	2	Y	88	89	0			3
							1	4	97	9							
12	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	59	1	4925	2	Y	89	88	0			4
							1	4	98	9							

TOTAL GAS PROD: 56,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,189

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS 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 AMT	CODE	BALANCE
01	8277	X	2744	-0-	-5533	-0-	60	1	2627	2	Y	52	51	0			2
							57	9									
02	19073	X	19073	-0-	-0-	-0-	426	1	18178	2	Y	424	410	0			16
							3	4	466	9							
03	24039	X	24039	-0-	-0-	-0-	564	1	22904	2	Y	515	513	0			18
							4	4	567	9							
04	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	395	1	16775	2	Y	391	396	0			13
							6	4	430	9							
05	20398	X	13474	-0-	-6924	-0-	321	1	12819	2	Y	302	307	0			8
							2	4	332	9							
06	23250	X	12290	-0-	-10960	-0-	291	1	11708	2	Y	262	261	0			9
							3	4	288	9							
07	24025	X	2415	-0-	-21610	-0-	61	1	2300	2	Y	49	56	0			2
							54	9									
08	24025	X	3964	-0-	-20061	-0-	42	1	3821	2	Y	91	89	0			4
							1	4	100	9							
09	17610	X	9379	-0-	-8231	-0-	106	1	9038	2	Y	213	208	0			9
							1	4	234	9							
10	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	132	1	11927	2	Y	278	277	0			10
							4	4	306	9							
11	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	55	1	4854	2	Y	85	92	0			3
							1	4	94	9							
12	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	127	1	10547	2	Y	193	186	0			10
							2	4	212	9							

TOTAL GAS PROD: 133,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,855

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	T. A.		10835	-0-	10835	10838	254	1	10324	2	Y	232	224	0			8
							2	4	255	9							
04	28845	X	18007	-0-	-10838	-0-	404	1	17157	2	Y	400	395	0			13
							6	4	440	9							
05	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	208	1	8306	2	Y	196	204	0			5
							1	4	216	9							
06	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	258	1	10369	2	Y	232	229	0			8
							2	4	255	9							
07	18600	X	8253	-0-	-10347	-0-	208	1	7859	2	Y	168	170	0			6
							1	4	185	9							
08	18600	X	7184	-0-	-11416	-0-	77	1	6923	2	Y	166	165	0			7
							1	4	183	9							
09	18000	X	7950	-0-	-10050	-0-	90	1	7660	2	Y	181	180	0			8
							1	4	199	9							
10	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	70	1	6362	2	Y	148	151	0			5
							2	4	163	9							
11	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	140	1	12292	2	Y	221	218	0			8
							2	4	243	9							
12	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	167	1	13882	2	Y	253	248	0			13
							2	4	278	9							

TOTAL GAS PROD: 105,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,197

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1532	-0-	-1010	-0-	33	1	1467	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
02	2378	X	2138	-0-	-240	-0-	48	1	2037	2	Y	48	47	0			2
							53	9									
03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	64	1	2601	2	Y	58	58	0			2
							64	9									
04	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	63	1	2668	2	Y	62	62	0			2
							1	4	68	9							
05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	67	1	2694	2	Y	64	64	0			2
							70	9									
06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	64	1	2557	2	Y	57	57	0			2
							1	4	63	9							
07	2883	X	2647	-0-	-236	-0-	67	1	2521	2	Y	54	54	0			2
							59	9									
08	2883	X	2546	-0-	-337	-0-	27	1	2454	2	Y	59	58	0			3
							65	9									
09	2790	X	2354	-0-	-436	-0-	27	1	2269	2	Y	53	54	0			2
							58	9									
10	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	25	1	2286	2	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
11	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	25	1	2201	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
12	2635	X	2246	-0-	-389	-0-	26	1	2177	2	Y	39	39	0			2
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 29,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48887	X	35390	-0-	-13497	-0-	772	1	33879	2	Y	667	669	0		21
							5	4	734	9						
02	45733	X	38121	-0-	-7612	-0-	852	1	36331	2	Y	848	838	0		31
							5	4	933	9						
03	43865	X	40147	-0-	-3718	-0-	941	1	38252	2	Y	862	863	0		30
							6	4	948	9						
04	36729	X	36729	-0-	-0-	-0-	824	1	34996	2	Y	815	819	0		26
							12	4	897	9						
05	44365	X	44365	-0-	-0-	-0-	1056	1	42207	2	Y	995	996	0		25
							7	4	1095	9						
06	41769	X	41769	-0-	-0-	-0-	989	1	39793	2	Y	889	885	0		29
							9	4	978	9						
07	42114	X	42114	-0-	-0-	-0-	1060	1	40104	2	Y	859	856	0		32
							5	4	945	9						
08	40864	X	40864	-0-	-0-	-0-	436	1	39386	2	Y	941	933	0		40
							7	4	1035	9						
09	38580	X	37611	-0-	-969	-0-	424	1	36243	2	Y	854	857	0		37
							5	4	939	9						
10	36788	X	36788	-0-	-0-	-0-	393	1	35475	2	Y	825	833	0		29
							12	4	908	9						
11	37597	X	37597	-0-	-0-	-0-	416	1	36458	2	Y	652	656	0		25
							6	4	717	9						
12	39866	X	35024	-0-	-4842	-0-	408	1	33932	2	Y	617	611	0		31
							5	4	679	9						

TOTAL GAS PROD: 466,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,824

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	72	1	3138	2	Y	62	62	0		2
							68	9								
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	69	1	2949	2	Y	69	68	0		3
							76	9								
03	3286	X	3206	-0-	-80	-0-	75	1	3055	2	Y	68	69	0		2
							1	4	75	9						
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	63	1	2654	2	Y	62	62	0		2
							1	4	68	9						
05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	67	1	2691	2	Y	64	64	0		2
							70	9								
06	3000	X	2362	-0-	-638	-0-	56	1	2250	2	Y	50	50	0		2
							1	4	55	9						
07	3100	X	2257	-0-	-843	-0-	57	1	2149	2	Y	46	46	0		2
							51	9								
08	3100	X	1987	-0-	-1113	-0-	21	1	1915	2	Y	46	46	0		2
							51	9								
09	2790	X	1743	-0-	-1047	-0-	20	1	1679	2	Y	40	40	0		2
							44	9								
10	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	18	1	1643	2	Y	38	39	0		1
							1	4	42	9						
11	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	18	1	1545	2	Y	28	28	0		1
							31	9								
12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	33	1	2774	2	Y	51	49	0		3
							56	9								

TOTAL GAS PROD: 29,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	19441	X	19441	-0-	-0-	-0-	424	1	18612	2	Y	366	366	0	12
							2	4	403	9					
02	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	428	1	18255	2	Y	426	422	0	16
							3	4	469	9					
03	17605	X	17605	-0-	-0-	-0-	413	1	16774	2	Y	377	380	0	13
							3	4	415	9					
04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	103	1	4352	2	Y	101	111	0	3
							1	4	111	9					
05	19809	X	2291	-0-	-17518	-0-	55	1	2180	2	Y	51	53	0	1
							56	9							
06	19170	X	4464	-0-	-14706	-0-	106	1	4252	2	Y	95	93	0	3
							1	4	105	9					
07	19809	X	2954	-0-	-16855	-0-	74	1	2814	2	Y	60	61	0	2
							66	9							
08	19362	X	19362	-0-	-0-	-0-	207	1	18661	2	Y	446	429	0	19
							3	4	491	9					
09	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	163	1	13931	2	Y	328	333	0	14
							2	4	361	9					
10	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	127	1	11452	2	Y	266	271	0	9
							4	4	293	9					
11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	44	1	3882	2	Y	69	75	0	3
							1	4	76	9					
12	19375	X	3608	-0-	-15767	-0-	42	1	3496	2	Y	63	63	0	3
							1	4	69	9					

TOTAL GAS PROD: 123,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,648

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. 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	34999	X	33744	-0-	-1255	-0-	736	1	32304	2	Y	636	636	0	20
							4	4	700	9					
02	31813	X	31696	-0-	-117	-0-	709	1	30207	2	Y	705	699	0	26
							4	4	776	9					
03	33945	X	32949	-0-	-996	-0-	773	1	31393	2	Y	707	708	0	25
							5	4	778	9					
04	30150	X	30150	-0-	-0-	-0-	677	1	28726	2	Y	670	673	0	22
							10	4	737	9					
05	31036	X	31036	-0-	-0-	-0-	739	1	29526	2	Y	696	700	0	18
							5	4	766	9					
06	32790	X	30595	-0-	-2195	-0-	725	1	29147	2	Y	651	648	0	21
							7	4	716	9					
07	33883	X	30718	-0-	-3165	-0-	773	1	29252	2	Y	626	624	0	23
							4	4	689	9					
08	32953	X	30586	-0-	-2367	-0-	326	1	29479	2	Y	705	698	0	30
							5	4	776	9					
09	30600	X	28612	-0-	-1988	-0-	323	1	27571	2	Y	649	651	0	28
							4	4	714	9					
10	29160	X	29160	-0-	-0-	-0-	311	1	28120	2	Y	654	659	0	23
							10	4	719	9					
11	29504	X	29504	-0-	-0-	-0-	327	1	28609	2	Y	512	515	0	20
							5	4	563	9					
12	30721	X	29590	-0-	-1131	-0-	345	1	28668	2	Y	521	515	0	26
							4	4	573	9					

TOTAL GAS PROD: 368,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,732

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	16699	-0-	-1188	-0-	364	1	15986	2	Y	315	314	0			10
							2	4	347	9							
02	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	347	1	14798	2	Y	346	343	0			13
							2	4	381	9							
03	16430	X	15919	-0-	-511	-0-	373	1	15168	2	Y	341	342	0			12
							3	4	375	9							
04	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	279	1	11836	2	Y	276	279	0			9
							4	4	304	9							
05	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	372	1	14875	2	Y	351	351	0			9
							2	4	386	9							
06	16170	X	15397	-0-	-773	-0-	365	1	14668	2	Y	328	326	0			11
							3	4	361	9							
07	16585	X	14304	-0-	-2281	-0-	360	1	13621	2	Y	292	292	0			11
							2	4	321	9							
08	15934	X	15031	-0-	-903	-0-	160	1	14487	2	Y	346	342	0			15
							3	4	381	9							
09	15390	X	13710	-0-	-1680	-0-	155	1	13211	2	Y	311	312	0			14
							2	4	342	9							
10	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	145	1	13105	2	Y	305	308	0			11
							5	4	336	9							
11	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	140	1	12295	2	Y	219	222	0			8
							2	4	241	9							
12	15035	X	11621	-0-	-3414	-0-	136	1	11257	2	Y	205	203	0			10
							2	4	226	9							

TOTAL GAS PROD: 172,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,635

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	10605	-0-	-648	-0-	231	1	10154	2	Y	199	200	0			6
							1	4	219	9							
02	10382	X	9963	-0-	-419	-0-	223	1	9495	2	Y	222	220	0			8
							1	4	244	9							
03	10943	X	10742	-0-	-201	-0-	252	1	10234	2	Y	231	231	0			8
							2	4	254	9							
04	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	228	1	9665	2	Y	225	226	0			7
							3	4	248	9							
05	10664	X	10038	-0-	-626	-0-	239	1	9548	2	Y	226	227	0			6
							2	4	249	9							
06	10410	X	9522	-0-	-888	-0-	226	1	9071	2	Y	203	202	0			7
							2	4	223	9							
07	10757	X	9648	-0-	-1109	-0-	243	1	9188	2	Y	196	196	0			7
							1	4	216	9							
08	10757	X	9311	-0-	-1446	-0-	99	1	8973	2	Y	215	213	0			9
							2	4	237	9							
09	10140	X	8895	-0-	-1245	-0-	100	1	8572	2	Y	202	202	0			9
							1	4	222	9							
10	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	97	1	8769	2	Y	204	206	0			7
							3	4	224	9							
11	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	100	1	8715	2	Y	156	157	0			6
							1	4	172	9							
12	9641	X	9032	-0-	-609	-0-	105	1	8751	2	Y	159	157	0			8
							1	4	175	9							

TOTAL GAS PROD: 115,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,438

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. GAS LIFT (I) (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	42710	-0-	-12284	-0-	932	1	40889	2	Y	804	807	0			25
							5	4	884	9							
02	46545	X	38705	-0-	-7840	-0-	865	1	36888	2	Y	861	855	0			31
							5	4	947	9							
03	47988	X	41406	-0-	-6582	-0-	971	1	39450	2	Y	889	889	0			31
							7	4	978	9							
04	38578	X	38578	-0-	-0-	-0-	866	1	36756	2	Y	857	860	0			28
							13	4	943	9							
05	44578	X	38512	-0-	-6066	-0-	917	1	36640	2	Y	863	869	0			22
							6	4	949	9							
06	41340	X	36728	-0-	-4612	-0-	870	1	34990	2	Y	782	778	0			26
							8	4	860	9							
07	41416	X	36312	-0-	-5104	-0-	914	1	34580	2	Y	740	738	0			28
							4	4	814	9							
08	41416	X	35095	-0-	-6321	-0-	374	1	33825	2	Y	809	802	0			35
							6	4	890	9							
09	38580	X	33210	-0-	-5370	-0-	375	1	32001	2	Y	754	756	0			33
							5	4	829	9							
10	32461	X	32461	-0-	-0-	-0-	346	1	31304	2	Y	727	735	0			25
							11	4	800	9							
11	32402	X	32402	-0-	-0-	-0-	359	1	31420	2	Y	562	566	0			21
							5	4	618	9							
12	36301	X	32006	-0-	-4295	-0-	373	1	31009	2	Y	564	557	0			28
							4	4	620	9							

TOTAL GAS PROD: 438,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,212

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50096	X	46116	-0-	-3980	-0-	1006	1	44148	2	Y	869	871	0			27
							6	4	956	9							
02	45240	X	43790	-0-	-1450	-0-	979	1	41732	2	Y	975	966	0			36
							6	4	1073	9							
03	48298	X	45929	-0-	-2369	-0-	1077	1	43761	2	Y	985	987	0			34
							7	4	1084	9							
04	43119	X	43119	-0-	-0-	-0-	968	1	41083	2	Y	958	961	0			31
							14	4	1054	9							
05	46934	X	44578	-0-	-2356	-0-	1061	1	42411	2	Y	999	1005	0			25
							7	4	1099	9							
06	45300	X	42444	-0-	-2856	-0-	1005	1	40436	2	Y	904	899	0			30
							9	4	994	9							
07	46810	X	42590	-0-	-4220	-0-	1072	1	40558	2	Y	868	866	0			32
							5	4	955	9							
08	45942	X	41757	-0-	-4185	-0-	446	1	40245	2	Y	963	954	0			41
							7	4	1059	9							
09	43140	X	39817	-0-	-3323	-0-	449	1	38369	2	Y	904	906	0			39
							5	4	994	9							
10	40362	X	40362	-0-	-0-	-0-	431	1	38921	2	Y	906	913	0			32
							13	4	997	9							
11	38788	X	38788	-0-	-0-	-0-	429	1	37613	2	Y	673	679	0			26
							6	4	740	9							
12	42594	X	39984	-0-	-2610	-0-	466	1	38738	2	Y	704	695	0			35
							6	4	774	9							

TOTAL GAS PROD: 509,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,708

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	74927	X	54101	-0-	-20826	-0-	1609	1	51362	2	Y	1019	1017	0			32
							9	4	1121	9							
02	59102	X	49552	-0-	-9550	-0-	1471	1	47061	2	Y	919	917	0			34
							9	4	1011	9							
03	57474	X	51472	-0-	-6002	-0-	1629	1	48791	2	Y	946	947	0			33
							11	4	1041	9							
04	46712	X	46712	-0-	-0-	-0-	1399	1	44319	2	Y	885	889	0			29
							20	4	974	9							
05	54095	X	49569	-0-	-4526	-0-	1598	1	46738	2	Y	1111	1112	0			28
							11	4	1222	9							
06	52350	X	45448	-0-	-6902	-0-	1498	1	43081	2	Y	777	780	0			25
							14	4	855	9							
07	52979	X	43143	-0-	-9836	-0-	1584	1	40572	2	Y	890	882	0			33
							8	4	979	9							
08	51460	X	40770	-0-	-10690	-0-	644	1	39104	2	Y	920	914	0			39
							10	4	1012	9							
09	47970	X	38092	-0-	-9878	-0-	609	1	36544	2	Y	847	849	0			37
							7	4	932	9							
10	35289	X	35289	-0-	-0-	-0-	538	1	33891	2	Y	766	776	0			27
							17	4	843	9							
11	38144	X	38144	-0-	-0-	-0-	603	1	36785	2	Y	679	680	0			26
							9	4	747	9							
12	43152	X	36343	-0-	-6809	-0-	605	1	35043	2	Y	625	620	0			31
							7	4	688	9							

TOTAL GAS PROD: 528,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,384

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 49 RRCID -> 259282 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10729 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93341	X	68449	-0-	-24892	-0-	1494	1	65527	2	Y	1290	1296	0			41
							9	4	1419	9							
02	82795	X	66217	-0-	-16578	-0-	1480	1	63109	2	Y	1472	1459	0			54
							9	4	1619	9							
03	83080	X	25002	-0-	-58078	-0-	586	1	23821	2	Y	537	572	0			19
							4	4	591	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
05	70432	X	-0-	-0-	-70432	-0-					Y	-0-					-0-
06	68160	X	-0-	-0-	-68160	-0-					Y	-0-					-0-
07	70432	X	-0-	-0-	-70432	-0-					Y	-0-					-0-
08	25017	X	-0-	-0-	-25017	-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: 159,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,299

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	69254	X	64344	-0-	-4910	-0-	1404	1	61599	2	Y	1212	1210	0			38
							8	4	1333	9							
02	64786	X	59747	-0-	-5039	-0-	1336	1	56941	2	Y	1329	1318	0			49
							8	4	1462	9							
03	64201	X	59220	-0-	-4981	-0-	1389	1	56425	2	Y	1270	1275	0			44
							9	4	1397	9							
04	51423	X	51423	-0-	-0-	-0-	1154	1	48995	2	Y	1143	1150	0			37
							17	4	1257	9							
05	64356	X	53324	-0-	-11032	-0-	1269	1	50732	2	Y	1195	1202	0			30
							8	4	1315	9							
06	62280	X	49039	-0-	-13241	-0-	1162	1	46718	2	Y	1044	1040	0			34
							11	4	1148	9							
07	63860	X	47646	-0-	-16214	-0-	1199	1	45373	2	Y	971	969	0			36
							6	4	1068	9							
08	59210	X	45621	-0-	-13589	-0-	487	1	43969	2	Y	1052	1043	0			45
							8	4	1157	9							
09	51600	X	44055	-0-	-7545	-0-	497	1	42453	2	Y	999	1001	0			43
							6	4	1099	9							
10	43392	X	43392	-0-	-0-	-0-	463	1	41844	2	Y	974	983	0			34
							14	4	1071	9							
11	40385	X	40385	-0-	-0-	-0-	447	1	39161	2	Y	701	708	0			27
							6	4	771	9							
12	47647	X	40680	-0-	-6967	-0-	474	1	39411	2	Y	717	708	0			36
							6	4	789	9							

TOTAL GAS PROD: 598,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,607

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64542	X	27930	-0-	-36612	-0-	831	1	26515	2	Y	526	529	0		17
							5	4	579	9						
02	60378	X	23506	-0-	-36872	-0-	698	1	22325	2	Y	435	436	0		16
							4	4	479	9						
03	64542	X	21428	-0-	-43114	-0-	678	1	20312	2	Y	394	396	0		14
							5	4	433	9						
04	62460	X	18543	-0-	-43917	-0-	556	1	17593	2	Y	351	354	0		11
							8	4	386	9						
05	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	562	1	16437	2	Y	391	392	0		10
							4	4	430	9						
06	27030	X	14743	-0-	-12287	-0-	486	1	13975	2	Y	252	254	0		8
							5	4	277	9						
07	22196	X	14793	-0-	-7403	-0-	543	1	13911	2	Y	305	302	0		11
							3	4	336	9						
08	21421	X	13121	-0-	-8300	-0-	207	1	12584	2	Y	297	295	0		13
							3	4	327	9						
09	18540	X	11956	-0-	-6584	-0-	191	1	11470	2	Y	266	267	0		12
							2	4	293	9						
10	17422	X	11048	-0-	-6374	-0-	168	1	10612	2	Y	239	243	0		8
							5	4	263	9						
11	14730	X	10560	-0-	-4170	-0-	167	1	10184	2	Y	188	189	0		7
							2	4	207	9						
12	14787	X	10202	-0-	-4585	-0-	170	1	9836	2	Y	176	174	0		9
							2	4	194	9						

TOTAL GAS PROD: 195,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,820

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	44093	X	19336	-0-	-24757	-0-	18931	2	3	4	Y	365	362	0		12
							402	9								
02	9570	X	8488	-0-	-1082	-0-	8449	2	2	4	Y	34	45	0		1
							37	9								
03	34624	X	34624	-0-	-0-	-0-	34423	2	8	4	Y	175	170	0		6
							193	9								
04	30563	X	30563	-0-	-0-	-0-	30370	2	14	4	Y	163	164	0		5
							179	9								
05	30346	X	30346	-0-	-0-	-0-	30243	2	7	4	Y	87	90	0		2
							96	9								
06	29106	X	29106	-0-	-0-	-0-	29090	2	9	4	Y	6	8	0		-0-
							7	9								
07	28177	X	28177	-0-	-0-	-0-	28094	2	5	4	Y	71	68	0		3
							78	9								
08	25400	X	25400	-0-	-0-	-0-	25393	2	7	4	Y	-0-	3	0		-0-
09	26250	X	26250	-0-	-0-	-0-	26195	2	5	4	Y	45	43	0		2
							50	9								
10	25725	X	25725	-0-	-0-	-0-	25679	2	13	4	Y	30	31	0		1
							33	9								
11	24971	X	24971	-0-	-0-	-0-	24453	2	6	4	Y	465	449	0		17
							512	9								
12	22993	X	22993	-0-	-0-	-0-	22956	2	5	4	Y	29	45	0		1
							32	9								

TOTAL GAS PROD: 305,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,470

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 146 RRCID -> 265444 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 11392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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		-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620

01	47853	X	16208	-0-	-31645	-0-	15868	2	3	4	Y	306	308	0			10
							337	9									
02	29609	X	8791	-0-	-20818	-0-	8750	2	2	4	Y	35	44	0			1
							39	9									
03	31651	X	9181	-0-	-22470	-0-	9127	2	2	4	Y	47	46	0			2
							52	9									
04	30630	X	6930	-0-	-23700	-0-	6887	2	3	4	Y	36	37	0			1
							40	9									
05	31651	X	9095	-0-	-22556	-0-	9063	2	2	4	Y	27	27	0			1
							30	9									
06	30630	X	5126	-0-	-25504	-0-	5123	2	2	4	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
07	31651	X	1139	-0-	-30512	-0-	1136	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	31651	X	-0-	-0-	-31651	-0-					Y	-0-					-0-
09	30630	X	-0-	-0-	-30630	-0-					Y	-0-					-0-
10	31651	X	123	-0-	-31528	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	30630	X	-0-	-0-	-30630	-0-					Y	-0-					-0-
12	31651	X	-0-	-0-	-31651	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	40058	X	40058	-0-	-0-	-0-	38947	2	9	4	Y	1002	977	0			25
							1102	9									
06	51150	X	26315	-0-	-24835	-0-	25409	2	8	4	Y	816	814	0			27
							898	9									
07	52855	X	17011	-0-	-35844	-0-	16087	2	3	4	Y	837	833	0			31
							921	9									
08	52855	X	16605	-0-	-36250	-0-	16601	2	4	4	Y	-0-	31	0			-0-
09	51150	X	12901	-0-	-38249	-0-	12874	2	3	4	Y	22	21	0			1
							24	9									
10	52855	X	12266	-0-	-40589	-0-	12245	2	6	4	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
11	51150	X	10648	-0-	-40502	-0-	10427	2	2	4	Y	199	192	0			7
							219	9									
12	52855	X	8885	-0-	-43970	-0-	8870	2	2	4	Y	12	18	0			1
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 144,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,902

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		599	-0-	599	599	15	1	584	2	Y	-0-					-0-
06	13691	X	13092	-0-	-599	-0-	318	1	12771	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	12617	X	9557	-0-	-3060	-0-	246	1	9310	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	12617	X	10318	-0-	-2299	-0-	110	1	9944	2	Y	238	228	0			10
							2	4	262	9							
09	22621	X	22621	-0-	-0-	-0-	255	1	21799	2	Y	513	501	0			22
							3	4	564	9							
10	47640	X	47640	-0-	-0-	-0-	508	1	45940	2	Y	1069	1054	0			37
							16	4	1176	9							
11	37345	X	37345	-0-	-0-	-0-	413	1	36214	2	Y	647	659	0			25
							6	4	712	9							
12	33008	X	33008	-0-	-0-	-0-	385	1	31979	2	Y	581	577	0			29
							5	4	639	9							

TOTAL GAS PROD: 174,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,048

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
07	0		48160	-0-	48160	48160	48151	2	9	4	Y	-0-					-0-
08	96341	X	48181	-0-	-48160	-0-	48168	2	13	4	Y	-0-					-0-
09	52260	X	26625	-0-	-25635	-0-	26570	2	5	4	Y	45	43	0			2
							50	9									
10	54002	X	21156	-0-	-32846	-0-	20730	2	10	4	Y	378	367	0			13
							416	9									
11	52260	X	19613	-0-	-32647	-0-	19220	2	5	4	Y	353	353	0			13
							388	9									
12	54002	X	16169	-0-	-37833	-0-	15838	2	3	4	Y	298	300	0			11
							328	9									

TOTAL GAS PROD: 179,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,074

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 120249 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11706 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1770	-0-	1770	9702	39	1	1694	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
02	T. A.		1838	-0-	1838	11540	41	1	1753	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
03	T. A.		181	-0-	181	11721	4	1	173	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
04	14848	X	3127	-0-	-11721	-0-	70	1	2980	2	Y	69	67	0			2
							1	4	76	9							
05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	7	1	276	2	Y	7	9	0			-0-
							8	9									
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	70	1	2797	2	Y	63	61	0			2
							1	4	69	9							
07	3224	X	900	-0-	-2324	-0-	23	1	856	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
08	3224	X	2657	-0-	-567	-0-	28	1	2562	2	Y	61	59	0			3
							67	9									
09	3120	X	359	-0-	-2761	-0-	4	1	347	2	Y	7	10	0			-0-
							8	9									
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	30	1	2700	2	Y	63	61	0			2
							1	4	69	9							
11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	38	1	3346	2	Y	60	60	0			2
							1	4	66	9							
12	2666	X	1643	-0-	-1023	-0-	19	1	1592	2	Y	29	30	0			1
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 21,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

01	1643 X	1406	-0-	-237	-0-	31	1	1346	2	Y	26	26	0	1			
						29	9										
02	1798 X	696	-0-	-1102	-0-	16	1	662	2	Y	16	16	0	1			
						18	9										
03	1922 X	1003	-0-	-919	-0-	24	1	956	2	Y	21	21	0	1			
						23	9										
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	27	1	1151	2	Y	27	27	0	1			
						30	9										
05	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	31	1	1250	2	Y	30	30	0	1			
						33	9										
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	25	1	1025	2	Y	23	23	0	1			
						25	9										
07	1240 N	964	-0-	-276	-0-	24	1	918	2	Y	20	20	0	1			
						22	9										
08	1302 N	1050	-0-	-252	-0-	11	1	1013	2	Y	24	24	0	1			
						26	9										
09	1080 N	998	-0-	-82	-0-	11	1	962	2	Y	23	23	0	1			
						25	9										
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	13	1	1169	2	Y	27	27	0	1			
						30	9										
11	3000 N	3969	-0-	969	969	44	1	3847	2	Y	70	68	0	3			
						1	4	77	9								
12	3100 N	6079	-0-	2979	3948	71	1	5890	2	Y	106	104	0	5			
						1	4	117	9								

TOTAL GAS PROD: 20,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	17	1	760	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	16	1	703	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
03	713	N	56	-0-	-657	-0-	1	1	54	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	13	1	568	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
05	266	X	266	-0-	-0-	-0-	6	1	253	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	330	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	8	1	308	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	4	1	322	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	4	1	305	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	3	1	241	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	8	1	664	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	9	1	711	2	Y	14	13	0			1
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 5,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 24 RRCID -> 169024 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11946 - 11962

01	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_____ 03/12/2012 - PLUGGED 03/12/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FOREST OIL CORPORATION 275740
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	T. A.		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
EOG RESOURCES, INC. 253162
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 218823 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13554 - 13852

01	5952	X	5537	-0-	-415	-0-	584	1	4766	2	Y	170	175	1			77	
							187	9										
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	598	1	4761	2	Y	211	93	1			195	
							232	9										
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	599	1	5178	2	Y	227	247	1			175	
							250	9										
04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	600	1	4601	2	Y	194	241	1			128	
							213	9										
05	5983	X	5646	-0-	-337	-0-	611	1	4820	2	Y	195	124	1			199	
							215	9										
06	5820	X	5270	-0-	-550	-0-	603	1	4516	2	Y	137	242	1			94	
							151	9										
07	6014	X	5205	-0-	-809	-0-	609	1	4431	2	Y	150	119	1			125	
							165	9										
08	6014	X	5259	-0-	-755	-0-	580	1	4511	2	Y	153	112	1			166	
							168	9										
09	5460	X	5198	-0-	-262	-0-	579	1	4453	2	Y	151	229	1			88	
							166	9										
10	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	615	1	4504	2	Y	162	111	1			139	
							178	9										
11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	593	1	4295	2	Y	203	223	1			119	
							223	9										
12	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	588	1	4293	2	Y	187	112	1			194	
							206	9										

TOTAL GAS PROD: 64,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,140

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) //CONT.// 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3808	-0-	-873	-0-	410	1	3343	2	Y	50	52	1			23
							55	9									
02	4234	X	3218	-0-	-1016	-0-	354	1	2822	2	Y	38	26	1			35
							42	9									
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	453	1	3911	2	Y	52	47	1			40
							57	9									
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	414	1	3175	2	Y	41	54	1			27
							45	9									
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	422	1	3328	2	Y	40	26	1			41
							44	9									
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	420	1	3146	2	Y	29	50	1			20
							32	9									
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	444	1	3227	2	Y	80	33	1			67
							88	9									
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	383	1	2983	2	Y	74	60	1			81
							81	9									
09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	420	1	3230	2	Y	81	115	1			47
							89	9									
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	453	1	3323	2	Y	88	60	1			75
							97	9									
11	3630	X	3335	-0-	-295	-0-	392	1	2835	2	Y	98	116	1			57
							108	9									
12	3875	X	3450	-0-	-425	-0-	403	1	2942	2	Y	95	54	1			98
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 44,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 766

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	144	1	2007	3	Y	94	94	0			26
							103	9									
02	2001	N	330	-0-	-1671	-0-	4	1	159	3	Y	152	128	0			50
							167	9									
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	171	1	1956	3	Y	52	87	0			15
							57	9									
04	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	149	1	1837	3	Y	29	33	0			11
							32	9									
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	165	1	1881	3	Y	69	61	0			19
							76	9									
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	155	1	1843	3	Y	105	90	0			34
							1	4	116	9							
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	147	1	1893	3	Y	113	119	0			28
							124	9									
08	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	142	1	1824	3	Y	96	104	0			20
							106	9									
09	2070	N	1897	-0-	-173	-0-	131	1	1675	3	Y	83	82	0			21
							91	9									
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	173	1	2157	3	Y	47	53	0			15
							52	9									
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	180	1	2066	3	Y	53	53	0			15
							58	9									
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	190	1	2021	3	Y	42	30	0			27
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 24,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 935

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOREST OIL CORPORATION 275740
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	368	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	345	2	Y	25	23	0			3
							28	9									
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	395	2	Y	20	22	0			1
							22	9									
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	429	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	437	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	436	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	19	1	354	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
10	434	N	381	-0-	-53	-0-	21	1	356	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	20	1	325	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	22	1	353	2	Y	13	13	0			1
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	16 25	1 9	369	2	Y	23	21	0			2
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	12 28	1 9	298	2	Y	25	24	0			3
03	434	N	371	-0-	-63	-0-	12 25	1 9	334	2	Y	23	24	0			2
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14 13	1 9	347	2	Y	12	13	0			1
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	18 29	1 9	393	2	Y	26	25	0			2
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20 29	1 9	406	2	Y	26	26	0			2
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21 30	1 9	407	2	Y	27	26	0			3
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21 29	1 9	380	2	Y	26	27	0			2
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23 15	1 9	409	2	Y	14	15	0			1
10	434	N	364	-0-	-70	-0-	20	1	344	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	23 23	1 9	370	2	Y	21	20	0			1
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	42 30	1 9	665	2	Y	27	26	0			2

TOTAL GAS PROD: 5,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	211	-0-	-192	-0-	7	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	9	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 11ST RRCID -> 100473 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 162073 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12902 - 12932

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 36 RRCID -> 139434 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 12292 - 12448

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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-

GUERRA, A. E. WELL #: 30 RRCID -> 157313 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 12342 - 12750

01	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_____ 03/21/2012 - PLUGGED 03/21/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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-

GUERRA, A.E. WELL #: 51 RRCID -> 164014 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12439 - 12543

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_____ 02/09/2012 - PLUGGED 2/9/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	500	1	6600	3	Y	10	10	0		3
							11	9								
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	556	1	6362	3	Y	7	8	0		2
							8	9								
03	7161	X	6962	-0-	-199	-0-	566	1	6384	3	Y	11	10	0		3
							12	9								
04	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	546	1	6641	3	Y	13	12	0		4
							14	9								
05	7130	X	4628	-0-	-2502	-0-	377	1	4240	3	Y	10	11	0		3
							11	9								
06	6900	X	3276	-0-	-3624	-0-	258	1	3010	3	Y	7	7	0		3
							8	9								
07	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	883	1	10845	3	Y	27	21	0		9
							30	9								
08	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	747	1	9187	3	Y	30	29	0		10
							33	9								
09	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	684	1	8367	3	Y	6	14	0		2
							7	9								
10	11749	X	9147	-0-	-2602	-0-	685	1	8448	3	Y	13	10	0		5
							14	9								
11	11370	X	8930	-0-	-2440	-0-	724	1	8187	3	Y	17	15	0		7
							19	9								
12	11749	X	9117	-0-	-2632	-0-	777	1	8336	3	Y	4	10	0		1
							4	9								

TOTAL GAS PROD: 94,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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. GAS LIFT (I)(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	1402	-0-	-86	-0-	95	1	1268	3	Y	32	32	0		7
							4	4	35	9						
02	1363	N	1326	-0-	-37	-0-	106	1	1209	3	Y	10	13	0		4
							11	9								
03	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	109	1	1242	3	Y	6	9	0		1
							7	9								
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	101	1	1248	3	Y	36	29	0		8
							1	4	40	9						
05	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	112	1	1246	3	Y	14	19	0		3
							1	4	15	9						
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	103	1	1220	3	Y	26	22	0		7
							1	4	29	9						
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	104	1	1355	3	Y	113	95	0		25
							10	4	124	9						
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	103	1	1391	3	Y	171	149	0		47
							1	4	188	9						
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	97	1	1281	3	Y	140	152	0		35
							4	4	154	9						
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	97	1	1214	3	Y	82	90	0		27
							53	4	90	9						
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	100	1	1138	3	Y	51	60	0		18
							84	4	56	9						
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	106	1	1147	3	Y	60	49	0		29
							139	4	66	9						

TOTAL GAS PROD: 17,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 741

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	61	1	744	3	Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	49	1	567	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	206	-0-	-104	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	95	-0-	-205	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	43	1	485	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	Y	6	3	0			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	351	1	4440	3	Y	129	129	0			38
							142	9									
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	384	1	4328	3	Y	130	125	0			43
							143	9									
03	4960	X	3705	-0-	-1255	-0-	303	1	3279	3	Y	112	119	0			36
							123	9									
04	4800	X	4411	-0-	-389	-0-	342	1	3980	3	Y	81	91	0			26
							89	9									
05	5177	X	4262	-0-	-915	-0-	352	1	3831	3	Y	72	77	0			21
							79	9									
06	5010	X	3908	-0-	-1102	-0-	313	1	3553	3	Y	38	44	0			15
							42	9									
07	5177	X	4550	-0-	-627	-0-	347	1	4184	3	Y	17	26	0			6
							19	9									
08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	349	1	4153	3	Y	55	43	0			18
							61	9									
09	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	354	1	4103	3	Y	95	80	0			33
							105	9									
10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	284	1	3197	3	Y	165	134	0			64
							182	9									
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	372	1	3844	3	Y	291	237	0			118
							320	9									
12	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	418	1	4272	3	Y	166	233	0			51
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 52,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,351

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	671	1	8414	3	Y	322	291	0			96
							354	9									
02	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	684	1	7772	3	Y	58	135	0			19
							64	9									
03	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	765	1	8519	3	Y	42	48	0			13
							46	9									
04	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	697	1	8134	3	Y	159	122	0			50
							175	9									
05	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	777	1	8360	3	Y	222	207	0			65
							244	9									
06	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	733	1	8244	3	Y	133	144	0			54
							146	9									
07	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	738	1	8595	3	Y	193	182	0			65
							212	9									
08	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	730	1	8486	3	Y	201	200	0			66
							221	9									
09	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	701	1	8012	3	Y	255	233	0			88
							281	9									
10	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	716	1	8255	3	Y	303	273	0			118
							333	9									
11	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	757	1	8231	3	Y	231	255	0			94
							254	9									
12	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	815	1	8450	3	Y	204	236	0			62
							224	9									

TOTAL GAS PROD: 110,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,323

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	2356	N	2142	-0-	-214	-0-	144	1	1951	3	Y	43	43	0			12
							47	9									
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	202	1	2322	3	Y	7	17	0			2
							8	9									
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	211	1	2390	3	Y	24	19	0			7
							26	9									
04	3000	N	3259	-0-	259	259	245	1	3005	3	Y	8	12	0			3
							9	9									
05	3100	N	3909	-0-	809	1068	319	1	3590	3	Y	-0-	3	0			-0-
06	3000	N	3776	-0-	776	1844	298	1	3478	3	Y	-0-					-0-
07	5762	X	3918	-0-	-1844	-0-	292	1	3612	3	Y	13	10	0			3
							14	9									
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	287	1	3554	3	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	271	1	3325	3	Y	-0-					-0-
10	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	307	1	3850	3	Y	148	101	0			47
							163	9									
11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	337	1	3844	3	Y	232	215	0			64
							255	9									
12	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	367	1	3906	3	Y	151	118	0			97
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 42,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	-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-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

01	5859 X	5375	-0-	-484	-0-	375	1	4987	3	Y	10	11	0			2
						2	4	11	9							
02	5481 X	5146	-0-	-335	-0-	414	1	4731	3	Y	1	3	0			-0-
						1	9									
03	5673 X	4788	-0-	-885	-0-	389	1	4398	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	5400 X	5345	-0-	-55	-0-	401	1	4907	3	Y	33	26	0			7
						1	4	36	9							
05	5487 X	5363	-0-	-124	-0-	429	1	4854	3	Y	69	61	0			15
						4	4	76	9							
06	5310 X	5100	-0-	-210	-0-	395	1	4635	3	Y	62	60	0			17
						2	4	68	9							
07	5518 X	5394	-0-	-124	-0-	392	1	4889	3	Y	95	91	0			21
						8	4	105	9							
08	5518 X	5036	-0-	-482	-0-	366	1	4591	3	Y	72	73	0			20
						79	9									
09	5340 X	5057	-0-	-283	-0-	368	1	4576	3	Y	100	95	0			25
						3	4	110	9							
10	5022 X	4998	-0-	-24	-0-	356	1	4417	3	Y	129	111	0			43
						83	4	142	9							
11	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	381	1	4308	3	Y	117	119	0			41
						192	4	129	9							
12	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	408	1	4381	3	Y	265	178	0			128
						605	4	292	9							

TOTAL GAS PROD: 62,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	EOM BALANCE
01	9982	X	4234	-0-	-5748	-0-	301	1	3819	3	Y	104	136	0	31
							114	9							
02	9106	X	8860	-0-	-246	-0-	710	1	8038	3	Y	102	99	0	34
							112	9							
03	9672	X	389	-0-	-9283	-0-	31	1	246	3	Y	102	103	0	33
							112	9							
04	5160	X	88	-0-	-5072	-0-	11	1	77	9	Y	70	81	0	22
05	5332	X	221	-0-	-5111	-0-	21	1	26	3	Y	158	134	0	46
							174	9							
06	5160	X	212	-0-	-4948	-0-	23	1	54	3	Y	123	119	0	50
							135	9							
07	5332	X	172	-0-	-5160	-0-	23	1	14	3	Y	123	132	0	41
							135	9							
08	403	X	240	-0-	-163	-0-	35	1	205	9	Y	186	166	0	61
09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	411	1	4866	3	Y	64	103	0	22
							70	9							
10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	448	1	5209	3	Y	162	121	0	63
							178	9							
11	279	X	279	-0-	-0-	-0-	22	1	89	3	Y	153	154	0	62
							168	9							
12	4836	X	276	-0-	-4560	-0-	23	1	78	3	Y	159	173	0	48
							175	9							

TOTAL GAS PROD: 26,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,506

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	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-

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	50902	X	1421	-0-	-49481	-0-	99	1	1312	3	Y	8	9	0			2
							1	4	9	9							
02	47618	X	1360	-0-	-46258	-0-	110	1	1250	3	Y	-0-	2	0			-0-
03	50902	X	1535	-0-	-49367	-0-	124	1	1410	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	49260	X	1546	-0-	-47714	-0-	111	1	1376	3	Y	53	41	0			12
							1	4	58	9							
05	50902	X	1440	-0-	-49462	-0-	116	1	1305	3	Y	16	24	0			4
							1	4	18	9							
06	49260	X	1381	-0-	-47879	-0-	109	1	1272	3	Y	-0-	4	0			-0-
07	50902	X	1877	-0-	-49025	-0-	140	1	1737	3	Y	-0-					-0-
08	50902	X	2336	-0-	-48566	-0-	174	1	2162	3	Y	-0-					-0-
09	1560	X	1437	-0-	-123	-0-	109	1	1328	3	Y	-0-					-0-
10	1891	X	804	-0-	-1087	-0-	60	1	744	3	Y	-0-					-0-
11	2250	X	328	-0-	-1922	-0-	27	1	301	3	Y	-0-					-0-
12	2325	X	319	-0-	-2006	-0-	28	1	291	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25668	X	-0-	-0-	-25668	-0-	Y	-0-					-0-
02	24012	X	-0-	-0-	-24012	-0-	Y	-0-					-0-
03	25668	X	-0-	-0-	-25668	-0-	Y	-0-					-0-
04	24840	X	-0-	-0-	-24840	-0-	Y	-0-					-0-
05	25668	X	-0-	-0-	-25668	-0-	Y	-0-					-0-
06	24840	X	-0-	-0-	-24840	-0-	Y	-0-					-0-
07	25668	X	-0-	-0-	-25668	-0-	Y	-0-					-0-
08	25668	X	-0-	-0-	-25668	-0-	Y	-0-					-0-
09	24840	X	-0-	-0-	-24840	-0-	Y	-0-					-0-
10	25668	X	-0-	-0-	-25668	-0-	Y	-0-					-0-
11	24840	X	-0-	-0-	-24840	-0-	Y	-0-					-0-
12	25668	X	-0-	-0-	-25668	-0-	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 164019 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12584 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 17 RRCID -> 162825 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12234 - 12402

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2012 - PLUGGED 02/29/12

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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 24 RRCID -> 168906 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12866 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2012 - PLUGGED 03/12/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BAXTER GIBSON SIEN WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310

01	1705 X	1476	-0-	-229	-0-	372 1 120 9	984 2	N	109	187 0		115
02	1450 X	1282	-0-	-168	-0-	348 1 113 9	821 2	N	103			218
03	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	372 1 122 9	1057 2	N	111	191 0		138
04	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	360 1 110 9	1007 2	N	100			238
05	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	372 1 98 9	1097 2	N	89	186 0		141
06	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	360 1 96 9	1108 2	N	87			228
07	1550 X	1507	-0-	-43	-0-	372 1 111 9	1024 2	N	101	185 0		144
08	1581 X	1514	-0-	-67	-0-	355 1 114 9	1045 2	N	104			248
09	1560 X	1480	-0-	-80	-0-	360 1 94 9	1026 2	N	85	181 0		152
10	1612 X	1513	-0-	-99	-0-	372 1 96 9	1045 2	N	87			239
11	1560 X	1251	-0-	-309	-0-	360 1 107 9	784 2	N	97	182 0		154
12	1519 X	976	-0-	-543	-0-	372 1 102 9	502 2	N	93	183 0		64

TOTAL GAS PROD: 17,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,166

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	1152	1	4899	2	Y	228	234	0			104
							251	9									
02	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	1080	1	4756	2	Y	215	117	0			202
							237	9									
03	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	1164	1	5106	2	Y	208	232	0			178
							229	9									
04	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	1130	1	4854	2	Y	193	115	0			256
							212	9									
05	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	1168	1	4985	2	Y	188	346	0			98
							207	9									
06	6120	X	5515	-0-	-605	-0-	1126	1	4204	2	Y	168	114	0			152
							185	9									
07	6324	X	5198	-0-	-1126	-0-	1160	1	3848	2	Y	173	228	0			97
							190	9									
08	6510	X	4760	-0-	-1750	-0-	1100	1	3496	2	Y	149	116	0			130
							164	9									
09	6210	X	4057	-0-	-2153	-0-	36	1	3847	2	Y	158	114	0			174
							174	9									
10	6355	X	4674	-0-	-1681	-0-	714	1	3699	2	Y	237	230	0			181
							261	9									
11	5520	X	4892	-0-	-628	-0-	729	1	3842	2	Y	292	348	0			125
							321	9									
12	5208	X	4937	-0-	-271	-0-	832	1	3813	2	Y	265	353	0			37
							292	9									

TOTAL GAS PROD: 65,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,474

GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	905	1	3849	2	Y	120	123	0			55
							132	9									
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	848	1	3737	2	Y	113	62	0			106
							124	9									
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	914	1	4012	2	Y	110	122	0			94
							121	9									
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	888	1	3814	2	Y	101	60	0			135
							111	9									
05	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	918	1	3916	2	Y	98	182	0			51
							108	9									
06	4740	X	4286	-0-	-454	-0-	885	1	3303	2	Y	89	60	0			80
							98	9									
07	4898	X	4034	-0-	-864	-0-	911	1	3023	2	Y	91	120	0			51
							100	9									
08	4619	X	3698	-0-	-921	-0-	864	1	2747	2	Y	79	61	0			69
							87	9									
09	4470	X	3141	-0-	-1329	-0-	28	1	3023	2	Y	82	60	0			91
							90	9									
10	4619	X	3606	-0-	-1013	-0-	561	1	2907	2	Y	125	121	0			95
							138	9									
11	4290	X	3761	-0-	-529	-0-	573	1	3019	2	Y	154	183	0			66
							169	9									
12	4030	X	3802	-0-	-228	-0-	653	1	2996	2	Y	139	186	0			19
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 50,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,301

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	268	1	250	2	Y	10					70
								11	9									
02	551	N	477	-0-	-74		-0-	248	1	217	2	Y	11					81
								12	9									
03	558	N	506	-0-	-52		-0-	275	1	221	2	Y	9					90
								10	9									
04	510	N	476	-0-	-34		-0-	317	1	151	2	Y	7					97
								8	9									
05	503	N	503	-0-	-0-		-0-	383	1	112	2	Y	7					104
								8	9									
06	480	N	416	-0-	-64		-0-	248	1	164	2	Y	4					108
								4	9									
07	496	N	373	-0-	-123		-0-	215	1	152	2	Y	5					113
								6	9									
08	496	N	338	-0-	-158		-0-	224	1	110	2	Y	4					117
								4	9									
09	420	N	329	-0-	-91		-0-	271	1	58	2	Y	-0-					117
10	372	N	309	-0-	-63		-0-	102	1	206	2	Y	1					118
								1	9									
11	330	N	294	-0-	-36		-0-	97	1	197	2	Y	-0-					118
12	341	N	282	-0-	-59		-0-	101	1	181	2	Y	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 4,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF. 11124 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12318	-0-	-6375		-0-	120	1	12026	2	N	156	178	0			260
								172	9									
02	15602	X	9129	-0-	-6473		-0-	103	1	8890	2	N	124					384
								136	9									
03	16678	X	2202	-0-	-14476		-0-	41	1	2137	2	N	22	175	0			231
								24	9									
04	16140	X	-0-	-0-	-16140		-0-					N	-0-					231
05	16678	X	-0-	-0-	-16678		-0-					N	-0-					231
06	11910	X	77	-0-	-11833		-0-	5	1	68	2	N	4					235
								4	9									
07	9765	X	1606	-0-	-8159		-0-	74	1	1499	2	N	30					265
								33	9									
08	T. A.		1544	-0-	1544		1544	74	1	1451	2	N	17					282
								19	9									
09	T. A.		1115	-0-	1115		2659	70	1	1019	2	N	24					306
								26	9									
10	3539	X	880	-0-	-2659		-0-	55	1	804	2	N	19					325
								21	9									
11	1393	X	1393	-0-	-0-		-0-	61	1	1323	2	N	8					333
								9	9									
12	1147	N	828	-0-	-319		-0-	65	1	748	2	N	14					347
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 31,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2933	-0-		-43		-0-	1452	1	1461	2	N	18					41
									20	9									
02	2900	X	2802	-0-		-98		-0-	1421	1	1361	2	N	18					59
									20	9									
03	3100	X	2698	-0-		-402		-0-	1442	1	1235	2	N	19					78
									21	9									
04	3000	X	1920	-0-		-1080		-0-	1294	1	619	2	N	6					84
									7	9									
05	3100	X	1765	-0-		-1335		-0-	1369	1	392	2	N	4					88
									4	9									
06	2910	X	2104	-0-		-806		-0-	1228	1	865	2	N	10					98
									11	9									
07	3007	X	2667	-0-		-340		-0-	1458	1	1198	2	N	10					108
									11	9									
08	2697	X	2182	-0-		-515		-0-	1380	1	763	2	N	35					143
									39	9									
09	2100	X	1738	-0-		-362		-0-	1406	1	323	2	N	8					151
									9	9									
10	2666	X	1947	-0-		-719		-0-	521	1	1412	2	N	13					164
									14	9									
11	2580	X	1608	-0-		-972		-0-	457	1	1142	2	N	8					172
									9	9									
12	2666	X	1773	-0-		-893		-0-	512	1	1247	2	N	13					185
									14	9									

TOTAL GAS PROD: 26,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24862	X	21371	-0-		-3491		-0-	21095	2	276	9	Y	251	362	0			214
02	21779	X	18842	-0-		-2937		-0-	18593	2	249	9	Y	226	182	0			258
03	23281	X	19293	-0-		-3988		-0-	19032	2	261	9	Y	237	334	0			161
04	21510	X	17841	-0-		-3669		-0-	17620	2	221	9	Y	201	182	0			180
05	22227	X	19999	-0-		-2228		-0-	19786	2	213	9	Y	194	176	0			198
06	20670	X	17756	-0-		-2914		-0-	17583	2	173	9	Y	157	179	0			176
07	20150	X	18248	-0-		-1902		-0-	18059	2	189	9	Y	172	179	0			169
08	18445	X	16637	-0-		-1808		-0-	16487	2	150	9	Y	136	181	0			124
09	17850	X	15351	-0-		-2499		-0-	15175	2	176	9	Y	160					284
10	18445	X	14030	-0-		-4415		-0-	53	1	13827	2	Y	136	355	0			65
									150	9									
11	17760	X	12521	-0-		-5239		-0-	42	1	12326	2	Y	139					204
									153	9									
12	18259	X	12673	-0-		-5586		-0-	46	1	12448	2	Y	163	180	0			187
									179	9									

TOTAL GAS PROD: 204,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,172

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	13904	2	380	9	Y	345	336	0		286
02	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	11921	2	384	9	Y	349	436	0		199
03	12493	X	12180	-0-	-313	-0-	11818	2	362	9	Y	329	164	0		364
04	12090	X	9297	-0-	-2793	-0-	9033	2	264	9	Y	240	332	0		272
05	12493	X	10691	-0-	-1802	-0-	10371	2	320	9	Y	291	176	0		387
06	12090	X	8917	-0-	-3173	-0-	8644	2	273	9	Y	248	362	0		273
07	12493	X	6879	-0-	-5614	-0-	6751	2	128	9	Y	116	324	0		65
08	9331	X	7415	-0-	-1916	-0-	7277	2	138	9	Y	125	74	0		116
09	9030	X	7943	-0-	-1087	-0-	7703	2	240	9	Y	218	125	0		209
10	9331	X	1840	-0-	-7491	-0-	7	1	1782	2	Y	46	178	0		77
							51	9								
11	8910	X	564	-0-	-8346	-0-	2	1	562	2	Y	-0-				77
12	8215	X	432	-0-	-7783	-0-	2	1	430	2	Y	-0-				77

TOTAL GAS PROD: 92,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,307

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 14059 PERF.11750 - 11840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	13077	-0-	-3043	-0-	180	1	12679	2	N	198	195	0		186
							218	9								
02	13862	X	9	-0-	-13853	-0-	6	1	3	2	N	-0-				186
03	14818	X	13232	-0-	-1586	-0-	186	1	12826	2	N	200	188	0		198
							220	9								
04	14340	X	13383	-0-	-957	-0-	180	1	12984	2	N	199	189	0		208
							219	9								
05	13640	X	12898	-0-	-742	-0-	186	1	12512	2	N	182	191	0		199
							200	9								
06	12810	X	10520	-0-	-2290	-0-	162	1	10209	2	N	135	183	0		151
							149	9								
07	13826	X	12640	-0-	-1186	-0-	186	1	12254	2	N	182	186	0		147
							200	9								
08	13361	X	11474	-0-	-1887	-0-	186	1	11122	2	N	151	184	0		114
							166	9								
09	12930	X	10134	-0-	-2796	-0-	180	1	9797	2	N	143	175	0		82
							157	9								
10	12896	X	5536	-0-	-7360	-0-	67	1	5434	2	N	32				114
							35	9								
11	12240	X	11299	-0-	-941	-0-	98	1	11135	2	N	60				174
							66	9								
12	12648	X	11265	-0-	-1383	-0-	103	1	11085	2	N	70	187	0		57
							77	9								

TOTAL GAS PROD: 125,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,552

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GIBSON-SIEN "C" WELL #: 4 RRCID -> 195729 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11702 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	45	1	9243	2	Y	121	181	0			154
							133	9									
02	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	46	1	9035	2	Y	123	185	0			92
							135	9									
03	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	64	1	9340	2	Y	115					207
							127	9									
04	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	69	1	8868	2	Y	95	182	0			120
							105	9									
05	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	70	1	8879	2	Y	94					214
							103	9									
06	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	73	1	8949	2	Y	72					286
							79	9									
07	8990	X	8962	-0-	-28	-0-	71	1	8805	2	Y	78	185	0			179
							86	9									
08	9331	X	8162	-0-	-1169	-0-	71	1	8034	2	Y	52					231
							57	9									
09	9030	X	6686	-0-	-2344	-0-	62	1	6569	2	Y	50	187	0			94
							55	9									
10	9331	X	7186	-0-	-2145	-0-	1150	1	5960	2	Y	69					163
							76	9									
11	9030	X	7358	-0-	-1672	-0-	1161	1	6119	2	Y	71	193	0			41
							78	9									
12	8959	X	6389	-0-	-2570	-0-	1131	1	5184	2	Y	67					108
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 100,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,007

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	13	N	11	-0-	-2	-0-	5	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	9	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	7	1	3	2	Y	-0-					-0-
06	13	N	2	-0-	-11	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	5	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10434 - 10444

01	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	2			Y	-0-					10
02	290	N	5	-0-	-285	-0-	5	2			Y	-0-					10
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					10
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					10
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					10
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					10
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					10
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					10
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					12
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	448	-0-	-1257	-0-	155	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	493	X	434	-0-	-59	-0-	145	1	289	2	Y	-0-					-0-
03	527	X	470	-0-	-57	-0-	155	1	315	2	Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	150	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	155	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	150	1	277	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	471	-0-	-56	-0-	155	1	316	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	419	-0-	-108	-0-	155	1	264	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	150	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	64	-0-	-401	-0-	35	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	84	-0-	-336	-0-	60	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	65	-0-	-338	-0-	35	1	30	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	2008	-0-	-38	-0-	879	1	1015	2	Y	104	18	0			86
							114	9									
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	826	1	879	2	Y	36	101	0			21
							40	9									
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	807	1	771	2	Y	27	17	0			31
							30	9									
04	1200	N	296	-0-	-904	-0-	189	1	101	2	Y	5	29	0			7
							6	9									
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	5	0			2
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	866	1	727	2	Y	127	2	0			127
							140	9									
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	966	1	895	2	Y	180	206	0			101
							198	9									
08	1612	X	1081	-0-	-531	-0-	628	1	388	2	Y	59	106	0			54
							65	9									
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-	54	0			-0-
10	2046	X	1796	-0-	-250	-0-	304	1	1327	2	Y	150					150
							165	9									
11	1980	X	960	-0-	-1020	-0-	188	1	761	2	Y	10					160
							11	9									
12	2046	X	29	-0-	-2017	-0-	10	1	19	2	Y	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 13,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	733	-0-	-197	-0-	331	1	402	2	N	-0-					55
02	667	X	635	-0-	-32	-0-	296	1	339	2	N	-0-					55
03	689	X	689	-0-	-0-	-0-	339	1	350	2	N	-0-					55
04	720	X	683	-0-	-37	-0-	430	1	253	2	N	-0-					55
05	744	X	720	-0-	-24	-0-	520	1	182	2	N	16					71
							18	9									
06	720	X	548	-0-	-172	-0-	287	1	251	2	N	9					80
							10	9									
07	713	X	579	-0-	-134	-0-	287	1	284	2	N	7					87
							8	9									
08	713	X	640	-0-	-73	-0-	382	1	258	2	N	-0-					87
09	690	X	527	-0-	-163	-0-	394	1	109	2	N	22					109
							24	9									
10	713	X	508	-0-	-205	-0-	82	1	423	2	N	3					112
							3	9									
11	630	X	573	-0-	-57	-0-	91	1	479	2	N	3					115
							3	9									
12	651	X	559	-0-	-92	-0-	99	1	456	2	N	4					119
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	134	1	162	2	Y	16	177	0			37
							18	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	134	1	154	2	Y	18					55
							20	9									
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	141	1	146	2	Y	17					72
							19	9									
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	189	1	111	2	Y	13					85
							14	9									
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	214	1	75	2	Y	14					99
							15	9									
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	147	1	129	2	Y	16					115
							18	9									
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	145	1	144	2	Y	15					130
							17	9									
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	158	1	107	2	Y	17					147
							19	9									
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	204	1	57	2	Y	14					161
							15	9									
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	39	1	202	2	Y	14					175
							15	9									
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	37	1	196	2	Y	12					187
							13	9									
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	42	1	190	2	Y	15					202
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 3,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT "A" WELL #: 12 RRCID -> 229874 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2013 - P&A 02-13-2013

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

01	20150	X	17134	-0-	-3016	-0-	775	1	15790	2	N	517	698	0	106
							569	9							
02	16356	X	15830	-0-	-526	-0-	664	1	14618	2	N	498	378	0	226
							548	9							
03	17484	X	16733	-0-	-751	-0-	653	1	15510	2	N	518	557	0	187
							570	9							
04	16920	X	15446	-0-	-1474	-0-	633	1	14232	2	N	528	553	0	162
							581	9							
05	17484	X	15139	-0-	-2345	-0-	655	1	13916	2	N	516	554	0	124
							568	9							
06	16590	X	15033	-0-	-1557	-0-	638	1	13855	2	N	491	372	0	243
							540	9							
07	16926	X	15417	-0-	-1509	-0-	661	1	14264	2	N	447	551	0	139
							492	9							
08	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	661	1	13440	2	N	422	368	0	193
							464	9							
09	13950	X	13496	-0-	-454	-0-	640	1	12428	2	N	389	368	0	214
							428	9							
10	14415	X	13138	-0-	-1277	-0-	661	1	12058	2	N	381	376	0	219
							419	9							
11	13950	X	12333	-0-	-1617	-0-	640	1	11302	2	N	355	373	0	201
							391	9							
12	14415	X	11896	-0-	-2519	-0-	661	1	10861	2	N	340	372	0	169
							374	9							

TOTAL GAS PROD: 176,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,402

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GRANT "D" WELL #: 8 RRCID -> 232401 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11345 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2013 - P&A 02-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

01	2759	X	2267	-0-	-492	-0-	10	1	2147	2	N	100	188	0			189
							110	9									
02	2697	X	2449	-0-	-248	-0-	12	1	2277	2	N	145					334
							160	9									
03	2883	X	2087	-0-	-796	-0-	13	1	1908	2	N	151	190	0			295
							166	9									
04	2790	X	1918	-0-	-872	-0-	14	1	1749	2	N	141	192	0			244
							155	9									
05	2821	X	1929	-0-	-892	-0-	14	1	1743	2	N	156	182	0			218
							172	9									
06	2520	X	1970	-0-	-550	-0-	15	1	1788	2	N	152	189	0			181
							167	9									
07	2604	X	2136	-0-	-468	-0-	16	1	1978	2	N	129					310
							142	9									
08	2077	X	1924	-0-	-153	-0-	16	1	1755	2	N	139	185	0			264
							153	9									
09	1980	X	1683	-0-	-297	-0-	14	1	1531	2	N	125	189	0			200
							138	9									
10	2139	X	1688	-0-	-451	-0-	6	1	1569	2	N	103					303
							113	9									
11	2070	X	1551	-0-	-519	-0-	5	1	1419	2	N	115	185	0			233
							127	9									
12	2139	X	1628	-0-	-511	-0-	6	1	1498	2	N	113	190	0			156
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 23,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,569

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 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	2170	X	1774	-0-	-396	-0-	785	1	952	2	N	34					99
							37	9									
02	2146	X	1525	-0-	-621	-0-	695	1	795	2	N	32					131
							35	9									
03	2294	X	1798	-0-	-496	-0-	864	1	894	2	N	36					167
							40	9									
04	2220	X	2063	-0-	-157	-0-	1279	1	751	2	N	30					197
							33	9									
05	2046	X	1802	-0-	-244	-0-	1320	1	461	2	N	19	183	0			33
							21	9									
06	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	948	1	831	2	N	29					62
							32	9									
07	2139	X	1611	-0-	-528	-0-	797	1	789	2	N	23					85
							25	9									
08	2139	X	1850	-0-	-289	-0-	1086	1	732	2	N	29					114
							32	9									
09	2070	X	1825	-0-	-245	-0-	1411	1	391	2	N	21					135
							23	9									
10	1860	X	1485	-0-	-375	-0-	237	1	1227	2	N	19					154
							21	9									
11	1800	X	1571	-0-	-229	-0-	248	1	1304	2	N	17					171
							19	9									
12	1891	X	1530	-0-	-361	-0-	271	1	1242	2	N	15					186
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 20,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			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	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	61 671	1 9	10486	2	N	610	461	0			149
03	60421	X	60421	-0-	-0-	-0-	122 3291	1 9	57008	2	N	2992	2813	0			328
04	52702	X	52702	-0-	-0-	-0-	117 2758	1 9	49827	2	N	2507	2566	0			269
05	49918	X	49918	-0-	-0-	-0-	120 2519	1 9	47279	2	N	2290	2170	0			389
06	42984	X	42984	-0-	-0-	-0-	112 2160	1 9	40712	2	N	1964	2164	0			189
07	41336	X	41336	-0-	-0-	-0-	114 2145	1 9	39077	2	N	1950	1838	0			301
08	39273	X	39273	-0-	-0-	-0-	114 1923	1 9	37236	2	N	1748	1629	0			420
09	35749	X	35749	-0-	-0-	-0-	110 1740	1 9	33899	2	N	1582	1486	0			516
10	34950	X	34950	-0-	-0-	-0-	114 1669	1 9	33167	2	N	1517	1841	0			192
11	32430	X	32430	-0-	-0-	-0-	110 1537	1 9	30783	2	N	1397	1313	0			276
12	31899	X	31816	-0-	-83	-0-	114 1423	1 9	30279	2	N	1294	1318	0			252

TOTAL GAS PROD: 432,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,851

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
SEIN WELL #: 1 RRCID -> 243088 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9956 - 9974

01	60574	X	58458	-0-	-2116	-0-	56965	2	1493	9	N	1357	1442	1			410
02	59160	X	47367	-0-	-11793	-0-	46052	2	1315	9	N	1195	1095	1			510
03	63240	X	45808	-0-	-17432	-0-	44539	2	1269	9	N	1154	1260	1	1	8	403
04	61200	X	40887	-0-	-20313	-0-	40247	2	640	9	N	582	910	1			75
05	63240	X	13548	-0-	-49692	-0-	13324	2	224	9	N	204					279
06	56580	X	117	-0-	-56463	-0-	117	2			N	-0-					279
07	50623	X	27315	-0-	-23308	-0-	26875	2	440	9	N	400	352	1			327
08	35299	X	35299	-0-	-0-	-0-	34477	2	822	9	N	747	697	1			377
09	30945	X	30945	-0-	-0-	-0-	30262	2	683	9	N	621	714	1			284
10	27311	X	26110	-0-	-1201	-0-	25792	2	318	9	N	289	351	1			222
11	30360	X	15781	-0-	-14579	-0-	15692	2	89	9	N	81	188	1			115
12	31372	X	10872	-0-	-20500	-0-	10742	2	130	9	N	118	185	1			48

TOTAL GAS PROD: 352,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,748

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOOK, S (VICKSBURG) 59079 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GREENBRIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 129104 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4578 - 4747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PRESIDIO SWD, INC. 676064
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3562 - 3712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	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-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PRESIDIO SWD, INC. //CONT.// 676064
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	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-

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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, SE. (LWR VICKSBURG CONS) 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
JOHNSON, C.G. WELL #: 1 RRCID -> 129983 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14272 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	3946	-0-	-1510	-0-	157	1	3694	2	Y	85	85	0			3
							1	4	94	9							
02	6061	X	2999	-0-	-3062	-0-	101	1	2833	2	Y	57	58	0			2
							2	4	63	9							
03	6479	X	5405	-0-	-1074	-0-	195	1	5092	2	Y	105	105	0			2
							2	4	116	9							
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	137	1	3751	2	Y	79	79	0			2
							3	4	87	9							
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	157	1	3873	2	Y	84	83	0			3
							2	4	92	9							
06	5220	X	3227	-0-	-1993	-0-	155	1	2983	2	Y	79	79	0			3
							2	4	87	9							
07	5394	X	4592	-0-	-802	-0-	220	1	4247	2	Y	112	111	0			4
							2	4	123	9							
08	5394	X	3875	-0-	-1519	-0-	195	1	3583	2	Y	86	88	0			2
							2	4	95	9							
09	3990	X	1239	-0-	-2751	-0-	61	1	1144	2	Y	30	32	0			-0-
							1	4	33	9							
10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	247	1	4796	2	Y	130	128	0			2
							3	4	143	9							
11	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	161	1	2972	2	Y	83	82	0			3
							2	4	91	9							
12	4588	X	3259	-0-	-1329	-0-	153	1	3003	2	Y	92	92	0			3
							2	4	101	9							

TOTAL GAS PROD: 45,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,022

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		9825	-0-	9825	42638	392	1	9198	2	Y	211	211	0			8
							3	4	232	9							
02	T. A.		6574	-0-	6574	49212	221	1	6213	2	Y	124	128	0			4
							4	4	136	9							
03	T. A.		4748	-0-	4748	53960	171	1	4474	2	Y	92	94	0			2
							2	4	101	9							
04	T. A.		8725	-0-	8725	62685	301	1	8227	2	Y	174	171	0			5
							6	4	191	9							
05	T. A.		7806	-0-	7806	70491	297	1	7331	2	Y	158	158	0			5
							4	4	174	9							
06	T. A.		7284	-0-	7284	77775	351	1	6733	2	Y	179	178	0			6
							3	4	197	9							
07	85560	X	7785	-0-	-77775	-0-	373	1	7201	2	Y	189	189	0			6
							3	4	208	9							
08	716	X	716	-0-	-0-	-0-	36	1	662	2	Y	16	22	0			-0-
							18	9									
09	8730	X	155	-0-	-8575	-0-	8	1	143	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	7812	X	17	-0-	-7795	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
11	7530	X	11	-0-	-7519	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	7781	X	12	-0-	-7769	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,147

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	274	1	6433	2	Y	147	145	0			5
							2	4	162	9							
02	4843	X	2689	-0-	-2154	-0-	90	1	2540	2	Y	52	55	0			2
							2	4	57	9							
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	T. A.		5668	-0-	5668	5668	195	1	5345	2	Y	113	110	0			3
							4	4	124	9							
05	T. A.		2335	-0-	2335	8003	89	1	2192	2	Y	48	49	0			2
							1	4	53	9							
06	T. A.		2878	-0-	2878	10881	139	1	2661	2	Y	70	70	0			2
							1	4	77	9							
07	T. A.		3142	-0-	3142	14023	151	1	2905	2	Y	77	76	0			3
							1	4	85	9							
08	17376	X	3353	-0-	-14023	-0-	169	1	3102	2	Y	73	75	0			1
							2	4	80	9							
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	153	1	2848	2	Y	76	76	0			1
							2	4	84	9							
10	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	247	1	4794	2	Y	129	128	0			2
							3	4	142	9							
11	3240	X	1420	-0-	-1820	-0-	71	1	1308	2	Y	36	37	0			1
							1	4	40	9							
12	3348	X	2794	-0-	-554	-0-	131	1	2576	2	Y	78	77	0			2
							1	4	86	9							

TOTAL GAS PROD: 39,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

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	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	277	1	6499	2	Y	148	143	0			5
							2	4	163	9							
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	142	1	3994	2	Y	81	83	0			3
							3	4	89	9							
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	148	1	3882	2	Y	80	81	0			2
							2	4	88	9							
04	T. A.		1600	-0-	1600	1600	55	1	1509	2	Y	32	33	0			1
							1	4	35	9							
05	5950	X	4350	-0-	-1600	-0-	165	1	4086	2	Y	88	86	0			3
							2	4	97	9							
06	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	108	1	2071	2	Y	55	56	0			2
							1	4	61	9							
07	4526	X	1542	-0-	-2984	-0-	74	1	1426	2	Y	37	38	0			1
							1	4	41	9							
08	4340	X	1408	-0-	-2932	-0-	71	1	1301	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	215	1	4002	2	Y	106	105	0			2
							3	4	117	9							
10	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	123	1	2387	2	Y	64	65	0			1
							2	4	70	9							
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	221	X	221	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 33,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	351	1	8242	2	Y	189	189	0			7
							3	4	208	9							
02	7714	X	5562	-0-	-2152	-0-	187	1	5255	2	Y	105	109	0			3
							4	4	116	9							
03	9393	X	3241	-0-	-6152	-0-	117	1	3054	2	Y	63	65	0			1
							1	4	69	9							
04	T. A.		5819	-0-	5819	5819	201	1	5486	2	Y	116	114	0			3
							4	4	128	9							
05	11830	X	6011	-0-	-5819	-0-	229	1	5645	2	Y	122	121	0			4
							3	4	134	9							
06	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	284	1	5449	2	Y	145	144	0			5
							3	4	160	9							
07	6014	X	5402	-0-	-612	-0-	259	1	4997	2	Y	131	132	0			4
							2	4	144	9							
08	6014	X	4846	-0-	-1168	-0-	244	1	4482	2	Y	107	109	0			2
							2	4	118	9							
09	5910	X	4308	-0-	-1602	-0-	213	1	3975	2	Y	106	106	0			2
							3	4	117	9							
10	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	240	1	4648	2	Y	125	125	0			2
							3	4	138	9							
11	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	228	1	4213	2	Y	118	116	0			4
							2	4	130	9							
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	155	1	3049	2	Y	93	94	0			3
							2	4	102	9							

TOTAL GAS PROD: 62,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,420

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	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	412	1	9675	2	Y	222	222	0			8
							3	4	244	9							
02	5626	X	3831	-0-	-1795	-0-	129	1	3620	2	Y	72	78	0			2
							3	4	79	9							
03	10292	X	2002	-0-	-8290	-0-	72	1	1886	2	Y	39	40	0			1
							1	4	43	9							
04	T. A.		6982	-0-	6982	6982	241	1	6584	2	Y	139	136	0			4
							4	4	153	9							
05	T. A.		7319	-0-	7319	14301	278	1	6874	2	Y	148	147	0			5
							4	4	163	9							
06	T. A.		5543	-0-	5543	19844	267	1	5124	2	Y	135	136	0			4
							3	4	149	9							
07	T. A.		3960	-0-	3960	23804	190	1	3662	2	Y	97	98	0			3
							1	4	107	9							
08	28751	X	4947	-0-	-23804	-0-	249	1	4576	2	Y	109	110	0			2
							2	4	120	9							
09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	192	1	3572	2	Y	95	95	0			2
							2	4	105	9							
10	7316	X	3098	-0-	-4218	-0-	148	1	2864	2	Y	76	77	0			1
							2	4	84	9							
11	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	355	1	6573	2	Y	185	180	0			6
							3	4	204	9							
12	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	268	1	5280	2	Y	161	162	0			5
							3	4	177	9							

TOTAL GAS PROD: 64,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,478

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-12	-0-					N	2	2	8			114
02	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					114
03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					114
							18	3									
04	82	X	82	-0-	-0-	-0-	7	1	3	2	N	-0-					114
							72	3									
05	63	X	63	-0-	-0-	-0-	6	1	2	2	N	-0-					114
							55	3									
06	30	X	14	-0-	-16	-0-	1	1	1	2	N	-0-					114
							12	3									
07	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					114
08	93	X	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					114
09	90	X	5	-0-	-85	-0-	1	2	4	3	N	-0-					114
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					114
11	14	X	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					114
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 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	8990	X	5252	-0-	-3738	-0-	516	1	770	2	Y	2	2	8			13
							3964	3	2	9							
02	8410	X	4586	-0-	-3824	-0-	450	1	162	2	Y	-0-					13
							3974	3									
03	8153	X	5930	-0-	-2223	-0-	564	1	188	2	Y	1	1	8			13
							5177	3	1	9							
04	7890	X	4913	-0-	-2977	-0-	425	1	177	2	Y	1	1	8			13
							4310	3	1	9							
05	8153	X	6622	-0-	-1531	-0-	615	1	240	2	Y	6	6	8			13
							5760	3	7	9							
06	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	673	1	257	2	Y	4	4	8			13
							5958	3	4	9							
07	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	269	1	202	2	Y	3	3	8			13
							5857	3	3	9							
08	6634	X	6539	-0-	-95	-0-	324	1	256	2	Y	1	1	8			13
							5958	3	1	9							
09	6660	X	6585	-0-	-75	-0-	207	1	1416	2	Y	10	1	8			22
							4951	3	11	9							
10	6882	X	4627	-0-	-2255	-0-	178	1	93	2	Y	-0-					22
							4356	3									
11	6660	X	4683	-0-	-1977	-0-	220	1	119	2	Y	10	1	8			31
							4333	3	11	9							
12	6293	X	5547	-0-	-746	-0-	219	1	127	2	Y	1	1	8			31
							5200	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 68,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602

MO	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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	63	1	95	2	N	-0-					109
							486	3									
02	2900	N	8472	-0-	5572	5572	800	1	288	2	N	286	193	1			202
							7069	3	315	9							
03	3100	N	8426	-0-	5326	10898	789	1	263	2	N	122	196	1	1	8	127
							7240	3	134	9							
04	3000	N	5345	-0-	2345	13243	455	1	189	2	N	86	1	8			212
							4606	3	95	9							
05	16096	X	2853	-0-	-13243	-0-	259	1	101	2	N	60	194	1	8	8	70
							2427	3	66	9							
06	2010	X	1614	-0-	-396	-0-	157	1	60	2	N	4	4	8			70
							1393	3	4	9							
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	156	1	117	2	N	107	3	8			174
							3389	3	118	9							
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	265	1	209	2	N	104	191	1	2	8	85
							4874	3	114	9							
09	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	125	1	851	2	N	-0-					85
							2975	3									
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	106	1	56	2	N	96	170	1	1	8	10
							2595	3	106	9							
11	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	118	1	64	2	N	1	1	8			10
							2316	3	1	9							
12	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	102	1	59	2	N	43	1	8			52
							2408	3	47	9							

TOTAL GAS PROD: 48,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

MO	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	496	X	34	-0-	-462	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					27
							26	3									
02	84	X	84	-0-	-0-	-0-	8	1	3	2	Y	-0-					27
							73	3									
03	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	290	1	97	2	Y	-0-					27
							2661	3									
04	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	583	1	242	2	Y	1	1	8			27
							5901	3	1	9							
05	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	545	1	213	2	Y	6	6	8			27
							5112	3	7	9							
06	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	534	1	203	2	Y	4	4	8			27
							4724	3	4	9							
07	6944	X	5246	-0-	-1698	-0-	223	1	168	2	Y	3	3	8			27
							4852	3	3	9							
08	6944	X	5499	-0-	-1445	-0-	272	1	215	2	Y	1	1	8			27
							5011	3	1	9							
09	6720	X	5874	-0-	-846	-0-	185	1	1263	2	Y	9	1	8			35
							4416	3	10	9							
10	5890	X	4871	-0-	-1019	-0-	187	1	98	2	Y	-0-					35
							4586	3									
11	5460	X	4752	-0-	-708	-0-	223	1	121	2	Y	11	1	8			45
							4396	3	12	9							
12	6076	X	3457	-0-	-2619	-0-	137	1	79	2	Y	1	1	8			45
							3240	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 50,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	396	1	591	2	N	2	2	8			63
							3040	3	2	9							
02	4669	X	2556	-0-	-2113	-0-	241	1	87	2	N	89					152
							2130	3	98	9							
03	4991	X	2546	-0-	-2445	-0-	237	1	79	2	N	53					205
							2172	3	58	9							
04	4830	X	3038	-0-	-1792	-0-	259	1	108	2	N	43	192	1	2	8	54
							2624	3	47	9							
05	4030	X	2775	-0-	-1255	-0-	256	1	100	2	N	18	5	8			67
							2399	3	20	9							
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	396	1	151	2	N	4	4	8			67
							3503	3	4	9							
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	142	1	107	2	N	12	3	8			76
							3088	3	13	9							
08	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	220	1	174	2	N	66	1	8			141
							4049	3	73	9							
09	4050	X	4013	-0-	-37	-0-	126	1	864	2	N	1	1	8			141
							3022	3	1	9							
10	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	197	1	103	2	N	-0-					141
							4824	3									
11	4380	X	3839	-0-	-541	-0-	171	1	93	2	N	188	197	1	1	8	131
							3368	3	207	9							
12	4526	X	2382	-0-	-2144	-0-	94	1	54	2	N	1	1	8			131
							2233	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 42,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4377	-0-	-3032	-0-	430	1	642	2	N	2	2	8			120
							3303	3	2	9							
02	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	781	1	282	2	N	-0-					120
							6902	3									
03	7409	X	4699	-0-	-2710	-0-	441	1	147	2	N	61	1	8			180
							4044	3	67	9							
04	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	816	1	339	2	N	54	193	1	1	8	40
							8270	3	59	9							
05	7409	X	7216	-0-	-193	-0-	670	1	262	2	N	6	6	8			40
							6277	3	7	9							
06	7170	X	6547	-0-	-623	-0-	639	1	244	2	N	5	5	8			40
							5658	3	6	9							
07	7409	X	4561	-0-	-2848	-0-	194	1	146	2	N	4	4	8			40
							4217	3	4	9							
08	7409	X	6614	-0-	-795	-0-	325	1	256	2	N	53	1	8			92
							5975	3	58	9							
09	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	332	1	2271	2	N	6	1	8			97
							7940	3	7	9							
10	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	322	1	169	2	N	11					108
							7892	3	12	9							
11	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	380	1	206	2	N	105	195	1			18
							7481	3	116	9							
12	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	322	1	186	2	N	13					31
							7628	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 86,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29729	X	28991	-0-	-738	-0-	695	1	28051	3	N	223	194	1			159
							245	9									
02	27811	X	21463	-0-	-6348	-0-	646	1	20567	3	N	227	192	1			194
							250	9									
03	27063	X	18756	-0-	-8307	-0-	477	1	18156	3	N	112	196	1			110
							123	9									
04	28050	X	20442	-0-	-7608	-0-	660	1	19548	3	N	213	193	1			130
							234	9									
05	28985	X	20459	-0-	-8526	-0-	575	1	19704	3	N	164					294
							180	9									
06	28050	X	19932	-0-	-8118	-0-	813	1	18976	3	N	130	192	1			232
							143	9									
07	22940	X	16372	-0-	-6568	-0-	528	1	15670	3	N	158	191	1			199
							174	9									
08	21111	X	17251	-0-	-3860	-0-	556	1	16564	3	N	119	174	1			144
							131	9									
09	20430	X	18379	-0-	-2051	-0-	578	1	17680	3	N	110	174	1			80
							121	9									
10	20584	X	14948	-0-	-5636	-0-	644	1	14238	3	N	60					140
							66	9									
11	19920	X	12364	-0-	-7556	-0-	710	1	11460	3	N	176	196	1			120
							194	9									
12	24669	X	24669	-0-	-0-	-0-	1457	1	23019	3	N	175	195	1			100
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 234,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,867

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	16220	-0-	-427	-0-	386	1	15570	3	N	240	191	1			184
							264	9									
02	15573	X	9848	-0-	-5725	-0-	295	1	9389	3	N	149	196	1			137
							164	9									
03	16647	X	14173	-0-	-2474	-0-	361	1	13732	3	N	73	168	1			42
							80	9									
04	15690	X	15523	-0-	-167	-0-	497	1	14726	3	N	273	195	1			120
							300	9									
05	16213	X	15246	-0-	-967	-0-	422	1	14459	3	N	332	191	1			261
							365	9									
06	15690	X	10860	-0-	-4830	-0-	438	1	10231	3	N	174	376	1			59
							191	9									
07	16027	X	3376	-0-	-12651	-0-	110	1	3266	3	N	-0-					59
08	16027	X	11084	-0-	-4943	-0-	353	1	10513	3	N	198					257
							218	9									
09	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	492	1	15052	3	N	247	384	1			120
							272	9									
10	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	706	1	15616	3	N	212	193	1			139
							233	9									
11	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	781	1	12601	3	N	194	193	1			140
							213	9									
12	16337	X	13227	-0-	-3110	-0-	775	1	12248	3	N	185	193	1			132
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 155,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,277

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	10439	-0-	-1155	-0-	249	1	10055	3	Y	123	195	1			64
							135	9									
02	10846	X	9527	-0-	-1319	-0-	287	1	9157	3	Y	75					139
							83	9									
03	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	291	1	11070	3	Y	95	193	1			41
							105	9									
04	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	355	1	10527	3	Y	64					105
							70	9									
05	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	333	1	11393	3	Y	453	182	1			376
							498	9									
06	11100	X	4083	-0-	-7017	-0-	168	1	3915	3	Y	-0-	346	1			30
07	11470	X	8700	-0-	-2770	-0-	278	1	8246	3	Y	160	98	1			92
							176	9									
08	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	449	1	13368	3	Y	187	202	1			77
							206	9									
09	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	397	1	12156	3	Y	24	93	1			8
							26	9									
10	12214	X	5978	-0-	-6236	-0-	258	1	5708	3	Y	11	12	1			7
							12	9									
11	12390	X	210	-0-	-12180	-0-	11	1	178	3	Y	19	20	1			6
							21	9									
12	14012	X	260	-0-	-13752	-0-	15	1	244	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 100,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,212

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	42656	X	23389	-0-	-19267	-0-	553	1	22320	3	Y	469	373	1			291
							516	9									
02	39904	X	27924	-0-	-11980	-0-	840	1	26761	3	Y	294	386	1			199
							323	9									
03	41943	X	29263	-0-	-12680	-0-	742	1	28253	3	Y	244	386	1			57
							268	9									
04	29190	X	20105	-0-	-9085	-0-	652	1	19313	3	Y	127					184
							140	9									
05	29853	X	13992	-0-	-15861	-0-	396	1	13571	3	Y	23	161	1			46
							25	9									
06	38792	X	38792	-0-	-0-	-0-	1585	1	36979	3	Y	207	215	1			38
							228	9									
07	38358	X	38358	-0-	-0-	-0-	1247	1	37012	3	Y	90	76	1			52
							99	9									
08	41852	X	41852	-0-	-0-	-0-	1349	1	40167	3	Y	305	232	1			125
							336	9									
09	37316	X	37316	-0-	-0-	-0-	1170	1	35783	3	Y	330	343	1			112
							363	9									
10	37587	X	37587	-0-	-0-	-0-	1616	1	35733	3	Y	216	187	1			141
							238	9									
11	38721	X	38721	-0-	-0-	-0-	2235	1	36066	3	Y	382	402	1			121
							420	9									
12	40579	X	33394	-0-	-7185	-0-	1966	1	31064	3	Y	331	334	1			118
							364	9									

TOTAL GAS PROD: 380,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,018

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44888	X	43036	-0-	-1852	-0-	1034 242	1 9	41760	3	Y	220	193	1			243
02	41934	X	39201	-0-	-2733	-0-	1188 152	1 9	37861	3	Y	138	193	1			188
03	44826	X	41635	-0-	-3191	-0-	1059 234	1 9	40342	3	Y	213	365	1			36
04	41850	X	38861	-0-	-2989	-0-	1265 130	1 9	37466	3	Y	118					154
05	43028	X	40224	-0-	-2804	-0-	1140 36	1 9	39048	3	Y	33	158	1			29
06	41010	X	38359	-0-	-2651	-0-	1567 227	1 9	36565	3	Y	206	212	1			23
07	41912	X	40176	-0-	-1736	-0-	1307 62	1 9	38807	3	Y	56	47	1			32
08	41633	X	40043	-0-	-1590	-0-	1294 201	1 9	38548	3	Y	183	140	1			75
09	38940	X	38037	-0-	-903	-0-	1198 195	1 9	36644	3	Y	177	192	1			60
10	40238	X	39221	-0-	-1017	-0-	1691 129	1 9	37401	3	Y	117	101	1			76
11	38880	X	38424	-0-	-456	-0-	2222 347	1 9	35855	3	Y	315	291	1			100
12	40176	X	39336	-0-	-840	-0-	2325 281	1 9	36730	3	Y	255	264	1			91

TOTAL GAS PROD: 476,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,031

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. GAS LIFT(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	6774	-0-	-1379	-0-	163 20	1 9	6591	3	Y	18					92
02	7627	X	6182	-0-	-1445	-0-	187 53	1 9	5942	3	Y	48					140
03	8153	X	5887	-0-	-2266	-0-	148 96	1 9	5643	3	Y	87	192	1			35
04	7020	X	5927	-0-	-1093	-0-	190 120	1 9	5617	3	Y	109					144
05	7254	X	4845	-0-	-2409	-0-	136 48	1 9	4661	3	Y	44	163	1			25
06	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	284 356	1 9	6638	3	Y	324	272	1			77
07	6603	X	6138	-0-	-465	-0-	193 209	1 9	5736	3	Y	190	158	1			109
08	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	221 13	1 9	6570	3	Y	12	116	1			5
09	7290	X	5686	-0-	-1604	-0-	179 23	1 9	5484	3	Y	21	19	1			7
10	7533	X	4960	-0-	-2573	-0-	214 13	1 9	4733	3	Y	12	11	1			8
11	7290	X	5969	-0-	-1321	-0-	346 32	1 9	5591	3	Y	29	28	1			9
12	6789	X	5594	-0-	-1195	-0-	331 36	1 9	5227	3	Y	33	30	1			12

TOTAL GAS PROD: 72,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	921	-0-	-660	-0-	22	1	888	3	N	10					94
							11	9									
02	1479	X	875	-0-	-604	-0-	25	1	811	3	N	35					129
							39	9									
03	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	63	1	2417	3	N	18					147
							20	9									
04	1320	X	425	-0-	-895	-0-	14	1	410	3	N	1					148
							1	9									
05	1364	X	847	-0-	-517	-0-	24	1	809	3	N	13					161
							14	9									
06	2430	X	1808	-0-	-622	-0-	72	1	1690	3	N	42					203
							46	9									
07	2511	X	687	-0-	-1824	-0-	22	1	664	3	N	1	149	1			55
							1	9									
08	2511	X	827	-0-	-1684	-0-	27	1	800	3	N	-0-					55
09	1800	X	1511	-0-	-289	-0-	48	1	1461	3	N	2					57
							2	9									
10	1860	X	981	-0-	-879	-0-	42	1	925	3	N	13					70
							14	9									
11	1800	X	1670	-0-	-130	-0-	96	1	1548	3	N	24					94
							26	9									
12	1550	X	719	-0-	-831	-0-	43	1	675	3	N	1					95
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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. GAS LIFT(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	718	-0-	-243	-0-	17	1	688	3	Y	12					40
							13	9									
02	899	X	313	-0-	-586	-0-	10	1	303	3	Y	-0-					40
03	837	X	54	-0-	-783	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					40
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					40
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					40
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	25	1	728	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	57	1	1703	3	Y	87	54	1			36
							96	9									
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	70	1	2127	3	Y	124	118	1			42
							136	9									
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	92	1	2039	3	Y	83	71	1			54
							91	9									
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	112	1	1805	3	Y	164	166	1			52
							180	9									
12	2387	N	1961	-0-	-426	-0-	108	1	1704	3	Y	135	139	1			48
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 12,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	7905	X	7150	-0-	-755	-0-	172	1	6936	3	N	38	196	1			112
							42	9									
02	7395	X	6624	-0-	-771	-0-	201	1	6417	3	N	5					117
							6	9									
03	7564	X	6767	-0-	-797	-0-	171	1	6515	3	N	74	164	1			27
							81	9									
04	7140	X	5792	-0-	-1348	-0-	189	1	5589	3	N	13					40
							14	9									
05	7316	X	5493	-0-	-1823	-0-	155	1	5316	3	N	20					60
							22	9									
06	6930	X	6494	-0-	-436	-0-	266	1	6215	3	N	12					72
							13	9									
07	7068	X	6806	-0-	-262	-0-	221	1	6566	3	N	17					89
							19	9									
08	6758	X	6062	-0-	-696	-0-	196	1	5846	3	N	18					107
							20	9									
09	6480	X	5450	-0-	-1030	-0-	172	1	5269	3	N	8					115
							9	9									
10	6820	X	6240	-0-	-580	-0-	270	1	5968	3	N	2					117
							2	9									
11	6600	X	6027	-0-	-573	-0-	352	1	5675	3	N	-0-					117
12	6665	X	6118	-0-	-547	-0-	364	1	5751	3	N	3					120
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 75,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	13111	-0-	-839	-0-	137	1	12974	2	N	-0-					-0-
02	13050	X	11605	-0-	-1445	-0-	127	1	11478	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	12095	-0-	-1855	-0-	140	1	11955	2	N	-0-					-0-
04	13500	X	11437	-0-	-2063	-0-	135	1	11302	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	12108	-0-	-1005	-0-	140	1	11968	2	N	-0-					-0-
06	12690	X	11845	-0-	-845	-0-	135	1	11710	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	11667	-0-	-733	-0-	140	1	11527	2	N	-0-					-0-
08	12121	X	11319	-0-	-802	-0-	135	1	11184	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	11339	-0-	-511	-0-	135	1	11204	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	11358	-0-	-887	-0-	140	1	11218	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	10228	-0-	-1622	-0-	135	1	10093	2	N	-0-					-0-
12	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	140	1	10851	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 9 RRCID -> 113018 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6694 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	42	1	535	2	N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	47	1	588	2	N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	354	2	N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	414	-0-	-268	-0-	62	1	352	2	N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	50	1	595	2	N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	40	1	447	2	N	-0-					-0-
08	837	N	743	-0-	-94	-0-	56	1	687	2	N	-0-					-0-
09	660	N	318	-0-	-342	-0-	26	1	292	2	N	-0-					-0-
10	496	N	391	-0-	-105	-0-	33	1	358	2	N	-0-					-0-
11	720	N	534	-0-	-186	-0-	45	1	489	2	N	-0-					-0-
12	341	N	270	-0-	-71	-0-	21	1	249	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) //CONT.// 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FORBES, C. C. COMPANY 275603
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	15035	X	12852	-0-	-2183	-0-	12852	2			N	-0-					84
02	14065	X	12042	-0-	-2023	-0-	12042	2			N	-0-					84
03	13950	X	10553	-0-	-3397	-0-	10553	2			N	-0-					84
04	13200	X	12800	-0-	-400	-0-	12800	2			N	-0-					84
05	13454	X	11932	-0-	-1522	-0-	11932	2			N	-0-					84
06	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	12795	2			N	-0-					84
07	13237	X	11545	-0-	-1692	-0-	11545	2			N	-0-					84
08	13237	X	10453	-0-	-2784	-0-	10453	2			N	-0-					84
09	12810	X	12109	-0-	-701	-0-	12109	2			N	-0-					84
10	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	2			N	-0-					84
11	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	2			N	-0-					84
12	12524	X	11195	-0-	-1329	-0-	11195	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 140,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 610 WELL #: 2 RRCID -> 229020 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13526 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2012 - PLUGGED 03/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN, WEST (GARCIA) 59731 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
BENAVIDES - STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 214037 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9258 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 216292 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9205 - 9224

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	10168	X	8943	-0-	-1225		-0-	8943	2			N	-0-					140
02	10599	X	10599	-0-	-0-		-0-	10599	2			N	-0-					140
03	10540	X	6650	-0-	-3890		-0-	6650	2			N	-0-					140
04	10200	X	9676	-0-	-524		-0-	9676	2			N	-0-					140
05	11315	X	7698	-0-	-3617		-0-	7698	2			N	-0-					140
06	13933	X	13933	-0-	-0-		-0-	13933	2			N	-0-					140
07	11315	X	8678	-0-	-2637		-0-	8678	2			N	-0-					140
08	10013	X	275	-0-	-9738		-0-	275	2			N	-0-					140
09	13920	X	7229	-0-	-6691		-0-	7229	2			N	-0-					140
10	3518	X	3518	-0-	-0-		-0-	3518	2			N	-0-					140
11	2178	X	2178	-0-	-0-		-0-	2178	2			N	-0-					140
12	8680	X	2682	-0-	-5998		-0-	2682	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 82,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMANUS (FRIO, MIDDLE) 59773 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 6 RRCID -> 231212 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 5592 - 5598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2011 - PLUGGED 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B DENY	-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-

RIVER FARMS WELL #: 3 RRCID -> 176258 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5870 - 5881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2012 - PLUGGED 08/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (VICKSBURG 8200) 59818 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GUERRA, ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 177134 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7884 - 7940

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	713	#	542	-0-	-171	-0-	75	1 6 9	461	2	N	5	1	1			102
02	720	R	720	-0-	-0-	-0-	117	1 1 9	602	2	N	1					103
03	647	R	647	-0-	-0-	-0-	105	1 1 9	542	2	N	-0-	76	1			27
04	623	R	623	-0-	-0-	-0-	102	1 1 9	520	2	N	1	1	1			27
05	790	R	790	-0-	-0-	-0-	128	1 1 9	661	2	N	1	1	1			27
06	750	#	721	-0-	-29	-0-	125	1 1 9	595	2	N	1	1	1			27
07	775	#	530	-0-	-245	-0-	91	1 1 9	438	2	N	1	1	1			27
08	806	#	516	-0-	-290	-0-	90	1 1 9	425	2	N	1	2	1			26
09	780	#	622	-0-	-158	-0-	109	1 1 9	512	2	N	1	1	1			26
10	775	#	612	-0-	-163	-0-	99	1 1 9	512	2	N	1	1	1			26
11	720	#	491	-0-	-229	-0-	65	1 1 9	425	2	N	1	1	1			26
12	651	#	480	-0-	-171	-0-	52	1 1 9	427	2	N	1	1	1			26

TOTAL GAS PROD: 7,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MCMORAN (VICKSBURG 9270) 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BARRERA, PEDRO WELL #: 1 RRCID -> 046487 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645

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	1178	X	931	-0-	-247	-0-	149	1 1 9	781	2	N	1	1	1			105
02	1102	X	872	-0-	-230	-0-	141	1 1 9	730	2	N	1	1	1			105
03	1147	X	1032	-0-	-115	-0-	163	1 26 9	843	2	N	24	112	1			17
04	1050	X	994	-0-	-56	-0-	163	1 1 9	830	2	N	1	1	1			17
05	965	X	965	-0-	-0-	-0-	156	1 2 9	807	2	N	2	2	1			17
06	990	X	889	-0-	-101	-0-	155	1 1 9	733	2	N	1	1	1			17
07	1023	X	924	-0-	-99	-0-	159	1 1 9	764	2	N	1	1	1			17
08	1023	X	873	-0-	-150	-0-	153	1 1 9	719	2	N	1	2	1			16
09	990	X	828	-0-	-162	-0-	145	1 1 9	682	2	N	1	1	1			16
10	961	X	850	-0-	-111	-0-	137	1 1 9	712	2	N	1	1	1			16
11	900	X	755	-0-	-145	-0-	100	1 1 9	654	2	N	1	1	1			16
12	930	X	780	-0-	-150	-0-	85	1 1 9	694	2	N	1	1	1			16

TOTAL GAS PROD: 10,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

BARRERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232990 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332

01	8525 X	7580	-0-	-945	-0-	1143	1	6273	2	N	149	89	1	142		
						164	9									
02	7743 X	6886	-0-	-857	-0-	1095	1	5658	2	N	121	68	1	195		
						133	9									
03	8277 X	6379	-0-	-1898	-0-	1016	1	5252	2	N	101	83	1	213		
						111	9									
04	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	1184	1	6022	2	N	108	250	1	71		
						119	9									
05	7626 X	7617	-0-	-9	-0-	1213	1	6283	2	N	110	66	1	115		
						121	9									
06	7380 X	6528	-0-	-852	-0-	1119	1	5306	2	N	94	70	1	139		
						103	9									
07	7564 X	6684	-0-	-880	-0-	1129	1	5436	2	N	108	64	1	183		
						119	9									
08	7626 X	6241	-0-	-1385	-0-	1073	1	5051	2	N	106	76	1	213		
						117	9									
09	7380 X	6064	-0-	-1316	-0-	1048	1	4915	2	N	92	61	1	244		
						101	9									
10	7626 X	6363	-0-	-1263	-0-	1013	1	5263	2	N	79	244	1	79		
						87	9									
11	6540 X	5848	-0-	-692	-0-	757	1	4936	2	N	141	105	1	115		
						155	9									
12	6696 X	5684	-0-	-1012	-0-	608	1	4940	2	N	124	192	1	47		
						136	9									

TOTAL GAS PROD: 79,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,333

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 235414 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	1948	-0-	-4128	-0-	101	1	1756	2	N	83					141
							91	9									
02	5684	X	5074	-0-	-610	-0-	49	1	5025	3	N	-0-					141
03	6076	X	5366	-0-	-710	-0-	50	1	53	2	N	-0-					141
							5263	3									
04	5880	X	5158	-0-	-722	-0-	53	1	51	2	N	-0-					141
							5054	3									
05	6076	X	5263	-0-	-813	-0-	54	1	4444	2	N	-0-					141
							765	3									
06	5250	X	4949	-0-	-301	-0-	50	1	3344	2	N	81	179	1			43
							1466	3	89	9							
07	5425	X	5031	-0-	-394	-0-	51	1	4966	2	N	13					56
							14	9									
08	5425	X	5037	-0-	-388	-0-	53	1	3154	2	N	16					72
							1812	3	18	9							
09	5190	X	4797	-0-	-393	-0-	47	1	293	2	N	10					82
							4446	3	11	9							
10	5301	X	4630	-0-	-671	-0-	55	1	377	2	N	-0-					82
							4198	3									
11	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	60	1	1841	2	N	23					105
							3042	3	25	9							
12	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	156	1	4719	2	N	2					107
							8182	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 65,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18879	X	4077	-0-	-14802	-0-	1331	1	2542	2	N	185	191	1			74
							204	9									
02	15428	X	15071	-0-	-357	-0-	1284	1	13665	3	N	111					185
							122	9									
03	16492	X	16047	-0-	-445	-0-	1319	1	145	2	N	204	193	1	14	8	182
							14359	3	224	9							
04	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	1406	1	135	2	N	145	193	1	8	8	126
							13366	3	160	9							
05	16120	X	15539	-0-	-581	-0-	1310	1	11996	2	N	154	192	1	8	8	80
							2064	3	169	9							
06	15600	X	-0-	-0-	-15600	-0-					N	141	10	8			211
07	16120	X	14917	-0-	-1203	-0-	1204	1	13566	2	N	134	191	1			154
							147	9									
08	16058	X	14383	-0-	-1675	-0-	1288	1	8234	2	N	119	178	1	4	8	91
							4730	3	131	9							
09	15060	X	13934	-0-	-1126	-0-	1157	1	781	2	N	127					218
							11856	3	140	9							
10	13485	X	13418	-0-	-67	-0-	1300	1	987	2	N	121	180	1			159
							10998	3	133	9							
11	13050	X	12813	-0-	-237	-0-	1308	1	4284	2	N	128	197	1			90
							7080	3	141	9							
12	13485	X	11138	-0-	-2347	-0-	1173	1	3587	2	N	145	9	8			226
							6218	3	160	9							

TOTAL GAS PROD: 146,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,714

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	436	-0-	-1982	-0-	150	1	286	2	N	-0-					57
02	2262	X	1465	-0-	-797	-0-	126	1	1336	3	N	3					60
							3	9									
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	371	1	41	2	N	53	18	8			95
							4040	3	58	9							
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	373	1	36	2	N	8	8	8			95
							3543	3	9	9							
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	263	1	2409	2	N	8	8	8			95
							415	3	9	9							
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	9	9	8			95
07	4495	X	1619	-0-	-2876	-0-	132	1	1487	2	N	-0-					95
08	4495	X	1717	-0-	-2778	-0-	155	1	991	2	N	2	2	8			95
							569	3	2	9							
09	3960	X	2025	-0-	-1935	-0-	170	1	115	2	N	-0-					95
							1740	3									
10	3100	X	889	-0-	-2211	-0-	87	1	66	2	N	-0-					95
							736	3									
11	1650	X	920	-0-	-730	-0-	95	1	311	2	N	-0-					95
							514	3									
12	2108	X	1129	-0-	-979	-0-	120	1	367	2	N	5	5	8			95
							636	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 21,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	5456	X	82	-0-	-5374	-0-	4	1	78	2	N	-0-					91
02	5104	X	4164	-0-	-940	-0-	41	1	4123	3	N	-0-					91
03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	51	1	55	2	N	36	36	8			91
							5433	3	40	9							
04	3300	X	2151	-0-	-1149	-0-	22	1	21	2	N	15	7	8			99
							2091	3	17	9							
05	4464	X	2757	-0-	-1707	-0-	28	1	2299	2	N	31	7	8			123
							396	3	34	9							
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	16	16	8			123
07	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	84	1	8164	2	N	18					141
							20	9									
08	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	69	1	4106	2	N	28	8	8			161
							2359	3	31	9							
09	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	45	1	281	2	N	10					171
							4269	3	11	9							
10	5456	X	3843	-0-	-1613	-0-	45	1	309	2	N	41	182	1			30
							3444	3	45	9							
11	5280	X	3356	-0-	-1924	-0-	40	1	1247	2	N	7					37
							2061	3	8	9							
12	5456	X	2788	-0-	-2668	-0-	32	1	975	2	N	83	13	8			107
							1690	3	91	9							

TOTAL GAS PROD: 44,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3127	-0-	-10451	-0-	1031	1	1969	2	N	115	187	1			49
							127	9									
02	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	1106	1	11765	3	N	98					147
							108	9									
03	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	1122	1	123	2	N	83	14	8			216
							12217	3	91	9							
04	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	1167	1	112	2	N	79	193	1	7	8	95
							11095	3	87	9							
05	13888	X	12593	-0-	-1295	-0-	1067	1	9774	2	N	64	7	8			152
							1682	3	70	9							
06	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	86	192	1	10	8	36
07	13888	X	12061	-0-	-1827	-0-	957	1	10783	2	N	292	192	1			136
							321	9									
08	13547	X	11453	-0-	-2094	-0-	1031	1	6587	2	N	46	5	8			177
							3784	3	51	9							
09	12450	X	10896	-0-	-1554	-0-	908	1	613	2	N	64	177	1			64
							9305	3	70	9							
10	11656	X	10552	-0-	-1104	-0-	1029	1	781	2	N	38					102
							8700	3	42	9							
11	11280	X	9263	-0-	-2017	-0-	951	1	3114	2	N	46					148
							5147	3	51	9							
12	11656	X	8611	-0-	-3045	-0-	912	1	2788	2	N	70	179	1	9	8	30
							4834	3	77	9							

TOTAL GAS PROD: 117,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,081

BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 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	3968	X	629	-0-	-3339	-0-	211	1	403	2	N	14					138
							15	9									
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	245	1	2607	3	N	131					269
							144	9									
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	266	1	29	2	N	58	181	1	4	8	142
							2899	3	64	9							
04	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	243	1	23	2	N	27	1	8			168
							2313	3	30	9							
05	3193	X	2755	-0-	-438	-0-	230	1	2107	2	N	50	1	8			217
							363	3	55	9							
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	5					222
07	3255	X	777	-0-	-2478	-0-	63	1	714	2	N	-0-					222
08	3255	X	733	-0-	-2522	-0-	66	1	423	2	N	1	1	8			222
							243	3	1	9							
09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	463	1	313	2	N	25					247
							4748	3	28	9							
10	2759	X	1592	-0-	-1167	-0-	151	1	115	2	N	44	179	1			112
							1278	3	48	9							
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	273	1	894	2	N	33					145
							1477	3	36	9							
12	5735	X	2260	-0-	-3475	-0-	239	1	731	2	N	21					166
							1267	3	23	9							

TOTAL GAS PROD: 25,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	4836	X	1047	-0-	-3789	-0-	344	1	657	2	N	42	184	1			35
							46	9									
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	335	1	3567	3	N	23					58
							25	9									
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	346	1	38	2	N	41	7	8			92
							3771	3	45	9							
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	371	1	36	2	N	10	2	8			100
							3529	3	11	9							
05	4185	X	4175	-0-	-10	-0-	352	1	3228	2	N	36	3	8			133
							555	3	40	9							
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	22	3	8			152
07	4185	X	4022	-0-	-163	-0-	326	1	3671	2	N	23					175
							25	9									
08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	420	1	2682	2	N	18	178	1			15
							1541	3	20	9							
09	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	507	1	342	2	N	20					35
							5200	3	22	9							
10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	510	1	387	2	N	-0-					35
							4314	3									
11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	483	1	1581	2	N	2	2	8			35
							2612	3	2	9							
12	6262	X	4328	-0-	-1934	-0-	456	1	1393	2	N	58	58	8			35
							2415	3	64	9							

TOTAL GAS PROD: 46,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

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	17019	X	3804	-0-	-13215	-0-	1213	1	2317	2	N	249	195	1			169
							274	9									
02	13978	X	13624	-0-	-354	-0-	1161	1	12350	3	N	103					272
							113	9									
03	14942	X	14427	-0-	-515	-0-	1193	1	131	2	N	108	196	1	13	8	171
							12984	3	119	9							
04	13590	X	13536	-0-	-54	-0-	1262	1	121	2	N	138	191	1	5	8	113
							12001	3	152	9							
05	14570	X	14397	-0-	-173	-0-	1216	1	11144	2	N	108	5	8			216
							1918	3	119	9							
06	14100	X	-0-	-0-	-14100	-0-					N	181	190	1	6	8	201
07	14570	X	14266	-0-	-304	-0-	1149	1	12942	2	N	159	191	1			169
							175	9									
08	14415	X	14088	-0-	-327	-0-	1262	1	8068	2	N	112	179	1	4	8	98
							4635	3	123	9							
09	13920	X	13081	-0-	-839	-0-	1081	1	730	2	N	175	192	1			81
							11077	3	193	9							
10	14322	X	12570	-0-	-1752	-0-	1212	1	919	2	N	174	190	1			65
							10248	3	191	9							
11	13800	X	11609	-0-	-2191	-0-	1182	1	3870	2	N	146					211
							6396	3	161	9							
12	14260	X	9584	-0-	-4676	-0-	1005	1	3071	2	N	167	193	1	9	8	176
							5324	3	184	9							

TOTAL GAS PROD: 134,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,820

MCMORAN (8960) 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233906 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9770 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	734	2	13	9	N	12					90
02	899	N	510	-0-	-389	-0-	506	2	4	9	N	4					94
03	837	N	832	-0-	-5	-0-	821	2	11	9	N	10					104
04	720	N	673	-0-	-47	-0-	650	2	23	9	N	21					125
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	916	2	14	9	N	13	91	1			47
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	920	2	22	9	N	20					67
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	950	2	18	9	N	16					83
08	930	N	826	-0-	-104	-0-	805	2	21	9	N	19					102
09	930	N	742	-0-	-188	-0-	714	2	28	9	N	25					127
10	961	N	958	-0-	-3	-0-	952	2	6	9	N	5	77	1			55
11	810	N	653	-0-	-157	-0-	639	2	14	9	N	13					68
12	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 9,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HINOJOSA, F.G. WELL #: 1 RRCID -> 076250 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8923 - 9104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	706	-0-	-844	-0-	155	1	549	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1450	X	566	-0-	-884	-0-	92	1	473	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1395	X	994	-0-	-401	-0-	161	1	831	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	203	1	1051	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	960	N	455	-0-	-505	-0-	79	1	375	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	155	1	747	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1271	N	567	-0-	-704	-0-	99	1	467	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	89	1	419	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		729	-0-	729	729	117	1	611	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	DLQ G-10		666	-0-	666	1395	89	1	576	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077953 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078616 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	572	-0-	572	572	98	1	473	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	14B	DENY	557	-0-	557	1129	78	1	478	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1487	X	358	-0-	-1129	-0-	63	1	294	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	826	X	826	-0-	-0-	-0-	133	1	692	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	165	1	1076	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	114	1	929	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080

01	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	757	1	5211	2	Y	41	34	1			12
							45	9									
02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	847	1	4378	2	Y	28	27	1			13
							31	9									
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	802	1	4143	2	Y	23	31	1			5
							25	9									
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	775	1	3943	2	Y	22	20	1			7
							24	9									
05	6262	X	4558	-0-	-1704	-0-	734	1	3800	2	Y	22	21	1			8
							24	9									
06	6060	X	3499	-0-	-2561	-0-	607	1	2878	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
07	5611	X	4677	-0-	-934	-0-	801	1	3856	2	Y	18	16	1			8
							20	9									
08	4960	X	4378	-0-	-582	-0-	764	1	3597	2	Y	15	20	1			3
							17	9									
09	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	916	1	4295	2	Y	22	19	1			6
							24	9									
10	DLQ	G-10	4165	-0-	4165	4165	668	1	3474	2	Y	21	20	1			7
							23	9									
11	DLQ	G-10	4076	-0-	4076	8241	538	1	3510	2	Y	25	26	1			6
							28	9									
12	12151	X	3910	-0-	-8241	-0-	426	1	3460	2	Y	22	25	1			3
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 55,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122205 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	5425	X	2449	-0-		-2976	-0-	816	1	1621	2	Y	11	10	1			3
								12	9									
02	5075	X	1488	-0-		-3587	-0-	240	1	1239	2	Y	8	8	1			3
								9	9									
03	5425	X	1506	-0-		-3919	-0-	243	1	1256	2	Y	6	8	1			1
								7	9									
04	1457	X	1457	-0-		-0-	-0-	239	1	1214	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
05	2790	X	1906	-0-		-884	-0-	307	1	1591	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
06	1890	X	1197	-0-		-693	-0-	208	1	985	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
07	1936	X	1936	-0-		-0-	-0-	332	1	1598	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
08	1891	X	971	-0-		-920	-0-	170	1	799	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
09	2265	N	2265	-0-		-0-	-0-	397	1	1864	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
10	DLQ G-10		1770	-0-		1770	1770	285	1	1479	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
11	DLQ G-10		1378	-0-		1378	3148	183	1	1192	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
12	4907	X	1759	-0-		-3148	-0-	192	1	1564	2	Y	3	3	1			1
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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. 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	961	X	862	-0-		-99	-0-	95	1	766	2	Y	1					1
								1	9									
02	818	X	818	-0-		-0-	-0-	132	1	685	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	744	X	613	-0-		-131	-0-	99	1	512	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
04	600	X	600	-0-		-0-	-0-	98	1	501	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	899	X	500	-0-		-399	-0-	48	1	451	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	870	X	651	-0-		-219	-0-	113	1	537	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
07	915	X	915	-0-		-0-	-0-	157	1	757	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	725	X	725	-0-		-0-	-0-	127	1	597	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
09	805	X	805	-0-		-0-	-0-	141	1	663	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
10	DLQ G-10		706	-0-		706	706	114	1	591	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
11	DLQ G-10		502	-0-		502	1208	67	1	434	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12	2038	X	830	-0-		-1208	-0-	91	1	738	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	321	-0-	-175	-0-	54	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	69	1	356	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	53	1	272	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	57	1	290	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	N	246	-0-	-219	-0-	23	1	223	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	47	1	223	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	273	-0-	-99	-0-	47	1	226	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	44	1	206	2	Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	58	1	274	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		267	-0-	267	267	43	1	224	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		278	-0-	278	545	37	1	241	2	Y	-0-					-0-
12	882	N	337	-0-	-545	-0-	37	1	300	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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-						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-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419

01	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	11943	1	2217	2	Y	20	1	1			110
							22	9									
02	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	11260	1	2057	2	Y	9	3	1			116
							10	9									
03	13578	X	12502	-0-	-1076	-0-	10287	1	2209	2	Y	5	94	1			27
							6	9									
04	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	258	1	1312	2	Y	2	2	1			27
							2	9									
05	14260	X	2434	-0-	-11826	-0-	393	1	2037	2	Y	4	4	1			27
							4	9									
06	13800	X	3294	-0-	-10506	-0-	573	1	2717	2	Y	4	3	1			28
							4	9									
07	14260	X	3109	-0-	-11151	-0-	534	1	2571	2	Y	4	4	1			28
							4	9									
08	13981	X	2172	-0-	-11809	-0-	380	1	1789	2	Y	3	5	1			26
							3	9									
09	13530	X	2341	-0-	-11189	-0-	411	1	1926	2	Y	4	3	1			27
							4	9									
10	DLQ G-10		1533	-0-	1533	1533	247	1	1284	2	Y	2	2	1			27
							2	9									
11	DLQ G-10		1646	-0-	1646	3179	217	1	1416	2	Y	12	2	1			37
							13	9									
12	5476	X	2297	-0-	-3179	-0-	251	1	2039	2	Y	6	2	1			41
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 60,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY 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-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183894 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	5342	-0-		-703		-0-	199	1	5091	2	N	47	3	1			122
									52	9									
02	22812	X	22812	-0-		-0-		-0-	15002	1	7764	2	N	42	8	1			156
									46	9									
03	7952	X	7952	-0-		-0-		-0-	1272	1	6572	2	N	98	198	1			56
									108	9									
04	7076	X	7076	-0-		-0-		-0-	1154	1	5869	2	N	48	8	1			96
									53	9									
05	9951	X	5968	-0-		-3983		-0-	964	1	4994	2	N	9	11	1			94
									10	9									
06	9630	X	4043	-0-		-5587		-0-	702	1	3327	2	N	13	6	1			101
									14	9									
07	9951	X	2495	-0-		-7456		-0-	428	1	2061	2	N	5	4	1			102
									6	9									
08	7967	X	3021	-0-		-4946		-0-	529	1	2488	2	N	4	4	1			102
									4	9									
09	9198	X	9198	-0-		-0-		-0-	1613	1	7568	2	N	15	10	1			107
									17	9									
10	DLQ	G-10	5679	-0-		5679		5679	915	1	4753	2	N	10	8	1			109
									11	9									
11	DLQ	G-10	5340	-0-		5340		11019	702	1	4576	2	N	56	8	1			157
									62	9									
12	17084	X	6065	-0-		-11019		-0-	656	1	5331	2	N	71	180	1			48
									78	9									

TOTAL GAS PROD: 84,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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(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	N	1020	-0-	-437	-0-	181	1	807	2	N	29	4	1			169
							32	9									
02	1102	N	455	-0-	-647	-0-	63	1	327	2	N	59	12	1			216
							65	9									
03	1240	N	744	-0-	-496	-0-	112	1	580	2	N	47	193	1			70
							52	9									
04	960	N	597	-0-	-363	-0-	88	1	448	2	N	55	6	1			119
							61	9									
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	215	1	1112	2	N	52	7	1			164
							57	9									
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	139	1	660	2	N	60	189	1			35
							66	9									
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	229	1	1104	2	N	55	8	1			82
							61	9									
08	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	221	1	1038	2	N	60	13	1			129
							66	9									
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	241	1	1130	2	N	46	11	1			164
							51	9									
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	362	1	1882	2	N	31	10	1			185
							34	9									
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	180	1	1174	2	N	38	13	1			210
							42	9									
12	1457	N	982	-0-	-475	-0-	102	1	827	2	N	48	195	1			63
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 13,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

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	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	428	1	2271	2	N	112	15	1			142
							123	9									
02	2784	X	2673	-0-	-111	-0-	415	1	2147	2	N	101	14	1			229
							111	9									
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	483	1	2496	2	N	115	207	1			137
							127	9									
04	3000	N	3069	-0-	69	69	486	1	2472	2	N	101	15	1			223
							111	9									
05	3100	N	3059	-0-	-41	28	477	1	2472	2	N	100	195	1			128
							110	9									
06	2940	N	2846	-0-	-94	-0-	477	1	2261	2	N	98	202	1			24
							108	9									
07	3038	X	2895	-0-	-143	-0-	478	1	2303	2	N	104	15	1			113
							114	9									
08	3038	X	2855	-0-	-183	-0-	482	1	2267	2	N	96	22	1			187
							106	9									
09	2940	X	2806	-0-	-134	-0-	474	1	2226	2	N	96	185	1			98
							106	9									
10	3038	X	2819	-0-	-219	-0-	438	1	2274	2	N	97	18	1			177
							107	9									
11	2850	X	2587	-0-	-263	-0-	328	1	2137	2	N	111	207	1			81
							122	9									
12	2914	X	2585	-0-	-329	-0-	270	1	2194	2	N	110	156	1			35
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 34,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,241

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204223 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	291	1	1614	2	N	137	186	1			168
							151	9									
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	293	1	1514	2	N	132	186	1			114
							145	9									
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	314	1	1623	2	N	142	184	1			72
							156	9									
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	327	1	1663	2	N	131	2	1			201
							144	9									
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	320	1	1656	2	N	126	187	1			140
							139	9									
06	2040	N	1988	-0-	-52	-0-	321	1	1522	2	N	132	187	1			85
							145	9									
07	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	324	1	1561	2	N	125	90	1			120
							138	9									
08	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	338	1	1592	2	N	144	188	1			76
							158	9									
09	2010	N	1987	-0-	-23	-0-	332	1	1559	2	N	87	2	1			161
							96	9									
10	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	299	1	1554	2	N	105	179	1			87
							116	9									
11	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	242	1	1579	2	N	119	2	1			204
							131	9									
12	2046	N	1872	-0-	-174	-0-	192	1	1558	2	N	111	293	1			22
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 24,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,491

HINOJOSA, F.G. WELL #: 4 RRCID -> 205321 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	1589	1	7989	2	N	224	185	1			239
							246	9									
02	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	1181	1	6103	2	N	189	189	1			239
							208	9									
03	10664	X	8255	-0-	-2409	-0-	1306	1	6750	2	N	181	202	1			218
							199	9									
04	DLQ G-10		6888	-0-	6888	6888	1101	1	5603	2	N	167	195	1			190
							184	9									
05	DLQ G-10		6610	-0-	6610	13498	1044	1	5404	2	N	147	194	1			143
							162	9									
06	DLQ G-10		6701	-0-	6701	20199	1141	1	5408	2	N	138	194	1			87
							152	9									
07	DLQ G-10		6636	-0-	6636	26835	1117	1	5376	2	N	130	8	1			209
							143	9									
08	33207	X	6372	-0-	-26835	-0-	1093	1	5145	2	N	122	194	1			137
							134	9									
09	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	1008	1	4729	2	N	120	185	1			72
							132	9									
10	6913	X	5087	-0-	-1826	-0-	802	1	4167	2	N	107	7	1			172
							118	9									
11	6690	X	4952	-0-	-1738	-0-	645	1	4205	2	N	93	7	1			258
							102	9									
12	6634	X	4346	-0-	-2288	-0-	467	1	3798	2	N	74	242	1			90
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 79,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,692

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14967	X	14967	-0-		-0-		-0-	2428	1	12521	2	N	16	8	1			31
									18	9									
02	13916	X	13916	-0-		-0-		-0-	2253	1	11641	2	N	20	16	1			35
									22	9									
03	14719	X	14719	-0-		-0-		-0-	2381	1	12304	2	N	31	37	1			29
									34	9									
04	14415	X	14415	-0-		-0-		-0-	2356	1	11989	2	N	64	17	1			76
									70	9									
05	14143	X	14143	-0-		-0-		-0-	2279	1	11800	2	N	58	25	1			109
									64	9									
06	12768	X	12768	-0-		-0-		-0-	2216	1	10508	2	N	40	15	1			134
									44	9									
07	13244	X	13244	-0-		-0-		-0-	2268	1	10920	2	N	51	16	1			169
									56	9									
08	12676	X	12676	-0-		-0-		-0-	2214	1	10416	2	N	42	24	1			187
									46	9									
09	11965	X	11965	-0-		-0-		-0-	2098	1	9842	2	N	23	15	1			195
									25	9									
10	11759	X	11759	-0-		-0-		-0-	1892	1	9832	2	N	32	15	1			212
									35	9									
11	9269	X	9269	-0-		-0-		-0-	1231	1	8023	2	N	14	192	1			34
									15	9									
12	8710	X	8710	-0-		-0-		-0-	953	1	7745	2	N	11	11	1			34
									12	9									

TOTAL GAS PROD: 152,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

HINOJOSA "A" WELL #: 2 RRCID -> 205335 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	6659	-0-		-1029		-0-	988	1	5550	2	N	110	189	1			102
									121	9									
02	6902	X	6333	-0-		-569		-0-	1009	1	5212	2	N	102	12	1			192
									112	9									
03	6665	X	5427	-0-		-1238		-0-	869	1	4492	2	N	60	204	1			48
									66	9									
04	8206	X	8206	-0-		-0-		-0-	1323	1	6732	2	N	137	16	1			169
									151	9									
05	6964	X	6964	-0-		-0-		-0-	1106	1	5730	2	N	116	202	1			83
									128	9									
06	6540	X	6165	-0-		-375		-0-	1056	1	5006	2	N	94	16	1			161
									103	9									
07	8494	X	6620	-0-		-1874		-0-	1118	1	5383	2	N	108	199	1			70
									119	9									
08	8494	X	5956	-0-		-2538		-0-	1026	1	4829	2	N	92	21	1			141
									101	9									
09	8220	X	6616	-0-		-1604		-0-	1147	1	5381	2	N	80	18	1			203
									88	9									
10	DLQ G-10		6680	-0-		6680		6680	1055	1	5483	2	N	129	202	1			130
									142	9									
11	DLQ G-10		5738	-0-		5738		12418	745	1	4853	2	N	127	203	1			54
									140	9									
12	18118	X	5700	-0-		-12418		-0-	611	1	4969	2	N	109	132	1			31
									120	9									

TOTAL GAS PROD: 77,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,264

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	32	1	210	2	N	17					60
							19	9									
02	232	N	154	-0-	-78	-0-	24	1	124	2	N	5					65
							6	9									
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	27	1	140	2	N	5					70
							6	9									
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	44	1	223	2	N	5					75
							6	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					75
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					75
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	35	93	1			17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 861 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	487	1	2703	2	N	3	2	1			153
							3	9									
02	2871	X	2834	-0-	-37	-0-	459	1	2371	2	N	4	3	1			154
							4	9									
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	560	1	2893	2	N	40	176	1			18
							44	9									
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	570	1	2899	2	N	94	4	1			108
							103	9									
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	590	1	3058	2	N	127	6	1			229
							140	9									
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	559	1	2648	2	N	4	187	1			46
							4	9									
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	566	1	2723	2	N	62					108
							68	9									
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	550	1	2588	2	N	118	181	1			45
							130	9									
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	532	1	2494	2	N	25	4	1			66
							28	9									
10	3069	X	2607	-0-	-462	-0-	419	1	2178	2	N	9	4	1			71
							10	9									
11	2970	X	2204	-0-	-766	-0-	290	1	1888	2	N	24	3	1			92
							26	9									
12	3069	X	2231	-0-	-838	-0-	241	1	1962	2	N	25	97	1			20
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 36,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 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	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	361	1	2033	2	N	78	1	1			207
							86	9									
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	368	1	1903	2	N	51	191	1			67
							56	9									
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	410	1	2119	2	N	79	6	1			140
							87	9									
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	416	1	2118	2	N	37	3	1			174
							41	9									
05	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	391	1	2026	2	N	56	186	1			44
							62	9									
06	2460	N	2159	-0-	-301	-0-	369	1	1748	2	N	38	3	1			79
							42	9									
07	2542	N	271	-0-	-2271	-0-	46	1	224	2	N	1					80
							1	9									
08	2480	N	245	-0-	-2235	-0-	42	1	197	2	N	5					85
							6	9									
09	2160	N	236	-0-	-1924	-0-	41	1	193	2	N	2					87
							2	9									
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	35	1	183	2	N	-0-					87
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	190	2	N	30	109	1			8
							33	9									
12	248	N	176	-0-	-72	-0-	19	1	157	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 16,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

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	5456	X	5342	-0-	-114	-0-	816	1	4483	2	N	39	32	1			236
							43	9									
02	5104	X	4879	-0-	-225	-0-	786	1	4064	2	N	26	23	1			239
							29	9									
03	5425	X	5274	-0-	-151	-0-	852	1	4400	2	N	20	27	1			232
							22	9									
04	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	870	1	4425	2	N	59	16	1			275
							65	9									
05	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	875	1	4532	2	N	64	200	1			139
							70	9									
06	5190	X	5009	-0-	-181	-0-	861	1	4082	2	N	60	15	1			184
							66	9									
07	5549	X	5047	-0-	-502	-0-	865	1	4163	2	N	17					201
							19	9									
08	5549	X	4958	-0-	-591	-0-	861	1	4051	2	N	42	25	1			218
							46	9									
09	5370	X	4910	-0-	-460	-0-	853	1	4003	2	N	49	19	1			248
							54	9									
10	DLQ G-10		4920	-0-	4920	4920	788	1	4096	2	N	33	20	1			261
							36	9									
11	DLQ G-10		4109	-0-	4109	9029	542	1	3530	2	N	34	29	1			266
							37	9									
12	13461	X	4432	-0-	-9029	-0-	479	1	3892	2	N	55	222	1			99
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 59,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	1381	1	2376	2	N	303	334	1			79
							333	9									
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	1115	1	1623	2	N	161	120	1			120
							177	9									
03	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	1244	1	1971	2	N	146	219	1			47
							161	9									
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	134	1	2588	2	N	131	104	1			74
							144	9									
05	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	1506	1	3331	2	N	129	97	1			106
							142	9									
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	1311	1	2258	2	N	105	116	1			95
							116	9									
07	2790	X	2784	-0-	-6	-0-	1174	1	1497	2	N	103	94	1			104
							113	9									
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	1362	1	2480	2	N	109	120	1			93
							120	9									
09	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	1385	1	2579	2	N	108	103	1			98
							119	9									
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	1340	1	2481	2	N	152	108	1			142
							167	9									
11	2700	X	2366	-0-	-334	-0-	1004	1	1103	2	N	235	171	1			206
							259	9									
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	1154	1	2364	2	N	203	349	1			60
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 42,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,885

HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8486	-0-	-473	-0-	1350	1	7124	2	N	11	5	1			101
							12	9									
02	8671	X	5743	-0-	-2928	-0-	930	1	4803	2	N	9	8	1			102
							10	9									
03	9269	X	7052	-0-	-2217	-0-	1132	1	5852	2	N	62	18	1			146
							68	9									
04	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	1095	1	5569	2	N	124	190	1			80
							136	9									
05	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	1407	1	7287	2	N	121	14	1			187
							133	9									
06	8220	X	6972	-0-	-1248	-0-	1198	1	5680	2	N	85	191	1			81
							94	9									
07	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	1649	1	7939	2	N	138	11	1			208
							152	9									
08	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	1597	1	7515	2	N	126	199	1			135
							139	9									
09	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	1500	1	7038	2	N	141	196	1			80
							155	9									
10	DLQ G-10		7974	-0-	7974	7974	1271	1	6607	2	N	87	10	1			157
							96	9									
11	DLQ G-10		7423	-0-	7423	15397	977	1	6369	2	N	70	10	1			217
							77	9									
12	22919	X	7522	-0-	-15397	-0-	813	1	6604	2	N	95	256	1			56
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 94,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,069

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA-LONGORIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212153 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7766 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2170	N	2013	-0-	-157	-0-	291	1	1653	2	N	63	59	1	38
							69	9							
02	1972	N	1763	-0-	-209	-0-	278	1	1437	2	N	44	43	1	39
							48	9							
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	440	1	2275	2	N	50	51	1	38
							55	9							
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	392	1	1995	2	N	44	41	1	41
							48	9							
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	347	1	1796	2	N	45	34	1	52
							50	9							
06	2670	N	2051	-0-	-619	-0-	350	1	1657	2	N	40	43	1	49
							44	9							
07	2511	N	2061	-0-	-450	-0-	346	1	1667	2	N	44	40	1	53
							48	9							
08	2201	N	2001	-0-	-200	-0-	276	1	1681	2	N	40	46	1	47
							44	9							
09	2040	N	1832	-0-	-208	-0-	316	1	1480	2	N	33	33	1	47
							36	9							
10	2046	N	1851	-0-	-195	-0-	292	1	1516	2	N	39	33	1	53
							43	9							
11	1950	N	1443	-0-	-507	-0-	185	1	1208	2	N	45	46	1	52
							50	9							
12	1891	N	1838	-0-	-53	-0-	196	1	1592	2	N	45	38	1	59
							50	9							

TOTAL GAS PROD: 24,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

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	EOM BALANCE
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	135	1	650	2	N	18			188
							20	9							
02	754	N	432	-0-	-322	-0-	70	1	361	2	N	1	1	1	188
							1	9							
03	899	N	477	-0-	-422	-0-	77	1	400	2	N	-0-	166	1	22
04	780	N	554	-0-	-226	-0-	89	1	455	2	N	9	1	1	30
							10	9							
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	127	1	659	2	N	37	1	1	66
							41	9							
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	185	1	879	2	N	36	1	1	101
							40	9							
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	119	1	574	2	N	28	1	1	128
							31	9							
08	837	N	771	-0-	-66	-0-	134	1	630	2	N	6	2	1	132
							7	9							
09	1110	N	851	-0-	-259	-0-	148	1	693	2	N	9	1	1	140
							10	9							
10	713	N	528	-0-	-185	-0-	85	1	442	2	N	1	1	1	140
							1	9							
11	750	N	443	-0-	-307	-0-	59	1	383	2	N	1	3	1	138
							1	9							
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	52	172	1	18

TOTAL GAS PROD: 7,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216051 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5831	-0-	-617	-0-	858	1	4542	2	N	392	369	1			379
							431	9									
02	6032	X	5319	-0-	-713	-0-	822	1	4245	2	N	229	190	1			418
							252	9									
03	6262	X	6081	-0-	-181	-0-	918	1	4742	2	N	383	564	1			237
							421	9									
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	868	1	4417	2	N	168	6	1			399
							185	9									
05	5797	X	4181	-0-	-1616	-0-	674	1	3492	2	N	14	190	1			223
							15	9									
06	5610	X	4145	-0-	-1465	-0-	716	1	3398	2	N	28	5	1			246
							31	9									
07	5797	X	4843	-0-	-954	-0-	829	1	3991	2	N	21	6	1			261
							23	9									
08	5797	X	4668	-0-	-1129	-0-	817	1	3844	2	N	6	9	1			258
							7	9									
09	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	997	1	4677	2	N	19	7	1			270
							21	9									
10	DLQ	G-10	4192	-0-	4192	4192	675	1	3510	2	N	6	6	1			270
							7	9									
11	DLQ	G-10	1470	-0-	1470	5662	195	1	1273	2	N	2	3	1			269
							2	9									
12	9396	X	3734	-0-	-5662	-0-	408	1	3320	2	N	5	183	1			91
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 55,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,273

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216271 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	1292	1	6914	2	N	73	115	1			197
							80	9									
02	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	1104	1	5705	2	N	253	54	1			396
							278	9									
03	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	1281	1	6618	2	N	263	394	1			265
							289	9									
04	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	1067	1	5429	2	N	216	39	1			442
							238	9									
05	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	1004	1	5200	2	N	248	382	1			308
							273	9									
06	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	827	1	5512	2	N	229	188	1			349
							252	9									
07	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	908	1	5821	2	N	216	190	1			375
							238	9									
08	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	1274	1	5994	2	N	226	213	1			388
							249	9									
09	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	1174	1	5505	2	N	161	193	1			356
							177	9									
10	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	972	1	5050	2	N	89	232	1			213
							98	9									
11	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	841	1	5484	2	N	127	8	1			332
							140	9									
12	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	618	1	5025	2	N	111	409	1			34
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 83,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,212

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

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-					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-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	1552 396	1 9	7795	2	N	360	308	1			241
02	9077	X	8629	-0-	-448	-0-	1356 268	1 9	7005	2	N	244	223	1			262
03	9703	X	9387	-0-	-316	-0-	1464 359	1 9	7564	2	N	326	440	1			148
04	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	1453 263	1 9	7392	2	N	239	193	1			194
05	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	1528 290	1 9	7913	2	N	264	178	1			280
06	9210	X	9015	-0-	-195	-0-	1523 271	1 9	7221	2	N	246	211	1			315
07	9424	X	9189	-0-	-235	-0-	1528 305	1 9	7356	2	N	277	361	1			231
08	9517	X	8693	-0-	-824	-0-	1479 257	1 9	6957	2	N	234	226	1			239
09	9210	X	8538	-0-	-672	-0-	1454 262	1 9	6822	2	N	238	190	1			287
10	DLQ G-10		9163	-0-	9163	9163	1430 303	1 9	7430	2	N	275	379	1			183
11	DLQ G-10		7990	-0-	7990	17153	1011 388	1 9	6591	2	N	353	317	1			219
12	25857	X	8704	-0-	-17153	-0-	911 392	1 9	7401	2	N	356	446	1			129

TOTAL GAS PROD: 107,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,412

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	335	-0-	-192	-0-	46	1	289	2	N	-0-	3	1			39
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	91	1	470	2	N	7	5	1			41
							8	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	57	1	296	2	N	1	2	1			40
							1	9									
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	75	1	383	2	N	4	3	1			41
							4	9									
05	620	N	490	-0-	-130	-0-	79	1	409	2	N	2	2	1			41
							2	9									
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	118	1	560	2	N	2	3	1			40
							2	9									
07	465	N	376	-0-	-89	-0-	64	1	308	2	N	4	3	1			41
							4	9									
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	76	1	359	2	N	10	9	1			42
							11	9									
09	690	N	256	-0-	-434	-0-	44	1	206	2	N	5	6	1			41
							6	9									
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	53	1	278	2	N	6	5	1			42
							7	9									
11	420	N	221	-0-	-199	-0-	28	1	183	2	N	9	9	1			42
							10	9									
12	279	N	191	-0-	-88	-0-	20	1	162	2	N	8	9	1			41
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA "A" WELL #: 5 RRCID -> 219752 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818

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	2883	X	2243	-0-	-640	-0-		411	1	1830	2	N	2	1	1			128
								2	9									
02	2697	X	1996	-0-	-701	-0-		323	1	1670	2	N	3	2	1			129
								3	9									
03	2883	X	2157	-0-	-726	-0-		349	1	1802	2	N	5	114	1			20
								6	9									
04	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-		325	1	1653	2	N	3	2	1			21
								3	9									
05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-		1082	1	5604	2	N	101	9	1			113
								111	9									
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-		518	1	2456	2	N	15	4	1			124
								17	9									
07	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-		961	1	4627	2	N	56	6	1			174
								62	9									
08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-		775	1	3646	2	N	16	9	1			181
								18	9									
09	4110	X	3796	-0-	-314	-0-		655	1	3071	2	N	64	187	1			58
								70	9									
10	DLQ	G-10	3241	-0-	3241	3241		520	1	2704	2	N	15	4	1			69
								17	9									
11	DLQ	G-10	2514	-0-	2514	5755		334	1	2177	2	N	3	4	1			68
								3	9									
12	7982	X	2227	-0-	-5755	-0-		244	1	1980	2	N	3	29	1			42
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 40,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

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. 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	9734	X	7938	-0-	-1796	-0-		1261	1	6602	2	N	68	4	1			228
								75	9									
02	9106	X	7699	-0-	-1407	-0-		1236	1	6385	2	N	71	9	1			290
								78	9									
03	9734	X	8482	-0-	-1252	-0-		1369	1	7072	2	N	37	197	1			130
								41	9									
04	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-		1072	1	5454	2	N	11	8	1			133
								12	9									
05	8339	X	4949	-0-	-3390	-0-		796	1	4120	2	N	30	8	1			155
								33	9									
06	8100	X	3883	-0-	-4217	-0-		675	1	3202	2	N	5	5	1			155
								6	9									
07	8370	X	485	-0-	-7885	-0-		83	1	401	2	N	1	1	1			155
								1	9									
08	8370	X	4850	-0-	-3520	-0-		849	1	3994	2	N	6	6	1			155
								7	9									
09	6540	X	6272	-0-	-268	-0-		1090	1	5112	2	N	64	7	1			212
								70	9									
10	DLQ	G-10	6603	-0-	6603	6603		1064	1	5528	2	N	10	8	1			214
								11	9									
11	DLQ	G-10	5772	-0-	5772	12375		762	1	4967	2	N	39	8	1			245
								43	9									
12	18376	X	6001	-0-	-12375	-0-		641	1	5208	2	N	138	277	1			106
								152	9									

TOTAL GAS PROD: 69,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2294	X	1755	-0-	-539	-0-	312	1	1441	2	N	2	1	1			58
							2	9									
02	2146	X	1461	-0-	-685	-0-	237	1	1222	2	N	2	2	1			58
							2	9									
03	2294	X	1457	-0-	-837	-0-	236	1	1218	2	N	3	4	1			57
							3	9									
04	2220	X	1348	-0-	-872	-0-	221	1	1124	2	N	3	2	1			58
							3	9									
05	2046	X	1294	-0-	-752	-0-	208	1	1078	2	N	7	3	1			62
							8	9									
06	1410	N	1023	-0-	-387	-0-	178	1	844	2	N	1	1	1			62
							1	9									
07	1395	N	971	-0-	-424	-0-	167	1	803	2	N	1	1	1			62
							1	9									
08	1302	N	303	-0-	-999	-0-	53	1	250	2	N	-0-					62
09	1020	N	352	-0-	-668	-0-	62	1	289	2	N	1	1	1			62
							1	9									
10	961	N	325	-0-	-636	-0-	52	1	273	2	N	-0-					62
11	300	N	204	-0-	-96	-0-	27	1	177	2	N	-0-					62
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	46	1	374	2	N	5	22	1			45
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	15624	X	13397	-0-	-2227	-0-	2108	1	11212	2	N	70	63	1			247
							77	9									
02	14123	X	12111	-0-	-2012	-0-	1959	1	10108	2	N	40					287
							44	9									
03	14601	X	13213	-0-	-1388	-0-	2123	1	10972	2	N	107	302	1			92
							118	9									
04	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	2134	1	10855	2	N	129	93	1			128
							142	9									
05	13392	X	12922	-0-	-470	-0-	2076	1	10749	2	N	88	104	1			112
							97	9									
06	12960	X	11103	-0-	-1857	-0-	1443	1	9625	2	N	32	66	1			78
							35	9									
07	13392	X	10887	-0-	-2505	-0-	1462	1	9371	2	N	49					127
							54	9									
08	13392	X	10891	-0-	-2501	-0-	1901	1	8944	2	N	42	71	1			98
							46	9									
09	12960	X	10892	-0-	-2068	-0-	1903	1	8926	2	N	57					155
							63	9									
10	DLQ G-10		11181	-0-	11181	11181	1790	1	9303	2	N	80	144	1			91
							88	9									
11	DLQ G-10		9787	-0-	9787	20968	1294	1	8435	2	N	53					144
							58	9									
12	30852	X	9884	-0-	-20968	-0-	1074	1	8727	2	N	75	146	1			73
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 139,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	210	1	1997	2	N	22	18	1			24
							24	9									
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	290	1	1497	2	N	8	8	1			24
							9	9									
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	308	1	1592	2	N	7	10	1			21
							8	9									
04	1830	N	1727	-0-	-103	-0-	283	1	1441	2	N	3	4	1			20
							3	9									
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	308	1	1594	2	N	4	4	1			20
							4	9									
06	1830	N	1705	-0-	-125	-0-	296	1	1406	2	N	3	3	1			20
							3	9									
07	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	283	1	1364	2	N	3	3	1			20
							3	9									
08	1891	N	1617	-0-	-274	-0-	283	1	1331	2	N	3	4	1			19
							3	9									
09	1710	N	1527	-0-	-183	-0-	268	1	1257	2	N	2	3	1			18
							2	9									
10	1643	N	1359	-0-	-284	-0-	219	1	1138	2	N	2	2	1			18
							2	9									
11	1560	N	1363	-0-	-197	-0-	181	1	1180	2	N	2	2	1			18
							2	9									
12	1581	N	1365	-0-	-216	-0-	149	1	1214	2	N	2	2	1			18
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	186	1	1020	2	N	39	38	1			219
							43	9									
02	609	N	414	-0-	-195	-0-	62	1	319	2	N	30	29	1			220
							33	9									
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	114	1	590	2	N	27	32	1			215
							30	9									
04	1230	N	292	-0-	-938	-0-	43	1	219	2	N	27	25	1			217
							30	9									
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	28	22	1			223
06	720	N	390	-0-	-330	-0-	63	1	301	2	N	24	27	1			220
							26	9									
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	108	1	521	2	N	27	24	1			223
							30	9									
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	256	1	1206	2	N	9	16	1			216
							10	9									
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	250	1	1174	2	N	5	7	1			214
							6	9									
10	651	N	605	-0-	-46	-0-	97	1	505	2	N	3	4	1			213
							3	9									
11	1410	N	3	-0-	-1407	-0-	3	2			N	-0-	1	1			212
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	2	182	1			32

TOTAL GAS PROD: 7,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA "A" WELL #: 6 RRCID -> 225748 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	3	4	1		52
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	2	2	1		52
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	97	1	500	2	N	1	1	1		52
							1	9								
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	56	1	283	2	N	1	1	1		52
							1	9								
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	36	1	187	2	N	-0-				52
06	570	N	159	-0-	-411	-0-	28	1	131	2	N	-0-				52
07	341	N	265	-0-	-76	-0-	45	1	218	2	N	2	1	1		53
							2	9								
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	23	1	107	2	N	-0-				53
09	150	N	32	-0-	-118	-0-	6	1	26	2	N	-0-				53
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				53
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				53
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	35	1		18

TOTAL GAS PROD: 1,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	168	1	928	2	N	35	11	1		185
							39	9								
02	1102	N	1015	-0-	-87	-0-	160	1	825	2	N	27	8	1		204
							30	9								
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	179	1	925	2	N	31	173	1		62
							34	9								
04	1110	N	918	-0-	-192	-0-	149	1	760	2	N	8	6	1		64
							9	9								
05	1085	N	540	-0-	-545	-0-	82	1	425	2	N	30	5	1		89
							33	9								
06	1110	N	685	-0-	-425	-0-	117	1	554	2	N	13	6	1		96
							14	9								
07	961	N	923	-0-	-38	-0-	156	1	752	2	N	14	4	1		106
							15	9								
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	238	1	1120	2	N	9	5	1		110
							10	9								
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	197	1	924	2	N	22	5	1		127
							24	9								
10	930	N	501	-0-	-429	-0-	77	1	398	2	N	24	6	1		145
							26	9								
11	1320	N	955	-0-	-365	-0-	123	1	801	2	N	28	8	1		165
							31	9								
12	1178	N	902	-0-	-276	-0-	95	1	771	2	N	33	150	1		48
							36	9								

TOTAL GAS PROD: 11,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	15382	-0-	-1420	-0-	2347	1	12836	2	N	181	214	1			185
							199	9									
02	15631	X	14272	-0-	-1359	-0-	2267	1	11829	2	N	160	32	1			313
							176	9									
03	16616	X	10399	-0-	-6217	-0-	1273	1	8935	2	N	174	232	1			255
							191	9									
04	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	754	1	8349	2	N	155	213	1			197
							171	9									
05	15996	X	11925	-0-	-4071	-0-	1096	1	10623	2	N	187	35	1			349
							206	9									
06	14970	X	13971	-0-	-999	-0-	1791	1	12044	2	N	124	215	1			258
							136	9									
07	15314	X	14270	-0-	-1044	-0-	1879	1	12223	2	N	153	212	1			199
							168	9									
08	13609	X	11431	-0-	-2178	-0-	1568	1	9700	2	N	148	42	1			305
							163	9									
09	15030	X	12797	-0-	-2233	-0-	1536	1	11107	2	N	140	31	1			414
							154	9									
10	DLQ G-10		10007	-0-	10007	10007	1147	1	8744	2	N	105	209	1			310
							116	9									
11	DLQ G-10		22628	-0-	22628	32635	2986	1	19465	2	N	161	231	1			240
							177	9									
12	51396	X	18761	-0-	-32635	-0-	2035	1	16542	2	N	167	276	1			131
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 165,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,855

HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5968	-0-	-449	-0-	891	1	4866	2	N	192	194	1			234
							211	9									
02	5916	X	4528	-0-	-1388	-0-	700	1	3618	2	N	191	192	1			233
							210	9									
03	6262	X	5986	-0-	-276	-0-	936	1	4835	2	N	195	273	1			155
							215	9									
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	938	1	4771	2	N	173	194	1			134
							190	9									
05	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	955	1	4947	2	N	187	14	1			307
							206	9									
06	5820	X	5790	-0-	-30	-0-	976	1	4627	2	N	170	194	1			283
							187	9									
07	6107	X	5308	-0-	-799	-0-	886	1	4264	2	N	144	189	1			238
							158	9									
08	6107	X	4969	-0-	-1138	-0-	831	1	3912	2	N	205	197	1			246
							226	9									
09	5910	X	5780	-0-	-130	-0-	980	1	4595	2	N	186	198	1			234
							205	9									
10	DLQ G-10		4794	-0-	4794	4794	746	1	3879	2	N	154	196	1			192
							169	9									
11	DLQ G-10		5231	-0-	5231	10025	673	1	4386	2	N	156	18	1			330
							172	9									
12	15184	X	5159	-0-	-10025	-0-	546	1	4441	2	N	156	387	1			99
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 65,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,109

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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. 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	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	270	1	1456	2	N	2	1	1			21
							2	9									
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	229	1	1184	2	N	2	2	1			21
							2	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	264	1	1363	2	N	12	5	1			28
							13	9									
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	265	1	1349	2	N	31	6	1			53
							34	9									
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	217	1	1126	2	N	13	4	1			62
							14	9									
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	158	1	751	2	N	1	1	1			62
							1	9									
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	92	1	444	2	N	2	2	1			62
							2	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	56	1	262	2	N	-0-					62
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	286	1	1339	2	N	14	5	1			71
							15	9									
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	255	1	1327	2	N	7	6	1			72
							8	9									
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	184	1	1198	2	N	17	10	1			79
							19	9									
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	92	1	744	2	N	19	81	1			17
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 15,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	9393	X	9218	-0-	-175	-0-	1367	1	7750	2	N	92	72	1			348
							101	9									
02	8584	X	8155	-0-	-429	-0-	1313	1	6787	2	N	50	49	1			349
							55	9									
03	9176	X	9121	-0-	-55	-0-	1468	1	7583	2	N	64	69	1			344
							70	9									
04	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	1477	1	7517	2	N	117	232	1			229
							129	9									
05	9331	X	8876	-0-	-455	-0-	1426	1	7383	2	N	61	49	1			241
							67	9									
06	9030	X	8270	-0-	-760	-0-	1431	1	6787	2	N	47	49	1			239
							52	9									
07	9424	X	8110	-0-	-1314	-0-	1385	1	6670	2	N	50	45	1			244
							55	9									
08	9424	X	7937	-0-	-1487	-0-	1381	1	6501	2	N	50	60	1			234
							55	9									
09	9120	X	7375	-0-	-1745	-0-	1286	1	6032	2	N	52	50	1			236
							57	9									
10	DLQ	G-10	7516	-0-	7516	7516	1201	1	6240	2	N	68	58	1			246
							75	9									
11	DLQ	G-10	6823	-0-	6823	14339	893	1	5820	2	N	100	94	1			252
							110	9									
12	21340	X	7001	-0-	-14339	-0-	755	1	6138	2	N	98	303	1			47
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 97,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	15686	-0-		-899		-0-	2267	1	13092	2	N	297	286	1			163
									327	9									
02	15515	X	14404	-0-		-1111		-0-	2286	1	11813	2	N	277	259	1			181
									305	9									
03	16151	X	14347	-0-		-1804		-0-	2275	1	11757	2	N	286	286	1			181
									315	9									
04	14089	X	14089	-0-		-0-		-0-	2267	1	11534	2	N	262	229	1			214
									288	9									
05	15624	X	12752	-0-		-2872		-0-	2010	1	10409	2	N	303	242	1			275
									333	9									
06	15120	X	13998	-0-		-1122		-0-	2393	1	11348	2	N	234	414	1			95
									257	9									
07	15407	X	13886	-0-		-1521		-0-	2344	1	11285	2	N	234	230	1			99
									257	9									
08	14570	X	12843	-0-		-1727		-0-	2205	1	10377	2	N	237	67	1			269
									261	9									
09	14100	X	12964	-0-		-1136		-0-	2237	1	10494	2	N	212	412	1			69
									233	9									
10	DLQ G-10		13113	-0-		13113		13113	2072	1	10767	2	N	249	238	1			80
									274	9									
11	DLQ G-10		11754	-0-		11754		24867	1526	1	9946	2	N	256	258	1			78
									282	9									
12	36879	X	12012	-0-		-24867		-0-	1285	1	10445	2	N	256	267	1			67
									282	9									

TOTAL GAS PROD: 161,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,103

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. GAS LIFT	(I)(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	6242	-0-		-268		-0-	940	1	5130	2	N	156	90	1			245
									172	9									
02	6090	X	5705	-0-		-385		-0-	900	1	4650	2	N	141	256	1			130
									155	9									
03	6510	X	6185	-0-		-325		-0-	979	1	5061	2	N	132	203	1			59
									145	9									
04	6185	X	6185	-0-		-0-		-0-	994	1	5057	2	N	122	73	1			108
									134	9									
05	6543	X	6543	-0-		-0-		-0-	1036	1	5365	2	N	129	71	1			166
									142	9									
06	6482	X	6482	-0-		-0-		-0-	1108	1	5252	2	N	111	215	1			62
									122	9									
07	6604	X	6604	-0-		-0-		-0-	1112	1	5352	2	N	127	72	1			117
									140	9									
08	6549	X	6549	-0-		-0-		-0-	1123	1	5285	2	N	128	91	1			154
									141	9									
09	6309	X	6309	-0-		-0-		-0-	1088	1	5105	2	N	105	75	1			184
									116	9									
10	DLQ G-10		6367	-0-		6367		6367	1008	1	5238	2	N	110	74	1			220
									121	9									
11	DLQ G-10		5234	-0-		5234		11601	673	1	4388	2	N	157	286	1			91
									173	9									
12	17290	X	5689	-0-		-11601		-0-	606	1	4926	2	N	143	117	1			117
									157	9									

TOTAL GAS PROD: 74,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,561

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8091	X	891	-0-	-7200	-0-	763	1	106	2	N	20	1	1	19	8	340
							22	9									
02	7511	X	3113	-0-	-4398	-0-	501	1	2587	2	N	23	4	1			359
							25	9									
03	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	1481	1	7652	2	N	29	18	1			370
							32	9									
04	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	872	1	4435	2	N	27	185	1			212
							30	9									
05	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	916	1	4746	2	N	10	11	1			211
							11	9									
06	8880	X	4880	-0-	-4000	-0-	848	1	4023	2	N	8	7	1			212
							9	9									
07	9176	X	3914	-0-	-5262	-0-	672	1	3234	2	N	7	7	1			212
							8	9									
08	9176	X	5263	-0-	-3913	-0-	921	1	4332	2	N	9	13	1			208
							10	9									
09	5490	X	4736	-0-	-754	-0-	830	1	3894	2	N	11	9	1			210
							12	9									
10	DLQ G-10		5378	-0-	5378	5378	863	1	4487	2	N	25	12	1			223
							28	9									
11	DLQ G-10		4548	-0-	4548	9926	601	1	3914	2	N	30	13	1			240
							33	9									
12	14155	X	4229	-0-	-9926	-0-	458	1	3723	2	N	44	196	1			88
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 57,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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	3379	X	849	-0-	-2530	-0-	324	1	491	2	N	31	1	1			264
							34	9									
02	3016	X	823	-0-	-2193	-0-	127	1	654	2	N	38	1	1			301
							42	9									
03	3224	X	593	-0-	-2631	-0-	93	1	480	2	N	18	2	1			317
							20	9									
04	INC G-10		488	-0-	488	488	76	1	388	2	N	22	176	1			163
							24	9									
05	INC G-10		946	-0-	946	1434	152	1	787	2	N	6	1	1			168
							7	9									
06	INC G-10		1087	-0-	1087	2521	185	1	880	2	N	20	1	1			187
							22	9									
07	INC G-10		1047	-0-	1047	3568	177	1	852	2	N	16	1	1			202
							18	9									
08	2000	N	1013	-0-	-987	2581	175	1	825	2	N	12	1	1			213
							13	9									
09	3000	N	1019	-0-	-1981	600	176	1	824	2	N	17	1	1			229
							19	9									
10	1601	N	1001	-0-	-600	-0-	158	1	820	2	N	21	1	1			249
							23	9									
11	960	N	175	-0-	-785	-0-	21	1	134	2	N	18	2	1			265
							20	9									
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	125	1	1018	2	N	10	211	1			64
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 10,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA "A" WELL #: 9 RRCID -> 232274 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9586 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012 - PLUGGED 12/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA ET AL WELL #: 11 RRCID -> 233173 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052

01	899	N	780	-0-	-119	-0-	115	1	663	2	N	2	1	1			92
							2	9									
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	120	1	619	2	N	48	29	1			111
							53	9									
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	135	1	697	2	N	65	53	1			123
							72	9									
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	142	1	721	2	N	74	92	1			105
							81	9									
05	837	N	373	-0-	-464	-0-	53	1	275	2	N	41	35	1			111
							45	9									
06	870	N	812	-0-	-58	-0-	133	1	632	2	N	43	43	1			111
							47	9									
07	961	N	846	-0-	-115	-0-	137	1	659	2	N	45	34	1			122
							50	9									
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	69	1	323	2	N	19	20	1			121
							21	9									
09	810	N	216	-0-	-594	-0-	38	1	178	2	N	-0-	4	1			117
10	837	N	368	-0-	-469	-0-	58	1	303	2	N	6	4	1			119
							7	9									
11	390	N	207	-0-	-183	-0-	27	1	178	2	N	2	3	1			118
							2	9									
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	18	1	147	2	N	1	65	1			54
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233963 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 9790 - 9810

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					120
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					120
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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. GAS LIFT(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	2335	-0-	-176	-0-	365	1	1911	2	N	54	206	1			40
							59	9									
02	2320	N	1945	-0-	-375	-0-	310	1	1600	2	N	32	24	1			48
							35	9									
03	2418	N	2218	-0-	-200	-0-	351	1	1811	2	N	51	33	1			66
							56	9									
04	2250	N	2067	-0-	-183	-0-	331	1	1683	2	N	48	24	1			90
							53	9									
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	360	1	1863	2	N	40	19	1			111
							44	9									
06	2160	N	1846	-0-	-314	-0-	314	1	1489	2	N	39	22	1			128
							43	9									
07	2139	N	2035	-0-	-104	-0-	342	1	1647	2	N	42	20	1			150
							46	9									
08	2263	N	2010	-0-	-253	-0-	344	1	1619	2	N	43	26	1			167
							47	9									
09	1950	N	1915	-0-	-35	-0-	330	1	1546	2	N	35	18	1			184
							39	9									
10	2046	N	995	-0-	-1051	-0-	155	1	807	2	N	30	193	1			21
							33	9									
11	1950	N	699	-0-	-1251	-0-	88	1	572	2	N	35	25	1			31
							39	9									
12	1984	N	642	-0-	-1342	-0-	67	1	543	2	N	29	29	1			31
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 20,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

OLIVAREZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237136 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	3748	-0-	-4343	-0-	641	1	3099	2	N	7	2	1			143
							8	9									
02	7569	X	3445	-0-	-4124	-0-	558	1	2881	2	N	5	4	1			144
							6	9									
03	6417	X	4387	-0-	-2030	-0-	710	1	3668	2	N	8	10	1			142
							9	9									
04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	814	1	4143	2	N	9	7	1			144
							10	9									
05	4154	X	3433	-0-	-721	-0-	552	1	2857	2	N	22	8	1			158
							24	9									
06	4020	X	2664	-0-	-1356	-0-	463	1	2195	2	N	5	5	1			158
							6	9									
07	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	958	1	4612	2	N	19	8	1			169
							21	9									
08	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	1041	1	4899	2	N	27	12	1			184
							30	9									
09	4020	X	2400	-0-	-1620	-0-	412	1	1933	2	N	50	4	1			230
							55	9									
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			227
11	DLQ	G-10	7341	-0-	7341	7341	962	1	6273	2	N	96	10	1			313
							106	9									
12	15510	X	8169	-0-	-7341	-0-	876	1	7118	2	N	159	385	1			87
							175	9									

TOTAL GAS PROD: 52,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA,F G WELL #: 6 RRCID -> 237393 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116

01	1984	X	938	-0-	-1046	-0-	24	1	888	2	N	24	26	1				231	
							26	9											
02	1856	X	999	-0-	-857	-0-	156	1	806	2	N	34	30	1				235	
							37	9											
03	1984	X	1186	-0-	-798	-0-	186	1	959	2	N	37	39	1				233	
							41	9											
04	1920	X	752	-0-	-1168	-0-	117	1	593	2	N	38	35	1				236	
							42	9											
05	1085	X	79	-0-	-1006	-0-	7	1	37	2	N	32	28	1				240	
							35	9											
06	1140	X	886	-0-	-254	-0-	148	1	702	2	N	33	37	1				236	
							36	9											
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	167	1	805	2	N	35	31	1				240	
							39	9											
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	164	1	771	2	N	36	39	1				237	
							40	9											
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	157	1	737	2	N	31	32	1				236	
							34	9											
10	1023	N	831	-0-	-192	-0-	127	1	662	2	N	38	33	1				241	
							42	9											
11	930	N	223	-0-	-707	-0-	25	1	164	2	N	31	34	1				238	
							34	9											
12	961	N	226	-0-	-735	-0-	20	1	163	2	N	39	42	1				235	
							43	9											

TOTAL GAS PROD: 9,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	190	1	1067	2	N	15	4	1			50
							17	9									
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	237	1	1223	2	N	45	6	1			89
							50	9									
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	218	1	1127	2	N	91	10	1			170
							100	9									
04	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	202	1	1027	2	N	18	167	1			21
							20	9									
05	1612	N	1140	-0-	-472	-0-	184	1	952	2	N	4	4	1			21
							4	9									
06	1410	N	822	-0-	-588	-0-	141	1	671	2	N	9	2	1			28
							10	9									
07	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	189	1	910	2	N	4	3	1			29
							4	9									
08	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	187	1	879	2	N	8	6	1			31
							9	9									
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	174	1	818	2	N	5	5	1			31
							6	9									
10	1116	N	906	-0-	-210	-0-	146	1	757	2	N	3	3	1			31
							3	9									
11	1050	N	790	-0-	-260	-0-	105	1	683	2	N	2	3	1			30
							2	9									
12	1023	N	789	-0-	-234	-0-	86	1	697	2	N	5	5	1			30
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3291	-0-	-2630	-0-	894	1	2098	2	N	272	75	1			387
							299	9									
02	5539	X	3647	-0-	-1892	-0-	558	1	2884	2	N	186	411	1			162
							205	9									
03	6107	X	3691	-0-	-2416	-0-	544	1	2809	2	N	307	430	1			39
							338	9									
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	516	1	2626	2	N	334	219	1			154
							367	9									
05	5921	X	3972	-0-	-1949	-0-	595	1	3083	2	N	267	231	1			190
							294	9									
06	3780	X	1283	-0-	-2497	-0-	182	1	863	2	N	216	224	1			182
							238	9									
07	3906	X	809	-0-	-3097	-0-	115	1	556	2	N	125	212	1			95
							138	9									
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	214	215	1			94
09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	637	1	2989	2	N	234	224	1			104
							257	9									
10	DLQ	G-10	5912	-0-	5912	5912	923	1	4796	2	N	175	211	1			68
							193	9									
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5912					N	266	242	1			92
12	8862	X	2950	-0-	-5912	-0-	286	1	2323	2	N	310	286	1			116
							341	9									

TOTAL GAS PROD: 32,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,906

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

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-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	908		908	-0-	-0-	-0-	149	1	759	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	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: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

01	1643	N	1116	-0-	-527	-0-	125	1	990	2	N	1	2	1			95
							1	9									
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	179	1	927	2	N	2	1	1			96
							2	9									
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	219	1	1130	2	N	2	3	1			95
							2	9									
04	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	179	1	909	2	N	2	1	1			96
							2	9									
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	250	1	1296	2	N	2	3	1			95
							2	9									
06	1320	N	551	-0-	-769	-0-	96	1	454	2	N	1	1	1			95
							1	9									
07	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	138	1	882	2	N	2	2	1			95
							2	9									
08	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	215	1	1012	2	N	3	4	1			94
							3	9									
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	192	1	902	2	N	2	1	1			95
							2	9									
10	1023	N	291	-0-	-732	-0-	47	1	244	2	N	-0-	2	1			93
11	1200	N	114	-0-	-1086	-0-	15	1	98	2	N	1	1	1			93
							1	9									
12	1147	N	165	-0-	-982	-0-	18	1	147	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 10,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6337	X	6337	-0-		-0-	-0-	1385	1	4838	2	N	104	15	1	256
								114	9							
02	4698	X	4271	-0-		-427	-0-	676	1	3493	2	N	93	206	1	143
								102	9							
03	6386	X	3485	-0-		-2901	-0-	556	1	2875	2	N	49	20	1	172
								54	9							
04	2167	X	2167	-0-		-0-	-0-	351	1	1784	2	N	29	11	1	190
								32	9							
05	6448	X	3019	-0-		-3429	-0-	483	1	2503	2	N	30	12	1	208
								33	9							
06	5670	X	3074	-0-		-2596	-0-	530	1	2514	2	N	27	13	1	222
								30	9							
07	4557	X	2624	-0-		-1933	-0-	446	1	2148	2	N	27	11	1	238
								30	9							
08	3472	X	2688	-0-		-784	-0-	465	1	2189	2	N	31	13	1	256
								34	9							
09	3079	X	3079	-0-		-0-	-0-	538	1	2522	2	N	17	192	1	81
								19	9							
10	DLQ	G-10	4364	-0-		4364	4364	695	1	3613	2	N	51	15	1	117
								56	9							
11	DLQ	G-10	4831	-0-		4831	9195	635	1	4141	2	N	50	23	1	144
								55	9							
12	13113	X	3918	-0-		-9195	-0-	421	1	3419	2	N	71	175	1	40
								78	9							

TOTAL GAS PROD: 43,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4734	-0-		-691	-0-	755	1	3893	2	N	78	3	1	288
								86	9							
02	5075	X	4568	-0-		-507	-0-	737	1	3810	2	N	19	5	1	302
								21	9							
03	5425	X	3192	-0-		-2233	-0-	515	1	2660	2	N	15	8	1	309
								17	9							
04	3112	X	3112	-0-		-0-	-0-	510	1	2596	2	N	5	180	1	134
								6	9							
05	4960	X	3074	-0-		-1886	-0-	496	1	2568	2	N	9	5	1	138
								10	9							
06	4740	X	2733	-0-		-2007	-0-	475	1	2254	2	N	4	3	1	139
								4	9							
07	4898	X	2761	-0-		-2137	-0-	474	1	2284	2	N	3	3	1	139
								3	9							
08	3224	X	2918	-0-		-306	-0-	511	1	2403	2	N	4	5	1	138
								4	9							
09	3120	X	2639	-0-		-481	-0-	463	1	2172	2	N	4	3	1	139
								4	9							
10	DLQ	G-10	2560	-0-		2560	2560	411	1	2134	2	N	14	3	1	150
								15	9							
11	DLQ	G-10	2485	-0-		2485	5045	328	1	2137	2	N	18	3	1	165
								20	9							
12	7630	X	2585	-0-		-5045	-0-	279	1	2269	2	N	34	180	1	19
								37	9							

TOTAL GAS PROD: 37,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	259	-0-	-1539	-0-	157	1	92	2	N	9	10	1			206
							10	9									
02	1595	X	-0-	-0-	-1595	-0-					N	9	6	1			209
03	1023	N	786	-0-	-237	-0-	126	1	649	2	N	10	11	1			208
							11	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	89	1	451	2	N	4	5	1			207
							4	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			207
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	1	2	1			206
07	558	N	302	-0-	-256	-0-	52	1	249	2	N	1	1	1			206
							1	9									
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	19	1	90	2	N	-0-	1	1			205
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					205
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					205
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122	1			83

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 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	13888	X	12537	-0-	-1351	-0-	1950	1	10321	2	N	242	213	1			299
							266	9									
02	12615	X	11497	-0-	-1118	-0-	1825	1	9430	2	N	220	212	1			307
							242	9									
03	13330	X	12771	-0-	-559	-0-	2029	1	10487	2	N	232	229	1			310
							255	9									
04	T. A.		12814	-0-	12814	12814	2066	1	10510	2	N	216	209	1			317
							238	9									
05	T. A.		11693	-0-	11693	24507	1095	1	10366	2	N	211	219	1			309
							232	9									
06	T. A.		11735	-0-	11735	36242	2009	1	9525	2	N	183	214	1			278
							201	9									
07	T. A.		12218	-0-	12218	48460	2077	1	10002	2	N	126	202	1			202
							139	9									
08	60506	X	12046	-0-	-48460	-0-	2098	1	9872	2	N	69	42	1			229
							76	9									
09	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	1972	1	9252	2	N	274	213	1			290
							301	9									
10	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	1841	1	9566	2	N	208	213	1			285
							229	9									
11	11100	X	10136	-0-	-964	-0-	1320	1	8603	2	N	194	226	1			253
							213	9									
12	10443	X	10318	-0-	-125	-0-	1107	1	9001	2	N	191	368	1			76
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 140,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,366

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 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	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	218	1	1065	2	N	65	17	1			218
							72	9									
02	1305	N	1064	-0-	-241	-0-	169	1	872	2	N	21	12	1			227
							23	9									
03	1457	N	1187	-0-	-270	-0-	190	1	980	2	N	15	17	1			225
							17	9									
04	1290	N	885	-0-	-405	-0-	143	1	728	2	N	13	12	1			226
							14	9									
05	1147	N	589	-0-	-558	-0-	93	1	483	2	N	12	10	1			228
							13	9									
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	6	8	1			226
07	930	N	83	-0-	-847	-0-	12	1	58	2	N	12	10	1			228
							13	9									
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	117	1	553	2	N	7	9	1			226
							8	9									
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	182	1	852	2	N	3	3	1			226
							3	9									
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	35	1	184	2	N	1	2	1			225
							1	9									
11	660	N	163	-0-	-497	-0-	21	1	139	2	N	3	3	1			225
							3	9									
12	1085	N	386	-0-	-699	-0-	41	1	332	2	N	12	190	1			47
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 7,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 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	837	N	586	-0-	-251	-0-	85	1	465	2	N	33	187	1			99
							36	9									
02	638	N	302	-0-	-336	-0-	47	1	242	2	N	12	11	1			100
							13	9									
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	115	1	594	2	N	17	13	1			104
							19	9									
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	110	1	557	2	N	12	12	1			104
							13	9									
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	131	1	680	2	N	20	10	1			114
							22	9									
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	13	13	1			114
07	713	N	456	-0-	-257	-0-	76	1	368	2	N	11	10	1			115
							12	9									
08	837	N	209	-0-	-628	-0-	36	1	171	2	N	2	5	1			112
							2	9									
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	2	N	-0-	1	1			111
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	74	1	385	2	N	4	2	1			113
							4	9									
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	26	1	167	2	N	5	1	1			117
							6	9									
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	N	5	3	1			119
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	191	1	1242	2	N	10	157	1		28
							11	9								
02	1189	N	1126	-0-	-63	-0-	182	1	942	2	N	2	1	1		29
							2	9								
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	367	1	1898	2	N	7	5	1		31
							8	9								
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	303	1	1540	2	N	12	2	1		41
							13	9								
05	1209	N	840	-0-	-369	-0-	135	1	697	2	N	7	2	1		46
							8	9								
06	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-	3	1		43
07	1922	N	561	-0-	-1361	-0-	96	1	464	2	N	1	1	1		43
							1	9								
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	232	1	1094	2	N	7	2	1		48
							8	9								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				50
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				50
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	2				52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	42	1		23

TOTAL GAS PROD: 9,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	1488	N	860	-0-	-628	-0-	182	1	665	2	N	12	11	1		149
							13	9								
02	1015	N	532	-0-	-483	-0-	83	1	430	2	N	17	14	1		152
							19	9								
03	1209	N	788	-0-	-421	-0-	120	1	620	2	N	44	35	1		161
							48	9								
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	163	1	827	2	N	73	190	1		44
							80	9								
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	209	1	1081	2	N	36	35	1		45
							40	9								
06	750	N	636	-0-	-114	-0-	106	1	504	2	N	24	26	1		43
							26	9								
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	245	1	1182	2	N	16	13	1		46
							18	9								
08	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	225	1	1060	2	N	10	13	1		43
							11	9								
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	326	1	1528	2	N	21	15	1		49
							23	9								
10	1457	N	804	-0-	-653	-0-	127	1	662	2	N	14	13	1		50
							15	9								
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	17	19	1		48
12	1736	N	394	-0-	-1342	-0-	39	1	318	2	N	34	29	1		53
							37	9								

TOTAL GAS PROD: 11,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	2188	-0-	-323	-0-	317	1	1744	2	N	115	39	1			187
							127	9									
02	2030	N	1797	-0-	-233	-0-	281	1	1451	2	N	59	31	1			215
							65	9									
03	2139	N	1972	-0-	-167	-0-	306	1	1582	2	N	76	214	1			77
							84	9									
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	349	1	1775	2	N	57	29	1			105
							63	9									
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	359	1	1860	2	N	81	30	1			156
							89	9									
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	361	1	1711	2	N	60	84	1			132
							66	9									
07	2263	N	2130	-0-	-133	-0-	357	1	1717	2	N	51	29	1			154
							56	9									
08	2294	N	2087	-0-	-207	-0-	356	1	1673	2	N	53	35	1			172
							58	9									
09	2220	N	1548	-0-	-672	-0-	262	1	1229	2	N	52	33	1			191
							57	9									
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	335	1	1742	2	N	70	40	1			221
							77	9									
11	2010	N	1311	-0-	-699	-0-	162	1	1058	2	N	83	57	1			247
							91	9									
12	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	151	1	1230	2	N	69	242	1			74
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 23,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	7815	-0-	-1206	-0-	1347	1	6336	2	N	120	230	1			170
							132	9									
02	8613	X	8090	-0-	-523	-0-	1289	1	6662	2	N	126	24	1			272
							139	9									
03	9207	X	7909	-0-	-1298	-0-	1263	1	6527	2	N	108	222	1			158
							119	9									
04	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	924	1	4703	2	N	73	19	1			212
							80	9									
05	8897	X	8129	-0-	-768	-0-	1301	1	6737	2	N	83	24	1			271
							91	9									
06	8370	X	8364	-0-	-6	-0-	1442	1	6835	2	N	79	208	1			142
							87	9									
07	8649	X	8514	-0-	-135	-0-	1446	1	6961	2	N	97	23	1			216
							107	9									
08	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	1442	1	6784	2	N	106	32	1			290
							117	9									
09	8370	X	7567	-0-	-803	-0-	1311	1	6148	2	N	98	207	1			181
							108	9									
10	DLQ	G-10	6282	-0-	6282	6282	995	1	5173	2	N	104	23	1			262
							114	9									
11	DLQ	G-10	4192	-0-	4192	10474	545	1	3555	2	N	84	31	1			315
							92	9									
12	14931	X	4457	-0-	-10474	-0-	480	1	3899	2	N	71	267	1			119
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 85,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,149

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

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	10478	X	8782	-0-	-1696	-0-	1217	1	7273	2	N	265	136	1			365
							292	9									
02	9686	X	8582	-0-	-1104	-0-	1347	1	6960	2	N	250	305	1			310
							275	9									
03	10137	X	9362	-0-	-775	-0-	1481	1	7652	2	N	208	390	1			128
							229	9									
04	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	1497	1	7615	2	N	184	114	1			198
							202	9									
05	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	1501	1	7771	2	N	197	104	1			291
							217	9									
06	8700	X	7794	-0-	-906	-0-	1327	1	6294	2	N	157	304	1			144
							173	9									
07	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	1557	1	7497	2	N	169	102	1			211
							186	9									
08	8990	X	7857	-0-	-1133	-0-	1351	1	6357	2	N	135	121	1			225
							149	9									
09	8700	X	7699	-0-	-1001	-0-	1335	1	6263	2	N	92	89	1			228
							101	9									
10	DLQ	G-10	5945	-0-	5945	5945	945	1	4912	2	N	80	73	1			235
							88	9									
11	DLQ	G-10	2982	-0-	2982	8927	375	1	2447	2	N	145	298	1			82
							160	9									
12	13287	X	4360	-0-	-8927	-0-	444	1	3608	2	N	280	308	1			54
							308	9									

TOTAL GAS PROD: 91,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,162

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

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	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	338	1	5157	2	N	66	9	1			137
							73	9									
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	543	1	2806	2	N	40	6	1			171
							44	9									
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	513	1	2649	2	N	67	190	1			48
							74	9									
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	297	1	3291	2	N	50	10	1			88
							55	9									
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	741	1	3839	2	N	56	14	1			130
							62	9									
06	4200	X	3982	-0-	-218	-0-	683	1	3238	2	N	55	11	1			174
							61	9									
07	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	964	1	4640	2	N	45	11	1			208
							50	9									
08	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	1156	1	5439	2	N	31	201	1			38
							34	9									
09	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	1105	1	5182	2	N	40	13	1			65
							44	9									
10	DLQ	G-10	4363	-0-	4363	4363	697	1	3620	2	N	42	11	1			96
							46	9									
11	DLQ	G-10	4662	-0-	4662	9025	611	1	3985	2	N	60	16	1			140
							66	9									
12	11100	X	2075	-0-	-9025	-0-	220	1	1785	2	N	64	178	1			26
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 54,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY (QUEEN CITY) 59865 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CANALES WELL #: 7 RRCID -> 119196 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2612 - 2622

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

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	1116 X	954	-0-	-162	-0-	138	1	816	2	N	-0-					8
02	928 X	809	-0-	-119	-0-	133	1	676	2	N	-0-					8
03	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	209	1	1096	2	N	-0-					8
04	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	401	1	2312	2	N	-0-					8
05	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	550	1	4429	2	N	-0-					8
06	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	503	1	4292	2	N	-0-					8
07	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					8
08	4867 X	3128	-0-	-1739	-0-	413	1	2715	2	N	-0-					8
09	4830 X	3068	-0-	-1762	-0-	387	1	2681	2	N	-0-					8
10	4991 X	2635	-0-	-2356	-0-	323	1	2312	2	N	-0-					8
11	4800 X	2266	-0-	-2534	-0-	280	1	1986	2	N	-0-					8
12	3162 X	1828	-0-	-1334	-0-	229	1	1599	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 31,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNARY (HIRSCH 6950 SD.) //CONT.// 59902 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCNARY-RAMSAY WELL #: 1 RRCID -> 171985 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 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	155	N	120	-0-	-35	-0-	17	1	103	2	N	-0-					8
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	21	1	102	2	N	-0-					8
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	30	1	158	2	N	-0-					8
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	16	1	96	2	N	-0-					8
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	11	1	89	2	N	-0-					8
06	180	N	94	-0-	-86	-0-	10	1	84	2	N	-0-					8
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					8
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	2	N	-0-					8
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	11	1	78	2	N	-0-					8
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	N	1					9
							1	9									
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	11	1	75	2	N	-0-					9
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	217	#	131	-0-	-86	-0-	1	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	203	#	101	-0-	-102	-0-	1	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	223	R	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	2	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	2	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	1	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	2	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	1	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	2	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELINDA MAG (AUSTIN) 60336 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HABENERO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171569 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11238 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	#	465	-0-	-1054	-0-	169	1	296	3	N	-0-					-0-
02	870	#	506	-0-	-364	-0-	110	1	396	3	N	-0-					-0-
03	744	#	373	-0-	-371	-0-	95	1	278	3	N	-0-					-0-
04	844	R	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	1258	R	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
06	510	#	206	-0-	-304	-0-	206	1			N	-0-					-0-
07	527	#	77	-0-	-450	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	1271	#	644	-0-	-627	-0-	594	1	50	3	N	-0-					-0-
09	1230	#	459	-0-	-771	-0-	239	1	220	3	N	-0-					-0-
10	1271	#	383	-0-	-888	-0-	267	1	116	2	N	-0-					-0-
11	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELINDA MAG (AUSTIN) //CONT.// 60336 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	#	1027	-0-	-1174	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	1856	#	724	-0-	-1132	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	1674	#	390	-0-	-1284	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	1620	#	981	-0-	-639	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	1907	R	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
06	2023	R	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
07	1519	R	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
08	1922	#	1169	-0-	-753	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
09	2169	R	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
10	1949	R	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
11	2010	#	1335	-0-	-675	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
12	2232	#	1513	-0-	-719	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) 60336 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	403	N	193	-0-	-210	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (1-A) 60538 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUDLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 259307 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6875 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

MERCEDES (1-A) //CONT.// 60538 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216585 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 6631 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244983 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 6538 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	51	-0-	51	51	38	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
10	51	N	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE, J.R.FARMS WELL #: 2 RRCID -> 253605 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6853 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-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

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-

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. GAS LIFT(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	644	-0-	-4781	-0-	164	1	479	2	Y	1					159
							1	9									
02	5075	X	279	-0-	-4796	-0-	29	1	233	2	Y	15	157	1			17
							17	9									
03	5425	X	218	-0-	-5207	-0-	22	1	170	2	Y	24					41
							26	9									
04	6960	X	330	-0-	-6630	-0-	39	1	291	2	Y	-0-					41
05	7161	X	6494	-0-	-667	-0-	489	1	5875	2	Y	118					159
							130	9									
06	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	489	1	5185	2	Y	155	152	1			162
							171	9									
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	573	1	4489	2	Y	-0-					162
08	6479	X	4868	-0-	-1611	-0-	504	1	4364	2	Y	-0-					162
09	6270	X	6229	-0-	-41	-0-	536	1	5679	2	Y	13					175
							14	9									
10	6479	X	3989	-0-	-2490	-0-	323	1	3620	2	Y	42	175	1			42
							46	9									
11	5850	X	4274	-0-	-1576	-0-	392	1	3830	2	Y	47					89
							52	9									
12	6448	X	6295	-0-	-153	-0-	490	1	5794	2	Y	10					99
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 44,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

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
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 253846 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7130 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57877	X	55228	-0-	-2649	-0-	1964	1	52476	2	N	716	715	1			329
							788	9									
02	54143	X	50432	-0-	-3711	-0-	1964	1	47736	2	N	665	691	1			303
							732	9									
03	55676	X	53164	-0-	-2512	-0-	1964	1	50456	2	N	676	708	1			271
							744	9									
04	50023	X	50023	-0-	-0-	-0-	1901	1	47441	2	N	619	711	1			179
							681	9									
05	49134	X	49134	-0-	-0-	-0-	1963	1	46532	2	N	581	531	1			229
							639	9									
06	50246	X	50246	-0-	-0-	-0-	1900	1	47756	2	N	536	524	1			241
							590	9									
07	45585	X	45585	-0-	-0-	-0-	1963	1	43018	2	N	549	700	1			90
							604	9									
08	45253	X	45253	-0-	-0-	-0-	1964	1	42698	2	N	537	501	1			126
							591	9									
09	44436	X	44436	-0-	-0-	-0-	1901	1	41949	2	N	533	528	1			131
							586	9									
10	47678	X	44419	-0-	-3259	-0-	1964	1	41828	2	N	570	527	1			174
							627	9									
11	46140	X	41773	-0-	-4367	-0-	1899	1	39439	2	N	395	531	1			38
							435	9									
12	45911	X	42810	-0-	-3101	-0-	1962	1	39960	2	N	807	710	1			135
							888	9									

TOTAL GAS PROD: 572,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,184

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38223	X	35658	-0-	-2565	-0-	699	1	34312	2	N	588	570	1			278
							647	9									
02	33408	X	30951	-0-	-2457	-0-	699	1	29622	2	N	573	576	1			275
							630	9									
03	38564	X	30238	-0-	-8326	-0-	699	1	28937	2	N	547	575	1			247
							602	9									
04	35850	X	31244	-0-	-4606	-0-	677	1	29941	2	N	569	579	1			237
							626	9									
05	37045	X	30454	-0-	-6591	-0-	699	1	29229	2	N	478	575	1			140
							526	9									
06	34500	X	29247	-0-	-5253	-0-	677	1	28005	2	N	514	385	1			269
							565	9									
07	33077	X	26907	-0-	-6170	-0-	699	1	25705	2	N	457	579	1			147
							503	9									
08	32271	X	26745	-0-	-5526	-0-	699	1	25509	2	N	488	383	1			252
							537	9									
09	31230	X	28503	-0-	-2727	-0-	677	1	27241	2	N	532	579	1			205
							585	9									
10	30091	X	30091	-0-	-0-	-0-	699	1	28807	2	N	532	577	1			160
							585	9									
11	29390	X	29390	-0-	-0-	-0-	677	1	28154	2	N	508	583	1			85
							559	9									
12	29450	X	27038	-0-	-2412	-0-	699	1	25805	2	N	485	388	1			182
							534	9									

TOTAL GAS PROD: 356,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,271

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	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2438	2	24	9	N	22					57
02	1450	N	1415	-0-	-35	-0-	1401	2	14	9	N	13					70
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2583	2	11	9	N	10					80
04	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	1459	2	12	9	N	11					91
05	1519	N	956	-0-	-563	-0-	956	2			N	-0-					91
06	1500	N	662	-0-	-838	-0-	659	2	3	9	N	3					94
07	1519	N	672	-0-	-847	-0-	669	2	3	9	N	3					97
08	961	N	511	-0-	-450	-0-	511	2			N	-0-					97
09	660	N	419	-0-	-241	-0-	413	2	6	9	N	5					102
10	682	N	416	-0-	-266	-0-	416	2			N	-0-					102
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					102
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 12,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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-

MERCEDES (1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FOX, HEWITT B., INC. 281370
TAYLOR, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 154102 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7256 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					46
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2013 - P & A 04-12-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	849	-0-	-19	-0-	38	1	811	2	Y	-0-					41
02	812	N	764	-0-	-48	-0-	35	1	729	2	Y	-0-	41	1			-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	38	1	708	2	Y	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	37	1	669	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	464	-0-	-342	-0-	37	1	427	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	376	-0-	-344	-0-	110	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	N	209	-0-	-256	-0-	114	1	95	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	153	-0-	-237	-0-	110	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	48	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	37	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	15	1	92	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 191931 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7412 - 7422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3031	-0-	-1185	-0-	3031	2			Y	-0-					123
02	3944	X	2483	-0-	-1461	-0-	2483	2			Y	-0-	123	1			-0-
03	4216	X	2274	-0-	-1942	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
04	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	296	-0-	-3610	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-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: 10,076 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		988	-0-	-7909	-0-	249	1	729	2	Y	9					107
							10	9									
02	10750		9209	-0-	-1541	-0-	1001	1	8150	2	Y	53	91	1			69
							58	9									
03	9025		7794	-0-	-1231	-0-	896	1	6835	2	Y	57					126
							63	9									
04	8417	R	8417	-0-	-0-	-0-	985	1	7358	2	Y	67	97	1			96
							74	9									
05	11470		8438	-0-	-3032	-0-	643	1	7745	2	Y	45	80	1			61
							50	9									
06	11100		6360	-0-	-4740	-0-	546	1	5782	2	Y	29	68	1			22
							32	9									
07	11470		6002	-0-	-5468	-0-	675	1	5286	2	Y	37					59
							41	9									
08	8711	#	5842	-0-	-2869	-0-	602	1	5204	2	Y	33	63	1			29
							36	9									
09	8430	#	6531	-0-	-1899	-0-	559	1	5936	2	Y	33					62
							36	9									
10	8432	#	3599	-0-	-4833	-0-	290	1	3242	2	Y	61	52	1			71
							67	9									
11	6630	R	6630	-0-	-0-	-0-	616	1	6014	2	Y	-0-					71
12	7425	R	7425	-0-	-0-	-0-	578	1	6847	2	Y	-0-	36	1			35

TOTAL GAS PROD: 77,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

MERCEDES (1-G-1) //CONT.// 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I. WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (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	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-

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 (2-Q) 60538 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUDLEY, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 154816 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-B) 60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261244 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13796		13796	-0-	-0-	-0-	921 339	1 9	12536	2	N	308	193	1			226
02	14154		14154	-0-	-0-	-0-	894 301	1 9	12959	2	N	274	389	1			111
03	11873		11542	-0-	-331	-0-	937 282	1 9	10323	2	N	256	193	1			174
04	13350	#	10851	-0-	-2499	-0-	964 233	1 9	9654	2	N	212	192	1			194
05	14167		10653	-0-	-3514	-0-	1001 234	1 9	9418	2	N	213	194	1			213
06	13710		9915	-0-	-3795	-0-	959 223	1 9	8733	2	N	203	193	1			223
07	14167		10019	-0-	-4148	-0-	1001 211	1 9	8807	2	N	192	189	1			226
08	11532	#	9105	-0-	-2427	-0-	929 185	1 9	7991	2	N	168	190	1			204
09	10860	#	9413	-0-	-1447	-0-	931 177	1 9	8305	2	N	161	193	1			172
10	T. A.		5086	-0-	5086	5086	517 138	1 9	4431	2	N	125	193	1			104
11	T. A.		7127	-0-	7127	12213	565 56	1 9	6506	2	N	51	118	1			37
12	T. A.		7785	-0-	7785	19998	403 141	1 9	7241	2	N	128	30	1			135

TOTAL GAS PROD: 119,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,291

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	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-

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

MERCEDES (3-L-1) 60538 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUDLEY, BARBARA J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135599 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7503 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-N-1) 60538 672 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHUSTER WELL #: 1 RRCID -> 206152 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 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	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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/26/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REIS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 251887 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8214 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/16/2012 - P&A EFF 01/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (7100) 60538 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
ARGL & I WELL #: 2 RRCID -> 215844 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7096 - 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	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	14B DENY		-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2012 - PLUGGED 10/22/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (8200) 60538 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ORTEGA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235226 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8284 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2011 - PLUGGED 10/13/11

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	3658	X	2390	-0-	-1268	-0-	514	1	1865	2	Y	10	108	1			125
							11	9									
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	606	1	3278	2	Y	-0-					125
03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	662	1	3426	2	Y	-0-					125
04	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	672	1	4452	2	Y	-0-					125
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	530	1	3899	2	Y	-0-					125
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	529	1	3914	2	Y	-0-					125
07	4557	X	4474	-0-	-83	-0-	582	1	3892	2	Y	-0-					125
08	4557	X	4483	-0-	-74	-0-	604	1	3848	2	Y	28					153
							31	9									
09	4410	X	4400	-0-	-10	-0-	647	1	3732	2	Y	19	107	1			65
							21	9									
10	4588	X	4538	-0-	-50	-0-	716	1	3803	2	Y	17					82
							19	9									
11	4440	X	3681	-0-	-759	-0-	610	1	3058	2	Y	12					94
							13	9									
12	4557	X	3919	-0-	-638	-0-	554	1	3354	2	Y	10					104
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 49,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	1953	X	758	-0-	-1195	-0-	162	1	587	2	Y	8	72	1			83
							9	9									
02	1798	N	760	-0-	-1038	-0-	119	1	641	2	Y	-0-					83
03	1767	N	368	-0-	-1399	-0-	60	1	308	2	Y	-0-					83
04	720	N	596	-0-	-124	-0-	78	1	518	2	Y	-0-					83
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	148	1	1089	2	Y	-0-					83
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	181	1	1339	2	Y	-0-					83
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	173	1	1159	2	Y	-0-					83
08	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	139	1	885	2	Y	24					107
							26	9									
09	1530	N	717	-0-	-813	-0-	103	1	595	2	Y	17	77	1			47
							19	9									
10	1333	N	327	-0-	-1006	-0-	49	1	261	2	Y	15					62
							17	9									
11	1020	N	401	-0-	-619	-0-	64	1	319	2	Y	16					78
							18	9									
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	145	1	879	2	Y	15					93
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 10,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

MERCEDES DEEP (M SERIES) 60552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
MERCEDES DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 203843 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14855 PERF.13602 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2012 - PLUGGED 1/10/2012

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. 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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	64	1	728	2	Y	1					33
							1	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	57	1	1258	2	Y	2					35
							2	9									
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	56	1	1086	2	Y	1					36
							1	9									
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	49	1	888	2	Y	1					37
							1	9									
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	52	1	1012	2	Y	2					39
							2	9									
06	1110	N	950	-0-	-160	-0-	48	1	901	2	Y	1					40
							1	9									
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	65	1	1217	2	Y	-0-					40
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	63	1	1159	2	Y	-0-	40	1			-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	57	1	1098	2	Y	1					1
							1	9									
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	54	1	800	2	Y	-0-					1
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	54	1	960	2	Y	-0-					1
12	1209	N	959	-0-	-250	-0-	57	1	902	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	Y	-0-					11
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	27	1	587	2	Y	1					12
							1	9									
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	Y	-0-					12
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	563	2	Y	1					13
							1	9									
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	548	2	Y	1					14
							1	9									
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	39	1	725	2	Y	-0-					14
07	620	N	523	-0-	-97	-0-	26	1	496	2	Y	1					15
							1	9									
08	589	N	391	-0-	-198	-0-	20	1	371	2	Y	-0-	15	1			-0-
09	720	N	376	-0-	-344	-0-	24	1	351	2	Y	1					1
							1	9									
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	390	2	Y	-0-					1
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	2	Y	-0-					1
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES WELL #: 5 RRCID -> 067260 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 6025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	268	2	Y	1					12
							1	9									
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	2	Y	-0-					12
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	445	2	Y	1					13
							1	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	2	Y	-0-					13
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	506	2	Y	1					14
							1	9									
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	24	1	455	2	Y	-0-					14
07	496	N	414	-0-	-82	-0-	21	1	393	2	Y	-0-					14
08	527	N	375	-0-	-152	-0-	19	1	356	2	Y	-0-	11	1			3
09	480	N	355	-0-	-125	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					3
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					3
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					3
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	368	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	1					7
							1	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					7
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					7
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	1					8
							1	9									
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	1					9
							1	9									
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					9
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	Y	-0-					9
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	Y	-0-	9	1			-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	Y	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	356	-0-	-78	-0-	21	1	335	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	325	2	Y	-0-					8
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	692	2	Y	1					9
							1	9									
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	Y	-0-					9
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	446	2	Y	-0-					9
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	463	2	Y	1					10
							1	9									
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	24	1	447	2	Y	-0-					10
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	537	2	Y	1					11
							1	9									
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	2	Y	-0-	11	1			-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	464	2	Y	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	36	1	537	2	Y	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	545	2	Y	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BENAVIDES WELL #: 11 RRCID -> 072714 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5860 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	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	Y	-0-					6
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					6
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					6
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					6
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	1					7
							1	9									
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					7
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					7
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	Y	-0-	5	1			2
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					2
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					2
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					2
12	279	N	114	-0-	-165	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BENAVIDES WELL #: 13 RRCID -> 074761 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5277 - 5519

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	965	N	965	-0-	-0-	-0-	78	1	886	2	Y	1					29
							1	9									
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	71	1	1581	2	Y	2					31
							2	9									
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	79	1	1518	2	Y	1					32
							1	9									
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	71	1	1297	2	Y	1					33
							1	9									
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	74	1	1450	2	Y	3					36
							3	9									
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	66	1	1239	2	Y	1					37
							1	9									
07	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	61	1	1151	2	Y	-0-					37
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	66	1	1222	2	Y	-0-	35	1			2
09	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	62	1	1158	2	Y	1					3
							1	9									
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	63	1	941	2	Y	-0-					3
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	61	1	1077	2	Y	-0-					3
12	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	65	1	1022	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 15,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES WELL #: 6 RRCID -> 077924 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 5957 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		70	-0-	70	97	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		46	-0-	46	143	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-					-0-
08	143	X	-0-	-0-	-143	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	343	2	Y	1					10
							1	9									
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	473	2	Y	1					11
							1	9									
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	Y	-0-					11
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	413	2	Y	1					12
							1	9									
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	1					13
							1	9									
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	Y	-0-					13
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	Y	-0-					13
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	Y	-0-	13	1			-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	537	2	Y	1					1
							1	9									
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	29	1	428	2	Y	-0-					1
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	524	2	Y	-0-					1
12	589	N	475	-0-	-114	-0-	28	1	447	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES WELL #: 4 RRCID -> 077926 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					4
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					4
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	1					5
							1	9									
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					5
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					5
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					5
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					5
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BENAVIDES-CNR WELL #: 22 RRCID -> 093417 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5116 - 5349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	Y	1					2
							1	9									
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	1					3
							1	9									
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	Y	-0-					3
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	509	2	Y	-0-					3
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	666	2	Y	1					4
							1	9									
06	360	N	286	-0-	-74	-0-	14	1	271	2	Y	1					5
							1	9									
07	434	N	162	-0-	-272	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					5
08	434	N	291	-0-	-143	-0-	15	1	276	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	21	1	262	2	Y	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	Y	-0-					4
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	496	2	Y	1					5
							1	9									
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	Y	-0-					5
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	Y	-0-					5
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	2	Y	-0-					5
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	Y	-0-					5
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	-0-					5
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	Y	-0-	4	1			1
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	23	1	383	2	Y	-0-					1
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	Y	-0-					1
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	Y	-0-					1
12	434	N	368	-0-	-66	-0-	22	1	346	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MESQUITE BAY (FRIO G-1) 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 12 WELL #: 1 RRCID -> 139670 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333

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	3875	X	2853	-0-	-1022	-0-	175	1	2500	2	Y	162	197	1			14
							178	9									
02	2900	X	2570	-0-	-330	-0-	160	1	2243	2	Y	152	149	1			17
							167	9									
03	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	178	1	2483	2	Y	191	187	1			21
							210	9									
04	2940	X	2909	-0-	-31	-0-	174	1	2537	2	Y	180	170	1			31
							198	9									
05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	181	1	3354	2	Y	215	204	1			42
							237	9									
06	3000	N	3811	-0-	811	811	175	1	3421	2	Y	195	201	1			36
							215	9									
07	3100	N	4146	-0-	1046	1857	199	1	3728	2	Y	199	185	1			50
							219	9									
08	5523	X	3666	-0-	-1857	-0-	184	1	3254	2	Y	207	218	1			39
							228	9									
09	3810	X	3468	-0-	-342	-0-	180	1	3090	2	Y	180	172	1			47
							198	9									
10	4154	X	3522	-0-	-632	-0-	188	1	3104	2	Y	209	215	1			41
							230	9									
11	4020	X	3382	-0-	-638	-0-	184	1	2999	2	Y	181	196	1			26
							199	9									
12	4154	X	3026	-0-	-1128	-0-	194	1	2613	2	Y	199	195	1			30
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 39,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,270

STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

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-

MESQUITE BAY (FRIO G-1) //CONT.// 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	113	1	1618	2	Y	162	197	1			14
							178	9									
02	1856	N	1721	-0-	-135	-0-	103	1	1452	2	Y	151	149	1			16
							166	9									
03	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	115	1	1607	2	Y	192	188	1			20
							211	9									
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	112	1	1642	2	Y	180	170	1			30
							198	9									
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	117	1	2170	2	Y	216	203	1			43
							238	9									
06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	114	1	2214	2	Y	195	201	1			37
							215	9									
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	129	1	2412	2	Y	199	185	1			51
							219	9									
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	119	1	2106	2	Y	207	217	1			41
							228	9									
09	2550	N	2313	-0-	-237	-0-	116	1	1999	2	Y	180	172	1			49
							198	9									
10	2759	N	2360	-0-	-399	-0-	122	1	2008	2	Y	209	215	1			43
							230	9									
11	2370	N	2259	-0-	-111	-0-	119	1	1941	2	Y	181	196	1			28
							199	9									
12	2387	N	2036	-0-	-351	-0-	126	1	1691	2	Y	199	196	1			31
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 26,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,271

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171324	N	-0-				756
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171324	N	-0-				756
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171324	N	-0-				756
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171324	N	-0-				756
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171324	N	-0-				756
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171324	N	-0-				756
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171324	N	-0-				756
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171324	N	-0-				756
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171324	N	-0-				756
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	171324	N	-0-				756
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171324	N	-0-				756
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171324	N	-0-				756

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESQUITE BAY (FRIO MF-1) 60767 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 13 WELL #: 4 RRCID -> 164854 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 11181 PERF.10913 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
APACHE CORPORATION 027200
CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

01	1829	X	1260	-0-	-569	-0-	1260	2			N	-0-					67
02	1624	X	1419	-0-	-205	-0-	1419	2			N	-0-					67
03	1736	X	1481	-0-	-255	-0-	1481	2			N	-0-					67
04	1260	X	1194	-0-	-66	-0-	1194	2			N	-0-					67
05	1519	X	1148	-0-	-371	-0-	1148	2			N	-0-					67
06	1470	X	1410	-0-	-60	-0-	1410	2			N	-0-					67
07	1519	X	1125	-0-	-394	-0-	1113	2	12	9	N	11					78
08	1488	X	1443	-0-	-45	-0-	1436	2	7	9	N	6					84
09	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1385	2	69	9	N	63					147
10	1457	X	1417	-0-	-40	-0-	1397	2	20	9	N	18					165
11	1410	X	1331	-0-	-79	-0-	1323	2	8	9	N	7					172
12	1488	X	1200	-0-	-288	-0-	1135	2	65	9	N	59	178	1			53

TOTAL GAS PROD: 15,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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

01	2945	X	2608	-0-	-337	-0-	275	1	2252	3	Y	74	105	0			98
							81	9									
02	2871	X	2472	-0-	-399	-0-	256	1	2188	3	Y	25					123
							28	9									
03	3069	X	2992	-0-	-77	-0-	322	1	2646	3	Y	22					145
							24	9									
04	2970	X	2669	-0-	-301	-0-	285	1	2305	3	Y	72	102	0			115
							79	9									
05	2976	X	1918	-0-	-1058	-0-	210	1	1683	3	Y	23					138
							25	9									
06	2880	X	2394	-0-	-486	-0-	271	1	2095	3	Y	25	99	0			64
							28	9									
07	3007	X	2543	-0-	-464	-0-	291	1	2224	3	Y	25					89
							28	9									
08	3007	X	1790	-0-	-1217	-0-	202	1	1563	3	Y	23					112
							25	9									
09	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	245	1	2416	3	Y	27					139
							30	9									
10	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	312	1	2302	3	Y	25	95	0			69
							28	9									
11	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	318	1	2313	3	Y	40					109
							44	9									
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	373	1	2598	3	Y	26					135
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 30,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	46	1	375	3	N	-0-					61
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	49	1	420	3	N	-0-					61
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	45	1	371	3	N	-0-					61
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	39	1	314	3	N	-0-					61
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	49	1	396	3	N	116					177
							128	9									
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	51	1	392	3	N	-0-					177
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	54	1	412	3	N	-0-					177
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	55	1	427	3	N	23	179	0			21
							25	9									
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	40	1	390	3	N	-0-					21
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	55	1	408	3	N	-0-					21
11	450	N	383	-0-	-67	-0-	46	1	337	3	N	-0-					21
12	434	N	348	-0-	-86	-0-	37	1	259	3	N	47					68
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 5,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	17267	X	16617	-0-	-650	-0-	1781	1	14581	3	N	232	195	0			119
							255	9									
02	16153	X	15117	-0-	-1036	-0-	1549	1	13242	3	N	296	194	0			221
							326	9									
03	16957	X	15043	-0-	-1914	-0-	1620	1	13318	3	N	95	193	0			123
							105	9									
04	16080	X	14330	-0-	-1750	-0-	1550	1	12551	3	N	208	195	0			136
							229	9									
05	16616	X	13065	-0-	-3551	-0-	1420	1	11405	3	N	218	193	0			161
							240	9									
06	16080	X	14050	-0-	-2030	-0-	1587	1	12283	3	N	164	192	0			133
							180	9									
07	16151	X	14577	-0-	-1574	-0-	1667	1	12725	3	N	168	193	0			108
							185	9									
08	15035	X	13374	-0-	-1661	-0-	1502	1	11627	3	N	223	193	0			138
							245	9									
09	14340	X	13343	-0-	-997	-0-	1221	1	12021	3	N	92					230
							101	9									
10	14570	X	13857	-0-	-713	-0-	1628	1	12014	3	N	195	194	0			231
							215	9									
11	14100	X	13281	-0-	-819	-0-	1589	1	11552	3	N	127	195	0			163
							140	9									
12	14570	X	14378	-0-	-192	-0-	1784	1	12408	3	N	169	196	0			136
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 171,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,187

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1180	-0-	-0-	-0-	125	1	1020	3	N	32					201
							35	9									
02	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	111	1	951	3	N	18					219
							20	9									
03	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	125	1	1025	3	N	56	96	0			179
							62	9									
04	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	125	1	1013	3	N	22					201
							24	9									
05	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	131	1	1048	3	N	1					202
							1	9									
06	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	147	1	1134	3	N	9					211
							10	9									
07	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	154	1	1175	3	N	18	179	0			50
							20	9									
08	1209	X	1181	-0-	-28	-0-	130	1	1008	3	N	39					89
							43	9									
09	1290	X	1241	-0-	-49	-0-	110	1	1085	3	N	42					131
							46	9									
10	1364	X	1242	-0-	-122	-0-	148	1	1093	2	N	1					132
							1	9									
11	1320	X	1212	-0-	-108	-0-	147	1	1065	2	N	-0-					132
12	1364	X	823	-0-	-541	-0-	103	1	720	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 14,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	2	1	13	3	N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	3	1	22	3	N	-0-					25
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					25
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	N	-0-					25
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	N	-0-					25
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	7	1	57	3	N	-0-					25
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	3	N	-0-					25
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	N	-0-					25
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	3	N	-0-					25
09	180	N	96	-0-	-84	-0-	9	1	87	3	N	-0-					25
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	N	-0-					25
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	14	1	99	3	N	-0-					25
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,280 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

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	3968	X	3676	-0-	-292	-0-	387	1	3166	3	N	112	194	0			113
							123	9									
02	3625	X	3442	-0-	-183	-0-	354	1	3025	3	N	57					170
							63	9									
03	3875	X	3665	-0-	-210	-0-	387	1	3180	3	N	89	176	0			83
							98	9									
04	3660	X	3552	-0-	-108	-0-	382	1	3093	3	N	70					153
							77	9									
05	3689	X	3180	-0-	-509	-0-	347	1	2785	3	N	44					197
							48	9									
06	3570	X	3470	-0-	-100	-0-	392	1	3037	3	N	37					234
							41	9									
07	3689	X	3554	-0-	-135	-0-	399	1	3048	3	N	97	189	0			142
							107	9									
08	3658	X	2865	-0-	-793	-0-	319	1	2472	3	N	67					209
							74	9									
09	3540	X	3302	-0-	-238	-0-	298	1	2937	3	N	61	178	0			92
							67	9									
10	3596	X	3336	-0-	-260	-0-	391	1	2884	3	N	55					147
							61	9									
11	3480	X	2696	-0-	-784	-0-	320	1	2326	3	N	45					192
							50	9									
12	3565	X	3004	-0-	-561	-0-	373	1	2597	3	N	31					223
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 39,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	131	1	1069	3	Y	64	93	0			85
							70	9									
02	1247	N	1090	-0-	-157	-0-	111	1	949	3	Y	27					112
							30	9									
03	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	127	1	1045	3	Y	20					132
							22	9									
04	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	124	1	1004	3	Y	61	92	0			101
							67	9									
05	1147	N	990	-0-	-157	-0-	106	1	854	3	Y	27					128
							30	9									
06	1140	N	927	-0-	-213	-0-	103	1	796	3	Y	25	92	0			61
							28	9									
07	1240	N	868	-0-	-372	-0-	98	1	745	3	Y	23					84
							25	9									
08	992	N	705	-0-	-287	-0-	78	1	601	3	Y	24					108
							26	9									
09	930	N	685	-0-	-245	-0-	61	1	599	3	Y	23					131
							25	9									
10	868	N	661	-0-	-207	-0-	76	1	561	3	Y	22	90	0			63
							24	9									
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	78	1	568	3	Y	38					101
							42	9									
12	713	N	658	-0-	-55	-0-	80	1	557	3	Y	19					120
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 10,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

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	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	154	1	1265	3	N	17	187	0			22
							19	9									
02	1537	N	1410	-0-	-127	-0-	148	1	1262	3	N	-0-					22
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	179	1	1475	3	N	-0-					22
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	165	1	1337	3	N	-0-					22
05	1519	N	1166	-0-	-353	-0-	129	1	1037	3	N	-0-					22
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	183	1	1417	3	N	186	177	0			31
							205	9									
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	185	1	1411	3	N	-0-					31
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	150	1	1158	3	N	-0-					31
09	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	150	1	1477	3	N	91					122
							100	9									
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	202	1	1494	3	N	49					171
							54	9									
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	166	1	1210	3	N	-0-					171
12	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	210	1	1464	3	N	49	189	0			31
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 18,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	7			-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-

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	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	399	1	3271	3	N	16	196	0			125
							18	9									
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	346	1	2954	3	N	55					180
							61	9									
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	391	1	3213	3	N	64					244
							70	9									
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	395	1	3195	3	N	57					301
							63	9									
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	365	1	2928	3	N	23	192	0			132
							25	9									
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	407	1	3155	3	N	73					205
							80	9									
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	378	1	2886	3	N	82					287
							90	9									
08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	360	1	2786	3	N	11					298
							12	9									
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	315	1	3105	3	N	10					308
							11	9									
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	437	1	3223	3	N	29	195	0			142
							32	9									
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	410	1	2980	3	N	54					196
							59	9									
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	464	1	3227	3	N	32					228
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 42,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

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	3328	-0-	-299	-0-	350	1	2869	3	N	99					127
							109	9									
02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	428	1	3658	3	N	72					199
							79	9									
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	415	1	3410	3	N	-0-					199
04	3510	X	3382	-0-	-128	-0-	370	1	2999	3	N	12					211
							13	9									
05	3627	X	2927	-0-	-700	-0-	323	1	2591	3	N	12	192	0			31
							13	9									
06	3510	X	3147	-0-	-363	-0-	360	1	2787	3	N	-0-					31
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	434	1	3315	3	N	-0-					31
08	3627	X	2938	-0-	-689	-0-	336	1	2602	3	N	-0-					31
09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	360	1	3541	3	N	-0-					31
10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	450	1	3318	3	N	-0-					31
11	3510	X	3009	-0-	-501	-0-	359	1	2607	3	N	39					70
							43	9									
12	3627	X	3050	-0-	-577	-0-	369	1	2567	3	N	104					174
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 41,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

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	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	231	1	1890	3	N	40					207
							44	9									
02	2204	N	2017	-0-	-187	-0-	211	1	1806	3	N	-0-					207
03	2108	N	1909	-0-	-199	-0-	206	1	1695	3	N	7					214
							8	9									
04	2100	N	1997	-0-	-103	-0-	219	1	1772	3	N	5					219
							6	9									
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	264	1	2119	3	N	-0-	178	0			41
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	249	1	1927	3	N	-0-					41
07	2077	N	1828	-0-	-249	-0-	212	1	1616	3	N	-0-					41
08	2387	N	2026	-0-	-361	-0-	232	1	1794	3	N	-0-					41
09	2190	N	2138	-0-	-52	-0-	197	1	1941	3	N	-0-					41
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	261	1	1923	2	N	-0-					41
11	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	234	1	1698	2	N	-0-					41
12	2201	N	1921	-0-	-280	-0-	240	1	1669	2	N	11					52
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 24,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 06/08/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	364	1	2981	3	N	42	196	0			40
							46	9									
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	300	1	2561	3	N	34					74
							37	9									
03	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	296	1	2431	3	N	11					85
							12	9									
04	3270	X	2576	-0-	-694	-0-	277	1	2245	3	N	49					134
							54	9									
05	3379	X	2966	-0-	-413	-0-	326	1	2622	3	N	16					150
							18	9									
06	3270	X	2532	-0-	-738	-0-	287	1	2219	3	N	24					174
							26	9									
07	3100	X	2676	-0-	-424	-0-	305	1	2329	3	N	38	191	0			21
							42	9									
08	2976	X	2466	-0-	-510	-0-	282	1	2184	3	N	-0-					21
09	2880	X	2459	-0-	-421	-0-	222	1	2181	3	N	51					72
							56	9									
10	2976	X	2499	-0-	-477	-0-	298	1	2198	3	N	3					75
							3	9									
11	2580	X	2450	-0-	-130	-0-	292	1	2125	3	N	30					105
							33	9									
12	2666	X	2347	-0-	-319	-0-	288	1	2002	3	N	52					157
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 31,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	119	1	978	3	N	-0-					74
02	986	N	965	-0-	-21	-0-	99	1	844	3	N	20					94
							22	9									
03	1054	N	978	-0-	-76	-0-	106	1	872	3	N	-0-					94
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	132	1	1072	3	N	-0-					94
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	116	1	931	3	N	83					177
							91	9									
06	960	N	925	-0-	-35	-0-	106	1	819	3	N	-0-					177
07	1240	N	879	-0-	-361	-0-	102	1	777	3	N	-0-					177
08	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	115	1	889	3	N	7					184
							8	9									
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	91	1	899	3	N	49	192	0			41
							54	9									
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	108	1	795	3	N	-0-					41
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	144	1	1050	3	N	-0-					41
12	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	130	1	901	3	N	24					65
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 12,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	1240	N	926	-0-	-314	-0-	101	1	825	3	N	-0-					35
02	1131	N	831	-0-	-300	-0-	87	1	744	3	N	-0-					35
03	1023	N	857	-0-	-166	-0-	88	1	722	3	N	43					78
							47	9									
04	900	N	887	-0-	-13	-0-	94	1	764	3	N	26					104
							29	9									
05	899	N	765	-0-	-134	-0-	83	1	664	3	N	16					120
							18	9									
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	116	1	900	3	N	32					152
							35	9									
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	108	1	821	3	N	55	170	0			37
							61	9									
08	775	N	687	-0-	-88	-0-	79	1	608	3	N	-0-					37
09	1050	N	815	-0-	-235	-0-	75	1	740	3	N	-0-					37
10	992	N	808	-0-	-184	-0-	96	1	712	3	N	-0-					37
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	116	1	847	3	N	-0-					37
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	108	1	752	3	N	59					96
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 10,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	179	0			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	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: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	55	1	452	3	N	-0-					120
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	45	1	382	3	N	37					157
							41	9									
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	45	1	370	3	N	-0-					157
04	480	N	330	-0-	-150	-0-	36	1	294	3	N	-0-					157
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	64	1	517	3	N	-0-					157
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	55	1	425	3	N	-0-					157
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	49	1	375	3	N	-0-					157
08	589	N	428	-0-	-161	-0-	49	1	379	3	N	-0-					157
09	480	N	406	-0-	-74	-0-	37	1	368	3	N	1					158
							1	9									
10	434	N	303	-0-	-131	-0-	36	1	267	2	N	-0-	11	7			147
11	420	N	175	-0-	-245	-0-	21	1	154	2	N	-0-					147
12	434	N	209	-0-	-225	-0-	26	1	183	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 4,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	250	-0-	-0-	-0-	25	1	202	3	N	21					47
							23	9									
02	874	X	874	-0-	-0-	-0-	86	1	738	3	N	45					92
							50	9									
03	316	X	316	-0-	-0-	-0-	34	1	282	3	N	-0-					92
04	240	X	66	-0-	-174	-0-	7	1	59	3	N	-0-					92
05	930	X	227	-0-	-703	-0-	25	1	202	3	N	-0-					92
06	900	X	89	-0-	-811	-0-	10	1	79	3	N	-0-					92
07	930	X	67	-0-	-863	-0-	8	1	59	3	N	-0-					92
08	310	X	190	-0-	-120	-0-	22	1	168	3	N	-0-					92
09	210	X	191	-0-	-19	-0-	18	1	173	3	N	-0-					92
10	217	X	31	-0-	-186	-0-	4	1	27	2	N	-0-	15	7			77
11	180	X	141	-0-	-39	-0-	17	1	124	2	N	-0-					77
12	186	X	154	-0-	-32	-0-	19	1	135	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 2,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MESTENA , INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	93	1	761	3	N	80					235
							88	9									
02	638	N	181	-0-	-457	-0-	18	1	150	3	N	12					247
							13	9									
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	122	1	1004	3	N	7	195	0			59
							8	9									
04	900	N	546	-0-	-354	-0-	60	1	486	3	N	-0-					59
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	124	1	995	3	N	-0-					59
06	1110	N	565	-0-	-545	-0-	65	1	500	3	N	-0-					59
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	53	1	404	3	N	108					167
							119	9									
08	1116	N	331	-0-	-785	-0-	38	1	293	3	N	-0-					167
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	61	1	601	3	N	-0-					167
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	70	1	520	3	N	1					168
							1	9									
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	84	1	609	3	N	-0-					168
12	682	N	419	-0-	-263	-0-	45	1	315	3	N	54					222
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 7,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	505	-0-	-642	-0-	55	1	450	3	N	-0-					156
02	1073	X	876	-0-	-197	-0-	92	1	784	3	N	-0-					156
03	1054	X	751	-0-	-303	-0-	81	1	670	3	N	-0-					156
04	1020	X	1015	-0-	-5	-0-	108	1	876	3	N	28					184
							31	9									
05	985	X	985	-0-	-0-	-0-	104	1	837	3	N	40					224
							44	9									
06	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	114	1	886	3	N	-0-					224
07	1054	X	922	-0-	-132	-0-	105	1	803	3	N	13	181	0			56
							14	9									
08	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	126	1	974	3	N	59					115
							65	9									
09	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	94	1	923	3	N	114					229
							125	9									
10	1023	X	824	-0-	-199	-0-	98	1	726	2	N	-0-	74	7			155
11	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	145	1	1054	2	N	-0-					155
12	1178	X	962	-0-	-216	-0-	121	1	841	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 11,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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	10881	X	10402	-0-	-479	-0-	514	1	9579	3	N	281	195	0			305
							309	9									
02	9802	X	9756	-0-	-46	-0-	449	1	8920	3	N	352	388	0			269
							387	9									
03	10664	X	10023	-0-	-641	-0-	492	1	9109	3	N	384	387	0			266
							422	9									
04	10320	X	9345	-0-	-975	-0-	474	1	8644	3	N	206	193	0			279
							227	9									
05	10664	X	9707	-0-	-957	-0-	496	1	8831	3	N	345	384	0			240
							380	9									
06	10080	X	9104	-0-	-976	-0-	469	1	8337	3	N	271	358	0			153
							298	9									
07	10416	X	9866	-0-	-550	-0-	511	1	9038	3	N	288	194	0			247
							317	9									
08	10013	X	9655	-0-	-358	-0-	515	1	8825	3	N	286	383	0			150
							315	9									
09	9390	X	9149	-0-	-241	-0-	245	1	8575	3	N	299	189	0			260
							329	9									
10	9858	X	9754	-0-	-104	-0-	520	1	8907	3	N	297	384	0			173
							327	9									
11	9540	X	9223	-0-	-317	-0-	514	1	8416	3	N	266	196	0			243
							293	9									
12	9858	X	9424	-0-	-434	-0-	541	1	8494	3	N	354	391	0			206
							389	9									

TOTAL GAS PROD: 115,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,629

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	3875	X	3714	-0-	-161	-0-	392	1	3210	3	N	102					253
							112	9									
02	3625	X	3416	-0-	-209	-0-	351	1	3000	3	N	59	196	0			116
							65	9									
03	3751	X	3550	-0-	-201	-0-	383	1	3149	3	N	16					132
							18	9									
04	3630	X	3503	-0-	-127	-0-	379	1	3068	3	N	51					183
							56	9									
05	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	378	1	3039	3	N	55					238
							61	9									
06	3600	X	3546	-0-	-54	-0-	402	1	3113	3	N	28	185	0			81
							31	9									
07	3658	X	3641	-0-	-17	-0-	416	1	3174	3	N	46					127
							51	9									
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	451	1	3489	3	N	45					172
							50	9									
09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	325	1	3194	3	N	68					240
							75	9									
10	3658	X	3385	-0-	-273	-0-	404	1	2981	2	N	-0-					240
11	3870	X	2733	-0-	-1137	-0-	330	1	2403	2	N	-0-					240
12	3999	X	2897	-0-	-1102	-0-	360	1	2502	2	N	32	192	1			80
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 41,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	856	-0-	-74	-0-	92	1	750	3	N	13					144
							14	9									
02	841	N	770	-0-	-71	-0-	78	1	668	3	N	22					166
							24	9									
03	806	N	738	-0-	-68	-0-	79	1	653	3	N	5					171
							6	9									
04	840	N	704	-0-	-136	-0-	77	1	627	3	N	-0-					171
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	88	1	704	3	N	18	165	0			24
							20	9									
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	81	1	627	3	N	-0-					24
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	86	1	660	3	N	21					45
							23	9									
08	806	N	715	-0-	-91	-0-	79	1	614	3	N	20					65
							22	9									
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	67	1	661	3	N	15					80
							17	9									
10	775	N	764	-0-	-11	-0-	87	1	640	3	N	34					114
							37	9									
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	87	1	631	2	N	4					118
							4	9									
12	775	N	728	-0-	-47	-0-	90	1	626	2	N	11					129
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PUMPJACK CHIQUITO WELL #: 1 RRCID -> 181015 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

01	496	X	409	-0-	-87	-0-	38	1	313	3	N	53					70
							58	9									
02	475	X	475	-0-	-0-	-0-	43	1	366	3	N	60					130
							66	9									
03	523	X	523	-0-	-0-	-0-	57	1	466	3	N	-0-					130
04	493	X	493	-0-	-0-	-0-	54	1	439	3	N	-0-					130
05	624	X	624	-0-	-0-	-0-	69	1	555	3	N	-0-					130
06	559	X	559	-0-	-0-	-0-	64	1	495	3	N	-0-					130
07	589	X	589	-0-	-0-	-0-	67	1	510	3	N	11					141
							12	9									
08	620	X	535	-0-	-85	-0-	60	1	462	3	N	12					153
							13	9									
09	600	X	468	-0-	-132	-0-	42	1	414	3	N	11					164
							12	9									
10	620	X	510	-0-	-110	-0-	60	1	441	3	N	8					172
							9	9									
11	570	X	504	-0-	-66	-0-	56	1	405	3	N	39	169	0			42
							43	9									
12	856	X	856	-0-	-0-	-0-	107	1	747	3	N	2					44
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3197	-0-	-182	-0-	342	1	2798	3	N	52	175	0			73
							57	9									
02	3161	X	2819	-0-	-342	-0-	286	1	2447	3	N	78					151
							86	9									
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	353	1	2904	3	N	33					184
							36	9									
04	3090	X	2970	-0-	-120	-0-	325	1	2635	3	N	9					193
							10	9									
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	354	1	2845	3	N	2					195
							2	9									
06	3180	X	2924	-0-	-256	-0-	334	1	2590	3	N	-0-					195
07	3286	X	3167	-0-	-119	-0-	367	1	2800	3	N	-0-					195
08	3286	X	3054	-0-	-232	-0-	349	1	2705	3	N	-0-					195
09	3090	X	2761	-0-	-329	-0-	255	1	2506	3	N	-0-					195
10	3193	X	2919	-0-	-274	-0-	348	1	2571	3	N	-0-					195
11	3060	X	2776	-0-	-284	-0-	333	1	2420	3	N	21	165	0			51
							23	9									
12	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	359	1	2494	3	N	38					89
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 35,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

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. (I) GAS LIFT(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	2367	-0-	-113	-0-	258	1	2109	3	N	-0-					34
02	2320	X	2173	-0-	-147	-0-	228	1	1945	3	N	-0-					34
03	2480	X	2081	-0-	-399	-0-	226	1	1855	3	N	-0-					34
04	2400	X	2086	-0-	-314	-0-	215	1	1740	3	N	119					153
							131	9									
05	2480	X	1831	-0-	-649	-0-	198	1	1590	3	N	39					192
							43	9									
06	2280	X	1704	-0-	-576	-0-	190	1	1469	3	N	41	168	0			65
							45	9									
07	2325	X	1797	-0-	-528	-0-	208	1	1589	3	N	-0-					65
08	2170	X	1196	-0-	-974	-0-	135	1	1048	3	N	12					77
							13	9									
09	2100	X	1847	-0-	-253	-0-	170	1	1677	3	N	-0-					77
10	1829	X	1639	-0-	-190	-0-	196	1	1443	3	N	-0-					77
11	1740	X	1535	-0-	-205	-0-	186	1	1349	3	N	-0-					77
12	1922	X	1486	-0-	-436	-0-	184	1	1279	3	N	21					98
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 21,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

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. (I) GAS LIFT(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	1571	-0-	-692	-0-	74	1	1387	3	N	100					249
							110	9									
02	2117	X	1331	-0-	-786	-0-	61	1	1218	3	N	47	204	0			92
							52	9									
03	2046	X	1751	-0-	-295	-0-	89	1	1642	3	N	18					110
							20	9									
04	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	92	1	1673	3	N	114					224
							125	9									
05	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	100	1	1773	3	N	21	190	0			55
							23	9									
06	1680	X	1507	-0-	-173	-0-	80	1	1427	3	N	-0-					55
07	1953	X	761	-0-	-1192	-0-	36	1	638	3	N	79					134
							87	9									
08	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	107	1	1832	3	N	66					200
							73	9									
09	1890	X	1113	-0-	-777	-0-	30	1	1055	3	N	25					225
							28	9									
10	1891	X	1125	-0-	-766	-0-	62	1	1063	3	N	-0-					225
11	1950	X	712	-0-	-1238	-0-	39	1	638	3	N	32	192	0			65
							35	9									
12	2015	X	1356	-0-	-659	-0-	77	1	1209	3	N	64					129
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 17,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

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	93	X	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					26
02	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	156	1	1337	3	N	70					96
							77	9									
03	313	X	313	-0-	-0-	-0-	34	1	279	3	N	-0-					96
04	329	X	329	-0-	-0-	-0-	36	1	293	3	N	-0-					96
05	1674	X	514	-0-	-1160	-0-	49	1	391	3	N	67					163
							74	9									
06	1620	X	8	-0-	-1612	-0-	1	1	7	3	N	-0-					163
07	1674	X	258	-0-	-1416	-0-	30	1	228	3	N	-0-					163
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					163
09	510	X	9	-0-	-501	-0-	1	1	8	3	N	-0-					163
10	527	X	166	-0-	-361	-0-	20	1	146	2	N	-0-	49	7			114
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					114
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 3,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

CODY ENERGY LLC 164455
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 4 RRCID -> 101229 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9614 - 9716

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2012 - PLUGGED 11/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 7 RRCID -> 109826 COMPL. DATE 05/05/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9822 - 9900

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	A	-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_____ 05/11/2012 - PLUGGED 05/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
MESTENA OIL & GAS WELL #: E 9 RRCID -> 114987 COMPL. DATE 10/22/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9652 - 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	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-	66	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	7			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2012 - PLUGGED 11/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: E 11 RRCID -> 119852 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9726 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-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_____ 05/29/2012 - PLUGGED 05/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA, INC. WELL #: H 14 RRCID -> 124605 COMPL. DATE 07/05/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9808 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 05/21/2012 - PLUGGED 05/21/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA OIL AND GAS "E" WELL #: 18 RRCID -> 149476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9768 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-					47
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	2	1	14	3	N	-0-					47
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	19	66	0			-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2012 - PLUGGED 06/02/12

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
MESTENA "H" WELL #: 19 RRCID -> 177882 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9611 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2012 - PLUGGED 11/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA, INC. WELL #: H 24 RRCID -> 200036 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9644 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2012 - PLUGGED 11/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

	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	X	891	-0-	-8	-0-	142 23	1 9	726	2	N	21	2	8			102
02	1015	X	1014	-0-	-1	-0-	136 20	1 9	858	2	N	18	1	8			119
03	1085	X	1049	-0-	-36	-0-	148 22	1 9	879	2	N	20					139
04	1050	X	930	-0-	-120	-0-	144 19	1 9	767	2	N	17	1	8			155
05	1085	X	987	-0-	-98	-0-	149 26	1 9	812	2	N	24	4	8			175
06	1050	X	822	-0-	-228	-0-	141 25	1 9	656	2	N	23	6	8			192
07	1085	X	935	-0-	-150	-0-	147 47	1 9	741	2	N	43	194	1	1	8	40
08	1054	X	1035	-0-	-19	-0-	152 15	1 9	868	2	N	14	2	8			52
09	960	X	960	-0-	-0-	-0-	141 11	1 9	808	2	N	10					62
10	996	X	996	-0-	-0-	-0-	152 12	1 9	832	2	N	11	3	8			70
11	990	X	891	-0-	-99	-0-	141 18	1 9	732	2	N	16	1	8			85
12	1023	X	1007	-0-	-16	-0-	151 21	1 9	835	2	N	19	2	8			102

TOTAL GAS PROD: 11,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
PIPA METANO WELL #: 1 RRCID -> 218447 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9578 - 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	62	N	19	-0-	-43	-0-	17	2	2	9	N	2					145
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					145
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					145
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	N	-0-					145
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	1	1	34	2	N	1	1	8			145
							1	9									
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					145
07	124	N	22	-0-	-102	-0-	1	1	21	2	N	-0-					145
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	3	1	8			147
							3	9									
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					147
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	5					152
							6	9									
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					152
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	23	2	N	4	1	8			155
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GUITARRA WELL #: 1 RRCID -> 227850 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9742

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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	155	X	35	-0-	-120	-0-	1	1	31	2	N	3					43
							3	9									
02	187	X	187	-0-	-0-	-0-	5	1	163	2	N	17	2	8			58
							19	9									
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					58
04	208	X	208	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	N	23	1	8			80
							25	9									
05	186	X	39	-0-	-147	-0-	1	1	35	2	N	3					83
							3	9									
06	180	X	102	-0-	-78	-0-	3	1	91	2	N	7					90
							8	9									
07	217	X	60	-0-	-157	-0-	2	1	56	2	N	2					92
							2	9									
08	217	X	123	-0-	-94	-0-	3	1	112	2	N	7	1	8			98
							8	9									
09	210	X	33	-0-	-177	-0-	1	1	32	2	N	-0-					98
10	137	X	137	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	N	7	2	8			103
							8	9									
11	120	X	45	-0-	-75	-0-	1	1	44	2	N	-0-					103
12	124	X	115	-0-	-9	-0-	3	1	105	2	N	6	1	8			108
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	44	-0-	-111	-0-	1	1	43	2	N	-0-					75
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	N	10					85
							11	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	50	1			35
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	199	2	N	-0-					35
05	186	N	44	-0-	-142	-0-	2	1	42	2	N	-0-					35
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					35
07	217	N	35	-0-	-182	-0-	1	1	34	2	N	-0-					35
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	N	1	1	8			35
							1	9									
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					35
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	N	1					36
							1	9									
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	1	1	48	2	N	1	1	8			36
							1	9									
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	9	1	8			44
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	689	X	689	-0-	-0-	-0-	253	1	435	2	N	1	1	8			149
							1	9									
02	641	X	641	-0-	-0-	-0-	251	1	387	2	N	3	3	8			149
							3	9									
03	682	X	674	-0-	-8	-0-	299	1	374	2	N	1	1	8			149
							1	9									
04	660	X	585	-0-	-75	-0-	277	1	308	2	N	-0-					149
05	682	X	574	-0-	-108	-0-	279	1	295	2	N	-0-	73	1			76
06	660	X	553	-0-	-107	-0-	284	1	269	2	N	-0-					76
07	682	X	526	-0-	-156	-0-	261	1	265	2	N	-0-					76
08	682	X	306	-0-	-376	-0-	207	1	99	2	N	-0-					76
09	600	X	479	-0-	-121	-0-	207	1	272	2	N	-0-					76
10	589	X	467	-0-	-122	-0-	225	1	242	2	N	-0-					76
11	540	X	489	-0-	-51	-0-	228	1	261	2	N	-0-					76
12	630	X	630	-0-	-0-	-0-	264	1	366	2	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 6,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	62	1	107	2	N	-0-					-0-
02	203	N	151	-0-	-52	-0-	59	1	92	2	N	-0-					-0-
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	36	1	45	2	N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	53	1	59	2	N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	62	1	66	2	N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	46	1	43	2	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	71	1	72	2	N	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	52	1	25	2	N	-0-					-0-
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	10	1	14	2	N	-0-					-0-
10	155	N	25	-0-	-130	-0-	12	1	13	2	N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	17	1	20	2	N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,050 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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					26
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13442	R	13442	-0-	-0-	-0-	392 279	1 9	12771	2	N	254	195	1			144
02	13456	#	12571	-0-	-885	-0-	337 248	1 9	11986	2	N	225	195	1			174
03	14384	#	13498	-0-	-886	-0-	396 289	1 9	12813	2	N	263	292	1			145
04	13920	#	12987	-0-	-933	-0-	383 266	1 9	12338	2	N	242	193	1			194
05	13990	R	13990	-0-	-0-	-0-	407 325	1 9	13258	2	N	295	387	1			102
06	13050	#	12987	-0-	-63	-0-	392 287	1 9	12308	2	N	261	193	1			170
07	13485	#	13221	-0-	-264	-0-	394 342	1 9	12485	2	N	311	387	1			94
08	13981	#	11909	-0-	-2072	-0-	353 384	1 9	11172	2	N	349	194	1			249
09	13530	#	11877	-0-	-1653	-0-	352 348	1 9	11177	2	N	316	390	1			175
10	13981	#	11528	-0-	-2453	-0-	355 405	1 9	10768	2	N	368	378	1			165
11	12990	#	11168	-0-	-1822	-0-	364 330	1 9	10474	2	N	300	371	1			94
12	13206	#	11360	-0-	-1846	-0-	398 316	1 9	10646	2	N	287	187	1			194

TOTAL GAS PROD: 150,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,471

MIDWAY (MIOCENE) 61154 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, ORA L. WELL #: 8 RRCID -> 112864 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 3378 - 3382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COGGIN, DANIEL I. JR ET AL WELL #: 1 B RRCID -> 134362 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3431 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MIDWAY (1700) 61154 273 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C. V. WELL #: 11 RRCID -> 110679 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 1749 - 1752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MIDWAY (2700) 61154 357 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C. V. WELL #: 1 RRCID -> 105449 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 2712 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, ORA L. WELL #: 1 B RRCID -> 134914 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 2716 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
SCHUSTER WELL #: 1 RRCID -> 214723 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2473 - 2475

01	1492	R	1492	-0-	-0-	-0-	23	1	1469	2	N	-0-					-0-
02	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	19	1	1242	2	N	-0-					-0-
03	1798	#	1287	-0-	-511	-0-	19	1	1268	2	N	-0-					-0-
04	1740	#	1074	-0-	-666	-0-	16	1	1058	2	N	-0-					-0-
05	1798	#	1356	-0-	-442	-0-	21	1	1335	2	N	-0-					-0-
06	1440	#	803	-0-	-637	-0-	12	1	791	2	N	-0-					-0-
07	1333	#	579	-0-	-754	-0-	9	1	570	2	N	-0-					-0-
08	1364	#	1006	-0-	-358	-0-	15	1	991	2	N	-0-					-0-
09	1320	#	744	-0-	-576	-0-	11	1	733	2	N	-0-					-0-
10	2105	R	2105	-0-	-0-	-0-	32	1	2073	2	N	-0-					-0-
11	1463	R	1463	-0-	-0-	-0-	22	1	1441	2	N	-0-					-0-
12	2025	R	2025	-0-	-0-	-0-	30	1	1995	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2013 - PLUGGED 07-26-2013

TOTAL GAS PROD: 15,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY (2700) //CONT.// 61154 357 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC//CONT.// 787180
FLOERKE WELL #: 2 RRCID -> 245453 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2660 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	18	1	1177	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1150	-0-	-68	-0-	17	1	1133	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	571	-0-	-700	-0-	9	1	562	2	N	-0-					-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	26	1	1718	2	N	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	29	1	1877	2	N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	11	1	706	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1156	-0-	-642	-0-	17	1	1139	2	N	-0-					-0-
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	30	1	1947	2	N	-0-					-0-
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	35	1	2270	2	N	-0-					-0-
10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	40	1	2619	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1792	-0-	-128	-0-	28	1	1764	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2319	-0-	-68	-0-	35	1	2284	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY (2900) 61154 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, ORA L. WELL #: 7A RRCID -> 114890 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2859 - 2861

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

COGGIN, DANIEL I. JR., ET AL WELL #: 6A RRCID -> 146505 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2980 - 2984

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MIDWAY (2900) //CONT.// 61154 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. //CONT.// 147756
COGGIN, DANIEL I. JR., ET AL WELL #: 4A RRCID -> 165229 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 2924 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MIDWAY (3000) 61154 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C. V. WELL #: 4 RRCID -> 112244 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 2980 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MIDWAY (3600) 61154 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, CARL S. WELL #: 1 RRCID -> 052239 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MIDWAY (3600) //CONT.// 61154 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. //CONT.// 147756
SMITH, ORA L. WELL #: 2 RRCID -> 106724 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 3440 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES, NEVEDA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142962 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3659 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COGGIN, JR., DANIEL I., ET AL WELL #: 1A RRCID -> 180284 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 3640 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MIDWAY (3600) //CONT.// 61154 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 1A RRCID -> 172299 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 3871 - 3962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MIDWAY (4700) 61154 483 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C.V. WELL #: 3 RRCID -> 085365 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4690 - 4695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES, C.V. WELL #: 5 RRCID -> 125195 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 0 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	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-

OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 261711 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9339 - 9349

01	47275	15716	-0-	-31559	-0-	15545	2	171	9	N	155	167	1			75
02	26854 #	15741	-0-	-11113	-0-	15545	2	196	9	N	178	180	1			73
03	25606 #	21227	-0-	-4379	-0-	20990	2	237	9	N	215	164	1			124
04	22320 #	-0-	-0-	-22320	-0-					N	67	141	1			50
05	19871 #	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-					50
06	20550 #	-0-	-0-	-20550	-0-					N	39	89	1			-0-
07	26350 R	26350	-0-	-0-	-0-	25983	2	367	9	N	334	170	1			164
08	T. A.	26196	-0-	26196	26196	25983	2	213	9	N	194	321	1			37
09	T. A.	17135	-0-	17135	43331	16961	2	174	9	N	158	158	1			37
10	60445	17114	-0-	-43331	-0-	16961	2	153	9	N	139					176
11	4914 R	4914	-0-	-0-	-0-	4699	2	215	9	N	195	329	1			42
12	26350 #	12957	-0-	-13393	-0-	600	1	12179	2	N	162	175	1			29
						178	9									

TOTAL GAS PROD: 157,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,836

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) 61155 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
ELICK WELL #: 2 RRCID -> 269003 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10986 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		43819	-0-	43819	43819	241 1439	1 9	42139	2	Y	1308	998	1			310
10	0		65899	-0-	65899	109718	557 2275	1 9	63067	2	Y	2068	1756	1			622
11	142720		186064	-0-	43344	153062	633 6422	1 9	179009	2	Y	5838	6016	1			444
12	221216		165589	-0-	-55627	97435	534 6554	1 9	158501	2	Y	5958	5688	1			714

TOTAL GAS PROD: 461,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,172

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	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-

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	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	697 56	1 9	1523	3	Y	51	53	1					6
02	2321	R	2321	-0-	-0-	-0-	656 51	1 9	1614	3	Y	46	45	1					7
03	2449	#	2191	-0-	-258	-0-	697 53	1 9	1441	3	Y	48	49	1					6
04	2370	#	1220	-0-	-1150	-0-	658 48	1 9	514	3	Y	44	44	1					6
05	2480	#	894	-0-	-1586	-0-	673 31	1 9	190	3	Y	28	31	1					3
06	2400	#	1162	-0-	-1238	-0-	661 13	1 9	488	3	Y	12	13	1					2
07	2480	#	670	-0-	-1810	-0-	670	1			Y	-0-	1	1					1
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	1			Y	-0-							1
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	132 20	1 9	230	3	Y	18	14	1					5
10	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	697 50	1 9	1834	3	Y	45	44	1		1	8		5
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	655 56	1 9	380	3	Y	51	52	1					4
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	692 55	1 9	1072	3	Y	50	50	1					4

TOTAL GAS PROD: 17,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

MIDWAY, EAST (10700) 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ELAND ENERGY, INC. 246565
MCKAMEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 058555 COMPL. DATE 03/22/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	62	-0-	-3038	-0-	62	2			N	-0-					197
02	2900	X	93	-0-	-2807	-0-	81	2	12	9	N	11					208
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					208
04	2190	X	10	-0-	-2180	-0-	3	2	7	9	N	6					214
05	124	X	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					214
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					214
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	160	1			55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MCKAMEY B-2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 071518 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 12032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					15
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					15
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMEY B WELL #: 8 D RRCID -> 095239 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 1630 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ELAND ENERGY, INC. //CONT.// 246565
MCKAMEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 110370 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11284 - 11324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCKAMEY B-2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168698 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11600 - 11652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1	-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-

MCKAMEY B-2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249555 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10783 - 12461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 2 RRCID -> 097389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF.11054 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2012 - PLUGGED 02/27/12

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 WELL #: 2 RRCID -> 218430 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	11377	X	10451	-0-	-926	-0-	992	1	9250	2	N	190	195	1	246
							209	9							
02	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	928	1	9548	2	N	154	185	1	215
							169	9							
03	10850	X	10513	-0-	-337	-0-	957	1	9387	2	N	154	189	1	180
							169	9							
04	10500	X	10099	-0-	-401	-0-	899	1	9032	2	N	153			333
							168	9							
05	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	992	1	9746	2	N	196	375	1	154
							216	9							
06	10500	X	10063	-0-	-437	-0-	960	1	8956	2	N	134			288
							147	9							
07	10850	X	9637	-0-	-1213	-0-	977	1	8533	2	N	115	189	1	214
							127	9							
08	10881	X	9764	-0-	-1117	-0-	991	1	8605	2	N	153	173	1	194
							168	9							
09	10530	X	10059	-0-	-471	-0-	949	1	8909	2	N	183	190	1	187
							201	9							
10	10881	X	10078	-0-	-803	-0-	956	1	8947	2	N	159	188	1	158
							175	9							
11	10050	X	9723	-0-	-327	-0-	960	1	8568	2	N	177	189	1	146
							195	9							
12	10385	X	10077	-0-	-308	-0-	992	1	8876	2	N	190	198	1	138
							209	9							

TOTAL GAS PROD: 122,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,958

ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	4030	X	3646	-0-	-384	-0-	694	1	2805	2	N	134			310
							147	9							
02	4437	X	4270	-0-	-167	-0-	615	1	3509	2	N	133	193	1	250
							146	9							
03	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	681	1	4549	2	N	126	191	1	185
							139	9							
04	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	654	1	4238	2	N	155	190	1	150
							171	9							
05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	692	1	4366	2	N	90			240
							99	9							
06	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	563	1	4029	2	N	138	190	1	188
							152	9							
07	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	665	1	4420	2	N	102			290
							112	9							
08	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	645	1	4111	2	N	131	187	1	234
							144	9							
09	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	31	1	5422	2	Y	104	313	1	25
							114	9							
10	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	65	1	7313	2	Y	109	101	1	33
							120	9							
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	18	1	5094	2	Y	76	103	1	6
							84	9							
12	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	18	1	5474	2	Y	68	66	1	8
							75	9							

TOTAL GAS PROD: 62,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,366

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5476	-0-	-1034	-0-	779	1	4595	2	N	93					221
							102	9									
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	750	1	4362	2	N	93	188	1			126
							102	9									
03	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	762	1	4622	2	N	92					218
							101	9									
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	607	1	4138	2	N	80					298
							88	9									
05	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	775	1	5059	2	N	43	189	1			152
							47	9									
06	3540	X	3366	-0-	-174	-0-	561	1	2779	2	N	24					176
							26	9									
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					176
08	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					176
09	5520	X	1368	-0-	-4152	-0-	141	1	1227	2	N	-0-					176
10	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	765	1	6307	2	N	143	189	1			130
							157	9									
11	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	780	1	8720	2	N	179	190	1			119
							197	9									
12	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	597	1	4034	2	N	58					177
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 53,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 055115 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 11620 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-

MCKAMEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 058992 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 13400 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-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
BARTOSH WELL #: 2 RRCID -> 064509 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 12624 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

01	2356	N	1065	-0-	-1291	-0-	686	1	361	3	N	16					133
							18	9									
02	2900	N	2903	-0-	3	3	1586	1	1299	3	N	16					149
							18	9									
03	3001	N	2998	-0-	-3	-0-	1587	1	1389	3	N	20					169
							22	9									
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	1419	1	1044	3	N	18					187
							20	9									
05	2728	N	2305	-0-	-423	-0-	1529	1	765	3	N	10					197
							11	9									
06	2640	N	1555	-0-	-1085	-0-	467	1	1079	3	N	8					205
							9	9									
07	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					205
08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					205
09	1560	N	99	-0-	-1461	-0-	92	1	5	3	N	2					207
							2	9									
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	365	1	1876	3	N	22					229
							24	9									
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	299	1	1526	3	N	64					293
							70	9									
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	566	1	1722	3	N	62	188	1			167
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 19,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	1347	-0-	-10123	-0-	883	1	464	3	N	-0-			130
02	10005	X	2	-0-	-10003	-0-	1	1	1	3	N	-0-			130
03	8370	X	9	-0-	-8361	-0-	5	1	4	3	N	-0-			130
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			130
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			130
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	1215	1	2810	3	N	23			153
							25	9							
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			153
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
09	T. A.		1712	-0-	1712	1712	1628	1	84	3	N	-0-			153
10	T. A.		8850	-0-	8850	10562	1428	1	7348	3	N	67			220
							74	9							
11	19398	X	8836	-0-	-10562	-0-	1436	1	7317	3	N	75			295
							83	9							
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	1227	1	3729	3	N	57			352
							63	9							

TOTAL GAS PROD: 29,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

MIDWAY, EAST (10700 FB-A) 61155 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FLOERKE, MAX M. WELL #: 2 R RRCID -> 090171 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10814 - 10870

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, EAST (10700 FB-A) //CONT.// 61155 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
BARTOSH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155203 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10696 - 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	6417	X	2630	-0-	-3787	-0-	81	1	2549	2	N	-0-					177
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	111	1	3561	2	N	94					271
							103	9									
03	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	202	1	6978	2	N	74	172	1			173
							81	9									
04	6630	X	2008	-0-	-4622	-0-	50	1	1925	2	N	30					203
							33	9									
05	6510	X	6304	-0-	-206	-0-	161	1	6068	2	N	68					271
							75	9									
06	7020	X	1551	-0-	-5469	-0-	40	1	1482	2	N	26	188	1			109
							29	9									
07	7254	X	3464	-0-	-3790	-0-	131	1	3288	2	N	41					150
							45	9									
08	7254	X	4	-0-	-7250	-0-	2	2	2	9	N	2					152
09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					152
10	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					152
11	3360	X	120	-0-	-3240	-0-	120	2			N	-0-					152
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 27,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

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	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					27
02	58	#	16	-0-	-42	-0-	16	2			N	-0-					27
03	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					27
04	90	#	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					27
05	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					27
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
07	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					27
08	62	#	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					27
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, NORTH (GRIMSHAW) 61156 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
DAWE, LAFORGE & FLOERKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173058 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10258 - 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	868	N	342	-0-	-526	-0-	224	1	118	3	N	-0-					182
02	754	N	165	-0-	-589	-0-	91	1	74	3	N	-0-					182
03	744	N	377	-0-	-367	-0-	201	1	176	3	N	-0-					182
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	316	1	232	3	N	-0-					182
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	264	1	132	3	N	-0-					182
06	360	N	175	-0-	-185	-0-	53	1	122	3	N	-0-					182
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	1			N	-0-					182
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	6	188	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/04/2012

TOTAL GAS PROD: 3,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MIDWAY, NORTH (HARVEY -A-) 61156 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
DLF GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160714 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 8398 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2013 - P&A 03-20-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, NORTH (LUNDBERG) 61156 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BARTOSH, ED., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030562 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9435 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MIDWAY, N. (WATSON 9850) 61156 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BARTOSH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165603 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 9924 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

MIDWAY, S. (ANDERSON FB-A) 61159 146 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 260381 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10172 PERF.10038 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67549	#	24071	-0-	-43478	-0-	714	1	22958	2	N	363	186	1			359
							399	9									
02	63191	#	33306	-0-	-29885	-0-	1099	1	31654	2	N	503	570	1			292
							553	9									
03	67549	#	33298	-0-	-34251	-0-	1175	1	31598	2	N	477	580	1			189
							525	9									
04	61230	#	26656	-0-	-34574	-0-	1064	1	25201	2	N	355	377	1			167
							391	9									
05	35588	#	32121	-0-	-3467	-0-	1178	1	30516	2	N	388	378	1			177
							427	9									
06	34440	#	21855	-0-	-12585	-0-	885	1	20694	2	N	251	360	1			68
							276	9									
07	35588	#	-0-	-0-	-35588	-0-					N	-0-					68
08	24893		-0-	-0-	-24893	-0-					N	-0-					68
09	24090		4780	-0-	-19310	-0-	205	1	4496	2	N	72					140
							79	9									
10	28798		28798	-0-	-0-	-0-	1162	1	27265	2	N	337	375	1			102
							371	9									
11	21870	#	15452	-0-	-6418	-0-	932	1	14365	2	N	141					243
							155	9									
12	17878	R	17878	-0-	-0-	-0-	1029	1	16506	2	N	312	373	1			182
							343	9									

TOTAL GAS PROD: 238,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,199

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
JONES -G- WELL #: 1 RRCID -> 074203 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 14456 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	407	-0-	-368	-0-	407	2			N	-0-					116
02	725	X	262	-0-	-463	-0-	262	2			N	-0-					116
03	527	X	307	-0-	-220	-0-	307	2			N	-0-					116
04	390	X	177	-0-	-213	-0-	177	2			N	-0-					116
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	1	117	1			-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2012 - P & A 12/27/12

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

	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	2480	X	2299	-0-	-181	-0-	2189	2	110	9	N	100					276
02	2320	X	2234	-0-	-86	-0-	2074	2	160	9	N	145	371	1			50
03	2480	X	2435	-0-	-45	-0-	2288	2	147	9	N	134					184
04	2340	X	1988	-0-	-352	-0-	1897	2	91	9	N	83					267
05	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2483	2	135	9	N	123	189	1			201
06	2370	X	2222	-0-	-148	-0-	2089	2	133	9	N	121	180	1			142
07	2449	X	2348	-0-	-101	-0-	2198	2	150	9	N	136	189	1			89
08	2604	X	2204	-0-	-400	-0-	2117	2	87	9	N	79					168
09	2520	X	2217	-0-	-303	-0-	2061	2	156	9	N	142	189	1			121
10	2604	X	2146	-0-	-458	-0-	2007	2	139	9	N	126	188	1			59
11	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2185	2	131	9	N	119					178
12	2356	X	2276	-0-	-80	-0-	2189	2	87	9	N	79	196	1			61

TOTAL GAS PROD: 27,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,387

SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 192519 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10956 - 10966

	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	1171	-0-	-69	-0-	1118	2	53	9	N	48					234
02	1160	X	979	-0-	-181	-0-	976	2	3	9	N	3	179	1			58
03	1240	X	993	-0-	-247	-0-	940	2	53	9	N	48					106
04	1200	X	929	-0-	-271	-0-	888	2	41	9	N	37					143
05	1240	X	904	-0-	-336	-0-	881	2	23	9	N	21	111	1			53
06	1140	X	703	-0-	-437	-0-	648	2	55	9	N	50					103
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					103
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					103
09	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4507	2	387	9	N	352	177	1			278
10	32244	X	32244	-0-	-0-	-0-	67	1	29908	2	N	2063	1881	1			460
							2269	9									
11	37901	X	37901	-0-	-0-	-0-	144	1	35010	2	N	2497	2662	1			295
							2747	9									
12	38283	X	38283	-0-	-0-	-0-	149	1	35374	2	N	2509	2430	1			374
							2760	9									

TOTAL GAS PROD: 119,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,628

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	80	1	818	2	Y	-0-			-0-
02	812	N	619	-0-	-193	-0-	58	1	561	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	397	-0-	-347	-0-	32	1	365	2	Y	-0-			-0-
04	870	N	664	-0-	-206	-0-	69	1	595	2	Y	-0-			-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	72	1	622	2	Y	-0-			-0-
06	390	N	37	-0-	-353	-0-	4	1	33	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	Y	-0-			-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	Y	-0-			-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BELL VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 198117 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11550 - 12484

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_____ 02/09/2012 - PLUGGED 2/9/2012

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	7902	-0-	-1615	-0-	1471	1	6121	2	Y	282	345	1			97
							310	9									
02	7917	X	7296	-0-	-621	-0-	1392	1	5664	2	Y	218	173	1			142
							240	9									
03	8463	X	6344	-0-	-2119	-0-	1432	1	4670	2	Y	220	177	1			185
							242	9									
04	7950	X	6111	-0-	-1839	-0-	1461	1	4455	2	Y	177	174	1			188
							195	9									
05	7905	X	6206	-0-	-1699	-0-	1481	1	4447	2	Y	253	172	1			269
							278	9									
06	7650	X	4595	-0-	-3055	-0-	1171	1	3255	2	Y	154	186	1			237
							169	9									
07	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-	173	1			64
08	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					64
09	6120	X	1040	-0-	-5080	-0-	8	1	874	2	Y	144					208
							158	9									
10	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	327	1	8265	2	Y	317	436	1			89
							349	9									
11	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	401	1	7371	2	Y	275	255	1			109
							303	9									
12	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	479	1	6791	2	Y	247	227	1			129
							272	9									

TOTAL GAS PROD: 64,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,287

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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	28	27	1			8
							31	9									
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	166	2	Y	10	14	1			4
							11	9									
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	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	5	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3577	-0-	-422	-0-	1585	1	1808	2	Y	167	204	1			127
							184	9									
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	1755	1	1695	2	Y	163	96	1			194
							179	9									
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	1627	1	1773	2	Y	156	197	1			153
							172	9									
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	1584	1	1759	2	Y	182	195	1			140
							200	9									
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	1518	1	1457	2	Y	87	98	1			129
							96	9									
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	1813	1	1527	2	Y	168	213	1			84
							185	9									
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	1749	1	1363	2	Y	146	111	1			119
							161	9									
08	3658	X	3310	-0-	-348	-0-	539	1	2607	2	Y	149	106	1			162
							164	9									
09	3540	X	3266	-0-	-274	-0-	555	1	2501	2	Y	191	214	1			139
							210	9									
10	3658	X	3374	-0-	-284	-0-	582	1	2602	2	Y	173	215	1			97
							190	9									
11	3540	X	3235	-0-	-305	-0-	556	1	2506	2	Y	157	108	1			146
							173	9									
12	3379	X	3278	-0-	-101	-0-	566	1	2488	2	Y	204	219	1			131
							224	9									

TOTAL GAS PROD: 40,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,943

SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1688	-0-	-358	-0-	329	1	1290	2	Y	63	170	1			65
							69	9									
02	1885	N	1312	-0-	-573	-0-	221	1	1047	2	Y	40	82	1			23
							44	9									
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	437	1	1141	2	Y	51	30	1			44
							56	9									
04	1620	N	1496	-0-	-124	-0-	416	1	1041	2	Y	35					79
							39	9									
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	309	1	887	2	Y	200	152	1			127
							220	9									
06	3000	N	25427	-0-	22427	22427	136	1	24508	2	Y	712	551	1			288
							783	9									
07	22427	X	-0-	-0-	-22427	-0-					Y	-0-	187	1			101
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					101
09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	57	1	3753	2	Y	157					258
							173	9									
10	23813	X	23813	-0-	-0-	-0-	244	1	22861	2	Y	644	885	1			17
							708	9									
11	74530	X	74530	-0-	-0-	-0-	936	1	70924	2	Y	2427	2338	1			106
							2670	9									
12	75483	X	75483	-0-	-0-	-0-	330	1	72829	2	Y	2113	1671	1			548
							2324	9									

TOTAL GAS PROD: 210,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,442

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	1104	1	11288	2	Y	1606	1879	1			452
							1767	9									
02	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	958	1	9260	2	Y	1102	1140	1			414
							1212	9									
03	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	950	1	10671	2	Y	1322	1410	1			326
							1454	9									
04	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	1135	1	9718	2	Y	1284	1325	1			285
							1412	9									
05	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	1199	1	10293	2	Y	1267	942	1			610
							1394	9									
06	11370	X	9984	-0-	-1386	-0-	963	1	7878	2	Y	1039	1132	1			517
							1143	9									
07	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	-0-	376	1			141
08	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					Y	-0-					141
09	9600	X	2449	-0-	-7151	-0-	180	1	1962	2	Y	279					420
							307	9									
10	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	1194	1	9766	2	Y	1266	1323	1			363
							1393	9									
11	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	991	1	8544	2	Y	1063	1039	1			387
							1169	9									
12	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	595	1	10325	2	Y	1335	1263	1			459
							1469	9									

TOTAL GAS PROD: 111,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,563

CRITES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207407 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11334 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	958	1	13252	2	Y	332	355	1			192
							365	9									
02	11890	X	3193	-0-	-8697	-0-	201	1	2864	2	Y	116	163	1			145
							128	9									
03	15159	X	2590	-0-	-12569	-0-	348	1	2152	2	Y	82	99	1			128
							90	9									
04	14670	X	2325	-0-	-12345	-0-	347	1	1898	2	Y	73	88	1			113
							80	9									
05	15159	X	9072	-0-	-6087	-0-	834	1	8228	2	Y	9	94	1			28
							10	9									
06	14100	X	-0-	-0-	-14100	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					-0-
09	5970	X	998	-0-	-4972	-0-	64	1	883	2	Y	46					46
							51	9									
10	6169	X	143	-0-	-6026	-0-	39	1	92	2	Y	11					57
							12	9									
11	645	X	645	-0-	-0-	-0-	32	1	613	2	Y	-0-	57	1			-0-
12	1023	X	75	-0-	-948	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-		790	1	2380	2	Y	179	241	1			93
								197	9									
02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-		707	1	2182	2	Y	207	118	1			182
								228	9									
03	3534	X	3090	-0-	-444	-0-		778	1	2112	2	Y	182	231	1			133
								200	9									
04	3420	X	3209	-0-	-211	-0-		722	1	2281	2	Y	187	115	1			205
								206	9									
05	3534	X	3450	-0-	-84	-0-		762	1	2523	2	Y	150	222	1			133
								165	9									
06	3270	X	2351	-0-	-919	-0-		501	1	1584	2	Y	242	139	1			236
								266	9									
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-						Y	-0-	135	1			101
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-						Y	-0-					101
09	2730	X	841	-0-	-1889	-0-		41	1	698	2	Y	93	125	1			69
								102	9									
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-		581	1	2708	2	Y	456	228	1			297
								502	9									
11	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-		578	1	1870	2	Y	306	523	1			80
								337	9									
12	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-		564	1	1680	2	Y	229	229	1			80
								252	9									

TOTAL GAS PROD: 28,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,231

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	4701	-0-	-2367	-0-		1099	1	3544	2	Y	53	22	1			31
								58	9									
02	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-		1462	1	5406	2	Y	127	26	1			132
								140	9									
03	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-		1847	1	4587	2	Y	103	90	1			145
								113	9									
04	5070	X	4112	-0-	-958	-0-		1232	1	2808	2	Y	65	100	1			110
								72	9									
05	6231	X	5597	-0-	-634	-0-		1357	1	3898	2	Y	311	91	1			330
								342	9									
06	6030	X	1633	-0-	-4397	-0-		68	1	1273	2	Y	265	461	1			134
								292	9									
07	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-						Y	1	64	1			71
08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-						Y	-0-					71
09	5430	X	93	-0-	-5337	-0-		2	1	21	2	Y	64					135
								70	9									
10	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-						Y	-0-					135
11	1620	X	159	-0-	-1461	-0-		8	1	144	2	Y	6	139	1			2
								7	9									
12	155	X	155	-0-	-0-	-0-		6	1	147	2	Y	2	4	1			-0-
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 997

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 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11991 - 13570

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	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	1088	1	7034	2	N	297	382	1			289
							327	9									
02	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	1059	1	6121	2	N	210	187	1			312
							231	9									
03	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	967	1	4165	2	N	131	189	1			254
							144	9									
04	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	700	1	4216	2	N	149					403
							164	9									
05	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	1095	1	6211	2	N	209	376	1			236
							230	9									
06	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	661	1	4247	2	N	155					391
							171	9									
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					391
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-	182	1			209
09	3900	X	2241	-0-	-1659	-0-	216	1	1933	2	N	84					293
							92	9									
10	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	1132	1	9153	2	N	302	377	1			218
							332	9									
11	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	941	1	5302	2	N	158					376
							174	9									
12	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	861	1	4671	2	N	171	192	1			355
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 63,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,866

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

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	3844	X	3416	-0-	-428	-0-	651	1	2555	2	Y	191	193	1			193
							210	9									
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	906	1	4299	2	Y	246	296	1			143
							271	9									
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	781	1	2039	2	Y	136	161	1			118
							150	9									
04	2820	X	2818	-0-	-2	-0-	773	1	1934	2	Y	101					219
							111	9									
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	816	1	2344	2	Y	8	222	1			5
							9	9									
06	2820	X	1471	-0-	-1349	-0-	8	1	1460	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	1	1	1			1
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					1
09	2580	X	215	-0-	-2365	-0-	3	1	198	2	Y	13					14
							14	9									
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	40	1	3751	2	Y	179	188	1			5
							197	9									
11	1470	X	25	-0-	-1445	-0-	24	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 879

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6234	X	6234	-0-		-0-	-0-	306 156	1 9	5772	2	Y	142	178	1	304
02	8990	X	7343	-0-		-1647	-0-	291 187	1 9	6865	2	Y	170	354	1	120
03	9610	X	2990	-0-		-6620	-0-	196 36	1 9	2758	2	Y	33			153
04	8532	X	8532	-0-		-0-	-0-	372 146	1 9	8014	2	Y	133			286
05	7843	X	5134	-0-		-2709	-0-	354 21	1 9	4759	2	Y	19	175	1	130
06	7590	X	2924	-0-		-4666	-0-	228 20	1 9	2676	2	Y	18			148
07	8804	X	2996	-0-		-5808	-0-	219 1	1 9	2776	2	Y	1			149
08	8804	X	2591	-0-		-6213	-0-	227	1	2364	2	Y	-0-	123	1	26
09	8520	X	1897	-0-		-6623	-0-	170	1	1727	2	Y	-0-			26
10	5146	X	2117	-0-		-3029	-0-	198	1	1919	2	Y	-0-			26
11	3818	X	3818	-0-		-0-	-0-	303	1	3515	2	Y	-0-	20	1	6
12	3007	X	1989	-0-		-1018	-0-	194	1	1795	2	Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 48,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8324	X	8324	-0-		-0-	-0-	222 179	1 9	7923	2	Y	163	177	1	124
02	8012	X	8012	-0-		-0-	-0-	209 166	1 9	7637	2	Y	151	94	1	181
03	8215	X	8006	-0-		-209	-0-	221 162	1 9	7623	2	Y	147	184	1	144
04	8070	X	7872	-0-		-198	-0-	214 187	1 9	7471	2	Y	170	183	1	131
05	8556	X	8137	-0-		-419	-0-	230 74	1 9	7833	2	Y	67	91	1	107
06	8280	X	8215	-0-		-65	-0-	221 128	1 9	7866	2	Y	116	165	1	58
07	8556	X	8352	-0-		-204	-0-	226 120	1 9	8006	2	Y	109	78	1	89
08	8565	X	8565	-0-		-0-	-0-	1445 125	1 9	6995	2	Y	114	79	1	124
09	8287	X	8287	-0-		-0-	-0-	1477 157	1 9	6653	2	Y	143	162	1	105
10	8494	X	8448	-0-		-46	-0-	1519 142	1 9	6787	2	Y	129	162	1	72
11	8280	X	8262	-0-		-18	-0-	1478 130	1 9	6654	2	Y	118	80	1	110
12	8556	X	8467	-0-		-89	-0-	1536 174	1 9	6757	2	Y	158	167	1	101

TOTAL GAS PROD: 98,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,585

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

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	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	489	1	6151	2	Y	35	43	1			27
							39	9									
02	7018	X	6038	-0-	-980	-0-	441	1	5555	2	Y	38	42	1			23
							42	9									
03	7502	X	6461	-0-	-1041	-0-	487	1	5930	2	Y	40					63
							44	9									
04	7260	X	6408	-0-	-852	-0-	570	1	5791	2	Y	43	44	1			62
							47	9									
05	7068	X	4591	-0-	-2477	-0-	415	1	4153	2	Y	21	53	1			30
							23	9									
06	6450	X	5747	-0-	-703	-0-	708	1	5011	2	Y	25					55
							28	9									
07	6634	X	6522	-0-	-112	-0-	930	1	5517	2	Y	68					123
							75	9									
08	6634	X	5271	-0-	-1363	-0-	931	1	4297	2	Y	39	67	1			95
							43	9									
09	6420	X	6371	-0-	-49	-0-	965	1	5365	2	Y	37					132
							41	9									
10	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	971	1	5697	2	Y	53	88	1			97
							58	9									
11	6300	X	2842	-0-	-3458	-0-	766	1	2067	2	Y	8					105
							9	9									
12	6572	X	1408	-0-	-5164	-0-	624	1	775	2	Y	8					113
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 65,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

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	3844	X	171	-0-	-3673	-0-	40	1	129	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	174	X	122	-0-	-52	-0-	26	1	95	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	186	X	95	-0-	-91	-0-	27	1	67	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	180	X	95	-0-	-85	-0-	29	1	65	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	294	1	845	2	Y	11	1	1			11
							12	9									
06	3000	N	16845	-0-	13845	13845	821	1	15461	2	Y	512	264	1			259
							563	9									
07	13845	X	-0-	-0-	-13845	-0-					Y	-0-	123	1			136
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					136
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					136
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					136
11	19874	X	19874	-0-	-0-	-0-	934	1	17819	2	Y	1019	748	1			407
							1121	9									
12	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	466	1	11151	2	Y	41	440	1			8
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 50,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,588

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCKY JONES WELL #: 1 RRCID -> 222943 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11376 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4752	-0-	-1324		-0-	832	1	3868	2	N	47					239
								52	9									
02	5655	X	3870	-0-	-1785		-0-	762	1	3021	2	N	79	193	1			125
								87	9									
03	5797	X	4785	-0-	-1012		-0-	857	1	3837	2	N	83					208
								91	9									
04	5610	X	3213	-0-	-2397		-0-	764	1	2396	2	N	48					256
								53	9									
05	5487	X	5028	-0-	-459		-0-	857	1	4096	2	N	68	185	1			139
								75	9									
06	4735	X	4735	-0-	-0-		-0-	830	1	3839	2	N	60					199
								66	9									
07	4793	X	4793	-0-	-0-		-0-	857	1	3860	2	N	69					268
								76	9									
08	5022	X	4095	-0-	-927		-0-	839	1	3214	2	N	38					306
								42	9									
09	4860	X	1681	-0-	-3179		-0-	753	1	870	2	N	53	188	1			171
								58	9									
10	5022	X	1047	-0-	-3975		-0-	614	1	402	2	N	28					199
								31	9									
11	4740	X	1184	-0-	-3556		-0-	691	1	476	2	N	15					214
								17	9									
12	4805	X	1233	-0-	-3572		-0-	562	1	671	2	N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 40,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

DHW GU WELL #: 1 RRCID -> 223960 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11933 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	124	1	4959	2	N	81	193	1			120
								89	9									
02	5039	X	5039	-0-	-0-		-0-	116	1	4821	2	N	93					213
								102	9									
03	2922	X	2922	-0-	-0-		-0-	124	1	2745	2	N	48	182	1			79
								53	9									
04	5010	X	2085	-0-	-2925		-0-	110	1	1906	2	N	63					142
								69	9									
05	5394	X	2127	-0-	-3267		-0-	124	1	1948	2	N	50					192
								55	9									
06	5220	X	2346	-0-	-2874		-0-	120	1	2136	2	N	82	179	1			95
								90	9									
07	5394	X	2296	-0-	-3098		-0-	124	1	2087	2	N	77					172
								85	9									
08	2914	X	2228	-0-	-686		-0-	124	1	2032	2	N	65					237
								72	9									
09	2340	X	2175	-0-	-165		-0-	120	1	1988	2	N	61	184	1			114
								67	9									
10	2418	X	2240	-0-	-178		-0-	124	1	2039	2	N	70					184
								77	9									
11	2340	X	2109	-0-	-231		-0-	120	1	1916	2	N	66	186	1			64
								73	9									
12	2294	X	2123	-0-	-171		-0-	124	1	1922	2	N	70					134
								77	9									

TOTAL GAS PROD: 32,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

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	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-

APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438

	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	1147	N	998	-0-	-149	-0-	187	1	778	2	Y	30	29	1			10
							33	9									
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	153	1	623	2	Y	21	18	1			13
							23	9									
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	151	1	493	2	Y	20	16	1			17
							22	9									
04	960	N	597	-0-	-363	-0-	143	1	437	2	Y	15	16	1			16
							17	9									
05	868	N	710	-0-	-158	-0-	177	1	532	2	Y	1	14	1			3
							1	9									
06	630	N	440	-0-	-190	-0-	116	1	323	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1	2	1			1
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1
09	3000	N	7088	-0-	4088	4088	61	1	6941	2	Y	78					79
							86	9									
10	3100	N	27413	-0-	24313	28401	1009	1	25484	2	Y	836	680	1			235
							920	9									
11	3000	N	22410	-0-	19410	47811	1120	1	20568	2	Y	656	630	1			261
							722	9									
12	66193	X	18382	-0-	-47811	-0-	1170	1	16577	2	Y	577	537	1			301
							635	9									

TOTAL GAS PROD: 79,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,236

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	10509	-0-	-2449	-0-	528	1	9968	2	Y	12	17	1	27
							13	9							
02	12122	X	8975	-0-	-3147	-0-	365	1	8599	2	Y	10	30	1	7
							11	9							
03	12369	X	9400	-0-	-2969	-0-	622	1	8772	2	Y	5			12
							6	9							
04	10470	X	8938	-0-	-1532	-0-	396	1	8534	2	Y	7			19
							8	9							
05	10509	X	6941	-0-	-3568	-0-	480	1	6455	2	Y	5	11	1	13
							6	9							
06	10170	X	7368	-0-	-2802	-0-	578	1	6778	2	Y	11			24
							12	9							
07	9579	X	8202	-0-	-1377	-0-	595	1	7548	2	Y	54			78
							59	9							
08	9393	X	8651	-0-	-742	-0-	749	1	7803	2	Y	90	64	1	104
							99	9							
09	8940	X	8758	-0-	-182	-0-	780	1	7931	2	Y	43			147
							47	9							
10	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	782	1	7572	2	Y	74			221
							81	9							
11	8370	X	8292	-0-	-78	-0-	647	1	7503	2	Y	129	173	1	177
							142	9							
12	9052	X	8074	-0-	-978	-0-	787	1	7266	2	Y	19			196
							21	9							

TOTAL GAS PROD: 102,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

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	EOM BALANCE
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-			-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	83	1	807	2	Y	280	175	1	105
							308	9							
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	8	111	1	2
							9	9							
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	2	1	-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	223	2	Y	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-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.		1741	-0-	1741	1741	163	1	1409	2	Y	154	98	1	56
							169	9							
12	T. A.		8454	-0-	8454	10195	409	1	7110	2	Y	850	614	1	292
							935	9							

TOTAL GAS PROD: 11,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,292

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

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	12462	X	9897	-0-	-2565	-0-	720	1	9049	2	Y	116	143	1			88
							128	9									
02	11484	X	9523	-0-	-1961	-0-	690	1	8691	2	Y	129	139	1			78
							142	9									
03	11811	X	9661	-0-	-2150	-0-	722	1	8793	2	Y	133					211
							146	9									
04	10860	X	6784	-0-	-4076	-0-	598	1	6075	2	Y	101	148	1			164
							111	9									
05	10726	X	8849	-0-	-1877	-0-	794	1	7944	2	Y	101	138	1			127
							111	9									
06	9840	X	3764	-0-	-6076	-0-	460	1	3256	2	Y	44					171
							48	9									
07	10168	X	1854	-0-	-8314	-0-	259	1	1540	2	Y	50					221
							55	9									
08	9672	X	1596	-0-	-8076	-0-	278	1	1285	2	Y	30	120	1			131
							33	9									
09	8550	X	1366	-0-	-7184	-0-	205	1	1138	2	Y	21					152
							23	9									
10	8835	X	1674	-0-	-7161	-0-	238	1	1397	2	Y	35	102	1			85
							39	9									
11	3750	X	1506	-0-	-2244	-0-	404	1	1090	2	Y	11					96
							12	9									
12	1860	X	1333	-0-	-527	-0-	585	1	726	2	Y	20					116
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 57,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 791

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	3444	-0-	-1268	-0-	155	1	3200	2	N	81	191	1			134
							89	9									
02	4408	X	3754	-0-	-654	-0-	145	1	3501	2	N	98					232
							108	9									
03	4495	X	4326	-0-	-169	-0-	155	1	4070	2	N	92	191	1			133
							101	9									
04	4170	X	4149	-0-	-21	-0-	150	1	3935	2	N	58					191
							64	9									
05	4309	X	4209	-0-	-100	-0-	155	1	3965	2	N	81					272
							89	9									
06	4200	X	3924	-0-	-276	-0-	150	1	3693	2	N	74	187	1			159
							81	9									
07	4340	X	3954	-0-	-386	-0-	155	1	3709	2	N	82					241
							90	9									
08	4340	X	3784	-0-	-556	-0-	155	1	3551	2	N	71	185	1			127
							78	9									
09	4140	X	3540	-0-	-600	-0-	115	1	3341	2	N	76					203
							84	9									
10	4216	X	3541	-0-	-675	-0-	3443	2	98	9	N	89	189	1			103
11	3930	X	3377	-0-	-553	-0-	3298	2	79	9	N	72					175
12	3968	X	3405	-0-	-563	-0-	3329	2	76	9	N	69					244

TOTAL GAS PROD: 45,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 943

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12450 - 12507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2064	X	2064	-0-		-0-		-0-	484	1	1460	2	Y	109	141	1			56
									120	9									
02	2139	X	2139	-0-		-0-		-0-	485	1	1498	2	Y	142	74	1			124
									156	9									
03	2015	X	1970	-0-		-45		-0-	496	1	1347	2	Y	115	155	1			84
									127	9									
04	2268	X	2268	-0-		-0-		-0-	511	1	1612	2	Y	132	73	1			143
									145	9									
05	2294	X	2266	-0-		-28		-0-	512	1	1696	2	Y	53	149	1			47
									58	9									
06	2220	X	1601	-0-		-619		-0-	360	1	1139	2	Y	93	50	1			90
									102	9									
07	2356	X	-0-	-0-		-2356		-0-					Y	1	52	1			39
08	2356	X	-0-	-0-		-2356		-0-					Y	-0-					39
09	2280	X	1508	-0-		-772		-0-	78	1	1328	2	Y	93	63	1			69
									102	9									
10	3409	X	3409	-0-		-0-		-0-	557	1	2596	2	Y	233	151	1			151
									256	9									
11	1793	X	1793	-0-		-0-		-0-	395	1	1276	2	Y	111	233	1			29
									122	9									
12	1861	X	1861	-0-		-0-		-0-	441	1	1315	2	Y	95	91	1			33
									105	9									

TOTAL GAS PROD: 20,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,177

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61645	X	61645	-0-		-0-		-0-	254	1	57197	2	Y	3813	3711	1			102
									4194	9									
11	78000	X	25684	-0-		-52316		-0-	90	1	23508	2	Y	1896	1915	1			83
									2086	9									
12	80600	X	9948	-0-		-70652		-0-	42	1	9224	2	Y	620	542	1			161
									682	9									

TOTAL GAS PROD: 97,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,329

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12334 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		4296	-0-		4296		4296	136	1	4160	2	Y	-0-					-0-
11	53370	X	22703	-0-		-30667		-0-	260	1	20522	2	Y	1746	1288	1			458
									1921	9									
12	55149	X	21063	-0-		-34086		-0-	268	1	19317	2	Y	1344	1334	1			468
									1478	9									

TOTAL GAS PROD: 48,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,090

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		0	23871	-0-		23871		23871	847	1	20277	2	N	2497	2007	1			490
									2747	9									

TOTAL GAS PROD: 23,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,497

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	191	-0-	-0-	-0-	125	1	66	9	N	60					247
02	667	X	202	-0-	-465	-0-	130	1	72	9	N	65					312
03	713	X	256	-0-	-457	-0-	155	1	101	9	N	92	335	1			69
04	180	X	173	-0-	-7	-0-	60	1	113	9	N	103	172	1			-0-
05	117	X	117	-0-	-0-	-0-	51	2	66	9	N	60					60
06	240	X	126	-0-	-114	-0-	60	1	66	9	N	60					120
07	248	X	137	-0-	-111	-0-	71	2	66	9	N	60	161	1			19
08	248	X	66	-0-	-182	-0-	11	2	55	9	N	50					69
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	50					119
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	45	155	1			9
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	21					30
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	25					55

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10323 - 10333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-C RESOURCES, LLC 868622
MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3447	-0-	-800	-0-	3383	3	64	9	N	58					247
02	3973	X	3196	-0-	-777	-0-	3128	3	68	9	N	62	182	1			127
03	3999	X	3529	-0-	-470	-0-	3443	3	86	9	N	78					205
04	3870	X	3255	-0-	-615	-0-	3170	3	85	9	N	77	183	1			99
05	3565	X	3171	-0-	-394	-0-	3098	3	73	9	N	66					165
06	3420	X	2866	-0-	-554	-0-	2805	3	61	9	N	55					220
07	3534	X	2928	-0-	-606	-0-	2860	3	68	9	N	62	177	1			105
08	3534	X	2699	-0-	-835	-0-	2640	3	59	9	N	54					159
09	3270	X	2503	-0-	-767	-0-	2442	3	61	9	N	55					214
10	3162	X	2488	-0-	-674	-0-	2445	3	43	9	N	39	178	1			75
11	2880	X	2339	-0-	-541	-0-	2278	3	61	9	N	55					130
12	2914	X	1795	-0-	-1119	-0-	1743	2	52	9	N	47					177

TOTAL GAS PROD: 34,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
SCHMIDT, H. WELL #: 1 RRCID -> 079878 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 14307 PERF.10795 - 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	372	N	289	-0-	-83	-0-	44	1	231	3	Y	13					165
							14	9									
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	117	3	Y	12	177	1			-0-
							13	9									
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2012 - PLUGGED 02/17/12

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3604	-0-	-953	-0-	576	1	3026	3	Y	2					90
							2	9									
02	4147	X	4004	-0-	-143	-0-	561	1	3338	3	Y	95	155	1			30
							105	9									
03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	620	1	3670	3	Y	23					53
							25	9									
04	4110	X	4016	-0-	-94	-0-	600	1	3384	3	Y	29					82
							32	9									
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	620	1	3789	3	Y	25					107
							28	9									
06	4170	X	3925	-0-	-245	-0-	600	1	3300	3	Y	23					130
							25	9									
07	4309	X	4300	-0-	-9	-0-	620	1	3652	3	Y	25					155
							28	9									
08	4402	X	4016	-0-	-386	-0-	620	1	3367	3	Y	26	1	8			180
							29	9									
09	4260	X	3843	-0-	-417	-0-	600	1	3232	3	Y	10					190
							11	9									
10	4402	X	3735	-0-	-667	-0-	620	1	3112	3	Y	3	1	8			192
							3	9									
11	4170	X	3851	-0-	-319	-0-	600	1	3250	3	Y	1					193
							1	9									
12	4309	X	3686	-0-	-623	-0-	620	1	3064	3	Y	2					195
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 47,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKAMEY WELL #: 5 RRCID -> 217338 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12570 - 12675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	509	-0-	-80		-0-	466	1	32	3	Y	10					81
								11	9									
02	551	N	459	-0-	-92		-0-	436	1	20	3	Y	3					84
								3	9									
03	589	N	535	-0-	-54		-0-	466	1	57	3	Y	11					95
								12	9									
04	500	N	500	-0-	-0-		-0-	451	1	37	3	Y	11					106
								12	9									
05	558	N	558	-0-	-0-		-0-	466	1	31	3	Y	55					161
								61	9									
06	510	N	454	-0-	-56		-0-	451	1	3	9	Y	3					164
07	527	N	466	-0-	-61		-0-	466	1			Y	-0-					164
08	466	N	466	-0-	-0-		-0-	466	1			Y	-0-					164
09	330	N	213	-0-	-117		-0-	50	1	157	3	Y	5					169
								6	9									
10	341	N	28	-0-	-313		-0-	24	3	4	9	Y	4					173
11	330	N	-0-	-0-	-330		-0-					Y	5					178
12	217	N	-0-	-0-	-217		-0-					Y	4					182

TOTAL GAS PROD: 4,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13076 - 13141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21723	X	21723	-0-	-0-		-0-	951	1	15926	3	Y	4405	4556	1			509
								4846	9									
02	19371	X	19371	-0-	-0-		-0-	886	1	14167	3	Y	3925	3795	1			639
								4318	9									
03	20212	X	19979	-0-	-233		-0-	951	1	14619	3	Y	4008	4142	1			505
								4409	9									
04	20116	X	20116	-0-	-0-		-0-	937	1	14988	3	Y	3810	3778	1			537
								4191	9									
05	20212	X	19998	-0-	-214		-0-	975	1	15034	3	Y	3626	3821	1			342
								3989	9									
06	19560	X	14901	-0-	-4659		-0-	934	1	10933	3	Y	2758	2915	1			185
								3034	9									
07	20212	X	671	-0-	-19541		-0-	670	1	1	9	Y	1	104	1			82
08	14229	X	670	-0-	-13559		-0-	670	1			Y	-0-					82
09	13770	X	6693	-0-	-7077		-0-	165	1	4997	3	Y	1392	1086	1			388
								1531	9									
10	25214	X	25214	-0-	-0-		-0-	813	1	18711	3	Y	5173	5070	1			491
								5690	9									
11	22364	X	22364	-0-	-0-		-0-	940	1	16725	3	Y	4272	4391	1			372
								4699	9									
12	19165	X	19165	-0-	-0-		-0-	956	1	13786	3	Y	4021	4039	1			354
								4423	9									

TOTAL GAS PROD: 190,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,391

MIDWAY, S. (RITCHIE 11500) 61159 679 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ETOCO, L.P. 255133
WOLTER WELL #: 1 RRCID -> 234081 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11426 - 11454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	452	2	4	9	N	4	178	1			51
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	377	2	7	9	N	6					57
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	2	6	9	N	5					62
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	396	2	7	9	N	6					68
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	N	5					73
06	450	N	359	-0-	-91	-0-	337	2	22	9	N	20					93
07	403	N	187	-0-	-216	-0-	167	2	20	9	N	18					111
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	166	2	14	9	N	13					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					130
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	160	2	8	9	N	7					137
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	614	2	10	9	N	9					146
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	480	2	6	9	N	5					151

TOTAL GAS PROD: 4,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MIFFLIN (F-81) 61283 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078732 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9872 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIFFLIN (F-81) //CONT.// 61283 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 20 RRCID -> 146641 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5802 - 5817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIFFLIN (H-02) 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3491	-0-	2901 B	2778	3491	3			N	-0-					-0-
02	6340	3562	-0-	-2778 B	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
03	3649 R	3649	-0-	-0- B	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
04	3540	3287	-0-	-253 B	-253	3287	3			N	-0-					-0-
05	3658	3436	-0-	-222 B	-475	3436	3			N	-0-					-0-
06	3540	3619	-0-	79 B	-396	3619	3			N	-0-					-0-
07	3658	3320	-0-	-338 B	-734	3320	3			N	-0-					-0-
08	3658	3884	-0-	226 B	-508	3884	3			N	-0-					-0-
09	3540	3609	-0-	69 B	-439	3609	3			N	-0-					-0-
10	3441	1966	-0-	-1475 B	-1914	1966	3			N	-0-					-0-
11	3330	1602	-0-	-1728 B	-3642	1602	3			N	-0-					-0-
12	3441	2867	-0-	-574 B	-4216	2867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 24F RRCID -> 117682 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7016 - 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-3286					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-3286					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-3286					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3286					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3286					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3286					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3286					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3286					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3286					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3286					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3286					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-3286					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIFFLIN (H-02) //CONT.// 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	T. A.	-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-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 33 RRCID -> 147294 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7031 - 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	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	T. A.	-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-

MIFFLIN (H-04) 61283 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 25 D RRCID -> 110249 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7045 - 7051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013 - PLUGGED 07-01-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIFFLIN (H-07) 61283 628 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. 'C' WELL #: 24D RRCID -> 257245 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7174 - 7179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIFFLIN (J-65) 61283 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 37 RRCID -> 147969 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9608 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875) 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9467	-0-	-205	-0-	9375	2	92	9	N	84	199	1			85
02	9048	5492	-0-	-3556	-0-	5441	2	51	9	N	46	4	8			127
03	9672	5065	-0-	-4607	-0-	5019	2	46	9	N	42					169
04	9150 #	3450	-0-	-5700	-0-	3425	2	25	9	N	23					192
05	9455 #	1590	-0-	-7865	-0-	1590	2			N	-0-					192
06	9150 #	845	-0-	-8305	-0-	845	2			N	-0-					192
07	5859 #	59	-0-	-5800	-0-	59	2			N	-0-					192
08	5053 #	19	-0-	-5034	-0-	19	2			N	-0-					192
09	3450 #	-0-	-0-	-3450	-0-					N	2					194
10	1581 #	345	-0-	-1236	-0-	345	2			N	-0-					194
11	2152 R	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					194
12	2381 R	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 30,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	16	1	34	2	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	2	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	13	1	41	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 34 RRCID -> 053164 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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_____ 06/15/2012 - PLUGGED 06/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, MILLS WELL #: 4 RRCID -> 106928 COMPL. DATE 06/22/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3810 - 3820

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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_____ 08/22/2012 - PLUGGED 08/22/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, MILLS WELL #: 37 RRCID -> 129335 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029

01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	725	1	602	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	802	1	710	2	N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	585	1	431	2	N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	284	1	438	2	N	-0-					-0-
05	620	N	528	-0-	-92	-0-	81	1	447	2	N	-0-					-0-
06	600	N	450	-0-	-150	-0-	63	1	387	2	N	-0-					-0-
07	620	N	555	-0-	-65	-0-	60	1	495	2	N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	81	1	817	2	N	-0-					-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	103	1	914	2	N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	106	1	777	2	N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	97	1	604	2	N	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	96	1	579	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
BENNETT, MILLS WELL #: 23 RRCID -> 140787 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	352	1	293	2	N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	268	1	237	2	N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	325	1	239	2	N	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	174	1	269	2	N	-0-					-0-
05	465	N	342	-0-	-123	-0-	52	1	290	2	N	-0-					-0-
06	450	N	250	-0-	-200	-0-	35	1	215	2	N	-0-					-0-
07	465	N	309	-0-	-156	-0-	34	1	275	2	N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	33	1	332	2	N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	42	1	365	2	N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	42	1	311	2	N	-0-					-0-
11	360	N	281	-0-	-79	-0-	39	1	242	2	N	-0-					-0-
12	434	N	270	-0-	-164	-0-	39	1	231	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, MILLS WELL #: 18 RRCID -> 143016 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 3271 - 3284

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2012 - PLUGGED 08/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 54 RRCID -> 160661 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3225 - 3231

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012 - PLUGGED 06/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 30 RRCID -> 162465 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3546 - 3614

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2012 - PLUGGED 07/23/12

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 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	611	1	507	2	N	-0-					-0-
02	580	X	392	-0-	-188	-0-	208	1	184	2	N	-0-					-0-
03	620	N	382	-0-	-238	-0-	220	1	162	2	N	-0-					-0-
04	600	N	310	-0-	-290	-0-	122	1	188	2	N	-0-					-0-
05	434	N	274	-0-	-160	-0-	42	1	232	2	N	-0-					-0-
06	360	N	200	-0-	-160	-0-	28	1	172	2	N	-0-					-0-
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	27	1	220	2	N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	48	1	485	2	N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	62	1	548	2	N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	64	1	466	2	N	-0-					-0-
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	58	1	363	2	N	-0-					-0-
12	620	N	405	-0-	-215	-0-	58	1	347	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 42 RRCID -> 194739 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 3405 - 3413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2012 - PLUGGED 07/26/12

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 ESTATE FEE WELL #: 27 RRCID -> 194764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5579 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	48	1	40	2	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	54	1	47	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	33	1	332	2	N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	42	1	365	2	N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	42	1	311	2	N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	39	1	242	2	N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	39	1	231	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT ESTATE EFF WELL #: 21 RRCID -> 194765 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5412 - 5424

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2012 - PLUGGED 07/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 17 RRCID -> 194766 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3542 - 3548

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2012 - PLUGGED 06/12/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

01	775	N	432	-0-	-343	-0-	236	1	196	2	N	-0-					-0-
02	725	N	449	-0-	-276	-0-	238	1	211	2	N	-0-					-0-
03	620	N	436	-0-	-184	-0-	251	1	185	2	N	-0-					-0-
04	420	N	354	-0-	-66	-0-	139	1	215	2	N	-0-					-0-
05	465	N	274	-0-	-191	-0-	42	1	232	2	N	-0-					-0-
06	420	N	200	-0-	-220	-0-	28	1	172	2	N	-0-					-0-
07	372	N	247	-0-	-125	-0-	27	1	220	2	N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	2	N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	34	1	292	2	N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	34	1	249	2	N	-0-					-0-
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	31	1	193	2	N	-0-					-0-
12	341	N	216	-0-	-125	-0-	31	1	185	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	145	1	120	2	N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	160	1	142	2	N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	227	1	168	2	N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	126	1	195	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3319	-0-	219	219	507	1	2812	2	N	-0-					-0-
06	1286	N	1067	-0-	-219	-0-	148	1	919	2	N	-0-					-0-
07	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	135	1	1099	2	N	-0-					-0-
08	310	X	80	-0-	-230	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,983 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	242	1	201	2	N	-0-					-0-
02	174	N	102	-0-	-72	-0-	54	1	48	2	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT WELL #: 45 RRCID -> 258414 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.		561	-0-	561	561	298	1	263	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		620	-0-	620	1181	357	1	263	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		504	-0-	504	1685	198	1	306	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		375	-0-	375	2060	57	1	318	2	N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	2060					N	NO RPT					-0-
07	9541	X	7481	-0-	-2060	-0-	818	1	6663	2	N	-0-					-0-
08	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	734	1	7465	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	6508	-0-	3508	3508	663	1	5845	2	N	-0-					-0-
10	8493	X	4985	-0-	-3508	-0-	599	1	4386	2	N	-0-					-0-
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	447	1	2777	2	N	-0-					-0-
12	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	221	1	1334	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 69 RRCID -> 267728 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	2351	-0-	2351	2351	1524	1	827	2	N	-0-					-0-
05	0	W	6476	-0-	6476	8827	1167	1	5309	2	N	-0-					-0-
06	0	W	7318	-0-	7318	16145	1182	1	6136	2	N	-0-					-0-
07	0	W	6784	-0-	6784	22929	833	1	5951	2	N	-0-					-0-
08	0	W	10764	-0-	10764	33693	1058	1	9706	2	N	-0-					-0-
09	0	W	8866	-0-	8866	42559	1006	1	7860	2	N	-0-					-0-
10	0	W	7966	-0-	7966	50525	1088	1	6878	2	N	-0-					-0-
11	0	W	9407	-0-	9407	59932	1562	1	7845	2	N	-0-					-0-
12	0	W	9298	-0-	9298	69230	1545	1	7753	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
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
05	0	W	1100	-0-	1100	1100	168	1	932	2	N	-0-					-0-
06	0	W	3186	-0-	3186	4286	443	1	2743	2	N	-0-					-0-
07	0	W	2825	-0-	2825	7111	309	1	2516	2	N	-0-					-0-
08	0	W	3501	-0-	3501	10612	313	1	3188	2	N	-0-					-0-
09	0	W	3428	-0-	3428	14040	349	1	3079	2	N	-0-					-0-
10	0	W	2649	-0-	2649	16689	318	1	2331	2	N	-0-					-0-
11	0	W	2024	-0-	2024	18713	288	1	1736	2	N	-0-					-0-
12	0	W	2069	-0-	2069	20782	295	1	1774	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 50 RRCID -> 269453 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	2890	-0-	2890	2890	441	1	2449	2	N	-0-					-0-
06	0	W	1125	-0-	1125	4015	156	1	969	2	N	-0-					-0-
07	0	W	1388	-0-	1388	5403	152	1	1236	2	N	-0-					-0-
08	0	W	1641	-0-	1641	7044	147	1	1494	2	N	-0-					-0-
09	0	W	1837	-0-	1837	8881	187	1	1650	2	N	-0-					-0-
10	0	W	1589	-0-	1589	10470	191	1	1398	2	N	-0-					-0-
11	0	W	1214	-0-	1214	11684	173	1	1041	2	N	-0-					-0-
12	0	W	1241	-0-	1241	12925	177	1	1064	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 222825 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8718 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137					261
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					261
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	261	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2013 - PLUGGED 06-14-2013

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

BENNETT, MILLS WELL #: 1 RRCID -> 236271 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8307 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					339
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					339
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	9	2	1	9	N	1					340
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					340
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	256	1			96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2013 - PLUGGED 08-13-2013

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242191 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8660 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2013 - PLUGGED 08-07-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244986 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8520 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2013 - PLUGGED 07-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, MILLS WELL #: 3 RRCID -> 244995 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8540 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			184
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163	1			21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B	DENY	-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-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PARD WELL #: 1 RRCID -> 245458 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8592 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2013 - PLUGGED 09-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 247215 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8260 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2032	2	77	9	N	70					201
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
12	14B2	EXT	19034	-0-	19034	19034	18095	2	939	9	N	854	796	0			259

TOTAL GAS PROD: 21,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

MILLS BENNETT, SE. (VICKSBURG 6) 61678 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BENNETT, BETSY "C" WELL #: 1 RRCID -> 210425 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6048 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT, SE. (VICKSBURG 6)//CONT.// 61678 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
BENNETT, BETSY "B" WELL #: 2 RRCID -> 227498 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5622 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT, W. (V-2) 61680 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BENNETT, BETSY WELL #: 2 RRCID -> 225010 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5987 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					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-

MINNIE BOCK (5700) 61914 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PRODEX OPERATING COMPANY 680100
CLARA DRISCOL SEIVERS WELL #: 2 RRCID -> 066305 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-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-

PERKINS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 012121 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5804 - 5822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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	T. A.	-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-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 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-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 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	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-

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	2294 N	1556	-0-	-738	-0-	880 196	1 9	480	2	Y	178	251	1			66
02	2088 N	1540	-0-	-548	-0-	885 201	1 9	454	2	Y	183	137	1			112
03	1984 N	1809	-0-	-175	-0-	669 183	1 9	957	2	Y	166	144	1			134
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	634 128	1 9	860	2	Y	116	96	1			154
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	748 206	1 9	941	2	Y	187	231	1			110
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	505 187	1 9	723	2	Y	170	188	1			92
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	587 189	1 9	505	2	Y	172	120	1			144
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	493 165	1 9	968	2	Y	150	183	1			111
09	1410 N	828	-0-	-582	-0-	656	2	172	9	Y	156	147	1			120
10	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	582 165	1 9	465	2	Y	150	207	1			63
11	1560 N	1416	-0-	-144	-0-	530 183	1 9	703	2	Y	166	155	1			74
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	466 163	1 9	933	2	Y	148	121	1			101

TOTAL GAS PROD: 17,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,942

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

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-

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

01	3007	X	2982	-0-	-25	-0-	1225	1	1757	2	Y	-0-					-0-
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	1250	1	2169	2	Y	-0-					-0-
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	1247	1	2405	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2673	-0-	-237	-0-	1042	1	1631	2	Y	-0-					-0-
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	1244	1	2123	2	Y	-0-					-0-
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	1057	1	1309	2	Y	-0-					-0-
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	1109	1	1600	2	Y	-0-					-0-
08	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	784	1	1229	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	1376	-0-	-1894	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	2849	-0-	-530	-0-	1127	1	1722	2	Y	-0-					-0-
11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	1032	1	1596	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2689	-0-	-8	-0-	917	1	1772	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6040	-0-	2940	3926	1162	1	4537	2	Y	310	253	1			114
							341	9									
02	2900	N	7032	-0-	4132	8058	1345	1	5566	2	Y	110	179	1			45
							121	9									
03	13010	X	4952	-0-	-8058	-0-	1112	1	3759	2	Y	74	92	1			27
							81	9									
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	954	1	3272	2	Y	137	139	1			25
							151	9									
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	1083	1	3511	2	Y	29	41	1			13
							32	9									
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	1014	1	3294	2	Y	36	34	1			15
							40	9									
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	949	1	2421	2	Y	14	20	1			9
							15	9									
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	726	1	2652	2	Y	98	85	1			22
							108	9									
09	4470	X	1405	-0-	-3065	-0-	1272	2	133	9	Y	121	98	1			45
10	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	1058	1	3678	2	Y	132	133	1			44
							145	9									
11	4350	X	4091	-0-	-259	-0-	954	1	3007	2	Y	118	108	1			54
							130	9									
12	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	892	1	3455	2	Y	100	115	1			39
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 53,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,279

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5673

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

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	T. A.	-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-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	818	1	1502	3	Y	274	258	1			128
							301	9									
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	785	1	1402	2	Y	303	308	1			123
							333	9									
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	986	1	1026	2	Y	338	376	1			85
							372	9									
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	766	1	1356	2	Y	266	274	1			77
							293	9									
05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	902	1	1545	2	Y	278	275	1			80
							306	9									
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	850	1	1334	2	Y	277	242	1			115
							305	9									
07	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	857	1	1150	2	Y	192	202	1			105
							211	9									
08	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	610	1	983	2	Y	121	173	1			53
							133	9									
09	2670	X	1842	-0-	-828	-0-	1634	2	208	9	Y	189	126	1			116
10	2759	X	2547	-0-	-212	-0-	894	1	1402	2	Y	228	211	1			133
							251	9									
11	2490	X	2311	-0-	-179	-0-	818	1	1259	2	Y	213	219	1			127
							234	9									
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	694	1	1196	2	Y	217	299	1			45
							239	9									

TOTAL GAS PROD: 27,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,896

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
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-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	976	1	2372	2	Y	96	92	1			51
							106	9									
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	991	1	3271	2	Y	81	46	1			86
							89	9									
03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	1063	1	3184	2	Y	86	90	1			82
							95	9									
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	953	1	2598	2	Y	73	129	1			26
							80	9									
05	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	1130	1	3359	2	Y	78	43	1			61
							86	9									
06	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	1334	1	4281	2	Y	70	41	1			90
							77	9									
07	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	1311	1	3886	2	Y	66	112	1			44
							73	9									
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	983	1	2842	2	Y	76	79	1			41
							84	9									
09	5370	X	2534	-0-	-2836	-0-	360	1	2077	2	Y	88	96	1			33
							97	9									
10	5549	X	4590	-0-	-959	-0-	1186	1	3317	2	Y	79	43	1			69
							87	9									
11	5370	X	4510	-0-	-860	-0-	1158	1	3272	2	Y	73	83	1			59
							80	9									
12	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	1056	1	3321	2	Y	91	94	1			56
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 51,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 957

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	T. A.	-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-

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	0 Z	-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-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	597	-0-	-85	-0-	530	1	67	9	N	61	43	1			34
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	669	1	25	9	N	23	42	1			15
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	669	1	28	9	N	25	22	1			18
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	580	1	167	2	N	29	40	1			7
							32	9									
05	713	N	482	-0-	-231	-0-	441	1	41	9	N	37	18	1			26
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	568	1	44	9	N	40	49	1			17
07	713	N	586	-0-	-127	-0-	573	1	13	9	N	12	18	1			11
08	496	N	357	-0-	-139	-0-	329	1	28	2	N	-0-	8	1			3
09	600	N	60	-0-	-540	-0-	59	2	1	9	N	1	3	1			1
10	589	N	198	-0-	-391	-0-	198	1			N	-0-	1	1			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 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	1147	N	975	-0-	-172	-0-	157	1	818	2	Y	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	167	1	1020	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	182	1	965	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	918	-0-	-12	-0-	156	1	762	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	934	-0-	-337	-0-	157	1	777	2	Y	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	223	1	1029	2	Y	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	189	1	821	2	Y	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	156	1	795	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	653	-0-	-607	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	898	-0-	-125	-0-	150	1	748	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	845	-0-	-85	-0-	141	1	704	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	622	-0-	-60	-0-	93	1	529	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	719	-0-	-521	-0-	82	1	637	2	Y	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	74	1	664	2	Y	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	151	1	1168	2	Y	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	139	1	1027	2	Y	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	126	1	926	2	Y	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	116	1	828	2	Y	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	131	1	876	2	Y	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	82	1	640	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	584	-0-	-346	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	905	-0-	-87	-0-	102	1	803	2	Y	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	87	1	675	2	Y	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	89	1	759	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
PERKINS, L. C., UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 012127 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6943 - 6958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	534	-0-	-86	-0-	491	1	43	9	N	39					142
02	609	N	367	-0-	-242	-0-	332	1	35	9	N	32					174
03	930	N	358	-0-	-572	-0-	344	1	14	9	N	13	161	1			26
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	478	1	59	2	N	18					44
							20	9									
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					44
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	555	1	153	2	N	-0-					44
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	553	1	242	2	N	-0-					44
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	369	1	175	2	N	-0-					44
09	720	N	395	-0-	-325	-0-	395	2			N	-0-					44
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	595	1	329	2	N	-0-					44
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	553	1	465	2	N	9					53
							10	9									
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	488	1	488	2	N	49					102
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 7,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200) 61916 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
DUGGER WELL #: 16 RRCID -> 174323 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119

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
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
EWING, J. H. WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737

10	0	2185	-0-	2185	2185	3	1	2097	2	Y	77	58	1			19
						85	9									
11	0	12382	-0-	12382	14567	2	1	12241	2	Y	126	97	1			48
						139	9									
12	0	8737	-0-	8737	23304	2	1	8566	2	Y	154	151	1			51
						169	9									

TOTAL GAS PROD: 23,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MIRANDO VALLEY, N. (5550) 62072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068148 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 6126 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	154	-0-	-249	-0-	14	1	140	2	N	-0-					-0-
02	232 N	210	-0-	-22	-0-	20	1	190	2	N	-0-					-0-
03	93 N	21	-0-	-72	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

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	1922	X	924	-0-	-998	-0-	374	1	521	2	N	26					222
							29	9									
02	1711	X	1612	-0-	-99	-0-	549	1	1053	2	N	9					231
							10	9									
03	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	622	1	1288	2	N	20					251
							22	9									
04	1650	X	1134	-0-	-516	-0-	483	1	649	2	N	2	193	1			60
							2	9									
05	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	620	1	1205	2	N	12					72
							13	9									
06	1860	X	1748	-0-	-112	-0-	670	1	1067	2	N	10					82
							11	9									
07	1922	X	839	-0-	-1083	-0-	569	1	270	2	N	-0-					82
08	1922	X	1459	-0-	-463	-0-	639	1	818	2	N	2					84
							2	9									
09	1770	X	1147	-0-	-623	-0-	617	1	529	3	N	1					85
							1	9									
10	1829	X	1238	-0-	-591	-0-	517	1	719	3	N	2					87
							2	9									
11	1740	X	1085	-0-	-655	-0-	670	1	413	3	N	2					89
							2	9									
12	1457	X	1385	-0-	-72	-0-	692	1	692	3	N	1					90
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 218407 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10404 - 10520

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	992	X	813	-0-	-179	-0-	43	1	28	2	N	29	30	1			32
							710	3	32	9							
02	928	X	753	-0-	-175	-0-	51	1	13	2	N	23					55
							664	3	25	9							
03	992	X	898	-0-	-94	-0-	57	1	3	2	N	37	65	1			27
							797	3	41	9							
04	900	X	845	-0-	-55	-0-	65	1	14	2	N	28					55
							735	3	31	9							
05	910	X	910	-0-	-0-	-0-	81	1	16	2	N	28	56	1			27
							782	3	31	9							
06	870	X	810	-0-	-60	-0-	72	1	10	2	N	27					54
							698	3	30	9							
07	899	X	797	-0-	-102	-0-	71	1	693	3	N	30	57	1			27
							33	9									
08	899	X	837	-0-	-62	-0-	77	1	11	2	N	22					49
							725	3	24	9							
09	870	X	785	-0-	-85	-0-	72	1	2	2	N	38					87
							669	3	42	9							
10	899	X	773	-0-	-126	-0-	77	1	8	2	N	26	85	1			28
							659	3	29	9							
11	810	X	779	-0-	-31	-0-	76	1	2	2	N	27					55
							671	3	30	9							
12	837	X	725	-0-	-112	-0-	74	1	2	2	N	30	60	1			25
							616	3	33	9							

TOTAL GAS PROD: 9,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) //CONT.// 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1426	X	1076	-0-	-350	-0-	56	1	36	2	N	53	61	1			27
							926	3	58	9							
02	1102	X	937	-0-	-165	-0-	64	1	16	2	N	27					54
							827	3	30	9							
03	1178	X	1139	-0-	-39	-0-	70	1	4	2	N	85	114	1			25
							971	3	94	9							
04	1080	X	1057	-0-	-23	-0-	82	1	17	2	N	35					60
							919	3	39	9							
05	1085	X	1021	-0-	-64	-0-	90	1	17	2	N	45					105
							864	3	50	9							
06	1110	X	983	-0-	-127	-0-	85	1	12	2	N	54					159
							827	3	59	9							
07	1147	X	1043	-0-	-104	-0-	91	1	893	3	N	54	188	1			25
							59	9									
08	1147	X	1065	-0-	-82	-0-	94	1	13	2	N	66	47	1			44
							885	3	73	9							
09	1050	X	994	-0-	-56	-0-	93	1	3	2	N	31					75
							864	3	34	9							
10	1054	X	950	-0-	-104	-0-	94	1	10	2	N	41	88	1			28
							801	3	45	9							
11	1020	X	1008	-0-	-12	-0-	97	1	2	2	N	52					80
							852	3	57	9							
12	1054	X	898	-0-	-156	-0-	91	1	3	2	N	43	98	1			25
							757	3	47	9							

TOTAL GAS PROD: 12,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 27 RRCID -> 250556 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7274 - 7334

01	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1333	-0-	-378	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1325	-0-	-287	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1291	-0-	-239	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	987	-0-	-315	-0-	987	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	809	-0-	-391	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	712	-0-	-373	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	960	N	819	-0-	-141	-0-	819	2			N	-0-					-0-
12	837	N	616	-0-	-221	-0-	616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSY (WILCOX) //CONT.// 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BMT 123 WELL #: 1 RRCID -> 257917 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7774 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	10325	-0-	-5671	-0-	9922	2	403	9	N	366	528	1			201
02	13050	X	8065	-0-	-4985	-0-	7870	2	195	9	N	177					378
03	13702	X	7424	-0-	-6278	-0-	7357	2	67	9	N	61	178	1			261
04	13230	X	6334	-0-	-6896	-0-	6292	2	42	9	N	38					299
05	12276	X	5894	-0-	-6382	-0-	5829	2	65	9	N	59					358
06	9990	X	4780	-0-	-5210	-0-	4758	2	22	9	N	20					378
07	8618	X	3622	-0-	-4996	-0-	3601	2	21	9	N	19					397
08	7409	X	3942	-0-	-3467	-0-	3925	2	17	9	N	15	189	1			223
09	6330	X	1403	-0-	-4927	-0-	1401	2	2	9	N	2					225
10	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1704	2	2	9	N	2					227
11	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2029	2	8	9	N	7					234
12	3937	X	2620	-0-	-1317	-0-	2607	2	13	9	N	12					246

TOTAL GAS PROD: 58,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

LENORE WELL #: 4 RRCID -> 268695 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8006 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

MISSY (WILCOX - PUIG) 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RUNNING W. "B" WELL #: 7 T RRCID -> 202600 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3238	-0-	-1939	-0-	148	1	3084	2	N	5					45
							6	9									
02	3277	X	2960	-0-	-317	-0-	135	1	2822	2	N	3					48
							3	9									
03	3348	X	3183	-0-	-165	-0-	145	1	3030	2	N	7					55
							8	9									
04	3210	X	2828	-0-	-382	-0-	131	1	2693	2	N	4					59
							4	9									
05	3317	X	3148	-0-	-169	-0-	147	1	2998	2	N	3					62
							3	9									
06	3120	X	2822	-0-	-298	-0-	132	1	2684	2	N	5					67
							6	9									
07	3193	X	2816	-0-	-377	-0-	116	1	2697	2	N	3					70
							3	9									
08	3193	X	2807	-0-	-386	-0-	114	1	2693	2	N	-0-					70
09	3060	X	2603	-0-	-457	-0-	129	1	2472	2	N	2					72
							2	9									
10	3162	X	2850	-0-	-312	-0-	138	1	2708	2	N	4	63	1			13
							4	9									
11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	138	1	2691	2	N	-0-					13
12	2821	X	2700	-0-	-121	-0-	101	1	2599	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 34,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MISSY (WILCOX - PUIG) //CONT.// 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	752	2	N	-0-					65
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	37	1	760	2	N	-0-					65
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	36	1	762	2	N	-0-					65
04	750	N	700	-0-	-50	-0-	32	1	668	2	N	-0-					65
05	837	N	713	-0-	-124	-0-	33	1	680	2	N	-0-					65
06	780	N	734	-0-	-46	-0-	35	1	699	2	N	-0-					65
07	713	N	416	-0-	-297	-0-	17	1	399	2	N	-0-					65
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	698	2	N	11	68	1			8
							12	9									
09	720	N	674	-0-	-46	-0-	33	1	641	2	N	-0-					8
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	694	2	N	-0-					8
11	720	N	585	-0-	-135	-0-	29	1	556	2	N	-0-					8
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	35	1	919	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

01	2139	X	1846	-0-	-293	-0-	83	1	1742	2	N	19					157
							21	9									
02	1972	X	1649	-0-	-323	-0-	75	1	1573	2	N	1	150	1			8
							1	9									
03	2046	X	1601	-0-	-445	-0-	74	1	1525	2	N	2					10
							2	9									
04	1950	X	1439	-0-	-511	-0-	66	1	1366	2	N	6					16
							7	9									
05	2015	X	1782	-0-	-233	-0-	83	1	1697	2	N	2					18
							2	9									
06	1800	X	1542	-0-	-258	-0-	72	1	1468	2	N	2					20
							2	9									
07	1767	X	1536	-0-	-231	-0-	63	1	1471	2	N	2					22
							2	9									
08	1767	X	1683	-0-	-84	-0-	69	1	1612	2	N	2					24
							2	9									
09	1710	X	1561	-0-	-149	-0-	77	1	1480	2	N	4					28
							4	9									
10	1767	X	1291	-0-	-476	-0-	63	1	1225	2	N	3					31
							3	9									
11	1620	X	1561	-0-	-59	-0-	75	1	1463	2	N	21					52
							23	9									
12	1674	X	1608	-0-	-66	-0-	60	1	1545	2	N	3					55
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MOBIL-DAVID (ANDERSON) 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 136407 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 16001 PERF.11126 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2012 - PLUGGED 10/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	445226	X	445226	-0-	-0-	-0-	1157	1	432709	3	N	10265	10595	1			1079
							68	4	11292	9							
02	426814	X	426814	-0-	-0-	-0-	1355	1	415714	3	N	8692	8942	1			829
							184	4	9561	9							
03	0	W	473715	-0-	473715	473715	1666	1	462455	3	N	8704	9133	1			400
							20	4	9574	9							
04	0	W	448796	-0-	448796	922511	1388	1	438933	3	N	7644	7309	1			735
							67	4	8408	9							
05	0	W	420759	-0-	420759	1343270	1424	1	411925	3	N	6701	6104	1			1332
							39	4	7371	9							
06	0	W	428480	-0-	428480	1771750	858	1	421089	3	N	5939	6241	1			1030
							6533	9									
07	0	W	462997	-0-	462997	2234747	1116	1	455657	3	N	5645	6187	1			488
							14	4	6210	9							
08	2698566	X	463819	-0-	-2234747	-0-	1559	1	456806	3	N	4901	4670	1			719
							63	4	5391	9							
09	444960	X	435613	-0-	-9347	-0-	1326	1	429637	3	N	4210	3898	1			1031
							19	4	4631	9							
10	459792	X	412923	-0-	-46869	-0-	567	1	408349	3	N	3472	3243	1			1260
							188	4	3819	9							
11	444960	X	341218	-0-	-103742	-0-	338677	3	232	4	N	2099	2766	1			593
							2309	9									
12	297569	X	297569	-0-	-0-	-0-	294770	3	585	4	N	2013	1952	1			654
							2214	9									

TOTAL GAS PROD: 5,057,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,285

CHAPMAN RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 262707 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11743 - 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	605957	X	149274	-0-	-456683	-0-	395	1	147617	3	N	1126	1418	1			525
							23	4	1239	9							
02	566863	X	21828	-0-	-545035	-0-	70	1	21571	3	N	161	581	1			105
							10	4	177	9							
03	605957	X	-0-	-0-	-605957	-0-					N	1	2	1			104
04	586410	X	-0-	-0-	-586410	-0-					N	-0-					104
05	388337	X	-0-	-0-	-388337	-0-					N	-0-	104	1			-0-
06	144420	X	-0-	-0-	-144420	-0-					N	-0-					-0-
07	23343	X	-0-	-0-	-23343	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012 - PLUGGED 10/29/12

TOTAL GAS PROD: 171,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,288

CHAPMAN RANCH WELL #: C 48ST RRCID -> 266597 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10808 - 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
06	0		3773	-0-	3773	3773	3421	3	352	9	N	320					320
07	0	Z	317954	-0-	317954	321727	292151	3	25803	9	N	23457	23342	1			435
08	0	Z	265476	-0-	265476	587203	253508	3	11968	9	N	10880	10436	1			879
09	0	Z	154147	-0-	154147	741350	151685	3	2462	9	N	2238	2649	1			468
10	782193		40843	-0-	-741350	-0-	40435	3	408	9	N	371	687	1			152
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			140
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2013 - P&A EFF 02/21/13

TOTAL GAS PROD: 782,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,266

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAPMAN WELL #: 3802 RRCID -> 196378 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	232	N	59	-0-	-173	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN WELL #: 3402 RRCID -> 196872 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10182 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 WELL #: 3803ST RRCID -> 205982 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 5020 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KALER ENERGY CORP. 450261
CHAPMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177881 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11418 - 11440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ENERGY, LLC 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID (BASAL ANDERSON) 62262 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KALER ENERGY CORP. 450261
CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214144 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11790 - 11827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1530	-0-	-175	-0-	1482 2	48 9	N	44			385
02	1450 #	1341	-0-	-109	-0-	1322 2	19 9	N	17	370 1		32
03	1550 #	810	-0-	-740	-0-	741 2	69 9	N	63			95
04	1470 #	1050	-0-	-420	-0-	1050 2		N	-0-			95
05	1519 #	1431	-0-	-88	-0-	1282 2	149 9	N	135			230
06	1470 #	1140	-0-	-330	-0-	1140 2		N	-0-			230
07	1426 #	873	-0-	-553	-0-	873 2		N	-0-	178 1		52
08	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			52
09	1380 #	-0-	-0-	-1380	-0-			N	35			87
10	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-			N	21			108
11	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-			N	43			151
12	868 #	-0-	-0-	-868	-0-			N	34			185

TOTAL GAS PROD: 8,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) 62262 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING CORP. 153446
LEHMAN, W.F.L. WELL #: 6 RRCID -> 095717 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11210 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B	DENY	-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
APACHE CORPORATION 027200
CHAPMAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 207096 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661

	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 1,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 5 RRCID -> 208731 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12126 - 12300

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2013 - P & A 01-16-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPMAN RANCH WELL #: 6 RRCID -> 209638 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12363 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2013 - P & A 02-13-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209814 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12093 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2012 - PLUGGED 12/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 213210 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12002 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2012 - PLUGGED 12/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 213793 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12210 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2013 - P&A 01-02-2013

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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	239	3	285	9	Y	259	192	1			129
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	327	3	102	9	Y	93	109	1			113
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	407	3	106	9	Y	96	107	1			102
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	324	3	100	9	Y	91	77	1			116
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	241	3	76	9	Y	69	65	1			120
06	450	N	325	-0-	-125	-0-	251	3	74	9	Y	67	77	1			110
07	434	N	105	-0-	-329	-0-	26	3	79	9	Y	72	83	1			99
08	310	N	135	-0-	-175	-0-	57	3	78	9	Y	71	75	1			95
09	330	N	121	-0-	-209	-0-	59	3	62	9	Y	56	71	1			80
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-	25	1			55
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-	1	1			54
12	434	N	253	-0-	-181	-0-	253	3			Y	-0-	54	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 874

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	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-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 219755 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 13085 PERF.12932 - 12986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	1928	3	83	9	Y	75	181	1			112
02	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3152	3	18	9	Y	16					128
03	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1158	3	6	9	Y	5					133
04	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3326	3	22	9	Y	20					153
05	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2330	3	8	9	Y	7					160
06	3270 X	2007	-0-	-1263	-0-	1983	3	24	9	Y	22					182
07	3472 X	1308	-0-	-2164	-0-	1276	3	32	9	Y	29	13	1			198
08	3472 X	1504	-0-	-1968	-0-	1140	3	364	9	Y	331	237	1			292
09	3360 X	3056	-0-	-304	-0-	2851	3	205	9	Y	186	363	1			115
10	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3652	3	145	9	Y	132	106	1			141
11	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2277	3	163	9	Y	148	101	1			188
12	3162 X	2311	-0-	-851	-0-	2213	3	98	9	Y	89	64	1			213

TOTAL GAS PROD: 28,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,060

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 233135 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12776 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012 - P/A 11/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 234051 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	2139	X	1642	-0-	-497	-0-	1607	3	35	9	Y	32					95
02	2407	X	1360	-0-	-1047	-0-	1332	3	28	9	Y	25					120
03	2573	X	1454	-0-	-1119	-0-	1408	3	46	9	Y	42					162
04	2490	X	1255	-0-	-1235	-0-	1226	3	29	9	Y	26					188
05	2139	X	1232	-0-	-907	-0-	1193	3	39	9	Y	35	181	1			42
06	1410	N	1244	-0-	-166	-0-	1224	3	20	9	Y	18					60
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1429	3	53	9	Y	48					108
08	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1194	3	44	9	Y	40					148
09	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	1101	3	26	9	Y	24					172
10	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1391	3	42	9	Y	38					210
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2163	3	58	9	Y	53	172	1			91
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1857	3	46	9	Y	42	1	1			132

TOTAL GAS PROD: 17,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPMAN RANCH "C" WELL #: 19 RRCID -> 247776 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11548 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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_____ 10/17/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

01	T. A.		1478	-0-	1478	3796	1465	3	13	9	Y	12					112
02	T. A.		1153	-0-	1153	4949	1150	3	3	9	Y	3					115
03	T. A.		1401	-0-	1401	6350	1384	3	17	9	Y	15					130
04	T. A.		648	-0-	648	6998	648	3			Y	-0-					130
05	T. A.		1882	-0-	1882	8880	1873	3	9	9	Y	8					138
06	10145	X	1265	-0-	-8880	-0-	1257	3	8	9	Y	7					145
07	682	N	283	-0-	-399	-0-	281	3	2	9	Y	2					147
08	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1186	3	1	9	Y	1					148
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	5					153
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1068	3	22	9	Y	20					173
11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	1760	3	545	9	Y	495	358	1			310
12	T. A.		1167	-0-	1167	1167	772	3	395	9	Y	359	384	1			285

TOTAL GAS PROD: 13,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

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

01	1023	X	867	-0-	-156	-0-	776	1	82	2	N	8					385
							9	9									
02	928	X	912	-0-	-16	-0-	727	1	182	2	N	3					388
							3	9									
03	992	X	866	-0-	-126	-0-	776	1	88	2	N	2					390
							2	9									
04	878	X	878	-0-	-0-	-0-	751	1	127	2	N	-0-					390
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					390
06	930	X	92	-0-	-838	-0-	1	1	85	2	N	5					395
							6	9									
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	10					405
08	899	X	119	-0-	-780	-0-	2	1	117	2	N	-0-					405
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	76	174	1			307
10	260	X	260	-0-	-0-	-0-	3	1	257	2	N	-0-					307
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	47	181	1			173
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	5					178

TOTAL GAS PROD: 3,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
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	63550 X	52640	-0-	-10910	-0-	48759	2	3881	9	N	3528	3892	1			243
02	59450 X	41083	-0-	-18367	-0-	37737	2	3346	9	N	3042	2886	1			399
03	63550 X	41984	-0-	-21566	-0-	38828	2	3156	9	N	2869	2560	1			708
04	54420 X	38923	-0-	-15497	-0-	36083	2	2840	9	N	2582	2863	1			427
05	52638 X	36012	-0-	-16626	-0-	33281	2	2731	9	N	2483	2425	1			485
06	50940 X	32709	-0-	-18231	-0-	30217	2	2492	9	N	2265	2620	1			130
07	43927 X	31141	-0-	-12786	-0-	28768	2	2373	9	N	2157	2032	1			255
08	41974 X	29185	-0-	-12789	-0-	26978	2	2207	9	N	2006	1844	1			417
09	38910 X	27181	-0-	-11729	-0-	25102	2	2079	9	N	1890	1900	1			407
10	36022 X	28116	-0-	-7906	-0-	26016	2	2100	9	N	1909	1593	1			723
11	32700 X	27096	-0-	-5604	-0-	25114	2	1982	9	N	1802	1779	1			746
12	31155 X	26126	-0-	-5029	-0-	24213	2	1913	9	N	1739	2105	1			380

TOTAL GAS PROD: 412,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,272

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925
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	85591	X	48168	-0-	-37423	-0-	43844	2	4324	9	N	3931	3841	1		320
02	73718	X	44511	-0-	-29207	-0-	40547	2	3964	9	N	3604	3270	1		654
03	69254	X	35903	-0-	-33351	-0-	33179	2	2724	9	N	2476	2670	1		460
04	58350	X	40622	-0-	-17728	-0-	37144	2	3478	9	N	3162	2838	1		784
05	56265	X	36757	-0-	-19508	-0-	33558	2	3199	9	N	2908	2979	1		713
06	46620	X	32974	-0-	-13646	-0-	29825	2	3149	9	N	2863	3296	1		280
07	47585	X	34959	-0-	-12626	-0-	32086	2	2873	9	N	2612	2667	1		225
08	41974	X	33432	-0-	-8542	-0-	30645	2	2787	9	N	2534	2257	1		502
09	40620	X	30976	-0-	-9644	-0-	28224	2	2752	9	N	2502	2370	1		634
10	36766	X	31568	-0-	-5198	-0-	28878	2	2690	9	N	2445	2313	1		766
11	33840	X	29605	-0-	-4235	-0-	27468	2	2137	9	N	1943	2082	1		627
12	34968	X	29480	-0-	-5488	-0-	27526	2	1954	9	N	1776	1779	1		624

TOTAL GAS PROD: 428,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,756

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		24538	-0-	24538	24538	23329	2	1209	9	N	1099	710	1		389
04	60447	X	35909	-0-	-24538	-0-	34305	2	1604	9	N	1458	1270	1		577
05	75950	X	26971	-0-	-48979	-0-	25940	2	1031	9	N	937	1371	1		143
06	73500	X	13186	-0-	-60314	-0-	12670	2	516	9	N	469	522	1		90
07	75950	X	19342	-0-	-56608	-0-	18668	2	674	9	N	613	516	1		187
08	75950	X	14374	-0-	-61576	-0-	13845	2	529	9	N	481	453	1		215
09	73500	X	12247	-0-	-61253	-0-	11784	2	463	9	N	421	336	1		300
10	75950	X	11277	-0-	-64673	-0-	10894	2	383	9	N	348	361	1		287
11	73500	X	11130	-0-	-62370	-0-	10698	2	432	9	N	393	358	1		322
12	75950	X	9573	-0-	-66377	-0-	9201	2	372	9	N	338	430	1		230

TOTAL GAS PROD: 178,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,557

ALBRECHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267243 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13617 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0		2634	-0-	2634	2634	2164	2	470	9	N	427	179	1		248
05	0		14346	-0-	14346	16980	11592	2	2754	9	N	2504	2514	1		238
06	0	Z	6098	-0-	6098	23078	4683	2	1415	9	N	1286	1216	1		308
07	0	Z	5697	-0-	5697	28775	4841	2	856	9	N	778	729	1		357
08	0	Z	4776	-0-	4776	33551	4224	2	552	9	N	502	352	1		507
09	0	Z	1560	-0-	1560	35111	1026	2	534	9	N	485	682	1		310
10	0	Z	1502	-0-	1502	36613	1096	2	406	9	N	369	354	1		325
11	0	Z	1474	-0-	1474	38087	1167	2	307	9	N	279	362	1		242
12	0	Z	789	-0-	789	38876	591	2	198	9	N	180	172	1		250

TOTAL GAS PROD: 38,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,810

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 4 RRCID -> 059560 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12705 PERF.12177 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - PLUGGED 02-04-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 073714 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	626	3	7	9	Y	6					55
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					55
03	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			Y	-0-					55
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-					55
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	572	3	102	9	Y	93	36	1			112
06	T. A.		818	-0-	818	818	580	3	238	9	Y	216	170	1			158
07	T. A.		485	-0-	485	1303	240	3	245	9	Y	223	257	1			124
08	1672	X	369	-0-	-1303	-0-	264	3	105	9	Y	95	132	1			87
09	546	X	546	-0-	-0-	-0-	438	3	108	9	Y	98	88	1			97
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	286	3	144	9	Y	131	138	1			90
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	401	3	188	9	Y	171	141	1			120
12	T. A.		296	-0-	296	296	249	3	47	9	Y	43	74	1			89

TOTAL GAS PROD: 6,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,076

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 138872 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12368 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	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-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 147 RRCID -> 221355 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059

	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	928	-0-	-312	-0-	43 34	1 9	851	2	Y	31	28	1			65
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	57 34	1 9	992	2	Y	31	38	1			58
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	62 31	1 9	1095	2	Y	28	31	1			55
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	52 33	1 9	826	2	Y	30	24	1			61
05	1147	N	894	-0-	-253	-0-	54 36	1 9	804	2	Y	33	41	1			53
06	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	61 32	1 9	946	2	Y	29	26	1			56
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	65 39	1 9	978	2	Y	35	30	1			61
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	66 34	1 9	869	2	Y	31	37	1			55
09	1050	N	898	-0-	-152	-0-	72 28	1 9	798	2	Y	25	28	1			52
10	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	68 24	1 9	922	2	Y	22	34	1			40
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	66 40	1 9	837	2	Y	36	32	1			44
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	68 43	1 9	801	2	Y	39	34	1			49

TOTAL GAS PROD: 11,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

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 * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	125	1	1826	2	Y	38	35	1			58
							42	9									
02	1798	X	1785	-0-	-13	-0-	128	1	1625	2	Y	29	35	1			52
							32	9									
03	2108	X	1855	-0-	-253	-0-	132	1	1690	2	Y	30	31	1			51
							33	9									
04	2040	X	1742	-0-	-298	-0-	135	1	1574	2	Y	30	25	1			56
							33	9									
05	2108	X	1759	-0-	-349	-0-	146	1	1578	2	Y	32	41	1			47
							35	9									
06	1800	N	1659	-0-	-141	-0-	132	1	1495	2	Y	29	26	1			50
							32	9									
07	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	126	1	1376	2	Y	37	30	1			57
							41	9									
08	1767	N	1285	-0-	-482	-0-	119	1	1134	2	Y	29	35	1			51
							32	9									
09	1650	N	1233	-0-	-417	-0-	133	1	1072	2	Y	25	28	1			48
							28	9									
10	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	124	1	1216	2	Y	25	36	1			37
							28	9									
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	123	1	1118	2	Y	35	32	1			40
							39	9									
12	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	120	1	1011	2	Y	39	34	1			45
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 18,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

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 * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7753	-0-	-1268	-0-	468	1	6804	2	Y	437	396	1			208
							481	9									
02	8439	X	6485	-0-	-1954	-0-	448	1	5663	2	Y	340	413	1			135
							374	9									
03	8153	X	6932	-0-	-1221	-0-	479	1	6155	2	Y	271	295	1			111
							298	9									
04	7500	X	5895	-0-	-1605	-0-	443	1	5168	2	Y	258	211	1			158
							284	9									
05	7750	X	5853	-0-	-1897	-0-	467	1	5055	2	Y	301	376	1			83
							331	9									
06	7500	X	5916	-0-	-1584	-0-	456	1	5173	2	Y	261	233	1			111
							287	9									
07	6944	X	5836	-0-	-1108	-0-	469	1	5121	2	Y	224	189	1			146
							246	9									
08	6944	X	5385	-0-	-1559	-0-	487	1	4636	2	Y	238	291	1			93
							262	9									
09	5910	X	4218	-0-	-1692	-0-	441	1	3554	2	Y	203	225	1			71
							223	9									
10	6107	X	5381	-0-	-726	-0-	472	1	4636	2	Y	248	287	1			32
							273	9									
11	5910	X	4713	-0-	-1197	-0-	443	1	4040	2	Y	209	190	1			51
							230	9									
12	5828	X	4587	-0-	-1241	-0-	461	1	3894	2	Y	211	183	1			79
							232	9									

TOTAL GAS PROD: 68,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,201

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					115
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	11	1	5	2	Y	-0-					115
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	9	1	8	2	Y	-0-					115
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	107	1	3	2	Y	-0-					115
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					115
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					115
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 143 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	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					6
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	-0-					6
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					6
04	70	X	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					6
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 70 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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	243	1	247	2	Y	-0-					108
02	638	N	162	-0-	-476	-0-	95	1	43	2	Y	22					130
							24	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	184	1	156	2	Y	5					135
							6	9									
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					135
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	300	1	198	2	Y	7					142
							8	9									
06	480	X	465	-0-	-15	-0-	341	1	118	2	Y	5					147
							6	9									
07	341	X	130	-0-	-211	-0-	91	1	38	2	Y	1					148
							1	9									
08	622	X	622	-0-	-0-	-0-	384	1	230	2	Y	7					155
							8	9									
09	780	X	780	-0-	-0-	-0-	600	1	174	2	Y	5					160
							6	9									
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	23					183
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	55					238
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	620	1	201	2	Y	12					250
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 4,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	6293	X	4168	-0-	-2125	-0-	248 315	1 9	3605	2	Y	286	259	1			158
02	5626	X	4774	-0-	-852	-0-	322 377	1 9	4075	2	Y	343	416	1			85
03	5735	X	5262	-0-	-473	-0-	353 366	1 9	4543	2	Y	333	362	1			56
04	5040	X	4802	-0-	-238	-0-	351 367	1 9	4084	2	Y	334	273	1			117
05	5115	X	4580	-0-	-535	-0-	356 373	1 9	3851	2	Y	339	425	1			31
06	5100	X	4480	-0-	-620	-0-	339 304	1 9	3837	2	Y	276	245	1			62
07	5270	X	4668	-0-	-602	-0-	360 378	1 9	3930	2	Y	344	291	1			115
08	5270	X	3977	-0-	-1293	-0-	349 303	1 9	3325	2	Y	275	336	1			54
09	4800	X	3363	-0-	-1437	-0-	343 257	1 9	2763	2	Y	234	259	1			29
10	4681	X	4183	-0-	-498	-0-	353 372	1 9	3458	2	Y	338	352	1			15
11	4530	X	3944	-0-	-586	-0-	356 340	1 9	3248	2	Y	309	282	1			42
12	4681	X	3841	-0-	-840	-0-	367 371	1 9	3103	2	Y	337	291	1			88

TOTAL GAS PROD: 52,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,748

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	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-

MOBIL-DAVID, EAST 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. 189901
WALLEY WELL #: 1 RRCID -> 249320 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10601 - 10614

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	22					34
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	17					51
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MOBIL-DAVID, EAST //CONT.// 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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	188 N	188	-0-	-0-	-0-	76	1	112	2	Y	-0-					26
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	24	1	47	2	Y	-0-					26
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	28	1	51	2	Y	-0-					26
04	180 N	48	-0-	-132	-0-	22	1	26	2	Y	-0-					26
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	197	1	67	2	Y	-0-					26
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	109	1	65	2	Y	-0-					26
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	181	1	28	2	Y	-0-					26
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					26
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					26
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	50	1	1	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3" WELL #: 6 RRCID -> 150721 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1036 - 1070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 DELTA WELL #: 5 RRCID -> 155183 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 1313 PERF. 1220 - 1224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2012 - PLUGGED 03/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC - SEC. 3B WELL #: 21 RRCID -> 157108 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 1543 - 1547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "3" WELL #: RRCID -> 157381 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5522 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOCA //CONT.// 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DCRC "101B" WELL #: 7 RRCID -> 157383 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 1813 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2012 - PLUGGED 03/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC "101B" WELL #: 9 RRCID -> 158015 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 887 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2012 - PLUGGED 03/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 - SEC. 3 WELL #: 30 RRCID -> 163708 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5110 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P&A 02-01-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC "3E" WELL #: 28 RRCID -> 164152 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5026 - 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	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	7			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2012 - PLUGGED 05/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC "3E" WELL #: 15 RRCID -> 174159 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5272 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2012 - PLUGGED 05/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 3B WELL #: 51 RRCID -> 231313 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1684 - 1691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (SAND 1, SEG. 4) 62296 026 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3B" WELL #: 19 RRCID -> 150077 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5124 - 5136

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38	7	-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2012 - PLUGGED 05/21/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOCA (SAND 4, SEG. 2) 62296 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3D" WELL #: 14 T RRCID -> 148539 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5368 - 5395

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2012 - PLUGGED 05/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOCA (SAND 4, SEG. 2) //CONT.// 62296 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DCRC "3E" WELL #: 10 C RRCID -> 148560 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5130 - 5147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (UPPER ROSENBERG) 62296 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC DELTA WELL #: 19 RRCID -> 155370 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 1512 PERF. 1466 - 1497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2012 - PLUGGED 03/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC "3B" WELL #: 22 RRCID -> 249801 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1212 - 1224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MOCA (WILCOX 4700) 62296 125 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC-SEC. 3A WELL #: 4-C RRCID -> 156871 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 4516 - 4526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P&A 02-11-2013

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, SEG. 3) 62296 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3C" WELL #: 13 RRCID -> 148779 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5366 - 5374

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_____ 05/17/2012 - PLUGGED 05/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOCA (WILCOX SAND 2, SEG. 3) 62296 159 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3E" WELL #: 15-C RRCID -> 149490 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5336 - 5346

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2012 - PLUGGED 05/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOCA (WILCOX SAND 3, SEG. 2) 62296 162 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3D" WELL #: 14 C RRCID -> 148544 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5274 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 05/04/2012 - PLUGGED 05/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOCA (WILCOX SAND 3, SEG. 3) 62296 163 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3E" WELL #: 15-T RRCID -> 149093 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5388 - 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	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_____ 05/11/2012 - PLUGGED 05/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOCA (WILCOX SAND 4) 62296 191 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3A" WELL #: 4-T RRCID -> 146618 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 4561 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P&A 02-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOCA (WILCOX SAND 5, SEG. 2) 62296 193 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3E" WELL #: 10-T RRCID -> 148546 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5193 - 5199

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MOCA (YEGUA FALCON) 62296 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3B" WELL #: RRCID -> 151266 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1574 - 1610

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MILLER, BOB WELL #: 1 RRCID -> 249085 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11238	-0-	-1038	-0-	11161	2	77	9	N	70					167
02	12035 X	9350	-0-	-2685	-0-	9350	2			N	-0-					167
03	12865 X	10090	-0-	-2775	-0-	9970	2	120	9	N	109					276
04	10890 X	9252	-0-	-1638	-0-	9252	2			N	-0-	192	1			84
05	11253 X	8946	-0-	-2307	-0-	8835	2	111	9	N	101					185
06	10890 X	7313	-0-	-3577	-0-	7313	2			N	-0-					185
07	10075 X	8015	-0-	-2060	-0-	7873	2	142	9	N	129					314
08	10075 X	7829	-0-	-2246	-0-	7829	2			N	-0-					314
09	9240 X	8180	-0-	-1060	-0-	8123	2	57	9	N	52	192	1			174
10	8959 X	7634	-0-	-1325	-0-	7504	2	130	9	N	118	192	1			100
11	7770 X	6443	-0-	-1327	-0-	6378	2	65	9	N	59					159
12	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	8640	2	77	9	N	70					229

TOTAL GAS PROD: 103,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 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	4588	X	3610	-0-	-978	-0-	3557	2	53	9	N	48					205
02	4147	X	3002	-0-	-1145	-0-	3002	2			N	-0-					205
03	4433	X	3594	-0-	-839	-0-	3584	2	10	9	N	9					214
04	3540	X	3259	-0-	-281	-0-	3259	2			N	-0-	172	1			42
05	3658	X	3175	-0-	-483	-0-	3153	2	22	9	N	20					62
06	3480	X	2716	-0-	-764	-0-	2716	2			N	-0-					62
07	3596	X	2693	-0-	-903	-0-	2665	2	28	9	N	25					87
08	3596	X	2662	-0-	-934	-0-	2640	2	22	9	N	20					107
09	3270	X	2403	-0-	-867	-0-	2403	2			N	-0-					107
10	3162	X	2483	-0-	-679	-0-	2469	2	14	9	N	13					120
11	2730	X	2442	-0-	-288	-0-	2436	2	6	9	N	5					125
12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3036	2	22	9	N	20					145

TOTAL GAS PROD: 35,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7993	-0-	-1028	-0-	7943	2	50	9	N	45	182	1			37
02	8961	X	7263	-0-	-1698	-0-	7263	2			N	-0-					37
03	9579	X	8402	-0-	-1177	-0-	8294	2	108	9	N	98					135
04	8070	X	7644	-0-	-426	-0-	7644	2			N	-0-					135
05	8339	X	7389	-0-	-950	-0-	7352	2	37	9	N	34					169
06	8130	X	6335	-0-	-1795	-0-	6335	2			N	-0-					169
07	8401	X	6888	-0-	-1513	-0-	6844	2	44	9	N	40					209
08	8401	X	6263	-0-	-2138	-0-	6263	2			N	-0-					209
09	7650	X	5805	-0-	-1845	-0-	5775	2	30	9	N	27	191	1			45
10	7378	X	6114	-0-	-1264	-0-	6038	2	76	9	N	69					114
11	6660	X	6220	-0-	-440	-0-	6178	2	42	9	N	38					152
12	6882	X	6853	-0-	-29	-0-	6814	2	39	9	N	35					187

TOTAL GAS PROD: 83,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 225808 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8328 - 8940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5301	-0-	-2759	-0-	463	1	878	2	Y	5	5	8			-0-
							3954	3	6	9							
02	7540	X	4674	-0-	-2866	-0-	426	1	81	2	Y	-0-					-0-
							4167	3									
03	8060	X	7623	-0-	-437	-0-	639	1	96	2	Y	3	3	8			-0-
							6885	3	3	9							
04	7890	X	6891	-0-	-999	-0-	595	1	113	2	Y	3	3	8			-0-
							6180	3	3	9							
05	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	730	1	149	2	Y	11	11	8			-0-
							7423	3	12	9							
06	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	8	8	8			-0-
07	7626	X	5577	-0-	-2049	-0-	486	1	52	2	Y	7	7	8			-0-
							5031	3	8	9							
08	8153	X	5711	-0-	-2442	-0-	529	1	125	2	Y	1	1	8			-0-
							5056	3	1	9							
09	7890	X	5919	-0-	-1971	-0-	519	1	69	2	Y	2	2	8			-0-
							5329	3	2	9							
10	7347	X	6237	-0-	-1110	-0-	545	1	129	2	Y	-0-					-0-
							5563	3									
11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	578	1	72	2	Y	2	2	8			-0-
							5531	3	2	9							
12	6107	X	5229	-0-	-878	-0-	490	1	64	2	Y	1	1	8			-0-
							4674	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 67,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 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	10757	X	8997	-0-	-1760	-0-	784	1	1486	2	Y	32	49	1	6	8	15
							6692	3	35	9							
02	10063	X	6677	-0-	-3386	-0-	609	1	116	2	Y	-0-					15
							5952	3									
03	10292	X	5975	-0-	-4317	-0-	500	1	75	2	Y	13	2	8			26
							5386	3	14	9							
04	9420	X	6439	-0-	-2981	-0-	556	1	106	2	Y	3	3	8			26
							5774	3	3	9							
05	9734	X	6204	-0-	-3530	-0-	543	1	111	2	Y	23	13	8			36
							5525	3	25	9							
06	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	34	13	8			57
07	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	658	1	70	2	Y	41	50	1	12	8	36
							6802	3	45	9							
08	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	656	1	156	2	Y	9	2	8			43
							6272	3	10	9							
09	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	662	1	89	2	Y	15	2	8			56
							6801	3	17	9							
10	7564	X	7379	-0-	-185	-0-	644	1	152	2	Y	8	47	1	1	8	16
							6574	3	9	9							
11	7320	X	3000	-0-	-4320	-0-	280	1	35	2	Y	5	3	8			18
							2679	3	6	9							
12	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	1	1	8			18

TOTAL GAS PROD: 66,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6829	-0-	-859	-0-	597	1	1132	2	N	-0-					46
							5100	3									
02	7192	X	5478	-0-	-1714	-0-	499	1	95	2	N	-0-					46
							4884	3									
03	7688	X	6283	-0-	-1405	-0-	527	1	79	2	N	-0-					46
							5677	3									
04	7440	X	5886	-0-	-1554	-0-	508	1	97	2	N	-0-					46
							5281	3									
05	7378	X	6033	-0-	-1345	-0-	530	1	108	2	N	5	5	8			46
							5389	3	6	9							
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	2	2	8			46
07	6293	X	5329	-0-	-964	-0-	465	1	50	2	N	4	4	8			46
							4810	3	4	9							
08	6293	X	5133	-0-	-1160	-0-	475	1	113	2	N	7	1	8			52
							4537	3	8	9							
09	5880	X	5227	-0-	-653	-0-	458	1	61	2	N	3	3	8			52
							4705	3	3	9							
10	6045	X	5238	-0-	-807	-0-	458	1	108	2	N	-0-					52
							4672	3									
11	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	488	1	61	2	N	2	2	8			52
							4669	3	2	9							
12	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	563	1	74	2	N	-0-					52
							5369	3									

TOTAL GAS PROD: 62,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1436	-0-	-1571		-0-		78	1	210	2	N	61	38	1	23	8	105
									1081	3	67	9							
02	2813	X	2094	-0-	-719		-0-		118	1	76	2	N	23	23	8			105
									1875	3	25	9							
03	2527	X	2527	-0-	-0-		-0-		145	1	83	2	N	18	18	8			105
									2279	3	20	9							
04	2879	X	2879	-0-	-0-		-0-		157	1	106	2	N	25	19	1	6	8	105
									2588	3	28	9							
05	2317	X	2317	-0-	-0-		-0-		133	1	84	2	N	73	73	8			105
									2020	3	80	9							
06	2460	X	2171	-0-	-289		-0-		125	1	82	2	N	52	52	8			105
									1907	3	57	9							
07	2976	X	2126	-0-	-850		-0-		98	1	66	2	N	43	105	0	24	1	-0-
									1915	3	47	9			19	8			
08	2976	X	1924	-0-	-1052		-0-		83	1	75	2	N	19	17	1	2	8	-0-
									1745	3	21	9							
09	2880	X	2410	-0-	-470		-0-		77	1	514	2	N	22	22	8			-0-
									1795	3	24	9							
10	2325	X	1769	-0-	-556		-0-		79	1	35	2	N	5	5	8			-0-
									1649	3	6	9							
11	2160	X	1923	-0-	-237		-0-		87	1	48	2	N	30	22	1	8	8	-0-
									1755	3	33	9							
12	2480	X	1747	-0-	-733		-0-		79	1	39	2	N	17	16	1	1	8	-0-
									1610	3	19	9							

TOTAL GAS PROD: 25,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

JACKSON, KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945

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	7936	X	5811	-0-	-2125		-0-		576	1	852	2	N	-0-					71
									4383	3									
02	7424	X	5172	-0-	-2252		-0-		512	1	183	2	N	-0-					71
									4477	3									
03	5766	X	5079	-0-	-687		-0-		487	1	161	2	N	12	12	8			71
									4418	3	13	9							
04	5610	X	4398	-0-	-1212		-0-		386	1	158	2	N	6					77
									3847	3	7	9							
05	5797	X	4443	-0-	-1354		-0-		417	1	161	2	N	9	9	8			77
									3855	3	10	9							
06	5610	X	2957	-0-	-2653		-0-		294	1	110	2	N	-0-					77
									2553	3									
07	5518	X	2478	-0-	-3040		-0-		111	1	79	2	N	-0-					77
									2288	3									
08	5189	X	5189	-0-	-0-		-0-		263	1	203	2	N	-0-					77
									4723	3									
09	5374	X	5374	-0-	-0-		-0-		175	1	1153	2	N	15	15	8			77
									4029	3	17	9							
10	4433	X	3982	-0-	-451		-0-		159	1	80	2	N	-0-					77
									3743	3									
11	5010	X	2154	-0-	-2856		-0-		107	1	55	2	N	-0-					77
									1992	3									
12	5549	X	3861	-0-	-1688		-0-		158	1	88	2	N	-0-					77
									3615	3									

TOTAL GAS PROD: 50,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	103	1	153	2	N	10	10	8			102
							790	3	11	9							
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	173	1	62	2	N	7	7	8			102
							1526	3	8	9							
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	98	1	33	2	N	20	20	8			102
							897	3	22	9							
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	76	1	32	2	N	30	17	1	11	8	104
							768	3	33	9							
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	84	1	33	2	N	61	61	8			104
							786	3	67	9							
06	870	N	865	-0-	-5	-0-	80	1	31	2	N	42	42	8			104
							708	3	46	9							
07	899	N	700	-0-	-199	-0-	28	1	21	2	N	41	20	1	21	8	104
							606	3	45	9							
08	899	N	753	-0-	-146	-0-	36	1	29	2	N	21	17	1	4	8	104
							665	3	23	9							
09	870	N	858	-0-	-12	-0-	27	1	185	2	N	-0-	83	1			21
							646	3									
10	713	N	704	-0-	-9	-0-	27	1	14	2	N	-0-					21
							663	3									
11	720	N	646	-0-	-74	-0-	30	1	16	2	N	-0-					21
							600	3									
12	899	N	568	-0-	-331	-0-	22	1	13	2	N	-0-					21
							533	3									

TOTAL GAS PROD: 10,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

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	8122	X	6113	-0-	-2009	-0-	524	1	994	2	Y	109	176	1	5	8	38
							4475	3	120	9							
02	7598	X	4854	-0-	-2744	-0-	443	1	84	2	Y	-0-					38
							4327	3									
03	7409	X	5158	-0-	-2251	-0-	432	1	65	2	Y	3	3	8			38
							4658	3	3	9							
04	6060	X	5180	-0-	-880	-0-	441	1	84	2	Y	70	2	8			106
							4578	3	77	9							
05	6200	X	6029	-0-	-171	-0-	528	1	108	2	Y	18	18	8			106
							5373	3	20	9							
06	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	13	13	8			106
07	5363	X	5110	-0-	-253	-0-	441	1	47	2	Y	55	13	8			148
							4561	3	61	9							
08	6014	X	4942	-0-	-1072	-0-	447	1	106	2	Y	105	190	1	2	8	61
							4273	3	116	9							
09	5820	X	4576	-0-	-1244	-0-	399	1	53	2	Y	24	2	8			83
							4098	3	26	9							
10	6014	X	4831	-0-	-1183	-0-	422	1	100	2	Y	1	1	8			83
							4308	3	1	9							
11	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	461	1	57	2	Y	24	3	8			104
							4413	3	26	9							
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	502	1	66	2	Y	1	1	8			104
							4795	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 57,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	7099	X	6381	-0-	-718	-0-	557	1	1057	2	N	6	6	8			131
							4760	3	7	9							
02	6641	X	5504	-0-	-1137	-0-	502	1	96	2	N	-0-					131
							4906	3									
03	7099	X	5633	-0-	-1466	-0-	472	1	71	2	N	2	2	8			131
							5088	3	2	9							
04	6360	X	5607	-0-	-753	-0-	484	1	92	2	N	5	3	8			133
							5025	3	6	9							
05	6572	X	6058	-0-	-514	-0-	531	1	109	2	N	13	13	8			133
							5404	3	14	9							
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	9	9	8			133
07	5890	X	5880	-0-	-10	-0-	512	1	55	2	N	18	7	8			144
							5293	3	20	9							
08	6045	X	5753	-0-	-292	-0-	530	1	126	2	N	29	2	8			171
							5065	3	32	9							
09	5850	X	5666	-0-	-184	-0-	495	1	66	2	N	17	170	1	2	8	16
							5086	3	19	9							
10	6045	X	5352	-0-	-693	-0-	468	1	111	2	N	-0-					16
							4773	3									
11	5700	X	5550	-0-	-150	-0-	515	1	64	2	N	39	3	8			52
							4928	3	43	9							
12	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	605	1	80	2	N	2	2	8			52
							5769	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 63,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7193	-0-	-1146	-0-	621	1	1177	2	N	85	6	8			94
							5301	3	94	9							
02	7801	X	5697	-0-	-2104	-0-	519	1	99	2	N	3					97
							5076	3	3	9							
03	8060	X	7555	-0-	-505	-0-	622	1	93	2	N	124	4	8			217
							6704	3	136	9							
04	7740	X	6907	-0-	-833	-0-	596	1	114	2	N	10	191	1	2	8	34
							6186	3	11	9							
05	7440	X	7204	-0-	-236	-0-	629	1	129	2	N	43	18	8			59
							6399	3	47	9							
06	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	13	13	8			59
07	7409	X	6570	-0-	-839	-0-	568	1	61	2	N	63	13	8			109
							5872	3	69	9							
08	7564	X	6271	-0-	-1293	-0-	574	1	136	2	N	68	2	8			175
							5486	3	75	9							
09	6960	X	5900	-0-	-1060	-0-	514	1	69	2	N	31	8	8			198
							5283	3	34	9							
10	7192	X	5849	-0-	-1343	-0-	510	1	120	2	N	14	175	1	1	8	36
							5204	3	15	9							
11	6360	X	5958	-0-	-402	-0-	552	1	69	2	N	52	3	8			85
							5280	3	57	9							
12	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	623	1	82	2	N	18					103
							5946	3	20	9							

TOTAL GAS PROD: 71,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9634	-0-		-410	-0-	838 7156	1 3	1589 51	2 9	N	46	6	8			55
02	9396	X	7919	-0-		-1477	-0-	722 7060	1 3	137	2	N	-0-					55
03	9672	X	8314	-0-		-1358	-0-	681 7338	1 3	102 193	2 9	N	175	193	1	4	8	33
04	9330	X	7557	-0-		-1773	-0-	650 6757	1 3	124 26	2 9	N	24	2	8			55
05	9641	X	7963	-0-		-1678	-0-	698 7097	1 3	143 25	2 9	N	23	18	8			60
06	9330	X	-0-	-0-		-9330	-0-					N	12	12	8			60
07	8463	X	7275	-0-		-1188	-0-	634 6560	1 3	68 13	2 9	N	12	12	8			60
08	8308	X	7011	-0-		-1297	-0-	638 6095	1 3	151 127	2 9	N	115	2	8			173
09	7710	X	6646	-0-		-1064	-0-	580 5953	1 3	78 35	2 9	N	32	179	1	8	8	18
10	7967	X	6477	-0-		-1490	-0-	566 5777	1 3	134	2	N	-0-					18
11	7050	X	6272	-0-		-778	-0-	581 5558	1 3	72 61	2 9	N	55	2	8			71
12	7285	X	6945	-0-		-340	-0-	649 6189	1 3	85 22	2 9	N	20					91

TOTAL GAS PROD: 82,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 235206 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8436 - 9031

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	12710	X	7804	-0-		-4906	-0-	675 5762	1 3	1279 88	2 9	Y	80	139	1	3	8	46
02	11890	X	7982	-0-		-3908	-0-	728 7115	1 3	139	2	Y	-0-					46
03	11439	X	9841	-0-		-1598	-0-	822 8861	1 3	123 35	2 9	Y	32	3	8			75
04	9510	X	9075	-0-		-435	-0-	784 8139	1 3	149 3	2 9	Y	3	2	8			76
05	9590	X	9590	-0-		-0-	-0-	839 8529	1 3	171 51	2 9	Y	46	17	8			105
06	9510	X	-0-	-0-		-9510	-0-					Y	72	11	8			166
07	9827	X	8720	-0-		-1107	-0-	753 7784	1 3	80 103	2 9	Y	94	140	1	11	8	109
08	9827	X	8318	-0-		-1509	-0-	769 7345	1 3	182 22	2 9	Y	20	6	8			123
09	9270	X	8408	-0-		-862	-0-	734 7533	1 3	98 43	2 9	Y	39					162
10	9579	X	8074	-0-		-1505	-0-	704 7182	1 3	166 22	2 9	Y	20	132	1	5	8	45
11	8430	X	7919	-0-		-511	-0-	739 7079	1 3	92 9	2 9	Y	8	2	8			51
12	8711	X	7772	-0-		-939	-0-	728 6947	1 3	96 1	2 9	Y	1					52

TOTAL GAS PROD: 93,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 236278 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	9971	-0-	-3359	-0-	856	1	1623	2	Y	168	161	1	5	8	100
							7307	3	185	9							
02	12470	X	8464	-0-	-4006	-0-	772	1	147	2	Y	-0-					100
							7545	3									
03	12648	X	10281	-0-	-2367	-0-	856	1	128	2	Y	64	3	8			161
							9227	3	70	9							
04	11070	X	9784	-0-	-1286	-0-	837	1	160	2	Y	85	2	8			244
							8693	3	94	9							
05	11160	X	9621	-0-	-1539	-0-	844	1	173	2	Y	18	18	8			244
							8584	3	20	9							
06	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					Y	49	154	1	12	8	127
07	10292	X	8890	-0-	-1402	-0-	770	1	82	2	Y	67	159	1	12	8	23
							7964	3	74	9							
08	10292	X	8378	-0-	-1914	-0-	772	1	183	2	Y	38					61
							7381	3	42	9							
09	9780	X	8469	-0-	-1311	-0-	743	1	99	2	Y	-0-					61
							7627	3									
10	9610	X	8528	-0-	-1082	-0-	746	1	176	2	Y	-0-					61
							7606	3									
11	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	805	1	100	2	Y	77					138
							7704	3	85	9							
12	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	902	1	119	2	Y	-0-					138
							8608	3									

TOTAL GAS PROD: 100,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

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	6169	X	3778	-0-	-2391	-0-	327	1	620	2	Y	34	27	1	6	8	17
							2794	3	37	9							
02	5771	X	2817	-0-	-2954	-0-	257	1	49	2	Y	-0-					17
							2511	3									
03	5642	X	5041	-0-	-601	-0-	422	1	63	2	Y	12	2	8			27
							4543	3	13	9							
04	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	485	1	93	2	Y	16	2	8			41
							5042	3	18	9							
05	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	493	1	101	2	Y	18	18	8			41
							5016	3	20	9							
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	18	26	1	12	8	21
07	5518	X	4349	-0-	-1169	-0-	378	1	40	2	Y	22	27	1	12	8	4
							3907	3	24	9							
08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	531	1	126	2	Y	8	2	8			10
							5071	3	9	9							
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	478	1	64	2	Y	2	2	8			10
							4904	3	2	9							
10	5642	X	5148	-0-	-494	-0-	450	1	106	2	Y	1	1	8			10
							4591	3	1	9							
11	5550	X	4761	-0-	-789	-0-	443	1	55	2	Y	16	3	8			23
							4245	3	18	9							
12	5735	X	5086	-0-	-649	-0-	476	1	63	2	Y	2	2	8			23
							4545	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 53,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2919	-0-	-1359	-0-	255	1	484	2	N	-0-					64
							2180	3									
02	4002	X	2362	-0-	-1640	-0-	215	1	41	2	N	-0-					64
							2106	3									
03	3999	X	2785	-0-	-1214	-0-	226	1	34	2	N	80					144
							2437	3	88	9							
04	3270	X	2676	-0-	-594	-0-	231	1	44	2	N	2	2	8			144
							2399	3	2	9							
05	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	255	1	52	2	N	15	15	8			144
							2588	3	17	9							
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	12	12	8			144
07	2790	X	2575	-0-	-215	-0-	219	1	23	2	N	58	180	1	9	8	13
							2269	3	64	9							
08	2914	X	2422	-0-	-492	-0-	223	1	53	2	N	10	2	8			21
							2135	3	11	9							
09	2820	X	2454	-0-	-366	-0-	215	1	29	2	N	1	1	8			21
							2209	3	1	9							
10	2914	X	2324	-0-	-590	-0-	202	1	48	2	N	10	1	8			30
							2063	3	11	9							
11	2490	X	2234	-0-	-256	-0-	209	1	26	2	N	2	2	8			30
							1997	3	2	9							
12	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	245	1	32	2	N	1	1	8			30
							2336	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 28,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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	6014	X	4510	-0-	-1504	-0-	394	1	747	2	N	6	6	8			58
							3362	3	7	9							
02	5626	X	4340	-0-	-1286	-0-	396	1	75	2	N	-0-					58
							3869	3									
03	5735	X	5014	-0-	-721	-0-	420	1	63	2	N	2	2	8			58
							4529	3	2	9							
04	5100	X	4722	-0-	-378	-0-	408	1	78	2	N	2	2	8			58
							4234	3	2	9							
05	5115	X	4783	-0-	-332	-0-	419	1	86	2	N	14	14	8			58
							4263	3	15	9							
06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	9	9	8			58
07	5022	X	4127	-0-	-895	-0-	360	1	38	2	N	7	7	8			58
							3721	3	8	9							
08	5022	X	4037	-0-	-985	-0-	374	1	89	2	N	2	2	8			58
							3572	3	2	9							
09	4710	X	4029	-0-	-681	-0-	353	1	47	2	N	1	1	8			58
							3628	3	1	9							
10	4774	X	4152	-0-	-622	-0-	362	1	85	2	N	12					70
							3692	3	13	9							
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	391	1	49	2	N	2	2	8			70
							3745	3	2	9							
12	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	431	1	57	2	N	1	1	8			70
							4113	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 48,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	180	1	342	2	N	6	6	8			-0-
							1541	3	7	9							
02	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	130	1	25	2	N	-0-					-0-
							1273	3									
03	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	91	1	14	2	N	2	2	8			-0-
							983	3	2	9							
04	2010	X	1007	-0-	-1003	-0-	87	1	17	2	N	2	2	8			-0-
							901	3	2	9							
05	2077	X	1003	-0-	-1074	-0-	86	1	18	2	N	18	18	8			-0-
							879	3	20	9							
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	7	7	8			-0-
07	1519	X	601	-0-	-918	-0-	52	1	6	2	N	2	2	8			-0-
							541	3	2	9							
08	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	115	1	27	2	N	2	2	8			-0-
							1095	3	2	9							
09	1020	X	930	-0-	-90	-0-	81	1	11	2	N	1	1	8			-0-
							837	3	1	9							
10	992	X	17	-0-	-975	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
11	1200	X	286	-0-	-914	-0-	27	1	3	2	N	-0-					-0-
							256	3									
12	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	166	1	22	2	N	1	1	8			-0-
							1587	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 11,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	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		75	-0-	75	75	1	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
08	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	15	1	1586	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1081	-0-	-253	-0-	11	1	1070	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	14	1	1422	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	16	1	1445	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	13	1	990	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	13	1	1323	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1267	-0-	-252	-0-	13	1	1254	2	Y	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	13	1	1259	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1206	-0-	-114	-0-	14	1	1192	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	13	1	1219	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	13	1	1179	2	Y	-0-					-0-
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	15	1	1259	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4135	-0-	-360	-0-	39	1	4095	2	Y	1	48	1			11
							1	9									
02	4205	X	3341	-0-	-864	-0-	38	1	3303	2	Y	-0-					11
03	4495	X	4126	-0-	-369	-0-	42	1	4083	2	Y	1					12
							1	9									
04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	43	1	4067	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
05	4154	X	2782	-0-	-1372	-0-	36	1	2746	2	Y	-0-					2
06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	41	1	4084	2	Y	1					3
							1	9									
07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	47	1	4308	2	Y	-0-					3
08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	46	1	4338	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	46	1	4226	2	Y	1					2
							1	9									
10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	49	1	4347	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	49	1	4365	2	Y	1					1
							1	9									
12	4402	X	3574	-0-	-828	-0-	41	1	3533	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 48,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	51	1	5377	2	Y	-0-					-0-
02	3509	X	3438	-0-	-71	-0-	36	1	3402	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	2770	-0-	-981	-0-	27	1	2743	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	2165	-0-	-3085	-0-	23	1	2142	2	Y	-0-					-0-
05	5425	X	1626	-0-	-3799	-0-	20	1	1606	2	Y	-0-					-0-
06	5250	X	2062	-0-	-3188	-0-	20	1	2042	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	1138	-0-	-2551	-0-	12	1	1126	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	1868	-0-	-829	-0-	19	1	1849	2	Y	-0-					-0-
09	2160	X	2127	-0-	-33	-0-	24	1	2103	2	Y	-0-					-0-
10	2139	X	1585	-0-	-554	-0-	17	1	1568	2	Y	-0-					-0-
11	2070	X	2018	-0-	-52	-0-	22	1	1996	2	Y	-0-					-0-
12	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	27	1	2238	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	16	1	1647	2	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1151	-0-	-444	-0-	12	1	1139	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	13	1	1351	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	16	1	1493	2	Y	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	17	1	1327	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	12	1	1205	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1318	-0-	-232	-0-	14	1	1304	2	Y	-0-					-0-
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	23	1	2185	2	Y	-0-					-0-
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	21	1	1812	2	Y	-0-					-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	18	1	1644	2	Y	-0-					-0-
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	18	1	1606	2	Y	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	18	1	1490	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

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	5673	X	3162	-0-	-2511	-0-	29	1	3132	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	5307	X	2621	-0-	-2686	-0-	27	1	2594	2	Y	-0-					1
03	5673	X	5243	-0-	-430	-0-	52	1	5190	2	Y	1					2
							1	9									
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	48	1	4490	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	4061	X	3529	-0-	-532	-0-	44	1	3484	2	Y	1					1
							1	9									
06	4920	X	3743	-0-	-1177	-0-	37	1	3706	2	Y	-0-					1
07	5084	X	3885	-0-	-1199	-0-	41	1	3843	2	Y	1					2
							1	9									
08	5084	X	4339	-0-	-745	-0-	44	1	4294	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	4530	X	3462	-0-	-1068	-0-	39	1	3423	2	Y	-0-					1
10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	48	1	4430	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	4200	X	3308	-0-	-892	-0-	36	1	3271	2	Y	1					1
							1	9									
12	4340	X	3801	-0-	-539	-0-	45	1	3756	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 46,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

01	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	13	1	1375	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	883	-0-	-306	-0-	9	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	12	1	1170	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	13	1	1199	2	Y	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	13	1	1031	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	10	1	1058	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	12	1	1155	2	Y	-0-					-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	12	1	1206	2	Y	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	13	1	1119	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	12	1	1134	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	12	1	1069	2	Y	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	14	1	1199	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	1829	N	1489	-0-	-340	-0-	14	1	1475	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	16	1	1523	2	Y	1					1
							1	9									
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	17	1	1692	2	Y	-0-					1
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	18	1	1677	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	18	1	1447	2	Y	1					1
							1	9									
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	16	1	1641	2	Y	-0-					1
07	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	18	1	1672	2	Y	-0-					1
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	18	1	1727	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	17	1	1488	2	Y	-0-					1
10	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	19	1	1744	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1680	X	1370	-0-	-310	-0-	15	1	1354	2	Y	1					1
							1	9									
12	1736	X	1494	-0-	-242	-0-	18	1	1476	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAMMAN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 191516 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8193 - 8330

01	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 21DF RRCID -> 119621 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7800 - 7844

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		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-

BENTSEN, "A" WELL #: 1DF RRCID -> 125664 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8716 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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_____ 06/27/2012 - PLUGGED 06/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 18DF RRCID -> 127457 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	4 4	1 4	19	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	132 2	1 9	966	3	Y	2	1	1			1
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	112 3	1 9	1713	3	Y	3	1	1			2
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	49 2	1 4	416 1	3 9	Y	1					3
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	76 4	1 4	752 1	3 9	Y	1	3	1			1
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	59 6	1 4	625 2	3 9	Y	2	2	1			1
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21 3	1 4	220	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 10DF RRCID -> 128454 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7986 - 8002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2013 - P & A 01/04/13

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	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-

HAMMAN, JOHN -B- WELL #: 2 RRCID -> 130983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 3 RRCID -> 131564 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 8220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 16DF RRCID -> 132460 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2534	-0-	2534	12126	350	1	1786	3	Y	-0-					-0-
							398	4									
02	15633	X	3507	-0-	-12126	-0-	407	1	2969	3	Y	-0-					-0-
							131	4									
03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	582	1	4241	3	Y	-0-					-0-
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	242	1	3694	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3204	-0-	-547	-0-	336	1	2853	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
06	3660	X	3063	-0-	-597	-0-	279	1	2768	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	3782	X	2810	-0-	-972	-0-	239	1	2547	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
08	3782	X	2894	-0-	-888	-0-	221	1	2537	3	Y	-0-					-0-
							136	4									
09	3660	X	2435	-0-	-1225	-0-	202	1	2213	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	335	1	3541	3	Y	-0-					-0-
							88	4									
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	321	1	3357	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
12	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	348	1	3305	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 40,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 11DF RRCID -> 132495 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	71	1	360	3	Y	-0-					-0-
							80	4									
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	193	1	1411	3	Y	-0-					-0-
							63	4									
03	3100	N	3754	-0-	654	654	453	1	3301	3	Y	-0-					-0-
04	1554	N	900	-0-	-654	-0-	55	1	845	3	Y	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	210	1	1788	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	187	1	1861	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	223	1	2372	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
08	1395	X	185	-0-	-1210	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	1350	X	1133	-0-	-217	-0-	94	1	1030	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	2604	X	1583	-0-	-1021	-0-	134	1	1414	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
11	2520	X	1307	-0-	-1213	-0-	113	1	1180	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
12	2604	X	1326	-0-	-1278	-0-	126	1	1198	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 19,050 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	1023	N	408	-0-	-615	-0-	56	1	288	3	Y	-0-					-0-
							64	4									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	63	1	964	3	Y	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	83	1	709	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	75	1	738	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	66	1	703	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	47	1	537	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
09	600	N	342	-0-	-258	-0-	28	1	311	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	775	N	541	-0-	-234	-0-	46	1	483	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
11	600	N	568	-0-	-32	-0-	49	1	513	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	38	1	364	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 6,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 7DF RRCID -> 153750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7840 - 7876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	4234	-0-	4234	4234	510	1	3715	3	Y	8	5	1			3
						9	9									
04	T. A.	4639	-0-	4639	8873	285	1	4354	3	Y	-0-					-0-
05	14B DENY	5930	-0-	5930	14803	617	1	5234	3	Y	46					46
						28	4	51	9							
06	21696 X	6893	-0-	-14803	-0-	624	1	6188	3	Y	41	56	1			31
						36	4	45	9							
07	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	304	1	3238	3	Y	42	50	1			23
						30	4	46	9							
08	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	258	1	2964	3	Y	3	25	1			1
						159	4	3	9							
09	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	583	1	6372	3	Y	9	6	1			4
						56	4	10	9							
10	6851 X	5820	-0-	-1031	-0-	491	1	5189	3	Y	9	11	1			2
						130	4	10	9							
11	6630 X	5189	-0-	-1441	-0-	447	1	4675	3	Y	9	8	1			3
						57	4	10	9							
12	6851 X	3504	-0-	-3347	-0-	332	1	3157	3	Y	9	8	1			4
						5	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 50,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	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-

OXY USA INC. 630591
HAMMAN A WELL #: 17 RRCID -> 190027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948

01	8401 X	7969	-0-	-432	-0-	232	1	7737	2	N	-0-					187
02	7859 X	7250	-0-	-609	-0-	228	1	7022	2	N	-0-					187
03	7688 X	7311	-0-	-377	-0-	239	1	7072	2	N	-0-	179	1			8
04	7710 X	6030	-0-	-1680	-0-	259	1	5771	2	N	-0-					8
05	7967 X	6822	-0-	-1145	-0-	274	1	6548	2	N	-0-					8
06	7710 X	6479	-0-	-1231	-0-	277	1	6202	2	N	-0-					8
07	7750 X	6122	-0-	-1628	-0-	296	1	5826	2	N	-0-					8
08	7316 X	5141	-0-	-2175	-0-	286	1	4855	2	N	-0-					8
09	6600 X	5610	-0-	-990	-0-	288	1	5322	2	N	-0-					8
10	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	273	1	5298	2	N	-0-					8
11	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	278	1	5377	2	N	-0-					8
12	6107 X	5617	-0-	-490	-0-	350	1	5267	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 75,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

01	9486 X	8686	-0-	-800	-0-	253	1	8433	2	N	-0-					107
02	8642 X	8160	-0-	-482	-0-	257	1	7903	2	N	-0-					107
03	8928 X	8215	-0-	-713	-0-	269	1	7946	2	N	-0-	107	7			-0-
04	8640 X	6604	-0-	-2036	-0-	284	1	6320	2	N	-0-					-0-
05	8928 X	8308	-0-	-620	-0-	333	1	7975	2	N	-0-					-0-
06	8430 X	7921	-0-	-509	-0-	338	1	7583	2	N	-0-					-0-
07	8711 X	7794	-0-	-917	-0-	377	1	7417	2	N	-0-					-0-
08	8308 X	7151	-0-	-1157	-0-	398	1	6753	2	N	-0-					-0-
09	8040 X	7569	-0-	-471	-0-	389	1	7180	2	N	-0-					-0-
10	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	383	1	7429	2	N	-0-					-0-
11	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	379	1	7328	2	N	-0-					-0-
12	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	436	1	6567	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	1077	-0-	-70	-0-	31	1	1046	2	N	-0-					105
02	1073	X	981	-0-	-92	-0-	31	1	950	2	N	-0-					105
03	1116	X	1089	-0-	-27	-0-	36	1	1053	2	N	-0-	45	7			60
04	1050	X	1030	-0-	-20	-0-	44	1	986	2	N	-0-					60
05	1085	X	984	-0-	-101	-0-	39	1	945	2	N	-0-					60
06	1050	X	940	-0-	-110	-0-	40	1	900	2	N	-0-					60
07	1085	X	949	-0-	-136	-0-	46	1	903	2	N	-0-					60
08	1085	X	849	-0-	-236	-0-	47	1	802	2	N	-0-					60
09	1020	X	922	-0-	-98	-0-	47	1	875	2	N	-0-					60
10	992	X	937	-0-	-55	-0-	46	1	891	2	N	-0-					60
11	930	X	928	-0-	-2	-0-	46	1	882	2	N	-0-					60
12	961	X	925	-0-	-36	-0-	58	1	867	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 11,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3551	-0-	-1440	-0-	103	1	3448	2	N	-0-					173
02	3886	X	3289	-0-	-597	-0-	103	1	3186	2	N	-0-					173
03	3875	X	3322	-0-	-553	-0-	109	1	3213	2	N	-0-	158	7			15
04	3690	X	2819	-0-	-871	-0-	121	1	2698	2	N	-0-					15
05	3813	X	3214	-0-	-599	-0-	129	1	3085	2	N	-0-					15
06	3450	X	2491	-0-	-959	-0-	106	1	2385	2	N	-0-					15
07	3503	X	2457	-0-	-1046	-0-	119	1	2338	2	N	-0-					15
08	3317	X	2367	-0-	-950	-0-	132	1	2235	2	N	-0-					15
09	3120	X	2532	-0-	-588	-0-	130	1	2402	2	N	-0-					15
10	3224	X	2691	-0-	-533	-0-	132	1	2559	2	N	-0-	15	1			-0-
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	140	1	2698	2	N	-0-					-0-
12	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	164	1	2465	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300) 62556 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
JOHNSON, MARY WELL #: 3 RRCID -> 111061 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 15803 PERF.15440 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
02	609	#	555	-0-	-54	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
03	651	#	171	-0-	-480	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	652	-0-	-38	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	176	-0-	-506	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	525	-0-	-157	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148684 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4033	-0-	-1082	-0-	396	1	592	2	Y	-0-					152
							3045	3									
02	4785	X	3599	-0-	-1186	-0-	351	1	126	2	Y	20					172
							3100	3	22	9							
03	4464	X	3714	-0-	-750	-0-	350	1	117	2	Y	35	192	1			15
							3208	3	39	9							
04	4320	X	4046	-0-	-274	-0-	350	1	145	2	Y	8					23
							3542	3	9	9							
05	4309	X	4078	-0-	-231	-0-	378	1	148	2	Y	8	3	8			28
							3543	3	9	9							
06	3900	X	3888	-0-	-12	-0-	379	1	145	2	Y	8	4	8			32
							3355	3	9	9							
07	4185	X	4180	-0-	-5	-0-	173	1	130	2	Y	101	4	8			129
							3766	3	111	9							
08	4185	X	4149	-0-	-36	-0-	203	1	160	2	Y	53	160	1			22
							3728	3	58	9							
09	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	153	1	1042	2	Y	4	1	8			25
							3644	3	4	9							
10	4092	X	4034	-0-	-58	-0-	155	1	81	2	Y	-0-					25
							3798	3									
11	4050	X	3996	-0-	-54	-0-	181	1	98	2	Y	135	1	8			159
							3568	3	149	9							
12	4991	X	4038	-0-	-953	-0-	159	1	92	2	Y	20					179
							3765	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 48,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 47 RRCID -> 117185 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		45	-0-	45	45	45	2			N	-0-	1	1			-0-
03	14B2 EXT		9	-0-	9	54	9	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-
09	54	X	-0-	-0-	-54	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

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 G EAST) 62556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "D" WELL #: 2X RRCID -> 167554 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13916

01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	49	1	247	3	Y	3	11	0			2
							55	4	3	9							
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	46	1	338	3	Y	-0-	2	0			-0-
							15	4									
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	48	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	208	-0-	-195	-0-	22	1	185	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	390	N	168	-0-	-222	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	403	N	67	-0-	-336	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	47	-0-	-170	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	180	N	78	-0-	-102	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217996 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3968	X	2401	-0-	-1567	-0-	236	1	352	2	Y	-0-					40
							1813	3									
02	3712	X	1496	-0-	-2216	-0-	147	1	53	2	Y	-0-					40
							1296	3									
03	3906	X	2355	-0-	-1551	-0-	214	1	72	2	Y	93					133
							1967	3	102	9							
04	2970	X	1038	-0-	-1932	-0-	85	1	35	2	Y	49					182
							864	3	54	9							
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	217	378	1			21
06	2310	X	1888	-0-	-422	-0-	185	1	70	2	Y	-0-					21
							1633	3									
07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	113	1	85	2	Y	213	187	1			47
							2466	3	234	9							
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	97	1	77	2	Y	2					49
							1785	3	2	9							
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	64	1	435	2	Y	1	1	8			49
							1520	3	1	9							
10	2604	N	1642	-0-	-962	-0-	63	1	33	2	Y	-0-					49
							1546	3									
11	1890	N	1694	-0-	-196	-0-	65	1	35	2	Y	286	193	1	1	8	141
							1279	3	315	9							
12	2077	N	1132	-0-	-945	-0-	45	1	26	2	Y	-0-					141
							1061	3									

TOTAL GAS PROD: 20,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	915	1	1367	2	N	23	23	8			36
							7034	3	25	9							
02	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	758	1	273	2	N	-0-					36
							6694	3									
03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	638	1	213	2	N	14	14	8			36
							5854	3	15	9							
04	6690	X	3293	-0-	-3397	-0-	285	1	119	2	N	1	1	8			36
							2888	3	1	9							
05	6913	X	944	-0-	-5969	-0-	88	1	34	2	N	-0-					36
							822	3									
06	6690	X	1491	-0-	-5199	-0-	145	1	55	2	N	7	7	8			36
							1283	3	8	9							
07	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	383	1	288	2	N	10	10	8			36
							8335	3	11	9							
08	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	537	1	423	2	N	2	2	8			36
							9871	3	2	9							
09	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	359	1	2453	2	N	2	2	8			36
							8574	3	2	9							
10	6913	X	6181	-0-	-732	-0-	238	1	125	2	N	1	1	8			36
							5817	3	1	9							
11	6690	X	121	-0-	-6569	-0-	6	1	3	2	N	-0-					36
							112	3									
12	6913	X	318	-0-	-6595	-0-	13	1	7	2	N	-0-					36
							298	3									

TOTAL GAS PROD: 67,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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 GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 20 RRCID -> 114104 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3789	-0-	-272	-0-	513	1	2610	3	Y	77	154	0			49
							581	4	85	9							
02	3799	X	3413	-0-	-386	-0-	395	1	2890	3	Y	-0-	49	0			-0-
							128	4									
03	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	910	1	6636	3	Y	-0-					-0-
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	210	1	3211	3	Y	-0-					-0-
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	346	1	2942	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	311	1	3081	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
07	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	984	1	10483	3	Y	176	78	1			98
							98	4	194	9							
08	22018	X	22018	-0-	-0-	-0-	1640	1	18836	3	Y	484	430	1			152
							1010	4	532	9							
09	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	1319	1	14424	3	Y	344	350	1			146
							128	4	378	9							
10	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	1217	1	12872	3	Y	472	513	1			105
							322	4	519	9							
11	21300	X	12920	-0-	-8380	-0-	1081	1	11306	3	Y	358	355	1			108
							139	4	394	9							
12	22010	X	14283	-0-	-7727	-0-	1316	1	12508	3	Y	401	348	1			161
							18	4	441	9							

TOTAL GAS PROD: 117,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,312

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		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-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3472					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3472					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3472					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		180	-0-	180	180	21	1	150	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
04	T. A.		15	-0-	15	195	6	3	9	9	Y	8	4	1			4
05	14B DENY		14	-0-	14	209	1	1	9	3	Y	4					8
							4	9									
06	672	X	463	-0-	-209	-0-	41	1	406	3	Y	13	11	1			10
							2	4	14	9							
07	247	X	247	-0-	-0-	-0-	19	1	208	3	Y	16	17	1			9
							2	4	18	9							
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					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: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HAMMON UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 149443 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 28 RRCID -> 165790 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10854 - 10960

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 172523 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
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	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 #: 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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" 1-1 WELL #: 1 RRCID -> 106529 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11176

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	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-

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-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217993 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	6564	-0-	-1589	-0-	645	1	963	2	N	-0-					35
							4956	3									
02	7627	X	6396	-0-	-1231	-0-	627	1	226	2	N	-0-					35
							5543	3									
03	7347	X	6871	-0-	-476	-0-	654	1	218	2	N	-0-					35
							5999	3									
04	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	634	1	263	2	N	-0-					35
							6417	3									
05	7099	X	6865	-0-	-234	-0-	638	1	249	2	N	-0-					35
							5978	3									
06	6660	X	6265	-0-	-395	-0-	612	1	233	2	N	-0-					35
							5420	3									
07	7564	X	6601	-0-	-963	-0-	280	1	210	2	N	25					60
							6083	3	28	9							
08	7564	X	6487	-0-	-1077	-0-	320	1	253	2	N	20					80
							5892	3	22	9							
09	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	242	1	1652	2	N	-0-					80
							5774	3									
10	6882	X	6574	-0-	-308	-0-	247	1	130	2	N	131	190	1			21
							6053	3	144	9							
11	6360	X	6250	-0-	-110	-0-	293	1	158	2	N	33					54
							5763	3	36	9							
12	7316	X	6289	-0-	-1027	-0-	247	1	143	2	N	30					84
							5866	3	33	9							

TOTAL GAS PROD: 80,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221953 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 4 RRCID -> 109802 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	337	1	1712	3	Y	56	46	0			36
							381	4	62	9							
02	2900	N	3650	-0-	750	750	390	1	2862	3	Y	247	271	0			12
							126	4	272	9							
03	3100	N	2776	-0-	-324	426	306	1	2231	3	Y	217	140	1			89
							239	9									
04	3410	X	2984	-0-	-426	-0-	170	1	2598	3	Y	196	94	1			102
							216	9									
05	3906	X	2616	-0-	-1290	-0-	254	1	2157	3	Y	175					277
							12	4	193	9							
06	3780	X	2379	-0-	-1401	-0-	203	1	2013	3	Y	137	312	1			102
							12	4	151	9							
07	3906	X	2376	-0-	-1530	-0-	188	1	2007	3	Y	147	167	1			82
							19	4	162	9							
08	3069	X	2630	-0-	-439	-0-	197	1	2266	3	Y	41	110	1			13
							122	4	45	9							
09	2970	X	1960	-0-	-1010	-0-	161	1	1756	3	Y	25	27	1			11
							15	4	28	9							
10	2604	X	1930	-0-	-674	-0-	160	1	1692	3	Y	33	37	1			7
							42	4	36	9							
11	2550	X	2284	-0-	-266	-0-	194	1	2032	3	Y	30	28	1			9
							25	4	33	9							
12	2635	X	2255	-0-	-380	-0-	211	1	2006	3	Y	32	28	1			13
							3	4	35	9							

TOTAL GAS PROD: 30,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,336

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14X RRCID -> 116778 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370

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-						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	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 (VKSBG KK) 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 102557 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	14290	-0-	-2915	-0-	1400	1	2092	2	Y	30	30	8			-0-
							10765	3	33	9							
02	16095	X	13355	-0-	-2740	-0-	1307	1	471	2	Y	26	26	8			-0-
							11548	3	29	9							
03	15035	X	13905	-0-	-1130	-0-	1316	1	439	2	Y	69	69	8			-0-
							12074	3	76	9							
04	14550	X	13834	-0-	-716	-0-	1192	1	495	2	Y	71	71	8			-0-
							12069	3	78	9							
05	15035	X	13161	-0-	-1874	-0-	1223	1	478	2	Y	-0-					-0-
							11460	3									
06	13830	X	11443	-0-	-2387	-0-	1118	1	426	2	Y	-0-					-0-
							9899	3									
07	14291	X	12797	-0-	-1494	-0-	545	1	409	2	Y	-0-					-0-
							11843	3									
08	14291	X	12874	-0-	-1417	-0-	638	1	503	2	Y	-0-					-0-
							11733	3									
09	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	479	1	3272	2	Y	-0-					-0-
							11440	3									
10	13175	X	11609	-0-	-1566	-0-	446	1	234	2	Y	-0-					-0-
							10929	3									
11	12450	X	12202	-0-	-248	-0-	575	1	311	2	Y	-0-					-0-
							11316	3									
12	14229	X	12530	-0-	-1699	-0-	496	1	287	2	Y	-0-					-0-
							11747	3									

TOTAL GAS PROD: 157,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

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 (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 26 RRCID -> 109460 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 17810 PERF.13243 - 13485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 171969 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145933 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 15530 PERF.14184 - 14194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	18352 X	15538	-0-	-2814	-0-	1526	1	2280	2	Y	1	1	8 -0-
						11731	3	1	9				
02	17168 X	14333	-0-	-2835	-0-	1406	1	507	2	Y	-0-		-0-
						12420	3						
03	17174 X	14645	-0-	-2529	-0-	1393	1	465	2	Y	2	2	8 -0-
						12785	3	2	9				
04	16620 X	15006	-0-	-1614	-0-	1300	1	540	2	Y	-0-		-0-
						13166	3						
05	17174 X	14948	-0-	-2226	-0-	1388	1	542	2	Y	5	5	8 -0-
						13012	3	6	9				
06	15030 X	13975	-0-	-1055	-0-	1365	1	521	2	Y	3	3	8 -0-
						12086	3	3	9				
07	15500 X	13249	-0-	-2251	-0-	564	1	423	2	Y	4	4	8 -0-
						12258	3	4	9				
08	15500 X	14093	-0-	-1407	-0-	698	1	551	2	Y	1	1	8 -0-
						12843	3	1	9				
09	16546 X	16546	-0-	-0-	-0-	522	1	3564	2	Y	1	1	8 -0-
						12459	3	1	9				
10	14942 X	13035	-0-	-1907	-0-	501	1	263	2	Y	-0-		-0-
						12271	3						
11	13980 X	12802	-0-	-1178	-0-	604	1	326	2	Y	1	1	8 -0-
						11871	3	1	9				
12	17112 X	14173	-0-	-2939	-0-	561	1	324	2	Y	-0-		-0-
						13288	3						

TOTAL GAS PROD: 172,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) //CONT.// 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 170893 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 109359 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 16385 PERF.15155 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	285	1	1458	3	Y	-0-					-0-
							324	4									
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	207	1	1523	3	Y	-0-					-0-
							67	4									
03	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	214	1	1561	3	Y	-0-					-0-
04	2010	N	183	-0-	-1827	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1255	-0-	-667	-0-	132	1	1117	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	1710	N	1173	-0-	-537	-0-	107	1	1060	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	86	1	916	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	80	1	926	3	Y	-0-					-0-
							50	4									
09	1170	N	531	-0-	-639	-0-	44	1	483	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	1023	N	878	-0-	-145	-0-	74	1	784	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	160	1	1675	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	194	1	1844	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 15,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EL PASO E & P COMPANY, L. P. 250195
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 121008 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9494 - 9586

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_____ 02/27/2012 - PLUGGED 02/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562

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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRIGHT A SCHIFF HAMMAN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 100126 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9635 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

01	8587	X	6107	-0-	-2480	-0-	596	1	891	2	Y	32	32	8			-0-
							4585	3	35	9							
02	8033	X	6170	-0-	-1863	-0-	602	1	217	2	Y	26	26	8			-0-
							5322	3	29	9							
03	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	650	1	217	2	Y	56	56	8			-0-
							5964	3	62	9							
04	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	582	1	242	2	Y	36	36	8			-0-
							5899	3	40	9							
05	6603	X	6415	-0-	-188	-0-	596	1	233	2	Y	-0-					-0-
							5586	3									
06	6660	X	6060	-0-	-600	-0-	592	1	226	2	Y	-0-					-0-
							5242	3									
07	6975	X	6312	-0-	-663	-0-	269	1	202	2	Y	-0-					-0-
							5841	3									
08	6975	X	6417	-0-	-558	-0-	318	1	251	2	Y	-0-					-0-
							5848	3									
09	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	238	1	1626	2	Y	-0-					-0-
							5685	3									
10	6417	X	6160	-0-	-257	-0-	237	1	124	2	Y	-0-					-0-
							5799	3									
11	6210	X	5941	-0-	-269	-0-	280	1	151	2	Y	-0-					-0-
							5510	3									
12	7564	X	6321	-0-	-1243	-0-	250	1	145	2	Y	-0-					-0-
							5926	3									

TOTAL GAS PROD: 77,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1204	-0-	-408	-0-	118	1	177	2	Y	-0-					-0-
							909	3									
02	1682	N	1182	-0-	-500	-0-	116	1	42	2	Y	-0-					-0-
							1024	3									
03	1798	N	130	-0-	-1668	-0-	12	1	4	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
04	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	94	1	39	2	Y	-0-					-0-
							954	3									
05	1271	N	770	-0-	-501	-0-	72	1	28	2	Y	-0-					-0-
							670	3									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	69	1	26	2	Y	-0-					-0-
							609	3									
07	1116	N	853	-0-	-263	-0-	36	1	27	2	Y	-0-					-0-
							790	3									
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	44	1	34	2	Y	-0-					-0-
							800	3									
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	36	1	247	2	Y	-0-					-0-
							863	3									
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	54	1	29	2	Y	-0-					-0-
							1334	3									
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	44	1	24	2	Y	-0-					-0-
							872	3									
12	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	45	1	26	2	Y	-0-					-0-
							1069	3									

TOTAL GAS PROD: 11,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2831	-0-	-703	-0-	278	1	415	2	N	-0-					-0-
							2138	3									
02	3306	X	2722	-0-	-584	-0-	267	1	96	2	N	-0-					-0-
							2359	3									
03	2976	X	2813	-0-	-163	-0-	268	1	89	2	N	-0-					-0-
							2456	3									
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	256	1	107	2	N	-0-					-0-
							2596	3									
05	2976	X	2860	-0-	-116	-0-	266	1	104	2	N	-0-					-0-
							2490	3									
06	2820	X	2753	-0-	-67	-0-	269	1	103	2	N	-0-					-0-
							2381	3									
07	3069	X	2847	-0-	-222	-0-	121	1	91	2	N	-0-					-0-
							2635	3									
08	3069	X	2891	-0-	-178	-0-	143	1	113	2	N	-0-					-0-
							2635	3									
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	108	1	738	2	N	-0-					-0-
							2580	3									
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	110	1	58	2	N	-0-					-0-
							2684	3									
11	2790	X	2728	-0-	-62	-0-	129	1	70	2	N	-0-					-0-
							2529	3									
12	3534	X	1953	-0-	-1581	-0-	77	1	45	2	N	-0-					-0-
							1831	3									

TOTAL GAS PROD: 33,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	80	1	120	2	Y	-0-					-0-
							618	3									
02	1711	N	1104	-0-	-607	-0-	108	1	39	2	Y	-0-					-0-
							957	3									
03	1302	N	1002	-0-	-300	-0-	95	1	32	2	Y	-0-					-0-
							875	3									
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	134	1	56	2	Y	-0-					-0-
							1354	3									
05	1178	N	381	-0-	-797	-0-	35	1	14	2	Y	-0-					-0-
							332	3									
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	145	1	55	2	Y	-0-					-0-
							1279	3									
07	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	55	1	41	2	Y	2	2	8			-0-
							1193	3	2	9							
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	78	1	61	2	Y	1	1	8			-0-
							1429	3	1	9							
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	64	1	436	2	Y	-0-					-0-
							1523	3									
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	57	1	30	2	Y	-0-					-0-
							1403	3									
11	1530	N	1035	-0-	-495	-0-	49	1	26	2	Y	-0-					-0-
							960	3									
12	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	75	1	43	2	Y	-0-					-0-
							1778	3									

TOTAL GAS PROD: 15,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	39	2	Y	-0-					-0-
							203	3									
02	377	N	122	-0-	-255	-0-	12	1	4	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
03	465	N	140	-0-	-325	-0-	13	1	4	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	19	1	8	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	35	1	26	2	Y	-0-					-0-
							759	3									
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	23	2	Y	-0-					-0-
							531	3									
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	30	1	208	2	Y	-0-					-0-
							726	3									
10	806	N	170	-0-	-636	-0-	7	1	3	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
11	570	N	395	-0-	-175	-0-	19	1	10	2	Y	-0-					-0-
							366	3									
12	992	N	572	-0-	-420	-0-	23	1	13	2	Y	-0-					-0-
							536	3									

TOTAL GAS PROD: 4,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

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	3906	X	3380	-0-	-526	-0-	329	1	492	2	Y	26	26	8			-0-
							2530	3	29	9							
02	3654	X	3230	-0-	-424	-0-	315	1	114	2	Y	15	15	8			-0-
							2784	3	17	9							
03	3596	X	3380	-0-	-216	-0-	322	1	107	2	Y	-0-					-0-
							2951	3									
04	3480	X	3178	-0-	-302	-0-	275	1	114	2	Y	-0-					-0-
							2789	3									
05	3596	X	3106	-0-	-490	-0-	289	1	113	2	Y	-0-					-0-
							2704	3									
06	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	512	1	195	2	Y	-0-					-0-
							4531	3									
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	235	1	176	2	Y	-0-					-0-
							5097	3									
08	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	211	1	167	2	Y	-0-					-0-
							3889	3									
09	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	227	1	1553	2	Y	-0-					-0-
							5431	3									
10	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	219	1	115	2	Y	-0-					-0-
							5364	3									
11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	255	1	138	2	Y	-0-					-0-
							5013	3									
12	5673	X	5494	-0-	-179	-0-	217	1	126	2	Y	-0-					-0-
							5151	3									

TOTAL GAS PROD: 55,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	68	1	102	2	Y	4	4	8			-0-
							526	3	4	9							
02	783	N	508	-0-	-275	-0-	50	1	18	2	Y	-0-					-0-
							440	3									
03	744	N	471	-0-	-273	-0-	45	1	15	2	Y	-0-					-0-
							411	3									
04	690	N	393	-0-	-297	-0-	34	1	14	2	Y	-0-					-0-
							345	3									
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	41	1	16	2	Y	-0-					-0-
							362	3									
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	34	1	26	2	Y	-0-					-0-
							740	3									
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	18	2	Y	-0-					-0-
							431	3									
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	21	1	146	2	Y	-0-					-0-
							510	3									
10	806	N	384	-0-	-422	-0-	15	1	8	2	Y	-0-					-0-
							361	3									
11	450	N	279	-0-	-171	-0-	13	1	7	2	Y	-0-					-0-
							259	3									
12	713	N	288	-0-	-425	-0-	11	1	7	2	Y	-0-					-0-
							270	3									

TOTAL GAS PROD: 5,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10047	-0-	-1857	-0-	987	1	1474	2	Y	2	2	8			-0-
							7584	3	2	9							
02	11136	X	9308	-0-	-1828	-0-	913	1	329	2	Y	-0-					-0-
							8066	3									
03	10850	X	9616	-0-	-1234	-0-	915	1	305	2	Y	-0-					-0-
							8396	3									
04	10500	X	9849	-0-	-651	-0-	853	1	355	2	Y	-0-					-0-
							8641	3									
05	10850	X	9476	-0-	-1374	-0-	880	1	344	2	Y	3	3	8			-0-
							8249	3	3	9							
06	9720	X	8976	-0-	-744	-0-	877	1	334	2	Y	3	3	8			-0-
							7762	3	3	9							
07	10168	X	9273	-0-	-895	-0-	395	1	296	2	Y	2	2	8			-0-
							8580	3	2	9							
08	10168	X	9339	-0-	-829	-0-	463	1	365	2	Y	1	1	8			-0-
							8510	3	1	9							
09	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	315	1	2153	2	Y	-0-					-0-
							7527	3									
10	9486	X	9206	-0-	-280	-0-	354	1	186	2	Y	-0-					-0-
							8666	3									
11	9030	X	8689	-0-	-341	-0-	410	1	221	2	Y	1	1	8			-0-
							8057	3	1	9							
12	10323	X	9199	-0-	-1124	-0-	364	1	210	2	Y	-0-					-0-
							8625	3									

TOTAL GAS PROD: 112,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		499	-0-	499	1244	49	1	73	2	Y	-0-					-0-
							377	3									
02	1582	X	338	-0-	-1244	-0-	33	1	12	2	Y	-0-					-0-
							293	3									
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	14	2	Y	-0-					-0-
							332	3									
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	17	1	116	2	Y	-0-					-0-
							407	3									
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
11	360	N	21	-0-	-339	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
12	558	N	55	-0-	-503	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							52	3									

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3709	-0-	-538	-0-	364	1	544	2	Y	-0-					-0-
							2801	3									
02	3973	X	3551	-0-	-422	-0-	348	1	126	2	Y	-0-					-0-
							3077	3									
03	3875	X	3748	-0-	-127	-0-	357	1	119	2	Y	-0-					-0-
							3272	3									
04	3750	X	2955	-0-	-795	-0-	256	1	106	2	Y	-0-					-0-
							2593	3									
05	3875	X	3424	-0-	-451	-0-	318	1	124	2	Y	2	2	8			-0-
							2980	3	2	9							
06	3660	X	3246	-0-	-414	-0-	317	1	121	2	Y	3	3	8			-0-
							2805	3	3	9							
07	3782	X	3415	-0-	-367	-0-	145	1	109	2	Y	2	2	8			-0-
							3159	3	2	9							
08	3751	X	3363	-0-	-388	-0-	167	1	131	2	Y	1	1	8			-0-
							3064	3	1	9							
09	3300	X	3077	-0-	-223	-0-	97	1	663	2	Y	-0-					-0-
							2317	3									
10	3410	X	1860	-0-	-1550	-0-	71	1	38	2	Y	-0-					-0-
							1751	3									
11	3300	X	2204	-0-	-1096	-0-	104	1	56	2	Y	-0-					-0-
							2044	3									
12	3410	X	2396	-0-	-1014	-0-	95	1	55	2	Y	-0-					-0-
							2246	3									

TOTAL GAS PROD: 36,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	4433 X	4271	-0-	-162	-0-	419	1	627	2	Y	1	1	8		-0-
						3224	3	1	9						
02	4147 X	3469	-0-	-678	-0-	340	1	123	2	Y	-0-				-0-
						3006	3								
03	4433 X	3536	-0-	-897	-0-	336	1	112	2	Y	1	1	8		-0-
						3087	3	1	9						
04	4320 X	3420	-0-	-900	-0-	296	1	123	2	Y	-0-				-0-
						3001	3								
05	4464 X	3269	-0-	-1195	-0-	303	1	119	2	Y	3	3	8		-0-
						2844	3	3	9						
06	4140 X	3071	-0-	-1069	-0-	300	1	114	2	Y	3	3	8		-0-
						2654	3	3	9						
07	3720 X	3685	-0-	-35	-0-	157	1	118	2	Y	3	3	8		-0-
						3407	3	3	9						
08	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	184	1	145	2	Y	-0-				-0-
						3381	3								
09	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	135	1	921	2	Y	-0-				-0-
						3220	3								
10	3689 X	3390	-0-	-299	-0-	130	1	68	2	Y	-0-				-0-
						3192	3								
11	3600 X	3080	-0-	-520	-0-	145	1	79	2	Y	-0-				-0-
						2856	3								
12	4340 X	3668	-0-	-672	-0-	145	1	84	2	Y	-0-				-0-
						3439	3								

TOTAL GAS PROD: 42,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6391	-0-	-212	-0-	628	1	938	2	Y	-0-					-0-
							4825	3									
02	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	634	1	228	2	Y	-0-					-0-
							5600	3									
03	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	644	1	215	2	Y	1	1	8			-0-
							5905	3	1	9							
04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	594	1	247	2	Y	1	1	8			-0-
							6016	3	1	9							
05	6913	X	6455	-0-	-458	-0-	599	1	234	2	Y	4	4	8			-0-
							5618	3	4	9							
06	6690	X	5888	-0-	-802	-0-	575	1	219	2	Y	2	2	8			-0-
							5092	3	2	9							
07	7099	X	6021	-0-	-1078	-0-	256	1	192	2	Y	2	2	8			-0-
							5571	3	2	9							
08	7099	X	6040	-0-	-1059	-0-	299	1	236	2	Y	1	1	8			-0-
							5504	3	1	9							
09	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	228	1	1559	2	Y	-0-					-0-
							5449	3									
10	6448	X	6066	-0-	-382	-0-	233	1	122	2	Y	-0-					-0-
							5711	3									
11	5880	X	5663	-0-	-217	-0-	267	1	144	2	Y	1	1	8			-0-
							5251	3	1	9							
12	7471	X	6035	-0-	-1436	-0-	239	1	138	2	Y	-0-					-0-
							5658	3									

TOTAL GAS PROD: 75,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	5146	X	3447	-0-	-1699	-0-	1043	1	391	2	N	-0-					75
							2013	3									
02	4814	X	3099	-0-	-1715	-0-	963	1	84	2	N	-0-					75
							2052	3									
03	4433	X	3044	-0-	-1389	-0-	996	1	72	2	N	1	1	8			75
							1975	3	1	9							
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	1088	1	138	2	N	-0-					75
							3368	3									
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	1123	1	133	2	N	42	3	8			114
							3200	3	46	9							
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	1069	1	120	2	N	9	3	8			120
							2774	3	10	9							
07	4743	X	4125	-0-	-618	-0-	923	1	107	2	N	8	3	8			125
							3086	3	9	9							
08	4743	X	4152	-0-	-591	-0-	948	1	131	2	N	7					132
							3065	3	8	9							
09	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	883	1	869	2	N	-0-					132
							3039	3									
10	4495	X	4069	-0-	-426	-0-	908	1	66	2	N	-0-					132
							3095	3									
11	4020	X	3954	-0-	-66	-0-	907	1	82	2	N	-0-					132
							2965	3									
12	4960	X	4081	-0-	-879	-0-	912	1	75	2	N	-0-					132
							3094	3									

TOTAL GAS PROD: 47,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760

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	3224	X	1062	-0-	-2162	-0-	104	1	156	2	N	-0-					30
							802	3									
02	3016	X	358	-0-	-2658	-0-	35	1	13	2	N	-0-					30
							310	3									
03	2697	X	424	-0-	-2273	-0-	40	1	13	2	N	-0-					30
							371	3									
04	2610	X	1169	-0-	-1441	-0-	101	1	42	2	N	-0-					30
							1026	3									
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					30
06	1020	X	203	-0-	-817	-0-	20	1	8	2	N	-0-					30
							175	3									
07	1209	X	605	-0-	-604	-0-	26	1	19	2	N	2	2	8			30
							558	3	2	9							
08	1209	X	609	-0-	-600	-0-	30	1	24	2	N	1	1	8			30
							554	3	1	9							
09	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	57	1	392	2	N	-0-					30
							1369	3									
10	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	69	1	36	2	N	-0-					30
							1697	3									
11	910	X	910	-0-	-0-	-0-	43	1	23	2	N	-0-					30
							844	3									
12	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	76	1	44	2	N	-0-					30
							1803	3									

TOTAL GAS PROD: 10,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630

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	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	463	1	691	2	N	-0-					67
							3556	3									
02	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	420	1	152	2	N	-0-					67
							3716	3									
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	451	1	150	2	N	-0-					67
							4136	3									
04	4560	X	1884	-0-	-2676	-0-	163	1	68	2	N	-0-					67
							1653	3									
05	4712	X	3881	-0-	-831	-0-	361	1	141	2	N	-0-					67
							3379	3									
06	4590	X	4043	-0-	-547	-0-	395	1	151	2	N	-0-					67
							3497	3									
07	4743	X	4056	-0-	-687	-0-	172	1	129	2	N	19					86
							3734	3	21	9							
08	4743	X	3367	-0-	-1376	-0-	167	1	132	2	N	-0-					86
							3068	3									
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	132	1	905	2	N	1	1	8			86
							3163	3	1	9							
10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	216	1	113	2	N	-0-					86
							5292	3									
11	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	281	1	152	2	N	31	1	8			116
							5529	3	34	9							
12	4340	X	3959	-0-	-381	-0-	156	1	90	2	N	12					128
							3700	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 50,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4098	-0-	-800	-0-	403	1	601	2	Y	-0-					11
							3094	3									
02	4582	X	3803	-0-	-779	-0-	373	1	134	2	Y	-0-					11
							3296	3									
03	4371	X	4179	-0-	-192	-0-	398	1	133	2	Y	-0-					11
							3648	3									
04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	567	1	236	2	Y	-0-					11
							5744	3									
05	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	560	1	219	2	Y	2	2	8			11
							5251	3	2	9							
06	4050	X	3138	-0-	-912	-0-	306	1	117	2	Y	7	3	8			15
							2707	3	8	9							
07	6758	X	5387	-0-	-1371	-0-	229	1	172	2	Y	4	4	8			15
							4982	3	4	9							
08	6758	X	6000	-0-	-758	-0-	297	1	234	2	Y	6	1	8			20
							5462	3	7	9							
09	6540	X	3676	-0-	-2864	-0-	116	1	791	2	Y	3					23
							2766	3	3	9							
10	6045	X	3308	-0-	-2737	-0-	127	1	67	2	Y	1	1	8			23
							3113	3	1	9							
11	5820	X	3724	-0-	-2096	-0-	175	1	95	2	Y	11	1	8			33
							3442	3	12	9							
12	6014	X	4177	-0-	-1837	-0-	165	1	95	2	Y	4					37
							3913	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 54,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5909	-0-	-1314	-0-	580	1	867	2	Y	-0-					3
							4462	3									
02	6757	X	5679	-0-	-1078	-0-	555	1	200	2	Y	18					21
							4904	3	20	9							
03	6386	X	5537	-0-	-849	-0-	527	1	176	2	Y	1					22
							4833	3	1	9							
04	6180	X	5856	-0-	-324	-0-	507	1	211	2	Y	-0-					22
							5138	3									
05	6355	X	5658	-0-	-697	-0-	525	1	205	2	Y	3	2	8			23
							4925	3	3	9							
06	5880	X	2959	-0-	-2921	-0-	289	1	110	2	Y	3	3	8			23
							2557	3	3	9							
07	6076	X	4949	-0-	-1127	-0-	211	1	158	2	Y	2	2	8			23
							4578	3	2	9							
08	6045	X	4959	-0-	-1086	-0-	246	1	194	2	Y	1	1	8			23
							4518	3	1	9							
09	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	186	1	1271	2	Y	-0-					23
							4443	3									
10	5673	X	5007	-0-	-666	-0-	192	1	101	2	Y	-0-					23
							4714	3									
11	4800	X	3557	-0-	-1243	-0-	168	1	91	2	Y	1	1	8			23
							3297	3	1	9							
12	5673	X	4591	-0-	-1082	-0-	182	1	105	2	Y	2					25
							4302	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 60,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4937	-0-	-1201	-0-	485	1	725	2	Y	-0-					8
							3727	3									
02	5742	X	3966	-0-	-1776	-0-	383	1	138	2	Y	54					62
							3386	3	59	9							
03	5611	X	4681	-0-	-930	-0-	445	1	149	2	Y	3					65
							4084	3	3	9							
04	4980	X	4947	-0-	-33	-0-	428	1	178	2	Y	2					67
							4339	3	2	9							
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	461	1	180	2	Y	-0-					67
							4322	3									
06	4770	X	4672	-0-	-98	-0-	457	1	174	2	Y	-0-					67
							4041	3									
07	5115	X	4863	-0-	-252	-0-	207	1	155	2	Y	1					68
							4500	3	1	9							
08	5115	X	4899	-0-	-216	-0-	243	1	191	2	Y	1					69
							4464	3	1	9							
09	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	181	1	1236	2	Y	-0-					69
							4320	3									
10	4960	X	4959	-0-	-1	-0-	191	1	100	2	Y	-0-					69
							4668	3									
11	4740	X	4673	-0-	-67	-0-	220	1	119	2	Y	-0-					69
							4334	3									
12	5642	X	4717	-0-	-925	-0-	186	1	108	2	Y	5					74
							4417	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 58,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

01	2325 N	1934	-0-	-391	-0-	190	1	284	2	Y	-0-				3
						1460	3								
02	1914 N	1543	-0-	-371	-0-	151	1	55	2	Y	-0-				3
						1337	3								
03	2170 N	1727	-0-	-443	-0-	164	1	55	2	Y	-0-				3
						1508	3								
04	1860 N	620	-0-	-1240	-0-	54	1	22	2	Y	-0-				3
						544	3								
05	1643 N	1567	-0-	-76	-0-	145	1	57	2	Y	4	4	8		3
						1361	3	4	9						
06	1680 N	1415	-0-	-265	-0-	138	1	53	2	Y	3	1	8		5
						1221	3	3	9						
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	65	1	49	2	Y	-0-				5
						1421	3								
08	1581 N	1407	-0-	-174	-0-	70	1	55	2	Y	1				6
						1281	3	1	9						
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	61	1	419	2	Y	1				7
						1464	3	1	9						
10	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	58	1	30	2	Y	-0-				7
						1415	3								
11	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	103	1	56	2	Y	3				10
						2024	3	3	9						
12	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	93	1	54	2	Y	1				11
						2205	3	1	9						

TOTAL GAS PROD: 19,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	11005	X	9459	-0-	-1546	-0-	1768	1	1252	2	Y	-0-					-0-
							6439	3									
02	10295	X	9249	-0-	-1046	-0-	1692	1	296	2	Y	-0-					-0-
							7261	3									
03	9610	X	9236	-0-	-374	-0-	1720	1	264	2	Y	-0-					-0-
							7252	3									
04	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	1722	1	342	2	Y	4	4	8			-0-
							8328	3	4	9							
05	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	1788	1	335	2	Y	44	44	8			-0-
							8039	3	48	9							
06	9570	X	9241	-0-	-329	-0-	1713	1	310	2	Y	17	17	8			-0-
							7199	3	19	9							
07	10757	X	9690	-0-	-1067	-0-	1303	1	280	2	Y	-0-					-0-
							8107	3									
08	10757	X	9663	-0-	-1094	-0-	1363	1	341	2	Y	-0-					-0-
							7959	3									
09	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	1227	1	2235	2	Y	-0-					-0-
							7812	3									
10	10199	X	9149	-0-	-1050	-0-	1246	1	166	2	Y	-0-					-0-
							7737	3									
11	9390	X	8999	-0-	-391	-0-	1281	1	206	2	Y	25	25	8			-0-
							7484	3	28	9							
12	11656	X	9468	-0-	-2188	-0-	1268	1	195	2	Y	4	4	8			-0-
							8001	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 116,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	7440	X	6414	-0-	-1026	-0-	630	1	941	2	Y	-0-					6
							4843	3									
02	6960	X	6018	-0-	-942	-0-	586	1	211	2	Y	36					42
							5181	3	40	9							
03	6789	X	6227	-0-	-562	-0-	592	1	198	2	Y	1					43
							5436	3	1	9							
04	6570	X	6117	-0-	-453	-0-	530	1	220	2	Y	1					44
							5366	3	1	9							
05	6758	X	5873	-0-	-885	-0-	545	1	213	2	Y	3	2	8			45
							5112	3	3	9							
06	6240	X	5489	-0-	-751	-0-	536	1	204	2	Y	3	3	8			45
							4746	3	3	9							
07	6448	X	5688	-0-	-760	-0-	242	1	182	2	Y	3	2	8			46
							5261	3	3	9							
08	6324	X	5679	-0-	-645	-0-	281	1	222	2	Y	-0-					46
							5176	3									
09	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	211	1	1440	2	Y	1	1	8			46
							5033	3	1	9							
10	5859	X	5465	-0-	-394	-0-	210	1	110	2	Y	-0-					46
							5145	3									
11	5490	X	5173	-0-	-317	-0-	244	1	132	2	Y	-0-					46
							4797	3									
12	6479	X	5445	-0-	-1034	-0-	215	1	124	2	Y	3					49
							5103	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 70,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7223 X	5118	-0-	-2105	-0-	503 1 3863 3	751 2 1 9	N	1	1 8		162
02	6757 X	5044	-0-	-1713	-0-	495 1 4371 3	178 2	N	-0-			162
03	6045 X	5118	-0-	-927	-0-	487 1 4469 3	162 2	N	-0-			162
04	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	534 1 5410 3	222 2 20 9	N	18			180
05	5456 X	5397	-0-	-59	-0-	501 1 4696 3	196 2 4 9	N	4	4 8		180
06	5220 X	4931	-0-	-289	-0-	481 1 4254 3	183 2 13 9	N	12	2 8		190
07	6386 X	4555	-0-	-1831	-0-	194 1 4213 3	145 2 3 9	N	3	3 8		190
08	6386 X	4926	-0-	-1460	-0-	244 1 4489 3	193 2	N	-0-			190
09	6180 X	5406	-0-	-774	-0-	170 1 4071 3	1165 2	N	-0-	190 0		-0-
10	5394 X	4674	-0-	-720	-0-	180 1 4400 3	94 2	N	-0-			-0-
11	4920 X	4356	-0-	-564	-0-	205 1 4039 3	111 2 1 9	N	1	1 8		-0-
12	5580 X	4186	-0-	-1394	-0-	166 1 3924 3	96 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1			-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-

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	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	2827	2	Y	2	20	1			4
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	1657	2	Y	1					5
03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	2817	2	Y	2					7
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	2765	2	Y	1	7	1			1
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	1867	2	Y	2					3
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	21	1	2103	2	Y	-0-					3
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	2351	2	Y	1					4
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	2509	2	Y	2	4	1			2
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	2419	2	Y	2					4
10	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	2367	2	Y	1	4	1			1
11	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	2470	2	Y	1					2
12	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	32	1	2680	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 29,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NO. 3 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100744 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9766 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-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 "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

01	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	36	1	3829	2	Y	91	98	1			78
							100	9									
02	3248	X	2126	-0-	-1122	-0-	22	1	2075	2	Y	26					104
							29	9									
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	34	1	3417	2	Y	76					180
							84	9									
04	3840	X	3350	-0-	-490	-0-	35	1	3265	2	Y	45	145	1			80
							50	9									
05	3968	X	2712	-0-	-1256	-0-	33	1	2592	2	Y	79					159
							87	9									
06	3840	X	3141	-0-	-699	-0-	31	1	3096	2	Y	13					172
							14	9									
07	3472	X	3064	-0-	-408	-0-	32	1	3010	2	Y	20					192
							22	9									
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	36	1	3440	2	Y	99	164	1			127
							109	9									
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	37	1	3281	2	Y	80					207
							88	9									
10	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	38	1	3500	2	Y	48	170	1			85
							53	9									
11	3480	X	3439	-0-	-41	-0-	37	1	3345	2	Y	52					137
							57	9									
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	46	1	3829	2	Y	38					175
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 39,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103224 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 9908 - 10198

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	1	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	1	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	1	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	Y	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092 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. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	2	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	143	-0-	-74	-0-	1	1	142	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	6	1	473	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	1	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	318	-0-	-116	-0-	3	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	2	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	102	-0-	-84	-0-	1	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	130	-0-	-170	-0-	1	1	129	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,021 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	14	1	1513	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	7	1	681	2	Y	1					1
							1	9									
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	15	1	1518	2	Y	1					2
							1	9									
04	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	15	1	1365	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	11	1	841	2	Y	1					1
							1	9									
06	1440	N	1071	-0-	-369	-0-	10	1	1061	2	Y	-0-					1
07	1426	N	1110	-0-	-316	-0-	12	1	1098	2	Y	-0-					1
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	12	1	1171	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1080	N	999	-0-	-81	-0-	11	1	988	2	Y	-0-					1
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	13	1	1233	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	14	1	1317	2	Y	1					1
							1	9									
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	16	1	1315	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	2	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	128	-0-	-162	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	8	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	8	1	788	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	15	-0-	-795	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	613	-0-	-167	-0-	7	1	606	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,945 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. 3 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111064 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9737 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	25	1	2693	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1185	-0-	-352	-0-	12	1	1173	2	Y	-0-					-0-
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	27	1	2691	2	Y	-0-					-0-
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	27	1	2546	2	Y	-0-					-0-
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	20	1	1571	2	Y	-0-					-0-
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	20	1	2006	2	Y	-0-					-0-
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	22	1	2045	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	2292	-0-	-374	-0-	23	1	2269	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	2116	-0-	-464	-0-	24	1	2092	2	Y	-0-					-0-
10	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	23	1	2120	2	Y	-0-					-0-
11	2220	X	2135	-0-	-85	-0-	23	1	2112	2	Y	-0-					-0-
12	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	27	1	2275	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 102977 COMPL. DATE 10/24/1982 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9600 - 9980

01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1795	2	46	9	Y	42					190
02	1566	N	1491	-0-	-75	-0-	1491	2			Y	-0-					190
03	1705	N	431	-0-	-1274	-0-	431	2			Y	-0-					190
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					190
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					190
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					190
07	1085	N	392	-0-	-693	-0-	392	2			Y	-0-					190
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					190
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					190
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					190
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					190
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1640	2	31	9	Y	28	183	1			35

TOTAL GAS PROD: 15,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
02	1015	N	776	-0-	-239	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	208	-0-	-877	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	262	-0-	-668	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1010	-0-	-190	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192

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-					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-

JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2680					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2680					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2680					N	-0-					-0-
04	T. A.	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	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (27) 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
ROPER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125474 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 3 L RRCID -> 012165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MONTE CHRISTO (34) 62556 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 256544 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6606 - 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	0		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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (38-B) 62556 261 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 40 F RRCID -> 125450 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 251825 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	120					147
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	196	1			75
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	183	1			16
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-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-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 370

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		296	-0-	296	296	47 7	1 9	242	3	N	6	4	1			2
04	T. A.		4116	-0-	4116	4412	514 3	1 9	3599	3	Y	3	5	1			-0-
05	T. A.		4181	-0-	4181	8593	155	1	4026	3	Y	-0-					-0-
06	1260		-0-	-0-	-1260	7333					Y	-0-					-0-
07	7333	R	-0-	-0-	-7333	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4110	#	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					-0-
10	2604		310	-0-	-2294	-0-	11 2	1 9	297	3	Y	2					2
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MONTE CHRISTO (39-A) 62556 268 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 24 D RRCID -> 133582 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	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
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 1 D RRCID -> 084784 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 F RRCID -> 128833 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MONTE CHRISTO (42) 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 35 F RRCID -> 109516 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7436 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2012 - PLUGGED 06/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 36 D RRCID -> 111060 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	92 21	1 9	1466	3	Y	19	7	0			12
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	17 76	1 9	781	3	Y	69	78	0			3
03	3100	N	5959	-0-	2859	2859	936 242	1 9	4781	3	Y	220	136	1			87
04	6098	X	3239	-0-	-2859	-0-	404 4	1 9	2831	3	Y	4	91	1			-0-
05	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	83	1	2162	3	Y	-0-					-0-
06	5760	X	2503	-0-	-3257	-0-	103	1	2400	3	Y	-0-					-0-
07	5952	X	2670	-0-	-3282	-0-	98	1	2572	3	Y	-0-					-0-
08	5952	X	2238	-0-	-3714	-0-	100	1	2138	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2033	-0-	-1207	-0-	76	1	1957	3	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2032	-0-	-634	-0-	70	1	1962	3	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2517	-0-	-63	-0-	98	1	2419	3	Y	-0-					-0-
12	2666	X	1820	-0-	-846	-0-	1780	3	40	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

JOHNSON, F.I. WELL #: 39 D RRCID -> 127828 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7341 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2013 - P&A 01-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (42) //CONT.// 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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-			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-			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-

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	-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-			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) 62556 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 1 F RRCID -> 084785 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7416 - 7444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (43) //CONT.// 62556 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 112463 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7358 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2013

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-				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-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46D RRCID -> 175668 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7339 - 7381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-				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) //CONT.// 62556 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
LA GLORIA FARMS WELL #: 3 L RRCID -> 184885 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7454 - 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	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2012 - PLUGGED 10/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732

01	7409 X	5426	-0-	-1983	-0-	533	1	796	2	N	1					61
						4096	3	1	9							
02	6931 X	5207	-0-	-1724	-0-	510	1	184	2	N	2					63
						4511	3	2	9							
03	6200 X	5338	-0-	-862	-0-	508	1	169	2	N	-0-					63
						4661	3									
04	6000 X	5380	-0-	-620	-0-	466	1	194	2	N	3					66
						4717	3	3	9							
05	6076 X	5309	-0-	-767	-0-	493	1	193	2	N	-0-					66
						4623	3									
06	5400 X	5246	-0-	-154	-0-	511	1	195	2	N	15					81
						4523	3	17	9							
07	5580 X	5529	-0-	-51	-0-	232	1	174	2	N	70					151
						5046	3	77	9							
08	5549 X	5483	-0-	-66	-0-	272	1	214	2	N	-0-					151
						4997	3									
09	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	204	1	1392	2	N	-0-					151
						4867	3									
10	5518 X	5263	-0-	-255	-0-	202	1	106	2	N	-0-					151
						4955	3									
11	5340 X	5026	-0-	-314	-0-	236	1	128	2	N	9					160
						4652	3	10	9							
12	6665 X	5300	-0-	-1365	-0-	209	1	121	2	N	16					176
						4952	3	18	9							

TOTAL GAS PROD: 64,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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

01	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	167	1	249	2	Y	-0-					-0-
							1281	3									
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	3	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	3	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
04	420	N	91	-0-	-329	-0-	8	1	3	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	2	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	4	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	71	1	54	2	Y	-0-					-0-
							1550	3									
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
10	1550	N	55	-0-	-1495	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
							80	3									

TOTAL GAS PROD: 4,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 115846 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 3576 - 5522

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	5024	-0-		-773	-0-	490	1	732	2	Y	33	33	8			-0-
								3766	3	36	9							
02	5858	X	4826	-0-		-1032	-0-	469	1	169	2	Y	43	43	8			-0-
								4141	3	47	9							
03	6262	X	4278	-0-		-1984	-0-	398	1	133	2	Y	86	86	8			-0-
								3652	3	95	9							
04	6060	X	4912	-0-		-1148	-0-	421	1	175	2	Y	44	44	8			-0-
								4268	3	48	9							
05	5673	X	4886	-0-		-787	-0-	454	1	177	2	Y	-0-					-0-
								4255	3									
06	5437	X	5437	-0-		-0-	-0-	531	1	203	2	Y	-0-					-0-
								4703	3									
07	5146	X	4634	-0-		-512	-0-	197	1	148	2	Y	-0-					-0-
								4289	3									
08	5084	X	4445	-0-		-639	-0-	220	1	174	2	Y	-0-					-0-
								4051	3									
09	6048	X	6048	-0-		-0-	-0-	191	1	1303	2	Y	-0-					-0-
								4554	3									
10	5611	X	4996	-0-		-615	-0-	192	1	101	2	Y	-0-					-0-
								4703	3									
11	5430	X	4213	-0-		-1217	-0-	199	1	107	2	Y	-0-					-0-
								3907	3									
12	6262	X	4372	-0-		-1890	-0-	173	1	100	2	Y	-0-					-0-
								4099	3									

TOTAL GAS PROD: 58,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	798	-0-		-349	-0-	78	1	117	2	Y	-0-					-0-
								603	3									
02	1275	N	1275	-0-		-0-	-0-	125	1	45	2	Y	-0-					-0-
								1105	3									
03	1209	N	1008	-0-		-201	-0-	96	1	32	2	Y	-0-					-0-
								880	3									
04	905	N	905	-0-		-0-	-0-	78	1	33	2	Y	-0-					-0-
								794	3									
05	1364	N	893	-0-		-471	-0-	83	1	32	2	Y	-0-					-0-
								778	3									
06	990	N	843	-0-		-147	-0-	82	1	31	2	Y	-0-					-0-
								730	3									
07	941	N	941	-0-		-0-	-0-	40	1	30	2	Y	-0-					-0-
								871	3									
08	992	N	992	-0-		-0-	-0-	49	1	39	2	Y	-0-					-0-
								904	3									
09	1156	N	1156	-0-		-0-	-0-	36	1	249	2	Y	-0-					-0-
								871	3									
10	934	N	934	-0-		-0-	-0-	36	1	19	2	Y	-0-					-0-
								879	3									
11	960	N	897	-0-		-63	-0-	42	1	23	2	Y	1	1	8			-0-
								831	3	1	9							
12	1209	N	975	-0-		-234	-0-	39	1	22	2	Y	-0-					-0-
								914	3									

TOTAL GAS PROD: 11,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	507	1	758	2	Y	28	28	8			-0-
							3898	3	31	9							
02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	478	1	172	2	Y	22	22	8			-0-
							4222	3	24	9							
03	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	466	1	155	2	Y	16	16	8			-0-
							4274	3	18	9							
04	5340	X	4920	-0-	-420	-0-	426	1	177	2	Y	-0-					-0-
							4317	3									
05	5425	X	4032	-0-	-1393	-0-	375	1	146	2	Y	-0-					-0-
							3511	3									
06	5070	X	4540	-0-	-530	-0-	444	1	169	2	Y	-0-					-0-
							3927	3									
07	5239	X	4524	-0-	-715	-0-	193	1	145	2	Y	-0-					-0-
							4186	3									
08	5084	X	3411	-0-	-1673	-0-	169	1	133	2	Y	-0-					-0-
							3109	3									
09	4920	X	3730	-0-	-1190	-0-	118	1	803	2	Y	-0-					-0-
							2809	3									
10	4681	X	2966	-0-	-1715	-0-	114	1	60	2	Y	-0-					-0-
							2792	3									
11	4530	X	2803	-0-	-1727	-0-	132	1	71	2	Y	-0-					-0-
							2600	3									
12	4526	X	2887	-0-	-1639	-0-	114	1	66	2	Y	-0-					-0-
							2707	3									

TOTAL GAS PROD: 48,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

JOHNSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 151968 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8276 - 8464

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					194
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					194
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					194
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					194
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					194
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					194
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					194
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					194
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					194
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					194
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					194
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					194

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/10/2012 - P&A 01-10-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	800	-0-	-285	-0-	79	1	117	2	Y	-0-					-0-
							604	3									
02	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	180	1	65	2	Y	-0-					-0-
							1588	3									
03	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	129	1	43	2	Y	-0-					-0-
							1184	3									
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	140	1	58	2	Y	-0-					-0-
							1415	3									
05	1953	N	1117	-0-	-836	-0-	104	1	41	2	Y	-0-					-0-
							972	3									
06	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	120	1	46	2	Y	-0-					-0-
							1066	3									
07	1674	N	910	-0-	-764	-0-	39	1	29	2	Y	-0-					-0-
							842	3									
08	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	54	1	42	2	Y	-0-					-0-
							989	3									
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	58	1	396	2	Y	-0-					-0-
							1385	3									
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	80	1	42	2	Y	-0-					-0-
							1949	3									
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	93	1	50	2	Y	-0-					-0-
							1823	3									
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	89	1	52	2	Y	-0-					-0-
							2115	3									

TOTAL GAS PROD: 18,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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-

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-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8040 - 8318

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2012 - PLUGGED 10/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223266 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 8521

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223482 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 10030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	1479	1	820	2	Y	55	55	8			210
							4218	3	61	9							
02	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	1370	1	180	2	Y	25	25	8			210
							4414	3	28	9							
03	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	1446	1	172	2	Y	91	91	8			210
							4737	3	100	9							
04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	1401	1	208	2	Y	50	50	8			210
							5074	3	55	9							
05	6572	X	6421	-0-	-151	-0-	1435	1	197	2	Y	51	51	8			210
							4733	3	56	9							
06	6360	X	5811	-0-	-549	-0-	1378	1	182	2	Y	19	19	8			210
							4230	3	21	9							
07	6975	X	6402	-0-	-573	-0-	1162	1	174	2	Y	28	28	8			210
							5035	3	31	9							
08	6975	X	6371	-0-	-604	-0-	1199	1	213	2	Y	4	4	8			210
							4955	3	4	9							
09	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	1104	1	1394	2	Y	3	3	8			210
							4873	3	3	9							
10	6417	X	6296	-0-	-121	-0-	1136	1	108	2	Y	2	2	8			210
							5050	3	2	9							
11	6210	X	3740	-0-	-2470	-0-	1033	1	72	2	Y	22	22	8			210
							2611	3	24	9							
12	7471	X	1885	-0-	-5586	-0-	968	1	22	2	Y	4	4	8			210
							891	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 70,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	992	X	825	-0-	-167	-0-	81	1	121	2	Y	-0-					-0-
							623	3									
02	928	X	691	-0-	-237	-0-	68	1	24	2	Y	-0-					-0-
							599	3									
03	992	X	520	-0-	-472	-0-	49	1	17	2	Y	-0-					-0-
							454	3									
04	810	N	44	-0-	-766	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	72	1	28	2	Y	-0-					-0-
							676	3									
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	95	1	36	2	Y	-0-					-0-
							844	3									
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	37	1	28	2	Y	-0-					-0-
							807	3									
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	41	1	32	2	Y	-0-					-0-
							746	3									
09	990	N	974	-0-	-16	-0-	31	1	210	2	Y	-0-					-0-
							733	3									
10	868	N	784	-0-	-84	-0-	30	1	16	2	Y	-0-					-0-
							738	3									
11	780	N	705	-0-	-75	-0-	33	1	18	2	Y	-0-					-0-
							654	3									
12	992	N	684	-0-	-308	-0-	27	1	16	2	Y	-0-					-0-
							641	3									

TOTAL GAS PROD: 8,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		1238	-0-	1238	1238	202 3	1 9	1033	3	Y	3	2	1			1
04	T. A.		591	-0-	591	1829	74	1	517	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		401	-0-	401	2230	15	1	386	3	Y	-0-					-0-
06		1250	514	-0-	-736	1494	21	1	493	3	Y	-0-					-0-
07		1990 R	496	-0-	-1494	-0-	18	1	478	3	Y	-0-					-0-
08		429 R	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	Y	-0-					-0-
09		600 #	433	-0-	-167	-0-	16	1	417	3	Y	-0-					-0-
10		728 N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	3	Y	-0-					-0-
11		420 N	296	-0-	-124	-0-	11	1	285	3	Y	-0-					-0-
12		434 N	263	-0-	-171	-0-	257	3	6	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-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-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41 D RRCID -> 111876 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8016 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					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.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	SHUT IN		-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		2580	-0-	2580	2580	422	1	2155	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	T. A.		1771	-0-	1771	4351	221	1	1549	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	T. A.		965	-0-	965	5316	36	1	929	3	Y	-0-					1
06	1250		1498	-0-	248	5564	62	1	1436	3	Y	-0-					1
07	6692		1128	-0-	-5564	-0-	41	1	1087	3	Y	-0-					1
08	776	R	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	3	Y	-0-					1
09	1770	#	759	-0-	-1011	-0-	29	1	730	3	Y	-0-					1
10	1116	N	847	-0-	-269	-0-	29	1	814	3	Y	4					5
							4	9									
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	30	1	742	3	Y	-0-					5
12	775	N	668	-0-	-107	-0-	653	3	15	4	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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-					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-					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.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 110750 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8734 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	641	-0-	-475	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
02	841	N	581	-0-	-260	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	217	-0-	-713	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	619	-0-	-187	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (46) 62556 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 39 F RRCID -> 110230 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7689 - 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2013 - P&A 01-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 51 F RRCID -> 130062 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7610 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	44	1	707	3	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	220	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	267	1	1364	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	363	1	2540	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	65	1	1677	3	Y	-0-					-0-
06	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	66	1	1536	3	Y	-0-					-0-
07	3007	X	1250	-0-	-1757	-0-	46	1	1204	3	Y	-0-					-0-
08	3007	X	832	-0-	-2175	-0-	37	1	795	3	Y	-0-					-0-
09	2910	X	749	-0-	-2161	-0-	28	1	721	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	847	-0-	-393	-0-	29	1	818	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	733	-0-	-77	-0-	28	1	705	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	535	-0-	-240	-0-	523	3	12	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MONTE CHRISTO (46) //CONT.// 62556 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	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-

MONTE CHRISTO (47) 62556 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 112464 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7626

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (48) 62556 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 40 D RRCID -> 121321 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		264	-0-	264	264	33	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	264					Y	-0-					-0-
06	264	X	-0-	-0-	-264	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		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
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 012171 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 114731 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8239 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-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 "A" WELL #: 15 RRCID -> 117285 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8249 - 8302

01	961	N	271	-0-	-690	-0-	3	1	268	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	899	N	336	-0-	-563	-0-	3	1	332	2	Y	1					1
							1	9									
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	16	1	1653	2	Y	-0-					1
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	3	1	267	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-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	175	X	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	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: 2,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAMMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 146254 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8521 - 8550

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-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) //CONT.// 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

JOHNSON, F. I. WELL #: 35 D RRCID -> 110229 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8073 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2012 - PLUGGED 06/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (51) 62556 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
LA GLORIA FARMS, INC. STATE WELL #: 2 RRCID -> 125714 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 4028 - 4078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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) 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 27 RRCID -> 109688 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	3162	X	2897	-0-	-265	-0-	170	1	2721	3	Y	5	2	0			3
							6	9									
02	2958	X	2413	-0-	-545	-0-	52	1	2337	3	Y	22	24	0			1
							24	9									
03	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	1782	1	9101	3	Y	-0-					1
04	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	901	1	6309	3	Y	-0-					1
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	165	1	4270	3	Y	-0-					1
06	10530	X	5469	-0-	-5061	-0-	226	1	5243	3	Y	-0-					1
07	10881	X	6705	-0-	-4176	-0-	246	1	6459	3	Y	-0-					1
08	10881	X	5298	-0-	-5583	-0-	237	1	5061	3	Y	-0-					1
09	7200	X	5326	-0-	-1874	-0-	200	1	5126	3	Y	-0-					1
10	6696	X	5614	-0-	-1082	-0-	190	1	5371	3	Y	48					49
							53	9									
11	6480	X	5318	-0-	-1162	-0-	206	1	5112	3	Y	-0-					49
12	6696	X	4281	-0-	-2415	-0-	4188	3	93	4	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 65,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON, F.I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546

01	1505	X	606	-0-	-899	-0-	36	1	570	3	Y	-0-					-0-
02	264	X	264	-0-	-0-	-0-	5	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	62	1	316	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	600	N	292	-0-	-308	-0-	36	1	255	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	-0-					1
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	700	3	Y	-0-					1
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	16	1	419	3	Y	-0-					1
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	33	1	699	3	Y	-0-					1
09	720	N	604	-0-	-116	-0-	23	1	581	3	Y	-0-					1
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	21	1	591	3	Y	4					5
							4	9									
11	720	N	316	-0-	-404	-0-	12	1	304	3	Y	-0-					5
12	620	N	433	-0-	-187	-0-	424	3	9	4	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MONTE CHRISTO (56-A) //CONT.// 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 46-F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
LA GLORIA FARMS, INC. - STATE WELL #: 3-U RRCID -> 143964 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8317 - 8386

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2012 - PLUGGED 10/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 3 RRCID -> 124777 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 8550

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	9	2	Y	-0-						-0-
							427	3										
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	10	2	Y	-0-						-0-
							376	3										
12	14B2	EXT	477	-0-	477	477	22	1	11	2	Y	1	1	8				-0-
							443	3	1	9								

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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-

ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	153	1	413	2	Y	4	4	8			69
							2123	3	4	9							
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	119	1	78	2	Y	1	1	8			69
							1901	3	1	9							
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	133	1	76	2	Y	-0-					69
							2096	3									
04	2490	N	2101	-0-	-389	-0-	116	1	78	2	Y	-0-					69
							1907	3									
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	147	1	93	2	Y	-0-					69
							2232	3									
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	137	1	90	2	Y	-0-					69
							2079	3									
07	2170	N	1991	-0-	-179	-0-	94	1	63	2	Y	-0-	69	1			-0-
							1834	3									
08	2480	N	1979	-0-	-501	-0-	86	1	78	2	Y	-0-					-0-
							1815	3									
09	2310	N	2305	-0-	-5	-0-	72	1	483	2	Y	56					56
							1688	3	62	9							
10	1984	N	1456	-0-	-528	-0-	65	1	29	2	Y	-0-					56
							1362	3									
11	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	87	1	48	2	Y	-0-					56
							1756	3									
12	2263	N	2262	-0-	-1	-0-	104	1	51	2	Y	-0-					56
							2107	3									

TOTAL GAS PROD: 25,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	628	-0-	-860	-0-	36	1	96	2	Y	-0-					-0-
							496	3									
02	870	N	378	-0-	-492	-0-	22	1	14	2	Y	-0-					-0-
							342	3									
03	620	N	467	-0-	-153	-0-	27	1	15	2	Y	3	3	8			-0-
							422	3	3	9							
04	600	N	298	-0-	-302	-0-	16	1	11	2	Y	-0-					-0-
							271	3									
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	17	2	Y	1	1	8			-0-
							400	3	1	9							
06	450	N	393	-0-	-57	-0-	23	1	15	2	Y	-0-					-0-
							355	3									
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	69	1	47	2	Y	1	1	0			-0-
							1348	3	1	9							
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	39	1	35	2	Y	-0-					-0-
							819	3									
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	32	1	212	2	Y	1	1	8			-0-
							743	3	1	9							
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	42	1	19	2	Y	-0-					-0-
							866	3									
11	690	N	401	-0-	-289	-0-	18	1	10	2	Y	-0-					-0-
							373	3									
12	1023	N	412	-0-	-611	-0-	19	1	9	2	Y	-0-					-0-
							384	3									

TOTAL GAS PROD: 7,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	983	-0-	-1435	-0-	56	1	150	2	Y	4	4	1			1
							773	3	4	9							
02	1885	N	1190	-0-	-695	-0-	68	1	44	2	Y	-0-					1
							1078	3									
03	2170	N	1086	-0-	-1084	-0-	63	1	36	2	Y	-0-					1
							987	3									
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	61	1	41	2	Y	1	1	1			1
							1006	3	1	9							
05	1271	N	795	-0-	-476	-0-	47	1	30	2	Y	1	1	8			1
							717	3	1	9							
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	74	1	48	2	Y	1	1	8			1
							1126	3	1	9							
07	3100	N	3307	-0-	207	207	156	1	105	2	Y	3	2	1			2
							3043	3	3	9							
08	3100	N	3222	-0-	122	329	140	1	127	2	Y	3	3	1			2
							2952	3	3	9							
09	3000	N	3659	-0-	659	988	117	1	787	2	Y	2	2	8			2
							2753	3	2	9							
10	4116	X	3128	-0-	-988	-0-	140	1	63	2	Y	-0-					2
							2925	3									
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	126	1	70	2	Y	4	3	1			3
							2558	3	4	9							
12	3782	X	2751	-0-	-1031	-0-	126	1	62	2	Y	2	3	1			2
							2561	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 25,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

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	2170	N	2119	-0-	-51	-0-	118	1	318	2	Y	41	7	8			88
							1638	3	45	9							
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	108	1	70	2	Y	-0-					88
							1722	3									
03	2170	N	1950	-0-	-220	-0-	112	1	64	2	Y	3	3	8			88
							1771	3	3	9							
04	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	106	1	72	2	Y	-0-					88
							1743	3									
05	2046	N	1883	-0-	-163	-0-	108	1	69	2	Y	56	136	1	2	8	6
							1644	3	62	9							
06	2010	X	1633	-0-	-377	-0-	96	1	63	2	Y	6					12
							1467	3	7	9							
07	2046	X	1787	-0-	-259	-0-	79	1	53	2	Y	98	2	0	98	1	10
							1547	3	108	9							
08	1984	X	1794	-0-	-190	-0-	78	1	71	2	Y	-0-					10
							1645	3									
09	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	65	1	433	2	Y	2	2	8			10
							1512	3	2	9							
10	1891	X	1761	-0-	-130	-0-	79	1	35	2	Y	-0-					10
							1647	3									
11	1740	X	1642	-0-	-98	-0-	75	1	42	2	Y	-0-					10
							1525	3									
12	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	78	1	39	2	Y	-0-					10
							1590	3									

TOTAL GAS PROD: 22,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

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	186	N	129	-0-	-57	-0-	7	1	20	2	N	-0-					-0-
							102	3									
02	145	N	50	-0-	-95	-0-	3	1	2	2	N	1	1	8			-0-
							44	3	1	9							
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	4	2	N	-0-					-0-
							110	3									
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	7	2	N	1	1	1			-0-
							159	3	1	9							
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	8	2	N	1	1	8			-0-
							190	3	1	9							
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	8	2	N	1	1	8			-0-
							188	3	1	9							
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	6	2	N	3	2	1	1	8	-0-
							171	3	3	9							
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	8	1	7	2	N	2	2	1			-0-
							162	3	2	9							
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
							141	3									
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	N	1	1	8			-0-
							165	3	1	9							
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	6	1	4	2	N	-0-					-0-
							129	3									
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	4	2	N	1	1	1			-0-
							155	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 1,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

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	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	64	1	173	2	N	7	7	8			95
							889	3	8	9							
02	1073	N	897	-0-	-176	-0-	51	1	33	2	N	2	2	8			95
							811	3	2	9							
03	1085	N	989	-0-	-96	-0-	57	1	33	2	N	-0-					95
							899	3									
04	1110	N	962	-0-	-148	-0-	53	1	36	2	N	1	1	1			95
							872	3	1	9							
05	961	N	933	-0-	-28	-0-	55	1	35	2	N	1	1	8			95
							842	3	1	9							
06	960	N	931	-0-	-29	-0-	55	1	36	2	N	1	1	8			95
							839	3	1	9							
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	71	1	48	2	N	2	96	0	1	1	-0-
							1384	3	2	9							
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	55	1	50	2	N	4	3	1	1	8	-0-
							1164	3	4	9							
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	44	1	296	2	N	2	2	8			-0-
							1035	3	2	9							
10	1519	N	1004	-0-	-515	-0-	45	1	20	2	N	-0-					-0-
							939	3									
11	1230	N	933	-0-	-297	-0-	43	1	24	2	N	-0-					-0-
							866	3									
12	1426	N	984	-0-	-442	-0-	45	1	22	2	N	3	2	1	1	8	-0-
							914	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 12,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

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	8937	-0-	-2254	-0-	506	1	1367	2	N	29	6	8			41
							7032	3	32	9							
02	10469	X	8045	-0-	-2424	-0-	447	1	290	2	N	172	195	1	5	8	13
							7119	3	189	9							
03	9548	X	8349	-0-	-1199	-0-	482	1	276	2	N	-0-					13
							7591	3									
04	9240	X	8279	-0-	-961	-0-	453	1	306	2	N	64	5	1	1	8	71
							7450	3	70	9							
05	9486	X	7949	-0-	-1537	-0-	469	1	297	2	N	58	4	8			125
							7119	3	64	9							
06	8640	X	7362	-0-	-1278	-0-	434	1	284	2	N	40	3	8			162
							6600	3	44	9							
07	8587	X	7962	-0-	-625	-0-	373	1	251	2	N	64	8	0	5	1	213
							7268	3	70	9							
08	8556	X	7949	-0-	-607	-0-	346	1	312	2	N	10	199	1	1	8	23
							7280	3	11	9							
09	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	287	1	1925	2	N	3	3	8			23
							6731	3	3	9							
10	7967	X	7036	-0-	-931	-0-	310	1	139	2	N	109	1	8			131
							6467	3	120	9							
11	7710	X	6903	-0-	-807	-0-	316	1	176	2	N	5	5	1			131
							6405	3	6	9							
12	9238	X	7457	-0-	-1781	-0-	338	1	167	2	N	96	196	1			31
							6846	3	106	9							

TOTAL GAS PROD: 95,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1816	-0-	-199	-0-	178	1	265	2	N	7	7	8			154
							1365	3	8	9							
02	1856	N	1738	-0-	-118	-0-	170	1	61	2	N	5	5	8			154
							1501	3	6	9							
03	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	187	1	62	2	N	1	1	8			154
							1716	3	1	9							
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	183	1	76	2	N	5	4	1	1	8	154
							1854	3	6	9							
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	198	1	77	2	N	4	4	8			154
							1851	3	4	9							
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	196	1	75	2	N	4	4	8			154
							1731	3	4	9							
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	97	1	73	2	N	5	5	1			154
							2100	3	6	9							
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	115	1	91	2	N	8	6	1	2	8	154
							2122	3	9	9							
09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	84	1	574	2	N	2	2	8			154
							2006	3	2	9							
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	85	1	44	2	N	22	1	8			175
							2072	3	24	9							
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	98	1	53	2	N	6	5	1	1	8	175
							1929	3	7	9							
12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	87	1	51	2	N	31	190	1			16
							2070	3	34	9							

TOTAL GAS PROD: 25,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MONTE CHRISTO (56-B) 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 42 F RRCID -> 110247 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-154	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		1403	-0-	1403	1403	229	1	1172	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	T. A.		709	-0-	709	2112	88	1	620	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	T. A.		305	-0-	305	2417	11	1	294	3	Y	-0-					1
06	3275	X	858	-0-	-2417	-0-	35	1	823	3	Y	-0-					1
07	479	X	479	-0-	-0-	-0-	18	1	461	3	Y	-0-					1
08	559	X	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	3	Y	-0-					1
09	870	N	639	-0-	-231	-0-	24	1	615	3	Y	-0-					1
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	22	1	613	3	Y	4					5
							4	9									
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	23	1	581	3	Y	-0-					5
12	651	N	530	-0-	-121	-0-	518	3	12	4	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MONTE CHRISTO (56-B) //CONT.// 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MONTE CHRISTO (57) 62556 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 012175 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MONTE CHRISTO (57-A) 62556 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169878 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		572	-0-	-0-	-0-	5	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	4	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	6	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	6	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	7	1	575	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	5	1	524	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	6	1	534	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	6	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	6	1	500	2	Y	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	6	1	597	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	464	-0-	-76	-0-	5	1	459	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	6	1	511	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
V. COOK ET AL GAS UNIT 1-A WELL #: 1 RRCID -> 117278 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8878 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2011 - PLUGGED 12/28/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122735 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12	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-

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-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393

01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	108	1	292	2	Y	7	7	1					24
						1505	3	8	9									
02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	107	1	69	2	Y	3	3	8					24
						1700	3	3	9									
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	112	1	64	2	Y	1	1	8					24
						1772	3	1	9									
04	1680 N	1416	-0-	-264	-0-	78	1	53	2	Y	2	2	8					24
						1283	3	2	9									
05	1736 N	1593	-0-	-143	-0-	95	1	60	2	Y	3	3	8					24
						1435	3	3	9									
06	1890 N	1482	-0-	-408	-0-	88	1	58	2	Y	1	1	1	1	8			23
						1335	3	1	9									
07	1457 N	852	-0-	-605	-0-	40	1	27	2	Y	5	28	1					-0-
						779	3	6	9									
08	1581 N	1448	-0-	-133	-0-	63	1	57	2	Y	-0-							-0-
						1328	3											
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	68	1	458	2	Y	-0-							-0-
						1600	3											
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	68	1	30	2	Y	-0-							-0-
						1417	3											
11	1410 N	1321	-0-	-89	-0-	61	1	34	2	Y	-0-							-0-
						1226	3											
12	1922 N	1859	-0-	-63	-0-	85	1	42	2	Y	-0-							-0-
						1732	3											

TOTAL GAS PROD: 19,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	N	1	82	1			16
							20	3	1	9							
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					16
							21	3									
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	1	2	N	-0-					16
							20	3									
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	1	2	N	-0-					16
							21	3									
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					16
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					16
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					16
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					16
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	1			N	-0-					16
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					16
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	1			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	195	1	526	2	N	8	113	1	8	8	54
							2705	3	9	9							
02	2842	X	2511	-0-	-331	-0-	142	1	92	2	N	9	9	8			54
							2267	3	10	9							
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	179	1	102	2	N	1	1	8			54
							2819	3	1	9							
04	3330	X	2737	-0-	-593	-0-	151	1	102	2	N	7	1	8			60
							2476	3	8	9							
05	3441	X	2631	-0-	-810	-0-	156	1	99	2	N	3	3	8			60
							2373	3	3	9							
06	3330	X	2313	-0-	-1017	-0-	137	1	90	2	N	5	1	8			64
							2080	3	6	9							
07	3100	X	1850	-0-	-1250	-0-	87	1	59	2	N	2	1	0			65
							1702	3	2	9							
08	3100	X	1221	-0-	-1879	-0-	53	1	48	2	N	-0-					65
							1120	3									
09	2730	X	2701	-0-	-29	-0-	85	1	567	2	N	61	2	8			124
							1982	3	67	9							
10	2635	X	1931	-0-	-704	-0-	87	1	39	2	N	1	1	8			124
							1804	3	1	9							
11	2310	X	2206	-0-	-104	-0-	101	1	56	2	N	2	2	8			124
							2047	3	2	9							
12	2790	X	1768	-0-	-1022	-0-	81	1	40	2	N	-0-					124
							1647	3									

TOTAL GAS PROD: 28,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 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-

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	8122 X	7086	-0-	-1036	-0-	695 1 5343 3	1039 2 9 9	Y	8	8 8		-0-
02	7598 X	6258	-0-	-1340	-0-	613 1 5418 3	221 2 6 9	Y	5	5 8		-0-
03	7812 X	6590	-0-	-1222	-0-	627 1 5754 3	209 2	Y	-0-			-0-
04	7560 X	6646	-0-	-914	-0-	575 1 5825 3	239 2 7 9	Y	6	5 1	1 8	-0-
05	7099 X	6227	-0-	-872	-0-	578 1 5419 3	226 2 4 9	Y	4	4 8		-0-
06	6870 X	5659	-0-	-1211	-0-	553 1 4891 3	211 2 4 9	Y	4	4 8		-0-
07	6882 X	5986	-0-	-896	-0-	255 1 5534 3	191 2 6 9	Y	5	5 1		-0-
08	6882 X	5980	-0-	-902	-0-	296 1 5444 3	233 2 7 9	Y	6	5 1	1 8	-0-
09	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	214 1 5104 3	1460 2 2 9	Y	2	2 8		-0-
10	6231 X	5650	-0-	-581	-0-	217 1 5318 3	114 2 1 9	Y	1	1 8		-0-
11	5790 X	5290	-0-	-500	-0-	249 1 4902 3	135 2 4 9	Y	4	4 1		-0-
12	7006 X	5958	-0-	-1048	-0-	236 1 5586 3	136 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

01	5084	X	3718	-0-	-1366	-0-	364	1	544	2	N	12	12	8			-0-
							2797	3	13	9							
02	4756	X	3538	-0-	-1218	-0-	346	1	125	2	N	7	7	8			-0-
							3059	3	8	9							
03	4309	X	3476	-0-	-833	-0-	331	1	110	2	N	-0-					-0-
							3035	3									
04	4170	X	3824	-0-	-346	-0-	330	1	137	2	N	9	7	1	2	8	-0-
							3347	3	10	9							
05	4154	X	3958	-0-	-196	-0-	367	1	143	2	N	7	7	8			-0-
							3440	3	8	9							
06	3660	X	3220	-0-	-440	-0-	314	1	120	2	N	9	9	8			-0-
							2776	3	10	9							
07	3937	X	3344	-0-	-593	-0-	142	1	106	2	N	12	12	1			-0-
							3083	3	13	9							
08	3968	X	3004	-0-	-964	-0-	148	1	117	2	N	16	11	1	5	8	-0-
							2721	3	18	9							
09	3840	X	3632	-0-	-208	-0-	114	1	781	2	N	5	5	8			-0-
							2731	3	6	9							
10	3968	X	3119	-0-	-849	-0-	120	1	63	2	N	2	2	8			-0-
							2934	3	2	9							
11	3240	X	2813	-0-	-427	-0-	133	1	72	2	N	-0-					-0-
							2608	3									
12	3689	X	3369	-0-	-320	-0-	133	1	77	2	N	-0-					-0-
							3159	3									

TOTAL GAS PROD: 41,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MONTE CHRISTO (9000-A) 62556 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 084978 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9408 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MONTE CHRISTO, E. (13,000) 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 210583 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12598 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28851	X	7289	-0-	-21562	-0-	620	1	6443	2	N	205	172	1	157
							226	9							
02	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	638	1	6936	2	N	209	188	1	178
							230	9							
03	7843	X	7113	-0-	-730	-0-	599	1	6299	2	N	195	182	1	191
							215	9							
04	T. A.		6740	-0-	6740	6740	603	1	5921	2	N	196	387	1	-0-
							216	9							
05	T. A.		6743	-0-	6743	13483	580	1	5975	2	N	171	171	1	-0-
							188	9							
06	T. A.		6682	-0-	6682	20165	590	1	5895	2	N	179	179	1	-0-
							197	9							
07	T. A.		6520	-0-	6520	26685	583	1	5742	2	N	177	115	1	62
							195	9							
08	33171	X	6486	-0-	-26685	-0-	618	1	5677	2	N	174	134	1	102
							191	9							
09	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	558	1	5359	2	N	166	151	1	117
							183	9							
10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	616	1	5469	2	N	170	165	1	122
							187	9							
11	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	612	1	5367	2	N	164	87	1	199
							180	9							
12	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	606	1	5519	2	N	187	262	1	124
							206	9							

TOTAL GAS PROD: 80,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,193

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	EOM BALANCE
01	6045	X	5316	-0-	-729	-0-	452	1	4699	2	N	150	131	1	114
							165	9							
02	5597	X	4230	-0-	-1367	-0-	346	1	3760	2	N	113	119	1	108
							124	9							
03	5983	X	5699	-0-	-284	-0-	480	1	5047	2	N	156	131	1	133
							172	9							
04	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	429	1	4217	2	N	139	147	1	125
							153	9							
05	5983	X	5832	-0-	-151	-0-	502	1	5167	2	N	148	13	1	260
							163	9							
06	5520	X	5158	-0-	-362	-0-	455	1	4550	2	N	139	186	1	213
							153	9							
07	5704	X	5309	-0-	-395	-0-	474	1	4675	2	N	145	232	1	126
							160	9							
08	5828	X	4561	-0-	-1267	-0-	435	1	3992	2	N	122	140	1	108
							134	9							
09	5640	X	5012	-0-	-628	-0-	458	1	4404	2	N	136	137	1	107
							150	9							
10	DLQ G-10		4304	-0-	4304	4304	423	1	3752	2	N	117	128	1	96
							129	9							
11	DLQ G-10		3848	-0-	3848	8152	382	1	3354	2	N	102	60	1	138
							112	9							
12	12676	X	4524	-0-	-8152	-0-	433	1	3944	2	N	134	183	1	89
							147	9							

TOTAL GAS PROD: 58,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,601

MONTE CHRISTO, E. (13,000) //CONT.// 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2451	-0-	-463	-0-	208	1	2167	2	N	69	59	1			53
							76	9									
02	2726	X	2619	-0-	-107	-0-	214	1	2328	2	N	70	64	1			59
							77	9									
03	2914	X	2391	-0-	-523	-0-	201	1	2118	2	N	65	61	1			63
							72	9									
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	206	1	2024	2	N	67					130
							74	9									
05	2790	X	2293	-0-	-497	-0-	197	1	2032	2	N	58					188
							64	9									
06	2700	X	2185	-0-	-515	-0-	193	1	1927	2	N	59					247
							65	9									
07	2790	X	2489	-0-	-301	-0-	222	1	2192	2	N	68	204	1			111
							75	9									
08	2387	X	2377	-0-	-10	-0-	227	1	2080	2	N	64	99	1			76
							70	9									
09	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	222	1	2135	2	N	66	80	1			62
							73	9									
10	DLQ G-10		2457	-0-	2457	2457	241	1	2142	2	N	67	73	1			56
							74	9									
11	DLQ G-10		2454	-0-	2454	4911	244	1	2138	2	N	65	36	1			85
							72	9									
12	7415	X	2504	-0-	-4911	-0-	240	1	2183	2	N	74	107	1			52
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 28,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

EL PASO E & P COMPANY, L. P. 250195
BLACK STONE MINERALS CO. WELL #: 1 RRCID -> 197607 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 21130 PERF.13812 - 13886

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2012 - PLUGGED 07/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, E. (13,800) 62557 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193767 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. (15,300) 62557 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EL PASO E & P COMPANY, L. P. 250195
BLACK STONE MINERALS CO. WELL #: 1 RRCID -> 196838 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 21130 PERF.15656 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2012 - PLUGGED07/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900) 62557 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193765 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 18882 PERF.13754 - 17014

01	9641	#	6078	-0-	-3563	-0-	597	1	892	2	N	2	2	8			61
							4587	3	2	9							
02	9019	#	5731	-0-	-3288	-0-	562	1	203	2	N	-0-					61
							4966	3									
03	7037	#	6131	-0-	-906	-0-	583	1	195	2	N	-0-					61
							5353	3									
04	6540	#	6397	-0-	-143	-0-	550	1	229	2	N	40	2	8			99
							5574	3	44	9							
05	6634	#	6113	-0-	-521	-0-	565	1	221	2	N	26	5	8			120
							5298	3	29	9							
06	5940	#	5273	-0-	-667	-0-	514	1	196	2	N	9	3	8			126
							4553	3	10	9							
07	6603	#	5709	-0-	-894	-0-	243	1	182	2	N	8	4	8			130
							5275	3	9	9							
08	6603	#	5906	-0-	-697	-0-	293	1	231	2	N	1	1	8			130
							5381	3	1	9							
09	6896		6896	-0-	-0-	-0-	217	1	1485	2	N	1	1	8			130
							5193	3	1	9							
10	6107	#	4815	-0-	-1292	-0-	185	1	97	2	N	3					133
							4530	3	3	9							
11	5730	#	4704	-0-	-1026	-0-	222	1	120	2	N	-0-					133
							4362	3									
12	6789		4868	-0-	-1921	-0-	193	1	111	2	N	-0-					133
							4564	3									

TOTAL GAS PROD: 68,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11) 62558 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 114434 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8267 - 8280

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-12) 62558 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
CHANDLER-TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174437 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 9750 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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_____ 09/06/2012 - PLUGGED 09/06/12

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

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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
TURNER, EVELYN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083479 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	N	-0-					16
							56	3									
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	3	2	N	-0-					16
							70	3									
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	3	2	N	-0-					16
							79	3									
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	3	2	N	-0-					16
							69	3									
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	5	2	N	-0-					16
							54	3									
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	9	2	N	-0-					16
							65	3									
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					16
							57	3									
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					16
							42	3									
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					16
							28	3									
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					16
							41	3									
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					16
							17	3									
12	14B2	EXT	9	-0-	9	9	1	1	1	2	N	-0-					16
							7	3									

TOTAL GAS PROD: 681 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	1581	N	694	-0-	-887	-0-	156	1	538	2	Y	-0-					98
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	503	1	1088	2	Y	-0-					98
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	442	1	863	2	Y	-0-					98
04	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	507	1	815	2	Y	-0-					98
05	1705	#	1216	-0-	-489	-0-	379	1	837	2	Y	-0-					98
06	1650	#	1316	-0-	-334	-0-	473	1	843	2	Y	-0-					98
07	1705	#	1508	-0-	-197	-0-	520	1	988	2	Y	-0-					98
08	1654	R	1654	-0-	-0-	-0-	561	1	1093	2	Y	-0-					98
09	1320	#	1270	-0-	-50	-0-	406	1	864	2	Y	-0-					98
10	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	469	1	998	2	Y	-0-					98
11	1590	N	1268	-0-	-322	-0-	429	1	839	2	Y	-0-					98
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	500	1	1120	2	Y	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 16,231 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	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-

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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	165	1	569	2	Y	-0-					97
02	870	N	355	-0-	-515	-0-	112	1	243	2	Y	-0-					97
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	101	1	196	2	Y	-0-					97
04	720	N	376	-0-	-344	-0-	144	1	232	2	Y	-0-					97
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	120	1	265	2	Y	-0-					97
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	131	1	233	2	Y	-0-					97
07	403	N	341	-0-	-62	-0-	118	1	223	2	Y	-0-					97
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	121	1	237	2	Y	-0-					97
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	125	1	266	2	Y	-0-					97
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	98	1	208	2	Y	-0-					97
11	360	N	316	-0-	-44	-0-	107	1	209	2	Y	-0-					97
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	112	1	251	2	Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 4,586 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	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	248	1	7467	2	N	49					285
							54	9									
02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	232	1	6329	2	N	20	187	1			118
							22	9									
03	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	232	1	6383	2	N	41					159
							45	9									
04	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	192	1	5255	2	N	30					189
							33	9									
05	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	208	1	5614	2	N	40					229
							44	9									
06	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	232	1	6338	2	N	37					266
							41	9									
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	104	1	3120	2	N	13					279
							14	9									
08	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	208	1	6101	2	N	132	184	1			227
							145	9									
09	2970	X	1909	-0-	-1061	-0-	96	1	1813	2	N	-0-					227
10	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	248	1	7616	2	N	52					279
							57	9									
11	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	240	1	7124	2	N	-0-					279
12	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	240	1	6318	2	N	-0-					279

TOTAL GAS PROD: 72,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188963 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	217	-0-	-31	-0-	21	1	32	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
02	348	N	205	-0-	-143	-0-	20	1	7	2	Y	-0-					-0-
							178	3									
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	26	1	9	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	14	1	6	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	19	1	8	2	Y	-0-					-0-
							182	3									
06	270	N	148	-0-	-122	-0-	14	1	6	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	6	1	5	2	Y	-0-					-0-
							139	3									
08	217	N	137	-0-	-80	-0-	7	1	5	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					-0-
							105	3									
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
							72	3									

TOTAL GAS PROD: 1,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191674 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2312	-0-	-757	-0-	225	1	336	2	N	22	15	8			132
							1727	3	24	9							
02	2871	X	2155	-0-	-716	-0-	207	1	74	2	N	44	11	8			165
							1826	3	48	9							
03	2697	X	2232	-0-	-465	-0-	209	1	70	2	N	32					197
							1918	3	35	9							
04	2610	X	2238	-0-	-372	-0-	191	1	80	2	N	25	204	1	3	8	15
							1939	3	28	9							
05	2697	X	2083	-0-	-614	-0-	190	1	74	2	N	33	6	8			42
							1783	3	36	9							
06	2250	X	1976	-0-	-274	-0-	189	1	72	2	N	39	7	8			74
							1672	3	43	9							
07	2325	X	1965	-0-	-360	-0-	81	1	61	2	N	53	10	1			117
							1765	3	58	9							
08	2325	X	2012	-0-	-313	-0-	99	1	78	2	N	13	11	1	2	8	117
							1821	3	14	9							
09	2250	X	1880	-0-	-370	-0-	57	1	391	2	N	59	6	8			170
							1367	3	65	9							
10	2077	X	1863	-0-	-214	-0-	71	1	37	2	N	21	2	8			189
							1732	3	23	9							
11	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	97	1	53	2	N	38	204	1			23
							1910	3	42	9							
12	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	88	1	51	2	N	57					80
							2087	3	63	9							

TOTAL GAS PROD: 25,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 187200 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 18550 PERF.14295 - 18441

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	2201	N	2134	-0-	-67	-0-	203	1	303	2	Y	62	4	8			88
							1560	3	68	9							
02	2146	N	1956	-0-	-190	-0-	191	1	69	2	Y	9	86	1	3	8	8
							1686	3	10	9							
03	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	201	1	67	2	Y	43	1	8			50
							1840	3	47	9							
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	180	1	75	2	Y	6	5	1	1	8	50
							1824	3	7	9							
05	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	191	1	75	2	Y	6	5	8			51
							1788	3	7	9							
06	2100	N	1879	-0-	-221	-0-	182	1	69	2	Y	15	4	8			62
							1611	3	17	9							
07	2170	N	1770	-0-	-400	-0-	75	1	56	2	Y	8	5	1			65
							1630	3	9	9							
08	2046	N	25	-0-	-2021	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					65
							23	3									
09	1890	N	1379	-0-	-511	-0-	43	1	295	2	Y	7					72
							1033	3	8	9							
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	78	1	41	2	Y	1					73
							1918	3	1	9							
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	49	1	26	2	Y	4					77
							960	3	4	9							
12	1767	X	1057	-0-	-710	-0-	41	1	24	2	Y	21	84	1			14
							969	3	23	9							

TOTAL GAS PROD: 19,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	1022	1	138	2	Y	5	5	8			130
							709	3	6	9							
02	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	951	1	29	2	Y	2	2	8			130
							714	3	2	9							
03	2046	N	1721	-0-	-325	-0-	1005	1	25	2	Y	1	1	8			130
							690	3	1	9							
04	1800	N	1798	-0-	-2	-0-	977	1	32	2	Y	11	4	1	1	8	136
							777	3	12	9							
05	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	1009	1	31	2	Y	3	3	8			136
							741	3	3	9							
06	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	971	1	27	2	Y	2	2	8			136
							625	3	2	9							
07	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	963	1	25	2	Y	4	4	1			136
							724	3	4	9							
08	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	969	1	31	2	Y	5	3	1			138
							719	3	6	9							
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	950	1	341	2	Y	2	2	8			138
							1191	3	2	9							
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	959	1	15	2	Y	49	174	1	1	8	12
							720	3	54	9							
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	936	1	19	2	Y	60					72
							703	3	66	9							
12	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	962	1	19	2	Y	4	4	1			72
							761	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 21,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194245 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14270 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	10949	-0-	-1916	-0-	1075 1 8261 3	1606 2 7 9	Y	6	6 8		-0-
02	12035	X	10375	-0-	-1660	-0-	1017 1 8985 3	367 2 6 9	Y	5	5 8		-0-
03	11098	X	10351	-0-	-747	-0-	985 1 9037 3	329 2	Y	-0-			-0-
04	10590	X	7720	-0-	-2870	-0-	668 1 6767 3	278 2 7 9	Y	6	5 1	1 8	-0-
05	11098	X	9722	-0-	-1376	-0-	903 1 8462 3	353 2 4 9	Y	4	4 8		-0-
06	10740	X	9345	-0-	-1395	-0-	913 1 8081 3	348 2 3 9	Y	3	3 8		-0-
07	11098	X	9824	-0-	-1274	-0-	418 1 9086 3	314 2 6 9	Y	5	5 1		-0-
08	10354	X	9285	-0-	-1069	-0-	460 1 8453 3	363 2 9 9	Y	8	7 1	1 8	-0-
09	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	372 1 8889 3	2543 2 4 9	Y	4	4 8		-0-
10	9827	X	9023	-0-	-804	-0-	347 1 8493 3	182 2 1 9	Y	1	1 8		-0-
11	9510	X	9046	-0-	-464	-0-	426 1 8380 3	230 2 10 9	Y	9	8 1	1 8	-0-
12	12028	X	9160	-0-	-2868	-0-	362 1 8588 3	210 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	5992	-0-	-1572	-0-	582	1	869	2	N	63	38	8			166
							4472	3	69	9							
02	7076	X	5562	-0-	-1514	-0-	542	1	196	2	N	28	28	8			166
							4793	3	31	9							
03	6262	X	5719	-0-	-543	-0-	540	1	180	2	N	44	1	8			209
							4951	3	48	9							
04	6060	X	5494	-0-	-566	-0-	470	1	195	2	N	61	222	1	6	8	42
							4762	3	67	9							
05	6262	X	5310	-0-	-952	-0-	489	1	191	2	N	44	22	8			64
							4582	3	48	9							
06	5790	X	4684	-0-	-1106	-0-	453	1	173	2	N	40	15	8			89
							4014	3	44	9							
07	5952	X	5054	-0-	-898	-0-	212	1	159	2	N	60	24	1			125
							4617	3	66	9							
08	5704	X	4777	-0-	-927	-0-	235	1	185	2	N	30	25	1	5	8	125
							4324	3	33	9							
09	5490	X	5012	-0-	-478	-0-	157	1	1075	2	N	18	13	8			130
							3760	3	20	9							
10	5301	X	5107	-0-	-194	-0-	194	1	102	2	N	48	4	8			174
							4758	3	53	9							
11	4890	X	4835	-0-	-55	-0-	224	1	121	2	N	69	204	1			39
							4414	3	76	9							
12	5177	X	4819	-0-	-358	-0-	190	1	110	2	N	6					45
							4512	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 62,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					17
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
04	60	X	56	-0-	-4	-0-	5	1	2	2	N	-0-					17
							49	3									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	-0-					17
							43	3									
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	17	0			-0-
08	62	X	52	-0-	-10	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
							47	3									
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	199	-0-	-142	-0-	19	1	29	2	N	4	4	8			22
							147	3	4	9							
02	493	X	156	-0-	-337	-0-	15	1	6	2	N	-0-					22
							135	3									
03	527	X	526	-0-	-1	-0-	50	1	17	2	N	4	4	8			22
							455	3	4	9							
04	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	96	1	40	2	N	3	3	8			22
							971	3	3	9							
05	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	155	1	60	2	N	27	27	8			22
							1448	3	30	9							
06	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	144	1	55	2	N	19	19	8			22
							1279	3	21	9							
07	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	64	1	48	2	N	16	22	0	16	8	-0-
							1396	3	18	9							
08	1705	X	1343	-0-	-362	-0-	66	1	52	2	N	3	3	8			-0-
							1222	3	3	9							
09	1650	X	1566	-0-	-84	-0-	49	1	337	2	N	2	2	8			-0-
							1178	3	2	9							
10	1705	X	1391	-0-	-314	-0-	53	1	28	2	N	1	1	8			-0-
							1309	3	1	9							
11	1500	X	1471	-0-	-29	-0-	69	1	37	2	N	5	5	8			-0-
							1359	3	6	9							
12	1612	X	1392	-0-	-220	-0-	55	1	32	2	N	1	1	8			-0-
							1304	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 13,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	2	2	8			2
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	8			2
03	930	X	108	-0-	-822	-0-	10	1	3	2	Y	-0-					2
							95	3									
04	900	X	386	-0-	-514	-0-	33	1	14	2	Y	7	5	1	2	8	2
							331	3	8	9							
05	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	684	1	267	2	Y	5	5	8			2
							6409	3	6	9							
06	980	X	980	-0-	-0-	-0-	96	1	36	2	Y	3	3	8			2
							845	3	3	9							
07	390	X	390	-0-	-0-	-0-	16	1	12	2	Y	4	4	1			2
							358	3	4	9							
08	310	X	296	-0-	-14	-0-	15	1	12	2	Y	-0-					2
							269	3									
09	300	X	291	-0-	-9	-0-	9	1	63	2	Y	-0-					2
							219	3									
10	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	80	1	42	2	Y	-0-	2	1			-0-
							1964	3									
11	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	344	1	186	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							6757	3	2	9							
12	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	388	1	224	2	Y	3	3	1			-0-
							9187	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 28,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	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-

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	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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					30
02	667	X	433	-0-	-234	-0-	42 376	1 3	15	2	N	-0-					30
03	713	X	41	-0-	-672	-0-	4 36	1 3	1	2	N	-0-					30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					30
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					30
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					30
08	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					30
09	286	X	286	-0-	-0-	-0-	9 215	1 3	62	2	N	-0-					30
10	323	X	323	-0-	-0-	-0-	12 304	1 3	7	2	N	-0-					30
11	681	X	681	-0-	-0-	-0-	32 632	1 3	17	2	N	-0-					30
12	310	X	300	-0-	-10	-0-	12 281	1 3	7	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	12927	X	10176	-0-	-2751	-0-	991	1	1481	2	N	76	193	1	6	8	17
							7620	3	84	9							
02	12093	X	10665	-0-	-1428	-0-	1046	1	377	2	N	-0-					17
							9242	3									
03	11563	X	10916	-0-	-647	-0-	1035	1	345	2	N	37	2	8			52
							9495	3	41	9							
04	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	1067	1	444	2	N	9	2	8			59
							10809	3	10	9							
05	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	1142	1	446	2	N	19	18	8			60
							10700	3	21	9							
06	11040	X	10834	-0-	-206	-0-	1057	1	403	2	N	13	13	8			60
							9360	3	14	9							
07	12741	X	10458	-0-	-2283	-0-	444	1	334	2	N	17	13	8			64
							9661	3	19	9							
08	12741	X	8884	-0-	-3857	-0-	439	1	346	2	N	27	2	8			89
							8069	3	30	9							
09	12330	X	563	-0-	-11767	-0-	18	1	121	2	N	-0-					89
							424	3									
10	12307	X	54	-0-	-12253	-0-	2	1	1	2	N	-0-					89
							51	3									
11	10830	X	18	-0-	-10812	-0-	1	1	17	3	N	-0-					89
12	248	X	41	-0-	-207	-0-	2	1	1	2	N	-0-					89
							38	3									

TOTAL GAS PROD: 87,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	334	1	499	2	N	18	18	8			25
							2567	3	20	9							
02	3190	X	3042	-0-	-148	-0-	296	1	107	2	N	24	24	8			25
							2613	3	26	9							
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	301	1	100	2	N	11	11	8			25
							2758	3	12	9							
04	3300	X	2783	-0-	-517	-0-	241	1	100	2	N	-0-					25
							2442	3									
05	3410	X	2747	-0-	-663	-0-	255	1	100	2	N	-0-					25
							2392	3									
06	3300	X	2535	-0-	-765	-0-	248	1	94	2	N	-0-					25
							2193	3									
07	3255	X	2729	-0-	-526	-0-	116	1	87	2	N	-0-					25
							2526	3									
08	3162	X	2721	-0-	-441	-0-	135	1	106	2	N	-0-					25
							2480	3									
09	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	104	1	708	2	N	-0-					25
							2477	3									
10	2759	X	2570	-0-	-189	-0-	99	1	52	2	N	-0-					25
							2419	3									
11	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	126	1	68	2	N	-0-					25
							2469	3									
12	3410	X	2992	-0-	-418	-0-	118	1	68	2	N	-0-					25
							2806	3									

TOTAL GAS PROD: 34,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 60 RRCID -> 211351 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 17010 PERF.13894 - 14122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	165 1267	1 3	246	2	N	-0-					27
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					27
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					27
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	0	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	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-

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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3355	-0-	-1140	-0-	329	1	491	2	N	8	8	8			135
							2526	3	9	9							
02	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	616	1	222	2	N	6	6	8			135
							5441	3	7	9							
03	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	604	1	201	2	N	-0-					135
							5538	3									
04	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	503	1	209	2	N	6	5	1	1	8	135
							5094	3	7	9							
05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	519	1	203	2	N	5	5	8			135
							4862	3	6	9							
06	4350	X	4006	-0-	-344	-0-	389	1	148	2	N	24	4	8			155
							3443	3	26	9							
07	4495	X	973	-0-	-3522	-0-	41	1	31	2	N	6	6	1			155
							894	3	7	9							
08	4495	X	1036	-0-	-3459	-0-	51	1	40	2	N	7	6	1	1	8	155
							937	3	8	9							
09	4350	X	1249	-0-	-3101	-0-	39	1	268	2	N	4	4	8			155
							938	3	4	9							
10	4495	X	982	-0-	-3513	-0-	38	1	20	2	N	1	1	8			155
							923	3	1	9							
11	4020	X	779	-0-	-3241	-0-	37	1	20	2	N	-0-					155
							722	3									
12	1302	X	861	-0-	-441	-0-	34	1	20	2	N	3	3	1			155
							804	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 37,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

COOK-CLEMONS G U WELL #: 4 RRCID -> 183744 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15304 - 16151

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 183757 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 17010 PERF.14894 - 15864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 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

01	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	522	1	780	2	Y	15	15	8					102
						4015	3	17	9									
02	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	531	1	192	2	Y	44	12	8					134
						4696	3	48	9									
03	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	517	1	173	2	Y	40							174
						4744	3	44	9									
04	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	451	1	188	2	Y	44	202	1	1	8			15
						4573	3	48	9									
05	5859 X	4739	-0-	-1120	-0-	438	1	171	2	Y	21	7	8					29
						4107	3	23	9									
06	5670 X	4363	-0-	-1307	-0-	422	1	161	2	Y	37	6	8					60
						3739	3	41	9									
07	5859 X	4654	-0-	-1205	-0-	197	1	148	2	Y	28	9	1					79
						4278	3	31	9									
08	5487 X	4347	-0-	-1140	-0-	215	1	169	2	Y	12	9	1	3	8			79
						3950	3	13	9									
09	5250 X	4903	-0-	-347	-0-	153	1	1048	2	Y	35	3	8					111
						3663	3	39	9									
10	4743 X	4281	-0-	-462	-0-	164	1	86	2	Y	2	2	8					111
						4029	3	2	9									
11	4500 X	3867	-0-	-633	-0-	182	1	98	2	Y	9	9	1					111
						3577	3	10	9									
12	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	240	1	139	2	Y	38							149
						5682	3	42	9									

TOTAL GAS PROD: 58,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75	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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -> 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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 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-

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	1085	X	591	-0-	-494	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
02	1015	X	678	-0-	-337	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
03	868	X	830	-0-	-38	-0-	26	1	79	2	Y	-0-					-0-
							725	3									
04	840	X	758	-0-	-82	-0-	66	1	27	2	Y	-0-					-0-
							665	3									
05	713	X	553	-0-	-160	-0-	51	1	20	2	Y	2	2	8			-0-
							480	3	2	9							
06	690	X	618	-0-	-72	-0-	60	1	23	2	Y	1	1	8			-0-
							534	3	1	9							
07	837	X	804	-0-	-33	-0-	34	1	26	2	Y	2	1	8			1
							742	3	2	9							
08	837	X	682	-0-	-155	-0-	34	1	27	2	Y	-0-	1	1			-0-
							621	3									
09	864	X	864	-0-	-0-	-0-	27	1	186	2	Y	-0-					-0-
							651	3									
10	806	X	633	-0-	-173	-0-	24	1	13	2	Y	-0-					-0-
							596	3									
11	780	X	512	-0-	-268	-0-	24	1	13	2	Y	-0-					-0-
							475	3									
12	899	X	849	-0-	-50	-0-	34	1	19	2	Y	-0-					-0-
							796	3									

TOTAL GAS PROD: 8,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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-

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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1699	3	1	4	Y	-0-					104
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2535	3	1	4	Y	-0-					104
03	3100	N	3909	-0-	809	809	124	1	372	2	Y	-0-					104
							3413	3									
04	3190	X	2381	-0-	-809	-0-	206	1	86	2	Y	2	2	8			104
							2087	3	2	9							
05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	277	1	108	2	Y	12	12	1			104
							2599	3	13	9							
06	2610	X	2558	-0-	-52	-0-	250	1	95	2	Y	4	4	1			104
							2209	3	4	9							
07	3906	X	2402	-0-	-1504	-0-	102	1	77	2	Y	3	3	1			104
							2220	3	3	9							
08	3906	X	2030	-0-	-1876	-0-	101	1	79	2	Y	-0-					104
							1850	3									
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	99	1	676	2	Y	-0-					104
							2363	3									
10	3007	X	2423	-0-	-584	-0-	92	1	48	2	Y	19	1	8			122
							2262	3	21	9							
11	2550	X	1952	-0-	-598	-0-	92	1	50	2	Y	-0-					122
							1810	3									
12	3255	X	2008	-0-	-1247	-0-	79	1	46	2	Y	-0-					122
							1883	3									

TOTAL GAS PROD: 30,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	713	X	26	-0-	-687	-0-	2	1	3	2	N	5	5	8			66
							15	3	6	9							
02	667	X	488	-0-	-179	-0-	48	1	17	2	N	-0-					66
							423	3									
03	682	X	592	-0-	-90	-0-	56	1	19	2	N	2	2	8			66
							515	3	2	9							
04	758	X	758	-0-	-0-	-0-	65	1	27	2	N	3	3	8			66
							663	3	3	9							
05	775	X	775	-0-	-0-	-0-	71	1	28	2	N	13	13	8			66
							662	3	14	9							
06	570	X	9	-0-	-561	-0-	1	1	5	3	N	3	3	8			66
							3	9									
07	775	X	187	-0-	-588	-0-	8	1	6	2	N	-0-					66
							173	3									
08	775	X	111	-0-	-664	-0-	6	1	4	2	N	-0-					66
							101	3									
09	750	X	423	-0-	-327	-0-	13	1	91	2	N	-0-					66
							319	3									
10	775	X	227	-0-	-548	-0-	9	1	5	2	N	-0-					66
							213	3									
11	180	X	85	-0-	-95	-0-	4	1	2	2	N	-0-					66
							79	3									
12	434	X	48	-0-	-386	-0-	2	1	1	2	N	-0-					66
							45	3									

TOTAL GAS PROD: 3,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					79
							11	3									
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					79
							20	3									
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					79
							30	3									
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	-0-					79
							65	3									
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	3	2	N	-0-					79
							71	3									
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	3	2	N	-0-					79
							76	3									
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	2	2	N	-0-					79
							52	3									
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	1	2	N	-0-					79
							19	3									
09	90	N	9	-0-	-81	-0-	2	2	7	3	N	-0-					79
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					79
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					79
12	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	11501	X	10618	-0-	-883	-0-	1035	1	1546	2	N	76	11	8			145
							7953	3	84	9							
02	10759	X	9871	-0-	-888	-0-	958	1	345	2	N	92	196	1	8	8	33
							8467	3	101	9							
03	10912	X	10262	-0-	-650	-0-	970	1	324	2	N	63	1	8			95
							8899	3	69	9							
04	10560	X	10421	-0-	-139	-0-	900	1	374	2	N	33	7	1	1	8	120
							9111	3	36	9							
05	10912	X	10191	-0-	-721	-0-	937	1	366	2	N	97	186	1	6	8	25
							8781	3	107	9							
06	10290	X	9422	-0-	-868	-0-	911	1	348	2	N	88	6	8			107
							8066	3	97	9							
07	10757	X	9671	-0-	-1086	-0-	408	1	306	2	N	87	9	1			185
							8861	3	96	9							
08	10757	X	9535	-0-	-1222	-0-	471	1	372	2	N	22	193	1	2	8	12
							8668	3	24	9							
09	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	353	1	2412	2	N	106	4	8			114
							8431	3	117	9							
10	10199	X	9480	-0-	-719	-0-	361	1	189	2	N	80	2	8			192
							8842	3	88	9							
11	9420	X	9149	-0-	-271	-0-	420	1	227	2	N	219	202	1			209
							8261	3	241	9							
12	10788	X	9202	-0-	-1586	-0-	364	1	210	2	N	-0-					209
							8628	3									

TOTAL GAS PROD: 119,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 963

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	1151	1	1719	2	N	31	7	8				68
							8844	3	34	9								
02	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	863	1	311	2	N	-0-						68
							7628	3										
03	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	513	1	171	2	N	104	1	8				171
							4708	3	114	9								
04	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	706	1	294	2	N	44	188	1	3	8		24
							7153	3	48	9								
05	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	608	1	238	2	N	27	15	8				36
							5700	3	30	9								
06	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	531	1	203	2	N	31	8	8				59
							4704	3	34	9								
07	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	434	1	326	2	N	58	11	8				106
							9442	3	64	9								
08	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	324	1	256	2	N	34	2	8				138
							5958	3	37	9								
09	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	240	1	1637	2	N	1	1	8				138
							5723	3	1	9								
10	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	216	1	114	2	N	9	118	1				29
							5297	3	10	9								
11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	218	1	118	2	N	2	2	8				29
							4279	3	2	9								
12	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	214	1	123	2	N	1	1	8				29
							5060	3	1	9								

TOTAL GAS PROD: 86,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	640	1	957	2	N	6	6	8			47
							4922	3	7	9							
02	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	598	1	216	2	N	-0-					47
							5288	3									
03	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	579	1	193	2	N	1	1	8			47
							5311	3	1	9							
04	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	503	1	209	2	N	30	2	8			75
							5098	3	33	9							
05	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	525	1	205	2	N	44	12	8			107
							4924	3	48	9							
06	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	519	1	198	2	N	7	7	8			107
							4590	3	8	9							
07	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	231	1	173	2	N	28	7	8			128
							5018	3	31	9							
08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	280	1	221	2	N	24	2	8			150
							5145	3	26	9							
09	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	163	1	1111	2	N	19	2	8			167
							3885	3	21	9							
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	155	1	81	2	N	49	191	1			25
							3802	3	54	9							
11	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	254	1	137	2	N	12	2	8			35
							4989	3	13	9							
12	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	217	1	125	2	N	1	1	8			35
							5144	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 66,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 210874 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15364 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					147
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					227
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	189	1			39
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					39
11	14B2 EXT		124	-0-	124	124	6 115	1 3	3	2	N	-0-					39
12	14B2 EXT		149	-0-	149	273	6 140	1 3	3	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	7316	X	6155	-0-	-1161	-0-	601 4619	1 3	898 37	2 9	N	34	28	8			137
02	6844	X	5816	-0-	-1028	-0-	563 4975	1 3	203 75	2 9	N	68	28	8			177
03	6541	X	5948	-0-	-593	-0-	558 5116	1 3	186 88	2 9	N	80	193	1	35	8	29
04	6330	X	5694	-0-	-636	-0-	490 4967	1 3	204 33	2 9	N	30	15	8			44
05	6541	X	5452	-0-	-1089	-0-	503 4709	1 3	196 44	2 9	N	40					84
06	6030	X	5175	-0-	-855	-0-	503 4449	1 3	192 31	2 9	N	28					112
07	6231	X	5372	-0-	-859	-0-	228 4958	1 3	171 15	2 9	N	14	106	1			20
08	5952	X	5423	-0-	-529	-0-	267 4915	1 3	211 30	2 9	N	27					47
09	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	205 4900	1 3	1402 25	2 9	N	23					70
10	5456	X	5430	-0-	-26	-0-	208 5105	1 3	109 8	2 9	N	7					77
11	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	256 5043	1 3	139 66	2 9	N	60					137
12	6758	X	5861	-0-	-897	-0-	232 5495	1 3	134	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 68,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COOK-CLEMONS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

COOK-CLEMONS G U WELL #: 4 RRCID -> 182719 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15304 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	217	1	324	2	N	4	4	8			23
							1665	3	4	9							
02	4350	X	1243	-0-	-3107	-0-	122	1	44	2	N	1	1	8			23
							1076	3	1	9							
03	7161	X	5970	-0-	-1191	-0-	568	1	190	2	N	-0-					23
							5212	3									
04	6930	X	3559	-0-	-3371	-0-	308	1	128	2	N	3	2	1	1	8	23
							3120	3	3	9							
05	7161	X	2181	-0-	-4980	-0-	203	1	79	2	N	1	1	8			23
							1898	3	1	9							
06	5790	X	3467	-0-	-2323	-0-	339	1	129	2	N	2	2	8			23
							2997	3	2	9							
07	5983	X	2415	-0-	-3568	-0-	103	1	77	2	N	2	23	0	2	1	-0-
							2233	3	2	9							
08	5983	X	3405	-0-	-2578	-0-	169	1	133	2	N	2	2	1			-0-
							3101	3	2	9							
09	3570	X	2151	-0-	-1419	-0-	68	1	463	2	N	1	1	8			-0-
							1619	3	1	9							
10	3596	X	1330	-0-	-2266	-0-	51	1	27	2	N	1	1	8			-0-
							1251	3	1	9							
11	3480	X	376	-0-	-3104	-0-	18	1	10	2	N	-0-					-0-
							348	3									
12	3410	X	642	-0-	-2768	-0-	25	1	15	2	N	1	1	1			-0-
							601	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 28,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 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-

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 #: 1 RRCID -> 186449 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 18470 PERF.16976 - 17330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	126	1	189	2	Y	5	5	8			84
							972	3	6	9							
02	1421	N	1069	-0-	-352	-0-	104	1	38	2	Y	4	4	8			84
							923	3	4	9							
03	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	112	1	37	2	Y	68					152
							1031	3	75	9							
04	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	100	1	42	2	Y	59	193	1	1	8	17
							1014	3	65	9							
05	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	96	1	37	2	Y	61	3	8			75
							900	3	67	9							
06	1200	N	861	-0-	-339	-0-	82	1	31	2	Y	19	2	8			92
							727	3	21	9							
07	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	45	1	34	2	Y	5	3	1			94
							987	3	6	9							
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	51	1	40	2	Y	67	2	1			159
							937	3	74	9							
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	29	1	201	2	Y	24	1	8			182
							704	3	26	9							
10	1085	N	898	-0-	-187	-0-	32	1	17	2	Y	67	193	1	1	8	55
							775	3	74	9							
11	1080	N	574	-0-	-506	-0-	27	1	15	2	Y	1	1	1			55
							531	3	1	9							
12	992	N	514	-0-	-478	-0-	15	1	9	2	Y	119					174
							359	3	131	9							

TOTAL GAS PROD: 11,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STALKER GU WELL #: 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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					22
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	1			-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	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-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

01	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	600	1	897	2	Y	75	4	8			109
							4613	3	83	9							
02	4089	X	3698	-0-	-391	-0-	361	1	130	2	Y	12	108	1	3	8	10
							3194	3	13	9							
03	4371	X	3990	-0-	-381	-0-	374	1	125	2	Y	52					62
							3434	3	57	9							
04	4230	X	3844	-0-	-386	-0-	333	1	138	2	Y	2	2	1			62
							3371	3	2	9							
05	4371	X	3754	-0-	-617	-0-	348	1	136	2	Y	5	3	8			64
							3264	3	6	9							
06	4200	X	3592	-0-	-608	-0-	349	1	133	2	Y	16	2	8			78
							3092	3	18	9							
07	3999	X	3757	-0-	-242	-0-	160	1	120	2	Y	6	3	1			81
							3470	3	7	9							
08	3999	X	3780	-0-	-219	-0-	187	1	148	2	Y	4	3	1	1	8	81
							3441	3	4	9							
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	134	1	914	2	Y	12	2	8			91
							3195	3	13	9							
10	3751	X	3247	-0-	-504	-0-	125	1	65	2	Y	1					92
							3056	3	1	9							
11	3660	X	3097	-0-	-563	-0-	146	1	79	2	Y	7	2	1			97
							2864	3	8	9							
12	3503	X	3375	-0-	-128	-0-	132	1	76	2	Y	29	108	1			18
							3135	3	32	9							

TOTAL GAS PROD: 46,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191345 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 17664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	14350	-0-	-3103	-0-	1409	1	2105	2	Y	6	6	8			-0-
							10829	3	7	9							
02	16327	X	11925	-0-	-4402	-0-	1169	1	421	2	Y	5	5	8			-0-
							10329	3	6	9							
03	16492	X	12284	-0-	-4208	-0-	1169	1	390	2	Y	-0-					-0-
							10725	3									
04	15960	X	15420	-0-	-540	-0-	1335	1	555	2	Y	7	6	1	1	8	-0-
							13522	3	8	9							
05	15314	X	14493	-0-	-821	-0-	1346	1	526	2	Y	5	5	8			-0-
							12615	3	6	9							
06	13890	X	13361	-0-	-529	-0-	1305	1	498	2	Y	4	4	8			-0-
							11554	3	4	9							
07	15934	X	13780	-0-	-2154	-0-	586	1	440	2	Y	6	6	1			-0-
							12747	3	7	9							
08	15934	X	13806	-0-	-2128	-0-	684	1	539	2	Y	9	6	1	3	8	-0-
							12573	3	10	9							
09	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	514	1	3514	2	Y	4	4	8			-0-
							12284	3	4	9							
10	14508	X	13773	-0-	-735	-0-	529	1	278	2	Y	1	1	8			-0-
							12965	3	1	9							
11	13350	X	12665	-0-	-685	-0-	597	1	323	2	Y	6	6	1			-0-
							11738	3	7	9							
12	15903	X	13559	-0-	-2344	-0-	536	1	310	2	Y	-0-					-0-
							12713	3									

TOTAL GAS PROD: 165,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191381 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 19755 PERF.16594 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4681	-0-	-961	-0-	459	1	686	2	Y	6	6	8			-0-
							3529	3	7	9							
02	5278	X	3818	-0-	-1460	-0-	374	1	135	2	Y	5	5	8			-0-
							3303	3	6	9							
03	4867	X	2951	-0-	-1916	-0-	281	1	94	2	Y	1	1	8			-0-
							2575	3	1	9							
04	4530	X	3273	-0-	-1257	-0-	283	1	118	2	Y	5	4	1	1	8	-0-
							2866	3	6	9							
05	4681	X	3087	-0-	-1594	-0-	287	1	112	2	Y	2	2	8			-0-
							2686	3	2	9							
06	4530	X	3507	-0-	-1023	-0-	343	1	131	2	Y	1	1	8			-0-
							3032	3	1	9							
07	4092	X	1135	-0-	-2957	-0-	48	1	36	2	Y	2	2	1			-0-
							1049	3	2	9							
08	3379	X	2831	-0-	-548	-0-	140	1	111	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
							2577	3	3	9							
09	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	190	1	1298	2	Y	2	2	8			-0-
							4538	3	2	9							
10	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	192	1	101	2	Y	1	1	8			-0-
							4704	3	1	9							
11	3510	X	3486	-0-	-24	-0-	164	1	89	2	Y	5	5	1			-0-
							3227	3	6	9							
12	5859	X	4733	-0-	-1126	-0-	187	1	108	2	Y	-0-					-0-
							4438	3									

TOTAL GAS PROD: 44,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191383 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 18315 PERF.16576 - 17270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-					1
02	9222	X	-0-	-0-	-9222	-0-					Y	-0-					1
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					1
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		344	-0-	344	344	13	1	7	2	Y	4	1	1			3
							320	3	4	9							
11	T. A.		225	-0-	225	569	11	1	6	2	Y	-0-					3
							208	3									
12	576	X	7	-0-	-569	-0-	4	3	3	9	Y	3					6

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	11501	X	8346	-0-	-3155	-0-	811	1	1212	2	N	81	196	1	7	8	70
							6234	3	89	9							
02	10759	X	5697	-0-	-5062	-0-	541	1	195	2	N	162	192	1	5	8	35
							4783	3	178	9							
03	10757	X	5355	-0-	-5402	-0-	498	1	166	2	N	114					149
							4566	3	125	9							
04	10410	X	5102	-0-	-5308	-0-	436	1	181	2	N	66	196	1	1	8	18
							4412	3	73	9							
05	10447	X	5085	-0-	-5362	-0-	463	1	181	2	N	96	4	8			110
							4335	3	106	9							
06	8070	X	4721	-0-	-3349	-0-	447	1	170	2	N	133	4	8			239
							3958	3	146	9							
07	6076	X	5115	-0-	-961	-0-	215	1	161	2	N	63	198	1	5	8	99
							4670	3	69	9							
08	5363	X	4801	-0-	-562	-0-	233	1	184	2	N	85	7	1	3	8	174
							4290	3	94	9							
09	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	171	1	1166	2	N	112	192	1	4	8	90
							4075	3	123	9							
10	5115	X	4538	-0-	-577	-0-	172	1	90	2	N	51	1	8			140
							4220	3	56	9							
11	4950	X	4213	-0-	-737	-0-	194	1	105	2	N	86	198	1			28
							3819	3	95	9							
12	5642	X	4653	-0-	-989	-0-	177	1	102	2	N	157					185
							4201	3	173	9							

TOTAL GAS PROD: 63,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,206

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	12431	X	10535	-0-	-1896	-0-	1022	1	1527	2	Y	120	33	8					209
							7854	3	132	9									
02	11629	X	10227	-0-	-1402	-0-	991	1	357	2	Y	111	196	1	27	8			97
							8757	3	122	9									
03	11718	X	10633	-0-	-1085	-0-	989	1	330	2	Y	216	188	1	36	8			89
							9076	3	238	9									
04	11340	X	10677	-0-	-663	-0-	919	1	382	2	Y	59	41	8					107
							9311	3	65	9									
05	11687	X	10589	-0-	-1098	-0-	960	1	375	2	Y	234	127	1					214
							8997	3	257	9									
06	10590	X	9900	-0-	-690	-0-	955	1	364	2	Y	115	192	1					137
							8454	3	127	9									
07	11036	X	10187	-0-	-849	-0-	430	1	323	2	Y	71	64	1					144
							9356	3	78	9									
08	11036	X	10611	-0-	-425	-0-	519	1	409	2	Y	128	188	1					84
							9542	3	141	9									
09	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	384	1	2623	2	Y	110							194
							9168	3	121	9									
10	10602	X	10004	-0-	-598	-0-	381	1	200	2	Y	87	189	1					92
							9327	3	96	9									
11	10260	X	9501	-0-	-759	-0-	441	1	239	2	Y	131							223
							8677	3	144	9									
12	T. A.		10168	-0-	10168	10168	400	1	231	2	Y	47	168	1					102
							9485	3	52	9									

TOTAL GAS PROD: 125,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,429

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A

01	186	N	131	-0-	-55	-0-	13 99	1 3	19	2	Y	-0-					2
02	435	N	151	-0-	-284	-0-	15 129	1 3	5 2	2 9	Y	2	2	8			2
03	372	N	218	-0-	-154	-0-	21 190	1 3	7	2	Y	-0-					2
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	6 62	1 3	3	2	Y	-0-					2
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20 191	1 3	8	2	Y	-0-					2
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	2 53	1 3	2	2	Y	-0-					2
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19 352	1 3	15	2	Y	-0-					2
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3 74	1 3	21	2	Y	-0-					2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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-

CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	3	N	-0-					-0-
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

01	527	N	342	-0-	-185	-0-	34	1	50	2	N	-0-					18
							258	3									
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	85	1	31	2	N	-0-					18
							751	3									
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	50	1	17	2	N	-0-					18
							456	3									
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	37	1	15	2	N	-0-					18
							372	3									
05	527	N	313	-0-	-214	-0-	29	1	11	2	N	-0-					18
							273	3									
06	510	N	38	-0-	-472	-0-	4	1	1	2	N	2					20
							31	3	2	9							
07	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	3			N	-0-					20
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					20
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					20
							40	3									
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					20
							66	3									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	12	3	22	9	N	20					40

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 U) //CONT.// 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	718	1	1074	2	N	-0-					33
							5525	3									
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	368	1	133	2	N	1	1	8			33
							3249	3	1	9							
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	442	1	147	2	N	-0-					33
							4055	3									
04	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	565	1	235	2	N	2	1	1	1	8	33
							5720	3	2	9							
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	472	1	184	2	N	-0-					33
							4425	3									
06	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	551	1	210	2	N	1	1	8			33
							4881	3	1	9							
07	1705	X	1513	-0-	-192	-0-	64	1	48	2	N	1	1	1			33
							1400	3	1	9							
08	1705	X	872	-0-	-833	-0-	43	1	34	2	N	-0-					33
							795	3									
09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	116	1	791	2	N	-0-					33
							2766	3									
10	1705	X	1178	-0-	-527	-0-	45	1	24	2	N	-0-					33
							1109	3									
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	160	1	86	2	N	-0-					33
							3146	3									
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	129	1	74	2	N	-0-					33
							3052	3									

TOTAL GAS PROD: 46,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
JOHNSON,FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	247	-0-	-2512	-0-	222	1	25	9	Y	23	23	8			-0-
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	261	1	50	2	Y	19	19	8			-0-
							2569	3	21	9							
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	253	1	37	2	Y	21	21	8			-0-
							2653	3	23	9							
04	2670	X	2556	-0-	-114	-0-	224	1	42	2	Y	2	2	8			-0-
							2288	3	2	9							
05	2759	X	2557	-0-	-202	-0-	221	1	45	2	Y	26	26	8			-0-
							2262	3	29	9							
06	3000	X	2022	-0-	-978	-0-	200	1	42	2	Y	22	22	8			-0-
							1756	3	24	9							
07	3100	X	1786	-0-	-1314	-0-	154	1	17	2	Y	3	3	8			-0-
							1612	3	3	9							
08	2976	X	2294	-0-	-682	-0-	220	1	50	2	Y	4	4	8			-0-
							2020	3	4	9							
09	2550	X	2149	-0-	-401	-0-	201	1	25	2	Y	21	21	8			-0-
							1900	3	23	9							
10	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	231	1	56	2	Y	10	10	8			-0-
							2408	3	11	9							
11	2220	X	2005	-0-	-215	-0-	203	1	25	2	Y	6	6	8			-0-
							1770	3	7	9							
12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	240	1	34	2	Y	34	34	8			-0-
							2496	3	37	9							

TOTAL GAS PROD: 26,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON,FLORA I. WELL #: 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-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

01	9114	X	836	-0-	-8278	-0-	775	1	61	9	Y	55	55	8			28
02	8526	X	7702	-0-	-824	-0-	695	1	133	2	Y	30	30	8			28
							6841	3	33	9							
03	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	718	1	104	2	Y	49	49	8			28
							7520	3	54	9							
04	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	736	1	138	2	Y	4	4	8			28
							7517	3	4	9							
05	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	739	1	152	2	Y	63	63	8			28
							7565	3	69	9							
06	8130	X	7293	-0-	-837	-0-	724	1	154	2	Y	56	56	8			28
							6353	3	62	9							
07	8556	X	6774	-0-	-1782	-0-	584	1	63	2	Y	7	7	8			28
							6119	3	8	9							
08	8556	X	6320	-0-	-2236	-0-	605	1	138	2	Y	12	12	8			28
							5564	3	13	9							
09	8280	X	6714	-0-	-1566	-0-	631	1	78	2	Y	38	38	8			28
							5963	3	42	9							
10	8525	X	7913	-0-	-612	-0-	677	1	163	2	Y	8	8	8			28
							7064	3	9	9							
11	7290	X	6095	-0-	-1195	-0-	619	1	75	2	Y	16	16	8			28
							5383	3	18	9							
12	6944	X	6328	-0-	-616	-0-	542	1	78	2	Y	57	57	8			28
							5645	3	63	9							

TOTAL GAS PROD: 81,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 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	1922	N	196	-0-	-1726	-0-	130	1	66	9	Y	60	60	8			-0-
02	1479	N	-0-	-0-	-1479	-0-					Y	33	33	8			-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	52	52	8			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	8	8	8			-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	6	2	Y	75	75	8			-0-
							277	3	83	9							
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	4	2	Y	70	70	8			-0-
							165	3	77	9							
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	102	1	11	2	Y	9	9	8			-0-
							1064	3	10	9							
08	403	N	66	-0-	-337	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
09	270	N	74	-0-	-196	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
10	1178	N	50	-0-	-1128	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	Y	2	2	8			-0-
							106	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 2,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

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	2697	X	233	-0-	-2464	-0-	207	1	26	9	Y	24	24	8			-0-
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	239	1	46	2	Y	21	21	8			-0-
							2354	3	23	9							
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	283	1	41	2	Y	23	23	8			-0-
							2967	3	25	9							
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	277	1	52	2	Y	3	3	8			-0-
							2834	3	3	9							
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	273	1	56	2	Y	30	30	8			-0-
							2791	3	33	9							
06	3210	X	2603	-0-	-607	-0-	257	1	55	2	Y	29	29	8			-0-
							2259	3	32	9							
07	3317	X	2669	-0-	-648	-0-	230	1	25	2	Y	5	5	8			-0-
							2408	3	6	9							
08	3317	X	1775	-0-	-1542	-0-	170	1	39	2	Y	4	4	8			-0-
							1562	3	4	9							
09	3180	X	2655	-0-	-525	-0-	249	1	31	2	Y	21	21	8			-0-
							2352	3	23	9							
10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	273	1	66	2	Y	8	8	8			-0-
							2851	3	9	9							
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	321	1	39	2	Y	10	10	8			-0-
							2797	3	11	9							
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	308	1	44	2	Y	39	39	8			-0-
							3213	3	43	9							

TOTAL GAS PROD: 32,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	320	-0-	-3741	-0-		291	1	29	9	Y	26	26	8			-0-
02	3799	X	2703	-0-	-1096	-0-		244	1	47	2	Y	12	12	8			-0-
								2399	3	13	9							
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-		363	1	53	2	Y	33	33	8			-0-
								3808	3	36	9							
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-		357	1	67	2	Y	5	5	8			-0-
								3642	3	6	9							
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-		325	1	67	2	Y	26	26	8			-0-
								3328	3	29	9							
06	4110	X	3393	-0-	-717	-0-		337	1	72	2	Y	21	21	8			-0-
								2961	3	23	9							
07	4247	X	3289	-0-	-958	-0-		283	1	31	2	Y	4	4	8			-0-
								2971	3	4	9							
08	4247	X	3102	-0-	-1145	-0-		297	1	68	2	Y	6	6	8			-0-
								2730	3	7	9							
09	4080	X	3234	-0-	-846	-0-		304	1	37	2	Y	20	20	8			-0-
								2871	3	22	9							
10	3751	X	3413	-0-	-338	-0-		292	1	70	2	Y	6	6	8			-0-
								3044	3	7	9							
11	3390	X	2756	-0-	-634	-0-		279	1	34	2	Y	11	11	8			-0-
								2431	3	12	9							
12	3348	X	3073	-0-	-275	-0-		262	1	38	2	Y	38	38	8			-0-
								2731	3	42	9							

TOTAL GAS PROD: 37,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	113	-0-	-724	-0-		95	1	18	9	Y	16	16	8			72
02	899	N	718	-0-	-181	-0-		65	1	12	2	Y	3	3	8			72
								638	3	3	9							
03	1240	N	956	-0-	-284	-0-		77	1	11	2	Y	54	12	8			114
								809	3	59	9							
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-		15	1	3	2	Y	1	1	8			114
								157	3	1	9							
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-		126	1	26	2	Y	23	23	8			114
								1288	3	25	9							
06	900	N	146	-0-	-754	-0-		14	1	3	2	Y	3	3	8			114
								126	3	3	9							
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-		82	1	9	2	Y	1	1	8			114
								856	3	1	9							
08	930	N	715	-0-	-215	-0-		68	1	16	2	Y	3	3	8			114
								628	3	3	9							
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-		82	1	10	2	Y	12	12	8			114
								773	3	13	9							
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-		87	1	21	2	Y	3	3	8			114
								907	3	3	9							
11	690	N	463	-0-	-227	-0-		47	1	6	2	Y	2	2	8			114
								408	3	2	9							
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-		119	1	17	2	Y	32	32	8			114
								1244	3	35	9							

TOTAL GAS PROD: 9,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	130	-0-	-614	-0-	111	1	19	9	Y	17	17	8			-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	95	1	18	2	Y	7	7	8			-0-
							939	3	8	9							
03	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	100	1	15	2	Y	13	13	8			-0-
							1048	3	14	9							
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	80	1	15	2	Y	2	2	8			-0-
							822	3	2	9							
05	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	94	1	19	2	Y	13	13	8			-0-
							960	3	14	9							
06	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	100	1	21	2	Y	11	11	8			-0-
							874	3	12	9							
07	961	N	960	-0-	-1	-0-	83	1	9	2	Y	2	2	8			-0-
							866	3	2	9							
08	1085	N	844	-0-	-241	-0-	81	1	18	2	Y	2	2	8			-0-
							743	3	2	9							
09	1020	N	888	-0-	-132	-0-	83	1	10	2	Y	8	8	8			-0-
							786	3	9	9							
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	85	1	20	2	Y	4	4	8			-0-
							886	3	4	9							
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	91	1	11	2	Y	4	4	8			-0-
							792	3	4	9							
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	77	1	11	2	Y	13	13	8			-0-
							799	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 10,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	43	-0-	-515	-0-	6	1	37	9	Y	34	34	8			29
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	9	9	8			29
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					29
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					29
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					29
							66	3									
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					29
							48	3									
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					29
							73	3									
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	2	2	Y	-0-					29
							93	3									
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	Y	1	1	8			29
							108	3	1	9							
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					29
							57	3									
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					29
							65	3									
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					29
							68	3									

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	78	-0-	-883	-0-	70	1	8	9	Y	7	7	8			-0-
02	580	N	383	-0-	-197	-0-	34	1	7	2	Y	3	3	8			-0-
							339	3	3	9							
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	72	1	10	2	Y	8	8	8			-0-
							752	3	9	9							
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	52	1	10	2	Y	1	1	8			-0-
							535	3	1	9							
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	41	1	8	2	Y	4	4	8			-0-
							419	3	4	9							
06	810	N	371	-0-	-439	-0-	36	1	8	2	Y	7	7	8			-0-
							319	3	8	9							
07	620	N	373	-0-	-247	-0-	32	1	3	2	Y	-0-					-0-
							338	3									
08	465	N	313	-0-	-152	-0-	30	1	7	2	Y	1	1	8			-0-
							275	3	1	9							
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	33	1	4	2	Y	4	4	8			-0-
							311	3	4	9							
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	29	1	7	2	Y	3	3	8			-0-
							304	3	3	9							
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	4	2	Y	2	2	8			-0-
							272	3	2	9							
12	372	N	313	-0-	-59	-0-	27	1	4	2	Y	4	4	8			-0-
							278	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 4,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9544 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	19	-0-	-74	-0-	17	1	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	3	2	Y	2	2	8			-0-
							136	3	2	9							
03	155	N	41	-0-	-114	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	4	2	Y	-0-					-0-
							166	3									
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	12	1	3	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	Y	2	2	8			-0-
							173	3	2	9							
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	4	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							171	3	1	9							
12	217	N	143	-0-	-74	-0-	12	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							128	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 1,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	18	1	6	9	Y	5	5	8			-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	40	1	8	2	Y	4	4	8			-0-
							392	3	4	9							
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	11	1	2	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	4	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
05	186	N	113	-0-	-73	-0-	10	1	2	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	78	1	8	2	Y	-0-					-0-
							818	3									
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	40	1	9	2	Y	2	2	8			-0-
							370	3	2	9							
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	4	2	Y	3	3	8			-0-
							306	3	3	9							
10	899	N	254	-0-	-645	-0-	22	1	5	2	Y	1	1	8			-0-
							226	3	1	9							
11	420	N	355	-0-	-65	-0-	36	1	4	2	Y	1	1	8			-0-
							314	3	1	9							
12	372	N	197	-0-	-175	-0-	17	1	2	2	Y	2	2	8			-0-
							176	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 3,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1302	N	206	-0-	-1096	-0-	186	1	20	9	Y	18	18	8			-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	143	1	27	2	Y	7	7	8			-0-
							1408	3	8	9							
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	174	1	25	2	Y	15	15	8			-0-
							1819	3	17	9							
04	3000	N	3017	-0-	17	17	264	1	50	2	Y	2	2	8			-0-
							2701	3	2	9							
05	2406	N	2389	-0-	-17	-0-	206	1	42	2	Y	29	29	8			-0-
							2109	3	32	9							
06	1740	N	1375	-0-	-365	-0-	136	1	29	2	Y	17	17	8			-0-
							1191	3	19	9							
07	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	242	1	26	2	Y	5	5	8			-0-
							2539	3	6	9							
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	356	1	81	2	Y	11	11	8			-0-
							3280	3	12	9							
09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	270	1	33	2	Y	28	28	8			-0-
							2554	3	31	9							
10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	324	1	78	2	Y	9	9	8			-0-
							3383	3	10	9							
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	307	1	37	2	Y	10	10	8			-0-
							2674	3	11	9							
12	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	339	1	49	2	Y	45	45	8			-0-
							3531	3	50	9							

TOTAL GAS PROD: 30,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10354 - 10696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	9	Y	8	8	8			-0-
02	116	N	8	-0-	-108	-0-	1	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	15	15	8			-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	8			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							38	3	1	9							
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							48	3									

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	26	-0-	-315	-0-	24	1	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	6	2	Y	2	2	8			-0-
							295	3	2	9							
03	310	N	212	-0-	-98	-0-	18	1	3	2	Y	-0-					-0-
							191	3									
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	73	1	14	2	Y	1	1	8			-0-
							750	3	1	9							
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	89	1	18	2	Y	7	7	8			-0-
							916	3	8	9							
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	71	1	15	2	Y	11	11	8			-0-
							623	3	12	9							
07	868	N	734	-0-	-134	-0-	63	1	7	2	Y	2	2	8			-0-
							662	3	2	9							
08	868	N	484	-0-	-384	-0-	46	1	11	2	Y	2	2	8			-0-
							425	3	2	9							
09	720	N	558	-0-	-162	-0-	52	1	6	2	Y	7	7	8			-0-
							492	3	8	9							
10	744	N	576	-0-	-168	-0-	49	1	12	2	Y	2	2	8			-0-
							513	3	2	9							
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	52	1	6	2	Y	2	2	8			-0-
							454	3	2	9							
12	744	X	405	-0-	-339	-0-	35	1	5	2	Y	4	4	8			-0-
							361	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 6,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	Y	-0-					-0-
							236	3									
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	6	2	Y	1	1	8			-0-
							247	3	1	9							
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	3	2	Y	5	5	8			-0-
							222	3	6	9							
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	6	2	Y	1	1	8			-0-
							265	3	1	9							
11	240	N	146	-0-	-94	-0-	15	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							128	3	1	9							
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	20	1	3	2	Y	3	3	8			-0-
							212	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 1,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1426	N	223	-0-	-1203	-0-	151	1	72	9	Y	65	65	8			-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	185	1	36	2	Y	36	36	8			-0-
							1824	3	40	9							
03	2046	N	1507	-0-	-539	-0-	126	1	18	2	Y	40	40	8			-0-
							1319	3	44	9							
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	214	1	40	2	Y	5	5	8			-0-
							2182	3	6	9							
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	217	1	45	2	Y	58	58	8			-0-
							2218	3	64	9							
06	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	222	1	47	2	Y	43	43	8			-0-
							1946	3	47	9							
07	2511	X	2316	-0-	-195	-0-	199	1	22	2	Y	9	9	8			-0-
							2085	3	10	9							
08	2542	X	2170	-0-	-372	-0-	206	1	47	2	Y	16	16	8			-0-
							1899	3	18	9							
09	2460	X	1137	-0-	-1323	-0-	106	1	13	2	Y	18	18	8			-0-
							998	3	20	9							
10	2542	X	753	-0-	-1789	-0-	64	1	16	2	Y	2	2	8			-0-
							671	3	2	9							
11	2250	X	791	-0-	-1459	-0-	80	1	10	2	Y	5	5	8			-0-
							695	3	6	9							
12	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	89	1	13	2	Y	15	15	8			-0-
							925	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 19,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 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	310	N	53	-0-	-257	-0-	51	1	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	59	1	11	2	Y	-0-					-0-
							576	3									
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	5	5	8			-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	507	-0-	-175	-0-	44	1	9	2	Y	3	3	8			-0-
							451	3	3	9							
06	T. A.		63	-0-	63	63	6	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							55	3	1	9							
07	T. A.		7	-0-	7	70	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		248	-0-	248	318	24	1	5	2	Y	1	1	8			-0-
							218	3	1	9							
09	364	X	46	-0-	-318	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
10	79	X	79	-0-	-0-	-0-	7	1	2	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
11	240	N	8	-0-	-232	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	24	1	6	9	Y	5	5	8			-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	4	2	Y	1	1	8			-0-
							180	3	1	9							
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	3	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	3	2	Y	1	1	8			-0-
							137	3	1	9							
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	6	2	Y	1	1	8			-0-
							237	3	1	9							
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							220	3	1	9							
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	12	1	3	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
09	270	N	88	-0-	-182	-0-	8	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							78	3	1	9							
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	19	1	5	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	3	2	Y	1	1	8			-0-
							197	3	1	9							
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	3	2	Y	-0-					-0-
							194	3									

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	589	N	170	-0-	-419	-0-	168	1	2	9	N	2	2	8			30
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	110	1	21	2	N	-0-					30
							1084	3									
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	102	1	15	2	N	2	2	8			30
							1068	3	2	9							
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	112	1	21	2	N	1	1	8			30
							1142	3	1	9							
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	83	1	17	2	N	4	4	8			30
							852	3	4	9							
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	108	1	23	2	N	2	2	8			30
							950	3	2	9							
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	72	1	8	2	N	1	1	8			30
							751	3	1	9							
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	75	1	17	2	N	1	1	8			30
							687	3	1	9							
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	82	1	10	2	N	-0-					30
							772	3									
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	87	1	21	2	N	-0-					30
							910	3									
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	79	1	10	2	N	-0-					30
							689	3									
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	69	1	10	2	N	-0-					30
							716	3									

TOTAL GAS PROD: 10,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	22						Y	-0-					-0-
02	T. A.	7	-0-	7	29	1	1	6	3		Y	-0-					-0-
03	T. A.	21	-0-	21	50	2	1	19	3		Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	50						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	50						Y	-0-					-0-
06	50	N	-0-	-0-	-50	-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: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000)//CONT.// 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	899	N	83	-0-	-816	-0-	83	1			N	-0-					137
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	73	1	14	2	N	-0-					137
							723	3									
03	930	N	778	-0-	-152	-0-	67	1	10	2	N	-0-					137
							701	3									
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	72	1	13	2	N	-0-					137
							731	3									
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	83	1	17	2	N	-0-					137
							853	3									
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	93	1	20	2	N	-0-					137
							820	3									
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	74	1	8	2	N	-0-					137
							780	3									
08	961	N	659	-0-	-302	-0-	63	1	14	2	N	-0-					137
							582	3									
09	930	N	674	-0-	-256	-0-	64	1	8	2	N	-0-					137
							602	3									
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	74	1	18	2	N	-0-					137
							774	3									
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	74	1	9	2	N	-0-					137
							643	3									
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	76	1	11	2	N	-0-					137
							792	3									

TOTAL GAS PROD: 9,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458

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, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	762	2	13	9	N	12					110
02	1247	N	1186	-0-	-61	-0-	1177	2	9	9	N	8					118
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	562	2	4	9	N	4					122
04	750	N	484	-0-	-266	-0-	481	2	3	9	N	3					125
05	1271	N	493	-0-	-778	-0-	478	2	15	9	N	14					139
06	540	N	415	-0-	-125	-0-	412	2	3	9	N	3					142
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					142
08	496	N	277	-0-	-219	-0-	277	2			N	-0-					142
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					142
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	594	2	20	9	N	18					160
11	270	N	5	-0-	-265	-0-	5	2			N	-0-					160
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	884	2	9	9	N	8					168

TOTAL GAS PROD: 6,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

MORITAS (LOBO) 62920 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
GILL, F.J. WELL #: 1 RRCID -> 082626 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8756 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MORITAS (8400) 62920 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
GILL, F.J. WELL #: 3 RRCID -> 151998 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 8424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500) 62925 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
BRUNI, LILIA WELL #: 4 RRCID -> 090373 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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) 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	2914	X	1852	-0-	-1062	-0-	191	1	1649	2	Y	11					51
							12	9									
02	3161	X	1456	-0-	-1705	-0-	154	1	1284	2	Y	16					67
							18	9									
03	3379	X	1439	-0-	-1940	-0-	153	1	1278	2	Y	7	55	1			19
							8	9									
04	3270	X	1802	-0-	-1468	-0-	166	1	1621	2	Y	14					33
							15	9									
05	2356	X	1296	-0-	-1060	-0-	116	1	1170	2	Y	9					42
							10	9									
06	1800	X	1273	-0-	-527	-0-	130	1	1134	2	Y	8					50
							9	9									
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	289	1	3228	2	Y	15					65
							17	9									
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	156	1	3357	2	Y	20	35	1			50
							22	9									
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	182	1	3431	2	Y	22					72
							24	9									
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	188	1	3466	2	Y	21					93
							23	9									
11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	182	1	3220	2	Y	22					115
							24	9									
12	3751	X	3560	-0-	-191	-0-	228	1	3311	2	Y	19	92	1			42
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 30,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4604	-0-	-728	-0-	473	1	4079	2	Y	47	59	1			66
							52	9									
02	4988	X	4246	-0-	-742	-0-	450	1	3765	2	Y	28	44	1			50
							31	9									
03	5332	X	4220	-0-	-1112	-0-	449	1	3746	2	Y	23					73
							25	9									
04	4650	X	4256	-0-	-394	-0-	394	1	3833	2	Y	26	49	1			50
							29	9									
05	4805	X	4320	-0-	-485	-0-	388	1	3911	2	Y	19					69
							21	9									
06	4470	X	3512	-0-	-958	-0-	360	1	3141	2	Y	10	53	1			26
							11	9									
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	384	1	4321	2	Y	16					42
							18	9									
08	4402	X	3953	-0-	-449	-0-	174	1	3742	2	Y	34	47	1			29
							37	9									
09	4260	X	3683	-0-	-577	-0-	184	1	3466	2	Y	30					59
							33	9									
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	181	1	3334	2	Y	34	55	1			38
							37	9									
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	182	1	3227	2	Y	13					51
							14	9									
12	4712	X	3288	-0-	-1424	-0-	209	1	3061	2	Y	16					67
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 47,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	523	1	4504	2	Y	54	66	1			75
							59	9									
02	4495	X	4392	-0-	-103	-0-	466	1	3893	2	Y	30	52	1			53
							33	9									
03	5332	X	4505	-0-	-827	-0-	479	1	3996	2	Y	27					80
							30	9									
04	5160	X	4547	-0-	-613	-0-	420	1	4095	2	Y	29	54	1			55
							32	9									
05	5332	X	4423	-0-	-909	-0-	397	1	4003	2	Y	21					76
							23	9									
06	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	509	1	4438	2	Y	15	52	1			39
							17	9									
07	4712	X	4702	-0-	-10	-0-	382	1	4301	2	Y	17					56
							19	9									
08	4712	X	4180	-0-	-532	-0-	184	1	3955	2	Y	37	63	1			30
							41	9									
09	4950	X	3840	-0-	-1110	-0-	192	1	3612	2	Y	33					63
							36	9									
10	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	210	1	3869	2	Y	44	58	1			49
							48	9									
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	203	1	3593	2	Y	16					65
							18	9									
12	4712	X	4248	-0-	-464	-0-	289	1	3934	2	Y	23					88
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 52,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5068	-0-	-946	-0-	296	1	4655	2	Y	106	85	1			70
							117	9									
02	5626	X	4625	-0-	-1001	-0-	293	1	4230	2	Y	93	86	1			77
							102	9									
03	5146	X	4408	-0-	-738	-0-	346	1	3959	2	Y	94	131	1			40
							103	9									
04	4950	X	4121	-0-	-829	-0-	252	1	3755	2	Y	104	41	1			103
							114	9									
05	5115	X	2959	-0-	-2156	-0-	220	1	2686	2	Y	48	101	1			50
							53	9									
06	4890	X	3996	-0-	-894	-0-	302	1	3622	2	Y	65	49	1			66
							72	9									
07	4929	X	4485	-0-	-444	-0-	309	1	4106	2	Y	64	70	1			60
							70	9									
08	4402	X	3741	-0-	-661	-0-	325	1	3377	2	Y	35	38	1			57
							39	9									
09	4110	X	3476	-0-	-634	-0-	211	1	3215	2	Y	45	66	1			36
							50	9									
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	213	1	3241	2	Y	81	20	1			97
							89	9									
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	190	1	3192	2	Y	124	65	1			156
							136	9									
12	4495	X	2676	-0-	-1819	-0-	185	1	2377	2	Y	104	146	1			114
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 46,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 963

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	11036	X	8404	-0-	-2632	-0-	253	1	8122	2	Y	26					118
							29	9									
02	10324	X	9967	-0-	-357	-0-	425	1	9476	2	Y	60					178
							66	9									
03	11005	X	10258	-0-	-747	-0-	555	1	9675	2	Y	25	133	1			70
							28	9									
04	10650	X	9908	-0-	-742	-0-	501	1	9367	2	Y	36					106
							40	9									
05	10726	X	9648	-0-	-1078	-0-	530	1	9084	2	Y	31					137
							34	9									
06	10320	X	9662	-0-	-658	-0-	583	1	9048	2	Y	28					165
							31	9									
07	10664	X	9497	-0-	-1167	-0-	347	1	9129	2	Y	19					184
							21	9									
08	10261	X	8477	-0-	-1784	-0-	442	1	8012	2	Y	21	153	1			52
							23	9									
09	9900	X	9264	-0-	-636	-0-	549	1	8687	2	Y	25					77
							28	9									
10	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	585	1	9505	2	Y	30					107
							33	9									
11	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	587	1	8583	2	Y	30					137
							33	9									
12	9579	X	9552	-0-	-27	-0-	668	1	8855	2	Y	26	105	1			58
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 113,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

SUMMERS, BRUNI TR. 7 WELL #: 17 RRCID -> 202839 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8619 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6481	-0-	-1083	-0-	673	1	5808	2	N	-0-					-0-
02	6670	X	5899	-0-	-771	-0-	630	1	5269	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	3137	-0-	-3745	-0-	336	1	2801	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	6154	-0-	-506	-0-	573	1	5581	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6034	-0-	-848	-0-	543	1	5491	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	4012	-0-	-2258	-0-	413	1	3599	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	1914	-0-	-4441	-0-	156	1	1758	2	N	-0-					-0-
08	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	303	1	6521	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5989	-0-	-161	-0-	304	1	5685	2	N	-0-					-0-
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	264	1	4871	2	N	-0-					-0-
11	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	271	1	4810	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6030	-0-	-790	-0-	386	1	5644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUD FLATS (FRIO DEEP) 63522 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LONE WOLF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256728 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10407 PERF. 9451 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14721		14721	-0-	-0-	-0-	14360	2	361	9	N	328	376	1			919
02	10802		10802	-0-	-0-	-0-	10697	2	105	9	N	95	687	1			327
03	8786		8786	-0-	-0-	-0-	8710	2	76	9	N	69					396
04	7312		7312	-0-	-0-	-0-	7271	2	41	9	N	37					433
05	8096		8096	-0-	-0-	-0-	7885	2	211	9	N	192					625
06	6930		5411	-0-	-1519	-0-	5276	2	135	9	N	123					748
07	7161		5238	-0-	-1923	-0-	5187	2	51	9	N	46	350	1			444
08	7161		2961	-0-	-4200	-0-	2884	2	77	9	N	70					514
09	6930		2955	-0-	-3975	-0-	2955	2			N	-0-					514
10	7161		2245	-0-	-4916	-0-	2245	2			N	-0-					514
11	5400	#	2623	-0-	-2777	-0-	2595	2	28	9	N	25	347	1			192
12	5239	#	3508	-0-	-1731	-0-	3400	2	108	9	N	98	247	1			43

TOTAL GAS PROD: 74,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

MUD FLATS (9000) 63522 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
HOUSTON ENDOWMENT INC WELL #: 1 RRCID -> 232986 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8926 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
HUNTER PETROLEUM INC. 418955
HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

01	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	232 N	224	-0-	-8	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	240 N	149	-0-	-91	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	240 N	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,387 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

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
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183580 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199338 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

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	12090	X	9152	-0-	-2938	-0-	751	1	8401	2	Y	-0-					89
02	11310	X	7917	-0-	-3393	-0-	665	1	7252	2	Y	-0-					89
03	12090	X	8376	-0-	-3714	-0-	696	1	7680	2	Y	-0-					89
04	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	740	1	6819	2	Y	-0-					89
05	9176	X	7639	-0-	-1537	-0-	717	1	6922	2	Y	-0-					89
06	8850	X	7376	-0-	-1474	-0-	675	1	6701	2	Y	-0-					89
07	8463	X	6253	-0-	-2210	-0-	520	1	5733	2	Y	-0-					89
08	8370	X	7051	-0-	-1319	-0-	569	1	6482	2	Y	-0-					89
09	7560	X	5632	-0-	-1928	-0-	501	1	5131	2	Y	-0-					89
10	7626	X	4749	-0-	-2877	-0-	433	1	4316	2	Y	-0-					89
11	7380	X	6441	-0-	-939	-0-	685	1	5756	2	Y	-0-					89
12	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	650	1	6645	2	Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 85,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2139	X	812	-0-	-1327	-0-	81	1	731	2	N	-0-			-0-
02	2088	X	1617	-0-	-471	-0-	256	1	1361	2	N	-0-			-0-
03	2232	X	1831	-0-	-401	-0-	326	1	1505	2	N	-0-			-0-
04	2160	X	1097	-0-	-1063	-0-	258	1	839	2	N	-0-			-0-
05	1922	X	1193	-0-	-729	-0-	241	1	952	2	N	-0-			-0-
06	1770	X	1506	-0-	-264	-0-	280	1	1226	2	N	-0-			-0-
07	1829	X	1199	-0-	-630	-0-	243	1	956	2	N	-0-			-0-
08	1829	X	1266	-0-	-563	-0-	268	1	998	2	N	-0-			-0-
09	1500	X	882	-0-	-618	-0-	190	1	692	2	N	-0-			-0-
10	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	343	1	1355	2	N	-0-			-0-
11	1500	X	1238	-0-	-262	-0-	282	1	956	2	N	-0-			-0-
12	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	274	1	1056	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	560	-0-	-1269	-0-	36	1	524	2	N	-0-			36
02	1711	X	11	-0-	-1700	-0-	1	1	10	2	N	-0-			36
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			36
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			36
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			36
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			36
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			36
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20830	X	20830	-0-	-0-	-0-	2078	1	18752	2	N	-0-			-0-
02	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	1194	1	6349	2	N	-0-			-0-
03	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	1156	1	5335	2	N	-0-			-0-
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	1312	1	4261	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	4940	-0-	-268	-0-	996	1	3944	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4558	-0-	-482	-0-	846	1	3712	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	4797	-0-	-411	-0-	976	1	3821	2	N	-0-			-0-
08	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	1231	1	4586	2	N	-0-			-0-
09	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	1195	1	4366	2	N	-0-			-0-
10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	1321	1	5218	2	N	-0-			-0-
11	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	1329	1	4499	2	N	-0-			-0-
12	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	1252	1	4846	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	29493			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	7626	X	5377	-0-	-2249	-0-	536	1	4841	2	N	-0-					-0-
02	7134	X	5996	-0-	-1138	-0-	949	1	5047	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	6801	-0-	-1104	-0-	1211	1	5590	2	N	-0-					-0-
04	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	1541	1	5001	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7055	-0-	-850	-0-	1423	1	5632	2	N	-0-					-0-
06	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	1251	1	5477	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6454	-0-	-335	-0-	1312	1	5142	2	N	-0-					-0-
08	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	1514	1	5637	2	N	-0-					-0-
09	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	1641	1	5990	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6354	-0-	-714	-0-	1285	1	5069	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6300	-0-	-630	-0-	1436	1	4864	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	7408	-0-	-280	-0-	1522	1	5886	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

01	4774	X	1516	-0-	-3258	-0-	124	1	1392	2	N	-0-					-0-
02	4205	X	2784	-0-	-1421	-0-	234	1	2550	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	2567	-0-	-1928	-0-	213	1	2354	2	N	-0-					-0-
04	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	503	1	4635	2	N	-0-					-0-
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	461	1	4456	2	N	-0-					-0-
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	448	1	4444	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	2004	-0-	-3297	-0-	167	1	1837	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	867	-0-	-4434	-0-	70	1	797	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	2549	-0-	-2581	-0-	227	1	2322	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4062	-0-	-991	-0-	370	1	3692	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	2077	-0-	-2813	-0-	221	1	1856	2	N	-0-					-0-
12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	327	1	3342	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3162	-0-	-62	-0-	187	1	2975	2	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2920	-0-	-67	-0-	165	1	2755	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2955	-0-	-238	-0-	155	1	2800	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2567	-0-	-523	-0-	130	1	2437	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2245	-0-	-917	-0-	121	1	2124	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2022	-0-	-1038	-0-	113	1	1909	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2121	-0-	-1010	-0-	126	1	1995	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2567	-0-	-378	-0-	155	1	2412	2	Y	-0-					-0-
09	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	157	1	2450	2	Y	-0-					-0-
10	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	140	1	2559	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3043	-0-	43	43	165	1	2878	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3146	-0-	46	89	169	1	2977	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

01	11532 X	10252	-0-	-1280	-0-	552	1	9700	2	Y	-0-			-0-
02	10034 X	9729	-0-	-305	-0-	549	1	9180	2	Y	-0-			-0-
03	12369 X	10148	-0-	-2221	-0-	531	1	9617	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	9871	-0-	9871	9871	498	1	9373	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	9241	-0-	9241	19112	499	1	8742	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	5238	-0-	5238	24350	293	1	4945	2	Y	-0-			-0-
07	34513 X	10163	-0-	-24350	-0-	602	1	9561	2	Y	-0-			-0-
08	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	613	1	9521	2	Y	-0-			-0-
09	9870 X	9070	-0-	-800	-0-	545	1	8525	2	Y	-0-			-0-
10	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	456	1	8311	2	Y	-0-			-0-
11	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	445	1	7749	2	Y	-0-			-0-
12	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	459	1	8086	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	379	1	3835	2	N	-0-					-0-
02	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	288	1	3244	2	N	-0-					-0-
03	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	295	1	3035	2	N	-0-					-0-
04	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	279	1	2757	2	N	-0-					-0-
05	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	295	1	2861	2	N	-0-					-0-
06	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	352	1	3190	2	N	-0-					-0-
07	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	432	1	3809	2	N	-0-					-0-
08	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	374	1	3277	2	N	-0-					-0-
09	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	365	1	2786	2	N	-0-					-0-
10	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	471	1	3448	2	N	-0-					-0-
11	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	372	1	3529	2	N	-0-					-0-
12	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	241	1	2483	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	368	1	132	2	Y	-0-			-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	396	1	133	2	Y	-0-			-0-
03	589	N	227	-0-	-362	-0-	20	1	207	2	Y	-0-			-0-
04	480	N	221	-0-	-259	-0-	20	1	201	2	Y	-0-			-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	61	1	589	2	Y	-0-			-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	40	1	362	2	Y	-0-			-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	43	1	381	2	Y	-0-			-0-
08	620	N	285	-0-	-335	-0-	29	1	256	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	262	-0-	-128	-0-	30	1	232	2	Y	-0-			-0-
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	42	1	309	2	Y	-0-			-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	43	1	406	2	Y	-0-			-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 12 RRCID -> 243541 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14624 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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-

FOREST OIL CORPORATION 275740
FLORES, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 118270 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FLORES, L.G. WELL #: 4 RRCID -> 122826 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554

01	5332	X	5325	-0-	-7	-0-	343	1	4982	2	Y	-0-					-0-
02	4988	X	4719	-0-	-269	-0-	283	1	4436	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	5231	-0-	-101	-0-	319	1	4912	2	Y	-0-					-0-
04	5130	X	4973	-0-	-157	-0-	290	1	4683	2	Y	-0-					-0-
05	5301	X	4977	-0-	-324	-0-	295	1	4682	2	Y	-0-					-0-
06	5130	X	4348	-0-	-782	-0-	273	1	4075	2	Y	-0-					-0-
07	5239	X	4723	-0-	-516	-0-	291	1	4432	2	Y	-0-					-0-
08	5239	X	4932	-0-	-307	-0-	319	1	4613	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4616	-0-	-364	-0-	288	1	4328	2	Y	-0-					-0-
10	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	289	1	4581	2	Y	-0-					-0-
11	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	259	1	4422	2	Y	-0-					-0-
12	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	275	1	4519	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HAYNES 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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	638	2	N	-0-			-0-
02	580	N	572	-0-	-8	-0-	29	1	543	2	N	-0-			-0-
03	744	N	583	-0-	-161	-0-	29	1	554	2	N	-0-			-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	58	1	1226	2	N	-0-			-0-
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	89	1	1926	2	N	-0-			-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	89	1	1755	2	N	-0-			-0-
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	93	1	1680	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	70	1	1604	2	N	-0-			-0-
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	68	1	1756	2	N	-0-			-0-
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	60	1	1582	2	N	-0-			-0-
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	56	1	1416	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	574	-0-	-945	-0-	24	1	550	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,928 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	868	N	705	-0-	-163	-0-	45	1	660	2	Y	-0-			-0-
02	986	N	745	-0-	-241	-0-	45	1	700	2	Y	-0-			-0-
03	1023	N	741	-0-	-282	-0-	45	1	696	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	507	-0-	-183	-0-	30	1	477	2	Y	-0-			-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	44	1	703	2	Y	-0-			-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	46	1	689	2	Y	-0-			-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	40	1	608	2	Y	-0-			-0-
08	744	N	427	-0-	-317	-0-	28	1	399	2	Y	-0-			-0-
09	720	N	620	-0-	-100	-0-	39	1	581	2	Y	-0-			-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	Y	-0-			-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	43	1	735	2	Y	-0-			-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	44	1	723	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	14	1	269	2	N	-0-			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	N	-0-			-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	N	-0-			-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	N	-0-			-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	N	-0-			-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	N	-0-			-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	14	1	264	2	N	-0-			-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	N	-0-			-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	10	1	256	2	N	-0-			-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	2	N	-0-			-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	10	1	256	2	N	-0-			-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	11	1	255	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		-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-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	295	1	4288	2	Y	-0-					-0-
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	257	1	4040	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	1232	-0-	-3201	-0-	75	1	1157	2	Y	-0-					-0-
04	4440	X	1526	-0-	-2914	-0-	89	1	1437	2	Y	-0-					-0-
05	4588	X	1379	-0-	-3209	-0-	82	1	1297	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	612	-0-	-3828	-0-	38	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	4588	X	572	-0-	-4016	-0-	35	1	537	2	Y	-0-					-0-
08	1581	X	658	-0-	-923	-0-	43	1	615	2	Y	-0-					-0-
09	1530	X	362	-0-	-1168	-0-	23	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	739	X	739	-0-	-0-	-0-	44	1	695	2	Y	-0-					-0-
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	99	1	1688	2	Y	-0-					-0-
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	125	1	2049	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	238	1	3458	2	Y	-0-			-0-
02	3451	X	3342	-0-	-109	-0-	200	1	3142	2	Y	-0-			-0-
03	3689	X	2415	-0-	-1274	-0-	147	1	2268	2	Y	-0-			-0-
04	3570	X	2067	-0-	-1503	-0-	121	1	1946	2	Y	-0-			-0-
05	3689	X	1986	-0-	-1703	-0-	118	1	1868	2	Y	-0-			-0-
06	3570	X	2651	-0-	-919	-0-	166	1	2485	2	Y	-0-			-0-
07	3565	X	2970	-0-	-595	-0-	183	1	2787	2	Y	-0-			-0-
08	2418	X	2293	-0-	-125	-0-	148	1	2145	2	Y	-0-			-0-
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	213	1	3193	2	Y	-0-			-0-
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	182	1	2892	2	Y	-0-			-0-
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	169	1	2894	2	Y	-0-			-0-
12	3534	X	2097	-0-	-1437	-0-	120	1	1977	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1297	-0-	-1307	-0-	74	1	1223	2	N	-0-			-0-
02	1479	X	1025	-0-	-454	-0-	53	1	972	2	N	-0-			-0-
03	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	91	1	1565	2	N	-0-			-0-
04	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	82	1	1599	2	N	-0-			-0-
05	1426	X	958	-0-	-468	-0-	47	1	911	2	N	-0-			-0-
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	126	1	2362	2	N	-0-			-0-
07	1736	X	738	-0-	-998	-0-	39	1	699	2	N	-0-			-0-
08	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	109	1	1963	2	N	-0-			-0-
09	2490	X	614	-0-	-1876	-0-	32	1	582	2	N	-0-			-0-
10	2573	X	1868	-0-	-705	-0-	103	1	1765	2	N	-0-			-0-
11	2490	X	1576	-0-	-914	-0-	89	1	1487	2	N	-0-			-0-
12	2077	X	992	-0-	-1085	-0-	53	1	939	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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 WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	734	-0-	-41	-0-	36	1	698	2	N	-0-					-0-
02	743	X	743	-0-	-0-	-0-	37	1	706	2	N	-0-					-0-
03	775	X	648	-0-	-127	-0-	32	1	616	2	N	-0-					-0-
04	750	X	452	-0-	-298	-0-	20	1	432	2	N	-0-					-0-
05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	76	1	1639	2	N	-0-					-0-
06	780	X	675	-0-	-105	-0-	32	1	643	2	N	-0-					-0-
07	806	X	610	-0-	-196	-0-	32	1	578	2	N	-0-					-0-
08	1705	X	483	-0-	-1222	-0-	20	1	463	2	N	-0-					-0-
09	1650	X	519	-0-	-1131	-0-	19	1	500	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	586	-0-	-1119	-0-	21	1	565	2	N	-0-					-0-
11	690	X	572	-0-	-118	-0-	22	1	550	2	N	-0-					-0-
12	636	X	636	-0-	-0-	-0-	26	1	610	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1876	-0-	-1534	-0-	107	1	1769	2	N	-0-					-0-
02	3190	X	1544	-0-	-1646	-0-	80	1	1464	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1697	-0-	-1062	-0-	93	1	1604	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	1183	-0-	-1217	-0-	58	1	1125	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	1551	-0-	-929	-0-	76	1	1475	2	N	-0-					-0-
06	1830	X	1261	-0-	-569	-0-	64	1	1197	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	1276	-0-	-429	-0-	68	1	1208	2	N	-0-					-0-
08	1705	X	1525	-0-	-180	-0-	80	1	1445	2	N	-0-					-0-
09	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	108	1	1994	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	1459	-0-	-91	-0-	81	1	1378	2	N	-0-					-0-
11	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	95	1	1595	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1116	-0-	-1054	-0-	59	1	1057	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	224	-0-	-86	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	202	-0-	-59	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HAYNES 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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	N	-0-			-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	N	-0-			-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	36	1	681	2	N	-0-			-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	58	1	1226	2	N	-0-			-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	638	2	N	-0-			-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	63	1	1254	2	N	-0-			-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	50	1	901	2	N	-0-			-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	38	1	879	2	N	-0-			-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	17	1	438	2	N	-0-			-0-
10	279	N	188	-0-	-91	-0-	7	1	181	2	N	-0-			-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	451	2	N	-0-			-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	714	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	450	-0-	-46	-0-	29	1	421	2	Y	-0-			-0-
02	406	N	348	-0-	-58	-0-	21	1	327	2	Y	-0-			-0-
03	434	N	301	-0-	-133	-0-	18	1	283	2	Y	-0-			-0-
04	450	N	57	-0-	-393	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	248	-0-	-124	-0-	15	1	233	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	185	-0-	-115	-0-	12	1	173	2	Y	-0-			-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	Y	-0-			-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	2	Y	-0-			-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	238	-0-	-103	-0-	14	1	224	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	216	-0-	-84	-0-	12	1	204	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	12	1	201	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,228 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-	-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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	-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-

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	-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-

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	708 N	708	-0-	-0-	-0-	46	1	662	2	Y	-0-					-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	38	1	577	2	Y	-0-					-0-
04	690 N	165	-0-	-525	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	44	1	703	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	134	-0-	-466	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	79	1	1207	2	Y	-0-					-0-
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	63	1	912	2	Y	-0-					-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	45	1	680	2	Y	-0-					-0-
10	1271 N	985	-0-	-286	-0-	58	1	927	2	Y	-0-					-0-
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	53	1	896	2	Y	-0-					-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	43	1	714	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HAYNES WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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	394		394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1234	-0-	-223	-0-	61	1	1173	2	N	-0-			-0-
02	1305	X	1101	-0-	-204	-0-	55	1	1046	2	N	-0-			-0-
03	1178	X	1044	-0-	-134	-0-	52	1	992	2	N	-0-			-0-
04	1200	X	1029	-0-	-171	-0-	47	1	982	2	N	-0-			-0-
05	1240	X	1137	-0-	-103	-0-	50	1	1087	2	N	-0-			-0-
06	1200	X	1164	-0-	-36	-0-	56	1	1108	2	N	-0-			-0-
07	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	65	1	1181	2	N	-0-			-0-
08	1147	X	1041	-0-	-106	-0-	43	1	998	2	N	-0-			-0-
09	1170	X	1090	-0-	-80	-0-	41	1	1049	2	N	-0-			-0-
10	1240	X	1124	-0-	-116	-0-	41	1	1083	2	N	-0-			-0-
11	1200	X	949	-0-	-251	-0-	36	1	913	2	N	-0-			-0-
12	1240	X	1037	-0-	-203	-0-	43	1	994	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	78	1	1135	2	Y	-0-			-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	2	Y	-0-			-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	70	1	1085	2	Y	-0-			-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	85	1	1372	2	Y	-0-			-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	87	1	1382	2	Y	-0-			-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	73	1	1094	2	Y	-0-			-0-
07	1488	N	1136	-0-	-352	-0-	70	1	1066	2	Y	-0-			-0-
08	1457	N	1201	-0-	-256	-0-	78	1	1123	2	Y	-0-			-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	80	1	1206	2	Y	-0-			-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	53	1	841	2	Y	-0-			-0-
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	77	1	1309	2	Y	-0-			-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	68	1	1121	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	298	1	5726	2	N	-0-					-0-
02	5481	X	3325	-0-	-2156	-0-	167	1	3158	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5379	-0-	-480	-0-	268	1	5111	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5033	-0-	-637	-0-	227	1	4806	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	4586	-0-	-1273	-0-	202	1	4384	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	3434	-0-	-2236	-0-	165	1	3269	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	3051	-0-	-2343	-0-	159	1	2892	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	3549	-0-	-1845	-0-	148	1	3401	2	N	-0-					-0-
09	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	190	1	4911	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	3742	-0-	-846	-0-	137	1	3605	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	1465	-0-	-1955	-0-	56	1	1409	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	2051	-0-	-3219	-0-	84	1	1967	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3979	-0-	879	1773	197	1	3782	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3123	-0-	223	1996	157	1	2966	2	N	-0-					-0-
03	4880	X	2884	-0-	-1996	-0-	144	1	2740	2	N	-0-					-0-
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	113	1	2401	2	N	-0-					-0-
05	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	95	1	2050	2	N	-0-					-0-
06	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	2	N	-0-					-0-
07	837	X	781	-0-	-56	-0-	41	1	740	2	N	-0-					-0-
08	837	X	697	-0-	-140	-0-	29	1	668	2	N	-0-					-0-
09	810	X	681	-0-	-129	-0-	25	1	656	2	N	-0-					-0-
10	837	X	685	-0-	-152	-0-	25	1	660	2	N	-0-					-0-
11	660	N	620	-0-	-40	-0-	24	1	596	2	N	-0-					-0-
12	713	N	645	-0-	-68	-0-	26	1	619	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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. GAS	(I) LIFT(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	2730	-0-		-2633	-0-	156	1	2574	2	N	-0-			-0-
02	5017	X	1785	-0-		-3232	-0-	93	1	1692	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	2946	-0-		-2417	-0-	162	1	2784	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	1915	-0-		-2885	-0-	94	1	1821	2	N	-0-			-0-
05	3472	X	2909	-0-		-563	-0-	143	1	2766	2	N	-0-			-0-
06	4642	X	4642	-0-		-0-	-0-	236	1	4406	2	N	-0-			-0-
07	4163	X	4163	-0-		-0-	-0-	220	1	3943	2	N	-0-			-0-
08	3772	X	3772	-0-		-0-	-0-	198	1	3574	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	4120	-0-		-530	-0-	212	1	3908	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	3594	-0-		-1211	-0-	198	1	3396	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	2992	-0-		-1658	-0-	169	1	2823	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	3289	-0-		-958	-0-	175	1	3114	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,857 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. GAS	(I) LIFT(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	5284	-0-		-2218	-0-	340	1	4944	2	Y	-0-			-0-
02	6206	X	6058	-0-		-148	-0-	363	1	5695	2	Y	-0-			-0-
03	7223	X	6560	-0-		-663	-0-	400	1	6160	2	Y	-0-			-0-
04	6990	X	6695	-0-		-295	-0-	391	1	6304	2	Y	-0-			-0-
05	7223	X	6764	-0-		-459	-0-	401	1	6363	2	Y	-0-			-0-
06	6516	X	6516	-0-		-0-	-0-	409	1	6107	2	Y	-0-			-0-
07	6913	X	6201	-0-		-712	-0-	382	1	5819	2	Y	-0-			-0-
08	6913	X	6235	-0-		-678	-0-	403	1	5832	2	Y	-0-			-0-
09	6690	X	6266	-0-		-424	-0-	391	1	5875	2	Y	-0-			-0-
10	6758	X	6519	-0-		-239	-0-	386	1	6133	2	Y	-0-			-0-
11	6520	X	6520	-0-		-0-	-0-	361	1	6159	2	Y	-0-			-0-
12	6492	X	6492	-0-		-0-	-0-	372	1	6120	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,110 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	137	1	1994	2	Y	-0-					-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	133	1	2082	2	Y	-0-					-0-
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	147	1	2260	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	2070	N	1538	-0-	-532	-0-	90	1	1448	2	Y	-0-					-0-
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	151	1	2396	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2023	-0-	-137	-0-	127	1	1896	2	Y	-0-					-0-
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	148	1	2252	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	139	1	2009	2	Y	-0-					-0-
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	158	1	2377	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2065	-0-	-477	-0-	122	1	1943	2	Y	-0-					-0-
11	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	130	1	2224	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2377	-0-	-258	-0-	136	1	2241	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2964	-0-	-322	-0-	191	1	2773	2	Y	-0-					-0-
02	3074	X	2504	-0-	-570	-0-	150	1	2354	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2360	-0-	-988	-0-	144	1	2216	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	1485	-0-	-1515	-0-	87	1	1398	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	1901	-0-	-1199	-0-	113	1	1788	2	Y	-0-					-0-
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	203	1	3032	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	1404	-0-	-1262	-0-	87	1	1317	2	Y	-0-					-0-
08	2356	X	1370	-0-	-986	-0-	89	1	1281	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2184	-0-	-816	-0-	136	1	2048	2	Y	-0-					-0-
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	180	1	2862	2	Y	-0-					-0-
11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	194	1	3314	2	Y	-0-					-0-
12	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	144	1	2365	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	458	-0-	-1216	-0-	23	1	435	2	N	-0-					-0-
02	493	X	465	-0-	-28	-0-	23	1	442	2	N	-0-					-0-
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	153	1	2927	2	N	-0-					-0-
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	158	1	3344	2	N	-0-					-0-
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	140	1	3041	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2403	-0-	-567	-0-	116	1	2287	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2646	-0-	-981	-0-	138	1	2508	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2910	-0-	-717	-0-	121	1	2789	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2770	-0-	-740	-0-	103	1	2667	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	3149	-0-	-44	-0-	115	1	3034	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	1603	-0-	-1217	-0-	61	1	1542	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	1179	-0-	-1735	-0-	48	1	1131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	24	1	459	2	N	-0-					-0-
02	638	N	450	-0-	-188	-0-	23	1	427	2	N	-0-					-0-
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	78	1	1484	2	N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	43	1	908	2	N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	40	1	878	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	946	-0-	-554	-0-	45	1	901	2	N	-0-					-0-
07	992	N	538	-0-	-454	-0-	28	1	510	2	N	-0-					-0-
08	930	N	478	-0-	-452	-0-	20	1	458	2	N	-0-					-0-
09	960	N	448	-0-	-512	-0-	17	1	431	2	N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	20	1	516	2	N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	17	1	434	2	N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	18	1	430	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	1116	X	900	-0-	-216	-0-	45	1	855	2	N	-0-					-0-
02	1044	X	714	-0-	-330	-0-	36	1	678	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	995	-0-	-121	-0-	50	1	945	2	N	-0-					-0-
04	870	X	821	-0-	-49	-0-	37	1	784	2	N	-0-					-0-
05	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	54	1	1168	2	N	-0-					-0-
06	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	61	1	1198	2	N	-0-					-0-
07	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	60	1	1096	2	N	-0-					-0-
08	1209	X	1034	-0-	-175	-0-	43	1	991	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	869	-0-	-391	-0-	32	1	837	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	671	-0-	-631	-0-	25	1	646	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	335	-0-	-925	-0-	13	1	322	2	N	-0-					-0-
12	1147	X	909	-0-	-238	-0-	37	1	872	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,885 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	4526	X	4317	-0-	-209	-0-	278	1	4038	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	4234	X	4069	-0-	-165	-0-	244	1	3823	2	Y	2					3
							2	9									
03	4526	X	3353	-0-	-1173	-0-	205	1	3147	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	4530	X	3667	-0-	-863	-0-	214	1	3452	2	Y	1					2
							1	9									
05	4619	X	3490	-0-	-1129	-0-	207	1	3283	2	Y	-0-					2
06	4200	X	2918	-0-	-1282	-0-	183	1	2728	2	Y	6					8
							7	9									
07	4340	X	4099	-0-	-241	-0-	253	1	3846	2	Y	-0-	5	1			3
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	250	1	3620	2	Y	1					4
							1	9									
09	3660	X	3604	-0-	-56	-0-	225	1	3379	2	Y	-0-					4
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	218	1	3458	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	210	1	3583	2	Y	1					2
							1	9									
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	222	1	3647	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 44,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	5811	-0-	-1505	-0-	374	1	5437	2	Y	-0-					-0-
02	6844	X	5903	-0-	-941	-0-	354	1	5549	2	Y	-0-					-0-
03	6789	X	6099	-0-	-690	-0-	372	1	5727	2	Y	-0-					-0-
04	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	347	1	5599	2	Y	-0-					-0-
05	6324	X	5919	-0-	-405	-0-	351	1	5568	2	Y	-0-					-0-
06	6120	X	3249	-0-	-2871	-0-	204	1	3044	2	Y	1					1
							1	9									
07	6324	X	3963	-0-	-2361	-0-	244	1	3719	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	6138	X	2765	-0-	-3373	-0-	179	1	2586	2	Y	-0-					-0-
09	5940	X	3475	-0-	-2465	-0-	217	1	3258	2	Y	-0-					-0-
10	5921	X	4098	-0-	-1823	-0-	243	1	3855	2	Y	-0-					-0-
11	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	279	1	4764	2	Y	-0-					-0-
12	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	424	1	6981	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	582	1	4984	2	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4479	-0-	-393	-0-	460	1	4019	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4277	-0-	-931	-0-	446	1	3808	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	5400	X	5027	-0-	-373	-0-	523	1	4504	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	4620	-0-	-960	-0-	481	1	4139	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	4412	-0-	-988	-0-	473	1	3939	2	Y	-0-					-0-
07	5208	X	4904	-0-	-304	-0-	500	1	4404	2	Y	-0-					-0-
08	5208	X	4413	-0-	-795	-0-	502	1	3911	2	Y	-0-					-0-
09	5040	X	4209	-0-	-831	-0-	464	1	3745	2	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4301	-0-	-597	-0-	440	1	3861	2	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4232	-0-	-508	-0-	448	1	3784	2	Y	-0-					-0-
12	4898	X	3866	-0-	-1032	-0-	403	1	3463	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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-

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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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-

J. O. D. WELL #: 10 RRCID -> 175485 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137

01	3565	X	3506	-0-	-59	-0-	174	1	3332	2	N	-0-					-0-
02	3190	X	2442	-0-	-748	-0-	122	1	2320	2	N	-0-					-0-
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	192	1	3658	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3380	-0-	-10	-0-	153	1	3227	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	2741	-0-	-762	-0-	121	1	2620	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	171	1	3375	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	2914	-0-	-930	-0-	152	1	2762	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3197	-0-	-647	-0-	133	1	3064	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	2926	-0-	-614	-0-	109	1	2817	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	2912	-0-	-746	-0-	107	1	2805	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	2457	-0-	-1083	-0-	94	1	2363	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	140	1	3270	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,281 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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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-

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	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	109	1	1578	2	Y	-0-					-0-
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	100	1	1568	2	Y	-0-					-0-
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	99	1	1526	2	Y	-0-					-0-
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	96	1	1554	2	Y	-0-					-0-
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	101	1	1610	2	Y	-0-					-0-
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	101	1	1501	2	Y	-0-					-0-
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	109	1	1662	2	Y	-0-					-0-
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	106	1	1537	2	Y	-0-					-0-
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	100	1	1507	2	Y	-0-					-0-
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	94	1	1492	2	Y	-0-					-0-
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	90	1	1536	2	Y	-0-					-0-
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	87	1	1438	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	208	1	3980	2	N	-0-			-0-
02	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	212	1	4008	2	N	-0-			-0-
03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	227	1	4317	2	N	-0-			-0-
04	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	198	1	4190	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3523	-0-	-352	-0-	155	1	3368	2	N	-0-			-0-
06	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	218	1	4301	2	N	-0-			-0-
07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	227	1	4126	2	N	-0-			-0-
08	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	193	1	4447	2	N	-0-			-0-
09	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	161	1	4150	2	N	-0-			-0-
10	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	158	1	4144	2	N	-0-			-0-
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	144	1	3626	2	N	-0-			-0-
12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	183	1	4287	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	1271	X	131	-0-	-1140	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
02	580	X	158	-0-	-422	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
03	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	N	-0-					-0-
04	952	X	952	-0-	-0-	-0-	43	1	909	2	N	-0-					-0-
05	587	X	587	-0-	-0-	-0-	26	1	561	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	201	-0-	-939	-0-	10	1	191	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	435	-0-	-743	-0-	23	1	412	2	N	-0-					-0-
08	1178	X	218	-0-	-960	-0-	9	1	209	2	N	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	434	X	343	-0-	-91	-0-	14	1	329	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	132	1	1924	2	Y	-0-					-0-
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	124	1	1938	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	106	1	1639	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1707	-0-	-663	-0-	100	1	1607	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	2126	-0-	-75	-0-	126	1	2000	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	1742	-0-	-388	-0-	109	1	1633	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	2048	-0-	-153	-0-	126	1	1922	2	Y	-0-					-0-
08	2139	X	1572	-0-	-567	-0-	102	1	1470	2	Y	-0-					-0-
09	2070	X	1165	-0-	-905	-0-	73	1	1092	2	Y	-0-					-0-
10	2139	X	1960	-0-	-179	-0-	116	1	1844	2	Y	-0-					-0-
11	1980	X	1439	-0-	-541	-0-	80	1	1359	2	Y	-0-					-0-
12	2046	X	878	-0-	-1168	-0-	50	1	828	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	3038	X	2919	-0-	-119	-0-	188	1	2731	2	Y	-0-					-0-
02	2842	X	2605	-0-	-237	-0-	156	1	2448	2	Y	1					1
							1	9									
03	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	166	1	2547	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2820	X	2358	-0-	-462	-0-	138	1	2219	2	Y	1					1
							1	9									
05	2914	X	1362	-0-	-1552	-0-	81	1	1281	2	Y	-0-					1
06	2820	X	2649	-0-	-171	-0-	166	1	2481	2	Y	2					3
							2	9									
07	2790	X	1467	-0-	-1323	-0-	90	1	1377	2	Y	-0-	2	1			1
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	241	1	3485	2	Y	1					2
							1	9									
09	2640	X	2224	-0-	-416	-0-	139	1	2085	2	Y	-0-					2
10	2728	X	2176	-0-	-552	-0-	129	1	2046	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	3600	X	1832	-0-	-1768	-0-	101	1	1730	2	Y	1					2
							1	9									
12	3720	X	1872	-0-	-1848	-0-	107	1	1765	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 27,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 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-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	-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 #: 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	6014 X	5438	-0-	-576	-0-	350 1 1 9	5087 2	Y	1	2 1		1
02	5452 X	5146	-0-	-306	-0-	308 1 2 9	4836 2	Y	2			3
03	5704 X	5381	-0-	-323	-0-	328 1 1 9	5052 2	Y	1	4 1		-0-
04	5310 X	5134	-0-	-176	-0-	300 1 1 9	4833 2	Y	1			1
05	5487 X	5282	-0-	-205	-0-	313 1	4969 2	Y	-0-			1
06	5310 X	4977	-0-	-333	-0-	312 1 4 9	4661 2	Y	4			5
07	5487 X	5145	-0-	-342	-0-	317 1	4828 2	Y	-0-	3 1		2
08	5394 X	5045	-0-	-349	-0-	326 1 1 9	4718 2	Y	1			3
09	5130 X	4825	-0-	-305	-0-	301 1	4524 2	Y	-0-			3
10	5177 X	4992	-0-	-185	-0-	296 1 1 9	4695 2	Y	1	3 1		1
11	4980 X	4747	-0-	-233	-0-	262 1 1 9	4484 2	Y	1			2
12	5146 X	4495	-0-	-651	-0-	258 1	4237 2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 60,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	918	-0-	-43	-0-	59	1	859	2	Y	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	75	1	1181	2	Y	-0-					-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	72	1	1102	2	Y	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	72	1	1168	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	59	1	941	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	937	-0-	-83	-0-	59	1	878	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	956	-0-	-98	-0-	59	1	897	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	941	-0-	-51	-0-	61	1	880	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	817	-0-	-113	-0-	51	1	766	2	Y	-0-					-0-
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	86	1	1369	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	879	-0-	-21	-0-	49	1	830	2	Y	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	84	1	1376	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -> 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	-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-

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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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-

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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	50	1	732	2	Y	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	46	1	725	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	697	-0-	-47	-0-	43	1	654	2	Y	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	47	1	760	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	655	-0-	-182	-0-	39	1	616	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	572	-0-	-88	-0-	36	1	536	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	809	-0-	-28	-0-	50	1	759	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	39	1	560	2	Y	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	40	1	604	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	531	-0-	-244	-0-	31	1	500	2	Y	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	626	2	Y	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	624	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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

01	2325 X	1864	-0-	-461	-0-	106	1	1758	2	N	-0-			-0-
02	2175 X	1726	-0-	-449	-0-	89	1	1637	2	N	-0-			-0-
03	2170 X	1939	-0-	-231	-0-	107	1	1832	2	N	-0-			-0-
04	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	126	1	2452	2	N	-0-			-0-
05	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	109	1	2102	2	N	-0-			-0-
06	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	103	1	1915	2	N	-0-			-0-
07	2666 X	2145	-0-	-521	-0-	113	1	2032	2	N	-0-			-0-
08	2666 X	1869	-0-	-797	-0-	98	1	1771	2	N	-0-			-0-
09	2580 X	1708	-0-	-872	-0-	88	1	1620	2	N	-0-			-0-
10	2201 X	1736	-0-	-465	-0-	96	1	1640	2	N	-0-			-0-
11	2070 X	1667	-0-	-403	-0-	94	1	1573	2	N	-0-			-0-
12	2139 X	1585	-0-	-554	-0-	84	1	1501	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206927 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042

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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	-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-

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	-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-

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	552 N	552	-0-	-0-	-0-	36	1	516	2	Y	-0-					-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	Y	-0-					-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	43	1	697	2	Y	-0-					-0-
05	527 N	345	-0-	-182	-0-	20	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	510 N	496	-0-	-14	-0-	31	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	527 N	518	-0-	-9	-0-	32	1	486	2	Y	-0-					-0-
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	490	2	Y	-0-					-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	559	2	Y	-0-					-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	36	1	578	2	Y	-0-					-0-
11	480 N	437	-0-	-43	-0-	24	1	413	2	Y	-0-					-0-
12	496 N	439	-0-	-57	-0-	25	1	414	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

HAYNES WELL #: 26 RRCID -> 209789 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1321	-0-	-1438	-0-	65	1	1256	2	N	-0-			-0-
02	2581	X	1521	-0-	-1060	-0-	77	1	1444	2	N	-0-			-0-
03	2759	X	2025	-0-	-734	-0-	101	1	1924	2	N	-0-			-0-
04	2160	X	1882	-0-	-278	-0-	85	1	1797	2	N	-0-			-0-
05	1612	X	881	-0-	-731	-0-	39	1	842	2	N	-0-			-0-
06	1950	X	1493	-0-	-457	-0-	72	1	1421	2	N	-0-			-0-
07	2015	X	1185	-0-	-830	-0-	62	1	1123	2	N	-0-			-0-
08	2015	X	857	-0-	-1158	-0-	36	1	821	2	N	-0-			-0-
09	1890	X	441	-0-	-1449	-0-	16	1	425	2	N	-0-			-0-
10	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	72	1	1902	2	N	-0-			-0-
11	1500	X	867	-0-	-633	-0-	33	1	834	2	N	-0-			-0-
12	1178	X	534	-0-	-644	-0-	22	1	512	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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-

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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 14R RRCID -> 212858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	63	1	1150	2	N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	7	-0-	-1233	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

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	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	59	-0-	-28	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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-

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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
M. FLORES WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2891	-0-	-798	-0-	93	1	2798	2	N	-0-					-0-
02	3451	X	3288	-0-	-163	-0-	109	1	3179	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3390	-0-	-237	-0-	117	1	3273	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3317	-0-	-103	-0-	115	1	3202	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3386	-0-	-148	-0-	123	1	3263	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3176	-0-	-214	-0-	125	1	3051	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3285	-0-	-218	-0-	132	1	3153	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3035	-0-	-406	-0-	117	1	2918	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3192	-0-	-138	-0-	126	1	3066	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3025	-0-	-354	-0-	149	1	2876	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2952	-0-	-228	-0-	181	1	2771	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3182	-0-	-104	-0-	102	1	3080	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LEONARDO WELL #: 44 RRCID -> 216583 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	59	X	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-			-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-			-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
08	155	N	78	-0-	-77	-0-	5	1	73	2	Y	-0-			-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	2	Y	-0-			-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217127 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217314 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

M. FLORES WELL #: 13 RRCID -> 217997 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	990	-0-	-95	-0-	32 1	958 2	N	-0-			-0-
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	31 1	890 2	N	-0-			-0-
03	1116 N	994	-0-	-122	-0-	34 1	960 2	N	-0-			-0-
04	960 N	916	-0-	-44	-0-	32 1	884 2	N	-0-			-0-
05	992 N	899	-0-	-93	-0-	33 1	866 2	N	-0-			-0-
06	960 N	917	-0-	-43	-0-	36 1	881 2	N	-0-			-0-
07	961 N	627	-0-	-334	-0-	25 1	602 2	N	-0-			-0-
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	38 1	931 2	N	-0-			-0-
09	930 N	903	-0-	-27	-0-	36 1	867 2	N	-0-			-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	44 1	849 2	N	-0-			-0-
11	930 N	886	-0-	-44	-0-	54 1	832 2	N	-0-			-0-
12	930 N	887	-0-	-43	-0-	28 1	859 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221153 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	-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-

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	-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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	6541	X	4696	-0-	-1845	-0-	4696	2		Y	-0-			-0-
02	6815	X	4087	-0-	-2728	-0-	4087	2		Y	-0-			-0-
03	7285	X	6022	-0-	-1263	-0-	6022	2		Y	-0-			-0-
04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2		Y	-0-			-0-
05	4867	X	4402	-0-	-465	-0-	4402	2		Y	-0-			-0-
06	4710	X	3562	-0-	-1148	-0-	3562	2		Y	-0-			-0-
07	4867	X	3766	-0-	-1101	-0-	3766	2		Y	-0-			-0-
08	4867	X	3833	-0-	-1034	-0-	3833	2		Y	-0-			-0-
09	4710	X	3974	-0-	-736	-0-	3974	2		Y	-0-			-0-
10	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2		Y	-0-			-0-
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2		Y	-0-			-0-
12	3844	X	3466	-0-	-378	-0-	3466	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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-

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	744	N	628	-0-	-116	-0-	36	1	592	2	N	-0-			-0-
02	667	N	618	-0-	-49	-0-	32	1	586	2	N	-0-			-0-
03	713	N	648	-0-	-65	-0-	36	1	612	2	N	-0-			-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	610	2	N	-0-			-0-
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	32	1	608	2	N	-0-			-0-
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	32	1	593	2	N	-0-			-0-
07	651	N	641	-0-	-10	-0-	34	1	607	2	N	-0-			-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	34	1	619	2	N	-0-			-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	621	2	N	-0-			-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	36	1	616	2	N	-0-			-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	2	N	-0-			-0-
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	34	1	606	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,673 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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 228710 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	806	-0-	-341	-0-	40	1	766	2	N	-0-			-0-
02	1102	X	715	-0-	-387	-0-	36	1	679	2	N	-0-			-0-
03	1178	X	717	-0-	-461	-0-	36	1	681	2	N	-0-			-0-
04	1140	X	836	-0-	-304	-0-	38	1	798	2	N	-0-			-0-
05	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	95	1	2053	2	N	-0-			-0-
06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	130	1	2565	2	N	-0-			-0-
07	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	118	1	2145	2	N	-0-			-0-
08	2139	X	2090	-0-	-49	-0-	87	1	2003	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	1876	-0-	-824	-0-	70	1	1806	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	1736	-0-	-1054	-0-	64	1	1672	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	1357	-0-	-1343	-0-	52	1	1305	2	N	-0-			-0-
12	2263	X	1155	-0-	-1108	-0-	47	1	1108	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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 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	-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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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-

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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 248717 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944

01	2356	X	2043	-0-	-313	-0-	131	1	1912	2	N	-0-					-0-
02	2030	X	2012	-0-	-18	-0-	121	1	1891	2	N	-0-					-0-
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	132	1	2025	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	1957	-0-	-23	-0-	114	1	1843	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	1810	-0-	-329	-0-	107	1	1703	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	1669	-0-	-431	-0-	105	1	1564	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	1526	-0-	-644	-0-	94	1	1432	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1630	-0-	-540	-0-	105	1	1525	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	1063	-0-	-887	-0-	66	1	997	2	N	-0-					-0-
10	1798	X	1039	-0-	-759	-0-	62	1	977	2	N	-0-					-0-
11	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	96	1	1640	2	N	-0-					-0-
12	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	96	1	1576	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,314 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

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	2542	X	2480	-0-	-62	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	2314	-0-	-64	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2566	-0-	-38	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2178	-0-	-342	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2434	-0-	-170	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2467	-0-	-106	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2101	-0-	-472	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2057	-0-	-523	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	1978	-0-	-688	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	1988	-0-	-592	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1751	-0-	-729	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARZA, LUISA B. WELL #: 1 RRCID -> 215835 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13300 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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-

LAREDO ENERGY 486543
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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	4123	X	3706	-0-	-417	-0-	537	1	3169	2	N	-0-			-0-
02	3799	X	3449	-0-	-350	-0-	454	1	2995	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3624	-0-	-406	-0-	445	1	3179	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	3330	-0-	-360	-0-	375	1	2955	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	3747	-0-	-4	-0-	479	1	3268	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	3290	-0-	-310	-0-	414	1	2876	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	3585	-0-	-104	-0-	442	1	3143	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3283	-0-	-468	-0-	528	1	2755	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	2968	-0-	-662	-0-	319	1	2649	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	3383	-0-	-368	-0-	536	1	2847	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	2967	-0-	-513	-0-	513	1	2454	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	3260	-0-	-336	-0-	531	1	2729	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
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	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	827	1	6911	2	N	-0-			-0-
02	8613	X	7209	-0-	-1404	-0-	781	1	6428	2	N	-0-			-0-
03	9207	X	6728	-0-	-2479	-0-	719	1	6009	2	N	-0-			-0-
04	8910	X	6409	-0-	-2501	-0-	720	1	5689	2	N	-0-			-0-
05	8246	X	5998	-0-	-2248	-0-	823	1	5175	2	N	-0-			-0-
06	7500	X	5143	-0-	-2357	-0-	575	1	4568	2	N	-0-			-0-
07	7719	X	5496	-0-	-2223	-0-	655	1	4841	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	5383	-0-	-1344	-0-	626	1	4757	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	5313	-0-	-1107	-0-	548	1	4765	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	5628	-0-	-355	-0-	599	1	5029	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	5188	-0-	-122	-0-	588	1	4600	2	N	-0-			-0-
12	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	705	1	5581	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14787	X	13225	-0-	-1562	-0-	98	1	13127	2	Y	-0-					-0-
02	13833	X	12282	-0-	-1551	-0-	93	1	12189	2	Y	-0-					-0-
03	13919	X	12040	-0-	-1879	-0-	97	1	11943	2	Y	-0-					-0-
04	13470	X	12213	-0-	-1257	-0-	98	1	12115	2	Y	-0-					-0-
05	13392	X	11772	-0-	-1620	-0-	105	1	11667	2	Y	-0-					-0-
06	12810	X	10682	-0-	-2128	-0-	90	1	10592	2	Y	-0-					-0-
07	13144	X	10732	-0-	-2412	-0-	95	1	10637	2	Y	-0-					-0-
08	12617	X	10617	-0-	-2000	-0-	94	1	10523	2	Y	-0-					-0-
09	12210	X	9684	-0-	-2526	-0-	90	1	9594	2	Y	-0-					-0-
10	11780	X	11257	-0-	-523	-0-	89	1	11168	2	Y	-0-					-0-
11	10680	X	10546	-0-	-134	-0-	88	1	10458	2	Y	-0-					-0-
12	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	96	1	11044	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,190 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	310	X	306	-0-	-4	-0-	31	1	275	2	N	-0-					-0-
02	348	X	224	-0-	-124	-0-	23	1	201	2	N	-0-					-0-
03	372	X	281	-0-	-91	-0-	28	1	253	2	N	-0-					-0-
04	360	X	275	-0-	-85	-0-	29	1	246	2	N	-0-					-0-
05	310	X	307	-0-	-3	-0-	40	1	267	2	N	-0-					-0-
06	325	X	325	-0-	-0-	-0-	34	1	291	2	N	-0-					-0-
07	279	X	264	-0-	-15	-0-	30	1	234	2	N	-0-					-0-
08	458	X	458	-0-	-0-	-0-	50	1	408	2	N	-0-					-0-
09	330	X	282	-0-	-48	-0-	27	1	255	2	N	-0-					-0-
10	423	X	423	-0-	-0-	-0-	42	1	381	2	N	-0-					-0-
11	450	X	171	-0-	-279	-0-	18	1	153	2	N	-0-					-0-
12	465	X	250	-0-	-215	-0-	26	1	224	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,566 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

DUNN-PEACH WELL #: 2 RRCID -> 209726 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992

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-

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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-

DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		711	-0-	711	1494	41	1	670	3	N	-0-					152
02	DLQ G-10		1003	-0-	1003	2497	5	1	998	3	N	-0-	151	1			1
03	DLQ G-10		450	-0-	450	2947	1	1	449	3	N	-0-					1
04	DLQ G-10		787	-0-	787	3734	1	1	786	3	N	-0-					1
05	1100	N	76	-0-	-1024	2710	1	1	75	3	N	-0-					1
06	2710	N	-0-	-0-	-2710	-0-					N	-0-					1
07	806	N	565	-0-	-241	-0-	4	1	561	3	N	-0-					1
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	5	1	380	3	N	-0-					1
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					1
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,038 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

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

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 (5 7810) 64115 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
STATE TRACT 433 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212271 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 8110 - 8165

01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2013 - PLUGGED 04-04-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG ISLAND (7-A) 64115 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 470 WELL #: 2 RRCID -> 188751 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	536	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	1058	1	1407	2	Y	-0-					-0-
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	1293	1	1045	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	587	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2170	-0-	-465	-0-	1199	1	971	2	Y	-0-					-0-
06	2550	#	1524	-0-	-1026	-0-	1032	1	492	2	Y	-0-					-0-
07	2635	#	634	-0-	-2001	-0-	291	1	343	2	Y	-0-					-0-
08	2325	#	2056	-0-	-269	-0-	1129	1	927	2	Y	-0-					-0-
09	2100	#	1054	-0-	-1046	-0-	647	1	407	2	Y	-0-					-0-
10	2170	#	1920	-0-	-250	-0-	882	1	969	2	Y	63	48	1			15
							69	9									
11	3256	R	3256	-0-	-0-	-0-	1462	1	1622	2	Y	156	83	1			88
							172	9									
12	3143	R	3143	-0-	-0-	-0-	1394	1	1734	2	Y	14					102
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 22,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

MUSTANG ISLAND (10-6930) 64115 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT NO. 432 WELL #: 1 RRCID -> 144229 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 7247 - 7289

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-

MUSTANG ISLAND (10-6930) //CONT.// 64115 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
STATE TRACT 431 WELL #: 1 RRCID -> 256518 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29614	R	29614	-0-	-0-	-0-	759	1	28594	2	N	237	197	1			380
							261	9									
02	26300	R	26300	-0-	-0-	-0-	702	1	25349	2	N	226	356	1			250
							249	9									
03	29453	R	29453	-0-	-0-	-0-	761	1	28414	2	N	253	193	1			310
							278	9									
04	28470	#	26667	-0-	-1803	-0-	741	1	25713	2	N	194	189	1			315
							213	9									
05	29419	#	28476	-0-	-943	-0-	760	1	27489	2	N	206	371	1			150
							227	9									
06	28500	#	26229	-0-	-2271	-0-	710	1	25322	2	N	179	189	1			140
							197	9									
07	29450	#	28512	-0-	-938	-0-	743	1	27552	2	N	197	180	1			157
							217	9									
08	29664	R	29664	-0-	-0-	-0-	761	1	28687	2	N	196	186	1			167
							216	9									
09	29799		29799	-0-	-0-	-0-	739	1	28841	2	N	199	191	1			175
							219	9									
10	29003	R	29003	-0-	-0-	-0-	755	1	27982	2	N	242	190	1			227
							266	9									
11	28710	#	25599	-0-	-3111	-0-	717	1	24693	2	N	172	190	1			209
							189	9									
12	30783	#	26938	-0-	-3845	-0-	756	1	25903	2	N	254	197	1			266
							279	9									

TOTAL GAS PROD: 336,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,555

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) 64116 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
S.T. 747-L SE/4 WELL #: 2 RRCID -> 192472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15336 PERF. 13664 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22444	#	20559	-0-	-1885	-0-	627	1	19368	2	N	513	545	1			43
							564	9									
02	20996	#	18857	-0-	-2139	-0-	515	1	17804	2	N	489	457	1			75
							538	9									
03	21111	#	20119	-0-	-992	-0-	423	1	19161	2	N	486	517	1			44
							535	9									
04	20430	#	18464	-0-	-1966	-0-	421	1	17482	2	N	510	445	1			109
							561	9									
05	24125	R	24125	-0-	-0-	-0-	493	1	23040	2	N	538	605	1			42
							592	9									
06	INC G-10		21438	-0-	21438	21438	388	1	20531	2	N	472	432	1			82
							519	9									
07	INC G-10		25229	-0-	25229	46667	445	1	24213	2	N	519	516	1			85
							571	9									
08	68593		23541	-0-	-45052	1615	409	1	22607	2	N	477	506	1			56
							525	9									
09	23016		21835	-0-	-1181	434	396	1	20923	2	N	469	435	1			90
							516	9									
10	21602		22072	-0-	470	904	425	1	21177	2	N	427	459	1			58
							470	9									
11	21984		21080	-0-	-904	-0-	422	1	20200	2	N	416	397	1			77
							458	9									
12	21455		21387	-0-	-68	-0-	424	1	20445	2	N	471	507	1			41
							518	9									

TOTAL GAS PROD: 258,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,787

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) 64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
ST. 749-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 189504 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	#	7646	-0-	-11	-0-	265 119	1 9	7262	2	N	108	104	1	10
02	7163	#	6031	-0-	-1132	-0-	199 53	1 9	5779	2	N	48	48	1	10
03	7354	R	7354	-0-	-0-	-0-	169 61	1 9	7124	2	N	55	57	1	8
04	7410	#	6492	-0-	-918	-0-	165 69	1 9	6258	2	N	63	55	1	16
05	7657	#	6603	-0-	-1054	-0-	147 97	1 9	6359	2	N	88	95	1	9
06	6681	R	6681	-0-	-0-	-0-	130 84	1 9	6467	2	N	76	69	1	16
07	7347	#	6825	-0-	-522	-0-	121 88	1 9	6616	2	N	80	80	1	16
08	7347	#	6949	-0-	-398	-0-	133 65	1 9	6751	2	N	59	65	1	10
09	6690	#	6283	-0-	-407	-0-	129 79	1 9	6075	2	N	72	65	1	17
10	6913	#	6117	-0-	-796	-0-	128 193	1 9	5796	2	N	175	167	1	25
11	6720	#	5854	-0-	-866	-0-	133 165	1 9	5556	2	N	150	143	1	32
12	6944	#	5709	-0-	-1235	-0-	136 83	1 9	5490	2	N	75	95	1	12

TOTAL GAS PROD: 78,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,049

MUSTANG ISLAND, W. (29 SD) 64122 372 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 261889 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10640 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		40959	-0-	33209	588949	2121 1144	1 9	37694	2	N	1040	938	0	256
02	86362		25749	-0-	-60613	528336	1605 596	1 9	23548	2	N	542	697	0	101
03	92318		21139	-0-	-71179	457157	1482 451	1 9	19206	2	N	410	380	0	131
04	89340		15615	-0-	-73725	383432	1402 333	1 9	13880	2	N	303	179	0	255
05	92318		14767	-0-	-77551	305881	1465 407	1 9	12895	2	N	370	371	0	254
06	89340		13131	-0-	-76209	229672	1338 284	1 9	11509	2	N	258	376	0	136
07	92318		11585	-0-	-80733	148939	1462 259	1 9	9864	2	N	235	185	0	186
08	92318		-0-	-0-	-92318	56621					N	-0-			186
09	56621	R	-0-	-0-	-56621	-0-					N	-0-			186
10	14756	#	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-			186
11	13140	#	-0-	-0-	-13140	-0-					N	-0-			186
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160	0	26

TOTAL GAS PROD: 142,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,158

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	5508						N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	5508						N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	5508						N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	5508						N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	5508						N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	5508						N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	5508						N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	5508						N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	5508						N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5508						N	NO RPT					-0-
11	0	Z	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 746-L WELL #: 1 RRCID -> 127705 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57598		57536	-0-	-62	725	1778	1	54881	2	N	797	840	1	66
							877	9							
02	52925	#	51463	-0-	-1462	-0-	1431	1	49350	2	N	620	590	1	96
							682	9							
03	57505	#	53864	-0-	-3641	-0-	1144	1	51985	2	N	668	704	1	60
							735	9							
04	55650	#	52065	-0-	-3585	-0-	1205	1	50102	2	N	689	602	1	147
							758	9							
05	57505	#	53261	-0-	-4244	-0-	1096	1	51439	2	N	660	755	1	52
							726	9							
06	INC G-10		53563	-0-	53563	53563	982	1	51867	2	N	649	589	1	112
							714	9							
07	INC G-10		54465	-0-	54465	108028	970	1	52726	2	N	699	696	1	115
							769	9							
08	160858		55041	-0-	-105817	2211	967	1	53346	2	N	662	700	1	77
							728	9							
09	53790		52782	-0-	-1008	1203	970	1	51127	2	N	623	580	1	120
							685	9							
10	54622	#	52313	-0-	-2309	-0-	1021	1	50618	2	N	613	650	1	83
							674	9							
11	52860	#	51129	-0-	-1731	-0-	1034	1	49412	2	N	621	589	1	115
							683	9							
12	54312	#	52699	-0-	-1613	-0-	1055	1	50955	2	N	626	685	1	56
							689	9							

TOTAL GAS PROD: 640,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,927

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO) 64126 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 081980 WELL #: 2 RRCID -> 187564 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12502 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200		5551	-0-	-649	29059	204	1	5340	2	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
02	5800		4846	-0-	-954	28105	160	1	4680	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
03	6200		5136	-0-	-1064	27041	129	1	5004	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
04	6000		4452	-0-	-1548	25493	135	1	4310	2	Y	6	5	0	1
							7	9							
05	30418		4925	-0-	-25493	-0-	125	1	4797	2	Y	3	3	0	1
							3	9							
06	DLQ G-10		4240	-0-	4240	4240	176	1	4060	2	Y	4	4	0	1
							4	9							
07	DLQ G-10		3660	-0-	3660	7900	102	1	3549	2	Y	8	8	0	1
							9	9							
08	11738		3838	-0-	-7900	-0-	232	1	3598	2	Y	7	7	0	1
							8	9							
09	1951	R	1951	-0-	-0-	-0-	64	1	1880	2	Y	6	6	0	1
							7	9							
10	4650		1809	-0-	-2841	-0-	63	1	1739	2	Y	6	7	0	-0-
							7	9							
11	4230	#	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	6	6	0	-0-
12	3720		2196	-0-	-1524	-0-	139	1	2051	2	Y	5	3	0	2
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 42,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MSTG ISL BLK 883 (CIB HAZ 3) 64129 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 1L RRCID -> 262506 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.10578 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64790		16103	-0-	-48687	-0-	154 76	1 9	15873	2	Y	69					201
02	60610		26230	-0-	-34380	-0-	190 361	1 9	25679	2	Y	328	350	1			179
03	64790		14555	-0-	-50235	-0-	160 89	1 9	14306	2	Y	81	179	1	5	8	76
04	62700		27267	-0-	-35433	-0-	170 155	1 9	26942	2	Y	141					217
05	28024	#	25504	-0-	-2520	-0-	155 65	1 9	25284	2	Y	59	173	1			103
06	27120	#	24132	-0-	-2988	-0-	150 161	1 9	23821	2	Y	146					249
07	28179	#	11142	-0-	-17037	-0-	105 53	1 9	10984	2	Y	48	157	1			140
08	28179	#	-0-	-0-	-28179	-0-					Y	-0-					140
09	27270	#	-0-	-0-	-27270	-0-					Y	-0-					140
10	25513	#	-0-	-0-	-25513	-0-					Y	-0-					140
11	24120	#	-0-	-0-	-24120	-0-					Y	-0-					140
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 144,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

MSTG ISL BLK 883 (MARG TEX 1A) 64129 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 1U RRCID -> 179803 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11258 - 11282

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-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) //CONT.// 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DAVIS GULF COAST, INC. 205620
STATE TRACT 882-S WELL #: 1 RRCID -> 201334 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 147696 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: C 1 RRCID -> 144507 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 149417 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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. BLK 889(MARG FRIO,LO) 64136 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: B 1 RRCID -> 053798 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	7088	-0-	-507	-0-	284	1	6549	2	Y	105	100	1			12
						139	4	116	9							
02	7105	6787	-0-	-318	-0-	255	1	6300	2	Y	98	99	1			11
						124	4	108	9							
03	7595	3364	-0-	-4231	-0-	140	1	3125	2	Y	37	46	1			2
						58	4	41	9							
04	7350	175	-0-	-7175	-0-	14	1	153	2	Y	4	5	1			1
						4	4	4	9							
05	7595	470	-0-	-7125	-0-	29	1	433	2	Y	3	4	1			-0-
						5	4	3	9							
06	DLQ G-10	40	-0-	40	40	8	1	30	2	Y	1	1	1			-0-
						1	4	1	9							
07	DLQ G-10	976	-0-	976	1016	38	1	909	2	Y	11	11	1			-0-
						17	4	12	9							
08	8207	7142	-0-	-1065	-0-	190	1	6693	2	Y	103	100	1			3
						146	4	113	9							
09	118 R	118	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	Y	-0-					3
						2	4									
10	1023 #	376	-0-	-647	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					3
						18	4									
11	11699	11699	-0-	-0-	-0-	329	1	11003	2	Y	135	138	1			-0-
						218	4	149	9							
12	7720	7720	-0-	-0-	-0-	262	1	7213	2	Y	111	108	1			3
						123	4	122	9							

TOTAL GAS PROD: 45,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 256537 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110701		104831	-0-	-5870	-0-	1034	1	101492	2	Y	1720	1650	1			193
							413	4	1892	9							
02	103559		95317	-0-	-8242	-0-	993	1	92318	2	Y	1501	1528	1			166
							355	4	1651	9							
03	107756	#	99236	-0-	-8520	-0-	706	1	96514	2	Y	1528	1629	1			65
							335	4	1681	9							
04	104280	#	92058	-0-	-12222	-0-	683	1	89560	2	Y	1342	1204	1			203
							339	4	1476	9							
05	107756	#	91304	-0-	-16452	-0-	532	1	88827	2	Y	1459	1526	1			136
							340	4	1605	9							
06	DLQ G-10		85413	-0-	85413	85413	471	1	83258	2	Y	1247	1203	1			180
							312	4	1372	9							
07	DLQ G-10		85000	-0-	85000	170413	741	1	82462	2	Y	1267	1265	1			182
							403	4	1394	9							
08	234636		66259	-0-	-168377	2036	214	1	64749	2	Y	971	1002	1			151
							228	4	1068	9							
09	2886	R	850	-0-	-2036	-0-	7	1	819	2	Y	22	18	1			155
							24	9									
10	90427	#	576	-0-	-89851	-0-	260	1	234	2	Y	71	71	1			155
							4	4	78	9							
11	84360	#	2913	-0-	-81447	-0-	317	1	2185	2	Y	309	314	1			150
							71	4	340	9							
12	2883		895	-0-	-1988	-0-	363	1	497	2	Y	28	28	1			150
							4	4	31	9							

TOTAL GAS PROD: 724,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,465

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: A 1 RRCID -> 012261 COMPL. DATE 01/05/1955 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14986 PERF.14705 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2012 - PLUGGED 06/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 //CONT.// 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WAGNER & BROWN, LTD. 891075
GRUY WELL #: 2 RRCID -> 154132 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 15443 PERF.14598 - 15408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	2664	-0-	-1862	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	1147	-0-	-2507	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	2831	-0-	-1075	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2578	-0-	-88	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1012	-0-	-1718	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	2852	-0-	-2108	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
09	4800	X	2017	-0-	-2783	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
11	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY GRANDE (FANDANGO) 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	14311	-0-	-1282	-0-	3107	1	11204	2	N	-0-					-0-
02	14587	X	13866	-0-	-721	-0-	2993	1	10873	2	N	-0-					-0-
03	15593	X	13049	-0-	-2544	-0-	2787	1	10262	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		14332	-0-	14332	14332	3077	1	11255	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		14334	-0-	14334	28666	3191	1	11143	2	N	-0-					-0-
06	41609	X	12943	-0-	-28666	-0-	1990	1	10953	2	N	-0-					-0-
07	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	2032	1	13075	2	N	-0-					-0-
08	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	1980	1	9124	2	N	-0-					-0-
09	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	2237	1	10073	2	N	-0-					-0-
10	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	2851	1	12354	2	N	-0-					-0-
11	14610	X	13907	-0-	-703	-0-	3183	1	10724	2	N	-0-					-0-
12	15097	X	14525	-0-	-572	-0-	2526	1	11999	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		17804	-0-	17804	17804	2737	1	15067	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		22925	-0-	22925	40729	3083	1	19842	2	N	-0-					-0-
08	54165	X	13436	-0-	-40729	-0-	2396	1	11040	2	N	-0-					-0-
09	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	1856	1	8360	2	N	-0-					-0-
10	22940	X	9428	-0-	-13512	-0-	1768	1	7660	2	N	-0-					-0-
11	22200	X	272	-0-	-21928	-0-	62	1	210	2	N	-0-					-0-
12	22940	X	13116	-0-	-9824	-0-	2281	1	10835	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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-

GRUY "A" WELL #: 3 RRCID -> 186033 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17526 PERF.14780 - 14860

01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	61	1	983	2	N	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	75	1	1184	2	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	502	2	N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2012 - PLUGGED 04/19/12

TOTAL GAS PROD: 2,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186768 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14374 - 15028

01	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	1735	1	6258	2	N	-0-					-0-
02	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	1858	1	6751	2	N	-0-					-0-
03	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	1925	1	7091	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7791	-0-	7791	7791	1673	1	6118	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7657	-0-	7657	15448	1705	1	5952	2	N	-0-					-0-
06	21924	X	6476	-0-	-15448	-0-	996	1	5480	2	N	-0-					-0-
07	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	1027	1	6609	2	N	-0-					-0-
08	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	1172	1	5399	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	6835	-0-	-965	-0-	1242	1	5593	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	7221	-0-	-436	-0-	1354	1	5867	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	7083	-0-	-297	-0-	1621	1	5462	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7243	-0-	-383	-0-	1260	1	5983	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 188685 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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-

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	T. A.	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-

WAGNER & BROWN, LTD. 891075
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 160154 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13656 - 13682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	194	1	2179	2	N	-0-					-0-
02	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	262	1	2228	2	N	-0-					-0-
03	3999 X	2569	-0-	-1430	-0-	252	1	2317	2	N	-0-					-0-
04	3870 X	2497	-0-	-1373	-0-	243	1	2254	2	N	-0-					-0-
05	3999 X	1966	-0-	-2033	-0-	175	1	1791	2	N	-0-					-0-
06	2580 X	1372	-0-	-1208	-0-	136	1	1236	2	N	-0-					-0-
07	2666 X	1798	-0-	-868	-0-	194	1	1604	2	N	-0-					-0-
08	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	291	1	2915	2	N	-0-					-0-
09	2490 X	1665	-0-	-825	-0-	204	1	1461	2	N	-0-					-0-
10	1953 X	1848	-0-	-105	-0-	252	1	1596	2	N	-0-					-0-
11	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	272	1	3670	2	N	-0-					-0-
12	3193 X	2915	-0-	-278	-0-	243	1	2672	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY GRANDE (FB-D) 64138 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16561 PERF.15423 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 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
APACHE CORPORATION 027200
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181666 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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-

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
APACHE CORPORATION 027200
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 182387 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15312 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6872	-0-	-506	-0-	1492	1	5380	2	N	-0-					-0-
02	6902	X	6681	-0-	-221	-0-	1442	1	5239	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6519	-0-	-859	-0-	1392	1	5127	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6981	-0-	6981	6981	1499	1	5482	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		6831	-0-	6831	13812	1521	1	5310	2	N	-0-					-0-
06	20031	X	6219	-0-	-13812	-0-	956	1	5263	2	N	-0-					-0-
07	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	960	1	6181	2	N	-0-					-0-
08	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	1136	1	5233	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6369	-0-	-621	-0-	1157	1	5212	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6771	-0-	-359	-0-	1270	1	5501	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6505	-0-	-395	-0-	1489	1	5016	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6761	-0-	-369	-0-	1176	1	5585	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY GRANDE (15900 SAND) //CONT.// 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	8184	X	7788	-0-	-396	-0-	1691	1	6097	2	N	-0-					-0-
02	7656	X	7629	-0-	-27	-0-	1647	1	5982	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7994	-0-	-376	-0-	1707	1	6287	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7582	-0-	7582	7582	1628	1	5954	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7420	-0-	7420	15002	1652	1	5768	2	N	-0-					-0-
06	21532	X	6530	-0-	-15002	-0-	1004	1	5526	2	N	-0-					-0-
07	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	971	1	6246	2	N	-0-					-0-
08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	1176	1	5418	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	6318	-0-	-1272	-0-	1148	1	5170	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6822	-0-	-587	-0-	1279	1	5543	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6450	-0-	-540	-0-	1476	1	4974	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	6920	-0-	-303	-0-	1204	1	5716	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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) 64139 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: 2 RRCID -> 136237 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8912 - 8962

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) 64139 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: 1 RRCID -> 146106 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					346
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					346
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	170	1			176
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	156	1			20
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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	4526	X	4120	-0-	-406	-0-	4120	2			Y	-0-					-0-
02	4234	X	4101	-0-	-133	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			Y	-0-					-0-
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			Y	-0-					-0-
05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4821	-0-	-77	-0-	4821	2			Y	-0-					-0-
08	4898	X	3650	-0-	-1248	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
09	4740	X	4691	-0-	-49	-0-	4691	2			Y	-0-					-0-
10	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			Y	-0-					-0-
11	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-GARCIA STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244226 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9464 - 9470

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1	38	7	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2012 - PLUGGED 03/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPI 883-L (FRIO SAND) 64261 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE SHELF, INC. 027233
N. PADRE ISLAND 883L/899L UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180199 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11613 PERF. 8522 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	89	1	3020	2	N	-0-					-0-
02	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	453	1	5975	2	N	5					5
							6	9									
03	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	316	1	7013	2	N	110	51	1			64
							121	9									
04	T. A.		5766	-0-	5766	5766	167	1	5557	2	N	38	38	1			64
							42	9									
05	T. A.		5817	-0-	5817	11583	196	1	5621	2	N	-0-	27	1			37
06	15801	X	4218	-0-	-11583	-0-	160	1	4058	2	N	-0-	7	1			30
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	231	1	5059	2	N	50	46	1			34
							55	9									
08	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	251	1	4723	2	N	56	20	1			70
							62	9									
09	5760	X	1430	-0-	-4330	-0-	76	1	1346	2	N	7					77
							8	9									
10	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-	77	1			-0-
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 181415 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 13822 PERF. 8500 - 8668

01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-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-

N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184110 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10090 - 10140

01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INC 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-

NPI 883-L (MT-1A SAND) 64261 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE SHELF, INC. 027233
N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 181502 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11142 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21843	X	21843	-0-	-0-	-0-	624	1	21210	2	N	8	560	1	598
							9	9							
02	17887	X	17887	-0-	-0-	-0-	1241	1	16389	2	N	234	187	1	645
							257	9							
03	24825	X	24825	-0-	-0-	-0-	923	1	20516	2	N	3078	1919	1	1804
							3386	9							
04	24450	X	21156	-0-	-3294	-0-	585	1	19520	2	N	955	1064	1	1695
							1051	9							
05	21855	X	19595	-0-	-2260	-0-	661	1	18934	2	N	-0-	710	1	985
06	24030	X	16104	-0-	-7926	-0-	611	1	15493	2	N	-0-	178	1	807
07	24831	X	14974	-0-	-9857	-0-	593	1	12971	2	N	1282	1197	1	892
							1410	9							
08	24831	X	13513	-0-	-11318	-0-	640	1	12051	2	N	747	515	1	1124
							822	9							
09	21150	X	13445	-0-	-7705	-0-	707	1	12440	2	N	271			1395
							298	9							
10	19220	X	15446	-0-	-3774	-0-	157	1	13466	2	N	1657	2154	1	898
							1823	9							
11	16110	X	1253	-0-	-14857	-0-	6	1	1247	2	N	-0-	330	1	568
12	14973	X	-0-	-0-	-14973	-0-					N	-0-	165	1	403

TOTAL GAS PROD: 180,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,232

N. PADRE ISLAND 883-L/899 L UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201170 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11189 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1741	-0-	-646	-0-	50	1	1691	2	N	-0-	10	1	10
02	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	137	1	1810	2	N	51	3	1	58
							56	9							
03	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	97	1	2157	2	N	55	81	1	32
							61	9							
04	1950	X	1640	-0-	-310	-0-	47	1	1565	2	N	25	19	1	38
							28	9							
05	2139	X	1318	-0-	-821	-0-	44	1	1274	2	N	-0-	16	1	22
06	2250	X	1193	-0-	-1057	-0-	45	1	1148	2	N	-0-	4	1	18
07	2325	X	1334	-0-	-991	-0-	57	1	1254	2	N	21	24	1	15
							23	9							
08	2325	X	1537	-0-	-788	-0-	72	1	1359	2	N	96	8	1	103
							106	9							
09	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	90	1	1592	2	N	24			127
							26	9							
10	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	21	1	1775	2	N	146	194	1	79
							161	9							
11	1500	X	165	-0-	-1335	-0-	1	1	164	2	N	-0-	29	1	50
12	1767	X	251	-0-	-1516	-0-	52	2	199	9	N	181	15	1	216

TOTAL GAS PROD: 17,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25841	X	8441	-0-	-17400	-0-	8441	2			Y	-0-					94
02	6061	X	3636	-0-	-2425	-0-	3636	2			Y	-0-					94
03	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9062	2	1	9	Y	1					95
04	8160	X	6054	-0-	-2106	-0-	6054	2			Y	-0-					95
05	8432	X	6201	-0-	-2231	-0-	6201	2			Y	-0-					95
06	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2			Y	-0-					95
07	9052	X	5140	-0-	-3912	-0-	5140	2			Y	-0-					95
08	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9462	2	11	9	Y	10					105
09	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-					105
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
11	T. A.		12880	-0-	12880	12880	12879	2	1	9	Y	1					106
12	T. A.		7840	-0-	7840	20720	7840	2			Y	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 77,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11606	X	5923	-0-	-5683	-0-	5923	2			Y	-0-					46
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-					46
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2940	2	1	9	Y	1					47
04	5730	X	4609	-0-	-1121	-0-	4609	2			Y	-0-					47
05	5921	X	3983	-0-	-1938	-0-	3983	2			Y	-0-					47
06	5730	X	4026	-0-	-1704	-0-	4026	2			Y	-0-					47
07	4774	X	3030	-0-	-1744	-0-	3030	2			Y	-0-					47
08	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4909	2	6	9	Y	5					52
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					52
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	T. A.		5552	-0-	5552	5552	5552	2			Y	-0-					52
12	T. A.		4971	-0-	4971	10523	4971	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 43,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NEELY (BRUNI 1900) //CONT.// 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRINKLE INC. 945179
BARTOSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084973 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

NEW ZAPATA (1800) 65276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
GECKO OIL & GAS, INC. 298462
FLORES, E. WELL #: 1 RRCID -> 060200 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 3707 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
MICO WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-74					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-74					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-74					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-74					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-74					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-74					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-74					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-74					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-74					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-74					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-74					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-74					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	389	-0-	-138 B	-0-	24	1	365	2	N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	35	1	509	2	N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	52	1	453	2	N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	10	1	386	2	N	-0-					-0-
05	589	N	463	-0-	-126 B	-0-	52	1	411	2	N	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32 B	-0-	49	1	399	2	N	-0-					-0-
07	403	N	360	-0-	-43 B	-0-	48	1	312	2	N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	49	1	426	2	N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	33	1	348	2	N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	16	1	289	2	N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	41	1	307	2	N	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	65	1	460	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

NICHOLS (2800) //CONT.// 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 103564
GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	656	-0-	-212 B	-0-	40	1	616	2	N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	60	1	879	2	N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	90	1	784	2	N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	20	1	722	2	N	-0-					-0-
05	992	N	633	-0-	-359 B	-0-	71	1	562	2	N	-0-					-0-
06	840	N	669	-0-	-171 B	-0-	73	1	596	2	N	-0-					-0-
07	775	N	607	-0-	-168 B	-0-	81	1	526	2	N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	56	1	492	2	N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	52	1	553	2	N	-0-					-0-
10	620	N	328	-0-	-292 B	-0-	18	1	310	2	N	-0-					-0-
11	540	N	511	-0-	-29 B	-0-	60	1	451	2	N	-0-					-0-
12	620	N	593	-0-	-27 B	-0-	73	1	520	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	558	-0-	-186 B	-3129	34	1	524	2	N	-0-					-0-
02	609	N	777	-0-	168 B	-2961	50	1	727	2	N	-0-					-0-
03	620	N	739	-0-	119 B	-2842	76	1	663	2	N	-0-					-0-
04	540	N	557	-0-	17 B	-2825	15	1	542	2	N	-0-					-0-
05	837	N	683	-0-	-154 B	-2825	77	1	606	2	N	-0-					-0-
06	720	N	711	-0-	-9 B	-2825	78	1	633	2	N	-0-					-0-
07	589	N	572	-0-	-17 B	-2825	76	1	496	2	N	-0-					-0-
08	0	N	632	-0-	632 B	-2193	65	1	567	2	N	-0-					-0-
09	0	N	627	-0-	627 B	-1566	54	1	573	2	N	-0-					-0-
10	558	N	416	-0-	-142 B	-1566	22	1	394	2	N	-0-					-0-
11	600	N	532	-0-	-68 B	-1566	63	1	469	2	N	-0-					-0-
12	651	N	713	-0-	62 B	-1504	88	1	625	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,517 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	4898	#	4187	-0-	-711 B	-22464	254	1	3933	2	N	-0-					-0-
02	4321	#	3692	-0-	-629 B	-23093	236	1	3456	2	N	-0-					-0-
03	4278	#	3954	-0-	-324 B	-23417	405	1	3549	2	N	-0-					-0-
04	4050	#	3580	-0-	-470 B	-23887	94	1	3486	2	N	-0-					-0-
05	4185	#	3880	-0-	-305 B	-24192	438	1	3442	2	N	-0-					-0-
06	4050	#	3465	-0-	-585 B	-24777	379	1	3086	2	N	-0-					-0-
07	3968	#	3462	-0-	-506 B	-25283	460	1	3002	2	N	-0-					-0-
08	3968	#	3547	-0-	-421 B	-25704	363	1	3184	2	N	-0-					-0-
09	3750	#	3237	-0-	-513 B	-26217	276	1	2961	2	N	-0-					-0-
10	3875	#	2311	-0-	-1564 B	-27781	124	1	2187	2	N	-0-					-0-
11	3480	#	3440	-0-	-40 B	-27821	415	1	3025	2	N	-0-					-0-
12	3534	#	3914	-0-	380 B	-27441	482	1	3432	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS (2950) //CONT.// 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 103564
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	1488	#	1496	-0-	8 B	-8591	91	1	1405	2	N	-0-					-0-
02	1392	#	1378	-0-	-14 B	-8605	88	1	1290	2	N	-0-					-0-
03	1488	#	1396	-0-	-92 B	-8697	143	1	1253	2	N	-0-					-0-
04	1440	#	1340	-0-	-100 B	-8797	35	1	1305	2	N	-0-					-0-
05	1488	#	1401	-0-	-87 B	-8884	118	1	1283	2	N	-0-					-0-
06	1440	#	1223	-0-	-217 B	-9101	134	1	1089	2	N	-0-					-0-
07	1488	#	1374	-0-	-114 B	-9215	183	1	1191	2	N	-0-					-0-
08	1395	#	1405	-0-	10 B	-9205	144	1	1261	2	N	-0-					-0-
09	1350	#	1266	-0-	-84 B	-9289	108	1	1158	2	N	-0-					-0-
10	1395	#	838	-0-	-557 B	-9846	45	1	793	2	N	-0-					-0-
11	1350	#	1502	-0-	152 B	-9694	177	1	1325	2	N	-0-					-0-
12	1395	#	1445	-0-	50 B	-9644	178	1	1267	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	575	-0-	-76	-0-	35	1	540	2	N	-0-					31
02	609	#	533	-0-	-76	-0-	34	1	499	2	N	-0-					31
03	620	#	538	-0-	-82	-0-	55	1	483	2	N	-0-					31
04	570	#	491	-0-	-79	-0-	13	1	478	2	N	-0-					31
05	589	#	485	-0-	-104	-0-	55	1	430	2	N	-0-					31
06	570	#	459	-0-	-111	-0-	50	1	409	2	N	-0-					31
07	558	#	460	-0-	-98	-0-	61	1	399	2	N	-0-					31
08	527	#	471	-0-	-56	-0-	48	1	423	2	N	-0-					31
09	480	#	444	-0-	-36	-0-	38	1	406	2	N	-0-					31
10	496	#	334	-0-	-162	-0-	18	1	316	2	N	-0-					31
11	450	#	10	-0-	-440	-0-	1	1	9	2	N	-0-					31
12	465	#	217	-0-	-248	-0-	27	1	190	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 5,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	177	-0-	-40	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
02	203	N	177	-0-	-26	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	2	N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	4	1	166	2	N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	32	1	252	2	N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	32	1	208	2	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	205	2	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	N	-0-					-0-
10	248	N	147	-0-	-101	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	38	1	285	2	N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	27	1	194	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 10420 - 11575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1658	N	1658	-0-	-0-	B	-0-	37 35	1 9	1586	3	Y	32	26	1			10
02	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	35 58	1 9	1468	3	Y	53	57	1			6
03	1647	N	1647	-0-	-0-	B	-0-	37 63	1 9	1547	3	Y	57	56	1			7
04	1590	N	1477	-0-	-113	B	-0-	34 68	1 9	1375	3	Y	62	56	1			13
05	2049	N	2049	-0-	-0-	B	-0-	48 70	1 9	1931	3	Y	64	69	1			8
06	2206	N	2206	-0-	-0-	B	-0-	52 59	1 9	2095	3	Y	54	53	1			9
07	2387	N	2387	-0-	-0-	B	-0-	56 62	1 9	2269	3	Y	56	59	1			6
08	2306	N	2306	-0-	-0-	B	-0-	50 58	1 9	2198	3	Y	53	51	1			8
09	2165	N	2165	-0-	-0-	B	-0-	40 58	1 9	2067	3	Y	53	50	1			11
10	2161	N	2161	-0-	-0-	B	-0-	40 61	1 9	2060	3	Y	55	60	1			6
11	2220	N	2170	-0-	-50	B	-0-	45 55	1 9	2070	3	Y	50	47	1			9
12	2294	N	2013	-0-	-281	B	-0-	45 61	1 9	1907	3	Y	55	52	1			12

TOTAL GAS PROD: 23,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	7 36	1 9	309	3	Y	33	27	1			10
02	1162	N	1162	-0-	-0-	B	-0-	27	1	1135	3	Y	-0-	9	1			1
03	1116	N	738	-0-	-378	B	-0-	17	1	721	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	330	N	174	-0-	-156	B	-0-	17	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	86	-0-	-1154	B	-0-	2	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	103	-0-	-617	B	-0-	3	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	4	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	2000	N	2000	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1962	3	Y	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	8	1	362	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	1	3	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	1	1			-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	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: 1

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	B	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	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	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-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17881	X	17881	-0-	-0- B	-0-	383	1	16167	3	Y	1210	1242	1	442
							1331	9							
02	16117	X	16117	-0-	-0- B	-0-	350	1	14575	3	Y	1084	1370	1	156
							1192	9							
03	17327	X	17327	-0-	-0- B	-0-	377	1	15685	3	Y	1150	1151	1	155
							1265	9							
04	17199	X	17199	-0-	-0- B	-0-	380	1	15455	3	Y	1240	1123	1	272
							1364	9							
05	21720	X	21720	-0-	-0- B	-0-	490	1	19840	3	Y	1264	1372	1	164
							1390	9							
06	20059	X	20059	-0-	-0- B	-0-	458	1	18417	3	Y	1076	1057	1	183
							1184	9							
07	20635	X	20635	-0-	-0- B	-0-	468	1	18935	3	Y	1120	1178	1	125
							1232	9							
08	19953	X	19953	-0-	-0- B	-0-	415	1	18371	3	Y	1061	1028	1	158
							1167	9							
09	18825	X	18825	-0-	-0- B	-0-	337	1	17321	3	Y	1061	989	1	230
							1167	9							
10	18707	X	18707	-0-	-0- B	-0-	337	1	17163	3	Y	1097	1204	1	123
							1207	9							
11	18678	X	18678	-0-	-0- B	-0-	373	1	17194	3	Y	1010	944	1	189
							1111	9							
12	18714	X	18714	-0-	-0- B	-0-	402	1	17102	3	Y	1100	1046	1	243
							1210	9							

TOTAL GAS PROD: 225,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,473

NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

01	7	N	-0-	-0-	-7	B	-15551					Y	-0-		-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	B	-15551					Y	-0-		-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-15551					Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-15551					Y	-0-		-0-
05	0	N	106	-0-	106	B	-15445	3	1	103	3	Y	-0-		-0-
06	0	N	12	-0-	12	B	-15433	12	3			Y	-0-		-0-
07	0	N	9	-0-	9	B	-15424	9	3			Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-15424					Y	-0-		-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-15424					Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-15424					Y	-0-		-0-
11	0	N	5	-0-	5	B	-15419	5	3			Y	-0-		-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	B	-15419					Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
NINE MILE PT.FLD.CONSL. 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19096	X	15812	-0-	-3284 B	-0-	361 208	1 9	15243	3	Y	189	157	1			56
02	17052	X	14853	-0-	-2199 B	-0-	349	1	14504	3	Y	-0-	50	1			6
03	18228	X	16194	-0-	-2034 B	-0-	380	1	15814	3	Y	-0-	5	1			1
04	16830	X	15251	-0-	-1579 B	-0-	366	1	14885	3	Y	-0-					1
05	15872	X	14870	-0-	-1002 B	-0-	358	1	14512	3	Y	-0-					1
06	15660	X	14051	-0-	-1609 B	-0-	341	1	13710	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	16182	X	13497	-0-	-2685 B	-0-	326	1	13171	3	Y	-0-					-0-
08	14911	X	12807	-0-	-2104 B	-0-	283	1	12524	3	Y	-0-					-0-
09	14430	X	-0-	-0-	-14430 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14880	X	11800	-0-	-3080 B	-0-	227	1	11573	3	Y	-0-					-0-
11	14040	X	11219	-0-	-2821 B	-0-	238	1	10981	3	Y	-0-					-0-
12	13485	X	11545	-0-	-1940 B	-0-	265	1	11280	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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	1023	N	706	-0-	-317 B	-0-	16 13	1 9	677	3	Y	12	12	0			4
02	145	N	-0-	-0-	-145 B	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600 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	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: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1829	X	308	-0-	-1521 B	-0-	4 107	1 9	197	3	Y	97	80	1			28
02	2081	X	2081	-0-	-0- B	-0-	47 87	1 9	1947	3	Y	79	96	1			11
03	1767	X	-0-	-0-	-1767 B	-0-					Y	-0-	10	1			1
04	1980	X	224	-0-	-1756 B	-0-	3 109	1 9	112	3	Y	99	81	1			19
05	11073	X	11073	-0-	-0- B	-0-	254 523	1 9	10296	3	Y	475	441	1			53
06	33808	X	33808	-0-	-0- B	-0-	790 1200	1 9	31818	3	Y	1091	975	1			169
07	36015	X	36015	-0-	-0- B	-0-	838 1279	1 9	33898	3	Y	1163	1204	1			128
08	33579	X	33579	-0-	-0- B	-0-	717 1139	1 9	31723	3	Y	1035	1008	1			155
09	30649	X	30649	-0-	-0- B	-0-	564 1071	1 9	29014	3	Y	974	916	1			213
10	34937	X	30578	-0-	-4359 B	-0-	564 1078	1 9	28936	3	Y	980	1082	1			111
11	34410	X	27153	-0-	-7257 B	-0-	556 972	1 9	25625	3	Y	884	829	1			166
12	35557	X	27519	-0-	-8038 B	-0-	609 987	1 9	25923	3	Y	897	863	1			200

TOTAL GAS PROD: 232,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,774

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3571	-0-	-211 B	-0-	82	1	3489	3	Y	-0-					-0-
02	3226	X	3226	-0-	-0- B	-0-	74	1	3063	3	Y	81	73	1			8
							89	9									
03	3654	X	3654	-0-	-0- B	-0-	83	1	3476	3	Y	86	83	1			11
							95	9									
04	3438	X	3438	-0-	-0- B	-0-	80	1	3256	3	Y	93	84	1			20
							102	9									
05	3326	X	3326	-0-	-0- B	-0-	78	1	3143	3	Y	95	103	1			12
							105	9									
06	3072	X	3072	-0-	-0- B	-0-	72	1	2911	3	Y	81	79	1			14
							89	9									
07	3135	X	3135	-0-	-0- B	-0-	73	1	2971	3	Y	83	88	1			9
							91	9									
08	3086	X	3086	-0-	-0- B	-0-	67	1	2931	3	Y	80	77	1			12
							88	9									
09	2820	X	2608	-0-	-212 B	-0-	48	1	2473	3	Y	79	74	1			17
							87	9									
10	2914	X	2590	-0-	-324 B	-0-	48	1	2452	3	Y	82	90	1			9
							90	9									
11	2820	X	2315	-0-	-505 B	-0-	47	1	2184	3	Y	76	71	1			14
							84	9									
12	2914	X	1226	-0-	-1688 B	-0-	26	1	1110	3	Y	82	78	1			18
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 35,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 918

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.11080 - 11932

01	1798	X	309	-0-	-1489 B	-0-	7	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	435	X	-0-	-0-	-435 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	46	-0-	-419 B	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300 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	60	N	-0-	-0-	-60 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: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	W	32844	-0-	32844 B	206822	738	1	31212	3	N	813	722	1	257
							894	9							
02	0	W	26650	-0-	26650 B	233472	611	1	25413	3	N	569	742	1	84
							626	9							
03	0	W	28273	-0-	28273 B	261745	648	1	26997	3	N	571	578	1	77
							628	9							
04	287348	X	25603	-0-	-261745 B	-0-	301	1	24738	3	N	513	475	1	115
							564	9							
05	32829	X	21707	-0-	-11122 B	-0-	511	1	20692	3	N	458	512	1	61
							504	9							
06	31770	X	19	-0-	-31751 B	-0-	1	1	18	3	N	-0-	52	1	9
07	28489	X	-0-	-0-	-28489 B	-0-					N	-0-	8	1	1
08	23250	X	-0-	-0-	-23250 B	-0-					N	-0-			1
09	22500	X	-0-	-0-	-22500 B	-0-					N	-0-			1
10	21700	X	-0-	-0-	-21700 B	-0-					N	-0-	1	1	-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	1	1	1	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,925

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	3	1	105	3	N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
05	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			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	30	N	-0-	-0-	-30 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: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
TEXAS STATE TRACT 143 WELL #: 1 RRCID -> 045176 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10456 - 10904

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	81	2	15	9	Y	14	14	1	-0-
02	116	N	88	-0-	-28 B	-0-	71	2	17	9	Y	15	15	1	-0-
03	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	14	2	52	9	Y	47	47	1	-0-
04	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	71	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	83	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	116	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	93	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
08	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	133	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
09	120	N	91	-0-	-29 B	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
10	63	N	-0-	-0-	-63 B	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2012 - PLUGGED 10/22/12

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
PI ENERGY, INC. 664190
STATE T -G- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044321 COMPL. DATE 06/12/1968 TOTAL DEPTH 12025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2012 - PLUGGED 7/20/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: 1 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 - PLUGGED 7/27/2012

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	1457	#	1132	-0-	-325	-0-	1122	2	10	9	N	9					226
02	1044	#	900	-0-	-144	-0-	900	2			N	-0-					226
03	1243	R	1243	-0-	-0-	-0-	1214	2	29	9	N	26	173	1			79
04	1200	#	468	-0-	-732	-0-	468	2			N	-0-					79
05	1147	#	194	-0-	-953	-0-	194	2			N	-0-					79
06	1110	#	100	-0-	-1010	-0-	79	2	21	9	N	19					98
07	961	#	113	-0-	-848	-0-	93	2	20	9	N	18					116
08	1240	#	252	-0-	-988	-0-	235	2	17	9	N	15					131
09	480	#	332	-0-	-148	-0-	315	2	17	9	N	15					146
10	269	R	269	-0-	-0-	-0-	254	2	15	9	N	14					160
11	136	R	136	-0-	-0-	-0-	121	2	15	9	N	14					174
12	248	#	195	-0-	-53	-0-	182	2	13	9	N	12					186

TOTAL GAS PROD: 5,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH PASTURE (7200) 66075 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R.H. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123262 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 4220 - 4250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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 (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-					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-

NUECES BAY (2050 SAND) 66289 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 162703 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2064 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	60	X	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	31	X	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	145	#	128	-0-	-17	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	180	#	54	-0-	-126	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	270	#	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	279	#	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	279	#	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	240	#	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	248	#	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	180	#	45	-0-	-135	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	217	#	17	-0-	-200	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES BAY (2850) 66289 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 690 WELL #: 1 RRCID -> 251292 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2710 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES BAY (3470) 66289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 690 WELL #: RRCID -> 232288 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 3468 - 3473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					43
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	235	1	548	2	Y	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	223	1	492	2	Y	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	226	1	462	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	624	-0-	-126	-0-	211	1	413	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	676	-0-	-99	-0-	226	1	450	2	Y	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	235	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	225	1	418	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	518	-0-	-164	-0-	206	1	312	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	633	-0-	-87	-0-	225	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	246	1	460	2	Y	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	225	1	369	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	442	-0-	-209	-0-	202	1	240	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,731 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	54					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	54					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	25	1	751	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-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: 776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	164 92	1 9	2683	3	Y	84	79	1			31
02	T. A.		35222	-0-	35222	35222	1537 859	1 9	32826	3	Y	781	591	1			221
03	T. A.		41597	-0-	41597	76819	1975 1044	1 9	38578	2	Y	949	894	1			276
04	T. A.		23767	-0-	23767	100586	1281 532	1 9	21954	2	Y	484	610	1			150
05	T. A.		18110	-0-	18110	118696	1032 404	1 9	16674	2	Y	367	333	1			184
06	146270	X	27574	-0-	-118696	-0-	1594 618	1 9	25362	2	Y	562	523	1			223
07	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	621 392	1 9	15285	2	Y	356	393	1			186
08	12819	X	29	-0-	-12790	-0-	3	1	26	2	Y	-0-	186	1			-0-
09	8550	X	4	-0-	-8546	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-					-0-
11	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	-0-					-0-
12	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,583

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 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	106688	X	106688	-0-	-0-	-0-	3383 1491	1 9	101814	3	Y	1355	1492	1			625
02	112607	X	73828	-0-	-38779	-0-	2491 1339	1 9	69998	3	Y	1217	1197	1			645
03	120373	X	71054	-0-	-49319	-0-	2500 1135	1 9	67419	2	Y	1032	1488	1			189
04	116490	X	62301	-0-	-54189	-0-	2399 622	1 9	59280	2	Y	565	535	1			219
05	120373	X	73714	-0-	-46659	-0-	2787 1141	1 9	69786	2	Y	1037	733	1			523
06	116490	X	56830	-0-	-59660	-0-	2242 464	1 9	54124	2	Y	422	518	1			427
07	93186	X	45453	-0-	-47733	-0-	643 529	1 9	44281	2	Y	481	520	1			388
08	73718	X	58547	-0-	-15171	-0-	3293 708	1 9	54546	2	Y	644	281	1			751
09	71340	X	41185	-0-	-30155	-0-	2395 726	1 9	38064	2	Y	660	848	1			563
10	73718	X	50603	-0-	-23115	-0-	2833 800	1 9	46970	2	Y	727	765	1			525
11	56820	X	46750	-0-	-10070	-0-	2819 602	1 9	43329	2	Y	547	485	1			587
12	58559	X	45729	-0-	-12830	-0-	2981 667	1 9	42081	2	Y	606	638	1			555

TOTAL GAS PROD: 732,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,293

STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	915 1707	1 9	13054	3	N	1552	1323	1			428
02	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	674 1641	1 9	10359	3	N	1492	1524	1			396
03	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	536 1712	1 9	10834	2	N	1556	1864	1			88
04	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	625 1591	1 9	10577	2	N	1446	1311	1			223
05	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	512 1392	1 9	11107	2	N	1265	1316	1			172
06	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	110 1342	1 9	11663	2	N	1220	735	1			657
07	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	256 1517	1 9	13507	2	N	1379	1497	1			539
08	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	317 1400	1 9	12756	2	N	1273	1497	1			315
09	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	380 1381	1 9	13672	2	N	1255	1138	1			432
10	11780	X	10157	-0-	-1623	-0-	995 1223	1 9	7939	2	N	1112	1323	1			221
11	11400	X	10792	-0-	-608	-0-	2382 1201	1 9	7209	2	N	1092	944	1			369
12	11780	X	7420	-0-	-4360	-0-	1361 1073	1 9	4986	2	N	975	969	1			375

TOTAL GAS PROD: 153,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,617

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 #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

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	38037	X	34544	-0-	-3493	-0-	1925	1	31480	3	Y	1035	991	1			434
							1139	9									
02	38364	X	38364	-0-	-0-	-0-	1675	1	35792	3	Y	815	890	1			359
							897	9									
03	46748	X	43198	-0-	-3550	-0-	2052	1	40079	2	Y	970	1007	1			322
							1067	9									
04	45240	X	43187	-0-	-2053	-0-	2324	1	39840	2	Y	930	886	1			366
							1023	9									
05	48298	X	43913	-0-	-4385	-0-	2486	1	40174	2	Y	1139	948	1			557
							1253	9									
06	46740	X	35842	-0-	-10898	-0-	2067	1	32889	2	Y	805	1000	1			362
							886	9									
07	48298	X	34927	-0-	-13371	-0-	1324	1	32573	2	Y	936	802	1			496
							1030	9									
08	43865	X	37170	-0-	-6695	-0-	3163	1	32822	2	Y	1077	917	1			656
							1185	9									
09	42450	X	34876	-0-	-7574	-0-	3063	1	31784	2	Y	26	668	1			14
							29	9									
10	43865	X	38583	-0-	-5282	-0-	3183	1	34167	2	Y	1121	616	1			519
							1233	9									
11	35970	X	34426	-0-	-1544	-0-	2946	1	30253	2	Y	1115	1065	1			569
							1227	9									
12	37823	X	37823	-0-	-0-	-0-	3434	1	33080	2	Y	1190	1055	1			704
							1309	9									

TOTAL GAS PROD: 456,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,159

STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13175 - 16176

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	85064	X	64351	-0-	-20713	-0-	676	1	61916	3	N	1599	2099	1			563
							1759	9									
02	79576	X	58217	-0-	-21359	-0-	635	1	56340	3	N	1129	761	1			931
							1242	9									
03	65534	X	59107	-0-	-6427	-0-	673	1	57309	2	N	1023	1301	1			653
							1125	9									
04	52526	X	52526	-0-	-0-	-0-	656	1	50907	2	N	875	711	1			817
							963	9									
05	47160	X	47160	-0-	-0-	-0-	678	1	45621	2	N	783	901	1			699
							861	9									
06	57210	X	38776	-0-	-18434	-0-	940	1	37278	2	N	507	553	1			653
							558	9									
07	59117	X	41044	-0-	-18073	-0-	1411	1	38904	2	N	663	739	1			577
							729	9									
08	59117	X	34774	-0-	-24343	-0-	1386	1	32758	2	N	573	375	1			775
							630	9									
09	52530	X	22356	-0-	-30174	-0-	1022	1	20945	2	N	354	568	1			561
							389	9									
10	47151	X	-0-	-0-	-47151	-0-					N	-0-					561
11	39720	X	348	-0-	-39372	-0-	24	1	316	2	N	7					568
							8	9									
12	41044	X	344	-0-	-40700	-0-	30	1	314	2	N	-0-					568

TOTAL GAS PROD: 419,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,513

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

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	4495	X	3283	-0-	-1212	-0-	104	1	3117	3	Y	56	52	1		26
							62	9								
02	3509	X	1855	-0-	-1654	-0-	62	1	1747	3	Y	42	46	1		22
							46	9								
03	3751	X	3025	-0-	-726	-0-	106	1	2853	2	Y	60	71	1		11
							66	9								
04	3630	X	1244	-0-	-2386	-0-	48	1	1178	2	Y	16	21	1		6
							18	9								
05	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	375	1	9400	2	Y	166	88	1		84
							183	9								
06	26504	X	26504	-0-	-0-	-0-	1044	1	25203	2	Y	234	83	1		235
							257	9								
07	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	78	1	5346	2	Y	69	248	1		56
							76	9								
08	620	X	424	-0-	-196	-0-	24	1	399	2	Y	1	40	1		17
							1	9								
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	17	1		-0-
10	620	X	108	-0-	-512	-0-	6	1	102	2	Y	-0-				-0-
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	192	1	2955	2	Y	8				8
							9	9								
12	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	110	1	1549	2	Y	8	9	1		7
							9	9								

TOTAL GAS PROD: 56,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

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	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	1700	1	11029	3	Y	369	507	1		155
							406	9								
02	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	1536	1	14962	3	Y	336	343	1		148
							370	9								
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	148	1		-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-				-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-				-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-				-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		112	-0-	112	112	109	1	3	9	Y	3	1	1		2
09	T. A.		1141	-0-	1141	1253	1140	1	1	9	Y	1	2	1		1
10	T. A.		2709	-0-	2709	3962	1304	1	1401	2	Y	4	3	1		2
							4	9								
11	T. A.		4303	-0-	4303	8265	1417	1	2858	2	Y	25	14	1		13
							28	9								
12	T. A.		4920	-0-	4920	13185	1522	1	3358	2	Y	36	28	1		21
							40	9								

TOTAL GAS PROD: 43,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

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	0	Z	22309	-0-	22309	213898	1189	1	19450	3	Y	1518	1534	1			637
							1670	9									
02	0	Z	26125	-0-	26125	240023	1105	1	23614	3	Y	1278	1352	1			563
							1406	9									
03	261322	X	21299	-0-	-240023	-0-	978	1	19111	2	Y	1100	1298	1			365
							1210	9									
04	22710	X	19681	-0-	-3029	-0-	1026	1	17584	2	Y	974	956	1			383
							1071	9									
05	32736	X	15279	-0-	-17457	-0-	832	1	13449	2	Y	907	846	1			444
							998	9									
06	31680	X	15154	-0-	-16526	-0-	845	1	13449	2	Y	782	874	1			352
							860	9									
07	32736	X	13886	-0-	-18850	-0-	506	1	12445	2	Y	850	752	1			450
							935	9									
08	21297	X	16040	-0-	-5257	-0-	1328	1	13780	2	Y	847	781	1			516
							932	9									
09	19680	X	17883	-0-	-1797	-0-	1386	1	14382	2	Y	1923	1403	1			1036
							2115	9									
10	15655	X	14800	-0-	-855	-0-	1187	1	12744	2	Y	790	1460	1			366
							869	9									
11	15510	X	15134	-0-	-376	-0-	1252	1	12857	2	Y	932	822	1			476
							1025	9									
12	19685	X	13255	-0-	-6430	-0-	1156	1	11141	2	Y	871	832	1			515
							958	9									

TOTAL GAS PROD: 210,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,772

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	93527	X	62898	-0-	-30629	-0-	1997	1	60117	3	Y	713	749	1			329
							784	9									
02	87493	X	50120	-0-	-37373	-0-	1695	1	47613	3	Y	738	676	1			391
							812	9									
03	93527	X	53516	-0-	-40011	-0-	1886	1	50867	2	Y	694	958	1			127
							763	9									
04	87000	X	51879	-0-	-35121	-0-	2000	1	49417	2	Y	420	384	1			163
							462	9									
05	78895	X	53417	-0-	-25478	-0-	2023	1	50656	2	Y	671	495	1			339
							738	9									
06	69300	X	41582	-0-	-27718	-0-	1642	1	39639	2	Y	274	335	1			278
							301	9									
07	63271	X	42870	-0-	-20401	-0-	607	1	41816	2	Y	406	357	1			327
							447	9									
08	51615	X	34885	-0-	-16730	-0-	1977	1	32757	2	Y	137	237	1			227
							151	9									
09	49950	X	33710	-0-	-16240	-0-	1985	1	31552	2	Y	157	250	1			134
							173	9									
10	51615	X	31108	-0-	-20507	-0-	1761	1	29204	2	Y	130	170	1			94
							143	9									
11	41580	X	29207	-0-	-12373	-0-	1778	1	27319	2	Y	100	87	1			107
							110	9									
12	42873	X	29726	-0-	-13147	-0-	1954	1	27587	2	Y	168	121	1			154
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 514,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,608

OBLATE (FRIO 10200 SD) 66619 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FOUR "S" MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115556 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10207 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	50	-0-	-66	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	72	-0-	-83	-0-	1	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	71	-0-	-79	-0-	1	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 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	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	16	1	1730	2	Y	44					154
							48	9									
02	1305	N	189	-0-	-1116	-0-	2	1	179	2	Y	7					161
							8	9									
03	1829	N	125	-0-	-1704	-0-	1	1	123	2	Y	1					162
							1	9									
04	1740	N	236	-0-	-1504	-0-	2	1	211	2	Y	21					183
							23	9									
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	10	1	762	2	Y	55					238
							61	9									
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	214	2	Y	19	162	1			95
							21	9									
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	11	1	1023	2	Y	70					165
							77	9									
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	17	1	1682	2	Y	72	177	1			60
							79	9									
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	15	1	1306	2	Y	21					81
							23	9									
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	20	1	1807	2	Y	96					177
							106	9									
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	18	1	1682	2	Y	40	178	1			39
							44	9									
12	1395	N	160	-0-	-1235	-0-	2	1	158	2	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 11,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

ODEM 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
SMITH, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 071082 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	105	1	490	2	Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	73	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	293	1	522	2	Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	189	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	200	1	373	2	Y	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	233	1	483	2	Y	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	298	1	618	2	Y	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	229	1	443	2	Y	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	234	1	417	2	Y	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	188	1	289	2	Y	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	311	1	519	2	Y	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	282	1	288	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LANE, S. L. WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	382	1	529	2	N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	355	1	501	2	N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	157	1	743	2	N	-0-					-0-
04	870	N	746	-0-	-124	-0-	120	1	626	2	N	-0-					-0-
05	930	N	870	-0-	-60	-0-	140	1	730	2	N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	137	1	737	2	N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	143	1	756	2	N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	143	1	759	2	N	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	141	1	738	2	N	-0-					-0-
10	899	N	895	-0-	-4	-0-	145	1	750	2	N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	147	1	739	2	N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	131	1	785	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM //CONT.// 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-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-

ELLIS, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 156745 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 4351 - 4443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	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-

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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		787	-0-	787	787	362 55	1 9	370	2	Y	50					50

TOTAL GAS PROD: 787 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

ODEM (MASSIVE FRIO) 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		561	-0-	561	561	277	1	284	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	748	-0-	-647	-0-	132	1	616	2	Y	-0-					-0-
02	1305	N	-0-	-0-	-1305	-0-					Y	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-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: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 26 RRCID -> 162432 COMPL. DATE 08/31/1970 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2012 - PLUGGED 02/21/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 7 RRCID -> 175152 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5800 - 5970

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2012 - PLUGGED 02/14/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
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. 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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	90	1	420	2	Y	69	77	1	20
							76	9							
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	103	1	465	2	Y	71	58	1	33
							78	9							
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	196	1	349	2	Y	19	36	1	16
							21	9							
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	162	1	241	2	Y	39	45	1	10
							43	9							
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	131	1	243	2	Y	93	68	1	35
							102	9							
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	167	1	346	2	Y	112	116	1	31
							123	9							
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	248	1	516	2	Y	58	69	1	20
							64	9							
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	234	1	452	2	Y	55	52	1	23
							61	9							
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	263	1	468	2	Y	68	64	1	27
							75	9							
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	224	1	343	2	Y	37	49	1	15
							41	9							
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	172	1	287	2	Y	44	41	1	18
							48	9							
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	232	1	237	2	Y	48	57	1	9
							53	9							

TOTAL GAS PROD: 7,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	173	1	805	2	Y	42	34	1	27
							46	9							
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	239	1	1078	2	Y	53	35	1	45
							58	9							
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	509	1	906	2	Y	58	73	1	30
							64	9							
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	512	1	768	2	Y	75	35	1	70
							83	9							
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	504	1	939	2	Y	20	52	1	38
							22	9							
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	539	1	1119	2	Y	40	29	1	49
							44	9							
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	490	1	1019	2	Y	30	49	1	30
							33	9							
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	367	1	709	2	Y	24	41	1	13
							26	9							
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	373	1	666	2	Y	16	15	1	14
							18	9							
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	666	1	1023	2	Y	57	29	1	42
							63	9							
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	619	1	1032	2	Y	47	69	1	20
							52	9							
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	557	1	570	2	Y	40	32	1	28
							44	9							

TOTAL GAS PROD: 16,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 15 F RRCID -> 180180 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978

01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	302	1	1407	2	Y	42	34	1			27
							46	9									
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	315	1	1417	2	Y	53	35	1			45
							58	9									
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	930	1	1657	2	Y	58	73	1			30
							64	9									
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	854	1	1281	2	Y	78	36	1			72
							86	9									
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	828	1	1542	2	Y	97	97	1			72
							107	9									
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	742	1	1539	2	Y	52	46	1			78
							57	9									
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	816	1	1696	2	Y	20	61	1			37
							22	9									
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	884	1	1710	2	Y	73	84	1			26
							80	9									
09	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	936	1	1668	2	Y	43	36	1			33
							47	9									
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	957	1	1472	2	Y	59	38	1			54
							65	9									
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	947	1	1579	2	Y	50	81	1			23
							55	9									
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	868	1	888	2	Y	45	36	1			32
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 27,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

BURROWS, J.C. & J. S. WELL #: 6 RRCID -> 199296 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5542 - 6032

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 17 RRCID -> 210320 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5616 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2012 - PLUGGED 02/17/12

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	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	332	1	1544	2	Y	43	34	1			28
							47	9									
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	378	1	1703	2	Y	52	35	1			45
							57	9									
03	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	1059	1	1888	2	Y	59	73	1			31
							65	9									
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	835	1	1252	2	Y	74	35	1			70
							81	9									
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	878	1	1635	2	Y	20	52	1			38
							22	9									
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	727	1	1510	2	Y	51	33	1			56
							56	9									
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	713	1	1481	2	Y	67	76	1			47
							74	9									
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	702	1	1357	2	Y	48	72	1			23
							53	9									
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	700	1	1248	2	Y	54	40	1			37
							59	9									
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	731	1	1124	2	Y	33	29	1			41
							36	9									
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	689	1	1148	2	Y	34	58	1			17
							37	9									
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	668	1	683	2	Y	41	31	1			27
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 25,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6419 - 6561

01	4092	X	1715	-0-	-2377	-0-	278	1	1294	2	Y	130	121	1			22
							143	9									
02	3828	X	1661	-0-	-2167	-0-	277	1	1249	2	Y	123	123	1			22
							135	9									
03	4092	X	1744	-0-	-2348	-0-	579	1	1031	2	Y	122	116	1			28
							134	9									
04	1980	X	1452	-0-	-528	-0-	522	1	783	2	Y	134	136	1			26
							147	9									
05	1767	X	1143	-0-	-624	-0-	360	1	670	2	Y	103	99	1			30
							113	9									
06	1710	X	1470	-0-	-240	-0-	440	1	913	2	Y	106	117	1			19
							117	9									
07	1767	X	1639	-0-	-128	-0-	530	1	1101	2	Y	7	22	1			4
							8	9									
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	544	1	1052	2	Y	178	143	1			39
							196	9									
09	1470	N	573	-0-	-897	-0-	167	1	297	2	Y	99	111	1			27
							109	9									
10	930	N	606	-0-	-324	-0-	188	1	289	2	Y	117	116	1			28
							129	9									
11	900	N	641	-0-	-259	-0-	182	1	304	2	Y	141	146	1			23
							155	9									
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	233	1	238	2	Y	144	149	1			18
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 15,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,404

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
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	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	841	X	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	870	X	616	-0-	-254	-0-	175	1	262	2	Y	163	133	1			30
							179	9									
05	899	X	565	-0-	-334	-0-	121	1	225	2	Y	199	152	1			77
							219	9									
06	492	X	492	-0-	-0-	-0-	157	1	326	2	Y	8	83	1			2
							9	9									
07	620	N	556	-0-	-64	-0-	135	1	280	2	Y	128	100	1			30
							141	9									
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	150	1	290	2	Y	78	75	1			33
							86	9									
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	210	1	374	2	Y	74	75	1			32
							81	9									
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	173	1	266	2	Y	65	75	1			22
							72	9									
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	217	1	362	2	Y	75	67	1			30
							83	9									
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	148	1	152	2	Y	67	84	1			13
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 4,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 857

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	203	X	-0-	-0-	-203	-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	217	X	-0-	-0-	-217	-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: -0-

ODEM (2000) 66762 057 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
COMPTON, L. A. WELL #: 8A RRCID -> 145837 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 2030 - 2040

01	62	N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	2	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	2	N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	44	1	79	2	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	41	1	60	2	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	40	1	77	2	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	40	1	83	2	N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	40	1	83	2	N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	56	1	109	2	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	55	1	101	2	N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	59	1	88	2	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (2160) 66762 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
SMITH, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 012313 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 1868 - 2058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

ODEM (2300) 66762 077 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
BOMER, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157384 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2290 - 2295

01	434 #	341	-0-	-93	B	-4856	143	1	198	2	N	-0-				-0-
02	406 #	319	-0-	-87	B	-4943	132	1	187	2	N	-0-				-0-
03	434 #	357	-0-	-77	B	-5020	62	1	295	2	N	-0-				-0-
04	330 #	333	-0-	3	B	-5017	53	1	280	2	N	-0-				-0-
05	341 #	367	-0-	26	B	-4991	59	1	308	2	N	-0-				-0-
06	360 #	305	-0-	-55	B	-5046	48	1	257	2	N	-0-				-0-
07	372 #	263	-0-	-109	B	-5155	42	1	221	2	N	-0-				-0-
08	372 #	332	-0-	-40	B	-5195	53	1	279	2	N	-0-				-0-
09	360 #	280	-0-	-80	B	-5275	45	1	235	2	N	-0-				-0-
10	372 #	197	-0-	-175	B	-5450	32	1	165	2	N	-0-				-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330	B	-5780					N	-0-				-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341	B	-6121					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE WELL #: 2 RRCID -> 222227 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2279 - 2289

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (3100) 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
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	T.	A.	-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-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122

01	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	4193	1	5800	2	Y	-0-					-0-
02	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	3759	1	5309	2	Y	-0-					-0-
03	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	1684	1	7989	2	Y	-0-					-0-
04	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	1419	1	7418	2	Y	-0-					-0-
05	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	1610	1	8415	2	Y	-0-					-0-
06	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	1501	1	8055	2	Y	-0-					-0-
07	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	1515	1	7992	2	Y	-0-					-0-
08	10013	X	9385	-0-	-628	-0-	1492	1	7893	2	Y	-0-					-0-
09	9690	X	9128	-0-	-562	-0-	1462	1	7666	2	Y	-0-					-0-
10	10013	X	9132	-0-	-881	-0-	1481	1	7651	2	Y	-0-					-0-
11	9570	X	8858	-0-	-712	-0-	1466	1	7392	2	Y	-0-					-0-
12	9517	X	8906	-0-	-611	-0-	1275	1	7631	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (3150) 66762 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 8 RRCID -> 166647 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 3131 - 3150

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

ODEM (3200) 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
SMITH, M.C. WELL #: 11 RRCID -> 086836 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 2136 - 2181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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-

SMITH, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 119490 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292

01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	462	1	640	2	N	-0-			-0-
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	389	1	550	2	N	-0-			-0-
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	166	1	786	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	897	-0-	-183	-0-	144	1	753	2	N	-0-			-0-
05	992 N	990	-0-	-2	-0-	159	1	831	2	N	-0-			-0-
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	153	1	824	2	N	-0-			-0-
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	159	1	838	2	N	-0-			-0-
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	166	1	881	2	N	-0-			-0-
09	990 N	935	-0-	-55	-0-	150	1	785	2	N	-0-			-0-
10	992 N	989	-0-	-3	-0-	160	1	829	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	928	-0-	-92	-0-	154	1	774	2	N	-0-			-0-
12	961 N	927	-0-	-34	-0-	133	1	794	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,680 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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (3400) //CONT.// 66762 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
PARKER, C.C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 130152 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 3227 - 3233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

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
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
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	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-

ODEM (3500 SCULL) 66762 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
LANE, R. J. WELL #: 3 RRCID -> 113893 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
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	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-

ODEM (4900) 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 1 RRCID -> 154874 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 4923 - 4934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

ODEM (4900) //CONT.// 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
SMITH, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 156151 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 4721 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BOMER, E. T. WELL #: 10 RRCID -> 158061 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 4688 - 4690

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2012 - PLUGGED 03/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, J. F. WELL #: B 12 RRCID -> 159060 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746

01	682	N	536	-0-	-146	-0-	225	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	489	-0-	-149	-0-	203	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	102	1	481	2	Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	87	1	457	2	Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	101	1	529	2	Y	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	92	1	493	2	Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	91	1	481	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	569	-0-	-51	-0-	90	1	479	2	Y	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	103	1	541	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	88	1	457	2	Y	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	105	1	530	2	Y	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	99	1	590	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 161063 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4700 - 4708

01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	609	1	842	2	N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	546	1	771	2	N	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	245	1	1162	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1267	-0-	-143	-0-	203	1	1064	2	N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	229	1	1196	2	N	-0-					-0-
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	222	1	1192	2	N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	230	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	232	1	1228	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	221	1	1160	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	225	1	1165	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	223	1	1123	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	194	1	1158	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (4900) //CONT.// 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

ODEM (5000) 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
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	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-

ODEM (5000) //CONT.// 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
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	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-

LANE, E.H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 121699 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4970 - 4983

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2012 - PLUGGED 02/09/12

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

SMITH, N. R. WELL #: 4 RRCID -> 233065 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 4966 - 5012

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ODEM (5050) 66762 342 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MARQUEE CORPORATION 526675
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 267675 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5028 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		552	-0-	552	552	552	2			N	-0-					-0-
04	0		1329	-0-	1329	1881	1329	2			N	-0-					-0-
05	0	W	1490	-0-	1490	3371	1490	2			N	-0-					-0-
06	0	W	1498	-0-	1498	4869	1498	2			N	-0-					-0-
07	0	W	10610	-0-	10610	15479	10610	2			N	-0-					-0-
08	0	W	9547	-0-	9547	25026	9547	2			N	-0-					-0-
09	0	W	8257	-0-	8257	33283	8246	2	11	9	N	10					10
10	0	W	7942	-0-	7942	41225	7912	2	30	9	N	27					37
11	0	W	9995	-0-	9995	51220	9974	2	21	9	N	19					56
12	0	W	7907	-0-	7907	59127	7907	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 59,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

ODEM (5100) 66762 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 17 RRCID -> 209489 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5112 - 5124

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2012 - PLUGGED 02/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (5150) 66762 389 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
LANE WELL #: 1 RRCID -> 159014 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5178 - 5182

01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	693	1	959	2	Y	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	718	1	1014	2	Y	-0-					-0-
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	300	1	1422	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	216	1	1127	2	Y	-0-					-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	252	1	1317	2	Y	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	255	1	1369	2	Y	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	256	1	1350	2	Y	-0-					-0-
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	269	1	1426	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1522	-0-	-98	-0-	244	1	1278	2	Y	-0-					-0-
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	274	1	1417	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1550	-0-	-100	-0-	257	1	1293	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1368	-0-	-213	-0-	196	1	1172	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 7 RRCID -> 130438 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-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	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-

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	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-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
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	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-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) //CONT.// 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	46	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	125	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	112	1	169	2	Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	116	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	680	1	1412	2	Y	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	614	1	1275	2	Y	-0-					-0-
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	628	1	1214	2	Y	33	25	1			8
							36	9									
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	580	1	1034	2	Y	13	11	1			10
							14	9									
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	334	1	513	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	152	1	254	2	Y	-0-	6	1			2
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	135	1	138	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

ODEM (5250) 66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 051205 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-

ODEM (5250) //CONT.// 66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
LANE, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 162476 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 5249 - 5256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

ODEM (5500) 66762 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
C. C. PARKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 154614 COMPL. DATE 04/14/1995 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510

01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	167	1	778	2	N	-0-					-0-
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	157	1	710	2	N	-0-					-0-
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	417	1	743	2	N	-0-					-0-
04	900 N	895	-0-	-5	-0-	358	1	537	2	N	-0-					-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	380	1	707	2	N	-0-					-0-
06	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	331	1	688	2	N	-0-					-0-
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	303	1	629	2	N	-0-					-0-
08	1085 N	960	-0-	-125	-0-	327	1	633	2	N	-0-					-0-
09	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	364	1	648	2	N	-0-					-0-
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	515	1	792	2	N	-0-					-0-
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	540	1	900	2	N	-0-					-0-
12	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	517	1	529	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (6160) 66762 693 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
SMITH, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 115075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6058 - 6146

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	T. A.	-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-

ODEM (6700 -B-) 66762 798 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
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	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	384	1	1790	2	Y	41	33	1			28
							45	9									
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	404	1	1821	2	Y	52	34	1			46
							57	9									
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	854	1	1522	2	Y	58	73	1			31
							64	9									
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	912	1	1368	2	Y	77	37	1			71
							85	9									
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	912	1	1700	2	Y	89	92	1			68
							98	9									
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	808	1	1676	2	Y	37	39	1			66
							41	9									
07	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	960	1	1994	2	Y	104	106	1			64
							114	9									
08	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	978	1	1891	2	Y	40	79	1			25
							44	9									
09	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	1037	1	1848	2	Y	65	46	1			44
							72	9									
10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	882	1	1356	2	Y	63	44	1			63
							69	9									
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	917	1	1529	2	Y	60	96	1			27
							66	9									
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	805	1	824	2	Y	63	47	1			43
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 29,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

ODEM (6700 STRINGER) 66762 836 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
WELDER HEIRS, J.F. WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7009 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	#	5415	-0-	-351	-0-	2253	1	3116	2	Y	42	39	1			7
							46	9									
02	5365	#	4960	-0-	-405	-0-	2042	1	2885	2	Y	30	31	1			6
							33	9									
03	5735	#	5185	-0-	-550	-0-	897	1	4255	2	Y	30	29	1			7
							33	9									
04	4895	R	4895	-0-	-0-	-0-	780	1	4079	2	Y	33	34	1			6
							36	9									
05	5594	R	5594	-0-	-0-	-0-	893	1	4664	2	Y	34	30	1			10
							37	9									
06	5678	R	5678	-0-	-0-	-0-	885	1	4750	2	Y	39	42	1			7
							43	9									
07	6077	R	6077	-0-	-0-	-0-	951	1	5012	2	Y	104	96	1			15
							114	9									
08	5139	R	5139	-0-	-0-	-0-	806	1	4265	2	Y	62	61	1			16
							68	9									
09	4890	#	3402	-0-	-1488	-0-	534	1	2799	2	Y	63	64	1			15
							69	9									
10	5983	#	531	-0-	-5452	-0-	192	1	295	2	Y	40	44	1			11
							44	9									
11	5790	#	721	-0-	-5069	-0-	196	1	473	2	Y	47	50	1			8
							52	9									
12	7167	R	7167	-0-	-0-	-0-	987	1	5908	2	Y	247	227	1			28
							272	9									

TOTAL GAS PROD: 54,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 771

ODEM (6930) 66762 878 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214604 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7072 - 7075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			99
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2012 - PLUGGED 11/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (7000) 66762 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241734 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6924 - 6928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (7150) 66762 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
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-	6135			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (7500) 66762 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
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	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	573	1	792	2	Y	26	27	1			6
							29	9									
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	530	1	748	2	Y	20	17	1			9
							22	9									
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	318	1	1508	2	Y	42	36	1			15
							46	9									
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	315	1	1648	2	Y	40	44	1			11
							44	9									
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	360	1	1879	2	Y	39	34	1			16
							43	9									
06	3000	N	3021	-0-	21	21	466	1	2498	2	Y	52	53	1			15
							57	9									
07	2391	N	2370	-0-	-21	-0-	370	1	1949	2	Y	46	47	1			14
							51	9									
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	387	1	2045	2	Y	37	36	1			15
							41	9									
09	2850	X	2447	-0-	-403	-0-	385	1	2017	2	Y	41	40	1			16
							45	9									
10	2945	X	2547	-0-	-398	-0-	405	1	2094	2	Y	44	47	1			13
							48	9									
11	2850	X	2602	-0-	-248	-0-	424	1	2138	2	Y	36	33	1			16
							40	9									
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	374	1	2238	2	Y	35	44	1			7
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 26,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
WELDER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 191515 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7538 - 7554

01	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					81
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	1			-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2012 - PLUGGED 09/21/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM, EAST (3200) 66763 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
SCULL WELL #: 1 RRCID -> 162303 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3164 - 3170

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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, 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	6200		-0-	-0-	-6200	-0-					N	13	154	1			28
02	5800		-0-	-0-	-5800	-0-					N	-0-					28
03	6200		-0-	-0-	-6200	-0-					N	5					33
04	5430	#	-0-	-0-	-5430	-0-					N	16					49
05	2573	#	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					49
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					54
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					100
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-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	124	X	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 738 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	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	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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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: 245 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	130	1	218	3	Y	-0-					1
02	348	N	294	-0-	-54	-0-	134	1	160	3	Y	-0-					1
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	126	1	151	3	Y	-0-					1
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	187	1	130	3	Y	-0-					1
05	310	N	184	-0-	-126	-0-	72	1	112	3	Y	-0-					1
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	92	1	165	3	Y	-0-					1
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	99	1	173	3	Y	-0-					1
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	174	1	184	3	Y	-0-					1
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	136	1	198	3	Y	-0-					1
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	56	1	224	2	Y	-0-					1
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	100	1	215	3	Y	-0-	1	7			-0-
12	341	N	88	-0-	-253	-0-	40	1	48	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLMITOS (5650) 67216 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 131275 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5656 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	518	1	865	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	838	-0-	-525	-0-	381	1	457	3	Y	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	493	1	589	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	739	1	513	3	Y	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	446	1	687	3	Y	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	423	1	765	3	Y	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	391	1	689	3	Y	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	707	1	748	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	455	1	660	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	961	-0-	-124	-0-	192	1	769	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	988	-0-	-422	-0-	312	1	676	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	948	-0-	-199	-0-	431	1	517	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,423 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	47	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	85	-0-	-89	-0-	39	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	96	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	148	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	77	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	77	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	50	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	96	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	123	-0-	-87	-0-	50	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	42	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	74	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	44	1	52	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,082 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-	-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-

OLMITOS, S. (HIRSCH) 67220 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FORZA OPERATING, LLC 278837
CALLAGHAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 254025 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6976 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	16	1	1917	2	N	-0-					62
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	7	1	232	2	N	-0-					62
03	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	60	1	1712	2	N	-0-					62
04	1050	N	393	-0-	-657 B	-0-	13	1	380	2	N	-0-					62
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	7	1	183	2	N	-0-					62
06	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	4	1	270	2	N	-0-					62
07	403	N	87	-0-	-316 B	-0-	2	1	85	2	N	-0-					62
08	186	N	56	-0-	-130 B	-0-	2	1	54	2	N	-0-					62
09	270	N	44	-0-	-226 B	-0-	1	1	43	2	N	-0-					62
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	8	7			54
11	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	25	1	839	2	N	-0-	54	1			-0-
12	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	12	1	676	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CALLAGHAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256532 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7014 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	1	1	69	2	N	-0-					63
02	29	N	7	-0-	-22 B	-0-	7	2			N	-0-					63
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	2	1	64	2	N	-0-					63
04	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	1	1	39	2	N	-0-					63
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
07	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					63
08	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	8	7			55
11	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-	55	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL (3400) 67346 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 012369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2950 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

ONEIL (3450) 67346 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	#	3671	-0-	-3583	-0-	716	1	2955	2	Y	-0-					-0-
02	3915		3845	-0-	-70	-0-	747	1	3098	2	Y	-0-					-0-
03	4258		4258	-0-	-0-	-0-	654	1	3604	2	Y	-0-					-0-
04	3690	#	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
05	4123	#	5	-0-	-4118	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	4050		568	-0-	-3482	-0-	78	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	4185		2512	-0-	-1673	-0-	368	1	2144	2	Y	-0-					-0-
08	3782		2563	-0-	-1219	-0-	375	1	2188	2	Y	-0-					-0-
09	2554	R	2554	-0-	-0-	-0-	373	1	2181	2	Y	-0-					-0-
10	2511	#	2284	-0-	-227	-0-	405	1	1879	2	Y	-0-					-0-
11	2490	#	2339	-0-	-151	-0-	450	1	1889	2	Y	-0-					-0-
12	2677	R	2677	-0-	-0-	-0-	455	1	2222	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEIL (4800) 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 129719 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1262	-0-	-567	-0-	246	1	1016	2	Y	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	251	1	1043	2	Y	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	221	1	1217	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
06	1380	N	522	-0-	-858	-0-	70	1	443	2	Y	8					8
							9	9									
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	340	1	1982	2	Y	26	7	1			27
							29	9									
08	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	331	1	1933	2	Y	26	22	1			31
							29	9									
09	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	322	1	1879	2	Y	14	20	1			25
							15	9									
10	2356	X	1908	-0-	-448	-0-	331	1	1534	2	Y	39	50	1			14
							43	9									
11	2280	X	1966	-0-	-314	-0-	376	1	1576	2	Y	13					27
							14	9									
12	2356	X	2186	-0-	-170	-0-	368	1	1798	2	Y	18	25	1			20
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 17,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

O'NEIL (4800) //CONT.// 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	2883	X	2575	-0-	-308	-0-	502	1	2073	2	Y	-0-					-0-
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	508	1	2108	2	Y	-0-					-0-
03	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	343	1	1888	2	Y	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	X	1	-0-	-309	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
06	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	148	1	937	2	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	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: 8,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2393	-0-	-1141	-0-	467	1	1926	2	Y	-0-					-0-
02	3306	X	2472	-0-	-834	-0-	480	1	1992	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2660	-0-	-781	-0-	409	1	2251	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
05	2635	X	3	-0-	-2632	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
06	2580	X	1166	-0-	-1414	-0-	159	1	1007	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	613	1	3572	2	Y	-0-					-0-
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	554	1	3230	2	Y	-0-					-0-
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	473	1	2764	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	2728	-0-	-1457	-0-	484	1	2244	2	Y	-0-					-0-
11	4050	X	2644	-0-	-1406	-0-	509	1	2135	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3031	-0-	-1154	-0-	515	1	2516	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	99	1	408	2	Y	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	108	1	450	2	Y	65					65
							72	9									
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	117	1	642	2	Y	80	78	1			67
							88	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					67
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					67
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	43	1	275	2	Y	3					70
							3	9									
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	2	Y	-0-	59	1			11
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	27	1	157	2	Y	-0-	9	1			2
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	32	1	186	2	Y	-0-	1	1			1
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	32	1	146	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	180	N	84	-0-	-96	-0-	16	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	120	-0-	-97	-0-	20	1	100	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

O'NEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2280	-0-	-0-	-0-	445	1	1835	2	Y	-0-					-0-
02	1566		1178	-0-	-388	-0-	229	1	949	2	Y	-0-					-0-
03	1674		670	-0-	-1004	-0-	103	1	567	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	113	1	716	2	Y	1					1
							1	9									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	92	1	539	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	123	1	717	2	Y	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	145	1	847	2	Y	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	144	1	667	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	381	-0-	-429	-0-	73	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	549	-0-	-474	-0-	93	1	456	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	339					Y	2	1	1			2
02	339	N	-0-	-0-	-339	-0-					Y	1	2	1			1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	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	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: 3

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	356	1	1468	2	Y	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	259	1	1076	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	759	-0-	-264	-0-	117	1	642	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	166	1	1047	2	Y	13					13
							14	9									
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	144	1	841	2	Y	26	11	1			28
							29	9									
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	192	1	1120	2	Y	25	22	1			31
							28	9									
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	226	1	1323	2	Y	14	20	1			25
							15	9									
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	224	1	1041	2	Y	39	50	1			14
							43	9									
11	1290	N	609	-0-	-681	-0-	115	1	480	2	Y	13					27
							14	9									
12	1612	N	878	-0-	-734	-0-	146	1	712	2	Y	18	25	1			20
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 11,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

O'NEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 18 F RRCID -> 136389 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388

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
JOE KESTNER, L.L.C. 433278
TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (2200) 67506 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
TK OPERATING 860912
SCHMIDT,H.G. WELL #: 2 RRCID -> 078613 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 5098 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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-

ORANGE GROVE (2950) 67506 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMANN WELL #: 6A RRCID -> 049814 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 4610 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-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-

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	-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	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	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	T. A.		-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-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SUSSER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238502 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3907 - 3920

01	1736	X	1385	-0-	-351	-0-	248	1	1137	2	N	-0-					25
02	1595	X	1111	-0-	-484	-0-	147	1	964	2	N	-0-					25
03	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	248	1	1524	2	N	-0-					25
04	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	232	1	1343	2	N	-0-					25
05	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	248	1	1410	2	N	-0-					25
06	1710	X	1229	-0-	-481	-0-	182	1	1047	2	N	-0-					25
07	1767	X	1528	-0-	-239	-0-	240	1	1288	2	N	-0-					25
08	1767	X	1411	-0-	-356	-0-	240	1	1171	2	N	-0-					25
09	1590	X	1415	-0-	-175	-0-	240	1	1175	2	N	-0-					25
10	1643	X	1332	-0-	-311	-0-	243	1	1089	2	N	-0-					25
11	1470	X	1000	-0-	-470	-0-	132	1	868	2	N	-0-					25
12	1519	X	1134	-0-	-385	-0-	203	1	931	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 16,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

01	1829	X	1317	-0-	-512	-0-	248	1	1069	2	N	-0-					29
02	1711	X	1038	-0-	-673	-0-	147	1	891	2	N	-0-					29
03	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	248	1	1487	2	N	-0-					29
04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	232	1	1270	2	N	-0-					29
05	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	248	1	1423	2	N	-0-					29
06	1680	X	1568	-0-	-112	-0-	252	1	1316	2	N	-0-					29
07	1736	X	1554	-0-	-182	-0-	240	1	1314	2	N	-0-					29
08	1736	X	1644	-0-	-92	-0-	270	1	1374	2	N	-0-					29
09	1620	X	1543	-0-	-77	-0-	270	1	1273	2	N	-0-					29
10	1674	X	1294	-0-	-380	-0-	208	1	1086	2	N	-0-					29
11	1590	X	1207	-0-	-383	-0-	176	1	1031	2	N	-0-					29
12	1643	X	1251	-0-	-392	-0-	232	1	1019	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 17,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HAPPNER WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	248	1	1032	2	N	-0-					142
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	176	1	1043	2	N	-0-					142
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	217	1	1273	2	N	-0-					142
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	232	1	1293	2	N	-0-					142
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	217	1	1115	2	N	-0-					142
06	1440	N	1103	-0-	-337	-0-	168	1	935	2	N	-0-					142
07	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	210	1	1220	2	N	-0-					142
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	210	1	1125	2	N	-0-					142
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	210	1	1029	2	N	3	3	8			142
							3	9									
10	1426	N	1124	-0-	-302	-0-	189	1	935	2	N	-0-					142
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	176	1	1136	2	N	-0-					142
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	232	1	1079	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 15,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ORANGE GROVE (4550) 67506 735 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
HORKY WELL #: 1 RRCID -> 262004 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4436 - 4442

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
03	P&A-COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2012 - PLUGGED 01/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE GROVE (4600) 67506 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 243712 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4648 - 4654

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013 - PLUGGED 04-22-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE GROVE (5200) 67506 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
HORKY WELL #: 1 RRCID -> 244620 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5316 - 5336

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	1	21	7	-0-
03	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PARR, HILDA WELL #: 4A RRCID -> 114773 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7233 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PARR, HILDA WELL #: 6 RRCID -> 116586 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195	7			-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-

PARR, HILDA WELL #: 9 RRCID -> 117298 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARCHBANKS-CADENA WELL #: 107 RRCID -> 205938 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6434 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	7			-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-

PARR, HILDA WELL #: 104 RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450

01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	33	1			189
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					189
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	121	7			68
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					68
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					68
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					68
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR, HILDA WELL #: 101ST RRCID -> 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	269	1	1358	2	N	-0-					120
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	209	1	1507	2	N	-0-					120
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	91	1	1787	2	N	-0-	40	7			80
04	990	N	779	-0-	-211	-0-	103	1	651	2	N	23					103
							25	9									
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	88	1	486	2	N	-0-					103
06	990	N	620	-0-	-370	-0-	119	1	501	2	N	-0-					103
07	806	N	625	-0-	-181	-0-	124	1	501	2	N	-0-					103
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	81	1	475	2	N	-0-					103
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	21	1	545	2	N	15					118
							17	9									
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	40	1	564	2	N	7					125
							8	9									
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	93	1	591	2	N	-0-					125
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	46	1	546	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 10,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PARR, HILDA WELL #: 120 RRCID -> 209714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576

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-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	7			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PARR, HILDA WELL #: 102 RRCID -> 209800 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808

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	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					114
02	3741	X	-0-	-0-	-3741	-0-					N	-0-					114
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					114
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					114
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					114
06	996	X	996	-0-	-0-	-0-	191	1	805	2	N	-0-					114
07	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	400	1	1616	2	N	-0-					114
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	435	1	2647	2	N	-0-					114
09	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	215	1	5621	2	N	68					182
							75	9									
10	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	413	1	5790	2	N	91	180	1			93
							100	9									
11	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	755	1	4807	2	N	7					100
							8	9									
12	6107	X	4797	-0-	-1310	-0-	371	1	4362	2	N	58					158
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 28,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

PARR, HILDA WELL #: 121 RRCID -> 210836 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254

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-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B_DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-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-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PARR, HILDA WELL #: 106 RRCID -> 210933 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	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-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 105C RRCID -> 210976 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					104
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	552	1	2881	2	N	50	174	1			118
						55	9									
02	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	886	1	566	2	N	-0-					118
03	1209 X	80	-0-	-1129	-0-	30	1	50	2	N	-0-					118
04	1170 X	527	-0-	-643	-0-	115	1	412	2	N	-0-					118
05	1209 X	340	-0-	-869	-0-	102	1	238	2	N	-0-					118
06	1170 X	544	-0-	-626	-0-	91	1	453	2	N	-0-					118
07	1209 X	999	-0-	-210	-0-	150	1	849	2	N	-0-					118
08	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	47	1	1083	2	N	-0-					118
09	898 X	898	-0-	-0-	-0-	79	1	815	2	N	4					122
						4	9									
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	61	1	1062	2	N	-0-					122
11	1080 N	660	-0-	-420	-0-	67	1	593	2	N	-0-					122
12	930 N	345	-0-	-585	-0-	56	1	289	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 11,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PARR-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 215514 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					175
02	1102	X	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					175
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	168	7			7
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	796	-0-	-10	-0-	102 160	1 9	534	2	N	145	165	1			305
02	812	X	812	-0-	-0-	-0-	374 200	1 9	238	2	N	182	164	1			323
03	1705	X	152	-0-	-1553	-0-	43 37	1 9	72	2	N	34	170	1			187
04	1500	X	952	-0-	-548	-0-	155 245	1 9	552	2	N	223	170	1			240
05	1550	X	982	-0-	-568	-0-	269 88	1 9	625	2	N	80	177	1			143
06	840	X	776	-0-	-64	-0-	129	1	647	2	N	-0-					143
07	992	X	668	-0-	-324	-0-	100	1	568	2	N	-0-					143
08	992	X	460	-0-	-532	-0-	19	1	441	2	N	-0-					143
09	960	X	506	-0-	-454	-0-	32 146	1 9	328	2	N	133	94	5			182
10	992	X	489	-0-	-503	-0-	22 86	1 9	381	2	N	78					260
11	780	X	650	-0-	-130	-0-	32 331	1 9	287	2	N	301	168	1			393
12	682	X	144	-0-	-538	-0-	23	1	121	2	N	-0-					393

TOTAL GAS PROD: 7,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,176

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 116 RRCID -> 215945 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					72
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					72
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	44	7			28
04	89	X	89	-0-	-0-	-0-	20	1	69	2	N	-0-					28
05	119	X	119	-0-	-0-	-0-	36	1	83	2	N	-0-					28
06	936	X	936	-0-	-0-	-0-	154	1	772	2	N	9					37
							10	9									
07	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	262	1	1482	2	N	-0-					37
08	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	77	1	1776	2	N	-0-					37
09	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	181	1	1871	2	N	205					242
							226	9									
10	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	132	1	2284	2	N	68	165	1			145
							75	9									
11	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	221	1	1973	2	N	62					207
							68	9									
12	2356	X	2038	-0-	-318	-0-	306	1	1593	2	N	126	173	1			160
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 13,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 109 RRCID -> 216852 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PARR, HILDA WELL #: 136 RRCID -> 216875 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5408	-0-	-79	-0-	893	1	4506	2	N	8					28
							9	9									
02	5336	X	4654	-0-	-682	-0-	566	1	4082	2	N	5					33
							6	9									
03	5704	X	5048	-0-	-656	-0-	245	1	4803	2	N	-0-	14	7			19
04	5520	X	5161	-0-	-359	-0-	705	1	4456	2	N	-0-					19
05	5394	X	5020	-0-	-374	-0-	774	1	4246	2	N	-0-					19
06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	1019	1	4283	2	N	-0-					19
07	5363	X	5082	-0-	-281	-0-	1008	1	4074	2	N	-0-					19
08	5363	X	4874	-0-	-489	-0-	712	1	4162	2	N	-0-					19
09	5310	X	4553	-0-	-757	-0-	168	1	4385	2	N	-0-					19
10	5487	X	4565	-0-	-922	-0-	303	1	4245	2	N	15					34
							17	9									
11	5310	X	3576	-0-	-1734	-0-	486	1	3089	2	N	1					35
							1	9									
12	5084	X	4103	-0-	-981	-0-	321	1	3781	2	N	1					36
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 57,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-	5	7			32
04	14B DENY		-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-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					103
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					103
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					103
04	110	X	110	-0-	-0-	-0-	24	1	86	2	N	-0-					103
05	40	X	40	-0-	-0-	-0-	6	1	15	2	N	17	93	1			27
							19	9									
06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	8					35
							9	9									
07	124	X	17	-0-	-107	-0-	3	1	14	2	N	-0-					35
08	124	X	82	-0-	-42	-0-	3	1	79	2	N	-0-					35
09	136	X	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	N	-0-					35
10	62	X	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	N	-0-					35
11	90	X	40	-0-	-50	-0-	4	1	36	2	N	-0-					35
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MARCHBANKS CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 135 RRCID -> 233186 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4958 - 6129

01	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	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-

PARR, HILDA WELL #: 110 RRCID -> 244634 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6565 - 6575

01	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	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-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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	19871	X	13291	-0-	-6580	-0-	2143	1	10815	2	N	303	308	1	7	8	266
							333	9									
02	16124	X	9797	-0-	-6327	-0-	1158	1	8355	2	N	258	283	1			241
							284	9									
03	14663	X	7216	-0-	-7447	-0-	343	1	6717	2	N	142	174	1			209
							156	9									
04	12540	X	8450	-0-	-4090	-0-	1140	1	7202	2	N	98	192	1			115
							108	9									
05	12958	X	7378	-0-	-5580	-0-	1120	1	6146	2	N	102					217
							112	9									
06	12540	X	667	-0-	-11873	-0-	128	1	539	2	N	-0-					217
07	10478	X	506	-0-	-9972	-0-	100	1	406	2	N	-0-					217
08	8742	X	794	-0-	-7948	-0-	116	1	678	2	N	-0-					217
09	8460	X	287	-0-	-8173	-0-	11	1	276	2	N	-0-					217
10	775	X	391	-0-	-384	-0-	26	1	365	2	N	-0-					217
11	788	X	788	-0-	-0-	-0-	107	1	681	2	N	-0-					217
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					217

TOTAL GAS PROD: 49,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 903

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	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-

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	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	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-

ORCONES (HOCKLEY-PARR) 67558 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SSM PARTNERSHIP 810854
PARR, ATLEE, -A- WELL #: 2 T RRCID -> 012401 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 5775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

OSO DEEP (FRIO 13300) 67754 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
BRATTON WELL #: RRCID -> 174671 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12889 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
ATINUM OPERATING, INC. 036059
RACHAL WELL #: 1 RRCID -> 208802 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1632	N	712	-0-	-920	-0-	712	3			Y	-0-					12
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	851	3	9	9	Y	8					20
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			Y	-0-					20
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	693	3	7	9	Y	6	1	8			25
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	3	1	9	Y	1					26
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	732	3	7	9	Y	6	1	8			31
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					31
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	3	3	9	Y	3					34
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	785	3	1	9	Y	1	1	8			34
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	758	3	3	9	Y	3					37
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					37
12	806	N	741	-0-	-65	-0-	739	3	2	9	Y	2	2	8			37

TOTAL GAS PROD: 8,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ATINUM OPERATING, INC. //CONT.// 036059
RACHAL WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	793	-0-	-1224	-0-	793	3			Y	-0-					12
02	754	N	687	-0-	-67	-0-	679	3	8	9	Y	7					19
03	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	3			Y	-0-					19
04	780	N	635	-0-	-145	-0-	635	3			Y	-0-					19
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					19
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					19
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					19
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	810	3	2	9	Y	2					21
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					21
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					21
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					21
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 8,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	2440	N	883	-0-	-1557	-0-	883	3			Y	-0-					14
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	780	3	11	9	Y	10	2	8			22
03	899	N	697	-0-	-202	-0-	697	3			Y	-0-					22
04	840	N	705	-0-	-135	-0-	699	3	6	9	Y	5					27
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	667	3	2	9	Y	2					29
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	3	6	9	Y	5					34
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					34
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	845	3	4	9	Y	4					38
09	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	3			Y	-0-					38
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					38
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					38
12	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 9,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	969	N	246	-0-	-723	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
02	551	N	213	-0-	-338	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ATINUM OPERATING, INC. //CONT.// 036059
RACHAL WELL #: 4 RRCID -> 223358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1534	N	687	-0-	-847	-0-	685	3	2	9	Y	2	2	8			11
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	675	3	9	9	Y	8					19
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					19
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					19
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					19
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					19
07	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	3			Y	-0-					19
08	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			Y	-0-					19
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					19
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					19
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					19
12	775	N	592	-0-	-183	-0-	592	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 8,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

EOG RESOURCES, INC. 253162
TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		293	-0-	293	293	293	2			Y	-0-					5
02	745	X	452	-0-	-293	-0-	452	2			Y	-0-	1	1			4
03	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					4
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					4
05	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	2			Y	-0-					4
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-					4
07	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	2			Y	-0-					4
08	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			Y	-0-					4
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					4
10	T. A.		411	-0-	411	411	411	2			Y	-0-					4
11	T. A.		400	-0-	400	811	400	2			Y	-0-					4
12	T. A.		267	-0-	267	1078	267	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		497	-0-	497	497	497	2			Y	-0-					-0-
02	1200	X	703	-0-	-497	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
03	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		725	-0-	725	725	725	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		754	-0-	754	1479	754	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		512	-0-	512	1991	512	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
MATRIX LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					259
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					259
03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					259
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					259
05	2480	N	2332	-0-	-148	-0-	2332	2			N	-0-					259
06	2400	N	1832	-0-	-568	-0-	1832	2			N	-0-					259
07	2480	N	2125	-0-	-355	-0-	2125	2			N	-0-					259
08	2325	N	1954	-0-	-371	-0-	1954	2			N	-0-					259
09	1830	N	1799	-0-	-31	-0-	1799	2			N	-0-					259
10	2139	N	1764	-0-	-375	-0-	1764	2			N	-0-					259
11	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	1854	2			N	-0-					259
12	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2			N	-0-					259

TOTAL GAS PROD: 26,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			Y	-0-					19
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-					19
03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			Y	-0-					19
04	6540	X	6409	-0-	-131	-0-	6409	2			Y	-0-					19
05	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	10907	2	40	9	Y	36					55
06	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7413	2	4	9	Y	4					59
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			Y	-0-					59
08	10943	X	6084	-0-	-4859	-0-	6084	2			Y	-0-					59
09	10590	X	5271	-0-	-5319	-0-	5271	2			Y	-0-					59
10	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4502	2	4	9	Y	4					63
11	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			Y	-0-					63
12	6789	X	4632	-0-	-2157	-0-	4631	2	1	9	Y	1					64

TOTAL GAS PROD: 72,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	10493	2			Y	-0-					17
02	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			Y	-0-					17
03	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			Y	-0-					17
04	12720	X	5099	-0-	-7621	-0-	5099	2			Y	-0-					17
05	13144	X	4665	-0-	-8479	-0-	4665	2			Y	-0-					17
06	10140	X	3664	-0-	-6476	-0-	3664	2			Y	-0-					17
07	9455	X	4467	-0-	-4988	-0-	4467	2			Y	-0-					17
08	5921	X	3748	-0-	-2173	-0-	3748	2			Y	-0-					17
09	5100	X	3286	-0-	-1814	-0-	3286	2			Y	-0-					17
10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					17
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					17
12	4464	X	2718	-0-	-1746	-0-	2718	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 58,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
MATRIX LAND COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 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	INC G-10		4813	-0-	4813	11523	4813	2			Y	-0-					10
02	INC G-10		3242	-0-	3242	14765	3242	2			Y	-0-					10
03	INC G-10		3023	-0-	3023	17788	3023	2			Y	-0-					10
04	20892	X	3104	-0-	-17788	-0-	3104	2			Y	-0-					10
05	3286	X	3046	-0-	-240	-0-	3046	2			Y	-0-					10
06	3180	X	1834	-0-	-1346	-0-	1834	2			Y	-0-					10
07	3286	X	2456	-0-	-830	-0-	2447	2	9	9	Y	8					18
08	3193	X	2543	-0-	-650	-0-	2543	2			Y	-0-					18
09	3090	X	2272	-0-	-818	-0-	2272	2			Y	-0-					18
10	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					18
11	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					18
12	2480	X	2229	-0-	-251	-0-	2196	2	33	9	Y	30					48

TOTAL GAS PROD: 32,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 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	INC G-10		4097	-0-	4097	10508	4097	2			Y	-0-					25
02	INC G-10		3359	-0-	3359	13867	3359	2			Y	-0-					25
03	INC G-10		2859	-0-	2859	16726	2859	2			Y	-0-					25
04	19396	X	2670	-0-	-16726	-0-	2670	2			Y	-0-					25
05	5301	X	2385	-0-	-2916	-0-	2385	2			Y	-0-					25
06	3960	X	1825	-0-	-2135	-0-	1825	2			Y	-0-					25
07	3596	X	2048	-0-	-1548	-0-	2028	2	20	9	Y	18					43
08	2852	X	2049	-0-	-803	-0-	2049	2			Y	-0-					43
09	2670	X	1845	-0-	-825	-0-	1845	2			Y	-0-					43
10	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					43
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					43
12	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	1843	2	6	9	Y	5					48

TOTAL GAS PROD: 28,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 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	2759	X	1768	-0-	-991	-0-	1768	2			N	-0-					233
02	2581	X	1516	-0-	-1065	-0-	1516	2			N	-0-					233
03	1922	X	1534	-0-	-388	-0-	1534	2			N	-0-					233
04	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					233
05	1767	X	1566	-0-	-201	-0-	1566	2			N	-0-					233
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					233
07	2015	N	1550	-0-	-465	-0-	1550	2			N	-0-					233
08	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1539	2			N	-0-					233
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					233
10	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	1348	2			N	-0-	167	1			66
11	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	1361	2			N	-0-					66
12	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1383	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 18,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728

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	4991	X	4066	-0-	-925	-0-	4066	2			N	-0-					68
02	4669	X	3947	-0-	-722	-0-	3947	2			N	-0-					68
03	4991	X	3082	-0-	-1909	-0-	3082	2			N	-0-					68
04	3930	X	2452	-0-	-1478	-0-	2452	2			N	-0-					68
05	4216	X	2656	-0-	-1560	-0-	2656	2			N	-0-					68
06	4080	X	3205	-0-	-875	-0-	3205	2			N	-0-					68
07	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					68
08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					68
09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					68
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					68
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					68
12	4526	X	3458	-0-	-1068	-0-	3458	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 41,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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		-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-

MATRIX LAND COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033

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	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					17
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					17
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					17
04	1560	N	1377	-0-	-183	-0-	1377	2			N	-0-					17
05	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	1308	2			N	-0-					17
06	1410	N	1122	-0-	-288	-0-	1122	2			N	-0-					17
07	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-					17
08	1302	N	991	-0-	-311	-0-	991	2			N	-0-					17
09	1110	N	860	-0-	-250	-0-	860	2			N	-0-					17
10	1395	N	1156	-0-	-239	-0-	1156	2			N	-0-					17
11	960	N	889	-0-	-71	-0-	889	2			N	-0-					17
12	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 14,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
MATRIX LAND COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 143537 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 5720 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	14114	2			Y	-0-					129
02	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	16345	2			Y	-0-					129
03	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	2			Y	-0-					129
04	13650	X	9480	-0-	-4170	-0-	9480	2			Y	-0-					129
05	15872	X	9738	-0-	-6134	-0-	9712	2	26	9	Y	24					153
06	15360	X	5850	-0-	-9510	-0-	5850	2			Y	-0-					153
07	15872	X	8023	-0-	-7849	-0-	8023	2			Y	-0-					153
08	11687	X	8062	-0-	-3625	-0-	8038	2	24	9	Y	22	165	1			10
09	9480	X	6696	-0-	-2784	-0-	6696	2			Y	-0-					10
10	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			Y	-0-					10
11	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			Y	-0-					10
12	8060	X	5841	-0-	-2219	-0-	5841	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 108,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B	DENY	8927	-0-	8927	8927	361	1	8417	2	Y	135	129	1			46
							149	9									
10	14056	X	5129	-0-	-8927	-0-	314	1	4815	2	Y	-0-					46
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	474	1	5104	2	Y	25					71
							28	9									
12	9238	X	2808	-0-	-6430	-0-	482	1	2326	2	Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 22,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					223
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
04	T. A.		4659	-0-	4659	4659	4659	3			N	-0-					223
05	T. A.		6413	-0-	6413	11072	6282	3	131	9	N	119					342
06	23690	X	12618	-0-	-11072	-0-	1670	1	10948	2	N	-0-					342
07	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	215	1	5147	2	N	45					387
							50	9									
08	6417	X	3285	-0-	-3132	-0-	154	1	3124	2	N	6	192	1			201
							7	9									
09	12000	X	11577	-0-	-423	-0-	474	1	11066	2	N	34	86	1			149
							37	9									
10	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	362	1	5555	2	N	16	96	1			69
							18	9									
11	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	467	1	5027	2	N	-0-					69
12	5208	X	95	-0-	-5113	-0-	16	1	79	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 55,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- 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	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	3			N	-0-					132
02	5191	X	5151	-0-	-40	-0-	5151	3			N	-0-					132
03	5549	X	4696	-0-	-853	-0-	4696	3			N	-0-					132
04	7110	X	4329	-0-	-2781	-0-	4329	3			N	-0-					132
05	7347	X	4228	-0-	-3119	-0-	4228	3			N	-0-					132
06	7110	X	3824	-0-	-3286	-0-	160	1	3653	2	N	10					142
							11	9									
07	5518	X	4169	-0-	-1349	-0-	167	1	3988	2	N	13					155
							14	9									
08	4681	X	3706	-0-	-975	-0-	138	1	3565	2	N	3					158
							3	9									
09	4320	X	2839	-0-	-1481	-0-	119	1	2720	2	N	-0-					158
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	182	1	3010	2	N	12	88	1			82
							13	9									
11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	131	1	3072	2	N	-0-					82
12	4030	X	2938	-0-	-1092	-0-	119	1	2819	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 49,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	3			N	-0-					272
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			N	-0-					272
03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					272
04	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	3			N	-0-					272
05	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	3			N	-0-					272
06	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	236	1	5389	2	N	-0-					272
07	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	397	1	9501	2	N	-0-					272
08	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	287	1	7417	2	N	-0-					272
09	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	257	1	5897	2	N	-0-					272
10	3100	X	411	-0-	-2689	-0-	23	1	388	2	N	-0-					272
11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	211	1	4952	2	N	-0-					272
12	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	313	1	7414	2	N	-0-					272

TOTAL GAS PROD: 74,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	13358	3			N	-0-					447
02	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11452	3			N	-0-					447
03	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	3			N	-0-					447
04	12930	X	10499	-0-	-2431	-0-	10499	3			N	-0-					447
05	13361	X	10725	-0-	-2636	-0-	10725	3			N	-0-					447
06	12930	X	8370	-0-	-4560	-0-	350	1	8007	2	N	12	192	1			267
							13	9									
07	12245	X	9812	-0-	-2433	-0-	393	1	9419	2	N	-0-					267
08	11067	X	9317	-0-	-1750	-0-	347	1	8970	2	N	-0-					267
09	10500	X	8638	-0-	-1862	-0-	361	1	8277	2	N	-0-					267
10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	455	1	7549	2	N	-0-					267
11	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	349	1	8200	2	N	-0-					267
12	9455	X	7892	-0-	-1563	-0-	320	1	7572	2	N	-0-					267

TOTAL GAS PROD: 117,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6520 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72656	X	72656	-0-	-0-	-0-	72656	3			N	-0-					53
02	59038	X	59038	-0-	-0-	-0-	59038	3			N	-0-					53
03	53545	X	53545	-0-	-0-	-0-	53545	3			N	-0-					53
04	71700	X	50240	-0-	-21460	-0-	50240	3			N	-0-					53
05	74090	X	48420	-0-	-25670	-0-	48412	3	8	9	N	7					60
06	70320	X	37926	-0-	-32394	-0-	37786	2	140	9	N	127					187
07	63116	X	39530	-0-	-23586	-0-	39506	2	24	9	N	22					209
08	53537	X	41747	-0-	-11790	-0-	41747	2			N	-0-	179	1			30
09	50250	X	37604	-0-	-12646	-0-	37538	2	66	9	N	60					90
10	32927	X	32927	-0-	-0-	-0-	32896	2	31	9	N	28					118
11	36055	X	36055	-0-	-0-	-0-	36032	2	23	9	N	21					139
12	39525	X	34404	-0-	-5121	-0-	34376	2	28	9	N	25					164

TOTAL GAS PROD: 544,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42668	X	42668	-0-	-0-	-0-	42664	2	4	9	N	4					201
02	74650	X	74650	-0-	-0-	-0-	74646	2	4	9	N	4	180	1			25
03	32240	X	29527	-0-	-2713	-0-	1273	1	27858	2	N	360	370	1			15
							396	9									
04	41280	X	38849	-0-	-2431	-0-	1403	1	37444	2	N	2					17
							2	9									
05	79794	X	34009	-0-	-45785	-0-	1401	1	32404	2	N	185					202
							204	9									
06	77220	X	28360	-0-	-48860	-0-	1162	1	27198	2	N	-0-					202
07	79794	X	21807	-0-	-57987	-0-	434	1	21367	2	N	5	184	1			23
							6	9									
08	40145	X	34448	-0-	-5697	-0-	2022	1	32424	2	N	2					25
							2	9									
09	38850	X	30269	-0-	-8581	-0-	1843	1	28426	2	N	-0-					25
10	27934	X	27934	-0-	-0-	-0-	1753	1	26173	2	N	7					32
							8	9									
11	23392	X	23392	-0-	-0-	-0-	1455	1	21931	2	N	5					37
							6	9									
12	21390	X	5145	-0-	-16245	-0-	320	1	4822	2	N	3					40
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 391,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78201	X	78201	-0-	-0-	-0-	78201	2			Y	-0-	196	1			47
02	71630	X	47206	-0-	-24424	-0-	47002	2	204	9	Y	185	187	1			45
03	69516	X	69516	-0-	-0-	-0-	69516	2			Y	-0-					45
04	75690	X	61073	-0-	-14617	-0-	61073	2			Y	-0-					45
05	78213	X	60471	-0-	-17742	-0-	60264	2	207	9	Y	188	190	1			43
06	75690	X	52554	-0-	-23136	-0-	52543	2	11	9	Y	10					53
07	69502	X	65345	-0-	-4157	-0-	65312	2	33	9	Y	30					83
08	69502	X	47372	-0-	-22130	-0-	47361	2	11	9	Y	10	50	1			43
09	61080	X	49819	-0-	-11261	-0-	49757	2	62	9	Y	56					99
10	21980	X	21980	-0-	-0-	-0-	21962	2	18	9	Y	16	71	1			44
11	59255	X	59255	-0-	-0-	-0-	59216	2	39	9	Y	35					79
12	65317	X	59589	-0-	-5728	-0-	59477	2	112	9	Y	102	81	1			100

TOTAL GAS PROD: 672,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58838	X	18070	-0-	-40768	-0-	18070	2			N	-0-					132
02	41064	X	335	-0-	-40729	-0-	211	2	124	9	N	113	179	1			66
03	43896	X	31248	-0-	-12648	-0-	1362	1	29886	2	N	-0-					66
04	47190	X	47190	-0-	-0-	-0-	1703	1	45436	2	N	46					112
							51	9									
05	39160	X	39160	-0-	-0-	-0-	1651	1	37335	2	N	158					270
							174	9									
06	37518	X	37518	-0-	-0-	-0-	1533	1	35890	2	N	86	176	1			180
							95	9									
07	48763	X	30140	-0-	-18623	-0-	30094	2	46	9	N	42					222
08	48763	X	42785	-0-	-5978	-0-	2510	1	40245	2	N	27	177	1			72
							30	9									
09	47190	X	41329	-0-	-5861	-0-	2511	1	38743	2	N	68					140
							75	9									
10	39795	X	39795	-0-	-0-	-0-	2492	1	37212	2	N	83	176	1			47
							91	9									
11	36065	X	36065	-0-	-0-	-0-	2237	1	33723	2	N	95					142
							105	9									
12	39525	X	8040	-0-	-31485	-0-	499	1	7522	2	N	17					159
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 371,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

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	151435	X	111265	-0-	-40170	-0-	111265	2			N	-0-	183	1			156
02	103791	X	66417	-0-	-37374	-0-	66331	2	86	9	N	78	198	1			36
03	102083	X	40458	-0-	-61625	-0-	40436	2	22	9	N	20					56
04	100530	X	60907	-0-	-39623	-0-	60907	2			N	-0-					56
05	103881	X	61754	-0-	-42127	-0-	61348	2	406	9	N	369	190	1			235
06	100530	X	63356	-0-	-37174	-0-	63286	2	70	9	N	64					299
07	73493	X	73493	-0-	-0-	-0-	73408	2	85	9	N	77	189	1			187
08	62930	X	61720	-0-	-1210	-0-	61665	2	55	9	N	50					237
09	63360	X	56333	-0-	-7027	-0-	56259	2	74	9	N	67	192	1			112
10	33977	X	33977	-0-	-0-	-0-	33977	2			N	-0-					112
11	65830	X	65830	-0-	-0-	-0-	65786	2	44	9	N	40					152
12	73470	X	31105	-0-	-42365	-0-	31058	2	47	9	N	43					195

TOTAL GAS PROD: 726,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70587	X	41727	-0-	-28860	-0-	41727	2			Y	-0-					65
02	48575	X	17654	-0-	-30921	-0-	17469	2	185	9	Y	168	183	1			50
03	51925	X	13683	-0-	-38242	-0-	13683	2			Y	-0-					50
04	50250	X	28426	-0-	-21824	-0-	28426	2			Y	-0-					50
05	41726	X	31635	-0-	-10091	-0-	31635	2			Y	-0-					50
06	40380	X	28590	-0-	-11790	-0-	28540	2	50	9	N	45					95
07	29388	X	29057	-0-	-331	-0-	29057	2			N	-0-					95
08	31620	X	14931	-0-	-16689	-0-	14881	2	50	9	N	45					140
09	30600	X	687	-0-	-29913	-0-	684	2	3	9	N	3					143
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3997	2	3	9	N	3	116	1			30
11	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7859	2	11	9	N	10					40
12	29047	X	4131	-0-	-24916	-0-	4120	2	11	9	N	10					50

TOTAL GAS PROD: 222,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3120	-0-	-724	-0-	3120	3			Y	-0-					254
02	3248	X	2210	-0-	-1038	-0-	2210	3			Y	-0-					254
03	3472	X	2402	-0-	-1070	-0-	2402	3			Y	-0-					254
04	3180	X	2629	-0-	-551	-0-	2629	3			Y	-0-					254
05	3255	X	2671	-0-	-584	-0-	2671	3			Y	-0-					254
06	3030	X	2331	-0-	-699	-0-	98	1	2233	2	Y	-0-					254
07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	123	1	2944	2	Y	85					339
							94	9									
08	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	545	1	14055	2	Y	70	280	1			129
							77	9									
09	19988	X	19988	-0-	-0-	-0-	19988	2			Y	-0-					129
10	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	11922	2	25	9	Y	23	91	1			61
11	17678	X	17678	-0-	-0-	-0-	17656	2	22	9	Y	20					81
12	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	14175	2	114	9	Y	104	82	1			103

TOTAL GAS PROD: 97,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

CERRITO STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 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	27435	X	6542	-0-	-20893	-0-	6542	2			N	-0-					68
02	25665	X	4428	-0-	-21237	-0-	4428	2			N	-0-					68
03	8649	X	4393	-0-	-4256	-0-	4253	2	140	9	N	127					195
04	8370	X	6410	-0-	-1960	-0-	6410	2			N	-0-					195
05	8277	X	5214	-0-	-3063	-0-	5213	2	1	9	N	1	193	1			3
06	6330	X	3337	-0-	-2993	-0-	138	1	3166	2	N	30					33
							33	9									
07	6634	X	3616	-0-	-3018	-0-	145	1	3469	2	N	2					35
							2	9									
08	6634	X	3276	-0-	-3358	-0-	122	1	3145	2	N	8					43
							9	9									
09	6420	X	2864	-0-	-3556	-0-	119	1	2735	2	N	9					52
							10	9									
10	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	150	1	2632	2	N	6					58
							7	9									
11	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	103	1	2430	2	N	-0-					58
12	3503	X	1078	-0-	-2425	-0-	44	1	1034	2	Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 46,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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	138539	X	22383	-0-	-116156	-0-	22383	2			N	-0-					255
02	37961	X	19242	-0-	-18719	-0-	19242	2			N	-0-	177	1			78
03	31062	X	16627	-0-	-14435	-0-	16627	2			N	-0-					78
04	26280	X	19541	-0-	-6739	-0-	19541	2			N	-0-					78
05	26567	X	18853	-0-	-7714	-0-	18618	2	235	9	N	214	189	1			103
06	21660	X	16914	-0-	-4746	-0-	16869	2	45	9	N	41					144
07	20584	X	16255	-0-	-4329	-0-	16210	2	45	9	N	41					185
08	20181	X	12929	-0-	-7252	-0-	12888	2	41	9	N	37					222
09	19530	X	14145	-0-	-5385	-0-	14139	2	6	9	N	5	160	1			67
10	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7639	2	25	9	N	23					90
11	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10768	2	33	9	N	30					120
12	16213	X	14421	-0-	-1792	-0-	14360	2	61	9	N	55					175

TOTAL GAS PROD: 189,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

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	90711	X	90711	-0-	-0-	-0-	90711	2			N	-0-					148
02	49749	X	49749	-0-	-0-	-0-	49749	2			N	-0-					148
03	43493	X	28317	-0-	-15176	-0-	28203	2	114	9	N	104					252
04	52488	X	52488	-0-	-0-	-0-	52488	2			N	-0-					252
05	84529	X	84529	-0-	-0-	-0-	84331	2	198	9	N	180	180	1			252
06	45583	X	45583	-0-	-0-	-0-	45542	2	41	9	N	37					289
07	52628	X	52628	-0-	-0-	-0-	52578	2	50	9	N	45					334
08	46904	X	46904	-0-	-0-	-0-	46868	2	36	9	N	33	179	1			188
09	48600	X	48600	-0-	-0-	-0-	48597	2	3	9	N	3	157	1			34
10	52455	X	52455	-0-	-0-	-0-	52353	2	102	9	N	93					127
11	47583	X	47583	-0-	-0-	-0-	47533	2	50	9	N	45					172
12	52638	X	15398	-0-	-37240	-0-	15384	2	14	9	N	13					185

TOTAL GAS PROD: 614,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

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	241800	X	84864	-0-	-156936	-0-	84659	2	205	9	N	186	178	1			102
02	226200	X	68391	-0-	-157809	-0-	68391	2			N	-0-					102
03	106640	X	61360	-0-	-45280	-0-	61221	2	139	9	N	126	178	1			50
04	103200	X	57111	-0-	-46089	-0-	56904	2	207	9	N	188	193	1			45
05	84661	X	58348	-0-	-26313	-0-	58237	2	111	9	N	101					146
06	82140	X	47266	-0-	-34874	-0-	47187	2	79	9	N	72					218
07	73098	X	62470	-0-	-10628	-0-	62430	2	40	9	N	36	199	1			55
08	61349	X	51036	-0-	-10313	-0-	50939	2	97	9	N	88	28	1			115
09	57120	X	47723	-0-	-9397	-0-	47570	2	153	9	N	139	172	1			82
10	53423	X	53423	-0-	-0-	-0-	53315	2	108	9	N	98	70	1			110
11	44076	X	44076	-0-	-0-	-0-	44002	2	74	9	N	67					177
12	62465	X	52760	-0-	-9705	-0-	52743	2	17	9	N	15	112	1			80

TOTAL GAS PROD: 688,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,116

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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	215543	X	78552	-0-	-136991	-0-	78546	2	6	9	N	5					38
02	201637	X	57836	-0-	-143801	-0-	57836	2			N	-0-					38
03	215543	X	55185	-0-	-160358	-0-	55185	2			N	-0-					38
04	208590	X	40125	-0-	-168465	-0-	40125	2			N	-0-					38
05	215543	X	46455	-0-	-169088	-0-	46411	2	44	9	N	40					78
06	76020	X	29289	-0-	-46731	-0-	29160	2	129	9	N	117					195
07	61814	X	49868	-0-	-11946	-0-	49853	2	15	9	N	14	174	1			35
08	55180	X	31996	-0-	-23184	-0-	31996	2			N	-0-					35
09	44970	X	39639	-0-	-5331	-0-	39594	2	45	9	N	41					76
10	39690	X	39690	-0-	-0-	-0-	39672	2	18	9	N	16					92
11	29848	X	29848	-0-	-0-	-0-	29786	2	62	9	N	56					148
12	49879	X	23869	-0-	-26010	-0-	23857	2	12	9	N	11					159

TOTAL GAS PROD: 522,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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	352098	X	110369	-0-	-241729	-0-	110159	2	210	9	N	191					287
02	329382	X	75779	-0-	-253603	-0-	75779	2			N	-0-	198	1			89
03	352098	X	43225	-0-	-308873	-0-	43207	2	18	9	N	16					105
04	340740	X	34773	-0-	-305967	-0-	34632	2	141	9	N	128					233
05	352098	X	22476	-0-	-329622	-0-	22351	2	125	9	N	114					347
06	33339	X	33339	-0-	-0-	-0-	33315	2	24	9	N	22	194	1			175
07	81003	X	61123	-0-	-19880	-0-	61066	2	57	9	N	52					227
08	56142	X	56142	-0-	-0-	-0-	56132	2	10	9	N	9	186	1			50
09	47363	X	47363	-0-	-0-	-0-	47286	2	77	9	N	70					120
10	45661	X	45661	-0-	-0-	-0-	45637	2	24	9	N	22					142
11	35024	X	35024	-0-	-0-	-0-	34971	2	53	9	N	48					190
12	61070	X	28666	-0-	-32404	-0-	28618	2	48	9	N	44					234

TOTAL GAS PROD: 593,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

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	265453	X	49516	-0-	-215937	-0-	49516	2			N	-0-					81
02	248327	X	45550	-0-	-202777	-0-	45550	2			N	-0-					81
03	265453	X	44133	-0-	-221320	-0-	43960	2	173	9	N	157	188	1			50
04	256890	X	46036	-0-	-210854	-0-	46036	2			N	-0-					50
05	265453	X	47443	-0-	-218010	-0-	47142	2	301	9	N	274	195	1			129
06	256890	X	40802	-0-	-216088	-0-	40802	2			N	-0-					129
07	48701	X	48069	-0-	-632	-0-	48069	2			N	-0-					129
08	47585	X	42550	-0-	-5035	-0-	42491	2	59	9	N	54	163	1			20
09	46050	X	39283	-0-	-6767	-0-	39184	2	99	9	N	90					110
10	47430	X	40662	-0-	-6768	-0-	40596	2	66	9	N	60	112	1			58
11	46530	X	35071	-0-	-11459	-0-	34893	2	178	9	N	162					220
12	48081	X	39374	-0-	-8707	-0-	39253	2	121	9	N	110	176	1			154

TOTAL GAS PROD: 518,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 907

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28303	X	19993	-0-	-8310	-0-	19993	2			N	-0-					-0-
02	26477	X	17030	-0-	-9447	-0-	16810	2	220	9	N	200	188	1			12
03	28303	X	15251	-0-	-13052	-0-	14715	2	536	9	N	487	177	1			322
04	27390	X	12975	-0-	-14415	-0-	12975	2			N	-0-	288	1			34
05	28303	X	12709	-0-	-15594	-0-	12645	2	64	9	N	58					92
06	27390	X	8235	-0-	-19155	-0-	342	1	7825	2	N	62					154
							68	9									
07	28303	X	12187	-0-	-16116	-0-	485	1	11622	2	N	73					227
							80	9									
08	28303	X	6303	-0-	-22000	-0-	234	1	6034	2	N	32	167	1			92
							35	9									
09	27390	X	25026	-0-	-2364	-0-	1044	1	23923	2	N	54					146
							59	9									
10	17295	X	17295	-0-	-0-	-0-	979	1	16248	2	N	62	89	1			119
							68	9									
11	19738	X	19738	-0-	-0-	-0-	803	1	18866	2	N	63					182
							69	9									
12	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	703	1	16646	2	N	48					230
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 184,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,139

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	140100	X	78807	-0-	-61293	-0-	78697	2	110	9	N	100					252
02	138968	X	68533	-0-	-70435	-0-	68533	2			N	-0-	200	1			52
03	148552	X	54845	-0-	-93707	-0-	54406	2	439	9	N	399	193	1			258
04	143760	X	49507	-0-	-94253	-0-	49507	2			N	-0-					258
05	148552	X	43731	-0-	-104821	-0-	43448	2	283	9	N	257	378	1			137
06	143760	X	36078	-0-	-107682	-0-	35962	2	116	9	N	105					242
07	148552	X	42948	-0-	-105604	-0-	42817	2	131	9	N	119	172	1			189
08	148552	X	35945	-0-	-112607	-0-	35882	2	63	9	N	57	228	1			18
09	143760	X	33392	-0-	-110368	-0-	33273	2	119	9	N	108					126
10	148552	X	33891	-0-	-114661	-0-	33782	2	109	9	N	99	125	1			100
11	143760	X	29568	-0-	-114192	-0-	29460	2	108	9	N	98	101	1			97
12	148552	X	30299	-0-	-118253	-0-	30178	2	121	9	N	110					207

TOTAL GAS PROD: 537,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,452

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		10018	-0-	10018	10018	10018	2			N	-0-					-0-
04	0		133024	-0-	133024	143042	133024	3			N	-0-					-0-
05	0		154445	-0-	154445	297487	154063	3	382	9	N	347	183	1			164
06	461720	X	164233	-0-	-297487	-0-	164117	2	116	9	N	105					269
07	192372	X	192372	-0-	-0-	-0-	192308	2	64	9	N	58	184	1			143
08	128070	X	128070	-0-	-0-	-0-	128008	2	62	9	N	56	161	1			38
09	113548	X	113548	-0-	-0-	-0-	113474	2	74	9	N	67					105
10	111258	X	111258	-0-	-0-	-0-	111186	2	72	9	N	65	85	1			85
11	97620	X	96545	-0-	-1075	-0-	96490	2	55	9	N	50					135
12	100874	X	38564	-0-	-62310	-0-	38533	2	31	9	N	28	88	1			75

TOTAL GAS PROD: 1,142,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9275	-0-	9275	13918	9275	2			N	-0-					22
02	22229	X	8311	-0-	-13918	-0-	8311	2			N	-0-					22
03	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	15638	2			N	-0-					22
04	14370	X	11027	-0-	-3343	-0-	11027	2			N	-0-					22
05	20782	X	20782	-0-	-0-	-0-	20780	2	2	9	N	2					24
06	14370	X	11498	-0-	-2872	-0-	11286	2	212	9	N	193					217
07	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	15575	2			N	-0-					217
08	14849	X	14307	-0-	-542	-0-	14307	2			N	-0-					217
09	14370	X	13113	-0-	-1257	-0-	13101	2	12	9	N	11	181	1			47
10	14849	X	5537	-0-	-9312	-0-	5523	2	14	9	N	13					60
11	14370	X	2870	-0-	-11500	-0-	2850	2	20	9	N	18					78
12	14849	X	1410	-0-	-13439	-0-	1408	2	2	9	N	2					80

TOTAL GAS PROD: 129,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122795	X	66349	-0-	-56446	-0-	66349	2			N	-0-					162
02	131689	X	46713	-0-	-84976	-0-	46640	2	73	9	N	66	203	1			25
03	140771	X	44300	-0-	-96471	-0-	43928	2	372	9	N	338	191	1			172
04	136230	X	38481	-0-	-97749	-0-	38481	2			N	-0-					172
05	140771	X	37993	-0-	-102778	-0-	37907	2	86	9	N	78					250
06	136230	X	33141	-0-	-103089	-0-	33024	2	117	9	N	106	193	1			163
07	140771	X	36666	-0-	-104105	-0-	36563	2	103	9	N	94					257
08	140771	X	28909	-0-	-111862	-0-	28844	2	65	9	N	59	286	1			30
09	136230	X	28410	-0-	-107820	-0-	28315	2	95	9	N	86	36	1			80
10	140771	X	28456	-0-	-112315	-0-	28351	2	105	9	N	95					175
11	136230	X	23649	-0-	-112581	-0-	23555	2	94	9	N	85	148	1			112
12	140771	X	25263	-0-	-115508	-0-	25161	2	102	9	N	93					205

TOTAL GAS PROD: 438,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,100

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198189	X	113421	-0-	-84768	-0-	113201	2	220	9	N	200					404
02	109388	X	88116	-0-	-21272	-0-	88116	2			N	-0-	181	1			223
03	116932	X	87540	-0-	-29392	-0-	86964	2	576	9	N	524	191	1			556
04	113160	X	73867	-0-	-39293	-0-	73677	2	190	9	N	173	482	1			247
05	116932	X	71164	-0-	-45768	-0-	70879	2	285	9	N	259	387	1			119
06	113160	X	62526	-0-	-50634	-0-	62346	2	180	9	N	164	194	1			89
07	116932	X	68651	-0-	-48281	-0-	68445	2	206	9	N	187					276
08	116932	X	59991	-0-	-56941	-0-	59828	2	163	9	N	148	376	1			48
09	113160	X	55424	-0-	-57736	-0-	55229	2	195	9	N	177	150	1			75
10	116932	X	56565	-0-	-60367	-0-	56399	2	166	9	N	151	54	1			172
11	113160	X	50895	-0-	-62265	-0-	50717	2	178	9	N	162	169	1			165
12	116932	X	50613	-0-	-66319	-0-	50508	2	105	9	N	95					260

TOTAL GAS PROD: 838,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,240

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		419	-0-	419	419	419	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	226	-0-	-11618	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	119	-0-	-17365	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	-0-	-0-	-16920	-0-					N	-0-					-0-
05	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-					-0-
06	16920	X	1174	-0-	-15746	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	1094	-0-	-16390	-0-	1081	2	13	9	N	12					12
08	17484	X	3835	-0-	-13649	-0-	3817	2	18	9	N	16					28
09	16920	X	10691	-0-	-6229	-0-	10645	2	46	9	N	42					70
10	17484	X	15379	-0-	-2105	-0-	15322	2	57	9	N	52					122
11	16920	X	8445	-0-	-8475	-0-	8401	2	44	9	N	40					162
12	17484	X	3569	-0-	-13915	-0-	3556	2	13	9	N	12					174

TOTAL GAS PROD: 44,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		16100	-0-	16100	16100	16100	3			N	-0-					-0-
04	0		164439	-0-	164439	180539	164439	3			N	-0-					-0-
05	0		159717	-0-	159717	340256	159131	3	586	9	N	533	368	1			165
06	509553	X	169297	-0-	-340256	-0-	169089	2	208	9	N	189	189	1			165
07	211076	X	211076	-0-	-0-	-0-	210832	2	244	9	N	222	183	1			204
08	204228	X	158331	-0-	-45897	-0-	158250	2	81	9	N	74	156	1			122
09	197640	X	157719	-0-	-39921	-0-	157531	2	188	9	N	171	170	1			123
10	204228	X	159313	-0-	-44915	-0-	159166	2	147	9	N	134	87	1			170
11	197640	X	149469	-0-	-48171	-0-	149348	2	121	9	N	110	163	1			117
12	204228	X	83090	-0-	-121138	-0-	83059	2	31	9	N	28	78	1			67

TOTAL GAS PROD: 1,428,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,461

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
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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	140124	-0-	140124	140124	139440	2	684	9	N	622	355	1			267
12	0	W	88083	-0-	88083	228207	87742	2	341	9	N	310	373	1			204

TOTAL GAS PROD: 228,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

CALLAGHAN A WELL #: 1 RRCID -> 268922 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		48267	-0-	48267	48267	48267	2			N	-0-					-0-
03	0		226860	-0-	226860	275127	226860	2			N	-0-					-0-
04	0		172467	-0-	172467	447594	172467	2			N	-0-					-0-
05	0		149442	-0-	149442	597036	149370	2	72	9	N	65					65
06	0		115175	-0-	115175	712211	114997	2	178	9	N	162					227
07	0		103570	-0-	103570	815781	103497	2	73	9	N	66					293
08	0	W	44666	-0-	44666	860447	44627	2	39	9	N	35	177	1			151
09	0	W	41161	-0-	41161	901608	41120	2	41	9	N	37	158	1			30
10	0	W	49847	-0-	49847	951455	49792	2	55	9	N	50					80
11	0	W	47848	-0-	47848	999303	47800	2	48	9	N	44					124
12	0	W	45152	-0-	45152	1044455	45099	2	53	9	N	48					172

TOTAL GAS PROD: 1,044,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		44786	-0-	44786	44786	44758	2	28	9	N	25					25
09	0	W	102264	-0-	102264	147050	102228	2	36	9	N	33					58
10	0	W	95628	-0-	95628	242678	95564	2	64	9	N	58					116
11	0	W	78644	-0-	78644	321322	78596	2	48	9	N	44					160
12	0	W	66610	-0-	66610	387932	66569	2	41	9	N	37					197

TOTAL GAS PROD: 387,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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
08	0		76761	-0-	76761	76761	76706	2	55	9	N	50					50
09	0	W	139001	-0-	139001	215762	138927	2	74	9	N	67					117
10	0	W	131711	-0-	131711	347473	131636	2	75	9	N	68	137	1			48
11	0	W	106684	-0-	106684	454157	106641	2	43	9	N	39					87
12	0	W	91822	-0-	91822	545979	91767	2	55	9	N	50					137

TOTAL GAS PROD: 545,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	552	1	4505	2	N	5					107
							6	9									
02	3741	X	1651	-0-	-2090	-0-	202	1	1448	2	N	1					108
							1	9									
03	0	Z	2247	-0-	2247	2247	36	1	2205	2	N	5					113
							6	9									
04	0	Z	8810	-0-	8810	11057	138	1	8670	2	N	2					115
							2	9									
05	0	Z	13432	-0-	13432	24489	220	1	13164	2	N	44					159
							48	9									
06	0	Z	10821	-0-	10821	35310	185	1	10636	2	N	-0-					159
07	0	Z	10992	-0-	10992	46302	166	1	10824	2	N	2	138	1			23
							2	9									
08	0	Z	8833	-0-	8833	55135	147	1	8664	2	N	20					43
							22	9									
09	0	Z	9223	-0-	9223	64358	131	1	9068	2	N	22					65
							24	9									
10	0	Z	8053	-0-	8053	72411	137	1	7893	2	N	21					86
							23	9									
11	0	Z	4843	-0-	4843	77254	87	1	4723	2	N	30	58	1			58
							33	9									
12	0	Z	2793	-0-	2793	80047	105	1	2688	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 86,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

REUTHINGER WELL #: 1 RRCID -> 251754 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5930 - 6646

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	14830	-0-	-19	-0-	840	1	13943	2	N	43					64
							47	9									
02	12789	X	11055	-0-	-1734	-0-	695	1	10360	2	N	-0-					64
03	15128	X	13695	-0-	-1433	-0-	894	1	12735	2	N	60					124
							66	9									
04	14640	X	14062	-0-	-578	-0-	961	1	13075	2	N	24					148
							26	9									
05	15418	X	15418	-0-	-0-	-0-	985	1	14379	2	N	49	178	1			19
							54	9									
06	14340	X	13225	-0-	-1115	-0-	753	1	12469	2	N	3					22
							3	9									
07	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	1092	1	13735	2	N	16					38
							18	9									
08	15407	X	13489	-0-	-1918	-0-	1017	1	12463	2	N	8					46
							9	9									
09	14910	X	11462	-0-	-3448	-0-	976	1	10463	2	N	21					67
							23	9									
10	15035	X	9306	-0-	-5729	-0-	754	1	8546	2	N	5					72
							6	9									
11	14370	X	13160	-0-	-1210	-0-	956	1	12187	2	N	15					87
							17	9									
12	14849	X	12892	-0-	-1957	-0-	1134	1	11749	2	N	8					95
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 157,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18383	X	13639	-0-	-4744	-0-	1475	1	11908	2	N	233	176	1			115
							256	9									
02	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	1753	1	12464	2	N	195	179	1			131
							215	9									
03	15345	X	14371	-0-	-974	-0-	236	1	13889	2	N	224	325	1			30
							246	9									
04	14850	X	12826	-0-	-2024	-0-	204	1	12546	2	N	69					99
							76	9									
05	15438	X	12879	-0-	-2559	-0-	216	1	12436	2	N	206	177	1			128
							227	9									
06	14940	X	12415	-0-	-2525	-0-	220	1	12067	2	N	116	155	1			89
							128	9									
07	15438	X	10380	-0-	-5058	-0-	162	1	10068	2	N	136	147	1			78
							150	9									
08	14384	X	11255	-0-	-3129	-0-	197	1	10962	2	N	87					165
							96	9									
09	12840	X	11315	-0-	-1525	-0-	171	1	11144	2	N	-0-					165
10	12865	X	11489	-0-	-1376	-0-	201	1	11111	2	N	161	176	1			150
							177	9									
11	12420	X	12025	-0-	-395	-0-	223	1	11591	2	N	192	173	1			169
							211	9									
12	11687	X	10919	-0-	-768	-0-	338	1	10452	2	N	117	171	1			115
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 147,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,736

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152

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	29140	X	3815	-0-	-25325	-0-		28	1	3787	2	N	-0-					19
02	21170	X	220	-0-	-20950	-0-		2	1	218	2	N	-0-					19
03	7688	X	1044	-0-	-6644	-0-		10	1	1034	2	N	-0-					19
04	7440	X	190	-0-	-7250	-0-		2	1	188	2	N	-0-					19
05	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-						N	-0-					19
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-						N	-0-					19
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-						N	-0-					19
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-						N	-0-					19
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792

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	17391	X	13355	-0-	-4036	-0-		1455	1	11900	2	N	-0-					17
02	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-		2139	1	15340	2	N	-0-					17
03	10850	X	1278	-0-	-9572	-0-		20	1	1258	2	N	-0-					17
04	12930	X	-0-	-0-	-12930	-0-						N	-0-					17
05	18693	X	2535	-0-	-16158	-0-		40	1	2488	2	N	6					23
								7	9									
06	25518	X	25518	-0-	-0-	-0-		428	1	25066	2	N	22					45
								24	9									
07	18693	X	7435	-0-	-11258	-0-		109	1	7325	2	N	1					46
								1	9									
08	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-		241	1	14665	2	N	-0-					46
09	25530	X	15867	-0-	-9663	-0-		220	1	15636	2	N	10					56
								11	9									
10	20801	X	13635	-0-	-7166	-0-		226	1	13403	2	N	5					61
								6	9									
11	20130	X	11338	-0-	-8792	-0-		202	1	11129	2	N	6					67
								7	9									
12	16399	X	13236	-0-	-3163	-0-		536	1	12693	2	N	6					73
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 136,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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	30690	X	3245	-0-	-27445	-0-	27	1	3217	2	N	1					38
							1	9									
02	3596	X	3480	-0-	-116	-0-	147	1	3333	2	N	-0-					38
03	5084	X	2439	-0-	-2645	-0-	21	1	2418	2	N	-0-					38
04	4920	X	2713	-0-	-2207	-0-	27	1	2686	2	N	-0-					38
05	5084	X	2482	-0-	-2602	-0-	34	1	2448	2	N	-0-					38
06	3600	X	2852	-0-	-748	-0-	30	1	2802	2	N	18					56
							20	9									
07	3720	X	1805	-0-	-1915	-0-	18	1	1781	2	N	5					61
							6	9									
08	2790	X	2418	-0-	-372	-0-	30	1	2341	2	N	43					104
							47	9									
09	2850	X	2064	-0-	-786	-0-	23	1	2020	2	N	19					123
							21	9									
10	2945	X	2104	-0-	-841	-0-	25	1	2073	2	N	5					128
							6	9									
11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	115	1	2994	2	N	14					142
							15	9									
12	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	167	1	2297	2	N	23					165
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 31,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		84429	-0-	84429	84429	9164	1	74860	2	N	368	351	1			17
							405	9									
02	0		157423	-0-	157423	241852	19139	1	137682	2	N	547	361	1			203
							602	9									
03	0		255363	-0-	255363	497215	4016	1	250496	2	N	774	892	1			85
							851	9									
04	0		229377	-0-	229377	726592	3491	1	225630	2	N	233	178	1			140
							256	9									
05	0		171850	-0-	171850	898442	2751	1	168980	2	N	108	177	1			71
							119	9									
06	0		124861	-0-	124861	1023303	2106	1	122604	2	N	137	181	1			27
							151	9									
07	1133898	X	110595	-0-	-1023303	-0-	1639	1	108836	2	N	109					136
							120	9									
08	229803	X	96535	-0-	-133268	-0-	1578	1	94863	2	N	85	175	1			46
							94	9									
09	222390	X	87057	-0-	-135333	-0-	1233	1	85706	2	N	107					153
							118	9									
10	229803	X	77799	-0-	-152004	-0-	1302	1	76367	2	N	118	167	1			104
							130	9									
11	222390	X	88325	-0-	-134065	-0-	1587	1	86626	2	N	102	160	1			46
							112	9									
12	89962	X	75360	-0-	-14602	-0-	2672	1	72586	2	N	93					139
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 1,558,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,781

STATE OF TEXAS - BOB PECK WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	97785	-0-	97785	97785	4899	1	92603	2	N	257					257
							283	9									
12	0	Z	136404	-0-	136404	234189	1572	1	134627	2	N	186	388	1			55
							205	9									

TOTAL GAS PROD: 234,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		163168	-0-	163168	163168		2307	1	160503	2	N	325	308	1			17
								358	9									
10	SHUT IN		136537	-0-	136537	299705		2310	1	134060	2	N	152					169
								167	9									
11	402683	X	102978	-0-	-299705	-0-		1865	1	100983	2	N	118	176	1			111
								130	9									
12	188263	X	83397	-0-	-104866	-0-		2771	1	80535	2	N	83	164	1			30
								91	9									

TOTAL GAS PROD: 486,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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		127953	-0-	127953	127953		1893	1	125339	2	N	655	482	1			173
								721	9									
08	SHUT IN		225328	-0-	225328	353281		3688	1	220848	2	N	720	825	1			68
								792	9									
09	SHUT IN		218607	-0-	218607	571888		3077	1	215130	2	N	364	299	1			133
								400	9									
10	SHUT IN		185549	-0-	185549	757437		3127	1	182143	2	N	254	298	1			89
								279	9									
11	SHUT IN		160851	-0-	160851	918288		2913	1	157664	2	N	249	163	1			175
								274	9									
12	SHUT IN		133931	-0-	133931	1052219		4525	1	129183	2	N	203	329	1			49
								223	9									

TOTAL GAS PROD: 1,052,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,445

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		207771	-0-	207771	381266		1595	1	206048	2	N	116	183	1	51	5	53
								128	9									
02	0	W	118580	-0-	118580	499846		4136	1	114313	2	N	119	155	1			17
								131	9									
03	0	W	118642	-0-	118642	618488		4518	1	114016	2	N	98					115
								108	9									
04	0	W	86263	-0-	86263	704751		4336	1	81832	2	N	86	159	1			42
								95	9									
05	0	W	82963	-0-	82963	787714		3997	1	78899	2	N	61					103
								67	9									
06	0	W	56684	-0-	56684	844398		2806	1	53802	2	N	69	149	1			23
								76	9									
07	0	W	28950	-0-	28950	873348		896	1	28029	2	N	23					46
								25	9									
08	0	W	11064	-0-	11064	884412		256	1	10802	2	N	5					51
								6	9									
09	0	W	19238	-0-	19238	903650		187	1	19020	2	N	28					79
								31	9									
10	0	W	24337	-0-	24337	927987		256	1	24051	2	N	27					106
								30	9									
11	0	W	24012	-0-	24012	951999		551	1	23421	2	N	36					142
								40	9									
12	0	W	29756	-0-	29756	981755		1262	1	28493	2	N	1					143
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 808,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		207643	-0-	207643	494775	1595	1	206048	2	N	-0-					-0-
02	0	W	144519	-0-	144519	639294	5790	1	138729	2	N	-0-					-0-
03	0	W	118278	-0-	118278	757572	3437	1	114841	2	N	-0-					-0-
04	0	W	108333	-0-	108333	865905	4888	1	103445	2	N	-0-					-0-
05	0	W	99914	-0-	99914	965819	4552	1	95362	2	N	-0-					-0-
06	0	W	84910	-0-	84910	1050729	4384	1	80526	2	N	-0-					-0-
07	0	W	77723	-0-	77723	1128452	4409	1	73314	2	N	-0-					-0-
08	0	W	71921	-0-	71921	1200373	804	1	71117	2	N	-0-					-0-
09	0	W	64329	-0-	64329	1264702	630	1	63699	2	N	-0-					-0-
10	0	W	43812	-0-	43812	1308514	1511	1	42301	2	N	-0-					-0-
11	0	W	67272	-0-	67272	1375786	610	1	66662	2	N	-0-					-0-
12	0	W	44340	-0-	44340	1420126	904	1	43436	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		1277	-0-	1277	1277	22	1	1249	2	N	5					5
							6	9									
07	0		93603	-0-	93603	94880	1389	1	91937	2	N	252	87	1	6	8	164
							277	9									
08	SHUT IN		93715	-0-	93715	188595	1538	1	92008	2	N	154	221	1			97
							169	9									
09	SHUT IN		76305	-0-	76305	264900	1075	1	75107	2	N	112	190	1			19
							123	9									
10	330742	X	65842	-0-	-264900	-0-	1107	1	64626	2	N	99	17	1			101
							109	9									
11	70200	X	62539	-0-	-7661	-0-	1128	1	61299	2	N	102	154	1			49
							112	9									
12	72540	X	54302	-0-	-18238	-0-	1857	1	52342	2	N	94					143
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 447,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

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	0		53906	-0-	53906	227651	2094	1	51695	2	N	106	183	1	31	5	56
							117	9									
02	0		43894	-0-	43894	271545	1528	1	42224	2	N	129	163	1			22
							142	9									
03	0		41262	-0-	41262	312807	1568	1	39576	2	N	107					129
							118	9									
04	0		32728	-0-	32728	345535	1646	1	31059	2	N	21					150
							23	9									
05	374230	X	28695	-0-	-345535	-0-	1380	1	27238	2	N	70	171	1			49
							77	9									
06	76230	X	32458	-0-	-43772	-0-	1605	1	30775	2	N	71	36	1			84
							78	9									
07	78771	X	28306	-0-	-50465	-0-	874	1	27347	2	N	77					161
							85	9									
08	78771	X	18414	-0-	-60357	-0-	426	1	17968	2	N	18					179
							20	9									
09	76230	X	24139	-0-	-52091	-0-	235	1	23904	2	N	-0-					179
10	78771	X	17503	-0-	-61268	-0-	184	1	17308	2	N	10	157	1			32
							11	9									
11	76230	X	10291	-0-	-65939	-0-	236	1	10019	2	N	33					65
							36	9									
12	78771	X	29016	-0-	-49755	-0-	1227	1	27692	2	N	88					153
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 360,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		16477	-0-	16477	16477	1794	1	14662	2	N	19					19
							21	9									
02	0		65755	-0-	65755	82232	687	1	64888	2	N	164					183
							180	9									
03	0		57962	-0-	57962	140194	545	1	57395	2	N	20	140	1			63
							22	9									
04	0		33242	-0-	33242	173436	293	1	32925	2	N	22					85
							24	9									
05	0		43531	-0-	43531	216967	1289	1	42210	2	N	29					114
							32	9									
06	253694	X	36727	-0-	-216967	-0-	2267	1	34459	2	N	1					115
							1	9									
07	50964	X	33238	-0-	-17726	-0-	1367	1	31830	2	N	37					152
							41	9									
08	50964	X	31084	-0-	-19880	-0-	1394	1	29654	2	N	33	161	1			24
							36	9									
09	49320	X	25631	-0-	-23689	-0-	840	1	24751	2	N	36					60
							40	9									
10	50964	X	24613	-0-	-26351	-0-	566	1	24011	2	N	33					93
							36	9									
11	49320	X	26703	-0-	-22617	-0-	320	1	26337	2	N	42					135
							46	9									
12	50964	X	25625	-0-	-25339	-0-	1390	1	24188	2	N	43	165	1			13
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 420,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		73820	-0-	73820	259390	567	1	73134	2	N	108	173	1			17
							119	9									
02	0		53624	-0-	53624	313014	571	1	52919	2	N	122					139
							134	9									
03	0		47053	-0-	47053	360067	449	1	46535	2	N	63	181	1			21
							69	9									
04	0		16057	-0-	16057	376124	146	1	15911	2	N	-0-					21
05	0		33858	-0-	33858	409982	1032	1	32782	2	N	40					61
							44	9									
06	442133	X	32151	-0-	-409982	-0-	1994	1	30136	2	N	19					80
							21	9									
07	129487	X	30997	-0-	-98490	-0-	1282	1	29642	2	N	66					146
							73	9									
08	129487	X	30752	-0-	-98735	-0-	1390	1	29321	2	N	37	164	1			19
							41	9									
09	125310	X	26397	-0-	-98913	-0-	872	1	25452	2	N	66					85
							73	9									
10	129487	X	22727	-0-	-106760	-0-	528	1	22141	2	N	53					138
							58	9									
11	125310	X	30760	-0-	-94550	-0-	375	1	30319	2	N	60	176	1			22
							66	9									
12	129487	X	30777	-0-	-98710	-0-	1590	1	29133	2	N	49					71
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 428,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0		136658	-0-	136658	136658		2122	1	134400	2	N	124					124
								136	9									
04	0		174455	-0-	174455	311113		2616	1	171803	2	N	33					157
								36	9									
05	0		136013	-0-	136013	447126		2142	1	133794	2	N	70	176	1			51
								77	9									
06	0		112180	-0-	112180	559306		1865	1	110267	2	N	44					95
								48	9									
07	0	W	94744	-0-	94744	654050		1381	1	93321	2	N	38					133
								42	9									
08	0	W	80432	-0-	80432	734482		1292	1	79105	2	N	32					165
								35	9									
09	0	W	71515	-0-	71515	805997		984	1	70509	2	N	20	159	1			26
								22	9									
10	0	W	65765	-0-	65765	871762		1085	1	64639	2	N	37					63
								41	9									
11	0	W	66748	-0-	66748	938510		1184	1	65531	2	N	30					93
								33	9									
12	0	W	56244	-0-	56244	994754		1945	1	54273	2	N	24					117
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 994,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0		3143	-0-	3143	3143		51	1	3079	2	N	12					12
								13	9									
06	0		6908	-0-	6908	10051		118	1	6725	2	N	59					71
								65	9									
07	0		5555	-0-	5555	15606		84	1	5467	2	N	4					75
								4	9									
08	SHUT IN		4753	-0-	4753	20359		80	1	4645	2	N	25					100
								28	9									
09	SHUT IN		4439	-0-	4439	24798		64	1	4344	2	N	28					128
								31	9									
10	28632	X	3834	-0-	-24798	-0-		66	1	3758	2	N	9					137
								10	9									
11	4470	X	3633	-0-	-837	-0-		67	1	3552	2	N	13					150
								14	9									
12	4619	X	3415	-0-	-1204	-0-		106	1	3292	2	N	15					165
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 35,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		146726	-0-	146726	146726	7379	1	139274	2	N	66					66
							73	9									
05	0		146794	-0-	146794	293520	7068	1	139509	2	N	197	166	1			97
							217	9									
06	0		100784	-0-	100784	394304	4987	1	95628	2	N	154	179	1			72
							169	9									
07	0		105954	-0-	105954	500258	3275	1	102489	2	N	173	163	1			82
							190	9									
08	SHUT IN		87133	-0-	87133	587391	2016	1	84988	2	N	117	177	1			22
							129	9									
09	SHUT IN		72317	-0-	72317	659708	704	1	71479	2	N	122					144
							134	9									
10	0	W	48944	-0-	48944	708652	514	1	48329	2	N	92	158	1			78
							101	9									
11	0	W	55165	-0-	55165	763817	1265	1	53759	2	N	128	180	1			26
							141	9									
12	0	W	63829	-0-	63829	827646	2701	1	60966	2	N	147					173
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 827,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,196

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	15956	-0-	15956	15956	368	1	15535	2	N	48					48
							53	9									
09	0	W	165549	-0-	165549	181505	1614	1	163932	2	N	3	1	8			50
							3	9									
10	0	W	126382	-0-	126382	307887	1329	1	125053	2	N	-0-					50
11	0	W	91344	-0-	91344	399231	2101	1	89243	2	N	-0-					50
12	0	W	91909	-0-	91909	491140	3895	1	87922	2	N	84					134
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 491,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		62020	-0-	62020	62020	6374	1	55646	2	N	-0-					-0-
06	0		220146	-0-	220146	282166	6083	1	214063	2	N	-0-					-0-
07	0		203513	-0-	203513	485679	17267	1	186246	2	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		180537	-0-	180537	666216	3075	1	177462	2	N	-0-					-0-
09	SHUT IN		134132	-0-	134132	800348	2151	1	131981	2	N	-0-					-0-
10	885967	X	85619	-0-	-800348	-0-	4938	1	80681	2	N	-0-					-0-
11	136680	X	98712	-0-	-37968	-0-	1698	1	97014	2	N	-0-					-0-
12	141236	X	84407	-0-	-56829	-0-	2935	1	81472	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,069,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		40456	-0-	40456	40456	368	1	40042	2	N	42					42
							46	9									
05	0		60443	-0-	60443	100899	1847	1	58528	2	N	62					104
							68	9									
06	0		45520	-0-	45520	146419	2813	1	42594	2	N	103	183	1			24
							113	9									
07	0		38960	-0-	38960	185379	1609	1	37260	2	N	83					107
							91	9									
08	SHUT IN		35044	-0-	35044	220423	1578	1	33394	2	N	65					172
							72	9									
09	SHUT IN		29800	-0-	29800	250223	982	1	28759	2	N	54	174	1			52
							59	9									
10	278639	X	28416	-0-	-250223	-0-	658	1	27693	2	N	59					111
							65	9									
11	28820	X	28820	-0-	-0-	-0-	348	1	28402	2	N	64					175
							70	9									
12	29326	X	25426	-0-	-3900	-0-	1380	1	24002	2	N	40	173	1			42
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 332,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		48075	-0-	48075	48075	1540	1	46535	2	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		34171	-0-	34171	82246	486	1	33685	2	N	-0-					-0-
11	SHUT IN		58369	-0-	58369	140615	558	1	57811	2	N	-0-					-0-
12	SHUT IN		42966	-0-	42966	183581	388	1	42578	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOT - A.E. PUIG GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720

09	SHUT IN		19425	-0-	19425	19425	1160	1	18219	2	N	42	1	8			41
							46	9									
10	SHUT IN		105752	-0-	105752	125177	4614	1	101011	2	N	115	139	1			17
							127	9									
11	SHUT IN		123960	-0-	123960	249137	1144	1	122637	2	N	163	158	1			22
							179	9									
12	373015	X	123878	-0-	-249137	-0-	1144	1	122637	2	N	88					110
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 373,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

BRUNI-SUMMERS WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270

11	0		-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-

RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 6413

12	SHUT IN	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 //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		38626	-0-	38626	38626	708	1	37830	2	N	80			80
							88	9							

TOTAL GAS PROD: 38,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

G. B. MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670

11	0		8482	-0-	8482	8482	75	1	8407	2	N	-0-			-0-
12	0		83426	-0-	83426	91908	5085	1	78341	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A

01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	383	3	N	-0-			-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	12	1	408	3	N	-0-			-0-
03	465	N	47	-0-	-418	-0-	1	1	46	3	N	-0-			-0-
04	390	N	284	-0-	-106	-0-	5	1	279	3	N	-0-			-0-
05	434	N	270	-0-	-164	-0-	7	1	263	3	N	-0-			-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	3	N	-0-			-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	N	-0-			-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	290	3	N	-0-			-0-
09	360	N	254	-0-	-106	-0-	11	1	243	3	N	-0-			-0-
10	310	N	183	-0-	-127	-0-	8	1	175	2	N	-0-			-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	N	-0-			-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	3	Y	-0-			-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	Y	-0-			-0-
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	13	1	184	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	4	1	205	3	Y	-0-			-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	379	3	Y	-0-			-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	3	Y	-0-			-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	-0-			-0-
08	403	N	318	-0-	-85	-0-	20	1	298	3	Y	-0-			-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	20	1	267	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	2	1	209	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	126	-0-	-174	-0-	10	1	116	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	97	-0-	-213	-0-	3	1	94	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,799 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					13
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1089	3	2	9	Y	2					15
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-	15	1			-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	17	1	1184	3	Y	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	55	1	1273	3	Y	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	82	1	1244	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	71	1	1272	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	84	1	1193	3	Y	-0-					-0-
10	1426	X	1006	-0-	-420	-0-	5	1	1001	2	Y	-0-					-0-
11	1320	X	1017	-0-	-303	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
12	1333	X	1023	-0-	-310	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	3	1	187	3	N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	N	-0-					-0-
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	1	1	172	2	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	49	1	370	3	Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	60	1	447	3	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	383	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	8	1	400	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	32	1	425	3	Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	45	1	488	3	Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	483	3	Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	342	-0-	-198	-0-	23	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	301	-0-	-195	-0-	3	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	320	-0-	-130	-0-	26	1	294	2	Y	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	10	1	348	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,035 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	9	1	654	3	Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	571	-0-	-89	-0-	24	1	547	3	Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	36	1	550	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	31	1	557	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	37	1	532	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	503	-0-	-86	-0-	2	1	501	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,807 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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	551	N	536	-0-	-15	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	46	1	502	3	N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	42	1	483	3	N	-0-					-0-
10	589	N	520	-0-	-69	-0-	46	1	474	2	N	-0-					-0-
11	600	N	496	-0-	-104	-0-	41	1	455	2	N	-0-					-0-
12	558	N	505	-0-	-53	-0-	17	1	488	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,608 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	26	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	30	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	27	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	39	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	32	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	26	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	25	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	29	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	24	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	39	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	23	1	131	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	10	1	426	3	Y	-0-					36
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	8	1	387	3	Y	-0-					36
03	465	N	71	-0-	-394	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					36
04	330	N	206	-0-	-124	-0-	3	1	203	3	Y	-0-					36
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	7	1	278	3	Y	-0-					36
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	11	1	353	3	Y	-0-					36
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	357	3	Y	-0-					36
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	Y	-0-					36
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	Y	-0-					36
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	Y	-0-					36
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	Y	-0-	36	7			-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,902 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	3	N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	27	1	306	3	N	-0-					-0-
10	372	N	256	-0-	-116	-0-	23	1	233	2	N	-0-					-0-
11	390	N	262	-0-	-128	-0-	21	1	241	2	N	-0-					-0-
12	341	N	235	-0-	-106	-0-	8	1	227	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,094 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	606	X	606	-0-	-0-	-0-	124 1	1 9	481	3	Y	1					22
02	599	X	599	-0-	-0-	-0-	130	1	469	3	Y	-0-					22
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	138	1	494	3	Y	-0-					22
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	121	1	490	3	Y	-0-					22
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	146	1	522	3	Y	-0-					22
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	142	1	533	3	Y	-0-					22
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	111	1	553	3	Y	-0-					22
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	115	1	570	3	Y	-0-					22
09	690	N	609	-0-	-81	-0-	124	1	485	3	Y	-0-					22
10	651	N	598	-0-	-53	-0-	120	1	478	3	Y	-0-					22
11	660	N	568	-0-	-92	-0-	142	1	426	3	Y	-0-					22
12	620	N	464	-0-	-156	-0-	70	1	394	2	Y	-0-	22	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	3	N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	3	N	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	10	1	310	3	N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	37	1	257	3	N	-0-					-0-
05	372	N	287	-0-	-85	-0-	55	1	232	3	N	-0-					-0-
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	47	1	212	3	N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	62	1	220	3	N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	65	1	235	3	N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	72	1	225	3	N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	68	1	216	2	N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	42	1	233	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	310	N	229	-0-	-81	-0-	32	1	197	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,493 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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	41	1	589	3	Y	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	596	-0-	-148	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	26	1	611	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	625	-0-	-88	-0-	136	1	489	3	Y	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	83	1	540	3	Y	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	66	1	603	3	Y	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	102	1	566	3	Y	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	87	1	562	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	70	1	578	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	412	-0-	-248	-0-	35	1	377	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	169	-0-	-513	-0-	18	1	151	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,005 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					18
02	203	N	163	-0-	-40	-0-	3	1	160	3	Y	-0-					18
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					18
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					18
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	Y	-0-					18
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	3	Y	-0-					18
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					18
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	2	1	119	3	Y	-0-					18
09	210	N	143	-0-	-67	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					18
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					18
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-	18	7			-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 057450 COMPL. DATE 01/04/1974 TOTAL DEPTH 7586 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2013 - PLUGGED 07-29-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS,A.E. WELL #: 1426 RRCID -> 058888 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-	47	7			-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 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	3	Y	-0-			-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-			-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-			-0-
04	T. A.		325	-0-	325	325	13	1	312	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.		341	-0-	341	666	74	1	267	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.		323	-0-	323	989	43	1	280	3	Y	-0-			-0-
07	1335	X	346	-0-	-989	-0-	34	1	312	3	Y	-0-			-0-
08	341	X	341	-0-	-0-	-0-	52	1	289	3	Y	-0-			-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	44	1	283	3	Y	-0-			-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	36	1	296	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	27	1	300	2	Y	-0-			-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	33	1	276	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,864 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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	183	1	672	3	N	-0-			-0-
02	870	N	699	-0-	-171	-0-	129	1	570	3	N	-0-			-0-
03	899	N	646	-0-	-253	-0-	98	1	548	3	N	-0-			-0-
04	840	N	636	-0-	-204	-0-	107	1	529	3	N	-0-			-0-
05	744	N	604	-0-	-140	-0-	107	1	497	3	N	-0-			-0-
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	128	1	440	3	N	-0-			-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	93	1	400	3	N	-0-			-0-
08	589	N	482	-0-	-107	-0-	145	1	337	3	N	-0-			-0-
09	570	N	469	-0-	-101	-0-	130	1	339	3	N	-0-			-0-
10	496	N	449	-0-	-47	-0-	142	1	307	2	N	-0-			-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	184	1	332	2	N	-0-			-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	163	1	340	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	94	1	343	3	Y	-0-			-0-
02	609	N	590	-0-	-19	-0-	109	1	481	3	Y	-0-			-0-
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	85	1	473	3	Y	-0-			-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	95	1	470	3	Y	-0-			-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	134	1	626	3	Y	-0-			-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	173	1	596	3	Y	-0-			-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	129	1	554	3	Y	-0-			-0-
08	775	N	649	-0-	-126	-0-	196	1	453	3	Y	-0-			-0-
09	780	N	614	-0-	-166	-0-	171	1	443	3	Y	-0-			-0-
10	682	N	484	-0-	-198	-0-	153	1	331	2	Y	-0-			-0-
11	630	N	560	-0-	-70	-0-	199	1	361	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	493	-0-	-127	-0-	160	1	333	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	210	1	771	3	Y	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	187	1	830	3	Y	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	150	1	838	3	Y	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	175	1	859	3	Y	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	199	1	924	3	Y	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	246	1	844	3	Y	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	209	1	899	3	Y	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	334	1	773	3	Y	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	299	1	777	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	325	1	704	2	Y	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	411	1	744	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	929	-0-	-187	-0-	301	1	628	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	131	1	480	3	N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	111	1	494	3	N	-0-					-0-
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	91	1	506	3	N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	106	1	519	3	N	-0-					-0-
05	651	N	620	-0-	-31	-0-	110	1	510	3	N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	143	1	492	3	N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	118	1	505	3	N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	197	1	455	3	N	-0-					-0-
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	175	1	454	3	N	-0-					-0-
10	620	N	523	-0-	-97	-0-	165	1	358	2	N	-0-					-0-
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	215	1	390	2	N	-0-					-0-
12	651	N	603	-0-	-48	-0-	195	1	408	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	122	1	447	3	N	-0-					-0-
02	696	N	646	-0-	-50	-0-	119	1	527	3	N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	99	1	552	3	N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	106	1	522	3	N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	124	1	577	3	N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	201	1	692	3	N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	158	1	681	3	N	-0-					-0-
08	713	N	636	-0-	-77	-0-	192	1	444	3	N	-0-					-0-
09	900	N	541	-0-	-359	-0-	150	1	391	3	N	-0-					-0-
10	837	N	602	-0-	-235	-0-	190	1	412	2	N	-0-					-0-
11	630	N	386	-0-	-244	-0-	137	1	249	2	N	-0-					-0-
12	558	N	113	-0-	-445	-0-	37	1	76	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,205 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 #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					10
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					10
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					10
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					10
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					10
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					10
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					10
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					10
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					10
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					10
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	Y	-0-	10	7			-0-
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	131	1	480	3	N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	121	1	537	3	N	-0-					-0-
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	92	1	514	3	N	-0-					-0-
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	97	1	475	3	N	-0-					-0-
05	713	N	467	-0-	-246	-0-	83	1	384	3	N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	137	1	470	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	48	1	205	3	N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	157	1	364	3	N	-0-					-0-
09	600	N	512	-0-	-88	-0-	142	1	370	3	N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	142	1	307	2	N	-0-					-0-
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	179	1	324	2	N	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	309	1	646	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,714 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	348	N	211	-0-	-137	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	4	1	259	3	N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	260	3	N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	2	N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	1	581	3	N	-0-					28
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	8	1	483	3	N	-0-					28
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	16	1	490	3	N	-0-					28
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	3	N	-0-					28
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	312	3	N	-0-					28
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	12	1	445	3	N	-0-					28
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	21	1	508	3	N	-0-					28
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	10	1	522	3	N	-0-					28
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	3	N	-0-					28
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	2	N	-0-					28
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	17	1	459	3	N	1	1	8			28
							1	9									
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	10	1	488	3	N	-0-	28	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 066636 COMPL. DATE 04/14/1976 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					1
02	638	N	102	-0-	-536	-0-	102	3			N	-0-					1
03	465	N	48	-0-	-417	-0-	48	3			N	-0-					1
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	3	N	-0-					1
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					1
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: B 2 RRCID -> 067205 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7450 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	1	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	78	-0-	-108	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	119	1	908	3	Y	-0-					33
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	108	1	805	3	Y	-0-					33
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	46	1	633	3	Y	-0-					33
04	990	N	681	-0-	-309	-0-	13	1	668	3	Y	-0-					33
05	961	N	698	-0-	-263	-0-	49	1	649	3	Y	-0-					33
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	58	1	622	3	Y	-0-					33
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	39	1	742	3	Y	-0-					33
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	54	1	814	3	Y	-0-					33
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	52	1	704	3	Y	-0-					33
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	8	1	745	2	Y	-0-					33
11	840	N	732	-0-	-108	-0-	60	1	672	3	Y	-0-	33	7			-0-
12	775	N	335	-0-	-440	-0-	9	1	326	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					40
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					40
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	3	N	-0-					40
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	-0-					40
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-					40
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	N	-0-					40
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					40
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					40
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					40
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-	40	7			-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: D 2 RRCID -> 069449 COMPL. DATE 10/20/1976 TOTAL DEPTH 7375 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2013 - P&A 01-30-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	248	N	13	-0-	-235	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	13	N	8	-0-	-5	-0-	6	1	2	2	N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	140	1	543	3	N	-0-					-0-
02	725	N	691	-0-	-34	-0-	150	1	541	3	N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	164	1	589	3	N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	135	1	546	3	N	-0-					-0-
05	744	N	639	-0-	-105	-0-	139	1	500	3	N	-0-					-0-
06	720	N	656	-0-	-64	-0-	138	1	518	3	N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	119	1	591	3	N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	118	1	584	3	N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	139	1	541	3	N	-0-					-0-
10	713	N	643	-0-	-70	-0-	129	1	514	2	N	-0-					-0-
11	690	N	639	-0-	-51	-0-	160	1	479	2	N	-0-					-0-
12	713	N	626	-0-	-87	-0-	94	1	532	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1363	N	10	-0-	-1353	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	81	-0-	-1159	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-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: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANCHEZ, A. R. (TONY) WELL #: 1 RRCID -> 084518 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5914 - 5942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	461	3	Y	-0-					20
02	464	N	428	-0-	-36	-0-	9	1	419	3	Y	-0-					20
03	496	N	76	-0-	-420	-0-	1	1	75	3	Y	-0-					20
04	450	N	224	-0-	-226	-0-	3	1	221	3	Y	-0-					20
05	465	N	308	-0-	-157	-0-	8	1	300	3	Y	-0-					20
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	383	3	Y	-0-					20
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	3	Y	-0-					20
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	Y	-0-					20
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-					20
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	2	Y	-0-					20
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	19	1	322	3	Y	-0-	20	7			-0-
12	403	N	306	-0-	-97	-0-	22	1	284	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12S RRCID -> 111550 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6939 - 7069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	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	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2013 - P&A 01-29-2013

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 3 RRCID -> 112932 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238

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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	92	1	703	3	N	-0-					-0-
02	754	N	747	-0-	-7	-0-	88	1	659	3	N	-0-					-0-
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	48	1	653	3	N	-0-					-0-
04	780	N	521	-0-	-259	-0-	10	1	511	3	N	-0-					-0-
05	806	N	736	-0-	-70	-0-	51	1	685	3	N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	64	1	684	3	N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	40	1	757	3	N	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	50	1	765	3	N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	52	1	709	3	N	-0-					-0-
10	806	N	686	-0-	-120	-0-	7	1	679	2	N	-0-					-0-
11	780	N	737	-0-	-43	-0-	60	1	677	2	N	-0-					-0-
12	775	N	685	-0-	-90	-0-	18	1	667	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13S RRCID -> 113637 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6861 - 6975

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2012 - PLUGGED 07/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145

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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	13	1	868	3	N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	57	1	731	3	N	-0-					-0-
03	930	N	788	-0-	-142	-0-	26	1	762	3	N	-0-					-0-
04	840	N	830	-0-	-10	-0-	104	1	726	3	N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	165	1	692	3	N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	140	1	623	3	N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	172	1	614	3	N	-0-					-0-
08	868	N	799	-0-	-69	-0-	172	1	627	3	N	-0-					-0-
09	750	N	637	-0-	-113	-0-	153	1	484	3	N	-0-					-0-
10	775	N	636	-0-	-139	-0-	152	1	484	2	N	-0-					-0-
11	780	N	581	-0-	-199	-0-	89	1	492	2	N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	102	1	634	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: B 4 RRCID -> 114801 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7166 - 7200

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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	102	1	776	3	Y	-0-					-0-
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	189	1	1413	3	Y	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	90	1	1230	3	Y	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	17	1	863	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	670	-0-	-1035	-0-	47	1	623	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	693	-0-	-597	-0-	59	1	634	3	Y	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	40	1	753	3	Y	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	90	1	1369	3	Y	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	50	1	676	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	416	-0-	-390	-0-	4	1	412	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,437 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	5	1	343	3	N	-0-					1
02	348	N	331	-0-	-17	-0-	24	1	307	3	N	-0-					1
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	11	1	329	3	N	-0-					1
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	44	1	309	3	N	-0-					1
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	76	1	320	3	N	-0-					1
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	61	1	274	3	N	-0-					1
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	76	1	272	3	N	-0-					1
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	82	1	300	3	N	-0-					1
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	92	1	288	3	N	-0-					1
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	92	1	293	2	N	-0-					1
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	59	1	327	3	N	-0-	1	7			-0-
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	48	1	299	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	268	1	2042	3	N	-0-					-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	235	1	1753	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	145	1	1994	3	N	-0-					-0-
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	53	1	2673	3	N	-0-					-0-
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	189	1	2533	3	N	-0-					-0-
06	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	239	1	2569	3	N	-0-					-0-
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	120	1	2274	3	N	-0-					-0-
08	2728	N	2089	-0-	-639	-0-	129	1	1960	3	N	-0-					-0-
09	2760	N	2011	-0-	-749	-0-	138	1	1873	3	N	-0-					-0-
10	2387	N	1862	-0-	-525	-0-	20	1	1842	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	159	1	1793	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1859	-0-	-218	-0-	50	1	1809	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	4	1	287	3	N	-0-					4
02	290	N	270	-0-	-20	-0-	20	1	250	3	N	-0-					4
03	310	N	234	-0-	-76	-0-	8	1	226	3	N	-0-					4
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	33	1	231	3	N	-0-					4
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	56	1	236	3	N	-0-					4
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	47	1	208	3	N	-0-					4
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	48	1	174	3	N	-0-					4
08	279	N	202	-0-	-77	-0-	44	1	158	3	N	-0-					4
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	48	1	152	3	N	-0-					4
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	65	1	207	2	N	-0-					4
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	44	1	239	3	N	-0-	4	7			-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	39	1	240	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,064 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 #: 19K RRCID -> 115742 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	3	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	4	1	122	3	N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	16	1	113	3	N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	24	1	103	3	N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	19	1	86	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	3	N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	22	1	81	3	N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	28	1	87	3	N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	20	1	65	2	N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	2	N	-0-					-0-
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	11	1	65	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	47	1	360	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	343	-0-	-5	-0-	40	1	303	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	21	1	282	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	7	1	342	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	26	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	23	1	348	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	23	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	151	-0-	-221	-0-	1	1	150	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	237	-0-	-123	-0-	19	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	255	-0-	-86	-0-	7	1	247	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 21K RRCID -> 116668 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6866 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	4	1	112	3	N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	15	1	104	3	N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	23	1	99	3	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	22	1	98	3	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	24	1	87	3	N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	24	1	89	3	N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	26	1	83	3	N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	23	1	75	2	N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	15	1	80	2	N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	15	1	91	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,343 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 #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	53	1	769	3	N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	869	-0-	-216	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	35	1	822	3	N	-0-					-0-
05	992	N	908	-0-	-84	-0-	198	1	710	3	N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	118	1	769	3	N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	89	1	816	3	N	-0-					-0-
08	899	N	808	-0-	-91	-0-	124	1	684	3	N	-0-					-0-
09	900	N	670	-0-	-230	-0-	90	1	580	3	N	-0-					-0-
10	899	N	865	-0-	-34	-0-	94	1	771	2	N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	74	1	812	2	N	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	88	1	743	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	39	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	185	-0-	-18	-0-	40	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	45	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	35	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	43	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	40	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	28	1	139	3	Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	34	1	171	3	Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	41	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	39	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	53	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	29	1	163	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23T RRCID -> 117853 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7009 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2012 - PLUGGED 1/6/2012

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, E.A. WELL #: 2 RRCID -> 118510 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					-0-
02	116	N	39	-0-	-77	-0-		39	3			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-		36	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-		2	1	161	3	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: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407

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	596	N	596	-0-	-0-	-0-		39	1	557	3	N	-0-					-0-
02	667	N	633	-0-	-34	-0-		633	3			N	-0-					-0-
03	682	N	646	-0-	-36	-0-		646	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-		25	1	575	3	N	-0-					-0-
05	682	N	600	-0-	-82	-0-		131	1	469	3	N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-		87	1	569	3	N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-		60	1	553	3	N	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-		99	1	551	3	N	-0-					-0-
09	660	N	618	-0-	-42	-0-		83	1	535	3	N	-0-					-0-
10	620	N	524	-0-	-96	-0-		57	1	467	2	N	-0-					-0-
11	630	N	579	-0-	-51	-0-		49	1	530	2	N	-0-					-0-
12	651	N	588	-0-	-63	-0-		62	1	526	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

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	4340	X	3034	-0-	-1306	-0-		114	1	2920	3	Y	-0-					87
02	4002	X	3092	-0-	-910	-0-		90	1	2991	3	Y	10	83	1			14
								11	9									
03	4278	X	3299	-0-	-979	-0-		38	1	3246	3	Y	14					28
								15	9									
04	3720	X	3173	-0-	-547	-0-		56	1	3111	3	Y	5					33
								6	9									
05	3844	X	3296	-0-	-548	-0-		89	1	3201	3	Y	5					38
								6	9									
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-		161	1	3155	3	Y	2					40
								2	9									
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-		148	1	3386	3	Y	6					46
								7	9									
08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-		149	1	3762	3	Y	-0-					46
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-		151	1	3241	3	Y	-0-					46
10	3534	X	3494	-0-	-40	-0-		147	1	3347	2	Y	-0-					46
11	3780	X	3476	-0-	-304	-0-		151	1	3322	2	Y	3					49
								3	9									
12	3906	X	3410	-0-	-496	-0-		158	1	3244	2	Y	7					56
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 40,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	113	1	2896	3	Y	-0-					96
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	95	1	3166	3	Y	10	94	1			12
							11	9									
03	3379	X	3210	-0-	-169	-0-	37	1	3170	3	Y	3					15
							3	9									
04	2910	X	2540	-0-	-370	-0-	45	1	2495	3	Y	-0-					15
05	3503	X	3055	-0-	-448	-0-	83	1	2971	3	Y	1					16
							1	9									
06	3390	X	2731	-0-	-659	-0-	132	1	2599	3	Y	-0-					16
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	150	1	3450	3	Y	1					17
							1	9									
08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	165	1	4159	3	Y	-0-					17
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	173	1	3729	3	Y	-0-					17
10	3596	X	3564	-0-	-32	-0-	150	1	3414	2	Y	-0-					17
11	4170	X	3718	-0-	-452	-0-	162	1	3556	2	Y	-0-					17
12	4309	X	3961	-0-	-348	-0-	183	1	3778	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 40,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	646	3	N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	690	N	555	-0-	-135	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	651	N	561	-0-	-90	-0-	26	1	535	3	N	-0-					-0-
06	660	N	462	-0-	-198	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	3	N	-0-					-0-
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	33	1	507	3	N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	54	1	474	3	N	-0-					-0-
10	589	N	355	-0-	-234	-0-	98	1	257	2	N	-0-					-0-
11	510	N	304	-0-	-206	-0-	25	1	279	2	N	-0-					-0-
12	558	N	294	-0-	-264	-0-	44	1	250	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 5 D RRCID -> 134063 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5863 - 5871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	107	1	2732	3	N	4					69
							4	9									
02	2726	X	2607	-0-	-119	-0-	76	1	2527	3	N	4					73
							4	9									
03	2914	X	2676	-0-	-238	-0-	31	1	2641	3	N	4					77
							4	9									
04	2820	X	2579	-0-	-241	-0-	46	1	2530	3	N	3					80
							3	9									
05	2914	X	2880	-0-	-34	-0-	78	1	2800	3	N	2					82
							2	9									
06	2760	X	2705	-0-	-55	-0-	131	1	2568	3	N	5					87
							6	9									
07	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	126	1	2891	3	N	2					89
							2	9									
08	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	114	1	2886	3	N	-0-					89
09	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	124	1	2677	3	N	-0-					89
10	2914	N	2860	-0-	-54	-0-	120	1	2740	2	N	-0-					89
11	2820	N	2689	-0-	-131	-0-	117	1	2572	2	N	-0-					89
12	2883	N	2776	-0-	-107	-0-	128	1	2647	2	N	1					90
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	33	1	843	3	N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	26	1	867	3	N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	10	1	902	3	N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	16	1	898	3	N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	29	1	1034	3	N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	54	1	1069	3	N	-0-					-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	86	1	1963	3	N	-0-					-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	94	1	2370	3	N	-0-					-0-
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	101	1	2177	3	N	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	88	1	1994	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	1944	-0-	-426	-0-	85	1	1859	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	1804	-0-	-552	-0-	83	1	1715	2	N	5					5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	3	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	5	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	151	-0-	-149	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	50	-0-	-136	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	136	1	497	3	Y	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	142	1	628	3	Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	118	1	660	3	Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	112	1	549	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	654	-0-	-152	-0-	116	1	538	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	570	-0-	-180	-0-	129	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	117	1	503	3	Y	-0-					-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	231	1	535	3	Y	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	209	1	545	3	Y	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	208	1	451	2	Y	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	282	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	718	-0-	-57	-0-	233	1	485	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,376 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1804	-0-	-0-	-0-	386	1	1418	3	Y	-0-					-0-
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	335	1	1486	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	258	1	1437	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	282	1	1386	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	310	1	1446	3	Y	-0-					-0-
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	465	1	1595	3	Y	-0-					-0-
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	391	1	1678	3	Y	-0-					-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	637	1	1473	3	Y	-0-					-0-
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	583	1	1514	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1777	-0-	-300	-0-	561	1	1216	2	Y	-0-					-0-
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	769	1	1392	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2006	-0-	-164	-0-	650	1	1356	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: D 6 RRCID -> 147139 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	87	1	663	3	Y	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	84	1	631	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	629	-0-	-208	-0-	43	1	586	3	Y	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	15	1	751	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	745	-0-	-30	-0-	52	1	693	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	47	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	45	1	683	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	474	-0-	-66	-0-	32	1	442	3	Y	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	6	1	530	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	483	-0-	-207	-0-	39	1	444	2	Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	19	1	697	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	83	1	629	3	Y	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	73	1	546	3	Y	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	45	1	625	3	Y	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	15	1	743	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	564	-0-	-87	-0-	39	1	525	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	606	-0-	-54	-0-	52	1	554	3	Y	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	586	3	Y	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	40	1	605	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	576	-0-	-24	-0-	39	1	537	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	540	-0-	-80	-0-	6	1	534	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	545	-0-	-55	-0-	45	1	500	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	477	-0-	-112	-0-	13	1	464	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG WELL #: 4 RRCID -> 147159 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7120 - 7262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	164	1	604	3	N	-0-				-0-
02	986	N	917	-0-	-69	-0-	169	1	748	3	N	-0-				-0-
03	1023	N	832	-0-	-191	-0-	126	1	706	3	N	-0-				-0-
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	125	1	617	3	N	-0-				-0-
05	992	N	802	-0-	-190	-0-	142	1	660	3	N	-0-				-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	186	1	637	3	N	-0-				-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	156	1	668	3	N	-0-				-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	255	1	590	3	N	-0-				-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	233	1	605	3	N	-0-				-0-
10	837	N	783	-0-	-54	-0-	247	1	536	2	N	-0-				-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	297	1	537	2	N	-0-				-0-
12	868	N	704	-0-	-164	-0-	228	1	476	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	246	1	905	3	Y	-0-				-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	221	1	982	3	Y	-0-				-0-
03	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	175	1	976	3	Y	-0-				-0-
04	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	176	1	867	3	Y	-0-				-0-
05	1271	N	993	-0-	-278	-0-	176	1	817	3	Y	-0-				-0-
06	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	232	1	796	3	Y	-0-				-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	205	1	879	3	Y	-0-				-0-
08	992	N	840	-0-	-152	-0-	253	1	587	3	Y	-0-				-0-
09	1020	N	515	-0-	-505	-0-	143	1	372	3	Y	-0-				-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	352	1	764	2	Y	-0-				-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	482	1	871	2	Y	-0-				-0-
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	395	1	825	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	336	1	1233	3	Y	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	279	1	1239	3	Y	-0-					-0-
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	224	1	1251	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	240	1	1179	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	262	1	1220	3	Y	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	337	1	1157	3	Y	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	274	1	1178	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	443	1	1024	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	401	1	1041	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1216	-0-	-241	-0-	384	1	832	2	Y	-0-					-0-
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	513	1	929	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1106	-0-	-382	-0-	358	1	748	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	269	1	988	3	Y	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	247	1	1094	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	189	1	1057	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1096	-0-	-134	-0-	185	1	911	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1013	-0-	-413	-0-	179	1	834	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	965	-0-	-235	-0-	218	1	747	3	Y	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	175	1	750	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	698	-0-	-325	-0-	211	1	487	3	Y	-0-					-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	382	1	994	3	Y	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	372	1	807	2	Y	-0-					-0-
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	442	1	800	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	377	1	785	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	178	1	652	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	749	-0-	-179	-0-	138	1	611	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	759	-0-	-140	-0-	115	1	644	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	809	-0-	-1	-0-	137	1	672	3	Y	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	170	1	793	3	Y	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	205	1	703	3	Y	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	172	1	737	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	908	-0-	-53	-0-	274	1	634	3	Y	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	261	1	677	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	672	-0-	-227	-0-	212	1	460	2	Y	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	312	1	565	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	839	-0-	-122	-0-	272	1	567	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	33	1	458	3	Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	7	1	366	3	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	30	1	320	3	Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	3	1	256	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	182	-0-	-58	-0-	15	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	7	1	251	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	N	82	-0-	-631	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	130	1	476	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	560	-0-	-49	-0-	103	1	457	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	575	-0-	-76	-0-	87	1	488	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	496	-0-	-104	-0-	84	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	95	1	443	3	Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	130	1	447	3	Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	107	1	458	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	168	1	390	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	150	1	391	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	164	1	355	2	Y	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	216	1	391	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	176	1	368	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	332	1	1218	3	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1492	-0-	-45	-0-	275	1	1217	3	Y	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	236	1	1320	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1108	-0-	-392	-0-	187	1	921	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1350	-0-	-231	-0-	239	1	1111	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	327	1	1124	3	Y	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	277	1	1189	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	386	1	895	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	633	-0-	-807	-0-	176	1	457	3	Y	-0-					-0-
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	472	1	1022	2	Y	-0-					-0-
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	568	1	1028	2	Y	-0-					-0-
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	450	1	940	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3419	-0-	319	1232	129	1	3290	3	Y	-0-					1
02	2900	N	2878	-0-	-22	1210	84	1	2794	3	Y	-0-					1
03	4068	X	2858	-0-	-1210	-0-	33	1	2825	3	Y	-0-					1
04	3870	X	2735	-0-	-1135	-0-	49	1	2686	3	Y	-0-					1
05	3999	X	2789	-0-	-1210	-0-	76	1	2713	3	Y	-0-					1
06	3300	X	2536	-0-	-764	-0-	123	1	2413	3	Y	-0-					1
07	3069	X	2652	-0-	-417	-0-	111	1	2541	3	Y	-0-					1
08	2852	X	2534	-0-	-318	-0-	97	1	2437	3	Y	-0-					1
09	2730	X	2398	-0-	-332	-0-	106	1	2292	3	Y	-0-					1
10	2790	X	2398	-0-	-392	-0-	101	1	2297	2	Y	-0-					1
11	2580	X	2250	-0-	-330	-0-	98	1	2152	3	Y	-0-	1	7			-0-
12	2666	X	2259	-0-	-407	-0-	105	1	2154	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	307	3	N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	320	3	N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	4	1	324	3	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	5	1	302	3	N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	10	1	351	3	N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	14	1	353	3	N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	15	1	348	2	N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	2	N	-0-					-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	16	1	338	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILTON, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	519	3	N	-0-					-0-
02	609	N	592	-0-	-17	-0-	17	1	575	3	N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	8	1	708	3	N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	11	1	608	3	N	-0-					-0-
05	620	N	569	-0-	-51	-0-	15	1	554	3	N	-0-					-0-
06	690	N	644	-0-	-46	-0-	31	1	613	3	N	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	47	1	1082	3	N	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	53	1	1341	3	N	-0-					-0-
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	53	1	1140	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	46	1	1056	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1021	-0-	-329	-0-	44	1	977	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	986	-0-	-254	-0-	45	1	934	2	N	6					6
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	23	1	583	3	Y	-0-					1
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	10	1	338	3	Y	-0-					1
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	4	1	342	3	Y	-0-					1
04	600	N	430	-0-	-170	-0-	8	1	422	3	Y	-0-					1
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	18	1	654	3	Y	-0-					1
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	750	3	Y	-0-					1
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	31	1	716	3	Y	-0-					1
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	34	1	858	3	Y	-0-					1
09	780	N	752	-0-	-28	-0-	33	1	719	3	Y	-0-					1
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	33	1	744	2	Y	-0-					1
11	870	N	838	-0-	-32	-0-	37	1	801	3	Y	-0-	1	7			-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	50	1	1033	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILTON, JOHN JR. 938 WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	11	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	259	-0-	-147	-0-	8	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	256	-0-	-85	-0-	3	1	253	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	4	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	7	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	9	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	243	-0-	-36	-0-	10	1	233	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	9	1	208	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	Y	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	15	1	357	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	82	1	296	3	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	50	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	37	1	337	3	Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	62	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	56	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	43	1	350	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	30	1	327	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	349	-0-	-85	-0-	37	1	312	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,662 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 #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	3	N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	3	N	-0-					-0-
03	248	N	90	-0-	-158	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-
04	270	N	115	-0-	-155	-0-	14	1	101	3	N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	75	1	314	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	45	1	199	3	N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	115	1	411	3	N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	90	1	328	3	N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	135	1	424	3	N	-0-					-0-
10	527	N	441	-0-	-86	-0-	105	1	336	2	N	-0-					-0-
11	390	N	226	-0-	-164	-0-	35	1	191	2	N	-0-					-0-
12	589	N	124	-0-	-465	-0-	17	1	107	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	3			N	-0-					1
02	87	N	30	-0-	-57	-0-	2	1	28	3	N	-0-					1
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					1
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	N	-0-					1
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					1
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	3	N	-0-					1
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	7	1	22	2	N	-0-					1
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	N	-0-	1	7			-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	123	1	758	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	63	1	905	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1037	-0-	-65	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	42	1	982	3	Y	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	245	1	878	3	Y	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	148	1	965	3	Y	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	107	1	984	3	Y	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	170	1	940	3	Y	-0-					-0-
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	149	1	960	3	Y	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	107	1	880	2	Y	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	71	1	779	2	Y	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	109	1	919	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,454 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 #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	N	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	31	1	1024	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3175	-0-	75	75	36	1	3139	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3236	-0-	236	311	57	1	3179	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3192	-0-	92	403	86	1	3106	3	N	-0-					-0-
06	3380	X	2977	-0-	-403	-0-	144	1	2833	3	N	-0-					-0-
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	131	1	3004	3	N	-0-					-0-
08	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	57	1	1437	3	N	-0-					-0-
09	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	86	1	1853	3	N	-0-					-0-
10	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	84	1	1923	2	N	-0-					-0-
11	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	84	1	1849	2	N	-0-					-0-
12	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	94	1	1940	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	100	1	2562	3	N	-0-					22
02	2262	N	2068	-0-	-194	-0-	60	1	2008	3	N	-0-					22
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	22	1	1909	3	N	-0-					22
04	2490	N	1988	-0-	-502	-0-	35	1	1953	3	N	-0-					22
05	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	56	1	2004	3	N	-0-					22
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	97	1	1913	3	N	-0-					22
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	94	1	2165	3	N	-0-					22
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	89	1	2237	3	N	-0-					22
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	97	1	2091	3	N	-0-					22
10	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	90	1	2042	2	N	-0-					22
11	2250	N	2028	-0-	-222	-0-	88	1	1940	2	N	-0-					22
12	2263	N	2010	-0-	-253	-0-	93	1	1917	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 25,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	98	1	2512	3	N	-0-					38
02	2465	N	2325	-0-	-140	-0-	68	1	2257	3	N	-0-					38
03	2573	N	2258	-0-	-315	-0-	26	1	2232	3	N	-0-					38
04	2520	N	2291	-0-	-229	-0-	41	1	2250	3	N	-0-					38
05	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	65	1	2351	3	N	-0-					38
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	111	1	2170	3	N	-0-					38
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	103	1	2355	3	N	-0-					38
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	93	1	2361	3	N	-0-					38
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	107	1	2296	3	N	-0-					38
10	2449	N	2246	-0-	-203	-0-	95	1	2151	2	N	-0-					38
11	2370	N	2271	-0-	-99	-0-	99	1	2172	3	N	-0-	38	7			-0-
12	2480	N	2272	-0-	-208	-0-	105	1	2167	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1290	N		1290	-0-	-0-	-0-	49	1	1241	3	N	-0-					38
02	1154	N		1154	-0-	-0-	-0-	34	1	1120	3	N	-0-					38
03	1240	N		1195	-0-	-45	-0-	14	1	1181	3	N	-0-					38
04	1260	N		1056	-0-	-204	-0-	19	1	1037	3	N	-0-					38
05	1252	N		1252	-0-	-0-	-0-	34	1	1216	3	N	2					40
								2	9									
06	1178	N		1178	-0-	-0-	-0-	57	1	1121	3	N	-0-					40
07	1370	N		1370	-0-	-0-	-0-	57	1	1313	3	N	-0-					40
08	1330	N		1330	-0-	-0-	-0-	51	1	1279	3	N	-0-					40
09	1229	N		1229	-0-	-0-	-0-	55	1	1174	3	N	-0-					40
10	1364	N		1237	-0-	-127	-0-	52	1	1185	2	N	-0-					40
11	1290	N		1072	-0-	-218	-0-	47	1	1023	2	N	2					42
								2	9									
12	1271	N		1049	-0-	-222	-0-	49	1	999	2	N	1					43
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176

01	703	N		703	-0-	-0-	-0-	11	1	692	3	N	-0-					-0-
02	812	N		407	-0-	-405	-0-	30	1	377	3	N	-0-					-0-
03	713	N		69	-0-	-644	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-
04	690	N		86	-0-	-604	-0-	11	1	75	3	N	-0-					-0-
05	434	N		53	-0-	-381	-0-	10	1	43	3	N	-0-					-0-
06	60	N		-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	22	N		22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
08	97	N		97	-0-	-0-	-0-	21	1	76	3	N	-0-					-0-
09	43	N		43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-					-0-
10	31	N		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N		-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	49	N		49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

01	657	N		657	-0-	-0-	-0-	76	1	581	3	N	-0-					-0-
02	638	N		613	-0-	-25	-0-	72	1	541	3	N	-0-					-0-
03	623	N		623	-0-	-0-	-0-	42	1	581	3	N	-0-					-0-
04	630	N		596	-0-	-34	-0-	12	1	584	3	N	-0-					-0-
05	716	N		716	-0-	-0-	-0-	50	1	666	3	N	-0-					-0-
06	703	N		703	-0-	-0-	-0-	60	1	643	3	N	-0-					-0-
07	728	N		728	-0-	-0-	-0-	37	1	691	3	N	-0-					-0-
08	745	N		745	-0-	-0-	-0-	46	1	699	3	N	-0-					-0-
09	700	N		700	-0-	-0-	-0-	48	1	652	3	N	-0-					-0-
10	713	N		674	-0-	-39	-0-	7	1	667	2	N	-0-					-0-
11	720	N		679	-0-	-41	-0-	55	1	624	2	N	-0-					-0-
12	713	N		683	-0-	-30	-0-	18	1	665	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	89	1	2279	3	N	-0-					-0-
02	2523	N	2173	-0-	-350	-0-	63	1	2100	3	N	9					9
							10	9									
03	2573	N	1930	-0-	-643	-0-	22	1	1902	3	N	5					14
							6	9									
04	2280	N	2162	-0-	-118	-0-	38	1	2124	3	N	-0-					14
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	64	1	2299	3	N	-0-					14
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	103	1	2029	3	N	-0-					14
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	98	1	2248	3	N	-0-					14
08	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	89	1	2235	3	N	-0-					14
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	97	1	2081	3	N	2					16
							2	9									
10	2356	N	2229	-0-	-127	-0-	94	1	2135	2	N	-0-					16
11	2250	N	2152	-0-	-98	-0-	94	1	2058	2	N	-0-					16
12	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	99	1	2038	2	N	1					17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	73	1	554	3	N	-0-					-0-
02	232	N	101	-0-	-131	-0-	12	1	89	3	N	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	18	1	250	3	N	-0-					-0-
04	600	N	140	-0-	-460	-0-	3	1	137	3	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	3	N	-0-					-0-
06	270	N	110	-0-	-160	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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: 1,584 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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	57	1	820	3	Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	733	-0-	-166	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	35	1	808	3	Y	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	171	1	612	3	Y	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	98	1	640	3	Y	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	72	1	662	3	Y	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	120	1	668	3	Y	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	98	1	632	3	Y	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	79	1	652	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	669	-0-	-21	-0-	56	1	613	2	Y	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	76	1	638	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	112	1	857	3	N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	106	1	791	3	N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	61	1	845	3	N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	18	1	922	3	N	-0-					-0-
05	961	N	776	-0-	-185	-0-	54	1	722	3	N	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	81	1	870	3	N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	49	1	935	3	N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	62	1	938	3	N	-0-					-0-
09	960	N	861	-0-	-99	-0-	59	1	802	3	N	-0-					-0-
10	992	N	912	-0-	-80	-0-	9	1	903	2	N	-0-					-0-
11	960	N	880	-0-	-80	-0-	72	1	808	2	N	-0-					-0-
12	899	N	803	-0-	-96	-0-	21	1	782	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	3	Y	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	22	1	504	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	588	-0-	-94	-0-	128	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	79	1	511	3	Y	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	55	1	499	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	552	-0-	-37	-0-	84	1	468	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	563	-0-	-37	-0-	76	1	487	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	60	1	493	2	Y	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	45	1	496	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	509	-0-	-80	-0-	54	1	455	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,724 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	90	1	347	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	363	-0-	-43	-0-	79	1	284	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	223	-0-	-211	-0-	49	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	235	-0-	-185	-0-	46	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	276	-0-	-127	-0-	60	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	65	-0-	-145	-0-	14	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	26	-0-	-253	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	9	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	15	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	35	1	499	3	N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	510	N	344	-0-	-166	-0-	14	1	330	3	N	-0-					-0-
05	527	N	127	-0-	-400	-0-	28	1	99	3	N	-0-					-0-
06	420	N	238	-0-	-182	-0-	32	1	206	3	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	35	1	318	3	N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	55	1	304	3	N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	46	1	292	3	N	-0-					-0-
10	341	N	244	-0-	-97	-0-	26	1	218	2	N	-0-					-0-
11	360	N	186	-0-	-174	-0-	16	1	170	2	N	-0-					-0-
12	341	N	52	-0-	-289	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	147	1	568	3	N	-0-					-0-
02	667	N	663	-0-	-4	-0-	144	1	519	3	N	-0-					-0-
03	713	N	646	-0-	-67	-0-	141	1	505	3	N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	136	1	554	3	N	-0-					-0-
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	150	1	536	3	N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	144	1	540	3	N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	98	1	486	3	N	-0-					-0-
08	682	N	291	-0-	-391	-0-	49	1	242	3	N	-0-					-0-
09	690	N	50	-0-	-640	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-
10	589	N	59	-0-	-530	-0-	12	1	47	2	N	-0-					-0-
11	270	N	59	-0-	-211	-0-	15	1	44	2	N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	75	1	1911	3	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	52	1	1741	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	21	1	1814	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1767	-0-	-153	-0-	31	1	1736	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	49	1	1763	3	Y	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	87	1	1716	3	Y	-0-					-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	81	1	1869	3	Y	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	73	1	1855	3	Y	-0-					-0-
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	82	1	1761	3	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1827	-0-	-126	-0-	77	1	1750	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1735	-0-	-155	-0-	76	1	1659	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	1657	-0-	-296	-0-	77	1	1580	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,936 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 #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	464	3	Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	426	-0-	-163	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	20	1	457	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	107	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	64	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	47	1	428	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	71	1	396	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	422	-0-	-58	-0-	57	1	365	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	404	-0-	-61	-0-	44	1	360	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	338	-0-	-112	-0-	28	1	310	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	175	-0-	-259	-0-	19	1	156	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	3	N	-0-					3
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	11	1	382	3	N	-0-					3
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	5	1	410	3	N	-0-					3
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	7	1	392	3	N	-0-					3
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	11	1	406	3	N	-0-					3
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	26	1	513	3	N	-0-					3
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	473	3	N	-0-					3
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	18	1	460	3	N	-0-					3
09	540	N	472	-0-	-68	-0-	21	1	451	3	N	-0-					3
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	19	1	439	2	N	-0-					3
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	19	1	411	3	N	-0-	3	7			-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	101	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	339	-0-	-212	-0-	74	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	474	-0-	-115	-0-	103	1	371	3	Y	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	197	1	798	3	Y	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	132	1	473	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	84	1	315	3	Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	57	1	285	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	302	-0-	-318	-0-	51	1	251	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	241	-0-	-149	-0-	49	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	260	-0-	-81	-0-	52	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	201	-0-	-99	-0-	50	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	34	1	190	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	16	1	402	3	Y	-0-					9
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	487	3	Y	-0-					9
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	4	1	386	3	Y	-0-					9
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	6	1	344	3	Y	-0-					9
05	527	N	398	-0-	-129	-0-	11	1	387	3	Y	-0-					9
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	17	1	336	3	Y	-0-					9
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	3	Y	-0-					9
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	13	1	339	3	Y	-0-					9
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	Y	-0-					9
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	2	Y	-0-					9
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	-0-	9	1			-0-
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	17	1	340	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	290	1	1124	3	Y	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	324	1	1166	3	Y	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	305	1	1094	3	Y	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	276	1	1122	3	Y	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	377	1	1349	3	Y	-0-					-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	346	1	1302	3	Y	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	233	1	1156	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1441	-0-	-295	-0-	242	1	1199	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1439	-0-	-211	-0-	294	1	1145	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	252	1	1000	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	328	1	982	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1186	-0-	-302	-0-	178	1	1008	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,092 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	76	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	281	-0-	-96	-0-	61	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	80	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	71	1	289	3	Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	84	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	79	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	61	1	304	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	58	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	73	1	284	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	70	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	87	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	49	1	277	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	817	-0-	-0-	-0-	168	1	649	3	Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	161	1	578	3	Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	126	1	451	3	Y	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	157	1	640	3	Y	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	206	1	737	3	Y	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	129	1	484	3	Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	110	1	547	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	865	-0-	-65	-0-	145	1	720	3	Y	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	136	1	529	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	125	1	498	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	556	-0-	-284	-0-	139	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	122	1	691	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 40 RRCID -> 183923 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	399	1	1549	3	Y	-0-					-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	403	1	1451	3	Y	-0-					-0-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	398	1	1428	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1398	-0-	-492	-0-	276	1	1122	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1333	-0-	-651	-0-	291	1	1042	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1362	-0-	-408	-0-	286	1	1076	3	Y	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	221	1	1097	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	183	1	905	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	897	-0-	-453	-0-	183	1	714	3	Y	-0-					-0-
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	500	1	1987	2	Y	-0-					-0-
11	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	665	1	1990	2	Y	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	173	1	981	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 39 RRCID -> 183926 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 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	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	227	1	882	3	Y	-0-					-0-
02	1131	N	1070	-0-	-61	-0-	233	1	837	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	228	1	818	3	Y	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	220	1	892	3	Y	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	257	1	919	3	Y	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	238	1	894	3	Y	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	192	1	954	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	196	1	968	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	224	1	871	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	225	1	891	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	275	1	824	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	160	1	906	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	61	1	959	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	895	-0-	-33	-0-	14	1	881	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	972	-0-	-51	-0-	30	1	942	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	959	-0-	-31	-0-	66	1	893	3	Y	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	65	1	937	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	920	-0-	-10	-0-	25	1	895	3	Y	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	40	1	957	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	987	-0-	-5	-0-	19	1	968	3	Y	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	45	1	901	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	985	-0-	-7	-0-	56	1	929	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	890	-0-	-70	-0-	33	1	857	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	946	-0-	-46	-0-	19	1	927	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 187138 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	Y	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	6	1	403	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	11	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	282	-0-	-108	-0-	19	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	247	-0-	-187	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	217	-0-	-143	-0-	6	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	4	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	6	1	299	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,701 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	3	Y	-0-					20
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	6	1	358	3	Y	-0-					20
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	9	1	283	3	Y	-0-					20
04	360	N	215	-0-	-145	-0-	15	1	200	3	Y	-0-					20
05	403	N	159	-0-	-244	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					20
06	270	N	137	-0-	-133	-0-	4	1	133	3	Y	-0-					20
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					20
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					20
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					20
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					20
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	Y	-0-					20
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	3	Y	-0-	20	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	12	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	87	-0-	-93	-0-	12	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	30	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	Y	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	119	1	461	3	N	-0-					-0-
02	580	N	541	-0-	-39	-0-	118	1	423	3	N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	130	1	469	3	N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	125	1	510	3	N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	148	1	529	3	N	-0-					-0-
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	109	1	410	3	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	88	1	440	3	N	-0-					-0-
08	682	N	620	-0-	-62	-0-	104	1	516	3	N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	117	1	458	3	N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	109	1	432	2	N	-0-					-0-
11	600	N	523	-0-	-77	-0-	131	1	392	2	N	-0-					-0-
12	589	N	506	-0-	-83	-0-	76	1	430	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,844 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	232	1	900	3	N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	231	1	830	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	239	1	861	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	201	1	816	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	239	1	856	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	985	-0-	-65	-0-	206	1	779	3	N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	162	1	806	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	961	-0-	-124	-0-	162	1	799	3	N	-0-					-0-
09	990	N	935	-0-	-55	-0-	191	1	744	3	N	-0-					-0-
10	961	N	936	-0-	-25	-0-	188	1	748	2	N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	237	1	710	2	N	-0-					-0-
12	961	N	899	-0-	-62	-0-	135	1	764	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	35	1	906	3	N	-0-					28
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	26	1	866	3	N	-0-					28
03	961	N	909	-0-	-52	-0-	10	1	899	3	N	-0-					28
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	16	1	884	3	N	-0-					28
05	961	N	913	-0-	-48	-0-	25	1	888	3	N	-0-					28
06	870	N	835	-0-	-35	-0-	40	1	795	3	N	-0-					28
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	40	1	912	3	N	-0-	18	1			10
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	366	1	903	3	N	-0-					10
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	38	1	807	3	N	-0-					10
10	961	N	882	-0-	-79	-0-	37	1	845	2	N	-0-					10
11	1230	N	850	-0-	-380	-0-	37	1	813	2	N	-0-					10
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	39	1	806	2	N	2					12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11	N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	3	N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	72	3	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	12	1	29	3	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					5

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	132	1	486	3	Y	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	105	1	465	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	86	1	482	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	318	-0-	-282	-0-	54	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	306	-0-	-314	-0-	54	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	135	1	465	3	Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	113	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	156	1	362	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	530	-0-	-70	-0-	147	1	383	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	521	-0-	-68	-0-	164	1	357	2	Y	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	189	1	343	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	509	-0-	-49	-0-	165	1	344	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,189 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 #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	8	1	533	3	Y	-0-			-0-
02	522	N	484	-0-	-38	-0-	35	1	449	3	Y	-0-			-0-
03	558	N	499	-0-	-59	-0-	16	1	483	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	59	1	410	3	Y	-0-			-0-
05	527	N	463	-0-	-64	-0-	89	1	374	3	Y	-0-			-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	81	1	359	3	Y	-0-			-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	99	1	354	3	Y	-0-			-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	93	1	339	3	Y	-0-			-0-
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	103	1	323	3	Y	-0-			-0-
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	98	1	313	2	Y	-0-			-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	68	1	375	2	Y	-0-			-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	58	1	361	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	253	1	929	3	Y	-0-			-0-
02	1160	N	1135	-0-	-25	-0-	209	1	926	3	Y	-0-			-0-
03	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	172	1	962	3	Y	-0-			-0-
04	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	185	1	909	3	Y	-0-			-0-
05	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	198	1	920	3	Y	-0-			-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	260	1	891	3	Y	-0-			-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	213	1	913	3	Y	-0-			-0-
08	1116	N	947	-0-	-169	-0-	286	1	661	3	Y	-0-			-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	322	1	837	3	Y	-0-			-0-
10	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	337	1	729	2	Y	-0-			-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	414	1	750	2	Y	-0-			-0-
12	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	362	1	754	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,392 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	81	1	1168	3	Y	-0-			-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-			-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			Y	-0-			-0-
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	69	1	1608	3	Y	-0-			-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	377	1	1351	3	Y	-0-			-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	218	1	1420	3	Y	-0-			-0-
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	164	1	1502	3	Y	-0-			-0-
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	258	1	1428	3	Y	-0-			-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	215	1	1380	3	Y	-0-			-0-
10	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	175	1	1433	2	Y	-0-			-0-
11	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	131	1	1433	2	Y	-0-			-0-
12	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	164	1	1377	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,959 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 #: 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	35	1	499	3	Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	30	1	694	3	Y	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	143	1	513	3	Y	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	89	1	582	3	Y	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	60	1	550	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	513	-0-	-138	-0-	78	1	435	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	565	-0-	-95	-0-	76	1	489	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	535	-0-	-85	-0-	58	1	477	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	40	1	437	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	531	-0-	-58	-0-	56	1	475	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	404	3	Y	-0-					2
02	406	N	394	-0-	-12	-0-	8	1	386	3	Y	-0-					2
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	7	1	370	3	Y	-0-					2
04	390	N	317	-0-	-73	-0-	5	1	312	3	Y	-0-					2
05	434	N	353	-0-	-81	-0-	9	1	344	3	Y	-0-					2
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	10	1	320	3	Y	-0-					2
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	348	3	Y	-0-					2
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	17	1	322	3	Y	-0-					2
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	-0-					2
10	372	N	321	-0-	-51	-0-	16	1	305	2	Y	-0-					2
11	330	N	277	-0-	-53	-0-	15	1	262	3	Y	-0-	2	7			-0-
12	341	N	136	-0-	-205	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,951 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	13	1	556	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	512	-0-	-10	-0-	11	1	501	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	417	-0-	-141	-0-	7	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	416	-0-	-124	-0-	6	1	410	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	14	1	541	3	Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	15	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	18	1	489	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	26	1	483	3	Y	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	23	1	448	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	24	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	34	1	434	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	18	1	767	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	718	-0-	-36	-0-	15	1	703	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	700	-0-	-106	-0-	13	1	687	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	717	-0-	-33	-0-	11	1	706	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	682	-0-	-93	-0-	18	1	664	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	20	1	621	3	Y	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	24	1	631	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	564	-0-	-118	-0-	28	1	536	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	514	-0-	-116	-0-	23	1	491	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	475	-0-	-176	-0-	24	1	451	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	453	-0-	-87	-0-	25	1	428	2	Y	-0-					-0-
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	74	1	964	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	25	1	1089	3	Y	-0-					-0-
02	1044	N	960	-0-	-84	-0-	20	1	940	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	858	-0-	-227	-0-	15	1	843	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	713	-0-	-367	-0-	10	1	703	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	965	-0-	-58	-0-	25	1	940	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	826	-0-	-14	-0-	25	1	801	3	Y	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	34	1	893	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	874	-0-	-87	-0-	44	1	830	3	Y	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	40	1	861	3	Y	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	51	1	986	2	Y	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	50	1	871	2	Y	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	69	1	891	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,056 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	345	-0-	-3	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	171	X	171	-0-	-0-	-0-	37	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	134	X	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	28	X	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	162	X	162	-0-	-0-	-0-	25	1	137	3	Y	-0-					-0-
09	243	X	243	-0-	-0-	-0-	33	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	22	1	186	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	638	N	616	-0-	-22	-0-	3	1	613	3	N	-0-					-0-
03	713	N	578	-0-	-135	-0-	1	1	577	3	N	-0-					-0-
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	6	1	624	3	N	-0-					-0-
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	6	1	643	3	N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	4	1	575	3	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	7	1	658	3	N	-0-					-0-
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	5	1	637	3	N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	11	1	574	3	N	-0-					-0-
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	3	1	644	2	N	-0-					-0-
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	3	1	590	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	493	3	Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	26	1	600	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	137	1	493	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	83	1	541	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	58	1	531	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	90	1	499	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	79	1	510	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	63	1	516	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	47	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	516	-0-	-104	-0-	55	1	461	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	465	3	Y	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	359	-0-	-121	-0-	15	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	350	-0-	-177	-0-	76	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	42	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	34	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	50	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	44	1	284	3	Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	41	1	340	2	Y	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	43	1	470	2	Y	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	70	1	586	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,959 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 #: 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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	38	1	546	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	571	-0-	-9	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	22	1	518	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	118	1	422	3	Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	73	1	474	3	Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	60	1	553	3	Y	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	84	1	464	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	72	1	465	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	525	-0-	-95	-0-	57	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	47	1	512	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	55	1	464	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	28	1	1206	3	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1121	-0-	-68	-0-	23	1	1098	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	21	1	1144	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	16	1	1102	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	29	1	1117	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	33	1	1058	3	Y	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	41	1	1078	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	56	1	1056	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	48	1	1019	3	Y	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	56	1	1068	2	Y	-0-					-0-
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	77	1	1326	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	265	-0-	-851	-0-	19	1	246	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,965 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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	48	1	698	3	Y	-0-					8
02	841	N	686	-0-	-155	-0-	686	3			Y	-0-					8
03	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	3			Y	-0-					8
04	720	N	640	-0-	-80	-0-	26	1	614	3	Y	-0-					8
05	744	N	587	-0-	-157	-0-	128	1	459	3	Y	-0-					8
06	660	N	560	-0-	-100	-0-	75	1	485	3	Y	-0-					8
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	61	1	555	3	Y	-0-					8
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	102	1	563	3	Y	-0-					8
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	92	1	588	3	Y	-0-					8
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	96	1	792	2	Y	-0-					8
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	146	1	1593	3	Y	-0-	8	7			-0-
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	207	1	1747	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	347	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	304	-0-	-44	-0-	6	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	6	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	4	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	7	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	8	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	12	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	16	1	207	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					5
02	899	N	762	-0-	-137	-0-	762	3			Y	-0-					5
03	1023	N	772	-0-	-251	-0-	772	3			Y	-0-					5
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			Y	-0-					5
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					5
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	68	1	746	3	Y	-0-					5
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					5
08	868	N	224	-0-	-644	-0-	224	3			Y	-0-					5
09	810	N	794	-0-	-16	-0-	63	1	731	3	Y	-0-					5
10	881	X	881	-0-	-0-	-0-	78	1	803	2	Y	-0-					5
11	906	X	906	-0-	-0-	-0-	74	1	824	2	Y	7	12	1			-0-
							8	9									
12	862	X	862	-0-	-0-	-0-	29	1	833	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	18	1	799	3	N	-0-					-0-
02	812	N	704	-0-	-108	-0-	15	1	689	3	N	-0-					-0-
03	899	N	808	-0-	-91	-0-	14	1	794	3	N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	12	1	781	3	N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	22	1	819	3	N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	25	1	790	3	N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	34	1	889	3	N	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	45	1	847	3	N	-0-					-0-
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	36	1	767	3	N	-0-					-0-
10	930	N	825	-0-	-105	-0-	41	1	784	2	N	-0-					-0-
11	870	N	817	-0-	-53	-0-	45	1	772	2	N	-0-					-0-
12	837	N	829	-0-	-8	-0-	59	1	770	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	893	-0-	-277	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	5	1	1084	3	Y	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	36	1	1112	3	Y	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	15	1	1279	3	Y	-0-					-0-
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	15	1	1173	3	Y	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1184	-0-	-76	-0-	23	1	1160	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	467	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	592	-0-	-17	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	28	1	644	3	Y	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	147	1	529	3	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	78	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	61	1	562	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	543	-0-	-139	-0-	83	1	460	3	Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	82	1	525	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	597	-0-	-23	-0-	65	1	532	2	Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	46	1	505	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	552	-0-	-68	-0-	59	1	493	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,047 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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	376	-0-	-1	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	15	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	80	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	46	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	35	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	50	1	275	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	46	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	39	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	27	1	290	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	32	1	267	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	557	-0-	-1024	-0-	12	1	545	3	N	-0-					-0-
02	580	X	567	-0-	-13	-0-	12	1	555	3	N	-0-					-0-
03	558	X	557	-0-	-1	-0-	10	1	547	3	N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	8	1	509	3	N	-0-					-0-
05	620	N	471	-0-	-149	-0-	12	1	459	3	N	-0-					-0-
06	540	N	417	-0-	-123	-0-	13	1	404	3	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	N	-0-					-0-
08	465	N	359	-0-	-106	-0-	18	1	341	3	N	-0-					-0-
09	420	N	349	-0-	-71	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
10	403	N	335	-0-	-68	-0-	17	1	318	2	N	-0-					-0-
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	17	1	294	2	N	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	25	1	327	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	744	-0-	-0-	-0-	80 3	1 9	661	3	Y	3					18
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	88	1	637	3	Y	-0-					18
03	806	N	694	-0-	-112	-0-	75	1	619	3	Y	-0-					18
04	720	N	575	-0-	-145	-0-	74	1	501	3	Y	-0-					18
05	775	N	637	-0-	-138	-0-	78	1	559	3	Y	-0-					18
06	660	N	461	-0-	-199	-0-	65	1	396	3	Y	-0-					18
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	62	1	376	3	Y	-0-					18
08	651	N	446	-0-	-205	-0-	80	1	366	3	Y	-0-					18
09	450	N	389	-0-	-61	-0-	67	1	322	3	Y	-0-					18
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	51	1	388	2	Y	-0-					18
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	50	1	339	2	Y	-0-					18
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	52	1	352	2	Y	-0-	18	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	82 3	1 9	684	3	Y	3					21
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	91	1	662	3	Y	-0-					21
03	806	N	712	-0-	-94	-0-	77	1	635	3	Y	-0-					21
04	750	N	685	-0-	-65	-0-	89	1	596	3	Y	-0-					21
05	806	N	623	-0-	-183	-0-	76	1	547	3	Y	-0-					21
06	690	N	585	-0-	-105	-0-	82	1	503	3	Y	-0-					21
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	75	1	454	3	Y	-0-					21
08	620	N	529	-0-	-91	-0-	95	1	434	3	Y	-0-					21
09	600	N	505	-0-	-95	-0-	87	1	418	3	Y	-0-					21
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	64	1	488	3	Y	-0-					21
11	510	N	442	-0-	-68	-0-	57	1	385	3	Y	-0-					21
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	64	1	432	2	Y	-0-	21	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	91	1	986	3	Y	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	86	1	989	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	98	1	1005	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1067	-0-	-193	-0-	87	1	980	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	945	-0-	-171	-0-	32	1	913	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	17	1	720	3	N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	13	1	598	3	N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	12	1	674	3	N	-0-					-0-
04	720	N	595	-0-	-125	-0-	9	1	586	3	N	-0-					-0-
05	651	N	513	-0-	-138	-0-	13	1	500	3	N	-0-					-0-
06	660	N	453	-0-	-207	-0-	14	1	439	3	N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	402	3	N	-0-					-0-
08	527	N	288	-0-	-239	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	16	1	317	2	N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	N	-0-					-0-
12	434	N	303	-0-	-131	-0-	22	1	281	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,618 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	12	1	525	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	438	-0-	-171	-0-	9	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	467	-0-	-91	-0-	8	1	459	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	411	-0-	-99	-0-	6	1	405	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	10	1	397	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	373	-0-	-77	-0-	11	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	14	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	18	1	344	3	Y	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	18	1	305	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	320	-0-	-114	-0-	23	1	297	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,779 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 #: 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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	53	1	761	3	Y	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	36	1	826	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	811	-0-	-119	-0-	177	1	634	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	825	-0-	-45	-0-	110	1	715	3	Y	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	84	1	771	3	Y	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	134	1	744	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	113	1	727	3	Y	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	102	1	839	2	Y	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	76	1	832	2	Y	-0-					-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	98	1	827	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	67	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	38	1	244	3	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	43	1	398	3	Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	49	1	274	3	Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	42	1	273	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	337	-0-	-97	-0-	37	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	25	1	268	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	35	1	294	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	568	-0-	-70	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	520	-0-	-162	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	447	-0-	-153	-0-	18	1	429	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	456	-0-	-164	-0-	99	1	357	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	60	1	390	3	Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	46	1	422	3	Y	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	73	1	402	3	Y	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	65	1	416	3	Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	56	1	459	2	Y	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	49	1	530	2	Y	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	130	1	1097	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,815 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 #: 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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	51	1	741	3	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	764	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	733	-0-	-104	-0-	160	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	647	-0-	-163	-0-	86	1	561	3	Y	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	64	1	584	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	706	-0-	-38	-0-	108	1	598	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	86	1	550	3	Y	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	76	1	626	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	58	1	629	2	Y	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	78	1	658	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	44	-0-	-111	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	69	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	31	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	37	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	29	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	203	-0-	-169	-0-	22	1	181	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	16	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	23	1	193	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,290 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 #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	47	1	676	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	679	-0-	-104	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	620	-0-	-70	-0-	26	1	594	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	604	-0-	-109	-0-	132	1	472	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	75	1	492	3	Y	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	58	1	533	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	86	1	475	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	71	1	454	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	512	-0-	-77	-0-	56	1	456	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	42	1	456	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	464	-0-	-94	-0-	49	1	415	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	26	1	1145	3	Y	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	22	1	1039	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	998	-0-	-118	-0-	18	1	980	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	896	-0-	-244	-0-	13	1	883	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	41	-0-	-1106	-0-	22	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	773	-0-	-187	-0-	24	1	749	3	Y	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	31	1	817	3	Y	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	42	1	799	3	Y	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	796	2	Y	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	52	1	898	2	Y	-0-					-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	75	1	967	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,296 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	509	3	Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	22	1	501	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	489	-0-	-131	-0-	107	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	67	1	440	3	Y	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	61	1	563	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	73	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	79	1	509	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	516	-0-	-104	-0-	56	1	460	2	Y	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	46	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	448	-0-	-172	-0-	48	1	400	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	168	-0-	-6	-0-	4	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	3	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	2	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	3	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	7	1	303	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	283	-0-	-7	-0-	6	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	5	1	253	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	4	1	235	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	6	1	232	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	5	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	156	-0-	-92	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,683 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	476	3	Y	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	10	1	449	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	417	-0-	-48	-0-	7	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	371	-0-	-109	-0-	5	1	366	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	353	-0-	-143	-0-	9	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	274	-0-	-116	-0-	8	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	256	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	242	-0-	-99	-0-	12	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	216	-0-	-94	-0-	15	1	201	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	1312	3	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1243	-0-	-91	-0-	26	1	1217	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	23	1	1264	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	18	1	1230	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	33	1	1257	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	36	1	1131	3	Y	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	45	1	1196	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	62	1	1170	3	Y	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	53	1	1119	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	61	1	1179	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	65	1	1118	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	86	1	1113	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	53	1	2303	3	Y	6	53	1			-0-
							7	9									
02	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	43	1	2040	3	Y	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	36	1	1976	3	Y	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	27	1	1814	3	Y	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	47	1	1796	3	Y	-0-					-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	54	1	1715	3	Y	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	64	1	1688	3	Y	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	86	1	1626	3	Y	-0-					-0-
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	74	1	1566	3	Y	-0-					-0-
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	86	1	1663	2	Y	-0-					-0-
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	83	1	1446	2	Y	-0-					-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	81	1	1053	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	Y	-0-					16
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205	3	Y	-0-					16
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	Y	5	21	1			-0-
							6	9									
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	4	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	179	-0-	-61	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	35	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	21	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	23	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	20	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	16	1	131	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	511	3	Y	2	2	1			-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	11	1	501	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	9	1	516	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	443	-0-	-67	-0-	6	1	437	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	13	1	495	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	15	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	18	1	482	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	24	1	459	3	Y	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	22	1	471	3	Y	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	25	1	435	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	32	1	417	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	300	-0-	-19	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	10	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	52	1	186	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	29	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	34	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	41	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	205	-0-	-105	-0-	22	1	183	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,176 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 #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	361	3	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	19	1	442	3	N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	102	1	366	3	N	-0-					-0-
06	930	N	421	-0-	-509	-0-	56	1	365	3	N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	39	1	358	3	N	-0-					-0-
08	465	N	349	-0-	-116	-0-	53	1	296	3	N	-0-					-0-
09	420	N	335	-0-	-85	-0-	45	1	290	3	N	-0-					-0-
10	403	N	349	-0-	-54	-0-	38	1	311	2	N	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	26	1	279	2	N	-0-					-0-
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	32	1	274	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	12	1	532	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	496	-0-	-171	-0-	10	1	486	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	524	-0-	-158	-0-	9	1	515	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	415	-0-	-125	-0-	6	1	409	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	342	-0-	-185	-0-	9	1	333	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	364	-0-	-146	-0-	11	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	32	1	856	3	Y	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	33	1	633	3	Y	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	35	1	749	3	Y	-0-					-0-
10	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	57	1	1101	2	Y	-0-					-0-
11	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	57	1	994	2	Y	-0-					-0-
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	243	1	3138	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	12	1	522	3	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	8	1	388	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	6	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	283	-0-	-227	-0-	4	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	249	-0-	-185	-0-	6	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	189	-0-	-141	-0-	6	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	125	-0-	-123	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	31	-0-	-149	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	78	-0-	-139	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	553	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	13	1	621	3	Y	-0-					3
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	11	1	613	3	Y	-0-					3
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	8	1	561	3	Y	-0-	3	5			-0-
05	682	N	502	-0-	-180	-0-	13	1	489	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	470	-0-	-130	-0-	14	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	17	1	455	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	23	1	431	3	Y	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	21	1	411	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	402	-0-	-48	-0-	22	1	380	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	396	-0-	-100	-0-	28	1	368	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 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	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	37	1	1627	3	Y	-0-					2
02	1595	N	1552	-0-	-43	-0-	32	1	1520	3	Y	-0-					2
03	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	29	1	1567	3	Y	-0-					2
04	1620	N	1481	-0-	-139	-0-	22	1	1459	3	Y	-0-					2
05	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	39	1	1495	3	Y	-0-					2
06	1530	N	1432	-0-	-98	-0-	44	1	1388	3	Y	-0-					2
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	54	1	1430	3	Y	-0-					2
08	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	74	1	1396	3	Y	-0-					2
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	65	1	1378	3	Y	-0-					2
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	76	1	1469	2	Y	-0-					2
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	79	1	1377	3	Y	-0-	2	7			-0-
12	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	101	1	1306	2	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	595	-0-	-14	-0-	12	1	583	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	11	1	607	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	9	1	579	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	602	-0-	-49	-0-	15	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	17	1	550	3	Y	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	22	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	3	Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	29	1	558	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	31	1	534	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	40	1	520	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	26	1	1152	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1040	-0-	-62	-0-	22	1	1018	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	19	1	1042	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	15	1	1020	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	27	1	1043	3	N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	31	1	994	3	N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	38	1	991	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	53	1	1008	3	N	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	46	1	987	3	N	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	52	1	990	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	55	1	954	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	995	-0-	-59	-0-	71	1	924	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	187	1	1425	3	Y	-0-					-0-
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	181	1	1350	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	86	1	1183	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1298	-0-	-262	-0-	25	1	1273	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	100	1	1344	3	Y	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	124	1	1332	3	Y	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	76	1	1446	3	Y	-0-					-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	98	1	1485	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1277	-0-	-193	-0-	87	1	1190	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	13	1	1268	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1421	-0-	-109	-0-	116	1	1305	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	35	1	1261	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	96	1	797	3	Y	3					27
							3	9									
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	99	1	719	3	Y	-0-					27
03	837	N	785	-0-	-52	-0-	85	1	700	3	Y	-0-					27
04	870	N	731	-0-	-139	-0-	95	1	636	3	Y	-0-					27
05	868	N	628	-0-	-240	-0-	77	1	551	3	Y	-0-					27
06	750	N	573	-0-	-177	-0-	80	1	493	3	Y	-0-					27
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	82	1	499	3	Y	-0-					27
08	620	N	558	-0-	-62	-0-	100	1	458	3	Y	-0-					27
09	570	N	511	-0-	-59	-0-	88	1	423	3	Y	-0-					27
10	589	N	499	-0-	-90	-0-	58	1	441	3	Y	-0-					27
11	540	N	480	-0-	-60	-0-	62	1	417	3	Y	1					28
							1	9									
12	527	N	486	-0-	-41	-0-	63	1	423	3	Y	-0-	3	1			25

TOTAL GAS PROD: 7,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	104	1	796	3	N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	129	1	960	3	N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	66	1	912	3	N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	18	1	907	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	944	-0-	-234	-0-	66	1	878	3	N	-0-					-0-
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	81	1	867	3	N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	51	1	960	3	N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	61	1	929	3	N	-0-					-0-
09	960	N	887	-0-	-73	-0-	61	1	826	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	848	-0-	-175	-0-	9	1	839	2	N	-0-					-0-
11	960	N	858	-0-	-102	-0-	70	1	788	2	N	-0-					-0-
12	930	N	866	-0-	-64	-0-	23	1	843	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	78	1	1129	3	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1167	-0-	-80	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	46	1	1075	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	268	1	962	3	Y	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	146	1	954	3	Y	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	126	1	1151	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	183	1	1011	3	Y	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	155	1	995	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	125	1	1024	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1015	-0-	-155	-0-	85	1	930	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	108	1	907	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	15	1	650	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	614	-0-	-53	-0-	13	1	601	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	632	-0-	-50	-0-	11	1	621	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	9	1	575	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	582	-0-	-69	-0-	15	1	567	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	17	1	539	3	Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	21	1	548	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	27	1	520	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	25	1	526	3	Y	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	29	1	494	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	38	1	489	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	22	1	943	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	922	-0-	-6	-0-	19	1	903	3	Y	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	18	1	965	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	13	1	886	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	978	-0-	-14	-0-	25	1	953	3	Y	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	30	1	944	3	Y	4					4
							4	9									
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	37	1	982	3	Y	-0-					4
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	52	1	977	3	Y	-0-					4
09	990	N	962	-0-	-28	-0-	43	1	919	3	Y	-0-					4
10	1023	N	925	-0-	-98	-0-	46	1	879	2	Y	-0-					4
11	990	N	753	-0-	-237	-0-	41	1	712	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	992	N	809	-0-	-183	-0-	58	1	751	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	24	1	1039	3	Y	-0-					-0-
02	1015	N	973	-0-	-42	-0-	20	1	953	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	19	1	1030	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	982	-0-	-38	-0-	14	1	968	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	27	1	1007	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	994	-0-	-26	-0-	30	1	964	3	Y	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	33	1	885	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	890	-0-	-133	-0-	45	1	845	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	721	-0-	-269	-0-	32	1	688	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	930	N	848	-0-	-82	-0-	42	1	806	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	798	-0-	-72	-0-	44	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	57	1	741	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	13	1	574	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	547	-0-	-33	-0-	11	1	536	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	10	1	556	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	8	1	538	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	528	-0-	-61	-0-	14	1	514	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	14	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	3	Y	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	3	Y	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	3	Y	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	30	1	586	2	Y	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	32	1	556	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	39	1	507	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 2 RRCID -> 235043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	23	1	1002	3	Y	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	20	1	955	3	Y	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	17	1	962	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	926	-0-	-64	-0-	14	1	912	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	26	1	977	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	35	1	1105	3	Y	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	36	1	946	3	Y	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	981	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	47	1	1007	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	56	1	1071	2	Y	-0-					-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	55	1	947	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	791	-0-	-294	-0-	57	1	734	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	14	1	612	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	416	-0-	-251	-0-	9	1	407	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	219	-0-	-525	-0-	4	1	215	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		157	-0-	157	157	2	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		131	-0-	131	288	3	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		171	-0-	171	459	5	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	700	N	572	-0-	-128	331	21	1	551	3	Y	-0-					-0-
08	1020	N	689	-0-	-331	-0-	35	1	654	3	Y	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	639	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	36	1	690	2	Y	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	37	1	641	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	663	-0-	-19	-0-	48	1	615	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	52	1	1323	3	Y	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	34	1	1144	3	Y	-0-					-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	13	1	1161	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1095	-0-	-225	-0-	19	1	1076	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	32	1	1151	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	53	1	1049	3	Y	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	48	1	1089	3	Y	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	45	1	1145	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	49	1	1060	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	47	1	1077	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	45	1	988	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	48	1	980	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	136	3	Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	15	1	724	3	Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	6	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	4	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	244	-0-	-252	-0-	6	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	203	-0-	-127	-0-	6	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 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	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	34	1	1476	3	Y	-0-					1
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	24	1	1120	3	Y	-0-					1
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	25	1	1386	3	Y	-0-					1
04	1470	N	1286	-0-	-184	-0-	19	1	1267	3	Y	-0-					1
05	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	31	1	1160	3	Y	-0-					1
06	1380	N	1157	-0-	-223	-0-	35	1	1122	3	Y	-0-					1
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	44	1	1150	3	Y	-0-					1
08	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	57	1	1078	3	Y	-0-					1
09	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	49	1	1035	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	55	1	1057	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	59	1	1031	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	76	1	981	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	1558	3	Y	-0-					1
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	29	1	1379	3	Y	-0-					1
03	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	26	1	1448	3	Y	-0-					1
04	1530	X	1359	-0-	-171	-0-	20	1	1339	3	Y	-0-					1
05	1581	X	1394	-0-	-187	-0-	36	1	1358	3	Y	-0-					1
06	1530	X	1255	-0-	-275	-0-	38	1	1217	3	Y	-0-					1
07	1519	X	1143	-0-	-376	-0-	42	1	1101	3	Y	-0-					1
08	1488	X	903	-0-	-585	-0-	45	1	858	3	Y	-0-					1
09	1350	X	1053	-0-	-297	-0-	47	1	1006	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1147	N	851	-0-	-296	-0-	42	1	809	2	Y	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	52	1	909	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	920	-0-	-165	-0-	66	1	854	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582

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	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-		30	1	1320	3	N	17	137	1			15
								19	9									
02	1334	N	1208	-0-	-126	-0-		25	1	1183	3	N	-0-					15
03	1364	N	1287	-0-	-77	-0-		23	1	1264	3	N	-0-					15
04	1320	N	1264	-0-	-56	-0-		19	1	1245	3	N	-0-					15
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-		34	1	1277	3	N	-0-					15
06	1260	N	1235	-0-	-25	-0-		38	1	1197	3	N	-0-					15
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-		43	1	1148	3	N	2					17
								2	9									
08	1302	N	1265	-0-	-37	-0-		63	1	1201	3	N	1					18
								1	9									
09	1230	N	1213	-0-	-17	-0-		54	1	1157	3	N	2					20
								2	9									
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-		60	1	1148	2	N	-0-					20
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-		67	1	1169	2	N	-0-					20
12	1240	N	1186	-0-	-54	-0-		85	1	1099	2	N	2					22
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

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	974	N	974	-0-	-0-	-0-		22	1	952	3	Y	-0-					1
02	812	N	763	-0-	-49	-0-		16	1	747	3	Y	-0-					1
03	961	N	686	-0-	-275	-0-		12	1	674	3	Y	-0-					1
04	930	N	620	-0-	-310	-0-		9	1	611	3	Y	-0-					1
05	806	N	488	-0-	-318	-0-		13	1	475	3	Y	-0-					1
06	660	N	341	-0-	-319	-0-		10	1	331	3	Y	-0-					1
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-		29	1	754	3	Y	-0-					1
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-		49	1	935	3	Y	-0-					1
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-		38	1	814	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-		49	1	937	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	913	-0-	-47	-0-		50	1	863	2	Y	-0-					-0-
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-		71	1	918	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	77	1	3378	3	Y	5					5
							6	9									
02	3277	X	3149	-0-	-128	-0-	66	1	3083	3	Y	-0-					5
03	3503	X	3400	-0-	-103	-0-	61	1	3339	3	Y	-0-					5
04	3390	X	3058	-0-	-332	-0-	45	1	3013	3	Y	-0-					5
05	3503	X	3325	-0-	-178	-0-	85	1	3240	3	Y	-0-					5
06	3360	X	3141	-0-	-219	-0-	95	1	3021	3	Y	23					28
							25	9									
07	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	117	1	3098	3	Y	-0-					28
08	3410	X	3146	-0-	-264	-0-	158	1	2988	3	Y	-0-					28
09	3210	X	3090	-0-	-120	-0-	139	1	2951	3	Y	-0-					28
10	3317	X	3204	-0-	-113	-0-	158	1	3046	2	Y	-0-					28
11	3150	X	3079	-0-	-71	-0-	168	1	2911	2	Y	-0-	28	1			-0-
12	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	215	1	2782	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	150	1	3840	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3172	-0-	-76	-0-	92	1	3080	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2996	-0-	-538	-0-	34	1	2962	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	2615	-0-	-1255	-0-	46	1	2569	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3905	-0-	-94	-0-	106	1	3799	3	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3165	-0-	-705	-0-	153	1	3012	3	Y	-0-					-0-
07	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	149	1	3415	3	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3351	-0-	-555	-0-	128	1	3223	3	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3387	-0-	-393	-0-	150	1	3237	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3382	-0-	-524	-0-	142	1	3240	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3179	-0-	-271	-0-	139	1	3040	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3082	-0-	-483	-0-	143	1	2939	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	64	1	2806	3	Y	6					9
							7	9									
02	2726	X	2523	-0-	-203	-0-	52	1	2465	3	Y	5	10	1			4
							6	9									
03	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	49	1	2677	3	Y	4					8
							4	9									
04	2790	N	2592	-0-	-198	-0-	38	1	2552	3	Y	2					10
							2	9									
05	2697	N	2608	-0-	-89	-0-	67	1	2538	3	Y	3					13
							3	9									
06	2640	N	2526	-0-	-114	-0-	77	1	2448	3	Y	1	7	1			7
							1	9									
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	91	1	2417	3	Y	2					9
							2	9									
08	2604	N	2486	-0-	-118	-0-	125	1	2357	3	Y	4	8	1			5
							4	9									
09	2520	N	2359	-0-	-161	-0-	106	1	2250	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
10	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	118	1	2275	2	Y	3					5
							3	9									
11	2400	N	2268	-0-	-132	-0-	124	1	2144	2	Y	-0-					5
12	2449	N	2274	-0-	-175	-0-	162	1	2100	2	Y	11					16
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 30,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	60	1	2594	3	Y	-0-					-0-
02	2378	X	2239	-0-	-139	-0-	47	1	2192	3	Y	-0-					-0-
03	2542	X	2517	-0-	-25	-0-	45	1	2472	3	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2205	-0-	-375	-0-	32	1	2173	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2255	-0-	-132	-0-	58	1	2197	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2116	-0-	-314	-0-	65	1	2051	3	Y	-0-					-0-
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	71	1	1875	3	Y	-0-					-0-
08	2263	N	1922	-0-	-341	-0-	96	1	1826	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1808	-0-	-322	-0-	81	1	1727	3	Y	-0-					-0-
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	99	1	1901	2	Y	-0-					-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	102	1	1765	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	128	1	1654	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,311 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	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	156	1	1296	3	Y	1					32
							1	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	165	1	1193	3	Y	-0-					32
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	149	1	1233	3	Y	-0-					32
04	1410	N	1271	-0-	-139	-0-	164	1	1107	3	Y	-0-					32
05	1457	N	1234	-0-	-223	-0-	151	1	1083	3	Y	-0-					32
06	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	182	1	1120	3	Y	-0-					32
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	183	1	1110	3	Y	-0-					32
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	241	1	1109	3	Y	-0-					32
09	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	207	1	991	3	Y	-0-					32
10	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	128	1	973	3	Y	-0-					32
11	1320	N	1120	-0-	-200	-0-	145	1	975	3	Y	-0-					32
12	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	144	1	968	2	Y	-0-	16	1			16

TOTAL GAS PROD: 15,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	140	3	Y	2					23
							2	9									
02	174	N	140	-0-	-34	-0-	3	1	136	3	Y	1					24
							1	9									
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	3	Y	-0-	24	1			-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	2	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	3	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					5
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					5
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					5
04	1590	X	1281	-0-	-309	-0-	18	1	1263	3	Y	-0-					5
05	1643	X	1387	-0-	-256	-0-	1387	3			Y	-0-					5
06	1590	X	1210	-0-	-380	-0-	50	1	1160	3	Y	-0-					5
07	1550	X	1389	-0-	-161	-0-	85	1	1304	3	Y	-0-					5
08	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	78	1	1396	3	Y	-0-					5
09	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	92	1	1311	3	Y	-0-					5
10	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	7	1	1353	2	Y	-0-					5
11	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	1395	2			Y	-0-					5
12	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1389	2			Y	-0-	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 6 RRCID -> 246984 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	472	3	Y	-0-					19
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	10	1	491	3	Y	-0-	6	1			13
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	8	1	431	3	Y	-0-					13
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	8	1	504	3	Y	-0-					13
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	14	1	527	3	Y	-0-					13
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	15	1	473	3	Y	-0-					13
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	14	1	372	3	Y	-0-					13
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	26	1	483	3	Y	-0-					13
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	3	Y	-0-	13	1			-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	576	2	Y	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561	2	Y	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	51	1	661	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	611	3	Y	2					4
02	609	N	525	-0-	-84	-0-	11	1	514	3	Y	-0-	2	1			2
03	775	N	525	-0-	-250	-0-	9	1	516	3	Y	-0-					2
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	8	1	555	3	Y	-0-					2
05	558	N	382	-0-	-176	-0-	10	1	372	3	Y	-0-					2
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	520	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	478	3	Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	438	-0-	-102	-0-	20	1	418	3	Y	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	28	1	528	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	25	1	441	2	Y	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	36	1	463	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2406	-0-	-74	-0-	229	1	2175	3	N	2	60	1			17
							2	9									
02	2436	X	2261	-0-	-175	-0-	223	1	2038	3	N	-0-					17
03	2604	X	2362	-0-	-242	-0-	224	1	2138	3	N	-0-					17
04	2520	X	2211	-0-	-309	-0-	173	1	2038	3	N	-0-					17
05	2480	X	2214	-0-	-266	-0-	174	1	2033	3	N	6					23
							7	9									
06	2340	X	2124	-0-	-216	-0-	165	1	1951	3	N	7					30
							8	9									
07	2418	X	2156	-0-	-262	-0-	244	1	1912	3	N	-0-					30
08	2356	X	2179	-0-	-177	-0-	126	1	2050	3	N	3					33
							3	9									
09	2220	X	1964	-0-	-256	-0-	149	1	1811	3	N	4					37
							4	9									
10	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	189	1	1907	2	N	-0-					37
11	2100	N	1896	-0-	-204	-0-	177	1	1719	2	N	-0-	12	1			25
12	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	204	1	1719	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 25,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	28	1	1217	3	Y	3	17	1			-0-
							3	9									
02	1218	N	1174	-0-	-44	-0-	24	1	1150	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	22	1	1217	3	Y	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	18	1	1193	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	31	1	1195	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	35	1	1122	3	Y	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	42	1	1112	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	57	1	1071	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	46	1	990	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	53	1	1028	2	Y	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	61	1	1052	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	978	-0-	-107	-0-	70	1	908	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	26	1	1149	3	Y	-0-					32
02	1334	N	1088	-0-	-246	-0-	22	1	1051	3	Y	14	46	1			-0-
							15	9									
03	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	20	1	1121	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	991	-0-	-149	-0-	14	1	974	3	Y	3					3
							3	9									
05	1178	N	911	-0-	-267	-0-	23	1	884	3	Y	4					7
							4	9									
06	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	32	1	1013	3	Y	3					10
							3	9									
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	39	1	1042	3	Y	-0-					10
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	55	1	1033	3	Y	-0-					10
09	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	47	1	1000	3	Y	-0-	10	1			-0-
10	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	53	1	1010	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	55	1	949	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	975	-0-	-110	-0-	70	1	905	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-					84
02	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					84
03	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					84
04	1680	N	1121	-0-	-559	-0-	16	1	1105	3	Y	-0-					84
05	1519	N	1183	-0-	-336	-0-	1183	3			Y	-0-					84
06	1380	N	1015	-0-	-365	-0-	42	1	973	3	Y	-0-					84
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	72	1	1101	3	Y	-0-					84
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	76	1	1362	3	Y	-0-					84
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	93	1	1320	3	Y	-0-					84
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-					84
11	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	3			Y	-0-					84
12	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	1353	2			Y	-0-	54	1			30

TOTAL GAS PROD: 16,003 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	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	31	1	1350	3	Y	5	49	1			57
							6	9									
02	1160	N	1122	-0-	-38	-0-	23	1	1095	3	Y	4					61
							4	9									
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	20	1	1076	3	Y	3					64
							3	9									
04	1350	N	1082	-0-	-268	-0-	16	1	1063	3	Y	3					67
							3	9									
05	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	31	1	1164	3	Y	4					71
							4	9									
06	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	31	1	970	3	Y	2					73
							2	9									
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	41	1	1088	3	Y	2					75
							2	9									
08	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	57	1	1078	3	Y	4					79
							4	9									
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	51	1	1093	3	Y	1					80
							1	9									
10	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	64	1	1230	2	Y	4					84
							4	9									
11	1110	X	1046	-0-	-64	-0-	57	1	989	2	Y	-0-	29	1			55
12	1178	X	1028	-0-	-150	-0-	73	1	951	2	Y	4					59
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13089	X	4829	-0-	-8260	-0-	108	1	4696	3	Y	23					26
							25	9									
02	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	90	1	4228	3	Y	20	40	1			6
							22	9									
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	84	1	4613	3	Y	14					20
							15	9									
04	5190	X	4469	-0-	-721	-0-	65	1	4394	3	Y	9					29
							10	9									
05	5301	X	4518	-0-	-783	-0-	116	1	4392	3	Y	9					38
							10	9									
06	4680	X	4272	-0-	-408	-0-	130	1	4134	3	Y	7	28	1			17
							8	9									
07	4712	X	3971	-0-	-741	-0-	144	1	3820	3	Y	6					23
							7	9									
08	4712	X	3693	-0-	-1019	-0-	184	1	3491	3	Y	16	28	1			11
							18	9									
09	4470	X	3433	-0-	-1037	-0-	154	1	3271	3	Y	7	18	1			-0-
							8	9									
10	4526	X	3404	-0-	-1122	-0-	168	1	3226	2	Y	9					9
							10	9									
11	4260	X	3208	-0-	-1052	-0-	175	1	3027	2	Y	5					14
							6	9									
12	3968	X	3611	-0-	-357	-0-	259	1	3346	2	Y	5					19
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 48,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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. GAS LIFT (I)(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	N	2492	-0-	-0-	-0-	56	1	2427	3	Y	8					22
							9	9									
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	43	1	2003	3	Y	6	12	1			16
							7	9									
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	38	1	2062	3	Y	5					21
							6	9									
04	2400	N	1998	-0-	-402	-0-	29	1	1967	3	Y	2					23
							2	9									
05	2201	N	1741	-0-	-460	-0-	45	1	1694	3	Y	2					25
							2	9									
06	2040	N	1670	-0-	-370	-0-	51	1	1617	3	Y	2	7	1			20
							2	9									
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	67	1	1758	3	Y	2					22
							2	9									
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	93	1	1766	3	Y	5	9	1			18
							6	9									
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	82	1	1745	3	Y	2	8	1			12
							2	9									
10	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	90	1	1722	2	Y	3					15
							3	9									
11	1800	N	1710	-0-	-90	-0-	93	1	1617	2	Y	-0-					15
12	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	120	1	1550	2	Y	7					22
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 22,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST STATE WELL #: 1 RRCID -> 249000 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487

01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	33	1	1432	3	Y	-0-					-0-
02	1566	N	1337	-0-	-229	-0-	28	1	1309	3	Y	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	28	1	1538	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1335	-0-	-75	-0-	20	1	1315	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	36	1	1350	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1338	-0-	-192	-0-	41	1	1297	3	Y	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	49	1	1309	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	63	1	1191	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1035	-0-	-315	-0-	46	1	988	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	61	1	1181	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	967	-0-	-233	-0-	53	1	914	2	Y	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	79	1	1017	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558

01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	3	2	9	N	2	20	1			-0-
02	754	N	575	-0-	-179	-0-	38	1	537	3	N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	27	1	848	3	N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	13	1	701	3	N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	18	1	765	3	N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	22	1	837	3	N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	27	1	853	3	N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	35	1	867	3	N	-0-					-0-
09	870	N	847	-0-	-23	-0-	22	1	825	3	N	-0-					-0-
10	868	N	681	-0-	-187	-0-	7	1	674	2	N	-0-					-0-
11	870	N	798	-0-	-72	-0-	3	1	795	2	N	-0-					-0-
12	868	N	803	-0-	-65	-0-	11	1	792	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	9	1	385	3	Y	-0-					17
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	12	1	540	3	Y	-0-	17	1			-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	13	1	721	3	Y	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	10	1	641	3	Y	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	16	1	625	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	435	-0-	-285	-0-	13	1	422	3	Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	12	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	281	-0-	-370	-0-	14	1	267	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	241	-0-	-209	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	208	-0-	-133	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	182	-0-	-88	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	177	-0-	-71	-0-	13	1	164	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24087	X	19390	-0-	-4697	-0-	700	1	18621	3	Y	63					105
							69	9									
02	21460	X	17890	-0-	-3570	-0-	632	1	17075	3	Y	166	184	1			87
							183	9									
03	21111	X	18650	-0-	-2461	-0-	582	1	17910	3	Y	144	186	1			45
							158	9									
04	19800	X	17531	-0-	-2269	-0-	525	1	16840	3	Y	151	106	1			90
							166	9									
05	20212	X	17635	-0-	-2577	-0-	830	1	16653	3	Y	138	176	1			52
							152	9									
06	18750	X	16918	-0-	-1832	-0-	661	1	16145	3	Y	102	101	1			53
							112	9									
07	19127	X	17137	-0-	-1990	-0-	503	1	16511	3	Y	112	77	1			88
							123	9									
08	18662	X	16524	-0-	-2138	-0-	737	1	15678	3	Y	99	70	1			117
							109	9									
09	17520	X	12041	-0-	-5479	-0-	712	1	11223	3	Y	96	106	1			107
							106	9									
10	17391	X	15640	-0-	-1751	-0-	730	1	14787	2	Y	112	154	1			65
							123	9									
11	16830	X	14537	-0-	-2293	-0-	895	1	13532	2	Y	100	92	1			73
							110	9									
12	17143	X	12054	-0-	-5089	-0-	618	1	11399	2	Y	34	89	1			18
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 195,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,317

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	16551	-0-		-2452	-0-	1824	1	14679	3	N	44					294
								48	9									
02	16733	X	15260	-0-		-1473	-0-	1698	1	13530	3	N	29	171	1			152
								32	9									
03	17639	X	15383	-0-		-2256	-0-	2003	1	13347	3	N	30					182
								33	9									
04	17070	X	14877	-0-		-2193	-0-	1752	1	13100	3	N	23					205
								25	9									
05	17329	X	15013	-0-		-2316	-0-	1714	1	13264	3	N	32					237
								35	9									
06	16020	X	14057	-0-		-1963	-0-	1454	1	12578	3	N	23					260
								25	9									
07	16306	X	14103	-0-		-2203	-0-	1644	1	12447	3	N	11	156	1			115
								12	9									
08	15376	X	13726	-0-		-1650	-0-	1533	1	12169	3	N	22					137
								24	9									
09	14880	X	13321	-0-		-1559	-0-	1823	1	11476	3	N	20					157
								22	9									
10	15004	X	14097	-0-		-907	-0-	4075	1	10008	2	N	13					170
								14	9									
11	14070	X	12742	-0-		-1328	-0-	907	1	11809	2	N	24					194
								26	9									
12	14105	X	13638	-0-		-467	-0-	705	1	12899	2	N	31					225
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 172,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6321	X	6321	-0-		-0-	-0-	237	1	6052	3	Y	29					29
								32	9									
02	6873	X	5553	-0-		-1320	-0-	161	1	5371	3	Y	19					48
								21	9									
03	7347	X	5881	-0-		-1466	-0-	67	1	5801	3	Y	12					60
								13	9									
04	6420	X	5569	-0-		-851	-0-	99	1	5462	3	Y	7	52	1			15
								8	9									
05	6510	X	5759	-0-		-751	-0-	156	1	5591	3	Y	11					26
								12	9									
06	6120	X	5041	-0-		-1079	-0-	244	1	4797	3	Y	-0-					26
07	5921	X	5611	-0-		-310	-0-	234	1	5359	3	Y	16					42
								18	9									
08	5890	X	5424	-0-		-466	-0-	206	1	5212	3	Y	5					47
								6	9									
09	5580	X	5104	-0-		-476	-0-	226	1	4867	3	Y	10					57
								11	9									
10	5766	X	5131	-0-		-635	-0-	215	1	4902	2	Y	13					70
								14	9									
11	5430	X	4756	-0-		-674	-0-	207	1	4538	2	Y	10					80
								11	9									
12	5611	X	4663	-0-		-948	-0-	216	1	4447	2	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 64,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	4010	-0-	-7274	-0-	3988	3	22	9	N	20					60
02	9715	X	7729	-0-	-1986	-0-	506	1	7132	3	N	83	88	1			55
							91	9									
03	10323	X	9450	-0-	-873	-0-	283	1	9071	3	N	87					142
							96	9									
04	9870	X	9540	-0-	-330	-0-	174	1	9278	3	N	80	165	1			57
							88	9									
05	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	224	1	9271	3	N	75					132
							83	9									
06	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	229	1	8861	3	N	63	93	1			102
							69	9									
07	9455	X	9371	-0-	-84	-0-	290	1	9014	3	N	61	128	1			35
							67	9									
08	9858	X	9205	-0-	-653	-0-	351	1	8777	3	N	70					105
							77	9									
09	9540	X	8590	-0-	-950	-0-	217	1	8303	3	N	64	102	1			67
							70	9									
10	9579	X	8060	-0-	-1519	-0-	78	1	7913	2	N	63	67	1			63
							69	9									
11	9150	X	8392	-0-	-758	-0-	34	1	8280	2	N	71	76	1			58
							78	9									
12	9362	X	8078	-0-	-1284	-0-	113	1	7877	2	N	80					138
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 101,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32209	X	12596	-0-	-19613	-0-	586	1	11996	3	Y	13	12	1			104
							14	9									
02	30131	X	17570	-0-	-12561	-0-	857	1	16693	3	Y	18	44	1			78
							20	9									
03	25079	X	21212	-0-	-3867	-0-	421	1	20787	3	Y	4					82
							4	9									
04	17820	X	16111	-0-	-1709	-0-	300	1	15798	3	Y	12	66	1			28
							13	9									
05	18538	X	14123	-0-	-4415	-0-	127	1	13979	3	Y	15					43
							17	9									
06	17940	X	15967	-0-	-1973	-0-	219	1	15731	3	Y	15	7	1			51
							17	9									
07	26426	X	26426	-0-	-0-	-0-	448	1	25955	3	Y	21	22	1			50
							23	9									
08	24481	X	24481	-0-	-0-	-0-	573	1	23888	3	Y	18	18	1			50
							20	9									
09	20709	X	20709	-0-	-0-	-0-	616	1	20076	3	Y	15	12	1			53
							17	9									
10	26412	X	21800	-0-	-4612	-0-	1349	1	20437	2	Y	13	18	1			48
							14	9									
11	25560	X	18336	-0-	-7224	-0-	1853	1	16465	2	Y	16	16	1			48
							18	9									
12	26412	X	16711	-0-	-9701	-0-	1788	1	14818	2	Y	95	78	1			65
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 226,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26939	X	24144	-0-	-2795	-0-	1152	1	22889	3	N	94	193	1	53
							103	9							
02	24215	X	22479	-0-	-1736	-0-	718	1	21704	3	N	52			105
							57	9							
03	25389	X	22915	-0-	-2474	-0-	865	1	21952	3	N	89	99	1	95
							98	9							
04	25168	X	25168	-0-	-0-	-0-	1022	1	24103	3	N	39	66	1	68
							43	9							
05	24645	X	24395	-0-	-250	-0-	1143	1	23209	3	N	39	34	1	73
							43	9							
06	23431	X	23431	-0-	-0-	-0-	652	1	22734	3	N	41	59	1	55
							45	9							
07	24025	X	21494	-0-	-2531	-0-	700	1	20746	3	N	44	72	1	27
							48	9							
08	25358	X	16047	-0-	-9311	-0-	728	1	15262	3	Y	52	41	1	38
							57	9							
09	24540	X	21630	-0-	-2910	-0-	560	1	21009	3	Y	55	53	1	40
							61	9							
10	24397	X	21911	-0-	-2486	-0-	968	1	20881	2	Y	56	69	1	27
							62	9							
11	23430	X	21460	-0-	-1970	-0-	1624	1	19773	2	Y	57	47	1	37
							63	9							
12	22351	X	21734	-0-	-617	-0-	642	1	21066	2	Y	24	46	1	15
							26	9							

TOTAL GAS PROD: 266,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31197	X	31197	-0-	-0-	-0-	2142	1	28992	3	N	57	104	1	85
							63	9							
02	33176	X	20011	-0-	-13165	-0-	712	1	19236	3	N	57	65	1	77
							63	9							
03	35867	X	9949	-0-	-25918	-0-	784	1	9126	3	N	35			112
							39	9							
04	34710	X	11419	-0-	-23291	-0-	406	1	10968	3	N	41	86	1	67
							45	9							
05	35867	X	14118	-0-	-21749	-0-	629	1	13442	3	N	43			110
							47	9							
06	30180	X	12127	-0-	-18053	-0-	452	1	11638	3	N	34	114	1	30
							37	9							
07	21390	X	13678	-0-	-7712	-0-	644	1	13012	3	N	20			50
							22	9							
08	14105	X	10718	-0-	-3387	-0-	507	1	10192	3	N	17			67
							19	9							
09	13650	X	9601	-0-	-4049	-0-	437	1	9110	3	N	49	84	1	32
							54	9							
10	14105	X	8928	-0-	-5177	-0-	374	1	8531	2	N	21			53
							23	9							
11	13230	X	8916	-0-	-4314	-0-	348	1	8544	2	N	22			75
							24	9							
12	13671	X	9107	-0-	-4564	-0-	351	1	8756	2	N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 159,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	10679	-0-	-1349	-0-	404	1	10275	3	N	-0-					3
02	11252	X	10098	-0-	-1154	-0-	427	1	9671	3	N	-0-					3
03	11346	X	11140	-0-	-206	-0-	589	1	10531	3	N	18					21
							20	9									
04	10680	X	9853	-0-	-827	-0-	464	1	9374	3	N	14					35
							15	9									
05	10819	X	9921	-0-	-898	-0-	413	1	9500	3	N	7					42
							8	9									
06	10770	X	9395	-0-	-1375	-0-	395	1	8994	3	N	5					47
							6	9									
07	11129	X	9982	-0-	-1147	-0-	499	1	9480	3	N	3					50
							3	9									
08	11129	X	9108	-0-	-2021	-0-	458	1	8650	3	N	-0-					50
09	9840	X	8894	-0-	-946	-0-	463	1	8429	3	N	2					52
							2	9									
10	9982	X	9005	-0-	-977	-0-	387	1	8617	2	N	1					53
							1	9									
11	9660	X	8649	-0-	-1011	-0-	396	1	8253	2	N	-0-					53
12	9982	X	8884	-0-	-1098	-0-	485	1	8375	2	N	22	20	1			55
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 115,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	3007	X	1342	-0-	-1665	-0-	39	1	1263	3	Y	36	35	1			251
							40	9									
02	3103	X	2036	-0-	-1067	-0-	32	1	1915	3	Y	81	80	1			252
							89	9									
03	3317	X	1418	-0-	-1899	-0-	1289	3	129	9	Y	117	135	1			234
04	3210	X	663	-0-	-2547	-0-	605	3	58	9	Y	53	72	1			215
05	3069	X	740	-0-	-2329	-0-	683	3	57	9	Y	52	205	1			62
06	2100	X	791	-0-	-1309	-0-	39	1	707	3	Y	41	30	1			73
							45	9									
07	2170	X	950	-0-	-1220	-0-	866	3	84	9	Y	76	122	1			27
08	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	1904	3	151	9	Y	137	113	1			51
09	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	28	1	1440	3	Y	100	105	1			46
							110	9									
10	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	45	1	1806	2	Y	124	134	1			36
							136	9									
11	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	51	1	2001	2	Y	153	113	1			76
							168	9									
12	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	39	1	1907	2	Y	202	247	1			31
							222	9									

TOTAL GAS PROD: 17,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,172

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

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	7843	X	6618	-0-	-1225	-0-	148	1	6440	3	Y	27	179	1			-0-
							30	9									
02	7917	X	5027	-0-	-2890	-0-	104	1	4898	3	Y	23					23
							25	9									
03	8463	X	5085	-0-	-3378	-0-	90	1	4973	3	Y	20					43
							22	9									
04	7380	X	6348	-0-	-1032	-0-	93	1	6230	3	Y	23					66
							25	9									
05	7037	X	5887	-0-	-1150	-0-	150	1	5712	3	Y	23					89
							25	9									
06	6390	X	4419	-0-	-1971	-0-	134	1	4268	3	Y	15					104
							17	9									
07	5363	X	5014	-0-	-349	-0-	182	1	4821	3	Y	10					114
							11	9									
08	6572	X	3824	-0-	-2748	-0-	191	1	3607	3	Y	24					138
							26	9									
09	6360	X	4948	-0-	-1412	-0-	222	1	4718	3	Y	7					145
							8	9									
10	5890	X	4605	-0-	-1285	-0-	227	1	4356	2	Y	20					165
							22	9									
11	4860	X	4451	-0-	-409	-0-	243	1	4206	2	Y	2	153	1			14
							2	9									
12	5115	X	4103	-0-	-1012	-0-	294	1	3796	2	Y	12					26
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 60,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49042	X	37245	-0-	-11797	-0-	1350	1	35895	3	Y	-0-					-0-
02	44370	X	34073	-0-	-10297	-0-	1215	1	32858	3	Y	-0-					-0-
03	41602	X	36281	-0-	-5321	-0-	1143	1	35138	3	Y	-0-					-0-
04	39330	X	31087	-0-	-8243	-0-	941	1	30146	3	Y	-0-					-0-
05	38998	X	29993	-0-	-9005	-0-	1424	1	28569	3	Y	-0-					-0-
06	36030	X	27665	-0-	-8365	-0-	1089	1	26576	3	Y	-0-					-0-
07	36425	X	29286	-0-	-7139	-0-	866	1	28420	3	Y	-0-					-0-
08	36270	X	26448	-0-	-9822	-0-	1187	1	25261	3	Y	-0-					-0-
09	31080	X	24958	-0-	-6122	-0-	1489	1	23469	3	Y	-0-					-0-
10	30008	X	24543	-0-	-5465	-0-	1154	1	23389	2	Y	-0-					-0-
11	28350	X	22540	-0-	-5810	-0-	1398	1	21142	2	Y	-0-					-0-
12	29295	X	24309	-0-	-4986	-0-	1247	1	23006	2	Y	51	42	1			9
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 348,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

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	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	456	1	10263	3	N	35					179
							39	9									
02	10179	X	9726	-0-	-453	-0-	434	1	9274	3	N	16	118	1			77
							18	9									
03	10943	X	10001	-0-	-942	-0-	456	1	9512	3	N	30					107
							33	9									
04	10590	X	9653	-0-	-937	-0-	445	1	9177	3	N	28	75	1			60
							31	9									
05	10943	X	9625	-0-	-1318	-0-	338	1	9267	3	N	18					78
							20	9									
06	10410	X	9009	-0-	-1401	-0-	237	1	8751	3	N	19					97
							21	9									
07	10385	X	9068	-0-	-1317	-0-	233	1	8815	3	N	18					115
							20	9									
08	10416	X	8814	-0-	-1602	-0-	236	1	8559	3	N	17	67	1			65
							19	9									
09	10080	X	8221	-0-	-1859	-0-	177	1	8022	3	N	20					85
							22	9									
10	9610	X	7863	-0-	-1747	-0-	158	1	7686	2	N	17					102
							19	9									
11	9000	X	8003	-0-	-997	-0-	202	1	7771	2	N	27	69	1			60
							30	9									
12	9083	X	7809	-0-	-1274	-0-	201	1	7597	2	N	10					70
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 108,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

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	34819	X	34819	-0-	-0-	-0-	1468	1	33287	3	N	58					66
							64	9									
02	28739	X	16094	-0-	-12645	-0-	609	1	15445	3	N	36					102
							40	9									
03	31372	X	13411	-0-	-17961	-0-	266	1	13139	3	N	5					107
							6	9									
04	33690	X	17554	-0-	-16136	-0-	327	1	17183	3	N	40	91	1			56
							44	9									
05	34813	X	18569	-0-	-16244	-0-	167	1	18357	3	N	41	52	1			45
							45	9									
06	33690	X	17777	-0-	-15913	-0-	243	1	17495	3	N	35					80
							39	9									
07	19262	X	19262	-0-	-0-	-0-	326	1	18901	3	N	32	44	1			68
							35	9									
08	18569	X	3731	-0-	-14838	-0-	106	1	3621	3	N	4	26	1			46
							4	9									
09	17970	X	8302	-0-	-9668	-0-	241	1	8057	3	N	4					50
							4	9									
10	19251	X	11532	-0-	-7719	-0-	257	1	11243	2	N	29	54	1			25
							32	9									
11	18630	X	13168	-0-	-5462	-0-	289	1	12850	2	N	26					51
							29	9									
12	19251	X	15183	-0-	-4068	-0-	391	1	14746	2	N	42	54	1			39
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 189,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36611	X	36146	-0-	-465	-0-	1214	1	34710	3	N	202					217
							222	9									
02	37845	X	33315	-0-	-4530	-0-	1187	1	31884	3	N	222	182	1			257
							244	9									
03	40455	X	35478	-0-	-4977	-0-	1226	1	34051	3	N	183	188	1			252
							201	9									
04	38310	X	26842	-0-	-11468	-0-	926	1	25752	3	N	149	344	1			57
							164	9									
05	37510	X	32256	-0-	-5254	-0-	1047	1	31082	3	N	115					172
							127	9									
06	34980	X	29489	-0-	-5491	-0-	945	1	28465	3	N	72					244
							79	9									
07	35619	X	30737	-0-	-4882	-0-	1044	1	29616	3	N	70	184	1			130
							77	9									
08	35464	X	29254	-0-	-6210	-0-	972	1	28218	3	N	58					188
							64	9									
09	31230	X	27590	-0-	-3640	-0-	945	1	26565	3	N	73	181	1			80
							80	9									
10	32271	X	27686	-0-	-4585	-0-	967	1	26628	3	N	83					163
							91	9									
11	29760	X	26729	-0-	-3031	-0-	926	1	25679	3	N	113	180	1	1	8	95
							124	9									
12	30752	X	27263	-0-	-3489	-0-	984	1	26279	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 362,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,340

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	24366	X	19486	-0-	-4880	-0-	898	1	18380	3	N	189	173	1			205
							208	9									
02	21692	X	17864	-0-	-3828	-0-	866	1	16863	3	N	123	311	1			17
							135	9									
03	21545	X	18697	-0-	-2848	-0-	368	1	18162	3	N	152					169
							167	9									
04	20850	X	15326	-0-	-5524	-0-	284	1	14940	3	N	93	262	1			-0-
							102	9									
05	21545	X	13189	-0-	-8356	-0-	118	1	12981	3	N	82					82
							90	9									
06	18870	X	6240	-0-	-12630	-0-	85	1	6105	3	N	45	22	1			105
							50	9									
07	19096	X	16053	-0-	-3043	-0-	269	1	15606	3	N	162	171	1			96
							178	9									
08	18693	X	15764	-0-	-2929	-0-	366	1	15244	3	N	140	140	1			96
							154	9									
09	15330	X	14308	-0-	-1022	-0-	422	1	13746	3	N	127	99	1			124
							140	9									
10	16058	X	14165	-0-	-1893	-0-	869	1	13162	2	N	122	163	1			83
							134	9									
11	15540	X	13321	-0-	-2219	-0-	1334	1	11847	2	N	127	130	1			80
							140	9									
12	16058	X	12830	-0-	-3228	-0-	1376	1	11401	2	N	48	69	1			59
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 177,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,410

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49011	X	26456	-0-	-22555	-0-	489	1	25935	3	N	29					225
							32	9									
02	45849	X	23496	-0-	-22353	-0-	487	1	22984	3	N	23					248
							25	9									
03	49011	X	4445	-0-	-44566	-0-	115	1	4328	3	N	2	182	1			68
							2	9									
04	34440	X	18604	-0-	-15836	-0-	195	1	18376	3	N	30					98
							33	9									
05	31868	X	21765	-0-	-10103	-0-	21724	3	41	9	N	37					135
06	25590	X	19147	-0-	-6443	-0-	19116	3	31	9	N	28					163
07	25110	X	18576	-0-	-6534	-0-	101	1	18450	3	N	23	157	1			29
							25	9									
08	21762	X	18254	-0-	-3508	-0-	18219	3	35	9	N	32					61
09	21060	X	15678	-0-	-5382	-0-	15645	3	33	9	N	30					91
10	21762	X	14608	-0-	-7154	-0-	14580	2	28	9	N	25					116
11	19140	X	14957	-0-	-4183	-0-	14916	2	41	9	N	37					153
12	18569	X	15153	-0-	-3416	-0-	209	1	14907	2	N	34	100	1			87
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 211,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39313	X	39313	-0-	-0-	-0-	1326	1	37910	3	N	70					200
							77	9									
02	38135	X	35867	-0-	-2268	-0-	1284	1	34510	3	N	66					266
							73	9									
03	40765	X	38639	-0-	-2126	-0-	1340	1	37210	3	N	81	180	1			167
							89	9									
04	45450	X	33408	-0-	-12042	-0-	1158	1	32210	3	N	36	176	1			27
							40	9									
05	42129	X	32598	-0-	-9531	-0-	1061	1	31471	3	N	60					87
							66	9									
06	38040	X	30853	-0-	-7187	-0-	990	1	29799	3	N	58					145
							64	9									
07	38626	X	32130	-0-	-6496	-0-	1091	1	30952	3	N	79	182	1			42
							87	9									
08	38626	X	29851	-0-	-8775	-0-	992	1	28806	3	N	48					90
							53	9									
09	33420	X	28034	-0-	-5386	-0-	960	1	27004	3	N	64					154
							70	9									
10	32612	X	28026	-0-	-4586	-0-	979	1	26972	2	N	68					222
							75	9									
11	31080	X	27267	-0-	-3813	-0-	947	1	26244	3	N	69	180	1	1	8	110
							76	9									
12	32116	X	28099	-0-	-4017	-0-	1011	1	27005	2	N	75	103	1			82
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 384,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21328	X	16458	-0-	-4870	-0-	693	1	15720	3	N	41	61	1			82
							45	9									
02	20155	X	17173	-0-	-2982	-0-	650	1	16480	3	N	39	27	1			94
							43	9									
03	21545	X	18103	-0-	-3442	-0-	359	1	17691	3	N	48	67	1			75
							53	9									
04	18195	X	18195	-0-	-0-	-0-	339	1	17815	3	N	37	55	1			57
							41	9									
05	17517	X	17517	-0-	-0-	-0-	158	1	17309	3	N	45	41	1			61
							50	9									
06	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	2188	1	15702	3	N	36	30	1			67
							40	9									
07	17360	X	16800	-0-	-560	-0-	284	1	16474	3	N	38	35	1			70
							42	9									
08	17360	X	15697	-0-	-1663	-0-	446	1	15225	3	N	24	35	1			59
							26	9									
09	16800	X	14234	-0-	-2566	-0-	412	1	13783	3	N	35	57	1			37
							39	9									
10	18352	X	13756	-0-	-4596	-0-	306	1	13408	2	N	38	25	1			50
							42	9									
11	17760	X	13169	-0-	-4591	-0-	289	1	12836	3	N	40	32	1	5	8	53
							44	9									
12	16802	X	13120	-0-	-3682	-0-	339	1	12781	2	N	-0-	53	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40300	X	34065	-0-	-6235	-0-	1434	1	32517	3	N	104	176	1			3
							114	9									
02	38135	X	33128	-0-	-5007	-0-	1252	1	31768	3	N	98	68	1			33
							108	9									
03	40765	X	30544	-0-	-10221	-0-	605	1	29829	3	N	100	129	1			4
							110	9									
04	34410	X	32219	-0-	-2191	-0-	600	1	31532	3	N	79	83	1			-0-
							87	9									
05	35402	X	27410	-0-	-7992	-0-	247	1	27063	3	N	91	83	1			8
							100	9									
06	34260	X	24354	-0-	-9906	-0-	333	1	23946	3	N	68	56	1			20
							75	9									
07	35402	X	25171	-0-	-10231	-0-	426	1	24669	3	N	69	64	1			25
							76	9									
08	33294	X	14209	-0-	-19085	-0-	403	1	13776	3	N	27	39	1			13
							30	9									
09	32220	X	19812	-0-	-12408	-0-	573	1	19173	3	N	60	73	1			-0-
							66	9									
10	27404	X	19796	-0-	-7608	-0-	441	1	19282	2	N	66	44	1			22
							73	9									
11	24360	X	18726	-0-	-5634	-0-	410	1	18250	2	N	60	54	1			28
							66	9									
12	25172	X	19755	-0-	-5417	-0-	511	1	19244	2	N	-0-	28	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 299,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES, G. G. WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37665	X	29511	-0-	-8154	-0-	741	1	28720	3	N	45					97
							50	9									
02	34655	X	26841	-0-	-7814	-0-	717	1	26088	3	N	33					130
							36	9									
03	35216	X	27536	-0-	-7680	-0-	782	1	26717	3	N	34	136	1			28
							37	9									
04	31920	X	25478	-0-	-6442	-0-	691	1	24746	3	N	37					65
							41	9									
05	29512	X	24502	-0-	-5010	-0-	611	1	23865	3	N	24	51	1			38
							26	9									
06	28560	X	22822	-0-	-5738	-0-	564	1	22241	3	N	15	18	1			35
							17	9									
07	28706	X	22869	-0-	-5837	-0-	575	1	22257	3	N	34	49	1			20
							37	9									
08	27528	X	20853	-0-	-6675	-0-	500	1	20322	3	N	28					48
							31	9									
09	25470	X	20139	-0-	-5331	-0-	526	1	19588	3	N	23	46	1			25
							25	9									
10	24490	X	20372	-0-	-4118	-0-	554	1	19788	2	N	27					52
							30	9									
11	22830	X	19806	-0-	-3024	-0-	472	1	19300	2	N	31	8	1			75
							34	9									
12	22878	X	20947	-0-	-1931	-0-	554	1	20337	2	N	51	92	1			34
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 281,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26647	X	26647	-0-	-0-	-0-	1198	1	25435	3	N	13	76	1			12
							14	9									
02	25665	X	24084	-0-	-1581	-0-	1098	1	22962	3	N	22					34
							24	9									
03	29140	X	25761	-0-	-3379	-0-	1218	1	24525	3	N	16	30	1			20
							18	9									
04	28200	X	25859	-0-	-2341	-0-	1582	1	24257	3	N	18	22	1			16
							20	9									
05	29140	X	25668	-0-	-3472	-0-	1026	1	24624	3	N	16					32
							18	9									
06	25800	X	20344	-0-	-5456	-0-	751	1	19579	3	N	13	23	1			22
							14	9									
07	25761	X	23057	-0-	-2704	-0-	847	1	22192	3	N	16					38
							18	9									
08	26722	X	21205	-0-	-5517	-0-	715	1	20478	3	N	11	35	1			14
							12	9									
09	25860	X	19480	-0-	-6380	-0-	638	1	18825	3	N	15					29
							17	9									
10	25668	X	18906	-0-	-6762	-0-	576	1	18319	2	N	10	27	1			12
							11	9									
11	22320	X	19281	-0-	-3039	-0-	535	1	18725	3	N	19	6	1	1	8	24
							21	9									
12	23064	X	18704	-0-	-4360	-0-	553	1	18134	2	N	15	6	1			33
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 268,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	162	1	7081	3	N	171	181	1			99
							188	9									
02	7511	X	6654	-0-	-857	-0-	135	1	6354	3	N	150	181	1			68
							165	9									
03	8029	X	5759	-0-	-2270	-0-	100	1	5520	3	N	126	80	1			114
							139	9									
04	7770	X	6263	-0-	-1507	-0-	90	1	6027	3	N	133	167	1			80
							146	9									
05	7440	X	6221	-0-	-1219	-0-	156	1	5922	3	N	130	133	1			77
							143	9									
06	7200	X	5803	-0-	-1397	-0-	173	1	5503	3	N	115	52	1			140
							127	9									
07	7099	X	5641	-0-	-1458	-0-	201	1	5323	3	N	106	183	1			63
							117	9									
08	6479	X	5464	-0-	-1015	-0-	268	1	5073	3	N	112	73	1			102
							123	9									
09	6270	X	5090	-0-	-1180	-0-	223	1	4759	3	N	98	153	1			47
							108	9									
10	6231	X	5121	-0-	-1110	-0-	247	1	4752	2	N	111	39	1			119
							122	9									
11	5790	X	4900	-0-	-890	-0-	261	1	4514	3	N	114	137	1	4	8	92
							125	9									
12	5642	X	4896	-0-	-746	-0-	342	1	4421	2	N	121	136	1			77
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 69,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,487

SAN ROMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28529	X	28529	-0-	-0-	-0-	1282	1	27230	3	N	15	107	1			22
							17	9									
02	28942	X	25117	-0-	-3825	-0-	1145	1	23947	3	N	23					45
							25	9									
03	30938	X	26148	-0-	-4790	-0-	1236	1	24891	3	N	19	34	1			30
							21	9									
04	29460	X	24961	-0-	-4499	-0-	1527	1	23413	3	N	19	23	1			26
							21	9									
05	30442	X	23757	-0-	-6685	-0-	950	1	22789	3	N	16					42
							18	9									
06	27600	X	21597	-0-	-6003	-0-	797	1	20782	3	N	16	27	1			31
							18	9									
07	26846	X	21043	-0-	-5803	-0-	773	1	20252	3	N	16					47
							18	9									
08	26133	X	19626	-0-	-6507	-0-	662	1	18953	3	N	10	35	1			22
							11	9									
09	24960	X	17789	-0-	-7171	-0-	583	1	17189	3	N	15					37
							17	9									
10	23746	X	16447	-0-	-7299	-0-	501	1	15935	2	N	10	26	1			21
							11	9									
11	21600	X	16677	-0-	-4923	-0-	463	1	16195	2	N	17	6	1			32
							19	9									
12	21049	X	16279	-0-	-4770	-0-	482	1	15780	2	N	15	7	1			40
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 257,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73687	X	60463	-0-	-13224	-0-	596	1	59707	3	Y	145	129	1			161
							160	9									
02	65540	X	54471	-0-	-11069	-0-	667	1	53690	3	Y	104	133	1			132
							114	9									
03	70060	X	28557	-0-	-41503	-0-	386	1	28110	3	Y	55	75	1			112
							61	9									
04	63150	X	45476	-0-	-17674	-0-	322	1	45078	3	Y	69	87	1			94
							76	9									
05	64821	X	49244	-0-	-15577	-0-	390	1	48778	3	Y	69	68	1			95
							76	9									
06	58500	X	46258	-0-	-12242	-0-	244	1	45951	3	Y	57	53	1			99
							63	9									
07	58218	X	43986	-0-	-14232	-0-	476	1	43446	3	Y	58	28	1			129
							64	9									
08	49259	X	41784	-0-	-7475	-0-	505	1	41221	3	Y	53					182
							58	9									
09	47670	X	37863	-0-	-9807	-0-	294	1	37535	3	Y	31	192	1			21
							34	9									
10	49259	X	38915	-0-	-10344	-0-	173	1	38669	2	Y	66	60	1			27
							73	9									
11	46260	X	35962	-0-	-10298	-0-	273	1	35616	3	Y	66	1	8			92
							73	9									
12	43989	X	20772	-0-	-23217	-0-	300	1	20466	2	Y	5	62	1			35
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 503,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51088	X	43150	-0-	-7938	-0-	1083	1	42004	3	N	57					134
							63	9									
02	46110	X	34183	-0-	-11927	-0-	913	1	33192	3	N	71					205
							78	9									
03	49290	X	36930	-0-	-12360	-0-	1049	1	35806	3	N	68	183	1			90
							75	9									
04	45540	X	38165	-0-	-7375	-0-	1034	1	37063	3	N	62	77	1			75
							68	9									
05	44950	X	36856	-0-	-8094	-0-	918	1	35885	3	N	48	55	1			68
							53	9									
06	41760	X	34388	-0-	-7372	-0-	848	1	33490	3	N	45	76	1			37
							50	9									
07	36921	X	28749	-0-	-8172	-0-	723	1	27995	3	N	28					65
							31	9									
08	51679	X	51679	-0-	-0-	-0-	1237	1	50313	3	N	117	110	1			72
							129	9									
09	47773	X	47773	-0-	-0-	-0-	1246	1	46437	3	N	82	131	1			23
							90	9									
10	46701	X	46701	-0-	-0-	-0-	1270	1	45324	2	N	97	47	1			73
							107	9									
11	50010	X	42049	-0-	-7961	-0-	1003	1	40972	2	N	67	45	1			95
							74	9									
12	51677	X	40082	-0-	-11595	-0-	1060	1	38949	2	N	66	74	1			87
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 480,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26257	X	24671	-0-	-1586	-0-	1141	1	23355	3	Y	159	185	1			83
							175	9									
02	26332	X	22361	-0-	-3971	-0-	1086	1	21140	3	Y	123	136	1			70
							135	9									
03	28148	X	22828	-0-	-5320	-0-	450	1	22221	3	Y	143	140	1			73
							157	9									
04	26670	X	20894	-0-	-5776	-0-	388	1	20384	3	Y	111	123	1			61
							122	9									
05	26195	X	20470	-0-	-5725	-0-	184	1	20151	3	Y	123	112	1			72
							135	9									
06	23880	X	18557	-0-	-5323	-0-	253	1	18207	3	Y	88	77	1			83
							97	9									
07	23901	X	18782	-0-	-5119	-0-	317	1	18362	3	Y	94	111	1			66
							103	9									
08	22816	X	17635	-0-	-5181	-0-	411	1	17129	3	Y	86	90	1			62
							95	9									
09	20880	X	16329	-0-	-4551	-0-	484	1	15754	3	Y	83	77	1			68
							91	9									
10	20460	X	16189	-0-	-4271	-0-	997	1	15097	2	Y	86	96	1			58
							95	9									
11	18570	X	15512	-0-	-3058	-0-	1560	1	13864	2	Y	80	62	1			76
							88	9									
12	18786	X	15481	-0-	-3305	-0-	1661	1	13766	2	Y	49	72	1			53
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 229,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,225

STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83421	X	68075	-0-	-15346	-0-	1243	1	66667	3	N	150	190	1			192
							165	9									
02	73428	X	61454	-0-	-11974	-0-	1102	1	60214	3	N	125	183	1			134
							138	9									
03	74369	X	53285	-0-	-21084	-0-	825	1	52316	3	N	131	223	1			42
							144	9									
04	69810	X	59260	-0-	-10550	-0-	1035	1	58104	3	N	110	33	1			119
							121	9									
05	71238	X	57719	-0-	-13519	-0-	880	1	56732	3	N	97	144	1			72
							107	9									
06	65880	X	53597	-0-	-12283	-0-	725	1	52774	3	N	89	89	1			72
							98	9									
07	65689	X	48575	-0-	-17114	-0-	780	1	47708	3	N	79	49	1			102
							87	9									
08	61225	X	51451	-0-	-9774	-0-	962	1	50382	3	N	97	75	1			124
							107	9									
09	59250	X	47833	-0-	-11417	-0-	933	1	46843	3	N	52	129	1			47
							57	9									
10	57722	X	47246	-0-	-10476	-0-	938	1	46219	2	N	81	93	1			35
							89	9									
11	53610	X	44839	-0-	-8771	-0-	880	1	43873	3	N	78	52	1	1	8	60
							86	9									
12	51460	X	43373	-0-	-8087	-0-	1015	1	42295	2	N	57	60	1			57
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 636,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,146

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	18173	-0-	-11587	-0-	75	1	18041	3	N	52	97	1			120
							57	9									
02	25491	X	16682	-0-	-8809	-0-	429	1	16106	3	N	134	177	1			77
							147	9									
03	22413	X	17261	-0-	-5152	-0-	340	1	16783	3	N	125					202
							138	9									
04	21690	X	14834	-0-	-6856	-0-	275	1	14450	3	N	99	223	1			78
							109	9									
05	22413	X	15225	-0-	-7188	-0-	137	1	14978	3	N	100	116	1			62
							110	9									
06	17580	X	14064	-0-	-3516	-0-	191	1	13756	3	N	106	76	1			92
							117	9									
07	17825	X	15356	-0-	-2469	-0-	259	1	14985	3	N	102	67	1			127
							112	9									
08	17267	X	13164	-0-	-4103	-0-	185	1	12892	3	N	79	141	1			65
							87	9									
09	14820	X	13017	-0-	-1803	-0-	173	1	12759	3	N	77	55	1			87
							85	9									
10	15345	X	12565	-0-	-2780	-0-	8	1	12473	2	N	76	141	1			22
							84	9									
11	14850	X	12419	-0-	-2431	-0-	71	1	12264	2	N	76	66	1			32
							84	9									
12	15345	X	13791	-0-	-1554	-0-	131	1	13520	2	N	127	37	1			122
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 176,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,153

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	10623	-0-	-5838	-0-	400	1	10151	3	N	65					78
							72	9									
02	15399	X	9867	-0-	-5532	-0-	417	1	9435	3	N	14					92
							15	9									
03	11656	X	10958	-0-	-698	-0-	579	1	10349	3	N	27					119
							30	9									
04	11280	X	9561	-0-	-1719	-0-	451	1	9095	3	N	14	98	1			35
							15	9									
05	10943	X	9465	-0-	-1478	-0-	393	1	9050	3	N	20					55
							22	9									
06	10590	X	8870	-0-	-1720	-0-	372	1	8485	3	N	12	44	1			23
							13	9									
07	10943	X	9416	-0-	-1527	-0-	470	1	8935	3	N	10					33
							11	9									
08	10943	X	8611	-0-	-2332	-0-	432	1	8164	3	N	14					47
							15	9									
09	9570	X	8267	-0-	-1303	-0-	431	1	7833	3	N	3					50
							3	9									
10	9455	X	8088	-0-	-1367	-0-	348	1	7728	2	N	11	53	1			8
							12	9									
11	9120	X	7147	-0-	-1973	-0-	327	1	6798	2	N	20					28
							22	9									
12	9424	X	7856	-0-	-1568	-0-	428	1	7407	2	N	19					47
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 108,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38855	X	38855	-0-	-0-	-0-	1783	1	36493	3	Y	526	639	1			247
							579	9									
02	40542	X	34901	-0-	-5641	-0-	1683	1	32780	3	Y	398	412	1			233
							438	9									
03	43338	X	35756	-0-	-7582	-0-	700	1	34538	3	Y	471	461	1			243
							518	9									
04	40110	X	26853	-0-	-13257	-0-	495	1	26030	3	Y	298	351	1			190
							328	9									
05	41199	X	22862	-0-	-18337	-0-	204	1	22342	3	Y	287	261	1			216
							316	9									
06	37590	X	31017	-0-	-6573	-0-	421	1	30269	3	Y	297	261	1			252
							327	9									
07	37293	X	32275	-0-	-5018	-0-	542	1	31363	3	Y	336	397	1			191
							370	9									
08	35743	X	30047	-0-	-5696	-0-	696	1	29009	3	Y	311	321	1			181
							342	9									
09	31020	X	27645	-0-	-3375	-0-	814	1	26512	3	Y	290	271	1			200
							319	9									
10	32271	X	27080	-0-	-5191	-0-	1656	1	25096	3	Y	298	342	1			156
							328	9									
11	31230	X	25689	-0-	-5541	-0-	2568	1	22814	3	Y	279	216	1			219
							307	9									
12	32271	X	24619	-0-	-7652	-0-	2645	1	21926	3	Y	44	151	1			112
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 357,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,835

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	39184	X	32794	-0-	-6390	-0-	1179	1	31505	3	Y	100	151	1			236
							110	9									
02	34510	X	29961	-0-	-4549	-0-	571	1	29333	3	Y	52	77	1			211
							57	9									
03	36890	X	30862	-0-	-6028	-0-	860	1	29996	3	Y	5	130	1			86
							6	9									
04	35250	X	28085	-0-	-7165	-0-	765	1	27316	3	Y	4	4	1			86
							4	9									
05	34534	X	27445	-0-	-7089	-0-	790	1	26649	3	Y	5	4	1			87
							6	9									
06	31740	X	25446	-0-	-6294	-0-	727	1	24717	3	Y	2	2	1			87
							2	9									
07	32054	X	26909	-0-	-5145	-0-	749	1	26157	3	Y	3	5	1			85
							3	9									
08	30876	X	24035	-0-	-6841	-0-	697	1	23335	3	Y	3	1	1			87
							3	9									
09	28080	X	22921	-0-	-5159	-0-	603	1	22316	3	Y	2	15	1			74
							2	9									
10	27435	X	20462	-0-	-6973	-0-	622	1	19837	2	Y	3	2	1			75
							3	9									
11	26040	X	24238	-0-	-1802	-0-	766	1	23464	3	Y	7	30	1	4	8	48
							8	9									
12	31268	X	31268	-0-	-0-	-0-	396	1	30781	2	Y	83	68	1			63
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 324,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	74725	X	74725	-0-	-0-	-0-	74537	3	188	9	N	171	124	1			146
02	67407	X	67407	-0-	-0-	-0-	1742	1	65376	3	N	263	369	1			40
							289	9									
03	66681	X	65793	-0-	-888	-0-	1304	1	64320	3	N	154	177	1			17
							169	9									
04	72300	X	56893	-0-	-15407	-0-	1059	1	55673	3	N	146	163	1			-0-
							161	9									
05	74710	X	58975	-0-	-15735	-0-	531	1	58314	3	N	118	96	1			22
							130	9									
06	72300	X	54680	-0-	-17620	-0-	749	1	53814	3	N	106	128	1			-0-
							117	9									
07	72044	X	40031	-0-	-32013	-0-	678	1	39259	3	N	85	50	1			35
							94	9									
08	65782	X	47462	-0-	-18320	-0-	670	1	46715	3	N	70	54	1			51
							77	9									
09	57060	X	50443	-0-	-6617	-0-	672	1	49668	3	N	94	121	1			24
							103	9									
10	58962	X	48625	-0-	-10337	-0-	32	1	48474	2	N	108	132	1			-0-
							119	9									
11	54690	X	42323	-0-	-12367	-0-	241	1	41993	2	N	81	81	1			-0-
							89	9									
12	52111	X	45663	-0-	-6448	-0-	438	1	45134	2	N	83	17	1			66
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 653,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,479

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42100	X	42100	-0-	-0-	-0-	41993	3	107	9	N	97	70	1			183
02	33408	X	33235	-0-	-173	-0-	859	1	32231	3	N	132	186	1			129
							145	9									
03	38316	X	37676	-0-	-640	-0-	747	1	36845	3	N	76	87	1			118
							84	9									
04	40740	X	32932	-0-	-7808	-0-	613	1	32240	3	N	72	96	1			94
							79	9									
05	42098	X	35014	-0-	-7084	-0-	316	1	34633	3	N	59	48	1			105
							65	9									
06	40740	X	28354	-0-	-12386	-0-	388	1	27914	3	N	47	63	1			89
							52	9									
07	37665	X	24261	-0-	-13404	-0-	411	1	23802	3	N	44	26	1			107
							48	9									
08	37665	X	31545	-0-	-6120	-0-	445	1	31056	3	N	40	31	1			116
							44	9									
09	33870	X	33528	-0-	-342	-0-	447	1	33022	3	N	54	69	1			101
							59	9									
10	34999	X	31527	-0-	-3472	-0-	21	1	31440	2	N	60	72	1			89
							66	9									
11	30540	X	27322	-0-	-3218	-0-	156	1	27118	2	N	44	61	1			72
							48	9									
12	34658	X	27095	-0-	-7563	-0-	259	1	26745	2	N	83	32	1			123
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 384,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	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	42651	-0-		42651		1202600	421	1		42153	3		Y	70	33	1			123
									77	9											
02	0	Z	39751	-0-		39751		1242351	487	1		39165	3		Y	90	104	1			109
									99	9											
03	0	Z	21418	-0-		21418		1263769	289	1		21077	3		Y	47	48	1			108
									52	9											
04	0	Z	30598	-0-		30598		1294367	216	1		30313	3		Y	63	63	1			108
									69	9											
05	0	Z	29279	-0-		29279		1323646	232	1		28975	3		Y	65	94	1			79
									72	9											
06	1352002	X	28356	-0-		-1323646		-0-	150	1		28160	3		Y	42	35	1			86
									46	9											
07	42501	X	27294	-0-		-15207		-0-	296	1		26959	3		Y	35	30	1			91
									39	9											
08	31620	X	26222	-0-		-5398		-0-	317	1		25849	3		Y	51	57	1			85
									56	9											
09	30600	X	23567	-0-		-7033		-0-	183	1		23342	3		Y	38	57	1			66
									42	9											
10	29295	X	20912	-0-		-8383		-0-	93	1		20809	2		Y	9	50	1			25
									10	9											
11	28350	X	21388	-0-		-6962		-0-	163	1		21210	2		Y	14					39
									15	9											
12	27280	X	10942	-0-		-16338		-0-	158	1		10782	2		Y	2	35	1			6
									2	9											

TOTAL GAS PROD: 322,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

BENAVIDES, G.G. WELL #: 5H RRCID -> 260626 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	22822	-0-		-10441		-0-	417	1		22386	3		N	17					90
									19	9											
02	28652	X	21129	-0-		-7523		-0-	380	1		20743	3		N	5					95
									6	9											
03	26536	X	20782	-0-		-5754		-0-	322	1		20424	3		N	33	58	1			70
									36	9											
04	25680	X	17950	-0-		-7730		-0-	314	1		17604	3		N	29	52	1			47
									32	9											
05	24893	X	16686	-0-		-8207		-0-	255	1		16403	3		N	25					72
									28	9											
06	22080	X	15867	-0-		-6213		-0-	215	1		15632	3		N	18	40	1			50
									20	9											
07	22599	X	18774	-0-		-3825		-0-	302	1		18447	3		N	23					73
									25	9											
08	20770	X	12703	-0-		-8067		-0-	238	1		12451	3		N	13	49	1			37
									14	9											
09	17940	X	13986	-0-		-3954		-0-	273	1		13707	3		N	5					42
									6	9											
10	18786	X	14324	-0-		-4462		-0-	285	1		14021	2		N	16	36	1			22
									18	9											
11	18180	X	13775	-0-		-4405		-0-	271	1		13484	2		N	18	25	1			15
									20	9											
12	18786	X	15789	-0-		-2997		-0-	369	1		15390	2		N	27					42
									30	9											

TOTAL GAS PROD: 204,587 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 #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23002	X	18378	-0-	-4624	-0-	574	1	17750	3	N	49	52	1			94
							54	9									
02	20793	X	17052	-0-	-3741	-0-	537	1	16468	3	N	43					137
							47	9									
03	20956	X	16869	-0-	-4087	-0-	410	1	16396	3	N	57					194
							63	9									
04	18900	X	16611	-0-	-2289	-0-	494	1	16070	3	N	43	179	1			58
							47	9									
05	19313	X	16367	-0-	-2946	-0-	508	1	15816	3	N	39	50	1			47
							43	9									
06	17790	X	15393	-0-	-2397	-0-	101	1	15246	3	N	42	54	1			35
							46	9									
07	18228	X	16232	-0-	-1996	-0-	54	1	16128	3	N	45					80
							50	9									
08	17174	X	14802	-0-	-2372	-0-	51	1	14718	3	N	30	48	1			62
							33	9									
09	16620	X	14215	-0-	-2405	-0-	10	1	14162	3	N	39	49	1			52
							43	9									
10	16368	X	14178	-0-	-2190	-0-	14135	2	43	9	N	39	48	1			43
11	15720	X	13355	-0-	-2365	-0-	172	1	13135	3	N	44	2	8			85
							48	9									
12	16244	X	13579	-0-	-2665	-0-	172	1	13372	2	N	32	57	1			60
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 187,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7432	-0-	7432	7432	142	1	7290	3	Y	-0-					-0-
03	0	Z	97515	-0-	97515	104947	2718	1	94797	3	Y	-0-					-0-
04	0	Z	93940	-0-	93940	198887	2559	1	91377	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	0	Z	89714	-0-	89714	288601	2583	1	87128	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	0	Z	79682	-0-	79682	368283	2277	1	77403	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	0	Z	77809	-0-	77809	446092	2167	1	75639	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	0	Z	73261	-0-	73261	519353	2124	1	71135	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	586094	X	66741	-0-	-519353	-0-	1757	1	64982	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	125705	X	64628	-0-	-61077	-0-	1964	1	62662	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	121650	X	59797	-0-	-61853	-0-	1890	1	57905	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	125705	X	53561	-0-	-72144	-0-	680	1	52793	3	Y	80	42	1			38
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 764,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

01	71207	X	34473	-0-	-36734	-0-	1453	1	32929	3	Y	83	37	1			93
							91	9										
02	36308	X	34821	-0-	-1487	-0-	1317	1	33415	3	Y	81	109	1			65
							89	9										
03	40982	X	30225	-0-	-10757	-0-	599	1	29554	3	Y	65					130
							72	9										
04	55320	X	32757	-0-	-22563	-0-	610	1	32097	3	Y	45	175	1			-0-
							50	9										
05	57164	X	31613	-0-	-25551	-0-	285	1	31245	3	Y	75	70	1			5
							83	9										
06	36030	X	32062	-0-	-3968	-0-	439	1	31550	3	Y	66	58	1			13
							73	9										
07	45407	X	45407	-0-	-0-	-0-	769	1	44536	3	Y	93	102	1			4
							102	9										
08	33852	X	28231	-0-	-5621	-0-	801	1	27365	3	Y	59	30	1			33
							65	9										
09	32760	X	31923	-0-	-837	-0-	925	1	30932	3	Y	60	92	1			1
							66	9										
10	45415	X	28925	-0-	-16490	-0-	645	1	28217	2	Y	57	58	1			-0-
							63	9										
11	43950	X	31626	-0-	-12324	-0-	694	1	30854	2	Y	71	60	1			11
							78	9										
12	45415	X	27732	-0-	-17683	-0-	715	1	26969	2	Y	44	24	1			31
							48	9										

TOTAL GAS PROD: 389,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 799

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86459	X	15900	-0-	-70559	-0-	65	1	15748	3	Y	79	209	1			94
							87	9									
02	21953	X	15227	-0-	-6726	-0-	393	1	14732	3	Y	93	67	1			120
							102	9									
03	18507	X	15650	-0-	-2857	-0-	306	1	15079	3	Y	241	248	1			113
							265	9									
04	18660	X	13065	-0-	-5595	-0-	239	1	12574	3	Y	229	250	1			92
							252	9									
05	19282	X	13588	-0-	-5694	-0-	121	1	13221	3	Y	224	79	1			237
							246	9									
06	15840	X	12609	-0-	-3231	-0-	171	1	12277	3	Y	146	362	1			21
							161	9									
07	16275	X	13859	-0-	-2416	-0-	232	1	13415	3	Y	193	139	1			75
							212	9									
08	15655	X	11646	-0-	-4009	-0-	162	1	11331	3	Y	139	138	1			76
							153	9									
09	13140	X	11587	-0-	-1553	-0-	153	1	11302	3	Y	120	150	1			46
							132	9									
10	13857	X	11196	-0-	-2661	-0-	7	1	11013	2	Y	160	206	1			-0-
							176	9									
11	13410	X	11064	-0-	-2346	-0-	62	1	10822	3	Y	164	124	1	1	8	39
							180	9									
12	13857	X	12239	-0-	-1618	-0-	118	1	12121	2	Y	-0-	39	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,788

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	40358	-0-	40358	697344	166	1	40046	3	N	133	186	1			76
							146	9									
02	0	Z	35788	-0-	35788	733132	927	1	34797	3	N	58	48	1			86
							64	9									
03	0	Z	34517	-0-	34517	767649	684	1	33736	3	N	88	58	1			116
							97	9									
04	798940	X	31291	-0-	-767649	-0-	583	1	30635	3	N	66	131	1			51
							73	9									
05	43896	X	31057	-0-	-12839	-0-	280	1	30697	3	N	73					124
							80	9									
06	39060	X	27946	-0-	-11114	-0-	384	1	27562	3	N	-0-	95	1			29
07	38254	X	29590	-0-	-8664	-0-	502	1	29057	3	N	28					57
							31	9									
08	34503	X	26512	-0-	-7991	-0-	374	1	26076	3	N	56	75	1			38
							62	9									
09	31290	X	24887	-0-	-6403	-0-	332	1	24494	3	N	55	28	1			65
							61	9									
10	31062	X	24679	-0-	-6383	-0-	16	1	24610	2	N	48	90	1			23
							53	9									
11	28650	X	23706	-0-	-4944	-0-	135	1	23506	3	N	59	2	8			80
							65	9									
12	29605	X	24595	-0-	-5010	-0-	236	1	24280	2	N	72	82	1			70
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 354,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110329	X	32763	-0-	-77566	-0-	1473	1	31272	3	Y	16	77	1			-0-
							18	9									
02	29899	X	29899	-0-	-0-	-0-	1363	1	28506	3	Y	27					27
							30	9									
03	35867	X	30413	-0-	-5454	-0-	1438	1	28952	3	Y	21	37	1			11
							23	9									
04	34710	X	29129	-0-	-5581	-0-	1782	1	27325	3	Y	20	25	1			6
							22	9									
05	35867	X	28359	-0-	-7508	-0-	1134	1	27205	3	Y	18					24
							20	9									
06	31710	X	16096	-0-	-15614	-0-	594	1	15490	3	Y	11	19	1			16
							12	9									
07	31961	X	24109	-0-	-7852	-0-	886	1	23204	3	Y	17					33
							19	9									
08	30411	X	24457	-0-	-5954	-0-	824	1	23620	3	Y	12	41	1			4
							13	9									
09	29130	X	23173	-0-	-5957	-0-	759	1	22394	3	Y	18					22
							20	9									
10	25668	X	22480	-0-	-3188	-0-	684	1	21782	2	Y	13	33	1			2
							14	9									
11	23670	X	23615	-0-	-55	-0-	656	1	22934	2	Y	23	8	1			17
							25	9									
12	24459	X	22996	-0-	-1463	-0-	680	1	22299	2	Y	15	4	1			28
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 307,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87637	X	23645	-0-	-63992	-0-	97	1	23496	3	Y	47	37	1			49
							52	9									
02	81983	X	20901	-0-	-61082	-0-	541	1	20304	3	Y	51	50	1			50
							56	9									
03	30318	X	19114	-0-	-11204	-0-	379	1	18682	3	Y	48	59	1			39
							53	9									
04	26490	X	18222	-0-	-8268	-0-	339	1	17829	3	Y	49	47	1			41
							54	9									
05	27373	X	18126	-0-	-9247	-0-	163	1	17910	3	Y	48	56	1			33
							53	9									
06	22890	X	17038	-0-	-5852	-0-	233	1	16758	3	Y	43	36	1			40
							47	9									
07	22351	X	17984	-0-	-4367	-0-	304	1	17630	3	Y	45	33	1			52
							50	9									
08	19127	X	15646	-0-	-3481	-0-	221	1	15384	3	Y	37	47	1			42
							41	9									
09	18210	X	15397	-0-	-2813	-0-	205	1	15150	3	Y	38	40	1			40
							42	9									
10	18135	X	15128	-0-	-3007	-0-	10	1	15072	2	Y	42	66	1			16
							46	9									
11	17400	X	14626	-0-	-2774	-0-	83	1	14497	2	Y	42					58
							46	9									
12	17980	X	16098	-0-	-1882	-0-	154	1	15890	2	Y	49	62	1			45
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 211,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118358	X	41727	-0-		-76631		-0-	172	1	41491	3	Y	58	47	1			13
									64	9								
02	110722	X	36769	-0-		-73953		-0-	952	1	35741	3	Y	69	66	1			16
									76	9								
03	51956	X	34031	-0-		-17925		-0-	675	1	33292	3	Y	58	73	1			1
									64	9								
04	49350	X	32524	-0-		-16826		-0-	606	1	31849	3	Y	63	60	1			4
									69	9								
05	46221	X	31570	-0-		-14651		-0-	285	1	31217	3	Y	62	66	1			-0-
									68	9								
06	40380	X	29132	-0-		-11248		-0-	399	1	28675	3	Y	53	45	1			8
									58	9								
07	39308	X	35116	-0-		-4192		-0-	5166	1	29888	3	Y	56	41	1			23
									62	9								
08	34038	X	27085	-0-		-6953		-0-	382	1	26652	3	Y	46	59	1			10
									51	9								
09	32520	X	25787	-0-		-6733		-0-	344	1	25391	3	Y	47	49	1			8
									52	9								
10	35123	X	25098	-0-		-10025		-0-	16	1	25027	2	Y	50	58	1			-0-
									55	9								
11	33990	X	23539	-0-		-10451		-0-	134	1	23351	2	Y	49					49
									54	9								
12	35123	X	24340	-0-		-10783		-0-	233	1	24048	2	Y	54	60	1			43
									59	9								

TOTAL GAS PROD: 366,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70959	X	16556	-0-		-54403		-0-	68	1	16294	3	N	176	323	1			58
									194	9								
02	66381	X	14591	-0-		-51790		-0-	374	1	14040	3	N	161					219
									177	9								
03	18414	X	16005	-0-		-2409		-0-	315	1	15522	3	N	153	168	1			204
									168	9								
04	17820	X	15040	-0-		-2780		-0-	278	1	14640	3	N	111	205	1			110
									122	9								
05	18414	X	18052	-0-		-362		-0-	162	1	17752	3	N	125	90	1			145
									138	9								
06	16200	X	8909	-0-		-7291		-0-	121	1	8708	3	N	73	153	1			65
									80	9								
07	15996	X	9618	-0-		-6378		-0-	161	1	9352	3	N	95	21	1			139
									105	9								
08	18042	X	8318	-0-		-9724		-0-	116	1	8122	3	N	73	135	1			77
									80	9								
09	17460	X	9361	-0-		-8099		-0-	125	1	9205	3	N	28	92	1			13
									31	9								
10	15407	X	9901	-0-		-5506		-0-	6	1	9812	2	N	75	58	1			30
									83	9								
11	10038	X	10038	-0-		-0-		-0-	57	1	9870	3	N	101	75	1	1	8	55
									111	9								
12	9672	X	9503	-0-		-169		-0-	90	1	9259	2	N	140	155	1			40
									154	9								

TOTAL GAS PROD: 145,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,311

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93992	X	32936	-0-	-61056	-0-	1388	1	31473	3	Y	68	30	1			148
							75	9									
02	87928	X	28406	-0-	-59522	-0-	113	1	28234	3	Y	54	73	1			129
							59	9									
03	35650	X	26362	-0-	-9288	-0-	523	1	25787	3	Y	47					176
							52	9									
04	31860	X	27449	-0-	-4411	-0-	512	1	26903	3	Y	31	169	1			38
							34	9									
05	32922	X	28580	-0-	-4342	-0-	258	1	28258	3	Y	58	54	1			42
							64	9									
06	31860	X	28699	-0-	-3161	-0-	393	1	28250	3	Y	51	44	1			49
							56	9									
07	30380	X	23617	-0-	-6763	-0-	400	1	23173	3	Y	40	45	1			44
							44	9									
08	28582	X	22761	-0-	-5821	-0-	646	1	22070	3	Y	41	21	1			64
							45	9									
09	28710	X	20638	-0-	-8072	-0-	598	1	20005	3	Y	32	49	1			47
							35	9									
10	29667	X	19258	-0-	-10409	-0-	429	1	18794	2	Y	32	37	1			42
							35	9									
11	28710	X	19586	-0-	-9124	-0-	430	1	19113	2	Y	39	33	1			48
							43	9									
12	23622	X	18774	-0-	-4848	-0-	484	1	18240	2	Y	45	41	1			52
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 297,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70990	X	24067	-0-	-46923	-0-	99	1	23909	3	Y	54	43	1			47
							59	9									
02	66410	X	20517	-0-	-45893	-0-	531	1	19920	3	Y	60	58	1			49
							66	9									
03	30287	X	16882	-0-	-13405	-0-	334	1	16495	3	Y	48	60	1			37
							53	9									
04	29100	X	16168	-0-	-12932	-0-	301	1	15813	3	Y	49	47	1			39
							54	9									
05	27745	X	16289	-0-	-11456	-0-	147	1	16087	3	Y	50	55	1			34
							55	9									
06	23280	X	15400	-0-	-7880	-0-	211	1	15142	3	Y	43	37	1			40
							47	9									
07	21917	X	16027	-0-	-5890	-0-	271	1	15704	3	Y	47	34	1			53
							52	9									
08	16895	X	14872	-0-	-2023	-0-	210	1	14618	3	Y	40	51	1			42
							44	9									
09	16170	X	14305	-0-	-1865	-0-	190	1	14070	3	Y	41	43	1			40
							45	9									
10	16275	X	14244	-0-	-2031	-0-	9	1	14185	2	Y	45	61	1			24
							50	9									
11	15510	X	13639	-0-	-1871	-0-	78	1	13503	3	Y	53	8	8			69
							58	9									
12	16027	X	14596	-0-	-1431	-0-	140	1	14409	2	Y	43	65	1			47
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 197,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95573	X	39028	-0-	-56545		-0-	160	1	38527	3	N	310	387	1			135
								341	9									
02	89407	X	34348	-0-	-55059		-0-	882	1	33110	3	N	324	376	1			83
								356	9									
03	56792	X	34745	-0-	-22047		-0-	683	1	33688	3	N	340	351	1			72
								374	9									
04	54960	X	29755	-0-	-25205		-0-	550	1	28913	3	N	265	200	1			137
								292	9									
05	56792	X	29206	-0-	-27586		-0-	261	1	28612	3	N	303	348	1			92
								333	9									
06	37770	X	27021	-0-	-10749		-0-	368	1	26453	3	N	182	190	1			84
								200	9									
07	36704	X	28475	-0-	-8229		-0-	479	1	27731	3	N	241	215	1			110
								265	9									
08	34751	X	24987	-0-	-9764		-0-	350	1	24417	3	N	200	272	1			38
								220	9									
09	29760	X	24534	-0-	-5226		-0-	324	1	23946	3	N	240	163	1			115
								264	9									
10	29202	X	24469	-0-	-4733		-0-	324	1	23946	3	N	181	137	1			159
								199	9									
11	27570	X	23145	-0-	-4425		-0-	131	1	22859	3	N	141	247	1			53
								155	9									
12	28489	X	24353	-0-	-4136		-0-	232	1	23961	3	N	145	121	1			77
								160	9									

TOTAL GAS PROD: 344,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,872

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124124	X	81759	-0-	-42365		-0-	81609	3	150	9	N	136	168	1			62
02	116116	X	74304	-0-	-41812		-0-	1925	1	72241	3	N	125					187
								138	9									
03	74772	X	73361	-0-	-1411		-0-	1456	1	71825	3	N	73	176	1			84
								80	9									
04	79110	X	66329	-0-	-12781		-0-	1236	1	65017	3	N	69	59	1			94
								76	9									
05	81747	X	69270	-0-	-12477		-0-	625	1	68575	3	N	64	90	1			68
								70	9									
06	79110	X	63663	-0-	-15447		-0-	872	1	62701	3	N	82	117	1			33
								90	9									
07	79422	X	54795	-0-	-24627		-0-	928	1	53769	3	Y	89	21	1			101
								98	9									
08	73346	X	59288	-0-	-14058		-0-	837	1	58350	3	Y	92	63	1			130
								101	9									
09	67050	X	59193	-0-	-7857		-0-	789	1	58290	3	Y	104	174	1			60
								114	9									
10	69285	X	57483	-0-	-11802		-0-	38	1	57332	2	Y	103	83	1			80
								113	9									
11	63660	X	52924	-0-	-10736		-0-	302	1	52563	2	Y	54	114	1			20
								59	9									
12	61163	X	51925	-0-	-9238		-0-	498	1	51333	2	Y	85	43	1			62
								94	9									

TOTAL GAS PROD: 764,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,076

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118358	X	27329	-0-	-91029	-0-	27303	3	26	9	Y	24					127
02	110722	X	22893	-0-	-87829	-0-	593	1	22267	3	Y	30	53	1			104
							33	9									
03	118358	X	25049	-0-	-93309	-0-	497	1	24502	3	Y	45	29	1			120
							50	9									
04	28620	X	22659	-0-	-5961	-0-	422	1	22167	3	Y	64	76	1			108
							70	9									
05	27342	X	22985	-0-	-4357	-0-	207	1	22712	3	Y	60	70	1			98
							66	9									
06	26460	X	19423	-0-	-7037	-0-	266	1	19106	3	Y	46	104	1			40
							51	9									
07	25048	X	21034	-0-	-4014	-0-	356	1	20625	3	Y	48					88
							53	9									
08	25048	X	20270	-0-	-4778	-0-	286	1	19925	3	Y	54	15	1			127
							59	9									
09	22650	X	18736	-0-	-3914	-0-	250	1	18443	3	Y	39	93	1			73
							43	9									
10	22971	X	19300	-0-	-3671	-0-	13	1	19233	2	Y	49					122
							54	9									
11	20370	X	18079	-0-	-2291	-0-	103	1	17934	3	Y	38	92	1	3	8	65
							42	9									
12	21049	X	17684	-0-	-3365	-0-	169	1	17473	2	Y	38	63	1			40
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 255,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131812	X	86554	-0-	-45258	-0-	86334	3	220	9	N	200	189	1			125
02	123308	X	78822	-0-	-44486	-0-	2041	1	76579	3	N	184	180	1			129
							202	9									
03	131812	X	78756	-0-	-53056	-0-	1561	1	77030	3	N	150	170	1			109
							165	9									
04	88710	X	73369	-0-	-15341	-0-	1367	1	71857	3	N	132	156	1			85
							145	9									
05	91667	X	76234	-0-	-15433	-0-	687	1	75415	3	N	120	106	1			99
							132	9									
06	83760	X	73304	-0-	-10456	-0-	1004	1	72131	3	N	154	54	1			199
							169	9									
07	84258	X	47023	-0-	-37235	-0-	797	1	46171	3	N	50	209	1			40
							55	9									
08	78771	X	65643	-0-	-13128	-0-	926	1	64574	3	N	130	118	1			52
							143	9									
09	73770	X	66534	-0-	-7236	-0-	886	1	65464	3	N	167	149	1			70
							184	9									
10	76229	X	67729	-0-	-8500	-0-	44	1	67551	2	N	122	125	1			67
							134	9									
11	73290	X	64225	-0-	-9065	-0-	366	1	63763	2	N	87	126	1			28
							96	9									
12	68758	X	63964	-0-	-4794	-0-	613	1	63242	2	N	99					127
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 842,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,595

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104160	X	54370	-0-	-49790	-0-	225	1	54145	3	N	-0-					-0-
02	97440	X	42114	-0-	-55326	-0-	1093	1	41021	3	N	-0-					-0-
03	104160	X	47141	-0-	-57019	-0-	936	1	46205	3	N	-0-					-0-
04	57450	X	41630	-0-	-15820	-0-	777	1	40853	3	N	-0-					-0-
05	59365	X	41021	-0-	-18344	-0-	371	1	40650	3	N	-0-					-0-
06	52620	X	16887	-0-	-35733	-0-	232	1	16655	3	N	-0-					-0-
07	47151	X	19335	-0-	-27816	-0-	328	1	19007	3	N	-0-					-0-
08	47151	X	23294	-0-	-23857	-0-	329	1	22965	3	N	-0-					-0-
09	41640	X	23254	-0-	-18386	-0-	311	1	22943	3	N	-0-					-0-
10	40889	X	23998	-0-	-16891	-0-	16	1	23868	2	N	104	96	1			8
							114	9									
11	23260	X	23260	-0-	-0-	-0-	132	1	23016	3	N	102	107	1	3	8	-0-
							112	9									
12	25547	X	25547	-0-	-0-	-0-	244	1	25187	3	N	105	88	1			17
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 381,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105927	X	55008	-0-	-50919	-0-	1854	1	53007	3	N	134					244
							147	9									
02	99093	X	49069	-0-	-50024	-0-	1756	1	47195	3	N	107	184	1			167
							118	9									
03	105927	X	50282	-0-	-55645	-0-	1744	1	48444	3	N	85					252
							94	9									
04	41286	X	41286	-0-	-0-	-0-	1431	1	39783	3	N	65	210	1			107
							72	9									
05	58311	X	46037	-0-	-12274	-0-	1497	1	44424	3	N	105					212
							116	9									
06	53220	X	42438	-0-	-10782	-0-	1361	1	40983	3	N	85					297
							94	9									
07	52452	X	42471	-0-	-9981	-0-	1444	1	40973	3	N	49	182	1			164
							54	9									
08	50282	X	40439	-0-	-9843	-0-	1344	1	39022	3	N	66					230
							73	9									
09	44550	X	37740	-0-	-6810	-0-	1293	1	36378	3	N	63	183	1			110
							69	9									
10	45105	X	37471	-0-	-7634	-0-	1310	1	36074	2	N	79					189
							87	9									
11	42450	X	35360	-0-	-7090	-0-	1228	1	34051	2	N	74	183	1			80
							81	9									
12	42470	X	34691	-0-	-7779	-0-	1250	1	33385	2	N	51	81	1			50
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 512,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 963

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120094	X	57972	-0-	-62122	-0-	57844	3	128	9	N	116	159	1			292
02	112346	X	52498	-0-	-59848	-0-	1360	1	51032	3	N	96	221	1			167
							106	9									
03	120094	X	50395	-0-	-69699	-0-	999	1	49306	3	N	82	140	1			109
							90	9									
04	56304	X	56304	-0-	-0-	-0-	1049	1	55154	3	N	92	67	1			134
							101	9									
05	63052	X	63052	-0-	-0-	-0-	567	1	62418	3	N	61	83	1			112
							67	9									
06	56227	X	56227	-0-	-0-	-0-	771	1	55401	3	N	50	85	1			77
							55	9									
07	56110	X	47510	-0-	-8600	-0-	806	1	46649	3	N	50	30	1			97
							55	9									
08	63054	X	35008	-0-	-28046	-0-	494	1	34474	3	N	36	50	1			83
							40	9									
09	61020	X	38685	-0-	-22335	-0-	516	1	38113	3	N	51	72	1			62
							56	9									
10	63054	X	43740	-0-	-19314	-0-	29	1	43650	2	N	55	50	1			67
							61	9									
11	56220	X	33768	-0-	-22452	-0-	193	1	33543	2	N	29	36	1			60
							32	9									
12	47523	X	39592	-0-	-7931	-0-	380	1	39167	2	N	41	36	1			65
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 574,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90768	X	72393	-0-	-18375	-0-	3037	1	68880	3	N	433	565	1			48
							476	9									
02	84912	X	59736	-0-	-25176	-0-	2622	1	56789	3	N	295	188	1			155
							325	9									
03	90768	X	54964	-0-	-35804	-0-	2030	1	52620	3	N	285	365	1			75
							314	9									
04	50891	X	50891	-0-	-0-	-0-	1761	1	48867	3	N	239	195	1			119
							263	9									
05	73191	X	48367	-0-	-24824	-0-	1551	1	46557	3	N	235					354
							259	9									
06	70050	X	43886	-0-	-26164	-0-	599	1	43079	3	N	189	461	1			82
							208	9									
07	63860	X	41640	-0-	-22220	-0-	703	1	40738	3	N	181	164	1			99
							199	9									
08	54963	X	39260	-0-	-15703	-0-	1248	1	37806	3	N	187	184	1			102
							206	9									
09	50880	X	35768	-0-	-15112	-0-	1064	1	34530	3	N	158	238	1			22
							174	9									
10	43989	X	34346	-0-	-9643	-0-	1909	1	32255	2	N	165	112	1			75
							182	9									
11	42570	X	32381	-0-	-10189	-0-	2996	1	29203	3	N	165	113	1	2	8	125
							182	9									
12	41633	X	31198	-0-	-10435	-0-	745	1	30269	2	N	167	169	1			123
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 544,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,699

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113739	X	67165	-0-		-46574		-0-	2826	1	64074	3	Y	241	372	1			129
									265	9									
02	106401	X	48847	-0-		-57554		-0-	1842	1	46750	3	Y	232	122	1			239
									255	9									
03	113739	X	49510	-0-		-64229		-0-	979	1	48299	3	Y	211	250	1			200
									232	9									
04	110070	X	59467	-0-		-50603		-0-	1104	1	58035	3	Y	298	362	1			136
									328	9									
05	71207	X	58038	-0-		-13169		-0-	522	1	57232	3	Y	258	232	1			162
									284	9									
06	65010	X	53003	-0-		-12007		-0-	724	1	52022	3	Y	234	301	1			95
									257	9									
07	54101	X	54101	-0-		-0-		-0-	913	1	52896	3	Y	265	181	1			179
									292	9									
08	61442	X	51347	-0-		-10095		-0-	1453	1	49628	3	Y	242	199	1			222
									266	9									
09	59460	X	48111	-0-		-11349		-0-	1389	1	46489	3	Y	212	404	1			30
									233	9									
10	56885	X	47861	-0-		-9024		-0-	1064	1	46573	2	Y	204	200	1			34
									224	9									
11	53010	X	44867	-0-		-8143		-0-	982	1	43667	3	Y	198	161	1	2	8	69
									218	9									
12	54095	X	43034	-0-		-11061		-0-	1108	1	41781	2	Y	132	35	1			166
									145	9									

TOTAL GAS PROD: 625,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,727

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124093	X	69710	-0-		-54383		-0-	2941	1	66664	3	Y	95	119	1			-0-
									105	9									
02	116087	X	61992	-0-		-54095		-0-	2346	1	59524	3	Y	111	58	1			53
									122	9									
03	124093	X	60842	-0-		-63251		-0-	1206	1	59528	3	Y	98	117	1			34
									108	9									
04	120090	X	59690	-0-		-60400		-0-	1112	1	58453	3	Y	114	138	1			10
									125	9									
05	124093	X	58706	-0-		-65387		-0-	529	1	58068	3	Y	99	89	1			20
									109	9									
06	67470	X	53329	-0-		-14141		-0-	730	1	52500	3	Y	90	110	1			-0-
									99	9									
07	66278	X	54190	-0-		-12088		-0-	918	1	53161	3	Y	101	69	1			32
									111	9									
08	61690	X	51482	-0-		-10208		-0-	1462	1	49918	3	Y	93	76	1			49
									102	9									
09	59700	X	47803	-0-		-11897		-0-	1385	1	46330	3	Y	80	129	1			-0-
									88	9									
10	56978	X	47193	-0-		-9785		-0-	1052	1	46056	2	Y	77	76	1			1
									85	9									
11	53340	X	44106	-0-		-9234		-0-	968	1	43055	2	Y	75	61	1			15
									83	9									
12	54188	X	43033	-0-		-11155		-0-	1108	1	41780	2	Y	132	26	1			121
									145	9									

TOTAL GAS PROD: 652,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,165

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941

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	119877	X	54388	-0-	-65489	-0-	2296	1	52062	3	Y	27	40	1			-0-
							30	9									
02	112143	X	46167	-0-	-65976	-0-	1750	1	44393	3	Y	22	15	1			7
							24	9									
03	119877	X	42446	-0-	-77431	-0-	843	1	41578	3	Y	23	30	1			-0-
							25	9									
04	116010	X	40247	-0-	-75763	-0-	751	1	39477	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	119877	X	36297	-0-	-83580	-0-	328	1	35947	3	Y	20	18	1			2
							22	9									
06	52620	X	33809	-0-	-18811	-0-	464	1	33328	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
07	49352	X	34153	-0-	-15199	-0-	579	1	33556	3	Y	16	14	1			6
							18	9									
08	42439	X	31223	-0-	-11216	-0-	888	1	30325	3	Y	9	14	1			1
							10	9									
09	40260	X	28425	-0-	-11835	-0-	824	1	27584	3	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
10	36301	X	27228	-0-	-9073	-0-	608	1	26603	2	Y	15	10	1			5
							17	9									
11	33810	X	25466	-0-	-8344	-0-	560	1	24892	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
12	34162	X	26142	-0-	-8020	-0-	674	1	25415	2	Y	48	19	1			35
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 425,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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	101432	X	58291	-0-	-43141	-0-	240	1	57905	3	N	133					220
							146	9									
02	94888	X	49462	-0-	-45426	-0-	1281	1	48056	3	N	114	180	1			154
							125	9									
03	101432	X	47769	-0-	-53663	-0-	947	1	46720	3	N	93	167	1			80
							102	9									
04	98160	X	43334	-0-	-54826	-0-	806	1	42398	3	N	118	113	1			85
							130	9									
05	101432	X	37578	-0-	-63854	-0-	339	1	37171	3	N	62	75	1			72
							68	9									
06	56400	X	38006	-0-	-18394	-0-	520	1	37375	3	N	101	125	1			48
							111	9									
07	52886	X	38398	-0-	-14488	-0-	650	1	37648	3	N	91					139
							100	9									
08	47771	X	35241	-0-	-12530	-0-	497	1	34654	3	N	82	173	1			48
							90	9									
09	43320	X	33408	-0-	-9912	-0-	445	1	32876	3	N	79	99	1			28
							87	9									
10	39277	X	29740	-0-	-9537	-0-	19	1	29640	2	N	74	44	1			58
							81	9									
11	38010	X	31878	-0-	-6132	-0-	182	1	31627	3	N	63	42	1	2	8	77
							69	9									
12	38409	X	28014	-0-	-10395	-0-	268	1	27660	2	N	78	133	1			22
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 471,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	61535	X	10057	-0-	-51478	-0-	41	1	9938	3	N	71	185	1			46
							78	9									
02	57565	X	14859	-0-	-42706	-0-	384	1	14407	3	N	62	50	1			58
							68	9									
03	61535	X	16338	-0-	-45197	-0-	323	1	15919	3	N	87	59	1			86
							96	9									
04	59550	X	14888	-0-	-44662	-0-	277	1	14547	3	N	58	55	1			89
							64	9									
05	61535	X	15261	-0-	-46274	-0-	137	1	15056	3	N	62					151
							68	9									
06	16694	X	16694	-0-	-0-	-0-	228	1	16410	3	N	51	141	1			61
							56	9									
07	18639	X	18639	-0-	-0-	-0-	315	1	18258	3	N	60	23	1			98
							66	9									
08	16337	X	13552	-0-	-2785	-0-	191	1	13350	3	N	10					108
							11	9									
09	16680	X	12175	-0-	-4505	-0-	162	1	11987	3	N	24	69	1			63
							26	9									
10	18631	X	11284	-0-	-7347	-0-	7	1	11233	2	N	40	69	1			34
							44	9									
11	18030	X	11799	-0-	-6231	-0-	67	1	11686	2	N	42	55	1			21
							46	9									
12	18631	X	12731	-0-	-5900	-0-	122	1	12531	2	N	71					92
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 168,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494

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	81933	X	38116	-0-	-43817	-0-	2416	1	35466	3	N	213	380	1			112
							234	9									
02	76647	X	33474	-0-	-43173	-0-	1924	1	31337	3	N	194	186	1			120
							213	9									
03	81933	X	32646	-0-	-49287	-0-	1978	1	30462	3	N	187	232	1			75
							206	9									
04	79290	X	30452	-0-	-48838	-0-	1671	1	28659	3	N	111	111	1			75
							122	9									
05	81933	X	29573	-0-	-52360	-0-	1319	1	27927	3	N	297	282	1			90
							327	9									
06	36900	X	17083	-0-	-19817	-0-	16927	3	156	9	N	142	25	1			207
07	35774	X	22259	-0-	-13515	-0-	1101	1	20980	3	N	162	244	1			125
							178	9									
08	32643	X	22204	-0-	-10439	-0-	1064	1	21005	3	N	123	134	1			114
							135	9									
09	30450	X	20812	-0-	-9638	-0-	949	1	19725	3	N	125	189	1			50
							138	9									
10	29574	X	19341	-0-	-10233	-0-	841	1	18365	2	N	123	105	1			68
							135	9									
11	21540	X	20124	-0-	-1416	-0-	1506	1	18471	2	N	134	113	1			89
							147	9									
12	22258	X	18810	-0-	-3448	-0-	1106	1	17695	2	N	8	37	1			60
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 304,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,819

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	110763	X	35432	-0-	-75331	-0-		1364	1	33855	3	N	194	187	1			122
								213	9									
02	103617	X	34731	-0-	-68886	-0-		1357	1	33189	3	N	168	116	1			174
								185	9									
03	110763	X	36199	-0-	-74564	-0-		716	1	35329	3	N	140	284	1			30
								154	9									
04	107190	X	34161	-0-	-73029	-0-		633	1	33308	3	N	200	135	1			95
								220	9									
05	110763	X	32361	-0-	-78402	-0-		291	1	31959	3	N	101	74	1			122
								111	9									
06	35940	X	31493	-0-	-4447	-0-		430	1	30906	3	N	143	101	1			164
								157	9									
07	37138	X	32574	-0-	-4564	-0-		551	1	31898	3	N	114	129	1			149
								125	9									
08	36208	X	32229	-0-	-3979	-0-		1423	1	30623	3	N	166	216	1			99
								183	9									
09	34170	X	30099	-0-	-4071	-0-		1175	1	28785	3	N	126	180	1			45
								139	9									
10	32581	X	29711	-0-	-2870	-0-		1685	1	27869	2	N	143	135	1			53
								157	9									
11	31530	X	28431	-0-	-3099	-0-		2052	1	26245	2	N	122	155	1			20
								134	9									
12	32581	X	28705	-0-	-3876	-0-		1251	1	27302	2	N	138	55	1			103
								152	9									

TOTAL GAS PROD: 386,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,755

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. 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	126604	X	98310	-0-	-28294	-0-		98128	3	182	9	N	165	226	1			18
02	118436	X	87454	-0-	-30982	-0-		2266	1	85039	3	N	135	153	1			-0-
								149	9									
03	126604	X	83151	-0-	-43453	-0-		1649	1	81377	3	N	114	114	1			-0-
								125	9									
04	122520	X	65984	-0-	-56536	-0-		1229	1	64652	3	N	94	68	1			26
								103	9									
05	126604	X	77364	-0-	-49240	-0-		698	1	76596	3	N	64	87	1			3
								70	9									
06	69678	X	69678	-0-	-0-	-0-		955	1	68666	3	N	52	55	1			-0-
								57	9									
07	93496	X	69203	-0-	-24293	-0-		1174	1	67970	3	N	54	32	1			22
								59	9									
08	83142	X	61006	-0-	-22136	-0-		862	1	60091	3	N	48	66	1			4
								53	9									
09	74880	X	59058	-0-	-15822	-0-		788	1	58207	3	N	57	61	1			-0-
								63	9									
10	75640	X	56870	-0-	-18770	-0-		37	1	56761	2	N	65	59	1			6
								72	9									
11	69690	X	49581	-0-	-20109	-0-		283	1	49251	2	N	43	49	1			-0-
								47	9									
12	69192	X	48478	-0-	-20714	-0-		465	1	47968	2	N	41	15	1			26
								45	9									

TOTAL GAS PROD: 826,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	116622	X	79538	-0-	-37084	-0-	328	1	79210	3	Y	-0-					-0-
02	109098	X	69229	-0-	-39869	-0-	1797	1	67432	3	Y	-0-					-0-
03	116622	X	68620	-0-	-48002	-0-	1363	1	67257	3	Y	-0-					-0-
04	112860	X	60805	-0-	-52055	-0-	1135	1	59670	3	Y	-0-					-0-
05	116622	X	59061	-0-	-57561	-0-	533	1	58528	3	Y	-0-					-0-
06	112860	X	53254	-0-	-59606	-0-	726	1	52165	3	Y	330	330	1			-0-
							363	9									
07	116622	X	42729	-0-	-73893	-0-	720	1	41701	3	Y	280	228	1			52
							308	9									
08	116622	X	49122	-0-	-67500	-0-	690	1	48124	3	Y	280	332	1			-0-
							308	9									
09	60810	X	46412	-0-	-14398	-0-	616	1	45481	3	Y	286	286	1			-0-
							315	9									
10	59055	X	45786	-0-	-13269	-0-	30	1	45434	2	Y	293	254	1			39
							322	9									
11	53250	X	42691	-0-	-10559	-0-	242	1	42144	2	Y	277	316	1			-0-
							305	9									
12	49135	X	42480	-0-	-6655	-0-	405	1	41737	2	Y	307	201	1			106
							338	9									

TOTAL GAS PROD: 659,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,053

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105834	X	43456	-0-	-62378	-0-	179	1	43183	3	N	85					132
							94	9									
02	99006	X	37768	-0-	-61238	-0-	978	1	36702	3	N	80					212
							88	9									
03	105834	X	36574	-0-	-69260	-0-	725	1	35776	3	N	66	179	1			99
							73	9									
04	102420	X	33326	-0-	-69094	-0-	621	1	32653	3	N	47	83	1			63
							52	9									
05	105834	X	32629	-0-	-73205	-0-	294	1	32281	3	N	49	49	1			63
							54	9									
06	102420	X	29949	-0-	-72471	-0-	410	1	29483	3	N	51	54	1			60
							56	9									
07	105834	X	29736	-0-	-76098	-0-	504	1	29165	3	N	61	41	1			80
							67	9									
08	105834	X	27345	-0-	-78489	-0-	386	1	26889	3	N	64	62	1			82
							70	9									
09	33330	X	25799	-0-	-7531	-0-	344	1	25412	3	N	39	83	1			38
							43	9									
10	32643	X	25089	-0-	-7554	-0-	16	1	25031	2	N	38	34	1			42
							42	9									
11	29940	X	23696	-0-	-6244	-0-	135	1	23515	3	N	42	2	8			82
							46	9									
12	29729	X	24092	-0-	-5637	-0-	231	1	23815	2	N	42	63	1			61
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 369,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410092	X	49227	-0-	-360865	-0-	486	1	48610	3	Y	119	56	1			64
							131	9									
02	90915	X	43689	-0-	-47226	-0-	535	1	43078	3	Y	69	80	1			53
							76	9									
03	97185	X	40779	-0-	-56406	-0-	551	1	40178	3	Y	45	46	1			52
							50	9									
04	94050	X	40364	-0-	-53686	-0-	286	1	40022	3	Y	51	52	1			51
							56	9									
05	97185	X	39673	-0-	-57512	-0-	314	1	39298	3	Y	55	79	1			27
							61	9									
06	94050	X	36770	-0-	-57280	-0-	194	1	36537	3	Y	35	29	1			33
							39	9									
07	97185	X	36448	-0-	-60737	-0-	395	1	36021	3	Y	29	25	1			37
							32	9									
08	97185	X	33689	-0-	-63496	-0-	407	1	33236	3	Y	42	47	1			32
							46	9									
09	40350	X	31600	-0-	-8750	-0-	246	1	31319	3	Y	32	48	1			16
							35	9									
10	39680	X	30289	-0-	-9391	-0-	135	1	30145	2	Y	8	24	1			-0-
							9	9									
11	36780	X	29851	-0-	-6929	-0-	227	1	29611	2	Y	12					12
							13	9									
12	36456	X	25252	-0-	-11204	-0-	365	1	24875	2	Y	11	19	1			4
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 437,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

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	353481	X	47975	-0-	-305506	-0-	198	1	47715	3	Y	56	159	1			164
							62	9									
02	84332	X	43015	-0-	-41317	-0-	1113	1	41775	3	Y	115	87	1			192
							127	9									
03	90148	X	41977	-0-	-48171	-0-	832	1	41028	3	Y	106	91	1			207
							117	9									
04	87240	X	38322	-0-	-48918	-0-	713	1	37513	3	Y	87	169	1			125
							96	9									
05	90148	X	37221	-0-	-52927	-0-	335	1	36789	3	Y	88	70	1			143
							97	9									
06	87240	X	34332	-0-	-52908	-0-	470	1	33778	3	Y	76	85	1			134
							84	9									
07	90148	X	36523	-0-	-53625	-0-	618	1	35796	3	Y	99	44	1			189
							109	9									
08	90148	X	33697	-0-	-56451	-0-	475	1	33141	3	Y	74	125	1			138
							81	9									
09	38310	X	31653	-0-	-6657	-0-	422	1	31162	3	Y	63	76	1			125
							69	9									
10	37231	X	23393	-0-	-13838	-0-	15	1	23297	3	Y	74	71	1			128
							81	9									
11	35340	X	24987	-0-	-10353	-0-	142	1	24782	3	Y	57	116	1	2	8	67
							63	9									
12	36518	X	30399	-0-	-6119	-0-	291	1	30019	3	Y	81	118	1			30
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 423,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 976

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	89838	X	65052	-0-	-24786	-0-	2745	1	62232	3	Y	68	86	1			-0-
							75	9									
02	84042	X	32266	-0-	-51776	-0-	1222	1	31008	3	Y	33	23	1			10
							36	9									
03	89838	X	40956	-0-	-48882	-0-	813	1	40092	3	Y	46	56	1			-0-
							51	9									
04	86940	X	50702	-0-	-36238	-0-	945	1	49710	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	89838	X	40000	-0-	-49838	-0-	361	1	39585	3	Y	49	45	1			4
							54	9									
06	86940	X	36979	-0-	-49961	-0-	507	1	36433	3	Y	35	29	1			10
							39	9									
07	89838	X	38494	-0-	-51344	-0-	653	1	37801	3	Y	36	33	1			13
							40	9									
08	89838	X	1011	-0-	-88827	-0-	29	1	982	3	Y	-0-					13
09	86940	X	9401	-0-	-77539	-0-	273	1	9118	3	Y	9	12	1			10
							10	9									
10	39990	X	13220	-0-	-26770	-0-	295	1	12908	2	Y	15	10	1			15
							17	9									
11	37260	X	15337	-0-	-21923	-0-	337	1	14981	2	Y	17	15	1			17
							19	9									
12	38502	X	17999	-0-	-20503	-0-	464	1	17482	2	Y	48	23	1			42
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 361,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380493	X	41610	-0-	-338883	-0-	411	1	41141	3	Y	53	48	1			39
							58	9									
02	87029	X	36091	-0-	-50938	-0-	443	1	35607	3	Y	37	47	1			29
							41	9									
03	93031	X	35001	-0-	-58030	-0-	473	1	34488	3	Y	36	49	1			16
							40	9									
04	90030	X	33051	-0-	-56979	-0-	234	1	32787	3	Y	27	34	1			9
							30	9									
05	93031	X	32069	-0-	-60962	-0-	254	1	31787	3	Y	25	24	1			10
							28	9									
06	90030	X	29210	-0-	-60820	-0-	154	1	29035	3	Y	19	18	1			11
							21	9									
07	93031	X	28657	-0-	-64374	-0-	310	1	28325	3	Y	20	10	1			21
							22	9									
08	93031	X	27316	-0-	-65715	-0-	330	1	26965	3	Y	19					40
							21	9									
09	90030	X	25015	-0-	-65015	-0-	195	1	24808	3	Y	11	51	1			-0-
							12	9									
10	23526	X	23526	-0-	-0-	-0-	104	1	23399	2	Y	21	19	1			2
							23	9									
11	29220	X	23544	-0-	-5676	-0-	179	1	23340	2	Y	23					25
							25	9									
12	28644	X	21816	-0-	-6828	-0-	315	1	21437	2	Y	58	52	1			31
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 356,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		27678	-0-	27678	46817	848	1	26206	3	Y	567	626	1			409
							624	9									
02	72491	X	25674	-0-	-46817	-0-	792	1	24298	3	Y	531	527	1			413
							584	9									
03	32023	X	26489	-0-	-5534	-0-	623	1	24911	3	Y	868	829	1			452
							955	9									
04	30990	X	26168	-0-	-4822	-0-	749	1	24349	3	Y	973	954	1			471
							1070	9									
05	32023	X	27068	-0-	-4955	-0-	790	1	24584	3	Y	1540	1499	1			512
							1694	9									
06	30990	X	18003	-0-	-12987	-0-	110	1	16518	3	Y	1250	1227	1			535
							1375	9									
07	32023	X	22177	-0-	-9846	-0-	68	1	20453	3	Y	1505	1535	1			505
							1656	9									
08	32023	X	23902	-0-	-8121	-0-	76	1	22087	3	Y	1581	1626	1			460
							1739	9									
09	30990	X	21669	-0-	-9321	-0-	14	1	20129	3	Y	1387	1406	1			441
							1526	9									
10	32023	X	22159	-0-	-9864	-0-	20677	3	1482	9	Y	1347	1327	1			461
11	30990	X	19364	-0-	-11626	-0-	242	1	18427	3	Y	632	680	1			413
							695	9									
12	32023	X	18586	-0-	-13437	-0-	230	1	17939	3	Y	379	666	1			126
							417	9									

TOTAL GAS PROD: 278,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,560

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135718	X	64183	-0-	-71535	-0-	2478	1	61508	3	N	179	177	1			266
							197	9									
02	126962	X	58930	-0-	-68032	-0-	2310	1	56470	3	N	136	247	1			155
							150	9									
03	135718	X	54147	-0-	-81571	-0-	1073	1	52947	3	N	115	186	1			84
							127	9									
04	131340	X	49844	-0-	-81496	-0-	928	1	48803	3	N	103	125	1			62
							113	9									
05	135718	X	41970	-0-	-93748	-0-	379	1	41555	3	N	33					95
							36	9									
06	131340	X	42741	-0-	-88599	-0-	586	1	42115	3	N	36	59	1			72
							40	9									
07	135718	X	45139	-0-	-90579	-0-	764	1	44265	3	N	100					172
							110	9									
08	135718	X	43940	-0-	-91778	-0-	1946	1	41893	3	N	92	149	1			115
							101	9									
09	131340	X	39992	-0-	-91348	-0-	1566	1	38353	3	N	66	149	1			32
							73	9									
10	135718	X	37661	-0-	-98057	-0-	2143	1	35428	2	N	82	56	1			58
							90	9									
11	131340	X	35826	-0-	-95514	-0-	2593	1	33155	2	N	71	116	1			13
							78	9									
12	45136	X	36255	-0-	-8881	-0-	1583	1	34561	2	N	101	43	1			71
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 550,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,114

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	71114	X	27956	-0-		-43158		-0-	114	1	27568	3	N	249	190	1			199
									274	9									
02	66526	X	24535	-0-		-41991		-0-	631	1	23661	3	N	221	190	1			230
									243	9									
03	71114	X	21034	-0-		-50080		-0-	414	1	20415	3	N	186	366	1			50
									205	9									
04	68820	X	20031	-0-		-48789		-0-	371	1	19484	3	N	160	30	1			180
									176	9									
05	71114	X	19599	-0-		-51515		-0-	175	1	19252	3	N	156	171	1			165
									172	9									
06	68820	X	17732	-0-		-51088		-0-	241	1	17345	3	N	133	64	1			234
									146	9									
07	71114	X	18195	-0-		-52919		-0-	306	1	17742	3	N	134	77	1			291
									147	9									
08	71114	X	15549	-0-		-55565		-0-	218	1	15210	3	N	110	292	1			109
									121	9									
09	68820	X	14878	-0-		-53942		-0-	197	1	14558	3	N	112	171	1			50
									123	9									
10	71114	X	14352	-0-		-56762		-0-	9	1	14220	2	N	112	112	1			50
									123	9									
11	68820	X	13832	-0-		-54988		-0-	78	1	13599	2	N	141	153	1			38
									155	9									
12	11562	X	11562	-0-		-0-		-0-	110	1	11333	2	N	108	64	1			82
									119	9									

TOTAL GAS PROD: 219,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,822

LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159202	X	16564	-0-		-142638		-0-	746	1	13213	3	N	2368	2657	1			182
									2605	9									
02	37497	X	12272	-0-		-25225		-0-	579	1	9749	3	N	1767	1703	1			246
									1944	9									
03	40083	X	14503	-0-		-25580		-0-	964	1	12297	3	N	1129	1074	1			301
									1242	9									
04	38790	X	16579	-0-		-22211		-0-	856	1	14470	3	N	1139	1058	1			382
									1253	9									
05	40083	X	13926	-0-		-26157		-0-	819	1	12143	3	N	876	890	1			368
									964	9									
06	38790	X	12236	-0-		-26554		-0-	665	1	10626	3	N	859	858	1			369
									945	9									
07	40083	X	6685	-0-		-33398		-0-	636	1	5579	3	N	427	576	1			220
									470	9									
08	40083	X	4085	-0-		-35998		-0-	208	1	3567	3	N	282	269	1			233
									310	9									
09	38790	X	18364	-0-		-20426		-0-	16344	3	2020	9	N	1836	1675	1			394
10	40083	X	17676	-0-		-22407		-0-	227	1	16141	3	N	1189	1244	1			339
									1308	9									
11	38790	X	16552	-0-		-22238		-0-	416	1	14791	3	N	1223	1247	1			315
									1345	9									
12	40083	X	13943	-0-		-26140		-0-	243	1	12300	2	N	1273	1230	1			358
									1400	9									

TOTAL GAS PROD: 163,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,368

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108779	X	62608	-0-		-46171		-0-	256	1	61645	3	Y	643	1166	1			180
									707	9									
02	101761	X	51354	-0-		-50407		-0-	1312	1	49239	3	Y	730	731	1			179
									803	9									
03	108779	X	51552	-0-		-57227		-0-	1002	1	49415	3	Y	1032	894	1			317
									1135	9									
04	105270	X	44118	-0-		-61152		-0-	813	1	42734	3	Y	519	520	1			316
									571	9									
05	108779	X	42773	-0-		-66006		-0-	380	1	41671	3	Y	656	531	1			441
									722	9									
06	105270	X	37949	-0-		-67321		-0-	517	1	37159	3	Y	248	499	1			190
									273	9									
07	108779	X	37813	-0-		-70966		-0-	637	1	36870	3	Y	278	226	1			242
									306	9									
08	108779	X	33879	-0-		-74900		-0-	476	1	33171	3	Y	211	249	1			204
									232	9									
09	105270	X	32136	-0-		-73134		-0-	426	1	31473	3	Y	215	235	1			184
									237	9									
10	108779	X	30985	-0-		-77794		-0-	20	1	30728	2	Y	215	187	1			212
									237	9									
11	105270	X	28909	-0-		-76361		-0-	164	1	28519	3	Y	205	296	1	1	8	120
									226	9									
12	108779	X	30030	-0-		-78749		-0-	286	1	29520	2	Y	204	212	1			112
									224	9									

TOTAL GAS PROD: 484,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,156

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296740	X	53181	-0-		-243559		-0-	219	1	52782	3	N	164	192	1			157
									180	9									
02	78561	X	47984	-0-		-30577		-0-	1242	1	46603	3	N	126	184	1			99
									139	9									
03	83979	X	45972	-0-		-38007		-0-	911	1	44952	3	N	99	78	1			120
									109	9									
04	81270	X	40802	-0-		-40468		-0-	760	1	39945	3	N	88	84	1			124
									97	9									
05	83979	X	40217	-0-		-43762		-0-	362	1	39764	3	N	83					207
									91	9									
06	81270	X	35577	-0-		-45693		-0-	486	1	34947	3	N	131	253	1			85
									144	9									
07	83979	X	37378	-0-		-46601		-0-	632	1	36619	3	N	115	113	1			87
									127	9									
08	83979	X	26816	-0-		-57163		-0-	378	1	26352	3	N	78					165
									86	9									
09	81270	X	33005	-0-		-48265		-0-	440	1	32470	3	N	86	211	1			40
									95	9									
10	83979	X	31811	-0-		-52168		-0-	21	1	31690	2	N	91	51	1			80
									100	9									
11	81270	X	29788	-0-		-51482		-0-	170	1	29529	3	N	81	123	1	1	8	37
									89	9									
12	83979	X	30095	-0-		-53884		-0-	288	1	29679	2	N	116	51	1			102
									128	9									

TOTAL GAS PROD: 452,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,258

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	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	76777	-0-		76777		365919	3440	1	73042	3	Y	268	261	1			283
									295	9									
02	0	Z	67369	-0-		67369		433288	3059	1	63974	3	Y	305	267	1			321
									336	9									
03	0	Z	63188	-0-		63188		496476	2980	1	59985	3	Y	203	285	1			239
									223	9									
04	0	Z	32502	-0-		32502		528978	1985	1	30436	3	Y	74	206	1			107
									81	9									
05	0	Z	55397	-0-		55397		584375	2208	1	52992	3	Y	179	113	1			173
									197	9									
06	0	Z	52894	-0-		52894		637269	1949	1	50827	3	Y	107	127	1			153
									118	9									
07	0	Z	52765	-0-		52765		690034	1934	1	50682	3	Y	135	174	1			114
									149	9									
08	0	Z	50130	-0-		50130		740164	1686	1	48302	3	Y	129	116	1			127
									142	9									
09	0	Z	46182	-0-		46182		786346	1510	1	44552	3	Y	109	119	1			117
									120	9									
10	0	Z	43895	-0-		43895		830241	1333	1	42442	3	Y	109	122	1			104
									120	9									
11	0	Z	41635	-0-		41635		871876	1155	1	40372	3	Y	98	61	1			141
									108	9									
12	0	Z	40519	-0-		40519		912395	1195	1	39175	3	Y	135	201	1			75
									149	9									

TOTAL GAS PROD: 623,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,851

JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		56989	-0-		56989		56989	235	1	56631	3	N	112					112
									123	9									
02	0		54093	-0-		54093		111082	1399	1	52516	3	N	162					274
									178	9									
03	0		48382	-0-		48382		159464	958	1	47272	3	N	138	183	1			229
									152	9									
04	0		41262	-0-		41262		200726	767	1	40345	3	N	136	203	1			162
									150	9									
05	0		36412	-0-		36412		237138	328	1	35989	3	N	86	180	1			68
									95	9									
06	0		28222	-0-		28222		265360	386	1	27752	3	N	76	56	1			88
									84	9									
07	297560	X	32200	-0-		-265360		-0-	544	1	31504	3	N	138	102	1			124
									152	9									
08	95263	X	27727	-0-		-67536		-0-	390	1	27204	3	N	121	125	1			120
									133	9									
09	92190	X	25556	-0-		-66634		-0-	340	1	25121	3	N	86	124	1			82
									95	9									
10	95263	X	24243	-0-		-71020		-0-	16	1	24138	2	N	81	113	1			50
									89	9									
11	92190	X	22383	-0-		-69807		-0-	127	1	22161	3	N	86	45	1	3	8	88
									95	9									
12	95263	X	21739	-0-		-73524		-0-	208	1	21445	2	N	78	79	1			87
									86	9									

TOTAL GAS PROD: 419,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,300

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370380	X	82069	-0-		-288311		-0-	2950	1	78843	3	Y	251	378	1			30
									276	9									
02	101210	X	57356	-0-		-43854		-0-	1094	1	56149	3	Y	103	121	1			12
									113	9									
03	108190	X	66524	-0-		-41666		-0-	1832	1	63876	3	Y	742	754	1			-0-
									816	9									
04	104700	X	67013	-0-		-37687		-0-	1807	1	64539	3	Y	606	575	1			31
									667	9									
05	108190	X	65685	-0-		-42505		-0-	1874	1	63215	3	Y	542	529	1			44
									596	9									
06	104700	X	60429	-0-		-44271		-0-	1714	1	58250	3	Y	423	354	1			113
									465	9									
07	108190	X	46216	-0-		-61974		-0-	1276	1	44534	3	Y	369	463	1			19
									406	9									
08	108190	X	48189	-0-		-60001		-0-	1386	1	46418	3	Y	350	177	1			192
									385	9									
09	104700	X	49819	-0-		-54881		-0-	1303	1	48180	3	Y	305	497	1			-0-
									336	9									
10	108190	X	50071	-0-		-58119		-0-	1511	1	48180	2	Y	345	301	1			44
									380	9									
11	104700	X	46990	-0-		-57710		-0-	1471	1	45092	2	Y	388	432	1			-0-
									427	9									
12	108190	X	45728	-0-		-62462		-0-	580	1	45060	2	Y	80	42	1			38
									88	9									

TOTAL GAS PROD: 686,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,504

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215555	X	43119	-0-		-172436		-0-	178	1	42908	3	N	30	339	1			75
									33	9									
02	78851	X	36461	-0-		-42390		-0-	940	1	35272	3	N	226	166	1			135
									249	9									
03	84289	X	35107	-0-		-49182		-0-	692	1	34152	3	N	239	290	1			84
									263	9									
04	81570	X	29340	-0-		-52230		-0-	543	1	28573	3	N	204	171	1			117
									224	9									
05	84289	X	28171	-0-		-56118		-0-	252	1	27699	3	N	200					317
									220	9									
06	81570	X	24353	-0-		-57217		-0-	331	1	23804	3	N	198	410	1			105
									218	9									
07	84289	X	25269	-0-		-59020		-0-	425	1	24613	3	N	210	166	1			149
									231	9									
08	84289	X	12894	-0-		-71395		-0-	176	1	12263	3	N	414	232	1			331
									455	9									
09	81570	X	20539	-0-		-61031		-0-	261	1	19258	3	N	927	1123	1			135
									1020	9									
10	84289	X	20249	-0-		-64040		-0-	13	1	19987	2	N	226	184	1			177
									249	9									
11	81570	X	18741	-0-		-62829		-0-	106	1	18462	3	N	157	260	1	7	8	67
									173	9									
12	84289	X	17492	-0-		-66797		-0-	166	1	17094	2	N	211	177	1			101
									232	9									

TOTAL GAS PROD: 311,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,242

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	345447	X	61205	-0-	-284242	-0-	2584	1 37 9	58584	3	Y	34	49	1			-0-
02	87348	X	53029	-0-	-34319	-0-	2010	1 30 9	50989	3	Y	27	19	1			8
03	93372	X	47777	-0-	-45595	-0-	948	1 32 9	46797	3	Y	29	37	1			-0-
04	90360	X	46265	-0-	-44095	-0-	863	1 23 9	45379	3	Y	21	21	1			-0-
05	93372	X	43131	-0-	-50241	-0-	389	1 28 9	42714	3	Y	25	23	1			2
06	90360	X	37973	-0-	-52387	-0-	521	1 22 9	37430	3	Y	20	16	1			6
07	93372	X	37845	-0-	-55527	-0-	642	1 21 9	37182	3	Y	19	18	1			7
08	93372	X	34069	-0-	-59303	-0-	969	1 13 9	33087	3	Y	12	17	1			2
09	90360	X	30997	-0-	-59363	-0-	899	1 19 9	30079	3	Y	17	19	1			-0-
10	93372	X	30059	-0-	-63313	-0-	671	1 20 9	29368	2	Y	18	12	1			6
11	90360	X	28197	-0-	-62163	-0-	620	1 19 9	27558	2	Y	17	15	1			8
12	93372	X	28080	-0-	-65292	-0-	724	1 53 9	27303	2	Y	48	20	1			36

TOTAL GAS PROD: 478,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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	294861	X	47232	-0-	-247629	-0-	1992	1 76 9	45164	3	Y	69	100	1			-0-
02	68382	X	31508	-0-	-36874	-0-	1193	1 51 9	30264	3	Y	46	32	1			14
03	73098	X	34315	-0-	-38783	-0-	680	1 59 9	33576	3	Y	54	68	1			-0-
04	70740	X	35602	-0-	-35138	-0-	664	1 46 9	34892	3	Y	42	42	1			-0-
05	73098	X	32505	-0-	-40593	-0-	293	1 54 9	32158	3	Y	49	45	1			4
06	70740	X	28364	-0-	-42376	-0-	389	1 42 9	27933	3	Y	38	31	1			11
07	73098	X	27931	-0-	-45167	-0-	473	1 41 9	27417	3	Y	37	34	1			14
08	73098	X	3181	-0-	-69917	-0-	90	1 3 9	3088	3	Y	3	5	1			12
09	70740	X	15133	-0-	-55607	-0-	438	1 24 9	14671	3	Y	22	28	1			6
10	73098	X	18699	-0-	-54399	-0-	417	1 33 9	18249	2	Y	30	20	1			16
11	70740	X	18996	-0-	-51744	-0-	417	1 32 9	18547	2	Y	29	26	1			19
12	73098	X	19938	-0-	-53160	-0-	514	1 52 9	19372	2	Y	47	23	1			43

TOTAL GAS PROD: 313,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330517	X	51144	-0-	-279373	-0-	2356	1	48203	3	Y	532	615	1			82
							585	9									
02	100775	X	44948	-0-	-55827	-0-	2174	1	42339	3	Y	395	408	1			69
							435	9									
03	107725	X	45230	-0-	-62495	-0-	888	1	43839	3	Y	457	448	1			78
							503	9									
04	104250	X	41762	-0-	-62488	-0-	772	1	40602	3	Y	353	394	1			37
							388	9									
05	107725	X	41623	-0-	-66102	-0-	372	1	40809	3	Y	402	365	1			74
							442	9									
06	104250	X	38007	-0-	-66243	-0-	517	1	37172	3	Y	289	254	1			109
							318	9									
07	107725	X	38129	-0-	-69596	-0-	642	1	37151	3	Y	305	360	1			54
							336	9									
08	107725	X	36504	-0-	-71221	-0-	848	1	35338	3	Y	289	299	1			44
							318	9									
09	104250	X	33881	-0-	-70369	-0-	1000	1	32580	3	Y	274	255	1			63
							301	9									
10	107725	X	33585	-0-	-74140	-0-	2060	1	31211	2	Y	285	320	1			28
							314	9									
11	104250	X	30870	-0-	-73380	-0-	3094	1	27492	2	Y	258	200	1			86
							284	9									
12	107725	X	29429	-0-	-78296	-0-	3139	1	26017	2	Y	248	192	1			142
							273	9									

TOTAL GAS PROD: 465,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,087

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322210	X	49081	-0-	-273129	-0-	2345	1	46583	3	N	139	109	1			184
							153	9									
02	86768	X	43193	-0-	-43575	-0-	1381	1	41718	3	N	85	184	1			85
							94	9									
03	92752	X	40184	-0-	-52568	-0-	1519	1	38556	3	N	99	34	1			150
							109	9									
04	89760	X	38900	-0-	-50860	-0-	1577	1	37217	3	N	96	171	1			75
							106	9									
05	92752	X	36516	-0-	-56236	-0-	1710	1	34712	3	N	85	110	1			50
							94	9									
06	89760	X	33284	-0-	-56476	-0-	926	1	32288	3	N	64	54	1			60
							70	9									
07	92752	X	31894	-0-	-60858	-0-	1038	1	30769	3	N	79	69	1			70
							87	9									
08	92752	X	29673	-0-	-63079	-0-	1348	1	28244	3	N	74					144
							81	9									
09	89760	X	26845	-0-	-62915	-0-	695	1	26086	3	N	58	179	1			23
							64	9									
10	92752	X	25423	-0-	-67329	-0-	1124	1	24224	2	N	68	66	1			25
							75	9									
11	89760	X	24613	-0-	-65147	-0-	1862	1	22675	2	N	69	19	1			75
							76	9									
12	92752	X	23265	-0-	-69487	-0-	687	1	22530	2	N	44	83	1			36
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 402,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 960

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720

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	413955	X	90978	-0-		-322977		-0-		3270	1	87402	3	Y	278	419	1			36
										306	9									
02	96454	X	36065	-0-		-60389		-0-		688	1	35293	3	Y	76	90	1			22
										84	9									
03	103106	X	65776	-0-		-37330		-0-		1833	1	63932	3	Y	10	11	1			21
										11	9									
04	99780	X	71656	-0-		-28124		-0-		1951	1	69696	3	Y	8	8	1			21
										9	9									
05	103106	X	71033	-0-		-32073		-0-		2045	1	68980	3	Y	7	7	1			21
										8	9									
06	99780	X	65843	-0-		-33937		-0-		1882	1	63954	3	Y	6	5	1			22
										7	9									
07	103106	X	37865	-0-		-65241		-0-		1055	1	36806	3	Y	4	5	1			21
										4	9									
08	103106	X	60640	-0-		-42466		-0-		1758	1	58875	3	Y	6	3	1			24
										7	9									
09	99780	X	58469	-0-		-41311		-0-		1539	1	56926	3	Y	4	7	1			21
										4	9									
10	103106	X	58174	-0-		-44932		-0-		1768	1	56400	2	Y	5	4	1			22
										6	9									
11	99780	X	54037	-0-		-45743		-0-		1707	1	52323	2	Y	6	7	1			21
										7	9									
12	103106	X	51474	-0-		-51632		-0-		653	1	50688	2	Y	121	74	1			68
										133	9									

TOTAL GAS PROD: 722,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145

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	194010	X	41066	-0-		-152944		-0-		40882	3	184	9	N	167	267	1			84
02	66787	X	31022	-0-		-35765		-0-		803	1	30121	3	N	89	27	1			146
										98	9									
03	71393	X	31517	-0-		-39876		-0-		624	1	30779	3	N	104	116	1			134
										114	9									
04	69090	X	26553	-0-		-42537		-0-		494	1	25961	3	N	89	101	1			122
										98	9									
05	71393	X	25727	-0-		-45666		-0-		231	1	25380	3	N	105	106	1			121
										116	9									
06	69090	X	11734	-0-		-57356		-0-		160	1	11533	3	N	37	41	1			117
										41	9									
07	71393	X	21645	-0-		-49748		-0-		366	1	21191	3	N	80	84	1			113
										88	9									
08	71393	X	21798	-0-		-49595		-0-		304	1	21209	3	N	259	307	1			65
										285	9									
09	69090	X	19348	-0-		-49742		-0-		255	1	18874	3	N	199	160	1			104
										219	9									
10	71393	X	19318	-0-		-52075		-0-		13	1	19220	2	N	77	89	1			92
										85	9									
11	69090	X	17038	-0-		-52052		-0-		97	1	16873	2	Y	62	54	1			100
										68	9									
12	71393	X	16130	-0-		-55263		-0-		154	1	15855	2	Y	110	147	1			40
										121	9									

TOTAL GAS PROD: 282,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,378

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		85794	-0-	85794	321730	85677	3	117	9	N	106	176	1			138
02	0		75692	-0-	75692	397422	1961	1	73595	3	N	124					262
							136	9									
03	462028	X	64606	-0-	-397422	-0-	1281	1	63228	3	N	88	240	1			110
							97	9									
04	136290	X	63702	-0-	-72588	-0-	1187	1	62421	3	N	85	133	1			62
							94	9									
05	140833	X	92532	-0-	-48301	-0-	835	1	91614	3	N	75					137
							83	9									
06	136290	X	75900	-0-	-60390	-0-	1041	1	74801	3	N	53	105	1			85
							58	9									
07	140833	X	75075	-0-	-65758	-0-	1273	1	73741	3	N	55					140
							61	9									
08	140833	X	59577	-0-	-81256	-0-	841	1	58653	3	N	75	98	1			117
							83	9									
09	136290	X	60824	-0-	-75466	-0-	812	1	59958	3	N	49	130	1			36
							54	9									
10	140833	X	62165	-0-	-78668	-0-	41	1	62068	2	N	51	66	1			21
							56	9									
11	136290	X	47912	-0-	-88378	-0-	273	1	47604	3	N	32	2	8			51
							35	9									
12	140833	X	50104	-0-	-90729	-0-	481	1	49586	2	N	34					85
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 813,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

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	0		57397	-0-	57397	217518	2654	1	54307	3	Y	396	458	1			65
							436	9									
02	0		49822	-0-	49822	267340	2418	1	47083	3	Y	292	302	1			55
							321	9									
03	0		51084	-0-	51084	318424	1007	1	49703	3	Y	340	333	1			62
							374	9									
04	357030	X	38606	-0-	-318424	-0-	716	1	37651	3	Y	217	241	1			38
							239	9									
05	84723	X	26193	-0-	-58530	-0-	235	1	25775	3	Y	166	151	1			53
							183	9									
06	81990	X	13811	-0-	-68179	-0-	189	1	13548	3	Y	67	59	1			61
							74	9									
07	84723	X	39480	-0-	-45243	-0-	666	1	38586	3	Y	207	245	1			23
							228	9									
08	84723	X	39663	-0-	-45060	-0-	924	1	38511	3	Y	207	214	1			16
							228	9									
09	81990	X	35689	-0-	-46301	-0-	1057	1	34423	3	Y	190	177	1			29
							209	9									
10	84723	X	34408	-0-	-50315	-0-	2117	1	32081	2	Y	191	215	1			5
							210	9									
11	81990	X	31837	-0-	-50153	-0-	3201	1	28442	2	Y	176	136	1			45
							194	9									
12	84723	X	30108	-0-	-54615	-0-	3216	1	26651	2	Y	219	152	1			112
							241	9									

TOTAL GAS PROD: 448,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,668

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		56935	-0-		56935		232034	2634	1	53895	3	Y	369	396	1			-0-
									406	9									
02	0		47872	-0-		47872		279906	2324	1	45256	3	Y	265	265	1			-0-
									292	9									
03	0		46075	-0-		46075		325981	909	1	44844	3	Y	293	287	1			6
									322	9									
04	367011	X	41030	-0-		-325981		-0-	761	1	40028	3	Y	219	225	1			-0-
									241	9									
05	98363	X	39148	-0-		-59215		-0-	351	1	38535	3	Y	238	216	1			22
									262	9									
06	95190	X	24029	-0-		-71161		-0-	328	1	23573	3	Y	116	102	1			36
									128	9									
07	98363	X	32600	-0-		-65763		-0-	550	1	31871	3	Y	163	193	1			6
									179	9									
08	98363	X	30624	-0-		-67739		-0-	714	1	29742	3	Y	153	158	1			1
									168	9									
09	95190	X	27724	-0-		-67466		-0-	821	1	26748	3	Y	141	131	1			11
									155	9									
10	98363	X	26714	-0-		-71649		-0-	1644	1	24907	2	Y	148	159	1			-0-
									163	9									
11	95190	X	24197	-0-		-70993		-0-	2434	1	21622	2	Y	128	99	1			29
									141	9									
12	98363	X	22744	-0-		-75619		-0-	2418	1	20045	2	Y	255	164	1			120
									281	9									

TOTAL GAS PROD: 419,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,488

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		69306	-0-		69306		105847	286	1	68897	3	N	112					190
									123	9									
02	0		60570	-0-		60570		166417	1568	1	58851	3	N	137	182	1			145
									151	9									
03	0		57792	-0-		57792		224209	1146	1	56521	3	N	114	181	1			78
									125	9									
04	279097	X	54888	-0-		-224209		-0-	1023	1	53790	3	N	68	119	1			27
									75	9									
05	76973	X	54744	-0-		-22229		-0-	494	1	54180	3	Y	64	42	1			49
									70	9									
06	74490	X	45493	-0-		-28997		-0-	623	1	44801	3	Y	63	55	1			57
									69	9									
07	76973	X	44068	-0-		-32905		-0-	747	1	43262	3	Y	54	51	1			60
									59	9									
08	76973	X	38828	-0-		-38145		-0-	548	1	38237	3	Y	39	45	1			54
									43	9									
09	74490	X	36112	-0-		-38378		-0-	482	1	35586	3	Y	40	46	1			48
									44	9									
10	76973	X	34633	-0-		-42340		-0-	23	1	34566	3	Y	40	49	1			39
									44	9									
11	74490	X	32129	-0-		-42361		-0-	183	1	31905	3	Y	37	31	1	2	8	43
									41	9									
12	76973	X	32731	-0-		-44242		-0-	314	1	32384	3	Y	30	34	1			39
									33	9									

TOTAL GAS PROD: 561,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 798

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		84982	-0-	84982	265361	84736	3	246	9	Y	224	179	1			245
02	0		66351	-0-	66351	331712	1718	1	64468	3	Y	150	99	1			296
							165	9									
03	0		74824	-0-	74824	406536	1485	1	73258	3	Y	74	256	1			114
							81	9									
04	468064	X	61528	-0-	-406536	-0-	1147	1	60327	3	Y	49	79	1			84
							54	9									
05	113243	X	70819	-0-	-42424	-0-	639	1	70126	3	Y	49	28	1			105
							54	9									
06	109590	X	63016	-0-	-46574	-0-	864	1	62106	3	Y	42	75	1			72
							46	9									
07	113243	X	44262	-0-	-68981	-0-	751	1	43482	3	Y	26	15	1			83
							29	9									
08	113243	X	63193	-0-	-50050	-0-	892	1	62232	3	Y	63	24	1			122
							69	9									
09	109590	X	56514	-0-	-53076	-0-	754	1	55695	3	Y	59	99	1			82
							65	9									
10	113243	X	57434	-0-	-55809	-0-	38	1	57349	2	Y	43	39	1			86
							47	9									
11	109590	X	52736	-0-	-56854	-0-	301	1	52395	2	Y	36	34	1			88
							40	9									
12	113243	X	51006	-0-	-62237	-0-	489	1	50418	2	Y	90	112	1			66
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 746,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 905

SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		49987	-0-	49987	118835	49485	3	502	9	N	456	491	1			190
02	0		36725	-0-	36725	155560	944	1	35441	3	N	309	242	1			257
							340	9									
03	0		31689	-0-	31689	187249	620	1	30608	3	N	419	564	1			112
							461	9									
04	217119	X	29870	-0-	-187249	-0-	550	1	28923	3	N	361	238	1			235
							397	9									
05	79546	X	27609	-0-	-51937	-0-	246	1	26980	3	N	348	283	1			300
							383	9									
06	76980	X	23332	-0-	-53648	-0-	316	1	22695	3	N	292	389	1			203
							321	9									
07	79546	X	20749	-0-	-58797	-0-	348	1	20174	3	N	206	249	1			160
							227	9									
08	79546	X	16241	-0-	-63305	-0-	227	1	15850	3	N	149	169	1			140
							164	9									
09	76980	X	17413	-0-	-59567	-0-	230	1	16988	3	N	177	169	1			148
							195	9									
10	79546	X	16937	-0-	-62609	-0-	11	1	16739	2	N	170	174	1			144
							187	9									
11	76980	X	11490	-0-	-65490	-0-	65	1	11285	3	Y	127	114	1			157
							140	9									
12	79546	X	11397	-0-	-68149	-0-	109	1	11257	3	Y	28	151	1			34
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 293,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,042

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		83242	-0-	83242	279134	3729	1	79184	3	Y	299	290	1			9
							329	9									
02	0		71308	-0-	71308	350442	3237	1	67715	3	Y	324	285	1			48
							356	9									
03	0		64235	-0-	64235	414677	3029	1	60977	3	Y	208	256	1			-0-
							229	9									
04	0		31777	-0-	31777	446454	1941	1	29756	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
05	494783	X	48329	-0-	-446454	-0-	1926	1	46230	3	Y	157	99	1			58
							173	9									
06	114900	X	35707	-0-	-79193	-0-	1316	1	34311	3	Y	73	87	1			44
							80	9									
07	118730	X	45722	-0-	-73008	-0-	1676	1	43917	3	Y	117	151	1			10
							129	9									
08	118730	X	42773	-0-	-75957	-0-	1438	1	41213	3	Y	111	99	1			22
							122	9									
09	114900	X	39911	-0-	-74989	-0-	1305	1	38503	3	Y	94	103	1			13
							103	9									
10	118730	X	37613	-0-	-81117	-0-	1142	1	36368	2	Y	94	105	1			2
							103	9									
11	114900	X	36792	-0-	-78108	-0-	1020	1	35677	2	Y	86	54	1			34
							95	9									
12	118730	X	33577	-0-	-85153	-0-	992	1	32533	2	Y	47	59	1			22
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 570,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,683

STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		88438	-0-	88438	270529	88183	3	255	9	Y	232	186	1			46
02	0		77670	-0-	77670	348199	2011	1	75466	3	Y	175	115	1			106
							193	9									
03	0		79522	-0-	79522	427721	1576	1	77764	3	Y	165	271	1			-0-
							182	9									
04	0		63941	-0-	63941	491662	1189	1	62528	3	Y	204	204	1			-0-
							224	9									
05	565100	X	73438	-0-	-491662	-0-	661	1	72550	3	Y	206	116	1			90
							227	9									
06	142080	X	66264	-0-	-75816	-0-	907	1	65164	3	Y	175	265	1			-0-
							193	9									
07	146816	X	48609	-0-	-98207	-0-	823	1	47656	3	Y	118	67	1			51
							130	9									
08	146816	X	70296	-0-	-76520	-0-	989	1	68998	3	Y	281	109	1			223
							309	9									
09	142080	X	65804	-0-	-76276	-0-	875	1	64641	3	Y	262	441	1			44
							288	9									
10	146816	X	63792	-0-	-83024	-0-	42	1	63542	2	Y	189	172	1			61
							208	9									
11	142080	X	60574	-0-	-81506	-0-	345	1	60045	3	Y	167	154	1	2	8	72
							184	9									
12	146816	X	55883	-0-	-90933	-0-	536	1	55247	2	Y	91	102	1			61
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 814,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,265

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		112742	-0-	112742	252746	3454	1	106748	3	Y	2309	2465	1			-0-
							2540	9									
02	0		104566	-0-	104566	357312	3226	1	98960	3	Y	2164	2147	1			17
							2380	9									
03	0		106393	-0-	106393	463705	2543	1	101754	3	Y	1905	1820	1			102
							2096	9									
04	0		104193	-0-	104193	567898	3039	1	98823	3	Y	2119	2079	1			142
							2331	9									
05	673980	X	106082	-0-	-567898	-0-	3190	1	99229	3	Y	3330	3241	1			231
							3663	9									
06	115200	X	98748	-0-	-16452	-0-	626	1	94087	3	Y	3668	3599	1			300
							4035	9									
07	119040	X	95114	-0-	-23926	-0-	302	1	90970	3	Y	3493	3562	1			231
							3842	9									
08	119040	X	90476	-0-	-28564	-0-	299	1	86625	3	Y	3229	3321	1			139
							3552	9									
09	115200	X	83574	-0-	-31626	-0-	57	1	80335	3	Y	2893	2932	1			100
							3182	9									
10	119040	X	84279	-0-	-34761	-0-	81079	2	3200	9	Y	2909	2719	1			290
11	115200	X	77485	-0-	-37715	-0-	984	1	75025	2	Y	1342	1433	1			199
							1476	9									
12	119040	X	66316	-0-	-52724	-0-	823	1	64134	2	Y	1235	1208	1			226
							1359	9									

TOTAL GAS PROD: 1,129,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,596

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	0		86532	-0-	86532	151563	4126	1	81988	3	N	380	377	1			245
							418	9									
02	0		71509	-0-	71509	223072	2279	1	68860	3	N	336	377	1			204
							370	9									
03	0		66827	-0-	66827	289899	2520	1	63952	3	N	323	283	1			244
							355	9									
04	0		59438	-0-	59438	349337	2406	1	56761	3	N	246	288	1			202
							271	9									
05	0		47041	-0-	47041	396378	2204	1	44728	3	N	99	202	1			99
							109	9									
06	0		56914	-0-	56914	453292	1579	1	55058	3	N	252	184	1			167
							277	9									
07	501645	X	48353	-0-	-453292	-0-	1573	1	46637	3	N	130	224	1			73
							143	9									
08	104718	X	47958	-0-	-56760	-0-	2177	1	45608	3	N	157	137	1			93
							173	9									
09	101340	X	46721	-0-	-54619	-0-	1207	1	45273	3	N	219	224	1			88
							241	9									
10	104718	X	44922	-0-	-59796	-0-	1984	1	42771	2	N	152	141	1			99
							167	9									
11	101340	X	41623	-0-	-59717	-0-	3147	1	38310	3	N	151	160	1	2	8	88
							166	9									
12	104718	X	39635	-0-	-65083	-0-	1170	1	38385	2	N	73	100	1			61
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 657,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,518

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
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		39277	-0-	39277	100422		39247	3	30	9	Y	27					27
02	0		29177	-0-	29177	129599		757	1	28387	3	Y	30	53	1			4
								33	9									
03	0		28844	-0-	28844	158443		573	1	28259	2	Y	11	7	1			8
								12	9									
04	0		24153	-0-	24153	182596		450	1	23688	3	Y	14	17	1			5
								15	9									
05	0		24977	-0-	24977	207573		225	1	24737	3	Y	14	16	1			3
								15	9									
06	0		20608	-0-	20608	228181		283	1	20313	3	Y	11	14	1			-0-
								12	9									
07	0		20419	-0-	20419	248600		346	1	20062	3	Y	10					10
								11	9									
08	0	W	19288	-0-	19288	267888		273	1	19015	3	Y	-0-					10
09	0	W	17573	-0-	17573	285461		235	1	17329	3	Y	8	18	1			-0-
								9	9									
10	0	W	17735	-0-	17735	303196		12	1	17712	2	Y	10					10
								11	9									
11	0	W	16274	-0-	16274	319470		93	1	16174	2	Y	6	16	1			-0-
								7	9									
12	0	W	15444	-0-	15444	334914		148	1	15296	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		56200	-0-	56200	109438		55958	3	242	9	N	220	281	1			53
02	0		43584	-0-	43584	153022		1128	1	42331	3	N	114	99	1			68
								125	9									
03	0		42078	-0-	42078	195100		832	1	41073	3	N	157	140	1			85
								173	9									
04	0		35410	-0-	35410	230510		659	1	34652	3	N	90					175
								99	9									
05	0		33707	-0-	33707	264217		303	1	33282	3	N	111	91	1			195
								122	9									
06	0		12470	-0-	12470	276687		169	1	12177	3	Y	113	191	1			117
								124	9									
07	0		21371	-0-	21371	298058		352	1	20396	3	Y	566	559	1			124
								623	9									
08	324912	X	26854	-0-	-298058	-0-		371	1	25883	3	Y	545	444	1			225
								600	9									
09	91140	X	25681	-0-	-65459	-0-		336	1	24836	3	Y	463	574	1			114
								509	9									
10	94178	X	26135	-0-	-68043	-0-		17	1	25619	2	Y	454	425	1			143
								499	9									
11	91140	X	22976	-0-	-68164	-0-		129	1	22408	3	Y	399	349	1	5	8	188
								439	9									
12	94178	X	21300	-0-	-72878	-0-		204	1	20996	2	Y	91	178	1			101
								100	9									

TOTAL GAS PROD: 367,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,323

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	0		48265	-0-	48265	144173	2167	1	46011	3	N	79					107
							87	9									
02	0		39989	-0-	39989	184162	1821	1	38099	3	N	63					170
							69	9									
03	0		37321	-0-	37321	221483	1764	1	35505	3	N	47					217
							52	9									
04	0		34850	-0-	34850	256333	2127	1	32617	3	N	96	231	1			82
							106	9									
05	0		33015	-0-	33015	289348	1319	1	31646	3	N	45					127
							50	9									
06	0		23601	-0-	23601	312949	871	1	22699	3	Y	28					155
							31	9									
07	0		27876	-0-	27876	340825	1024	1	26820	3	Y	29					184
							32	9									
08	0	W	25684	-0-	25684	366509	865	1	24780	3	Y	35					219
							39	9									
09	0	W	22517	-0-	22517	389026	737	1	21751	3	Y	26					245
							29	9									
10	0	W	20958	-0-	20958	409984	638	1	20314	2	Y	5					250
							6	9									
11	0	W	20212	-0-	20212	430196	561	1	19620	3	Y	28	1	8			277
							31	9									
12	0	W	19147	-0-	19147	449343	566	1	18560	2	Y	19	268	1			28
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 353,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		69322	-0-	69322	93302	68896	3	426	9	N	387	355	1			169
02	0		52766	-0-	52766	146068	1364	1	51203	3	N	181	221	1			129
							199	9									
03	0		48004	-0-	48004	194072	950	1	46861	3	Y	175	112	1			192
							193	9									
04	0		40987	-0-	40987	235059	760	1	39985	3	Y	220	266	1			146
							242	9									
05	0		40379	-0-	40379	275438	363	1	39816	3	Y	182	141	1			187
							200	9									
06	0		35479	-0-	35479	310917	485	1	34834	3	Y	145	207	1			125
							160	9									
07	0		31751	-0-	31751	342668	536	1	31060	3	Y	141	161	1			105
							155	9									
08	358991	X	16323	-0-	-342668	-0-	230	1	16007	3	Y	78	49	1			134
							86	9									
09	78270	X	20673	-0-	-57597	-0-	275	1	20302	3	Y	87	125	1			96
							96	9									
10	80879	X	21541	-0-	-59338	-0-	14	1	21413	2	Y	104	123	1			77
							114	9									
11	78270	X	21013	-0-	-57257	-0-	120	1	20824	2	Y	63	72	1			68
							69	9									
12	80879	X	22142	-0-	-58737	-0-	212	1	21897	2	Y	30	54	1			44
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 420,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,793

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		70458	-0-	70458	108473	70173	3	285	9	N	259	350	1			94
02	0		67033	-0-	67033	175506	1735	1	65096	3	N	184	146	1			132
							202	9									
03	0		65832	-0-	65832	241338	1304	1	64331	3	N	179	89	1			222
							197	9									
04	0		52150	-0-	52150	293488	970	1	51026	3	N	140	289	1			73
							154	9									
05	0		56906	-0-	56906	350394	513	1	56232	3	N	146	87	1			132
							161	9									
06	0		49059	-0-	49059	399453	672	1	48288	3	N	90	149	1			73
							99	9									
07	0		49664	-0-	49664	449117	841	1	48699	3	N	113	144	1			42
							124	9									
08	487509	X	38392	-0-	-449117	-0-	542	1	37798	3	N	47					89
							52	9									
09	94410	X	36442	-0-	-57968	-0-	486	1	35890	3	N	60	40	1			109
							66	9									
10	97557	X	34836	-0-	-62721	-0-	23	1	34807	2	N	5	84	1			30
							6	9									
11	94410	X	32629	-0-	-61781	-0-	186	1	32408	3	N	32	2	8			60
							35	9									
12	97557	X	31029	-0-	-66528	-0-	297	1	30658	2	N	67	98	1			29
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 584,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,322

TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		30496	-0-	30496	30496	275	1	30171	3	Y	45	29	1			16
							50	9									
06	0		66281	-0-	66281	96777	908	1	65251	3	Y	111	97	1			30
							122	9									
07	0		60957	-0-	60957	157734	1033	1	59822	3	Y	93	88	1			35
							102	9									
08	0		52624	-0-	52624	210358	743	1	51809	3	Y	65	76	1			24
							72	9									
09	0		43973	-0-	43973	254331	586	1	43320	3	Y	61	70	1			15
							67	9									
10	0		36847	-0-	36847	291178	24	1	36766	2	Y	52	64	1			3
							57	9									
11	327902	X	36724	-0-	-291178	-0-	210	1	36458	2	Y	51	44	1			10
							56	9									
12	85343	X	35155	-0-	-50188	-0-	337	1	34753	2	Y	59	33	1			36
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 363,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	0		84968	-0-	84968	107617	84858	3	110	9	N	100					110
02	0		50154	-0-	50154	157771	1297	1	48660	3	N	179	182	1			107
							197	9									
03	0		48494	-0-	48494	206265	961	1	47423	3	N	100	103	1			104
							110	9									
04	0		53328	-0-	53328	259593	994	1	52266	3	N	62	86	1			80
							68	9									
05	0		47608	-0-	47608	307201	430	1	47163	3	N	14					94
							15	9									
06	0		41886	-0-	41886	349087	575	1	41309	3	N	2	53	1			43
							2	9									
07	0		40241	-0-	40241	389328	683	1	39550	3	N	7					50
							8	9									
08	0	W	8137	-0-	8137	397465	115	1	8020	3	N	2					52
							2	9									
09	0	W	18872	-0-	18872	416337	251	1	18579	3	N	38					90
							42	9									
10	0	W	25786	-0-	25786	442123	17	1	25708	2	N	55	102	1			43
							61	9									
11	0	W	22731	-0-	22731	464854	129	1	22566	2	N	33	34	1			42
							36	9									
12	0	W	22995	-0-	22995	487849	220	1	22718	2	N	52	30	1			64
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 465,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

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
02	0		52	-0-	52	52	1	1	51	3	N	-0-					-0-
03	0		1515	-0-	1515	1567	28	1	1401	3	N	78					78
							86	9									
04	0		1047	-0-	1047	2614	19	1	1020	3	N	7					85
							8	9									
05	0		2018	-0-	2018	4632	18	1	1948	3	Y	47					132
							52	9									
06	0		4752	-0-	4752	9384	1736	1	2986	3	Y	27					159
							30	9									
07	0		8031	-0-	8031	17415	136	1	7874	3	Y	19	49	1			129
							21	9									
08	0		5867	-0-	5867	23282	83	1	5774	3	Y	9	75	1			63
							10	9									
09	28421	X	5139	-0-	-23282	-0-	68	1	5047	3	Y	22					85
							24	9									
10	11408	X	2309	-0-	-9099	-0-	1	1	2282	2	Y	24	67	1			42
							26	9									
11	11040	X	380	-0-	-10660	-0-	2	1	356	2	Y	20					62
							22	9									
12	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					Y	-0-	58	1			4

TOTAL GAS PROD: 31,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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

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	0		12257	-0-	12257	12257	12257	3			N	-0-					-0-
02	0		17395	-0-	17395	29652	452	1	16943	3	N	-0-					-0-
03	0		16020	-0-	16020	45672	15978	3	42	9	N	38					38
04	0		12498	-0-	12498	58170	233	1	12230	3	N	32					70
							35	9									
05	0		11518	-0-	11518	69688	104	1	11393	3	N	19					89
							21	9									
06	0		9582	-0-	9582	79270	131	1	9432	3	N	17	63	1			43
							19	9									
07	0		9318	-0-	9318	88588	158	1	9150	3	N	9					52
							10	9									
08	0		8510	-0-	8510	97098	120	1	8372	3	N	16					68
							18	9									
09	104953	X	7855	-0-	-97098	-0-	105	1	7729	3	N	19	67	1			20
							21	9									
10	24831	X	8498	-0-	-16333	-0-	6	1	8492	2	N	-0-					20
11	24030	X	7587	-0-	-16443	-0-	43	1	7529	3	N	14	1	8			33
							15	9									
12	24831	X	7357	-0-	-17474	-0-	71	1	7282	2	N	4					37
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 128,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770

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	0		22016	-0-	22016	22016	90	1	21673	3	N	230					230
							253	9									
02	0		43033	-0-	43033	65049	1105	1	41463	3	N	423	548	1			105
							465	9									
03	0		47652	-0-	47652	112701	938	1	46264	3	N	409	372	1			142
							450	9									
04	0		50163	-0-	50163	162864	929	1	48830	3	N	367	467	1			42
							404	9									
05	0		48694	-0-	48694	211558	437	1	47898	3	N	326	183	1			185
							359	9									
06	0		42045	-0-	42045	253603	573	1	41211	3	N	237	325	1			97
							261	9									
07	0		39860	-0-	39860	293463	672	1	38931	3	N	234	271	1			60
							257	9									
08	0		35480	-0-	35480	328943	499	1	34788	3	N	175	187	1			48
							193	9									
09	360883	X	31940	-0-	-328943	-0-	424	1	31326	3	N	173	138	1			83
							190	9									
10	50809	X	30338	-0-	-20471	-0-	20	1	30144	2	N	158	154	1			87
							174	9									
11	49170	X	27612	-0-	-21558	-0-	157	1	27297	2	N	144	204	1			27
							158	9									
12	50809	X	27061	-0-	-23748	-0-	259	1	26667	2	N	123	67	1			83
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 445,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,999

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		41259	-0-	41259	41259	1065	1	39971	3	N	203	61	1	142
							223	9							
03	0		58688	-0-	58688	99947	1159	1	57192	3	N	306	340	1	108
							337	9							
04	0		43697	-0-	43697	143644	811	1	42630	3	N	233	263	1	78
							256	9							
05	0		42051	-0-	42051	185695	377	1	41379	3	N	268	273	1	73
							295	9							
06	0		28113	-0-	28113	213808	384	1	27578	3	N	137	149	1	61
							151	9							
07	0		33023	-0-	33023	246831	557	1	32254	3	N	193	202	1	52
							212	9							
08	0		29484	-0-	29484	276315	417	1	29067	3	N	-0-			52
09	301903	X	25588	-0-	-276315	-0-	336	1	24802	3	N	409	329	1	132
							450	9							
10	77562	X	24669	-0-	-52893	-0-	16	1	24484	2	N	154	229	1	57
							169	9							
11	75060	X	21875	-0-	-53185	-0-	124	1	21612	2	Y	126	109	1	27
							139	9							
12	77562	X	20582	-0-	-56980	-0-	196	1	20250	2	Y	124	119	1	32
							136	9							

TOTAL GAS PROD: 369,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,153

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		28785	-0-	28785	28785	824	1	26777	3	Y	1076	1070	1	6
							1184	9							
02	0		35120	-0-	35120	63905	557	1	33174	3	Y	1263	1244	1	25
							1389	9							
03	0		30913	-0-	30913	94818	29882	3	1031	9	Y	937	962	1	-0-
04	0		26202	-0-	26202	121020	25349	3	853	9	Y	775	775	1	-0-
05	0		26501	-0-	26501	147521	25684	3	817	9	Y	743	743	1	-0-
06	0		24030	-0-	24030	171551	1236	1	22204	3	Y	536	392	1	144
							590	9							
07	0		21133	-0-	21133	192684	20433	3	700	9	Y	636	780	1	-0-
08	0		19068	-0-	19068	211752	18470	3	598	9	Y	544	449	1	95
09	228542	X	16790	-0-	-211752	-0-	316	1	15989	3	Y	441	462	1	74
							485	9							
10	42315	X	15276	-0-	-27039	-0-	363	1	14422	2	Y	446	482	1	38
							491	9							
11	40950	X	15054	-0-	-25896	-0-	361	1	14167	2	Y	478	352	1	164
							526	9							
12	42315	X	14064	-0-	-28251	-0-	273	1	13360	2	Y	392	494	1	62
							431	9							

TOTAL GAS PROD: 272,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,267

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12841	-0-	12841	12841	12816	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	0		44319	-0-	44319	57160	1147	1	43036	3	Y	124	94	1			30
							136	9									
03	0		40906	-0-	40906	98066	810	1	39976	3	Y	109	93	1			46
							120	9									
04	0		34704	-0-	34704	132770	646	1	33968	3	Y	82	128	1			-0-
							90	9									
05	0		33851	-0-	33851	166621	305	1	33455	3	Y	83	66	1			17
							91	9									
06	0		30264	-0-	30264	196885	414	1	29772	3	Y	71	78	1			10
							78	9									
07	0		29207	-0-	29207	226092	494	1	28622	3	Y	83	38	1			55
							91	9									
08	0		26968	-0-	26968	253060	380	1	26519	3	Y	63	106	1			12
							69	9									
09	278158	X	25098	-0-	-253060	-0-	334	1	24706	3	Y	53	63	1			2
							58	9									
10	53289	X	25633	-0-	-27656	-0-	17	1	25527	2	Y	81	78	1			5
							89	9									
11	51570	X	22574	-0-	-28996	-0-	129	1	22394	2	Y	46	51	1			-0-
							51	9									
12	53289	X	22759	-0-	-30530	-0-	218	1	22497	2	Y	40	32	1			8
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 349,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 858

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
02	0		17820	-0-	17820	17870	454	1	17022	3	N	313	228	1			85
							344	9									
03	0		17424	-0-	17424	35294	338	1	16653	3	N	394	215	1			264
							433	9									
04	0		13500	-0-	13500	48794	246	1	12915	3	N	308	310	1			262
							339	9									
05	0		12818	-0-	12818	61612	113	1	12417	3	N	262	379	1			145
							288	9									
06	0		10683	-0-	10683	72295	143	1	10309	3	N	210	330	1			25
							231	9									
07	0		10040	-0-	10040	82335	166	1	9636	3	N	216	188	1			53
							238	9									
08	0		9251	-0-	9251	91586	128	1	8912	3	N	192	76	1			169
							211	9									
09	99795	X	8209	-0-	-91586	-0-	107	1	7903	3	N	181	258	1			92
							199	9									
10	22568	X	8168	-0-	-14400	-0-	5	1	7961	2	N	184	126	1			150
							202	9									
11	21840	X	7458	-0-	-14382	-0-	42	1	7243	2	N	157	274	1			33
							173	9									
12	22568	X	7516	-0-	-15052	-0-	71	1	7294	2	N	137					170
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 122,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,554

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
02	0		49475	-0-	49475	49475	1278	1	47959	3	N	216	142	1			74
							238	9									
03	0		110938	-0-	110938	160413	2196	1	108328	3	N	376	361	1			89
							414	9									
04	0		82617	-0-	82617	243030	1538	1	80875	3	N	185	239	1			35
							204	9									
05	0		96740	-0-	96740	339770	872	1	95701	3	N	152	98	1			89
							167	9									
06	0		84210	-0-	84210	423980	1153	1	82862	3	N	177	194	1			72
							195	9									
07	0		42496	-0-	42496	466476	721	1	41727	3	Y	44	47	1			69
							48	9									
08	0		45743	-0-	45743	512219	647	1	45096	3	Y	-0-					69
09	570691	X	58472	-0-	-512219	-0-	780	1	57619	3	Y	66	66	1			69
							73	9									
10	127534	X	57941	-0-	-69593	-0-	38	1	57842	2	Y	55	28	1			96
							61	9									
11	123420	X	52383	-0-	-71037	-0-	299	1	52004	3	Y	73	105	1	1	8	63
							80	9									
12	127534	X	49915	-0-	-77619	-0-	478	1	49270	2	Y	152	123	1			92
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 730,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,496

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	0		8013	-0-	8013	8013	33	1	7913	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
02	0		57907	-0-	57907	65920	1493	1	56022	3	Y	356	254	1			102
							392	9									
03	0		53417	-0-	53417	119337	1059	1	52236	3	Y	111	114	1			99
							122	9									
04	0		39960	-0-	39960	159297	744	1	39115	3	Y	92	101	1			90
							101	9									
05	0		38116	-0-	38116	197413	343	1	37682	3	Y	83	29	1			144
							91	9									
06	0		30737	-0-	30737	228150	421	1	30263	3	Y	48	119	1			73
							53	9									
07	0		30408	-0-	30408	258558	515	1	29829	3	Y	58	42	1			89
							64	9									
08	0		25364	-0-	25364	283922	358	1	24959	3	Y	43	42	1			90
							47	9									
09	306800	X	22878	-0-	-283922	-0-	305	1	22537	3	Y	33	42	1			81
							36	9									
10	70401	X	21423	-0-	-48978	-0-	14	1	21362	2	Y	43	74	1			50
							47	9									
11	68130	X	19192	-0-	-48938	-0-	109	1	19038	2	Y	41	31	1			60
							45	9									
12	70401	X	19119	-0-	-51282	-0-	181	1	18694	2	Y	222	212	1			70
							244	9									

TOTAL GAS PROD: 366,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,191

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		43119	-0-	43119	43119	42681	3	438	9	N	398	398	1			-0-
02	0		44523	-0-	44523	87642	1145	1	42981	3	N	361	283	1			78
							397	9									
03	0		37144	-0-	37144	124786	732	1	36104	3	N	280	358	1			-0-
							308	9									
04	0		28469	-0-	28469	153255	527	1	27725	3	N	197	130	1			67
							217	9									
05	0		26774	-0-	26774	180029	240	1	26318	3	N	196	157	1	3	8	103
							216	9									
06	0		21923	-0-	21923	201952	298	1	21453	3	N	156	197	1			62
							172	9									
07	0		19615	-0-	19615	221567	331	1	19162	3	N	111	173	1			-0-
							122	9									
08	0		16126	-0-	16126	237693	227	1	15818	3	N	74	74	1			-0-
							81	9									
09	253986	X	16293	-0-	-237693	-0-	216	1	15974	3	N	94	90	1			4
							103	9									
10	65658	X	15354	-0-	-50304	-0-	10	1	15247	2	N	88	90	1			2
							97	9									
11	63540	X	14699	-0-	-48841	-0-	83	1	14516	2	Y	91	82	1			11
							100	9									
12	65658	X	12379	-0-	-53279	-0-	119	1	12219	2	Y	37	40	1			8
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 296,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,083

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 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	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-

COMRICH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 268893 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 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	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-

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
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		7241	-0-	7241	7241	41	1	7182	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
12	SHUT IN		12412	-0-	12412	19653	119	1	12293	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

M. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 268908 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8738 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		35	-0-	35	35	1	1	34	3	N	-0-					-0-
04	0		30	-0-	30	65	1	1	29	3	N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
06	0		20	-0-	20	85	20	3			N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	85					N	-0-					-0-
08	0		6	-0-	6	91	6	3			N	-0-					-0-
09	0		10	-0-	10	101	10	3			N	-0-					-0-
10	403	X	23	-0-	-380	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	X	32	-0-	-371	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		50276	-0-	50276	50276	8359	1	41731	3	N	169					169
							186	9									
04	0		68340	-0-	68340	118616	11292	1	56786	3	N	238	183	1			224
							262	9									
05	0		108606	-0-	108606	227222	17067	1	91176	3	N	330	375	1			179
							363	9									
06	0		90706	-0-	90706	317928	14621	1	75822	3	N	239					418
							263	9									
07	0		85320	-0-	85320	403248	13989	1	71085	3	N	224	545	1			97
							246	9									
08	0		74302	-0-	74302	477550	12004	1	62087	3	N	192	177	1			112
							211	9									
09	0		70865	-0-	70865	548415	11397	1	59237	3	N	210	183	1			139
							231	9									
10	615509	X	67094	-0-	-548415	-0-	44	1	66860	2	N	173	185	1			127
							190	9									
11	136530	X	58748	-0-	-77782	-0-	335	1	58283	3	N	118	1	8			244
							130	9									
12	141081	X	54059	-0-	-87022	-0-	518	1	53409	2	N	120	267	1			97
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 728,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,013

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		25204	-0-	25204	25204	493	1	24348	3	Y	330	211	1			119
							363	9									
04	0		47817	-0-	47817	73021	881	1	46310	3	Y	569	686	1			2
							626	9									
05	0		40536	-0-	40536	113557	362	1	39728	3	Y	405	314	1			93
							446	9									
06	0		32560	-0-	32560	146117	442	1	31792	3	Y	296	389	1			-0-
							326	9									
07	0		29533	-0-	29533	175650	496	1	28718	3	Y	290	290	1			-0-
							319	9									
08	0		18966	-0-	18966	194616	265	1	18478	3	Y	203	128	1			75
							223	9									
09	0		18272	-0-	18272	212888	242	1	17842	3	Y	171	245	1			1
							188	9									
10	229226	X	16338	-0-	-212888	-0-	11	1	16131	2	Y	178	179	1			-0-
							196	9									
11	60870	X	15336	-0-	-45534	-0-	87	1	15133	2	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
12	62899	X	13601	-0-	-49298	-0-	130	1	13365	2	Y	96	52	1			44
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 258,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,643

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		47671	-0-	47671	226535	47367	3	304	9	N	276	304	1			99
02	0		35190	-0-	35190	261725	907	1	34051	3	N	211	146	1			164
							232	9									
03	0		39766	-0-	39766	301491	786	1	38769	3	N	192	234	1			122
							211	9									
04	0		33861	-0-	33861	335352	627	1	32962	3	N	247	232	1			137
							272	9									
05	0		32972	-0-	32972	368324	296	1	32423	3	N	230	198	1			169
							253	9									
06	0		24880	-0-	24880	393204	339	1	24363	3	N	162	191	1			140
							178	9									
07	0		26989	-0-	26989	420193	455	1	26355	3	N	163	266	1			37
							179	9									
08	0		25726	-0-	25726	445919	361	1	25183	3	N	165	170	1			32
							182	9									
09	0		23399	-0-	23399	469318	312	1	23025	3	N	56	35	1			53
							62	9									
10	492520	X	23202	-0-	-469318	-0-	15	1	22904	2	N	257	161	1			149
							283	9									
11	72420	X	20861	-0-	-51559	-0-	119	1	20622	3	N	109	177	1	1	8	80
							120	9									
12	74834	X	20862	-0-	-53972	-0-	199	1	20543	2	N	109	84	1			105
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 355,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,177

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1507 WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		12016	-0-	12016	12016	569	1	11447	3	N	-0-					-0-
04	0		64794	-0-	64794	76810	3955	1	60639	3	N	182					182
							200	9									
05	0		59878	-0-	59878	136688	2389	1	57324	3	N	150					332
							165	9									
06	0		48122	-0-	48122	184810	1773	1	46240	3	N	99	184	1			247
							109	9									
07	0		51431	-0-	51431	236241	1887	1	49443	3	N	92	187	1			152
							101	9									
08	0		45450	-0-	45450	281691	1529	1	43822	3	N	90					242
							99	9									
09	0		39763	-0-	39763	321454	1301	1	38372	3	N	82					324
							90	9									
10	357722	X	36268	-0-	-321454	-0-	1102	1	35082	2	N	76	357	1			43
							84	9									
11	70110	X	33678	-0-	-36432	-0-	934	1	32667	3	N	70	1	8			112
							77	9									
12	72447	X	31407	-0-	-41040	-0-	928	1	30425	2	N	49	89	1			72
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 422,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 890

SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	0		39957	-0-	39957	39957	791	1	39032	3	Y	122					122
							134	9									
04	0		40129	-0-	40129	80086	746	1	39223	3	Y	145	168	1			99
							160	9									
05	0		38404	-0-	38404	118490	345	1	37907	3	Y	138	207	1			30
							152	9									
06	0		28695	-0-	28695	147185	393	1	28217	3	Y	77					107
							85	9									
07	0		26933	-0-	26933	174118	456	1	26396	3	Y	74	113	1			68
							81	9									
08	0		24521	-0-	24521	198639	346	1	24095	3	Y	73	101	1			40
							80	9									
09	0		21297	-0-	21297	219936	283	1	20942	3	Y	65	90	1			15
							72	9									
10	240445	X	20509	-0-	-219936	-0-	13	1	20427	2	Y	63					78
							69	9									
11	47700	X	18376	-0-	-29324	-0-	105	1	18201	2	Y	64	77	1			65
							70	9									
12	49290	X	17633	-0-	-31657	-0-	169	1	17403	2	Y	55	93	1			27
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 276,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 876

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985

04	0		17282	-0-	17282	17282	1055	1	16183	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
05	0		73499	-0-	73499	90781	2930	1	70307	3	Y	238	150	1			88
							262	9									
06	0		64306	-0-	64306	155087	2370	1	61794	3	Y	129	154	1			63
							142	9									
07	0		65994	-0-	65994	221081	2419	1	63389	3	Y	169	217	1			15
							186	9									
08	0		61371	-0-	61371	282452	2064	1	59133	3	Y	158	142	1			31
							174	9									
09	0		55036	-0-	55036	337488	1800	1	53094	3	Y	129	141	1			19
							142	9									
10	0		51176	-0-	51176	388664	1554	1	49482	2	Y	127	142	1			4
							140	9									
11	436121	X	47457	-0-	-388664	-0-	1316	1	46018	2	Y	112	70	1			46
							123	9									
12	82398	X	49780	-0-	-32618	-0-	1470	1	48203	2	Y	97	104	1			39
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 485,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,199

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338

04	0		23980	-0-	23980	23980	716	1	23264	3	Y	-0-					-0-
05	0		128410	-0-	128410	152390	3999	1	124411	3	Y	-0-					-0-
06	0		126524	-0-	126524	278914	836	1	125688	3	Y	-0-					-0-
07	0		128884	-0-	128884	407798	427	1	128457	3	Y	-0-					-0-
08	0		126630	-0-	126630	534428	436	1	126194	3	Y	-0-					-0-
09	0		118973	-0-	118973	653401	85	1	118888	3	Y	-0-					-0-
10	0		120014	-0-	120014	773415	120014	2			Y	-0-					-0-
11	889955	X	116540	-0-	-773415	-0-	1466	1	111833	2	Y	2946	2946	1			-0-
							3241	9									
12	150598	X	110358	-0-	-40240	-0-	1361	1	106078	2	Y	2654	2236	1			418
							2919	9									

TOTAL GAS PROD: 1,000,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,600

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		2461	-0-	2461	2461	46	1	2415	3	N	-0-					-0-
05	0		64356	-0-	64356	66817	577	1	63296	3	N	439	361	1			78
							483	9									
06	0		52771	-0-	52771	119588	724	1	52045	3	Y	2					80
							2	9									
07	0		57179	-0-	57179	176767	971	1	56207	3	Y	1	1	1			80
							1	9									
08	0		49348	-0-	49348	226115	1157	1	48191	3	Y	-0-	1	1			79
09	0		39103	-0-	39103	265218	1165	1	37938	3	Y	-0-					79
10	0		47050	-0-	47050	312268	2913	1	44137	2	Y	-0-					79
11	352804	X	40536	-0-	-312268	-0-	4100	1	36433	3	Y	3	3	8			79
							3	9									
12	77438	X	36976	-0-	-40462	-0-	3963	1	32850	2	Y	148	103	1			124
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 389,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		49824	-0-	49824	49824	441	1	48406	3	N	888	719	1	3	8	166
							977	9									
06	0		40237	-0-	40237	90061	542	1	38924	3	N	701	867	1			-0-
							771	9									
07	0		33895	-0-	33895	123956	567	1	32809	3	N	472	472	1			-0-
							519	9									
08	0		26476	-0-	26476	150432	370	1	25779	3	N	297	297	1			-0-
							327	9									
09	0		22708	-0-	22708	173140	299	1	22056	3	N	321	307	1			14
							353	9									
10	0		20074	-0-	20074	193214	13	1	19754	2	N	279	286	1			7
							307	9									
11	209146	X	15932	-0-	-193214	-0-	90	1	15572	3	Y	245	220	1			32
							270	9									
12	60760	X	19669	-0-	-41091	-0-	188	1	19387	3	Y	85	96	1			21
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 228,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,288

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
05	0		35622	-0-	35622	35622	321	1	35172	3	Y	117	64	1			53
							129	9									
06	0		73163	-0-	73163	108785	1002	1	71976	3	Y	168	145	1			76
							185	9									
07	0		70733	-0-	70733	179518	1198	1	69382	3	Y	139	154	1			61
							153	9									
08	0		60398	-0-	60398	239916	851	1	59362	3	Y	168	172	1			57
							185	9									
09	0		55999	-0-	55999	295915	745	1	55069	3	Y	168	156	1			69
							185	9									
10	0		52625	-0-	52625	348540	34	1	52481	2	Y	100	142	1			27
							110	9									
11	394015	X	45475	-0-	-348540	-0-	259	1	45073	3	Y	130	101	1	3	8	53
							143	9									
12	104780	X	43429	-0-	-61351	-0-	417	1	42967	2	Y	41	33	1			61
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 437,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,031

SAN ROMAN 1508 WELL #: 14H RRCID -> 269027 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		36641	-0-	36641	36641	329	1	36077	3	Y	214	118	1			96
							235	9									
06	0		67895	-0-	67895	104536	928	1	66684	3	Y	257	222	1			131
							283	9									
07	0		60772	-0-	60772	165308	1028	1	59527	3	Y	197	217	1			111
							217	9									
08	0		39964	-0-	39964	205272	562	1	39202	3	Y	182	186	1			107
							200	9									
09	0		45473	-0-	45473	250745	604	1	44625	3	Y	222	207	1			122
							244	9									
10	0		42740	-0-	42740	293485	28	1	42566	2	Y	133	232	1			23
							146	9									
11	331517	X	38032	-0-	-293485	-0-	216	1	37626	2	Y	173	137	1			59
							190	9									
12	93248	X	35816	-0-	-57432	-0-	344	1	35418	2	Y	49	37	1			71
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 367,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,427

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		3027	-0-	3027	3027	137	1	2778	3	N	102	102	1			-0-
							112	9									
06	0		70331	-0-	70331	73358	1945	1	67840	3	N	496	361	1			135
							546	9									
07	0		60752	-0-	60752	134110	1973	1	58485	3	N	267	402	1			-0-
							294	9									
08	0		49573	-0-	49573	183683	2245	1	47035	3	N	266	232	1			34
							293	9									
09	0		44815	-0-	44815	228498	1154	1	43287	3	N	340	349	1			25
							374	9									
10	0		42038	-0-	42038	270536	1852	1	39932	2	N	231	214	1			42
							254	9									
11	307637	X	37101	-0-	-270536	-0-	2797	1	34052	2	N	229	246	1			25
							252	9									
12	78802	X	34813	-0-	-43989	-0-	1019	1	33435	2	N	326	218	1			133
							359	9									

TOTAL GAS PROD: 342,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,257

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZAMORA A WELL #: 4H RRCID -> 269055 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05			205	-0-	205	205	2	1	203	3	Y	-0-					-0-
06			3898	-0-	3898	4103	53	1	3845	3	Y	-0-					-0-
07			2129	-0-	2129	6232	36	1	2093	3	Y	-0-					-0-
08			870	-0-	870	7102	12	1	858	3	Y	-0-					-0-
09			294	-0-	294	7396	4	1	290	3	Y	-0-					-0-
10			478	-0-	478	7874	478	2			Y	-0-					-0-
11	8423	X	549	-0-	-7874	-0-	3	1	546	2	Y	-0-					-0-
12	5921	X	452	-0-	-5469	-0-	4	1	426	2	Y	20					20
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 8,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06			44644	-0-	44644	44644	612	1	43974	3	N	53					53
							58	9									
07			42659	-0-	42659	87303	723	1	41899	3	N	34	70	1			17
							37	9									
08			36805	-0-	36805	124108	520	1	36262	3	N	21					38
							23	9									
09			30824	-0-	30824	154932	411	1	30392	3	N	19					57
							21	9									
10			28627	-0-	28627	183559	19	1	28591	2	N	15					72
							17	9									
11			25024	-0-	25024	208583	143	1	24868	2	N	12					84
							13	9									
12	232053	X	23470	-0-	-208583	-0-	225	1	23237	2	N	7	69	1			22
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 232,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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
06	0		56023	-0-	56023	56023	758	1	54502	3	Y	694	376	1			318
							763	9									
07	0		66086	-0-	66086	122109	1109	1	64229	3	Y	680	740	1			258
							748	9									
08	0		56202	-0-	56202	178311	1308	1	54508	3	Y	351	554	1			55
							386	9									
09	0		52159	-0-	52159	230470	1542	1	50221	3	Y	360	367	1			48
							396	9									
10	0		49803	-0-	49803	280273	3062	1	46398	2	Y	312	180	1			180
							343	9									
11	0		40043	-0-	40043	320316	4021	1	35728	2	Y	267	365	1			82
							294	9									
12	362683	X	42367	-0-	-320316	-0-	4548	1	37696	2	Y	112	88	1			106
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 362,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,776

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
06	0		29970	-0-	29970	29970	406	1	29187	3	Y	343	165	1			178
							377	9									
07	0		51632	-0-	51632	81602	867	1	50189	3	Y	524	555	1			147
							576	9									
08	0		44415	-0-	44415	126017	622	1	43353	3	Y	400	399	1			148
							440	9									
09	0		37832	-0-	37832	163849	1116	1	36347	3	Y	335	261	1			222
							369	9									
10	0		34569	-0-	34569	198418	2121	1	32137	2	Y	283	379	1			126
							311	9									
11	0		28673	-0-	28673	227091	2871	1	25512	2	Y	264	270	1			120
							290	9									
12	255389	X	28298	-0-	-227091	-0-	3011	1	24960	2	Y	297	226	1			191
							327	9									

TOTAL GAS PROD: 255,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,446

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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
06	0		29690	-0-	29690	29690	406	1	29156	3	Y	116	85	1	2	8	29
							128	9									
07	0		56113	-0-	56113	85803	948	1	54924	3	Y	219	161	1			87
							241	9									
08	0		46361	-0-	46361	132164	652	1	45504	3	Y	186	192	1			81
							205	9									
09	0		37359	-0-	37359	169523	497	1	36734	3	Y	116	169	1			28
							128	9									
10	0		34899	-0-	34899	204422	23	1	34756	2	Y	109	137	1			-0-
							120	9									
11	0		30406	-0-	30406	234828	173	1	30117	2	Y	105	57	1			48
							116	9									
12	263565	X	28737	-0-	-234828	-0-	275	1	28376	2	Y	78	60	1			66
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 263,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 929

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
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706

06		0	19354	-0-	19354	19354	265	1	19045	3	N	40					40
							44	9									
07		0	64120	-0-	64120	83474	1086	1	62877	3	N	143	76	1			107
							157	9									
08		0	53699	-0-	53699	137173	758	1	52853	3	N	80					187
							88	9									
09		0	51109	-0-	51109	188282	681	1	50298	3	N	118	201	1			104
							130	9									
10		0	44843	-0-	44843	233125	29	1	44661	2	N	139	193	1			50
							153	9									
11		0	38934	-0-	38934	272059	222	1	38595	2	N	106	99	1			57
							117	9									
12	301870	X	29811	-0-	-272059	-0-	286	1	29472	2	N	48	51	1			54
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 301,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

06		0	16481	-0-	16481	16481	226	1	16240	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07		0	61045	-0-	61045	77526	1035	1	59922	3	Y	80	79	1			1
							88	9									
08		0	59169	-0-	59169	136695	836	1	58268	3	Y	59	48	1			12
							65	9									
09		0	48943	-0-	48943	185638	653	1	48242	3	Y	44	54	1			2
							48	9									
10		0	44708	-0-	44708	230346	29	1	44637	2	Y	38	36	1			4
							42	9									
11		0	38728	-0-	38728	269074	221	1	38471	2	Y	33	29	1			8
							36	9									
12	306036	X	36962	-0-	-269074	-0-	352	1	36268	2	Y	311	203	1			116
							342	9									

TOTAL GAS PROD: 306,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811

06		0	49644	-0-	49644	49644	1824	1	47570	3	Y	227					227
							250	9									
07		0	73604	-0-	73604	123248	2697	1	70662	3	Y	223	368	1			82
							245	9									
08		0	62843	-0-	62843	186091	2113	1	60535	3	Y	177					259
							195	9									
09		0	53553	-0-	53553	239644	1752	1	51692	3	Y	99	183	1			175
							109	9									
10		0	47844	-0-	47844	287488	1454	1	46282	2	Y	98	188	1			85
							108	9									
11		0	44095	-0-	44095	331583	1223	1	42766	3	Y	96	2	8			179
							106	9									
12	371988	X	40405	-0-	-331583	-0-	1193	1	39120	2	Y	84	183	1			80
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 371,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,004

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07		0	10315	-0-	10315	10315	175	1	10140	3	N	-0-					-0-
08		0	10569	-0-	10569	20884	149	1	10374	3	N	42					42
							46	9									
09		0	-0-	-0-	-0-	20884					N	-0-					42
10		0	7633	-0-	7633	28517	5	1	7600	2	N	25					67
							28	9									
11		0	8205	-0-	8205	36722	47	1	8146	2	N	11					78
							12	9									
12		0	5713	-0-	5713	42435	55	1	5647	2	N	10					88
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 42,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		0	26960	-0-	26960	26960	154	1	26747	2	N	54	54	1			-0-
							59	9									
12		0	50042	-0-	50042	77002	480	1	49473	2	N	81	64	1			17
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 77,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		51350	-0-	51350	51350	866	1	50173	3	N	283	196	1	5	8	82
							311	9									
08	0		62765	-0-	62765	114115	883	1	61601	3	N	255	182	1			155
							281	9									
09	0		49878	-0-	49878	163993	664	1	49029	3	N	168	273	1			50
							185	9									
10	0		47414	-0-	47414	211407	31	1	47332	2	N	46	23	1			73
							51	9									
11	0		41574	-0-	41574	252981	237	1	41312	3	N	23	2	8			94
							25	9									
12	0		38860	-0-	38860	291841	372	1	38338	2	N	136	170	1			60
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 291,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

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
07	0		13549	-0-	13549	13549	229	1	13291	3	Y	26	6	1	1	8	19
							29	9									
08	0		81796	-0-	81796	95345	1154	1	80499	3	Y	130	89	1			60
							143	9									
09	0		73105	-0-	73105	168450	974	1	71988	3	Y	130	190	1			-0-
							143	9									
10	0		72043	-0-	72043	240493	47	1	71853	2	Y	130	105	1			25
							143	9									
11	0		69174	-0-	69174	309667	395	1	68701	2	Y	71	96	1			-0-
							78	9									
12	0		86578	-0-	86578	396245	831	1	85652	2	Y	86	35	1			51
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 396,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

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
07	0		13885	-0-	13885	13885	235	1	13589	3	N	55	2	8			53
							61	9									
08	0		85449	-0-	85449	99334	1204	1	83939	3	N	278	20	1			311
							306	9									
09	0		82055	-0-	82055	181389	1092	1	80695	3	N	244	488	1			67
							268	9									
10	0		83278	-0-	83278	264667	54	1	82967	2	N	234	253	1			48
							257	9									
11	0		80755	-0-	80755	345422	460	1	80122	2	N	157	170	1			35
							173	9									
12	0		101235	-0-	101235	446657	970	1	100048	2	N	197	80	1			152
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 446,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,165

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		19222	-0-	19222	19222	325	1	18819	3	Y	71	40	1			31
							78	9									
08	0		88533	-0-	88533	107755	1246	1	86888	3	Y	363	141	1			253
							399	9									
09	0		81199	-0-	81199	188954	1080	1	79750	3	Y	335	563	1			25
							369	9									
10	0		75354	-0-	75354	264308	49	1	75054	2	Y	228	208	1			45
							251	9									
11	0		67389	-0-	67389	331697	384	1	66800	2	Y	186	173	1			58
							205	9									
12	0		59659	-0-	59659	391356	573	1	59035	2	Y	46	65	1			39
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 391,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,229

STEWART TRUST WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		10831	-0-	10831	10831	183	1	10596	3	Y	47	27	1			20
							52	9									
08	0		95377	-0-	95377	106208	1348	1	94029	3	Y	-0-					20
09	0		85103	-0-	85103	191311	1135	1	83858	3	Y	100	99	1			21
							110	9									
10	0		80288	-0-	80288	271599	53	1	80150	2	Y	77	40	1			58
							85	9									
11	0		71874	-0-	71874	343473	410	1	71352	2	Y	102	148	1			12
							112	9									
12	0		64011	-0-	64011	407484	614	1	63340	2	Y	52	40	1			24
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 407,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

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
08	0		61817	-0-	61817	61817	2806	1	58806	3	Y	186	147	1			39
							205	9									
09	0		59142	-0-	59142	120959	1531	1	57454	3	Y	143	137	1			45
							157	9									
10	0		53562	-0-	53562	174521	2368	1	51054	2	Y	127	157	1			15
							140	9									
11	0		46381	-0-	46381	220902	3511	1	42743	2	Y	115	94	1			36
							127	9									
12	0		43450	-0-	43450	264352	1277	1	41890	2	Y	257	220	1			73
							283	9									

TOTAL GAS PROD: 264,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 828

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
08	0		49046	-0-	49046	49046	2207	1	46250	3	Y	535	423	1			112
							589	9									
09	0		62874	-0-	62874	111920	1618	1	60696	3	Y	509	487	1			134
							560	9									
10	0		53092	-0-	53092	165012	2333	1	50295	2	Y	422	521	1			35
							464	9									
11	0		39912	-0-	39912	204924	3002	1	36541	2	Y	335	276	1			94
							369	9									
12	0		41685	-0-	41685	246609	1230	1	40349	2	Y	96	143	1			47
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 246,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,897

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		21373	-0-	21373	21373	302	1	21071	3	Y	-0-					-0-
09	0		60281	-0-	60281	81654	805	1	59476	3	Y	-0-					-0-
10	0		51568	-0-	51568	133222	34	1	51275	2	Y	235	235	1			-0-
							259	9									
11	0		43233	-0-	43233	176455	246	1	42848	2	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
12	0		32710	-0-	32710	209165	314	1	32340	2	Y	51	28	1			23
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 209,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

SAN ROMAN "A" WELL #: 12H RRCID -> 270004 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		3019	-0-	3019	3019	43	1	2976	3	N	-0-					-0-
09	0		64460	-0-	64460	67479	858	1	63352	3	N	227	170	1			57
							250	9									
10	0		59469	-0-	59469	126948	39	1	59196	2	N	213	161	1			109
							234	9									
11	0		49435	-0-	49435	176383	282	1	48987	2	N	151	193	1			67
							166	9									
12	0		61166	-0-	61166	237549	585	1	60349	2	N	211	150	1			128
							232	9									

TOTAL GAS PROD: 237,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 802

JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-

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
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-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		23804	-0-	23804	23804	337	1	23467	3	Y	-0-					-0-
09	0		36060	-0-	36060	59864	482	1	35578	3	Y	-0-					-0-
10	0		29841	-0-	29841	89705	20	1	29703	2	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
11	0		24057	-0-	24057	113762	137	1	23778	2	Y	129	102	1			27
							142	9									
12	0		21554	-0-	21554	135316	206	1	21193	2	Y	141	58	1			110
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 135,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		25915	-0-	25915	25915	366	1	25549	3	N	-0-					-0-
09	0		56704	-0-	56704	82619	757	1	55947	3	N	-0-					-0-
10	0		48495	-0-	48495	131114	31	1	47836	2	N	571	466	1			105
							628	9									
11	0		38666	-0-	38666	169780	219	1	38081	2	N	333	438	1			-0-
							366	9									
12	0		33637	-0-	33637	203417	317	1	32680	2	N	582	369	1			213
							640	9									

TOTAL GAS PROD: 203,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,486

TROST WELL #: 1H RRCID -> 270109 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		1617	-0-	1617	1617	1617	2			N	-0-					-0-
11	0		29804	-0-	29804	31421	384	1	29297	3	N	112	63	1	6	8	43
							123	9									
12	0		24731	-0-	24731	56152	312	1	24320	2	N	90	55	1			78
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 56,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		28647	-0-	28647	28647	162	1	28188	3	Y	270	243	1			27
							297	9									
12	0		41396	-0-	41396	70043	392	1	40399	3	Y	550	473	1			104
							605	9									

TOTAL GAS PROD: 70,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 820

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		27357	-0-	27357	27357	347	1	26500	3	Y	464	270	1	4	8	190
							510	9									
12	0		81291	-0-	81291	108648	1000	1	77919	2	Y	2156	2086	1			260
							2372	9									

TOTAL GAS PROD: 108,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,620

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
06	0		433	-0-	433	433	387	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
07	0		4637	-0-	4637	5070	4426	3	211	9	Y	192	192	1			-0-
08	0		5227	-0-	5227	10297	4966	3	261	9	Y	237	226	1			11
09	0		5012	-0-	5012	15309	4652	3	360	9	Y	327	299	1			39
10	0		4681	-0-	4681	19990	62	1	4389	3	Y	209	218	1			30
							230	9									
11	0		4233	-0-	4233	24223	110	1	3901	3	Y	202	206	1			26
							222	9									
12	0		3971	-0-	3971	28194	66	1	3337	3	Y	516	420	1			122
							568	9									

TOTAL GAS PROD: 28,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,725

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	0		26987	-0-	26987	26987	26970	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	0		14570	-0-	14570	41557	12328	3	2242	9	Y	2038	1964	1			74
03	0		7653	-0-	7653	49210	5521	3	2132	9	Y	1938	1844	1			168
04	0		10820	-0-	10820	60030	8199	3	2621	9	Y	2383	2214	1			337
05	0		10722	-0-	10722	70752	8232	3	2490	9	Y	2264	2298	1			303
06	0		6377	-0-	6377	77129	4736	3	1641	9	Y	1492	1491	1			304
07	0		10231	-0-	10231	87360	7821	3	2410	9	Y	2191	2495	1			-0-
08	0		8149	-0-	8149	95509	6107	3	2042	9	Y	1856	1772	1			84
09	0		4524	-0-	4524	100033	3033	3	1491	9	Y	1355	1236	1			203
10	0		5409	-0-	5409	105442	57	1	4021	3	Y	1210	1266	1			147
							1331	9									
11	0		6364	-0-	6364	111806	130	1	4620	3	Y	1467	1496	1			118
							1614	9									
12	0		3309	-0-	3309	115115	52	1	2640	3	Y	561	489	1			190
							617	9									

TOTAL GAS PROD: 115,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,770

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
06	0		5475	-0-	5475	5475	75	1	5376	3	N	22					22
							24	9									
07	0		32972	-0-	32972	38447	558	1	32291	3	N	112					134
							123	9									
08	0		30511	-0-	30511	68958	431	1	30022	3	N	53					187
							58	9									
09	0		23524	-0-	23524	92482	314	1	23197	3	N	12					199
							13	9									
10	0		18106	-0-	18106	110588	12	1	18094	2	N	-0-	113	1			86
11	0		14012	-0-	14012	124600	80	1	13882	3	N	45	98	1	3	8	30
							50	9									
12	0		12101	-0-	12101	136701	116	1	11943	2	N	38					68
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 136,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		24607	-0-	24607	24607	16	1	24591	2	N	-0-					-0-
11	0		65749	-0-	65749	90356	375	1	65217	3	N	143	19	1	2	8	122
							157	9									
12	0		59703	-0-	59703	150059	572	1	58966	2	N	150	222	1			50
							165	9									

TOTAL GAS PROD: 150,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		24118	-0-	24118	24118	305	1	23252	3	Y	510	298	1	3	8	209
							561	9									
12	0		86813	-0-	86813	110931	1076	1	83852	2	Y	1714	1710	1			213
							1885	9									

TOTAL GAS PROD: 110,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,224

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
09	0		46234	-0-	46234	46234	617	1	45617	3	N	-0-					-0-
10	0		42571	-0-	42571	88805	28	1	42188	2	N	323	323	1			-0-
							355	9									
11	0		33935	-0-	33935	122740	192	1	33484	2	Y	235	204	1			101
							259	9									
12	0		47590	-0-	47590	170330	454	1	46826	2	Y	282	302	1			81
							310	9									

TOTAL GAS PROD: 170,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	77	1	426	2	N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	70	1	361	2	N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	60	1	403	2	N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	103	1	421	2	N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	86	1	388	2	N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	114	1	382	2	N	-0-					-0-
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	100	1	398	2	N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	134	1	379	2	N	-0-					-0-
09	510	N	465	-0-	-45	-0-	108	1	357	2	N	-0-					-0-
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	61	1	378	2	N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	99	1	428	2	N	-0-					-0-
12	496	N	409	-0-	-87	-0-	76	1	333	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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	744	N	415	-0-	-329	-0-	37	1	378	2	N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	43	1	659	2	N	-0-					-0-
03	465	N	393	-0-	-72	-0-	24	1	369	2	N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	N	-0-					-0-
05	744	N	360	-0-	-384	-0-	22	1	338	2	N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	21	1	333	2	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	499	2	N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	33	1	500	2	N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	2	N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	2	N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	40	1	619	2	N	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	30	1	468	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,916 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	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	283	1	1557	2	N	-0-					-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	274	1	1410	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1268	-0-	-282	-0-	164	1	1104	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	303	1	1398	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	316	1	1421	2	N	-0-					-0-
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	408	1	1372	2	N	-0-					-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	385	1	1539	2	N	-0-					-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	522	1	1466	2	N	-0-					-0-
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	450	1	1484	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1325	-0-	-597	-0-	184	1	1141	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1777	-0-	-143	-0-	334	1	1443	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1712	-0-	-272	-0-	317	1	1395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066490 COMPL. DATE 10/05/1975 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	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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	50	1	277	2	N	-0-					-0-
02	348	N	334	-0-	-14	-0-	54	1	280	2	N	-0-					-0-
03	713	N	295	-0-	-418	-0-	38	1	257	2	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	71	1	294	2	N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	66	1	297	2	N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	78	1	262	2	N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	70	1	280	2	N	-0-					-0-
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	88	1	247	2	N	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	75	1	250	2	N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	46	1	285	2	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	63	1	270	2	N	-0-					-0-
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	56	1	247	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	106	1	579	2	N	-0-					-0-
02	725	N	630	-0-	-95	-0-	102	1	528	2	N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	77	1	517	2	N	-0-					-0-
04	660	N	598	-0-	-62	-0-	117	1	481	2	N	-0-					-0-
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	133	1	544	2	N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	162	1	546	2	N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	159	1	634	2	N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	197	1	555	2	N	-0-					-0-
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	164	1	544	2	N	-0-					-0-
10	806	N	539	-0-	-267	-0-	74	1	465	2	N	-0-					-0-
11	720	N	479	-0-	-241	-0-	90	1	389	2	N	-0-					-0-
12	744	N	645	-0-	-99	-0-	119	1	526	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, N. D. WELL #: 1 RRCID -> 066493 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	211	-0-	-99	-0-	33	1	178	2	N	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	163	1	842	2	N	-0-					-0-
03	837	N	459	-0-	-378	-0-	59	1	400	2	N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	78	1	322	2	N	-0-					-0-
05	837	N	187	-0-	-650	-0-	35	1	152	2	N	-0-					-0-
06	450	N	319	-0-	-131	-0-	74	1	245	2	N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	78	1	310	2	N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	85	1	241	2	N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	140	1	462	2	N	-0-					-0-
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	51	1	320	2	N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	77	1	334	2	N	-0-					-0-
12	620	N	305	-0-	-315	-0-	56	1	249	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
GARZA, GUILLERMO B. WELL #: 1 RRCID -> 066572 COMPL. DATE 03/31/1975 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	19	1	82	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	N	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	14	1	66	2	N	-0-					-0-
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 F RRCID -> 066663 COMPL. DATE 05/13/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
HOVEY, JAMES B. WELL #: 1 RRCID -> 067942 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7622 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	217	N	108	-0-	-109	-0-	10	1	98	2	N	-0-					-0-
02	203	N	80	-0-	-123	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
03	217	N	98	-0-	-119	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	72	1	728	2	N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	894	-0-	-129	-0-	55	1	839	2	N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	61	1	945	2	N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	55	1	829	2	N	-0-					-0-
06	870	N	774	-0-	-96	-0-	45	1	729	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	617	-0-	-437	-0-	37	1	580	2	N	-0-					-0-
08	899	N	350	-0-	-549	-0-	21	1	329	2	N	-0-					-0-
09	780	N	433	-0-	-347	-0-	26	1	407	2	N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	63	1	965	2	N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	699	2	N	-0-					-0-
12	434	N	375	-0-	-59	-0-	23	1	352	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,560 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	682	N	123	-0-	-559	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-
02	319	N	157	-0-	-162	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	14	1	225	2	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-					-0-
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	11	1	186	2	N	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
08	186	N	65	-0-	-121	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	481	-0-	-201	-0-	43	1	438	2	N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	N	-0-					-0-
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	28	1	425	2	N	-0-					-0-
04	480	N	425	-0-	-55	-0-	24	1	401	2	N	-0-					-0-
05	496	N	394	-0-	-102	-0-	24	1	370	2	N	-0-					-0-
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	23	1	371	2	N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	30	1	471	2	N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	N	-0-					-0-
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	22	1	334	2	N	-0-					-0-
10	496	N	199	-0-	-297	-0-	12	1	187	2	N	-0-					-0-
11	480	N	388	-0-	-92	-0-	23	1	365	2	N	-0-					-0-
12	372	N	210	-0-	-162	-0-	13	1	197	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	166	-0-	-454	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	48	-0-	-231	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	1			Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	1			Y	-0-					-0-
10	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	1			Y	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	143	-0-	-322	-0-	143	2			Y	-0-					4
02	319	N	232	-0-	-87	-0-	232	2			Y	-0-					4
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					4
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					4
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					4
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					4
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					4
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	1			Y	-0-					4
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	1			Y	-0-					4
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	1			Y	-0-					4
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					4
12	1767	N	1424	-0-	-343	-0-	1424	1			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 11,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	493	N	174	-0-	-319	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	1			Y	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	1			Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	1			Y	-0-					-0-
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	317	-0-	-148	-0-	317	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

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		194	-0-	194	194	194	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		164	-0-	164	358	164	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

01	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
02	2233	X	1354	-0-	-879	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
03	2387	X	1187	-0-	-1200	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1265	-0-	-145	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1228	-0-	-229	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	1			Y	-0-					-0-
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	1			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	1			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1282	-0-	-158	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					6
02	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					6
03	1643	X	1283	-0-	-360	-0-	1283	2			Y	-0-					6
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					6
05	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	1136	2			Y	-0-					6
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					6
07	1395	N	900	-0-	-495	-0-	900	2			Y	-0-					6
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	1			Y	-0-					6
09	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	1306	1			Y	-0-					6
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	1			Y	-0-					6
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					6
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	1			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 15,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	5	-0-	-227	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	291	-0-	-99	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	240	-0-	-473	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	1			Y	-0-					-0-
09	300	N	145	-0-	-155	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
10	248	N	69	-0-	-179	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
11	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 6 RRCID -> 054808 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 7312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	196	-0-	-123	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	1			Y	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	1			Y	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	1			Y	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					2
02	348	N	334	-0-	-14	-0-	334	2			Y	-0-					2
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			Y	-0-					2
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-					2
05	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			Y	-0-					2
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					2
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					2
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	1			Y	-0-					2
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	1			Y	-0-					2
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	1			Y	-0-					2
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					2
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	1			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,413 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	T. A.		757	-0-	757	3118	757	2			Y	-0-					2
02	T. A.		881	-0-	881	3999	881	2			Y	-0-					2
03	T. A.		688	-0-	688	4687	688	2			Y	-0-					2
04	3000	N	748	-0-	-2252	2435	748	2			Y	-0-					2
05	3100	N	671	-0-	-2429	6	671	2			Y	-0-					2
06	754	N	748	-0-	-6	-0-	748	2			Y	-0-					2
07	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	2			Y	-0-					2
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	1			Y	-0-					2
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	1			Y	-0-					2
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	1			Y	-0-					2
11	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	2			Y	-0-					2
12	868	N	726	-0-	-142	-0-	726	1			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,360 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	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	528	-0-	-371	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	650	-0-	-342	-0-	650	1			Y	-0-					-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	1			Y	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	1			Y	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	1830	-0-	-1680	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	1420	-0-	-2207	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	1654	-0-	-1856	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
07	1891	X	917	-0-	-974	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
08	1891	X	1754	-0-	-137	-0-	1754	1			Y	-0-					-0-
09	1830	X	1785	-0-	-45	-0-	1785	1			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	1			Y	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

01	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	1986	2			Y	-0-					3
02	1885	N	1855	-0-	-30	-0-	1855	2			Y	-0-					3
03	2232	N	1670	-0-	-562	-0-	1670	2			Y	-0-					3
04	1920	N	1908	-0-	-12	-0-	1908	2			Y	-0-					3
05	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	1949	2			Y	-0-					3
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					3
07	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	1745	2			Y	-0-					3
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	1			Y	-0-					3
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	1			Y	-0-					3
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	1			Y	-0-					3
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					3
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	1			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 23,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1665	-0-	-567	-0-	1665	2			Y	-0-					3
02	1972	N	1674	-0-	-298	-0-	1674	2			Y	-0-					3
03	1922	N	1552	-0-	-370	-0-	1552	2			Y	-0-					3
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					3
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					3
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					3
07	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	1611	2			Y	-0-					3
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	1			Y	-0-					3
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	1			Y	-0-					3
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	1			Y	-0-					3
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					3
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	1			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 21,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
02	2320	X	1428	-0-	-892	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	1524	-0-	-956	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		1603	-0-	1603	1603	1603	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		1592	-0-	1592	3195	1592	2			Y	-0-					-0-
06	400	N	1441	-0-	1041	4236	1441	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1470	-0-	-1630	2606	1470	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1483	-0-	-1617	989	1483	1			Y	-0-					-0-
09	2329	N	1340	-0-	-989	-0-	1340	1			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	1338	1			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1266	-0-	-174	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					19
02	2291	X	1628	-0-	-663	-0-	1628	2			Y	-0-					19
03	2356	X	1571	-0-	-785	-0-	1571	2			Y	-0-					19
04	1830	N	1271	-0-	-559	-0-	1271	2			Y	-0-					19
05	1736	N	1047	-0-	-689	-0-	1047	2			Y	-0-					19
06	1530	N	1283	-0-	-247	-0-	1283	2			Y	-0-					19
07	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1232	2			Y	-0-					19
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	1			Y	-0-					19
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	1			Y	-0-					19
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	1			Y	-0-					19
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					19
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	1			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 16,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 10 RRCID -> 215075 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7050 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131

01	1178	N	964	-0-	-214	-0-	964	2			Y	-0-					3
02	928	N	852	-0-	-76	-0-	852	2			Y	-0-					3
03	992	N	889	-0-	-103	-0-	889	2			Y	-0-					3
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					3
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					3
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					3
07	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			Y	-0-					3
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	1			Y	-0-					3
09	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	1			Y	-0-					3
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	1			Y	-0-					3
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					3
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	1			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	3100	N	3329	-0-	229	229	3329	2			Y	-0-					6
04	T. A.		3653	-0-	3653	3882	3653	2			Y	-0-					6
05	T. A.		2922	-0-	2922	6804	2922	2			Y	-0-					6
06	8943	X	2139	-0-	-6804	-0-	2139	2			Y	-0-					6
07	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					6
08	3782	X	1645	-0-	-2137	-0-	1645	1			Y	-0-					6
09	3660	X	1670	-0-	-1990	-0-	1670	1			Y	-0-					6
10	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	1			Y	-0-					6
11	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					6
12	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	1			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 21,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1945	-0-	-597	-0-	1945	2			Y	-0-					3
02	2378	X	1875	-0-	-503	-0-	1875	2			Y	-0-					3
03	2542	X	1781	-0-	-761	-0-	1781	2			Y	-0-					3
04	1890	N	1566	-0-	-324	-0-	1566	2			Y	-0-					3
05	2015	N	1397	-0-	-618	-0-	1397	2			Y	-0-					3
06	1710	N	1453	-0-	-257	-0-	1453	2			Y	-0-					3
07	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	1557	2			Y	-0-					3
08	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	1			Y	-0-					3
09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	1			Y	-0-					3
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	1			Y	-0-					3
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					3
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	1			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 23,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1798	X	1573	-0-	-225	-0-	1573	2			Y	-0-					16
02	3045	X	1351	-0-	-1694	-0-	1351	2			Y	-0-					16
03	3255	X	1492	-0-	-1763	-0-	1492	2			Y	-0-					16
04	2760	X	971	-0-	-1789	-0-	971	2			Y	-0-					16
05	1891	X	1169	-0-	-722	-0-	1169	2			Y	-0-					16
06	1530	X	983	-0-	-547	-0-	983	2			Y	-0-					16
07	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					16
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	1			Y	-0-					16
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	1			Y	-0-					16
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	1			Y	-0-					16
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					16
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	1			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 17,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 18 RRCID -> 217038 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6889 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					11
02	348	N	112	-0-	-236	-0-	112	2			Y	-0-					11
03	217	N	23	-0-	-194	-0-	23	2			Y	-0-					11
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					11
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			Y	-0-					11
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					11
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					11
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			Y	-0-					11
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	1			Y	-0-					11
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			Y	-0-					11
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					11
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	1			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					4
04	T. A.		1342	-0-	1342	1342	1342	2			Y	-0-					4
05	T. A.		880	-0-	880	2222	880	2			Y	-0-					4
06	T. A.		600	-0-	600	2822	600	2			Y	-0-					4
07	T. A.		745	-0-	745	3567	745	2			Y	-0-					4
08	T. A.		2456	-0-	2456	6023	2456	1			Y	-0-					4
09	T. A.		1595	-0-	1595	7618	1595	1			Y	-0-					4
10	3100	N	1785	-0-	-1315	6303	1785	1			Y	-0-					4
11	3000	N	2290	-0-	-710	5593	2290	2			Y	-0-					4
12	3100	N	1735	-0-	-1365	4228	1735	1			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 14,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
02	783	N	604	-0-	-179	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	589	-0-	-217	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	1			Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	1			Y	-0-					-0-
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	1			Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	1			Y	-0-					-0-
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,947 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	2			Y	-0-					1
02	725	N	668	-0-	-57	-0-	668	2			Y	-0-					1
03	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	2			Y	-0-					1
04	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	2			Y	-0-					1
05	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			Y	-0-					1
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			Y	-0-					1
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			Y	-0-					1
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	1			Y	-0-					1
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	1			Y	-0-					1
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	1			Y	-0-					1
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					1
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	1			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	1			Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			Y	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	1			Y	-0-					-0-
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					2
02	1740	N	924	-0-	-816	-0-	924	2			Y	-0-					2
03	1550	N	994	-0-	-556	-0-	994	2			Y	-0-					2
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					2
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					2
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					2
07	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	1046	2			Y	-0-					2
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	1			Y	-0-					2
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	1			Y	-0-					2
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	1			Y	-0-					2
11	1350	N	1047	-0-	-303	-0-	1047	2			Y	-0-					2
12	1302	N	938	-0-	-364	-0-	938	1			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	258	-0-	-148	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	1			Y	-0-					-0-
09	480	N	204	-0-	-276	-0-	204	1			Y	-0-					-0-
10	372	N	107	-0-	-265	-0-	107	1			Y	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
02	841	N	598	-0-	-243	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	544	-0-	-138	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	1			Y	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	1			Y	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	1			Y	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					1
02	232	N	95	-0-	-137	-0-	95	2			Y	-0-					1
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					1
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					1
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					1
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					1
07	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			Y	-0-					1
08	434	N	156	-0-	-278	-0-	156	1			Y	-0-					1
09	420	N	139	-0-	-281	-0-	139	1			Y	-0-					1
10	341	N	81	-0-	-260	-0-	81	1			Y	-0-					1
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					1
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	1			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		249	-0-	249	991	249	2			Y	-0-					1
02	T. A.		57	-0-	57	1048	57	2			Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1048					Y	-0-					1
04	1048	X	-0-	-0-	-1048	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					1
07	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					1
08	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	1			Y	-0-					1
09	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	1			Y	-0-					1
10	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	1			Y	-0-					1
11	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2			Y	-0-					1
12	3100	N	3661	-0-	561	561	3661	1			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	206	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	186	1	725	2	Y	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	204	1	790	2	Y	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	151	1	561	2	Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	146	1	484	2	Y	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	209	1	656	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	209	1	659	2	Y	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	226	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	180	1	607	2	Y	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	219	1	624	2	Y	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	209	1	550	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	154	1	620	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	127	1	487	2	Y	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	110	1	430	2	Y	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	139	1	537	2	Y	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	146	1	543	2	Y	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	171	1	564	2	Y	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	165	1	519	2	Y	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	171	1	538	2	Y	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	194	1	556	2	Y	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	146	1	494	2	Y	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	197	1	560	2	Y	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	207	1	546	2	Y	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	167	1	690	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					6
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					6
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	358	2	1	9	N	1					7
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1					8
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					8
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	N	1					9
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	402	2	1	9	N	1					10
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					10
09	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-					10
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					10
11	360	N	108	-0-	-252	-0-	108	2			N	-0-					10
12	310	N	77	-0-	-233	-0-	76	2	1	9	N	1					11

TOTAL GAS PROD: 3,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1					1
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					1
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					1
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					1
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					1
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					1
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	2	3	9	Y	3					3
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					3
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	1					4
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	Y	1					5
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					5
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	Y	1					6
07	372	N	179	-0-	-193	-0-	178	2	1	9	Y	1					7
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					7
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					7
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					7
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					7
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	368	2	1	9	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 4,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CUMMINS & SLAUGHTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 080632 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7222 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	310	N	111	-0-	-199	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	885	2	9	9	Y	8					22
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					22
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	941	2	3	9	Y	3					25
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	Y	1					26
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	Y	1					27
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	933	2	2	9	Y	2					29
07	806	N	381	-0-	-425	-0-	380	2	1	9	Y	1					30
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1197	2	1	9	Y	1					31
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					31
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	815	2	1	9	Y	1					32
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	749	2	1	9	Y	1					33
12	1209	N	627	-0-	-582	-0-	626	2	1	9	Y	1					34

TOTAL GAS PROD: 9,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					47
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-	47	1			-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	620	N	327	-0-	-293	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	600	N	303	-0-	-297	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	600	N	411	-0-	-189	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,575 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3	9	N	3					3
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					3
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	2	6	9	N	5					8
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1					9
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					9
06	510	N	345	-0-	-165	-0-	344	2	1	9	N	1					10
07	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-					10
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					10
09	360	N	51	-0-	-309	-0-	51	2			N	-0-					10
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					10
11	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-					10
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	N	1					11

TOTAL GAS PROD: 2,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	196	1	748	2	N	-0-	63	1			-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	187	1	729	2	N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	195	1	755	2	N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	205	1	760	2	N	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	219	1	724	2	N	-0-					-0-
06	930	N	910	-0-	-20	-0-	220	1	690	2	N	-0-					-0-
07	992	N	910	-0-	-82	-0-	219	1	691	2	N	-0-					-0-
08	930	N	919	-0-	-11	-0-	237	1	682	2	N	-0-					-0-
09	900	N	850	-0-	-50	-0-	195	1	655	2	N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	249	1	708	2	N	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	260	1	684	2	N	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	209	1	859	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	234	1	895	2	N	-0-	2	1			-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	236	1	918	2	N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	233	1	902	2	N	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	235	1	871	2	N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	233	1	769	2	N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	278	1	871	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	252	1	793	2	N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	304	1	872	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1010	-0-	-130	-0-	231	1	779	2	N	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	300	1	855	2	N	-0-					-0-
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	340	1	896	2	N	-0-					-0-
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	253	1	1084	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	164	1	629	2	N	-0-					35
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	164	1	641	2	N	2					37
							2	9									
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	169	1	653	2	N	6					43
							7	9									
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	170	1	630	2	N	-0-					43
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	288	1	951	2	N	-0-					43
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	234	1	733	2	N	2					45
							2	9									
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	270	1	852	2	N	-0-					45
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	356	1	1021	2	N	4					49
							4	9									
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	262	1	882	2	N	4					53
							4	9									
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	332	1	946	2	N	33					86
							36	9									
11	1350	N	827	-0-	-523	-0-	228	1	599	2	N	-0-					86
12	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	198	1	830	2	N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 12,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	277	1	1060	2	N	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	252	1	981	2	N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	267	1	1032	2	N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	273	1	1012	2	N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	304	1	1006	2	N	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	309	1	970	2	N	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	322	1	1014	2	N	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	341	1	980	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1156	-0-	-134	-0-	265	1	891	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	317	1	901	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	341	1	899	2	N	-0-					-0-
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	256	1	1087	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	176	1	674	2	N	-0-					2
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	170	1	662	2	N	-0-	2	1			-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	173	1	667	2	N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	187	1	696	2	N	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	219	1	724	2	N	-0-					-0-
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	189	1	592	2	N	-0-					-0-
07	899	N	856	-0-	-43	-0-	206	1	650	2	N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	253	1	728	2	N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	196	1	662	2	N	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	264	1	750	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	281	1	739	2	N	-0-					-0-
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	211	1	890	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,959 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	78	1	298	2	N	-0-					1
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	82	1	321	2	N	-0-	1	1			-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	61	1	235	2	N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	74	1	275	2	N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	85	1	280	2	N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	108	1	337	2	N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	110	1	346	2	N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	115	1	332	2	N	-0-					-0-
09	450	N	285	-0-	-165	-0-	65	1	220	2	N	-0-					-0-
10	465	N	379	-0-	-86	-0-	99	1	280	2	N	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	106	1	281	2	N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	69	1	302	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	172	1	656	2	N	-0-					23
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	129	1	504	2	N	-0-					23
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	135	1	521	2	N	-0-					23
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	140	1	521	2	N	-0-					23
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	160	1	527	2	N	-0-					23
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	202	1	632	2	N	-0-					23
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	206	1	649	2	N	-0-					23
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	220	1	631	2	N	-0-					23
09	840	N	775	-0-	-65	-0-	177	1	598	2	N	-0-					23
10	868	N	776	-0-	-92	-0-	202	1	574	2	N	-0-					23
11	810	N	732	-0-	-78	-0-	201	1	531	2	N	-0-					23
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	165	1	717	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 9,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	113	1	431	2	N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	107	1	417	2	N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	110	1	424	2	N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	110	1	411	2	N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	122	1	402	2	N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	123	1	384	2	N	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	122	1	383	2	N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	142	1	406	2	N	-0-					-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	109	1	368	2	N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	141	1	402	2	N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	149	1	393	2	N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	119	1	484	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	98	1	377	2	N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	93	1	362	2	N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	96	1	379	2	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	84	1	311	2	N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	90	1	299	2	N	-0-					-0-
06	450	N	373	-0-	-77	-0-	90	1	283	2	N	-0-					-0-
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	87	1	272	2	N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	106	1	305	2	N	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	79	1	268	2	N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	123	1	351	2	N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	121	1	320	2	N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	98	1	398	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	149	1	573	2	N	-0-					37
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	155	1	602	2	N	-0-					37
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	163	1	630	2	N	-0-					37
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	145	1	538	2	N	1					38
							1	9									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	180	1	597	2	N	2					40
							2	9									
06	780	N	711	-0-	-69	-0-	171	1	537	2	N	3					43
							3	9									
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	188	1	591	2	N	-0-	37	1			6
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	204	1	585	2	N	2					8
							2	9									
09	720	N	686	-0-	-34	-0-	157	1	528	2	N	1					9
							1	9									
10	775	N	757	-0-	-18	-0-	196	1	558	2	N	3					12
							3	9									
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	227	1	597	2	N	1					13
							1	9									
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	155	1	663	2	N	4					17
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	181	1	692	2	N	-0-					51
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	185	1	721	2	N	-0-					51
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	195	1	753	2	N	-0-					51
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	204	1	757	2	N	1					52
							1	9									
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	220	1	726	2	N	3					55
							3	9									
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	226	1	711	2	N	5					60
							6	9									
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	256	1	807	2	N	-0-	57	1			3
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	273	1	786	2	N	4					7
							4	9									
09	930	N	885	-0-	-45	-0-	202	1	682	2	N	1					8
							1	9									
10	1054	N	911	-0-	-143	-0-	236	1	671	2	N	4					12
							4	9									
11	1020	N	981	-0-	-39	-0-	269	1	709	2	N	3					15
							3	9									
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	205	1	905	2	N	5					20
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	3100	X	2705	-0-	-395	-0-	2705	2			N	-0-					23
02	2668	X	2358	-0-	-310	-0-	2358	2			N	-0-					23
03	3162	X	2536	-0-	-626	-0-	2536	2			N	-0-					23
04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					23
05	2728	X	2428	-0-	-300	-0-	2428	2			N	-0-					23
06	2610	X	2242	-0-	-368	-0-	2242	2			N	-0-					23
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					23
08	2418	N	2187	-0-	-231	-0-	2187	2			N	-0-					23
09	2250	N	2158	-0-	-92	-0-	2152	2	6	9	N	5					28
10	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					28
11	2370	N	2077	-0-	-293	-0-	2077	2			N	-0-					28
12	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	2082	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 28,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6790	-0-	-278	-0-	1407	1	5383	2	N	-0-					139
02	6612	X	6416	-0-	-196	-0-	1298	1	5049	2	N	63					202
							69	9									
03	7285	X	6657	-0-	-628	-0-	1356	1	5240	2	N	55					257
							61	9									
04	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	1353	1	5023	2	N	18	178	1			97
							20	9									
05	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	1502	1	4963	2	N	20					117
							22	9									
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	1553	1	4871	2	N	53					170
							58	9									
07	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	1603	1	6680	2	N	45					215
							50	9									
08	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	1743	1	5001	2	N	52	180	1			87
							57	9									
09	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	1448	1	4873	2	N	25					112
							28	9									
10	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	1721	1	4899	2	N	15					127
							17	9									
11	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	1706	1	4492	2	N	37					164
							41	9									
12	6758	X	5526	-0-	-1232	-0-	1005	1	4501	2	N	18					182
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 79,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

OWEN (3700) 67885 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
CERRITO WELL #: 2C RRCID -> 260783 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777

01	17143		5178	-0-	-11965	1793	5178	3			N	-0-					-0-
02	16037		1077	-0-	-14960	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03	17143		201	-0-	-16942	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10		657	-0-	657	657	26	1	631	3	N	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	657					N	-0-					-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	657					N	-0-					-0-
10	657	R	-0-	-0-	-657	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	651	#	285	-0-	-366	-0-	12	1	273	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,398 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	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KERLIN, GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 150588 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6024 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2012 - P&A 12-21-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADRE ISLAND (6000) //CONT.// 68335 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925
KERLIN, GILBERT A WELL #: A 2 RRCID -> 193261 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6028 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2012 - P&A 12-18-2012

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

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-

KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	279	#	6	-0-	-273	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	279	#	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	604	R	604	-0-	-0-	-0-	489	1	115	2	N	-0-					-0-
12	348	R	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALANGANA DOME (1970) 68537 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SHARE ENERGY, INC. 770300
MEGERLE, G.H. UNIT NO.4 WELL #: 6 A RRCID -> 095448 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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	1705	#	513	-0-	-1192	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	1073	#	-0-	-0-	-1073	-0-					N	-0-					-0-
03	1767	#	413	-0-	-1354	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	1710	#	327	-0-	-1383	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	1767	#	748	-0-	-1019	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	526	R	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	403	#	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	720	#	170	-0-	-550	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	744	#	241	-0-	-503	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	540	#	133	-0-	-407	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,383 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

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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
PALOMAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 199722 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10378 - 10394

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	2511	X	2461	-0-	-50	-0-	93 121	1 9	2247	2	N	110	195	1	1	8	98
02	2349	X	1991	-0-	-358	-0-	87 74	1 9	1830	2	N	67					165
03	2418	X	2269	-0-	-149	-0-	93 102	1 9	2074	2	N	93	191	1			67
04	2370	X	2149	-0-	-221	-0-	90 72	1 9	1987	2	N	65					132
05	2449	X	2231	-0-	-218	-0-	93 85	1 9	2053	2	N	77					209
06	2370	X	2229	-0-	-141	-0-	84 97	1 9	2048	2	N	88	194	1			103
07	2263	X	2086	-0-	-177	-0-	75 81	1 9	1930	2	N	74					177
08	2263	X	2231	-0-	-32	-0-	87 84	1 9	2060	2	N	76	195	1			58
09	2220	X	2189	-0-	-31	-0-	84 68	1 9	2037	2	N	62					120
10	2294	X	2186	-0-	-108	-0-	81 72	1 9	2033	2	N	65					185
11	2220	X	2182	-0-	-38	-0-	87 92	1 9	2003	2	N	84	186	1	1	8	82
12	2263	X	1933	-0-	-330	-0-	75 66	1 9	1792	2	N	60					142

TOTAL GAS PROD: 26,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 921

COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10500 - 10520

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	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	93 14	1 9	1295	2	N	13					45
02	1276	X	845	-0-	-431	-0-	87 3	1 9	755	2	N	3					48
03	1364	X	765	-0-	-599	-0-	93 4	1 9	668	2	N	4					52
04	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	90 21	1 9	1469	2	N	19	1	8			70
05	1395	X	915	-0-	-480	-0-	93 9	1 9	813	2	N	8					78
06	1350	X	666	-0-	-684	-0-	24 30	1 9	612	2	N	27					105
07	1643	X	1223	-0-	-420	-0-	15 22	1 9	1186	2	N	20					125
08	1643	X	889	-0-	-754	-0-	15 13	1 9	861	2	N	12					137
09	1590	X	170	-0-	-1420	-0-	9 2	1 9	159	2	N	2					139
10	1209	X	1102	-0-	-107	-0-	18 18	1 9	1066	2	N	16	1	8			154
11	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	63 11	1 9	1125	2	N	10					164
12	1209	X	781	-0-	-428	-0-	15 17	1 9	749	2	N	15					179

TOTAL GAS PROD: 11,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	13299	X	9160	-0-	-4139	-0-	126	1	9034	2	N	-0-	93	1			105
02	12441	X	1916	-0-	-10525	-0-	28	1	1885	2	N	3					108
							3	9									
03	25854	X	-0-	-0-	-25854	-0-					N	18	68	1			58
04	DLQ G-10		1745	-0-	1745	1745	260	1	1482	2	N	3					61
							3	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1745					N	-0-					61
06	1745	X	-0-	-0-	-1745	-0-					N	-0-					61
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					61
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					61
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 12,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		-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-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	34131	X	22447	-0-	-11684	-0-	948	1	21343	2	N	142					206
							156	9									
02	29029	X	19977	-0-	-9052	-0-	879	1	18948	2	N	136	157	1			185
							150	9									
03	27373	X	15401	-0-	-11972	-0-	255	1	15012	2	N	122	165	1			142
							134	9									
04	DLQ G-10		13523	-0-	13523	13523	23	1	13367	2	N	121	177	1			86
							133	9									
05	DLQ G-10		13113	-0-	13113	26636	319	1	12673	2	N	110					196
							121	9									
06	40386	X	13750	-0-	-26636	-0-	795	1	12867	2	N	80	176	1			100
							88	9									
07	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	21	1	8972	2	N	86					186
							95	9									
08	12245	X	8663	-0-	-3582	-0-	21	1	8562	2	N	73	176	1			83
							80	9									
09	11850	X	8388	-0-	-3462	-0-	20	1	8277	2	N	83					166
							91	9									
10	10912	X	8447	-0-	-2465	-0-	21	1	8354	2	N	65	159	1			72
							72	9									
11	10560	X	7779	-0-	-2781	-0-	20	1	7674	2	N	77					149
							85	9									
12	9083	X	7777	-0-	-1306	-0-	19	1	7670	2	N	80					229
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 148,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,175

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	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-

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

01	4433	X	3469	-0-	-964	-0-	3466	3	3	9	N	3					138
02	4147	X	591	-0-	-3556	-0-	590	3	1	9	N	1					139
03	4588	X	3168	-0-	-1420	-0-	3124	3	44	9	N	40					179
04	4440	X	3131	-0-	-1309	-0-	3095	3	36	9	N	33					212
05	4588	X	4548	-0-	-40	-0-	4517	3	31	9	N	28	192	1			48
06	3360	X	3305	-0-	-55	-0-	3284	3	21	9	N	19					67
07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3237	3	19	9	N	17					84
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3875	3	20	9	N	18					102
09	4410	X	834	-0-	-3576	-0-	825	3	9	9	N	8					110
10	4557	X	1311	-0-	-3246	-0-	1299	3	12	9	N	11					121
11	3300	X	601	-0-	-2699	-0-	593	3	8	9	N	7					128
12	3906	X	686	-0-	-3220	-0-	678	3	8	9	N	7					135

TOTAL GAS PROD: 28,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

01	186	X	11	-0-	-175	-0-	9	3	2	9	N	2					46
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					46
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					46
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					46
05	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					46
06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					46
07	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					46
08	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					46
09	240	X	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-					46
10	248	X	60	-0-	-188	-0-	59	3	1	9	N	1					47
11	180	X	51	-0-	-129	-0-	50	3	1	9	N	1					48
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
02	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			N	-0-					-0-
03	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	3			N	-0-					-0-
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	6893	-0-	-237	-0-	6893	3			N	-0-					-0-
06	8880	X	4103	-0-	-4777	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
07	9176	X	5794	-0-	-3382	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
08	9176	X	6113	-0-	-3063	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	-0-	-0-	-6660	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					76
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					76
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106

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-

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	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 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	2	-0-	2	2	2	1			N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	0	W	2	-0-	2	4	2	1			N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	5		1	-0-	-4	-0-	1	1			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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2492	2	2	9	N	2	2	8			171
02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2476	2	22	9	N	20	20	8			171
03	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2324	2	20	9	N	18	161	1			28
04	2400	X	1367	-0-	-1033	-0-	1183	2	184	9	N	167	183	1			12
05	2666	X	1081	-0-	-1585	-0-	973	2	108	9	N	98					110
06	2580	X	467	-0-	-2113	-0-	467	2			N	-0-					110
07	2666	X	1339	-0-	-1327	-0-	1339	2			N	-0-					110
08	2356	X	711	-0-	-1645	-0-	711	2			N	-0-					110
09	1380	X	140	-0-	-1240	-0-	140	2			N	-0-					110
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					110
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					110
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 12,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.10980 - 11360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NOBLE ENERGY INC 611665
PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614

01	342 X	342	-0-	-0-	-0-	44	1	111	2	N	170	192	1			55
						187	9									
02	290 X	226	-0-	-64	-0-	42	1	184	2	N	-0-					55
03	310 X	98	-0-	-212	-0-	19	1	79	2	N	-0-					55
04	360 X	94	-0-	-266	-0-	17	1	77	2	N	-0-					55
05	341 X	323	-0-	-18	-0-	58	1	265	2	N	-0-					55
06	330 X	221	-0-	-109	-0-	43	1	178	2	N	-0-					55
07	248 X	75	-0-	-173	-0-	14	1	61	2	N	-0-					55
08	310 X	287	-0-	-23	-0-	57	1	230	2	N	-0-					55
09	300 X	68	-0-	-232	-0-	13	1	55	2	N	-0-					55
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					55
11	297 X	297	-0-	-0-	-0-	67	1	230	2	N	-0-					55
12	279 X	259	-0-	-20	-0-	69	1	190	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 2,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662

01	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	622	1	1585	2	N	203	188	1			76
						223	9									
02	2291 X	1796	-0-	-495	-0-	332	1	1464	2	N	-0-					76
03	2449 X	2153	-0-	-296	-0-	409	1	1744	2	N	-0-					76
04	2370 X	1986	-0-	-384	-0-	362	1	1624	2	N	-0-					76
05	2418 X	1903	-0-	-515	-0-	344	1	1559	2	N	-0-					76
06	2340 X	1895	-0-	-445	-0-	371	1	1524	2	N	-0-					76
07	2139 X	2063	-0-	-76	-0-	367	1	1586	2	N	100	109	1			67
						110	9									
08	2139 X	1763	-0-	-376	-0-	348	1	1415	2	N	-0-					67
09	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	389	1	1668	2	N	-0-					67
10	2170 X	1936	-0-	-234	-0-	386	1	1550	2	N	-0-					67
11	2100 X	1715	-0-	-385	-0-	388	1	1327	2	N	-0-					67
12	2170 X	1579	-0-	-591	-0-	418	1	1161	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 23,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	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-

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	101	-0-	-23	-0-	28	1	73	2	N	-0-					126
02	116	X	52	-0-	-64	-0-	10	1	42	2	N	-0-					126
03	124	X	84	-0-	-40	-0-	16	1	68	2	N	-0-					126
04	90	X	59	-0-	-31	-0-	11	1	48	2	N	-0-					126
05	93	X	62	-0-	-31	-0-	11	1	51	2	N	-0-					126
06	90	X	22	-0-	-68	-0-	4	1	18	2	N	-0-					126
07	98	X	98	-0-	-0-	-0-	18	1	77	2	N	3	75	1			54
							3	9									
08	93	X	69	-0-	-24	-0-	14	1	55	2	N	-0-					54
09	60	X	23	-0-	-37	-0-	4	1	19	2	N	-0-					54
10	300	X	300	-0-	-0-	-0-	60	1	240	2	N	-0-					54
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					54
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	342	X	342	-0-	-0-	-0-	58	1	284	2	N	-0-					127
02	116	X	71	-0-	-45	-0-	9	1	62	2	N	-0-					127
03	186	X	69	-0-	-117	-0-	10	1	57	2	N	2	2	1			127
							2	9									
04	330	X	58	-0-	-272	-0-	10	1	48	2	N	-0-					127
05	341	X	54	-0-	-287	-0-	11	1	43	2	N	-0-					127
06	330	X	40	-0-	-290	-0-	8	1	32	2	N	-0-					127
07	233	X	233	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	N	173	189	1			111
							190	9									
08	62	X	13	-0-	-49	-0-	3	1	10	2	N	-0-					111
09	510	X	510	-0-	-0-	-0-	103	1	407	2	N	-0-					111
10	362	X	362	-0-	-0-	-0-	50	1	312	2	N	-0-					111
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					111
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

FITZSIMMONS MEW WELL #: 2 RRCID -> 207917 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7397 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2011 - PLUGGED 08/13/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	465	X	304	-0-	-161	-0-	86	1	218	2	N	-0-					79
02	638	X	394	-0-	-244	-0-	73	1	321	2	N	-0-					79
03	682	X	226	-0-	-456	-0-	43	1	183	2	N	-0-					79
04	660	X	449	-0-	-211	-0-	82	1	367	2	N	-0-					79
05	434	X	408	-0-	-26	-0-	74	1	334	2	N	-0-					79
06	460	X	460	-0-	-0-	-0-	54	1	221	2	N	168	183	1			64
							185	9									
07	467	X	467	-0-	-0-	-0-	88	1	379	2	N	-0-					64
08	465	X	270	-0-	-195	-0-	53	1	217	2	N	-0-					64
09	450	X	348	-0-	-102	-0-	66	1	282	2	N	-0-					64
10	465	X	207	-0-	-258	-0-	41	1	166	2	N	-0-					64
11	450	X	74	-0-	-376	-0-	17	1	57	2	N	-0-					64
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 3,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	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-

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	6138 #	4384	-0-	-1754	-0-	4384	2			Y	-0-					150
02	4350 #	1629	-0-	-2721	-0-	1629	2			Y	-0-					150
03	4650 #	3221	-0-	-1429	-0-	3221	2			Y	-0-					150
04	4230 #	3232	-0-	-998	-0-	3232	2			Y	-0-					150
05	4371 #	1898	-0-	-2473	-0-	1898	2			Y	-0-					150
06	4230 #	1801	-0-	-2429	-0-	1801	2			Y	-0-					150
07	3348 #	2375	-0-	-973	-0-	2375	2			Y	-0-					150
08	3348 #	2090	-0-	-1258	-0-	2090	2			Y	-0-					150
09	3240 #	1652	-0-	-1588	-0-	1652	2			Y	-0-					150
10	2387 #	750	-0-	-1637	-0-	750	2			Y	-0-					150
11	2310 #	120	-0-	-2190	-0-	120	2			Y	-0-					150
12	2387 #	1076	-0-	-1311	-0-	1076	2			Y	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 24,228 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	2046 #	182	-0-	-1864	-0-	74	1	108	2	Y	-0-					107
02	1827 #	123	-0-	-1704	-0-	58	1	65	2	Y	-0-					107
03	775 #	60	-0-	-715	-0-	60	2			Y	-0-					107
04	180 N	134	-0-	-46	-0-	71	1	63	2	Y	-0-					107
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	75	1	108	2	Y	-0-					107
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	73	1	101	2	Y	-0-					107
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	100	1	123	2	Y	-0-					107
08	186 N	84	-0-	-102	-0-	42	1	42	2	Y	-0-					107
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	99	1	117	2	Y	-0-					107
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					107
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	30	1	30	2	Y	-0-					107
12	217 N	119	-0-	-98	-0-	50	1	69	2	Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 1,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PASO REAL (9600) 69487 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE WELL #: 1 RRCID -> 187909 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9596 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B	DENY	-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-

PATITOS (VX CONS) 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
EL COYOTE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217445 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13720 PERF. 11466 - 11898

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7144	-0-	-5566	-0-	284 373	1 9	6487	2	Y	339	433	1			80
02	10498	X	6774	-0-	-3724	-0-	219 354	1 9	6201	2	Y	322	340	1			62
03	10602	X	7392	-0-	-3210	-0-	272 416	1 9	6704	2	Y	378	355	1			85
04	8580	X	6650	-0-	-1930	-0-	204 370	1 9	6076	2	Y	336	347	1			74
05	8866	X	6452	-0-	-2414	-0-	190 377	1 9	5885	2	Y	343	307	1			110
06	7140	X	5613	-0-	-1527	-0-	171 318	1 9	5124	2	Y	289	291	1			108
07	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	278 426	1 9	6965	2	Y	387	416	1			79
08	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	323 393	1 9	7105	2	Y	357	333	1			103
09	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	267 424	1 9	6641	2	Y	385	378	1			110
10	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	233 411	1 9	6199	2	Y	374	377	1			107
11	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	188 362	1 9	5763	2	Y	329	350	1			86
12	7750	X	6845	-0-	-905	-0-	182 383	1 9	6280	2	Y	348	349	1			85

TOTAL GAS PROD: 82,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,187

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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	15872	X	11964	-0-	-3908	-0-	223	1	11640	2	Y	92	139	1			22
							101	9									
02	14616	X	14426	-0-	-190	-0-	859	1	13407	2	Y	145	139	1			28
							160	9									
03	15314	X	14492	-0-	-822	-0-	915	1	13293	2	Y	258	228	1			58
							284	9									
04	13680	X	12635	-0-	-1045	-0-	430	1	11948	2	Y	234	240	1			52
							257	9									
05	15407	X	12199	-0-	-3208	-0-	714	1	11167	2	Y	289	248	1			93
							318	9									
06	14910	X	8534	-0-	-6376	-0-	462	1	7818	2	Y	231	238	1			86
							254	9									
07	15407	X	12792	-0-	-2615	-0-	843	1	11651	2	Y	271	302	1			55
							298	9									
08	14508	X	12147	-0-	-2361	-0-	839	1	11032	2	Y	251	234	1			72
							276	9									
09	12630	X	12209	-0-	-421	-0-	832	1	11095	2	Y	256	255	1			73
							282	9									
10	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	807	1	11117	2	Y	260	258	1			75
							286	9									
11	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	723	1	10451	2	Y	273	276	1			72
							300	9									
12	12400	X	8119	-0-	-4281	-0-	530	1	7373	2	Y	196	220	1			48
							216	9									

TOTAL GAS PROD: 143,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,756

EL COYOTE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230641 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			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		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	1522	1	8290	2	Y	28	31	1			7
							31	9									
02	8265	X	8252	-0-	-13	-0-	495	1	7725	2	Y	29	30	1			6
							32	9									
03	9238	X	8456	-0-	-782	-0-	542	1	7872	2	Y	38	35	1			9
							42	9									
04	9540	X	7939	-0-	-1601	-0-	493	1	7416	2	Y	27	30	1			6
							30	9									
05	9858	X	7266	-0-	-2592	-0-	435	1	6799	2	Y	29	26	1			9
							32	9									
06	9540	X	6343	-0-	-3197	-0-	353	1	5968	2	Y	20	22	1			7
							22	9									
07	8835	X	7251	-0-	-1584	-0-	487	1	6731	2	Y	30	31	1			6
							33	9									
08	8463	X	6832	-0-	-1631	-0-	480	1	6318	2	Y	31	28	1			9
							34	9									
09	7950	X	6450	-0-	-1500	-0-	448	1	5970	2	Y	29	30	1			8
							32	9									
10	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	455	1	6268	2	Y	31	30	1			9
							34	9									
11	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	404	1	5840	2	Y	30	31	1			8
							33	9									
12	7254	X	6344	-0-	-910	-0-	423	1	5887	2	Y	31	31	1			8
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 88,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11386 - 12904

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34534	X	24484	-0-	-10050	-0-	949	1	21713	2	Y	1656	1838	1			393
							1822	9									
02	29696	X	22956	-0-	-6740	-0-	722	1	20420	2	Y	1649	1723	1			319
							1814	9									
03	29729	X	24387	-0-	-5342	-0-	887	1	21895	2	Y	1459	1450	1			328
							1605	9									
04	25470	X	22918	-0-	-2552	-0-	767	1	20761	2	Y	1264	1314	1			278
							1390	9									
05	26319	X	23254	-0-	-3065	-0-	684	1	21120	2	Y	1318	1174	1			422
							1450	9									
06	23760	X	19135	-0-	-4625	-0-	580	1	17334	2	Y	1110	1118	1			414
							1221	9									
07	24553	X	24553	-0-	-0-	-0-	882	1	22129	2	Y	1402	1530	1			286
							1542	9									
08	24397	X	21930	-0-	-2467	-0-	782	1	19755	2	Y	1266	1187	1			365
							1393	9									
09	24270	X	24270	-0-	-0-	-0-	881	1	21912	2	Y	1343	1325	1			383
							1477	9									
10	23109	X	23109	-0-	-0-	-0-	785	1	20893	2	Y	1301	1310	1			374
							1431	9									
11	21882	X	21882	-0-	-0-	-0-	648	1	19895	2	Y	1217	1271	1			320
							1339	9									
12	23870	X	22567	-0-	-1303	-0-	593	1	20469	2	Y	1368	1352	1			336
							1505	9									

TOTAL GAS PROD: 275,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,353

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	31434	X	25298	-0-	-6136	-0-	2166	1	21911	2	Y	1110	1210	1			263
							1221	9									
02	28362	X	21636	-0-	-6726	-0-	1233	1	19241	2	Y	1056	1115	1			204
							1162	9									
03	29047	X	23887	-0-	-5160	-0-	1461	1	21215	2	Y	1101	1058	1			247
							1211	9									
04	27390	X	23008	-0-	-4382	-0-	1711	1	20272	2	Y	932	974	1			205
							1025	9									
05	28303	X	20871	-0-	-7432	-0-	1200	1	18767	2	Y	822	764	1			263
							904	9									
06	24480	X	17577	-0-	-6903	-0-	938	1	15884	2	Y	686	693	1			256
							755	9									
07	23901	X	22178	-0-	-1723	-0-	1432	1	19799	2	Y	861	941	1			176
							947	9									
08	23901	X	20382	-0-	-3519	-0-	1378	1	18123	2	Y	801	746	1			231
							881	9									
09	23010	X	19553	-0-	-3457	-0-	1308	1	17444	2	Y	728	751	1			208
							801	9									
10	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	1306	1	17981	2	Y	766	754	1			220
							843	9									
11	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	1141	1	16493	2	Y	772	789	1			203
							849	9									
12	19530	X	17570	-0-	-1960	-0-	1123	1	15626	2	Y	746	766	1			183
							821	9									

TOTAL GAS PROD: 250,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,381

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA) 69784 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
HUNTER PETROLEUM INC. 418955
BUTLER, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130167 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	343	2	13	9	N	12					132
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	888	2	3	9	N	3					135
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	415	2	9	9	N	8					143
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	311	2	11	9	N	10					153
05	961	N	346	-0-	-615	-0-	340	2	6	9	N	5					158
06	420	N	172	-0-	-248	-0-	166	2	6	9	N	5					163
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	411	2	4	9	N	4					167
08	341	N	281	-0-	-60	-0-	279	2	2	9	N	2					169
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	269	2	9	9	N	8					177
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1083	2	6	9	N	5					182
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	549	2	8	9	N	7					189
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	736	2	9	9	N	8					197

TOTAL GAS PROD: 5,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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-

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

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					652
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDERNAL (QUEEN CITY) //CONT.// 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	#	2633	-0-	-157	-0-	183	1 1 9	2449	2	N	1					123
02	2494	#	-0-	-0-	-2494	-0-					N	-0-					123
03	2494	R	2494	-0-	-0-	-0-	232	1	2262	2	N	-0-					123
04	3003	R	3003	-0-	-0-	-0-	193	1	2810	2	N	-0-					123
05	3029	R	3029	-0-	-0-	-0-	155	1	2874	2	N	-0-					123
06	3065	R	3065	-0-	-0-	-0-	142	1	2923	2	N	-0-					123
07	3100	#	2067	-0-	-1033	-0-	188	1	1879	2	N	-0-					123
08	3348	#	2027	-0-	-1321	-0-	118	1	1909	2	N	-0-					123
09	3060	#	2070	-0-	-990	-0-	140	1	1930	2	N	-0-					123
10	3162	#	2508	-0-	-654	-0-	164	1	2344	2	N	-0-					123
11	3060	#	2463	-0-	-597	-0-	154	1	2309	2	N	-0-					123
12	2155	R	2155	-0-	-0-	-0-	149	1	2006	2	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 27,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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-

GUERRA, H.P. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 126641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13016 PERF. 2010 - 2190

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. 835577
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	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	153	1	1629	2	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1523	-0-	-130	-0-	8	1	1515	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1276	-0-	-584	-0-	150	1	1126	2	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	1000	N	1152	-0-	152	152	197	1	955	2	Y	-0-					-0-
07	1212	N	1060	-0-	-152	-0-	150	1	910	2	Y	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	80	1	477	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	124	-0-	-1016	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	163	-0-	-891	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	117	-0-	-423	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	1	1	110	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

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
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. 835577
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (9.0A) 70433 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. 835577
KENEDY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 188462 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6890 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-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-

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. 835577
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	27714	X	19943	-0-	-7771	-0-	1708	1	18235	2	Y	-0-					-0-
02	23316	X	15384	-0-	-7932	-0-	83	1	15301	2	Y	-0-					-0-
03	24924	X	11583	-0-	-13341	-0-	1362	1	10221	2	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	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	1214	1	5873	2	Y	-0-					-0-
07	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	1401	1	8476	2	Y	-0-					-0-
08	11594	X	8766	-0-	-2828	-0-	1263	1	7503	2	Y	-0-					-0-
09	7080	X	1449	-0-	-5631	-0-	49	1	1400	2	Y	-0-					-0-
10	9889	X	1877	-0-	-8012	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
11	9570	X	2034	-0-	-7536	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
12	9889	X	2696	-0-	-7193	-0-	17	1	2679	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,696 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	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	1257	1	13424	2	Y	9					74
							10	9									
02	13949	X	12266	-0-	-1683	-0-	67	1	12189	2	Y	9					83
							10	9									
03	14911	X	10518	-0-	-4393	-0-	1237	1	9279	2	Y	2					85
							2	9									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					95
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					96
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	997	1	4825	2	Y	-0-					96
07	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	1948	1	11787	2	Y	4					100
							4	9									
08	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	1815	1	10789	2	Y	1					101
							1	9									
09	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	292	1	8424	2	Y	5					106
							6	9									
10	13733	X	9161	-0-	-4572	-0-	9152	2	9	9	Y	8					114
11	13290	X	9267	-0-	-4023	-0-	9264	2	3	9	Y	3					117
12	13733	X	10175	-0-	-3558	-0-	65	1	10104	2	Y	5					122
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 106,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

PENASCAL, WEST (6930) //CONT.// 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. //CONT.// 835577
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	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	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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 076088 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5516 - 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	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2012 - PLUGGED 07/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 U RRCID -> 012450 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

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-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	1364	1211	-0-	-153	-0-	1211	2			Y	-0-					58
02	1276	387	-0-	-889	-0-	387	2			Y	-0-					58
03	1364	221	-0-	-1143	-0-	221	2			Y	-0-					58
04	DLQ G-10	3122	-0-	3122	3122	3098	2	24	9	Y	22					80
05	DLQ G-10	960	-0-	960	4082	960	2			Y	-0-					80
06	DLQ G-10	2235	-0-	2235	6317	2213	2	22	9	Y	20					100
07	5000	1385	-0-	-3615	2702	1385	2			Y	-0-					100
08	4361 R	1659	-0-	-2702	-0-	1635	2	24	9	Y	22					122
09	3120 #	1430	-0-	-1690	-0-	1427	2	3	9	Y	3					125
10	T. A.	1240	-0-	1240	1240	1234	2	6	9	Y	5					130
11	T. A.	1374	-0-	1374	2614	1374	2			Y	-0-					130
12	3416	802	-0-	-2614	-0-	799	2	3	9	Y	3					133

TOTAL GAS PROD: 16,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

PENITAS (7400) 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENITAS (7400) //CONT.// 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

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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					15
02	435	N	182	-0-	-253	-0-	182	2			Y	-0-					15
03	372	N	128	-0-	-244	-0-	126	2	2	9	Y	2					17
04	DLQ G-10		418	-0-	418	418	418	2			Y	-0-					17
05	DLQ G-10		290	-0-	290	708	290	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10		313	-0-	313	1021	313	2			Y	-0-					17
07	1382	N	361	-0-	-1021	-0-	361	2			Y	-0-					17
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					17
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					17
10	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			Y	-0-					17
11	450	N	324	-0-	-126	-0-	324	2			Y	-0-					17
12	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

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	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-

MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	CM	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		689	-0-	689	689	689	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		412	-0-	412	1101	412	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		423	-0-	423	1524	423	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY		504	-0-	504	2028	504	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY		378	-0-	378	2406	378	2			N	-0-					-0-
10	2733	N	327	-0-	-2406	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					59
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	2	11	9	Y	10					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	2	55	9	Y	50					119
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					141
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	20					161
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	172	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CARD-HCWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 184404 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	151	-0-	-314	-0-	46	2	105	9	N	95					163
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	98	178	1			83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	185	1			47
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	57					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					166
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	180	1			72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	185	1			17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127					212
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	180	1			95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107					202

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,042

FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					86
02	348	N	204	-0-	-144	-0-	204	2			N	-0-					86
03	589	N	94	-0-	-495	-0-	94	2			N	-0-					86
04	540	N	376	-0-	-164	-0-	376	2			N	-0-					86
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					86
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					86
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-					86
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					86
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					86
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					86
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					86
12	744	N	472	-0-	-272	-0-	472	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 4,850 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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					31
02	174	N	97	-0-	-77	-0-	97	2			N	-0-					31
03	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					31
04	300	N	182	-0-	-118	-0-	182	2			N	-0-					31
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					31
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1832	2	17	9	N	15					46
07	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2585	2	9	9	N	8					54
08	3100	N	4539	-0-	1439	1439	4539	2			N	-0-					54
09	2684	N	1245	-0-	-1439	-0-	1245	2			N	-0-					54
10	2604	N	1077	-0-	-1527	-0-	1077	2			N	-0-					54
11	2940		753	-0-	-2187	-0-	753	2			N	-0-					54
12	3038		722	-0-	-2316	-0-	722	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 13,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	2697	X	1425	-0-	-1272	-0-	1425	2			N	-0-					12
02	2523	X	916	-0-	-1607	-0-	916	2			N	-0-					12
03	2232	X	829	-0-	-1403	-0-	829	2			N	-0-					12
04	2160	X	706	-0-	-1454	-0-	706	2			N	-0-					12
05	2201	X	699	-0-	-1502	-0-	699	2			N	-0-					12
06	1380	X	552	-0-	-828	-0-	552	2			N	-0-					12
07	992	X	510	-0-	-482	-0-	510	2			N	-0-					12
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					12
09	720	X	698	-0-	-22	-0-	670	2	28	9	N	25					37
10	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1499	2	53	9	N	48					85
11	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1658	2	30	9	N	27					112
12	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1184	2	32	9	N	29					141

TOTAL GAS PROD: 10,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 5 RRCID -> 251041 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 18500 PERF.10870 - 18410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	8926	-0-	-3939	-0-	756 165	1 9	8005	2	Y	150	304	1			121
02	12035	X	8824	-0-	-3211	-0-	769 175	1 9	7880	2	Y	159					280
03	12865	X	7759	-0-	-5106	-0-	688 212	1 9	6859	2	Y	193	194	1			279
04	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					Y	-0-					279
05	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	3	188	1			94
06	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	347 185	1 9	16027	2	Y	168					262
07	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	899 205	1 9	12306	2	Y	186	187	1			261
08	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	848 127	1 9	9103	2	Y	115	192	1			184
09	16560	X	8067	-0-	-8493	-0-	808 118	1 9	7141	2	Y	107	183	1			108
10	17112	X	10517	-0-	-6595	-0-	889 138	1 9	9490	3	Y	125					233
11	16560	X	8527	-0-	-8033	-0-	883 117	1 9	7527	2	Y	106	177	1			162
12	13423	X	8313	-0-	-5110	-0-	935 24	1 9	7354	2	Y	22					184

TOTAL GAS PROD: 100,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,334

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 2 RRCID -> 246196 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 18485 PERF.17026 - 17454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PESCADITO (WILCOX,LOWER 6600) 70808 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "1498" WELL #: 1 RRCID -> 131640 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					95
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					95
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					95
04	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-					95
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					95
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					95
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	70	2	6	9	N	5					100
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	N	3					103
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	285	2	4	9	N	4					107
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	2	3	9	N	3					110
11	180	N	70	-0-	-110	-0-	69	2	1	9	N	1					111
12	310	N	138	-0-	-172	-0-	124	2	14	9	N	13					124

TOTAL GAS PROD: 1,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800) 70808 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, O. W., -C- WELL #: 1 RRCID -> 012476 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6977		6977	-0-	-0-	-0-	167	1	6666	2	N	131	172	1			121
							144	9									
02	5516	R	5516	-0-	-0-	-0-	135	1	5381	2	N	-0-					121
03	5435	R	5435	-0-	-0-	-0-	133	1	5302	2	N	-0-					121
04	6570		5278	-0-	-1292	-0-	5204	2	74	9	N	67	169	1			19
05	6789		5139	-0-	-1650	-0-	125	1	5006	2	N	7					26
							8	9									
06	6570		5161	-0-	-1409	-0-	125	1	5017	2	N	17					43
							19	9									
07	5890	#	5606	-0-	-284	-0-	136	1	5448	2	N	20					63
							22	9									
08	5456	#	3611	-0-	-1845	-0-	88	1	3512	2	N	10					73
							11	9									
09	5280	#	4970	-0-	-310	-0-	4955	2	15	9	N	14					87
10	5611	#	4273	-0-	-1338	-0-	4259	2	14	9	N	13					100
11	5430	#	2611	-0-	-2819	-0-	63	1	2539	2	N	8					108
							9	9									
12	5611	#	4024	-0-	-1587	-0-	98	1	3916	2	N	9					117
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 58,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 10/27/2000 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 1216 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 "589" WELL #: 3 RRCID -> 263667 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1222 - 1232

01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
02	3306	X	-0-	-0-	-3306	-0-					N	-0-					-0-
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-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-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (WILCOX D-2) 70840 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM WELL #: 1 RRCID -> 210340 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10015 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2012 - PLUGGED 03/27/12

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, NORTH 70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: 12 RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					50
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	12	1			43
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					46
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	18	1			35
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					41
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					46
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			29
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					32
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			21
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13748 10/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, N. (OAKVILLE) 70842 685 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR "589" WELL #: 1 RRCID -> 263477 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1040 - 1046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395		-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	1305		-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-					-0-
03	1395		-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1350		-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	1395		-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	1350		-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LORAC, INC. 508936
SULO-PETERS WELL #: 8 RRCID -> 100682 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 760 PERF. 610 - 614

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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_____ 04/05/2012 - PLUGGED 04/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS, N. (OAKVILLE 775) 70842 695 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
SULO-PETERS WELL #: 6 RRCID -> 098661 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 776 - 782

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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_____ 04/05/2012 - PLUGGED 04/05/12

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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-

PETRONILLA (8570) 70904 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
FLAME WELL #: 2 RRCID -> 196722 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8578 - 8594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317 #	3212	-0-	-105	-0-	3212	2			N	-0-					183
02	3103 #	2885	-0-	-218	-0-	2882	2	3	9	N	3	163	1			23
03	3379 #	3299	-0-	-80	-0-	3288	2	11	9	N	10					33
04	3270 #	3199	-0-	-71	-0-	3168	2	31	9	N	28					61
05	3379 #	2711	-0-	-668	-0-	2659	2	52	9	N	47					108
06	3180 #	3103	-0-	-77	-0-	3024	2	79	9	N	72					180
07	3286 #	3120	-0-	-166	-0-	3079	2	41	9	N	37	175	1			42
08	3317 #	2876	-0-	-441	-0-	2853	2	23	9	N	21					63
09	3210 #	2818	-0-	-392	-0-	2812	2	6	9	N	5					68
10	3193 #	2821	-0-	-372	-0-	2821	2			N	-0-					68
11	3090 #	2823	-0-	-267	-0-	2820	2	3	9	N	3					71
12	3131 #	2751	-0-	-380	-0-	2749	2	2	9	N	2					73

TOTAL GAS PROD: 35,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

PETRONILLA (11200) 70904 975 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
FLAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195101 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10716 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743		-0-	-0-	-4743	-0-				N	-0-			-0-
02	4437		-0-	-0-	-4437	-0-				N	-0-			-0-
03	4743		-0-	-0-	-4743	-0-				N	-0-			-0-
04	4590		-0-	-0-	-4590	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/07/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRONILLA CREEK (5200) 70925 535 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
FLINN, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 132228 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 2884 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PETROX (FRIO) 70943 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 6 RRCID -> 071785 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 2153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROX (FRIO) //CONT.// 70943 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
DUVAL RANCH SEC 96 WELL #: 5 RRCID -> 121952 COMPL. DATE 04/26/1986 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 686 - 690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	116	N	90	-0-	-26	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 805 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	341	#	260	-0-	-81	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
02	319	#	210	-0-	-109	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
03	341	#	219	-0-	-122	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
04	330	#	215	-0-	-115	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
05	310	#	184	-0-	-126	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	171	-0-	-69	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	71	-0-	-146	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	132	-0-	-85	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	156	-0-	-54	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	42	-0-	-144	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	14	-0-	-166	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,674 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
D.C.R.C. WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2352	-0-	-35 B	-0-	247	1	1872	2	Y	212	209	1	157
							233	9							
02	2204	N	2006	-0-	-198 B	-0-	196	1	1505	2	Y	277	321	1	113
							305	9							
03	2387	N	1872	-0-	-515 B	-0-	189	1	1490	2	Y	175	207	1	81
							193	9							
04	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	207	1	1568	2	Y	186	191	1	76
							205	9							
05	2139	N	2107	-0-	-32 B	-0-	236	1	1786	2	Y	77			153
							85	9							
06	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	229	1	1784	2	Y	221	292	1	82
							243	9							
07	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	263	1	1591	2	Y	212	107	1	187
							233	9							
08	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	221	1	1831	2	Y	225	209	1	203
							248	9							
09	2220	N	1919	-0-	-301 B	-0-	219	1	1528	2	Y	156	210	1	149
							172	9							
10	DLQ	G-10	1953	-0-	1953 B	1953	288	1	1568	2	Y	88	107	1	130
							97	9							
11	DLQ	G-10	2016	-0-	2016 B	3969	260	1	1517	2	Y	217	209	1	138
							239	9							
12	5893	X	1924	-0-	-3969 B	-0-	250	1	1558	2	Y	105	100	1	143
							116	9							

TOTAL GAS PROD: 24,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,151

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-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-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2956	X	2956	-0-		-0-	B	-0-	341	1	2584	2	Y	28	43	1			34
									31	9									
02	2610	X	2442	-0-		-168	B	-0-	276	1	2119	2	Y	43	56	1			21
									47	9									
03	3084	X	3084	-0-		-0-	B	-0-	342	1	2695	2	Y	43	45	1			19
									47	9									
04	3010	X	3010	-0-		-0-	B	-0-	343	1	2605	2	Y	56	52	1			23
									62	9									
05	3813	X	3102	-0-		-711	B	-0-	360	1	2723	2	Y	17					40
									19	9									
06	2970	X	2783	-0-		-187	B	-0-	310	1	2418	2	Y	50	69	1			21
									55	9									
07	3100	X	2425	-0-		-675	B	-0-	338	1	2044	2	Y	39	21	1			39
									43	9									
08	3100	X	2826	-0-		-274	B	-0-	298	1	2477	2	Y	46	42	1			43
									51	9									
09	3000	X	2152	-0-		-848	B	-0-	266	1	1851	2	Y	32	43	1			32
									35	9									
10	DLQ G-10		2429	-0-		2429	B	2429	375	1	2037	2	Y	15	20	1			27
									17	9									
11	DLQ G-10		2417	-0-		2417	B	4846	346	1	2020	2	Y	46	42	1			31
									51	9									
12	7171	X	2325	-0-		-4846	B	-0-	318	1	1977	2	Y	27	23	1			35
									30	9									

TOTAL GAS PROD: 31,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

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. 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	1209	X	1062	-0-		-147	B	-0-	120	1	913	2	N	26	27	1			15
									29	9									
02	1073	X	848	-0-		-225	B	-0-	94	1	719	2	N	32	38	1			9
									35	9									
03	1147	X	853	-0-		-294	B	-0-	93	1	731	2	N	26	28	1			7
									29	9									
04	1110	X	936	-0-		-174	B	-0-	105	1	797	2	N	31	30	1			8
									34	9									
05	1147	X	692	-0-		-455	B	-0-	79	1	600	2	N	12					20
									13	9									
06	1020	X	494	-0-		-526	B	-0-	52	1	403	2	N	35	46	1			9
									39	9									
07	1528	X	1528	-0-		-0-	B	-0-	211	1	1275	2	N	38	18	1			29
									42	9									
08	1154	X	1154	-0-		-0-	B	-0-	120	1	993	2	N	37	35	1			31
									41	9									
09	1051	X	1051	-0-		-0-	B	-0-	128	1	891	2	N	29	37	1			23
									32	9									
10	1519	X	1248	-0-		-271	B	-0-	191	1	1039	2	N	16	19	1			20
									18	9									
11	1470	X	1049	-0-		-421	B	-0-	147	1	860	2	N	38	37	1			21
									42	9									
12	1519	X	988	-0-		-531	B	-0-	134	1	835	2	N	17	17	1			21
									19	9									

TOTAL GAS PROD: 11,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	EOM BALANCE
01	6045	X	5244	-0-	-801 B	-0-	598	1	4538	2	Y	98	100	1	79
							108	9							
02	5655	X	3888	-0-	-1767 B	-0-	434	1	3329	2	Y	114	140	1	53
							125	9							
03	6045	X	4977	-0-	-1068 B	-0-	548	1	4327	2	Y	93	102	1	44
							102	9							
04	4882	X	4882	-0-	-0- B	-0-	554	1	4204	2	Y	113	110	1	47
							124	9							
05	5828	X	5253	-0-	-575 B	-0-	608	1	4603	2	Y	38			85
							42	9							
06	5070	X	4904	-0-	-166 B	-0-	544	1	4247	2	Y	103	145	1	43
							113	9							
07	5053	X	4263	-0-	-790 B	-0-	590	1	3568	2	Y	95	49	1	89
							105	9							
08	5239	X	4980	-0-	-259 B	-0-	523	1	4339	2	Y	107	98	1	98
							118	9							
09	5070	X	3726	-0-	-1344 B	-0-	459	1	3195	2	Y	65	94	1	69
							72	9							
10	DLQ G-10		4144	-0-	4144 B	4144	636	1	3461	2	Y	43	49	1	63
							47	9							
11	DLQ G-10		4152	-0-	4152 B	8296	590	1	3446	2	Y	105	99	1	69
							116	9							
12	12332	X	4036	-0-	-8296 B	-0-	551	1	3428	2	Y	52	48	1	73
							57	9							

TOTAL GAS PROD: 54,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,026

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	EOM BALANCE
01	3875	X	1143	-0-	-2732 B	-0-	133	1	1010	2	N	-0-			99
02	4126	X	4126	-0-	-0- B	-0-	476	1	3650	2	N	-0-			99
03	3570	X	3570	-0-	-0- B	-0-	402	1	3168	2	N	-0-			99
04	1210	X	1210	-0-	-0- B	-0-	141	1	1069	2	N	-0-			99
05	4402	X	3231	-0-	-1171 B	-0-	377	1	2854	2	N	-0-			99
06	4260	X	3649	-0-	-611 B	-0-	415	1	3234	2	N	-0-			99
07	4402	X	3512	-0-	-890 B	-0-	498	1	3014	2	N	-0-			99
08	3625	X	3625	-0-	-0- B	-0-	379	1	3144	2	N	93			192
							102	9							
09	3660	X	3277	-0-	-383 B	-0-	412	1	2865	2	N	-0-	179	1	13
10	3782	X	3488	-0-	-294 B	-0-	523	1	2844	2	N	110			123
							121	9							
11	3660	X	3191	-0-	-469 B	-0-	467	1	2724	2	N	-0-			123
12	3627	X	3285	-0-	-342 B	-0-	455	1	2830	2	N	-0-			123

TOTAL GAS PROD: 37,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

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	10230	X	8356	-0-	-1874	B	-0-	963	1	7310	2	N	75					111
								83	9									
02	10498	X	7981	-0-	-2517	B	-0-	912	1	7000	2	N	63					174
								69	9									
03	11222	X	9804	-0-	-1418	B	-0-	1092	1	8618	2	N	85	176	1			83
								94	9									
04	10062	X	10062	-0-	-0-	B	-0-	1164	1	8825	2	N	66					149
								73	9									
05	10705	X	10705	-0-	-0-	B	-0-	1240	1	9381	2	N	76	184	1			41
								84	9									
06	10242	X	10242	-0-	-0-	B	-0-	1158	1	9031	2	N	48					89
								53	9									
07	10385	X	8645	-0-	-1740	B	-0-	1205	1	7290	2	N	136					225
								150	9									
08	10695	X	8838	-0-	-1857	B	-0-	944	1	7839	2	N	50	164	1			111
								55	9									
09	10350	X	7097	-0-	-3253	B	-0-	884	1	6152	2	N	55					166
								61	9									
10	DLQ G-10		7349	-0-	7349	B	7349	1132	1	6154	2	N	57					223
								63	9									
11	DLQ G-10		6993	-0-	6993	B	14342	1016	1	5931	2	N	42	166	1			99
								46	9									
12	22101	X	7759	-0-	-14342	B	-0-	1064	1	6619	2	N	69					168
								76	9									

TOTAL GAS PROD: 103,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6811	-0-	-1094	B	-0-	789	1	5989	2	N	30	184	1			35
								33	9									
02	7395	X	6120	-0-	-1275	B	-0-	696	1	5345	2	N	72					107
								79	9									
03	7905	X	6856	-0-	-1049	B	-0-	763	1	6020	2	N	66					173
								73	9									
04	6924	X	6924	-0-	-0-	B	-0-	799	1	6063	2	N	56	168	1			61
								62	9									
05	7595	X	7255	-0-	-340	B	-0-	838	1	6340	2	N	70					131
								77	9									
06	6922	X	6922	-0-	-0-	B	-0-	780	1	6086	2	N	51	168	1			14
								56	9									
07	7502	X	6861	-0-	-641	B	-0-	964	1	5836	2	N	55					69
								61	9									
08	7502	X	6968	-0-	-534	B	-0-	743	1	6170	2	N	50					119
								55	9									
09	7260	X	6274	-0-	-986	B	-0-	786	1	5474	2	N	13					132
								14	9									
10	DLQ G-10		6773	-0-	6773	B	6773	1045	1	5682	2	N	42					174
								46	9									
11	DLQ G-10		6271	-0-	6271	B	13044	909	1	5309	2	N	48	168	1			54
								53	9									
12	19406	X	6362	-0-	-13044	B	-0-	875	1	5442	2	N	41					95
								45	9									

TOTAL GAS PROD: 80,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19189	X	16650	-0-	-2539 B	-0-	1933	1	14669	2	N	44					216
							48	9									
02	17951	X	13330	-0-	-4621 B	-0-	1524	1	11693	2	N	103	173	1			146
							113	9									
03	19189	X	15737	-0-	-3452 B	-0-	1765	1	13928	2	N	40					186
							44	9									
04	16388	X	16388	-0-	-0- B	-0-	1901	1	14417	2	N	64	171	1			79
							70	9									
05	19158	X	17621	-0-	-1537 B	-0-	2048	1	15496	2	N	70					149
							77	9									
06	16979	X	16979	-0-	-0- B	-0-	1927	1	15027	2	N	23					172
							25	9									
07	16926	X	15048	-0-	-1878 B	-0-	2111	1	12775	2	N	147					319
							162	9									
08	17608	X	16653	-0-	-955 B	-0-	1786	1	14826	2	N	37	173	1			183
							41	9									
09	17040	X	13105	-0-	-3935 B	-0-	1646	1	11459	2	N	-0-					183
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					183
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					183
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 141,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	428	-0-	-192	-0-	81	1	347	2	N	-0-					148
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	41	1	315	2	N	-0-					148
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	50	1	394	2	N	-0-					148
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	61	1	464	2	N	-0-					148
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	39	1	298	2	N	-0-					148
06	420	N	273	-0-	-147	-0-	31	1	242	2	N	-0-					148
07	558	N	386	-0-	-172	-0-	55	1	331	2	N	-0-					148
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	30	1	250	2	N	-0-					148
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	35	1	247	2	N	-0-					148
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	86	1	469	2	N	-0-					148
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	52	1	306	2	N	-0-					148
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	44	1	276	2	N	190					338
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 4,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

D. C. R. C. - SEC. 204 WELL #: 2 RRCID -> 055542 COMPL. DATE 06/07/1973 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2012 - PLUGGED 09/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROX (WILCOX 7100) //CONT.// 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
D.C.R.C. SEC. 201 WELL #: 58 RRCID -> 057089 COMPL. DATE 10/08/1983 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 2219 - 2227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2013 - P & A 1/7/13

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
02	87 #	60	-0-	-27	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
03	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
10	62 #	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR (BOND) 71087 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

01	2449	X	1284	-0-	-1165	-0-	1271	2	13	9	Y	12	11	1			2
02	2291	X	1194	-0-	-1097	-0-	1182	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	2170	X	1126	-0-	-1044	-0-	1114	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	T. A.		1070	-0-	1070	1070	1057	2	13	9	Y	12	10	1			2
05	T. A.		948	-0-	948	2018	938	2	10	9	Y	9	10	1			1
06	T. A.		479	-0-	479	2497	473	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	T. A.		1388	-0-	1388	3885	1369	2	1	4	Y	16	14	1			3
							18	9									
08	5067	X	1182	-0-	-3885	-0-	1168	2	14	9	Y	13	13	1			3
09	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1143	2	13	9	Y	12	12	1			3
10	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	1110	2	13	9	Y	12	13	1			2
11	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	1032	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	936	2	11	9	Y	10	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 12,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 14080 PERF.11239 - 11288

01	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
02	1334	N	1116	-0-	-218	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	991	-0-	-187	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	668	-0-	-442	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	716	-0-	-276	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR (BOND) //CONT.// 71087 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10466 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
02	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
04	18338	X	18338	-0-	-0-	-0-	18338	2			Y	-0-					-0-
05	29415	X	29415	-0-	-0-	-0-	29415	2			Y	-0-					-0-
06	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	14999	2			Y	-0-					-0-
07	22701	X	22701	-0-	-0-	-0-	22701	2			Y	-0-					-0-
08	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	2			Y	-0-					-0-
09	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			Y	-0-					-0-
10	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			Y	-0-					-0-
11	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			Y	-0-					-0-
12	10416	X	6518	-0-	-3898	-0-	6518	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 244667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10692 - 10728

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/03/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10800 - 10808

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

PHARR (BOND) //CONT.// 71087 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 261668 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.10414 - 10422

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/21/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR (FB-C, BOND) 71087 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

01	806 N	657	-0-	-149	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
02	754 N	658	-0-	-96	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	400	-0-	400	400	400	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	403	-0-	403	803	403	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	401	-0-	401	1204	401	2			Y	-0-					-0-
07	2227	1023	-0-	-1204	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
08	1324	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR (FB-L, MARKS) 71087 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PHARR (HENSLEY) 71087 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12275 - 12877

01	11346 X	8923	-0-	-2423	-0-	8834	2	89	9	Y	81	75	1			14
02	9831 X	8143	-0-	-1688	-0-	8062	2	2	4	Y	72	73	1			13
						79	9									
03	10044 X	8393	-0-	-1651	-0-	8302	2	2	4	Y	81	81	1			13
						89	9									
04	T. A.	8092	-0-	8092	8092	7994	2	98	9	Y	89	74	1			15
05	T. A.	8207	-0-	8207	16299	8121	2	86	9	Y	78	83	1			10
06	T. A.	7354	-0-	7354	23653	7270	2	3	4	Y	74	67	1			17
						81	9									
07	T. A.	8316	-0-	8316	31969	8208	2	3	4	Y	95	93	1			19
						105	9									
08	39853 X	7884	-0-	-31969	-0-	7790	2	94	9	Y	85	87	1			17
09	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7450	2	88	9	Y	80	78	1			19
10	8308 X	7631	-0-	-677	-0-	7541	2	90	9	Y	82	88	1			13
11	8040 X	7297	-0-	-743	-0-	7208	2	89	9	Y	81	81	1			13
12	8308 X	7541	-0-	-767	-0-	7452	2	89	9	Y	81	76	1			18

TOTAL GAS PROD: 95,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12578 - 13077

01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
02	783 N	645	-0-	-138	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
03	620 N	528	-0-	-92	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
05	682 N	544	-0-	-138	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
07	651 N	516	-0-	-135	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
08	558 N	422	-0-	-136	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
09	540 N	355	-0-	-185	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
12	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR (HENSLEY) //CONT.// 71087 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7765	-0-	-4573	-0-	7689	2	76	9	Y	69	63	1			12
02	11136	X	7550	-0-	-3586	-0-	7475	2	2	4	Y	66	66	1			12
							73	9									
03	10168	X	5561	-0-	-4607	-0-	5502	2	1	4	Y	53	57	1			8
							58	9									
04	T. A.		4068	-0-	4068	4068	4017	2	51	9	Y	46	39	1			7
05	T. A.		7173	-0-	7173	11241	7097	2	76	9	Y	69	67	1			9
06	T. A.		3117	-0-	3117	14358	3082	2	1	4	Y	31	33	1			7
							34	9									
07	T. A.		6624	-0-	6624	20982	6538	2	2	4	Y	76	68	1			15
							84	9									
08	27278	X	6296	-0-	-20982	-0-	6221	2	75	9	Y	68	69	1			14
09	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4676	2	55	9	Y	50	52	1			12
10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5341	2	64	9	Y	58	61	1			9
11	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4693	2	58	9	Y	53	54	1			8
12	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5041	2	61	9	Y	55	51	1			12

TOTAL GAS PROD: 68,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235128 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PHARR (HENSLEY) //CONT.// 71087 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 249807 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 12573 PERF.12580 - 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	34317	X	10260	-0-	-24057	-0-	10159	2	101	9	Y	92	91	1			16
02	28246	X	21972	-0-	-6274	-0-	21754	2	5	4	Y	194	174	1			36
							213	9									
03	30194	X	12840	-0-	-17354	-0-	12702	2	3	4	Y	123	139	1			20
							135	9									
04	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	13815	2	143	9	Y	130	125	1			25
05	21390	X	12816	-0-	-8574	-0-	12681	2	135	9	Y	123	132	1			16
06	20700	X	1419	-0-	-19281	-0-	1403	2	1	4	Y	14	27	1			3
							15	9									
07	21390	X	213	-0-	-21177	-0-	211	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
08	14415	X	67	-0-	-14348	-0-	66	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/21/2012

TOTAL GAS PROD: 73,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

PHARR (MARKS) 71087 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 10 RRCID -> 155687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF.10043 - 10065

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 240378 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9815 - 9835

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/21/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR (MARKS) //CONT.// 71087 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10070 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100223	X	78014	-0-	-22209	-0-	77238	2	776	9	Y	705	659	1			125
02	93757	X	69819	-0-	-23938	-0-	69126	2	16	4	Y	615	625	1			115
							677	9									
03	94643	X	69738	-0-	-24905	-0-	68988	2	17	4	Y	666	675	1			106
							733	9									
04	T. A.		65837	-0-	65837	65837	65042	2	795	9	Y	723	603	1			120
05	T. A.		65634	-0-	65634	131471	64944	2	690	9	Y	627	667	1			80
06	T. A.		61159	-0-	61159	192630	60457	2	23	4	Y	617	554	1			143
							679	9									
07	255492	X	62862	-0-	-192630	-0-	62054	2	23	4	Y	714	717	1			140
							785	9									
08	60617	X	60617	-0-	-0-	-0-	59894	2	723	9	Y	657	663	1			134
09	65850	X	57472	-0-	-8378	-0-	56809	2	663	9	Y	603	593	1			144
10	65627	X	57583	-0-	-8044	-0-	56898	2	685	9	Y	623	668	1			99
11	61170	X	54039	-0-	-7131	-0-	53379	2	660	9	Y	600	604	1			95
12	62868	X	54284	-0-	-8584	-0-	53639	2	645	9	Y	586	552	1			129

TOTAL GAS PROD: 757,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,736

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9896 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5950	2	61	9	Y	55	50	1			10
02	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5695	2	1	4	Y	50	51	1			9
							55	9									
03	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5775	2	1	4	Y	56	56	1			9
							62	9									
04	T. A.		5393	-0-	5393	5393	5327	2	66	9	Y	60	50	1			10
05	T. A.		6802	-0-	6802	12195	6730	2	72	9	Y	65	67	1			8
06	T. A.		7112	-0-	7112	19307	7030	2	3	4	Y	72	63	1			17
							79	9									
07	26312	X	7005	-0-	-19307	-0-	6914	2	3	4	Y	80	81	1			16
							88	9									
08	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5903	2	70	9	Y	64	67	1			13
09	6210	X	4363	-0-	-1847	-0-	4312	2	51	9	Y	46	48	1			11
10	6417	X	4485	-0-	-1932	-0-	4431	2	54	9	Y	49	52	1			8
11	6210	X	3714	-0-	-2496	-0-	3669	2	45	9	Y	41	42	1			7
12	6417	X	5172	-0-	-1245	-0-	5111	2	61	9	Y	55	50	1			12

TOTAL GAS PROD: 67,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 259280 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9758 - 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	36177	X	22	-0-	-36155	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	33843	X	577	-0-	-33266	-0-	575	2	2	4	Y	-0-					-0-
03	12846	X	2051	-0-	-10795	-0-	2046	2	5	4	Y	-0-					-0-
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4061	2	11	4	Y	-0-					-0-
05	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1341	2	7	4	Y	-0-					-0-
06	1680	X	18	-0-	-1662	-0-	15	2	3	4	Y	-0-					-0-
07	1736	X	606	-0-	-1130	-0-	602	2	4	4	Y	-0-					-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/12/2012

TOTAL GAS PROD: 8,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR (MARKS) //CONT.// 71087 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 261700 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9903 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		29484	-0-	29484	1770264	29191	2	293	9	Y	266	257	1			47
02	SHUT IN		28975	-0-	28975	1799239	28686	2	7	4	Y	256	255	1			48
							282	9									
03	SHUT IN		28616	-0-	28616	1827855	28308	2	7	4	Y	274	278	1			44
							301	9									
04	SHUT IN		25816	-0-	25816	1853671	25502	2	314	9	Y	285	238	1			47
05	SHUT IN		25210	-0-	25210	1878881	24945	2	265	9	Y	241	257	1			31
06	SHUT IN		2713	-0-	2713	1881594	2682	2	1	4	Y	27	52	1			6
							30	9									
07	1881667	X	73	-0-	-1881594	-0-	72	2	1	9	Y	1	7	1			-0-
08	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	25830	X	-0-	-0-	-25830	-0-					Y	-0-					-0-
10	25203	X	-0-	-0-	-25203	-0-					Y	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/03/2013

TOTAL GAS PROD: 140,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,350

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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-

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
09	0		16093	-0-	16093	16093	15907	2	186	9	Y	169	129	1			40
10	0	W	42205	-0-	42205	58298	41701	2	504	9	Y	458	425	1			73
11	0	W	28844	-0-	28844	87142	28492	2	352	9	Y	320	342	1			51
12	0	W	23723	-0-	23723	110865	23442	2	281	9	Y	255	250	1			56

TOTAL GAS PROD: 110,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,202

PHARR (REICHERT) 71087 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11752 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

PHARR (8500) 71087 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PHARR (8500) //CONT.// 71087 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1675	-0-	-929	-0-	207 1 1 9		1467	2	N	1	1	8			63
02	1943	N	1760	-0-	-183	-0-	259 1 1 9		1500	2	N	1	1	8			63
03	2108	N	1621	-0-	-487	-0-	211 1		1410	2	N	-0-					63
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	277 1 1 9		1913	2	N	1	1	8			63
05	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	268 1		1475	2	N	-0-					63
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	274 1		1417	2	N	-0-					63
07	2263	N	1693	-0-	-570	-0-	274 1		1419	2	N	-0-					63
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	293 1 1 9		1653	2	N	1	1	8			63
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	293 1		1410	2	N	-0-					63
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	293 1 1 9		1772	2	N	1	1	8			63
11	1890	N	1710	-0-	-180	-0-	248 1 1 9		1461	2	N	1	1	8			63
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	256 1 1 9		1562	2	N	1	1	8			63

TOTAL GAS PROD: 21,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 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	17494	X	17494	-0-	-0-	-0-	856 91	1 9	16547	2	N	83	3	8			175
02	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	823 106	1 9	15143	2	N	96	172	1	3	8	96
03	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	845 56	1 9	15588	2	N	51	1	8			146
04	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	841 45	1 9	14728	2	N	41					187
05	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	517 11	1 9	13309	2	N	10	180	1	4	8	13
06	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	541 99	1 9	13352	2	N	90					103
07	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	397	1	10115	2	N	-0-					103
08	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	512 68	1 9	13441	2	N	62					165
09	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	527 54	1 9	16273	2	N	49	180	1			34
10	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	523 50	1 9	15830	2	N	45					79
11	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	469 66	1 9	13980	2	N	60					139
12	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	541 42	1 9	16160	2	N	38	169	1			8

TOTAL GAS PROD: 182,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 108939 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7813 - 7846

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 115273 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7715 - 7748

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-

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 5 RRCID -> 115551 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7804 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, 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	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					9
02	87	N	52	-0-	-35	-0-	52	2			Y	-0-					9
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					9
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					9
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					9
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					9
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					9
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					9
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					9
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					9
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					9
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 132507 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7800 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 146501 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7808 - 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					7
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	2			Y	-0-					7
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					7
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					7
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					7
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					7
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					7
10	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					7
12	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, CARLOS WELL #: 6 RRCID -> 155033 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7856 - 7872

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) //CONT.// 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 112746 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8066 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					82
02	1189	N	920	-0-	-269	-0-	920	2			Y	-0-					82
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					82
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					82
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					82
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					82
07	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			Y	-0-					82
08	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	1149	2			Y	-0-					82
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					82
10	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	1123	2			Y	-0-					82
11	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1101	2	1	9	Y	1	1	8			82
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 14,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 149456 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8000 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICOSO (WILCOX 7600) 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
STAGGS-STATE WELL #: 3-C RRCID -> 147694 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	474	1	1610	2	N	2					81
							2	9									
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	446	1	1413	2	N	2					83
							2	9									
03	1860	N	1608	-0-	-252	-0-	438	1	1168	2	N	2					85
							2	9									
04	2010	N	894	-0-	-1116	-0-	237	1	656	2	N	1					86
							1	9									
05	1984	N	1419	-0-	-565	-0-	330	1	1087	2	N	2					88
							2	9									
06	1560	N	1233	-0-	-327	-0-	264	1	969	2	N	-0-					88
07	930	N	793	-0-	-137	-0-	152	1	615	2	N	24	25	1			87
							26	9									
08	1426	N	981	-0-	-445	-0-	177	1	804	2	N	-0-	31	1			56
09	1230	N	982	-0-	-248	-0-	204	1	778	2	N	-0-					56
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	224	1	788	2	N	-0-					56
11	960	N	686	-0-	-274	-0-	173	1	513	2	N	-0-					56
12	1023	N	869	-0-	-154	-0-	220	1	649	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 14,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PICOSO (WILCOX 7600) //CONT.// 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
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	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					104
02	2204	X	11	-0-	-2193	-0-	3	1	8	2	N	-0-					104
03	2356	X	687	-0-	-1669	-0-	187	1	499	2	N	1					105
							1	9									
04	120	X	29	-0-	-91	-0-	8	1	21	2	N	-0-					105
05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	137	1	451	2	N	1					106
							1	9									
06	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	263	1	964	2	N	-0-					106
07	992	X	992	-0-	-0-	-0-	189	1	769	2	N	31	31	1			106
							34	9									
08	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	337	1	1531	2	N	-0-	38	1			68
09	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	259	1	988	2	N	-0-					68
10	1271	X	1202	-0-	-69	-0-	266	1	936	2	N	-0-					68
11	1800	X	818	-0-	-982	-0-	206	1	612	2	N	-0-					68
12	1860	X	882	-0-	-978	-0-	223	1	659	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 9,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	1829	X	1645	-0-	-184	-0-	374	1	1269	2	N	2					82
							2	9									
02	1856	X	1410	-0-	-446	-0-	338	1	1071	2	N	1					83
							1	9									
03	1984	X	253	-0-	-1731	-0-	69	1	184	2	N	-0-					83
04	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	516	1	1428	2	N	3					86
							3	9									
05	1643	X	1493	-0-	-150	-0-	348	1	1144	2	N	1					87
							1	9									
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	444	1	1628	2	N	-0-					87
07	2015	X	1409	-0-	-606	-0-	269	1	1092	2	N	44	29	1			102
							48	9									
08	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	374	1	1700	2	N	-0-	37	1			65
09	2070	X	2037	-0-	-33	-0-	423	1	1614	2	N	-0-					65
10	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	522	1	1839	2	N	-0-					65
11	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	588	1	1742	2	N	-0-					65
12	2108	X	1864	-0-	-244	-0-	471	1	1393	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 20,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	1581	#	1351	-0-	-230	-0-	142	1	1207	2	N	2	2	8			161
							2	9									
02	1618	R	1618	-0-	-0-	-0-	107	1	1510	2	N	1	1	8			161
							1	9									
03	1674	#	835	-0-	-839	-0-	97	1	737	2	N	1	1	8			161
							1	9									
04	1620	#	1273	-0-	-347	-0-	48	1	1225	2	N	-0-					161
05	1736	#	1293	-0-	-443	-0-	125	1	1161	2	N	6	6	8			161
							7	9									
06	1680	#	737	-0-	-943	-0-	11	1	726	2	N	-0-					161
07	1736	#	403	-0-	-1333	-0-	16	1	387	2	N	-0-					161
08	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					161
09	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					161
10	1738	R	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-	128	1			33
11	750	#	483	-0-	-267	-0-	66	1	417	2	N	-0-					33
12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 9,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					1
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					1
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					1
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					1
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					1
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					1
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					1
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					1
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					1
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					1
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					1
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 547 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	434	1	4657	2	N	8	1	8			216
							9	9									
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	390	1	3363	2	N	-0-					216
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	381	1	3460	2	N	-0-					216
04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	445	1	3941	2	N	13					229
							14	9									
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	465	1	4116	2	N	-0-					229
06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	482	1	5028	2	N	85					314
							94	9									
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	506	1	4572	2	N	-0-	192	1			122
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	374	1	4177	2	N	-0-					122
09	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	380	1	3388	2	N	-0-					122
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	440	1	4565	2	N	-0-					122
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	377	1	2850	2	N	-0-					122
12	3317	X	565	-0-	-2752	-0-	193	1	372	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 49,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2027	-0-	-298	-0-	172	1	1855	2	N	-0-					108
02	3306	X	1767	-0-	-1539	-0-	183	1	1575	2	N	8	1	8			115
							9	9									
03	3534	X	1839	-0-	-1695	-0-	183	1	1656	2	N	-0-					115
04	3420	X	1531	-0-	-1889	-0-	155	1	1376	2	N	-0-					115
05	2263	X	1576	-0-	-687	-0-	161	1	1415	2	N	-0-					115
06	2010	X	1282	-0-	-728	-0-	112	1	1170	2	N	-0-					115
07	1891	X	1217	-0-	-674	-0-	121	1	1096	2	N	-0-					115
08	1829	X	1487	-0-	-342	-0-	122	1	1365	2	N	-0-					115
09	1530	X	1250	-0-	-280	-0-	126	1	1124	2	N	-0-					115
10	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	164	1	1699	2	N	-0-					115
11	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	190	1	1441	2	N	-0-					115
12	1488	X	1271	-0-	-217	-0-	434	1	837	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 18,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 142217 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7782 - 7806

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-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 142774 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	724	1	2456	2	N	3					116
							3	9									
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	681	1	2160	2	N	2					118
							2	9									
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	847	1	2260	2	N	5					123
							6	9									
04	2850	X	2806	-0-	-44	-0-	744	1	2059	2	N	3					126
							3	9									
05	2945	X	2406	-0-	-539	-0-	560	1	1844	2	N	2					128
							2	9									
06	2850	X	2780	-0-	-70	-0-	596	1	2184	2	N	-0-					128
07	2945	X	1803	-0-	-1142	-0-	344	1	1396	2	N	57	41	1			144
							63	9									
08	2945	X	2463	-0-	-482	-0-	444	1	2019	2	N	-0-	52	1			92
09	2820	X	2408	-0-	-412	-0-	500	1	1908	2	N	-0-					92
10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	570	1	2006	2	N	-0-					92
11	2370	N	2117	-0-	-253	-0-	534	1	1583	2	N	-0-					92
12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	652	1	1930	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 31,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878

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-

STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
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	-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-

STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	96	1	327	2	N	-0-					44
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	93	1	293	2	N	1					45
						1	9									
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	120	1	321	2	N	-0-					45
04	420 N	393	-0-	-27	-0-	104	1	288	2	N	1					46
						1	9									
05	403 N	338	-0-	-65	-0-	79	1	259	2	N	-0-					46
06	420 N	383	-0-	-37	-0-	82	1	301	2	N	-0-					46
07	403 N	377	-0-	-26	-0-	72	1	292	2	N	12	13	1			45
						13	9									
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	70	1	319	2	N	-0-	16	1			29
09	390 N	347	-0-	-43	-0-	72	1	275	2	N	-0-					29
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	88	1	310	2	N	-0-					29
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	107	1	318	2	N	-0-					29
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	100	1	297	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 4,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	37	1	126	2	N	-0-					12
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	35	1	112	2	N	-0-					12
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	45	1	120	2	N	-0-					12
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	40	1	111	2	N	-0-					12
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	30	1	100	2	N	-0-					12
06	150 N	5	-0-	-145	-0-	1	1	4	2	N	-0-					12
07	155 N	100	-0-	-55	-0-	19	1	78	2	N	3	3	1			12
						3	9									
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	27	1	123	2	N	-0-	4	1			8
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	28	1	108	2	N	-0-					8
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	36	1	126	2	N	-0-					8
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	41	1	122	2	N	-0-					8
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	39	1	114	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 203 WELL #: 1 RRCID -> 012544 COMPL. DATE 03/28/1955 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6920 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2012 - PLUGGED 10/12/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) //CONT.// 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 012546 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					253
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					253
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					253
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					253
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					253
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					253
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					253
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					253
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					253
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					253

TOTAL GAS PROD: 3,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 96 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 012537 COMPL. DATE 06/01/1955 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6966 - 7042

01	T. A.	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2013 - WELL PLUGGED 01/21/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 1 RRCID -> 012538 COMPL. DATE 07/22/1956 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2013 - WELL PLUGGED 01/16/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA (D-5-U) 71703 357 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SULLIVAN, D. J. 'B' WELL #: 64 RRCID -> 138263 COMPL. DATE 12/31/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 37 T RRCID -> 064848 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	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-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	2	N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	301	1	1367	2	N	-0-					-0-
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	245	1	1386	2	N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	68	1	553	2	N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	35	1	308	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	772	-0-	-468	-0-	110	1	662	2	Y	-0-					-0-
02	928	N	694	-0-	-234	-0-	98	1	596	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	788	-0-	-80	-0-	112	1	676	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	242	1	1308	2	Y	-0-					-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	286	1	1249	2	Y	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	183	1	779	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	980	-0-	-508	-0-	185	1	795	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	679	-0-	-761	-0-	123	1	556	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	714	-0-	-247	-0-	107	1	607	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4190	-0-	1190	1190	462	1	3728	2	Y	-0-					-0-
12	2218	N	1028	-0-	-1190	-0-	107	1	921	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 95 RRCID -> 151975 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7576 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 12804 10/04/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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	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-

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	T. A.	-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-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100

01	651 N	621	-0-	-30	-0-	368	1	159	2	Y	85	99	0	35				
						94	9											
02	609 N	551	-0-	-58	-0-	314	1	152	2	Y	77	71	0	41				
						85	9											
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	329	1	160	2	Y	61	68	0	34				
						67	9											
04	600 N	574	-0-	-26	-0-	340	1	150	2	Y	76	76	0	34				
						84	9											
05	589 N	545	-0-	-44	-0-	332	1	136	2	Y	70	65	0	39				
						77	9											
06	540 N	417	-0-	-123	-0-	281	1	69	2	Y	61	67	0	33				
						67	9											
07	589 N	364	-0-	-225	-0-	235	1	70	2	Y	54	53	0	34				
						59	9											
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	365	1	131	2	Y	76	76	0	34				
						84	9											
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	312	1	125	2	Y	82	87	0	29				
						90	9											
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	191	1	114	2	Y	106	91	0	44				
						117	9											
11	570 N	391	-0-	-179	-0-	78	1	147	2	Y	151	145	0	50				
						166	9											
12	558 N	410	-0-	-148	-0-	106	1	150	2	Y	140	164	0	26				
						154	9											

TOTAL GAS PROD: 5,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,039

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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-

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	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-

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	T. A.	-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-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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	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-

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	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-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580

01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	379	1	261	2	Y	112	131	0	46		
						123	9									
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	368	1	305	2	Y	104	95	0	55		
						114	9									
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	443	1	368	2	Y	81	90	0	46		
						89	9									
04	750 N	411	-0-	-339	-0-	300	1	111	9	Y	101	101	0	46		
05	837 N	550	-0-	-287	-0-	300	1	149	2	Y	92	86	0	52		
						101	9									
06	810 N	310	-0-	-500	-0-	220	1	90	9	Y	82	89	0	45		
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	254	1	146	2	Y	72	71	0	46		
						79	9									
08	558 N	443	-0-	-115	-0-	332	1	111	9	Y	101	101	0	46		
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	321	1	119	9	Y	108	116	0	38		
10	465 N	324	-0-	-141	-0-	169	1	155	9	Y	141	121	0	58		
11	420 N	277	-0-	-143	-0-	102	1	175	9	Y	159	161	0	56		
12	465 N	193	-0-	-272	-0-	42	1	151	9	Y	137	166	0	27		

TOTAL GAS PROD: 5,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,290

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795

01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	284	1	1704	2	Y	-0-					-0-
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	287	1	1740	2	Y	-0-					-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	246	1	1482	2	Y	-0-					-0-
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	289	1	1660	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1864	-0-	-306	-0-	291	1	1573	2	Y	-0-					-0-
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	476	1	2085	2	Y	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	390	1	1667	2	Y	-0-					-0-
08	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	551	1	2373	2	Y	-0-					-0-
09	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	488	1	2219	2	Y	-0-					-0-
10	2635	X	1677	-0-	-958	-0-	252	1	1425	2	Y	-0-					-0-
11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	340	1	2745	2	Y	-0-					-0-
12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	358	1	3074	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

01	806	N	750	-0-	-56	-0-	107	1	643	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	472	-0-	-311	-0-	67	1	405	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	653	-0-	-122	-0-	93	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	708	-0-	-12	-0-	105	1	603	2	Y	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	108	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	110	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	423	-0-	-321	-0-	80	1	343	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	655	-0-	-27	-0-	123	1	532	2	Y	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	127	1	579	2	Y	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	110	1	624	2	Y	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	83	1	672	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	526	-0-	-218	-0-	55	1	471	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

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	T. A.	-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-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169 X	5809	-0-	-360	-0-	830	1	4979	2	Y	-0-					-0-
02	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	874	1	5312	2	Y	-0-					-0-
03	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	942	1	5668	2	Y	-0-					-0-
04	6810 X	6303	-0-	-507	-0-	933	1	5370	2	Y	-0-					-0-
05	6603 X	5863	-0-	-740	-0-	915	1	4948	2	Y	-0-					-0-
06	6390 X	3656	-0-	-2734	-0-	680	1	2976	2	Y	-0-					-0-
07	6603 X	3497	-0-	-3106	-0-	664	1	2833	2	Y	-0-					-0-
08	6603 X	5285	-0-	-1318	-0-	995	1	4290	2	Y	-0-					-0-
09	6300 X	5262	-0-	-1038	-0-	950	1	4312	2	Y	-0-					-0-
10	5859 X	5115	-0-	-744	-0-	769	1	4346	2	Y	-0-					-0-
11	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	632	1	5108	2	Y	-0-					-0-
12	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	643	1	5529	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	62	1	374	2	N	-0-					-0-
02	609	N	396	-0-	-213	-0-	56	1	340	2	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	58	1	352	2	N	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	55	1	317	2	N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	86	1	464	2	N	-0-					-0-
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	66	1	292	2	N	-0-					-0-
07	372	N	262	-0-	-110	-0-	50	1	212	2	N	-0-					-0-
08	558	N	379	-0-	-179	-0-	71	1	308	2	N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	95	1	431	2	N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	54	1	305	2	N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	61	1	495	2	N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	66	1	564	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

01	3224	X	2496	-0-	-728	-0-	357	1	2139	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	2341	-0-	-617	-0-	331	1	2010	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2557	-0-	-605	-0-	365	1	2192	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2227	-0-	-833	-0-	330	1	1897	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	1706	-0-	-836	-0-	266	1	1440	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1505	-0-	-955	-0-	280	1	1225	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	1283	-0-	-1259	-0-	244	1	1039	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	1883	-0-	-659	-0-	355	1	1528	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	1678	-0-	-542	-0-	303	1	1375	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	15880	-0-	12780	12780	2379	1	13454	2	Y	43	29	0			14
							47	9									
11	3000	N	40519	-0-	37519	50299	4447	1	35921	2	Y	137	112	0			39
							151	9									
12	3100	N	43232	-0-	40132	90431	4479	1	38510	2	Y	221	224	0			36
							243	9									

TOTAL GAS PROD: 117,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

PITA, NW (F-58) 71706 014 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 F RRCID -> 096526 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 5774 - 5780

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	-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-

PITA, NW (F-58) //CONT.// 71706 014 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 17 D RRCID -> 202031 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7120 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 NW (G-58) 71706 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	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-

KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 4 D RRCID -> 211129 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6224 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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,N.W. (G-59,U) 71706 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 13 D RRCID -> 094777 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6278 - 6284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA, N. W. (G-63) 71706 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 17 F RRCID -> 080489 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6606 - 6615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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-

PITA, N.W. (G-70) 71706 059 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 4F RRCID -> 137132 COMPL. DATE 12/25/1990 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6751 - 6758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

PITA,N.W. (H-18) 71706 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 4 D RRCID -> 062658 COMPL. DATE 03/02/1975 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, N.W. (H-50) 71706 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 13 F RRCID -> 077025 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6830 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	421	-0-	-137	-0-	410	2	11	9	N	10					285
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	10	1	860	2	N	25					310
							28	9									
03	713	N	661	-0-	-52	-0-	647	2	14	9	N	13					323
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	29	1	685	2	N	27					350
							30	9									
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	934	2	53	9	N	48					398
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1435	2	47	9	N	43	186	1			255
07	775	N	432	-0-	-343	-0-	146	1	273	2	N	12					267
							13	9									
08	992	N	206	-0-	-786	-0-	205	2	1	9	N	1					268
09	1470	N	514	-0-	-956	-0-	497	2	17	9	N	15					283
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	11	1	626	2	N	17					300
							19	9									
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	499	2	14	9	N	13					313
12	527	N	331	-0-	-196	-0-	320	2	11	9	N	10					323

TOTAL GAS PROD: 7,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

PITA ISLAND (I-03) 71723 131 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 1 WELL #: 3 D RRCID -> 093701 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5625 - 5650

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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_____ 10/09/2012 - P/A 10/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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 (I-79) //CONT.// 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
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	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 (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

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-

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

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			537
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			537
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			537
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			537
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			537
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			537
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			537
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			537
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			537
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			537
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	189	1	348
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	3421	3421	-0-	-0-	2555	3335	2	86	9	N	78	161	1			44
02	3117	3117	-0-	-0-	2555	3038	2	79	9	N	72					116
03	3474	3474	-0-	-0-	2555	3419	2	55	9	N	50	136	1			30
04	3218	3218	-0-	-0-	2555	3162	2	56	9	N	51					81
05	5858	3303	-0-	-2555	-0-	3235	2	68	9	N	62					143
06	3144	3144	-0-	-0-	-0-	3080	2	64	9	N	58	163	1			38
07	3342	3342	-0-	-0-	-0-	3291	2	51	9	N	46					84
08	3404	3404	-0-	-0-	-0-	3359	2	45	9	N	41					125
09	3280	3280	-0-	-0-	-0-	3230	2	50	9	N	45					170
10	2716	2716	-0-	-0-	-0-	2637	2	79	9	N	72	182	1			60
11	3063	3063	-0-	-0-	-0-	3030	2	33	9	N	30					90
12	2776	2776	-0-	-0-	-0-	2759	2	17	9	N	15					105

TOTAL GAS PROD: 38,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

PLYMOUTH (1400) 72043 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. "C" WELL #: 158 RRCID -> 085831 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. H. -C- WELL #: 10 RRCID -> 056100 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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.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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

PLYMOUTH (5350) 72043 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 135 RRCID -> 078077 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5598 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2013

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	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-

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	7223	1576	-0-	-5647	-0-	360 7	1 9	1209 2	N 6			38
02	6757	1688	-0-	-5069	-0-	336 15	1 9	1337 2	N 14			52
03	7223	2643	-0-	-4580	-0-	360 8	1 9	2275 2	N 7			59
04	2602 R	2602	-0-	-0-	-0-	360 8	1 9	2234 2	N 7			66
05	1786 R	1786	-0-	-0-	-0-	240 1	1 9	1545 2	N 1			67
06	1808 R	1808	-0-	-0-	-0-	276 1	1 9	1531 2	N 1			68
07	2635 #	2104	-0-	-531	-0-	336 9	1 9	1759 2	N 8			76
08	2697 #	1912	-0-	-785	-0-	348 1	1 9	1563 2	N 1			77
09	2610 #	1622	-0-	-988	-0-	300 2	1 9	1320 2	N 2			79
10	1860 #	1567	-0-	-293	-0-	336 3	1 9	1228 2	N 3			82
11	1800 #	491	-0-	-1309	-0-	132 2	1 9	357 2	N 2			84
12	2108 #	724	-0-	-1384	-0-	240	1	484 2	N -0-			84

TOTAL GAS PROD: 20,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

PLYMOUTH (7000) 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 6 U RRCID -> 160573 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	63	1	1005	2	Y	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	51	1	834	2	Y	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	80	1	1279	2	Y	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	65	1	990	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	478	-0-	-390	-0-	27	1	451	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	623	-0-	-217	-0-	33	1	590	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	252	-0-	-616	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	382	-0-	-83	-0-	21	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	48	1	822	2	Y	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	2	Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	532	2	Y	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	775	N	773	-0-	-2	-0-	93	1	678	2	N	2					124
							2	9									
02	783	N	744	-0-	-39	-0-	84	1	651	2	N	8					132
							9	9									
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	93	1	730	2	N	1	107	1			26
							1	9									
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					26
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2460	2	3	9	N	3					29
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1994	2	1	9	N	1					30
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2586	2	1	9	N	1					31
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	N	1					32
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2263	2	9	9	N	8					40
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-	40	7			-0-
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	-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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					42
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	635	2	41	9	N	37	62	1			17
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					17
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					17
05	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	2			N	-0-					17
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	2			N	-0-					17
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					17
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					17
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					17
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					17
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					17
12	868	N	583	-0-	-285	-0-	583	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1778	-0-	-49	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1725	-0-	-166	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1074	-0-	-726	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1530	-0-	-361	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1327	-0-	-353	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	911	-0-	-608	-0-	911	2			N	-0-					-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1240	N	68	-0-	-1172	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	186	-0-	-1488	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	141	-0-	-969	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1681	-0-	-272	-0-	104 7	1 9	1570	2	Y	6	6	1			4
02	1537	N	1508	-0-	-29	-0-	84 6	1 9	1418	2	Y	5	5	1			4
03	1612	N	1156	-0-	-456	-0-	68 6	1 9	1082	2	Y	5	5	1			4
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	134 8	1 9	2353	2	Y	7	7	1			4
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	104 3	1 9	1803	2	Y	3	5	1			2
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	108 4	1 9	1755	2	Y	4	4	1			2
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	99 3	1 9	1692	2	Y	3	2	1			3
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	114 6	1 9	1916	2	Y	5	5	1			3
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	102 2	1 9	1663	2	Y	2	2	1			3
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	117 2	1 9	1870	2	Y	2	3	1			2
11	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	104 4	1 9	1728	2	Y	4	2	1			4
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	119 3	1 9	1760	2	Y	3	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 21,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTINEZ, M. WELL #: 4 RRCID -> 122996 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 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	2294	X	1884	-0-	-410	-0-	133	1	1709	2	Y	38	32	1			37
							42	9									
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	162	1	2550	2	Y	49	23	1			63
							54	9									
03	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	185	1	2249	2	Y	8	23	1			48
							9	9									
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	94	1	1167	2	Y	5	38	1			15
							6	9									
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	103	1	1186	2	Y	6	13	1			8
							7	9									
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	91	1	1056	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	151	1	1816	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	117	1	1334	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	166	1	1965	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	170	1	1869	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	145	1	1326	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	166	1	1884	2	Y	4	9	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 21,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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. GAS LIFT (I)(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	3035	-0-	-1801	-0-	188	1	2845	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	4147	X	2727	-0-	-1420	-0-	152	1	2574	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	4123	X	3327	-0-	-796	-0-	195	1	3112	2	Y	18	4	1			15
							20	9									
04	3540	X	3381	-0-	-159	-0-	180	1	3168	2	Y	30	27	1			18
							33	9									
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	220	1	3835	2	Y	29	30	1			17
							32	9									
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	226	1	3668	2	Y	30	32	1			15
							33	9									
07	3503	X	3383	-0-	-120	-0-	185	1	3181	2	Y	15	16	1			14
							17	9									
08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	227	1	3809	2	Y	24	24	1			14
							26	9									
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	204	1	3344	2	Y	7	8	1			13
							8	9									
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	240	1	3848	2	Y	15	16	1			12
							17	9									
11	3930	X	3885	-0-	-45	-0-	219	1	3645	2	Y	19	8	1			23
							21	9									
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	257	1	3792	2	Y	13	26	1			10
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 43,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	496	N	479	-0-	-17	-0-	30	1	448	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	464	N	409	-0-	-55	-0-	23	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	456	-0-	-71	-0-	27	1	429	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	25	1	410	2	Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	26	1	446	2	Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	482	2	Y	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	26	1	418	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	435	-0-	-45	-0-	25	1	410	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	28	1	407	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4061	X	2202	-0-	-1859	-0-	136	1	2054	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
02	3799	X	2598	-0-	-1201	-0-	144	1	2442	2	Y	11	9	1			9
							12	9									
03	4030	X	2903	-0-	-1127	-0-	167	1	2669	2	Y	61	18	1			52
							67	9									
04	2490	X	1609	-0-	-881	-0-	84	1	1478	2	Y	43	69	1			26
							47	9									
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	185	1	3226	2	Y	72	56	1			42
							79	9									
06	2820	X	2593	-0-	-227	-0-	147	1	2381	2	Y	59	72	1			29
							65	9									
07	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	252	1	4323	2	Y	55	31	1			53
							61	9									
08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	257	1	4320	2	Y	73	82	1			44
							80	9									
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	204	1	3340	2	Y	18	25	1			37
							20	9									
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	339	1	5430	2	Y	61	51	1			47
							67	9									
11	4500	X	2380	-0-	-2120	-0-	133	1	2213	2	Y	31	31	1			47
							34	9									
12	4650	X	4506	-0-	-144	-0-	283	1	4177	2	Y	42	58	1			31
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 40,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	6138	X	5740	-0-	-398	-0-	356	1	5371	2	Y	12	14	1			8
							13	9									
02	5742	X	4602	-0-	-1140	-0-	256	1	4336	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
03	6541	X	5791	-0-	-750	-0-	339	1	5405	2	Y	43	13	1			37
							47	9									
04	6330	X	4429	-0-	-1901	-0-	235	1	4142	2	Y	47	56	1			28
							52	9									
05	6541	X	6392	-0-	-149	-0-	344	1	5991	2	Y	52	49	1			31
							57	9									
06	5610	X	5003	-0-	-607	-0-	288	1	4667	2	Y	44	53	1			22
							48	9									
07	5797	X	5575	-0-	-222	-0-	301	1	5178	2	Y	87	25	1			84
							96	9									
08	6386	X	6205	-0-	-181	-0-	341	1	5725	2	Y	126	133	1			77
							139	9									
09	6180	X	4783	-0-	-1397	-0-	273	1	4475	2	Y	32	44	1			65
							35	9									
10	6386	X	5706	-0-	-680	-0-	331	1	5290	2	Y	77	82	1			60
							85	9									
11	6000	X	4786	-0-	-1214	-0-	266	1	4433	2	Y	79	39	1			100
							87	9									
12	6200	X	5438	-0-	-762	-0-	341	1	5023	2	Y	67	119	1			48
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 64,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

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. 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	713	N	570	-0-	-143	-0-	35	1	529	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
02	667	N	403	-0-	-264	-0-	22	1	377	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	651	N	534	-0-	-117	-0-	31	1	499	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	2	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	22	1	380	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	18	1	303	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	21	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	23	1	338	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	36	1	550	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	551	N	492	-0-	-59	-0-	27	1	465	2	Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	38	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	483	-0-	-44	-0-	26	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	31	1	501	2	Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	578	2	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	39	1	647	2	Y	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	36	1	584	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	553	-0-	-67	-0-	33	1	520	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	591	-0-	-39	-0-	33	1	558	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	515	-0-	-136	-0-	33	1	482	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	186	1	2401	2	Y	138	155	1			135
							152	9									
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	241	1	3801	2	Y	193	86	1			242
							212	9									
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	303	1	3695	2	Y	76	90	1			228
							84	9									
04	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	148	1	1840	2	Y	179	181	1			226
							197	9									
05	2077	X	1446	-0-	-631	-0-	104	1	1195	2	Y	134	194	1			166
							147	9									
06	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	196	1	2288	2	Y	268	154	1			280
							295	9									
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	298	1	3572	2	Y	87	195	1			172
							96	9									
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	230	1	2625	2	Y	234	120	1			286
							257	9									
09	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	358	1	4233	2	Y	141	134	1			293
							155	9									
10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	245	1	2698	2	Y	141	158	1			276
							155	9									
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	252	1	2313	2	Y	213	133	1			356
							234	9									
12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	292	1	3315	2	Y	209	458	1			107
							230	9									

TOTAL GAS PROD: 39,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,013

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	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-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118

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	651	N	569	-0-	-82	-0-	41	1	522	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
02	580	N	500	-0-	-80	-0-	30	1	466	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	43	1	520	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	43	1	534	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	46	1	528	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	41	1	481	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	49	1	590	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
08	589	N	482	-0-	-107	-0-	39	1	441	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	540	N	49	-0-	-491	-0-	4	1	45	2	Y	-0-	1	1			1
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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. GAS 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	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	94	1	1427	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	93	1	1569	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	110	1	1756	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	96	1	1686	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	97	1	1697	2	Y	-0-					-0-
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	100	1	1615	2	Y	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	86	1	1473	2	Y	41	1	1			40
							45	9									
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	111	1	1865	2	Y	71	68	1			43
							78	9									
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	96	1	1570	2	Y	18	24	1			37
							20	9									
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	109	1	1751	2	Y	44	47	1			34
							48	9									
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	98	1	1631	2	Y	49	22	1			61
							54	9									
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	110	1	1627	2	Y	37	71	1			27
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 21,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	666	-0-	-1597	-0-	41	1	625	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1450	X	431	-0-	-1019	-0-	24	1	407	2	Y	-0-					-0-
03	1519	X	603	-0-	-916	-0-	36	1	567	2	Y	-0-					-0-
04	1230	X	675	-0-	-555	-0-	36	1	639	2	Y	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	43	1	747	2	Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	46	1	743	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	647	-0-	-66	-0-	36	1	611	2	Y	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	69	1	1156	2	Y	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	57	1	926	2	Y	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	55	1	883	2	Y	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	57	1	951	2	Y	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	57	1	843	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	348	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	Y	-0-	2	1			4
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	53	1	662	2	Y	-0-	3	1			1
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	143	1	1647	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	85	1	993	2	Y	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	61	1	734	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	511	-0-	-171	-0-	41	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	80	-0-	-580	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295

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	N	806	-0-	-186	-0-	58	1	747	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	145	1	2286	2	Y	1					2
							1	9									
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	135	1	1643	2	Y	-0-	1	1			1
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	111	1	1380	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	105	1	1212	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	751	-0-	-209	-0-	59	1	692	2	Y	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	80	1	964	2	Y	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	81	1	924	2	Y	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	59	1	698	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	722	-0-	-332	-0-	60	1	662	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	665	-0-	-295	-0-	65	1	600	2	Y	-0-					-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	80	1	903	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175

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	796	-0-	-41	-0-	57	1	737	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	45	1	711	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	682	N	443	-0-	-239	-0-	34	1	409	2	Y	-0-	1	1			1
04	540	N	391	-0-	-149	-0-	29	1	362	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	N	364	-0-	-194	-0-	29	1	335	2	Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	36	1	424	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	29	1	347	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	247	-0-	-125	-0-	20	1	227	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	259	-0-	-191	-0-	20	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	171	-0-	-201	-0-	14	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	14	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	185	-0-	-94	-0-	15	1	170	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258

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	2108	N	1238	-0-	-870	-0-	89	1	1143	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	121	1	1906	2	Y	7	3	1			9
							8	9									
03	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	224	1	2726	2	Y	4	3	1			10
							4	9									
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	163	1	2030	2	Y	11	8	1			13
							12	9									
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	193	1	2219	2	Y	13	11	1			15
							14	9									
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	165	1	1919	2	Y	12	14	1			13
							13	9									
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	127	1	1523	2	Y	2	9	1			6
							2	9									
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	114	1	1299	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
09	3000	N	3022	-0-	22	22	235	1	2783	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
10	2191	N	2169	-0-	-22	-0-	180	1	1986	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	140	1	1287	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	230	1	2613	2	Y	5	9	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 25,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

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	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	80	1	1026	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	71	1	1111	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	71	1	865	2	Y	-0-	1	1			1
04	1080	N	969	-0-	-111	-0-	72	1	897	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1209	N	911	-0-	-298	-0-	73	1	838	2	Y	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	76	1	885	2	Y	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	88	1	1054	2	Y	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	81	1	922	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	924	-0-	-36	-0-	72	1	852	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	903	-0-	-244	-0-	75	1	828	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	895	-0-	-65	-0-	88	1	807	2	Y	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	87	1	990	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	145	1	1868	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	141	1	2216	2	Y	8	5	1			10
							9	9									
03	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	136	1	1651	2	Y	1	4	1			7
							1	9									
04	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	131	1	1638	2	Y	-0-	6	1			1
05	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	142	1	1639	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	142	1	1648	2	Y	-0-					-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	145	1	1741	2	Y	-0-					-0-
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	144	1	1645	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1798	-0-	-2	-0-	140	1	1658	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1715	-0-	-176	-0-	143	1	1572	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1585	-0-	-155	-0-	156	1	1429	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	140	1	1584	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

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	796	N	796	-0-		-0-	-0-	57	1	729	2	Y	9	10	1			9
								10	9									
02	1094	N	1094	-0-		-0-	-0-	65	1	1017	2	Y	11	6	1			14
								12	9									
03	808	N	808	-0-		-0-	-0-	61	1	745	2	Y	2	5	1			11
								2	9									
04	806	N	806	-0-		-0-	-0-	59	1	741	2	Y	5	9	1			7
								6	9									
05	775	N	756	-0-		-19	-0-	60	1	690	2	Y	5	6	1			6
								6	9									
06	750	N	706	-0-		-44	-0-	55	1	645	2	Y	5	6	1			5
								6	9									
07	957	N	957	-0-		-0-	-0-	73	1	882	2	Y	2	4	1			3
								2	9									
08	898	N	898	-0-		-0-	-0-	72	1	822	2	Y	4	2	1			5
								4	9									
09	731	N	731	-0-		-0-	-0-	57	1	673	2	Y	1	2	1			4
								1	9									
10	837	N	663	-0-		-174	-0-	55	1	606	2	Y	2	2	1			4
								2	9									
11	810	N	601	-0-		-209	-0-	59	1	539	2	Y	3	2	1			5
								3	9									
12	930	N	930	-0-		-0-	-0-	75	1	852	2	Y	3	6	1			2
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

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	T. A.		-0-	-0-		-0-	1					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-		1	2	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	2					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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	8990	X	7137	-0-	-1853	-0-		442	1	6683	2	Y	11	11	1			7
								12	9									
02	7975	X	6362	-0-	-1613	-0-		354	1	5999	2	Y	8	8	1			7
								9	9									
03	8029	X	7186	-0-	-843	-0-		420	1	6710	2	Y	51	14	1			44
								56	9									
04	7620	X	7496	-0-	-124	-0-		398	1	7006	2	Y	84	78	1			50
								92	9									
05	7440	X	7380	-0-	-60	-0-		397	1	6914	2	Y	63	76	1			37
								69	9									
06	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-		412	1	6683	2	Y	68	71	1			34
								75	9									
07	7750	X	7240	-0-	-510	-0-		398	1	6833	2	Y	8	34	1			8
								9	9									
08	7750	X	7388	-0-	-362	-0-		414	1	6961	2	Y	12	13	1			7
								13	9									
09	7500	X	7154	-0-	-346	-0-		412	1	6738	2	Y	4	4	1			7
								4	9									
10	7409	X	7360	-0-	-49	-0-		432	1	6920	2	Y	7	8	1			6
								8	9									
11	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-		446	1	7437	2	Y	10	4	1			12
								11	9									
12	7378	X	7029	-0-	-349	-0-		446	1	6575	2	Y	7	14	1			5
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 86,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

MARSHALL, S. G. WELL #: 26 RRCID -> 174857 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8566 - 8737

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	124	N	114	-0-	-10	-0-		7	1	106	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-		50	1	840	2	Y	4	1	1			3
								4	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-	3	1			-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2012 - PLUGGED 04/40/12

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	64	1	967	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	862	X	862	-0-	-0-	-0-	48	1	813	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	930	X	930	-0-	-0-	-0-	55	1	875	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1110	X	644	-0-	-466	-0-	35	1	609	2	Y	-0-					-0-
05	1147	X	816	-0-	-331	-0-	44	1	772	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	694	-0-	-206	-0-	40	1	654	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	313	-0-	-338	-0-	17	1	296	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	66	-0-	-740	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-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: 5,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2139	-0-	-1085	-0-	330	1	1809	2	Y	-0-					170
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	464	1	2614	2	Y	107					277
							118	9									
03	3224	X	2840	-0-	-384	-0-	403	1	2431	2	Y	5	190	1			92
							6	9									
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	418	1	3503	2	Y	-0-					92
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	444	1	3586	2	Y	-0-					92
06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	480	1	3694	2	Y	-0-					92
07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	395	1	2983	2	Y	22					114
							24	9									
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	479	1	3519	2	Y	15					129
							17	9									
09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	427	1	2830	2	Y	8					137
							9	9									
10	4309	X	3881	-0-	-428	-0-	467	1	3406	2	Y	7					144
							8	9									
11	4170	X	3167	-0-	-1003	-0-	383	1	2781	2	Y	3					147
							3	9									
12	4030	X	3622	-0-	-408	-0-	481	1	3003	2	Y	125	192	1			80
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 41,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	313	1	4028	2	Y	15	17	1			15
							17	9									
02	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	316	1	4977	2	Y	17	10	1			22
							19	9									
03	1984	X	9	-0-	-1975	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	8	1			14
04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	391	1	4870	2	Y	97	11	1			100
							107	9									
05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	489	1	5637	2	Y	127	85	1			142
							140	9									
06	5490	X	4158	-0-	-1332	-0-	321	1	3739	2	Y	89	132	1			99
							98	9									
07	5673	X	5600	-0-	-73	-0-	428	1	5143	2	Y	26	69	1			56
							29	9									
08	6262	X	4706	-0-	-1556	-0-	377	1	4308	2	Y	19	39	1			36
							21	9									
09	6060	X	5404	-0-	-656	-0-	420	1	4975	2	Y	8	17	1			27
							9	9									
10	6262	X	4476	-0-	-1786	-0-	372	1	4092	2	Y	11	15	1			23
							12	9									
11	5430	X	3311	-0-	-2119	-0-	324	1	2972	2	Y	14	11	1			26
							15	9									
12	5611	X	5349	-0-	-262	-0-	432	1	4900	2	Y	15	33	1			8
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 54,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	348	N	128	-0-	-220	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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-	145	1	681	2	N	15					47
									17	9									
02	1044	N	795	-0-		-249		-0-	148	1	639	2	N	7	24	1			30
									8	9									
03	992	N	858	-0-		-134		-0-	162	1	693	2	N	3					33
									3	9									
04	1327	N	1327	-0-		-0-		-0-	253	1	1059	2	N	14					47
									15	9									
05	1136	N	1136	-0-		-0-		-0-	214	1	919	2	N	3	22	1			28
									3	9									
06	1259	N	1259	-0-		-0-		-0-	225	1	1032	2	N	2					30
									2	9									
07	1364	N	1240	-0-		-124		-0-	216	1	1020	2	N	4					34
									4	9									
08	1147	N	1104	-0-		-43		-0-	197	1	907	2	N	-0-					34
09	1260	N	1027	-0-		-233		-0-	155	1	861	2	N	10	38	1			6
									11	9									
10	1240	N	1065	-0-		-175		-0-	179	1	886	2	N	-0-					6
11	1080	N	934	-0-		-146		-0-	156	1	771	2	N	6					12
									7	9									
12	1054	N	942	-0-		-112		-0-	72	1	866	2	N	4					16
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	N	984	-0-		-0-		-0-	70	1	904	2	Y	9	11	1			9
									10	9									
02	1232	N	1232	-0-		-0-		-0-	73	1	1148	2	Y	10	6	1			13
									11	9									
03	1088	N	1088	-0-		-0-		-0-	82	1	1004	2	Y	2	5	1			10
									2	9									
04	992	N	992	-0-		-0-		-0-	73	1	916	2	Y	3	8	1			5
									3	9									
05	1302	N	942	-0-		-360		-0-	75	1	865	2	Y	2	4	1			3
									2	9									
06	1050	N	1028	-0-		-22		-0-	81	1	944	2	Y	3	3	1			3
									3	9									
07	1325	N	1325	-0-		-0-		-0-	102	1	1222	2	Y	1	2	1			2
									1	9									
08	1044	N	1044	-0-		-0-		-0-	83	1	954	2	Y	6	1	1			7
									7	9									
09	1127	N	1127	-0-		-0-		-0-	88	1	1037	2	Y	2	3	1			6
									2	9									
10	1082	N	1082	-0-		-0-		-0-	90	1	988	2	Y	4	3	1			7
									4	9									
11	1119	N	1119	-0-		-0-		-0-	109	1	1003	2	Y	6	3	1			10
									7	9									
12	1253	N	1253	-0-		-0-		-0-	101	1	1145	2	Y	6	13	1			3
									7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	786	-0-	-550	-0-	49	1	735	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	326	X	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1140	X	277	-0-	-863	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
05	1178	X	275	-0-	-903	-0-	15	1	260	2	Y	-0-					-0-
06	750	X	240	-0-	-510	-0-	14	1	226	2	Y	-0-					-0-
07	372	X	244	-0-	-128	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
08	341	X	222	-0-	-119	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

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	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	339	1	1596	2	Y	16					40
							18	9									
02	1885	N	1342	-0-	-543	-0-	251	1	1085	2	Y	5	20	1			25
							6	9									
03	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	299	1	1275	2	Y	10					35
							11	9									
04	2370	X	2010	-0-	-360	-0-	379	1	1585	2	Y	42					77
							46	9									
05	1953	X	1452	-0-	-501	-0-	273	1	1172	2	Y	6	36	1			47
							7	9									
06	1890	X	1740	-0-	-150	-0-	311	1	1422	2	Y	6					53
							7	9									
07	2077	X	1949	-0-	-128	-0-	340	1	1603	2	Y	5					58
							6	9									
08	2077	X	1820	-0-	-257	-0-	324	1	1496	2	Y	-0-					58
09	2010	X	1217	-0-	-793	-0-	185	1	1023	2	Y	8	61	1			5
							9	9									
10	1953	N	1573	-0-	-380	-0-	264	1	1309	2	Y	-0-					5
11	1770	N	909	-0-	-861	-0-	152	1	753	2	Y	4					9
							4	9									
12	1271	N	898	-0-	-373	-0-	69	1	826	2	Y	3					12
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3744	-0-		-1867		-0-	643	1	3028	2	Y	66					195
									73	9									
02	5249	X	2889	-0-		-2360		-0-	537	1	2323	2	Y	26	100	1			121
									29	9									
03	3627	X	3361	-0-		-266		-0-	634	1	2704	2	Y	21					142
									23	9									
04	3630	X	3505	-0-		-125		-0-	660	1	2764	2	Y	74					216
									81	9									
05	3883	X	3883	-0-		-0-		-0-	730	1	3132	2	Y	19	102	1			133
									21	9									
06	3935	X	3935	-0-		-0-		-0-	703	1	3219	2	Y	12					145
									13	9									
07	3627	X	3553	-0-		-74		-0-	617	1	2910	2	Y	24					169
									26	9									
08	3944	X	3944	-0-		-0-		-0-	703	1	3241	2	Y	-0-					169
09	3930	X	2875	-0-		-1055		-0-	431	1	2390	2	Y	49	188	1			30
									54	9									
10	3239	X	3239	-0-		-0-		-0-	544	1	2695	2	Y	-0-					30
11	3230	X	3230	-0-		-0-		-0-	536	1	2652	2	Y	38					68
									42	9									
12	3108	X	3108	-0-		-0-		-0-	237	1	2845	2	Y	24					92
									26	9									

TOTAL GAS PROD: 41,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	1602	-0-		-103		-0-	115	1	1479	2	Y	7	8	1			7
									8	9									
02	1893	N	1893	-0-		-0-		-0-	112	1	1771	2	Y	9	5	1			11
									10	9									
03	1488	N	1453	-0-		-35		-0-	110	1	1342	2	Y	1	4	1			8
									1	9									
04	1560	N	1490	-0-		-70		-0-	110	1	1377	2	Y	3	6	1			5
									3	9									
05	2015	N	1632	-0-		-383		-0-	130	1	1498	2	Y	4	4	1			5
									4	9									
06	1647	N	1647	-0-		-0-		-0-	130	1	1511	2	Y	5	5	1			5
									6	9									
07	1947	N	1947	-0-		-0-		-0-	150	1	1796	2	Y	1	3	1			3
									1	9									
08	1737	N	1737	-0-		-0-		-0-	139	1	1586	2	Y	11	2	1			12
									12	9									
09	1650	N	1627	-0-		-23		-0-	126	1	1495	2	Y	5	6	1			11
									6	9									
10	1922	N	1644	-0-		-278		-0-	136	1	1501	2	Y	6	6	1			11
									7	9									
11	1680	N	1620	-0-		-60		-0-	158	1	1450	2	Y	11	5	1			17
									12	9									
12	1799	N	1799	-0-		-0-		-0-	145	1	1645	2	Y	8	21	1			4
									9	9									

TOTAL GAS PROD: 20,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1711	-0-	-769	-0-	297	1	1399	2	Y	14					85
							15	9									
02	3480	X	1161	-0-	-2319	-0-	217	1	940	2	Y	4	43	1			46
							4	9									
03	3720	X	1429	-0-	-2291	-0-	271	1	1154	2	Y	4					50
							4	9									
04	1980	X	1735	-0-	-245	-0-	331	1	1387	2	Y	15					65
							17	9									
05	2046	X	1769	-0-	-277	-0-	334	1	1433	2	Y	2	30	1			37
							2	9									
06	1650	X	1634	-0-	-16	-0-	292	1	1339	2	Y	3					40
							3	9									
07	1798	X	1481	-0-	-317	-0-	256	1	1210	2	Y	14					54
							15	9									
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	372	1	1716	2	Y	-0-					54
09	3000	N	4562	-0-	1562	1562	678	1	3756	2	Y	116	99	1			71
							128	9									
10	3100	N	3710	-0-	610	2172	623	1	3087	2	Y	-0-					71
11	3000	N	4216	-0-	1216	3388	695	1	3441	2	Y	73					144
							80	9									
12	6818	X	3430	-0-	-3388	-0-	260	1	3126	2	Y	40					184
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 28,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	49	1	635	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	50	1	792	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	44	1	532	2	Y	-0-	1	1			2
04	630	N	536	-0-	-94	-0-	40	1	496	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	651	N	467	-0-	-184	-0-	37	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	509	-0-	-61	-0-	40	1	469	2	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	46	1	547	2	Y	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	52	1	598	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	37	1	440	2	Y	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	52	1	574	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	506	-0-	-94	-0-	50	1	456	2	Y	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	51	1	575	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 186794 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	114	1	1727	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	93	1	1582	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	112	1	1791	2	Y	-0-					-0-
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	98	1	1730	2	Y	-0-					-0-
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	104	1	1813	2	Y	-0-					-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	107	1	1739	2	Y	-0-					-0-
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	100	1	1710	2	Y	-0-					-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	107	1	1801	2	Y	-0-					-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	107	1	1759	2	Y	-0-					-0-
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	111	1	1777	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	105	1	1750	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	115	1	1694	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 187412 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8340 - 8360

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2012 - P&A EFF 02/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-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	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-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3545	-0-	-1198	-0-	220	1	3325	2	Y	-0-					-0-
02	4234	X	3349	-0-	-885	-0-	187	1	3162	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3758	-0-	-303	-0-	220	1	3521	2	Y	15	2	1			13
							17	9									
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	207	1	3640	2	Y	29	25	1			17
							32	9									
05	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	241	1	4192	2	Y	26	28	1			15
							29	9									
06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	244	1	3958	2	Y	26	28	1			13
							29	9									
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	212	1	3645	2	Y	28	14	1			27
							31	9									
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	239	1	4009	2	Y	39	42	1			24
							43	9									
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	214	1	3499	2	Y	12	14	1			22
							13	9									
10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	237	1	3786	2	Y	25	27	1			20
							28	9									
11	3630	X	3581	-0-	-49	-0-	201	1	3350	2	Y	27	13	1			34
							30	9									
12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	246	1	3619	2	Y	22	40	1			16
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 46,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	1980	-0-	-4437	-0-	202	1	1764	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
02	6003	X	1677	-0-	-4326	-0-	201	1	1464	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
03	6417	X	1888	-0-	-4529	-0-	289	1	1581	2	Y	16	11	1			10
							18	9									
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	328	1	2443	2	Y	43	13	1			40
							47	9									
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	364	1	3522	2	Y	57	50	1			47
							63	9									
06	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	495	1	5887	2	Y	92	89	1			50
							101	9									
07	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	514	1	6218	2	Y	67	55	1			62
							74	9									
08	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	556	1	5969	2	Y	58	83	1			37
							64	9									
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	506	1	4153	2	Y	53	65	1			25
							58	9									
10	6820	X	3773	-0-	-3047	-0-	538	1	3199	2	Y	33	30	1			28
							36	9									
11	6600	X	2198	-0-	-4402	-0-	340	1	1840	2	Y	16	32	1			12
							18	9									
12	6820	X	1635	-0-	-5185	-0-	236	1	1381	2	Y	16	18	1			10
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 44,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	322	1	2807	2	Y	-0-					-0-
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	324	1	2357	2	Y	-0-					-0-
03	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	213	1	1164	2	Y	-0-					-0-
04	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	230	1	1710	2	Y	1					1
							1	9									
05	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	151	1	1462	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	570	X	306	-0-	-264	-0-	24	1	282	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	589	X	275	-0-	-314	-0-	21	1	254	2	Y	-0-					-0-
08	589	X	244	-0-	-345	-0-	21	1	222	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	570	X	286	-0-	-284	-0-	31	1	254	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	41	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	2	1	1			1
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	331	1	1941	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	4965	-0-	-2320	-0-	251	1	4662	2	Y	47					159
							52	9									
02	6815	X	5269	-0-	-1546	-0-	270	1	4912	2	Y	79	105	1			133
							87	9									
03	7285	X	6975	-0-	-310	-0-	348	1	6563	2	Y	58	55	1			136
							64	9									
04	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	357	1	5853	2	Y	38	50	1			124
							42	9									
05	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	314	1	5699	2	Y	37	87	1			74
							41	9									
06	6750	X	6269	-0-	-481	-0-	386	1	5846	2	Y	34	38	1			70
							37	9									
07	6975	X	3934	-0-	-3041	-0-	265	1	3624	2	Y	41	36	1			75
							45	9									
08	6975	X	4971	-0-	-2004	-0-	306	1	4581	2	Y	76					151
							84	9									
09	6270	X	5743	-0-	-527	-0-	357	1	5310	2	Y	69	113	1			107
							76	9									
10	6479	X	5318	-0-	-1161	-0-	338	1	4914	2	Y	60					167
							66	9									
11	6270	X	2990	-0-	-3280	-0-	195	1	2737	2	Y	53	143	1			77
							58	9									
12	6014	X	5710	-0-	-304	-0-	355	1	5253	2	Y	93	57	1			113
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 64,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	9139	-0-	-1432	-0-	461	1	8549	2	Y	117					369
							129	9									
02	9425	X	7834	-0-	-1591	-0-	399	1	7258	2	Y	161	244	1			286
							177	9									
03	9796	X	9000	-0-	-796	-0-	443	1	8375	2	Y	165	119	1			332
							182	9									
04	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	506	1	8314	2	Y	161	123	1			370
							177	9									
05	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	430	1	7798	2	Y	151	258	1			263
							166	9									
06	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	540	1	8173	2	Y	141	134	1			270
							155	9									
07	7161	X	7080	-0-	-81	-0-	477	1	6525	2	Y	71	138	1			203
							78	9									
08	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	476	1	7120	2	Y	113					316
							124	9									
09	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	470	1	6985	2	Y	88	237	1			167
							97	9									
10	9176	X	7540	-0-	-1636	-0-	480	1	6970	2	Y	82					249
							90	9									
11	8880	X	7366	-0-	-1514	-0-	482	1	6745	2	Y	126	213	1			162
							139	9									
12	7905	X	7450	-0-	-455	-0-	463	1	6859	2	Y	116	119	1			159
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 96,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,492

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1563	-0-	-18	-0-	177	1	1386	2	Y	-0-					115
02	1392	N	1196	-0-	-196	-0-	155	1	1041	2	Y	-0-					115
03	1457	N	1224	-0-	-233	-0-	159	1	1058	2	Y	6					121
							7	9									
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	169	1	993	2	Y	9					130
							10	9									
05	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	177	1	968	2	Y	6					136
							7	9									
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	260	1	939	2	Y	-0-					136
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	200	1	1130	2	Y	14	98	1			52
							15	9									
08	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	247	1	882	2	Y	-0-					52
09	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	181	1	988	2	Y	-0-					52
10	1333	N	1104	-0-	-229	-0-	136	1	968	2	Y	-0-					52
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	180	1	1084	2	Y	4					56
							4	9									
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	164	1	1265	2	Y	19					75
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 14,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	9822	-0-	-1152	-0-		601	1	9081	2	Y	127	136	1			85
								140	9									
02	10237	X	9001	-0-	-1236	-0-		495	1	8389	2	Y	106	105	1			86
								117	9									
03	10850	X	9594	-0-	-1256	-0-		560	1	8946	2	Y	80	98	1			68
								88	9									
04	10080	X	8566	-0-	-1514	-0-		460	1	8100	2	Y	5	70	1			3
								6	9									
05	10416	X	8878	-0-	-1538	-0-		482	1	8393	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
06	9510	X	8332	-0-	-1178	-0-		483	1	7845	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
07	9610	X	7275	-0-	-2335	-0-		398	1	6841	2	Y	33	3	1			32
								36	9									
08	9579	X	8233	-0-	-1346	-0-		459	1	7720	2	Y	49	51	1			30
								54	9									
09	8580	X	7226	-0-	-1354	-0-		415	1	6796	2	Y	14	17	1			27
								15	9									
10	8866	X	7893	-0-	-973	-0-		462	1	7397	2	Y	31	34	1			24
								34	9									
11	8340	X	7418	-0-	-922	-0-		417	1	6961	2	Y	36	16	1			44
								40	9									
12	8246	X	7394	-0-	-852	-0-		468	1	6897	2	Y	26	51	1			19
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 99,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	15089	X	15089	-0-	-0-	-0-		921	1	13914	2	Y	231	156	1			155
								254	9									
02	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-		822	1	13919	2	Y	210	194	1			171
								231	9									
03	13392	X	10602	-0-	-2790	-0-		616	1	9837	2	Y	135	190	1			116
								149	9									
04	15840	X	14980	-0-	-860	-0-		799	1	14051	2	Y	118	164	1			70
								130	9									
05	15996	X	12214	-0-	-3782	-0-		659	1	11472	2	Y	75	101	1			44
								83	9									
06	15480	X	10418	-0-	-5062	-0-		600	1	9742	2	Y	69	78	1			35
								76	9									
07	15996	X	8569	-0-	-7427	-0-		469	1	8053	2	Y	43	36	1			42
								47	9									
08	15469	X	10335	-0-	-5134	-0-		576	1	9684	2	Y	68	68	1			42
								75	9									
09	14970	X	8300	-0-	-6670	-0-		477	1	7803	2	Y	18	24	1			36
								20	9									
10	10509	X	8786	-0-	-1723	-0-		514	1	8230	2	Y	38	44	1			30
								42	9									
11	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-		756	1	12614	2	Y	71	19	1			82
								78	9									
12	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-		891	1	13128	2	Y	56	98	1			40
								62	9									

TOTAL GAS PROD: 141,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,132

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4246	-0-		-621	-0-	216	1	4009	2	Y	19					62
								21	9									
02	4350	X	3907	-0-		-443	-0-	202	1	3673	2	Y	29	41	1			50
								32	9									
03	4526	X	3859	-0-		-667	-0-	193	1	3640	2	Y	24	21	1			53
								26	9									
04	4260	X	3889	-0-		-371	-0-	222	1	3644	2	Y	21	19	1			55
								23	9									
05	4247	X	3637	-0-		-610	-0-	189	1	3426	2	Y	20	38	1			37
								22	9									
06	4110	X	3769	-0-		-341	-0-	232	1	3516	2	Y	19	19	1			37
								21	9									
07	4185	X	3455	-0-		-730	-0-	234	1	3207	2	Y	13	19	1			31
								14	9									
08	4030	X	3165	-0-		-865	-0-	197	1	2948	2	Y	18					49
								20	9									
09	3900	X	3460	-0-		-440	-0-	217	1	3225	2	Y	16	37	1			28
								18	9									
10	3906	X	3033	-0-		-873	-0-	194	1	2825	2	Y	13					41
								14	9									
11	3780	X	2896	-0-		-884	-0-	192	1	2683	2	Y	19	35	1			25
								21	9									
12	3596	X	3211	-0-		-385	-0-	202	1	2988	2	Y	19	18	1			26
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 42,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202957	X	83638	-0-		-119319	-0-	377	1	81304	2	Y	1779	1684	1			604
								1957	9									
02	189863	X	66803	-0-		-123060	-0-	334	1	64947	2	Y	1384	1340	1			648
								1522	9									
03	202957	X	42818	-0-		-160139	-0-	275	1	41652	2	Y	810	957	1			501
								891	9									
04	109950	X	29965	-0-		-79985	-0-	195	1	29156	2	Y	558	547	1			512
								614	9									
05	98518	X	36396	-0-		-62122	-0-	211	1	35474	2	Y	646	632	1			526
								711	9									
06	80940	X	31168	-0-		-49772	-0-	1092	1	29478	2	Y	544	774	1			296
								598	9									
07	71424	X	28889	-0-		-42535	-0-	1003	1	27339	2	Y	497	329	1			464
								547	9									
08	42811	X	37279	-0-		-5532	-0-	1147	1	35480	2	Y	593	684	1			373
								652	9									
09	35220	X	30808	-0-		-4412	-0-	1111	1	29015	2	Y	620	701	1			292
								682	9									
10	33123	X	33123	-0-		-0-	-0-	1214	1	31359	2	Y	500	359	1			433
								550	9									
11	35984	X	35984	-0-		-0-	-0-	1244	1	34219	2	Y	474	548	1			359
								521	9									
12	35334	X	35334	-0-		-0-	-0-	1279	1	33430	2	Y	568	559	1			368
								625	9									

TOTAL GAS PROD: 492,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,973

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	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	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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 12 RRCID -> 200020 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9229 - 9260

01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2894	2	44	9	Y	40	13	1			41
02	2900	X	2377	-0-	-523	-0-	2356	2	21	9	Y	19	25	1			35
03	3100	X	2630	-0-	-470	-0-	2588	2	42	9	Y	38	16	1			57
04	3000	X	2494	-0-	-506	-0-	2474	2	20	9	Y	18	49	1			26
05	2945	X	2747	-0-	-198	-0-	2725	2	22	9	Y	20	13	1			33
06	2850	X	2185	-0-	-665	-0-	2168	2	17	9	Y	15	35	1			13
07	2635	X	2044	-0-	-591	-0-	2027	2	17	9	Y	15	16	1			12
08	2759	X	2251	-0-	-508	-0-	2229	2	22	9	Y	20	16	1			16
09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2695	2	29	9	Y	26	15	1			27
10	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2304	2	35	9	Y	32	40	1			19
11	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1498	2	30	9	Y	27	39	1			7
12	2821	X	2231	-0-	-590	-0-	2192	2	39	9	Y	35	15	1			27

TOTAL GAS PROD: 28,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 13 RRCID -> 203080 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9170 - 9200

01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1808	2	22	9	Y	20	8	1			20
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1558	2	12	9	Y	11	11	1			20
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1335	2	19	9	Y	17	11	1			26
04	1770	X	923	-0-	-847	-0-	919	2	4	9	Y	4	24	1			6
05	1829	X	1358	-0-	-471	-0-	1351	2	7	9	Y	6	2	1			10
06	1770	X	1306	-0-	-464	-0-	1300	2	6	9	Y	5	11	1			4
07	1674	X	1373	-0-	-301	-0-	1366	2	7	9	Y	6	5	1			5
08	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1878	2	10	9	Y	9	7	1			7
09	1320	X	1282	-0-	-38	-0-	1275	2	7	9	Y	6	7	1			6
10	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1527	2	12	9	Y	11	10	1			7
11	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1056	2	12	9	Y	11	15	1			3
12	1891	X	1286	-0-	-605	-0-	1273	2	13	9	Y	12	6	1			9

TOTAL GAS PROD: 16,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 217352 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8861 - 8893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MARSHALL, S.G. WELL #: 8 RRCID -> 122768 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 4680 - 4750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	14B DENY	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 143978 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9567 - 9792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH LTD WELL #: 1 RRCID -> 176693 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9049 - 9090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PORTILLA (FRIO) 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 55 RRCID -> 192247 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

PORTILLA (FRIO) //CONT.// 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
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-

PORTILLA (3600) 72484 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
WELDER SHOUSE WELL #: 2 RRCID -> 246009 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3601 - 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	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2011 - PLUGGED 09/23/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA (3700) 72484 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 261352 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728 #	1600	-0-	-1128	-0-	94	1	1506	2	Y	-0-					-0-
02	1885 #	1056	-0-	-829	-0-	61	1	995	2	Y	-0-					-0-
03	1209	875	-0-	-334	-0-	51	1	824	2	Y	-0-					-0-
04	1170 N	695	-0-	-475	-0-	43	1	652	2	Y	-0-					-0-
05	1116 N	612	-0-	-504	-0-	35	1	577	2	Y	-0-					-0-
06	840 N	561	-0-	-279	-0-	30	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	620 N	451	-0-	-169	-0-	24	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	570 N	347	-0-	-223	-0-	19	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	32	1	544	2	Y	-0-					-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	28	1	467	2	Y	-0-					-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	36	1	598	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA (4000) 72484 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
WELDER SHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 254749 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3946 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11939		11933	-0-	-6	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
02	INC G-10		12165	-0-	12165	12165	12165	2			N	-0-					-0-
03	INC G-10		11185	-0-	11185	23350	11185	2			N	-0-					-0-
04	INC G-10		11322	-0-	11322	34672	11322	2			N	-0-					-0-
05	INC G-10		9721	-0-	9721	44393	9721	2			N	-0-					-0-
06	INC G-10		7190	-0-	7190	51583	7189	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	INC G-10		5665	-0-	5665	57248	5665	2			N	-0-					-0-
08	3502		4807	-0-	1305	58553	4807	2			N	-0-					-0-
09	6180		2570	-0-	-3610	54943	2570	2			N	-0-					-0-
10	58854		3876	-0-	-54978	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
11	6180		4944	-0-	-1236	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
12	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2012 - P&A 12-28-2012

TOTAL GAS PROD: 85,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PORTILLA (4050) 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 31 L RRCID -> 123928 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 4061 - 4071

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-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 40 RRCID -> 139824 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4092 - 4099

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-

PORTILLA (4050) //CONT.// 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 58 RRCID -> 141251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 50 RRCID -> 182089 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4090 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
WELDER SHOUSE WELL #: RRCID -> 234621 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4048 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/24/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA (7050 SAND) 72484 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 71 RRCID -> 209887 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	49	1	784	2	Y	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	42	1	694	2	Y	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	48	1	765	2	Y	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	45	1	698	2	Y	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	722	2	Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	33	1	591	2	Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	35	1	612	2	Y	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	35	1	611	2	Y	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	26	1	451	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	222	-0-	-150	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	29	1	495	2	Y	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7036 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	#	737	-0-	-379	-0-	43	1	694	2	Y	-0-					-0-
02	725	#	300	-0-	-425	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	775	#	262	-0-	-513	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	750	#	209	-0-	-541	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	744	#	182	-0-	-562	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	720	#	170	-0-	-550	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	310	#	146	-0-	-164	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA (9000 SAND) 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 3 RRCID -> 099016 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8815 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 099017 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 8747 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	195	-0-	-425	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	260	-0-	-233	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	72	1	1163	2	Y	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	53	1	819	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	58	1	965	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	855	-0-	-345	-0-	46	1	809	2	Y	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	68	1	1185	2	Y	-0-					-0-
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	77	1	1344	2	Y	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	58	1	991	2	Y	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	53	1	881	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	74	-0-	-466	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	629	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,838 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
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
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	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, M. S. WELL #: 34 RRCID -> 171793 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8670 - 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	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	212	212	-0-	-0-	-0-	9 73	1 9	130	2	Y	66	51	1			15
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			3
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2012 - WORK OVER

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

WELDER, MINNIE S. WELL #: 10 RRCID -> 174037 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	204	1	3286	2	Y	-0-					-0-
02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	176	1	2889	2	Y	-0-					-0-
03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	204	1	3269	2	Y	-0-					-0-
04	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	208	1	3198	2	Y	-0-					-0-
05	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	190	1	3172	2	Y	-0-					-0-
06	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	212	1	3758	2	Y	-0-					-0-
07	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	217	1	3773	2	Y	-0-					-0-
08	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	221	1	3864	2	Y	-0-					-0-
09	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	202	1	3441	2	Y	-0-					-0-
10	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	214	1	3591	2	Y	-0-					-0-
11	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	204	1	3456	2	Y	-0-					-0-
12	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	232	1	3835	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	207	1	3336	2	Y	-0-					-0-
02	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	187	1	3079	2	Y	-0-					-0-
03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	208	1	3341	2	Y	-0-					-0-
04	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	208	1	3199	2	Y	-0-					-0-
05	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	200	1	3330	2	Y	-0-					-0-
06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	176	1	3118	2	Y	-0-					-0-
07	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	189	1	3285	2	Y	-0-					-0-
08	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	187	1	3281	2	Y	-0-					-0-
09	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	182	1	3111	2	Y	-0-					-0-
10	1984 X	1308	-0-	-676	-0-	74	1	1234	2	Y	-0-					-0-
11	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	172	1	2921	2	Y	-0-					-0-
12	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	178	1	2941	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9024 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 W	2170	-0-	2170	2170	122	1	2048	2	Y	-0-					-0-
11		0 W	393	-0-	393	2563	22	1	371	2	Y	-0-					-0-
12		0 W	512	-0-	512	3075	29	1	483	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA, SW. (6200) 72490 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 81 U RRCID -> 167602 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 181887 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12492 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	651	2	45	9	Y	41					248
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	580	2	53	9	Y	48	191	1			105
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	632	2	63	9	Y	57	1	8			161
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	608	2	50	9	Y	45	1	8			205
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	649	2	105	9	Y	95	183	1			117
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	602	2	140	9	Y	127					244
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	603	2	53	9	Y	48	183	1			109
08	744	N	658	-0-	-86	-0-	601	2	57	9	Y	52	1	8			160
09	750	N	595	-0-	-155	-0-	544	2	51	9	Y	46					206
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	484	2	116	9	Y	105	189	1			122
11	630	N	488	-0-	-142	-0-	462	2	26	9	Y	24					146
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	519	2	153	9	Y	139	191	1			94

TOTAL GAS PROD: 7,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270

01	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	152	1	13983	2	Y	1011	875	1	1	8	385
							1112	9									
02	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	142	1	12273	2	Y	841	900	1	1	8	325
							925	9									
03	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	152	1	13830	2	Y	825	892	1			258
							908	9									
04	14640	X	14534	-0-	-106	-0-	147	1	13294	2	Y	994	1060	1			192
							1093	9									
05	15163	X	15163	-0-	-0-	-0-	152	1	13984	2	Y	934	902	1			224
							1027	9									
06	14640	X	13120	-0-	-1520	-0-	146	1	12002	2	Y	884	879	1			229
							972	9									
07	15097	X	13310	-0-	-1787	-0-	151	1	12202	2	Y	870	878	1			221
							957	9									
08	13950	X	13528	-0-	-422	-0-	151	1	12341	2	Y	942	875	1	2	8	286
							1036	9									
09	13500	X	12843	-0-	-657	-0-	146	1	11699	2	Y	907	878	1			315
							998	9									
10	13950	X	13377	-0-	-573	-0-	151	1	12283	2	Y	857	887	1	1	8	284
							943	9									
11	13110	X	12639	-0-	-471	-0-	145	1	11468	2	Y	933	909	1			308
							1026	9									
12	13516	X	13277	-0-	-239	-0-	150	1	12103	2	Y	931	917	1	3	8	319
							1024	9									

TOTAL GAS PROD: 165,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,929

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE//CONT.// 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CABLE-GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 193950 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10878 - 11244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6550	-0-	-735	-0-	323 296	1 9	5931	3	N	269	361	1			150
02	6815	X	6237	-0-	-578	-0-	373 367	1 9	5497	3	N	334	365	1			119
03	7285	X	7139	-0-	-146	-0-	416 320	1 9	6403	3	N	291	355	1			55
04	7020	X	6979	-0-	-41	-0-	399 431	1 9	6149	3	N	392	178	1	2	8	267
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	423 377	1 9	6797	3	N	343	361	1			249
06	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	350 296	1 9	6483	3	N	269	343	1	1	8	174
07	7223	X	6546	-0-	-677	-0-	344 272	1 9	5930	3	N	247	177	1	2	8	242
08	7595	X	6649	-0-	-946	-0-	359 339	1 9	5951	3	N	308	347	1	3	8	200
09	7350	X	6125	-0-	-1225	-0-	345 250	1 9	5530	3	N	227	359	1	1	8	67
10	7595	X	6470	-0-	-1125	-0-	363 398	1 9	5709	3	N	362	360	1	2	8	67
11	7140	X	5935	-0-	-1205	-0-	351 286	1 9	5298	3	N	260	179	1	1	8	147
12	6634	X	6037	-0-	-597	-0-	363 322	1 9	5352	3	N	293	183	1	5	8	252

TOTAL GAS PROD: 79,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,595

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROYKO OIL COMPANY 732198
STARK WELL #: 2 RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
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-

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
BOPCO, L.P. 082967
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	648	-0-	-654	-0-	6 72	1 9	570	2	Y	65	60	1			25
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	6 45	1 9	474	2	Y	41	50	1			16
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	6 58	1 9	569	2	Y	53	52	1			17
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	6 69	1 9	519	2	Y	63	68	1			12
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	6 34	1 9	549	2	Y	31	36	1			7
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	7 74	1 9	577	2	Y	67	57	1			17
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	7 61	1 9	578	2	Y	55	58	1			14
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	7 72	1 9	552	2	Y	65	59	1			20
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	7 66	1 9	565	2	Y	60	59	1			21
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	8 54	1 9	612	2	Y	49	54	1			16
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	8 34	1 9	601	2	Y	31	37	1			10
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	8 35	1 9	617	2	Y	32	31	1			11

TOTAL GAS PROD: 7,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9244 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9244 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	825 42	1 9	1506	2	Y	38					270
02	2181	R	2181	-0-	-0-	-0-	762 41	1 9	1378	2	Y	37					307
03	1877	R	1877	-0-	-0-	-0-	692 48	1 9	1137	2	Y	44	174	1			177
04	2310	#	2242	-0-	-68	-0-	800 36	1 9	1406	2	Y	33					210
05	2387	#	2096	-0-	-291	-0-	778 37	1 9	1281	2	Y	34					244
06	2310	#	2060	-0-	-250	-0-	719 26	1 9	1315	2	Y	24	4	8			264
07	2325	#	1702	-0-	-623	-0-	655 21	1 9	1026	2	Y	19					283
08	2325	#	2015	-0-	-310	-0-	712 32	1 9	1271	2	Y	29	178	1			134
09	2250	#	1764	-0-	-486	-0-	592 28	1 9	1144	2	Y	25					159
10	2139	#	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					159
11	2070	#	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					159
12	2015	#	503	-0-	-1512	-0-	101 1	1 9	401	2	Y	1					160

TOTAL GAS PROD: 18,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		127	-0-	127	224	43	1	78	2	Y	5	5	8			19
							6	9									
02	T. A.		147	-0-	147	371	50	1	90	2	Y	6	6	8			19
							7	9									
03	T. A.		178	-0-	178	549	64	1	106	2	Y	7	11	1	7	8	8
							8	9									
04	T. A.		120	-0-	120	669	40	1	70	2	Y	9	9	8			8
							10	9									
05	T. A.		90	-0-	90	759	34	1	56	2	Y	-0-					8
06	864	N	105	-0-	-759	-0-	37	1	68	2	Y	-0-					8
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	45	1	71	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	44	1	79	2	Y	7	5	1	7	8	3
							8	9									
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	24	1	46	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	39	1	156	2	Y	8					11
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11860 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-

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	-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_____ 06/02/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35713		35713	-0-	-0-	2981	35379	3	334	9	N	304	361	1			84
02	41707		41707	-0-	-0-	2981	41324	3	383	9	N	348	376	1			56
03	44940		44940	-0-	-0-	2981	44534	3	406	9	N	369	382	1			43
04	36606		36606	-0-	-0-	2981	36311	3	295	9	N	268	166	1			145
05	34720		27578	-0-	-7142	-0-	27335	3	243	9	N	221	363	1			3
06	33600		30207	-0-	-3393	-0-	29952	3	255	9	N	232	186	1			49
07	34720		33190	-0-	-1530	-0-	32935	3	255	9	N	232	179	1			102
08	34720		34405	-0-	-315	-0-	34174	3	231	9	N	210	182	1			130
09	33600		32777	-0-	-823	-0-	32419	3	358	9	N	325	375	1			80
10	34453		34453	-0-	-0-	-0-	34119	3	334	9	N	304	177	1			207
11	33195		33195	-0-	-0-	-0-	32925	3	270	9	N	245	176	1			276
12	35075		35075	-0-	-0-	-0-	34768	3	307	9	N	279	376	1			179

TOTAL GAS PROD: 419,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,337

POTRERO FARIAS, S. (G-53) 72655 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248017 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6852 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	853	-0-	-852	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209687 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8692 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
02	725	N	672	-0-	-53	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,002 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5196	-0-	2096	2096	5196	3			Y	-0-					-0-
02	2900	N	5388	-0-	2488	4584	5388	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	6522	-0-	3422	8006	6522	3			Y	-0-					-0-
04	13384	X	5378	-0-	-8006	-0-	5378	3			Y	-0-					-0-
05	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			Y	-0-					-0-
06	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3			Y	-0-					-0-
07	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			Y	-0-					-0-
08	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			Y	-0-					-0-
09	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			Y	-0-					-0-
10	5301	X	4278	-0-	-1023	-0-	4278	3			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4315	-0-	-815	-0-	4315	3			Y	-0-					-0-
12	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTRERO LOPENA (MARGINULINA) 72656 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MERRITT OPERATING, INC. 561368
STATE OF TEXAS TRACT 284 WELL #: 3 RRCID -> 100127 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7508 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	2504		2504	-0-	-0-	1661	2504	2			N	-0-					-0-
02	2846		2846	-0-	-0-	1661	2846	2			N	-0-					-0-
03	3054		3054	-0-	-0-	1661	3054	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		2432	-0-	2432	4093	2432	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		2035	-0-	2035	6128	2035	2			N	-0-					-0-
06	8236		2888	-0-	-5348	780	2888	2			N	-0-					-0-
07	4029	R	3249	-0-	-780	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
08	3069	#	2840	-0-	-229	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
09	2880	#	2618	-0-	-262	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
10	3255	#	2706	-0-	-549	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
11	3150	#	2789	-0-	-361	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
12	3271	R	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTRERO LOPENA, SW. (7320) 72670 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 318 WELL #: 2 RRCID -> 122742 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7322 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	#	3162	-0-	-992	-0-	226	1	2936	2	Y	-0-					22
02	3886	#	3847	-0-	-39	-0-	262	1	3585	2	Y	-0-					22
03	4092	#	4077	-0-	-15	-0-	280	1	3797	2	Y	-0-					22
04	3960	#	3788	-0-	-172	-0-	271	1	3517	2	Y	-0-					22
05	4123		4032	-0-	-91	-0-	280	1	3752	2	Y	-0-					22
06	3990		3848	-0-	-142	-0-	280	1	3568	2	Y	-0-					22
07	4123		3676	-0-	-447	-0-	253	1	3423	2	Y	-0-					22
08	4092	#	4087	-0-	-5	-0-	280	1	3807	2	Y	-0-					22
09	3900	#	3138	-0-	-762	-0-	226	1	2912	2	Y	-0-					22
10	3844		-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					22
11	3720		840	-0-	-2880	-0-	45	1	795	2	Y	-0-					22
12	3844		2928	-0-	-916	-0-	162	1	2766	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 37,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTRERO LOPENA, SW. (7390) 72670 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 323 WELL #: 1 RRCID -> 194782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7338 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,967 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	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-

KCT WELL #: 1 T RRCID -> 193154 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6683 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2012 - PLUGGED 08/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRADO (GOVT. WELLS LOWER) 72844 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
K. M. F. C-2 WELL #: 703 RRCID -> 170768 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3596 - 3628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CYMRI, L.L.C. 195801
SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	248	#	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	240	#	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	669	R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	300	#	154	-0-	-146	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	#	93	-0-	-567	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	682	#	178	-0-	-504	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,738 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		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-

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	837	#	334	-0-	-503	-0-	138	1	196	2	N	-0-					-0-
02	812	#	72	-0-	-740	-0-	33	1	39	2	N	-0-					-0-
03	868	#	72	-0-	-796	-0-	33	1	39	2	N	-0-					-0-
04	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	341	#	88	-0-	-253	-0-	43	1	45	2	N	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-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: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242184 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3403 - 3420

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		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-

KIDD PRODUCTION CO. 458825
GUERRA, NORBERTO S. WELL #: 1 RRCID -> 146151 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 4606 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	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-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	62	N	10	-0-	-52	-0-	8	1	2	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	11	1	2	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	27	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	59	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	157	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	168	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	335	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	319	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	261	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	339	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	300	1	82	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,609 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
CYMRI, L.L.C. 195801
SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	172	-0-	172	172	150	1	22	9	N	20					20

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PREMONT, NW. (2630) //CONT.// 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
ENGLEKING, H.M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068194 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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_____ 05/22/2012

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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-

PREMONT-MURCHISON 72967 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
ISHAM WELL #: 5 RRCID -> 098331 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3300 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1955	-0-	-370	-0-	625	1	1330	2	N	-0-					286
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	725	1	1640	2	N	-0-					286
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	750	1	1745	2	N	-0-					286
04	1890	N	1585	-0-	-305	-0-	525	1	1060	2	N	-0-					286
05	2542	N	2378	-0-	-164	-0-	775	1	1603	2	N	-0-					286
06	2400	N	2314	-0-	-86	-0-	725	1	1589	2	N	-0-					286
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	725	1	1522	2	N	-0-					286
08	2387	N	2132	-0-	-255	-0-	775	1	1357	2	N	-0-					286
09	2310	N	2166	-0-	-144	-0-	750	1	1416	2	N	-0-					286
10	2232	N	2015	-0-	-217	-0-	725	1	1290	2	N	-0-					286
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	700	1	1571	2	N	-0-					286
12	2232	N	1566	-0-	-666	-0-	725	1	841	2	N	-0-					286

TOTAL GAS PROD: 25,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4682	-0-	-1208	-0-	908	1	3741	2	Y	30					211
							33	9									
02	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	1094	1	4914	2	Y	13	93	1			131
							14	9									
03	5890	X	5667	-0-	-223	-0-	1138	1	4499	2	Y	27					158
							30	9									
04	6450	X	3809	-0-	-2641	-0-	793	1	3005	2	Y	10	93	1			75
							11	9									
05	6665	X	5904	-0-	-761	-0-	1101	1	4758	2	Y	41					116
							45	9									
06	6240	X	5254	-0-	-986	-0-	1169	1	4033	2	Y	47	93	1			70
							52	9									
07	6448	X	4276	-0-	-2172	-0-	907	1	3312	2	Y	52					122
							57	9									
08	5890	X	5446	-0-	-444	-0-	1065	1	4353	2	Y	25					147
							28	9									
09	5700	X	5288	-0-	-412	-0-	1020	1	4235	2	Y	30	91	1			86
							33	9									
10	5890	X	2089	-0-	-3801	-0-	612	1	1467	2	Y	9					95
							10	9									
11	5280	X	4750	-0-	-530	-0-	1131	1	3601	2	Y	16					111
							18	9									
12	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	1133	1	4679	2	Y	69	92	1			88
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 59,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

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

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	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	216	1	891	2	Y	53					170
							58	9									
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	239	1	1072	2	Y	20	79	1			111
							22	9									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	245	1	969	2	Y	45					156
							50	9									
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	195	1	738	2	Y	18	97	1			77
							20	9									
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	250	1	1077	2	Y	69					146
							76	9									
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	361	1	1247	2	Y	-0-	83	1			63
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	501	1	1828	2	Y	-0-					63
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	292	1	1193	2	Y	50					113
							55	9									
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	272	1	1128	2	Y	64	91	1			86
							70	9									
10	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	519	1	1246	2	Y	57					143
							63	9									
11	1500	N	1002	-0-	-498	-0-	233	1	743	2	Y	24					167
							26	9									
12	1519	N	1263	-0-	-256	-0-	246	1	1017	2	Y	-0-	86	1			81

TOTAL GAS PROD: 17,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

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	3875	X	2771	-0-	-1104	-0-	250	1	2521	2	N	-0-					187
02	3625	X	2904	-0-	-721	-0-	290	1	2614	2	N	-0-					187
03	3875	X	1460	-0-	-2415	-0-	140	1	1317	2	N	3					190
							3	9									
04	3600	X	2209	-0-	-1391	-0-	210	1	1992	2	N	6					196
							7	9									
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	310	1	3564	2	N	2					198
							2	9									
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	300	1	3606	2	N	2					200
							2	9									
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	310	1	3541	2	N	3					203
							3	9									
08	3875	X	3555	-0-	-320	-0-	310	1	3237	2	N	7					210
							8	9									
09	3900	X	3473	-0-	-427	-0-	280	1	3185	2	N	7					217
							8	9									
10	4030	X	3834	-0-	-196	-0-	310	1	3513	2	N	10					227
							11	9									
11	3900	X	3314	-0-	-586	-0-	300	1	3007	2	N	6					233
							7	9									
12	3844	X	3259	-0-	-585	-0-	310	1	2937	2	N	11					244
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 38,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1399	-0-	-864	-0-	375	1	1024	2	N	-0-					365
02	2001	N	1518	-0-	-483	-0-	405	1	1113	2	N	-0-					365
03	2108	N	73	-0-	-2035	-0-	15	1	58	2	N	-0-					365
04	1350	N	322	-0-	-1028	-0-	75	1	247	2	N	-0-					365
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	390	1	1833	2	N	-0-					365
06	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	435	1	2542	2	N	-0-					365
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	435	1	2039	2	N	-0-					365
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	450	1	2512	2	N	-0-					365
09	2970	N	2091	-0-	-879	-0-	420	1	1671	2	N	-0-					365
10	2480	N	1777	-0-	-703	-0-	405	1	1372	2	N	-0-					365
11	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	60	1	2858	2	N	-0-					365
12	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	435	1	2570	2	N	-0-					365

TOTAL GAS PROD: 23,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 01/15/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8622 - 8742

01	961	N	942	-0-	-19	-0-	929	2	13	9	Y	12	7	1			9
02	1073	N	968	-0-	-105	-0-	954	2	14	9	Y	13	7	1			15
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	987	2	14	9	Y	13	18	1			10
04	900	N	890	-0-	-10	-0-	878	2	12	9	Y	11	7	1			14
05	1023	N	960	-0-	-63	-0-	947	2	13	9	Y	12	17	1			9
06	960	N	880	-0-	-80	-0-	869	2	11	9	Y	10	8	1			11
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	891	2	12	9	Y	11	9	1			13
08	961	N	808	-0-	-153	-0-	797	2	11	9	Y	10	10	1			13
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	943	2	12	9	Y	11	17	1			7
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	950	2	15	9	Y	14	8	1			13
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	918	2	14	9	Y	13	10	1			16
12	992	N	980	-0-	-12	-0-	965	2	15	9	Y	14	20	1			10

TOTAL GAS PROD: 11,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

01	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1091	2	29	9	Y	26	17	1			20
02	1276	N	1021	-0-	-255	-0-	996	2	25	9	Y	23	17	1			26
03	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	1013	2	26	9	Y	24	31	1			19
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1059	2	23	9	Y	21	13	1			27
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1130	2	23	9	Y	21	31	1			17
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1079	2	20	9	Y	18	16	1			19
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1207	2	23	9	Y	21	15	1			25
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1264	2	25	9	Y	23	18	1			30
09	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1051	2	20	9	Y	18	37	1			11
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-	11	1			-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

K & H FEE A "1569" WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

01	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	360	1	5067	2	Y	38	23	1			29
							42	9									
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	360	1	3905	2	Y	29	25	1			33
							32	9									
03	5549	X	4177	-0-	-1372	-0-	360	1	3786	2	Y	28	39	1			22
							31	9									
04	5370	X	3655	-0-	-1715	-0-	3635	2	20	9	Y	18	17	1			23
05	5549	X	4519	-0-	-1030	-0-	360	1	4138	2	Y	19	27	1			15
							21	9									
06	5280	X	4477	-0-	-803	-0-	360	1	4097	2	Y	18	14	1			19
							20	9									
07	4588	X	3823	-0-	-765	-0-	360	1	3446	2	Y	15	16	1			18
							17	9									
08	4526	X	3696	-0-	-830	-0-	360	1	3319	2	Y	15	14	1			19
							17	9									
09	4470	X	3715	-0-	-755	-0-	360	1	3338	2	Y	15	24	1			10
							17	9									
10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3373	2	23	9	Y	21	12	1			19
11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	360	1	3328	2	Y	20	14	1			25
							22	9									
12	3844	X	3416	-0-	-428	-0-	360	1	3036	2	Y	18	29	1			14
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 48,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE D "1570" WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7259	-0-	-584	-0-	7218	2	41	9	Y	37	25	1			28
02	9657	X	4488	-0-	-5169	-0-	4464	2	24	9	Y	22	25	1			25
03	10323	X	8637	-0-	-1686	-0-	8590	2	47	9	Y	43	34	1			34
04	9990	X	8480	-0-	-1510	-0-	360	1	8084	2	Y	33	25	1			42
							36	9									
05	8463	X	8218	-0-	-245	-0-	8182	2	36	9	Y	33	49	1			26
06	8370	X	8095	-0-	-275	-0-	8063	2	32	9	Y	29	24	1			31
07	8773	X	7038	-0-	-1735	-0-	7009	2	29	9	Y	26	26	1			31
08	8773	X	7216	-0-	-1557	-0-	7186	2	30	9	Y	27	22	1			36
09	8490	X	7574	-0-	-916	-0-	7543	2	31	9	Y	28	46	1			18
10	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6632	2	119	9	Y	108	28	1			98
11	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	6898	2	117	9	Y	106	74	1			130
12	7812	X	7544	-0-	-268	-0-	7421	2	123	9	Y	112	156	1			86

TOTAL GAS PROD: 88,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: 6 RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					58
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					58
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					58
07	1178	N	556	-0-	-622	-0-	556	2			N	-0-					58
08	1240	N	97	-0-	-1143	-0-	97	2			N	-0-					58
09	750	N	581	-0-	-169	-0-	581	2			N	-0-					58
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					58
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					58
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 6,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIMAVERA (5530) 73177 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
WEST PRIMAVERA WELL #: 1 RRCID -> 208214 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	#	4818	-0-		-235		-0-		178 160	1 9	4480	2	N	145	196	1			134
02	4727	#	4078	-0-		-649		-0-		163 14	1 9	3901	2	N	13					147
03	4464	#	4275	-0-		-189		-0-		168 8	1 9	4099	2	N	7					154
04	4650	#	3768	-0-		-882		-0-		158 7	1 9	3603	2	N	6					160
05	4805	#	4006	-0-		-799		-0-		173 8	1 9	3825	2	N	7					167
06	4650	#	3562	-0-		-1088		-0-		181 3	1 9	3378	2	N	3					170
07	4371	#	3855	-0-		-516		-0-		207 11	1 9	3637	2	N	10					180
08	4278	#	3624	-0-		-654		-0-		187 101	1 9	3336	2	N	92					272
09	3870	#	3305	-0-		-565		-0-		161 36	1 9	3108	2	N	33	195	1			110
10	3999	#	3568	-0-		-431		-0-		186 30	1 9	3352	2	N	27					137
11	3720	#	3123	-0-		-597		-0-		186 30	1 9	2907	2	N	27					164
12	3844	#	3492	-0-		-352		-0-		213 18	1 9	3261	2	N	16					180

TOTAL GAS PROD: 45,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
BONITA WELL #: 1 RRCID -> 194248 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	9920	#	8936	-0-		-984		-0-		338 68	1 9	8530	2	N	62					115
02	9280	#	8357	-0-		-923		-0-		332 65	1 9	7960	2	N	59					174
03	9920	#	9257	-0-		-663		-0-		362 50	1 9	8845	2	N	45					219
04	8640	#	7606	-0-		-1034		-0-		318 41	1 9	7247	2	N	37					256
05	8928	#	8196	-0-		-732		-0-		350 79	1 9	7767	2	N	72	194	1			134
06	8970	#	5434	-0-		-3536		-0-		274 18	1 9	5142	2	N	16					150
07	9269	#	6103	-0-		-3166		-0-		329 26	1 9	5748	2	N	24					174
08	9269	#	6269	-0-		-3000		-0-		331 44	1 9	5894	2	N	40					214
09	7920	#	7383	-0-		-537		-0-		363	1	7020	2	N	-0-					214
10	8184	#	6644	-0-		-1540		-0-		347 56	1 9	6241	2	N	51	185	1			80
11	6060	#	4900	-0-		-1160		-0-		292 41	1 9	4567	2	N	37					117
12	7626	#	5102	-0-		-2524		-0-		311 19	1 9	4772	2	N	17					134

TOTAL GAS PROD: 84,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
LASATER,MARY M WELL #: 1 RRCID -> 058863 COMPL. DATE 02/17/1974 TOTAL DEPTH 9717 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER, GARLAND WELL #: 10 RRCID -> 186653 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778

01	2666	X	927	-0-	-1739	-0-	254	1	673	2	N	-0-					93
02	2494	X	374	-0-	-2120	-0-	87	1	287	2	N	-0-					93
03	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	1204	1	3395	2	N	-0-					93
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	626	1	3029	2	N	-0-					93
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	652	1	2665	2	N	-0-					93
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	720	1	2330	2	N	-0-					93
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	733	1	2216	2	N	-0-					93
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	792	1	2197	2	N	4					97
							4	9									
09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	660	1	2134	2	N	-0-					97
10	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	661	1	2135	2	N	-0-					97
11	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	729	1	1968	2	N	-0-					97
12	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	766	1	1948	2	N	1					98
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

01	1705	N	1396	-0-	-309	-0-	383	1	1013	2	N	-0-					152
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	366	1	1202	2	N	-0-					152
03	1364	N	746	-0-	-618	-0-	195	1	551	2	N	-0-					152
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	267	1	1296	2	N	-0-					152
05	1674	N	1334	-0-	-340	-0-	262	1	1072	2	N	-0-					152
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	276	1	893	2	N	-0-					152
07	1612	N	1184	-0-	-428	-0-	294	1	890	2	N	-0-					152
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	363	1	1007	2	N	-0-					152
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	311	1	1006	2	N	-0-					152
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	356	1	1152	2	N	-0-					152
11	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	357	1	962	2	N	-0-					152
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	400	1	1017	2	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 15,891 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	279	N	277	-0-	-2	-0-	76	1	201	2	N	-0-					100
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	80	1	265	2	N	4					104
							4	9									
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	124	1	349	2	N	1					105
							1	9									
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	87	1	420	2	N	2					107
							2	9									
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	101	1	414	2	N	-0-					107
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	115	1	370	2	N	6					113
							7	9									
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	128	1	387	2	N	-0-					113
08	527	N	296	-0-	-231	-0-	78	1	218	2	N	-0-					113
09	480	N	224	-0-	-256	-0-	53	1	171	2	N	-0-					113
10	527	N	209	-0-	-318	-0-	49	1	160	2	N	-0-					113
11	300	N	185	-0-	-115	-0-	50	1	135	2	N	-0-					113
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	77	1	195	2	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 4,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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-

QUINTO CREEK (KOHLER) 73830 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BROWN, S. E., TRUSTEE 101580
BOENING, JOHN WELL #: 1 C RRCID -> 035723 COMPL. DATE 10/17/1964 TOTAL DEPTH 5830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	894	R	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	786	R	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	991	R	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	870	#	716	-0-	-154	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	899	#	808	-0-	-91	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	960	#	666	-0-	-294	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	1083	R	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
08	992	#	802	-0-	-190	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09	803	R	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
10	1085	#	799	-0-	-286	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	1050	#	703	-0-	-347	-0-	703	3			N	-0-					-0-
12	1085	#	800	-0-	-285	-0-	800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINTO CREEK (3950) 73830 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 253439 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3820 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	#	1060	-0-	-459	-0-	174	1	883	2	N	3	3	8			110
							3	9									
02	1276	#	1220	-0-	-56	-0-	168	1	1052	2	N	-0-					110
03	1579	R	1579	-0-	-0-	-0-	217	1	1359	2	N	3	3	8			110
							3	9									
04	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	196	1	1117	2	N	-0-					110
05	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	196	1	1106	2	N	-0-					110
06	1530	#	1367	-0-	-163	-0-	224	1	1140	2	N	3	3	8			110
							3	9									
07	1581	#	1381	-0-	-200	-0-	210	1	1171	2	N	-0-					110
08	1581	#	1108	-0-	-473	-0-	180	1	928	2	N	-0-					110
09	1380	#	1126	-0-	-254	-0-	180	1	946	2	N	-0-					110
10	1426	#	901	-0-	-525	-0-	150	1	745	2	N	5	5	8			110
							6	9									
11	1380	#	1287	-0-	-93	-0-	176	1	1111	2	N	-0-					110
12	1395	#	1211	-0-	-184	-0-	203	1	999	2	N	8	8	8			110
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 14,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	6	1	14	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	18	1	50	2	N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	34	1	114	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHAL (3700) 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
GUZMAN-RAMIREZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 041694 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 4525 PERF. N/A

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	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
RAMIREZ-GUZMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 055277 COMPL. DATE 07/28/1968 TOTAL DEPTH 5932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

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	-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	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	-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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAGTIME (LOBO-WALKER) 74220 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
FROST, P.M. WELL #: 1 RRCID -> 105596 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12500 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	315	1	137	2	Y	6					15
							7	9									
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	237	1	136	2	Y	3					18
							3	9									
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	284	1	169	2	Y	2					20
							2	9									
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	1					21
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	321	1	30	2	Y	-0-					21
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	344	1	6	2	Y	-0-					21
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	240	1	246	2	Y	-0-					21
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	323	1	73	2	Y	-0-	21	1			-0-
09	0	A	97	-0-	97	97	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2012 - PLUGGED 08/22/12

TOTAL GAS PROD: 2,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION 275740
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	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					22
02	2117	N	1925	-0-	-192	-0-	1925	2			N	-0-					22
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2041	2	37	9	N	34	56	1			-0-
04	2370	N	2359	-0-	-11	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2334	-0-	-115	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2060	-0-	-513	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3921	2	8	9	N	7					75
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3826	2	14	9	N	13					88
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3968	2	17	9	N	15	103	1			-0-
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3849	2	20	9	N	18					18
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3896	2	9	9	N	8					26
06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3867	2	19	9	N	17					43
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3849	2	11	9	N	10					53
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3927	2	3	9	N	3	46	1			10
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3748	2	13	9	N	12					22
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3845	2	4	9	N	4					26
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3519	2	9	9	N	8					34
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3641	2	8	9	N	7					41

TOTAL GAS PROD: 45,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

RAMIREZ (LOBO) 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	1922	#	1902	-0-	-20	-0-	315	1	1587	2	N	-0-					-0-
02	1769	#	1752	-0-	-17	-0-	303	1	1449	2	N	-0-					-0-
03	1922	#	1895	-0-	-27	-0-	310	1	1562	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									
04	1860	#	1681	-0-	-179	-0-	305	1	1376	2	N	-0-					-0-
05	1922	#	1645	-0-	-277	-0-	313	1	1332	2	N	-0-					-0-
06	1830	#	1613	-0-	-217	-0-	303	1	1310	2	N	-0-					-0-
07	1891	#	1418	-0-	-473	-0-	298	1	1120	2	N	-0-					-0-
08	1926	R	1926	-0-	-0-	-0-	296	1	1630	2	N	-0-					-0-
09	1680	#	1634	-0-	-46	-0-	299	1	1335	2	N	-0-					-0-
10	1782	R	1782	-0-	-0-	-0-	304	1	1478	2	N	-0-					-0-
11	1860	#	1378	-0-	-482	-0-	299	1	1079	2	N	-0-					-0-
12	1922	#	1721	-0-	-201	-0-	305	1	1416	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

RAMIREZ (WILCOX) 74440 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
FLORES WELL #: 3 RRCID -> 224961 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1396	-0-	-1704	14735	87	1	1309	2	N	-0-					53
02	2900	N	722	-0-	-2178	12557	44	1	678	2	N	-0-					53
03	3100	N	864	-0-	-2236	10321	58	1	806	2	N	-0-					53
04	3000	N	827	-0-	-2173	8148	48	1	779	2	N	-0-					53
05	3100	N	783	-0-	-2317	5831	111	1	672	2	N	-0-					53
06	3000	N	506	-0-	-2494	3337	92	1	414	2	N	-0-					53
07	3100	N	305	-0-	-2795	542	60	1	245	2	N	-0-					53
08	775	N	178	-0-	-597	-0-	23	1	155	2	N	-0-					53
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	N	-0-					53
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	51	1	722	2	N	-0-					53
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	40	1	729	2	N	-0-					53
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	14	1	574	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 8,296 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	601	1	972	2	Y	2					12
							2	9									
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	856	1	948	2	Y	2					14
							2	9									
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	365	1	805	2	Y	1					15
							1	9									
04	1140	N	584	-0-	-556	-0-	197	1	387	2	Y	-0-					15
05	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	212	1	938	2	Y	-0-					15
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	381	1	1062	2	Y	-0-					15
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	796	1	1019	2	Y	-0-					15
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	586	1	759	2	Y	-0-					15
09	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	219	1	848	2	Y	2					17
							2	9									
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	371	1	880	2	Y	1					18
							1	9									
11	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	367	1	757	2	Y	1					19
							1	9									
12	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	387	1	674	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 15,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	175	1	284	2	Y	-0-					9
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	253	1	280	2	Y	3					12
							3	9									
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	145	1	320	2	Y	1					13
							1	9									
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	109	1	213	2	Y	-0-					13
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	61	1	268	2	Y	-0-					13
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	88	1	246	2	Y	-0-					13
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	165	1	211	2	Y	-0-					13
08	341	N	291	-0-	-50	-0-	127	1	164	2	Y	-0-					13
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	63	1	242	2	Y	2					15
							2	9									
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	84	1	200	2	Y	1					16
							1	9									
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	102	1	210	2	Y	1					17
							1	9									
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	90	1	157	2	Y	1					18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	766	1	1240	2	Y	4					52
							4	9									
02	697	X	697	-0-	-0-	-0-	330	1	365	2	Y	2					54
							2	9									
03	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	436	1	962	2	Y	2					56
							2	9									
04	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	622	1	1221	2	Y	-0-					56
05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	715	1	3165	2	Y	-0-					56
06	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	392	1	1094	2	Y	-0-					56
07	589	X	66	-0-	-523	-0-	29	1	37	2	Y	-0-					56
08	589	X	588	-0-	-1	-0-	256	1	332	2	Y	-0-					56
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	678	1	2622	2	Y	33					89
							36	9									
10	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	534	1	1266	2	Y	6					95
							7	9									
11	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	488	1	1007	2	Y	9					104
							10	9									
12	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	481	1	837	2	Y	3					107
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
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	1674	X	1453	-0-	-221	-0-	90	1	1363	2	N	-0-					29
02	1566	X	1511	-0-	-55	-0-	91	1	1420	2	N	-0-					29
03	1674	X	1495	-0-	-179	-0-	99	1	1396	2	N	-0-					29
04	1620	X	1574	-0-	-46	-0-	93	1	1481	2	N	-0-					29
05	1612	X	1261	-0-	-351	-0-	179	1	1082	2	N	-0-					29
06	1560	X	933	-0-	-627	-0-	171	1	762	2	N	-0-					29
07	1612	X	970	-0-	-642	-0-	188	1	782	2	N	-0-					29
08	1612	X	1279	-0-	-333	-0-	166	1	1113	2	N	-0-					29
09	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	95	1	1491	2	N	-0-					29
10	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	86	1	1220	2	N	-0-					29
11	1230	X	1218	-0-	-12	-0-	63	1	1155	2	N	-0-					29
12	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	43	1	1690	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 16,319 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	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	317	1	4780	2	N	-0-					21
02	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	330	1	5150	2	N	-0-					21
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	264	1	3738	2	N	-0-					21
04	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	351	1	5616	2	N	-0-					21
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					21
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					21
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					21
08	1364	X	714	-0-	-650	-0-	92	1	622	2	N	-0-					21
09	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	285	1	4471	2	N	-0-					21
10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	263	1	3731	2	N	-0-					21
11	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	412	1	7541	2	N	-0-					21
12	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	237	1	9239	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 47,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ (WILCOX 8400) 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION 275740
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	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	163	1	4902	2	N	-0-					-0-
02	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	146	1	4254	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3983	-0-	-450	-0-	137	1	3846	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	3052	-0-	-1838	-0-	106	1	2946	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	2484	-0-	-2569	-0-	90	1	2394	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	191	-0-	-4699	-0-	8	1	183	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
09	3060	X	1	-0-	-3059	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	30	1	864	2	N	-0-					-0-
02	696	N	662	-0-	-34	-0-	30	1	632	2	N	-0-					-0-
03	434	N	324	-0-	-110	-0-	30	1	294	2	N	-0-					-0-
04	870	N	596	-0-	-274	-0-	30	1	566	2	N	-0-					-0-
05	713	N	617	-0-	-96	-0-	30	1	587	2	N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	30	1	633	2	N	-0-					-0-
07	620	N	364	-0-	-256	-0-	20	1	344	2	N	-0-					-0-
08	620	N	447	-0-	-173	-0-	30	1	417	2	N	-0-					-0-
09	660	N	74	-0-	-586	-0-	20	1	54	2	N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	2	N	-0-					-0-
11	420	N	166	-0-	-254	-0-	20	1	146	2	N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,411 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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	30	1	767	2	N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	30	1	804	2	N	-0-					-0-
03	992	N	7	-0-	-985	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	30	1	915	2	N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	30	1	1157	2	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	2	N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	30	1	1564	2	N	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	30	1	1537	2	N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	30	1	886	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANA (HINNANT) 74485 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 286 RRCID -> 237484 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 3808 - 3817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2012 - PLUGGED 11/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	174	#	135	-0-	-39	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	180	#	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	186	#	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	248	#	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER) 74545 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
LA GRANGE WELL #: 1 RRCID -> 149402 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 913 - 917

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER) //CONT.// 74545 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
SEPULVEDA, GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 153416 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 1016 PERF. 925 - 929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3365	-0-	-775	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3966	-0-	-312	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3921	-0-	-219	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3590	-0-	-626	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3354	-0-	-862	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3720	-0-	-210	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3879	-0-	-182	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3792	-0-	-52	-0-	3792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 168721 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4604	-0-	-46	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3618	-0-	-882	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4195	-0-	-486	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4226	-0-	-304	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3674	-0-	-1007	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3540	-0-	-1110	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3858	-0-	-372	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4306	-0-	-65	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4130	-0-	-100	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3796	-0-	-203	-0-	3796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,984 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					21
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					21
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	112	2	4	9	Y	4					25
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					25
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					25
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					25
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					25
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	99	1	28	2	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	79	1	36	2	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	144					Y	-0-					12
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	144					Y	-0-					12
03	DLQ G-10		46	-0-	46	190	46	2			Y	-0-					12
04	DLQ G-10		162	-0-	162	352	162	2			Y	-0-					12
05	DLQ G-10		101	-0-	101	453	101	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		763	-0-	763	1216	763	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		73	-0-	73	1289	73	2			Y	-0-					12
08	1323	N	34	-0-	-1289	-0-	34	2			Y	-0-					12
09	SHUT IN		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					12
10	0		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					12
11	67	R	39	-0-	-28	-0-	39	2			Y	-0-					12
12	1548	R	1548	-0-	-0-	-0-	1401	2	147	9	Y	134					146

TOTAL GAS PROD: 2,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1699	-0-	-4501	-0-	195	1	1504	2	N	-0-					17
02	4756	X	899	-0-	-3857	-0-	105	1	794	2	N	-0-					17
03	5084	X	1415	-0-	-3669	-0-	168	1	1247	2	N	-0-					17
04	3780	X	1793	-0-	-1987	-0-	205	1	1588	2	N	-0-					17
05	2604	X	940	-0-	-1664	-0-	114	1	826	2	N	-0-					17
06	1650	X	1319	-0-	-331	-0-	153	1	1166	2	N	-0-					17
07	1860	X	916	-0-	-944	-0-	110	1	806	2	N	-0-					17
08	1860	X	1777	-0-	-83	-0-	171	1	1606	2	N	-0-					17
09	1800	X	459	-0-	-1341	-0-	58	1	401	2	N	-0-					17
10	1364	X	351	-0-	-1013	-0-	44	1	307	2	N	-0-					17
11	1710	X	500	-0-	-1210	-0-	63	1	437	2	N	-0-					17
12	1767	X	475	-0-	-1292	-0-	63	1	412	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 12,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	72	1	557	2	N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	70	1	534	2	N	-0-					-0-
03	620	N	529	-0-	-91	-0-	63	1	466	2	N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	73	1	561	2	N	-0-					-0-
05	651	N	611	-0-	-40	-0-	74	1	537	2	N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	66	1	506	2	N	-0-					-0-
07	651	N	474	-0-	-177	-0-	57	1	417	2	N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	64	1	596	2	N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	74	1	508	2	N	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	89	1	623	2	N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	79	1	556	2	N	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	89	1	577	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	437	-0-	-307	-0-	50	1	387	2	N	-0-					23
02	493	X	381	-0-	-112	-0-	44	1	337	2	N	-0-					23
03	465	X	225	-0-	-240	-0-	26	1	199	2	N	-0-					23
04	450	X	221	-0-	-229	-0-	25	1	196	2	N	-0-					23
05	434	X	359	-0-	-75	-0-	42	1	317	2	N	-0-					23
06	420	X	84	-0-	-336	-0-	10	1	74	2	N	-0-					23
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					23
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					23
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					23
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					23
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25

TOTAL GAS PROD: 1,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1085	X	1046	-0-	-39	-0-	120	1	926	2	N	-0-					26
02	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	125	1	947	2	N	-0-					26
03	1085	X	803	-0-	-282	-0-	95	1	708	2	N	-0-					26
04	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	129	1	1000	2	N	-0-					26
05	1147	X	1028	-0-	-119	-0-	124	1	904	2	N	-0-					26
06	1110	X	975	-0-	-135	-0-	113	1	862	2	N	-0-					26
07	1178	X	793	-0-	-385	-0-	95	1	698	2	N	-0-					26
08	1178	X	1101	-0-	-77	-0-	106	1	995	2	N	-0-					26
09	1140	X	888	-0-	-252	-0-	113	1	775	2	N	-0-					26
10	1023	X	925	-0-	-98	-0-	115	1	810	2	N	-0-					26
11	1080	X	914	-0-	-166	-0-	114	1	800	2	N	-0-					26
12	1116	X	890	-0-	-226	-0-	118	1	772	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 11,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3160	-0-	-684	-0-	363	1	2797	2	N	-0-					70
02	3596	X	3240	-0-	-356	-0-	377	1	2863	2	N	-0-					70
03	3844	X	2452	-0-	-1392	-0-	292	1	2160	2	N	-0-					70
04	3510	X	3369	-0-	-141	-0-	385	1	2984	2	N	-0-					70
05	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	429	1	3114	2	N	-0-					70
06	3360	X	3120	-0-	-240	-0-	362	1	2758	2	N	-0-					70
07	3472	X	1869	-0-	-1603	-0-	224	1	1645	2	N	-0-					70
08	3627	X	1767	-0-	-1860	-0-	170	1	1597	2	N	-0-					70
09	3420	X	1425	-0-	-1995	-0-	181	1	1244	2	N	-0-					70
10	3534	X	1327	-0-	-2207	-0-	165	1	1162	2	N	-0-					70
11	3120	X	1459	-0-	-1661	-0-	182	1	1277	2	N	-0-					70
12	1860	X	1487	-0-	-373	-0-	198	1	1289	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 28,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	402	1	3098	2	N	-0-					23
02	2813	X	2734	-0-	-79	-0-	319	1	2415	2	N	-0-					23
03	3317	X	2809	-0-	-508	-0-	334	1	2475	2	N	-0-					23
04	3390	X	1761	-0-	-1629	-0-	202	1	1559	2	N	-0-					23
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	533	1	3874	2	N	-0-					23
06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	451	1	3435	2	N	-0-					23
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	397	1	2918	2	N	-0-					23
08	4526	X	3745	-0-	-781	-0-	361	1	3384	2	N	-0-					23
09	4260	X	3971	-0-	-289	-0-	503	1	3468	2	N	-0-					23
10	4402	X	4011	-0-	-391	-0-	499	1	3512	2	N	-0-					23
11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	505	1	3536	2	N	-0-					23
12	4092	X	3920	-0-	-172	-0-	521	1	3399	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 42,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1798	X	995	-0-	-803	-0-	114	1	881	2	N	-0-					-0-
02	1682	X	1159	-0-	-523	-0-	135	1	1024	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	970	-0-	-549	-0-	116	1	854	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	1235	-0-	-235	-0-	142	1	1093	2	N	-0-					-0-
05	1488	X	1027	-0-	-461	-0-	124	1	903	2	N	-0-					-0-
06	1200	X	1027	-0-	-173	-0-	119	1	908	2	N	-0-					-0-
07	1271	X	858	-0-	-413	-0-	103	1	755	2	N	-0-					-0-
08	1271	X	1065	-0-	-206	-0-	103	1	962	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	854	-0-	-376	-0-	108	1	746	2	N	-0-					-0-
10	1054	X	1044	-0-	-10	-0-	130	1	914	2	N	-0-					-0-
11	1020	X	1002	-0-	-18	-0-	125	1	877	2	N	-0-					-0-
12	1054	X	784	-0-	-270	-0-	104	1	680	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 13 RRCID -> 193811 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1266	-0-	-36	-0-	145	1	1121	2	N	-0-					55
02	1218	X	1053	-0-	-165	-0-	123	1	930	2	N	-0-					55
03	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	162	1	1196	2	N	-0-					55
04	1260	X	1062	-0-	-198	-0-	121	1	941	2	N	-0-					55
05	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	174	1	1264	2	N	-0-					55
06	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	170	1	1297	2	N	-0-					55
07	1364	X	1322	-0-	-42	-0-	158	1	1164	2	N	-0-					55
08	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	149	1	1393	2	N	-0-					55
09	1470	X	1468	-0-	-2	-0-	186	1	1282	2	N	-0-					55
10	1519	X	1513	-0-	-6	-0-	188	1	1325	2	N	-0-					55
11	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	201	1	1408	2	N	-0-					55
12	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	225	1	1469	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 16,792 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	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	289	1	2225	2	N	-0-					122
02	2436	X	2266	-0-	-170	-0-	264	1	2002	2	N	-0-					122
03	2604	X	1761	-0-	-843	-0-	209	1	1552	2	N	-0-					122
04	2520	X	2516	-0-	-4	-0-	288	1	2228	2	N	-0-					122
05	2511	X	2395	-0-	-116	-0-	290	1	2105	2	N	-0-					122
06	2430	X	2050	-0-	-380	-0-	238	1	1812	2	N	-0-					122
07	2604	X	1694	-0-	-910	-0-	203	1	1491	2	N	-0-					122
08	2604	X	2140	-0-	-464	-0-	206	1	1934	2	N	-0-					122
09	2520	X	1888	-0-	-632	-0-	239	1	1649	2	N	-0-					122
10	2387	X	1953	-0-	-434	-0-	243	1	1710	2	N	-0-					122
11	2070	X	1952	-0-	-118	-0-	244	1	1708	2	N	-0-					122
12	2139	X	1863	-0-	-276	-0-	248	1	1615	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 24,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	460	1	3545	2	N	-0-					23
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	420	1	3180	2	N	-0-					23
03	3782	X	3110	-0-	-672	-0-	370	1	2740	2	N	-0-					23
04	3870	X	3374	-0-	-496	-0-	386	1	2988	2	N	-0-					23
05	3999	X	2482	-0-	-1517	-0-	300	1	2182	2	N	-0-					23
06	3870	X	2568	-0-	-1302	-0-	298	1	2270	2	N	-0-					23
07	3844	X	2095	-0-	-1749	-0-	251	1	1844	2	N	-0-					23
08	3472	X	2644	-0-	-828	-0-	255	1	2389	2	N	-0-					23
09	3360	X	2724	-0-	-636	-0-	345	1	2379	2	N	-0-					23
10	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	347	1	2439	2	N	-0-					23
11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	331	1	2315	2	N	-0-					23
12	2821	X	2780	-0-	-41	-0-	370	1	2410	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 34,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 16 RRCID -> 197412 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	12	1	89	2	N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	13	1	104	2	N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	2	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	2	N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	25	1	183	2	N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	2	N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	2	N	-0-					-0-
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	21	1	151	2	N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	28	1	196	2	N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	37	1	243	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 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	2666	X	2664	-0-	-2	-0-	306	1	2358	2	N	-0-					37
02	2494	X	2409	-0-	-85	-0-	281	1	2128	2	N	-0-					37
03	2666	X	2073	-0-	-593	-0-	246	1	1827	2	N	-0-					37
04	2580	X	2539	-0-	-41	-0-	290	1	2249	2	N	-0-					37
05	2666	X	2339	-0-	-327	-0-	283	1	2056	2	N	-0-					37
06	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	304	1	2317	2	N	-0-					37
07	2635	X	2202	-0-	-433	-0-	264	1	1938	2	N	-0-					37
08	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	284	1	2659	2	N	-0-					37
09	2610	X	2503	-0-	-107	-0-	317	1	2186	2	N	-0-					37
10	2697	X	2532	-0-	-165	-0-	315	1	2217	2	N	-0-					37
11	2850	X	2420	-0-	-430	-0-	303	1	2117	2	N	-0-					37
12	2945	X	2304	-0-	-641	-0-	306	1	1998	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 29,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	774	-0-	-156	-0-	89	1	685	2	N	-0-					8
02	870	X	787	-0-	-83	-0-	91	1	696	2	N	-0-					8
03	930	X	820	-0-	-110	-0-	98	1	722	2	N	-0-					8
04	873	X	873	-0-	-0-	-0-	99	1	774	2	N	-0-					8
05	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	131	1	954	2	N	-0-					8
06	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	132	1	1008	2	N	-0-					8
07	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	126	1	923	2	N	-0-					8
08	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	135	1	1261	2	N	-0-					8
09	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	149	1	1026	2	N	-0-					8
10	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	171	1	1206	2	N	-0-					8
11	1350	X	1174	-0-	-176	-0-	147	1	1027	2	N	-0-					8
12	1395	X	1059	-0-	-336	-0-	141	1	918	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 12,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1160	-0-	-142	-0-	133	1	1027	2	N	-0-					10
02	1218	X	1070	-0-	-148	-0-	125	1	945	2	N	-0-					10
03	1302	X	922	-0-	-380	-0-	110	1	812	2	N	-0-					10
04	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	150	1	1159	2	N	-0-					10
05	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	144	1	1045	2	N	-0-					10
06	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	139	1	1058	2	N	-0-					10
07	1364	X	1041	-0-	-323	-0-	125	1	916	2	N	-0-					10
08	1364	X	1256	-0-	-108	-0-	121	1	1135	2	N	-0-					10
09	1320	X	986	-0-	-334	-0-	125	1	861	2	N	-0-					10
10	1240	X	1045	-0-	-195	-0-	130	1	915	2	N	-0-					10
11	1230	X	1143	-0-	-87	-0-	143	1	1000	2	N	-0-					10
12	1271	X	1129	-0-	-142	-0-	150	1	979	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 13,447 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	2294	X	1846	-0-	-448	-0-	212	1	1634	2	N	-0-					115
02	2291	X	2258	-0-	-33	-0-	263	1	1995	2	N	-0-					115
03	2449	X	1803	-0-	-646	-0-	214	1	1589	2	N	-0-					115
04	2370	X	2344	-0-	-26	-0-	268	1	2076	2	N	-0-					115
05	2418	X	2312	-0-	-106	-0-	280	1	2032	2	N	-0-					115
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	292	1	2220	2	N	-0-					115
07	2418	X	1760	-0-	-658	-0-	211	1	1549	2	N	-0-					115
08	2418	X	2373	-0-	-45	-0-	229	1	2144	2	N	-0-					115
09	2520	X	1881	-0-	-639	-0-	238	1	1643	2	N	-0-					115
10	2604	X	2124	-0-	-480	-0-	264	1	1860	2	N	-0-					115
11	2520	X	2301	-0-	-219	-0-	288	1	2013	2	N	-0-					115
12	2387	X	2220	-0-	-167	-0-	295	1	1925	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 25,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	804	X	804	-0-	-0-	-0-	92	1	712	2	N	-0-					35
02	725	X	661	-0-	-64	-0-	77	1	584	2	N	-0-					35
03	775	X	640	-0-	-135	-0-	77	1	563	2	N	-0-					35
04	904	X	904	-0-	-0-	-0-	104	1	800	2	N	-0-					35
05	989	X	989	-0-	-0-	-0-	119	1	870	2	N	-0-					35
06	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	131	1	1001	2	N	-0-					35
07	930	X	846	-0-	-84	-0-	101	1	745	2	N	-0-					35
08	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	107	1	1000	2	N	-0-					35
09	1140	X	908	-0-	-232	-0-	115	1	793	2	N	-0-					35
10	1178	X	1055	-0-	-123	-0-	131	1	924	2	N	-0-					35
11	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	155	1	1083	2	N	-0-					35
12	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	160	1	1043	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 11,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	581	-0-	-39	-0-	66	1	515	2	N	-0-					37
02	706	X	706	-0-	-0-	-0-	82	1	624	2	N	-0-					37
03	690	X	690	-0-	-0-	-0-	82	1	608	2	N	-0-					37
04	815	X	815	-0-	-0-	-0-	93	1	722	2	N	-0-					37
05	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	143	1	892	2	N	-0-					37
06	949	X	949	-0-	-0-	-0-	110	1	839	2	N	-0-					37
07	837	X	766	-0-	-71	-0-	92	1	674	2	N	-0-					37
08	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	124	1	1164	2	N	-0-					37
09	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	128	1	885	2	N	-0-					37
10	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	133	1	936	2	N	-0-					37
11	1260	X	973	-0-	-287	-0-	122	1	851	2	N	-0-					37
12	1302	X	953	-0-	-349	-0-	127	1	826	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 10,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 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	899	X	719	-0-	-180	-0-	83	1	636	2	N	-0-					48
02	754	X	532	-0-	-222	-0-	62	1	470	2	N	-0-					48
03	744	X	545	-0-	-199	-0-	65	1	480	2	N	-0-					48
04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	84	1	650	2	N	-0-					48
05	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	122	1	887	2	N	-0-					48
06	690	X	662	-0-	-28	-0-	77	1	585	2	N	-0-					48
07	744	X	569	-0-	-175	-0-	68	1	501	2	N	-0-					48
08	775	X	708	-0-	-67	-0-	68	1	640	2	N	-0-					48
09	990	X	663	-0-	-327	-0-	84	1	579	2	N	-0-					48
10	1023	X	733	-0-	-290	-0-	91	1	642	2	N	-0-					48
11	708	X	708	-0-	-0-	-0-	89	1	619	2	N	-0-					48
12	713	X	708	-0-	-5	-0-	94	1	614	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 8,290 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		100	-0-	-0-	100	100	1			N	-0-					-0-
02	100		100	-0-	-0-	100	100	1			N	-0-					-0-
03	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	1			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO SOLO (BRUNI) 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 223039 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 16381 PERF.10366 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	106	-0-	13 B	-13114	23	1	83	2	N	-0-					-0-
02	87	#	99	-0-	12 B	-13102	21	1	78	2	N	-0-					-0-
03	93	#	102	-0-	9 B	-13093	22	1	80	2	N	-0-					-0-
04	90	#	111	-0-	21 B	-13072	24	1	87	2	N	-0-					-0-
05	93	#	45	-0-	-48 B	-13120	10	1	35	2	N	-0-					-0-
06	90	#	59	-0-	-31 B	-13151	9	1	50	2	N	-0-					-0-
07	124	#	71	-0-	-53 B	-13204	10	1	61	2	N	-0-					-0-
08	124	#	32	-0-	-92 B	-13296	6	1	26	2	N	-0-					-0-
09	120	#	27	-0-	-93 B	-13389	5	1	22	2	N	-0-					-0-
10	62	#	27	-0-	-35 B	-13424	5	1	22	2	N	-0-					-0-
11	60	#	158	-0-	98 B	-13326	36	1	122	2	N	-0-					-0-
12	62	#	143	-0-	81 B	-13245	25	1	118	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223508 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 14986 PERF.11016 - 11123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2012 - PLUGGED 06/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 223564 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11434 - 11458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	211	1	760	2	N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	141	1	511	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	664	-0-	-700 B	-0-	142	1	522	2	N	-0-					-0-
04	930	N	466	-0-	-464 B	-0-	100	1	366	2	N	-0-					-0-
05	4508	N	-0-	-0-	-4508 B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2012 - PLUGGED 05/04/12

TOTAL GAS PROD: 2,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
FROST NATIONAL BANK & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 100828 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1863	-0-	-462 B	-19469	93	1	1770	2	N	-0-					-0-
02	1711	#	2033	-0-	322 B	-19147	87	1	1946	2	N	-0-					-0-
03	1891	#	1819	-0-	-72 B	-19219	93	1	1726	2	N	-0-					-0-
04	1830	#	1336	-0-	-494 B	-19713	90	1	1246	2	N	-0-					-0-
05	2170	#	1917	-0-	-253 B	-19966	93	1	1824	2	N	-0-					-0-
06	2100	#	2485	-0-	385 B	-19581	90	1	2395	2	N	-0-					-0-
07	2170	#	2320	-0-	150 B	-19431	93	1	2227	2	N	-0-					-0-
08	1922	#	3031	-0-	1109 B	-18322	93	1	2938	2	N	-0-					-0-
09	2490	#	1928	-0-	-562 B	-18884	90	1	1838	2	N	-0-					-0-
10	2573	#	2370	-0-	-203 B	-19087	93	1	2277	2	N	-0-					-0-
11	2940	#	2094	-0-	-846 B	-19933	90	1	2004	2	N	-0-					-0-
12	3038	#	2230	-0-	-808 B	-20741	93	1	2137	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO SOLO (LOWER WILCOX) 74554 838 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SEDCO RESOURCES INC 763154
FROST PETERS WELL #: 1 RRCID -> 153008 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 15872 PERF.14086 - 14107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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_____ 06/08/2012 - PLUGGED 6/8/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAND MORGAN (5350) 74582 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MUNSON OPERATING, INC. 593193
MORGAN, R. PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 173812 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5410 - 5414

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC 164455
YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 53 RRCID -> 117983 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	106	2	Y	232	213	0			96
							255	9									
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	Y	333	352	0			77
							366	9									
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	123	2	Y	287	329	0			35
							316	9									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	Y	299	223	0			111
							329	9									
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	107	2	Y	334	339	0			106
							367	9									
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	77	2	Y	174	185	0			95
							191	9									
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	17	1	72	2	Y	79	146	0			28
							87	9									
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	159	125	0			62
							175	9									
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	99	2	Y	236	227	0			71
							260	9									
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	98	2	Y	279	285	0			65
							307	9									
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	17	1	96	2	Y	344	276	0			133
							378	9									
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	19	1	98	2	Y	325	334	0			124
							358	9									

TOTAL GAS PROD: 4,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,081

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	2046	X	1076	-0-	-970	-0-	117	1	955	2	N	4	5	0			2
							4	9									
02	1798	X	906	-0-	-892	-0-	114	1	788	2	N	4	5	0			1
							4	9									
03	1922	X	1252	-0-	-670	-0-	138	1	1105	2	N	8	8	0			1
							9	9									
04	1860	X	976	-0-	-884	-0-	114	1	859	2	N	3	3	0			1
							3	9									
05	1674	X	1152	-0-	-522	-0-	188	1	960	2	N	4	4	0			1
							4	9									
06	1200	X	1062	-0-	-138	-0-	175	1	881	2	N	5	3	0			3
							6	9									
07	1240	X	1000	-0-	-240	-0-	192	1	806	2	N	2	4	0			1
							2	9									
08	1240	X	1189	-0-	-51	-0-	130	1	1052	2	N	6	5	0			2
							7	9									
09	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	203	1	1164	2	N	5	6	0			1
							6	9									
10	1147	X	1086	-0-	-61	-0-	174	1	911	2	N	1	2	0			-0-
							1	9									
11	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	186	1	1058	2	N	6	4	0			2
							7	9									
12	1426	X	1180	-0-	-246	-0-	193	1	984	2	N	3	4	0			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA WELL #: 1 RRCID -> 137630 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7510 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2013 - PLUGGED 05-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, FRANK D. ET AL WELL #: 301 RRCID -> 175809 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6941 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, H. WELL #: 403 RRCID -> 179591 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 4757 - 4759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2012 - PLUGGED 02/23/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, FRANK D. ET AL WELL #: 302T RRCID -> 183087 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7302 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	509	1	487	2	Y	910	877	0			199
							1001	9									
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	476	1	480	2	Y	859	856	0			202
							945	9									
03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	400	1	1249	2	Y	873	848	0			227
							960	9									
04	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	228	1	617	2	Y	787	697	0			317
							866	9									
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	265	1	823	2	Y	828	876	0			269
							911	9									
06	1740	N	1495	-0-	-245	-0-	284	1	235	2	Y	887	850	0			306
							976	9									
07	1767	N	1507	-0-	-260	-0-	458	1	140	2	Y	826	855	0			277
							909	9									
08	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	425	1	284	2	Y	827	857	0			247
							910	9									
09	3000	N	3745	-0-	745	745	371	1	2505	2	Y	790	861	0			176
							869	9									
10	T. A.		1580	-0-	1580	2325	460	1	237	2	Y	803	793	0			186
							883	9									
11	T. A.		1337	-0-	1337	3662	374	1	131	2	Y	756	700	0			242
							832	9									
12	5764	X	2102	-0-	-3662	-0-	429	1	796	2	Y	797	851	0			188
							877	9									

TOTAL GAS PROD: 23,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,943

YTURRIA, FRANK D. WELL #: 306 RRCID -> 183312 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9188 - 9193

01	1054	N	362	-0-	-692	-0-	185	1	177	2	Y	-0-					17
02	899	N	217	-0-	-682	-0-	108	1	109	2	Y	-0-					17
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	686	1	2143	2	Y	-0-					17
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	144	1	390	2	Y	-0-					17
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	221	1	689	2	Y	-0-					17
06	990	N	706	-0-	-284	-0-	386	1	320	2	Y	-0-					17
07	558	N	356	-0-	-202	-0-	273	1	83	2	Y	-0-					17
08	899	N	507	-0-	-392	-0-	304	1	203	2	Y	-0-					17
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	208	1	1403	2	Y	-0-					17
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	233	1	120	2	Y	-0-					17
11	480	N	389	-0-	-91	-0-	288	1	101	2	Y	-0-					17
12	1457	N	1032	-0-	-425	-0-	361	1	671	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. WELL #: 404 RRCID -> 183401 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7894 - 7900

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_____ 03/05/2012 - PLUGGED 03/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. WELL #: 202 RRCID -> 183674 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4460 - 4506

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2012 - PLUGGED 2/13/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA L&C CO. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 183990 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 8300 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-					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_____ 04/17/2012 - PLUGGED 04/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. WELL #: 405 RRCID -> 198215 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF. 7068 - 7242

01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	76	1	180	2	Y	28	137	0			61
							31	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	98	1	177	2	Y	1					62
							1	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					62
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2012 - PLUGGED 04/05/12

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

YTURRIA, H. WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	297	1	705	2	Y	4	38	1			13
							4	9									
02	727	X	727	-0-	-0-	-0-	259	1	468	2	Y	-0-					13
03	916	X	916	-0-	-0-	-0-	276	1	578	2	Y	56					69
							62	9									
04	1260	X	591	-0-	-669	-0-	209	1	374	2	Y	7					76
							8	9									
05	1302	X	639	-0-	-663	-0-	317	1	297	2	Y	23					99
							25	9									
06	960	X	537	-0-	-423	-0-	238	1	273	2	Y	24					123
							26	9									
07	930	X	411	-0-	-519	-0-	115	1	285	2	Y	10					133
							11	9									
08	651	N	587	-0-	-64	-0-	140	1	429	2	Y	16					149
							18	9									
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	131	1	436	2	Y	25					174
							28	9									
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	117	1	406	2	Y	7					181
							8	9									
11	570	N	406	-0-	-164	-0-	115	1	272	2	Y	17					198
							19	9									
12	589	N	332	-0-	-257	-0-	112	1	214	2	Y	5					203
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	233	1 6 9	1905	2	Y	5	4	0			2
02	2088	X	1984	-0-	-104	-0-	251	1 3 9	1730	2	Y	3	4	0			1
03	2232	X	2162	-0-	-70	-0-	240	1 3 9	1919	2	Y	3	4	0			-0-
04	T. A.		2395	-0-	2395	2395	278	1 21 9	2096	2	Y	19	12	0			7
05	T. A.		1453	-0-	1453	3848	237	1 3 9	1213	2	Y	3	9	0			1
06	5325	X	1477	-0-	-3848	-0-	244	1 3 9	1230	2	Y	3	2	0			2
07	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	221	1 2 9	927	2	Y	2	3	0			1
08	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	266	1 2 9	2160	2	Y	2	2	0			1
09	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	211	1 7 9	1210	2	Y	6	5	0			2
10	T. A.		1229	-0-	1229	1229	197	1 1 9	1031	2	Y	1	3	0			-0-
11	T. A.		1667	-0-	1667	2896	249	1 3 9	1415	2	Y	3	2	0			1
12	4515	X	1619	-0-	-2896	-0-	265	1 2 9	1352	2	Y	2	2	0			1

TOTAL GAS PROD: 21,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

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	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	196	1 30 9	1599	2	Y	27	21	0			11
02	2059	N	1333	-0-	-726	-0-	165	1 32 9	1136	2	Y	29	33	0			7
03	1023	N	983	-0-	-40	-0-	108	1 9 9	866	2	Y	8	14	0			1
04	2130	X	803	-0-	-1327	-0-	92	1 14 9	697	2	Y	13	9	0			5
05	1829	X	626	-0-	-1203	-0-	102	1 2 9	522	2	Y	2	6	0			1
06	1770	X	600	-0-	-1170	-0-	98	1 6 9	496	2	Y	5	3	0			3
07	1426	X	762	-0-	-664	-0-	144	1 12 9	606	2	Y	11	10	0			4
08	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	145	1 24 9	1174	2	Y	22	17	0			9
09	979	X	979	-0-	-0-	-0-	142	1 26 9	811	2	Y	24	26	0			7
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	180	1 14 9	942	2	Y	13	17	0			3
11	1290	N	1091	-0-	-199	-0-	161	1 18 9	912	2	Y	16	13	0			6
12	1023	N	988	-0-	-35	-0-	160	1 12 9	816	2	Y	11	13	0			4

TOTAL GAS PROD: 12,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-				Y	-0-			22
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-				Y	-0-			22
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-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-	20 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. WELL #: 4018 RRCID -> 206932 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-				Y	-0-			2
02	4176	X	-0-	-0-	-4176	-0-				Y	-0-			2
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-				Y	-0-			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 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-

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 (-)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-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, H. WELL #: 4023 RRCID -> 223882 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. WELL #: 4019 RRCID -> 243254 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950

01	9858	X	4194	-0-	-5664	-0-	1242	1	2950	2	Y	2					81
							2	9									
02	7250	X	2652	-0-	-4598	-0-	943	1	1703	2	Y	5					86
							6	9									
03	5394	X	4356	-0-	-1038	-0-	1383	1	2900	2	Y	66					152
							73	9									
04	5070	X	3084	-0-	-1986	-0-	1100	1	1971	2	Y	12					164
							13	9									
05	4309	X	2437	-0-	-1872	-0-	1254	1	1174	2	Y	8					172
							9	9									
06	4230	X	2305	-0-	-1925	-0-	1070	1	1227	2	Y	7	159	0			20
							8	9									
07	4371	X	1316	-0-	-3055	-0-	377	1	933	2	Y	5					25
							6	9									
08	4371	X	1893	-0-	-2478	-0-	465	1	1427	2	Y	1					26
							1	9									
09	3090	X	2262	-0-	-828	-0-	521	1	1737	2	Y	4					30
							4	9									
10	2449	X	2257	-0-	-192	-0-	505	1	1752	2	Y	-0-					30
11	2310	X	1233	-0-	-1077	-0-	367	1	866	2	Y	-0-					30
12	2325	X	1328	-0-	-997	-0-	455	1	873	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 29,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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
EOG RESOURCES, INC. 253162
MORROW WELL #: 1 RRCID -> 183467 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7448 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2493	-0-	-1103	-0-	451	1	2022	2	N	18					155
							20	9									
02	3364	X	2821	-0-	-543	-0-	460	1	2341	2	N	18					173
							20	9									
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	484	1	2878	2	N	22					195
							24	9									
04	2460	X	1595	-0-	-865	-0-	266	1	1318	2	N	10					205
							11	9									
05	3007	X	2065	-0-	-942	-0-	333	1	1715	2	N	15	181	1			39
							17	9									
06	3270	X	1187	-0-	-2083	-0-	162	1	1021	2	N	4					43
							4	9									
07	3379	X	2121	-0-	-1258	-0-	388	1	1730	2	N	3					46
							3	9									
08	3379	X	2254	-0-	-1125	-0-	429	1	1817	2	N	7					53
							8	9									
09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	441	1	2233	2	N	10					63
							11	9									
10	2108	X	1025	-0-	-1083	-0-	133	1	883	2	N	8					71
							9	9									
11	2190	X	234	-0-	-1956	-0-	234	2			N	-0-					71
12	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	117	1	14314	2	N	99					170
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 36,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

RAYMONDVILLE (12300) 74975 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
YTURRIA, F. D. WELL #: 302 RRCID -> 186014 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12300 - 12320

01	1426	#	321	-0-	-1105	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	2356	#	96	-0-	-2260	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	2280	#	1778	-0-	-502	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
05	1841	R	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
06	300	#	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	496	#	89	-0-	-407	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	1770	#	272	-0-	-1498	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	1829	#	199	-0-	-1630	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013

TOTAL GAS PROD: 5,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMONDVILLE, W (L-70) 74982 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA, FRANK D. WELL #: RRCID -> 195031 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14912 PERF.12670 - 12830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, FRANK D. WELL #: RRCID -> 195271 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12764 - 13706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REALITOS, EAST (QUEEN CITY) 75040 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
SOUTHWEST TEXAS CORPORATION WELL #: 16 RRCID -> 230812 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 9930 - 9948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2013 - P&A 02-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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 (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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (ZONE D-2) 75203 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 352 WELL #: 1 RRCID -> 204793 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 11101 PERF.12770 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012 - PLUGGED 10/24/12

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	T. A.	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	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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	1860		831	-0-	-1029	-0-	281	1	546	3	Y	4	3	0	1	8	-0-
							4	9									
02	1015	N	466	-0-	-549	-0-	227	1	238	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	227	1	432	3	Y	3	2	0	1	8	-0-
							3	9									
04	810	N	212	-0-	-598	-0-	210	1	2	9	Y	2	1	0	1	8	-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	244	1	648	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		784	-0-	784	784	249	1	531	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	DLQ G-10		1870	-0-	1870	2654	340	1	1530	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1059	-0-	-1941	713	279	1	780	3	Y	-0-					-0-
09	1497	N	784	-0-	-713	-0-	170	1	614	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	899	-0-	-341	-0-	290	1	608	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	306	1	1270	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	806	N	566	-0-	-240	-0-	221	1	345	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	T. A.	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	T. A.	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RED FISH BAY (ZONE 18) 75203 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
IBC PETROLEUM, INC. 421759
STATE TRACT 397 WELL #: 4 RRCID -> 077615 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2012 - PLUGGED 6/3/2012

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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

RED FISH BAY (ZONE 38, GAS) 75203 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 421 WELL #: 1 RRCID -> 146508 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 12919 PERF.10814 - 10842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

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	9145	#	6502	-0-	-2643	-0-	481	1	6008	3	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
02	8555	#	5828	-0-	-2727	-0-	207	1	5606	3	Y	14	14	8			-0-
							15	9									
03	9145	#	6173	-0-	-2972	-0-	260	1	5884	3	Y	26	15	0	11	8	-0-
							29	9									
04	7620	#	5168	-0-	-2452	-0-	221	1	4917	3	Y	27	17	0	10	8	-0-
							30	9									
05	7533	#	6244	-0-	-1289	-0-	292	1	5938	3	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
06	DLQ G-10		5775	-0-	5775	5775	283	1	5435	3	Y	52	49	0	3	8	-0-
							57	9									
07	DLQ G-10		6151	-0-	6151	11926	300	1	5803	3	Y	44	41	0	3	8	-0-
							48	9									
08	18326		6400	-0-	-11926	-0-	349	1	6020	3	Y	28	23	0	5	8	-0-
							31	9									
09	5243	R	5243	-0-	-0-	-0-	281	1	4921	3	Y	37	33	0	4	8	-0-
							41	9									
10	6200		5551	-0-	-649	-0-	304	1	5218	3	Y	26	23	0	3	8	-0-
							29	9									
11	6000		5651	-0-	-349	-0-	323	1	5316	3	Y	11	10	0	1	8	-0-
							12	9									
12	5766		5845	-0-	79	79	384	1	5442	3	Y	17	16	0	1	8	-0-
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 70,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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-

STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156

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	35309	#	29287	-0-	-6022	-0-	1313	1	27473	3	Y	454	453	0	1	8	-0-
							2	4	499	9							
02	33031	#	29192	-0-	-3839	-0-	1523	1	27199	3	Y	426	425	0	1	8	-0-
							1	4	469	9							
03	35247	#	30348	-0-	-4899	-0-	1799	1	28132	3	Y	378	377	0	1	8	-0-
							1	4	416	9							
04	34110	#	29113	-0-	-4997	-0-	1748	1	26987	3	Y	343	342	0	1	8	-0-
							1	4	377	9							
05	DLQ G-10		28224	-0-	28224	28224	1357	1	26482	3	Y	349	348	0	1	8	-0-
							1	4	384	9							
06	DLQ G-10		24237	-0-	24237	52461	1183	1	22711	3	Y	311	311	0			-0-
							1	4	342	9							
07	DLQ G-10		25064	-0-	25064	77525	1210	1	23491	3	Y	329	329	0			-0-
							1	4	362	9							
08	103161		25636	-0-	-77525	-0-	1385	1	23930	3	Y	291	291	0			-0-
							1	4	320	9							
09	29100	#	25441	-0-	-3659	-0-	1354	1	23748	3	Y	307	306	0	1	8	-0-
							1	4	338	9							
10	28210	#	24171	-0-	-4039	-0-	1566	1	22264	3	Y	309	308	0	1	8	-0-
							1	4	340	9							
11	24660		22130	-0-	-2530	-0-	1752	1	19961	3	Y	378	378	0			-0-
							1	4	416	9							
12	25482		22920	-0-	-2562	-0-	2005	1	20495	3	Y	381	381	0			-0-
							1	4	419	9							

TOTAL GAS PROD: 315,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,256

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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 4 RRCID -> 044835 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12909 - 13049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	40230			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759 N	2305	-0-	-454	-0-	61 1 1 4	1775 3 468 9	Y	425	421 0	4 8	-0-
02	2436 N	2322	-0-	-114	-0-	63 1 1 4	1721 3 537 9	Y	488	484 0	4 8	-0-
03	2697 N	2206	-0-	-491	-0-	72 1 1 4	1616 3 517 9	Y	470	467 0	3 8	-0-
04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	75 1 1 4	1696 3 450 9	Y	409	405 0	4 8	-0-
05	2480 N	2108	-0-	-372	-0-	80 1 1 4	1621 3 406 9	Y	369	366 0	3 8	-0-
06	DLQ G-10	1943	-0-	1943	1943	76 1 1 4	1445 3 421 9	Y	383	383 0		-0-
07	DLQ G-10	2581	-0-	2581	4524	109 1 1 4	2112 3 359 9	Y	326	325 0	1 8	-0-
08	3000 N	2271	-0-	-729	3795	100 1 1 4	1729 3 441 9	Y	401	399 0	2 8	-0-
09	3000 N	1647	-0-	-1353	2442	73 1 1 4	1274 3 299 9	Y	272	270 0	2 8	-0-
10	3100 N	3090	-0-	-10	2432	147 1 1 4	2512 3 430 9	Y	391	389 0	2 8	-0-
11	3000 N	3139	-0-	139	2571	151 1 1 4	2472 3 515 9	Y	468	465 0	3 8	-0-
12	3100 N	2651	-0-	-449	2122	148 1 1 4	2093 3 409 9	Y	372	370 0	2 8	-0-

TOTAL GAS PROD: 28,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,774

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) //CONT.// 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

01	17236 X	15174	-0-	-2062	-0-	1000	1	12794	3	Y	1251	1245	0	6	8	-0-
						4	4	1376	9							
02	16124 X	8732	-0-	-7392	-0-	542	1	7477	3	Y	646	641	0	5	8	-0-
						2	4	711	9							
03	17236 X	12377	-0-	-4859	-0-	487	1	11019	3	Y	790	787	0	3	8	-0-
						2	4	869	9							
04	16680 X	12733	-0-	-3947	-0-	497	1	11102	3	Y	1028	1020	0	8	8	-0-
						3	4	1131	9							
05	17236 X	11177	-0-	-6059	-0-	460	1	9368	3	Y	1223	1213	0	10	8	-0-
						4	4	1345	9							
06	DLQ G-10	10398	-0-	10398	10398	466	1	8942	3	Y	897	895	0	2	8	-0-
						3	4	987	9							
07	DLQ G-10	10903	-0-	10903	21301	480	1	9313	3	Y	1005	1004	0	1	8	-0-
						4	4	1106	9							
08	29649 X	8348	-0-	-21301	-0-	759	1	6528	3	Y	961	958	0	3	8	-0-
						4	4	1057	9							
09	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	956	1	7295	3	Y	840	837	0	3	8	-0-
						3	4	924	9							
10	11191 X	9505	-0-	-1686	-0-	1014	1	7856	3	Y	575	573	0	2	8	-0-
						2	4	633	9							
11	10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	1079	1	8871	3	Y	644	641	0	3	8	-0-
						2	4	708	9							
12	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	1118	1	7926	3	Y	574	569	0	5	8	-0-
						2	4	631	9							

TOTAL GAS PROD: 128,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,434

RED FISH BAY (47 ZONE) 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 424 WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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 (9000-C) 75203 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
IBC PETROLEUM, INC. 421759
STATE TRACT 352 WELL #: 1 RRCID -> 087886 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8761 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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_____ 06/12/2012 - PLUGGED 6/12/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (9500) 75203 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 352 WELL #: 1 RRCID -> 244518 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.12208 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012 - PLUGGED 10/24/12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	7449	-0-	-1975	-0-	251 1 9		7197	3	Y	1	1	8			-0-
02	8816	#	6633	-0-	-2183	-0-	235 1		6398	3	Y	-0-					-0-
03	8494	#	6952	-0-	-1542	-0-	294 1		6658	3	Y	-0-					-0-
04	7890	#	6504	-0-	-1386	-0-	278 1		6226	3	Y	-0-					-0-
05	8153	#	7054	-0-	-1099	-0-	331 1		6723	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	6489	-0-	6489	6489	321 1		6168	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	7090	-0-	7090	13579	347 1 21 9		6722	3	Y	19	18	0	1	8	-0-
08	20358		6779	-0-	-13579	-0-	370 1 22 9		6387	3	Y	20	20	0			-0-
09	6952	R	6952	-0-	-0-	-0-	374 1 23 9		6555	3	Y	21	21	0			-0-
10	7099	#	6584	-0-	-515	-0-	359 1 47 9		6178	3	Y	43	43	0			-0-
11	6870	#	6204	-0-	-666	-0-	353 1 34 9		5817	3	Y	31	31	0			-0-
12	6975		6093	-0-	-882	-0-	401 1 1 9		5691	3	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

RED FISH BAY, NORTH (9500) 75205 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 352 WELL #: 1 RRCID -> 261718 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10750 - 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	7750	-0-	-0-	-7750	542318			N	-0-	92	0	-0-
02	45849	-0-	-0-	-45849	496469			N	-0-			-0-
03	49011	-0-	-0-	-49011	447458			N	-0-			-0-
04	47430	-0-	-0-	-47430	400028			N	-0-			-0-
05	49011	-0-	-0-	-49011	351017			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	351017			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	351017			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	351017			N	-0-			-0-
09	400028	-0-	-0-	-400028	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012 - PLUGGED 10/24/12

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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	13283	-0-	-0-	-13283	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	6000	-0-	-0-	-6000	-0-			N	-0-			-0-
05	6200	-0-	-0-	-6200	-0-			N	-0-			-0-
06	6000	-0-	-0-	-6000	-0-			N	-0-			-0-
07	6200	-0-	-0-	-6200	-0-			N	-0-			-0-
08	45440	-0-	-0-	-45440	-0-			N	-0-			-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-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-

RED FISH BAY, NORTH (9850) 75205 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 352 WELL #: 2 RRCID -> 205754 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12555 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 10/30/2012 - PLUGGED 10/30/12

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

01	SHUT IN	23946	-0-	23946	76066	1778	1	21761	3	Y	369	369	0			-0-
						1	4	406	9							
02	SHUT IN	13283	-0-	13283	89349	1422	1	11860	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	SHUT IN	828	-0-	828	90177	136	1	692	3	Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	235	-0-	235	90412	79	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	90412					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	90412					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	90412					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	90412					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	90412					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	90412					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	90412					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	569	-0-	569	90981	38	1	531	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

RED FISH BAY, NORTH (10350) 75205 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 352 WELL #: 1 RRCID -> 195071 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 11101 PERF.12996 - 13204

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012 - PLUGGED 10/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 426-441 WELL #: 1 RRCID -> 012782 COMPL. DATE 11/14/1951 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STATE TRACT 459 WELL #: 6 RRCID -> 148656 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7075 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STATE TRACT 440 WELL #: 4 RRCID -> 153325 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7067 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10)//CONT.// 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
STATE TRACT 458 WELL #: 6 RRCID -> 190252 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7069 - 7127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	T. A.	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	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10)//CONT.// 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 164162 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 7190 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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 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	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IBC PETROLEUM, INC. 421759
STATE TRACT 397 WELL #: 6 RRCID -> 076517 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7118 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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_____ 06/07/2012 - PLUGGED 06/07/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED HEAD RIDGE (MIOCENE) 75279 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 262656 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3739 - 3853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35420		35420	-0-	-0-	-0-	93	1	35327	2	N	-0-					-0-
02	44602		35560	-0-	-9042	-0-	87	1	35473	2	N	-0-					-0-
03	39128		30652	-0-	-8476	-0-	93	1	30559	2	N	-0-					-0-
04	32640		26413	-0-	-6227	-0-	90	1	26323	2	N	-0-					-0-
05	33728		31085	-0-	-2643	-0-	31085	2			N	-0-					-0-
06	32640		23159	-0-	-9481	-0-	23159	2			N	-0-					-0-
07	33728		27906	-0-	-5822	-0-	27906	2			N	-0-					-0-
08	31093	#	26441	-0-	-4652	-0-	93	1	26348	2	N	-0-					-0-
09	30090	#	25474	-0-	-4616	-0-	25474	2			N	-0-					-0-
10	28086		20993	-0-	-7093	-0-	20993	2			N	-0-					-0-
11	27000	#	24915	-0-	-2085	-0-	24915	2			N	-0-					-0-
12	27900	#	20853	-0-	-7047	-0-	93	1	20760	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328,871 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	18418		18418	-0-	-0-	-0-	1943	1	15533	3	Y	854	851	0	3	8	-0-
							3	4	939	9							
02	15586		15586	-0-	-0-	-0-	1877	1	13291	3	Y	379	367	0	12	8	-0-
							1	4	417	9							
03	14635		14635	-0-	-0-	-0-	2033	1	12368	3	Y	212	206	0	6	8	-0-
							1	4	233	9							
04	13742		13742	-0-	-0-	-0-	1966	1	11740	3	Y	33	24	0	9	8	-0-
							36	9									
05	13144		12039	-0-	-1105	-0-	1427	1	10467	3	Y	132	124	0	8	8	-0-
							145	9									
06	DLQ G-10		10134	-0-	10134	10134	500	1	9603	3	Y	28	25	0	3	8	-0-
							31	9									
07	DLQ G-10		9811	-0-	9811	19945	480	1	9308	3	Y	21	19	0	2	8	-0-
							23	9									
08	29386		9441	-0-	-19945	-0-	517	1	8924	3	Y	-0-					-0-
09	7583	R	7583	-0-	-0-	-0-	408	1	7175	3	Y	-0-					-0-
10	12028	#	6676	-0-	-5352	-0-	412	1	6255	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
11	10140	#	5239	-0-	-4901	-0-	888	1	4350	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	9765		123	-0-	-9642	-0-	38	1	85	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,668

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	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: 220 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	174	-0-	-43	-0-	20	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	20	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	20	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	20	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	20	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	20	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	20	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	20	1	122	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	20	1	98	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 109604 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1340	-0-	-210	-0-	40	1	1300	2	Y	-0-					44
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	40	1	1150	2	Y	-0-					44
03	1364	N	1147	-0-	-217	-0-	40	1	1107	2	Y	-0-					44
04	1290	N	1071	-0-	-219	-0-	40	1	1031	2	Y	-0-					44
05	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	40	1	1090	2	Y	-0-					44
06	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	40	1	1022	2	Y	-0-					44
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	40	1	1153	2	Y	-0-					44
08	1116	N	944	-0-	-172	-0-	30	1	914	2	Y	-0-					44
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	30	1	1183	2	Y	-0-					44
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	30	1	1580	2	Y	-0-					44
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	30	1	1060	2	Y	-0-					44
12	1240	N	916	-0-	-324	-0-	30	1	886	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 13,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINA (BASAL QUEEN CITY) 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
XTO ENERGY INC. 945936
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2146	-0-	-427	-0-	143 35	1 9	1968	3	N	32					232
02	2146	X	2014	-0-	-132	-0-	138 62	1 9	1814	3	N	56	191	1			97
03	3038	X	2178	-0-	-860	-0-	151 34	1 9	1993	3	N	31					128
04	2940	X	1789	-0-	-1151	-0-	129 22	1 9	1638	3	N	20					148
05	3038	X	1789	-0-	-1249	-0-	34 24	1 9	1731	3	N	22					170
06	2100	X	1369	-0-	-731	-0-	24 23	1 9	1322	3	N	21					191
07	2170	X	1847	-0-	-323	-0-	28 30	1 9	1789	3	N	27	190	1			28
08	2170	X	2055	-0-	-115	-0-	34 30	1 9	1991	3	N	27					55
09	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	35 22	1 9	2114	3	N	20					75
10	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	35 24	1 9	1979	3	N	22					97
11	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	34 44	1 9	1933	3	N	40					137
12	2232	X	2120	-0-	-112	-0-	36 30	1 9	2054	3	N	27					164

TOTAL GAS PROD: 23,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

REINA (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2827	-0-		-335	-0-	187	1	2570	3	N	64					190
								70	9									
02	2784	X	2552	-0-		-232	-0-	174	1	2290	3	N	80					270
								88	9									
03	2821	X	2801	-0-		-20	-0-	190	1	2508	3	N	94	194	1			170
								103	9									
04	2730	X	2484	-0-		-246	-0-	177	1	2245	3	N	56					226
								62	9									
05	2821	X	2569	-0-		-252	-0-	48	1	2437	3	N	76	192	1			110
								84	9									
06	3113	X	3113	-0-		-0-	-0-	55	1	2994	3	N	58					168
								64	9									
07	3522	X	3522	-0-		-0-	-0-	53	1	3375	3	N	85					253
								94	9									
08	2953	X	2953	-0-		-0-	-0-	48	1	2806	3	N	90	192	1			151
								99	9									
09	3120	X	2746	-0-		-374	-0-	44	1	2621	3	N	74					225
								81	9									
10	3534	X	2760	-0-		-774	-0-	47	1	2624	3	N	81	191	1			115
								89	9									
11	3420	X	2656	-0-		-764	-0-	45	1	2534	3	N	70					185
								77	9									
12	3534	X	2784	-0-		-750	-0-	46	1	2659	3	N	72					257
								79	9									

TOTAL GAS PROD: 33,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 900

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	566 N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	532	2	N	-0-					-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	588	2	N	-0-					-0-
03	589 N	448	-0-	-141	-0-	36	1	412	2	N	-0-					-0-
04	540 N	518	-0-	-22	-0-	33	1	485	2	N	-0-					-0-
05	682 N	390	-0-	-292	-0-	30	1	360	2	N	-0-					-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	460	2	N	-0-					-0-
07	527 N	472	-0-	-55	-0-	33	1	439	2	N	-0-					-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	41	1	425	2	N	-0-					-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	33	1	505	2	N	-0-					-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	2	N	-0-					-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	2	N	-0-					-0-
12	558 N	376	-0-	-182	-0-	27	1	349	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,063 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-	-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-

REYES, NORTH (YEGUA) 76101 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
CREWS WELL #: 5 RRCID -> 261820 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4042 - 4047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-	21	1			90
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/10/2012

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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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, MARGARET MRS. WELL #: 6 RRCID -> 218827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2719 - 2727

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 175 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1,272 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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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-

RICABY (1100) //CONT.// 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 012862 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	105	-0-	105	521	105	2			N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 012864 COMPL. DATE 05/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 5 RRCID -> 041133 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2600 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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	H15 VIOL	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-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-

RICABY (1200) //CONT.// 76300 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC //CONT.// 627006
HINOJOSA, M., -B-ROY. ACCT. #2 WELL #: 13B RRCID -> 049453 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 1693 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-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-

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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

RICABY (1550 FRIO) 76300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
HINOJOSA, M., -B- ROY ACCT. #1 WELL #: 26B RRCID -> 022871 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 1590 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICABY (1550 FRIO) //CONT.// 76300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
HNOJOSA WELL #: 17B RRCID -> 068256 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-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-

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

01	5456 #	39	-0-	-5417	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	5104 #	87	-0-	-5017	-0-	87	2		N	-0-			-0-
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	840 #	39	-0-	-801	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05	806 #	2	-0-	-804	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	2 #	-0-	-0-	-2	-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: 206 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

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. (5100) 76334 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLATO WELL #: 1 RRCID -> 258057 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 5018 - 5022

01	2728	#	1836	-0-	-892	-0-	277	1	1495	2	N	58	164	1			88
							64	9									
02	2552	#	1996	-0-	-556	-0-	314	1	1208	2	N	431	326	1			193
							474	9									
03	2728	#	2034	-0-	-694	-0-	358	1	1340	2	N	305	344	1			154
							336	9									
04	2310	#	1854	-0-	-456	-0-	535	1	1051	2	N	244	171	1			227
							268	9									
05	2139	#	1645	-0-	-494	-0-	552	1	838	2	N	232	327	1			132
							255	9									
06	2070	#	700	-0-	-1370	-0-	240	1	252	2	N	189	164	1			157
							208	9									
07	2139	#	714	-0-	-1425	-0-	246	1	256	2	N	193	168	1			182
							212	9									
08	2046	#	252	-0-	-1794	-0-	45	1	45	2	N	147	160	1			169
							162	9									
09	1860	#	185	-0-	-1675	-0-	4	1	8	2	N	157	162	1			164
							173	9									
10	1643	#	186	-0-	-1457	-0-	3	1	3	2	N	164	168	1			160
							180	9									
11	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	133	163	1			130
12	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	141	163	1			108

TOTAL GAS PROD: 11,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,394

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	9238		-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-
02	8642		-0-	-0-	-8642	-0-					N	-0-					-0-
03	9238		3490	-0-	-5748	-0-	38 19	1 9	3433	3	N	17					17
04	5066		-0-	-0-	-5066	-0-					N	-0-					17
05	9408		-0-	-0-	-9408	-0-					N	-0-	17	1			-0-
06	10919		-0-	-0-	-10919	-0-					N	-0-					-0-
07	10740		-0-	-0-	-10740	-0-					N	-0-					-0-
08	10203		-0-	-0-	-10203	-0-					N	-0-					-0-
09	10430		-0-	-0-	-10430	-0-					N	-0-					-0-
10	10517		-0-	-0-	-10517	-0-					N	-0-					-0-
11	9220		-0-	-0-	-9220	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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
04	4238		8153	-0-	3915	3915	80 91	1 9	7982	3	N	83					83
05	10106		9389	-0-	-717	3198	185 166	1 9	9038	3	N	151	171	1			63
06	9780		10919	-0-	1139	4337	180 174	1 9	10565	3	N	158	188	1			33
07	10106		10740	-0-	634	4971	186 125	1 9	10429	3	N	114					147
08	10106		10203	-0-	97	5068	186 138	1 9	9879	3	N	125	152	1			120
09	9780		10430	-0-	650	5718	180 134	1 9	10116	3	N	122	170	1			72
10	10106		10517	-0-	411	6129	186 136	1 9	10195	3	N	124	170	1			26
11	9780		9220	-0-	-560	5569	180 109	1 9	8931	3	N	99					125
12	10106		7848	-0-	-2258	3311	169 112	1 9	7567	3	N	102	143	1			84

TOTAL GAS PROD: 87,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,078

RICARDO, NORTH (10,200) 76335 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223630 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10216 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	70	1	182	3	N	4					90
							4	9									
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	2	1	20	3	N	2					92
							2	9									
03	310	N	148	-0-	-162	-0-	1	1	141	3	N	5					97
							6	9									
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					97
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	N	6					103
							7	9									
06	150	N	15	-0-	-135	-0-	11	3	4	9	N	4					107
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	17	3	3	9	N	3					110
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	44	3	3	9	N	3					113
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	41	3	4	9	N	4					117
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	5	3	2	9	N	2					119
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	2					121
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	11	2	3	9	N	3					124

TOTAL GAS PROD: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	1			20
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-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-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500) 76338 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 204590 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9531 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	171	1	929	2	Y	1					88
							1	9									
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	123	1	478	2	Y	6					94
							7	9									
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	141	1	533	2	Y	2					96
							2	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					96
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					96
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 2,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	60	1	323	2	Y	-0-					34
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	65	1	249	2	Y	6					40
							7	9									
03	310	N	188	-0-	-122	-0-	39	1	148	2	Y	1					41
							1	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					41
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					41
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RICARDO, SOUTH (7400) 76338 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
WINDRUSH OPERATING CO., L.L.C. 931628
RADFORD WELL #: 1 RRCID -> 270498 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7304 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9546 - 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	5022	X	4616	-0-	-406	-0-	4579	2	37	9	Y	34					91
02	4669	X	3500	-0-	-1169	-0-	3481	2	19	9	Y	17					108
03	4867	X	4503	-0-	-364	-0-	4472	2	31	9	Y	28	23	1			113
04	4710	X	4177	-0-	-533	-0-	4176	2	1	9	Y	1					114
05	4867	X	3930	-0-	-937	-0-	3927	2	3	9	Y	3					117
06	4470	X	3917	-0-	-553	-0-	3917	2			Y	-0-					117
07	4495	X	4263	-0-	-232	-0-	4262	2	1	9	Y	1	110	1			8
08	4495	X	3908	-0-	-587	-0-	3908	2			Y	-0-					8
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4518	2	1	9	Y	1					9
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			Y	-0-					9
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			Y	-0-					9
12	4681	X	4119	-0-	-562	-0-	4119	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 50,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

RUIZ "127" WELL #: 1 RRCID -> 200809 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9532 - 9563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013 - PLUGGED 02-22-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN WELL #: 1 RRCID -> 203503 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9529 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	454	-0-	-97	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	478	-0-	-32	-0-	474	2	4	9	Y	4					4
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	Y	6					10
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	426	2	9	9	Y	8					18
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	496	2	10	9	Y	9	2	1			25
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	498	2	4	9	Y	4					29
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	435	2	11	9	Y	10					39
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	482	2	9	9	Y	8					47
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	389	2	4	9	Y	4	44	1			7
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

RICH HURT (WX. LULING) 76375 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WEIL "130" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243916 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8552 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	942	-0-	-267	-0-	941	2	1	9	N	1					135
02	1073	X	617	-0-	-456	-0-	615	2	2	9	N	2					137
03	992	X	983	-0-	-9	-0-	903	2	80	9	N	73					210
04	960	X	926	-0-	-34	-0-	865	2	61	9	N	55	185	1			80
05	961	X	853	-0-	-108	-0-	831	2	22	9	N	20					100
06	960	X	799	-0-	-161	-0-	799	2			N	-0-					100
07	992	X	689	-0-	-303	-0-	683	2	6	9	N	5					105
08	992	X	779	-0-	-213	-0-	779	2			N	-0-					105
09	930	X	678	-0-	-252	-0-	670	2	8	9	N	7					112
10	868	X	574	-0-	-294	-0-	568	2	6	9	N	5					117
11	810	X	200	-0-	-610	-0-	200	2			N	-0-					117
12	775	X	206	-0-	-569	-0-	206	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 8,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

RICH HURT (WX. 2ND HINNANT) 76375 473 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUN WELL #: 2 RRCID -> 184156 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8304 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1791	-0-	-1743	-0-	1783	2	8	9	Y	7					144
02	3306	X	147	-0-	-3159	-0-	146	2	1	9	Y	1					145
03	2604	X	673	-0-	-1931	-0-	660	2	13	9	Y	12					157
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2849	2	14	9	Y	13					170
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3205	2	21	9	Y	19					189
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3409	2	35	9	Y	32					221
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3525	2	32	9	Y	29	168	1			82
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3467	2	14	9	Y	13					95
09	3450	X	3277	-0-	-173	-0-	3241	2	36	9	Y	33					128
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3312	2	26	9	Y	24					152
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3083	2	14	9	Y	13	142	1			23
12	3565	X	2840	-0-	-725	-0-	2838	2	2	9	Y	2					25

TOTAL GAS PROD: 31,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

RUIZ 127 "D" WELL #: 4 RRCID -> 256655 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166	X	13993	-0-	-4173	-0-	13948	2	45	9	Y	41					215
02	16994	X	9795	-0-	-7199	-0-	9774	2	21	9	Y	19					234
03	17918	X	11177	-0-	-6741	-0-	11147	2	30	9	Y	27	154	1			107
04	16560	X	9349	-0-	-7211	-0-	9336	2	13	9	Y	12					119
05	13981	X	9753	-0-	-4228	-0-	9727	2	26	9	Y	24					143
06	13530	X	7936	-0-	-5594	-0-	7935	2	1	9	Y	1					144
07	11191	X	8814	-0-	-2377	-0-	8803	2	11	9	Y	10	73	1			81
08	11191	X	10086	-0-	-1105	-0-	10080	2	6	9	Y	5					86
09	9450	X	8078	-0-	-1372	-0-	8069	2	9	9	Y	8					94
10	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			Y	-0-					94
11	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			Y	-0-					94
12	10075	X	7201	-0-	-2874	-0-	7201	2			Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 110,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	5952	X	4858	-0-	-1094	-0-	4858	2			Y	-0-					199
02	5626	X	4506	-0-	-1120	-0-	4489	2	17	9	Y	15					214
03	6014	X	4959	-0-	-1055	-0-	4945	2	14	9	Y	13					227
04	5820	X	3675	-0-	-2145	-0-	3643	2	32	9	Y	29	170	1			86
05	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5352	2	3	9	Y	3					89
06	4800	X	4231	-0-	-569	-0-	4231	2			Y	-0-					89
07	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5442	2	1	9	Y	1					90
08	5363	X	5137	-0-	-226	-0-	5122	2	15	9	Y	14					104
09	5190	X	5127	-0-	-63	-0-	5116	2	11	9	Y	10					114
10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4148	2	12	9	Y	11					125
11	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5563	2	17	9	Y	15					140
12	5456	X	4244	-0-	-1212	-0-	4240	2	4	9	Y	4					144

TOTAL GAS PROD: 57,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

SUN WELL #: 1 RRCID -> 169603 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8688

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) //CONT.// 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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	1860	X	1811	-0-	-49	-0-	1800	2	11	9	N	10					164
02	1885	X	1490	-0-	-395	-0-	1479	2	11	9	N	10					174
03	2015	X	2007	-0-	-8	-0-	1998	2	9	9	N	8					182
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1998	2	9	9	N	8					190
05	1984	X	1767	-0-	-217	-0-	1750	2	17	9	N	15					205
06	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1963	2	8	9	N	7					212
07	2077	X	1912	-0-	-165	-0-	1909	2	3	9	N	3					215
08	2077	X	2008	-0-	-69	-0-	2008	2			N	-0-					215
09	2010	X	1907	-0-	-103	-0-	1867	2	40	9	N	36					251
10	2046	X	1702	-0-	-344	-0-	1693	2	9	9	N	8					259
11	1980	X	1921	-0-	-59	-0-	1919	2	2	9	N	2					261
12	2015	X	1761	-0-	-254	-0-	1761	2			N	-0-					261

TOTAL GAS PROD: 22,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

RUIZ 127 "C" WELL #: RRCID -> 206608 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8694 - 8701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					32
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3874	2	20	9	Y	18	79	1			30
02	3451	X	3320	-0-	-131	-0-	3301	2	19	9	Y	17					47
03	3720	X	3703	-0-	-17	-0-	3683	2	20	9	Y	18					65
04	3600	X	3134	-0-	-466	-0-	3115	2	19	9	Y	17					82
05	3720	X	3213	-0-	-507	-0-	3193	2	20	9	Y	18					100
06	3600	X	3174	-0-	-426	-0-	3167	2	7	9	Y	6	83	1			23
07	3689	X	2888	-0-	-801	-0-	2859	2	29	9	Y	26					49
08	3689	X	2756	-0-	-933	-0-	2742	2	14	9	Y	13					62
09	3180	X	2814	-0-	-366	-0-	2806	2	8	9	Y	7					69
10	3286	X	2616	-0-	-670	-0-	2615	2	1	9	Y	1					70
11	3180	X	2563	-0-	-617	-0-	2561	2	2	9	Y	2					72
12	2914	X	2476	-0-	-438	-0-	2469	2	7	9	Y	6					78

TOTAL GAS PROD: 36,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-	1	1			1
02	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					1
03	1891	X	1723	-0-	-168	-0-	1723	2			Y	-0-					1
04	1830	X	1076	-0-	-754	-0-	1076	2			Y	-0-					1
05	1891	X	1222	-0-	-669	-0-	1222	2			Y	-0-					1
06	1680	N	1212	-0-	-468	-0-	1212	2			Y	-0-					1
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					1
08	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10720	-0-	-595	-0-	10706	2	14	9	Y	13	78	1			30
02	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11401	2	17	9	Y	15					45
03	10757	X	10631	-0-	-126	-0-	10620	2	11	9	Y	10					55
04	10380	X	9474	-0-	-906	-0-	9465	2	9	9	Y	8					63
05	11315	X	8890	-0-	-2425	-0-	8882	2	8	9	Y	7					70
06	11100	X	8792	-0-	-2308	-0-	8789	2	3	9	Y	3	57	1			16
07	11470	X	7425	-0-	-4045	-0-	7425	2			Y	-0-					16
08	10633	X	6780	-0-	-3853	-0-	6776	2	4	9	Y	4					20
09	9480	X	6146	-0-	-3334	-0-	6139	2	7	9	Y	6					26
10	9083	X	6427	-0-	-2656	-0-	6415	2	12	9	Y	11					37
11	8790	X	5636	-0-	-3154	-0-	5630	2	6	9	Y	5					42
12	6820	X	5807	-0-	-1013	-0-	5799	2	8	9	Y	7					49

TOTAL GAS PROD: 98,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1749	-0-	-669	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1884	-0-	-216	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1733	-0-	-313	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1494	-0-	-397	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1633	-0-	-257	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,320 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	899	N	550	-0-	-349	-0-	541	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	557	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	560	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	603	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	654	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	718	2	19	9	N	17	17	8			-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	743	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	948	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	750	N	298	-0-	-452	-0-	289	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	744	N	465	-0-	-279	-0-	443	2	22	9	N	20	20	8			-0-
11	930	N	481	-0-	-449	-0-	461	2	20	9	N	18	18	8			-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	479	2	25	9	N	23	23	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	14B DENY		105	-0-	105	105	28	1	77	2	N	-0-					-0-
02	14B DENY		111	-0-	111	216	29	1	82	2	N	-0-					-0-
03	14B DENY		120	-0-	120	336	32	1	88	2	N	-0-					-0-
04	436	X	100	-0-	-336	-0-	17	1	83	2	N	-0-					-0-
05	123	X	123	-0-	-0-	-0-	21	1	102	2	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
08	124	N	25	-0-	-99	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 787 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 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

01	INC G-10	273	-0-	273	311	73	1	200	2	Y	-0-			-0-
02	INC G-10	274	-0-	274	585	72	1	202	2	Y	-0-			-0-
03	INC G-10	277	-0-	277	862	73	1	204	2	Y	-0-			-0-
04	INC G-10	234	-0-	234	1096	41	1	193	2	Y	-0-			-0-
05	INC G-10	426	-0-	426	1522	74	1	352	2	Y	-0-			-0-
06	1735 N	213	-0-	-1522	-0-	37	1	176	2	Y	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	38	1	185	2	Y	-0-			-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	38	1	186	2	Y	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	27	1	124	2	Y	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	132	2	Y	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	31	1	170	2	Y	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	34	1	181	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	868 N	535	-0-	-333	-0-	143	1	392	2	N	-0-			-0-
02	696 N	420	-0-	-276	-0-	110	1	310	2	N	-0-			-0-
03	806 N	272	-0-	-534	-0-	72	1	200	2	N	-0-			-0-
04	510 N	195	-0-	-315	-0-	34	1	161	2	N	-0-			-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	35	1	167	2	N	-0-			-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	49	1	236	2	N	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	53	1	262	2	N	-0-			-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	56	1	275	2	N	-0-			-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	44	1	204	2	N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	41	1	193	2	N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	33	1	180	2	N	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	38	1	209	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,497 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 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	53	1	148	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	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 31 RRCID -> 053658 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
WALKER, IDA WELL #: 20 RRCID -> 079106 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

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	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

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	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	999	1	2735	2	N	-0-					-0-
02	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	960	1	2708	2	N	-0-					-0-
03	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	1055	1	2953	2	N	-0-					-0-
04	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	557	1	2615	2	N	-0-					-0-
05	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	605	1	2856	2	N	-0-					-0-
06	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	622	1	2986	2	N	-0-					-0-
07	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	647	1	3154	2	N	-0-					-0-
08	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	596	1	2928	2	N	-0-					-0-
09	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	690	1	3190	2	N	-0-					-0-
10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	735	1	3525	2	N	-0-					-0-
11	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	540	1	2933	2	N	-0-					-0-
12	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	502	1	2728	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,819 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	2	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	2	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	2	N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	30	1	165	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 2 RRCID -> 149154 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	189	-0-	189	2714	51	1	138	2	N	-0-					-0-
02	0	W	218	-0-	218	2932	57	1	161	2	N	-0-					-0-
03	0	W	235	-0-	235	3167	62	1	173	2	N	-0-					-0-
04	0	W	195	-0-	195	3362	34	1	161	2	N	-0-					-0-
05	1300	N	196	-0-	-1104	2258	34	1	162	2	N	-0-					-0-
06	0	Z	19	-0-	19	2277	3	1	16	2	N	-0-					-0-
07	2296	X	19	-0-	-2277	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
08	217	X	25	-0-	-192	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-
09	210	X	21	-0-	-189	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
10	217	X	22	-0-	-195	-0-	4	1	18	2	N	-0-					-0-
11	210	X	28	-0-	-182	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,248 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 3 RRCID -> 151383 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 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	DLQ G-10		1245	-0-	1245	2685	333	1	912	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1329	-0-	1329	4014	348	1	981	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1381	-0-	1381	5395	364	1	1017	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1131	-0-	1131	6526	199	1	932	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		833	-0-	833	7359	146	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	763	-0-	-2237	5122	132	1	631	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	879	-0-	-2221	2901	149	1	730	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1105	-0-	-1995	906	187	1	918	2	Y	-0-					-0-
09	1706	N	800	-0-	-906	-0-	142	1	658	2	Y	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	141	1	676	2	Y	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	191	1	1037	2	Y	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	178	1	964	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		98	-0-	98	98	17	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		99	-0-	99	197	17	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		99	-0-	99	296	17	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		81	-0-	81	377	14	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		82	-0-	82	459	14	1	68	2	Y	-0-					-0-
11	565	X	106	-0-	-459	-0-	16	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 675 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	16	1	77	2	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	2	N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	89	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 643 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1	108	2	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	40	1	110	2	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	43	1	119	2	N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	24	1	110	2	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	23	1	111	2	N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
07	124	N	24	-0-	-100	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
08	124	N	25	-0-	-99	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	281	-0-	-60	-0-	75	1	206	2	N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	33	1	95	2	N	-0-					-0-
03	310	N	138	-0-	-172	-0-	36	1	102	2	N	-0-					-0-
04	270	N	139	-0-	-131	-0-	24	1	115	2	N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	25	1	115	2	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	2	N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	24	1	114	2	N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	30	1	146	2	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	27	1	125	2	N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	26	1	127	2	N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	31	1	166	2	N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	42	1	223	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	136	1	571	2	N	2					73
							2	9									
02	1160	N	568	-0-	-592	-0-	122	1	405	2	N	37					110
							41	9									
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	247	1	861	2	N	50	146	1			14
							55	9									
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	247	1	1475	2	N	4					18
							4	9									
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	128	1	771	2	N	2					20
							2	9									
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	388	1	2093	2	N	2					22
							2	9									
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	287	1	1355	2	N	1					23
							1	9									
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	215	1	980	2	N	22					45
							24	9									
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	162	1	764	2	N	4					49
							4	9									
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	110	1	498	2	N	2					51
							2	9									
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	111	1	489	2	N	-0-					51
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	107	1	422	2	N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 13,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	447	1	1870	2	N	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	401	1	1326	2	N	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	314	1	1090	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	846	-0-	-354	-0-	121	1	725	2	N	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	168	1	1012	2	N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	139	1	751	2	N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	164	1	773	2	N	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	215	1	985	2	N	-0-					-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	239	1	1123	2	N	-0-					-0-
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	267	1	1205	2	N	-0-					-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	264	1	1156	2	N	-0-					-0-
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	274	1	1081	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,110 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	806	N	523	-0-	-283	-0-	101	1	422	2	N	-0-					-0-
02	580	N	390	-0-	-190	-0-	91	1	299	2	N	-0-					-0-
03	775	N	591	-0-	-184	-0-	132	1	459	2	N	-0-					-0-
04	510	N	176	-0-	-334	-0-	25	1	151	2	N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	43	1	256	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1,979 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	713	N	506	-0-	-207	-0-	135	1	371	2	N	-0-					-0-
02	667	N	575	-0-	-92	-0-	151	1	424	2	N	-0-					-0-
03	744	N	572	-0-	-172	-0-	151	1	421	2	N	-0-					-0-
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	78	1	367	2	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	61	1	288	2	N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	53	1	252	2	N	-0-					-0-
07	465	N	335	-0-	-130	-0-	57	1	278	2	N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	79	1	390	2	N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	59	1	272	2	N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	59	1	281	2	N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	71	1	385	2	N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	74	1	401	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,158 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	868	X	861	-0-	-7	-0-	166	1	695	2	N	-0-					-0-
02	812	X	641	-0-	-171	-0-	148	1	493	2	N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	148	1	517	2	N	-0-					-0-
04	840	N	737	-0-	-103	-0-	106	1	631	2	N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	163	1	986	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 4,053 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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	276	1	1157	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1068	-0-	-34	-0-	247	1	821	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	247	1	861	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	705	-0-	-435	-0-	101	1	604	2	N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	119	1	719	2	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	52	1	282	2	N	-0-					-0-
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	127	1	601	2	N	-0-					-0-
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	145	1	664	2	N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	158	1	743	2	N	-0-					-0-
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	195	1	879	2	N	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	176	1	773	2	N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	176	1	695	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,818 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	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	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-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4999 - 5007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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	14B	DENY	166	-0-	166	166	44	1	122	2	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	149	-0-	149	315	39	1	110	2	N	-0-			-0-
03	14B	DENY	158	-0-	158	473	41	1	117	2	N	-0-			-0-
04	586	X	113	-0-	-473	-0-	22	1	91	2	N	-0-			-0-
05	129	X	129	-0-	-0-	-0-	22	1	107	2	N	-0-			-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	-0-			-0-
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	8	1	38	2	N	-0-			-0-
08	124	N	46	-0-	-78	-0-	8	1	38	2	N	-0-			-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	N	-0-			-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-			-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-			-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	116	X	101	-0-	-15	-0-	27	1	74	2	N	-0-			-0-
03	124	X	106	-0-	-18	-0-	28	1	78	2	N	-0-			-0-
04	120	X	104	-0-	-16	-0-	16	1	88	2	N	-0-			-0-
05	130	X	130	-0-	-0-	-0-	23	1	107	2	N	-0-			-0-
06	120	X	25	-0-	-95	-0-	4	1	21	2	N	-0-			-0-
07	124	X	25	-0-	-99	-0-	4	1	21	2	N	-0-			-0-
08	124	X	25	-0-	-99	-0-	4	1	21	2	N	-0-			-0-
09	120	X	21	-0-	-99	-0-	4	1	17	2	N	-0-			-0-
10	124	X	21	-0-	-103	-0-	4	1	17	2	N	-0-			-0-
11	120	X	27	-0-	-93	-0-	4	1	23	2	N	-0-			-0-
12	124	X	28	-0-	-96	-0-	4	1	24	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 613 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RICHARD KING (4300) 76410 390 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 094444 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4288 - 4300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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-

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

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	3162	#	2957	-0-	-205	-0-		2954	2	3	9	Y	3	18	1			7
02	2958	#	2872	-0-	-86	-0-		2872	2			Y	-0-					7
03	3162	#	2966	-0-	-196	-0-		2966	2			Y	-0-					7
04	2850	#	2659	-0-	-191	-0-		2659	2			Y	-0-					7
05	3069	#	2794	-0-	-275	-0-		2794	2			Y	-0-					7
06	2940		2677	-0-	-263	-0-		2676	2	1	9	Y	1	6	1			2
07	2759	N	2575	-0-	-184	-0-		2575	2			Y	-0-					2
08	2790	N	2700	-0-	-90	-0-		2700	2			Y	-0-					2
09	2670	N	2397	-0-	-273	-0-		2397	2			Y	-0-					2
10	2573	N	2386	-0-	-187	-0-		2386	2			Y	-0-					2
11	2610	N	2147	-0-	-463	-0-		2147	2			Y	-0-					2
12	2697	#	2169	-0-	-528	-0-		2169	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 31,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

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	454	N	454	-0-	-0-	-0-		389	2	65	9	Y	59	50	1			13
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-		756	2	59	9	Y	54	55	1			12
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-		666	2	62	9	Y	56	30	1			38
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-		557	2	29	9	Y	26	60	1			4
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-		383	2	95	9	Y	86	58	1			32
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-		412	2	76	9	Y	69	80	1			21
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-		406	2	46	9	Y	42	30	1			33
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-		325	2	87	9	Y	79	60	1			52
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-		392	2	46	9	Y	42	59	1			35
10	465	N	449	-0-	-16	-0-		414	2	35	9	Y	32	58	1			9
11	390	N	389	-0-	-1	-0-		339	2	50	9	Y	45	29	1			25
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-		358	2	56	9	Y	51	57	1			19

TOTAL GAS PROD: 6,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

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	EOM BALANCE
01	4092	X	3233	-0-	-859	-0-	454	1	2754	3	Y	23			174
							25	9							
02	2465	X	2017	-0-	-448	-0-	361	1	1644	3	Y	11			185
							12	9							
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-			185
04	3720	X	53	-0-	-3667	-0-	16	1	34	3	Y	3			188
							3	9							
05	3844	X	205	-0-	-3639	-0-	101	1	104	3	Y	-0-			188
06	3120	X	138	-0-	-2982	-0-	56	1	82	3	Y	-0-			188
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	285	1	2407	3	Y	77	162	1	103
							85	9							
08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	465	1	4744	3	Y	129			232
							142	9							
09	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	450	1	4741	3	Y	116	187	1	161
							128	9							
10	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	413	1	5320	3	Y	104	181	1	84
							114	9							
11	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	436	1	5152	3	Y	107	109	1	82
							118	9							
12	5487	X	4493	-0-	-994	-0-	361	1	4053	3	Y	72	93	1	61
							79	9							

TOTAL GAS PROD: 35,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

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	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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	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	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	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	109	1	11391	3	Y	422	241	1	181
							464	9							
12	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	142	1	11914	3	Y	272	274	1	179
							299	9							

TOTAL GAS PROD: 24,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

RIGGAN (9775) 76669 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268965 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9918 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
10	2500		14380	-0-	11880	11880	398	1	13572	3	N	373	249	1	124
							410	9							
11	7500		11001	-0-	3501	15381	147	1	10686	3	N	153	180	1	97
							168	9							
12	7750		3676	-0-	-4074	11307	99	1	3507	3	N	64			161
							70	9							

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/27/2013

TOTAL GAS PROD: 29,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

RINCON 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT WELL #: 11 B RRCID -> 131142 COMPL. DATE 03/07/1987 TOTAL DEPTH 5458 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

OXY USA INC. 630591
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (A-2 FRIO) 76721 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION 275740
SLICK, T. B. EST. -A- 527 WELL #: 180 RRCID -> 199788 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 3605 - 3647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2012 - PLUGGED 12/07/12

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
FOREST OIL CORPORATION 275740
SLICK, T. B. EST. -C- WELL #: 65 RRCID -> 051380 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A

01	527	N	354	-0-	-173	-0-	27	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	254	-0-	-181	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	309	-0-	-94	-0-	21	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	37	1	391	2	Y	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	2	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	345	-0-	-89	-0-	26	1	319	2	Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	357	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	28	1	321	2	Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	34	1	347	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	33	1	309	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	36	1	306	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (B-1 FRIO) //CONT.// 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SLICK, T. B. ESTATE "E" 537 WELL #: 216 RRCID -> 226201 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3992 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 2 RRCID -> 231032 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3470 - 3490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (B-2 FRIO) 76721 147 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION 275740
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 2 RRCID -> 070834 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5080	X	5080	-0-	-0-	B	-0-	382	1	4698	2	Y	-0-					-0-
02	5017	X	1768	-0-	-3249	B	-0-	115	1	1653	2	Y	-0-					-0-
03	7800	X	7800	-0-	-0-	B	-0-	534	1	7266	2	Y	-0-					-0-
04	7604	X	7604	-0-	-0-	B	-0-	653	1	6951	2	Y	-0-					-0-
05	7038	X	7038	-0-	-0-	B	-0-	542	1	6496	2	Y	-0-					-0-
06	7560	X	7013	-0-	-547	B	-0-	445	1	6568	2	Y	-0-					-0-
07	7843	X	6636	-0-	-1207	B	-0-	499	1	6137	2	Y	-0-					-0-
08	6115	X	6115	-0-	-0-	B	-0-	538	1	5577	2	Y	-0-					-0-
09	7590	X	5396	-0-	-2194	B	-0-	438	1	4958	2	Y	-0-					-0-
10	7254	X	6582	-0-	-672	B	-0-	592	1	5990	2	Y	-0-					-0-
11	7020	X	4921	-0-	-2099	B	-0-	473	1	4448	2	Y	-0-					-0-
12	6634	X	4262	-0-	-2372	B	-0-	451	1	3811	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	65	1	801	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	442	-0-	-80	B	-0-	29	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	455	-0-	-351	B	-0-	31	1	424	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	41	1	439	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	435	-0-	-30	B	-0-	34	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	392	-0-	-58	B	-0-	25	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	55	1	680	2	Y	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	55	1	564	2	Y	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	37	1	420	2	Y	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	90	1	906	2	Y	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	B	-0-	104	1	975	2	Y	-0-					-0-
12	1509	N	1509	-0-	-0-	B	-0-	160	1	1349	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,465 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1228	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	451	-0-	-100	B	-0-	29	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1073	2	Y	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	81	1	861	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	50	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	566	-0-	-544	B	-0-	36	1	530	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	553	-0-	-408	B	-0-	42	1	511	2	Y	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	39	1	383	2	Y	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	72	1	830	2	Y	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	71	1	711	2	Y	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	74	1	693	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	709	-0-	-221	B	-0-	75	1	634	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (B-6) 76721 168 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 215226 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3226 - 3272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (C-7) 76721 189 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION 275740
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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	54	1	660	2	Y	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	42	1	604	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	47	1	635	2	Y	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	60	1	642	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	50	1	594	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	40	1	597	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	53	1	657	2	Y	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	61	1	657	2	Y	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	54	1	618	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	706	-0-	-7	-0-	63	1	643	2	Y	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	67	1	634	2	Y	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	76	1	643	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK T B EST A 527 WELL #: 180 RRCID -> 199733 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 3864 - 3871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2012 - PLUGGED 12/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (E 1 & 2) 76721 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION 275740
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE B 232 WELL #: 201 RRCID -> 244705 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4122 - 4430

01	T. A.	9295	-0-	9295	17524	695	1	8538	2	Y	56	45	0	21
						62	9							
02		9603	9603	-0-	-0-	17524	618	1	8917	2	Y	62	74	0	9
						68	9							
03		9052	5697	-0-	-3355	14169	385	1	5240	2	Y	65	67	0	7
						72	9							
04		15265	1096	-0-	-14169	-0-	90	1	958	2	Y	44	48	0	3
						48	9							
05		9052	3553	-0-	-5499	-0-	270	1	3230	2	Y	48	48	0	3
						53	9							
06		8760	415	-0-	-8345	-0-	26	1	389	2	Y	-0-	3	0	-0-
07		9052	461	-0-	-8591	-0-	35	1	426	2	Y	-0-			-0-
08		3091 R	3091	-0-	-0-	-0-	218	1	2865	2	Y	7	6	0	1
							8	9							
09		3450 #	3351	-0-	-99	-0-	259	1	3077	2	Y	14	13	0	2
							15	9							
10		3565 #	2380	-0-	-1185	-0-	212	1	2150	2	Y	16	15	0	3
							18	9							
11		3000 #	1623	-0-	-1377	-0-	154	1	1451	2	Y	16	16	0	3
							18	9							
12		3472 #	434	-0-	-3038	-0-	45	1	382	2	Y	6	8	0	1
							7	9							

TOTAL GAS PROD: 40,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (F) 76721 252 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION 275740
SLICK, T. B. EST. A-265 WELL #: 200 RRCID -> 199668 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 4110 - 4228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J) 76721 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ATINUM OPERATING, INC. 036059
CAMERON 137 WELL #: 3 RRCID -> 220161 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 4438 - 4460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2012 - PLUGGED 1/20/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J)//CONT.// 76721 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION 275740
SEMMES TRUST, ET AL "906" WELL #: 9 T RRCID -> 193558 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		521	-0-	521	36184	31	1	380	2	Y	100	69	0	31
							110	9							
02	6507		6507	-0-	-0-	36184	287	1	4145	2	Y	1886	1460	0	457
							2075	9							
03	6926		6926	-0-	-0-	36184	319	1	4342	2	Y	2059	1937	0	579
							2265	9							
04	1715		1715	-0-	-0-	36184	116	1	1233	2	Y	333	814	0	98
							366	9							
05	37986		1800	-0-	-36186	-0-	94	1	1126	2	Y	527	502	0	123
							580	9							
06	1296		1296	-0-	-0-	-0-	55	1	814	2	Y	388	430	0	81
							427	9							
07	1378		1378	-0-	-0-	-0-	64	1	793	2	Y	474	476	0	79
							521	9							
08	1209		930	-0-	-279	-0-	50	1	483	2	Y	361	376	0	64
							397	9							
09	1170		1090	-0-	-80	-0-	51	1	557	2	Y	438	469	0	33
							482	9							
10	3154		3154	-0-	-0-	-0-	154	1	1562	2	Y	1307	1291	0	49
							1438	9							
11	2908		2908	-0-	-0-	-0-	171	1	1603	2	Y	1031	1071	0	9
							1134	9							
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	174	1	1470	2	Y	901	880	0	30
							991	9							

TOTAL GAS PROD: 30,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,805

T.B. SLICK ESTATE B 528 WELL #: 188 RRCID -> 218501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4064 - 4190

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2012 - PLUGGED 08/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T.B. ESTATE H WELL #: 87 RRCID -> 245280 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3920 - 4986

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2012 - PLUGGED 11/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (FRIO 4020) 76721 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 137502 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3802 - 3896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (G-1 & 2) 76721 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION 275740
SLICK, T. B. EST. -B-534 WELL #: 175 RRCID -> 198167 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 4240 - 4251

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2012 - PLUGGED 07/19/12

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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) //CONT.// 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 8 RRCID -> 200827 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4139 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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.) 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	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					199
02	348	N	45	-0-	-303	-0-	45	2			N	-0-					199
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					199
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					199
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					199
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	298	2	9	9	N	8					207
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	319	2	32	9	N	29					236
08	341	N	234	-0-	-107	-0-	217	2	17	9	N	15					251
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	214	2	4	9	N	4					255
10	341	N	181	-0-	-160	-0-	178	2	3	9	N	3					258
11	240	N	29	-0-	-211	-0-	29	2			N	-0-					258
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					258

TOTAL GAS PROD: 2,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 199684 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6926 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION 275740
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 164 RRCID -> 115410 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	205	1	2513	2	Y	-0-					-0-
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	172	1	2487	2	Y	-0-					-0-
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	182	1	2475	2	Y	-0-					-0-
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	245	1	2612	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2532	-0-	-320	-0-	195	1	2337	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2493	-0-	-267	-0-	158	1	2335	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2420	-0-	-525	-0-	182	1	2238	2	Y	-0-					-0-
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	230	1	2455	2	Y	-0-					-0-
09	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	232	1	2647	2	Y	-0-					-0-
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	235	1	2376	2	Y	-0-					-0-
11	2610	N	2548	-0-	-62	-0-	245	1	2303	2	Y	-0-					-0-
12	2976	N	2645	-0-	-331	-0-	279	1	2355	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 31,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48	1	585	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	38	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	42	1	574	2	Y	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	53	1	568	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	45	1	539	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	37	1	552	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	582	-0-	-69	-0-	44	1	538	2	Y	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	54	1	578	2	Y	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	49	1	559	2	Y	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	55	1	561	2	Y	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	58	1	546	2	Y	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	66	1	561	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 162 RRCID -> 138348 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7022 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2012 - PLUGGED 10/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. EST. A-535 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	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	252	1	3098	2	Y	-0-					-0-
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	200	1	2879	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3173	-0-	-20	-0-	217	1	2956	2	Y	-0-					-0-
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	282	1	3009	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2863	-0-	-485	-0-	221	1	2642	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2664	-0-	-576	-0-	169	1	2495	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2633	-0-	-715	-0-	198	1	2435	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	2784	-0-	-626	-0-	240	1	2544	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2665	-0-	-635	-0-	214	1	2451	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	247	1	2496	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2579	-0-	-121	-0-	248	1	2331	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2691	-0-	-99	-0-	285	1	2406	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T.B. "A" 535 WELL #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	63	1	773	2	Y	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	54	1	776	2	Y	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	125	1	1707	2	Y	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	65	1	692	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	636	-0-	-263	-0-	49	1	587	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	196	-0-	-1424	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	55	-0-	-720	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	199	-0-	-452	-0-	17	1	182	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	141	-0-	-69	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	35	1	426	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		400	-0-	400	400	26	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		412	-0-	412	812	28	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		496	-0-	496	1308	43	1	453	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		539	-0-	539	1847	42	1	497	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		400	-0-	400	2247	25	1	375	2	Y	-0-					-0-
07	2639	X	392	-0-	-2247	-0-	29	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	385	-0-	-80	-0-	33	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	434	2	Y	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	50	1	504	2	Y	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	427	-0-	-69	-0-	45	1	382	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	133	1	1631	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	143	1	2069	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3973	-0-	873	873	272	1	3701	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	5643	-0-	2643	3516	484	1	5159	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5556	-0-	2456	5972	428	1	5128	2	Y	-0-					-0-
06	11429	X	5457	-0-	-5972	-0-	346	1	5111	2	Y	-0-					-0-
07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	318	1	3906	2	Y	-0-					-0-
08	5828	X	5203	-0-	-625	-0-	449	1	4752	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	5640	X	5330	-0-	-310	-0-	428	1	4899	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	5642	X	4875	-0-	-767	-0-	434	1	4422	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
11	5460	X	5422	-0-	-38	-0-	518	1	4870	2	Y	31	32	0			-0-
							34	9									
12	5518	X	4597	-0-	-921	-0-	483	1	4084	2	Y	27	26	0			1
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 54,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	271	1	3324	2	Y	-0-					-0-
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	214	1	3083	2	Y	-0-					-0-
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	236	1	3207	2	Y	-0-					-0-
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	298	1	3174	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3064	-0-	-532	-0-	236	1	2828	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2946	-0-	-534	-0-	187	1	2759	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	2951	-0-	-645	-0-	222	1	2729	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3089	-0-	-507	-0-	266	1	2823	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	2971	-0-	-509	-0-	239	1	2732	2	Y	-0-					-0-
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	276	1	2798	2	Y	-0-					-0-
11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	289	1	2718	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	315	1	2666	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	280	-0-	-3967	-0-	21	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	3509	X	26	-0-	-3483	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	54	-0-	-3356	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	48	-0-	-2862	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	527	X	125	-0-	-402	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	270	X	34	-0-	-236	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	62	X	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	T. A.		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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	81 10	1 9	999	2	Y	9	8	0			3
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	63	1	908	2	Y	-0-	3	0			-0-
03	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	69	1	937	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	82	1	878	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	782	-0-	-241	-0-	60	1	722	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	672	-0-	-288	-0-	43	1	629	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	674	-0-	-318	-0-	51	1	623	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	688	-0-	-87	-0-	59	1	629	2	Y	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	55	1	626	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	61	1	616	2	Y	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	66	1	623	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	640	-0-	-73	-0-	68	1	572	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 178 RRCID -> 178148 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	441	2	Y	255	260	0			79
							281	9									
02	638	N	596	-0-	-42	-0-	23	1	331	2	Y	220	246	0			53
							242	9									
03	620	N	427	-0-	-193	-0-	16	1	212	2	Y	181	183	0			51
							199	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-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: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

ESTATE, T. B. SLICK A-485 WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	124	1	1526	2	Y	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	79	1	1138	2	Y	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	32	1	432	2	Y	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	53	1	568	2	Y	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	113	1	1348	2	Y	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	116	1	1717	2	Y	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	104	1	1283	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	582	-0-	-472	-0-	51	1	531	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	315	-0-	-705	-0-	25	1	290	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	286	-0-	-768	-0-	26	1	260	2	Y	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	69	1	648	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	32	1	274	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK - STATE VICKSBURG UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 188645 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5491 - 6006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SLICK, T. B. A-529 WELL #: 197 RRCID -> 188687 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

T. B. SLICK B-528 WELL #: 198 RRCID -> 191777 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	227	-0-	-34	-0-	15	1	212	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	18	1	240	2	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	143	-0-	-105	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	2	Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	18	1	181	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	19	1	177	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	19	1	160	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SLICK,T.B. EST. A-229 WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	T.	A.	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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SLICK, T. B. ESTATE -A- 485 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	836	X	836	-0-	-0-	-0-	63	1	773	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	63 8	1 9	852	2	Y	7	5	0			2
04	720	X	13	-0-	-707	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	2	0			-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	900	X	29	-0-	-871	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-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		765	-0-	765	765	81	1	684	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SLICK, T. B. EST. -A- 485 WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SLICK, T. B. STATE -B- 528 WELL #: 199 RRCID -> 200140 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5710 - 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2012 - PLUGGED 11/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. B. SLICK EST. -A- 265 WELL #: 202 RRCID -> 200684 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6523 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T.B. EST.-A- 529 WELL #: 205 RRCID -> 201959 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 5965 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2264					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2264					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2264					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2264					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2264					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2264					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2264					Y	-0-					-0-
08	2264		-0-	-0-	-2264	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2012 - PLUGGED 09/21/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. -A- 485 WELL #: 139 RRCID -> 202375 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 3680 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2012 - PLUGGED 05/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SLICK, T. B. EST "B" 528 #163 WELL #: 163 RRCID -> 203840 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3661 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2012 - PLUGGED 08/05/12

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

01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	272	1	3347	2	Y	-0-					-0-
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	221	1	3184	2	Y	-0-					-0-
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	238	1	3243	2	Y	-0-					-0-
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	288	1	3065	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	2969	-0-	-658	-0-	229	1	2740	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	2822	-0-	-688	-0-	179	1	2643	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3217	-0-	-410	-0-	242	1	2975	2	Y	-0-					-0-
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	303	1	3203	2	Y	-0-					-0-
09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	276	1	3158	2	Y	-0-					-0-
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	322	1	3262	2	Y	-0-					-0-
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	323	1	3040	2	Y	-0-					-0-
12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	401	1	3392	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T.B. EST. A-265 WELL #: 211 RRCID -> 210806 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6326 - 6648

01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	252	1	3091	2	Y	-0-					-0-
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	195	1	2818	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3199	-0-	-56	-0-	219	1	2980	2	Y	-0-					-0-
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	287	1	3054	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2986	-0-	-362	-0-	230	1	2756	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2998	-0-	-242	-0-	190	1	2808	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	2991	-0-	-450	-0-	225	1	2766	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3121	-0-	-320	-0-	269	1	2852	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2914	-0-	-416	-0-	234	1	2680	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2998	-0-	-102	-0-	269	1	2729	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2867	-0-	-163	-0-	276	1	2591	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	324	1	2736	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SLICK, T. B. ESTATE "B-266" WELL #: 208 RRCID -> 221525 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 4902 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2012 - PLUGGED 11/21/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 WELL #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060

01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	34	1	414	2	Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	444	2	Y	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	511	2	Y	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	39	1	419	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	373	-0-	-123	-0-	29	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	385	-0-	-155	-0-	24	1	361	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	380	-0-	-85	-0-	29	1	351	2	Y	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	33	1	355	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	30	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	34	1	345	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	35	1	334	2	Y	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	40	1	341	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. B. SLICK ESTATE "A" 231 WELL #: 217 RRCID -> 221846 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5892 - 5900

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		91	-0-	91	101	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		5	-0-	5	106	5	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		2	-0-	2	108	2	2			Y	-0-					-0-
07	108	X	-0-	-0-	-108	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SLICK, T. B. ESTATE "AV" 535 WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	199	1	2450	2	Y	-0-					-0-
02	2465	X	2013	-0-	-452	-0-	131	1	1882	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2079	-0-	-556	-0-	142	1	1937	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	1347	-0-	-1203	-0-	116	1	1231	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	732	-0-	-1903	-0-	56	1	676	2	Y	-0-					-0-
06	2550	X	1519	-0-	-1031	-0-	96	1	1423	2	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1716	-0-	-423	-0-	129	1	1587	2	Y	-0-					-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	160	1	1675	2	Y	-0-					-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	128	1	1469	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	135	1	1368	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1320	-0-	-450	-0-	127	1	1193	2	Y	-0-					-0-
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	174	1	1474	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. B. SLICK ESTATE "AV" 535 WELL #: 211 RRCID -> 222838 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	124	1	1530	2	Y	-0-					-0-
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	99	1	1433	2	Y	-0-					-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	95	1	1293	2	Y	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	125	1	1326	2	Y	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	115	1	1376	2	Y	-0-					-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	97	1	1430	2	Y	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	113	1	1388	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	115	1	1210	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1386	-0-	-144	-0-	111	1	1275	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	128	1	1300	2	Y	-0-					-0-
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	139	1	1307	2	Y	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	156	1	1319	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. B. SLICK ESTATE "A" 485 WELL #: 212 RRCID -> 222889 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5695 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		2564	-0-	2564	2564	137 781	1 9	1646	2	Y	710	545	0			165
06	14B2 EXT		4754	-0-	4754	7318	205 1517	1 9	3032	2	Y	1379	1256	0			288
07	14B2 EXT		5407	-0-	5407	12725	292 1527	1 9	3588	2	Y	1388	1444	0			232
08	17998	X	5273	-0-	-12725	-0-	379 872	1 9	4022	2	Y	793	885	0			140
09	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	333 725	1 9	3819	2	Y	659	750	0			49
10	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	378 695	1 9	3831	2	Y	632	657	0			24
11	4560	X	4430	-0-	-130	-0-	366 623	1 9	3441	2	Y	566	585	0			5
12	4712	X	2169	-0-	-2543	-0-	198 293	1 9	1678	2	Y	266	262	0			9

TOTAL GAS PROD: 34,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,393

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SLICK, T. B. ESTATE "B" 222 WELL #: 221 RRCID -> 223407 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SLICK, T. B. ESTATE "A" 527 WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

01	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	455	1	5588	2	Y	880	878	0	272			
							968	9										
02	6931	X	6193	-0-	-738	-0-	343	1	4942	2	Y	825	897	0	200			
							908	9										
03	7409	X	6040	-0-	-1369	-0-	350	1	4767	2	Y	839	803	0	236			
							923	9										
04	7170	X	85	-0-	-7085	-0-	5	1	54	2	Y	24	253	0	7			
							26	9										
05	7006	X	1368	-0-	-5638	-0-	55	1	655	2	Y	598	466	0	139			
							658	9										
06	6780	X	3636	-0-	-3144	-0-	198	1	2921	2	Y	470	511	0	98			
							517	9										
07	6634	X	5014	-0-	-1620	-0-	333	1	4092	2	Y	535	544	0	89			
							589	9										
08	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	364	1	3835	2	Y	655	628	0	116			
							721	9										
09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	287	1	3290	2	Y	623	693	0	46			
							685	9										
10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	308	1	3122	2	Y	522	549	0	19			
							574	9										
11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	329	1	3091	2	Y	549	563	0	5			
							604	9										
12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	358	1	3024	2	Y	601	586	0	20			
							661	9										

TOTAL GAS PROD: 50,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,121

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	138	1	1691	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	98	1	1412	2	Y	3	5	0			1
							3	9									
03	1736	N	1367	-0-	-369	-0-	94	1	1273	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	144	1	1537	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	110	1	1322	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	82	1	1207	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1237	-0-	-499	-0-	93	1	1144	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	116	1	1206	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	99	1	1132	2	Y	-0-					-0-
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	119	1	1203	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	115	1	1078	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	116	1	981	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	302	1	3713	2	Y	-0-					-0-
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	234	1	3368	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3582	-0-	-355	-0-	245	1	3337	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3676	-0-	-134	-0-	315	1	3361	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3201	-0-	-829	-0-	247	1	2954	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	2931	-0-	-969	-0-	186	1	2745	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	2679	-0-	-1165	-0-	201	1	2478	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	2866	-0-	-947	-0-	246	1	2620	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	2803	-0-	-887	-0-	225	1	2578	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2427	-0-	-766	-0-	218	1	2209	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2908	-0-	-32	-0-	280	1	2628	2	Y	-0-					-0-
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	318	1	2692	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 37,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		133	-0-	133	142	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2	-0-	2	144	2	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		231	-0-	231	375	20	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		145	-0-	145	520	13	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	520					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	520					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 213 RRCID -> 223931 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 223 RRCID -> 225668 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6858 - 7824

01	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	507	1	6225	2	Y	5	11	0	1
						6	9							
02	INC G-10	5273	-0-	5273	5273	340	1	4900	2	Y	30	24	0	7
						33	9							
03	11172 X	5899	-0-	-5273	-0-	400	1	5440	2	Y	54	46	0	15
						59	9							
04	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	452	1	4810	2	Y	45	47	0	13
						50	9							
05	6727 X	5628	-0-	-1099	-0-	430	1	5154	2	Y	40	44	0	9
						44	9							
06	6510 X	4288	-0-	-2222	-0-	269	1	3978	2	Y	37	38	0	8
						41	9							
07	5890 X	4577	-0-	-1313	-0-	343	1	4214	2	Y	18	23	0	3
						20	9							
08	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	411	1	4332	2	Y	13	14	0	2
						14	9							
09	5460 X	4695	-0-	-765	-0-	375	1	4297	2	Y	21	21	0	2
						23	9							
10	5642 X	4650	-0-	-992	-0-	415	1	4199	2	Y	33	34	0	1
						36	9							
11	4590 X	4211	-0-	-379	-0-	402	1	3777	2	Y	29	30	0	-0-
						32	9							
12	4867 X	2585	-0-	-2282	-0-	273	1	2304	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							

TOTAL GAS PROD: 58,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100

01	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	894	1	10988	2	Y	32	29	0	10
							35	9							
02	8091	X	5325	-0-	-2766	-0-	342	1	4928	2	Y	50	48	0	12
							55	9							
03	8649	X	5320	-0-	-3329	-0-	361	1	4907	2	Y	47	46	0	13
							52	9							
04	8370	X	7033	-0-	-1337	-0-	601	1	6406	2	Y	24	30	0	7
							26	9							
05	11904	X	7722	-0-	-4182	-0-	594	1	7119	2	Y	8	13	0	2
							9	9							
06	11520	X	7239	-0-	-4281	-0-	458	1	6763	2	Y	16	15	0	3
							18	9							
07	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	650	1	7990	2	Y	56	50	0	9
							62	9							
08	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	808	1	8547	2	Y	51	51	0	9
							56	9							
09	7470	X	7139	-0-	-331	-0-	563	1	6534	2	Y	38	44	0	3
							42	9							
10	8711	X	3507	-0-	-5204	-0-	313	1	3170	2	Y	22	24	0	1
							24	9							
11	9120	X	3446	-0-	-5674	-0-	330	1	3105	2	Y	10	11	0	-0-
							11	9							
12	9424	X	6452	-0-	-2972	-0-	677	1	5723	2	Y	47	45	0	2
							52	9							

TOTAL GAS PROD: 83,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196

01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	104	1	1284	2	Y	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	80	1	1157	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	87	1	1188	2	Y	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	112	1	1194	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	94	1	1132	2	Y	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	78	1	1153	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	93	1	1148	2	Y	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	111	1	1174	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	98	1	1124	2	Y	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	113	1	1148	2	Y	-0-					-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	119	1	1122	2	Y	-0-					-0-
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	135	1	1139	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684

01	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	613	1	7533	2	Y	-0-					-0-
02	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	481	1	6930	2	Y	-0-					-0-
03	8060	X	7614	-0-	-446	-0-	521	1	7093	2	Y	-0-					-0-
04	7800	X	7360	-0-	-440	-0-	632	1	6728	2	Y	-0-					-0-
05	8153	X	6952	-0-	-1201	-0-	536	1	6416	2	Y	-0-					-0-
06	7890	X	6893	-0-	-997	-0-	437	1	6456	2	Y	-0-					-0-
07	7936	X	7288	-0-	-648	-0-	548	1	6740	2	Y	-0-					-0-
08	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	600	1	6359	2	Y	-0-					-0-
09	7350	X	2204	-0-	-5146	-0-	166	1	2038	2	Y	-0-					-0-
10	7285	X	2	-0-	-7283	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					Y	-0-					-0-
12	7285	X	54	-0-	-7231	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	460 22	1 9	5647	2	Y	20	17	0			6
02	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	397 35	1 9	5718	2	Y	32	30	0			8
03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	434 32	1 9	5912	2	Y	29	29	0			8
04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	600 30	1 9	6391	2	Y	27	27	0			8
05	6572	X	5785	-0-	-787	-0-	444 24	1 9	5317	2	Y	22	25	0			5
06	6360	X	5307	-0-	-1053	-0-	336 15	1 9	4956	2	Y	14	16	0			3
07	7254	X	5206	-0-	-2048	-0-	391	1	4815	2	Y	-0-	3	0			-0-
08	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	453 8	1 9	4745	2	Y	7	6	0			1
09	7020	X	5034	-0-	-1986	-0-	404 11	1 9	4619	2	Y	10	10	0			1
10	5797	X	5350	-0-	-447	-0-	480 8	1 9	4862	2	Y	7	8	0			-0-
11	5310	X	4814	-0-	-496	-0-	462 8	1 9	4344	2	Y	7	7	0			-0-
12	5208	X	4911	-0-	-297	-0-	519 7	1 9	4385	2	Y	6	6	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 238 RRCID -> 241954 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5826 - 5897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13713 08/17/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" 265 WELL #: 243 RRCID -> 242557 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6854 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	71 57	1 9	869	2	Y	52	55	0			16
02	551	N	416	-0-	-135	-0-	24 42	1 9	350	2	Y	38	45	0			9
03	589	N	277	-0-	-312	-0-	16 44	1 9	217	2	Y	40	38	0			11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	13	0			1
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
06	270	N	49	-0-	-221	-0-	3	1	46	2	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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		-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-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-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	405 52	1 9	4972	2	Y	47	38	0			14
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	297 51	1 9	4289	2	Y	46	49	0			11
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	307 58	1 9	4180	2	Y	53	49	0			15
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	381 47	1 9	4058	2	Y	43	45	0			13
05	3937	X	3880	-0-	-57	-0-	296 43	1 9	3541	2	Y	39	43	0			9
06	3810	X	3296	-0-	-514	-0-	207 31	1 9	3058	2	Y	28	31	0			6
07	3937	X	3127	-0-	-810	-0-	234 19	1 9	2874	2	Y	17	20	0			3
08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	276 6	1 9	2913	2	Y	5	7	0			1
09	4440	X	2985	-0-	-1455	-0-	239 9	1 9	2737	2	Y	8	8	0			1
10	3875	X	3012	-0-	-863	-0-	270 10	1 9	2732	2	Y	9	10	0			-0-
11	3300	X	2673	-0-	-627	-0-	256 9	1 9	2408	2	Y	8	8	0			-0-
12	3193	X	1980	-0-	-1213	-0-	209 1	1 9	1770	2	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	739	1	9083	2	Y	3	5	0			1
							3	9									
02	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	568	1	8190	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	699	1	9506	2	Y	-0-					-0-
04	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	852	1	9071	2	Y	-0-					-0-
05	9827	X	8899	-0-	-928	-0-	686	1	8213	2	Y	-0-					-0-
06	9810	X	8717	-0-	-1093	-0-	553	1	8164	2	Y	-0-					-0-
07	10137	X	7461	-0-	-2676	-0-	561	1	6900	2	Y	-0-					-0-
08	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	691	1	7331	2	Y	-0-					-0-
09	9600	X	7546	-0-	-2054	-0-	606	1	6940	2	Y	-0-					-0-
10	9021	X	7638	-0-	-1383	-0-	686	1	6952	2	Y	-0-					-0-
11	8730	X	7394	-0-	-1336	-0-	711	1	6683	2	Y	-0-					-0-
12	8029	X	7325	-0-	-704	-0-	775	1	6550	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	104284	X	74023	-0-	-30261	-0-	5563	1	68354	2	Y	96	134	0			30
							106	9									
02	90741	X	58932	-0-	-31809	-0-	3817	1	55037	2	Y	71	84	0			17
							78	9									
03	85715	X	53863	-0-	-31852	-0-	3681	1	50092	2	Y	82	76	0			23
							90	9									
04	82950	X	65921	-0-	-17029	-0-	4	1	64149	2	Y	1607	1158	0			472
							1768	9									
05	85715	X	42080	-0-	-43635	-0-	3169	1	37961	2	Y	864	1133	0			203
							950	9									
06	71640	X	14485	-0-	-57155	-0-	918	1	13546	2	Y	19	218	0			4
							21	9									
07	68107	X	9897	-0-	-58210	-0-	744	1	9152	2	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
08	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	770	1	8148	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
09	21210	X	8510	-0-	-12700	-0-	685	1	7825	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	21917	X	9319	-0-	-12598	-0-	838	1	8481	2	Y	-0-					-0-
11	14490	X	8982	-0-	-5508	-0-	863	1	8119	2	Y	-0-					-0-
12	9889	X	7260	-0-	-2629	-0-	768	1	6492	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,744

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	417	1	5129	2	Y	3	5	0			1
							3	9									
02	5046	X	4544	-0-	-502	-0-	295	1	4249	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	5859	X	4463	-0-	-1396	-0-	306	1	4157	2	Y	-0-					-0-
04	5670	X	4147	-0-	-1523	-0-	355	1	3781	2	Y	10	7	0			3
							11	9									
05	5859	X	3263	-0-	-2596	-0-	251	1	3008	2	Y	4	6	0			1
							4	9									
06	5370	X	2746	-0-	-2624	-0-	174	1	2572	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	4867	X	2671	-0-	-2196	-0-	201	1	2470	2	Y	-0-					-0-
08	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	190	1	2019	2	Y	11	9	0			2
							12	9									
09	4080	X	2330	-0-	-1750	-0-	185	1	2114	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
10	3255	X	3183	-0-	-72	-0-	286	1	2891	2	Y	5	7	0			-0-
							6	9									
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	285	1	2677	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	389	1	3288	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 41,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SLICK, T. B. ESTATE A 535 WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73811	X	69242	-0-	-4569	-0-	4504	1	63588	2	Y	1045	1103	0	324
							1150	9							
02	69049	X	51105	-0-	-17944	-0-	3251	1	46887	2	Y	879	990	0	213
							967	9							
03	113925	X	46609	-0-	-67316	-0-	3162	1	43019	2	Y	389	493	0	109
							428	9							
04	110250	X	38234	-0-	-72016	-0-	3268	1	34811	2	Y	141	209	0	41
							155	9							
05	87296	X	31787	-0-	-55509	-0-	1972	1	29721	2	Y	85	106	0	20
							94	9							
06	67020	X	25280	-0-	-41740	-0-	1601	1	23626	2	Y	48	58	0	10
							53	9							
07	54622	X	21467	-0-	-33155	-0-	1609	1	19796	2	Y	56	57	0	9
							62	9							
08	19885	X	19885	-0-	-0-	-0-	1713	1	18072	2	Y	91	84	0	16
							100	9							
09	31950	X	17076	-0-	-14874	-0-	1363	1	15636	2	Y	70	81	0	5
							77	9							
10	31775	X	15652	-0-	-16123	-0-	1400	1	14182	2	Y	64	67	0	2
							70	9							
11	25290	X	13960	-0-	-11330	-0-	1335	1	12555	2	Y	64	65	0	1
							70	9							
12	21452	X	13126	-0-	-8326	-0-	1382	1	11681	2	Y	57	56	0	2
							63	9							

TOTAL GAS PROD: 363,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,989

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83173	X	18152	-0-	-65021	-0-	1361	1	16718	2	Y	66	76	0	20
							73	9							
02	77807	X	13141	-0-	-64666	-0-	850	1	12251	2	Y	36	47	0	9
							40	9							
03	83173	X	12768	-0-	-70405	-0-	871	1	11851	2	Y	42	39	0	12
							46	9							
04	23400	X	12945	-0-	-10455	-0-	1111	1	11834	2	Y	-0-	12	0	-0-
05	22754	X	10949	-0-	-11805	-0-	844	1	10105	2	Y	-0-			-0-
06	17580	X	9821	-0-	-7759	-0-	623	1	9198	2	Y	-0-			-0-
07	14043	X	8906	-0-	-5137	-0-	670	1	8236	2	Y	-0-			-0-
08	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	742	1	7836	2	Y	-0-			-0-
09	11700	X	7334	-0-	-4366	-0-	588	1	6746	2	Y	-0-			-0-
10	10943	X	6492	-0-	-4451	-0-	583	1	5909	2	Y	-0-			-0-
11	9810	X	5846	-0-	-3964	-0-	562	1	5284	2	Y	-0-			-0-
12	8897	X	5618	-0-	-3279	-0-	594	1	5018	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 120,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988

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	41726	X	26516	-0-	-15210	-0-	1701	1	24020	2	N	723	799	0			224
							795	9									
02	39034	X	19743	-0-	-19291	-0-	1244	1	17941	2	N	507	608	0			123
							558	9									
03	41726	X	18418	-0-	-23308	-0-	1233	1	16771	2	N	376	393	0			106
							414	9									
04	40380	X	14659	-0-	-25721	-0-	1261	1	13249	2	N	135	201	0			40
							149	9									
05	41726	X	12011	-0-	-29715	-0-	917	1	10982	2	N	102	118	0			24
							112	9									
06	40380	X	10484	-0-	-29896	-0-	661	1	9754	2	N	63	74	0			13
							69	9									
07	18414	X	9424	-0-	-8990	-0-	703	1	8644	2	N	70	71	0			12
							77	9									
08	18414	X	8797	-0-	-9617	-0-	755	1	7967	2	N	68	68	0			12
							75	9									
09	14670	X	7700	-0-	-6970	-0-	615	1	7051	2	N	31	41	0			2
							34	9									
10	11997	X	7302	-0-	-4695	-0-	653	1	6617	2	N	29	30	0			1
							32	9									
11	10470	X	6715	-0-	-3755	-0-	642	1	6040	2	N	30	31	0			-0-
							33	9									
12	9424	X	6500	-0-	-2924	-0-	687	1	5805	2	N	7	7	0			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 148,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,141

SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

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	1090	X	438	-0-	-652	-0-	32	1	406	2	N	-0-					-0-
02	754	X	495	-0-	-259	-0-	32	1	463	2	N	-0-					-0-
03	806	X	548	-0-	-258	-0-	37	1	511	2	N	-0-					-0-
04	780	X	226	-0-	-554	-0-	16	1	210	2	N	-0-					-0-
05	806	X	47	-0-	-759	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-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: 1,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39556	X	20823	-0-	-18733	-0-	1506	1	19229	2	Y	80	94	0			25
							88	9									
02	37004	X	16524	-0-	-20480	-0-	1057	1	15387	2	Y	73	80	0			18
							80	9									
03	39556	X	15153	-0-	-24403	-0-	1025	1	14063	2	Y	59	60	0			17
							65	9									
04	38280	X	12962	-0-	-25318	-0-	912	1	12017	2	Y	30	38	0			9
							33	9									
05	39556	X	12642	-0-	-26914	-0-	1058	1	11540	2	Y	40	40	0			9
							44	9									
06	38280	X	10509	-0-	-27771	-0-	928	1	9527	2	Y	49	48	0			10
							54	9									
07	39556	X	9727	-0-	-29829	-0-	922	1	8764	2	Y	37	41	0			6
							41	9									
08	39556	X	9080	-0-	-30476	-0-	783	1	8285	2	Y	11	15	0			2
							12	9									
09	38280	X	8132	-0-	-30148	-0-	650	1	7452	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
10	39556	X	7707	-0-	-31849	-0-	691	1	7005	2	Y	10	12	0			-0-
							11	9									
11	38280	X	6841	-0-	-31439	-0-	657	1	6174	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	720	1	6087	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 136,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		4672	-0-	4672	4672	6	1	4596	2	N	64	46	0			18
							70	9									
04	0		39051	-0-	39051	43723	2667	1	35141	2	N	1130	816	0			332
							1243	9									
05	80900	X	37177	-0-	-43723	-0-	2593	1	33884	2	N	636	820	0			148
							700	9									
06	51180	X	20121	-0-	-31059	-0-	1780	1	18316	2	N	23	166	0			5
							25	9									
07	52886	X	14583	-0-	-38303	-0-	1405	1	13172	2	N	5	9	0			1
							6	9									
08	52886	X	11725	-0-	-41161	-0-	1019	1	10706	2	N	-0-	1	0			-0-
09	51180	X	9472	-0-	-41708	-0-	759	1	8710	2	N	3	3	0			-0-
							3	9									
10	52886	X	8490	-0-	-44396	-0-	762	1	7722	2	N	5	5	0			-0-
							6	9									
11	51180	X	7525	-0-	-43655	-0-	723	1	6800	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
12	52886	X	7085	-0-	-45801	-0-	749	1	6330	2	N	5	5	0			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 159,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,873

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 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	EOM BALANCE
05	0		43543	-0-	43543	43543	23	1	41974	2	N	1405	1078	0	327
							1546	9							
06	145881	X	102338	-0-	-43543	-0-	385	1	99634	2	N	2108	1994	0	441
							2319	9							
07	117366	X	66252	-0-	-51114	-0-	3320	1	62049	2	N	803	1110	0	134
							883	9							
08	117366	X	47056	-0-	-70310	-0-	3008	1	43586	2	N	420	480	0	74
							462	9							
09	113580	X	23393	-0-	-90187	-0-	1844	1	21388	2	N	146	209	0	11
							161	9							
10	117366	X	14599	-0-	-102767	-0-	1301	1	13191	2	N	97	104	0	4
							107	9							
11	113580	X	9558	-0-	-104022	-0-	909	1	8551	2	N	89	92	0	1
							98	9							
12	117366	X	7096	-0-	-110270	-0-	744	1	6293	2	N	54	53	0	2
							59	9							

TOTAL GAS PROD: 313,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,122

SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
04	0		15565	-0-	15565	15565	23	1	13734	2	Y	1644	1161	0	483
							1808	9							
05	0		79744	-0-	79744	95309	55	1	76640	2	Y	2772	2609	0	646
							3049	9							
06	162263	X	66954	-0-	-95309	-0-	1911	1	62711	2	Y	2120	2323	0	443
							2332	9							
07	70060	X	60109	-0-	-9951	-0-	2998	1	55875	2	Y	1124	1379	0	188
							1236	9							
08	70060	X	49380	-0-	-20680	-0-	3179	1	45394	2	Y	734	792	0	130
							807	9							
09	67800	X	37771	-0-	-30029	-0-	2984	1	34312	2	Y	432	530	0	32
							475	9							
10	70060	X	63732	-0-	-6328	-0-	5657	1	57334	2	Y	674	682	0	24
							741	9							
11	67800	X	54001	-0-	-13799	-0-	5131	1	48246	2	Y	567	586	0	5
							624	9							
12	70060	X	49545	-0-	-20515	-0-	5167	1	43686	2	Y	629	613	0	21
							692	9							

TOTAL GAS PROD: 476,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,696

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

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-	31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
11	T. A.		-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-

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-

OXY USA INC. 630591
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	203	N	171	-0-	-32	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	210	N	75	-0-	-135	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL, C. F. WELL #: 6 RRCID -> 136618 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7181 - 7317

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/30/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

01	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	2			N	-0-					141
02	348	N	310	-0-	-38	-0-	310	2			N	-0-					141
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1083	2	45	9	N	41					182
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1324	2	4	9	N	4					186
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	849	2	6	9	N	5					191
06	1080	N	324	-0-	-756	-0-	230	2	94	9	N	85	181	1			95
07	1209	N	247	-0-	-962	-0-	247	2			N	-0-					95
08	868	N	131	-0-	-737	-0-	131	2			N	-0-					95
09	330	N	231	-0-	-99	-0-	203	2	28	9	N	25					120
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	198	2	15	9	N	14					134
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	194	2	12	9	N	11					145
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	191	2	23	9	N	21					166

TOTAL GAS PROD: 5,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

01	1643	N	440	-0-	-1203	-0-	440	2			N	-0-					154
02	1160	N	204	-0-	-956	-0-	204	2			N	-0-					154
03	930	N	118	-0-	-812	-0-	118	2			N	-0-					154
04	420	N	90	-0-	-330	-0-	84	2	6	9	N	5					159
05	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	2			N	-0-					159
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					159
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					159
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					159
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					159
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1004	2	3	9	N	3					162
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					162
12	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	1018	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 5,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 5353 RRCID -> 138162 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6792 - 7061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					22
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					22
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-	5	7			17
04	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					17
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					17
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	115	2	7	9	N	6					23
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					23
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					23
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					23
10	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					23
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					23
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 141857 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
OXY USA INC. //CONT.// 630591
URSCHEL, C.F. WELL #: 5 RRCID -> 142418 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 3787 - 3906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32	7	18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 11 RRCID -> 146681 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	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 (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HMC-TIE LA BRISA WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					20
02	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					20
03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-			3	7	17
04	3000	N	3029	-0-	29	29	3022	2	7	9	N	6					23
05	3100	N	3338	-0-	238	267	3338	2			N	-0-					23
06	3000	N	3459	-0-	459	726	3459	2			N	-0-					23
07	3947	X	3221	-0-	-726	-0-	3180	2	41	9	N	37					60
08	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	3049	2	2	9	N	2					62
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					62
10	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					62
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3974	2	6	9	N	5					67
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 40,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

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-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	713	N	546	-0-	-167	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	638	N	560	-0-	-78	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK 539 WELL #: 5 RRCID -> 158366 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6670 - 6686

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	42	1			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2011 - PLUGGED 08/25/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708

01	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	2291	2			N	-0-					73
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					73
03	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	2235	2			N	-0-	8	7			65
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2286	2	17	9	N	15					80
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					80
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					80
07	2387	N	2227	-0-	-160	-0-	2227	2			N	-0-					80
08	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	2211	2			N	-0-					80
09	2340	N	2215	-0-	-125	-0-	2215	2			N	-0-					80
10	2232	N	1637	-0-	-595	-0-	1637	2			N	-0-					80
11	2130	N	1575	-0-	-555	-0-	1575	2			N	-0-					80
12	2294	N	2057	-0-	-237	-0-	2057	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 25,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690

01	4681	X	4084	-0-	-597	-0-	4084	2			N	-0-					98
02	4379	X	3758	-0-	-621	-0-	3758	2			N	-0-					98
03	4681	X	4089	-0-	-592	-0-	4043	2	46	9	N	42					140
04	4140	X	4075	-0-	-65	-0-	4053	2	22	9	N	20					160
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4175	2	35	9	N	32					192
06	3960	X	3488	-0-	-472	-0-	3477	2	11	9	N	10					202
07	4216	X	3929	-0-	-287	-0-	3917	2	12	9	N	11	176	1			37
08	T. A.		3939	-0-	3939	3939	3928	2	11	9	N	10					47
09	T. A.		2710	-0-	2710	6649	2707	2	3	9	N	3					50
10	9211	X	2562	-0-	-6649	-0-	2559	2	3	9	N	3					53
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3387	2	6	9	N	5					58
12	3937	X	3251	-0-	-686	-0-	3243	2	8	9	N	7					65

TOTAL GAS PROD: 43,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK ESTATE 539 WELL #: 10 RRCID -> 159921 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5901 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2011 - PLUGGED 07/29/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137	1			-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-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6032 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		37	-0-	37	78	37	2			Y	-0-					-0-
10	104	X	26	-0-	-78	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

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	8					18
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FINA-CONOCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 172829 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

01	4557	X	1448	-0-	-3109	-0-	1448	2			N	-0-					200
02	4263	X	487	-0-	-3776	-0-	487	2			N	-0-					200
03	5053	X	1486	-0-	-3567	-0-	1461	2	25	9	N	23					223
04	4890	X	3950	-0-	-940	-0-	3866	2	84	9	N	76	188	1			111
05	5053	X	2027	-0-	-3026	-0-	1996	2	31	9	N	28					139
06	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2402	2	28	9	N	25					164
07	4092	X	2461	-0-	-1631	-0-	2451	2	10	9	N	9					173
08	T. A.		3650	-0-	3650	3650	3600	2	50	9	N	45					218
09	T. A.		2234	-0-	2234	5884	2224	2	10	9	N	9					227
10	11118	X	5234	-0-	-5884	-0-	5191	2	43	9	N	39					266
11	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3746	2	22	9	N	20					286
12	3658	X	2656	-0-	-1002	-0-	2636	2	20	9	N	18					304

TOTAL GAS PROD: 31,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

01	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	2			N	-0-					34
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					34
03	744	N	620	-0-	-124	-0-	620	2			N	-0-	14	7			20
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					20
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					20
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	2			N	-0-					20
07	744	N	429	-0-	-315	-0-	429	2			N	-0-					20
08	589	N	319	-0-	-270	-0-	319	2			N	-0-					20
09	570	N	462	-0-	-108	-0-	462	2			N	-0-					20
10	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			N	-0-					20
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					20
12	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: -0- 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					32
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					32
03	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	1519	2			N	-0-					32
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					32
05	2046	N	1659	-0-	-387	-0-	1659	2			N	-0-					32
06	1470	N	1106	-0-	-364	-0-	1106	2			N	-0-					32
07	2573	N	736	-0-	-1837	-0-	736	2			N	-0-					32
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					32
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					32
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					32
11	2250	N	1887	-0-	-363	-0-	1887	2			N	-0-					32
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 20,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3594	X	1219	-0-	-2375	-0-	1219	2			N	-0-					45
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					45
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4000	2	8	9	N	7					52
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3915	2	7	9	N	6					58
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3219	2	6	9	N	5					63
06	2790	X	1525	-0-	-1265	-0-	1525	2			N	-0-					63
07	2883	X	2572	-0-	-311	-0-	2572	2			N	-0-					63
08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					63
09	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2967	2	1	9	N	1					64
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2967	2	1	9	N	1					65
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					65
12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 36,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MAYFAIR LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 181250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					225
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	67	2			N	-0-					225
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	91	2	22	9	N	20					245
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	90	2	19	9	N	17					262
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					262
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					262
07	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					262
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					262
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					262
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					262
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					262
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					262

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	882	2	1	9	Y	1	42	1			22
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					22
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-	9	7			13
04	840	N	721	-0-	-119	-0-	711	2	10	9	Y	9					22
05	1054	N	668	-0-	-386	-0-	668	2			Y	-0-					22
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1162	2	1	9	Y	1					23
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					23
08	T. A.		1028	-0-	1028	1028	1028	2			Y	-0-					23
09	T. A.		1017	-0-	1017	2045	1015	2	2	9	Y	2					25
10	2518	X	473	-0-	-2045	-0-	473	2			Y	-0-					25
11	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					25
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	974	2	6	9	Y	5					30

TOTAL GAS PROD: 10,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	66	-0-	-647	-0-	66	2			Y	-0-					82
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					82
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					82
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	665	2	50	9	Y	45					127
05	713	N	474	-0-	-239	-0-	474	2			Y	-0-					127
06	810	N	130	-0-	-680	-0-	130	2			Y	-0-					127
07	744	N	57	-0-	-687	-0-	57	2			Y	-0-					127
08	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					127
09	T. A.		1	-0-	1	8	1	2			Y	-0-					127
10	97	X	89	-0-	-8	-0-	89	2			Y	-0-					127
11	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					127
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 3,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

01	713 N	588	-0-	-125	-0-	588	2			N	-0-					153
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	602	2	135	9	N	123	183	1			93
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	672	2	66	9	N	60					153
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	703	2	35	9	N	32					185
05	775 N	611	-0-	-164	-0-	587	2	24	9	N	22					207
06	720 N	539	-0-	-181	-0-	497	2	42	9	N	38	180	1			65
07	775 N	683	-0-	-92	-0-	655	2	28	9	N	25					90
08	620 N	522	-0-	-98	-0-	491	2	31	9	N	28					118
09	540 N	480	-0-	-60	-0-	448	2	32	9	N	29					147
10	682 N	596	-0-	-86	-0-	551	2	45	9	N	41					188
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	610	2	33	9	N	30					218
12	496 N	371	-0-	-125	-0-	342	2	29	9	N	26	179	0			65

TOTAL GAS PROD: 7,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					230
02	725 N	697	-0-	-28	-0-	687	2	10	9	N	9					239
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	401	2	9	9	N	8					247
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1568	2	3	9	N	3					250
05	744 N	5	-0-	-739	-0-	5	2			N	-0-					250
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1158	2	19	9	N	17					267
07	1612 N	1333	-0-	-279	-0-	1333	2			N	-0-					267
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					267
09	1170 N	68	-0-	-1102	-0-	68	2			N	-0-					267
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					267
11	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					267
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					267

TOTAL GAS PROD: 6,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					50
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					50
03	527	N	298	-0-	-229	-0-	298	2			N	-0-	5	7			45
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	842	2	92	9	N	84					129
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					129
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					129
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					129
08	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	2			N	-0-					129
09	1260	N	110	-0-	-1150	-0-	110	2			N	-0-					129
10	1054	N	11	-0-	-1043	-0-	11	2			N	-0-					129
11	990	N	5	-0-	-985	-0-	5	2			N	-0-					129
12	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 7,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030

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	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					25
02	406	N	395	-0-	-11	-0-	395	2			Y	-0-					25
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	427	2	9	9	Y	8					33
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	409	2	24	9	Y	22					55
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					55
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	403	2	9	9	Y	8					63
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	393	2	10	9	Y	9					72
08	T. A.		327	-0-	327	327	298	2	29	9	Y	26					98
09	T. A.		421	-0-	421	748	404	2	17	9	Y	15					113
10	1028	X	280	-0-	-748	-0-	280	2			Y	-0-					113
11	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					113
12	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 4,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

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	31	N	5	-0-	-26	-0-	4	2	1	9	N	1					194
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	53					247
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	8					255
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					255
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-	187	0			68
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					68
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK 541 WELL #: 6 RRCID -> 196617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3174	-0-	-1197	-0-	3174	2			N	-0-					53
02	3654	X	3279	-0-	-375	-0-	3279	2			N	-0-					53
03	3875	X	3860	-0-	-15	-0-	3825	2	35	9	N	32					85
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3830	2	125	9	N	114	177	1			22
05	3875	X	3100	-0-	-775	-0-	3100	2			N	-0-					22
06	3750	X	1621	-0-	-2129	-0-	1621	2			N	-0-					22
07	3906	X	1882	-0-	-2024	-0-	1882	2			N	-0-					22
08	T. A.		3467	-0-	3467	3467	3427	2	40	9	N	36					58
09	T. A.		3237	-0-	3237	6704	3226	2	11	9	N	10					68
10	8772	X	2068	-0-	-6704	-0-	2066	2	2	9	N	2					70
11	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					70
12	2914	X	1800	-0-	-1114	-0-	1800	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 33,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	631	2	Y	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2990	-0-	2990	2991	148	1	2697	2	Y	132	131	0			1
							145	9									
04	T. A.		168	-0-	168	3159	9	1	150	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
05	T. A.		2420	-0-	2420	5579	131	1	2175	2	Y	104	103	0			1
							114	9									
06	T. A.		1157	-0-	1157	6736	22	1	1082	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
07	T. A.		1731	-0-	1731	8467	37	1	1661	2	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
08	8544	X	77	-0-	-8467	-0-	2	1	73	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	34	1	1359	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
10	301	X	301	-0-	-0-	-0-	6	1	286	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
11	245	X	245	-0-	-0-	-0-	6	1	232	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	135	X	135	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	435	N	394	-0-	-41	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	434	N	324	-0-	-110	-0-	305	2	19	9	N	17					17
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					17
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					17
08	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					17
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	229	2	56	9	N	51					68
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					68
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					68
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	280	2	6	9	N	5					73

TOTAL GAS PROD: 3,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	64	1	916	2	N	-0-					155
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	59	1	845	2	N	-0-					155
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	48	1	679	2	N	-0-					155
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	64	1	917	2	N	-0-					155
05	961	N	884	-0-	-77	-0-	58	1	826	2	N	-0-					155
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	49	1	694	2	N	-0-					155
07	1023	N	752	-0-	-271	-0-	49	1	703	2	N	-0-					155
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	57	1	808	2	N	-0-					155
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	50	1	713	2	N	-0-					155
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	43	1	615	2	N	-0-					155
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	51	1	724	2	N	-0-					155
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	53	1	752	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 9,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	157	1	4137	3	N	-0-					-0-
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	121	1	2600	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	1	1	1			-0-
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	129	1	2691	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	64	1	1891	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	2642	-0-	-1108	-0-	129	1	2513	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3416	-0-	-459	-0-	243	1	3173	2	Y	-0-					-0-
11	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	117	1	3113	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	16606	X	16606	-0-	-0-	-0-	580	1	15227	3	N	726	747	1			65
							799	9									
02	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	624	1	13454	3	N	845	845	1			65
							930	9									
03	15857	X	15857	-0-	-0-	-0-	626	1	14113	3	N	1016	1016	1			65
							1118	9									
04	14970	X	13506	-0-	-1464	-0-	575	1	11942	3	N	899	908	1			56
							989	9									
05	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	15582	2	319	9	Y	290	346	1			-0-
06	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	16695	2	699	9	Y	635	635	1			-0-
07	18118	X	18118	-0-	-0-	-0-	17800	2	318	9	Y	289	289	1			-0-
08	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	497	1	14771	2	Y	337	337	1			-0-
							371	9									
09	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	812	1	15802	2	Y	244	244	1			-0-
							268	9									
10	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	1206	1	15766	2	Y	210	210	1			-0-
							231	9									
11	16110	X	14791	-0-	-1319	-0-	14572	2	219	9	Y	199	199	1			-0-
12	16647	X	12380	-0-	-4267	-0-	440	1	11670	2	Y	245	231	1			14
							270	9									

TOTAL GAS PROD: 189,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,935

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 6466 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

01	2852	X	2808	-0-	-44	-0-	103	1	2704	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2465	N	961	-0-	-1504	-0-	43	1	917	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3100	N	4263	-0-	1163	1163	181	1	4081	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3000	N	4669	-0-	1669	2832	214	1	4453	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	3100	N	3599	-0-	499	3331	3599	2			Y	-0-					1
06	3000	N	3686	-0-	686	4017	3686	2			Y	-0-					1
07	5840	X	1823	-0-	-4017	-0-	1823	2			Y	-0-					1
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	113	1	3366	2	Y	-0-					1
09	4680	X	3325	-0-	-1355	-0-	162	1	3163	2	Y	-0-					1
10	3813	X	3645	-0-	-168	-0-	259	1	3386	2	Y	-0-					1
11	3690	X	3364	-0-	-326	-0-	3364	2			Y	-0-					1
12	3472	X	2673	-0-	-799	-0-	97	1	2576	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 38,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133952 COMPL. DATE 12/23/1989 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 6932 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254

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-

ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R.R. WELL #: 2 RRCID -> 151880 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 5660 - 5672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 45 RRCID -> 165069 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 30C RRCID -> 168116 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510

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	412	N	412	-0-	-0-		-0-	14	1	356	3	N	38	39	1			12
								42	9									
02	382	N	382	-0-	-0-		-0-	14	1	313	3	N	50	45	1			17
								55	9									
03	415	N	415	-0-	-0-		-0-	15	1	339	3	N	55	53	1			19
								61	9									
04	405	N	405	-0-	-0-		-0-	16	1	336	3	N	48	47	1			20
								53	9									
05	374	N	374	-0-	-0-		-0-	344	2	30	9	Y	27	27	1			20
06	389	N	389	-0-	-0-		-0-	347	2	42	9	Y	38	50	1			8
07	372	N	351	-0-	-21		-0-	327	2	24	9	Y	22	23	1			7
08	347	N	347	-0-	-0-		-0-	10	1	306	2	Y	28	26	1			9
								31	9									
09	390	N	313	-0-	-77		-0-	14	1	278	2	Y	19	23	1			5
								21	9									
10	341	N	195	-0-	-146		-0-	12	1	161	2	Y	20	20	1			5
								22	9									
11	330	N	212	-0-	-118		-0-	191	2	21	9	Y	19	19	1			5
12	310	N	81	-0-	-229		-0-	2	1	58	2	Y	19	22	1			2
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 3,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

DE GARCIA, B. G. WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900

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	403	N	316	-0-	-87		-0-	12	1	303	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
02	667	N	214	-0-	-453		-0-	9	1	204	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
03	682	N	462	-0-	-220		-0-	20	1	441	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
04	339	N	339	-0-	-0-		-0-	16	1	322	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
05	363	N	363	-0-	-0-		-0-	363	2			Y	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-		-0-	801	2			Y	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-		-0-	658	2			Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-		-0-	18	1	522	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	340	-0-	-290		-0-	16	1	324	2	Y	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-		-0-	84	1	1099	2	Y	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-		-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-		-0-	33	1	865	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

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	53	N	53	-0-	-0-		-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-		-0-	2	1	51	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	53	N	53	-0-	-0-		-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-		-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-		-0-	36	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		33	-0-	33		33	1	1	32	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1276	-0-	-150	-0-	45	1	1194	3	N	34	45	1			11
							37	9									
02	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	66	1	1432	3	N	11	18	1			4
							12	9									
03	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	63	1	1429	2	N	37	41	1			-0-
							41	9									
04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	84	1	1742	3	N	71	71	1			-0-
							78	9									
05	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	37	1	1086	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1216	-0-	-374	-0-	59	1	1155	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1116	N	993	-0-	-123	-0-	70	1	921	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1059	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	52	1	1381	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5266 - 5271

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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556

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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	99 1	1 9	2136	3	N	1	1	1			-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	86 3	1 9	1932	3	N	3	2	1			1
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	706	3	N	2	2	1			1
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	33	1	990	2	Y	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	2	Y	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	90	1	1178	2	Y	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	28	1	743	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5864 - 6112

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-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 5864 - 5871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206500 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786

01	465	N	422	-0-	-43	-0-	15	1	406	3	N	1	1	1				-0-
							1	9										
02	406	N	372	-0-	-34	-0-	16	1	355	3	N	1	1	1				-0-
							1	9										
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	435	3	N	1	1	1				-0-
							1	9										
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	N	1	1	1				-0-
							1	9										
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-						-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-						-0-
07	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			Y	-0-						-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	14	1	408	2	Y	-0-						-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	2	Y	-0-						-0-
10	434	N	353	-0-	-81	-0-	25	1	328	2	Y	-0-						-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-						-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	16	1	424	2	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 5,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 52 RRCID -> 211506 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

01	4154 X	4005	-0-	-149	-0-	147	1	3857	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	3770 X	3516	-0-	-254	-0-	156	1	3359	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	4030 X	3769	-0-	-261	-0-	160	1	3608	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	3870 X	3733	-0-	-137	-0-	171	1	3561	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	3999 X	2381	-0-	-1618	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
08	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	74	1	2194	2	Y	-0-					-0-
09	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	213	1	4149	2	Y	-0-					-0-
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	215	1	2811	2	Y	-0-					-0-
11	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
12	3689 X	3476	-0-	-213	-0-	126	1	3350	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						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-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

01	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	54	1	1418	3	N	1	1	1						-0-
							1	9												
02	1392	N	1262	-0-	-130	-0-	56	1	1205	3	N	1	1	1						-0-
							1	9												
03	1519	N	1297	-0-	-222	-0-	55	1	1241	3	N	1	1	1						-0-
							1	9												
04	1440	N	1202	-0-	-238	-0-	55	1	1146	3	N	1	1	1						-0-
							1	9												
05	1364	N	863	-0-	-501	-0-	863	2			Y	-0-								-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-								-0-
07	1240	N	618	-0-	-622	-0-	618	2			Y	-0-								-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	21	1	615	2	Y	-0-								-0-
09	630	N	411	-0-	-219	-0-	20	1	391	2	Y	-0-								-0-
10	620	N	540	-0-	-80	-0-	38	1	502	2	Y	-0-								-0-
11	630	N	439	-0-	-191	-0-	439	2			Y	-0-								-0-
12	434	N	343	-0-	-91	-0-	12	1	331	2	Y	-0-								-0-

TOTAL GAS PROD: 9,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	77	1	2020	3	N	36	37	1						12
							40	9												
02	1914	N	1889	-0-	-25	-0-	83	1	1778	3	N	25	28	1						9
							28	9												
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	84	1	1889	3	N	34	31	1						12
							37	9												
04	2070	N	1952	-0-	-118	-0-	88	1	1832	3	N	29	29	1						12
							32	9												
05	2015	N	1781	-0-	-234	-0-	1769	2	12	9	Y	11	11	1						12
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2006	2	17	9	Y	15	20	1						7
07	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	1994	2	10	9	Y	9	9	1						7
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	61	1	1822	2	Y	14	14	1						7
							15	9												
09	1890	N	1814	-0-	-76	-0-	88	1	1717	2	Y	8	9	1						6
							9	9												
10	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	134	1	1747	2	Y	8	8	1						6
							9	9												
11	1830	N	1541	-0-	-289	-0-	1532	2	9	9	Y	8	8	1						6
12	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	61	1	1617	2	Y	3	9	1						-0-
							3	9												

TOTAL GAS PROD: 22,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	43	1	1133	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1044	N	1039	-0-	-5	-0-	46	1	992	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	47	1	1066	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	51	1	1058	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	35	1	1039	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	49	1	966	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	73	1	959	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	891	-0-	-159	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	747	-0-	-307	-0-	27	1	720	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

01	3100	X	2319	-0-	-781	-0-	82	1	2143	3	N	85	98	1			27
							94	9									
02	4988	X	2432	-0-	-2556	-0-	103	1	2229	3	N	91	86	1			32
							100	9									
03	5115	X	3235	-0-	-1880	-0-	133	1	2985	3	N	106	101	1			37
							117	9									
04	4530	X	4527	-0-	-3	-0-	203	1	4219	3	N	95	93	1			39
							105	9									
05	4340	X	3039	-0-	-1301	-0-	3030	2	9	9	Y	8	19	1			28
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2615	2	8	9	Y	7	35	1			-0-
07	4681	X	2846	-0-	-1835	-0-	2828	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	562	X	562	-0-	-0-	-0-	18	1	524	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	2220	X	807	-0-	-1413	-0-	39	1	755	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	2294	X	2135	-0-	-159	-0-	151	1	1973	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	2220	X	816	-0-	-1404	-0-	806	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	2294	X	1089	-0-	-1205	-0-	39	1	1037	2	Y	12	11	1			1
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 26,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6138 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	161	1	4240	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	6235	X	3949	-0-	-2286	-0-	175	1	3767	3	N	6	5	1			2
							7	9									
03	6665	X	4262	-0-	-2403	-0-	181	1	4074	3	N	6	6	1			2
							7	9									
04	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	240	1	4994	3	N	6	6	1			2
							7	9									
05	4402	X	3888	-0-	-514	-0-	3888	2			Y	-0-					2
06	4260	X	2521	-0-	-1739	-0-	2521	2			Y	-0-					2
07	5425	X	1756	-0-	-3669	-0-	1756	2			Y	-0-					2
08	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	42	1	1249	2	Y	-0-					2
09	2700	X	1573	-0-	-1127	-0-	76	1	1497	2	Y	-0-					2
10	2790	X	1630	-0-	-1160	-0-	116	1	1514	2	Y	-0-					2
11	2520	X	1591	-0-	-929	-0-	1591	2			Y	-0-					2
12	1767	X	1622	-0-	-145	-0-	59	1	1563	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 33,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180

01	2542	X	1140	-0-	-1402	-0-	42	1	1096	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	108	1	2321	3	N	3	3	1			1
							3	9									
03	2418	N	2336	-0-	-82	-0-	99	1	2231	3	N	5	4	1			2
							6	9									
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	96	1	2001	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	2418	N	1601	-0-	-817	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1499	-0-	-671	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3976	-0-	876	876	129	1	3847	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3353	-0-	353	1229	164	1	3189	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1911	-0-	-1189	40	136	1	1775	2	Y	-0-					-0-
11	2550	X	16	-0-	-2534	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	248	N	239	-0-	-9	-0-	7 51	1 9	181	3	N	46	47	1			15
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3 39	1 9	71	3	N	35	38	1			12
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	7 110	1 9	147	3	N	100	77	1			35
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	50	64	1			21
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-	16	1			5
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	28	2	28	9	Y	25	30	1			-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	9	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	9	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14 15	1 9	279	2	Y	14	14	1			-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1 13	1 9	18	2	Y	12	12	1			-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	219	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
12	310	N	150	-0-	-160	-0-	5	1	145	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 66 RRCID -> 221757 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 68 RRCID -> 222478 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580

01	1829	X	1170	-0-	-659	-0-	43	1	1121	3	N	5	6	1		2
							6	9								
02	3509	X	86	-0-	-3423	-0-	4	1	82	3	N	-0-	2	1		-0-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-				-0-
04	1860	X	1214	-0-	-646	-0-	56	1	1157	3	N	1	1	1		-0-
							1	9								
05	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1534	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
06	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2011	2	11	9	Y	10	10	1		-0-
07	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2748	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
08	3100	N	3223	-0-	123	123	105	1	3111	2	Y	6	5	1		1
							7	9								
09	2686	N	2563	-0-	-123	-0-	125	1	2434	2	Y	4	5	1		-0-
							4	9								
10	2108	N	1175	-0-	-933	-0-	83	1	1088	2	Y	4	4	1		-0-
							4	9								
11	2040	X	1093	-0-	-947	-0-	1089	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
12	2108	X	313	-0-	-1795	-0-	11	1	298	2	Y	4	4	1		-0-
							4	9								

TOTAL GAS PROD: 17,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2760	-0-	-154	-0-	101	1	2649	3	N	9	10	1			3
							10	9									
02	2349	N	1981	-0-	-368	-0-	87	1	1882	3	N	11	10	1			4
							12	9									
03	2759	N	1911	-0-	-848	-0-	81	1	1818	3	N	11	11	1			4
							12	9									
04	2670	N	606	-0-	-2064	-0-	27	1	568	3	N	10	10	1			4
							11	9									
05	3100	N	3656	-0-	556	556	3650	2	6	9	Y	5	5	1			4
06	3000	N	3270	-0-	270	826	3260	2	10	9	Y	9	10	1			3
07	3100	N	2762	-0-	-338	488	2758	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	2088	X	1600	-0-	-488	-0-	52	1	1541	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
09	3540	X	2895	-0-	-645	-0-	137	1	2670	2	Y	80	70	1			14
							88	9									
10	3658	X	2361	-0-	-1297	-0-	163	1	2132	2	Y	60	60	1			14
							66	9									
11	3270	X	2758	-0-	-512	-0-	2711	2	47	9	Y	43	57	1			-0-
12	3007	X	2678	-0-	-329	-0-	94	1	2507	2	Y	70	66	1			4
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 29,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

01	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	54	1	1412	3	N	4	5	1			1
							4	9									
02	4060	X	1066	-0-	-2994	-0-	47	1	1012	3	N	6	5	1			2
							7	9									
03	4340	X	939	-0-	-3401	-0-	40	1	896	3	N	3	4	1			1
							3	9									
04	2880	X	913	-0-	-1967	-0-	42	1	868	3	N	3	3	1			1
							3	9									
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	2	3	1			-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	5	5	1			-0-
07	1147	X	54	-0-	-1093	-0-	52	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	21	1	620	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	539	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	630	N	384	-0-	-246	-0-	382	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	651	N	468	-0-	-183	-0-	17	1	449	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6818 - 7534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

REILLY HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 229863 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 5778 - 6062

01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	N	66	69	1			21
						73	9									
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	29	1	623	3	N	79	72	1			28
						87	9									
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	22	1	488	3	N	112	101	1			39
						123	9									
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	117	108	1			48
						129	9									
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	212	2	149	9	Y	135	135	1			48
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	232	2	248	9	Y	225	248	1			25
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	937	2	119	9	Y	108	113	1			20
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	9	1	277	2	Y	142	132	1			30
						156	9									
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	49	1	960	2	Y	44	74	1			-0-
						48	9									
10	3100 N	3435	-0-	335	335	239	1	3126	2	Y	64	64	1			-0-
						70	9									
11	1161 N	826	-0-	-335	-0-	759	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	22	1	589	2	Y	75	71	1			4
						83	9									

TOTAL GAS PROD: 10,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,228

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1472	-0-	-78	-0-	54	1	1416	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1363	N	1282	-0-	-81	-0-	57	1	1223	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	57	1	1285	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	60	1	1241	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	1189	2			Y	-0-					1
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					1
07	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			Y	-0-					1
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	39	1	1164	2	Y	-0-					1
09	1410	N	1199	-0-	-211	-0-	58	1	1139	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	83	1	1079	2	Y	-0-					1
11	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	1113	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	40	1	1053	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	6448	X	6217	-0-	-231	-0-	223	1	5858	3	N	124	125	1			40
							136	9									
02	5800	X	5432	-0-	-368	-0-	233	1	5030	3	N	154	140	1			54
							169	9									
03	6076	X	5863	-0-	-213	-0-	241	1	5431	3	N	174	167	1			61
							191	9									
04	6000	X	5751	-0-	-249	-0-	256	1	5331	2	N	149	149	1			61
							164	9									
05	6200	X	5326	-0-	-874	-0-	5260	2	66	9	Y	60	60	1			61
06	6000	X	5826	-0-	-174	-0-	5743	2	83	9	Y	75	109	1			27
07	5952	X	2469	-0-	-3483	-0-	2444	2	25	9	Y	23	50	1			-0-
08	109	X	109	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
09	5730	X	425	-0-	-5305	-0-	19	1	373	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
10	5921	X	281	-0-	-5640	-0-	18	1	234	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
11	5730	X	237	-0-	-5493	-0-	209	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	2511	X	158	-0-	-2353	-0-	5	1	119	2	Y	31	29	1			2
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 38,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 929

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7374 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-	2	1			-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	27	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		277	-0-	277	277	9	1	268	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		422	-0-	422	699	20	1	402	2	Y	-0-					-0-
10	1450	X	751	-0-	-699	-0-	53	1	698	2	Y	-0-					-0-
11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3128	-0-	28	28	114	1	3014	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	1	1	1			-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	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	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: 4

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. GAS LIFT	(I) (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	3142	-0-		-144		-0-	115	1	3014	3	N	12	13	1			4
									13	9									
02	3016	X	2696	-0-		-320		-0-	119	1	2558	3	N	17	15	1			6
									19	9									
03	3162	X	2810	-0-		-352		-0-	119	1	2672	3	N	17	17	1			6
									19	9									
04	3030	X	2882	-0-		-148		-0-	132	1	2733	3	N	15	15	1			6
									17	9									
05	3131	X	3031	-0-		-100		-0-	3019	2	12	9	Y	11	11	1			6
06	3176	X	3176	-0-		-0-		-0-	3161	2	15	9	Y	14	20	1			-0-
07	3130	X	3130	-0-		-0-		-0-	3120	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	2919	X	2919	-0-		-0-		-0-	95	1	2812	2	Y	11	11	1			-0-
									12	9									
09	3180	X	2719	-0-		-461		-0-	132	1	2574	2	Y	12	12	1			-0-
									13	9									
10	3286	X	2672	-0-		-614		-0-	189	1	2472	2	Y	10	10	1			-0-
									11	9									
11	3180	X	2536	-0-		-644		-0-	2526	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	3131	X	2546	-0-		-585		-0-	92	1	2441	2	Y	12	11	1			1
									13	9									

TOTAL GAS PROD: 34,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 8514 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3536	-0-		-308		-0-	128	1	3369	3	N	35	34	1			11
									39	9									
02	3596	X	3359	-0-		-237		-0-	146	1	3158	3	N	50	44	1			17
									55	9									
03	3751	X	3274	-0-		-477		-0-	137	1	3076	3	N	55	53	1			19
									61	9									
04	3630	X	3447	-0-		-183		-0-	156	1	3238	3	N	48	47	1			20
									53	9									
05	3596	X	3110	-0-		-486		-0-	3090	2	20	9	Y	18	22	1			16
06	3480	X	3430	-0-		-50		-0-	3387	2	43	9	Y	39	40	1			15
07	3596	X	3368	-0-		-228		-0-	3365	2	3	9	Y	3	18	1			-0-
08	3503	X	3503	-0-		-0-		-0-	113	1	3365	2	Y	23	21	1			2
									25	9									
09	3997	X	3997	-0-		-0-		-0-	195	1	3802	2	Y	-0-					2
10	4044	X	4044	-0-		-0-		-0-	287	1	3757	2	Y	-0-					2
11	3747	X	3747	-0-		-0-		-0-	3747	2			Y	-0-					2
12	4123	X	3448	-0-		-675		-0-	125	1	3323	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 42,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

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 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8358 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6270	-0-	-1666	-0-	230	1	6039	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	233	1	5011	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	236	1	5318	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	229	1	4754	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			Y	-0-					1
06	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			Y	-0-					1
07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			Y	-0-					1
08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	135	1	4018	2	Y	-0-					1
09	3870	X	1790	-0-	-2080	-0-	88	1	1702	2	Y	-0-					1
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	352	1	4599	2	Y	-0-					1
11	3870	X	1375	-0-	-2495	-0-	1375	2			Y	-0-					1
12	3999	X	1103	-0-	-2896	-0-	40	1	1063	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 52,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1333	X	657	-0-	-676	-0-	24	1	633	3	N	-0-					-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	52	1	1122	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	37	1	832	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					1
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					1
07	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					1
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	Y	-0-					1
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
10	155	N	29	-0-	-126	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					1
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 8866 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2583	-0-	-610	-0-	95	1	2484	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	2813	X	2200	-0-	-613	-0-	97	1	2097	3	N	5	4	1			2
							6	9									
03	2883	X	2194	-0-	-689	-0-	93	1	2095	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	2580	X	2022	-0-	-558	-0-	93	1	1925	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	2573	X	1780	-0-	-793	-0-	1780	2			Y	-0-					2
06	2490	X	1610	-0-	-880	-0-	1610	2			Y	-0-					2
07	2356	X	1829	-0-	-527	-0-	1829	2			Y	-0-					2
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	55	1	1637	2	Y	-0-					2
09	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	76	1	1476	2	Y	-0-					2
10	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	114	1	1485	2	Y	-0-					2
11	1650	N	1347	-0-	-303	-0-	1347	2			Y	-0-					2
12	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	55	1	1451	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 21,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7786 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	4637	-0-	-3392	-0-	164	1	4317	3	N	142	150	1			46
							156	9									
02	6902	X	3532	-0-	-3370	-0-	149	1	3217	3	N	151	144	1			53
							166	9									
03	7378	X	3846	-0-	-3532	-0-	156	1	3521	3	N	154	153	1			54
							169	9									
04	0	W	3290	-0-	3290	3290	144	1	2994	3	N	138	135	1			57
							152	9									
05	0	W	1955	-0-	1955	5245	1848	2	107	9	Y	97	100	1			54
06	0	W	1740	-0-	1740	6985	1547	2	193	9	Y	175	183	1			46
07	0	W	1651	-0-	1651	8636	1563	2	88	9	Y	80	84	1			42
08	10147	X	1511	-0-	-8636	-0-	47	1	1392	2	Y	65	97	1			10
							72	9									
09	1620	X	1529	-0-	-91	-0-	73	1	1415	2	Y	37	47	1			-0-
							41	9									
10	1674	X	1653	-0-	-21	-0-	114	1	1495	2	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
11	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2072	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
12	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	84	1	2228	2	Y	47	44	1			3
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 29,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,164

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9314 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	1	1	1			-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	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	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: 4

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2211	-0-	-455	-0-	81	1	2130	3	N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	76	1	1633	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3100	N	3161	-0-	61	61	134	1	3026	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2130	N	1745	-0-	-385	-0-	80	1	1663	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1000	N	1760	-0-	760	760	1760	2			Y	-0-					1
06	3000	N	2855	-0-	-145	615	2855	2			Y	-0-					1
07	2952	X	2337	-0-	-615	-0-	2337	2			Y	-0-					1
08	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	71	1	2121	2	Y	-0-					1
09	2850	X	1424	-0-	-1426	-0-	69	1	1355	2	Y	-0-					1
10	2945	X	2334	-0-	-611	-0-	166	1	2168	2	Y	-0-					1
11	2850	X	1955	-0-	-895	-0-	1955	2			Y	-0-					1
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	93	1	2472	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 26,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8386 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20739	X	17612	-0-	-3127	-0-	639	1	16799	3	N	158	158	1			51
							174	9									
02	18386	X	13864	-0-	-4522	-0-	605	1	13040	3	N	199	180	1			70
							219	9									
03	19096	X	15050	-0-	-4046	-0-	630	1	14207	3	N	194	196	1			68
							213	9									
04	17220	X	13897	-0-	-3323	-0-	629	1	13082	3	N	169	167	1			70
							186	9									
05	17608	X	12495	-0-	-5113	-0-	12405	2	90	9	Y	82	84	1			68
06	17040	X	13305	-0-	-3735	-0-	13206	2	99	9	Y	90	154	1			4
07	15035	X	13557	-0-	-1478	-0-	13483	2	74	9	Y	67	70	1			1
08	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	405	1	12042	2	Y	82	82	1			1
							90	9									
09	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	561	1	10924	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
10	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	814	1	10640	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10857	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	368	1	9764	2	Y	12	11	1			1
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 156,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

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	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	96	1	2534	3	N	65	67	1			21
							72	9									
02	2378	N	2339	-0-	-39	-0-	100	1	2148	3	N	83	75	1			29
							91	9									
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	93	1	2090	3	N	91	88	1			32
							100	9									
04	2520	N	1628	-0-	-892	-0-	71	1	1471	3	N	78	78	1			32
							86	9									
05	2511	N	844	-0-	-1667	-0-	837	2	7	9	Y	6	38	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	69	1			-0-
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
08	262	X	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	276	1	5366	2	Y	-0-					-0-
10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	219	1	2865	2	Y	-0-					-0-
11	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
12	5828	X	2021	-0-	-3807	-0-	74	1	1947	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8954 - 9024

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	10540	X	7242	-0-	-3298	-0-	265	1	6974	3	N	3	2	1			1
							3	9									
02	8410	X	5888	-0-	-2522	-0-	261	1	5624	3	N	3	3	1			1
							3	9									
03	8494	X	6268	-0-	-2226	-0-	266	1	5999	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	7680	X	6223	-0-	-1457	-0-	285	1	5936	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	7347	X	5619	-0-	-1728	-0-	5619	2			Y	-0-					1
06	7020	X	5970	-0-	-1050	-0-	5970	2			Y	-0-					1
07	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			Y	-0-					1
08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	193	1	5743	2	Y	-0-					1
09	6210	X	5708	-0-	-502	-0-	279	1	5429	2	Y	-0-					1
10	6603	X	5613	-0-	-990	-0-	399	1	5214	2	Y	-0-					1
11	6390	X	4241	-0-	-2149	-0-	4241	2			Y	-0-					1
12	6603	X	5049	-0-	-1554	-0-	183	1	4866	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 70,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	126	-0-	-1052	-0-	5	1	119	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	377	N	161	-0-	-216	-0-	7	1	154	3	N	-0-	1	1			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	338	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	276	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	196	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	210	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	210	N	79	-0-	-131	-0-	77	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	325	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8790 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	9898	-0-	-1045	-0-	360	1	9468	3	N	64	74	1			21
							70	9									
02	9744	X	7932	-0-	-1812	-0-	348	1	7503	3	N	74	69	1			26
							81	9									
03	10292	X	9308	-0-	-984	-0-	391	1	8822	3	N	86	82	1			30
							95	9									
04	9570	X	8560	-0-	-1010	-0-	389	1	8087	3	N	76	75	1			31
							84	9									
05	9889	X	7647	-0-	-2242	-0-	7523	2	124	9	Y	113	114	1			30
06	9570	X	7935	-0-	-1635	-0-	7729	2	206	9	Y	187	208	1			9
07	9300	X	7898	-0-	-1402	-0-	7799	2	99	9	Y	90	95	1			4
08	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	208	1	6173	2	Y	119	110	1			13
							131	9									
09	8310	X	4802	-0-	-3508	-0-	230	1	4484	2	Y	80	93	1			-0-
							88	9									
10	8215	X	682	-0-	-7533	-0-	42	1	552	2	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
11	7950	X	5015	-0-	-2935	-0-	4931	2	84	9	Y	76	76	1			-0-
12	7905	X	5377	-0-	-2528	-0-	192	1	5083	2	Y	93	88	1			5
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 81,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,138

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 07/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8690 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3068	-0-	-838		-0-	110	1	2892	3	N	60	65	1			19
								66	9									
02	3277	X	2644	-0-	-633		-0-	113	1	2446	3	N	77	69	1			27
								85	9									
03	3472	X	2844	-0-	-628		-0-	117	1	2633	3	N	85	82	1			30
								94	9									
04	3360	X	2575	-0-	-785		-0-	114	1	2380	3	N	74	73	1			31
								81	9									
05	3100	X	2002	-0-	-1098		-0-	1958	2	44	9	Y	40	41	1			30
06	3056	X	3056	-0-	-0-		-0-	3008	2	48	9	Y	44	74	1			-0-
07	2852	X	2781	-0-	-71		-0-	2744	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
08	2538	X	2538	-0-	-0-		-0-	81	1	2414	2	Y	39	39	1			-0-
								43	9									
09	3138	X	3138	-0-	-0-		-0-	152	1	2961	2	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
10	3193	X	2343	-0-	-850		-0-	165	1	2156	2	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
11	3090	X	2259	-0-	-831		-0-	2238	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	3224	X	2170	-0-	-1054		-0-	78	1	2067	2	Y	23	22	1			1
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 31,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	7126	-0-	-1337		-0-	261	1	6864	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
02	6235	X	4357	-0-	-1878		-0-	193	1	4163	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
03	6665	X	2734	-0-	-3931		-0-	116	1	2617	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
04	6450	X	2457	-0-	-3993		-0-	113	1	2343	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
05	6665	X	2344	-0-	-4321		-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
06	6450	X	1362	-0-	-5088		-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	573	-0-	-4077		-0-	573	2			Y	-0-					-0-
08	1263	X	1263	-0-	-0-		-0-	41	1	1222	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	1231	-0-	-1229		-0-	60	1	1171	2	Y	-0-					-0-
10	2356	X	1074	-0-	-1282		-0-	76	1	998	2	Y	-0-					-0-
11	1350	X	1294	-0-	-56		-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
12	1271	X	1169	-0-	-102		-0-	42	1	1127	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8639	-0-	-847	-0-	311	1	8155	3	N	157	164	1			51
							173	9									
02	7598	X	6809	-0-	-789	-0-	293	1	6309	3	N	188	173	1			66
							207	9									
03	8122	X	7119	-0-	-1003	-0-	293	1	6604	3	N	202	198	1			70
							222	9									
04	7860	X	6873	-0-	-987	-0-	307	1	6375	3	N	174	172	1			72
							191	9									
05	8122	X	2496	-0-	-5626	-0-	2400	2	96	9	Y	87	89	1			70
06	7860	X	3458	-0-	-4402	-0-	3309	2	149	9	Y	135	164	1			41
07	7285	X	6056	-0-	-1229	-0-	5984	2	72	9	Y	65	75	1			31
08	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	183	1	5438	2	Y	80	87	1			24
							88	9									
09	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	277	1	5384	2	Y	58	70	1			12
							64	9									
10	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	397	1	5194	2	Y	48	60	1			-0-
							53	9									
11	4620	X	4557	-0-	-63	-0-	4494	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
12	4774	X	4756	-0-	-18	-0-	170	1	4509	2	Y	70	66	1			4
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 67,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,321

DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7780 - 7835

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TEXAS INJECTION, L.P. 846642
YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 114929 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2538 - 2548

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 3 RRCID -> 220493 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3724 - 3737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2013 - PLUGGED 07-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 16 RRCID -> 223895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4164 - 4170

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2012 - PLUGGED 2/7/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 6 RRCID -> 228884 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7020 - 7027

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	513	2	15	9	N	14					14
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1204	2	292	9	N	265					279
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1191	2	32	9	N	29	183	1			125
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	721	2	51	9	N	46	35	1			136
09	690	N	219	-0-	-471	-0-	177	2	42	9	N	38					174
10	713	N	218	-0-	-495	-0-	194	2	24	9	N	22	127	1			69
11	690	N	156	-0-	-534	-0-	149	2	7	9	N	6					75
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	175	2	29	9	N	26					101

TOTAL GAS PROD: 5,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 / STATE 542 WELL #: 5 RRCID -> 242190 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3230 - 3238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1437	-0-	-237	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	29	1	1357	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	109	1	1394	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	108	1	1378	2	N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	124	1	1412	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	290	-0-	-1210	-0-	27	1	263	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1208	-0-	-280	-0-	126	1	1082	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1160	-0-	-340	-0-	88	1	1072	2	N	-0-					-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	45	1	1117	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	92	1	2364	2	N	-0-					-0-
02	2262	X	2136	-0-	-126	-0-	86	1	2050	2	N	-0-					-0-
03	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	74	1	1405	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	1866	-0-	-474	-0-	90	1	1776	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1055	-0-	-1239	-0-	131	1	924	2	N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	195	1	1349	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1003	-0-	-919	-0-	133	1	870	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	523	-0-	-531	-0-	93	1	430	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	302	-0-	-1228	-0-	50	1	252	2	N	-0-					-0-
10	992	N	32	-0-	-960	-0-	12	1	20	2	N	-0-					-0-
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	205	1	1658	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3214	-0-	114	114	214	1	3000	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3970 - 3982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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.	-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-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

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-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 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-

RINCON (VICKSBURG SAND) 76721 693 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION 275740
SLICK, T.B. EST. A-485 WELL #: 183 RRCID -> 195491 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538

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	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-

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	5611	#	4591	-0-	-1020	-0-	4582	2	9	9	N	8					56
02	5249	#	2179	-0-	-3070	-0-	2179	2			N	-0-					56
03	5611	#	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					56
04	1747	R	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					56
05	1460	R	1460	-0-	-0-	-0-	68	1	1333	2	Y	54	54	1			56
							59	9									
06	4559	R	4559	-0-	-0-	-0-	1634	1	2925	2	Y	-0-					56
07	6918	R	6918	-0-	-0-	-0-	1049	1	5822	2	Y	43	45	1			54
							47	9									
08	9061	R	9061	-0-	-0-	-0-	396	1	8602	2	Y	57	53	1			58
							63	9									
09	7411	R	7411	-0-	-0-	-0-	212	1	7156	2	Y	39	47	1			50
							43	9									
10	4971	R	4971	-0-	-0-	-0-	546	1	4381	2	Y	40	40	1			50
							44	9									
11	858	R	858	-0-	-0-	-0-	852	1	6	9	Y	5					55
12	8618	#	357	-0-	-8261	-0-	6	1	349	2	Y	2					57
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 44,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) //CONT.// 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	84	R	84	-0-	-0-	-0-		84	2			N	-0-					181
02	135	R	135	-0-	-0-	-0-		135	2			N	-0-					181
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					181
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					181
05	164	R	164	-0-	-0-	-0-		7	1	142	2	Y	14	14	1			181
								15	9									
06	150	#	148	-0-	-2	-0-		53	1	95	2	Y	-0-					181
07	327	R	327	-0-	-0-	-0-		50	1	277	2	Y	-0-	11	1			170
08	247	R	247	-0-	-0-	-0-		11	1	236	2	Y	-0-	13	1			157
09	230	R	230	-0-	-0-	-0-		18	1	212	2	Y	-0-	12	1			145
10	81	R	81	-0-	-0-	-0-		9	1	72	2	Y	-0-	10	1			135
11	18	R	18	-0-	-0-	-0-		18	2			Y	-0-					135
12	341	#	49	-0-	-292	-0-		1	1	48	2	Y	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 1,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666

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	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 (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	610	-0-	-134	-0-	49	1	561	2	N	-0-					-0-
02	696	#	520	-0-	-176	-0-	56	1	464	2	N	-0-					-0-
03	589	#	552	-0-	-37	-0-	60	1	492	2	N	-0-					-0-
04	600	#	193	-0-	-407	-0-	47	1	146	2	N	-0-					-0-
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-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: 1,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION 275740
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	979	-0-	-509	-0-	42	1	510	2	Y	388	391	0			120
							427	9									
02	1131	N	982	-0-	-149	-0-	40	1	579	2	Y	330	370	0			80
							363	9									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	65	1	878	2	Y	475	421	0			134
							523	9									
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	52	1	557	2	Y	493	482	0			145
							542	9									
05	1054	N	308	-0-	-746	-0-	12	1	146	2	Y	136	249	0			32
							150	9									
06	1410	N	363	-0-	-1047	-0-	11	1	169	2	Y	166	163	0			35
							183	9									
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	90	1	1112	2	Y	160	168	0			27
							176	9									
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	Y	224	211	0			40
							246	9									
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	52	1	568	2	Y	256	277	0			19
							282	9									
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	43	1	442	2	Y	293	301	0			11
							322	9									
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	Y	306	314	0			3
							337	9									
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	34	1	287	2	Y	435	424	0			14
							479	9									

TOTAL GAS PROD: 10,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,662

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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					116
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					116
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					116
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					116
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					116
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					116
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					116
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					116
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					116
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 432 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	2573	N	29	-0-	-2544	-0-	29	2			N	-0-					75
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					75
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					75
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					75
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					75
06	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					75
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					75
08	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					75
09	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					75
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					75
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					75
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 150 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	116	N	87	-0-	-29	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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	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: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLE ENERGY INC 611665
MARTINEZ "B" WELL #: 29 L RRCID -> 133856 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	581	-0-	-473	-0-	46 12	1 9	523	2	Y	11	21	1			-0-
02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-					Y	2					2
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-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: 581 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RINCON, NORTH //CONT.// 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 123448 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 3745 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	406	N	392	-0-	-14	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	420	N	154	-0-	-266	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (A) 76723 008 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT, D. STATE WELL #: 4 RRCID -> 060686 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3072 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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: -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	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	145	N	122	-0-	-23	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (C-1) //CONT.// 76723 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
DYNO TEXAS, LLC 237962
LEHR WELL #: 2 RRCID -> 141573 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	660	N	253	-0-	-407	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 2,199 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

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, 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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, 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	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
04	T. A.		41	-0-	41	93	41	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
02	928	N	NO RPT	-0-	-928	-0-					N	NO RPT					207
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (F-2) 76723 104 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BXP OPERATING, LLC 042191
SAENZ, VICENTE WELL #: 1 RRCID -> 012962 COMPL. DATE 11/23/1952 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - PLUGGED 04-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (F-2) //CONT.// 76723 104 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
COATES STATE WELL #: 1 A RRCID -> 124464 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 5177 PERF. 4532 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1605	-0-	-309	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	669	-0-	-981	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,724 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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J.F. -STATE- WELL #: 23 RRCID -> 129198 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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. (F-2-O) //CONT.// 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOREST OIL CORPORATION 275740
CAMERON, DON WELL #: 2 RRCID -> 012941 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	198	1	2437	2	Y	-0-					-0-
02	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	160	1	2301	2	Y	-0-					-0-
03	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	179	1	2437	2	Y	-0-					-0-
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	184	1	1957	2	Y	-0-					-0-
05	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	206	1	2472	2	Y	-0-					-0-
06	2520 N	2391	-0-	-129	-0-	152	1	2239	2	Y	-0-					-0-
07	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	170	1	2096	2	Y	-0-					-0-
08	2666 X	1888	-0-	-778	-0-	165	1	1723	2	Y	-0-					-0-
09	2580 X	2074	-0-	-506	-0-	165	1	1909	2	Y	-0-					-0-
10	2666 X	2050	-0-	-616	-0-	184	1	1866	2	Y	-0-					-0-
11	2400 X	2232	-0-	-168	-0-	215	1	2017	2	Y	-0-					-0-
12	2263 X	1199	-0-	-1064	-0-	127	1	1072	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (FRIO B) //CONT.// 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					64
02	928	N	618	-0-	-310	-0-	618	2			N	-0-					64
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					64
04	1140	N	227	-0-	-913	-0-	227	2			N	-0-					64
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					64
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					64
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 2,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARCO EXPLORATION, INC. 815145
KING EDMUNDS WELL #: 1 RRCID -> 065233 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
02	1247	N	1187	-0-	-60	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	699	-0-	-293	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-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: 3,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (FRIO E) 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 17 T RRCID -> 039040 COMPL. DATE 05/26/1957 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	552	-0-	552	552	552	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	619	-0-	619	1171	619	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 2 RRCID -> 159308 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317

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
OXY USA INC. 630591
THOMAS, MARY S. WELL #: 3 U RRCID -> 124190 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920

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, 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B	DENY	-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-

RINCON, NORTH (JACOB SAND) 76723 276 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STARCO EXPLORATION, INC. 815145
EDMUNDS, A. K. WELL #: RRCID -> 141647 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4916 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/15/1993

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (RINCON B-3300) 76723 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CO ENERGY 161428
DAVENPORT, D.,-STATE WELL #: 2 C RRCID -> 032638 COMPL. DATE 02/23/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2013 - P&A 02-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (STRAY 3050) 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION 275740
CAMERON, DON D. WELL #: 5 RRCID -> 145492 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 3108 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	52	N	41	-0-	-11	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2012 - PLUGGED 09/27/12

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLE ENERGY INC 611665
MARTINEZ -B- WELL #: 43R RRCID -> 229384 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	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-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015

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, NORTH (STRAY 3050) //CONT.// 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. //CONT.// 758492
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

01	1271 X	1142	-0-	-129	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
02	1102 X	1025	-0-	-77	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
03	1116 X	1073	-0-	-43	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
04	1110 X	391	-0-	-719	-0-	391	2		N	-0-			-0-
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			-0-
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			-0-
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
09	390 X	-0-	-0-	-390	-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: 3,631 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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, NORTH (STRAY 3160) //CONT.// 76723 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARCO EXPLORATION, INC. 815145
EDMUNDS, A. K. WELL #: 3 RRCID -> 176905 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 3149 - 3159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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	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: 533 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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

01	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					83
02	1537	X	1484	-0-	-53	-0-	1484	2			N	-0-					83
03	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					83
04	1590	X	527	-0-	-1063	-0-	527	2			N	-0-					83
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					83
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					83
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					83
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					83
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					83
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 5,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300) //CONT.// 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1502	-0-	-296	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
02	1392	X	1255	-0-	-137	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
03	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	453	-0-	-987	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-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: 4,785 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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD, J.F.B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) //CONT.// 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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	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-

STARCO EXPLORATION, INC. 815145
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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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, NORTH (STRAY 4270) 76723 428 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
COATES 553 WELL #: 8 RRCID -> 209878 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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, NORTH (STRAY 4620) 76723 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NOBLE ENERGY INC 611665
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	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (STRAY 4960) 76723 431 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STARCO EXPLORATION, INC. 815145
EDMUNDS, A.K. WELL #: 1 A RRCID -> 127162 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4955 - 4959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	323	3			Y	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	98	-0-	-274	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 812 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			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: 157 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (VICKSBURG) //CONT.// 76723 448 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, N. (VICKSBURG CONS.) 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	3565 X	316	-0-	-3249	-0-	316	3			N	-0-					131
02	3335 X	3148	-0-	-187	-0-	3139	3	9	9	N	8					139
03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3148	3	11	9	N	10					149
04	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2574	3	13	9	N	12					161
05	3379 X	2711	-0-	-668	-0-	2696	3	15	9	N	14					175
06	3270 X	1476	-0-	-1794	-0-	1476	3			N	-0-					175
07	3379 X	2870	-0-	-509	-0-	2870	3			N	-0-					175
08	2883 X	2872	-0-	-11	-0-	2868	3	4	9	N	4					179
09	2610 X	2312	-0-	-298	-0-	2301	3	11	9	N	10					189
10	2883 X	2428	-0-	-455	-0-	2428	3			N	-0-					189
11	2790 X	1070	-0-	-1720	-0-	1070	3			N	-0-					189
12	3100 N	3238	-0-	138	138	3205	3	33	9	N	30					219

TOTAL GAS PROD: 28,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191517 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7240 - 7260

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1144	3	12	9	N	11					38
12	14B2	EXT	531	-0-	531	531	524	3	7	9	N	6					44

TOTAL GAS PROD: 1,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2P RRCID -> 192929 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8410 - 8482

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					41
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					41
03	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					41
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					41
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					41
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2252	3	54	9	N	49					266
02	2900	N	3886	-0-	986	986	3843	3	43	9	N	39	178	1			127
03	3100	N	3076	-0-	-24	962	3042	3	34	9	N	31					158
04	2843	N	1881	-0-	-962	-0-	1844	3	37	9	N	34					192
05	2790	X	933	-0-	-1857	-0-	916	3	17	9	N	15					207
06	2700	X	1785	-0-	-915	-0-	1752	3	33	9	N	30					237
07	2790	X	1851	-0-	-939	-0-	1815	3	36	9	N	33					270
08	2790	X	1731	-0-	-1059	-0-	1709	3	22	9	N	20	192	1			98
09	1890	X	1466	-0-	-424	-0-	1444	3	22	9	N	20					118
10	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1880	3	37	9	N	34					152
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2109	3	35	9	N	32					184
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2053	3	34	9	N	31					215

TOTAL GAS PROD: 25,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M., -STATE WELL #: 18 RRCID -> 013015 COMPL. DATE 05/02/1957 TOTAL DEPTH 8553 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-

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					1
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					1
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					1
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					1
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					1
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					1
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					1
08	1333	N	476	-0-	-857	-0-	476	3			Y	-0-					1
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					1
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					1
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					1
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,487 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1329	-0-	-438	-0-	1329	3			N	-0-					273
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					273
03	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	3			N	-0-					273
04	1290	N	449	-0-	-841	-0-	427	3	22	9	N	20					293
05	1767	N	1066	-0-	-701	-0-	1044	3	22	9	N	20					313
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1867	3	22	9	N	20	169	1			164
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1005	3	22	9	N	20	169	1			15
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					15
09	1710	N	1183	-0-	-527	-0-	1183	2			N	-0-					15
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2651	2	2	9	N	2					17
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					17
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 17,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7074 - 7090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
MARTINEZ, FELIX WELL #: 3 C RRCID -> 036721 COMPL. DATE 07/19/1965 TOTAL DEPTH 8407 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2012 - PLUGGED 02/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLE ENERGY INC 611665
MARTINEZ -B- WELL #: 31 RRCID -> 013017 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 6810 - 6900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1978	-0-	-812	-0-	158	1	1809	2	Y	10	15	1			2
							11	9									
02	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					2
03	3100	N	4072	-0-	972	972	165	1	3896	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	3000	N	3631	-0-	631	1603	194	1	3425	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
05	3100	N	3034	-0-	-66	1537	197	1	2825	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	4059	X	2522	-0-	-1537	-0-	187	1	2328	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
07	2883	X	2552	-0-	-331	-0-	202	1	2339	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
08	3658	X	2673	-0-	-985	-0-	200	1	2461	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
09	3540	X	2626	-0-	-914	-0-	200	1	2414	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
10	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	218	1	2432	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	2580	X	2536	-0-	-44	-0-	218	1	2306	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	2728	X	2675	-0-	-53	-0-	239	1	2425	2	Y	10	9	1			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 30,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1786	-0-	-570	-0-	141	1	1610	2	Y	32	49	1			6
							35	9									
02	2204	N	-0-	-0-	-2204	-0-					Y	-0-					6
03	2356	N	1979	-0-	-377	-0-	79	1	1866	2	Y	31	31	1			6
							34	9									
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	115	1	2037	2	Y	38	34	1			10
							42	9									
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	134	1	1926	2	Y	40	39	1			11
							44	9									
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	152	1	1884	2	Y	25	31	1			5
							28	9									
07	2263	N	1650	-0-	-613	-0-	128	1	1487	2	Y	32	28	1			9
							35	9									
08	2263	X	1853	-0-	-410	-0-	136	1	1674	2	Y	39	38	1			10
							43	9									
09	2190	X	2129	-0-	-61	-0-	160	1	1930	2	Y	35	35	1			10
							39	9									
10	2139	X	1875	-0-	-264	-0-	151	1	1685	2	Y	35	37	1			8
							39	9									
11	2070	X	1763	-0-	-307	-0-	149	1	1578	2	Y	33	35	1			6
							36	9									
12	2201	X	1715	-0-	-486	-0-	151	1	1528	2	Y	33	29	1			10
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 21,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

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	3379	X	2666	-0-	-713	-0-	214	1 7 9	2445	2	Y	6					136
02	1827	X	-0-	-0-	-1827	-0-					Y	-0-					136
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	134	1 4 9	3173	2	Y	4					140
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	196	1 7 9	3466	2	Y	6					146
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	217	1 4 9	3103	2	Y	4					150
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	255	1 9 9	3165	2	Y	8	136	1			22
07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	290	1 13 9	3355	2	Y	12					34
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	288	1 4 9	3545	2	Y	4					38
09	3660	X	3216	-0-	-444	-0-	246	1	2970	2	Y	-0-					38
10	3658	X	2966	-0-	-692	-0-	244	1 7 9	2715	2	Y	6					44
11	3720	X	2688	-0-	-1032	-0-	232	1 2 9	2454	2	Y	2					46
12	3844	X	2784	-0-	-1060	-0-	250	1 4 9	2530	2	Y	4					50

TOTAL GAS PROD: 35,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

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	362	-0-	-10	-0-	29	1 7 9	326	2	Y	6					43
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					43
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	14	1 4 9	342	2	Y	4					47
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1 7 9	400	2	Y	6					53
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	35	1 3 9	495	2	Y	3					56
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	26	1 6 9	324	2	Y	5	51	1			10
07	434	N	297	-0-	-137	-0-	24	1	273	2	Y	-0-					10
08	527	N	390	-0-	-137	-0-	29	1	361	2	Y	-0-					10
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	44	1	525	2	Y	-0-					10
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	315	2	Y	-0-					10
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	37	1	388	2	Y	-0-					10
12	589	N	255	-0-	-334	-0-	23	1	232	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

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	11160	X	4067	-0-	-7093	-0-	322	1	3684	2	Y	55	87	1			10
							61	9									
02	9454	X	-0-	-0-	-9454	-0-					Y	-0-					10
03	10106	X	4444	-0-	-5662	-0-	176	1	4161	2	Y	97	88	1			19
							107	9									
04	9150	X	4822	-0-	-4328	-0-	255	1	4499	2	Y	62	65	1			16
							68	9									
05	7595	X	3456	-0-	-4139	-0-	223	1	3191	2	Y	38	44	1			10
							42	9									
06	4290	X	975	-0-	-3315	-0-	72	1	896	2	Y	6	15	1			1
							7	9									
07	4991	X	1116	-0-	-3875	-0-	89	1	1027	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4991	X	867	-0-	-4124	-0-	65	1	802	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	612	-0-	-4218	-0-	47	1	565	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	635	-0-	-2806	-0-	52	1	583	2	Y	-0-					-0-
11	1080	X	510	-0-	-570	-0-	44	1	466	2	Y	-0-					-0-
12	1116	X	372	-0-	-744	-0-	33	1	339	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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	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-

MARTINEZ, B WELL #: 57 RRCID -> 212265 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 7558

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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	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-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	91	1	1388	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
02	1450	N	1342	-0-	-108	-0-	82	1	1231	2	Y	25	24	0			1
							1	4	28	9							
03	1457	N	1001	-0-	-456	-0-	61	1	925	2	Y	13	13	0			1
							1	4	14	9							
04	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	80	1	1298	2	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
05	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	69	1	1211	2	Y	10	11	0			-0-
							1	4	11	9							
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	70	1	1083	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
07	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	104	1	1317	2	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	80	1	1168	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
09	3000	N	4577	-0-	1577	1577	301	1	4240	2	Y	28	26	0			2
							5	4	31	9							
10	3100	N	6953	-0-	3853	5430	410	1	6430	2	Y	98	95	0			5
							5	4	108	9							
11	3000	N	6760	-0-	3760	9190	385	1	6254	2	Y	105	105	0			5
							5	4	116	9							
12	15985	X	6795	-0-	-9190	-0-	423	1	6257	2	Y	97	99	0			3
							8	4	107	9							

TOTAL GAS PROD: 35,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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-

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
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	244	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	273	N	29	-0-	-244	-0-	2	1	26	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	48	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	55	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					49
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					49
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-	33	7			16
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					16
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					16
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					16
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					16
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					16
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					16
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					16
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					16
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 10,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, A.M. -STATE WELL #: 14 RRCID -> 088364 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 5492 - 6062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/30/2012 - PLUGGED 1/30/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		402	-0-	402	402	25	1	369	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	T. A.		776	-0-	776	1178	47	1	717	2	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
04	T. A.		119	-0-	119	1297	7	1	110	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	T. A.		5	-0-	5	1302	5	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		31	-0-	31	1333	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		15	-0-	15	1348	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	1814	-0-	-1348	-0-	116	1	1685	2	Y	11	10	0			1
							1	4	12	9							
09	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	133	1	1881	2	Y	12	12	0			1
							2	4	13	9							
10	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	97	1	1519	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
11	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	105	1	1701	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
12	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	112	1	1652	2	Y	26	26	0			1
							2	4	29	9							

TOTAL GAS PROD: 10,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	484	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
02	T. A.		245	-0-	245	245	8	1	236	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	T. A.		95	-0-	95	340	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		127	-0-	127	467	11	1	115	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	T. A.		10	-0-	10	477	9	1	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	T. A.		267	-0-	267	744	5	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	1034	X	290	-0-	-744	-0-	5	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	526	X	526	-0-	-0-	-0-	8	1	517	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	270	X	174	-0-	-96	-0-	3	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	19	1	1039	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
11	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	19	1	965	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
12	763	X	763	-0-	-0-	-0-	10	1	742	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139524 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 9448 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2012 - PLUGGED 1/17/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856

01	5363	X	5012	-0-	-351	-0-	305	1	4664	2	Y	39	40	0			1
							43	9									
02	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	305	1	4570	2	Y	95	91	0			5
							3	4	105	9							
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	308	1	4705	2	Y	63	65	0			3
							4	4	69	9							
04	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	292	1	4728	2	Y	57	55	0			5
							4	4	63	9							
05	5332	X	4880	-0-	-452	-0-	260	1	4576	2	Y	37	41	0			1
							3	4	41	9							
06	5160	X	4813	-0-	-347	-0-	289	1	4492	2	Y	26	26	0			1
							3	4	29	9							
07	5332	X	4523	-0-	-809	-0-	327	1	4157	2	Y	33	32	0			2
							3	4	36	9							
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	308	1	4490	2	Y	27	27	0			2
							3	4	30	9							
09	5100	X	4580	-0-	-520	-0-	301	1	4244	2	Y	27	27	0			2
							5	4	30	9							
10	4960	X	4644	-0-	-316	-0-	274	1	4294	2	Y	66	64	0			4
							3	4	73	9							
11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	277	1	4496	2	Y	75	75	0			4
							4	4	83	9							
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	344	1	5087	2	Y	78	80	0			2
							6	4	86	9							

TOTAL GAS PROD: 58,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	516	2	146	9	N	133	184	1			128
02	580	N	552	-0-	-28	-0-	429	2	123	9	N	112	181	1			59
03	651	N	599	-0-	-52	-0-	475	2	124	9	N	113	73	1			99
04	630	N	569	-0-	-61	-0-	459	2	110	9	N	100	111	1			88
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	423	2	111	9	N	101					189
06	570	N	415	-0-	-155	-0-	310	2	105	9	N	95	178	1			106
07	589	N	439	-0-	-150	-0-	334	2	105	9	N	95	171	1			30
08	527	N	486	-0-	-41	-0-	377	2	109	9	N	99					129
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	363	2	101	9	N	92	170	1			51
10	434	N	341	-0-	-93	-0-	268	2	73	9	N	66					117
11	480	N	4	-0-	-476	-0-	4	2			N	-0-					117
12	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 5,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
COATES 553 WELL #: 1 RRCID -> 141714 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7064 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CAMERON 487 WELL #: 1 RRCID -> 153680 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896

01	837	N	177	-0-	-660	-0-	96	2	81	9	N	74					98
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					98
03	310	N	2	-0-	-308	-0-	1	2	1	9	N	1					99
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	1					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					100
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					100
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	0	X	-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
OXY USA INC. //CONT.// 630591
COATES 553 WELL #: 2 RRCID -> 160993 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					183
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					183
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-	1	7			182
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					182
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					182
06	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-					182
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	94	2	110	9	N	100	188	1			94
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					94
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					94
10	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-					94
11	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					94
12	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 1,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	355	1	5432	2	Y	46	47	0			1
							51	9									
02	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	340	1	5092	2	Y	105	101	0			5
							4	4	116	9							
03	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	339	1	5179	2	Y	71	72	0			4
							4	4	78	9							
04	5640	X	5559	-0-	-81	-0-	319	1	5169	2	Y	61	60	0			5
							4	4	67	9							
05	5859	X	5654	-0-	-205	-0-	301	1	5302	2	Y	43	47	0			1
							4	4	47	9							
06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	342	1	5316	2	Y	31	31	0			1
							4	4	34	9							
07	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	438	1	5570	2	Y	44	43	0			2
							4	4	48	9							
08	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	373	1	5435	2	Y	33	33	0			2
							4	4	36	9							
09	5670	X	5159	-0-	-511	-0-	339	1	4781	2	Y	31	31	0			2
							5	4	34	9							
10	5859	X	5676	-0-	-183	-0-	335	1	5249	2	Y	80	78	0			4
							4	4	88	9							
11	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	324	1	5255	2	Y	88	88	0			4
							4	4	97	9							
12	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	382	1	5651	2	Y	88	89	0			3
							7	4	97	9							

TOTAL GAS PROD: 68,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7416 - 7426

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	953	1	14557	2	Y	124	126	0			4
							136	9									
02	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	912	1	13669	2	Y	281	271	0			14
							10	4	309	9							
03	15841	X	15276	-0-	-565	-0-	925	1	14130	2	Y	191	195	0			10
							11	4	210	9							
04	15330	X	15309	-0-	-21	-0-	878	1	14232	2	Y	171	166	0			15
							11	4	188	9							
05	15934	X	14962	-0-	-972	-0-	796	1	14031	2	Y	114	125	0			4
							10	4	125	9							
06	15420	X	14428	-0-	-992	-0-	867	1	13465	2	Y	78	78	0			4
							10	4	86	9							
07	15934	X	13685	-0-	-2249	-0-	989	1	12579	2	Y	98	97	0			5
							9	4	108	9							
08	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	838	1	12211	2	Y	74	75	0			4
							9	4	81	9							
09	15300	X	12612	-0-	-2688	-0-	828	1	11687	2	Y	76	76	0			4
							13	4	84	9							
10	14973	X	12894	-0-	-2079	-0-	760	1	11923	2	Y	184	178	0			10
							9	4	202	9							
11	14430	X	12844	-0-	-1586	-0-	732	1	11883	2	Y	199	199	0			10
							10	4	219	9							
12	13671	X	13328	-0-	-343	-0-	830	1	12275	2	Y	189	193	0			6
							15	4	208	9							

TOTAL GAS PROD: 169,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,779

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	18600	X	16798	-0-	-1802	-0-	1023	1	15629	2	Y	133	136	0			4
							146	9									
02	18995	X	18068	-0-	-927	-0-	1106	1	16575	2	Y	341	328	0			17
							12	4	375	9							
03	20491	X	13197	-0-	-7294	-0-	800	1	12208	2	Y	164	173	0			8
							9	4	180	9							
04	19830	X	17256	-0-	-2574	-0-	990	1	16041	2	Y	193	184	0			17
							13	4	212	9							
05	20491	X	19308	-0-	-1183	-0-	1027	1	18108	2	Y	146	158	0			5
							12	4	161	9							
06	19649	X	19649	-0-	-0-	-0-	1181	1	18338	2	Y	106	106	0			5
							13	4	117	9							
07	22291	X	22291	-0-	-0-	-0-	1611	1	20489	2	Y	160	157	0			8
							15	4	176	9							
08	21141	X	21141	-0-	-0-	-0-	1349	1	19647	2	Y	119	120	0			7
							14	4	131	9							
09	19650	X	18532	-0-	-1118	-0-	1217	1	17174	2	Y	111	112	0			6
							19	4	122	9							
10	20491	X	20422	-0-	-69	-0-	1204	1	18883	2	Y	291	281	0			16
							15	4	320	9							
11	21880	X	21880	-0-	-0-	-0-	1247	1	20244	2	Y	338	337	0			17
							17	4	372	9							
12	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	1278	1	18906	2	Y	291	299	0			9
							23	4	320	9							

TOTAL GAS PROD: 229,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,393

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024

MO	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	6478	X	6478	-0-	-0-		-0-	394	1	6027	2	Y	52	52	0			2
								57	9									
02	6032	X	5501	-0-	-531		-0-	337	1	5047	2	Y	103	100	0			5
								4	4	113	9							
03	6448	X	4454	-0-	-1994		-0-	270	1	4119	2	Y	56	58	0			3
								3	4	62	9							
04	6270	X	3883	-0-	-2387		-0-	223	1	3610	2	Y	43	42	0			4
								3	4	47	9							
05	6479	X	5330	-0-	-1149		-0-	284	1	4999	2	Y	40	43	0			1
								3	4	44	9							
06	6270	X	4166	-0-	-2104		-0-	250	1	3888	2	Y	23	23	0			1
								3	4	25	9							
07	5890	X	2373	-0-	-3517		-0-	171	1	2181	2	Y	17	17	0			1
								2	4	19	9							
08	4594	X	4594	-0-	-0-		-0-	293	1	4270	2	Y	25	25	0			1
								3	4	28	9							
09	5160	X	4844	-0-	-316		-0-	318	1	4488	2	Y	30	29	0			2
								5	4	33	9							
10	5332	X	4866	-0-	-466		-0-	287	1	4500	2	Y	69	67	0			4
								3	4	76	9							
11	4440	X	3447	-0-	-993		-0-	196	1	3190	2	Y	53	54	0			3
								3	4	58	9							
12	4991	X	3179	-0-	-1812		-0-	198	1	2929	2	Y	44	46	0			1
								4	4	48	9							

TOTAL GAS PROD: 53,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

MO	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	1674	N	1261	-0-	-413		-0-	1261	2			N	-0-					136
02	1769	N	1519	-0-	-250		-0-	1519	2			N	-0-					136
03	1590	N	1590	-0-	-0-		-0-	1590	2			N	-0-	19	7			117
04	1618	N	1618	-0-	-0-		-0-	1618	2			N	-0-					117
05	1612	N	1246	-0-	-366		-0-	1246	2			N	-0-					117
06	1662	N	1662	-0-	-0-		-0-	1662	2			N	-0-					117
07	1698	N	1698	-0-	-0-		-0-	1698	2			N	-0-					117
08	1993	N	1993	-0-	-0-		-0-	1993	2			N	-0-					117
09	1836	N	1836	-0-	-0-		-0-	1836	2			N	-0-					117
10	1705	N	1182	-0-	-523		-0-	1182	2			N	-0-					117
11	1920	N	1399	-0-	-521		-0-	1399	2			N	-0-					117
12	1891	N	1139	-0-	-752		-0-	1139	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 18,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814

MO	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	1674	N	1357	-0-	-317		-0-	1357	2			N	-0-					223
02	1885	N	1346	-0-	-539		-0-	1346	2			N	-0-					223
03	1339	N	1339	-0-	-0-		-0-	1338	2	1	9	N	1					224
04	1320	N	1255	-0-	-65		-0-	1255	2			N	-0-					224
05	1426	N	1262	-0-	-164		-0-	1262	2			N	-0-					224
06	1466	N	1466	-0-	-0-		-0-	1466	2			N	-0-					224
07	1302	N	1286	-0-	-16		-0-	1286	2			N	-0-					224
08	2397	N	2397	-0-	-0-		-0-	2397	2			N	-0-					224
09	2920	N	2920	-0-	-0-		-0-	2920	2			N	-0-					224
10	2264	N	2264	-0-	-0-		-0-	2264	2			N	-0-					224
11	2220	N	1587	-0-	-633		-0-	1587	2			N	-0-					224
12	2294	N	2033	-0-	-261		-0-	2033	2			N	-0-					224

TOTAL GAS PROD: 20,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 4B RRCID -> 181124 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					90
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					90
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-	20	7			70
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					70
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					70
06	420	N	198	-0-	-222	-0-	198	2			N	-0-					70
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					70
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					70
09	210	N	97	-0-	-113	-0-	97	2			N	-0-					70
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					70
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					70
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 2,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712

01	1240	N	270	-0-	-970	-0-	270	2			N	-0-					110
02	1073	N	190	-0-	-883	-0-	190	2			N	-0-					110
03	1426	N	505	-0-	-921	-0-	505	2			N	-0-					110
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					110
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					110
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					110
07	1209	N	834	-0-	-375	-0-	834	2			N	-0-					110
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					110
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					110
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					110
11	1200	N	807	-0-	-393	-0-	807	2			N	-0-					110
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 10,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	2			N	-0-					125
02	377	N	309	-0-	-68	-0-	309	2			N	-0-					125
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	N	1					126
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					126
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					126
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					126
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					126
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					126
09	570	N	350	-0-	-220	-0-	350	2			N	-0-					126
10	527	N	306	-0-	-221	-0-	306	2			N	-0-					126
11	570	N	259	-0-	-311	-0-	259	2			N	-0-					126
12	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 4,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609

01	T. A.		249	-0-	249	919	15	1	232	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	961	N	42	-0-	-919	-0-	3	1	38	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	310	N	93	-0-	-217	-0-	6	1	86	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	10	1	165	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	19	-0-	-167	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

01	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					76
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					76
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-	1	7			75
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					75
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					75
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					75
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					75
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					75
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					75
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					75
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					75
12	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	738	-0-	-2083	-0-	738	2			N	-0-					49
02	2349	X	619	-0-	-1730	-0-	619	2			N	-0-					49
03	2511	X	688	-0-	-1823	-0-	688	2			N	-0-	9	7			40
04	900	X	708	-0-	-192	-0-	708	2			N	-0-					40
05	744	X	650	-0-	-94	-0-	650	2			N	-0-					40
06	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					40
07	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					40
08	T. A.		788	-0-	788	788	788	2			N	-0-					40
09	T. A.		629	-0-	629	1417	629	2			N	-0-					40
10	2271	X	854	-0-	-1417	-0-	854	2			N	-0-					40
11	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					40
12	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 8,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	747	-0-	-59	-0-	747	2			N	-0-					110
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	698	2	12	9	N	11					121
03	744	N	654	-0-	-90	-0-	647	2	7	9	N	6	115	1			12
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	859	2	18	9	N	16					28
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	803	2	7	9	N	6					34
06	630	N	521	-0-	-109	-0-	506	2	15	9	N	14					48
07	899	N	726	-0-	-173	-0-	708	2	18	9	N	16					64
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	778	2	7	9	N	6					70
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	676	2	14	9	N	13					83
10	713	N	629	-0-	-84	-0-	615	2	14	9	N	13					96
11	750	N	595	-0-	-155	-0-	581	2	14	9	N	13					109
12	713	N	610	-0-	-103	-0-	595	2	15	9	N	14					123

TOTAL GAS PROD: 8,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

COATES 553 WELL #: 14 RRCID -> 185477 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4058	2	20	9	N	18					198
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3099	2	36	9	N	33					231
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	2999	2	81	9	N	74					305
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					305
05	2015	X	1727	-0-	-288	-0-	1727	2			N	-0-					305
06	1950	X	1138	-0-	-812	-0-	1090	2	48	9	N	44					349
07	2015	X	1074	-0-	-941	-0-	1074	2			N	-0-	162	1			187
08	2015	X	999	-0-	-1016	-0-	999	2			N	-0-					187
09	1950	X	882	-0-	-1068	-0-	882	2			N	-0-					187
10	1736	X	885	-0-	-851	-0-	885	2			N	-0-					187
11	1140	X	891	-0-	-249	-0-	891	2			N	-0-					187
12	1085	X	929	-0-	-156	-0-	929	2			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 21,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			79
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			92
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

01	19375	X	18470	-0-	-905	-0-	1125	1	17184	2	Y	146	148	0			4
							161	9									
02	17690	X	17446	-0-	-244	-0-	1068	1	16004	2	Y	329	317	0			16
							12	4	362	9							
03	18879	X	17712	-0-	-1167	-0-	1073	1	16384	2	Y	221	226	0			11
							12	4	243	9							
04	18270	X	17303	-0-	-967	-0-	992	1	16086	2	Y	193	187	0			17
							13	4	212	9							
05	18631	X	17316	-0-	-1315	-0-	921	1	16240	2	Y	131	144	0			4
							11	4	144	9							
06	18060	X	16731	-0-	-1329	-0-	1005	1	15615	2	Y	91	91	0			4
							11	4	100	9							
07	18662	X	18230	-0-	-432	-0-	1318	1	16757	2	Y	130	128	0			6
							12	4	143	9							
08	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	1132	1	16495	2	Y	101	101	0			6
							12	4	111	9							
09	17310	X	17147	-0-	-163	-0-	1126	1	15890	2	Y	103	103	0			6
							18	4	113	9							
10	18228	X	17567	-0-	-661	-0-	1035	1	16243	2	Y	251	243	0			14
							13	4	276	9							
11	17640	X	17621	-0-	-19	-0-	1004	1	16305	2	Y	271	272	0			13
							14	4	298	9							
12	18527	X	18527	-0-	-0-	-0-	1153	1	17063	2	Y	264	269	0			8
							21	4	290	9							

TOTAL GAS PROD: 211,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,231

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	234	1	3583	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	271	1	4062	2	Y	83	80	0			4
							3	4	91	9							
03	3317	X	2827	-0-	-490	-0-	171	1	2614	2	Y	36	38	0			2
							2	4	40	9							
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	261	1	4229	2	Y	50	48	0			4
							3	4	55	9							
05	3317	X	2906	-0-	-411	-0-	155	1	2724	2	Y	23	26	0			1
							2	4	25	9							
06	3210	X	2412	-0-	-798	-0-	145	1	2251	2	Y	13	13	0			1
							2	4	14	9							
07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	270	1	3439	2	Y	26	26	0			1
							3	4	29	9							
08	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	169	1	2468	2	Y	15	15	0			1
							2	4	17	9							
09	3210	X	2373	-0-	-837	-0-	156	1	2200	2	Y	14	14	0			1
							2	4	15	9							
10	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	247	1	3868	2	Y	59	57	0			3
							3	4	65	9							
11	3210	X	2507	-0-	-703	-0-	143	1	2319	2	Y	39	40	0			2
							2	4	43	9							
12	3317	X	2153	-0-	-1164	-0-	134	1	1983	2	Y	31	32	0			1
							2	4	34	9							

TOTAL GAS PROD: 38,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1151	2			N	-0-					128
02	1015	N	997	-0-	-18	-0-	997	2			N	-0-					128
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					128
04	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1071	2			N	-0-					128
05	1054	N	940	-0-	-114	-0-	940	2			N	-0-					128
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2			N	-0-					128
07	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	2			N	-0-					128
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					128
09	1020	N	650	-0-	-370	-0-	650	2			N	-0-					128
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			N	-0-					128
11	1050	N	719	-0-	-331	-0-	719	2			N	-0-					128
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 11,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					183
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					183
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					183
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					183
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					183
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					183
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					183
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					183
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					183
12	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	3440	2			N	-0-					95
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3552	2	86	9	N	78					173
03	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	3652	2	22	9	N	20					193
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3736	2	57	9	N	52	187	1			58
05	3875	X	2848	-0-	-1027	-0-	2837	2	11	9	N	10					68
06	3750	X	3392	-0-	-358	-0-	3364	2	28	9	N	25					93
07	3906	X	3212	-0-	-694	-0-	3212	2			N	-0-					93
08	T. A.		3745	-0-	3745	3745	3728	2	17	9	N	15					108
09	T. A.		3775	-0-	3775	7520	3756	2	19	9	N	17					125
10	11224	X	3704	-0-	-7520	-0-	3704	2			N	-0-					125
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					125
12	3906	X	3505	-0-	-401	-0-	3469	2	36	9	N	33					158

TOTAL GAS PROD: 41,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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	1178	N	816	-0-	-362	-0-	708	2	108	9	N	98					145
02	754	N	748	-0-	-6	-0-	698	2	50	9	N	45					190
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	783	2	61	9	N	55					245
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	795	2	17	9	N	15	178	1			82
05	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	2			N	-0-					82
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					82
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1369	2	45	9	N	41					123
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					123
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					123
10	1426	N	848	-0-	-578	-0-	763	2	85	9	N	77					200
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					200
12	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 10,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

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	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					18
02	1914	N	1904	-0-	-10	-0-	1904	2			N	-0-					18
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1996	2	72	9	N	65					83
04	1890	N	744	-0-	-1146	-0-	744	2			N	-0-					83
05	2046	N	25	-0-	-2021	-0-	19	2	6	9	N	5					88
06	2010	N	1075	-0-	-935	-0-	1075	2			N	-0-					88
07	775	N	362	-0-	-413	-0-	362	2			N	-0-					88
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					88
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					88
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					88
11	1770	N	901	-0-	-869	-0-	901	2			N	-0-					88
12	1953	N	858	-0-	-1095	-0-	858	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 14,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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	139	-0-	139	139	9 2	1 9	128	2	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

01	4650	X	3857	-0-	-793	-0-	3857	2			N	-0-					105
02	4350	X	3662	-0-	-688	-0-	3620	2	42	9	N	38					143
03	3875	X	3856	-0-	-19	-0-	3786	2	70	9	N	64					207
04	3750	X	3549	-0-	-201	-0-	3525	2	24	9	N	22	176	1			53
05	3906	X	3163	-0-	-743	-0-	3142	2	21	9	N	19					72
06	3780	X	3354	-0-	-426	-0-	3323	2	31	9	N	28					100
07	3906	X	2679	-0-	-1227	-0-	2679	2			N	-0-					100
08	T. A.		3080	-0-	3080	3080	3080	2			N	-0-					100
09	T. A.		3148	-0-	3148	6228	3139	2	9	9	N	8					108
10	9750	X	3522	-0-	-6228	-0-	3467	2	55	9	N	50					158
11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3610	2	35	9	N	32					190
12	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3664	2	41	9	N	37					227

TOTAL GAS PROD: 41,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4498	2	58	9	N	53					130
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4138	2	19	9	N	17					147
03	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4430	2	23	9	N	21					168
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4431	2	21	9	N	19					187
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4091	2	22	9	N	20					207
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2778	2	15	9	N	14	178	1			43
07	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1793	2	4	9	N	4					47
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3640	2	25	9	N	23					70
09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4227	2	13	9	N	12					82
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4234	2	18	9	N	16					98
11	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4066	2	24	9	N	22					120
12	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4098	2	22	9	N	20					140

TOTAL GAS PROD: 46,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3711	X	3711	-0-		-0-	-0-	226	1	3452	2	Y	30	30	0			1
								33	9									
02	3487	X	3487	-0-		-0-	-0-	214	1	3199	2	Y	65	63	0			3
								2	4	72	9							
03	3858	X	3858	-0-		-0-	-0-	234	1	3568	2	Y	48	49	0			2
								3	4	53	9							
04	3674	X	3674	-0-		-0-	-0-	211	1	3414	2	Y	42	40	0			4
								3	4	46	9							
05	3729	X	3729	-0-		-0-	-0-	198	1	3498	2	Y	28	31	0			1
								2	4	31	9							
06	3777	X	3777	-0-		-0-	-0-	227	1	3525	2	Y	20	20	0			1
								3	4	22	9							
07	4000	X	4000	-0-		-0-	-0-	289	1	3677	2	Y	28	28	0			1
								3	4	31	9							
08	3928	X	3928	-0-		-0-	-0-	251	1	3650	2	Y	22	22	0			1
								3	4	24	9							
09	4166	X	4166	-0-		-0-	-0-	274	1	3860	2	Y	25	25	0			1
								4	4	28	9							
10	4076	X	4076	-0-		-0-	-0-	240	1	3769	2	Y	58	56	0			3
								3	4	64	9							
11	4057	X	4057	-0-		-0-	-0-	231	1	3754	2	Y	63	63	0			3
								3	4	69	9							
12	4440	X	4440	-0-		-0-	-0-	276	1	4090	2	Y	63	64	0			2
								5	4	69	9							

TOTAL GAS PROD: 46,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

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. GAS LIFT	(I) (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	12	-0-		-10156	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	2407	X	-0-	-0-		-2407	-0-					Y	-0-					-0-
03	1054	X	77	-0-		-977	-0-	5	1	71	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
04	360	X	52	-0-		-308	-0-	3	1	48	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
05	217	X	1	-0-		-216	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-		-0-	-0-	7	1	115	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
07	72	N	72	-0-		-0-	-0-	5	1	66	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
08	21	N	21	-0-		-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	39	-0-		-81	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-		-4	-0-	3	1	54	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
11	30	N	23	-0-		-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-		-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		9171	-0-	9171	65099	558	1	8533	2	Y	73	74	0	2
							80	9							
02	67952	X	2853	-0-	-65099	-0-	175	1	2614	2	Y	56	55	0	3
							2	4	62	9					
03	11160	X	7034	-0-	-4126	-0-	426	1	6507	2	Y	87	86	0	4
							5	4	96	9					
04	10800	X	7833	-0-	-2967	-0-	449	1	7281	2	Y	88	84	0	8
							6	4	97	9					
05	9548	X	7954	-0-	-1594	-0-	423	1	7460	2	Y	60	66	0	2
							5	4	66	9					
06	8880	X	8122	-0-	-758	-0-	488	1	7581	2	Y	44	44	0	2
							5	4	48	9					
07	8091	X	3975	-0-	-4116	-0-	287	1	3654	2	Y	28	29	0	1
							3	4	31	9					
08	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	694	1	10107	2	Y	62	59	0	4
							7	4	68	9					
09	8130	X	5247	-0-	-2883	-0-	345	1	4863	2	Y	31	33	0	2
							5	4	34	9					
10	8401	X	4727	-0-	-3674	-0-	279	1	4371	2	Y	67	65	0	4
							3	4	74	9					
11	10530	X	3804	-0-	-6726	-0-	217	1	3519	2	Y	59	60	0	3
							3	4	65	9					
12	10881	X	229	-0-	-10652	-0-	14	1	212	2	Y	3	6	0	-0-
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 71,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		1382	-0-	1382	1382	79	1	1285	2	Y	15	14	0	1
							1	4	17	9					
05	T. A.		6486	-0-	6486	7868	345	1	6082	2	Y	50	49	0	2
							4	4	55	9					
06	T. A.		6495	-0-	6495	14363	390	1	6062	2	Y	35	35	0	2
							4	4	39	9					
07	20616	X	6253	-0-	-14363	-0-	452	1	5749	2	Y	44	44	0	2
							4	4	48	9					
08	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	316	1	4597	2	Y	29	29	0	2
							3	4	32	9					
09	6210	X	4462	-0-	-1748	-0-	293	1	4135	2	Y	26	27	0	1
							5	4	29	9					
10	6417	X	747	-0-	-5670	-0-	44	1	689	2	Y	12	12	0	1
							1	4	13	9					
11	6210	X	1	-0-	-6209	-0-	1	2			Y	-0-	1	0	-0-
12	6262	X	19	-0-	-6243	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3336	-0-	-1407	-0-	203	1	3104	2	Y	26	27	0		1
							29	9								
02	4437	X	3145	-0-	-1292	-0-	193	1	2885	2	Y	59	57	0		3
							2	4	65	9						
03	5022	X	3937	-0-	-1085	-0-	238	1	3641	2	Y	50	50	0		3
							3	4	55	9						
04	4860	X	2387	-0-	-2473	-0-	137	1	2219	2	Y	26	27	0		2
							2	4	29	9						
05	5022	X	3528	-0-	-1494	-0-	188	1	3308	2	Y	27	28	0		1
							2	4	30	9						
06	3810	X	3505	-0-	-305	-0-	211	1	3271	2	Y	19	19	0		1
							2	4	21	9						
07	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	298	1	3786	2	Y	29	29	0		1
							3	4	32	9						
08	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	106	1	1543	2	Y	10	10	0		1
							1	4	11	9						
09	3510	X	3499	-0-	-11	-0-	230	1	3243	2	Y	20	20	0		1
							4	4	22	9						
10	4123	X	2313	-0-	-1810	-0-	136	1	2139	2	Y	33	32	0		2
							2	4	36	9						
11	3990	X	2491	-0-	-1499	-0-	142	1	2305	2	Y	38	38	0		2
							2	4	42	9						
12	4123	X	2106	-0-	-2017	-0-	131	1	1940	2	Y	30	31	0		1
							2	4	33	9						

TOTAL GAS PROD: 36,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14003	-0-	-6922	-0-	853	1	13028	2	Y	111	113	0		3
							122	9								
02	T. A.		12318	-0-	12318	12318	754	1	11299	2	Y	234	225	0		12
							8	4	257	9						
03	T. A.		11652	-0-	11652	23970	706	1	10778	2	Y	145	150	0		7
							8	4	160	9						
04	T. A.		9411	-0-	9411	33381	540	1	8748	2	Y	105	103	0		9
							7	4	116	9						
05	T. A.		11289	-0-	11289	44670	601	1	10586	2	Y	86	92	0		3
							7	4	95	9						
06	T. A.		8735	-0-	8735	53405	525	1	8152	2	Y	47	48	0		2
							6	4	52	9						
07	T. A.		7942	-0-	7942	61347	574	1	7300	2	Y	57	56	0		3
							5	4	63	9						
08	68587	X	7240	-0-	-61347	-0-	462	1	6729	2	Y	40	41	0		2
							5	4	44	9						
09	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	427	1	6024	2	Y	39	39	0		2
							7	4	43	9						
10	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	359	1	5636	2	Y	87	84	0		5
							4	4	96	9						
11	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	368	1	5980	2	Y	100	100	0		5
							5	4	110	9						
12	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	457	1	6761	2	Y	104	106	0		3
							8	4	114	9						

TOTAL GAS PROD: 108,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,155

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34410	X	23852	-0-	-10558	-0-	1452	1	22192	2	Y	189	192	0			6
							208	9									
02	30856	X	24261	-0-	-6595	-0-	1486	1	22255	2	Y	458	441	0			23
							16	4	504	9							
03	27838	X	22657	-0-	-5181	-0-	1373	1	20958	2	Y	282	291	0			14
							16	4	310	9							
04	26550	X	21261	-0-	-5289	-0-	1219	1	19764	2	Y	238	231	0			21
							16	4	262	9							
05	25916	X	19791	-0-	-6125	-0-	1053	1	18560	2	Y	150	166	0			5
							13	4	165	9							
06	25110	X	18280	-0-	-6830	-0-	1098	1	17061	2	Y	99	99	0			5
							12	4	109	9							
07	25947	X	18736	-0-	-7211	-0-	1354	1	17223	2	Y	133	132	0			6
							13	4	146	9							
08	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	1095	1	15956	2	Y	98	98	0			6
							11	4	108	9							
09	21270	X	15861	-0-	-5409	-0-	1042	1	14699	2	Y	94	95	0			5
							17	4	103	9							
10	19778	X	15489	-0-	-4289	-0-	913	1	14322	2	Y	221	214	0			12
							11	4	243	9							
11	18270	X	14461	-0-	-3809	-0-	824	1	13381	2	Y	223	224	0			11
							11	4	245	9							
12	18724	X	15099	-0-	-3625	-0-	940	1	13905	2	Y	215	219	0			7
							17	4	237	9							

TOTAL GAS PROD: 226,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,400

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
CAMERON 554 WELL #: 1 RRCID -> 172453 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7592 - 7670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	768	-0-	-69	-0-	768	2			N	-0-					25
02	696	N	636	-0-	-60	-0-	636	2			N	-0-					25
03	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	2			N	-0-					25
04	750	N	336	-0-	-414	-0-	336	2			N	-0-					25
05	682	N	189	-0-	-493	-0-	189	2			N	-0-					25
06	630	N	491	-0-	-139	-0-	491	2			N	-0-					25
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					25
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					25
09	480	N	322	-0-	-158	-0-	322	2			N	-0-					25
10	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					25
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					25
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

US LIQUIDS OF LA., L.P. 879304
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830

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
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, 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
NOBLE ENERGY INC 611665
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	406	N	373	-0-	-33	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					155
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					155
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					155
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					155
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					155
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-	52	1			103
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-	53	1			50
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					50
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2211	2	6	9	N	5					55
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					55
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					55
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 21,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					8
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					8
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					8
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					8
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					8
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					8
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					8
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-	8	7			-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NOBLE ENERGY INC 611665
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	2914	#	1961	-0-	-953	-0-	155	1	1771	2	Y	32	49	1			6
							35	9									
02	2726	#	-0-	-0-	-2726	-0-					Y	-0-					6
03	2914	#	2406	-0-	-508	-0-	96	1	2273	2	Y	34	33	1			7
							37	9									
04	2790	#	2256	-0-	-534	-0-	119	1	2095	2	Y	38	35	1			10
							42	9									
05	2883	#	1937	-0-	-946	-0-	124	1	1772	2	Y	37	37	1			10
							41	9									
06	2340	#	1730	-0-	-610	-0-	128	1	1587	2	Y	14	21	1			3
							15	9									
07	2418	#	1883	-0-	-535	-0-	149	1	1720	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
08	2418	#	1824	-0-	-594	-0-	136	1	1670	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
09	2250	#	1683	-0-	-567	-0-	128	1	1538	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
10	1922	#	1724	-0-	-198	-0-	141	1	1566	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
11	1830	#	1658	-0-	-172	-0-	142	1	1499	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
12	1891	#	1771	-0-	-120	-0-	158	1	1599	2	Y	13	12	1			4
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 20,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
MARTINEZ, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 157664 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7258 - 7263

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2012 - PLUGGED 02/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) //CONT.// 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NOBLE ENERGY INC 611665
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	2449	X	2195	-0-	-254	-0-	174	1	1986	2	Y	32	49	1			6
							35	9									
02	2784	X	-0-	-0-	-2784	-0-					Y	-0-					6
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	130	1	3083	2	Y	34	33	1			7
							37	9									
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	170	1	2995	2	Y	38	35	1			10
							42	9									
05	2914	X	2709	-0-	-205	-0-	174	1	2494	2	Y	37	37	1			10
							41	9									
06	3150	X	2424	-0-	-726	-0-	179	1	2220	2	Y	23	28	1			5
							25	9									
07	3286	X	2497	-0-	-789	-0-	196	1	2267	2	Y	31	27	1			9
							34	9									
08	3317	X	2533	-0-	-784	-0-	187	1	2303	2	Y	39	38	1			10
							43	9									
09	3210	X	3012	-0-	-198	-0-	228	1	2745	2	Y	35	35	1			10
							39	9									
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	246	1	2743	2	Y	35	37	1			8
							39	9									
11	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	230	1	2431	2	Y	33	35	1			6
							36	9									
12	3100	X	2538	-0-	-562	-0-	225	1	2277	2	Y	33	29	1			10
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 30,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

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	T. A.	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, NORTH (VICKSBURG 8200) 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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	4030	X	3843	-0-	-187	-0-	3809	3	34	9	Y	31					127
02	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2049	3	34	9	Y	31					158
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3621	3	34	9	Y	31					189
04	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1744	3	11	9	Y	10					199
05	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1677	3	11	9	Y	10					209
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3275	3	11	9	Y	10					219
07	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2579	3	22	9	Y	20	178	1			61
08	3658	X	1340	-0-	-2318	-0-	1338	2	2	9	Y	2					63
09	3300	X	3182	-0-	-118	-0-	3161	2	21	9	Y	19					82
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4046	2	15	9	Y	14					96
11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5506	2	30	9	Y	27					123
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3510	2	12	9	Y	11					134

TOTAL GAS PROD: 36,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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-

NOBLE ENERGY INC 611665
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1258	-0-	-757	-0-	98 1 35 9		1125	2	Y	32	49	1			6
02	1827	N	-0-	-0-	-1827	-0-					Y	-0-					6
03	1984	N	1973	-0-	-11	-0-	79 1 37 9		1857	2	Y	34	33	1			7
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	94 1 25 9		1661	2	Y	23	24	1			6
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	94 1 18 9		1342	2	Y	16	18	1			4
06	1920	N	1335	-0-	-585	-0-	99 1 11 9		1225	2	Y	10	12	1			2
07	1829	N	1473	-0-	-356	-0-	116 1 14 9		1343	2	Y	13	11	1			4
08	INC G-10		1451	-0-	1451	1451	108 1 18 9		1325	2	Y	16	16	1			4
09	INC G-10		1435	-0-	1435	2886	109 1 17 9		1309	2	Y	15	15	1			4
10	1600	N	1406	-0-	-194	2692	114 1 17 9		1275	2	Y	15	16	1			3
11	3000	N	1275	-0-	-1725	967	109 1 17 9		1149	2	Y	15	15	1			3
12	2360	N	1393	-0-	-967	-0-	124 1 14 9		1255	2	Y	13	12	1			4

TOTAL GAS PROD: 16,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B) 76723 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
MARTINEZ, FELIX WELL #: 3 T RRCID -> 036817 COMPL. DATE 07/19/1965 TOTAL DEPTH 8407 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2012 - PLUGGED 02/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLE ENERGY INC 611665
MARTINEZ, B. WELL #: 33 L RRCID -> 037704 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 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-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8500) 76723 714 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
ALVARADO, FRANCISCO WELL #: 2 RRCID -> 066568 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B DENY		-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-

RINCON, NORTH (3400) 76723 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
DYNO TEXAS, LLC 237962
LEHR WELL #: 1 RRCID -> 141603 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NOBLE ENERGY INC 611665
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARCO EXPLORATION, INC. 815145
EDMUNDS, A. K. WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201

01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-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: 2,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (4500) 76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT, D. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 055120 COMPL. DATE 03/15/1973 TOTAL DEPTH 4532 PERF. N/A

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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (4500) //CONT.// 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	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, NORTH (5200) 76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NOBLE ENERGY INC 611665
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	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	T. A.	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, NORTH (5350) 76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NOBLE ENERGY INC 611665
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 (5350) //CONT.// 76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
MARTINEZ -B- WELL #: 29 U RRCID -> 169364 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 5671 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		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-					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		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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13720 03/16/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (5850) 76723 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT "B" WELL #: 26 RRCID -> 149035 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6026 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, NORTH (6690) 76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	18	-0-	18	18	3				Y	-0-					-0-
03	3547		3547	-0-	-0-	18	3547	3			Y	-0-					-0-
04	2395	R	2377	-0-	-18	-0-	2377	3			Y	-0-					-0-
05	2187	R	2187	-0-	-0-	-0-	2093	3	94	9	Y	85					85
06	3030		2098	-0-	-932	-0-	2004	3	94	9	Y	85					170
07	3131		1820	-0-	-1311	-0-	1735	3	85	9	Y	77					247
08	3534	#	1896	-0-	-1638	-0-	1864	2	32	9	N	29	229	1			47
09	2370	#	935	-0-	-1435	-0-	921	2	14	9	N	13					60
10	2201	#	198	-0-	-2003	-0-	196	2	2	9	N	2					62
11	2100	#	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					62
12	1891	#	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 15,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

RINCON, NORTH (6950 SAND) 76723 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NOBLE ENERGY INC 611665
MARTINEZ "C" WELL #: 4 RRCID -> 122163 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 6946 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2012 - PLUGGED 11/19/12

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 #: 1 RRCID -> 165638 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3150 - 3159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 - PLUGGED 11/10/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
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	372	N	235	-0-	-137	-0-	18	1	217	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	123	-0-	-138	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	372	2	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	143	-0-	-247	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	184	-0-	-157	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	2	Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	18	1	173	2	Y	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	26	1	221	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, SW. (2800) //CONT.// 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1065	-0-	-237	-0-	80	1	985	2	Y	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	85	1	1224	2	Y	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	114	1	1546	2	Y	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	127	1	1358	2	Y	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	125	1	1500	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1459	-0-	-161	-0-	93	1	1366	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	108	1	1332	2	Y	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	133	1	1397	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	904	-0-	-566	-0-	72	1	832	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	783	-0-	-643	-0-	70	1	713	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	136	1	1282	2	Y	-0-					-0-
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	194	1	1638	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,510 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1189	-0-	1189	1189	132	1	1057	2	N	-0-					-0-
12	3769	X	2580	-0-	-1189	-0-	190	1	2390	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,769 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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

RIO BRAVO (L-6) //CONT.// 76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
WATSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 150748 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6424 - 6548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	985	1	3414	2	N	-0-					7
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	965	1	2961	2	N	-0-					7
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	955	1	2863	2	N	-0-					7
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	884	1	2805	2	N	-0-					7
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	363	1	2927	2	N	-0-					7
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	352	1	3000	2	N	6					13
							7	9									
07	1395	X	19	-0-	-1376	-0-	19	2			N	-0-					13
08	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	300	1	1970	2	N	-0-					13
09	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	298	1	2064	2	N	-0-					13
10	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	297	1	2125	2	N	6					19
							7	9									
11	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	298	1	2115	2	N	4					23
							4	9									
12	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	328	1	2285	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 34,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	1643	X	1468	-0-	-175	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
02	1566	X	1550	-0-	-16	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	1596	-0-	-78	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	1603	-0-	-17	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	1565	-0-	-78	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1471	-0-	-119	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1606	-0-	-37	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1611	-0-	-32	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1432	-0-	-158	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1546	-0-	-66	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	1483	-0-	-77	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
12	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,576 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1013	-0-	-103	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1048	-0-	-25	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE WELL #: 10 RRCID -> 156735 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 690 - 697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1432	-0-	-18	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO-SHEERIN (950) 76856 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN,IRENE,ET AL WELL #: RRCID -> 057564 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 1213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2011

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	169	-0-	-234	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	406	N	300	-0-	-106	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	310	N	59	-0-	-251	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (J-90) 76936 011 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S.K. WELL #: 205 RRCID -> 242236 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10030 - 10054

01	0		13564	-0-	13564	B	-95594	13564	3		N	-0-					-0-
02	0		11895	-0-	11895	B	-83699	11895	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4557		CANCELLED UNDERAGE ->		-79142										
03	0		6174	-0-	6174	B	1617	6174	3		N	-0-					-0-
04	0		4202	-0-	4202	B	5819	4202	3		N	-0-					-0-
05	0		4259	-0-	4259	B	10078	4259	3		N	-0-					-0-
06	0		2111	-0-	2111	B	12189	2111	3		N	-0-					-0-
07	156		89	-0-	-67	B	12122	89	3		N	-0-					-0-
08	2272		800	-0-	-1472	B	10650	800	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			10650														
09	245		490	-0-	245	B	10895	490	3		N	-0-					-0-
10	3100		1566	-0-	-1534	B	9361	1566	3		N	-0-					-0-
11	7500	N	4532	-0-	-2968	B	6393	4532	3		N	-0-					-0-
12	7750	N	6253	-0-	-1497	B	4896	6253	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 207 RRCID -> 254179 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9738 - 9744

01	1500	N	1500	-0-	-0-	B	-0-	1500	3		N	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1266	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	970	3		N	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	3		N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	B	-0-	879	3		N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	3		N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	3		N	-0-					-0-
08	868	N	629	-0-	-239	B	-0-	629	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3		N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3		N	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	3		N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (ZONE 11-E, S) 76936 019 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. WELL #: 32 D RRCID -> 139835 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7773 - 7778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

RITA (4-R, SEG I) 76936 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST,S.K. MRS WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (5-A) 76936 126 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K., MRS. WELL #: 14 RRCID -> 044135 COMPL. DATE 05/13/1968 TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (5-A) //CONT.// 76936 126 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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	465	N	320	-0-	-145	-0-	1	2	319	3	N	-0-					-0-
02	377	N	341	-0-	-36	-0-	3	2	338	3	N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	390	N	167	-0-	-223	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	403	N	185	-0-	-218	-0-	1	2	184	3	N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-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: 2,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4656 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

RITA (5-A, III) 76936 144 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K. MRS. WELL #: 10 D RRCID -> 060068 COMPL. DATE 10/14/1974 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	1	2	703	3	N	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	3	2	688	3	N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	2	2	666	3	N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	6	2	509	3	N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	1	2	569	3	N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (5-A, III) //CONT.// 76936 144 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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-					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-

EAST MRS. S.K. WELL #: 15 F RRCID -> 087019 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4612 - 4628

01	620	N	549	-0-	-71	-0-	1	2	548	3	N	-0-					-0-
02	580	N	512	-0-	-68	-0-	2	2	510	3	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	1	2	744	3	N	-0-					-0-
07	620	N	532	-0-	-88	-0-	2	2	530	3	N	-0-					-0-
08	620	N	451	-0-	-169	-0-	6	2	445	3	N	-0-					-0-
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	1	2	531	3	N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (5-L) 76936 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 D RRCID -> 066286 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5029 - 5042

01	2976	#	2666	-0-	-310	-0-	8	2	2658	3	N	-0-					-0-
02	3306	#	2470	-0-	-836	-0-	20	2	2450	3	N	-0-					-0-
03	3534	#	2737	-0-	-797	-0-	1	2	2736	3	N	-0-					-0-
04	3420	#	2925	-0-	-495	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
05	3007	R	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
06	2647	R	2647	-0-	-0-	-0-	3	2	2644	3	N	-0-					-0-
07	3038	#	2907	-0-	-131	-0-	19	2	2888	3	N	-0-					-0-
08	3038	#	2097	-0-	-941	-0-	50	2	2047	3	N	-0-					-0-
09	2940	#	2245	-0-	-695	-0-	1	2	2244	3	N	-0-					-0-
10	3007	#	2264	-0-	-743	-0-	6	2	2258	3	N	-0-					-0-
11	2820	#	2156	-0-	-664	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
12	3082	R	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (5-N-I) 76936 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K., MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	752					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	752					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	752					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	752					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	752					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	752					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	752					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	752					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	752					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	752					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	752					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	752					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (5-N-II) 76936 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K., MRS. WELL #: 60 RRCID -> 077637 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 8007 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	3	2	1860	3	N	-0-					-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	9	2	1798	3	N	-0-					-0-
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	1	2	2173	3	N	-0-					-0-
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2	2	2047	3	N	-0-					-0-
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	8	2	2195	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	21	2	1698	3	N	-0-					-0-
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1	2	1933	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	3	2	1765	3	N	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	1680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (5-0, III-B) 76936 288 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 F RRCID -> 139398 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5092 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

RITA (5-P, II) 76936 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 105 D RRCID -> 103568 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5208 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1	2	373	3	N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	2	352	3	N	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	1	2	397	3	N	-0-					-0-
08	465	N	299	-0-	-166	-0-	4	2	295	3	N	-0-					-0-
09	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (6-C) 76936 318 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 136 D RRCID -> 112719 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5099 - 5104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (6-E, III) 76936 321 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 H RRCID -> 104791 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5415 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

RITA (7-E, II-B) 76936 334 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 136 F RRCID -> 104013 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5153 - 5158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

RITA (7-I, SEG, II) 76936 347 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-F RRCID -> 148989 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6168 - 6173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	6	2	1973	3	N	-0-					-0-
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	15	2	1821	3	N	-0-					-0-
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1	2	1927	3	N	-0-					-0-
04	1770 N	1672	-0-	-98	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
05	1829 N	1457	-0-	-372	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
06	1770 N	1270	-0-	-500	-0-	1	2	1269	3	N	-0-					-0-
07	1736 N	935	-0-	-801	-0-	6	2	929	3	N	-0-					-0-
08	1457 N	734	-0-	-723	-0-	18	2	716	3	N	-0-					-0-
09	1260 N	777	-0-	-483	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	930 N	595	-0-	-335	-0-	1	2	594	3	N	-0-					-0-
11	720 N	625	-0-	-95	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	806 N	19	-0-	-787	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (7-J,II-B) 76936 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S.K. WELL #: 94 F RRCID -> 139427 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6202 - 6207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (7-K, III) 76936 365 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K., MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6136 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	669		669	-0-	-0-	2898	2	2	667	3	N	-0-			-0-
02	663		663	-0-	-0-	2898	5	2	658	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	439	-0-	-2661	237	439	3			N	-0-			-0-
04	673	N	436	-0-	-237	-0-	436	3			N	-0-			-0-
05	682	N	378	-0-	-304	-0-	378	3			N	-0-			-0-
06	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	3			N	-0-			-0-
07	465	N	233	-0-	-232	-0-	1	2	232	3	N	-0-			-0-
08	372	N	288	-0-	-84	-0-	7	2	281	3	N	-0-			-0-
09	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	3			N	-0-			-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	1	2	203	3	N	-0-			-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-			-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (9-A, SEG 3) 76936 468 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K. MRS. WELL #: 31 H RRCID -> 050499 COMPL. DATE 05/20/1971 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

EAST, S.K. MRS WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

RITA (9-B) 76936 486 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K., MRS WELL #: 26 D RRCID -> 049926 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

RITA (12-A) 76936 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MRS. EAST, S.K. WELL #: 112 RRCID -> 129088 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 14987 PERF. 8526 - 8534

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (13-H, SEG III) 76936 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. WELL #: 208 RRCID -> 248474 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8866 - 9423

01	1550	-0-	-0-	-1550	51740					N	-0-					-0-
02	1450	-0-	-0-	-1450	50290					N	-0-					-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	47190					N	-0-					-0-
04	3000 N	626	-0-	-2374	44816	626	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	41	-0-	-3059	41757	41	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	38757					N	-0-					-0-
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	35657					N	-0-					-0-
08	3100 N	906	-0-	-2194	33463	906	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	3032	-0-	32	33495	3032	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	959	-0-	-2141	31354	959	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	972	-0-	-2028	29326	972	3			N	-0-					-0-
12	29429	103	-0-	-29326	-0-	103	3			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/03/2013

TOTAL GAS PROD: 6,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA, N.E. (H-68,S) 76939 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 146 D RRCID -> 113571 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. S. K. EAST WELL #: 141 RRCID -> 217442 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525

01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	600 N	466	-0-	-134	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	682 N	527	-0-	-155	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	600 N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	496 N	403	-0-	-93	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	510 N	437	-0-	-73	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	403 N	248	-0-	-155	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	480 N	155	-0-	-325	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 175 RRCID -> 218496 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7584

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2013 - PLUGGED 08-15-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA, NE (H-72) 76939 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 99 D RRCID -> 099842 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6996 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/23/2013 - PLUGGED 08-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA, NE. (H-75) 76939 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S.K. WELL #: 99 F RRCID -> 089694 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7660

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/23/2013 - PLUGGED 08-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 111 F RRCID -> 090102 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7667 - 7684

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-

RITA, NE. (H-75) //CONT.// 76939 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, MRS. S. K. WELL #: 115 F RRCID -> 243104 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7052 - 7058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA, NE (I-45) 76939 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 139 RRCID -> 102714 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8379 - 8387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/12/2013 - PLUGGED 08-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA, N.E. (I-70) 76939 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. WELL #: 124 RRCID -> 093832 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867 X	2415	-0-	-2452	-0-	2415	3		N	-0-			-0-
02	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	3		N	-0-			-0-
03	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3		N	-0-			-0-
04	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	3		N	-0-			-0-
05	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3		N	-0-			-0-
06	5880 X	5818	-0-	-62	-0-	5818	3		N	-0-			-0-
07	6076 X	1359	-0-	-4717	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
08	6076 X	310	-0-	-5766	-0-	310	3		N	-0-			-0-
09	5880 X	346	-0-	-5534	-0-	346	3		N	-0-			-0-
10	5859 X	2610	-0-	-3249	-0-	2610	3		N	-0-			-0-
11	5670 X	1642	-0-	-4028	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
12	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA, NE (I-78) 76939 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS S. K. WELL #: 115 D RRCID -> 091941 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8792 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RITA, NE (J-42) 76939 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 146 F RRCID -> 105088 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7583 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K., MRS. WELL #: 21 RRCID -> 034024 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1216	-0-	-1884	1606	5	2	1211	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	1365	-0-	-1535	71	15	2	1350	3	N	-0-					-0-
03	1351	N	1280	-0-	-71	-0-	1	2	1279	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	2	2	1332	3	N	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	10	2	1218	3	N	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	37	2	1138	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	1	2	1153	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	4	2	1072	3	N	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 122 RRCID -> 116650 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11797 - 11846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 178 RRCID -> 119819 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11876 - 11911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. EAST, S.K. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11912 - 11976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1415	-0-	-445	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1371	-0-	-458	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1234	-0-	-326	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	988	-0-	-500	-0-	988	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1021	-0-	-343	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1044	-0-	-227	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 92 RRCID -> 152559 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11803 - 11836

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 174 RRCID -> 171069 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF.11800 - 11856

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, S. K. MRS. WELL #: 157 RRCID -> 173653 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11879 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1885	-0-	-29	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1786	-0-	-194	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1902	-0-	-113	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1405	-0-	-517	-0-	1405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

01	165974	X	163528	-0-	-2446	-0-	163528	3			N	-0-					-0-
02	155266	X	148046	-0-	-7220	-0-	148046	3			N	-0-					-0-
03	165974	X	154674	-0-	-11300	-0-	154674	3			N	-0-					-0-
04	157500	X	145228	-0-	-12272	-0-	145228	3			N	-0-					-0-
05	163185	X	163185	-0-	-0-	-0-	163185	3			N	-0-					-0-
06	157500	X	152324	-0-	-5176	-0-	152324	3			N	-0-					-0-
07	158255	X	151525	-0-	-6730	-0-	151525	3			N	-0-					-0-
08	162750	X	159646	-0-	-3104	-0-	159646	3			N	-0-					-0-
09	157500	X	152249	-0-	-5251	-0-	152249	3			N	-0-					-0-
10	161510	X	158176	-0-	-3334	-0-	158176	3			N	-0-					-0-
11	154500	X	152758	-0-	-1742	-0-	152758	3			N	-0-					-0-
12	159650	X	147122	-0-	-12528	-0-	147122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,848,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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	132370	X	120957	-0-	-11413	-0-	120957	3			N	-0-					-0-
02	121220	X	110994	-0-	-10226	-0-	110994	3			N	-0-					-0-
03	127100	X	116119	-0-	-10981	-0-	116119	3			N	-0-					-0-
04	115200	X	114336	-0-	-864	-0-	114336	3			N	-0-					-0-
05	142819	X	142819	-0-	-0-	-0-	142819	3			N	-0-					-0-
06	128778	X	128778	-0-	-0-	-0-	128778	3			N	-0-					-0-
07	133577	X	133577	-0-	-0-	-0-	133577	3			N	-0-					-0-
08	149490	X	149490	-0-	-0-	-0-	149490	3			N	-0-					-0-
09	140717	X	140717	-0-	-0-	-0-	140717	3			N	-0-					-0-
10	142817	X	140383	-0-	-2434	-0-	140383	3			N	-0-					-0-
11	144660	X	131154	-0-	-13506	-0-	131154	3			N	-0-					-0-
12	149482	X	126028	-0-	-23454	-0-	126028	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,555,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	120156	X	107259	-0-	-12897	-0-	107259	3			N	-0-					-0-
02	112404	X	98048	-0-	-14356	-0-	98048	3			N	-0-					-0-
03	119598	X	99564	-0-	-20034	-0-	99564	3			N	-0-					-0-
04	106950	X	92283	-0-	-14667	-0-	92283	3			N	-0-					-0-
05	110515	X	92889	-0-	-17626	-0-	92889	3			N	-0-					-0-
06	103800	X	84748	-0-	-19052	-0-	84748	3			N	-0-					-0-
07	104811	X	83333	-0-	-21478	-0-	83333	3			N	-0-					-0-
08	99572	X	87058	-0-	-12514	-0-	87058	3			N	-0-					-0-
09	92280	X	81761	-0-	-10519	-0-	81761	3			N	-0-					-0-
10	92876	X	82656	-0-	-10220	-0-	82656	3			N	-0-					-0-
11	84750	X	77974	-0-	-6776	-0-	77974	3			N	-0-					-0-
12	87048	X	70575	-0-	-16473	-0-	70575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, MRS. S. K. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14262 PERF.12394 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73222	X	32306	-0-	-40916	-0-	32306	3			N	-0-					-0-
02	68498	X	32855	-0-	-35643	-0-	32855	3			N	-0-					-0-
03	65472	X	44128	-0-	-21344	-0-	44128	3			N	-0-					-0-
04	42304	X	42304	-0-	-0-	-0-	42304	3			N	-0-					-0-
05	58077	X	58077	-0-	-0-	-0-	58077	3			N	-0-					-0-
06	52570	X	52570	-0-	-0-	-0-	52570	3			N	-0-					-0-
07	48683	X	48683	-0-	-0-	-0-	48683	3			N	-0-					-0-
08	73907	X	73907	-0-	-0-	-0-	73907	3			N	-0-					-0-
09	72030	X	72030	-0-	-0-	-0-	72030	3			N	-0-					-0-
10	75253	X	75253	-0-	-0-	-0-	75253	3			N	-0-					-0-
11	71520	X	71330	-0-	-190	-0-	71330	3			N	-0-					-0-
12	74400	X	25698	-0-	-48702	-0-	25698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 629,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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	330181 X	221381	-0-	-108800	-0-	221381	3		N	-0-			-0-
02	308879 X	192398	-0-	-116481	-0-	192398	3		N	-0-			-0-
03	330181 X	191154	-0-	-139027	-0-	191154	3		N	-0-			-0-
04	319530 X	154231	-0-	-165299	-0-	154231	3		N	-0-			-0-
05	330181 X	169537	-0-	-160644	-0-	169537	3		N	-0-			-0-
06	319530 X	152656	-0-	-166874	-0-	152656	3		N	-0-			-0-
07	330181 X	145559	-0-	-184622	-0-	145559	3		N	-0-			-0-
08	330181 X	146103	-0-	-184078	-0-	146103	3		N	-0-			-0-
09	319530 X	131364	-0-	-188166	-0-	131364	3		N	-0-			-0-
10	330181 X	131070	-0-	-199111	-0-	131070	3		N	-0-			-0-
11	319530 X	121286	-0-	-198244	-0-	121286	3		N	-0-			-0-
12	330181 X	103347	-0-	-226834	-0-	103347	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,860,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE CORPORATION 027200
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
APACHE CORPORATION 027200
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-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA, WEST (I-45) 76943 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. WELL #: 200 RRCID -> 133024 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8362 - 8376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 09/10/2013 - PLUGGED 09-10-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 202 RRCID -> 242053 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8398 - 8438

01	4495 #	3447	-0-	-1048	-0-	3447	3		N	-0-			-0-
02	3886 #	3165	-0-	-721	-0-	3165	3		N	-0-			-0-
03	3906 #	3314	-0-	-592	-0-	3314	3		N	-0-			-0-
04	3630 #	3022	-0-	-608	-0-	3022	3		N	-0-			-0-
05	3441 #	3202	-0-	-239	-0-	3202	3		N	-0-			-0-
06	4902	3033	-0-	-1869	-0-	3033	3		N	-0-			-0-
07	3379 #	2922	-0-	-457	-0-	2922	3		N	-0-			-0-
08	3317 #	3093	-0-	-224	-0-	3093	3		N	-0-			-0-
09	3090 #	2995	-0-	-95	-0-	2995	3		N	-0-			-0-
10	3193 #	3053	-0-	-140	-0-	3053	3		N	-0-			-0-
11	3030 #	2670	-0-	-360	-0-	2670	3		N	-0-			-0-
12	3100 #	2077	-0-	-1023	-0-	2077	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652

01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
02	609 N	119	-0-	-490	-0-	119	2		N	-0-			-0-
03	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	2		N	-0-			-0-
04	660 N	492	-0-	-168	-0-	492	2		N	-0-			-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
11	630 N	100	-0-	-530	-0-	100	2		N	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE (4800) 77047 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
WILSON, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 013058 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
H & D OPERATING COMPANY 340213
JONES,L.H. WELL #: 2 RRCID -> 123401 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184

01	2542	#	2661	-0-	119	B	-6761	620	1	2023	2	N	16					98
								18	9									
02	2378	#	1782	-0-	-596	B	-7357	500	1	1282	2	N	-0-					98
03	3038	#	2710	-0-	-328	B	-7685	620	1	2079	2	N	10					108
								11	9									
04	2940	#	2317	-0-	-623	B	-8308	600	1	1714	2	N	3					111
								3	9									
05	3038	#	2300	-0-	-738	B	-9046	620	1	1679	2	N	1					112
								1	9									
06	2610	#	2344	-0-	-266	B	-9312	600	1	1738	2	N	5					117
								6	9									
07	2697	#	2379	-0-	-318	B	-9630	620	1	1751	2	N	7					124
								8	9									
08	2697	#	2224	-0-	-473	B	-10103	620	1	1593	2	N	10					134
								11	9									
09	2340	#	2171	-0-	-169	B	-10272	600	1	1564	2	N	6					140
								7	9									
10	2418	#	2289	-0-	-129	B	-10401	620	1	1658	2	N	10					150
								11	9									
11	2340	#	1987	-0-	-353	B	-10754	580	1	1400	2	N	6					156
								7	9									
12	2387	#	1991	-0-	-396	B	-11150	580	1	1404	2	N	6					162
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 27,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200

01	1734	N	1734	-0-	-0-	B	-0-	450	1	1284	2	Y	-0-					-0-
02	1885	N	452	-0-	-1433	B	-0-	255	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	210	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1705	-0-	1705	B	1705	210	1	1495	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE (5200) 77047 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
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	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					22
02	1305	#	1180	-0-	-125	-0-	1180	2			Y	-0-					22
03	1705	#	1520	-0-	-185	-0-	1520	2			Y	-0-					22
04	1650	#	1425	-0-	-225	-0-	1425	2			Y	-0-					22
05	1705	#	1070	-0-	-635	-0-	1070	2			Y	-0-					22
06	1470	#	920	-0-	-550	-0-	920	2			Y	-0-					22
07	1519	#	1080	-0-	-439	-0-	1080	2			Y	-0-					22
08	1519	#	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			Y	-0-					22
09	1440	#	362	-0-	-1078	-0-	362	2			Y	-0-					22
10	1890	R	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					22
11	1928	R	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					22
12	1488	#	1320	-0-	-168	-0-	1320	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 15,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE (5320) 77047 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 137133 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,129 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	2697	N	2013	-0-	-684	-0-	98	1	1834	2	N	74					93
							81	9									
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	114	1	2133	2	N	103	180	1			16
							113	9									
03	2046	N	1693	-0-	-353	-0-	86	1	1605	2	N	2					18
							2	9									
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	101	1	1882	2	N	1					19
							1	9									
05	2418	N	2258	-0-	-160	-0-	115	1	2142	2	N	1					20
							1	9									
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	179	1	1840	2	N	-0-					20
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	212	1	2180	2	N	18					38
							20	9									
08	2263	N	1979	-0-	-284	-0-	175	1	1802	2	N	2					40
							2	9									
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	169	1	1738	2	N	98					138
							108	9									
10	2418	N	2292	-0-	-126	-0-	203	1	2089	2	N	-0-					138
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	179	1	1840	2	N	3					141
							3	9									
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	189	1	1943	2	N	2					143
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

RIVERSIDE (5900) 77047 705 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
OCKER WELL #: 1 RRCID -> 267770 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5928 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		209	-0-	209	209	209	4			N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	209					N	-0-					-0-
06	6944		917	-0-	-6027	-0-	30	1	866	2	N	19					19
							21	9									
07	7688		7432	-0-	-256	-0-	310	1	6936	2	N	169					188
							186	9									
08	7688		11057	-0-	3369	3369	310	1	10497	2	N	227	200	1			215
							250	9									
09	7440		11876	-0-	4436	7805	300	1	11314	2	N	238	356	1			97
							262	9									
10	7688		9560	-0-	1872	9677	310	1	9026	2	N	204	197	1			104
							224	9									
11	7440		8050	-0-	610	10287	300	1	7575	2	N	159					263
							175	9									
12	7688		4950	-0-	-2738	7549	310	1	4530	2	N	100	170	1			193
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 54,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,116

RIVERSIDE (6560) 77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
THOMPSON, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE (6900) 77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
THOMPSON, J. A. WELL #: 41 RRCID -> 171766 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	510	1	321	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	338	-0-	-242	-0-	289	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	210	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	210	1	199	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE, EAST (1900) 77048 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 125978 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 1990 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RIVERSIDE, EAST (4600) 77048 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
MCCRACKEN WELL #: 2 RRCID -> 261018 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4546 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE, E. (4700) 77048 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
THOMPSON, J. A. WELL #: 31R RRCID -> 198717 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4878 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	450	1	722	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	372	-0-	-498	-0-	255	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	210	1	241	2	Y	-0-					-0-
12	1406		1406	-0-	-0-	-0-	210	1	1196	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE, EAST (5200) 77048 522 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (5500 FRIO M) 77048 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
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-

SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
WILSON, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 152971 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	1			N	-0-					2
02	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2006	1	195	9	N	177	179	1			-0-
03	2759 X	2254	-0-	-505	-0-	2254	1			N	-0-					-0-
04	2190 X	2040	-0-	-150	-0-	2040	1			N	-0-					-0-
05	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	1			N	-0-					-0-
06	2730 X	1220	-0-	-1510	-0-	1220	1			N	-0-					-0-
07	2356 X	1853	-0-	-503	-0-	1853	1			N	-0-					-0-
08	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	1			N	-0-					-0-
09	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2296	1	135	9	N	123	123	1			-0-
10	2015 X	1776	-0-	-239	-0-	1776	1			N	-0-					-0-
11	2280 X	1790	-0-	-490	-0-	1790	1			N	-0-					-0-
12	2511 X	910	-0-	-1601	-0-	910	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

RIVERSIDE, EAST (5900) 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
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-					293
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE, EAST (6375) 77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	651	N	315	-0-	-336	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	570	N	430	-0-	-140	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
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
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
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
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
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	3958	N	3958	-0-	-0- B	-0-	120	1	3698	2	N	127					147
							140	9									
02	3830	N	3830	-0-	-0- B	-0-	120	1	3620	2	N	82	157	1			72
							90	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2968	N	990	-0-	-1978 B	-0-	120	1	760	2	N	100					172
							110	9									
04	3803	N	3803	-0-	-0- B	-0-	120	1	3635	2	N	44					216
							48	9									
05	3865	N	3865	-0-	-0- B	-0-	120	1	3646	2	N	90	184	1			122
							99	9									
06	3357	N	3357	-0-	-0- B	-0-	120	1	3203	2	N	31					153
							34	9									
07	3937	N	3311	-0-	-626 B	-0-	120	1	3145	2	N	42					195
							46	9									
08	3920	N	3920	-0-	-0- B	-0-	120	1	3715	2	N	77	185	1			87
							85	9									
09	3810	X	3319	-0-	-491	-0-	120	1	3174	2	N	23					110
							25	9									
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	120	1	3095	2	N	60	146	1			24
							66	9									
11	3780	X	3189	-0-	-591	-0-	120	1	3000	2	N	63					87
							69	9									
12	3906	X	3108	-0-	-798	-0-	202	1	2870	2	N	33					120
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 39,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

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	8816		13662	-0-	4846 B	-7663	180	1	13397	2	N	77					260
							85	9									
02	11146		13769	-0-	2623 B	-5040	180	1	13475	2	N	104	189	1			175
							114	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1263 CANCELLED UNDERAGE -> -3777																	
03	13091		16171	-0-	3080 B	1817	180	1	15936	2	N	50					225
							55	9									
04	INC G-10		12126	-0-	12126 B	13943	180	1	11909	2	N	34	187	1			72
							37	9									
05	INC G-10		12790	-0-	12790 B	26733	180	1	12519	2	N	83					155
							91	9									
06	212		11228	-0-	11016 B	37749	180	1	11015	2	N	30					185
							33	9									
07	11155		9539	-0-	-1616 B	36133	180	1	9342	2	N	15					200
							17	9									
08	13175		11952	-0-	-1223 B	34910	180	1	11728	2	N	40					240
							44	9									
09	44654	X	9744	-0-	-34910	-0-	180	1	9521	2	N	39	177	1			102
							43	9									
10	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	180	1	8845	2	N	86					188
							95	9									
11	11580	X	8044	-0-	-3536	-0-	180	1	7799	2	N	59	184	1			63
							65	9									
12	11966	X	7031	-0-	-4935	-0-	421	1	6571	2	N	35					98
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 135,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
DAVY, C. R. WELL #: RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	H15 VIOL	-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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10695	-0-	-0-	-0-	1545	1	9150	2	N	-0-					120
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	1156	1	5879	2	N	-0-					120
03	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	1009	1	5284	2	N	-0-					120
04	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	945	1	5443	2	N	-0-					120
05	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	808	1	6509	2	N	-0-					120
06	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	712	1	6069	2	N	11					131
							12	9									
07	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5806	2	8	9	N	7					138
08	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	886	1	5828	2	N	-0-					138
09	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	912	1	6325	2	N	-0-	103	1			35
10	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	885	1	6337	2	N	18					53
							20	9									
11	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	883	1	6258	2	N	15					68
							17	9									
12	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	952	1	6639	2	N	12					80
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 86,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

ROLETA (C-5) 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175506 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12105	2			Y	-0-					14
02	10846	X	10045	-0-	-801	-0-	10045	2			Y	-0-					14
03	11842	X	11168	-0-	-674	-0-	11168	2			Y	-0-					14
04	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10375	2			Y	-0-					14
05	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	2			Y	-0-					14
06	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			Y	-0-					14
07	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	10638	2			Y	-0-					14
08	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10278	2			Y	-0-					14
09	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			Y	-0-					14
10	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			Y	-0-					14
11	9840	X	9753	-0-	-87	-0-	9753	2			Y	-0-					14
12	10168	X	10037	-0-	-131	-0-	10037	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 124,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 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	11036	X	10337	-0-	-699	-0-	10337	2			Y	-0-					14
02	10208	X	8040	-0-	-2168	-0-	8040	2			Y	-0-					14
03	10912	X	10546	-0-	-366	-0-	10546	2			Y	-0-					14
04	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	2			Y	-0-					14
05	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			Y	-0-					14
06	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			Y	-0-					14
07	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8930	2			Y	-0-					14
08	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			Y	-0-					14
09	9150	X	8445	-0-	-705	-0-	8445	2			Y	-0-					14
10	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			Y	-0-					14
11	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			Y	-0-					14
12	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 109,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4181	-0-	-376	-0-		4181	2			Y	-0-					15
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-		4345	2			Y	-0-					15
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-		4617	2			Y	-0-					15
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-		4421	2			Y	-0-					15
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-		4134	2			Y	-0-					15
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-		4588	2			Y	-0-					15
07	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-		4570	2			Y	-0-					15
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-		4597	2			Y	-0-					15
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-		4316	2			Y	-0-					15
10	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-		4443	2			Y	-0-					15
11	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-		4318	2			Y	-0-					15
12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-		4419	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 52,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	13407	-0-	-202	-0-		999	1	12395	2	Y	12	15	1			5
								13	9									
02	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-		921	1	12558	2	Y	8					13
								9	9									
03	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-		950	1	12733	2	Y	10	16	1			7
								11	9									
04	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-		841	1	11836	2	Y	10	13	1			4
								11	9									
05	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-		936	1	12749	2	Y	7					11
								8	9									
06	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-		874	1	12250	2	Y	4	13	1			2
								4	9									
07	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-		917	1	12432	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-		888	1	12180	2	Y	-0-					-0-
09	13260	X	12729	-0-	-531	-0-		918	1	11811	2	Y	-0-					-0-
10	13516	X	13053	-0-	-463	-0-		911	1	12142	2	Y	-0-					-0-
11	13080	X	12347	-0-	-733	-0-		888	1	11459	2	Y	-0-					-0-
12	13361	X	12873	-0-	-488	-0-		944	1	11929	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ROLETA (DEEP WILCOX) 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ALEXANDER, M. M. WELL #: 5 RRCID -> 157995 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	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-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	589	X	298	-0-	-291	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	551	X	351	-0-	-200	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
04	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
05	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1101	-0-	-669	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1051	-0-	-933	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	583	-0-	-1401	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	670	-0-	-1250	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	696	-0-	-792	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	840	-0-	-270	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	1054	X	652	-0-	-402	-0-	652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	82 14	1 9	1080	2	Y	13	14	1			6
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	82 11	1 9	1004	2	Y	10	9	1			7
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	94 11	1 9	1131	2	Y	10	11	1			6
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	77 7	1 9	896	2	Y	6	9	1			3
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	77 11	1 9	850	2	Y	10	9	1			4
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	73 10	1 9	783	2	Y	9	10	1			3
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	85 11	1 9	841	2	Y	10	10	1			3
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	80	1	824	2	Y	-0-					3
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	83 14	1 9	791	2	Y	13	12	1			4
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	87	1	802	2	Y	-0-					4
11	840	N	839	-0-	-1	-0-	78	1	761	2	Y	-0-					4
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	85 24	1 9	842	2	Y	22	16	1			10

TOTAL GAS PROD: 11,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

ROLETA (GL SANDS) 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 183174 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

01	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			Y	-0-					20
02	406	N	182	-0-	-224	-0-	182	2			Y	-0-					20
03	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	2			Y	-0-					20
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					20
05	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			Y	-0-					20
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	67	2	36	9	Y	33	53	1			-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		52	-0-	52	105	51	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	162	N	57	-0-	-105	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GUERRA, M. WELL #: 1 RRCID -> 112162 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8414 - 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	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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2012 - PLUGGED 10/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

01	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5858	2	25	9	Y	23	153	1			8
02	4263	X	2703	-0-	-1560	-0-	2696	2	7	9	Y	6					14
03	4557	X	2427	-0-	-2130	-0-	2426	2	1	9	Y	1					15
04	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					15
05	5022	X	1529	-0-	-3493	-0-	1529	2			Y	-0-					15
06	4860	X	2165	-0-	-2695	-0-	2133	2	32	9	Y	29					44
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4622	2	6	9	Y	5					49
08	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7526	2	12	9	Y	11					60
09	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5035	2	8	9	Y	7					67
10	DLQ	G-10	6481	-0-	6481	6481	6472	2	9	9	Y	8					75
11	DLQ	G-10	6527	-0-	6527	13008	6501	2	26	9	Y	24	1	8			98
12	19832	X	6824	-0-	-13008	-0-	6823	2	1	9	Y	1					99

TOTAL GAS PROD: 53,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 116345 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1798	-0-	-1054	-0-	1798	2			N	-0-					12
02	2668	X	2594	-0-	-74	-0-	2514	2	80	9	N	73	73	8			12
03	2852	X	2530	-0-	-322	-0-	2530	2			N	-0-					12
04	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					12
05	2759	X	2378	-0-	-381	-0-	2378	2			N	-0-					12
06	2670	X	2516	-0-	-154	-0-	2516	2			N	-0-					12
07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2757	2	4	9	N	4					16
08	2542	X	2532	-0-	-10	-0-	2532	2			N	-0-					16
09	2520	X	2332	-0-	-188	-0-	2332	2			N	-0-					16
10	DLQ G-10		1938	-0-	1938	1938	1938	2			N	-0-					16
11	DLQ G-10		2294	-0-	2294	4232	2294	2			N	-0-					16
12	6474	X	2242	-0-	-4232	-0-	2242	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 28,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

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-

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506

01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			Y	-0-					70
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			Y	-0-					70
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			Y	-0-					70
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					70
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			Y	-0-					70
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			Y	-0-					70
07	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			Y	-0-					70
08	3689	X	2541	-0-	-1148	-0-	2541	2			Y	-0-					70
09	3570	X	2979	-0-	-591	-0-	2979	2			Y	-0-					70
10	DLQ G-10		3698	-0-	3698	3698	3698	2			Y	-0-					70
11	DLQ G-10		2857	-0-	2857	6555	2857	2			Y	-0-					70
12	10497	X	3942	-0-	-6555	-0-	3942	2			Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 43,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

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	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8739	2	1	9	N	1	1	8			50
02	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	2			N	-0-					50
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					50
04	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	2			N	-0-					50
05	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					50
06	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-					50
07	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8077	2	6	9	N	5	1	8			54
08	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					54
09	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2			N	-0-					54
10	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2			N	-0-					54
11	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					54
12	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 89,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CUELLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121953 COMPL. DATE 08/17/1986 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9930 - 9961

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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2012 - PLUGGED 09/26/12

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

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	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					46
02	1508	N	1204	-0-	-304	-0-	1204	2			N	-0-					46
03	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1261	2			N	-0-					46
04	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	1213	2	1	9	N	1	1	8			46
05	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1171	2			N	-0-					46
06	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	1128	2			N	-0-					46
07	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1212	2	1	9	N	1	1	8			46
08	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1043	2	32	9	N	29	52	1			23
09	1140	N	812	-0-	-328	-0-	812	2			N	-0-					23
10	1209	N	722	-0-	-487	-0-	722	2			N	-0-					23
11	1050	N	839	-0-	-211	-0-	839	2			N	-0-					23
12	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 12,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

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	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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GUERRA, M. WELL #: 2 RRCID -> 126007 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8744 - 8855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528 X	388	-0-	-1140	-0-	388	2			Y	-0-					19
02	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					19
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	292	2	2	9	Y	2	2	8			19
04	T. A.	378	-0-	378	378	378	2			Y	-0-					19
05	T. A.	263	-0-	263	641	263	2			Y	-0-					19
06	T. A.	206	-0-	206	847	206	2			Y	-0-					19
07	T. A.	380	-0-	380	1227	380	2			Y	-0-					19
08	1465 X	238	-0-	-1227	-0-	238	2			Y	-0-					19
09	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					19
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					19
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					19
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VELA ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 133353 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560

01	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	1068	2	1	9	Y	1	1	8			32
02	1131	N	944	-0-	-187	-0-	944	2			Y	-0-					32
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					32
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					32
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					32
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					32
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					32
08	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	1023	2			Y	-0-					32
09	1200	N	720	-0-	-480	-0-	720	2			Y	-0-					32
10	DLQ G-10		629	-0-	629	629	629	2			Y	-0-					32
11	DLQ G-10		785	-0-	785	1414	785	2			Y	-0-					32
12	1300	N	762	-0-	-538	876	762	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 11,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	883	-0-	-357	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1011	-0-	-519	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		947	-0-	947	947	947	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1216	-0-	1216	2163	1216	2			Y	-0-					-0-
12	3156	X	993	-0-	-2163	-0-	993	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					67
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					67
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					67
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					67
05	4216	X	4109	-0-	-107	-0-	4109	2			N	-0-					67
06	4080	X	3933	-0-	-147	-0-	3933	2			N	-0-					67
07	4216	X	4192	-0-	-24	-0-	4192	2			N	-0-					67
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					67
09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					67
10	DLQ G-10		4245	-0-	4245	4245	4245	2			N	-0-					67
11	DLQ G-10		3921	-0-	3921	8166	3921	2			N	-0-					67
12	12435	X	4269	-0-	-8166	-0-	4269	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 48,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

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-

VELA ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 148956 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	289	-0-	-30	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		243	-0-	243	525	243	2			Y	-0-					-0-
12	772	N	247	-0-	-525	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CUELLAR, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 159775 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					8
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					8
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	N	1	1	8			8
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					8
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					8
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					8
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					8
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					8
09	360	N	110	-0-	-250	-0-	110	2			N	-0-					8
10	403	N	36	-0-	-367	-0-	36	2			N	-0-					8
11	360	N	61	-0-	-299	-0-	61	2			N	-0-					8
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5518	X	5187	-0-	-331	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	4845	-0-	-317	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4830	-0-	-595	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
04	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4792	-0-	-509	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4517	-0-	-493	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4285	-0-	-515	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5248	-0-	5248	5248	5248	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4865	-0-	4865	10113	4865	2			N	-0-					-0-
12	15259	X	5146	-0-	-10113	-0-	5146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,237 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	1891	X	1216	-0-	-675	-0-	1216	2			N	-0-					48
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					48
03	1891	X	1734	-0-	-157	-0-	1733	2	1	9	N	1	1	8			48
04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					48
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					48
06	1830	X	1093	-0-	-737	-0-	1093	2			N	-0-					48
07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2320	2	1	9	N	1	1	8			48
08	1891	X	1186	-0-	-705	-0-	1186	2			N	-0-					48
09	1830	X	1147	-0-	-683	-0-	1147	2			N	-0-					48
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					48
11	1830	X	935	-0-	-895	-0-	932	2	3	9	N	3	3	8			48
12	1891	X	1009	-0-	-882	-0-	1009	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 23,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2422	-0-	-58	-0-	2422	2			N	-0-					29
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					29
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					29
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					29
05	2635	N	2517	-0-	-118	-0-	2517	2			N	-0-					29
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					29
07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					29
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					29
09	2460	N	2417	-0-	-43	-0-	2417	2			N	-0-					29
10	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	2543	2			N	-0-					29
11	2490	N	2423	-0-	-67	-0-	2423	2			N	-0-					29
12	2511	N	2448	-0-	-63	-0-	2448	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 29,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1090	-0-	-305	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	921	-0-	-369	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	894	-0-	-315	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	782	-0-	-303	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	930	N	204	-0-	-726	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	899	N	92	-0-	-807	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	750	N	241	-0-	-509	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 164379 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	N	1	1	8			33
02	551	N	385	-0-	-166	-0-	385	2			N	-0-					33
03	620	N	438	-0-	-182	-0-	438	2			N	-0-					33
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	493	2	74	9	N	67	2	8			98
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					98
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					98
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-					98
08	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					98
09	480	N	432	-0-	-48	-0-	325	2	107	9	N	97	180	1			15
10	496	N	276	-0-	-220	-0-	276	2			N	-0-					15
11	450	N	277	-0-	-173	-0-	277	2			N	-0-					15
12	434	N	203	-0-	-231	-0-	203	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 164381 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116

01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
02	4582	X	9	-0-	-4573	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514

01	3472	X	3345	-0-	-127	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3121	-0-	-127	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3259	-0-	-151	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3189	-0-	-190	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3009	-0-	-231	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3155	-0-	-193	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3104	-0-	-16	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3162	-0-	3162	3162	3162	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3017	-0-	3017	6179	3017	2			N	-0-					-0-
12	9250	X	3071	-0-	-6179	-0-	3071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3086	-0-	186	186	3086	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4048	-0-	948	1134	4048	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3906	-0-	906	2040	3905	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4634	X	2594	-0-	-2040	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1868	-0-	-832	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1683	-0-	-1107	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1530	-0-	-1260	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	1441	-0-	-1259	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	1558	-0-	-1046	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1535	-0-	-325	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	273	-0-	-254	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	867	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	840	N	652	-0-	-188	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	651	N	487	-0-	-164	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	660	N	140	-0-	-520	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	651	N	191	-0-	-460	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	480	N	126	-0-	-354	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	2065	-0-	-81	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2125	-0-	-35	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2116	-0-	-14	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2097	-0-	-33	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	2061	-0-	-69	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GUERRA-RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5728	-0-	-1061	-0-	5728	2			N	-0-					63
02	6351	X	4865	-0-	-1486	-0-	4865	2			N	-0-					63
03	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6319	2	133	9	N	121	171	1			13
04	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6911	2	1	9	N	1	1	8			13
05	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					13
06	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					13
07	7130	X	4930	-0-	-2200	-0-	4930	2			N	-0-					13
08	7130	X	6957	-0-	-173	-0-	6957	2			N	-0-					13
09	6900	X	4941	-0-	-1959	-0-	4941	2			N	-0-					13
10	DLQ G-10		5876	-0-	5876	5876	5874	2	2	9	N	2	2	8			13
11	DLQ G-10		6442	-0-	6442	12318	6442	2			N	-0-					13
12	18770	X	6452	-0-	-12318	-0-	6373	2	79	9	N	72					85

TOTAL GAS PROD: 72,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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	4464	X	4457	-0-	-7	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	3933	-0-	-243	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3252	-0-	-1212	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	2130	-0-	-2190	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
09	4590	X	1941	-0-	-2649	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4059	-0-	4059	4059	4059	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3912	-0-	3912	7971	3911	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12352	X	4381	-0-	-7971	-0-	4375	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166	X	17381	-0-	-785	-0-	17318	2	63	9	N	57	183	1			60
02	16994	X	16009	-0-	-985	-0-	15913	2	96	9	N	87					147
03	18104	X	13820	-0-	-4284	-0-	13752	2	68	9	N	62	147	1			62
04	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	14913	2	73	9	N	66	1	8			127
05	17701	X	16203	-0-	-1498	-0-	16131	2	72	9	N	65	171	1			21
06	16830	X	15978	-0-	-852	-0-	15870	2	108	9	N	98					119
07	17112	X	16279	-0-	-833	-0-	16227	2	52	9	N	47					166
08	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	16260	2	68	9	N	62	150	1			78
09	15990	X	14260	-0-	-1730	-0-	14209	2	51	9	N	46					124
10	DLQ G-10		13303	-0-	13303	13303	13237	2	66	9	N	60	149	1			35
11	DLQ G-10		14023	-0-	14023	27326	13961	2	62	9	N	56	1	8			90
12	42430	X	15104	-0-	-27326	-0-	15034	2	70	9	N	64					154

TOTAL GAS PROD: 183,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 770

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26319	X	25234	-0-	-1085	-0-	25181	2	53	9	N	48	175	1	1	8	30
02	24621	X	23552	-0-	-1069	-0-	23489	2	63	9	N	57					87
03	25482	X	24920	-0-	-562	-0-	24859	2	61	9	N	55	2	8			140
04	24317	X	24317	-0-	-0-	-0-	24214	2	103	9	N	94	141	1			93
05	25048	X	24905	-0-	-143	-0-	24846	2	59	9	N	54					147
06	24240	X	24001	-0-	-239	-0-	23940	2	61	9	N	55	98	1			104
07	25141	X	24789	-0-	-352	-0-	24747	2	42	9	N	38					142
08	25141	X	24717	-0-	-424	-0-	24661	2	56	9	N	51	143	1			50
09	24330	X	23556	-0-	-774	-0-	23510	2	46	9	N	42					92
10	DLQ G-10		24394	-0-	24394	24394	24341	2	53	9	N	48					140
11	DLQ G-10		23448	-0-	23448	47842	23398	2	50	9	N	45	170	1			15
12	72134	X	24292	-0-	-47842	-0-	24242	2	50	9	N	45					60

TOTAL GAS PROD: 292,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MENDOZA WELL #: 6 RRCID -> 167076 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908

01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					27
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					27
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					27
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	2			N	-0-					27
05	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					27
06	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	2			N	-0-					27
07	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					27
08	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	2			N	-0-					27
09	840	N	335	-0-	-505	-0-	335	2			N	-0-					27
10	868	N	562	-0-	-306	-0-	562	2			N	-0-					27
11	780	N	366	-0-	-414	-0-	366	2			N	-0-					27
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1672	2	10	9	N	9	90	1			69
02	1711	N	1552	-0-	-159	-0-	1552	2			N	-0-					69
03	1581	N	1107	-0-	-474	-0-	1107	2			N	-0-					69
04	1620	N	1492	-0-	-128	-0-	1492	2			N	-0-					69
05	1674	N	1337	-0-	-337	-0-	1337	2			N	-0-					69
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1509	2	31	9	N	28					97
07	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	1394	2			N	-0-					97
08	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1173	2			N	-0-					97
09	1530	N	1195	-0-	-335	-0-	1195	2			N	-0-					97
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					97
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					97
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 16,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4347	-0-	-334	-0-	4347	2		N	-0-			45
02	4379	X	4034	-0-	-345	-0-	4034	2		N	-0-			45
03	4557	X	4260	-0-	-297	-0-	4259	2	1 9	N	1	1 8		45
04	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3621	2	2 9	N	2	2 8		45
05	4402	X	4270	-0-	-132	-0-	4270	2		N	-0-			45
06	4200	X	4088	-0-	-112	-0-	4086	2	2 9	N	2			47
07	4309	X	4180	-0-	-129	-0-	4179	2	1 9	N	1	1 8		47
08	4278	X	4187	-0-	-91	-0-	4184	2	3 9	N	3			50
09	4140	X	3712	-0-	-428	-0-	3712	2		N	-0-			50
10	DLQ G-10		4059	-0-	4059	4059	4053	2	6 9	N	5	5 8		50
11	DLQ G-10		3447	-0-	3447	7506	3445	2	2 9	N	2	2 8		50
12	11045	X	3539	-0-	-7506	-0-	3537	2	2 9	N	2	2 8		50

TOTAL GAS PROD: 47,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	2		N	-0-			-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2		N	-0-			-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2		N	-0-			-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2		N	-0-			-0-
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2		N	-0-			-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2		N	-0-			-0-
09	360	N	188	-0-	-172	-0-	188	2		N	-0-			-0-
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2		N	-0-			-0-
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2		N	-0-			-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRAVO, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 169562 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	174	N	145	-0-	-29	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4082	-0-	-413	-0-	4082	2			N	-0-					13
02	4205	X	4055	-0-	-150	-0-	4055	2			N	-0-					13
03	4712	X	4122	-0-	-590	-0-	4122	2			N	-0-					13
04	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					13
05	4650	X	4373	-0-	-277	-0-	4373	2			N	-0-					13
06	4200	X	3859	-0-	-341	-0-	3859	2			N	-0-					13
07	4340	X	3857	-0-	-483	-0-	3857	2			N	-0-					13
08	4371	X	3975	-0-	-396	-0-	3975	2			N	-0-					13
09	4230	X	3727	-0-	-503	-0-	3727	2			N	-0-					13
10	DLQ G-10		3464	-0-	3464	3464	3464	2			N	-0-					13
11	DLQ G-10		3400	-0-	3400	6864	3399	2	1	9	N	1	1	8			13
12	10418	X	3554	-0-	-6864	-0-	3554	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 46,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					18
02	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					18
03	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1875	2	1	9	N	1	1	8			18
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					18
05	1581	N	784	-0-	-797	-0-	784	2			N	-0-					18
06	1530	N	921	-0-	-609	-0-	921	2			N	-0-					18
07	1581	N	848	-0-	-733	-0-	848	2			N	-0-					18
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					18
09	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					18
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					18
11	990	N	897	-0-	-93	-0-	897	2			N	-0-					18
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 15,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3155	-0-	-658	-0-		3151	2	4	9	N	4	104	1			10
02	3567	X	2633	-0-	-934	-0-		2633	2			N	-0-					10
03	3813	X	2360	-0-	-1453	-0-		2360	2			N	-0-					10
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-		3272	2			N	-0-					10
05	3162	X	2588	-0-	-574	-0-		2588	2			N	-0-					10
06	3060	X	2390	-0-	-670	-0-		2390	2			N	-0-					10
07	3379	X	2707	-0-	-672	-0-		2707	2			N	-0-					10
08	3379	X	1610	-0-	-1769	-0-		1610	2			N	-0-					10
09	3270	X	1358	-0-	-1912	-0-		1358	2			N	-0-					10
10	DLQ G-10		3074	-0-	3074	3074		3062	2	12	9	N	11	2	8			19
11	DLQ G-10		4050	-0-	4050	7124		4019	2	31	9	N	28					47
12	10881	X	3757	-0-	-7124	-0-		3734	2	23	9	N	21					68

TOTAL GAS PROD: 32,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3584	-0-	-353	-0-		3584	2			N	-0-					10
02	3683	X	3314	-0-	-369	-0-		3314	2			N	-0-					10
03	3906	X	3511	-0-	-395	-0-		3509	2	2	9	N	2	1	8			11
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-		3531	2			N	-0-					11
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-		3650	2			N	-0-					11
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-		3538	2			N	-0-					11
07	3658	X	3586	-0-	-72	-0-		3585	2	1	9	N	1	1	8			11
08	3658	X	3522	-0-	-136	-0-		3522	2			N	-0-					11
09	3540	X	3373	-0-	-167	-0-		3373	2			N	-0-					11
10	DLQ G-10		3471	-0-	3471	3471		3468	2	3	9	N	3	3	8			11
11	DLQ G-10		3315	-0-	3315	6786		3314	2	1	9	N	1	1	8			11
12	9929	X	3143	-0-	-6786	-0-		3141	2	2	9	N	2	2	8			11

TOTAL GAS PROD: 41,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4025	-0-	-904	-0-		4025	2			N	-0-					33
02	4611	X	4438	-0-	-173	-0-		4438	2			N	-0-					33
03	4867	X	4012	-0-	-855	-0-		4012	2			N	-0-					33
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-		4039	2	1	9	N	1	1	8			33
05	4743	X	4722	-0-	-21	-0-		4722	2			N	-0-					33
06	4590	X	4185	-0-	-405	-0-		4185	2			N	-0-					33
07	4743	X	3922	-0-	-821	-0-		3922	2			N	-0-					33
08	4712	X	4362	-0-	-350	-0-		4362	2			N	-0-					33
09	4560	X	3816	-0-	-744	-0-		3816	2			N	-0-					33
10	DLQ G-10		3697	-0-	3697	3697		3697	2			N	-0-					33
11	DLQ G-10		4289	-0-	4289	7986		4289	2			N	-0-					33
12	12067	X	4081	-0-	-7986	-0-		4081	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 49,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5042	2	1	9	N	1	1	8			30
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					30
03	6107	X	3963	-0-	-2144	-0-	3962	2	1	9	N	1	1	8			30
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					30
05	5797	X	4893	-0-	-904	-0-	4893	2			N	-0-					30
06	4890	X	4568	-0-	-322	-0-	4568	2			N	-0-					30
07	5053	X	4590	-0-	-463	-0-	4590	2			N	-0-					30
08	5053	X	3632	-0-	-1421	-0-	3632	2			N	-0-					30
09	4890	X	4166	-0-	-724	-0-	4166	2			N	-0-					30
10	DLQ G-10		4320	-0-	4320	4320	4320	2			N	-0-					30
11	DLQ G-10		3911	-0-	3911	8231	3911	2			N	-0-					30
12	12486	X	4255	-0-	-8231	-0-	4253	2	2	9	N	2	2	8			30

TOTAL GAS PROD: 52,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					11
02	2146	N	1984	-0-	-162	-0-	1984	2			N	-0-					11
03	2418	N	2075	-0-	-343	-0-	2075	2			N	-0-					11
04	2220	N	2091	-0-	-129	-0-	2091	2			N	-0-					11
05	2108	N	971	-0-	-1137	-0-	971	2			N	-0-					11
06	2010	N	1124	-0-	-886	-0-	1124	2			N	-0-					11
07	2170	N	1538	-0-	-632	-0-	1538	2			N	-0-					11
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					11
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					11
10	1550	N	1252	-0-	-298	-0-	1252	2			N	-0-					11
11	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	1177	2			N	-0-					11
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 18,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5084	X	4710	-0-	-374	-0-	4710	2			N	-0-					27
02	4756	X	3872	-0-	-884	-0-	3872	2			N	-0-					27
03	4898	X	3892	-0-	-1006	-0-	3892	2			N	-0-					27
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					27
05	4712	X	3445	-0-	-1267	-0-	3445	2			N	-0-					27
06	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					27
07	4681	X	3713	-0-	-968	-0-	3713	2			N	-0-					27
08	4681	X	4494	-0-	-187	-0-	4494	2			N	-0-					27
09	4620	X	3248	-0-	-1372	-0-	3248	2			N	-0-					27
10	DLQ G-10		4497	-0-	4497	4497	4497	2			N	-0-					27
11	DLQ G-10		3258	-0-	3258	7755	3258	2			N	-0-					27
12	11916	X	4161	-0-	-7755	-0-	4161	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 48,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4833	2	1	9	Y	1					32
02	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			Y	-0-					32
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			Y	-0-					32
04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			Y	-0-					32
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			Y	-0-					32
06	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			Y	-0-					32
07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			Y	-0-					32
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			Y	-0-					32
09	4890	X	4823	-0-	-67	-0-	4823	2			Y	-0-					32
10	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			Y	-0-					32
11	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			Y	-0-					32
12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 59,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1272	-0-	-92	-0-	1271	2	1	9	Y	1					4
02	1276	N	1147	-0-	-129	-0-	1147	2			Y	-0-					4
03	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	1279	2			Y	-0-					4
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1154	2	3	9	Y	3					7
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					7
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					7
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					7
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					7
09	1110	N	907	-0-	-203	-0-	907	2			Y	-0-					7
10	1116	N	806	-0-	-310	-0-	805	2	1	9	Y	1	6	1			2
11	1050	N	825	-0-	-225	-0-	825	2			Y	-0-					2
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	791	-0-	-15	-0-	58	1	720	2	Y	12	15	1			5
							13	9									
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	50	1	684	2	Y	8					13
							9	9									
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	53	1	704	2	Y	10	16	1			7
							11	9									
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	52	1	729	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	53	1	717	2	Y	7					13
							8	9									
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	49	1	684	2	Y	4	15	1			2
							4	9									
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	53	1	717	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	52	1	712	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	745	-0-	-5	-0-	54	1	691	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	53	1	703	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	709	-0-	-41	-0-	51	1	658	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	754	-0-	-21	-0-	55	1	699	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	76	1	937	2	Y	27	23	1			12
							30	9									
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	79	1	1082	2	Y	20					32
							22	9									
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	88	1	1176	2	Y	31	42	1			21
							34	9									
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	75	1	1059	2	Y	41	46	1			16
							45	9									
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	90	1	1220	2	Y	22					38
							24	9									
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	92	1	1290	2	Y	15	45	1			8
							17	9									
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	94	1	1272	2	Y	-0-	8	1			-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	94	1	1294	2	Y	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	95	1	1221	2	Y	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	71	1	949	2	Y	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	81	1	1046	2	Y	-0-					-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	79	1	1003	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	6773	-0-	-1783	-0-	774	1	5999	2	Y	-0-					9
02	7946	X	6503	-0-	-1443	-0-	761	1	5718	2	Y	22	20	1			11
							24	9									
03	8308	X	6440	-0-	-1868	-0-	714	1	5722	2	Y	4					15
							4	9									
04	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	816	1	5929	2	Y	1					16
							1	9									
05	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	533	1	4779	2	Y	-0-					16
06	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	682	1	5663	2	Y	11	19	1			8
							12	9									
07	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	824	1	6537	2	Y	-0-					8
08	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	920	1	6366	2	Y	-0-					8
09	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	836	1	6135	2	Y	-0-					8
10	7161	X	6755	-0-	-406	-0-	784	1	5971	2	Y	-0-					8
11	6930	X	6860	-0-	-70	-0-	858	1	6002	2	Y	-0-					8
12	7161	X	6859	-0-	-302	-0-	840	1	6019	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 80,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	10479	-0-	-1518	-0-	781	1	9686	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
02	11223	X	10612	-0-	-611	-0-	724	1	9879	2	Y	8					13
							9	9									
03	11408	X	11235	-0-	-173	-0-	779	1	10445	2	Y	10	16	1			7
							11	9									
04	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	710	1	9987	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
05	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	710	1	9669	2	Y	7					13
							8	9									
06	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	709	1	9930	2	Y	4	15	1			2
							4	9									
07	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	745	1	10101	2	Y	196	163	1			35
							216	9									
08	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	756	1	10370	2	Y	35					70
							39	9									
09	10710	X	10052	-0-	-658	-0-	710	1	9136	2	Y	187	193	1			64
							206	9									
10	11067	X	10722	-0-	-345	-0-	730	1	9729	2	Y	239	196	1			107
							263	9									
11	10800	X	9710	-0-	-1090	-0-	698	1	9012	2	Y	-0-					107
12	11160	X	9526	-0-	-1634	-0-	688	1	8696	2	Y	129	196	1			40
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 126,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1446	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					2
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					2
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	Y	1					3
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					3
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					3
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					3
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					3
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					3
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1811	2	3	9	Y	3	4	1			2
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					2
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 17,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					22
02	2001	N	1591	-0-	-410	-0-	1591	2			Y	-0-					22
03	2356	N	1825	-0-	-531	-0-	1825	2			Y	-0-					22
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1893	2	6	9	Y	5					27
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1735	2	6	9	Y	5					32
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					32
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1943	2	2	9	Y	2					34
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1889	2	2	9	Y	2					36
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					36
10	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	1749	2			Y	-0-					36
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					36
12	1829	N	1699	-0-	-130	-0-	1699	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 22,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					25
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					25
03	806 N	529	-0-	-277	-0-	529	2			Y	-0-					25
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					25
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	279	1	588	2	Y	-0-					25
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	270	1	808	2	Y	-0-					25
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	279	1	197	2	Y	-0-					25
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	279	1	1011	2	Y	-0-					25
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	270	1	818	2	Y	-0-					25
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	9	1	791	2	Y	-0-					25
11	1260 N	609	-0-	-651	-0-	609	2			Y	-0-					25
12	1116 N	528	-0-	-588	-0-	528	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 9,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					41
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					41
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					41
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					41
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					41
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					41
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					41
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					41
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					41
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					41
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					41
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

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	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	246	1	3237	2	Y	20	14	1			10
							22	9									
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	233	1	2860	2	Y	9	12	1			7
							10	9									
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	270	1	3243	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	260	1	3008	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	281	1	3081	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	273	1	2926	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	299	1	2967	2	Y	15	13	1			5
							17	9									
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	272	1	2819	2	Y	-0-					5
09	3270	X	3038	-0-	-232	-0-	288	1	2736	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	298	1	2735	2	Y	-0-					4
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	267	1	2598	2	Y	-0-					4
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	271	1	2698	2	Y	22	16	1			10
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 38,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	82	-0-	-63	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2					2
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1					3
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					3
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1					4
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					4
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					4
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					4
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162

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	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	450	N	359	-0-	-91	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 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	3348	X	3168	-0-	-180	-0-	3164	2	4	9	Y	4	15	1			3
02	3480	X	3266	-0-	-214	-0-	3263	2	3	9	Y	3					6
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3860	2	4	9	Y	4					10
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2784	2	3	9	Y	3					13
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2871	2	2	9	Y	2					15
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2663	2	1	9	Y	1					16
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3080	2	4	9	Y	4					20
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2845	2	4	9	Y	4	20	1			4
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2973	2	1	9	Y	1					5
10	2883	X	2799	-0-	-84	-0-	2799	2			Y	-0-					5
11	2970	X	2768	-0-	-202	-0-	2768	2			Y	-0-					5
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 36,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 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	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3771	2	1	9	Y	1					4
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-					4
03	3534	X	2450	-0-	-1084	-0-	2450	2			Y	-0-					4
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3448	2	3	9	Y	3					7
05	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					7
06	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					7
07	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					7
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					7
09	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			Y	-0-					7
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4188	2	1	9	Y	1	6	1			2
11	4320	X	3757	-0-	-563	-0-	3757	2			Y	-0-					2
12	4464	X	3448	-0-	-1016	-0-	3448	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 38,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4206	-0-	-351	-0-	4202	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	4234	X	3920	-0-	-314	-0-	3920	2			Y	-0-					2
03	4526	X	4195	-0-	-331	-0-	4195	2			Y	-0-					2
04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4098	2	1	9	Y	1					3
05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					3
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			Y	-0-					3
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			Y	-0-					3
08	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			Y	-0-					3
09	4050	X	3704	-0-	-346	-0-	3704	2			Y	-0-					3
10	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4151	2	3	9	Y	3	4	1			2
11	3960	X	3627	-0-	-333	-0-	3627	2			Y	-0-					2
12	4092	X	3746	-0-	-346	-0-	3746	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 48,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2646	-0-	-299	-0-	196	1	2437	2	Y	12	15	1			5
							13	9									
02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	179	1	2445	2	Y	8					13
							9	9									
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	192	1	2573	2	Y	10	16	1			7
							11	9									
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	176	1	2481	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
05	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	192	1	2609	2	Y	7					13
							8	9									
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	178	1	2499	2	Y	4	15	1			2
							4	9									
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	187	1	2531	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	184	1	2529	2	Y	-0-					-0-
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	193	1	2480	2	Y	-0-					-0-
10	2728	N	2689	-0-	-39	-0-	188	1	2501	2	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2552	-0-	-88	-0-	184	1	2368	2	Y	-0-					-0-
12	2759	N	2624	-0-	-135	-0-	192	1	2432	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	533	-0-	-25	-0-	532	2	1	9	Y	1					33
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					33
03	558	N	308	-0-	-250	-0-	308	2			Y	-0-					33
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					33
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					33
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					33
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					33
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					33
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					33
10	527	N	182	-0-	-345	-0-	182	2			Y	-0-					33
11	360	N	125	-0-	-235	-0-	125	2			Y	-0-					33
12	465	N	124	-0-	-341	-0-	124	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 4,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1					4
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					4
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					4
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	324	2	4	9	Y	4					8
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					8
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					8
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					8
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					8
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			Y	-0-					8
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	293	2	2	9	Y	2	7	1			3
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-					3
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					5
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					5
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					5
04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					5
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	Y	1					6
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					6
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					6
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	Y	1					7
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					7
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					7
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					7
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 14,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					7
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					7
03	1271	N	767	-0-	-504	-0-	767	2			Y	-0-					7
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	880	2	6	9	Y	5					12
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	649	2	3	9	Y	3					15
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					15
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	917	2	3	9	Y	3					18
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	Y	2					20
09	810	N	731	-0-	-79	-0-	731	2			Y	-0-					20
10	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			Y	-0-					20
11	600	N	394	-0-	-206	-0-	394	2			Y	-0-					20
12	744	N	581	-0-	-163	-0-	581	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3157	2	6	9	Y	5	4	1			2
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					2
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					2
04	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2384	2	1	9	Y	1					3
05	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					3
06	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					3
07	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					3
08	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					3
09	2400	X	1748	-0-	-652	-0-	1748	2			Y	-0-					3
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1834	2	2	9	Y	2	3	1			2
11	1650	N	1309	-0-	-341	-0-	1309	2			Y	-0-					2
12	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	1637	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 24,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, SALVADOR "A" WELL #: 12 RRCID -> 124547 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821

01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	104	1	1286	2	Y	11	25	1			5
						12	9									
02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	112	1	1527	2	Y	8					13
						9	9									
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	129	1	1726	2	Y	10	16	1			7
						11	9									
04	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	153	1	2148	2	Y	21	20	1			8
						23	9									
05	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	187	1	2550	2	Y	12					20
						13	9									
06	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	164	1	2304	2	Y	7	23	1			4
						8	9									
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	69	1	934	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	2	Y	-0-					-0-
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	81	1	1085	2	Y	-0-					-0-
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	91	1	1170	2	Y	-0-					-0-
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	77	1	973	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-					28
02	1015	N	995	-0-	-20	-0-	995	2			N	-0-					28
03	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			N	-0-					28
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					28
05	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	2			N	-0-					28
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	999	2	91	9	N	83	111	1			-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1034	-0-	-76	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	889	-0-	-131	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	761	-0-	-293	-0-	761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	523	1	4052	2	Y	-0-					9
02	4553	X	4290	-0-	-263	-0-	501	1	3765	2	Y	22	20	1			11
							24	9									
03	4867	X	4189	-0-	-678	-0-	464	1	3721	2	Y	4					15
							4	9									
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	497	1	3606	2	Y	1					16
							1	9									
05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	325	1	2914	2	Y	-0-					16
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	413	1	3425	2	Y	11	19	1			8
							12	9									
07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	452	1	3584	2	Y	-0-					8
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	500	1	3457	2	Y	-0-					8
09	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	455	1	3342	2	Y	-0-					8
10	4030	X	3819	-0-	-211	-0-	443	1	3376	2	Y	-0-					8
11	3900	X	3615	-0-	-285	-0-	452	1	3163	2	Y	-0-					8
12	4030	X	3491	-0-	-539	-0-	428	1	3063	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 46,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-		20	1	266	2	Y	7	5	1			3
								8	9									
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-		87	1	1072	2	Y	14	7	1			10
								15	9									
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-		105	1	1256	2	Y	15	16	1			9
								17	9									
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-		101	1	1169	2	Y	9	13	1			5
								10	9									
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-		34	1	376	2	Y	5	8	1			2
								6	9									
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-		11	1	118	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-		12	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-		13	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-		17	1	163	2	Y	9	6	1			3
								10	9									
10	124	N	2	-0-	-122	-0-		2	2			Y	-0-					3
11	150	N	86	-0-	-64	-0-		8	1	78	2	Y	-0-					3
12	186	N	26	-0-	-160	-0-		2	1	24	2	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1246	-0-	-397	-0-		142	1	1104	2	Y	-0-					6
02	1363	N	1285	-0-	-78	-0-		148	1	1113	2	Y	22	17	1			11
								24	9									
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-		233	1	1864	2	Y	8					19
								9	9									
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-		203	1	1478	2	Y	-0-					19
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-		132	1	1181	2	Y	-0-					19
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-		145	1	1203	2	Y	14	23	1			10
								15	9									
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-		141	1	1120	2	Y	-0-					10
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-		136	1	939	2	Y	-0-					10
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-		150	1	1104	2	Y	-0-					10
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-		157	1	1194	2	Y	-0-					10
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-		149	1	1043	2	Y	-0-					10
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-		172	1	1231	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 16,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3336	-0-	236	236	234	1	3080	2	Y	20	14	1			10
							22	9									
02	2900	N	2798	-0-	-102	134	210	1	2573	2	Y	14	14	1			10
							15	9									
03	3100	N	3105	-0-	5	139	238	1	2855	2	Y	11	15	1			6
							12	9									
04	3216	X	3077	-0-	-139	-0-	244	1	2823	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	256	1	2804	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
06	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	266	1	2845	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	292	1	2904	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	255	1	2636	2	Y	-0-					5
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	282	1	2676	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	300	1	2755	2	Y	-0-					4
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	271	1	2640	2	Y	-0-					4
12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	270	1	2682	2	Y	22	16	1			10
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 36,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	69	1	906	2	Y	20	10	1			10
							22	9									
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	70	1	854	2	Y	14	14	1			10
							15	9									
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	68	1	812	2	Y	7	13	1			4
							8	9									
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	65	1	747	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	65	1	717	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	52	1	555	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	64	1	636	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	55	1	570	2	Y	-0-					3
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	57	1	537	2	Y	18	15	1			6
							20	9									
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	43	1	395	2	Y	-0-					6
11	480	N	39	-0-	-441	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					6
12	496	N	21	-0-	-475	-0-	2	1	19	2	Y	-0-	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2908	-0-	-409	-0-	2901	2	7	9	Y	6	17	1			5
02	3103	X	2664	-0-	-439	-0-	2660	2	4	9	Y	4					9
03	3193	X	2727	-0-	-466	-0-	2723	2	4	9	Y	4					13
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2613	2	4	9	Y	4					17
05	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2721	2	4	9	Y	4					21
06	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2844	2	1	9	Y	1					22
07	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2934	2	6	9	Y	5					27
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2765	2	7	9	Y	6	28	1			5
09	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2662	2	2	9	Y	2					7
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					7
11	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					7
12	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 33,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	1054	N	968	-0-	-86	-0-	71	1	884	2	Y	12	15	1			5
							13	9									
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	65	1	886	2	Y	8					13
							9	9									
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	69	1	920	2	Y	10	16	1			7
							11	9									
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	62	1	872	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	67	1	919	2	Y	7					13
							8	9									
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	64	1	891	2	Y	4	15	1			2
							4	9									
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	69	1	936	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	68	1	932	2	Y	-0-					-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	69	1	884	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	68	1	901	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	922	-0-	-38	-0-	66	1	856	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	944	-0-	-48	-0-	69	1	875	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	66	1	866	2	Y	20	10	1			10
							22	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	48	1	588	2	Y	9	12	1			7
							10	9									
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	44	1	524	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	426	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	36	1	400	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	35	1	372	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	37	1	369	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	291	2	Y	-0-					2
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	30	1	287	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	403	N	314	-0-	-89	-0-	31	1	283	2	Y	-0-					3
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	26	1	250	2	Y	-0-					3
12	341	N	296	-0-	-45	-0-	26	1	255	2	Y	14	11	1			6
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 5,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	227	1	2985	2	Y	20	16	1			10
							22	9									
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	209	1	2570	2	Y	14	14	1			10
							15	9									
03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	223	1	2679	2	Y	11	15	1			6
							12	9									
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	225	1	2609	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	239	1	2619	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	229	1	2454	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	250	1	2488	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	215	1	2229	2	Y	-0-					5
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	271	1	2577	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	279	1	2558	2	Y	-0-					4
11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	246	1	2393	2	Y	-0-					4
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	245	1	2431	2	Y	22	16	1			10
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 33,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

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	1240	N	1062	-0-	-178	-0-		72	1	988	2	Y	2					29
								2	9									
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-		73	1	1050	2	Y	-0-					29
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-		83	1	1190	2	Y	-0-					29
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-		73	1	1078	2	Y	6	26	1			9
								7	9									
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-		75	1	1121	2	Y	-0-					9
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-		78	1	1142	2	Y	-0-					9
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-		84	1	1041	2	Y	-0-					9
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-		89	1	1087	2	Y	-0-					9
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-		85	1	1021	2	Y	-0-					9
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-		89	1	1074	2	Y	-0-					9
11	1140	N	1059	-0-	-81	-0-		84	1	975	2	Y	-0-					9
12	1147	N	1066	-0-	-81	-0-		88	1	978	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 13,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

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	3162	X	2436	-0-	-726	-0-		171	1	2243	2	Y	20	13	1			10
								22	9									
02	2552	X	2140	-0-	-412	-0-		160	1	1965	2	Y	14	14	1			10
								15	9									
03	2356	X	2143	-0-	-213	-0-		164	1	1967	2	Y	11	15	1			6
								12	9									
04	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-		181	1	2102	2	Y	9	10	1			5
								10	9									
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-		161	1	1767	2	Y	10	11	1			4
								11	9									
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-		181	1	1934	2	Y	15	14	1			5
								17	9									
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-		194	1	1929	2	Y	14	14	1			5
								15	9									
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-		146	1	1508	2	Y	-0-					5
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-		96	1	910	2	Y	4	8	1			1
								4	9									
10	2108	N	875	-0-	-1233	-0-		86	1	789	2	Y	-0-					1
11	1590	N	854	-0-	-736	-0-		80	1	774	2	Y	-0-					1
12	1054	N	928	-0-	-126	-0-		84	1	836	2	Y	7	5	1			3
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

01	1302 N	684	-0-	-618	-0-	78	1	606	2	Y	-0-					9
02	1943 N	250	-0-	-1693	-0-	28	1	213	2	Y	8	13	1			4
						9	9									
03	1333 N	855	-0-	-478	-0-	94	1	752	2	Y	8					12
						9	9									
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	165	1	1198	2	Y	1					13
						1	9									
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	193	1	1731	2	Y	-0-					13
06	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	300	1	2492	2	Y	54	27	1			40
						59	9									
07	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	313	1	2482	2	Y	-0-					40
08	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	333	1	2301	2	Y	-0-					40
09	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	292	1	2144	2	Y	-0-					40
10	2790 N	2346	-0-	-444	-0-	272	1	2073	2	Y	1					41
						1	9									
11	2550 N	2351	-0-	-199	-0-	294	1	2057	2	Y	-0-					41
12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	309	1	2212	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 23,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794

01	5766 X	5701	-0-	-65	-0-	5701	2			Y	-0-					13
02	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			Y	-0-					13
03	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			Y	-0-					13
04	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			Y	-0-					13
05	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			Y	-0-					13
06	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			Y	-0-					13
07	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			Y	-0-					13
08	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			Y	-0-					13
09	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			Y	-0-					13
10	5983 X	5844	-0-	-139	-0-	5844	2			Y	-0-					13
11	5790 X	4948	-0-	-842	-0-	4948	2			Y	-0-					13
12	5983 X	4751	-0-	-1232	-0-	4751	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 68,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4402	X	4402	-0-		-0-	-0-	310	1	4079	2	Y	12	9	1			6
								13	9									
02	3915	X	3838	-0-		-77	-0-	288	1	3539	2	Y	10	9	1			7
								11	9									
03	4185	X	4103	-0-		-82	-0-	315	1	3780	2	Y	7	10	1			4
								8	9									
04	4272	X	4272	-0-		-0-	-0-	339	1	3926	2	Y	6	7	1			3
								7	9									
05	4201	X	4201	-0-		-0-	-0-	350	1	3840	2	Y	10	9	1			4
								11	9									
06	4443	X	4443	-0-		-0-	-0-	379	1	4054	2	Y	9	10	1			3
								10	9									
07	4152	X	4152	-0-		-0-	-0-	379	1	3762	2	Y	10	10	1			3
								11	9									
08	4223	X	4223	-0-		-0-	-0-	372	1	3851	2	Y	-0-					3
09	3320	X	3320	-0-		-0-	-0-	315	1	2991	2	Y	13	12	1			4
								14	9									
10	3811	X	3811	-0-		-0-	-0-	375	1	3436	2	Y	-0-					4
11	3060	X	2823	-0-		-237	-0-	263	1	2560	2	Y	-0-					4
12	4234	X	4234	-0-		-0-	-0-	384	1	3818	2	Y	29	20	1			13
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 47,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

01	860	N	860	-0-		-0-	-0-	860	2			Y	-0-					14
02	725	N	601	-0-		-124	-0-	601	2			Y	-0-					14
03	782	N	782	-0-		-0-	-0-	782	2			Y	-0-					14
04	621	N	621	-0-		-0-	-0-	621	2			Y	-0-					14
05	496	N	496	-0-		-0-	-0-	496	2			Y	-0-					14
06	371	N	371	-0-		-0-	-0-	371	2			Y	-0-					14
07	373	N	373	-0-		-0-	-0-	373	2			Y	-0-					14
08	578	N	578	-0-		-0-	-0-	578	2			Y	-0-					14
09	527	N	527	-0-		-0-	-0-	527	2			Y	-0-					14
10	536	N	536	-0-		-0-	-0-	536	2			Y	-0-					14
11	703	N	703	-0-		-0-	-0-	703	2			Y	-0-					14
12	558	N	380	-0-		-178	-0-	380	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,828 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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 138217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	180	-0-	-843	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1185	2	3	9	Y	3					3
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					3
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					3
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					3
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					3
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					3
10	1364	N	147	-0-	-1217	-0-	147	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	1170	N	259	-0-	-911	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	2	2	9	Y	2					20
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					20
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					20
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					20
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					20
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					20
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					20
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					20
11	450	N	299	-0-	-151	-0-	299	2			Y	-0-					20
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272

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	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-		6967	2	7	9	Y	6	20	1			5
02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-		6175	2	4	9	Y	4					9
03	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-		6697	2	4	9	Y	4					13
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-		5756	2	4	9	Y	4					17
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-		5336	2	3	9	Y	3					20
06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-		6767	2	1	9	Y	1					21
07	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-		7179	2	6	9	Y	5					26
08	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-		6631	2	7	9	Y	6	27	1			5
09	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-		6333	2	2	9	Y	2					7
10	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-		8405	2			Y	-0-					7
11	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-		7510	2			Y	-0-					7
12	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-		8107	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 81,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

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	93	N	63	-0-	-30	-0-		63	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-		20	2			Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-		158	2			Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-		272	2	1	9	Y	1					1
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-		300	2			Y	-0-					1
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-		189	2			Y	-0-					1
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-		43	2			Y	-0-					1
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15	2			Y	-0-					1
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-		77	2			Y	-0-					1
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-		126	2	10	9	Y	9	2	1			8
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-		158	2			Y	-0-					8
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-		233	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

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	1364	N	1308	-0-	-56	-0-		1307	2	1	9	Y	1					4
02	1334	N	1135	-0-	-199	-0-		1135	2			Y	-0-					4
03	1426	N	1061	-0-	-365	-0-		1061	2			Y	-0-					4
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-		1088	2	3	9	Y	3					7
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-		1029	2			Y	-0-					7
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-		1168	2			Y	-0-					7
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-		921	2			Y	-0-					7
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-		536	2			Y	-0-					7
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-		413	2			Y	-0-					7
10	930	N	782	-0-	-148	-0-		781	2	1	9	Y	1	6	1			2
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-		1006	2			Y	-0-					2
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-		1087	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2885	2	7	9	N	6	17	1			5
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2401	2	4	9	N	4					9
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2470	2	4	9	N	4					13
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1740	2	3	9	N	3					16
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1422	2	2	9	N	2					18
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1283	2	1	9	N	1					19
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	N	1					20
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2636	2	7	9	N	6	21	1			5
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1743	2	2	9	N	2					7
10	3100	N	3165	-0-	65	65	3165	2			N	-0-					7
11	2176	N	2111	-0-	-65	-0-	2111	2			N	-0-					7
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 24,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1428	2	1	9	Y	1					4
02	1363	N	1356	-0-	-7	-0-	1356	2			Y	-0-					4
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					4
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1340	2	4	9	Y	4					8
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					8
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					8
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					8
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					8
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					8
10	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1212	2	2	9	Y	2	7	1			3
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					3
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2654	2	3	9	Y	3					31
02	2523	N	2457	-0-	-66	-0-	2457	2			Y	-0-					31
03	2666	N	2636	-0-	-30	-0-	2636	2			Y	-0-					31
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2357	2	4	9	Y	4					35
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					35
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2467	2	3	9	Y	3					38
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					38
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2558	2	4	9	Y	4					42
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					42
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					42
11	2490	N	2283	-0-	-207	-0-	2283	2			Y	-0-					42
12	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	2367	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 29,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
02	232	N	191	-0-	-41	-0-	191	2			Y	-0-					2
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					2
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					2
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1					3
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					3
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					3
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					3
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					3
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					3
11	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			Y	-0-					3
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	814	-0-	-147	-0-	60	1	746	2	Y	7	12	1			3
							8	9									
02	841	N	838	-0-	-3	-0-	57	1	775	2	Y	5					8
							6	9									
03	930	N	618	-0-	-312	-0-	43	1	572	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	59	1	828	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	58	1	786	2	Y	5					9
							6	9									
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	52	1	729	2	Y	2	10	1			1
							2	9									
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	60	1	807	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	42	1	570	2	Y	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	57	1	728	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	805	-0-	-63	-0-	56	1	749	2	Y	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	54	1	698	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	793	-0-	-13	-0-	58	1	735	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1658	-0-	-543	-0-	1658	2			Y	-0-					2
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					2
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					2
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1242	2	2	9	Y	2					4
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					4
06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					4
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					4
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					4
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					4
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2210	2	3	9	Y	3	3	1			4
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					4
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 24,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	8587 X	6728	-0-	-1859	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
02	8033 X	6985	-0-	-1048	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
03	8525 X	6658	-0-	-1867	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
04	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
05	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
06	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
07	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
08	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
09	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
10	7719 X	7641	-0-	-78	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
11	7620 X	7227	-0-	-393	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
12	7874 X	5987	-0-	-1887	-0-	5987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	708	-0-	-222	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	980	-0-	-167	-0-	980	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

01	992	N	373	-0-	-619	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	433	-0-	-118	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	352	-0-	-144	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

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	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	494	1	6488	2	Y	20	14	1			10
							22	9									
02	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	465	1	5710	2	Y	14	14	1			10
							15	9									
03	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	508	1	6098	2	Y	11	15	1			6
							12	9									
04	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	534	1	6188	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
05	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	542	1	5943	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
06	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	571	1	6112	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
07	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	621	1	6169	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	556	1	5759	2	Y	-0-					5
09	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	603	1	5734	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
10	6789	X	6468	-0-	-321	-0-	636	1	5832	2	Y	-0-					4
11	6570	X	6231	-0-	-339	-0-	581	1	5650	2	Y	-0-					4
12	6789	X	6436	-0-	-353	-0-	586	1	5826	2	Y	22	16	1			10
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 78,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 10251 - 10298

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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	115	-0-	-335	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	206	1	2703	2	Y	20	16	1			10
							22	9									
02	2900	N	3795	-0-	895	895	284	1	3491	2	Y	18	15	1			13
							20	9									
03	3100	N	3761	-0-	661	1556	288	1	3456	2	Y	15	19	1			9
							17	9									
04	3000	N	3512	-0-	512	2068	278	1	3221	2	Y	12	14	1			7
							13	9									
05	5236	X	3168	-0-	-2068	-0-	263	1	2890	2	Y	14	16	1			5
							15	9									
06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	306	1	3278	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	324	1	3217	2	Y	19	19	1			6
							21	9									
08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	302	1	3122	2	Y	-0-					6
09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	308	1	2928	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	390	1	3576	2	Y	-0-					4
11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	345	1	3361	2	Y	-0-					4
12	3565	X	2841	-0-	-724	-0-	258	1	2568	2	Y	14	12	1			6
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 41,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	449	-0-	-388	-0-	449	2			Y	-0-					8
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					8
03	3100	N	7470	-0-	4370	4370	7470	2			Y	-0-					8
04	3000	N	5074	-0-	2074	6444	5074	2			Y	-0-					8
05	3100	N	6481	-0-	3381	9825	6481	2			Y	-0-					8
06	14968	X	5143	-0-	-9825	-0-	5143	2			Y	-0-					8
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			Y	-0-					8
08	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			Y	-0-					8
09	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			Y	-0-					8
10	5146	X	3701	-0-	-1445	-0-	3701	2			Y	-0-					8
11	4980	X	789	-0-	-4191	-0-	789	2			Y	-0-					8
12	5053	X	2173	-0-	-2880	-0-	2173	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 47,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	693	2			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24846	X	5140	-0-	-19706	-0-	5093	2	47	9	Y	43	53	1			19
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			Y	-0-					19
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			Y	-0-					19
04	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					19
05	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					19
06	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					19
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			Y	-0-					19
08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					19
09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					19
10	3038	X	1946	-0-	-1092	-0-	1944	2	2	9	Y	2	20	1			1
11	2970	X	1848	-0-	-1122	-0-	1848	2			Y	-0-					1
12	3069	X	1684	-0-	-1385	-0-	1684	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 31,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2821	N	2505	-0-	-316	-0-	186	1	2307	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	176	1	2405	2	Y	8					13
							9	9									
03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	188	1	2524	2	Y	10	16	1			7
							11	9									
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	156	1	2198	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	172	1	2341	2	Y	7					13
							8	9									
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	160	1	2248	2	Y	4	15	1			2
							4	9									
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	169	1	2294	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	162	1	2224	2	Y	-0-					-0-
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	177	1	2274	2	Y	-0-					-0-
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	173	1	2301	2	Y	-0-					-0-
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	170	1	2190	2	Y	-0-					-0-
12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	184	1	2320	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	11346	X	11206	-0-	-140	-0-	11206	2			Y	-0-					10
02	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	11556	2			Y	-0-					10
03	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	12596	2			Y	-0-					10
04	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			Y	-0-					10
05	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			Y	-0-					10
06	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			Y	-0-					10
07	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2			Y	-0-					10
08	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			Y	-0-					10
09	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			Y	-0-					10
10	9393	X	5559	-0-	-3834	-0-	5559	2			Y	-0-					10
11	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2			Y	-0-					10
12	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 115,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, SALVADOR WELL #: 27 RRCID -> 182102 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9908 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2012 - PLUGGED 06/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					55
02	1885	N	1880	-0-	-5	-0-	1880	2			N	-0-					55
03	1984	N	1393	-0-	-591	-0-	1393	2			N	-0-					55
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					55
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					55
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					55
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					55
08	2015	N	1704	-0-	-311	-0-	1704	2			N	-0-					55
09	1920	N	1626	-0-	-294	-0-	1626	2			N	-0-					55
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					55
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					55
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 22,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					61
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					61
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					61
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					61
05	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	2			N	-0-					61
06	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	1239	2			N	-0-					61
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					61
08	1302	N	959	-0-	-343	-0-	959	2			N	-0-					61
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					61
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					61
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					61
12	1333	N	1135	-0-	-198	-0-	1135	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 14,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	7812	X	6491	-0-	-1321	-0-	438	1	6051	2	Y	2					28
							2	9									
02	7047	X	6737	-0-	-310	-0-	436	1	6301	2	Y	-0-					28
03	7533	X	6433	-0-	-1100	-0-	421	1	6012	2	Y	-0-					28
04	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	371	1	5487	2	Y	7	26	1			9
							8	9									
05	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	338	1	5084	2	Y	-0-					9
06	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	392	1	5732	2	Y	-0-					9
07	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	482	1	6003	2	Y	-0-					9
08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	480	1	5852	2	Y	-0-					9
09	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	472	1	5685	2	Y	3					12
							3	9									
10	6355	X	4985	-0-	-1370	-0-	382	1	4602	2	Y	1					13
							1	9									
11	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	510	1	5905	2	Y	-0-					13
12	6355	X	6325	-0-	-30	-0-	524	1	5801	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 73,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5372	-0-	-921	-0-	363	1	5008	2	Y	1					28
							1	9									
02	5887	X	5303	-0-	-584	-0-	343	1	4960	2	Y	-0-					28
03	6293	X	5498	-0-	-795	-0-	360	1	5138	2	Y	-0-					28
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	304	1	4483	2	Y	7	26	1			9
							8	9									
05	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	309	1	4642	2	Y	-0-					9
06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	313	1	4587	2	Y	-0-					9
07	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	434	1	5402	2	Y	-0-					9
08	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	422	1	5146	2	Y	-0-					9
09	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	443	1	5325	2	Y	-0-					9
10	5828	X	4993	-0-	-835	-0-	383	1	4610	2	Y	-0-					9
11	5640	X	5183	-0-	-457	-0-	412	1	4771	2	Y	-0-					9
12	5952	X	5574	-0-	-378	-0-	462	1	5112	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 63,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	10354	X	8318	-0-	-2036	-0-	8318	2			Y	-0-					27
02	9686	X	8939	-0-	-747	-0-	8939	2			Y	-0-					27
03	10354	X	8664	-0-	-1690	-0-	8664	2			Y	-0-					27
04	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			Y	-0-					27
05	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6240	2	2	9	Y	2					29
06	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					29
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					29
08	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1277	2	1	9	Y	1					30
09	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					30
10	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					30
11	840	X	210	-0-	-630	-0-	210	2			Y	-0-					30
12	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 48,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 1 RRCID -> 235852 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			Y	-0-					-0-
02	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			Y	-0-					-0-
03	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			Y	-0-					-0-
04	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			Y	-0-					-0-
05	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			Y	-0-					-0-
06	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			Y	-0-					-0-
07	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			Y	-0-					-0-
08	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			Y	-0-					-0-
09	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			Y	-0-					-0-
10	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			Y	-0-					-0-
11	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			Y	-0-					-0-
12	6603	X	6157	-0-	-446	-0-	6157	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 235951 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 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	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	618	1	4790	2	Y	-0-					11
02	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	595	1	4469	2	Y	23	23	1			11
							25	9									
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	571	1	4575	2	Y	4					15
							4	9									
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	598	1	4343	2	Y	1					16
							1	9									
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	483	1	4328	2	Y	-0-					16
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	523	1	4344	2	Y	11	19	1			8
							12	9									
07	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	536	1	4250	2	Y	-0-					8
08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	598	1	4133	2	Y	-0-					8
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	525	1	3853	2	Y	-0-					8
10	5053	X	4400	-0-	-653	-0-	510	1	3890	2	Y	-0-					8
11	4890	X	4193	-0-	-697	-0-	524	1	3669	2	Y	-0-					8
12	4774	X	4459	-0-	-315	-0-	546	1	3913	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 57,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	877	2			N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
02	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
03	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
04	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
07	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
08	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	9704	-0-	-1146	-0-	9704	2			Y	-0-					-0-
02	10150	X	8911	-0-	-1239	-0-	8911	2			Y	-0-					-0-
03	10850	X	7503	-0-	-3347	-0-	7503	2			Y	-0-					-0-
04	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			Y	-0-					-0-
05	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			Y	-0-					-0-
06	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			Y	-0-					-0-
07	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			Y	-0-					-0-
08	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			Y	-0-					-0-
09	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			Y	-0-					-0-
10	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			Y	-0-					-0-
11	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			Y	-0-					-0-
12	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			Y	-0-					-0-
02	5394	X	4663	-0-	-731	-0-	4663	2			Y	-0-					-0-
03	5921	X	4213	-0-	-1708	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			Y	-0-					-0-
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			Y	-0-					-0-
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
10	4495	X	3676	-0-	-819	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
11	4350	X	3376	-0-	-974	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
12	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10400	-0-	-1101	-0-	10400	2			Y	-0-					-0-
02	10846	X	9151	-0-	-1695	-0-	9151	2			Y	-0-					-0-
03	11594	X	9630	-0-	-1964	-0-	9630	2			Y	-0-					-0-
04	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			Y	-0-					-0-
05	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			Y	-0-					-0-
06	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			Y	-0-					-0-
07	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8713	2	17	9	Y	15					15
08	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9315	2	34	9	Y	31	28	1			18
09	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8619	2	81	9	Y	74	60	1			32
10	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8565	2	87	9	Y	79	60	1			51
11	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2			Y	-0-					51
12	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8403	2	34	9	Y	31	68	1			14

TOTAL GAS PROD: 108,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44423	X	34231	-0-	-10192	-0-	34209	2	22	9	Y	20	14	1			10
02	39121	X	28646	-0-	-10475	-0-	28631	2	15	9	Y	14	14	1			10
03	38998	X	30299	-0-	-8699	-0-	30287	2	12	9	Y	11	15	1			6
04	28743	X	28743	-0-	-0-	-0-	28736	2	7	9	Y	6	9	1			3
05	28523	X	28523	-0-	-0-	-0-	28512	2	11	9	Y	10	9	1			4
06	27246	X	27246	-0-	-0-	-0-	27236	2	10	9	Y	9	10	1			3
07	26736	X	26736	-0-	-0-	-0-	26725	2	11	9	Y	10	10	1			3
08	27905	X	27905	-0-	-0-	-0-	27905	2			Y	-0-					3
09	26631	X	26631	-0-	-0-	-0-	26617	2	14	9	Y	13	12	1			4
10	28520	X	26684	-0-	-1836	-0-	26684	2			Y	-0-					4
11	27240	X	24831	-0-	-2409	-0-	24831	2			Y	-0-					4
12	27900	X	26772	-0-	-1128	-0-	26748	2	24	9	Y	22	16	1			10

TOTAL GAS PROD: 337,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	6541	X	5944	-0-	-597	-0-	5944	2			Y	-0-					-0-
02	6119	X	5525	-0-	-594	-0-	5525	2			Y	-0-					-0-
03	6541	X	5683	-0-	-858	-0-	5683	2			Y	-0-					-0-
04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			Y	-0-					-0-
05	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			Y	-0-					-0-
06	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			Y	-0-					-0-
07	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			Y	-0-					-0-
08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			Y	-0-					-0-
09	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			Y	-0-					-0-
10	6076	X	5620	-0-	-456	-0-	5620	2			Y	-0-					-0-
11	5880	X	5388	-0-	-492	-0-	5388	2			Y	-0-					-0-
12	6076	X	5780	-0-	-296	-0-	5780	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2204	-0-	-710	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
02	2726	X	1933	-0-	-793	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2187	-0-	-727	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					91
02	2233	N	2094	-0-	-139	-0-	2094	2			N	-0-					91
03	2294	N	2075	-0-	-219	-0-	2075	2			N	-0-					91
04	2190	N	2040	-0-	-150	-0-	2040	2			N	-0-					91
05	2232	N	1697	-0-	-535	-0-	1697	2			N	-0-					91
06	2010	N	1750	-0-	-260	-0-	1750	2			N	-0-					91
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2379	2	108	9	N	98	165	1			24
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					24
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					24
10	2480	N	2124	-0-	-356	-0-	2124	2			N	-0-					24
11	1980	N	1897	-0-	-83	-0-	1897	2			N	-0-					24
12	2294	N	2103	-0-	-191	-0-	2103	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 24,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	12679	X	11537	-0-	-1142	-0-	11537	2			Y	-0-					-0-
02	11861	X	10500	-0-	-1361	-0-	10500	2			Y	-0-					-0-
03	12679	X	10565	-0-	-2114	-0-	10565	2			Y	-0-					-0-
04	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	2			Y	-0-					-0-
05	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	2			Y	-0-					-0-
06	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			Y	-0-					-0-
07	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			Y	-0-					-0-
08	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	2			Y	-0-					-0-
09	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			Y	-0-					-0-
10	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			Y	-0-					-0-
11	8190	X	7357	-0-	-833	-0-	7357	2			Y	-0-					-0-
12	8463	X	8205	-0-	-258	-0-	8205	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3844	X	3121	-0-	-723	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2718	-0-	-1126	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
04	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2509	-0-	-461	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	2969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	10280	-0-	-12	-0-	726	1	9532	2	Y	20	14	1			10
							22	9									
02	9628	X	9176	-0-	-452	-0-	690	1	8471	2	Y	14	14	1			10
							15	9									
03	10292	X	9171	-0-	-1121	-0-	705	1	8454	2	Y	11	15	1			6
							12	9									
04	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	732	1	8484	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
05	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	733	1	8044	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
06	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	811	1	8677	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
07	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	855	1	8494	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	810	1	8389	2	Y	-0-					5
09	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	839	1	7976	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
10	9424	X	8502	-0-	-922	-0-	836	1	7666	2	Y	-0-					4
11	9120	X	8565	-0-	-555	-0-	798	1	7767	2	Y	-0-					4
12	9362	X	8885	-0-	-477	-0-	810	1	8051	2	Y	22	16	1			10
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 109,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
03	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
04	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			Y	-0-					-0-
05	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			Y	-0-					-0-
06	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			Y	-0-					-0-
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			Y	-0-					-0-
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3338	-0-	-292	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			Y	-0-					-0-
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			Y	-0-					-0-
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
07	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3079	-0-	-176	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2704	-0-	-446	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2583	-0-	-672	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 14 RRCID -> 251667 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	14415	X	12752	-0-	-1663	-0-	12752	2			Y	-0-					-0-
02	13485	X	11589	-0-	-1896	-0-	11589	2			Y	-0-					-0-
03	14415	X	11759	-0-	-2656	-0-	11759	2			Y	-0-					-0-
04	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			Y	-0-					-0-
05	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2			Y	-0-					-0-
06	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			Y	-0-					-0-
07	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	2			Y	-0-					-0-
08	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	2			Y	-0-					-0-
09	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	2			Y	-0-					-0-
10	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	2			Y	-0-					-0-
11	9900	X	9856	-0-	-44	-0-	9856	2			Y	-0-					-0-
12	10230	X	9729	-0-	-501	-0-	9729	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	713	N	506	-0-	-207	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
02	667	N	543	-0-	-124	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	421	-0-	-168	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	374	-0-	-106	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	5533	-0-	-4728	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
02	8555	X	4620	-0-	-3935	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	4128	-0-	-3653	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
09	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	1981	-0-	-1646	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3068	-0-	-442	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2509	-0-	-901	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,729 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	30194	X	17683	-0-	-12511	-0-	17683	2			Y	-0-	32	1			-0-
02	25752	X	15026	-0-	-10726	-0-	15026	2			Y	-0-					-0-
03	24645	X	13718	-0-	-10927	-0-	13718	2			Y	-0-					-0-
04	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	2			Y	-0-					-0-
05	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	2			Y	-0-					-0-
06	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			Y	-0-					-0-
07	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11250	2	51	9	Y	46					46
08	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6030	2	51	9	Y	46	65	1			27
09	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7711	2	168	9	Y	153	113	1			67
10	10788	X	3999	-0-	-6789	-0-	3908	2	91	9	Y	83	96	1			54
11	10440	X	6666	-0-	-3774	-0-	6666	2			Y	-0-					54
12	10788	X	6544	-0-	-4244	-0-	6454	2	90	9	Y	82	99	1			37

TOTAL GAS PROD: 121,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	15345	X	11162	-0-	-4183	-0-	11162	2			Y	-0-					-0-
02	13804	X	9966	-0-	-3838	-0-	9966	2			Y	-0-					-0-
03	14570	X	7319	-0-	-7251	-0-	7319	2			Y	-0-					-0-
04	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			Y	-0-					-0-
05	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			Y	-0-					-0-
06	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	2			Y	-0-					-0-
07	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			Y	-0-					-0-
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-
09	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-
10	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			Y	-0-					-0-
11	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2			Y	-0-					-0-
12	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	6487	-0-	-1790	-0-	6465	2	22	9	Y	20	13	1			10
02	7482	X	6168	-0-	-1314	-0-	6153	2	15	9	Y	14	14	1			10
03	7130	X	6939	-0-	-191	-0-	6922	2	17	9	Y	15	16	1			9
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5846	2	10	9	Y	9	13	1			5
05	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6055	2	15	9	Y	14	14	1			5
06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6047	2	17	9	Y	15	15	1			5
07	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5026	2	15	9	Y	14	14	1			5
08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			Y	-0-					5
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4174	2	10	9	Y	9	11	1			3
10	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			Y	-0-					3
11	6060	X	4943	-0-	-1117	-0-	4943	2			Y	-0-					3
12	5053	X	4920	-0-	-133	-0-	4905	2	15	9	Y	14	11	1			6

TOTAL GAS PROD: 68,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1645	N	668	-0-	-977	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
02	609	N	563	-0-	-46	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	291	-0-	-339	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	439	-0-	-212	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	380	-0-	-100	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	172	-0-	-262	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	108	-0-	-252	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EMBARK ENVIRONMENTAL HLDGS., LTD 250844
LALAJITA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133143 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	124	N	81	-0-	-43	-0-	7 1	1 9	73	2	Y	1					13
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	6 1	1 9	68	2	Y	1					14
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	9	1			5
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	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: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1127	-0-	-2686	-0-	7	1	1120	2	Y	-0-					20
02	2813	X	943	-0-	-1870	-0-	3	1	940	2	Y	-0-					20
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	43	1	3190	2	Y	-0-					20
04	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	73	1	4063	2	Y	-0-					20
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	40	1	2709	2	Y	-0-					20
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	112	1	2595	2	Y	-0-					20
07	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	117	1	1632	2	Y	-0-					20
08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	150	1	2611	2	Y	-0-					20
09	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	115	1	1783	2	Y	-0-					20
10	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	132	1	2444	2	Y	-0-					20
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	219	1	3618	2	Y	-0-					20
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	175	1	3115	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 31,006 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

01	4247	X	2271	-0-	-1976	-0-	88	1	397	2	Y	-0-					-0-
							1786	3									
02	3712	X	2413	-0-	-1299	-0-	104	1	2219	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
03	3348	X	2840	-0-	-508	-0-	85	1	28	2	Y	-0-					-0-
							2727	3									
04	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	84	1	25	2	Y	-0-					-0-
							2513	3									
05	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	87	1	2056	2	Y	-0-					-0-
							354	3									
06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	84	1	1621	2	Y	-0-					-0-
							721	3									
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	112	1	2440	2	Y	-0-					-0-
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	122	1	1720	2	Y	-0-					-0-
							1014	3									
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	117	1	154	2	Y	-0-					-0-
							2341	3									
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	115	1	198	2	Y	-0-					-0-
							2211	3									
11	3000	N	3271	-0-	271	271	93	1	870	2	Y	-0-					-0-
							2308	3									
12	2928	N	2657	-0-	-271	-0-	88	1	940	2	Y	-0-					-0-
							1629	3									

TOTAL GAS PROD: 31,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

01	6572	X	4628	-0-	-1944	-0-	179	1	808	2	Y	-0-					23
							3641	3									
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	240	1	5136	2	Y	-0-					23
							208	3									
03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	191	1	62	2	Y	-0-					23
							6117	3									
04	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	205	1	62	2	Y	-0-					23
							6126	3									
05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	198	1	4660	2	Y	-0-					23
							802	3									
06	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	196	1	3802	2	Y	2					25
							1692	3	2	9							
07	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	288	1	6262	2	Y	4					29
							4	9									
08	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	263	1	3708	2	Y	-0-					29
							2187	3									
09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	239	1	314	2	Y	-0-					29
							4761	3									
10	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	283	1	490	2	Y	-0-					29
							5462	3									
11	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	247	1	2323	2	Y	-0-					29
							6162	3									
12	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	231	1	2470	2	Y	-0-					29
							4283	3									

TOTAL GAS PROD: 74,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	1364	N	553	-0-	-811	-0-	192	1	361	2	Y	-0-					25
02	1508	N	541	-0-	-967	-0-	74	1	467	2	Y	-0-					25
03	1271	N	425	-0-	-846	-0-	83	1	342	2	Y	-0-					25
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	71	1	444	2	Y	1					26
							1	9									
05	589	N	373	-0-	-216	-0-	107	1	263	2	Y	3					29
							3	9									
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	185	1	915	2	Y	7					36
							8	9									
07	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	555	1	2501	2	Y	-0-					36
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	181	1	400	2	Y	-0-					36
09	690	N	126	-0-	-564	-0-	57	1	69	2	Y	-0-					36
10	1209	N	95	-0-	-1114	-0-	55	1	40	2	Y	-0-					36
11	570	N	353	-0-	-217	-0-	146	1	207	2	Y	-0-					36
12	124	N	43	-0-	-81	-0-	13	1	30	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 7,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SMITH, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 126908 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8316 - 8334

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

01	10571	X	7150	-0-	-3421	-0-	277	1	1249	2	Y	-0-					5
							5624	3									
02	9686	X	7690	-0-	-1996	-0-	330	1	7074	2	Y	-0-					5
							286	3									
03	10044	X	9977	-0-	-67	-0-	300	1	97	2	Y	-0-					5
							9580	3									
04	9720	X	8466	-0-	-1254	-0-	271	1	82	2	Y	-0-					5
							8113	3									
05	9827	X	5539	-0-	-4288	-0-	193	1	4537	2	Y	25					30
							781	3	28	9							
06	9660	X	107	-0-	-9553	-0-	2	1	47	2	Y	34	55	1			9
							21	3	37	9							
07	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					Y	-0-					9
08	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					Y	-0-					9
09	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 38,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 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	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	267	1	1382	2	Y	-0-					6
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	276	1	1586	2	Y	-0-					6
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	338	1	1408	2	Y	-0-					6
04	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	296	1	1288	2	Y	-0-					6
05	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	286	1	1284	2	Y	-0-					6
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					6
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	307	1	1817	2	Y	-0-					6
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	260	1	1425	2	Y	-0-					6
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	329	1	1382	2	Y	-0-					6
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	414	1	1784	2	Y	-0-					6
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	373	1	1317	2	Y	-0-					6
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	336	1	1979	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 20,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	823	-0-	-262	-0-	32	1	144	2	Y	-0-					186
							647	3									
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	44	1	948	2	Y	-0-					186
							38	3									
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	34	1	11	2	Y	-0-					186
							1085	3									
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	34	1	10	2	Y	-0-					186
							1029	3									
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	37	1	880	2	Y	-0-					186
							152	3									
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	36	1	689	2	Y	-0-	1	1			185
							306	3									
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	50	1	1085	2	Y	-0-					185
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	50	1	712	2	Y	-0-					185
							420	3									
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	53	1	70	2	Y	-0-					185
							1061	3									
10	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	63	1	109	2	Y	-0-					185
							1212	3									
11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	70	1	656	2	Y	-0-					185
							1740	3									
12	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	49	1	528	2	Y	-0-					185
							916	3									

TOTAL GAS PROD: 15,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	215	-0-	-343	-0-	75	1	140	2	Y	-0-					41
02	580	N	227	-0-	-353	-0-	31	1	196	2	Y	-0-					41
03	465	N	199	-0-	-266	-0-	39	1	160	2	Y	-0-					41
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	39	1	241	2	Y	1					42
							1	9									
05	248	N	85	-0-	-163	-0-	24	1	58	2	Y	3					45
							3	9									
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	26	1	128	2	Y	4					49
							4	9									
07	279	N	128	-0-	-151	-0-	23	1	105	2	Y	-0-					49
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	85	1	188	2	Y	-0-					49
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	71	1	87	2	Y	-0-					49
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	49	1	36	2	Y	-0-					49
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	73	1	102	2	Y	-0-					49
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	24	1	59	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 2,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	1816	-0-	-1811	-0-	83	1	315	2	Y	-0-					91
							1418	3									
02	3016	X	2813	-0-	-203	-0-	103	1	2605	2	Y	-0-					91
							105	3									
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	104	1	28	2	Y	-0-					91
							2806	3									
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	137	1	37	2	Y	-0-					91
							3650	3									
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	124	1	2652	2	Y	-0-					91
							456	3									
06	2910	X	2826	-0-	-84	-0-	115	1	1876	2	Y	-0-					91
							835	3									
07	3937	X	3046	-0-	-891	-0-	122	1	2924	2	Y	-0-					91
08	3937	X	3181	-0-	-756	-0-	129	1	1920	2	Y	-0-					91
							1132	3									
09	3810	X	3085	-0-	-725	-0-	127	1	183	2	Y	-0-					91
							2775	3									
10	3224	X	2963	-0-	-261	-0-	128	1	233	2	Y	-0-					91
							2602	3									
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	114	1	1009	2	Y	-0-					91
							2675	3									
12	3193	X	2732	-0-	-461	-0-	115	1	957	2	Y	-0-					91
							1660	3									

TOTAL GAS PROD: 36,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	600	-0-	-237	-0-	28	1	104	2	Y	-0-					-0-
							468	3									
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	36	1	904	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
03	899	N	754	-0-	-145	-0-	27	1	7	2	Y	-0-					-0-
							720	3									
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	28	1	8	2	Y	-0-					-0-
							743	3									
05	1054	N	872	-0-	-182	-0-	33	1	716	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	34	1	556	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	36	1	859	2	Y	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	36	1	540	2	Y	-0-					-0-
							319	3									
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	45	1	65	2	Y	-0-					-0-
							982	3									
10	970	X	970	-0-	-0-	-0-	42	1	76	2	Y	-0-					-0-
							852	3									
11	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	37	1	329	2	Y	-0-					-0-
							872	3									
12	1116	X	841	-0-	-275	-0-	35	1	295	2	Y	-0-					-0-
							511	3									

TOTAL GAS PROD: 10,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5185	-0-	-2410	-0-	201	1	906	2	Y	-0-					28
							4078	3									
02	6989	X	6253	-0-	-736	-0-	268	1	5753	2	Y	-0-					28
							232	3									
03	7378	X	7098	-0-	-280	-0-	213	1	69	2	Y	-0-					28
							6816	3									
04	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	202	1	61	2	Y	-0-					28
							6049	3									
05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	218	1	5121	2	Y	-0-					28
							881	3									
06	5610	X	5295	-0-	-315	-0-	182	1	3517	2	Y	28					56
							1565	3	31	9							
07	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	275	1	5963	2	Y	-0-					56
08	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	266	1	3752	2	Y	-0-					56
							2213	3									
09	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	277	1	365	2	Y	-0-					56
							5537	3									
10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	266	1	461	2	Y	-0-					56
							5134	3									
11	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	215	1	2022	2	Y	-0-					56
							5365	3									
12	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	199	1	2129	2	Y	-0-					56
							3691	3									

TOTAL GAS PROD: 74,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 198910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

01	5270	X	1888	-0-	-3382	-0-	73	1	330	2	Y	-0-					19
							1485	3									
02	4350	X	2127	-0-	-2223	-0-	91	1	1957	2	Y	-0-					19
							79	3									
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	129	1	41	2	Y	-0-					19
							4107	3									
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	141	1	43	2	Y	-0-					19
							4215	3									
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	137	1	3220	2	Y	-0-					19
							554	3									
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	127	1	2468	2	Y	22					41
							1098	3	24	9							
07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	177	1	3834	2	Y	-0-					41
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	128	1	1814	2	Y	-0-					41
							1070	3									
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	177	1	232	2	Y	-0-					41
							3528	3									
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	142	1	245	2	Y	-0-					41
							2736	3									
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	118	1	1109	2	Y	-0-					41
							2942	3									
12	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	94	1	1009	2	Y	-0-					41
							1750	3									

TOTAL GAS PROD: 41,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	1116	N	594	-0-	-522	-0-	4	1	590	2	Y	-0-					35
02	986	N	897	-0-	-89	-0-	3	1	894	2	Y	-0-					35
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	5	1	377	2	Y	-0-					35
04	1020	X	576	-0-	-444	-0-	10	1	565	2	Y	1					36
							1	9									
05	961	X	658	-0-	-303	-0-	9	1	643	2	Y	5					41
							6	9									
06	930	X	624	-0-	-306	-0-	25	1	575	2	Y	22					63
							24	9									
07	961	X	125	-0-	-836	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					63
08	651	X	324	-0-	-327	-0-	18	1	306	2	Y	-0-					63
09	630	X	328	-0-	-302	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					63
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	-0-					63
11	300	N	162	-0-	-138	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					63
12	341	N	184	-0-	-157	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 5,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	57	1	256	2	N	159					176
							1153	3	175	9							
02	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	65	1	1386	2	N	-0-					176
							56	3									
03	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	45	1	15	2	N	2					178
							1451	3	2	9							
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	50	1	15	2	N	-0-					178
							1488	3									
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	62	1	1449	2	N	-0-					178
							249	3									
06	3000	N	3249	-0-	249	249	112	1	2171	2	N	-0-					178
							966	3									
07	3100	N	3179	-0-	79	328	140	1	3039	2	N	-0-					178
08	3100	N	3112	-0-	12	340	133	1	1874	2	N	-0-					178
							1105	3									
09	2536	X	2196	-0-	-340	-0-	99	1	130	2	N	-0-					178
							1967	3									
10	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	114	1	198	2	N	-0-					178
							2209	3									
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	88	1	824	2	N	-0-					178
							2187	3									
12	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	77	1	825	2	N	-0-					178
							1430	3									

TOTAL GAS PROD: 27,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	11	1	2932	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	1345	-0-	-1042	-0-	18	1	1327	2	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	5	1	271	2	Y	-0-					-0-
05	549	X	549	-0-	-0-	-0-	8	1	541	2	Y	-0-					-0-
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	2	Y	-0-					-0-
07	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	84	1	1172	2	Y	-0-					-0-
08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	145	1	2535	2	Y	-0-					-0-
09	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	138	1	2137	2	Y	-0-					-0-
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	185	1	3421	2	Y	-0-					-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	64	1	1053	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3562	-0-	462	462	190	1	3372	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	3041	-0-	-2787		-0-		118	1	531	2	Y	-0-					7
									2392	3									
02	4785	X	3276	-0-	-1509		-0-		141	1	3013	2	Y	-0-					7
									122	3									
03	4433	X	3817	-0-	-616		-0-		115	1	37	2	Y	-0-					7
									3665	3									
04	3630	X	3497	-0-	-133		-0-		112	1	34	2	Y	-0-					7
									3351	3									
05	3751	X	3402	-0-	-349		-0-		119	1	2801	2	Y	-0-					7
									482	3									
06	3630	X	3247	-0-	-383		-0-		112	1	2164	2	Y	7					14
									963	3	8	9							
07	3751	X	3555	-0-	-196		-0-		157	1	3398	2	Y	-0-					14
08	3751	X	3360	-0-	-391		-0-		143	1	2024	2	Y	-0-					14
									1193	3									
09	3510	X	3150	-0-	-360		-0-		141	1	186	2	Y	-0-					14
									2823	3									
10	3565	X	3223	-0-	-342		-0-		146	1	253	2	Y	-0-					14
									2824	3									
11	3906	X	3906	-0-	-0-		-0-		111	1	1039	2	Y	-0-					14
									2756	3									
12	3565	X	3198	-0-	-367		-0-		106	1	1131	2	Y	-0-					14
									1961	3									

TOTAL GAS PROD: 40,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3360	-0-	-236		-0-		256	1	564	2	N	-0-					25
									2540	3									
02	3314	X	3314	-0-	-0-		-0-		232	1	2989	2	N	-0-					25
									93	3									
03	3317	X	3254	-0-	-63		-0-		222	1	30	2	N	-0-					25
									3002	3									
04	3240	X	3048	-0-	-192		-0-		173	1	29	2	N	-0-					25
									2846	3									
05	3534	X	3432	-0-	-102		-0-		186	1	2769	2	N	-0-					25
									477	3									
06	3420	X	3177	-0-	-243		-0-		174	1	2078	2	N	1					26
									924	3	1	9							
07	3534	X	2601	-0-	-933		-0-		147	1	2454	2	N	-0-					26
08	3441	X	2065	-0-	-1376		-0-		114	1	1227	2	N	-0-					26
									724	3									
09	3330	X	2209	-0-	-1121		-0-		128	1	129	2	N	-0-					26
									1952	3									
10	3441	X	2809	-0-	-632		-0-		172	1	217	2	N	-0-					26
									2420	3									
11	4342	X	4342	-0-	-0-		-0-		179	1	1140	2	N	-0-					26
									3023	3									
12	2962	X	2962	-0-	-0-		-0-		167	1	1022	2	N	-0-					26
									1773	3									

TOTAL GAS PROD: 36,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

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	7409	X	5812	-0-	-1597	-0-	430	1	946	2	N	158					193
							4262	3	174	9							
02	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	525	1	6781	2	N	32					225
							212	3	35	9							
03	7192	X	6472	-0-	-720	-0-	440	1	60	2	N	28					253
							5941	3	31	9							
04	6960	X	5691	-0-	-1269	-0-	319	1	53	2	N	54					307
							5260	3	59	9							
05	8060	X	6648	-0-	-1412	-0-	360	1	5354	2	N	12					319
							921	3	13	9							
06	7800	X	6606	-0-	-1194	-0-	362	1	4321	2	N	-0-					319
							1923	3									
07	8060	X	6434	-0-	-1626	-0-	364	1	6070	2	N	-0-					319
08	6634	X	6201	-0-	-433	-0-	342	1	3674	2	N	16	174	1			161
							2167	3	18	9							
09	6600	X	5676	-0-	-924	-0-	328	1	331	2	N	-0-					161
							5017	3									
10	6820	X	6681	-0-	-139	-0-	409	1	516	2	N	-0-					161
							5756	3									
11	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	345	1	2199	2	N	-0-					161
							5832	3									
12	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	387	1	2368	2	N	22					183
							4105	3	24	9							

TOTAL GAS PROD: 79,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264

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	N	855	-0-	-261	-0-	33	1	149	2	N	-0-					49
							673	3									
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	43	1	922	2	N	-0-					49
							37	3									
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	30	1	10	2	N	-0-					49
							973	3									
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	32	1	10	2	N	-0-					49
							954	3									
05	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	36	1	843	2	N	-0-					49
							145	3									
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	33	1	644	2	N	8					57
							286	3	9	9							
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	47	1	1010	2	N	-0-					57
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	45	1	630	2	N	-0-					57
							371	3									
09	960	N	909	-0-	-51	-0-	41	1	54	2	N	-0-					57
							814	3									
10	1054	N	936	-0-	-118	-0-	42	1	74	2	N	-0-					57
							820	3									
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	33	1	312	2	N	-0-					57
							827	3									
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	N	-0-					57
							577	3									

TOTAL GAS PROD: 11,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
SMITH, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 217128 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8618 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3497	-0-	-2827	-0-	136	1	611	2	Y	-0-					7
							2750	3									
02	5597	X	4805	-0-	-792	-0-	206	1	4420	2	Y	-0-					7
							179	3									
03	5456	X	5368	-0-	-88	-0-	161	1	52	2	Y	-0-					7
							5155	3									
04	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	155	1	47	2	Y	-0-					7
							4638	3									
05	5146	X	4816	-0-	-330	-0-	169	1	3965	2	Y	-0-					7
							682	3									
06	4980	X	4728	-0-	-252	-0-	163	1	3154	2	Y	7					14
							1403	3	8	9							
07	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	233	1	5069	2	Y	-0-					14
08	5146	X	4649	-0-	-497	-0-	198	1	2800	2	Y	-0-					14
							1651	3									
09	4830	X	4250	-0-	-580	-0-	191	1	251	2	Y	-0-					14
							3808	3									
10	4743	X	4218	-0-	-525	-0-	191	1	332	2	Y	-0-					14
							3695	3									
11	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	160	1	1503	2	Y	-0-					14
							3987	3									
12	4743	X	4648	-0-	-95	-0-	154	1	1644	2	Y	-0-					14
							2850	3									

TOTAL GAS PROD: 56,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3103	-0-	-1857	-0-	236	1	520	2	N	5					137
							2341	3	6	9							
02	4263	X	2385	-0-	-1878	-0-	167	1	2151	2	N	-0-					137
							67	3									
03	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	415	1	57	2	N	-0-					137
							5607	3									
04	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	292	1	49	2	N	-0-					137
							4808	3									
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	224	1	3328	2	N	1					138
							573	3	1	9							
06	5880	X	2591	-0-	-3289	-0-	142	1	1695	2	N	-0-					138
							754	3									
07	6076	X	2867	-0-	-3209	-0-	162	1	2705	2	N	-0-					138
08	6076	X	4103	-0-	-1973	-0-	227	1	2438	2	N	-0-					138
							1438	3									
09	5160	X	3069	-0-	-2091	-0-	177	1	179	2	N	-0-					138
							2713	3									
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	240	1	302	2	N	-0-					138
							3372	3									
11	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	316	1	2013	2	N	-0-					138
							5341	3									
12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	273	1	1668	2	N	-0-					138
							2892	3									

TOTAL GAS PROD: 49,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4722	-0-	-1416	-0-	183	1	825	2	Y	-0-					1
							3714	3									
02	5510	X	5263	-0-	-247	-0-	226	1	4841	2	Y	-0-					1
							196	3									
03	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	182	1	59	2	Y	3					4
							5815	3	3	9							
04	5400	X	5364	-0-	-36	-0-	172	1	52	2	Y	-0-					4
							5140	3									
05	5611	X	5433	-0-	-178	-0-	190	1	4473	2	Y	-0-					4
							770	3									
06	5850	X	5216	-0-	-634	-0-	180	1	3485	2	Y	-0-					4
							1551	3									
07	6045	X	5396	-0-	-649	-0-	238	1	5158	2	Y	-0-					4
08	6045	X	5153	-0-	-892	-0-	220	1	3103	2	Y	-0-					4
							1830	3									
09	5370	X	5145	-0-	-225	-0-	231	1	304	2	Y	-0-					4
							4610	3									
10	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	238	1	413	2	Y	-0-					4
							4604	3									
11	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	196	1	1845	2	Y	-0-					4
							4895	3									
12	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	177	1	1892	2	Y	-0-					4
							3281	3									

TOTAL GAS PROD: 65,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8490 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	3095	-0-	-2795	-0-	120	1	541	2	N	-0-					65
							2434	3									
02	5307	X	4874	-0-	-433	-0-	209	1	4484	2	N	-0-					65
							181	3									
03	5673	X	4426	-0-	-1247	-0-	133	1	43	2	N	-0-					65
							4250	3									
04	5490	X	4583	-0-	-907	-0-	147	1	44	2	N	-0-					65
							4392	3									
05	5208	X	4724	-0-	-484	-0-	165	1	3890	2	N	-0-					65
							669	3									
06	5040	X	3871	-0-	-1169	-0-	134	1	2586	2	N	-0-					65
							1151	3									
07	5208	X	4587	-0-	-621	-0-	202	1	4385	2	N	-0-					65
08	4743	X	4526	-0-	-217	-0-	193	1	2726	2	N	-0-					65
							1607	3									
09	4590	X	4582	-0-	-8	-0-	206	1	270	2	N	-0-					65
							4106	3									
10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	216	1	374	2	N	-0-					65
							4169	3									
11	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	198	1	1859	2	N	-0-					65
							4930	3									
12	4743	X	4357	-0-	-386	-0-	144	1	1541	2	N	-0-					65
							2672	3									

TOTAL GAS PROD: 55,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	623	-0-	-214	-0-	24	1	109	2	N	-0-					137
							490	3									
02	783	N	712	-0-	-71	-0-	31	1	655	2	N	-0-					137
							26	3									
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	22	1	7	2	N	-0-					137
							691	3									
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	25	1	8	2	N	-0-					137
							743	3									
05	775	N	692	-0-	-83	-0-	24	1	570	2	N	-0-					137
							98	3									
06	690	N	614	-0-	-76	-0-	21	1	409	2	N	2	99	1			40
							182	3	2	9							
07	806	N	685	-0-	-121	-0-	30	1	655	2	N	-0-					40
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	28	1	397	2	N	-0-					40
							234	3									
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	41	2	N	-0-					40
							629	3									
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	55	2	N	-0-					40
							608	3									
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	24	1	224	2	N	-0-					40
							594	3									
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	22	1	241	2	N	-0-					40
							417	3									

TOTAL GAS PROD: 8,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4929	X	4891	-0-	-38	-0-	372	1	820	2	N	4					15
							3695	3	4	9							
02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	433	1	5592	2	N	-0-					15
							175	3									
03	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	353	1	48	2	N	-0-					15
							4770	3									
04	4890	X	3729	-0-	-1161	-0-	211	1	35	2	N	-0-					15
							3483	3									
05	6634	X	3759	-0-	-2875	-0-	204	1	3033	2	N	-0-					15
							522	3									
06	6420	X	5871	-0-	-549	-0-	322	1	3840	2	N	-0-					15
							1709	3									
07	6634	X	4830	-0-	-1804	-0-	273	1	4557	2	N	-0-					15
08	5177	X	3743	-0-	-1434	-0-	207	1	2224	2	N	-0-					15
							1312	3									
09	5880	X	4357	-0-	-1523	-0-	252	1	254	2	N	-0-					15
							3851	3									
10	6076	X	5448	-0-	-628	-0-	333	1	421	2	N	-0-					15
							4694	3									
11	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	265	1	1689	2	N	-0-					15
							4479	3									
12	4836	X	2810	-0-	-2026	-0-	159	1	970	2	N	-0-					15
							1681	3									

TOTAL GAS PROD: 57,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	20398	X	12337	-0-	-8061	-0-	478	1	2155	2	N	-0-					13
							9704	3									
02	18763	X	16825	-0-	-1938	-0-	722	1	15478	2	N	-0-					13
							625	3									
03	19065	X	16707	-0-	-2358	-0-	502	1	162	2	N	10					23
							16032	3	11	9							
04	17130	X	15480	-0-	-1650	-0-	495	1	150	2	N	4					27
							14831	3	4	9							
05	17701	X	16181	-0-	-1520	-0-	566	1	13314	2	N	9					36
							2291	3	10	9							
06	17130	X	15116	-0-	-2014	-0-	521	1	10096	2	N	6					42
							4492	3	7	9							
07	17701	X	15862	-0-	-1839	-0-	698	1	15163	2	N	1					43
							1	9									
08	16709	X	15568	-0-	-1141	-0-	664	1	9375	2	N	-0-					43
							5529	3									
09	15660	X	15229	-0-	-431	-0-	684	1	899	2	N	-0-					43
							13646	3									
10	16182	X	15054	-0-	-1128	-0-	683	1	1183	2	N	-0-					43
							13188	3									
11	19806	X	19806	-0-	-0-	-0-	561	1	5269	2	N	-0-					43
							13976	3									
12	15872	X	14536	-0-	-1336	-0-	480	1	5142	2	N	-0-					43
							8914	3									

TOTAL GAS PROD: 188,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 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-

GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3476	-0-	-1515	-0-	285	1	580	2	N	-0-					34
							2611	3									
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	529	1	4239	2	N	-0-					34
							133	3									
03	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	591	1	44	2	N	-0-					34
							4369	3									
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	493	1	36	2	N	-0-					34
							3525	3									
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	522	1	3592	2	N	-0-					34
							618	3									
06	4410	X	3692	-0-	-718	-0-	487	1	2217	2	N	1					35
							987	3	1	9							
07	4557	X	4051	-0-	-506	-0-	506	1	3545	2	N	-0-					35
08	4557	X	3830	-0-	-727	-0-	487	1	2103	2	N	-0-					35
							1240	3									
09	4410	X	3598	-0-	-812	-0-	493	1	192	2	N	-0-					35
							2913	3									
10	4743	X	3387	-0-	-1356	-0-	501	1	238	2	N	-0-					35
							2648	3									
11	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	477	1	1113	2	N	-0-					35
							2952	3									
12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	529	1	1326	2	N	-0-					35
							2298	3									

TOTAL GAS PROD: 49,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1364	N	699	-0-	-665	-0-	389	1	56	2	N	-0-					-0-
							254	3									
02	1711	N	301	-0-	-1410	-0-	301	1			N	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	588	1	12	2	N	-0-					-0-
							1160	3									
04	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	786	1	21	2	N	-0-					-0-
							2051	3									
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	833	1	1388	2	N	-0-					-0-
							239	3									
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	783	1	763	2	N	-0-					-0-
							340	3									
07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	815	1	2082	2	N	-0-					-0-
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	792	1	1083	2	N	-0-					-0-
							639	3									
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	745	1	75	2	N	-0-					-0-
							1144	3									
10	2015	N	1777	-0-	-238	-0-	722	1	87	2	N	-0-					-0-
							968	3									
11	3000	N	4302	-0-	1302	1302	806	1	957	2	N	-0-					-0-
							2539	3									
12	3100	N	2505	-0-	-595	707	774	1	633	2	N	-0-					-0-
							1098	3									

TOTAL GAS PROD: 25,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3927	-0-	-878	-0-	299	1	658	2	N	7					32
							2962	3	8	9							
02	4292	X	4282	-0-	-10	-0-	299	1	3862	2	N	-0-					32
							121	3									
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	314	1	43	2	N	-0-					32
							4234	3									
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	228	1	38	2	N	-0-					32
							3755	3									
05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	252	1	3753	2	N	-0-					32
							646	3									
06	3960	X	3626	-0-	-334	-0-	199	1	2372	2	N	-0-					32
							1055	3									
07	4092	X	3892	-0-	-200	-0-	220	1	3672	2	N	-0-					32
08	4092	X	3823	-0-	-269	-0-	211	1	2272	2	N	-0-					32
							1340	3									
09	3960	X	3742	-0-	-218	-0-	216	1	218	2	N	-0-					32
							3308	3									
10	4216	X	3870	-0-	-346	-0-	237	1	299	2	N	-0-					32
							3334	3									
11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	212	1	1350	2	N	-0-					32
							3580	3									
12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	225	1	1377	2	N	-0-					32
							2387	3									

TOTAL GAS PROD: 49,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3293	-0-	-2132	-0-	142	1	535	2	N	186	181	1			75
							2411	3	205	9							
02	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	207	1	5210	2	N	36					111
							211	3	40	9							
03	5363	X	5071	-0-	-292	-0-	180	1	49	2	N	2					113
							4840	3	2	9							
04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	177	1	48	2	N	118					231
							4709	3	130	9							
05	6045	X	5004	-0-	-1041	-0-	189	1	4053	2	N	59					290
							697	3	65	9							
06	5850	X	4681	-0-	-1169	-0-	184	1	3013	2	N	130	149	1			271
							1341	3	143	9							
07	6045	X	4883	-0-	-1162	-0-	194	1	4666	2	N	21	192	1			100
							23	9									
08	5239	X	4966	-0-	-273	-0-	201	1	2997	2	N	-0-					100
							1768	3									
09	5070	X	4594	-0-	-476	-0-	189	1	272	2	N	-0-					100
							4133	3									
10	4991	X	4968	-0-	-23	-0-	205	1	373	2	N	214	178	1			136
							4155	3	235	9							
11	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	182	1	1611	2	N	58					194
							4273	3	64	9							
12	4960	X	4473	-0-	-487	-0-	186	1	1548	2	N	50					244
							2684	3	55	9							

TOTAL GAS PROD: 58,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 874

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2450	-0-	-1952	-0-	95	1	428	2	Y	-0-					11
							1927	3									
02	4118	X	2706	-0-	-1412	-0-	116	1	2489	2	Y	-0-					11
							101	3									
03	3348	X	3221	-0-	-127	-0-	95	1	31	2	Y	41					52
							3050	3	45	9							
04	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	216	1	65	2	Y	2					54
							6453	3	2	9							
05	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	192	1	4518	2	Y	-0-					54
							777	3									
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	153	1	2966	2	Y	-0-					54
							1320	3									
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	146	1	3167	2	Y	-0-					54
08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	183	1	2580	2	Y	-0-					54
							1521	3									
09	2940	X	2708	-0-	-232	-0-	122	1	160	2	Y	-0-					54
							2426	3									
10	INC G-10		3800	-0-	3800	3800	172	1	299	2	Y	-0-					54
							3329	3									
11	INC G-10		5007	-0-	5007	8807	142	1	1332	2	Y	-0-					54
							3533	3									
12	INC G-10		3131	-0-	3131	11938	103	1	1108	2	Y	-0-					54
							1920	3									

TOTAL GAS PROD: 47,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3265	-0-	-1726	-0-	127	1	570	2	N	-0-					14
							2568	3									
02	4669	X	3815	-0-	-854	-0-	164	1	3509	2	N	-0-					14
							142	3									
03	4278	X	3894	-0-	-384	-0-	116	1	37	2	N	43					57
							3694	3	47	9							
04	INC G-10		3838	-0-	3838	3838	123	1	37	2	N	2					59
							3676	3	2	9							
05	INC G-10		4310	-0-	4310	8148	150	1	3537	2	N	13					72
							609	3	14	9							
06	INC G-10		3848	-0-	3848	11996	133	1	2571	2	N	-0-					72
							1144	3									
07	INC G-10		3882	-0-	3882	15878	171	1	3711	2	N	-0-					72
08	INC G-10		3474	-0-	3474	19352	148	1	2092	2	N	-0-					72
							1234	3									
09	INC G-10		3182	-0-	3182	22534	143	1	188	2	N	-0-					72
							2851	3									
10	26002	X	3468	-0-	-22534	-0-	157	1	273	2	N	-0-					72
							3038	3									
11	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	122	1	1142	2	N	-0-					72
							3030	3									
12	3875	X	3291	-0-	-584	-0-	109	1	1164	2	N	-0-					72
							2018	3									

TOTAL GAS PROD: 44,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 231859 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	4488	-0-	-4006	-0-	205	1	773	2	N	26					96
							3481	3	29	9							
02	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	301	1	7580	2	N	20					116
							306	3	22	9							
03	8339	X	7243	-0-	-1096	-0-	257	1	70	2	N	-0-					116
							6916	3									
04	7380	X	6742	-0-	-638	-0-	242	1	65	2	N	-0-					116
							6435	3									
05	8122	X	6870	-0-	-1252	-0-	261	1	5608	2	N	33					149
							965	3	36	9							
06	7860	X	6637	-0-	-1223	-0-	268	1	4384	2	N	31					180
							1951	3	34	9							
07	8122	X	6966	-0-	-1156	-0-	278	1	6662	2	N	24	186	1			18
							26	9									
08	7254	X	6754	-0-	-500	-0-	273	1	4077	2	N	-0-					18
							2404	3									
09	6750	X	6334	-0-	-416	-0-	261	1	375	2	N	-0-					18
							5698	3									
10	6975	X	6458	-0-	-517	-0-	279	1	509	2	N	-0-					18
							5670	3									
11	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	242	1	2139	2	N	-0-					18
							5675	3									
12	6975	X	6043	-0-	-932	-0-	255	1	2117	2	N	-0-					18
							3671	3									

TOTAL GAS PROD: 80,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EL CLARENO WELL #: 9 RRCID -> 232662 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	5318	-0-	-2990	-0-	206	1	929	2	N	-0-					78
							4183	3									
02	8236	X	6526	-0-	-1710	-0-	280	1	6003	2	N	-0-					78
							243	3									
03	8804	X	8666	-0-	-138	-0-	259	1	84	2	N	38	103	1			13
							8281	3	42	9							
04	8520	X	5211	-0-	-3309	-0-	167	1	50	2	N	-0-					13
							4994	3									
05	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	331	1	7785	2	N	2					15
							1340	3	2	9							
06	8400	X	7953	-0-	-447	-0-	274	1	5310	2	N	5					20
							2363	3	6	9							
07	8680	X	7307	-0-	-1373	-0-	322	1	6985	2	N	-0-					20
08	8866	X	7250	-0-	-1616	-0-	309	1	4366	2	N	-0-					20
							2575	3									
09	8580	X	7565	-0-	-1015	-0-	340	1	447	2	N	-0-					20
							6778	3									
10	8246	X	7226	-0-	-1020	-0-	328	1	568	2	N	-0-					20
							6330	3									
11	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	278	1	2615	2	N	196					216
							6936	3	216	9							
12	7812	X	6347	-0-	-1465	-0-	210	1	2245	2	N	-0-					216
							3892	3									

TOTAL GAS PROD: 88,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	11541	-0-	-4672	-0-	1200	1	1879	2	N	-0-					1
							8462	3									
02	14529	X	14136	-0-	-393	-0-	1106	1	12331	2	N	-0-					1
							699	3									
03	15531	X	14734	-0-	-797	-0-	1138	1	272	2	N	-0-					1
							13324	3									
04	14760	X	14135	-0-	-625	-0-	1049	1	261	2	N	-0-					1
							12825	3									
05	15097	X	13620	-0-	-1477	-0-	1107	1	10801	2	N	-0-					1
							1712	3									
06	14610	X	14465	-0-	-145	-0-	1102	1	9342	2	N	-0-					1
							4021	3									
07	15097	X	8452	-0-	-6645	-0-	1063	1	7389	2	N	-0-					1
08	14725	X	9077	-0-	-5648	-0-	909	1	5138	2	N	-0-					1
							3030	3									
09	14460	X	9858	-0-	-4602	-0-	652	1	661	2	N	-0-					1
							8545	3									
10	14942	X	14721	-0-	-221	-0-	1079	1	1260	2	N	-0-					1
							12382	3									
11	16768	X	16768	-0-	-0-	-0-	942	1	4415	2	N	-0-					1
							11411	3									
12	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	1068	1	4754	2	N	-0-					1
							7897	3									

TOTAL GAS PROD: 155,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

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	434	N	212	-0-	-222	-0-		8	1	37	2	N	-0-					67
								167	3									
02	319	N	290	-0-	-29	-0-		12	1	267	2	N	-0-					67
								11	3									
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-		18	1	6	2	N	18	47	1			38
								577	3	20	9							
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-		13	1	4	2	N	3					41
								393	3	3	9							
05	310	N	306	-0-	-4	-0-		11	1	252	2	N	-0-					41
								43	3									
06	600	N	406	-0-	-194	-0-		14	1	271	2	N	-0-					41
								121	3									
07	434	N	383	-0-	-51	-0-		17	1	359	2	N	6					47
								7	9									
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-		15	1	210	2	N	-0-					47
								124	3									
09	420	N	317	-0-	-103	-0-		14	1	19	2	N	-0-					47
								284	3									
10	372	N	335	-0-	-37	-0-		15	1	26	2	N	-0-					47
								294	3									
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-		14	1	131	2	N	-0-					47
								347	3									
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-		13	1	136	2	N	-0-					47
								236	3									

TOTAL GAS PROD: 4,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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 (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1707	-0-	-1517	-0-		78	1	296	2	N	-0-					121
								1333	3									
02	2813	X	2368	-0-	-445	-0-		87	1	2192	2	N	-0-					121
								89	3									
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-		165	1	45	2	N	-0-					121
								4433	3									
04	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-		163	1	44	2	N	-0-					121
								4319	3									
05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-		162	1	3472	2	N	-0-					121
								597	3									
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-		157	1	2569	2	N	-0-					121
								1143	3									
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-		152	1	3639	2	N	-0-					121
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-		140	1	2080	2	N	-0-					121
								1227	3									
09	3180	X	3053	-0-	-127	-0-		126	1	181	2	N	-0-					121
								2746	3									
10	3875	X	2884	-0-	-991	-0-		125	1	227	2	N	-0-					121
								2532	3									
11	3750	X	3628	-0-	-122	-0-		109	1	960	2	N	12					133
								2546	3	13	9							
12	3782	X	2879	-0-	-903	-0-		121	1	1009	2	N	-0-					133
								1749	3									

TOTAL GAS PROD: 41,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2427	-0-	-1944	-0-	111	1	420	2	N	5	195	1			24
							1890	3	6	9							
02	4002	X	3362	-0-	-640	-0-	124	1	3112	2	N	-0-					24
							126	3									
03	4216	X	3997	-0-	-219	-0-	142	1	39	2	N	-0-					24
							3816	3									
04	3810	X	3797	-0-	-13	-0-	136	1	37	2	N	-0-					24
							3624	3									
05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	168	1	3605	2	N	-0-					24
							620	3									
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	171	1	2807	2	N	-0-					24
							1249	3									
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	172	1	4134	2	N	-0-					24
08	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	177	1	2637	2	N	-0-					24
							1555	3									
09	4200	X	4153	-0-	-47	-0-	171	1	246	2	N	-0-					24
							3736	3									
10	4402	X	4204	-0-	-198	-0-	182	1	331	2	N	-0-					24
							3691	3									
11	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	164	1	1453	2	N	-0-					24
							3855	3									
12	4371	X	4073	-0-	-298	-0-	172	1	1427	2	N	-0-					24
							2474	3									

TOTAL GAS PROD: 48,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	96	1	364	2	N	3					40
							1639	3	3	9							
02	1479	N	951	-0-	-528	-0-	35	1	880	2	N	-0-					40
							36	3									
03	2883	N	1939	-0-	-944	-0-	69	1	19	2	N	-0-					40
							1851	3									
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	99	1	27	2	N	-0-					40
							2637	3									
05	3100	N	3130	-0-	30	30	120	1	2568	2	N	-0-					40
							442	3									
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					40
07	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					40
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					40
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					40
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 10,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	8716	-0-	-7590	-0-	400	1	1511	2	N	-0-					40
							6805	3									
02	15167	X	13420	-0-	-1747	-0-	494	1	12424	2	N	-0-					40
							502	3									
03	15283	X	14599	-0-	-684	-0-	518	1	141	2	N	-0-					40
							13940	3									
04	13950	X	13347	-0-	-603	-0-	480	1	129	2	N	-0-					40
							12738	3									
05	14353	X	13626	-0-	-727	-0-	516	1	11074	2	N	118					158
							1906	3	130	9							
06	14130	X	12824	-0-	-1306	-0-	518	1	8479	2	N	49	182	1			25
							3773	3	54	9							
07	14601	X	12908	-0-	-1693	-0-	511	1	12274	2	N	112					137
							123	9									
08	14601	X	12876	-0-	-1725	-0-	519	1	7744	2	N	42	158	1			21
							4567	3	46	9							
09	13350	X	11741	-0-	-1609	-0-	483	1	696	2	N	-0-					21
							10562	3									
10	13609	X	11872	-0-	-1737	-0-	512	1	932	2	N	36					57
							10388	3	40	9							
11	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	486	1	4303	2	N	112					169
							11415	3	123	9							
12	12896	X	12049	-0-	-847	-0-	508	1	4222	2	N	-0-					169
							7319	3									

TOTAL GAS PROD: 154,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

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. GAS LIFT (I)(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	12516	-0-	-8905	-0-	575	1	2170	2	N	-0-					17
							9771	3									
02	20039	X	17267	-0-	-2772	-0-	635	1	15986	2	N	-0-					17
							646	3									
03	20832	X	19668	-0-	-1164	-0-	698	1	190	2	N	-0-					17
							18780	3									
04	19500	X	18325	-0-	-1175	-0-	659	1	177	2	N	-0-					17
							17489	3									
05	19561	X	18559	-0-	-1002	-0-	710	1	15228	2	N	-0-					17
							2621	3									
06	19020	X	17439	-0-	-1581	-0-	707	1	11579	2	N	1					18
							5152	3	1	9							
07	19654	X	17098	-0-	-2556	-0-	684	1	16414	2	N	-0-					18
08	19654	X	16014	-0-	-3640	-0-	648	1	9666	2	N	-0-					18
							5700	3									
09	18330	X	14365	-0-	-3965	-0-	591	1	851	2	N	-0-					18
							12923	3									
10	17546	X	14848	-0-	-2698	-0-	638	1	1163	2	N	81					99
							12958	3	89	9							
11	27844	X	27844	-0-	-0-	-0-	835	1	7391	2	N	10					109
							19607	3	11	9							
12	21255	X	21255	-0-	-0-	-0-	896	1	7447	2	N	-0-					109
							12912	3									

TOTAL GAS PROD: 215,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	4527	-0-	-2572	-0-	2067	1	2460	2	N	-0-					-0-
02	6409	X	5570	-0-	-839	-0-	2486	1	3084	2	N	-0-					-0-
03	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	2736	1	4232	2	N	-0-					-0-
04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	2341	1	2814	2	N	-0-					-0-
05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	1344	1	3887	2	N	-0-					-0-
06	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	908	1	4010	2	N	-0-					-0-
07	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	2561	1	3532	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	2957	1	3429	2	N	-0-					-0-
09	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	2686	1	2697	2	N	-0-					-0-
10	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	2971	1	2869	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	3905	-0-	-595	-0-	2705	1	1200	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	424	-0-	-4226	-0-	269	1	155	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197

01	3193	X	1942	-0-	-1251	-0-	89	1	337	2	N	-0-					22
							1516	3									
02	2929	X	2759	-0-	-170	-0-	101	1	2555	2	N	-0-					22
							103	3									
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	108	1	29	2	N	-0-					22
							2906	3									
04	2850	X	2811	-0-	-39	-0-	101	1	27	2	N	-0-					22
							2683	3									
05	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	110	1	2361	2	N	-0-					22
							406	3									
06	2940	N	2596	-0-	-344	-0-	105	1	1724	2	N	-0-					22
							767	3									
07	2914	N	2847	-0-	-67	-0-	114	1	2733	2	N	-0-					22
08	2883	N	2830	-0-	-53	-0-	115	1	1708	2	N	-0-					22
							1007	3									
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	111	1	160	2	N	-0-					22
							2427	3									
10	2852	N	2714	-0-	-138	-0-	117	1	214	2	N	-0-					22
							2383	3									
11	3000	N	3522	-0-	522	522	106	1	935	2	N	-0-					22
							2481	3									
12	3099	N	2577	-0-	-522	-0-	109	1	903	2	N	-0-					22
							1565	3									

TOTAL GAS PROD: 33,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	992	N	585	-0-	-407	-0-	27	1	101	2	N	2					95
							455	3	2	9							
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	34	1	850	2	N	-0-					95
							34	3									
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	33	1	9	2	N	-0-					95
							890	3									
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	8	2	N	-0-					95
							784	3									
05	992	N	827	-0-	-165	-0-	32	1	678	2	N	-0-					95
							117	3									
06	900	N	763	-0-	-137	-0-	31	1	507	2	N	-0-					95
							225	3									
07	837	N	835	-0-	-2	-0-	33	1	802	2	N	-0-					95
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	35	1	524	2	N	-0-					95
							309	3									
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	35	1	51	2	N	-0-					95
							774	3									
10	837	N	804	-0-	-33	-0-	35	1	63	2	N	-0-					95
							706	3									
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	29	1	260	2	N	-0-					95
							691	3									
12	899	N	788	-0-	-111	-0-	33	1	276	2	N	-0-					95
							479	3									

TOTAL GAS PROD: 9,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2945	X	1794	-0-	-1151	-0-	82	1	311	2	N	-0-					121
							1401	3									
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	102	1	2560	2	N	2					123
							103	3	2	9							
03	2945	X	2872	-0-	-73	-0-	102	1	28	2	N	-0-					123
							2742	3									
04	2850	X	2377	-0-	-473	-0-	85	1	23	2	N	-0-					123
							2269	3									
05	2945	X	2566	-0-	-379	-0-	98	1	2106	2	N	-0-					123
							362	3									
06	2850	X	2268	-0-	-582	-0-	92	1	1506	2	N	-0-					123
							670	3									
07	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	119	1	2861	2	N	-0-					123
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	105	1	1563	2	N	-0-					123
							922	3									
09	3000	N	3241	-0-	241	241	133	1	192	2	N	-0-					123
							2916	3									
10	3100	N	3105	-0-	5	246	134	1	245	2	N	-0-					123
							2726	3									
11	3000	N	3985	-0-	985	1231	120	1	1058	2	N	-0-					123
							2807	3									
12	4022	X	2791	-0-	-1231	-0-	118	1	978	2	N	-0-					123
							1695	3									

TOTAL GAS PROD: 33,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	1632	-0-	-2832	-0-	124	1	274	2	N	-0-					21
							1234	3									
02	3567	X	3043	-0-	-524	-0-	213	1	2744	2	N	-0-					21
							86	3									
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	232	1	32	2	N	-0-					21
							3132	3									
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	219	1	37	2	N	-0-					21
							3617	3									
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	208	1	3095	2	N	-0-					21
							533	3									
06	3300	X	3223	-0-	-77	-0-	177	1	2108	2	N	-0-					21
							938	3									
07	3999	X	2948	-0-	-1051	-0-	167	1	2781	2	N	-0-					21
08	3999	X	2764	-0-	-1235	-0-	153	1	1642	2	N	-0-					21
							969	3									
09	3870	X	2135	-0-	-1735	-0-	123	1	124	2	N	-0-					21
							1888	3									
10	3751	X	3061	-0-	-690	-0-	187	1	237	2	N	-0-					21
							2637	3									
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	170	1	1085	2	N	-0-					21
							2877	3									
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	207	1	1265	2	N	-0-					21
							2194	3									

TOTAL GAS PROD: 37,709 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. GAS LIFT (I)(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	1149	-0-	-494	-0-	53	1	199	2	N	-0-					20
							897	3									
02	3132	X	1963	-0-	-1169	-0-	72	1	1818	2	N	-0-					20
							73	3									
03	3348	X	3266	-0-	-82	-0-	112	1	31	2	N	93					113
							3021	3	102	9							
04	3810	X	3081	-0-	-729	-0-	111	1	30	2	N	-0-					113
							2940	3									
05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	91	1	1946	2	N	-0-					113
							335	3									
06	3150	X	1628	-0-	-1522	-0-	66	1	1081	2	N	-0-					113
							481	3									
07	3255	X	1935	-0-	-1320	-0-	77	1	1858	2	N	-0-					113
08	3255	X	2160	-0-	-1095	-0-	87	1	1304	2	N	-0-					113
							769	3									
09	3090	X	1763	-0-	-1327	-0-	73	1	104	2	N	-0-					113
							1586	3									
10	2387	X	1027	-0-	-1360	-0-	44	1	81	2	N	-0-					113
							902	3									
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	92	1	810	2	N	-0-					113
							2148	3									
12	2170	X	2163	-0-	-7	-0-	91	1	758	2	N	-0-					113
							1314	3									

TOTAL GAS PROD: 25,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 8 RRCID -> 244721 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3590	-0-	-192	-0-	267	1	589	2	N	74					101
							2653	3	81	9							
02	3857	X	3424	-0-	-433	-0-	236	1	3049	2	N	40					141
							95	3	44	9							
03	4123	X	3323	-0-	-800	-0-	227	1	31	2	N	-0-					141
							3065	3									
04	3990	X	3497	-0-	-493	-0-	198	1	33	2	N	-0-					141
							3266	3									
05	3658	X	3435	-0-	-223	-0-	186	1	2772	2	N	-0-					141
							477	3									
06	3540	X	2880	-0-	-660	-0-	158	1	1884	2	N	-0-					141
							838	3									
07	3658	X	3319	-0-	-339	-0-	188	1	3131	2	N	-0-					141
08	3627	X	3166	-0-	-461	-0-	174	1	1877	2	N	7					148
							1107	3	8	9							
09	3510	X	2956	-0-	-554	-0-	171	1	172	2	N	-0-					148
							2613	3									
10	3162	X	2931	-0-	-231	-0-	179	1	227	2	N	-0-					148
							2525	3									
11	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	163	1	1038	2	N	-0-					148
							2754	3									
12	3162	X	3023	-0-	-139	-0-	171	1	1043	2	N	-0-					148
							1809	3									

TOTAL GAS PROD: 39,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	5525	-0-	-2535	-0-	214	1	965	2	N	-0-					16
							4346	3									
02	6728	X	5617	-0-	-1111	-0-	241	1	5167	2	N	-0-					16
							209	3									
03	23401	X	23401	-0-	-0-	-0-	696	1	225	2	N	213	172	1			57
							22246	3	234	9							
04	21498	X	21498	-0-	-0-	-0-	683	1	207	2	N	147	190	1			14
							20446	3	162	9							
05	21478	X	21478	-0-	-0-	-0-	748	1	17602	2	N	90					104
							3029	3	99	9							
06	19654	X	19654	-0-	-0-	-0-	674	1	13053	2	N	108	191	1			21
							5808	3	119	9							
07	19543	X	19543	-0-	-0-	-0-	859	1	18656	2	N	25					46
							28	9									
08	19622	X	19622	-0-	-0-	-0-	835	1	11785	2	N	47					93
							6950	3	52	9							
09	17879	X	17879	-0-	-0-	-0-	794	1	1044	2	N	179	193	1			79
							15844	3	197	9							
10	21483	X	17139	-0-	-4344	-0-	775	1	1343	2	N	47					126
							14969	3	52	9							
11	20249	X	20249	-0-	-0-	-0-	573	1	5383	2	N	12					138
							14280	3	13	9							
12	19623	X	17684	-0-	-1939	-0-	580	1	6211	2	N	113					251
							10769	3	124	9							

TOTAL GAS PROD: 209,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 981

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	323	-0-	-390	-0-	15	1	56	2	N	-0-					23
							252	3									
02	812	N	739	-0-	-73	-0-	27	1	684	2	N	-0-					23
							28	3									
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	29	1	8	2	N	32					55
							770	3	35	9							
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	29	1	8	2	N	-0-					55
							775	3									
05	775	N	721	-0-	-54	-0-	28	1	591	2	N	-0-					55
							102	3									
06	810	N	739	-0-	-71	-0-	29	1	475	2	N	22					77
							211	3	24	9							
07	837	N	728	-0-	-109	-0-	29	1	687	2	N	11					88
							12	9									
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	27	1	406	2	N	-0-					88
							239	3									
09	750	N	640	-0-	-110	-0-	26	1	38	2	N	-0-					88
							576	3									
10	713	N	581	-0-	-132	-0-	25	1	46	2	N	-0-					88
							510	3									
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	23	1	205	2	N	-0-					88
							545	3									
12	651	N	371	-0-	-280	-0-	16	1	130	2	N	-0-					88
							225	3									

TOTAL GAS PROD: 7,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

EL CLARENO WELL #: 13 RRCID -> 247248 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 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	3255	X	1374	-0-	-1881	-0-	53	1	240	2	N	-0-					30
							1081	3									
02	2900	X	1465	-0-	-1435	-0-	63	1	1348	2	N	-0-					30
							54	3									
03	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	60	1	19	2	N	69	78	1			21
							1902	3	76	9							
04	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	53	1	16	2	N	-0-					21
							1597	3									
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	74	1	1750	2	N	2					23
							301	3	2	9							
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	91	1	1771	2	N	-0-					23
							788	3									
07	3100	N	3199	-0-	99	99	141	1	3058	2	N	-0-					23
08	3100	N	3545	-0-	445	544	151	1	2135	2	N	-0-					23
							1259	3									
09	3000	N	3209	-0-	209	753	144	1	189	2	N	-0-					23
							2876	3									
10	3223	X	2470	-0-	-753	-0-	112	1	194	2	N	-0-					23
							2164	3									
11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	111	1	1047	2	N	-0-					23
							2776	3									
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	99	1	1061	2	N	-0-					23
							1840	3									

TOTAL GAS PROD: 30,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8430	-0-	-6853	-0-	387	1	1461	2	N	2					143
							6580	3	2	9							
02	14268	X	13255	-0-	-1013	-0-	487	1	12272	2	N	-0-					143
							496	3									
03	15252	X	13033	-0-	-2219	-0-	462	1	126	2	N	-0-					143
							12445	3									
04	13080	X	11259	-0-	-1821	-0-	405	1	109	2	N	-0-					143
							10745	3									
05	14167	X	12088	-0-	-2079	-0-	462	1	9919	2	N	-0-					143
							1707	3									
06	13710	X	11099	-0-	-2611	-0-	450	1	7370	2	N	-0-					143
							3279	3									
07	14167	X	11112	-0-	-3055	-0-	444	1	10657	2	N	10					153
							11	9									
08	13020	X	10676	-0-	-2344	-0-	432	1	6443	2	N	1					154
							3800	3	1	9							
09	11700	X	10373	-0-	-1327	-0-	427	1	615	2	N	-0-					154
							9331	3									
10	11315	X	10014	-0-	-1301	-0-	433	1	789	2	N	-0-					154
							8792	3									
11	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	385	1	3402	2	N	-0-					154
							9024	3									
12	11098	X	9459	-0-	-1639	-0-	399	1	3314	2	N	-0-					154
							5746	3									

TOTAL GAS PROD: 133,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4877	-0-	-2563	-0-	612	1	775	2	N	-0-					-0-
							3490	3									
02	6699	X	405	-0-	-6294	-0-	16	1	4	2	N	-0-					-0-
							385	3									
03	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	828	1	190	2	N	-0-					-0-
							9287	3									
04	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	790	1	131	2	N	-0-					-0-
							6422	3									
05	7006	X	5641	-0-	-1365	-0-	559	1	695	2	N	-0-					-0-
							4387	3									
06	9960	X	6637	-0-	-3323	-0-	642	1	5995	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	5354	-0-	-4938	-0-	635	1	4719	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	6385	-0-	-3907	-0-	736	1	3554	2	N	-0-					-0-
							2095	3									
09	7350	X	4996	-0-	-2354	-0-	706	1	308	2	N	-0-					-0-
							3982	3									
10	6851	X	5809	-0-	-1042	-0-	862	1	456	2	N	-0-					-0-
							4491	3									
11	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	761	1	1835	2	N	-0-					-0-
							4741	3									
12	6386	X	4705	-0-	-1681	-0-	861	1	1445	2	N	-0-					-0-
							2399	3									

TOTAL GAS PROD: 69,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 248018 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8720 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	19189	X	11260	-0-	-7929		-0-	436	1	1967	2	N	-0-					20
								8857	3									
02	16588	X	15163	-0-	-1425		-0-	651	1	13948	2	N	-0-					20
								564	3									
03	16151	X	14930	-0-	-1221		-0-	446	1	144	2	N	67	69	1			18
								14266	3	74	9							
04	15630	X	14024	-0-	-1606		-0-	449	1	136	2	N	-0-					18
								13439	3									
05	16213	X	14699	-0-	-1514		-0-	514	1	12097	2	N	5					23
								2082	3	6	9							
06	15690	X	13467	-0-	-2223		-0-	465	1	8998	2	N	-0-					23
								4004	3									
07	16213	X	13549	-0-	-2664		-0-	597	1	12952	2	N	-0-					23
08	14942	X	13747	-0-	-1195		-0-	586	1	8279	2	N	-0-					23
								4882	3									
09	14220	X	13500	-0-	-720		-0-	606	1	797	2	N	-0-					23
								12097	3									
10	14694	X	12856	-0-	-1838		-0-	583	1	1010	2	N	-0-					23
								11263	3									
11	16259	X	16259	-0-	-0-		-0-	460	1	4325	2	N	-0-					23
								11474	3									
12	13950	X	12325	-0-	-1625		-0-	407	1	4360	2	N	-0-					23
								7558	3									

TOTAL GAS PROD: 165,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

EL CLARENO WELL #: 18 RRCID -> 248793 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	3007	X	1990	-0-	-1017		-0-	91	1	345	2	N	-0-					117
								1554	3									
02	2755	X	2518	-0-	-237		-0-	93	1	2331	2	N	-0-					117
								94	3									
03	2883	X	2651	-0-	-232		-0-	92	1	25	2	N	45	148	1			14
								2484	3	50	9							
04	2610	X	2427	-0-	-183		-0-	87	1	23	2	N	1					15
								2316	3	1	9							
05	2697	X	2189	-0-	-508		-0-	83	1	1787	2	N	10					25
								308	3	11	9							
06	2610	X	1997	-0-	-613		-0-	81	1	1326	2	N	-0-					25
								590	3									
07	2697	X	2124	-0-	-573		-0-	85	1	2039	2	N	-0-					25
08	2666	X	2093	-0-	-573		-0-	85	1	1263	2	N	-0-					25
								745	3									
09	2430	X	2130	-0-	-300		-0-	88	1	126	2	N	-0-					25
								1916	3									
10	2124	N	2124	-0-	-0-		-0-	92	1	167	2	N	-0-					25
								1865	3									
11	2624	N	2624	-0-	-0-		-0-	79	1	697	2	N	-0-					25
								1848	3									
12	2046	N	1974	-0-	-72		-0-	83	1	692	2	N	-0-					25
								1199	3									

TOTAL GAS PROD: 26,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BENAVIDES "A" WELL #: 17 RRCID -> 248815 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1192	-0-	-1505	-0-	55	1	207	2	N	-0-					64
							930	3									
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	74	1	1850	2	N	-0-					64
							75	3									
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	81	1	22	2	N	-0-					64
							2187	3									
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	84	1	23	2	N	-0-					64
							2228	3									
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	93	1	1996	2	N	-0-					64
							343	3									
06	2220	N	2128	-0-	-92	-0-	86	1	1413	2	N	-0-					64
							629	3									
07	2418	N	2175	-0-	-243	-0-	87	1	2088	2	N	-0-					64
08	2418	N	2219	-0-	-199	-0-	90	1	1339	2	N	-0-					64
							790	3									
09	2130	N	1968	-0-	-162	-0-	81	1	117	2	N	-0-					64
							1770	3									
10	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	86	1	156	2	N	-0-					64
							1738	3									
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	69	1	614	2	N	-0-					64
							1629	3									
12	2046	N	1830	-0-	-216	-0-	77	1	641	2	N	-0-					64
							1112	3									

TOTAL GAS PROD: 24,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5208	X	2248	-0-	-2960	-0-	171	1	377	2	N	3					36
							1697	3	3	9							
02	3451	X	2723	-0-	-728	-0-	190	1	2456	2	N	-0-					36
							77	3									
03	3565	X	2883	-0-	-682	-0-	197	1	27	2	N	-0-					36
							2659	3									
04	2820	X	2678	-0-	-142	-0-	152	1	25	2	N	-0-					36
							2501	3									
05	2914	X	2734	-0-	-180	-0-	148	1	2206	2	N	-0-					36
							380	3									
06	2820	X	2740	-0-	-80	-0-	150	1	1792	2	N	-0-					36
							798	3									
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	181	1	3016	2	N	-0-					36
08	3100	N	3115	-0-	15	15	172	1	1851	2	N	-0-					36
							1092	3									
09	3000	N	3207	-0-	207	222	185	1	187	2	N	-0-					36
							2835	3									
10	3626	X	3404	-0-	-222	-0-	208	1	263	2	N	-0-					36
							2933	3									
11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	221	1	1407	2	N	-0-					36
							3733	3									
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	240	1	1467	2	N	-0-					36
							2543	3									

TOTAL GAS PROD: 38,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4972	-0-	-3305		-0-	193	1	868	2	N	-0-					86
								3911	3									
02	7076	X	6021	-0-	-1055		-0-	258	1	5539	2	N	-0-					86
								224	3									
03	7099	X	5968	-0-	-1131		-0-	176	1	57	2	N	102	170	1			18
								5623	3	112	9							
04	6870	X	5706	-0-	-1164		-0-	182	1	55	2	N	10					28
								5458	3	11	9							
05	7099	X	5998	-0-	-1101		-0-	209	1	4927	2	N	13					41
								848	3	14	9							
06	6240	X	5735	-0-	-505		-0-	198	1	3828	2	N	5					46
								1703	3	6	9							
07	6448	X	6017	-0-	-431		-0-	265	1	5749	2	N	3					49
								3	9									
08	7969	X	7969	-0-	-0-		-0-	340	1	4799	2	N	-0-					49
								2830	3									
09	7109	X	7109	-0-	-0-		-0-	319	1	420	2	N	-0-					49
								6370	3									
10	6494	X	6494	-0-	-0-		-0-	295	1	510	2	N	-0-					49
								5689	3									
11	8453	X	8453	-0-	-0-		-0-	239	1	2249	2	N	-0-					49
								5965	3									
12	7967	X	5838	-0-	-2129		-0-	193	1	2065	2	N	-0-					49
								3580	3									

TOTAL GAS PROD: 76,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	5397	-0-	-3438		-0-	209	1	943	2	N	-0-					-0-
								4245	3									
02	7337	X	7095	-0-	-242		-0-	305	1	6526	2	N	-0-					-0-
								264	3									
03	7843	X	5998	-0-	-1845		-0-	180	1	58	2	N	-0-					-0-
								5760	3									
04	7590	X	6249	-0-	-1341		-0-	200	1	60	2	N	-0-					-0-
								5989	3									
05	7595	X	6306	-0-	-1289		-0-	221	1	5192	2	N	-0-					-0-
								893	3									
06	7350	X	5826	-0-	-1524		-0-	201	1	3893	2	N	-0-					-0-
								1732	3									
07	7595	X	5766	-0-	-1829		-0-	254	1	5512	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5938	-0-	-510		-0-	253	1	3576	2	N	-0-					-0-
								2109	3									
09	6240	X	5207	-0-	-1033		-0-	234	1	307	2	N	-0-					-0-
								4666	3									
10	6293	X	5336	-0-	-957		-0-	242	1	419	2	N	-0-					-0-
								4675	3									
11	6210	X	6210	-0-	-0-		-0-	176	1	1652	2	N	-0-					-0-
								4382	3									
12	5952	X	4085	-0-	-1867		-0-	135	1	1445	2	N	-0-					-0-
								2505	3									

TOTAL GAS PROD: 69,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					15
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	N	-0-					15
							11	3									
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	2	2	N	27					42
							207	3	30	9							
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	N	-0-					42
							229	3									
05	310	N	158	-0-	-152	-0-	6	1	130	2	N	-0-					42
							22	3									
06	240	N	83	-0-	-157	-0-	3	1	55	2	N	-0-					42
							25	3									
07	248	N	105	-0-	-143	-0-	5	1	100	2	N	-0-					42
08	155	N	84	-0-	-71	-0-	4	1	50	2	N	-0-					42
							30	3									
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	5	2	N	-0-					42
							74	3									
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	25	2	N	-0-					42
							279	3									
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	2	1	18	2	N	-0-					42
							46	3									
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	1	2	2	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

01	12462	X	5730	-0-	-6732	-0-	5730	2			N	-0-					15
02	9048	X	5721	-0-	-3327	-0-	5721	2			N	-0-					15
03	9672	X	5547	-0-	-4125	-0-	5547	2			N	-0-					15
04	6000	X	4736	-0-	-1264	-0-	4736	2			N	-0-					15
05	6107	X	5224	-0-	-883	-0-	5224	2			N	-0-					15
06	5910	X	4614	-0-	-1296	-0-	4614	2			N	-0-					15
07	6107	X	4391	-0-	-1716	-0-	4391	2			N	-0-					15
08	5549	X	4158	-0-	-1391	-0-	4158	2			N	-0-					15
09	5070	X	3419	-0-	-1651	-0-	3419	2			N	-0-					15
10	4495	X	3815	-0-	-680	-0-	3815	2			N	-0-					15
11	4350	X	3141	-0-	-1209	-0-	3141	2			N	-0-					15
12	4402	X	3257	-0-	-1145	-0-	3257	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 53,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B	DENY	-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-

ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

01	5952	X	4697	-0-	-1255	-0-	4697	2			N	-0-					40
02	5104	X	3913	-0-	-1191	-0-	3913	2			N	-0-					40
03	5425	X	4346	-0-	-1079	-0-	4346	2			N	-0-					40
04	4170	X	4054	-0-	-116	-0-	4054	2			N	-0-					40
05	4309	X	4081	-0-	-228	-0-	4081	2			N	-0-					40
06	4170	X	3848	-0-	-322	-0-	3848	2			N	-0-					40
07	4309	X	3604	-0-	-705	-0-	3604	2			N	-0-					40
08	4309	X	3487	-0-	-822	-0-	3487	2			N	-0-					40
09	4050	X	3310	-0-	-740	-0-	3310	2			N	-0-					40
10	4030	X	3297	-0-	-733	-0-	3297	2			N	-0-					40
11	3840	X	3211	-0-	-629	-0-	3211	2			N	-0-					40
12	3596	X	2872	-0-	-724	-0-	2872	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 44,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	624	1	2082	2	Y	18					215
							20	9									
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	501	1	1936	2	Y	57	179	1			93
							63	9									
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	527	1	2115	2	Y	37					130
							41	9									
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	524	1	2087	2	Y	67					197
							74	9									
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	569	1	2223	2	Y	-0-					197
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	515	1	1720	2	Y	-0-					197
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	556	1	2072	2	Y	-0-					197
08	1178	N	769	-0-	-409	-0-	86	1	477	2	Y	187	186	1			198
							206	9									
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	475	1	1877	2	Y	-0-					198
10	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	630	1	2021	2	Y	-0-					198
11	2550	X	1781	-0-	-769	-0-	396	1	1385	2	Y	-0-					198
12	2635	X	1743	-0-	-892	-0-	437	1	1306	2	Y	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 27,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FORBES, C. C. COMPANY 275603
CHIHUAHUA DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 091311 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 2760 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FOREST OIL CORPORATION 275740
DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

01	930	N	847	-0-	-83	-0-	71	1	770	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	70	1	759	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	69	1	781	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	65	1	747	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
05	899	N	838	-0-	-61	-0-	67	1	763	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	85	1	709	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	70	1	735	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	837	N	800	-0-	-37	-0-	63	1	730	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	810	N	757	-0-	-53	-0-	63	1	687	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	76	1	692	2	Y	6					6
							7	9									
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	72	1	635	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	61	1	656	2	Y	7	12	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	7626	X	7108	-0-	-518	-0-	590	1	6417	2	Y	92	90	1			5
							101	9									
02	6960	X	6775	-0-	-185	-0-	567	1	6118	2	Y	82	78	1			9
							90	9									
03	7285	X	7034	-0-	-251	-0-	566	1	6409	2	Y	54	50	1			13
							59	9									
04	6870	X	6813	-0-	-57	-0-	542	1	6221	2	Y	45	54	1			4
							50	9									
05	7254	X	6932	-0-	-322	-0-	553	1	6317	2	Y	56	50	1			10
							62	9									
06	7020	X	6669	-0-	-351	-0-	707	1	5907	2	Y	50	55	1			5
							55	9									
07	7254	X	6901	-0-	-353	-0-	596	1	6236	2	Y	63	53	1			15
							69	9									
08	7037	X	6857	-0-	-180	-0-	540	1	6264	2	Y	48	57	1			6
							53	9									
09	6810	X	6657	-0-	-153	-0-	550	1	6041	2	Y	60	62	1			4
							66	9									
10	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	676	1	6116	2	Y	52					56
							57	9									
11	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	649	1	5723	2	Y	55	60	1			51
							61	9									
12	6634	X	6591	-0-	-43	-0-	551	1	5972	2	Y	62	106	1			8
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 81,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

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	4216	X	3787	-0-	-429	-0-	315	1	3432	2	Y	36	36	1			2
							40	9									
02	3683	X	3440	-0-	-243	-0-	288	1	3111	2	Y	37	34	1			5
							41	9									
03	3875	X	3836	-0-	-39	-0-	309	1	3495	2	Y	29	27	1			7
							32	9									
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	285	1	3266	2	Y	24	29	1			2
							26	9									
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	304	1	3474	2	Y	31	27	1			6
							34	9									
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	391	1	3265	2	Y	27	30	1			3
							30	9									
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	306	1	3204	2	Y	32	27	1			8
							35	9									
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	268	1	3104	2	Y	23	28	1			3
							25	9									
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	280	1	3078	2	Y	30	31	1			2
							33	9									
10	3410	X	2995	-0-	-415	-0-	296	1	2674	2	Y	23					25
							25	9									
11	3300	X	3247	-0-	-53	-0-	327	1	2888	2	Y	29	28	1			26
							32	9									
12	3410	X	3334	-0-	-76	-0-	279	1	3020	2	Y	32	53	1			5
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 42,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

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	31	N	5	-0-	-26	-0-		5	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-		5	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-		1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-		2	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-		1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-		5	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-		4	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-		2	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-		2	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 215451 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592

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	1581	N	1498	-0-	-83	-0-		125	1	1364	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-		117	1	1261	2	Y	24	23	1			2
								26	9									
03	1488	N	1475	-0-	-13	-0-		119	1	1344	2	Y	11	10	1			3
								12	9									
04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-		114	1	1311	2	Y	9	11	1			1
								10	9									
05	1488	N	1470	-0-	-18	-0-		117	1	1340	2	Y	12	11	1			2
								13	9									
06	1440	N	1394	-0-	-46	-0-		148	1	1235	2	Y	10	11	1			1
								11	9									
07	1488	N	1426	-0-	-62	-0-		123	1	1289	2	Y	13	11	1			3
								14	9									
08	1457	N	1398	-0-	-59	-0-		110	1	1277	2	Y	10	12	1			1
								11	9									
09	1380	N	1335	-0-	-45	-0-		110	1	1212	2	Y	12	12	1			1
								13	9									
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-		136	1	1226	2	Y	10					11
								11	9									
11	1320	N	1272	-0-	-48	-0-		128	1	1132	2	Y	11	12	1			10
								12	9									
12	1364	N	1311	-0-	-53	-0-		110	1	1187	2	Y	13	21	1			2
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 16,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
RATHMELL LAND AND CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 216330 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630

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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	69	1 6 9	750	2	Y	5	4	1			1
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	64	1 6 9	696	2	Y	5	5	1			1
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	63	1 7 9	714	2	Y	6	6	1			1
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	60	1 6 9	690	2	Y	5	6	1			-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	64	1 8 9	731	2	Y	7	6	1			1
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	84	1 7 9	700	2	Y	6	6	1			1
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	68	1 8 9	708	2	Y	7	6	1			2
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	63	1 7 9	733	2	Y	6	7	1			1
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	65	1 7 9	714	2	Y	6	7	1			-0-
10	775	N	757	-0-	-18	-0-	75	1 7 9	675	2	Y	6					6
11	750	N	646	-0-	-104	-0-	65	1 6 9	575	2	Y	5	6	1			5
12	775	N	720	-0-	-55	-0-	60	1 8 9	652	2	Y	7	11	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

DOMINGUEZ WELL #: 5 RRCID -> 217009 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634

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	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	121	1 9 9	1316	2	Y	8	8	1			1
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	114	1 23 9	1231	2	Y	21	20	1			2
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	115	1 12 9	1297	2	Y	11	10	1			3
04	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	110	1 10 9	1265	2	Y	9	11	1			1
05	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	114	1 12 9	1303	2	Y	11	10	1			2
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	149	1 11 9	1241	2	Y	10	11	1			1
07	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	123	1 14 9	1284	2	Y	13	11	1			3
08	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	110	1 11 9	1279	2	Y	10	12	1			1
09	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	112	1 14 9	1233	2	Y	13	13	1			1
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	143	1 12 9	1291	2	Y	11					12
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	132	1 12 9	1167	2	Y	11	12	1			11
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	114	1 14 9	1229	2	Y	13	22	1			2

TOTAL GAS PROD: 16,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462

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	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-		279	1 20 9	3035	2	Y	18	17	1			2
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-		255	1 40 9	2755	2	Y	36	34	1			4
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-		239	1 25 9	2707	2	Y	23	21	1			6
04	3240	X	2863	-0-	-377	-0-		228	1 21 9	2614	2	Y	19	23	1			2
05	3348	X	3009	-0-	-339	-0-		240	1 26 9	2743	2	Y	24	22	1			4
06	3240	X	2856	-0-	-384	-0-		303	1 23 9	2530	2	Y	21	23	1			2
07	3255	X	2867	-0-	-388	-0-		248	1 29 9	2590	2	Y	26	22	1			6
08	3007	X	2877	-0-	-130	-0-		227	1 22 9	2628	2	Y	20	24	1			2
09	2910	X	2635	-0-	-275	-0-		218	1 26 9	2391	2	Y	24	24	1			2
10	3007	X	2866	-0-	-141	-0-		283	1 23 9	2560	2	Y	21					23
11	2850	X	2764	-0-	-86	-0-		279	1 26 9	2459	2	Y	24	25	1			22
12	2883	X	2668	-0-	-215	-0-		223	1 25 9	2420	2	Y	23	44	1			1

TOTAL GAS PROD: 34,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 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	2976	X	2351	-0-	-625	-0-		197	1 14 9	2140	2	Y	13	12	1			2
02	2610	X	2240	-0-	-370	-0-		187	1 31 9	2022	2	Y	28	27	1			3
03	2790	X	2175	-0-	-615	-0-		175	1 19 9	1981	2	Y	17	16	1			4
04	2280	N	2002	-0-	-278	-0-		159	1 14 9	1829	2	Y	13	16	1			1
05	2387	N	1968	-0-	-419	-0-		157	1 18 9	1793	2	Y	16	14	1			3
06	2100	N	1863	-0-	-237	-0-		198	1 14 9	1651	2	Y	13	15	1			1
07	2077	N	1938	-0-	-139	-0-		167	1 20 9	1751	2	Y	18	15	1			4
08	1953	N	1893	-0-	-60	-0-		149	1 15 9	1729	2	Y	14	16	1			2
09	1860	N	1720	-0-	-140	-0-		142	1 17 9	1561	2	Y	15	16	1			1
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-		182	1 15 9	1649	2	Y	14					15
11	1740	N	1679	-0-	-61	-0-		169	1 17 9	1493	2	Y	15	16	1			14
12	1767	N	1699	-0-	-68	-0-		142	1 17 9	1540	2	Y	15	27	1			2

TOTAL GAS PROD: 23,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

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	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	173	1	1881	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	191	1	2063	2	Y	29	27	1			3
							32	9									
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	181	1	2045	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
04	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	176	1	2018	2	Y	15	18	1			1
							17	9									
05	2449	X	2293	-0-	-156	-0-	183	1	2090	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
06	2370	X	1903	-0-	-467	-0-	202	1	1686	2	Y	14	16	1			1
							15	9									
07	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	223	1	2334	2	Y	24	19	1			6
							26	9									
08	2294	X	2027	-0-	-267	-0-	160	1	1852	2	Y	14	18	1			2
							15	9									
09	2220	X	1658	-0-	-562	-0-	137	1	1504	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
10	2573	X	1921	-0-	-652	-0-	190	1	1714	2	Y	15					16
							17	9									
11	2490	X	1188	-0-	-1302	-0-	120	1	1059	2	Y	8	14	1			10
							9	9									
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	260	1	2818	2	Y	30	35	1			5
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 25,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

FOREST OIL PERMIAN CORPORATION 275741
URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

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	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	210	1	2282	2	Y	-0-					117
02	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	184	1	1987	2	Y	-0-	117	1			-0-
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	194	1	2201	2	Y	-0-					-0-
04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	191	1	2189	2	Y	-0-					-0-
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	188	1	2146	2	Y	-0-					-0-
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	247	1	2062	2	Y	-0-					-0-
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	198	1	2075	2	Y	-0-					-0-
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	185	1	2148	2	Y	-0-					-0-
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	195	1	2141	2	Y	-0-					-0-
10	2387	X	2148	-0-	-239	-0-	214	1	1934	2	Y	-0-					-0-
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	2418	X	1942	-0-	-476	-0-	164	1	1778	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO ENERGY 486543
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

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	4154	X	2291	-0-	-1863	-0-	393	1	1898	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	1956	-0-	-1930	-0-	238	1	1718	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	1896	-0-	-2258	-0-	252	1	1644	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	1599	-0-	-1791	-0-	132	1	1467	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	1205	-0-	-1461	-0-	125	1	1080	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	1075	-0-	-1145	-0-	203	1	872	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	1021	-0-	-1056	-0-	157	1	864	2	N	-0-					-0-
08	1891	X	604	-0-	-1287	-0-	89	1	515	2	N	-0-					-0-
09	1590	X	653	-0-	-937	-0-	136	1	517	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	609	-0-	-600	-0-	171	1	438	2	N	-0-					-0-
11	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	221	1	872	2	N	-0-					-0-
12	1023	X	897	-0-	-126	-0-	196	1	701	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
GONART INVESTMENTS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248832 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8346 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2012 - PLUGGED 08/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	203 43	1 9	5359	2	N	39	184	1			121
02	3799	X	1486	-0-	-2313	-0-	55 54	1 9	1377	2	N	49					170
03	4464	X	1755	-0-	-2709	-0-	69 2	1 9	1684	2	N	2	149	1			23
04	5430	X	992	-0-	-4438	-0-	51	1	941	2	N	-0-					23
05	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	350 3	1 9	9120	2	N	3					26
06	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	450 19	1 9	11470	2	N	17					43
07	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	364 33	1 9	9147	2	N	30					73
08	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	687 15	1 9	8069	2	N	14					87
09	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	653 33	1 9	6992	2	N	30					117
10	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	643 31	1 9	7549	2	N	28					145
11	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	646 25	1 9	6983	2	N	23					168
12	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	625 19	1 9	6810	2	N	17					185

TOTAL GAS PROD: 80,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3812	-0-	-187	-0-	139	1	3669	2	N	4					194
							4	9									
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	156	1	3869	2	N	10					204
							11	9									
03	4309	X	4238	-0-	-71	-0-	165	1	4053	2	N	18	170	1			52
							20	9									
04	4170	X	3008	-0-	-1162	-0-	156	1	2849	2	N	3					55
							3	9									
05	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	167	1	4254	2	N	1					56
							1	9									
06	4170	X	3920	-0-	-250	-0-	150	1	3759	2	N	10					66
							11	9									
07	4309	X	3171	-0-	-1138	-0-	121	1	3033	2	N	15					81
							17	9									
08	4433	X	3939	-0-	-494	-0-	318	1	3621	2	N	-0-					81
09	4290	X	3288	-0-	-1002	-0-	305	1	2975	2	N	7					88
							8	9									
10	4061	X	3919	-0-	-142	-0-	313	1	3598	2	N	7					95
							8	9									
11	3930	X	3652	-0-	-278	-0-	313	1	3331	2	N	7					102
							8	9									
12	3937	X	3120	-0-	-817	-0-	286	1	2834	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 44,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	414	1	10992	2	N	-0-					-0-
02	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	407	1	10077	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	11439	-0-	-186	-0-	448	1	10991	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	8116	-0-	-3134	-0-	421	1	7695	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	10609	-0-	-1016	-0-	392	1	10217	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	10736	-0-	-334	-0-	406	1	10330	2	N	-0-					-0-
07	11439	X	9982	-0-	-1457	-0-	392	1	9583	2	N	6					6
							7	9									
08	11439	X	10305	-0-	-1134	-0-	819	1	9486	2	N	-0-					6
09	10740	X	8901	-0-	-1839	-0-	784	1	8117	2	N	-0-					6
10	11098	X	9738	-0-	-1360	-0-	768	1	8970	2	N	-0-					6
11	10740	X	8611	-0-	-2129	-0-	733	1	7878	2	N	-0-					6
12	10292	X	7653	-0-	-2639	-0-	692	1	6961	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 117,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
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	4247	X	4049	-0-	-198	-0-	148	1	3901	2	N	-0-					44
02	3973	X	3814	-0-	-159	-0-	147	1	3617	2	N	45					89
							50	9									
03	4247	X	3966	-0-	-281	-0-	155	1	3808	2	N	3					92
							3	9									
04	3930	X	2838	-0-	-1092	-0-	148	1	2690	2	N	-0-					92
05	4092	X	1859	-0-	-2233	-0-	64	1	1795	2	N	-0-					92
06	3960	X	1924	-0-	-2036	-0-	75	1	1849	2	N	-0-					92
07	4092	X	2450	-0-	-1642	-0-	91	1	2341	2	N	16					108
							18	9									
08	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	417	1	4756	2	N	-0-					108
09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	389	1	3895	2	N	-0-					108
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	262	1	3053	2	N	-0-					108
11	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	327	1	3475	2	N	-0-					108
12	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	263	1	2634	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 40,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5186	-0-	-766	-0-	371	1	4790	2	N	23	28	1			43
							25	9									
02	5568	X	4874	-0-	-694	-0-	378	1	4481	2	N	14					57
							15	9									
03	5425	X	5255	-0-	-170	-0-	374	1	4868	2	N	12	15	1			54
							13	9									
04	5250	X	5047	-0-	-203	-0-	333	1	4696	2	N	16	14	1			56
							18	9									
05	5301	X	5109	-0-	-192	-0-	411	1	4680	2	N	16	28	1			44
							18	9									
06	5100	X	4805	-0-	-295	-0-	384	1	4406	2	N	14					58
							15	9									
07	5270	X	4803	-0-	-467	-0-	377	1	4380	2	N	42	29	1			71
							46	9									
08	5270	X	4614	-0-	-656	-0-	365	1	4231	2	N	16	14	1			73
							18	9									
09	5040	X	4635	-0-	-405	-0-	410	1	4212	2	N	12	14	1			71
							13	9									
10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	408	1	4263	3	N	6					77
							7	9									
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	367	1	3586	2	N	15	28	1			64
							17	9									
12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	351	1	3856	2	N	13					77
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 57,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	964	-0-	-59	-0-	157	1	781	2	Y	24					76
							26	9									
02	986	N	907	-0-	-79	-0-	116	1	788	2	Y	3					79
							3	9									
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	121	1	837	2	Y	3					82
							3	9									
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	112	1	833	2	Y	-0-					82
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	199	1	842	2	Y	-0-					82
06	930	N	718	-0-	-212	-0-	149	1	565	2	Y	4					86
							4	9									
07	992	N	613	-0-	-379	-0-	103	1	510	2	Y	-0-					86
08	1054	N	440	-0-	-614	-0-	76	1	316	2	Y	44	103	1			27
							48	9									
09	720	N	560	-0-	-160	-0-	118	1	442	2	Y	-0-					27
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	393	1	489	3	Y	7					34
							8	9									
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	426	1	283	2	Y	-0-					34
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	433	1	272	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 9,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	3100	X	2351	-0-	-749	-0-	392	1	1951	2	Y	7					107
							8	9									
02	2668	X	2369	-0-	-299	-0-	305	1	2064	2	Y	-0-					107
03	2790	X	2441	-0-	-349	-0-	307	1	2134	2	Y	-0-					107
04	2280	N	2233	-0-	-47	-0-	265	1	1968	2	Y	-0-					107
05	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	468	1	1983	2	Y	-0-					107
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	508	1	1928	2	Y	-0-					107
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	411	1	2030	2	Y	-0-					107
08	2449	N	2139	-0-	-310	-0-	402	1	1684	2	Y	48	130	1			25
							53	9									
09	2430	N	2159	-0-	-271	-0-	455	1	1704	2	Y	-0-					25
10	2449	N	1874	-0-	-575	-0-	835	1	1039	3	Y	-0-					25
11	3000	N	4598	-0-	1598	1598	2763	1	1835	2	Y	-0-					25
12	3100	N	4451	-0-	1351	2949	2732	1	1719	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 31,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	1426	N	691	-0-	-735	-0-	116	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	187	1	1266	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	182	1	1263	2	Y	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	170	1	1266	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	217	1	918	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	816	-0-	-354	-0-	170	1	646	2	Y	-0-					-0-
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	377	1	1864	2	Y	-0-					-0-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	396	1	1659	2	Y	-0-					-0-
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	245	1	920	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1005	-0-	-1227	-0-	448	1	557	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	935	-0-	-1045	-0-	562	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	813	-0-	-396	-0-	499	1	314	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548

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	3565	X	2407	-0-	-1158	-0-	172	1	2226	2	N	8	13	1			98
							9	9									
02	3190	X	2284	-0-	-906	-0-	177	1	2103	2	N	4					102
							4	9									
03	3162	X	2916	-0-	-246	-0-	207	1	2702	2	N	6	7	1			101
							7	9									
04	3060	X	2953	-0-	-107	-0-	195	1	2748	2	N	9	8	1			102
							10	9									
05	2449	X	2418	-0-	-31	-0-	195	1	2215	2	N	7	15	1			94
							8	9									
06	2820	X	2538	-0-	-282	-0-	203	1	2326	2	N	8					102
							9	9									
07	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	217	1	2520	2	N	9	15	1			96
							10	9									
08	3038	X	2500	-0-	-538	-0-	198	1	2292	2	N	9	8	1			97
							10	9									
09	2940	X	2555	-0-	-385	-0-	226	1	2321	2	N	7	8	1			96
							8	9									
10	2759	X	2528	-0-	-231	-0-	221	1	2304	3	N	3					99
							3	9									
11	2670	X	2508	-0-	-162	-0-	232	1	2266	2	N	9	16	1			92
							10	9									
12	2759	X	2368	-0-	-391	-0-	197	1	2162	2	N	8					100
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 30,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710

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	16554	X	15040	-0-	-1514	-0-	1072	1	13862	2	N	96	79	1			232
							106	9									
02	15486	X	13852	-0-	-1634	-0-	1072	1	12707	2	N	66					298
							73	9									
03	15996	X	14499	-0-	-1497	-0-	1029	1	13406	2	N	58	229	1			127
							64	9									
04	15240	X	13887	-0-	-1353	-0-	914	1	12897	2	N	69	39	1			157
							76	9									
05	15066	X	13988	-0-	-1078	-0-	1123	1	12788	2	N	70	79	1			148
							77	9									
06	14550	X	12905	-0-	-1645	-0-	1030	1	11813	2	N	56					204
							62	9									
07	14818	X	13653	-0-	-1165	-0-	1075	1	12497	2	N	74	78	1			200
							81	9									
08	14508	X	13816	-0-	-692	-0-	1087	1	12605	2	N	113	225	1			88
							124	9									
09	13890	X	11820	-0-	-2070	-0-	1044	1	10724	2	N	47	40	1			95
							52	9									
10	13981	X	11487	-0-	-2494	-0-	999	1	10442	3	N	42					137
							46	9									
11	13380	X	10706	-0-	-2674	-0-	988	1	9642	2	N	69	70	1			136
							76	9									
12	13826	X	10440	-0-	-3386	-0-	865	1	9511	2	N	58					194
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 156,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

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	35278	X	30150	-0-	-5128	-0-	2149	1	27779	2	N	202	164	1			254
							222	9									
02	33002	X	27585	-0-	-5417	-0-	2133	1	25288	2	N	149	184	1			219
							164	9									
03	34379	X	29982	-0-	-4397	-0-	2124	1	27673	2	N	168	85	1			302
							185	9									
04	30810	X	30009	-0-	-801	-0-	1973	1	27825	2	N	192	257	1			237
							211	9									
05	31093	X	29840	-0-	-1253	-0-	2400	1	27328	2	N	102	168	1			171
							112	9									
06	29190	X	27775	-0-	-1415	-0-	2219	1	25453	2	N	94					265
							103	9									
07	31000	X	29362	-0-	-1638	-0-	2317	1	26935	2	N	100	168	1			197
							110	9									
08	31000	X	28020	-0-	-2980	-0-	2217	1	25695	2	N	98	84	1			211
							108	9									
09	30000	X	28571	-0-	-1429	-0-	2528	1	25965	2	N	71	85	1			197
							78	9									
10	29853	X	28786	-0-	-1067	-0-	2511	1	26231	3	N	40					237
							44	9									
11	28410	X	27549	-0-	-861	-0-	2549	1	24891	2	N	99	178	1			158
							109	9									
12	29512	X	27970	-0-	-1542	-0-	2324	1	25546	2	N	91					249
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 345,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,406

GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

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	3968	X	3371	-0-	-597	-0-	240	1	3100	2	N	28	17	1			181
							31	9									
02	3451	X	2978	-0-	-473	-0-	231	1	2734	2	N	12					193
							13	9									
03	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	229	1	2987	2	N	6	9	1			190
							7	9									
04	3270	X	3196	-0-	-74	-0-	211	1	2974	2	N	10	9	1			191
							11	9									
05	3379	X	2998	-0-	-381	-0-	241	1	2746	2	N	10	18	1			183
							11	9									
06	3270	X	2781	-0-	-489	-0-	221	1	2532	2	N	25					208
							28	9									
07	3317	X	2926	-0-	-391	-0-	230	1	2678	2	N	16	17	1			207
							18	9									
08	3317	X	2988	-0-	-329	-0-	236	1	2740	2	N	11	9	1			209
							12	9									
09	3210	X	2902	-0-	-308	-0-	257	1	2637	2	N	7	9	1			207
							8	9									
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	279	1	2910	3	N	8					215
							9	9									
11	2880	X	2868	-0-	-12	-0-	265	1	2590	2	N	12	19	1			208
							13	9									
12	3007	X	2872	-0-	-135	-0-	239	1	2622	2	N	10					218
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 36,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	434	N	413	-0-	-21	-0-	69	1	344	2	Y	-0-					21
02	406	N	298	-0-	-108	-0-	38	1	260	2	Y	-0-					21
03	341	N	267	-0-	-74	-0-	34	1	233	2	Y	-0-					21
04	390	N	246	-0-	-144	-0-	29	1	217	2	Y	-0-					21
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	56	1	236	2	Y	-0-					21
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	56	1	211	2	Y	-0-					21
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	46	1	229	2	Y	-0-					21
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	68	1	284	2	Y	-0-	21	1			-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	79	1	295	2	Y	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	154	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	268	1	178	2	Y	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	257	1	162	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4147	-0-	-720	-0-	296	1	3826	2	N	23	22	1			62
							25	9									
02	4495	X	4076	-0-	-419	-0-	316	1	3747	2	N	12					74
							13	9									
03	4433	X	4272	-0-	-161	-0-	303	1	3951	2	N	16	12	1			78
							18	9									
04	4170	X	3895	-0-	-275	-0-	256	1	3615	2	N	22	11	1			89
							24	9									
05	4371	X	3275	-0-	-1096	-0-	263	1	2990	2	N	20	21	1			88
							22	9									
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	370	1	4248	2	N	15					103
							17	9									
07	4371	X	3834	-0-	-537	-0-	299	1	3477	2	N	53	24	1			132
							58	9									
08	4278	X	3968	-0-	-310	-0-	314	1	3636	2	N	16	11	1			137
							18	9									
09	4650	X	3571	-0-	-1079	-0-	315	1	3237	2	N	17	11	1			143
							19	9									
10	4805	X	4106	-0-	-699	-0-	358	1	3736	3	N	11					154
							12	9									
11	4650	X	3507	-0-	-1143	-0-	325	1	3169	2	N	12	24	1			142
							13	9									
12	3968	X	3934	-0-	-34	-0-	324	1	3562	2	N	44					186
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 47,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

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	9734	X	7220	-0-	-2514	-0-	514	1	6647	2	N	54	218	1			79
							59	9									
02	9106	X	6132	-0-	-2974	-0-	475	1	5633	2	N	22					101
							24	9									
03	8804	X	7742	-0-	-1062	-0-	550	1	7172	2	N	18	20	1			99
							20	9									
04	8040	X	7559	-0-	-481	-0-	498	1	7025	2	N	33	21	1			111
							36	9									
05	7998	X	6666	-0-	-1332	-0-	536	1	6102	2	N	25	42	1			94
							28	9									
06	7500	X	6691	-0-	-809	-0-	532	1	6105	2	N	49					143
							54	9									
07	7812	X	7137	-0-	-675	-0-	562	1	6539	2	N	33	40	1			136
							36	9									
08	7812	X	5920	-0-	-1892	-0-	468	1	5429	2	N	21	19	1			138
							23	9									
09	7560	X	5520	-0-	-2040	-0-	489	1	5017	2	N	13	19	1			132
							14	9									
10	7130	X	5962	-0-	-1168	-0-	520	1	5432	3	N	9					141
							10	9									
11	6900	X	5483	-0-	-1417	-0-	507	1	4952	2	N	22	36	1			127
							24	9									
12	7130	X	5326	-0-	-1804	-0-	443	1	4864	2	N	17					144
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 77,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

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	3023	-0-	-976	-0-	216	1	2795	2	N	11	16	1			86
							12	9									
02	3480	X	2966	-0-	-514	-0-	229	1	2720	2	N	15					101
							17	9									
03	3100	X	3066	-0-	-34	-0-	218	1	2842	2	N	5	9	1			97
							6	9									
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	197	1	2783	2	N	9	8	1			98
							10	9									
05	3162	X	2830	-0-	-332	-0-	228	1	2592	2	N	9	17	1			90
							10	9									
06	3060	X	2723	-0-	-337	-0-	218	1	2496	2	N	8					98
							9	9									
07	3162	X	2624	-0-	-538	-0-	207	1	2407	2	N	9	16	1			91
							10	9									
08	3100	X	2750	-0-	-350	-0-	218	1	2521	2	N	10	8	1			93
							11	9									
09	3000	X	2551	-0-	-449	-0-	226	1	2318	2	N	6	8	1			91
							7	9									
10	2821	X	2815	-0-	-6	-0-	246	1	2565	3	N	4					95
							4	9									
11	2730	X	2577	-0-	-153	-0-	238	1	2328	2	N	10	17	1			88
							11	9									
12	2759	X	2556	-0-	-203	-0-	212	1	2335	2	N	8					96
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 33,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PALADAR INVESTMENTS I, L.L.C. 635097
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	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
02	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	5084	-0-	-93	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4226	-0-	-784	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4280	-0-	-1021	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
06	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2534	-0-	-70	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2404	-0-	-200	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8959	X	6631	-0-	-2328	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	6355	-0-	-2026	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6137	-0-	-1582	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5069	-0-	-2401	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	6389	-0-	-1330	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5314	-0-	-1256	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4211	-0-	-2578	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5146	-0-	-992	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
09	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5720	-0-	-666	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5097	-0-	-213	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	4829	-0-	-1650	-0-	4829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIZONDO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 255383 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8732 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	87	1	1418	2	N	-0-	67	1			13
02	1247	N	1117	-0-	-130	-0-	67	1	1050	2	N	-0-					13
03	1426	N	1082	-0-	-344	-0-	64	1	1018	2	N	-0-					13
04	1470	N	1212	-0-	-258	-0-	71	1	1141	2	N	-0-					13
05	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	62	1	1007	2	N	-0-					13
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	69	1	1126	2	N	-0-					13
07	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	70	1	1133	2	N	-0-					13
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	68	1	1102	2	N	-0-					13
09	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	66	1	1070	2	N	-0-					13
10	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	68	1	1062	2	N	-0-					13
11	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	67	1	1057	2	N	-0-					13
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	86	1	1384	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 14,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6244	-0-	-142	-0-	389	1	5855	2	N	-0-					45
02	6061	X	5785	-0-	-276	-0-	358	1	5427	2	N	-0-					45
03	6479	X	6189	-0-	-290	-0-	386	1	5803	2	N	-0-					45
04	6180	X	5623	-0-	-557	-0-	357	1	5266	2	N	-0-					45
05	6231	X	5923	-0-	-308	-0-	380	1	5543	2	N	-0-					45
06	6030	X	5484	-0-	-546	-0-	358	1	5126	2	N	-0-					45
07	6200	X	5684	-0-	-516	-0-	371	1	5313	2	N	-0-					45
08	6200	X	5792	-0-	-408	-0-	377	1	5415	2	N	-0-					45
09	5730	X	5471	-0-	-259	-0-	359	1	5112	2	N	-0-					45
10	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	374	1	5218	2	N	-0-					45
11	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	373	1	5316	2	N	-0-					45
12	5797	X	5456	-0-	-341	-0-	275	1	5181	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 68,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	114	1	2337	2	N	25	39	1			13
							28	9									
02	2320	N	2067	-0-	-253	-0-	96	1	1971	2	N	-0-					13
03	1767	N	1368	-0-	-399	-0-	65	1	1303	2	N	-0-					13
04	2400	N	1130	-0-	-1270	-0-	54	1	1076	2	N	-0-					13
05	2201	N	1970	-0-	-231	-0-	97	1	1873	2	N	-0-					13
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	113	1	2183	2	N	1					14
							1	9									
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	120	1	2332	2	N	-0-					14
08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	126	1	2421	2	N	5					19
							6	9									
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	123	1	2393	2	N	1					20
							1	9									
10	2449	N	1903	-0-	-546	-0-	95	1	1808	2	N	-0-					20
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	126	1	2361	2	N	9					29
							10	9									
12	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	75	1	2318	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 25,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
SALINAS, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 229337 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-		120	1	2463	2	N	-0-					68
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-		138	1	2823	2	N	-0-					68
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-		132	1	2619	2	N	-0-					68
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-		111	1	2185	2	N	-0-					68
05	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-		112	1	2160	2	N	-0-					68
06	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-		109	1	2107	2	N	-0-					68
07	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-		128	1	2494	2	N	-0-					68
08	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-		127	1	2470	2	N	-0-					68
09	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-		123	1	2400	2	N	-0-					68
10	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-		113	1	2172	2	N	-0-					68
11	2190	N	2127	-0-	-63	-0-		108	1	2019	2	N	-0-					68
12	2263	N	2214	-0-	-49	-0-		69	1	2145	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 29,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 233142 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8254	-0-	-209	-0-		384	1	7870	2	N	-0-					78
02	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-		375	1	7663	2	N	-0-					78
03	8556	X	8061	-0-	-495	-0-		386	1	7675	2	N	-0-					78
04	8340	X	7714	-0-	-626	-0-		370	1	7344	2	N	-0-					78
05	8618	X	7929	-0-	-689	-0-		390	1	7539	2	N	-0-					78
06	8310	X	7863	-0-	-447	-0-		388	1	7475	2	N	-0-					78
07	8587	X	8091	-0-	-496	-0-		396	1	7695	2	N	-0-					78
08	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-		397	1	7678	2	N	-0-					78
09	7860	X	7454	-0-	-406	-0-		363	1	7091	2	N	-0-					78
10	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-		375	1	7164	2	N	-0-					78
11	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-		401	1	7486	2	N	-0-					78
12	8091	X	7393	-0-	-698	-0-		229	1	7164	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 94,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-		14	1	276	2	N	45	45	1			35
								50	9									
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-		15	1	297	2	N	-0-					35
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-		90	1	1771	2	N	-0-					35
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-		59	1	1167	2	N	-0-					35
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-		52	1	1006	2	N	-0-					35
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-		39	1	747	2	N	-0-					35
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-		21	1	400	2	N	-0-					35
08	310	N	218	-0-	-92	-0-		11	1	207	2	N	-0-					35
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-		31	1	606	2	N	-0-					35
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-		47	1	899	2	N	-0-					35
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-		33	1	628	2	N	-0-					35
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-		12	1	349	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 8,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3168	X	3168	-0-		-0-	-0-	147	1	3011	2	N	9					21
								10	9									
02	2238	X	2238	-0-		-0-	-0-	104	1	2134	2	N	-0-					21
03	1705	X	1152	-0-		-553	-0-	55	1	1097	2	N	-0-					21
04	3839	X	3839	-0-		-0-	-0-	184	1	3655	2	N	-0-					21
05	2146	X	2146	-0-		-0-	-0-	105	1	2041	2	N	-0-					21
06	3641	X	3641	-0-		-0-	-0-	180	1	3461	2	N	-0-					21
07	3215	X	3215	-0-		-0-	-0-	157	1	3058	2	N	-0-					21
08	2984	X	2984	-0-		-0-	-0-	147	1	2837	2	N	-0-					21
09	2852	X	2852	-0-		-0-	-0-	139	1	2713	2	N	-0-					21
10	2526	X	2526	-0-		-0-	-0-	126	1	2400	2	N	-0-					21
11	2557	X	2557	-0-		-0-	-0-	130	1	2427	2	N	-0-					21
12	2441	X	2441	-0-		-0-	-0-	75	1	2366	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 32,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	985	-0-		-1309	-0-	45	1	925	2	N	14					49
								15	9									
02	1131	N	1107	-0-		-24	-0-	51	1	1049	2	N	6					55
								7	9									
03	2534	N	2534	-0-		-0-	-0-	121	1	2406	2	N	6					61
								7	9									
04	2750	N	2750	-0-		-0-	-0-	130	1	2575	2	N	41	93	1			9
								45	9									
05	2311	N	2311	-0-		-0-	-0-	113	1	2198	2	N	-0-					9
06	2370	N	1863	-0-		-507	-0-	92	1	1764	2	N	6					15
								7	9									
07	2449	N	1964	-0-		-485	-0-	96	1	1868	2	N	-0-					15
08	2325	N	1930	-0-		-395	-0-	95	1	1835	2	N	-0-					15
09	1860	N	1669	-0-		-191	-0-	81	1	1582	2	N	5					20
								6	9									
10	1953	N	1351	-0-		-602	-0-	67	1	1274	2	N	9					29
								10	9									
11	1860	N	1662	-0-		-198	-0-	82	1	1523	2	N	52					81
								57	9									
12	1736	N	1607	-0-		-129	-0-	50	1	1557	2	N	-0-	66	1			15

TOTAL GAS PROD: 21,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	489	-0-		-379	-0-	23	1	466	2	N	-0-					14
02	1885	N	323	-0-		-1562	-0-	15	1	308	2	N	-0-					14
03	1829	N	1671	-0-		-158	-0-	80	1	1591	2	N	-0-					14
04	1110	N	1110	-0-		-0-	-0-	53	1	1057	2	N	-0-					14
05	1396	N	1396	-0-		-0-	-0-	68	1	1328	2	N	-0-					14
06	1620	N	1221	-0-		-399	-0-	61	1	1160	2	N	-0-					14
07	1147	N	417	-0-		-730	-0-	21	1	396	2	N	-0-					14
08	1395	N	619	-0-		-776	-0-	30	1	589	2	N	-0-					14
09	1881	N	1881	-0-		-0-	-0-	91	1	1790	2	N	-0-					14
10	428	N	428	-0-		-0-	-0-	22	1	406	2	N	-0-					14
11	600	N	293	-0-		-307	-0-	15	1	278	2	N	-0-					14
12	1953	N	436	-0-		-1517	-0-	13	1	423	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 10,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
ALEXANDER-MANDEL WELL #: 1 RRCID -> 241727 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8631 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	831	-0-	-68	-0-	97	1	734	2	N	-0-					76
02	783	N	620	-0-	-163	-0-	84	1	536	2	N	-0-					76
03	1178	N	747	-0-	-431	-0-	93	1	654	2	N	-0-					76
04	810	N	533	-0-	-277	-0-	81	1	452	2	N	-0-					76
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	99	1	781	2	N	-0-					76
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	91	1	659	2	N	-0-					76
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	98	1	764	2	N	-0-					76
08	868	N	859	-0-	-9	-0-	98	1	761	2	N	-0-					76
09	750	N	259	-0-	-491	-0-	69	1	190	2	N	-0-					76
10	868	N	199	-0-	-669	-0-	68	1	131	2	N	-0-					76
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	77	1	358	2	N	-0-					76
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2012 - P & A 12-04-12

TOTAL GAS PROD: 6,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILARIO, DON "A" WELL #: 1 RRCID -> 241759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743

01	24149	X	18663	-0-	-5486	-0-	1221	1	17372	2	N	64	89	1			39
							70	9									
02	21228	X	16720	-0-	-4508	-0-	1094	1	15585	2	N	37	60	1			16
							41	9									
03	21111	X	16041	-0-	-5070	-0-	1077	1	14901	2	N	57	58	1			15
							63	9									
04	19050	X	15286	-0-	-3764	-0-	1030	1	14205	2	N	46	47	1			14
							51	9									
05	19685	X	14911	-0-	-4774	-0-	1024	1	13837	2	N	45					59
							50	9									
06	18060	X	12575	-0-	-5485	-0-	861	1	11672	2	N	38					97
							42	9									
07	17887	X	14048	-0-	-3839	-0-	927	1	13076	2	N	41					138
							45	9									
08	16027	X	13926	-0-	-2101	-0-	921	1	12960	2	N	41	146	1			33
							45	9									
09	15300	X	13300	-0-	-2000	-0-	872	1	12374	2	N	49					82
							54	9									
10	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	810	1	11326	2	N	45	82	1			45
							50	9									
11	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	660	1	9064	2	N	47					92
							52	9									
12	13578	X	13575	-0-	-3	-0-	562	1	12939	2	N	67	131	1			28
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 171,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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. GAS LIFT	(I)(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	3717	-0-		-220		-0-	185	1	3487	2	N	41					90
									45	9									
02	3538	X	3235	-0-		-303		-0-	166	1	3043	2	N	24	90	1			24
									26	9									
03	3782	X	3378	-0-		-404		-0-	161	1	3125	2	N	84	91	1			17
									92	9									
04	3570	X	3322	-0-		-248		-0-	165	1	3104	2	N	48	49	1			16
									53	9									
05	3689	X	3575	-0-		-114		-0-	174	1	3358	2	N	39					55
									43	9									
06	3570	X	3305	-0-		-265		-0-	167	1	3102	2	N	33	72	1			16
									36	9									
07	3575	X	3575	-0-		-0-		-0-	174	1	3368	2	N	30					46
									33	9									
08	3565	X	3326	-0-		-239		-0-	167	1	3125	2	N	31					77
									34	9									
09	3450	X	3186	-0-		-264		-0-	161	1	2983	2	N	38					115
									42	9									
10	3126	X	3126	-0-		-0-		-0-	160	1	2934	2	N	29	112	1			32
									32	9									
11	2887	X	2887	-0-		-0-		-0-	147	1	2706	2	N	31					63
									34	9									
12	3348	X	3013	-0-		-335		-0-	154	1	2824	2	N	32					95
									35	9									

TOTAL GAS PROD: 39,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	399	-0-		-66		-0-	20	1	379	2	N	-0-					17
02	435	X	336	-0-		-99		-0-	18	1	318	2	N	-0-					17
03	713	N	713	-0-		-0-		-0-	35	1	667	2	N	10					27
									11	9									
04	390	N	44	-0-		-346		-0-	1	1	29	2	N	13					40
									14	9									
05	716	N	716	-0-		-0-		-0-	34	1	663	2	N	17					57
									19	9									
06	690	N	622	-0-		-68		-0-	32	1	589	2	N	1					58
									1	9									
07	561	N	561	-0-		-0-		-0-	27	1	528	2	N	5					63
									6	9									
08	713	N	636	-0-		-77		-0-	32	1	600	2	N	4					67
									4	9									
09	630	N	630	-0-		-0-		-0-	32	1	581	2	N	15					82
									17	9									
10	598	N	598	-0-		-0-		-0-	31	1	561	2	N	5	70	1			17
									6	9									
11	630	N	595	-0-		-35		-0-	31	1	557	2	N	6					23
									7	9									
12	651	N	583	-0-		-68		-0-	29	1	535	2	N	17					40
									19	9									

TOTAL GAS PROD: 6,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2873	-0-	-10	-0-	166	1	2686	2	N	19					55
							21	9									
02	2697	X	2452	-0-	-245	-0-	145	1	2282	2	N	23					78
							25	9									
03	2883	X	2701	-0-	-182	-0-	158	1	2543	2	N	-0-					78
04	2880	X	2528	-0-	-352	-0-	148	1	2380	2	N	-0-	56	1			22
05	2883	X	2616	-0-	-267	-0-	153	1	2460	2	N	3					25
							3	9									
06	2790	X	2541	-0-	-249	-0-	147	1	2388	2	N	5					30
							6	9									
07	2697	X	2596	-0-	-101	-0-	150	1	2424	2	N	20					50
							22	9									
08	2697	X	2465	-0-	-232	-0-	143	1	2304	2	N	16	39	1			27
							18	9									
09	2550	X	2395	-0-	-155	-0-	140	1	2251	2	N	4					31
							4	9									
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	142	1	2240	2	N	4					35
							4	9									
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	130	1	2036	2	N	-0-					35
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	130	1	2095	2	N	14	41	1			8
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 29,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	348	1	4947	2	N	15					33
							17	9									
02	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	307	1	4376	2	N	-0-					33
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	310	1	4290	2	N	10	28	1			15
							11	9									
04	5130	X	3805	-0-	-1325	-0-	257	1	3548	2	N	-0-					15
05	5301	X	3486	-0-	-1815	-0-	240	1	3246	2	N	-0-					15
06	5130	X	1768	-0-	-3362	-0-	122	1	1646	2	N	-0-					15
07	4991	X	2394	-0-	-2597	-0-	158	1	2236	2	N	-0-					15
08	4619	X	1655	-0-	-2964	-0-	109	1	1546	2	N	-0-					15
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					15
10	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	190	1	2663	2	N	-0-					15
11	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	148	1	2036	2	N	5					20
							6	9									
12	2015	X	1408	-0-	-607	-0-	58	1	1350	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 34,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	393	1	7409	2	N	-0-					25
02	7250	X	6950	-0-	-300	-0-	360	1	6566	2	N	22					47
							24	9									
03	7750	X	7714	-0-	-36	-0-	378	1	7330	2	N	5					52
							6	9									
04	7560	X	6651	-0-	-909	-0-	335	1	6297	2	N	17	52	1			17
							19	9									
05	7812	X	6961	-0-	-851	-0-	342	1	6619	2	N	-0-					17
06	7560	X	5927	-0-	-1633	-0-	301	1	5626	2	N	-0-					17
07	7719	X	5429	-0-	-2290	-0-	266	1	5152	2	N	10					27
							11	9									
08	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	461	1	8601	2	N	10					37
							11	9									
09	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	357	1	6634	2	N	11					48
							12	9									
10	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	345	1	6360	2	N	7					55
							8	9									
11	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	333	1	6149	2	N	7					62
							8	9									
12	9083	X	6500	-0-	-2583	-0-	333	1	6149	2	N	16					78
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 83,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	20677	X	16306	-0-	-4371	-0-	513	1	15708	2	N	77					95
							85	9									
02	18270	X	15086	-0-	-3184	-0-	478	1	14576	2	N	29	101	1			23
							32	9									
03	17887	X	15140	-0-	-2747	-0-	492	1	14554	2	N	85	83	1			25
							94	9									
04	16560	X	14169	-0-	-2391	-0-	464	1	13651	2	N	49	54	1			20
							54	9									
05	17050	X	13736	-0-	-3314	-0-	464	1	13246	2	N	24					44
							26	9									
06	15780	X	13179	-0-	-2601	-0-	448	1	12683	2	N	44	75	1			13
							48	9									
07	16120	X	13198	-0-	-2922	-0-	873	1	12308	2	N	15					28
							17	9									
08	15128	X	13094	-0-	-2034	-0-	865	1	12182	2	N	43	26	1			45
							47	9									
09	14160	X	12392	-0-	-1768	-0-	814	1	11556	2	N	20					65
							22	9									
10	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	803	1	11234	2	N	20	58	1			27
							22	9									
11	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	791	1	10856	2	N	21					48
							23	9									
12	13206	X	11364	-0-	-1842	-0-	472	1	10864	2	N	25					73
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 161,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30597	X	25370	-0-	-5227	-0-	388	1	24960	2	N	20					146
							22	9									
02	28623	X	21584	-0-	-7039	-0-	327	1	21237	2	N	18	104	1			60
							20	9									
03	29109	X	779	-0-	-28330	-0-	93	1	654	2	N	29					89
							32	9									
04	27510	X	20674	-0-	-6836	-0-	314	1	20324	2	N	33					122
							36	9									
05	25358	X	19754	-0-	-5604	-0-	303	1	19429	2	N	20	109	1			33
							22	9									
06	24540	X	762	-0-	-23778	-0-	91	1	659	2	N	11					44
							12	9									
07	23064	X	19726	-0-	-3338	-0-	301	1	19414	2	N	10					54
							11	9									
08	21359	X	18332	-0-	-3027	-0-	282	1	18024	2	N	24					78
							26	9									
09	20670	X	16559	-0-	-4111	-0-	253	1	16297	2	N	8					86
							9	9									
10	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	17068	1	270	2	N	25					111
							28	9									
11	17034	X	17034	-0-	-0-	-0-	263	1	16728	2	N	39	81	1			69
							43	9									
12	19716	X	15822	-0-	-3894	-0-	245	1	15555	2	N	20					89
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 193,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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	2170	N	1715	-0-	-455	-0-	54	1	1659	2	N	2					22
							2	9									
02	1856	N	1497	-0-	-359	-0-	48	1	1449	2	N	-0-					22
03	1860	N	1439	-0-	-421	-0-	47	1	1392	2	N	-0-					22
04	1650	N	1338	-0-	-312	-0-	44	1	1294	2	N	-0-					22
05	1612	N	1328	-0-	-284	-0-	44	1	1277	2	N	6					28
							7	9									
06	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	43	1	1206	2	N	-0-					28
07	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	80	1	1133	2	N	3					31
							3	9									
08	1333	N	1107	-0-	-226	-0-	73	1	1034	2	N	-0-					31
09	1260	N	1107	-0-	-153	-0-	73	1	1034	2	N	-0-					31
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	83	1	1167	2	N	-0-					31
11	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	70	1	966	2	N	-0-					31
12	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	45	1	1020	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 15,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	21948	X	18173	-0-	-3775	-0-	278	1	17862	2	N	30					59
							33	9									
02	20532	X	16653	-0-	-3879	-0-	253	1	16370	2	N	27	76	1			10
							30	9									
03	20615	X	16996	-0-	-3619	-0-	258	1	16713	2	N	23					33
							25	9									
04	18840	X	16273	-0-	-2567	-0-	247	1	16002	2	N	22					55
							24	9									
05	18910	X	15337	-0-	-3573	-0-	235	1	15084	2	N	16	55	1			16
							18	9									
06	17580	X	15163	-0-	-2417	-0-	233	1	14928	2	N	2					18
							2	9									
07	17794	X	15320	-0-	-2474	-0-	234	1	15065	2	N	19					37
							21	9									
08	16988	X	15077	-0-	-1911	-0-	232	1	14835	2	N	9					46
							10	9									
09	16260	X	14420	-0-	-1840	-0-	220	1	14179	2	N	19					65
							21	9									
10	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	221	1	13882	2	N	19					84
							21	9									
11	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	208	1	13149	2	N	9	73	1			20
							10	9									
12	15314	X	13489	-0-	-1825	-0-	208	1	13257	2	N	22					42
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 184,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164951	X	71322	-0-		-93629		-0-	208	1	71082	2	N	29					42
									32	9									
02	122061	X	55208	-0-		-66853		-0-	186	1	54988	2	N	31					73
									34	9									
03	118172	X	37809	-0-		-80363		-0-	158	1	37650	2	N	1	64	1			10
									1	9									
04	79470	X	45835	-0-		-33635		-0-	202	1	45620	2	N	12					22
									13	9									
05	82119	X	60993	-0-		-21126		-0-	321	1	60660	2	N	11					33
									12	9									
06	69030	X	56718	-0-		-12312		-0-	253	1	56453	2	N	11					44
									12	9									
07	59024	X	58936	-0-		-88		-0-	1240	1	57630	2	N	60					104
									66	9									
08	61008	X	49225	-0-		-11783		-0-	1080	1	48127	2	N	16	105	1			15
									18	9									
09	59040	X	48947	-0-		-10093		-0-	1109	1	47823	2	N	14					29
									15	9									
10	48199	X	48199	-0-		-0-		-0-	487	1	47709	2	N	3					32
									3	9									
11	53201	X	53201	-0-		-0-		-0-	457	1	52741	2	N	3					35
									3	9									
12	58931	X	38235	-0-		-20696		-0-	237	1	37998	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 624,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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	32612	X	19628	-0-		-12984		-0-	437	1	19041	2	N	136	107	1			55
									150	9									
02	23635	X	17005	-0-		-6630		-0-	387	1	16512	2	N	96	130	1			21
									106	9									
03	21948	X	18136	-0-		-3812		-0-	428	1	17596	2	N	102	95	1			28
									112	9									
04	20340	X	16577	-0-		-3763		-0-	396	1	16097	2	N	76					104
									84	9									
05	19654	X	16139	-0-		-3515		-0-	401	1	15653	2	N	77	146	1			35
									85	9									
06	18990	X	15149	-0-		-3841		-0-	365	1	14685	2	N	90	102	1			23
									99	9									
07	18166	X	15238	-0-		-2928		-0-	425	1	14733	2	N	73					96
									80	9									
08	18135	X	14711	-0-		-3424		-0-	423	1	14215	2	N	66	89	1			73
									73	9									
09	16590	X	14068	-0-		-2522		-0-	405	1	13566	2	N	88					161
									97	9									
10	13208	X	13208	-0-		-0-		-0-	175	1	12969	2	N	58	137	1			82
									64	9									
11	65587	X	17106	-0-		-48481		-0-	183	1	16843	2	N	73					155
									80	9									
12	15252	X	12540	-0-		-2712		-0-	101	1	12382	2	N	52	176	1			31
									57	9									

TOTAL GAS PROD: 189,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 987

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186744	X	33533	-0-		-153211		-0-	578	1	32919	2	N	33					77
									36	9									
02	174696	X	28683	-0-		-146013		-0-	509	1	28123	2	N	46	71	1			52
									51	9									
03	186744	X	30620	-0-		-156124		-0-	508	1	30075	2	N	34	72	1			14
									37	9									
04	40980	X	28403	-0-		-12577		-0-	486	1	27885	2	N	29					43
									32	9									
05	41354	X	26249	-0-		-15105		-0-	440	1	25763	2	N	42					85
									46	9									
06	32460	X	27022	-0-		-5438		-0-	469	1	26542	2	N	10	83	1			12
									11	9									
07	31225	X	31225	-0-		-0-		-0-	524	1	30659	2	N	38					50
									42	9									
08	30628	X	28291	-0-		-2337		-0-	491	1	27774	2	N	24					74
									26	9									
09	28410	X	24898	-0-		-3512		-0-	438	1	24453	2	N	6					80
									7	9									
10	24045	X	24045	-0-		-0-		-0-	426	1	23616	2	N	3	69	1			14
									3	9									
11	22238	X	22238	-0-		-0-		-0-	393	1	21826	2	N	17					31
									19	9									
12	31217	X	21297	-0-		-9920		-0-	378	1	20904	2	N	14					45
									15	9									

TOTAL GAS PROD: 326,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93000	X	57900	-0-		-35100		-0-	39	1	57804	2	N	52	83	1			24
									57	9									
02	79344	X	52153	-0-		-27191		-0-	34	1	52073	2	N	42					66
									46	9									
03	78585	X	46856	-0-		-31729		-0-	18	1	46824	2	N	13	14	1			65
									14	9									
04	68580	X	45227	-0-		-23353		-0-	19	1	45163	2	N	41	92	1			14
									45	9									
05	64604	X	27125	-0-		-37479		-0-	14	1	27105	2	N	5					19
									6	9									
06	56040	X	38671	-0-		-17369		-0-	22	1	38581	2	N	62					81
									68	9									
07	55738	X	33590	-0-		-22148		-0-	20	1	33569	2	N	1					82
									1	9									
08	46841	X	31685	-0-		-15156		-0-	21	1	31628	2	N	33					115
									36	9									
09	45240	X	29857	-0-		-15383		-0-	21	1	29810	2	N	24					139
									26	9									
10	26308	X	26308	-0-		-0-		-0-	19	1	26271	2	N	16	125	1			30
									18	9									
11	30142	X	30142	-0-		-0-		-0-	22	1	30073	2	N	43					73
									47	9									
12	33604	X	24601	-0-		-9003		-0-	19	1	24560	2	N	20	73	1			20
									22	9									

TOTAL GAS PROD: 444,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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	172143	X	97506	-0-	-74637	-0-	285	1	97167	2	N	49					68
							54	9									
02	161037	X	77868	-0-	-83169	-0-	263	1	77553	2	N	47	64	1			51
							52	9									
03	158782	X	69159	-0-	-89623	-0-	289	1	68837	2	N	30	31	1			50
							33	9									
04	130020	X	56935	-0-	-73085	-0-	251	1	56648	2	N	33					83
							36	9									
05	106392	X	30041	-0-	-76351	-0-	158	1	29876	2	N	6	47	1			42
							7	9									
06	94350	X	50459	-0-	-43891	-0-	224	1	50194	2	N	37					79
							41	9									
07	83235	X	49708	-0-	-33527	-0-	852	1	48847	2	N	8					87
							9	9									
08	69161	X	41500	-0-	-27661	-0-	748	1	40740	2	N	11					98
							12	9									
09	56940	X	33344	-0-	-23596	-0-	477	1	32842	2	N	23					121
							25	9									
10	49104	X	49104	-0-	-0-	-0-	317	1	48778	2	N	8	115	1			14
							9	9									
11	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	97	1	16929	2	N	3					17
							3	9									
12	49693	X	40931	-0-	-8762	-0-	165	1	40766	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 613,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168206	X	129210	-0-	-38996	-0-	87	1	128941	2	N	165	186	1			28
							182	9									
02	157354	X	109763	-0-	-47591	-0-	71	1	109499	2	N	175	170	1			33
							193	9									
03	165602	X	113453	-0-	-52149	-0-	43	1	113286	2	N	113	121	1			25
							124	9									
04	140730	X	102145	-0-	-38585	-0-	44	1	101958	2	N	130	129	1			26
							143	9									
05	130882	X	96626	-0-	-34256	-0-	51	1	96478	2	N	88					114
							97	9									
06	125040	X	86908	-0-	-38132	-0-	48	1	86771	2	N	81	167	1			28
							89	9									
07	117335	X	82833	-0-	-34502	-0-	50	1	82725	2	N	53					81
							58	9									
08	113460	X	76056	-0-	-37404	-0-	48	1	75872	2	N	124	153	1			52
							136	9									
09	102150	X	68520	-0-	-33630	-0-	47	1	68415	2	N	53					105
							58	9									
10	64668	X	64668	-0-	-0-	-0-	49	1	64553	2	N	60	125	1			40
							66	9									
11	63291	X	63291	-0-	-0-	-0-	48	1	63162	2	N	74					114
							81	9									
12	81499	X	69384	-0-	-12115	-0-	54	1	69265	2	N	59	121	1			52
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 1,062,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,175

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174561	X	87508	-0-	-87053	-0-	255	1	87209	2	N	40	85	1			20
							44	9									
02	163299	X	73178	-0-	-90121	-0-	247	1	72881	2	N	45					65
							50	9									
03	174561	X	67541	-0-	-107020	-0-	283	1	67213	2	N	41	72	1			34
							45	9									
04	93810	X	57786	-0-	-36024	-0-	254	1	57499	2	N	30	49	1			15
							33	9									
05	96937	X	45930	-0-	-51007	-0-	242	1	45659	2	N	26					41
							29	9									
06	84690	X	52915	-0-	-31775	-0-	235	1	52640	2	N	36	40	1			37
							40	9									
07	78213	X	50650	-0-	-27563	-0-	868	1	49748	2	N	31					68
							34	9									
08	67549	X	44296	-0-	-23253	-0-	798	1	43472	2	N	24	39	1			53
							26	9									
09	57780	X	39049	-0-	-18731	-0-	558	1	38467	2	N	22					75
							24	9									
10	33436	X	33436	-0-	-0-	-0-	216	1	33202	2	N	16	67	1			24
							18	9									
11	39446	X	39446	-0-	-0-	-0-	225	1	39199	2	N	20					44
							22	9									
12	50654	X	40002	-0-	-10652	-0-	161	1	39831	2	N	9					53
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 631,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

02	0		22197	-0-	22197	22197	15	1	22182	2	N	-0-					-0-
03	0	Z	210171	-0-	210171	232368	78	1	210093	2	N	-0-					-0-
04	0	Z	160451	-0-	160451	392819	70	1	160381	2	N	-0-					-0-
05	0	Z	131815	-0-	131815	524634	69	1	131746	2	N	-0-					-0-
06	0	Z	110319	-0-	110319	634953	60	1	110259	2	N	-0-					-0-
07	0	Z	101479	-0-	101479	736432	61	1	101418	2	N	-0-					-0-
08	0	Z	93843	-0-	93843	830275	60	1	93783	2	N	-0-					-0-
09	0	Z	84789	-0-	84789	915064	59	1	84730	2	N	-0-					-0-
10	0	Z	81660	-0-	81660	996724	61	1	81599	2	N	-0-					-0-
11	0	Z	74908	-0-	74908	1071632	56	1	74852	2	N	-0-					-0-
12	0	Z	73342	-0-	73342	1144974	57	1	73285	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,144,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (6800) 77973 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA 'L' WELL #: 2 RRCID -> 176270 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6802 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			80
07	4	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012 - P&A EFF 08/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (7483) 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111624 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7727 - 7747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012 - PLUGGED 06/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 115699 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7582 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2012 - PLUGGED 03/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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-

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	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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

01	1023 N	989	-0-	-34	-0-	983	2	6	9	Y	5	4	1			2
02	1015 N	931	-0-	-84	-0-	931	2			Y	-0-					2
03	992 N	772	-0-	-220	-0-	772	2			Y	-0-					2
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1	9	Y	1					3
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					3
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					3
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					3
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					3
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					3
10	992 N	963	-0-	-29	-0-	960	2	3	9	Y	3	4	1			2
11	960 N	944	-0-	-16	-0-	944	2			Y	-0-					2
12	992 N	980	-0-	-12	-0-	980	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

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	1023	N	981	-0-	-42	-0-		72	1	896	2	Y	12	15	1			5
								13	9									
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-		70	1	951	2	Y	8					13
								9	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-		73	1	974	2	Y	10	16	1			7
								11	9									
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-		66	1	930	2	Y	15	16	1			6
								17	9									
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-		70	1	959	2	Y	7					13
								8	9									
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-		67	1	937	2	Y	4	15	1			2
								4	9									
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-		76	1	1036	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-		75	1	1034	2	Y	-0-					-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-		78	1	1009	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1090	-0-	-26	-0-		76	1	1014	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1025	-0-	-55	-0-		74	1	951	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1036	-0-	-80	-0-		76	1	960	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

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	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-		1500	2	7	9	Y	6	17	1			5
02	1363	N	1361	-0-	-2	-0-		1357	2	4	9	Y	4					9
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-		1419	2	4	9	Y	4					13
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-		1322	2	4	9	Y	4					17
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-		1130	2	4	9	Y	4					21
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-		1229	2	1	9	Y	1					22
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-		1410	2	6	9	Y	5					27
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-		1229	2	6	9	Y	5	28	1			4
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-		1104	2	1	9	Y	1					5
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-		1441	2			Y	-0-					5
11	1200	N	1197	-0-	-3	-0-		1197	2			Y	-0-					5
12	1147	N	1095	-0-	-52	-0-		1095	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 15,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

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	1178	N	889	-0-	-289	-0-		889	2			Y	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-		770	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	742	-0-	-188	-0-		742	2			Y	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-		758	2			Y	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-		543	2			Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-		461	2			Y	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-		955	2			Y	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-		921	2			Y	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-		500	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-		837	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	649	-0-	-161	-0-		649	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	427	-0-	-100	-0-		427	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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	10509	X	8447	-0-	-2062	-0-	8447	2			Y	-0-					8
02	8874	X	8109	-0-	-765	-0-	8109	2			Y	-0-					8
03	9486	X	8447	-0-	-1039	-0-	8447	2			Y	-0-					8
04	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			Y	-0-					8
05	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			Y	-0-					8
06	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			Y	-0-					8
07	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			Y	-0-					8
08	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	2			Y	-0-					8
09	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			Y	-0-					8
10	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			Y	-0-					8
11	7770	X	6553	-0-	-1217	-0-	6553	2			Y	-0-					8
12	8029	X	6453	-0-	-1576	-0-	6453	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 91,601 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	2201	N	1640	-0-	-561	-0-	1640	2			Y	-0-					8
02	1914	N	1546	-0-	-368	-0-	1546	2			Y	-0-					8
03	1581	N	1130	-0-	-451	-0-	1130	2			Y	-0-					8
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					8
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					8
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					8
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					8
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					8
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					8
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					8
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					8
12	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 15,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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-

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	1457 N	1292	-0-	-165	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
02	928 N	891	-0-	-37	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
03	2201 N	620	-0-	-1581	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	448	-0-	-110	-0-	33	1	411	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	38	1	514	2	Y	2					4
							2	9									
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	37	1	496	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	441	2	Y	2					4
							2	9									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	32	1	454	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	32	1	429	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	48	1	659	2	Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	478	2	Y	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	427	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	49	1	609	2	Y	7	18	1			3
							8	9									
02	522	N	443	-0-	-79	-0-	30	1	410	2	Y	3					6
							3	9									
03	558	N	199	-0-	-359	-0-	14	1	185	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	562	2	Y	2					2
							2	9									
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	53	1	738	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	39	1	528	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	49	1	669	2	Y	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	45	1	582	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	34	1	453	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	293	-0-	-187	-0-	21	1	272	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	229	-0-	-267	-0-	17	1	212	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	8308	-0-	-2976	-0-	8294	2	14	9	Y	13	11	1			6
02	9889	X	8277	-0-	-1612	-0-	8266	2	11	9	Y	10	9	1			7
03	9796	X	8117	-0-	-1679	-0-	8109	2	8	9	Y	7	10	1			4
04	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7646	2	7	9	Y	6	7	1			3
05	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7611	2	11	9	Y	10	9	1			4
06	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7312	2	10	9	Y	9	10	1			3
07	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7094	2	11	9	Y	10	10	1			3
08	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			Y	-0-					3
09	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7602	2	14	9	Y	13	12	1			4
10	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			Y	-0-					4
11	6780	X	6512	-0-	-268	-0-	6512	2			Y	-0-					4
12	7006	X	6697	-0-	-309	-0-	6673	2	24	9	Y	22	16	1			10

TOTAL GAS PROD: 88,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EL PASO E & P COMPANY, L. P. 250195
GUERRA "L" WELL #: 2 RRCID -> 107779 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7492 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 116930 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7392 - 7477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2012 - PLUGGED 07/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	287	-0-	-147	-0-	2	1	285	2	Y	-0-					51
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	2	Y	-0-					51
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	6	1	417	2	Y	-0-					51
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	8	1	426	2	Y	2					53
							2	9									
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	5	1	372	2	Y	5					58
							6	9									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	474	2	Y	29					87
							32	9									
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	26	1	368	2	Y	-0-					87
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	18	1	307	2	Y	-0-					87
09	390	N	275	-0-	-115	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					87
10	403	N	342	-0-	-61	-0-	18	1	324	2	Y	-0-					87
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	399	2	Y	-0-					87
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 4,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	9	1	1376	2	Y	-0-					53
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	6	1	1676	2	Y	-0-					53
03	1612	N	1377	-0-	-235	-0-	18	1	1359	2	Y	-0-					53
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	27	1	1513	2	Y	1					54
							1	9									
05	1798	N	1516	-0-	-282	-0-	22	1	1487	2	Y	6					60
							7	9									
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	71	1	1633	2	Y	28					88
							31	9									
07	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	96	1	1339	2	Y	-0-					88
08	1519	N	1258	-0-	-261	-0-	68	1	1190	2	Y	-0-					88
09	1740	N	961	-0-	-779	-0-	58	1	903	2	Y	-0-					88
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	57	1	1056	2	Y	-0-					88
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	82	1	1356	2	Y	-0-					88
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	60	1	1062	2	Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 16,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	61	1	318	2	N	-0-					44
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	56	1	321	2	N	-0-					44
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	76	1	318	2	N	-0-					44
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	70	1	303	2	N	-0-					44
05	403	N	334	-0-	-69	-0-	61	1	273	2	N	-0-					44
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	1					45
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	52	1	309	2	N	-0-					45
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	44	1	243	2	N	-0-					45
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	48	1	200	2	N	-0-					45
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	58	1	248	2	N	-0-					45
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	61	1	217	2	N	-0-					45
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	49	1	290	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VELA "B" WELL #: 1 RRCID -> 115634 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7435 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	119
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	119
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	119
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	119
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	119
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	119
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	119
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	119
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	119
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	119
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	119
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	119

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	1426	N	960	-0-	-466	-0-	37	1	168	2	Y	-0-					93
							755	3									
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	51	1	1098	2	Y	-0-					93
							44	3									
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	40	1	13	2	Y	-0-					93
							1290	3									
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	46	1	14	2	Y	-0-					93
							1376	3									
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	47	1	1107	2	Y	-0-					93
							191	3									
06	1290	N	1129	-0-	-161	-0-	39	1	754	2	Y	-0-					93
							336	3									
07	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	57	1	1228	2	Y	-0-					93
08	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	53	1	748	2	Y	-0-					93
							441	3									
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	52	1	68	2	Y	-0-					93
							1038	3									
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	56	1	98	2	Y	-0-					93
							1090	3									
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	42	1	394	2	Y	-0-					93
							1044	3									
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	42	1	445	2	Y	-0-					93
							771	3									

TOTAL GAS PROD: 15,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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-

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	117	1	608	2	Y	-0-					22
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	122	1	699	2	Y	-0-					22
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	181	1	754	2	Y	-0-					22
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	188	1	817	2	Y	-0-					22
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	176	1	789	2	Y	-0-					22
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					22
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	143	1	849	2	Y	-0-					22
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	119	1	654	2	Y	-0-					22
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	162	1	680	2	Y	-0-					22
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	154	1	666	2	Y	-0-					22
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	140	1	493	2	Y	-0-					22
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	121	1	709	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 9,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	34	1	176	2	Y	-0-					43
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	28	1	159	2	Y	-0-					43
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	37	1	155	2	Y	-0-					43
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	30	1	132	2	Y	-0-					43
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	26	1	116	2	Y	-0-					43
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					43
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	31	1	182	2	Y	-0-					43
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	25	1	139	2	Y	-0-					43
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	25	1	105	2	Y	-0-					43
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	37	1	159	2	Y	-0-					43
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	35	1	123	2	Y	-0-					43
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	30	1	175	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	50	1	225	2	Y	-0-					13
							1014	3									
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	62	1	1326	2	Y	-0-					13
							54	3									
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	57	1	18	2	Y	-0-					13
							1817	3									
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	56	1	17	2	Y	29					42
							1687	3	32	9							
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	54	1	1265	2	Y	1					43
							218	3	1	9							
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	47	1	903	2	Y	9					52
							402	3	10	9							
07	1116	N	594	-0-	-522	-0-	26	1	568	2	Y	-0-					52
08	1116	N	791	-0-	-325	-0-	34	1	476	2	Y	-0-					52
							281	3									
09	1080	N	622	-0-	-458	-0-	28	1	37	2	Y	-0-					52
							557	3									
10	589	N	469	-0-	-120	-0-	21	1	37	2	Y	-0-					52
							411	3									
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	Y	-0-					52
							590	3									
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	22	1	241	2	Y	-0-					52
							417	3									

TOTAL GAS PROD: 13,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	3	1	487	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	466	-0-	-27	-0-	2	1	464	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	6	1	470	2	Y	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	13	1	716	2	Y	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	10	1	709	2	Y	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	27	1	618	2	Y	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	36	1	503	2	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	417	2	Y	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	Y	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	617	2	Y	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	28	1	605	2	Y	-0-					31
							24	3									
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	26	1	8	2	Y	-0-					31
							831	3									
04	664	X	664	-0-	-0-	-0-	19	1	6	2	Y	57					88
							576	3	63	9							
05	713	X	318	-0-	-395	-0-	11	1	262	2	Y	-0-					88
							45	3									
06	840	X	592	-0-	-248	-0-	20	1	382	2	Y	18					106
							170	3	20	9							
07	868	X	666	-0-	-202	-0-	29	1	635	2	Y	2					108
							2	9									
08	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	61	1	868	2	Y	-0-					108
							512	3									
09	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	69	1	91	2	Y	-0-					108
							1385	3									
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	69	1	120	2	Y	-0-					108
							1333	3									
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	62	1	584	2	Y	-0-					108
							1548	3									
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	64	1	687	2	Y	-0-					108
							1191	3									

TOTAL GAS PROD: 12,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1161	-0-	-265	-0-	403	1	758	2	Y	-0-					57
02	1392	N	986	-0-	-406	-0-	135	1	851	2	Y	-0-					57
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	246	1	1019	2	Y	-0-					57
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	227	1	1412	2	Y	-0-					57
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	205	1	505	2	Y	-0-					57
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	268	1	1323	2	Y	-0-					57
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	271	1	1220	2	Y	-0-					57
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	266	1	589	2	Y	-0-					57
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	264	1	324	2	Y	-0-					57
10	868	N	619	-0-	-249	-0-	360	1	259	2	Y	-0-					57
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	670	1	946	2	Y	-0-					57
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	462	1	1105	2	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 14,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	363	-0-	-257	-0-	126	1	237	2	Y	-0-					38
02	638	N	480	-0-	-158	-0-	66	1	414	2	Y	-0-					38
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	99	1	409	2	Y	-0-					38
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	73	1	450	2	Y	1					39
							1	9									
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	55	1	135	2	Y	2					41
							2	9									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	83	1	409	2	Y	8					49
							9	9									
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	90	1	404	2	Y	-0-					49
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	76	1	168	2	Y	-0-					49
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	75	1	92	2	Y	-0-					49
10	496	N	210	-0-	-286	-0-	122	1	88	2	Y	-0-					49
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	205	1	289	2	Y	-0-					49
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	123	1	295	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 4,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	1933	-0-	-1415	-0-	75	1	338	2	Y	-0-					9
							1520	3									
02	3132	X	2331	-0-	-801	-0-	100	1	2144	2	Y	-0-					9
							87	3									
03	3348	X	2937	-0-	-411	-0-	88	1	28	2	Y	-0-					9
							2821	3									
04	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	72	1	22	2	Y	-0-					9
							2161	3									
05	2325	X	2126	-0-	-199	-0-	73	1	1705	2	Y	50					59
							293	3	55	9							
06	2250	X	1894	-0-	-356	-0-	62	1	1210	2	Y	76	116	1			19
							538	3	84	9							
07	2325	N	1528	-0-	-797	-0-	67	1	1461	2	Y	-0-					19
08	2077	N	1456	-0-	-621	-0-	62	1	877	2	Y	-0-					19
							517	3									
09	1800	N	996	-0-	-804	-0-	45	1	59	2	Y	-0-					19
							892	3									
10	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	67	1	115	2	Y	-0-					19
							1286	3									
11	1410	N	1188	-0-	-222	-0-	34	1	316	2	Y	-0-					19
							838	3									
12	1023	N	812	-0-	-211	-0-	27	1	287	2	Y	-0-					19
							498	3									

TOTAL GAS PROD: 20,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	1395	N	1029	-0-	-366	-0-	40	1	180	2	Y	-0-					16
							809	3									
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	61	1	1309	2	Y	-0-					16
							53	3									
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	51	1	16	2	Y	-0-					16
							1617	3									
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	61	1	18	2	Y	-0-					16
							1831	3									
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	41	1	961	2	Y	-0-					16
							165	3									
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	42	1	820	2	Y	2					18
							365	3	2	9							
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	55	1	1190	2	Y	4					22
							4	9									
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	58	1	819	2	Y	-0-					22
							483	3									
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	54	1	71	2	Y	-0-					22
							1080	3									
10	868	N	850	-0-	-18	-0-	39	1	67	2	Y	-0-					22
							744	3									
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	49	1	461	2	Y	-0-					22
							1223	3									
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	45	1	480	2	Y	-0-					22
							831	3									

TOTAL GAS PROD: 16,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	2046	N	1691	-0-	-355	-0-	66	1	295	2	Y	-0-					9
							1330	3									
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	90	1	1930	2	Y	-0-					9
							78	3									
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	77	1	25	2	Y	-0-					9
							2468	3									
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	83	1	25	2	Y	-0-					9
							2496	3									
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	92	1	2152	2	Y	-0-					9
							370	3									
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	78	1	1506	2	Y	-0-					9
							670	3									
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	98	1	2119	2	Y	-0-					9
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	107	1	1513	2	Y	-0-					9
							892	3									
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	94	1	123	2	Y	-0-					9
							1869	3									
10	2139	N	1951	-0-	-188	-0-	89	1	153	2	Y	-0-					9
							1709	3									
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	71	1	669	2	Y	-0-					9
							1775	3									
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	77	1	828	2	Y	-0-					9
							1435	3									

TOTAL GAS PROD: 27,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 11 RRCID -> 235489 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1434	-0-	-457	-0-	56	1	250	2	N	-0-					67
							1128	3									
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	73	1	1574	2	N	-0-					67
							64	3									
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	58	1	19	2	N	81	125	1			23
							1849	3	89	9							
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	56	1	17	2	N	-0-					23
							1679	3									
05	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	58	1	1355	2	N	-0-					23
							233	3									
06	1950	N	1742	-0-	-208	-0-	59	1	1151	2	N	18					41
							512	3	20	9							
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	81	1	1758	2	N	5					46
							6	9									
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	75	1	1059	2	N	-0-					46
							625	3									
09	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	75	1	99	2	N	-0-					46
							1496	3									
10	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	76	1	132	2	N	-0-					46
							1475	3									
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	63	1	591	2	N	-0-					46
							1568	3									
12	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	55	1	588	2	N	-0-					46
							1020	3									

TOTAL GAS PROD: 21,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 242265 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10595 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	5828	X	1441	-0-	-4387	-0-	500	1	941	2	Y	-0-					-0-
02	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	1166	1	7363	2	Y	-0-					-0-
03	4774	X	4277	-0-	-497	-0-	833	1	3444	2	Y	-0-					-0-
04	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	757	1	4699	2	Y	-0-					-0-
05	7719	X	2516	-0-	-5203	-0-	727	1	1789	2	Y	-0-					-0-
06	7470	X	3001	-0-	-4469	-0-	506	1	2495	2	Y	-0-					-0-
07	7719	X	1521	-0-	-6198	-0-	276	1	1245	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	1148	-0-	-4494	-0-	357	1	791	2	Y	-0-					-0-
09	5460	X	851	-0-	-4609	-0-	382	1	469	2	Y	-0-					-0-
10	437	X	437	-0-	-0-	-0-	254	1	183	2	Y	-0-					-0-
11	330	X	219	-0-	-111	-0-	91	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	341	X	197	-0-	-144	-0-	58	1	139	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7719	X	4473	-0-	-3246	-0-	173	1	781	2	Y	-0-					58
							3519	3									
02	6902	X	5653	-0-	-1249	-0-	243	1	5200	2	Y	-0-					58
							210	3									
03	6138	X	5558	-0-	-580	-0-	167	1	54	2	Y	-0-					58
							5337	3									
04	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	153	1	46	2	Y	114					172
							4590	3	125	9							
05	5797	X	4837	-0-	-960	-0-	169	1	3983	2	Y	-0-					172
							685	3									
06	5610	X	5293	-0-	-317	-0-	181	1	3506	2	Y	42					214
							1560	3	46	9							
07	5797	X	5768	-0-	-29	-0-	254	1	5510	2	Y	4					218
							4	9									
08	5549	X	4505	-0-	-1044	-0-	192	1	2713	2	Y	-0-					218
							1600	3									
09	5280	X	4657	-0-	-623	-0-	209	1	275	2	Y	-0-					218
							4173	3									
10	5766	X	5500	-0-	-266	-0-	250	1	432	2	Y	-0-					218
							4818	3									
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	166	1	1560	2	Y	-0-					218
							4138	3									
12	5766	X	5570	-0-	-196	-0-	184	1	1970	2	Y	-0-					218
							3416	3									

TOTAL GAS PROD: 62,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	655	-0-	-275	-0-	151	1	504	2	Y	-0-					10
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	224	1	863	2	Y	-0-	7	1			3
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	248	1	997	2	Y	-0-					3
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	226	1	902	2	Y	1					4
							1	9									
05	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	206	1	805	2	Y	-0-					4
06	1200	N	1020	-0-	-180	-0-	235	1	785	2	Y	-0-					4
07	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	219	1	819	2	Y	-0-					4
08	1023	N	252	-0-	-771	-0-	39	1	213	2	Y	-0-	2	1			2
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	275	1	1085	2	Y	-0-					2
10	1023	N	609	-0-	-414	-0-	145	1	464	2	Y	-0-					2
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	354	1	1237	2	Y	-0-					2
12	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	338	1	1011	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208803 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	9858	X	8540	-0-	-1318	-0-		490	1	7951	2	N	90	212	1			28
								99	9									
02	9222	X	7261	-0-	-1961	-0-		430	1	6737	2	N	85					113
								94	9									
03	9858	X	9586	-0-	-272	-0-		556	1	8914	2	N	105	95	1			123
								116	9									
04	10080	X	8047	-0-	-2033	-0-		466	1	7498	2	N	75	138	1			60
								83	9									
05	8525	X	8219	-0-	-306	-0-		476	1	7642	2	N	92					152
								101	9									
06	9270	X	8686	-0-	-584	-0-		499	1	8110	2	N	70	177	1			45
								77	9									
07	9579	X	8622	-0-	-957	-0-		498	1	8033	2	N	83					128
								91	9									
08	9579	X	8442	-0-	-1137	-0-		491	1	7866	2	N	77	127	1			78
								85	9									
09	8700	X	7758	-0-	-942	-0-		448	1	7225	2	N	77					155
								85	9									
10	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-		429	1	6715	2	N	64	123	1			96
								70	9									
11	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-		405	1	6360	2	N	35					131
								39	9									
12	8618	X	7088	-0-	-1530	-0-		412	1	6631	2	N	41	149	1			23
								45	9									

TOTAL GAS PROD: 96,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

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. 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	1302	N	1182	-0-	-120	-0-		69	1	1113	2	N	-0-					80
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-		68	1	1076	2	N	-0-					80
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-		76	1	1220	2	N	25	93	1			12
								28	9									
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-		67	1	1082	2	N	-0-					12
05	1209	N	1153	-0-	-56	-0-		68	1	1085	2	N	-0-					12
06	1290	N	1132	-0-	-158	-0-		66	1	1066	2	N	-0-					12
07	1178	N	1146	-0-	-32	-0-		66	1	1080	2	N	-0-					12
08	1147	N	1139	-0-	-8	-0-		67	1	1072	2	N	-0-					12
09	1140	N	1089	-0-	-51	-0-		64	1	1025	2	N	-0-					12
10	1147	N	1101	-0-	-46	-0-		66	1	1035	2	N	-0-					12
11	1110	N	1064	-0-	-46	-0-		63	1	1000	2	N	1					13
								1	9									
12	1116	N	1044	-0-	-72	-0-		61	1	983	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 13,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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	2573	N	2365	-0-	-208	-0-	137	1	2225	2	N	3					50
							3	9									
02	2407	N	1997	-0-	-410	-0-	120	1	1875	2	N	2					52
							2	9									
03	2449	N	1973	-0-	-476	-0-	115	1	1852	2	N	5					57
							6	9									
04	2280	N	1714	-0-	-566	-0-	100	1	1613	2	N	1					58
							1	9									
05	2139	N	1643	-0-	-496	-0-	96	1	1546	2	N	1					59
							1	9									
06	1920	N	1626	-0-	-294	-0-	94	1	1532	2	N	-0-					59
07	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	100	1	1615	2	N	-0-					59
08	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	96	1	1545	2	N	-0-					59
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	112	1	1810	2	N	2					61
							2	9									
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	108	1	1696	2	N	-0-	27	1			34
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	113	1	1774	2	N	-0-					34
12	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	106	1	1712	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 22,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

VELA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 226658 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8018 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012 - P&A 12-11-2012

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	1891	X	1336	-0-	-555	-0-	83	1	1253	2	N	-0-					17
02	1769	X	1346	-0-	-423	-0-	83	1	1263	2	N	-0-					17
03	1612	X	1295	-0-	-317	-0-	80	1	1215	2	N	-0-					17
04	1380	X	1299	-0-	-81	-0-	82	1	1217	2	N	-0-					17
05	1426	X	1143	-0-	-283	-0-	73	1	1070	2	N	-0-					17
06	1380	X	1071	-0-	-309	-0-	69	1	1002	2	N	-0-					17
07	1426	X	1023	-0-	-403	-0-	67	1	956	2	N	-0-					17
08	1333	X	1002	-0-	-331	-0-	65	1	937	2	N	-0-					17
09	1290	X	960	-0-	-330	-0-	63	1	897	2	N	-0-					17
10	1147	X	909	-0-	-238	-0-	60	1	849	2	N	-0-					17
11	1080	X	871	-0-	-209	-0-	57	1	814	2	N	-0-					17
12	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	55	1	1028	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 13,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
TEXACO FEE GUERRA "G" WELL #: 1 T RRCID -> 176285 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		35	-0-	35	35	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		2590	-0-	2590	2625	249	1	2341	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1547	-0-	1547	4172	248	1	1299	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2834	-0-	2834	7006	356	1	2478	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1509	-0-	1509	8515	333	1	1176	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		845	-0-	845	9360	205	1	640	3	Y	-0-					-0-
07	9560	R	200	-0-	-9360	-0-	76	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	896	R	896	-0-	-0-	-0-	227	1	669	3	Y	-0-					-0-
09	2670	#	1556	-0-	-1114	-0-	377	1	1179	3	Y	-0-					-0-
10	1488	#	351	-0-	-1137	-0-	109	1	242	3	Y	-0-					-0-
11	840	#	630	-0-	-210	-0-	163	1	467	3	Y	-0-					-0-
12	1488	#	363	-0-	-1125	-0-	107	1	256	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
03	947	R	947	-0-	-0-	-0-	157	1	790	3	N	-0-					-0-
04	694	R	694	-0-	-0-	-0-	90	1	604	3	N	-0-					-0-
05	470	R	470	-0-	-0-	-0-	107	1	363	3	N	-0-					-0-
06	930	#	255	-0-	-675	-0-	64	1	191	3	N	-0-					-0-
07	961	#	102	-0-	-859	-0-	40	1	62	3	N	-0-					-0-
08	961	#	331	-0-	-630	-0-	86	1	245	3	N	-0-					-0-
09	690	#	359	-0-	-331	-0-	90	1	269	3	N	-0-					-0-
10	465	#	378	-0-	-87	-0-	120	1	258	3	N	-0-					-0-
11	681	R	681	-0-	-0-	-0-	181	1	500	3	N	-0-					-0-
12	372	#	366	-0-	-6	-0-	111	1	255	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,619 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-
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-

ROMA //CONT.// 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GUERRA G WELL #: 4 RRCID -> 181382 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3578 - 3678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	R	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
02	342	R	342	-0-	-0-	-0-	69	1	273	2	N	-0-					-0-
03	295	R	295	-0-	-0-	-0-	92	1	203	2	N	-0-					-0-
04	220	R	220	-0-	-0-	-0-	78	1	142	2	N	-0-					-0-
05	372	#	265	-0-	-107	-0-	108	1	157	2	N	-0-					-0-
06	360	#	318	-0-	-42	-0-	185	1	133	2	N	-0-					-0-
07	372	#	134	-0-	-238	-0-	86	1	48	2	N	-0-					-0-
08	310	#	216	-0-	-94	-0-	92	1	124	2	N	-0-					-0-
09	330	#	271	-0-	-59	-0-	111	1	160	2	N	-0-					-0-
10	341	#	259	-0-	-82	-0-	115	1	144	2	N	-0-					-0-
11	330	#	284	-0-	-46	-0-	111	1	173	2	N	-0-					-0-
12	310	R	310	-0-	-0-	-0-	130	1	180	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA (CROCKETT) 78015 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
TEXACO FEE GUERRA C WELL #: 1 RRCID -> 208058 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2491 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	2	N	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	103	1	954	3	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	67	1	343	3	N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	67	1	458	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	228	-0-	-888	-0-	51	1	177	3	N	-0-					-0-
06	390	N	104	-0-	-286	-0-	26	1	78	3	N	-0-					-0-
07	558	N	54	-0-	-504	-0-	21	1	33	3	N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	39	1	112	3	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	45	1	137	3	N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	59	1	130	3	N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	117	1	328	3	N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	76	1	177	3	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013

TOTAL GAS PROD: 3,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA (CROCKETT) //CONT.// 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	22	1	86	2	N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	72	1	158	2	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	82	1	150	2	N	-0-					-0-
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	25	1	37	2	N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
SHARE 180A WELL #: 1 T RRCID -> 181098 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5216 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	27	X	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	309	X	309	-0-	-0-	-0-	77	1	232	3	N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	23	-0-	-287	-0-	7	1	16	3	N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE 92 WELL #: 1 RRCID -> 186389 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4936 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA (QUEEN CITY A) //CONT.// 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GUERRA SHARE 8 - D WELL #: 23 RRCID -> 192939 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6100 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2013 - PLUGGED 05-21-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

01	748	X	748	-0-	-0-	-0-	81	1	667	2	N	-0-					-0-
02	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	197	1	1685	3	N	-0-					-0-
03	823	X	823	-0-	-0-	-0-	143	1	680	3	N	-0-					-0-
04	959	X	959	-0-	-0-	-0-	131	1	828	3	N	-0-					-0-
05	2015	X	475	-0-	-1540	-0-	113	1	362	3	N	-0-					-0-
06	1950	X	192	-0-	-1758	-0-	50	1	142	3	N	-0-					-0-
07	2015	X	179	-0-	-1836	-0-	72	1	107	3	N	-0-					-0-
08	992	X	493	-0-	-499	-0-	134	1	359	3	N	-0-					-0-
09	960	X	644	-0-	-316	-0-	168	1	476	3	N	-0-					-0-
10	587	X	587	-0-	-0-	-0-	193	1	394	3	N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	651	X	388	-0-	-263	-0-	122	1	266	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,370 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	6200		5448	-0-	-752	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
02	5800		4894	-0-	-906	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
03	6200		5204	-0-	-996	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
04	5850	#	4964	-0-	-886	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
05	6045	#	5586	-0-	-459	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
06	5327	R	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
07	5239	#	4267	-0-	-972	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
08	5580	#	3575	-0-	-2005	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
09	5400	#	4251	-0-	-1149	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
10	5580	#	4969	-0-	-611	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
11	5340	#	5309	-0-	-31	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
12	5084	R	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, EAST (5650) 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
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	651	N	599	-0-	-52	-0-	45	1	554	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	551	N	494	-0-	-57	-0-	42	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	52	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	146	-0-	-424	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	10	1	727	2	Y	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	43	1	558	2	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	38	1	506	2	Y	1					1
							1	9									
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	23	1	267	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	45	1	525	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	23	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	50	1	577	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	89	1	1098	2	Y	54	80	1			51
							59	9									
02	1334	N	1116	-0-	-218	-0-	93	1	992	2	Y	28					79
							31	9									
03	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	85	1	1047	2	Y	28					107
							31	9									
04	1200	N	663	-0-	-537	-0-	53	1	575	2	Y	32	52	1			87
							35	9									
05	1178	N	52	-0-	-1126	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					87
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	95	1	1240	2	Y	5					92
							6	9									
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	80	1	1142	2	Y	15	54	1			53
							17	9									
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	82	1	1109	2	Y	52					105
							57	9									
09	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	84	1	984	2	Y	13	67	1			51
							14	9									
10	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	85	1	1002	2	Y	2					53
							2	9									
11	1110	N	983	-0-	-127	-0-	80	1	902	2	Y	1					54
							1	9									
12	1116	N	987	-0-	-129	-0-	78	1	906	2	Y	3	45	1			12
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

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	3782	X	3361	-0-		-421		-0-		250	1	3090	2	Y	19	44	1			18
										21	9									
02	3086	X	3086	-0-		-0-		-0-		264	1	2810	2	Y	11					29
										12	9									
03	3286	X	3234	-0-		-52		-0-		243	1	2980	2	Y	10					39
										11	9									
04	3180	X	2758	-0-		-422		-0-		230	1	2508	2	Y	18	19	1			38
										20	9									
05	3286	X	3160	-0-		-126		-0-		42	1	3118	2	Y	-0-					38
06	3180	X	2907	-0-		-273		-0-		207	1	2699	2	Y	1					39
										1	9									
07	3286	X	2756	-0-		-530		-0-		181	1	2574	2	Y	1	24	1			16
										1	9									
08	2920	X	2920	-0-		-0-		-0-		202	1	2718	2	Y	-0-					16
09	2790	X	2676	-0-		-114		-0-		211	1	2465	2	Y	-0-	10	1			6
10	2883	X	2831	-0-		-52		-0-		221	1	2610	2	Y	-0-					6
11	2790	X	2468	-0-		-322		-0-		200	1	2256	2	Y	11					17
										12	9									
12	2883	X	2818	-0-		-65		-0-		223	1	2577	2	Y	16	14	1			19
										18	9									

TOTAL GAS PROD: 34,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

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	1798	X	1444	-0-		-354		-0-		103	1	1273	2	Y	62	140	1			59
										68	9									
02	1624	N	1372	-0-		-252		-0-		115	1	1220	2	Y	34					93
										37	9									
03	1705	N	1280	-0-		-425		-0-		94	1	1151	2	Y	32					125
										35	9									
04	1410	N	427	-0-		-983		-0-		34	1	370	2	Y	21	61	1			85
										23	9									
05	1457	N	-0-	-0-		-1457		-0-						Y	-0-					85
06	1230	N	-0-	-0-		-1230		-0-						Y	-0-					85
07	1607	N	1607	-0-		-0-		-0-		105	1	1495	2	Y	6	51	1			40
										7	9									
08	1341	N	1341	-0-		-0-		-0-		91	1	1224	2	Y	24					64
										26	9									
09	1579	N	1579	-0-		-0-		-0-		124	1	1453	2	Y	2	41	1			25
										2	9									
10	1612	N	1264	-0-		-348		-0-		98	1	1155	2	Y	10					35
										11	9									
11	1290	N	979	-0-		-311		-0-		79	1	897	2	Y	3					38
										3	9									
12	1643	N	1104	-0-		-539		-0-		88	1	1012	2	Y	4	31	1			11
										4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6528 - 6609

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	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-		477	1	1772	2	N	12					238
								13	9									
02	1537	X	48	-0-	-1489	-0-		48	2			N	-0-					238
03	2015	X	756	-0-	-1259	-0-		756	2			N	-0-					238
04	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-		185	1	2015	2	N	-0-					238
05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-		31	1	2337	2	N	-0-					238
06	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-		177	1	2308	2	N	78					316
								86	9									
07	2263	X	1997	-0-	-266	-0-		126	1	1793	2	N	71					387
								78	9									
08	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-		167	1	2249	2	N	98	191	1			294
								108	9									
09	2520	X	2386	-0-	-134	-0-		188	1	2198	2	N	-0-					294
10	2666	X	2300	-0-	-366	-0-		180	1	2120	2	N	-0-					294
11	2580	X	2263	-0-	-317	-0-		179	1	2020	2	N	58					352
								64	9									
12	2511	X	2410	-0-	-101	-0-		183	1	2120	2	N	97	195	1			254
								107	9									

TOTAL GAS PROD: 24,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

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	663	N	663	-0-	-0-	-0-		83	1	580	2	Y	-0-					1
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-		61	1	475	2	Y	-0-					1
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-		75	1	388	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-		62	1	672	2	Y	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-		11	1	799	2	Y	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-		55	1	716	2	Y	1					1
								1	9									
07	744	N	594	-0-	-150	-0-		39	1	555	2	Y	-0-					1
08	806	N	605	-0-	-201	-0-		42	1	563	2	Y	-0-					1
09	750	N	538	-0-	-212	-0-		42	1	496	2	Y	-0-					1
10	589	N	585	-0-	-4	-0-		46	1	539	2	Y	-0-					1
11	600	N	574	-0-	-26	-0-		47	1	527	2	Y	-0-					1
12	558	N	394	-0-	-164	-0-		31	1	363	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	67	1	467	2	Y	8					52
							9	9									
02	725	N	680	-0-	-45	-0-	77	1	597	2	Y	5					57
							6	9									
03	713	N	576	-0-	-137	-0-	88	1	455	2	Y	30	50	1			37
							33	9									
04	540	N	188	-0-	-352	-0-	15	1	163	2	Y	9					46
							10	9									
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					46
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					46
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	97	1	1385	2	Y	7					53
							8	9									
08	SHUT IN		1031	-0-	1031	1031	71	1	957	2	Y	3					56
							3	9									
09	SHUT IN		638	-0-	638	1669	50	1	588	2	Y	-0-					56
10	SHUT IN		568	-0-	568	2237	44	1	523	2	Y	1	32	1			25
							1	9									
11	SHUT IN		760	-0-	760	2997	62	1	697	2	Y	1					26
							1	9									
12	3709	X	712	-0-	-2997	-0-	57	1	655	2	Y	-0-	18	1			8

TOTAL GAS PROD: 7,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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-	182	1	496	2	Y	-0-					39
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	147	1	392	2	Y	-0-					39
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	201	1	416	2	Y	-0-					39
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	51	1	554	2	Y	-0-					39
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	10	1	778	2	Y	75					114
							83	9									
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	61	1	797	2	Y	-0-					114
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	38	1	538	2	Y	-0-					114
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	34	1	456	2	Y	-0-					114
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	366	2	Y	-0-					114
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	2	Y	-0-					114
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	76	1	861	2	Y	-0-					114
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	56	1	650	2	Y	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 7,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	203	1	553	2	Y	11					19
							12	9									
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	173	1	460	2	Y	7					26
							8	9									
03	620	N	428	-0-	-192	-0-	139	1	287	2	Y	2					28
							2	9									
04	750	N	31	-0-	-719	-0-	2	1	26	2	Y	3					31
							3	9									
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					31
06	420	N	348	-0-	-72	-0-	25	1	323	2	Y	-0-					31
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	39	1	555	2	Y	-0-					31
08	SHUT IN		798	-0-	798	798	55	1	743	2	Y	-0-					31
09	SHUT IN		429	-0-	429	1227	34	1	395	2	Y	-0-					31
10	SHUT IN		814	-0-	814	2041	64	1	750	2	Y	-0-					31
11	SHUT IN		714	-0-	714	2755	58	1	656	2	Y	-0-					31
12	3298	X	543	-0-	-2755	-0-	43	1	500	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 6,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	124	N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	170	1	1194	2	Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	163	1	1270	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	990	-0-	-343	-0-	160	1	830	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	199	-0-	-1121	-0-	17	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	95	1	1235	2	Y	1					1
							1	9									
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	109	1	1547	2	Y	6					7
							7	9									
08	SHUT IN		1621	-0-	1621	1621	112	1	1507	2	Y	2					9
							2	9									
09	SHUT IN		1446	-0-	1446	3067	114	1	1332	2	Y	-0-					9
10	SHUT IN		1436	-0-	1436	4503	112	1	1324	2	Y	-0-	5	1			4
11	SHUT IN		1325	-0-	1325	5828	108	1	1217	2	Y	-0-					4
12	7239	X	1411	-0-	-5828	-0-	112	1	1299	2	Y	-0-	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	1860	X	805	-0-	-1055	-0-	792	1	13	9	N	12					257
02	1740	X	1322	-0-	-418	-0-	624	1	689	2	N	8					265
							9	9									
03	1736	X	1548	-0-	-188	-0-	767	1	775	2	N	5					270
							6	9									
04	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	167	1	1820	2	N	96	199	1			167
							106	9									
05	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	28	1	2110	2	N	-0-					167
06	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	165	1	2146	2	N	-0-					167
07	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	147	1	2093	2	N	-0-					167
08	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	151	1	2029	2	N	-0-					167
09	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	179	1	2093	2	N	-0-					167
10	2387	X	2272	-0-	-115	-0-	178	1	2094	2	N	-0-					167
11	2310	X	2085	-0-	-225	-0-	170	1	1915	2	N	-0-					167
12	2356	X	2282	-0-	-74	-0-	175	1	2024	2	N	75	179	1			63
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 23,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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	6634	X	5000	-0-	-1634	-0-	373	1	4619	2	Y	7	17	1			7
							8	9									
02	4988	X	4582	-0-	-406	-0-	393	1	4185	2	Y	4					11
							4	9									
03	5332	X	4311	-0-	-1021	-0-	325	1	3983	2	Y	3					14
							3	9									
04	5160	X	2567	-0-	-2593	-0-	215	1	2346	2	Y	5	7	1			12
							6	9									
05	5332	X	2027	-0-	-3305	-0-	27	1	2000	2	Y	-0-					12
06	4830	X	3932	-0-	-898	-0-	280	1	3652	2	Y	-0-					12
07	4898	X	3419	-0-	-1479	-0-	224	1	3189	2	Y	5	7	1			10
							6	9									
08	4309	X	3473	-0-	-836	-0-	239	1	3216	2	Y	16					26
							18	9									
09	3810	X	3239	-0-	-571	-0-	255	1	2978	2	Y	5	17	1			14
							6	9									
10	4061	X	3499	-0-	-562	-0-	273	1	3220	2	Y	5					19
							6	9									
11	3930	X	3347	-0-	-583	-0-	272	1	3073	2	Y	2					21
							2	9									
12	3472	X	3337	-0-	-135	-0-	265	1	3068	2	Y	4	17	1			8
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 42,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	45	1	123	2	Y	-0-					12
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	64	1	171	2	Y	-0-					12
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	49	1	101	2	Y	-0-					12
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					12
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					12
06	150	N	13	-0-	-137	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					12
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	Y	-0-					12
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	Y	-0-					12
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	Y	-0-					12
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	12	1	145	2	Y	-0-					12
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	2	Y	-0-					12
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	13042	-0-		-2396		-0-	970	1	12016	2	Y	51	125	1			48
									56	9									
02	12992	X	11915	-0-		-1077		-0-	1021	1	10865	2	Y	26					74
									29	9									
03	13888	X	12365	-0-		-1523		-0-	929	1	11406	2	Y	27					101
									30	9									
04	13440	X	6274	-0-		-7166		-0-	525	1	5719	2	Y	27	49	1			79
									30	9									
05	13888	X	3495	-0-		-10393		-0-	46	1	3449	2	Y	-0-					79
06	12630	X	10506	-0-		-2124		-0-	748	1	9754	2	Y	4					83
									4	9									
07	12741	X	10055	-0-		-2686		-0-	659	1	9388	2	Y	7	51	1			39
									8	9									
08	10864	X	10864	-0-		-0-		-0-	750	1	10095	2	Y	17					56
									19	9									
09	10200	X	9939	-0-		-261		-0-	782	1	9151	2	Y	5	36	1			25
									6	9									
10	10757	X	10429	-0-		-328		-0-	813	1	9583	2	Y	30					55
									33	9									
11	10410	X	10060	-0-		-350		-0-	817	1	9223	2	Y	18					73
									20	9									
12	10757	X	10006	-0-		-751		-0-	794	1	9186	2	Y	24	59	1			38
									26	9									

TOTAL GAS PROD: 118,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3552	X	3552	-0-		-0-		-0-	265	1	3283	2	Y	4	20	1			4
									4	9									
02	2980	X	2980	-0-		-0-		-0-	256	1	2722	2	Y	2					6
									2	9									
03	3251	X	3251	-0-		-0-		-0-	245	1	3004	2	Y	2					8
									2	9									
04	2490	X	1497	-0-		-993		-0-	126	1	1369	2	Y	2	4	1			6
									2	9									
05	2573	X	565	-0-		-2008		-0-	7	1	558	2	Y	-0-					6
06	3561	X	3561	-0-		-0-		-0-	254	1	3307	2	Y	-0-					6
07	2948	X	2948	-0-		-0-		-0-	193	1	2747	2	Y	7	4	1			9
									8	9									
08	3415	X	3415	-0-		-0-		-0-	234	1	3158	2	Y	21					30
									23	9									
09	3119	X	3119	-0-		-0-		-0-	245	1	2867	2	Y	6	19	1			17
									7	9									
10	3076	X	3076	-0-		-0-		-0-	240	1	2833	2	Y	3					20
									3	9									
11	2831	X	2831	-0-		-0-		-0-	230	1	2599	2	Y	2					22
									2	9									
12	2748	X	2748	-0-		-0-		-0-	218	1	2527	2	Y	3	18	1			7
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 33,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6114	-0-	-272	-0-	621	1	5473	2	Y	18					95
							20	9									
02	6003	X	5216	-0-	-787	-0-	537	1	4661	2	Y	16					111
							18	9									
03	6293	X	6093	-0-	-200	-0-	589	1	5485	2	Y	17					128
							19	9									
04	5910	X	3670	-0-	-2240	-0-	308	1	3356	2	Y	5	89	1			44
							6	9									
05	6107	X	4766	-0-	-1341	-0-	63	1	4703	2	Y	-0-					44
06	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	532	1	6930	2	Y	27					71
							30	9									
07	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	435	1	6194	2	Y	29	44	1			56
							32	9									
08	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	434	1	5851	2	Y	-0-					56
09	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	498	1	5831	2	Y	8					64
							9	9									
10	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	519	1	6120	2	Y	28					92
							31	9									
11	6000	X	5842	-0-	-158	-0-	473	1	5333	2	Y	33	64	1			61
							36	9									
12	6200	X	5997	-0-	-203	-0-	475	1	5490	2	Y	29					90
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 71,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2675	-0-	-828	-0-	332	1	2328	2	Y	14					81
							15	9									
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	334	1	2606	2	Y	8					89
							9	9									
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	502	1	2602	2	Y	57	77	1			69
							63	9									
04	2850	X	353	-0-	-2497	-0-	29	1	317	2	Y	6					75
							7	9									
05	3131	X	694	-0-	-2437	-0-	9	1	682	2	Y	3					78
							3	9									
06	3030	X	1579	-0-	-1451	-0-	112	1	1456	2	Y	10					88
							11	9									
07	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	264	1	3759	2	Y	18					106
							20	9									
08	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	148	1	1995	2	Y	5					111
							6	9									
09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	247	1	2894	2	Y	-0-					111
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	285	1	3363	2	Y	28	64	1			75
							31	9									
11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	263	1	2972	2	Y	10					85
							11	9									
12	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	216	1	2494	2	Y	10	60	1			35
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 30,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	150	1	1324	2	Y	11					51
							12	9									
02	1247	N	1168	-0-	-79	-0-	120	1	1039	2	Y	8					59
							9	9									
03	1457	N	1205	-0-	-252	-0-	116	1	1080	2	Y	8					67
							9	9									
04	1440	N	345	-0-	-1095	-0-	29	1	314	2	Y	2	47	1			22
							2	9									
05	1240	N	34	-0-	-1206	-0-	34	2			Y	-0-					22
06	1170	N	212	-0-	-958	-0-	15	1	196	2	Y	1					23
							1	9									
07	372	N	185	-0-	-187	-0-	12	1	170	2	Y	3	15	1			11
							3	9									
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					11
09	210	N	146	-0-	-64	-0-	11	1	132	2	Y	3					14
							3	9									
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					14
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	72	1	811	2	Y	-0-	10	1			4
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	62	1	717	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	182	1	1607	2	Y	55					255
							61	9									
02	SHUT IN		1561	-0-	1561	1561	156	1	1350	2	Y	50					305
							55	9									
03	SHUT IN		1764	-0-	1764	3325	165	1	1542	2	Y	52					357
							57	9									
04	SHUT IN		1230	-0-	1230	4555	102	1	1108	2	Y	18	249	1			126
							20	9									
05	SHUT IN		1327	-0-	1327	5882	17	1	1310	2	Y	-0-					126
06	SHUT IN		2415	-0-	2415	8297	165	1	2152	2	Y	89					215
							98	9									
07	SHUT IN		1957	-0-	1957	10254	123	1	1755	2	Y	72	134	1			153
							79	9									
08	3100	N	1753	-0-	-1347	8907	121	1	1632	2	Y	-0-					153
09	3000	N	1798	-0-	-1202	7705	140	1	1638	2	Y	18					171
							20	9									
10	3100	N	1875	-0-	-1225	6480	147	1	1728	2	Y	-0-					171
11	3000	N	1573	-0-	-1427	5053	128	1	1445	2	Y	-0-	118	1			53
12	3100	N	1606	-0-	-1494	3559	128	1	1478	2	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 20,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6158	2	15	9	Y	14					68
02	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5453	2	8	9	Y	7					75
03	5673	X	5614	-0-	-59	-0-	5564	2	50	9	Y	45	65	1			55
04	5970	X	3297	-0-	-2673	-0-	275	1	2994	2	Y	25					80
							28	9									
05	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	100	1	7496	2	Y	16					96
							18	9									
06	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	448	1	5845	2	Y	17					113
							19	9									
07	5828	X	5279	-0-	-549	-0-	344	1	4899	2	Y	33					146
							36	9									
08	7626	X	6067	-0-	-1559	-0-	418	1	5635	2	Y	13					159
							14	9									
09	7380	X	5716	-0-	-1664	-0-	450	1	5265	2	Y	1					160
							1	9									
10	7626	X	5588	-0-	-2038	-0-	433	1	5108	2	Y	43	92	1			111
							47	9									
11	6300	X	5300	-0-	-1000	-0-	430	1	4852	2	Y	16					127
							18	9									
12	6076	X	5423	-0-	-653	-0-	430	1	4975	2	Y	16	89	1			54
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 67,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	485	-0-	-197	-0-	473	1	12	9	N	11					117
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	405	1	294	2	N	11					128
							12	9									
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	413	1	309	2	N	7					135
							8	9									
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	41	1	444	2	N	62					197
							68	9									
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	13	1	948	2	N	-0-					197
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	73	1	954	2	N	-0-					197
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	43	1	606	2	N	-0-					197
08	961	N	753	-0-	-208	-0-	52	1	701	2	N	-0-					197
09	930	N	783	-0-	-147	-0-	62	1	721	2	N	-0-					197
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	60	1	704	2	N	-0-					197
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	69	1	780	2	N	60					257
							66	9									
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	86	1	992	2	N	10	168	1			99
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	276	1	2545	3	N	-0-					23
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	148	1	757	3	N	-0-					23
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	212	1	1444	3	N	13	23	1			13
							14	9									
05	2449	N	779	-0-	-1670	-0-	167	1	578	3	N	31					44
							34	9									
06	870	N	651	-0-	-219	-0-	158	1	482	3	N	10					54
							11	9									
07	1705	N	247	-0-	-1458	-0-	76	1	121	3	N	45					99
							50	9									
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	96	1	276	3	N	6					105
							7	9									
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	238	1	726	3	N	18					123
							20	9									
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	295	1	649	3	N	28					151
							31	9									
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	581	1	1634	3	N	-0-					151
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	376	1	878	3	N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 12,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1611	2	2	9	N	2					213
02	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7841	2	35	9	N	32					245
03	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	100	1	6947	2	N	78					323
							86	9									
04	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	50	1	3877	2	N	41					364
							45	9									
05	5332	X	3565	-0-	-1767	-0-	3509	2	56	9	N	51					415
06	5160	X	2858	-0-	-2302	-0-	2836	2	22	9	N	20	178	1			257
07	5332	X	2149	-0-	-3183	-0-	19	1	2119	2	N	10					267
							11	9									
08	5332	X	3163	-0-	-2169	-0-	81	1	3061	2	N	19					286
							21	9									
09	3960	X	3487	-0-	-473	-0-	120	1	3341	2	N	24					310
							26	9									
10	3565	X	2999	-0-	-566	-0-	80	1	2901	2	N	16					326
							18	9									
11	3060	X	2925	-0-	-135	-0-	80	1	2826	2	N	17					343
							19	9									
12	3596	X	2916	-0-	-680	-0-	80	1	2826	2	N	9					352
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 44,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

ROMA, NORTH (QUEEN CITY) 78017 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 182163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5360 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/10/2012 - WORK OVER

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	2077	#	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
02	435	#	-0-	-0-	-435	-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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					51
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					51
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					51
05	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	2			N	-0-					51
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					51
07	1519	N	548	-0-	-971	-0-	548	2			N	-0-					51
08	775	N	610	-0-	-165	-0-	610	2			N	-0-					51
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					51
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					51
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					51
12	1550	N	730	-0-	-820	-0-	730	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 10,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200) 78020 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
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	666	R	666	-0-	-0-	-0-	67	1	599	2	N	-0-					-0-
02	3304	R	3304	-0-	-0-	-0-	327	1	2977	3	N	-0-					-0-
03	2574	R	2574	-0-	-0-	-0-	424	1	2150	3	N	-0-					-0-
04	2610	R	2610	-0-	-0-	-0-	337	1	2273	3	N	-0-					-0-
05	3534	#	49	-0-	-3485	-0-	11	1	38	3	N	-0-					-0-
06	3420	#	100	-0-	-3320	-0-	25	1	75	3	N	-0-					-0-
07	3534	#	46	-0-	-3488	-0-	18	1	28	3	N	-0-					-0-
08	2697	#	169	-0-	-2528	-0-	44	1	125	3	N	-0-					-0-
09	2610	#	233	-0-	-2377	-0-	58	1	175	3	N	-0-					-0-
10	93	#	87	-0-	-6	-0-	27	1	60	3	N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, W. (REKLAW) 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. 253162
MINITA SHALLOW B GU WELL #: 2 RRCID -> 152934 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	SHUT IN		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

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-

GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 240353 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5632 - 5712

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROMA, W. (WILCOX 6400) 78020 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. 253162
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 159540 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	SHUT IN	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 6 RRCID -> 164590 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6635 - 6656

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROMA, W. (WILCOX 7100) 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. 253162
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 158631 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NILO SHALLOW A GU WELL #: 6 RRCID -> 166946 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6636 - 6656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	SHUT IN	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. 253162
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942

01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	SHUT IN		-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-

NILO GU WELL #: 2 RRCID -> 153504 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10121 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					2
02	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	X	-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-

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	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
02	493	X	-0-	-0-	-493	-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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMEO, N. (2620) 78045 708 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MARTINEZ, H. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 138917 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 2628 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HELLEN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 062761 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HELLEN, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071768 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	20	1	700	2	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	2	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	N	-0-					-0-
04	690	N	564	-0-	-126	-0-	20	1	544	2	N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	20	1	847	2	N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	20	1	1064	2	N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	30	1	1417	2	N	-0-					-0-
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	20	1	814	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	299	-0-	-781	-0-	20	1	279	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	796	-0-	-661	-0-	30	1	766	2	N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	30	1	780	2	N	-0-					-0-
12	310	N	218	-0-	-92	-0-	20	1	198	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMERO TRAP (PETTUS) 78073 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
FREEBORN PUMA WELL #: 306R RRCID -> 261356 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5629 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	48	1	569	2	N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	775	N	672	-0-	-103	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	690	N	578	-0-	-112	-0-	108	1	470	2	N	-0-					-0-
10	806	N	658	-0-	-148	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	660	N	23	-0-	-637	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2013 - P & A 02-19-13

TOTAL GAS PROD: 5,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMUR (HOUGHTON,LO.) 78080 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
ROOTS, MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075660 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 4430 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 171 RRCID -> 174578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121

01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	212	1	1216	2	N	-0-					20
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	499	1	835	2	N	-0-					20
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	421	1	1005	2	N	-0-					20
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	826	1	554	2	N	-0-					20
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	623	1	803	2	N	-0-					20
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	812	1	568	2	N	-0-					20
07	1426	N	854	-0-	-572	-0-	221	1	633	2	N	-0-					20
08	1426	N	782	-0-	-644	-0-	209	1	573	2	N	-0-					20
09	1380	N	949	-0-	-431	-0-	949	1			N	-0-					20
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	1722	1	727	2	N	-0-					20
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	430	1	522	2	N	-0-					20
12	992	N	892	-0-	-100	-0-	334	1	558	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 15,252 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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314 R	314	-0-	-0-	-0-	82 1		232	3	N	-0-					178
02	11131	11131	-0-	-0-	-0-	77 1 81 9		10973	3	N	74					252
03	11554	11554	-0-	-0-	-0-	82 1 85 9		11387	3	N	77	194	1			135
04	6740	6740	-0-	-0-	-0-	79 1 36 9		6625	3	N	33					168
05	7178	7178	-0-	-0-	-0-	82 1 26 9		7070	3	N	24					192
06	5057	5057	-0-	-0-	-0-	79 1 45 9		4933	3	N	41	193	1			40
07	5253	5253	-0-	-0-	-0-	82 1 9 9		5162	3	N	8					48
08	5708	5708	-0-	-0-	-0-	82 1 30 9		5596	3	N	27					75
09	4799	4799	-0-	-0-	-0-	79 1 20 9		4700	3	N	18					93
10	6067	6067	-0-	-0-	-0-	82 1 18 9		5967	3	N	16					109
11	5726	5726	-0-	-0-	-0-	79 1 18 9		5629	3	N	16					125
12	5674	5674	-0-	-0-	-0-	82 1 14 9		5578	3	N	13					138

TOTAL GAS PROD: 75,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

ROSITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. 253162
GREEN, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 252611 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 13813 PERF.10080 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	-0-					1
							26	3									
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	N	1					2
							20	3	1	9							
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-	1	1			1
							12	3									
05	248	N	77	-0-	-171	-0-	3	1	66	2	N	-0-					1
							8	3									
06	210	N	113	-0-	-97	-0-	5	1	95	2	N	1					2
							12	3	1	9							
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	78	2	N	-0-					2
							11	3									
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					2
							15	3									
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	4	1	70	2	N	-0-					2
							9	3									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	1	1			1
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					1
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. 253162
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	2883	X	1587	-0-	-1296	-0-	116	1	1293	2	Y	15	58	1			55
							161	3	17	9							
02	2697	X	2664	-0-	-33	-0-	198	1	2189	2	Y	13					68
							263	3	14	9							
03	2449	X	1856	-0-	-593	-0-	174	1	1505	2	Y	12					80
							164	3	13	9							
04	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	160	1	1460	2	Y	15	57	1			38
							164	3	17	9							
05	2852	X	1364	-0-	-1488	-0-	134	1	1090	2	Y	13					51
							126	3	14	9							
06	2760	X	2142	-0-	-618	-0-	215	1	1693	2	Y	14					65
							219	3	15	9							
07	2852	X	2172	-0-	-680	-0-	215	1	1711	2	Y	11					76
							234	3	12	9							
08	1860	X	1805	-0-	-55	-0-	170	1	1425	2	Y	8					84
							201	3	9	9							
09	2130	X	1560	-0-	-570	-0-	138	1	1248	2	Y	5					89
							168	3	6	9							
10	2201	X	1223	-0-	-978	-0-	118	1	956	2	Y	3	44	1			48
							146	3	3	9							
11	2130	X	2030	-0-	-100	-0-	172	1	1231	2	Y	4					52
							623	3	4	9							
12	2170	X	1963	-0-	-207	-0-	156	1	1523	2	Y	4					56
							280	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 22,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1ST RRCID -> 154319 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9458 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF. 10026 - 10031

01	1705	X	1422	-0-	-283	-0-	105	1	1171	2	Y	-0-	18	1			13
							146	3									
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	193	1	2136	2	Y	12					25
							257	3	13	9							
03	1457	X	1251	-0-	-206	-0-	117	1	1015	2	Y	7					32
							111	3	8	9							
04	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	160	1	1466	2	Y	14	23	1			23
							165	3	15	9							
05	2790	X	643	-0-	-2147	-0-	63	1	514	2	Y	5					28
							60	3	6	9							
06	2700	X	848	-0-	-1852	-0-	85	1	670	2	Y	5					33
							87	3	6	9							
07	2790	X	1280	-0-	-1510	-0-	127	1	1011	2	Y	3					36
							139	3	3	9							
08	1860	X	633	-0-	-1227	-0-	60	1	501	2	Y	1					37
							71	3	1	9							
09	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	236	1	2135	2	Y	4					41
							287	3	4	9							
10	1271	X	90	-0-	-1181	-0-	9	1	70	2	Y	-0-	20	1			21
							11	3									
11	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	185	1	1319	2	Y	2					23
							668	3	2	9							
12	2759	X	1300	-0-	-1459	-0-	104	1	1009	2	Y	1					24
							186	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 16,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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	2728	X	2185	-0-		-543		-0-		160	1	1795	2	Y	5	15	1			15
										224	3	6	9							
02	2552	X	1451	-0-		-1101		-0-		108	1	1196	2	Y	3					18
										144	3	3	9							
03	2728	X	2345	-0-		-383		-0-		220	1	1908	2	Y	8					26
										208	3	9	9							
04	2100	X	1776	-0-		-324		-0-		158	1	1448	2	Y	6	18	1			14
										163	3	7	9							
05	3033	X	3033	-0-		-0-		-0-		299	1	2437	2	Y	13					27
										283	3	14	9							
06	3928	X	3928	-0-		-0-		-0-		395	1	3117	2	Y	12					39
										403	3	13	9							
07	2356	X	1698	-0-		-658		-0-		168	1	1340	2	Y	5					44
										184	3	6	9							
08	3038	X	2790	-0-		-248		-0-		263	1	2207	2	Y	7					51
										312	3	8	9							
09	3930	X	2675	-0-		-1255		-0-		237	1	2143	2	Y	6					57
										288	3	7	9							
10	4061	X	2118	-0-		-1943		-0-		205	1	1657	2	Y	3	28	1			32
										253	3	3	9							
11	3930	X	1594	-0-		-2336		-0-		135	1	967	2	Y	2					34
										490	3	2	9							
12	2790	X	2530	-0-		-260		-0-		202	1	1965	2	Y	2					36
										361	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 28,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

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-

HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

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-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	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-

GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			1
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	SHUT IN		385	-0-	385	385	34	1	315	2		Y	1	1	1			1
							35	3	1	9								
05	SHUT IN		1113	-0-	1113	1498	110	1	898	2		Y	1					2
							104	3	1	9								
06	SHUT IN		2143	-0-	2143	3641	216	1	1705	2		Y	2					4
							220	3	2	9								
07	6582	X	2941	-0-	-3641	-0-	291	1	2313	2		Y	18					22
							317	3	20	9								
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	350	1	2942	2		Y	19					41
							416	3	21	9								
09	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	443	1	3995	2		Y	22					63
							538	3	24	9								
10	3100	N	5336	-0-	2236	2236	515	1	4166	2		Y	16	31	1			48
							637	3	18	9								
11	9250	X	7014	-0-	-2236	-0-	595	1	4249	2		Y	17					65
							2151	3	19	9								
12	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	397	1	3868	2		Y	11					76
							711	3	12	9								

TOTAL GAS PROD: 32,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
WERNECKE "B" WELL #: 2 RRCID -> 210521 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3		N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	1	1	51	3		N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3		N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA (10,250) 78335 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
READY, ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 182193 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10238 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360

01	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	261	1	11830	2	N	-0-					-0-
							1711	4									
02	12557	X	12500	-0-	-57	-0-	317	1	10631	2	N	-0-					-0-
							1552	4									
03	13423	X	12741	-0-	-682	-0-	243	1	11077	2	N	-0-					-0-
							1421	4									
04	13410	X	12380	-0-	-1030	-0-	247	1	10745	2	N	-0-					-0-
							1388	4									
05	13795	X	11911	-0-	-1884	-0-	253	1	10288	2	N	-0-					-0-
							1370	4									
06	13350	X	10883	-0-	-2467	-0-	234	1	9206	2	N	-0-					-0-
							1443	4									
07	13361	X	10453	-0-	-2908	-0-	315	1	8689	2	N	-0-					-0-
							1449	4									
08	12803	X	9715	-0-	-3088	-0-	323	1	7973	2	N	-0-					-0-
							1419	4									
09	12390	X	10180	-0-	-2210	-0-	379	1	8152	2	N	-0-					-0-
							1649	4									
10	11904	X	9024	-0-	-2880	-0-	363	1	7478	2	N	-0-					-0-
							1183	4									
11	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	403	1	9724	2	N	-0-					-0-
							1689	4									
12	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	412	1	10246	2	N	-0-					-0-
							1353	4									

TOTAL GAS PROD: 137,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168923 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940

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	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	14B	DENY	-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-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	40083	X	32774	-0-	-7309	-0-	621	1	28090	2	N	-0-			-0-
							4063	4							
02	34858	X	16786	-0-	-18072	-0-	425	1	14275	2	N	-0-			-0-
							2086	4							
03	34751	X	34447	-0-	-304	-0-	658	1	29946	2	N	-0-			-0-
							3843	4							
04	32790	X	31286	-0-	-1504	-0-	623	1	27153	2	N	-0-			-0-
							3510	4							
05	32767	X	30382	-0-	-2385	-0-	644	1	26244	2	N	-0-			-0-
							3494	4							
06	33330	X	29406	-0-	-3924	-0-	632	1	24876	2	N	-0-			-0-
							3898	4							
07	34441	X	30387	-0-	-4054	-0-	914	1	25260	2	N	-0-			-0-
							4213	4							
08	34441	X	26006	-0-	-8435	-0-	864	1	21342	2	N	-0-			-0-
							3800	4							
09	31290	X	20302	-0-	-10988	-0-	756	1	16257	2	N	-0-			-0-
							3289	4							
10	30380	X	19790	-0-	-10590	-0-	795	1	16400	2	N	-0-			-0-
							2595	4							
11	29400	X	21853	-0-	-7547	-0-	746	1	17984	2	N	-0-			-0-
							3123	4							
12	30380	X	23527	-0-	-6853	-0-	806	1	20071	2	N	-0-			-0-
							2650	4							

TOTAL GAS PROD: 316,946 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	98	1	4449	2	N	-0-			-0-
							643	4							
02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	111	1	3724	2	N	-0-			-0-
							544	4							
03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	85	1	3870	2	N	-0-			-0-
							497	4							
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	85	1	3684	2	N	-0-			-0-
							476	4							
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	88	1	3566	2	N	-0-			-0-
							475	4							
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	87	1	3428	2	N	-0-			-0-
							537	4							
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	126	1	3487	2	N	-0-			-0-
							581	4							
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	129	1	3176	2	N	-0-			-0-
							565	4							
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	139	1	2996	2	N	-0-			-0-
							606	4							
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	135	1	2791	2	N	-0-			-0-
							442	4							
11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	139	1	3354	2	N	-0-			-0-
							582	4							
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	139	1	3466	2	N	-0-			-0-
							458	4							

TOTAL GAS PROD: 49,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 198220 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

	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	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	1131	N	-0-	-0-	-1131	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. 253162
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 (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	19388	X	19388	-0-	-0-	-0-		1427 1994	1 3	15967	2	Y	-0-			-0-
02	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-		1252 1666	1 3	13845	2	Y	-0-			-0-
03	17267	X	12354	-0-	-4913	-0-		1165 1100	1 3	10089	2	Y	-0-			-0-
04	17790	X	15186	-0-	-2604	-0-		1359 1395	1 3	12432	2	Y	-0-			-0-
05	18383	X	3424	-0-	-14959	-0-		339 321	1 3	2764	2	Y	-0-			-0-
06	17790	X	3465	-0-	-14325	-0-		350 356	1 3	2759	2	Y	-0-			-0-
07	17918	X	4354	-0-	-13564	-0-		434 472	1 3	3448	2	Y	-0-			-0-
08	15686	X	10828	-0-	-4858	-0-		1022 1214	1 3	8592	2	Y	-0-			-0-
09	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-		1448 1760	1 3	13075	2	Y	-0-			-0-
10	4340	X	4168	-0-	-172	-0-		404 499	1 3	3265	2	Y	-0-			-0-
11	10470	X	3960	-0-	-6510	-0-		337 1218	1 3	2405	2	Y	-0-			-0-
12	23943	X	23943	-0-	-0-	-0-		1909 3423	1 3	18611	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074899 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	9114	X	8265	-0-	-849	-0-		328 896	1 3	7041	2	Y	-0-			-0-
02	7946	X	6820	-0-	-1126	-0-		256 720	1 3	5844	2	Y	-0-			-0-
03	8122	X	7367	-0-	-755	-0-		306 711	1 3	6350	2	Y	-0-			-0-
04	8010	X	6936	-0-	-1074	-0-		307 669	1 3	5960	2	Y	-0-			-0-
05	8277	X	7295	-0-	-982	-0-		327 725	1 3	6243	2	Y	-0-			-0-
06	8010	X	7067	-0-	-943	-0-		319 772	1 3	5976	2	Y	-0-			-0-
07	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-		344 855	1 3	6244	2	Y	-0-			-0-
08	7378	X	7256	-0-	-122	-0-		339 856	1 3	6061	2	Y	-0-			-0-
09	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-		341 840	1 3	6240	2	Y	-0-			-0-
10	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-		329 972	1 3	6363	2	Y	-0-			-0-
11	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-		351 2987	1 3	5900	2	Y	-0-			-0-
12	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-		409 1191	1 3	6479	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	41056	X	41056	-0-	-0-	-0-	1627 4452	1 3	34977	2	Y	-0-			-0-
02	38485	X	38485	-0-	-0-	-0-	1445 4061	1 3	32979	2	Y	-0-			-0-
03	40734	X	40734	-0-	-0-	-0-	1693 3930	1 3	35111	2	Y	-0-			-0-
04	39480	X	39108	-0-	-372	-0-	1732 3771	1 3	33605	2	Y	-0-			-0-
05	41487	X	41487	-0-	-0-	-0-	1862 4122	1 3	35503	2	Y	-0-			-0-
06	41957	X	41957	-0-	-0-	-0-	1896 4582	1 3	35479	2	Y	-0-			-0-
07	43146	X	43146	-0-	-0-	-0-	1994 4958	1 3	36194	2	Y	-0-			-0-
08	40796	X	40550	-0-	-246	-0-	1895 4784	1 3	33871	2	Y	-0-			-0-
09	39480	X	36836	-0-	-2644	-0-	1693 4168	1 3	30975	2	Y	-0-			-0-
10	43369	X	41543	-0-	-1826	-0-	1781 5271	1 3	34491	2	Y	-0-			-0-
11	55737	X	55737	-0-	-0-	-0-	2117 18021	1 3	35599	2	Y	-0-			-0-
12	46980	X	46980	-0-	-0-	-0-	2376 6929	1 3	37675	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 507,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

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-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	134 187	1 3	1497	2	Y	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	113 151	1 3	1255	2	Y	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	150 141	1 3	1297	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1304	-0-	-466	-0-	117 120	1 3	1067	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1407	-0-	-205	-0-	139 132	1 3	1136	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	760	-0-	-770	-0-	77 78	1 3	605	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	89	-0-	-1244	-0-	9 10	1 3	70	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	140	-0-	-1255	-0-	13 16	1 3	111	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	45	-0-	-705	-0-	4 5	1 3	36	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	2 3	1 3	19	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	10 36	1 3	71	2	Y	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9 16	1 3	88	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	2417	-0-	-8340	-0-	96 262	1 3	2059	2	Y	-0-					-0-
02	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	447 1257	1 3	10207	2	Y	-0-					-0-
03	19344	X	12127	-0-	-7217	-0-	504 1170	1 3	10453	2	Y	-0-					-0-
04	18720	X	53	-0-	-18667	-0-	2 5	1 3	46	2	Y	-0-					-0-
05	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					Y	-0-					-0-
06	12330	X	9	-0-	-12321	-0-	8	2	1	3	Y	-0-					-0-
07	12741	X	8	-0-	-12733	-0-	7	2	1	3	Y	-0-					-0-
08	12121	X	18	-0-	-12103	-0-	1 2	1 3	15	2	Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-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: 26,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	28	1	311	2	Y	2	3	1			3
							39	3	2	9							
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	115	1	1277	2	Y	6					9
							154	3	7	9							
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	35	1	303	2	Y	3					12
							33	3	3	9							
04	360	N	119	-0-	-241	-0-	11	1	97	2	Y	-0-	8	1			4
							11	3									
05	1674	N	96	-0-	-1578	-0-	9	1	77	2	Y	1					5
							9	3	1	9							
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	46	1	363	2	Y	3					8
							47	3	3	9							
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	270	2	Y	1					9
							37	3	1	9							
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					9
							13	3									
09	450	N	258	-0-	-192	-0-	23	1	206	2	Y	1					10
							28	3	1	9							
10	341	N	51	-0-	-290	-0-	5	1	40	2	Y	-0-	5	1			5
							6	3									
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	38626	X	38153	-0-	-473	-0-	1512	1	32504	2	N	-0-					-0-
							4137	3									
02	37391	X	37391	-0-	-0-	-0-	1404	1	32041	2	N	-0-					-0-
							3946	3									
03	39182	X	39182	-0-	-0-	-0-	1628	1	33774	2	N	-0-					-0-
							3780	3									
04	37397	X	37397	-0-	-0-	-0-	1656	1	32135	2	N	-0-					-0-
							3606	3									
05	38138	X	38138	-0-	-0-	-0-	1711	1	32638	2	N	-0-					-0-
							3789	3									
06	36750	X	35875	-0-	-875	-0-	1621	1	30336	2	N	-0-					-0-
							3918	3									
07	37975	X	36764	-0-	-1211	-0-	1699	1	30840	2	N	-0-					-0-
							4225	3									
08	37975	X	36147	-0-	-1828	-0-	1689	1	30193	2	N	-0-					-0-
							4265	3									
09	37555	X	37555	-0-	-0-	-0-	1726	1	31579	2	N	-0-					-0-
							4250	3									
10	36859	X	34539	-0-	-2320	-0-	1481	1	28676	2	N	-0-					-0-
							4382	3									
11	45197	X	45197	-0-	-0-	-0-	1717	1	28867	2	N	-0-					-0-
							14613	3									
12	38888	X	38888	-0-	-0-	-0-	1967	1	31186	2	N	-0-					-0-
							5735	3									

TOTAL GAS PROD: 455,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	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-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

01	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	722	1	15529	2	Y	-0-					-0-
							1976	3									
02	14848	X	14689	-0-	-159	-0-	552	1	12587	2	Y	-0-					-0-
							1550	3									
03	15872	X	13473	-0-	-2399	-0-	560	1	11613	2	Y	-0-					-0-
							1300	3									
04	17640	X	14982	-0-	-2658	-0-	664	1	12873	2	Y	-0-					-0-
							1445	3									
05	18228	X	15476	-0-	-2752	-0-	694	1	13244	2	Y	-0-					-0-
							1538	3									
06	17640	X	14647	-0-	-2993	-0-	662	1	12385	2	Y	-0-					-0-
							1600	3									
07	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	821	1	14894	2	Y	-0-					-0-
							2040	3									
08	15469	X	11686	-0-	-3783	-0-	546	1	9761	2	Y	-0-					-0-
							1379	3									
09	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	731	1	13374	2	Y	-0-					-0-
							1800	3									
10	17019	X	15273	-0-	-1746	-0-	655	1	12680	2	Y	-0-					-0-
							1938	3									
11	16470	X	15773	-0-	-697	-0-	599	1	10074	2	Y	-0-					-0-
							5100	3									
12	17019	X	6	-0-	-17013	-0-	5	2	1	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT	(I) (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	1066	-0-		-2313		-0-	78	1	878	2	Y	-0-					-0-
									110	3									
02	3161	X	1717	-0-		-1444		-0-	128	1	1418	2	Y	-0-					-0-
									171	3									
03	1488	X	855	-0-		-633		-0-	81	1	698	2	Y	-0-					-0-
									76	3									
04	1260	X	1051	-0-		-209		-0-	94	1	860	2	Y	-0-					-0-
									97	3									
05	1829	X	1033	-0-		-796		-0-	102	1	834	2	Y	-0-					-0-
									97	3									
06	1770	X	740	-0-		-1030		-0-	75	1	589	2	Y	-0-					-0-
									76	3									
07	1829	X	1301	-0-		-528		-0-	130	1	1030	2	Y	-0-					-0-
									141	3									
08	1085	X	490	-0-		-595		-0-	46	1	389	2	Y	-0-					-0-
									55	3									
09	1050	X	812	-0-		-238		-0-	72	1	652	2	Y	-0-					-0-
									88	3									
10	1345	X	1345	-0-		-0-		-0-	130	1	1054	2	Y	-0-					-0-
									161	3									
11	1376	X	1376	-0-		-0-		-0-	117	1	836	2	Y	-0-					-0-
									423	3									
12	1302	X	942	-0-		-360		-0-	75	1	732	2	Y	-0-					-0-
									135	3									

TOTAL GAS PROD: 12,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	12502	-0-		-6780		-0-	495	1	10651	2	Y	-0-					-0-
									1356	3									
02	22363	X	22363	-0-		-0-		-0-	840	1	19163	2	Y	-0-					-0-
									2360	3									
03	20170	X	20170	-0-		-0-		-0-	838	1	17386	2	Y	-0-					-0-
									1946	3									
04	19353	X	19353	-0-		-0-		-0-	857	1	16630	2	Y	-0-					-0-
									1866	3									
05	19387	X	19387	-0-		-0-		-0-	870	1	16591	2	Y	-0-					-0-
									1926	3									
06	19235	X	19235	-0-		-0-		-0-	869	1	16265	2	Y	-0-					-0-
									2101	3									
07	19964	X	19964	-0-		-0-		-0-	923	1	16747	2	Y	-0-					-0-
									2294	3									
08	16089	X	8238	-0-		-7851		-0-	385	1	6881	2	Y	-0-					-0-
									972	3									
09	15570	X	2300	-0-		-13270		-0-	106	1	1934	2	Y	-0-					-0-
									260	3									
10	19871	X	24	-0-		-19847		-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
									3	3									
11	19230	X	-0-	-0-		-19230		-0-					Y	-0-					-0-
12	19871	X	-0-	-0-		-19871		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19127	X	11738	-0-	-7389	-0-	864 1207	1 3	9667	2	Y	-0-			-0-
02	14529	X	9886	-0-	-4643	-0-	738 983	1 3	8165	2	Y	-0-			-0-
03	13919	X	11999	-0-	-1920	-0-	1131 1068	1 3	9800	2	Y	-0-			-0-
04	11370	X	11083	-0-	-287	-0-	992 1018	1 3	9073	2	Y	-0-			-0-
05	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	1273 1206	1 3	10385	2	Y	-0-			-0-
06	11610	X	10512	-0-	-1098	-0-	1061 1081	1 3	8370	2	Y	-0-			-0-
07	11997	X	10238	-0-	-1759	-0-	1020 1111	1 3	8107	2	Y	-0-			-0-
08	12865	X	8942	-0-	-3923	-0-	844 1002	1 3	7096	2	Y	-0-			-0-
09	12450	X	6893	-0-	-5557	-0-	613 745	1 3	5535	2	Y	-0-			-0-
10	12865	X	12708	-0-	-157	-0-	1231 1521	1 3	9956	2	Y	-0-			-0-
11	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	1384 5006	1 3	9889	2	Y	-0-			-0-
12	10230	X	9501	-0-	-729	-0-	758 1358	1 3	7385	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	543 758	1 3	6074	2	N	-0-			-0-
02	3306	X	2777	-0-	-529	-0-	207 276	1 3	2294	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	2166	-0-	-2763	-0-	204 193	1 3	1769	2	N	-0-			-0-
04	7140	X	4517	-0-	-2623	-0-	404 415	1 3	3698	2	N	-0-			-0-
05	7378	X	2586	-0-	-4792	-0-	256 242	1 3	2088	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	474	-0-	-6666	-0-	48 49	1 3	377	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	3685	-0-	-996	-0-	367 400	1 3	2918	2	N	-0-			-0-
08	4681	X	4399	-0-	-282	-0-	415 493	1 3	3491	2	N	-0-			-0-
09	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	426 518	1 3	3849	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	3110	-0-	-579	-0-	301 372	1 3	2437	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	3294	-0-	-966	-0-	280 1013	1 3	2001	2	N	-0-			-0-
12	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	578 1037	1 3	5638	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31643	X	31643	-0-	-0-	-0-	1254 3431	1 3	26958	2	N	-0-					-0-
02	28884	X	28592	-0-	-292	-0-	1074 3017	1 3	24501	2	N	-0-					-0-
03	30515	X	30515	-0-	-0-	-0-	1268 2944	1 3	26303	2	N	-0-					-0-
04	30630	X	29659	-0-	-971	-0-	1314 2860	1 3	25485	2	N	-0-					-0-
05	31651	X	30156	-0-	-1495	-0-	1353 2996	1 3	25807	2	N	-0-					-0-
06	30630	X	26975	-0-	-3655	-0-	1219 2946	1 3	22810	2	N	-0-					-0-
07	31643	X	31643	-0-	-0-	-0-	1462 3636	1 3	26545	2	N	-0-					-0-
08	30659	X	22475	-0-	-8184	-0-	1050 2652	1 3	18773	2	N	-0-					-0-
09	29670	X	25271	-0-	-4399	-0-	1161 2860	1 3	21250	2	N	-0-					-0-
10	28210	X	21122	-0-	-7088	-0-	906 2680	1 3	17536	2	N	-0-					-0-
11	33255	X	33255	-0-	-0-	-0-	1263 10752	1 3	21240	2	N	-0-					-0-
12	28210	X	26325	-0-	-1885	-0-	1331 3883	1 3	21111	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138674 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	403 1101	1 3	8652	2	Y	-0-					-0-
02	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	339 953	1 3	7741	2	Y	-0-					-0-
03	9579	X	9464	-0-	-115	-0-	393 913	1 3	8158	2	Y	-0-					-0-
04	9840	X	8293	-0-	-1547	-0-	367 800	1 3	7126	2	Y	-0-					-0-
05	10168	X	6129	-0-	-4039	-0-	275 609	1 3	5245	2	Y	-0-					-0-
06	9840	X	8581	-0-	-1259	-0-	388 937	1 3	7256	2	Y	-0-					-0-
07	9641	X	7449	-0-	-2192	-0-	344 856	1 3	6249	2	Y	-0-					-0-
08	9455	X	5970	-0-	-3485	-0-	279 704	1 3	4987	2	Y	-0-					-0-
09	8580	X	8389	-0-	-191	-0-	386 949	1 3	7054	2	Y	-0-					-0-
10	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	391 1158	1 3	7581	2	Y	-0-					-0-
11	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	359 3053	1 3	6031	2	Y	-0-					-0-
12	8680	X	8355	-0-	-325	-0-	423 1232	1 3	6700	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139577 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	600	1	6708	2	Y	-0-					-0-
							837	3									
02	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	476	1	5270	2	Y	-0-					-0-
							634	3									
03	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	614	1	5318	2	Y	-0-					-0-
							580	3									
04	7890	X	6201	-0-	-1689	-0-	555	1	5076	2	Y	-0-					-0-
							570	3									
05	8153	X	6529	-0-	-1624	-0-	646	1	5271	2	Y	-0-					-0-
							612	3									
06	7890	X	5614	-0-	-2276	-0-	566	1	4471	2	Y	-0-					-0-
							577	3									
07	6820	X	6450	-0-	-370	-0-	642	1	5108	2	Y	-0-					-0-
							700	3									
08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	620	1	5213	2	Y	-0-					-0-
							736	3									
09	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	632	1	5703	2	Y	-0-					-0-
							767	3									
10	5642	X	5462	-0-	-180	-0-	529	1	4279	2	Y	-0-					-0-
							654	3									
11	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	561	1	4010	2	Y	-0-					-0-
							2030	3									
12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	452	1	4411	2	Y	-0-					-0-
							811	3									

TOTAL GAS PROD: 77,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 6 RRCID -> 153324 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	1205	-0-		-5522		-0-	89	1	992	2	Y	-0-				-0-
									124	3								
02	5713	X	2467	-0-		-3246		-0-	184	1	2038	2	Y	-0-				-0-
									245	3								
03	6107	X	10	-0-		-6097		-0-	1	1	8	2	Y	-0-				-0-
									1	3								
04	4170	X	3246	-0-		-924		-0-	290	1	2658	2	Y	-0-				-0-
									298	3								
05	8098	X	8098	-0-		-0-		-0-	801	1	6538	2	Y	-0-				-0-
									759	3								
06	7542	X	7542	-0-		-0-		-0-	761	1	6005	2	Y	-0-				-0-
									776	3								
07	6999	X	6999	-0-		-0-		-0-	697	1	5543	2	Y	-0-				-0-
									759	3								
08	8091	X	2522	-0-		-5569		-0-	238	1	2001	2	Y	-0-				-0-
									283	3								
09	7830	X	1402	-0-		-6428		-0-	125	1	1126	2	Y	-0-				-0-
									151	3								
10	7967	X	1479	-0-		-6488		-0-	143	1	1159	2	Y	-0-				-0-
									177	3								
11	7530	X	4601	-0-		-2929		-0-	391	1	2795	2	Y	-0-				-0-
									1415	3								
12	7006	X	6105	-0-		-901		-0-	487	1	4745	2	Y	-0-				-0-
									873	3								

TOTAL GAS PROD: 45,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT	(I) (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	873	-0-		-3870		-0-	64	1	719	2	Y	-0-				-0-
									90	3								
02	1827	X	865	-0-		-962		-0-	65	1	714	2	Y	-0-				-0-
									86	3								
03	1705	X	507	-0-		-1198		-0-	48	1	414	2	Y	-0-				-0-
									45	3								
04	600	X	-0-	-0-		-600		-0-					Y	-0-				-0-
05	861	N	861	-0-		-0-		-0-	85	1	695	2	Y	-0-				-0-
									81	3								
06	480	N	337	-0-		-143		-0-	34	1	268	2	Y	-0-				-0-
									35	3								
07	531	N	531	-0-		-0-		-0-	53	1	420	2	Y	-0-				-0-
									58	3								
08	620	N	45	-0-		-575		-0-	4	1	36	2	Y	-0-				-0-
									5	3								
09	330	N	1	-0-		-329		-0-	1	2			Y	-0-				-0-
10	527	N	-0-	-0-		-527		-0-					Y	-0-				-0-
11	30	N	29	-0-		-1		-0-	2	1	18	2	Y	-0-				-0-
									9	3								
12	7	N	7	-0-		-0-		-0-	1	1	5	2	Y	-0-				-0-
									1	3								

TOTAL GAS PROD: 4,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

01	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	368	1	7920	2	N	-0-					-0-
							1008	3									
02	7482	X	6983	-0-	-499	-0-	262	1	5984	2	N	-0-					-0-
							737	3									
03	7998	X	7786	-0-	-212	-0-	324	1	6711	2	N	-0-					-0-
							751	3									
04	9000	X	7283	-0-	-1717	-0-	323	1	6258	2	N	-0-					-0-
							702	3									
05	9300	X	7426	-0-	-1874	-0-	333	1	6355	2	N	-0-					-0-
							738	3									
06	9000	X	6969	-0-	-2031	-0-	315	1	5893	2	N	-0-					-0-
							761	3									
07	7781	X	7034	-0-	-747	-0-	325	1	5901	2	N	-0-					-0-
							808	3									
08	7781	X	6699	-0-	-1082	-0-	313	1	5596	2	N	-0-					-0-
							790	3									
09	7290	X	7087	-0-	-203	-0-	326	1	5959	2	N	-0-					-0-
							802	3									
10	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	291	1	5627	2	N	-0-					-0-
							860	3									
11	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	342	1	5752	2	N	-0-					-0-
							2912	3									
12	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	370	1	5863	2	N	-0-					-0-
							1078	3									

TOTAL GAS PROD: 89,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	12710	X	12216	-0-	-494	-0-	484 1325	1 3	10407	2	N	-0-			-0-
02	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	461 1297	1 3	10531	2	N	-0-			-0-
03	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	508 1179	1 3	10537	2	N	-0-			-0-
04	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	527 1148	1 3	10229	2	N	-0-			-0-
05	12245	X	11892	-0-	-353	-0-	534 1181	1 3	10177	2	N	-0-			-0-
06	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	555 1341	1 3	10383	2	N	-0-			-0-
07	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	582 1446	1 3	10557	2	N	-0-			-0-
08	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	612 1544	1 3	10933	2	N	-0-			-0-
09	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	611 1505	1 3	11184	2	N	-0-			-0-
10	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	610 1805	1 3	11812	2	N	-0-			-0-
11	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	600 5109	1 3	10093	2	N	-0-			-0-
12	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	683 1993	1 3	10836	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,319 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	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-			-0-
02	4379	X	-0-	-0-	-4379	-0-					Y	-0-			-0-
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-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	SHUT IN		-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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24118	X	23472	-0-	-646	-0-	930	1	19997	2	Y	-0-			-0-
							2545	3							
02	22894	X	22894	-0-	-0-	-0-	860	1	19618	2	Y	-0-			-0-
							2416	3							
03	23963	X	23318	-0-	-645	-0-	969	1	20099	2	Y	-0-			-0-
							2250	3							
04	22710	X	22411	-0-	-299	-0-	993	1	19257	2	Y	-0-			-0-
							2161	3							
05	24180	X	23202	-0-	-978	-0-	1041	1	19856	2	Y	-0-			-0-
							2305	3							
06	23400	X	19136	-0-	-4264	-0-	865	1	16181	2	Y	-0-			-0-
							2090	3							
07	24180	X	2279	-0-	-21901	-0-	105	1	1912	2	Y	-0-			-0-
							262	3							
08	23312	X	14169	-0-	-9143	-0-	662	1	11835	2	Y	-0-			-0-
							1672	3							
09	22440	X	14520	-0-	-7920	-0-	667	1	12210	2	Y	-0-			-0-
							1643	3							
10	22506	X	25	-0-	-22481	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
							3	3							
11	19140	X	-0-	-0-	-19140	-0-					Y	-0-			-0-
12	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 165,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	7132	-0-	-3718	-0-	707	1	5322	2	Y	-0-			-0-
							1103	3							
02	8816	X	7580	-0-	-1236	-0-	738	1	5719	2	Y	-0-			-0-
							1123	3							
03	9579	X	8376	-0-	-1203	-0-	988	1	6316	2	Y	-0-			-0-
							1072	3							
04	9270	X	6605	-0-	-2665	-0-	591	1	5407	2	Y	-0-			-0-
							607	3							
05	9579	X	5954	-0-	-3625	-0-	589	1	4807	2	Y	-0-			-0-
							558	3							
06	8100	X	6390	-0-	-1710	-0-	645	1	5088	2	Y	-0-			-0-
							657	3							
07	8370	X	6182	-0-	-2188	-0-	616	1	4895	2	Y	-0-			-0-
							671	3							
08	8370	X	4826	-0-	-3544	-0-	456	1	3829	2	Y	-0-			-0-
							541	3							
09	6600	X	4950	-0-	-1650	-0-	440	1	3975	2	Y	-0-			-0-
							535	3							
10	6603	X	4789	-0-	-1814	-0-	464	1	3752	2	Y	-0-			-0-
							573	3							
11	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	621	1	4437	2	Y	-0-			-0-
							2246	3							
12	6169	X	4808	-0-	-1361	-0-	383	1	3738	2	Y	-0-			-0-
							687	3							

TOTAL GAS PROD: 74,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2365	N	2365	-0-		-0-	-0-	174	1	1948	2	Y	-0-					-0-
								243	3									
02	2285	N	2285	-0-		-0-	-0-	171	1	1887	2	Y	-0-					-0-
								227	3									
03	2258	N	2258	-0-		-0-	-0-	213	1	1844	2	Y	-0-					-0-
								201	3									
04	2089	N	2089	-0-		-0-	-0-	187	1	1710	2	Y	-0-					-0-
								192	3									
05	2104	N	2104	-0-		-0-	-0-	208	1	1699	2	Y	-0-					-0-
								197	3									
06	1830	N	1525	-0-		-305	-0-	154	1	1214	2	Y	-0-					-0-
								157	3									
07	1891	N	1026	-0-		-865	-0-	102	1	813	2	Y	-0-					-0-
								111	3									
08	1891	N	673	-0-		-1218	-0-	64	1	534	2	Y	-0-					-0-
								75	3									
09	1530	N	685	-0-		-845	-0-	61	1	550	2	Y	-0-					-0-
								74	3									
10	961	N	574	-0-		-387	-0-	56	1	449	2	Y	-0-					-0-
								69	3									
11	849	N	849	-0-		-0-	-0-	72	1	516	2	Y	-0-					-0-
								261	3									
12	827	N	827	-0-		-0-	-0-	66	1	643	2	Y	-0-					-0-
								118	3									

TOTAL GAS PROD: 17,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 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-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	227	1	2541	2	Y	33	96	1			98
							317	3	36	9							
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	220	1	2430	2	Y	9					107
							292	3	10	9							
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	293	1	2538	2	Y	13					120
							277	3	14	9							
04	2880	X	2808	-0-	-72	-0-	250	1	2286	2	Y	14	85	1			49
							257	3	15	9							
05	2976	X	2888	-0-	-88	-0-	284	1	2316	2	Y	17					66
							269	3	19	9							
06	2880	X	2697	-0-	-183	-0-	271	1	2138	2	Y	11					77
							276	3	12	9							
07	2976	X	2685	-0-	-291	-0-	266	1	2116	2	Y	12					89
							290	3	13	9							
08	2976	X	2567	-0-	-409	-0-	241	1	2028	2	Y	11					100
							286	3	12	9							
09	2820	X	2516	-0-	-304	-0-	223	1	2013	2	Y	8					108
							271	3	9	9							
10	2759	X	2473	-0-	-286	-0-	239	1	1933	2	Y	5	53	1			60
							295	3	6	9							
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	262	1	1873	2	Y	6					66
							948	3	7	9							
12	2604	N	2517	-0-	-87	-0-	200	1	1954	2	Y	4					70
							359	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 33,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	25	1	1310	3	N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	11	1	695	3	N	-0-					-0-
03	837	N	313	-0-	-524	-0-	5	1	305	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1290	N	462	-0-	-828	-0-	7	1	452	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	744	N	303	-0-	-441	-0-	5	1	298	3	N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	4	1	304	3	N	-0-					-0-
07	465	N	352	-0-	-113	-0-	5	1	347	3	N	-0-					-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	35	1	2334	3	N	-0-					-0-
09	300	N	169	-0-	-131	-0-	3	1	166	3	N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	12	1	884	3	N	-0-					-0-
11	2280	N	1689	-0-	-591	-0-	24	1	1665	3	N	-0-					-0-
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	24	1	1648	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	13485	X	8365	-0-	-5120	-0-	159	1	8206	3	N	-0-					-0-
02	11745	X	10602	-0-	-1143	-0-	170	1	10432	3	N	-0-					-0-
03	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	178	1	10940	3	N	-0-					-0-
04	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	160	1	10753	3	N	-0-					-0-
05	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	189	1	12008	3	N	-0-					-0-
06	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	196	1	15234	3	N	-0-					-0-
07	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	185	1	13414	3	N	-0-					-0-
08	12183	X	10703	-0-	-1480	-0-	160	1	10543	3	N	-0-					-0-
09	15420	X	12319	-0-	-3101	-0-	187	1	12132	3	N	-0-					-0-
10	15934	X	13782	-0-	-2152	-0-	182	1	13600	3	N	-0-					-0-
11	15420	X	12420	-0-	-3000	-0-	179	1	12241	3	N	-0-					-0-
12	13609	X	13104	-0-	-505	-0-	187	1	12917	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
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	6696	X	4000	-0-	-2696	-0-	76	1	3924	3	N	-0-					-0-
02	6728	X	5892	-0-	-836	-0-	94	1	5798	3	N	-0-					-0-
03	7192	X	6240	-0-	-952	-0-	100	1	6139	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6960	X	6107	-0-	-853	-0-	90	1	6016	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	101	1	6441	3	N	-0-					-0-
06	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	85	1	6607	3	N	-0-					-0-
07	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	94	1	6797	3	N	-0-					-0-
08	6541	X	5750	-0-	-791	-0-	86	1	5664	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	6007	-0-	-683	-0-	91	1	5909	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
10	6913	X	6736	-0-	-177	-0-	89	1	6647	3	N	-0-					-0-
11	6690	X	5635	-0-	-1055	-0-	81	1	5554	3	N	-0-					-0-
12	6882	X	5854	-0-	-1028	-0-	84	1	5770	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	5394	X	4632	-0-	-762	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	2738	-0-	-2308	-0-	2720	2	18	9	N	16	16	8			-0-
03	5394	X	2673	-0-	-2721	-0-	2661	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	2234	-0-	-2385	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	2814	-0-	-1656	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2837	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	2820	X	2669	-0-	-151	-0-	2627	2	42	9	N	38	38	8			-0-
10	2914	X	2851	-0-	-63	-0-	2816	2	35	9	N	32	32	8			-0-
11	2820	X	2818	-0-	-2	-0-	2794	2	24	9	N	22	22	8			-0-
12	2852	X	2790	-0-	-62	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	10044	X	7868	-0-	-2176	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
02	9396	X	6569	-0-	-2827	-0-	6561	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6001	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	4027	-0-	-3847	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	5872	-0-	-1748	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
08	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7328	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7341	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7894	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	7080	X	546	-0-	-6534	-0-	532	2	14	9	N	13	13	8			-0-
12	7595	X	7305	-0-	-290	-0-	7305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	13654	2			N	-0-					-0-
02	15486	X	12309	-0-	-3177	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	12396	-0-	-4158	-0-	12389	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	16020	X	10970	-0-	-5050	-0-	10966	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	14880	X	11140	-0-	-3740	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	11072	-0-	-2128	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	11042	-0-	-2102	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	10432	-0-	-1968	-0-	10429	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11793	2	25	9	N	23	23	8			-0-
10	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	12857	2	29	9	N	26	26	8			-0-
11	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
12	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	13315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

VISTATEX ENERGY LLC 886279
PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22258	X	15381	-0-	-6877	-0-	1615	1	13766	2	N	-0-					-0-
02	18647	X	14681	-0-	-3966	-0-	1542	1	13139	2	N	-0-					-0-
03	19933	X	14909	-0-	-5024	-0-	1565	1	13344	2	N	-0-					-0-
04	19290	X	12295	-0-	-6995	-0-	1291	1	11004	2	N	-0-					-0-
05	16678	X	10735	-0-	-5943	-0-	1022	1	9713	2	N	-0-					-0-
06	15180	X	12423	-0-	-2757	-0-	1304	1	11119	2	N	-0-					-0-
07	18149	X	18149	-0-	-0-	-0-	1906	1	16243	2	N	-0-					-0-
08	17194	X	17194	-0-	-0-	-0-	1805	1	15389	2	N	-0-					-0-
09	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	1627	1	13875	2	N	-0-					-0-
10	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	1638	1	13971	2	N	-0-					-0-
11	13920	X	6344	-0-	-7576	-0-	666	1	5678	2	N	-0-					-0-
12	14384	X	5109	-0-	-9275	-0-	536	1	4573	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, W. (WILCOX) 78341 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WERNECKE, ERNEST D. EAST WELL #: 1 RRCID -> 178013 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 18020 PERF.10622 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1054	X	652	-0-	-402		-0-		12	1	559	2	N	-0-					93
									81	4									
02	2966	X	2966	-0-	-0-		-0-		75	1	2522	2	N	-0-					93
									369	4									
03	434	N	289	-0-	-145		-0-		6	1	251	2	N	-0-					93
									32	4									
04	630	N	236	-0-	-394		-0-		5	1	205	2	N	-0-					93
									26	4									
05	1054	X	308	-0-	-746		-0-		7	1	266	2	N	-0-					93
									35	4									
06	1020	X	314	-0-	-706		-0-		7	1	266	2	N	-0-					93
									41	4									
07	1054	X	288	-0-	-766		-0-		9	1	239	2	N	-0-					93
									40	4									
08	1433	X	1433	-0-	-0-		-0-		48	1	1176	2	N	-0-					93
									209	4									
09	1223	X	1223	-0-	-0-		-0-		46	1	979	2	N	-0-					93
									198	4									
10	1758	X	1758	-0-	-0-		-0-		71	1	1457	2	N	-0-					93
									230	4									
11	1020	N	944	-0-	-76		-0-		32	1	777	2	N	-0-					93
									135	4									
12	1054	N	206	-0-	-848		-0-		7	1	176	2	N	-0-					93
									23	4									

TOTAL GAS PROD: 10,617 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

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	5115	X	2575	-0-	-2540		-0-		308	1	2236	2	N	28					339
									31	9									
02	4785	X	1721	-0-	-3064		-0-		176	1	1525	2	N	18					357
									20	9									
03	5115	X	2245	-0-	-2870		-0-		286	1	1937	2	N	20					377
									22	9									
04	4361	X	4361	-0-	-0-		-0-		396	1	3928	2	N	34					411
									37	9									
05	5542	X	5542	-0-	-0-		-0-		440	1	5049	2	N	48	187	1			272
									53	9									
06	3380	X	3380	-0-	-0-		-0-		330	1	3040	2	N	9					281
									10	9									
07	4495	X	1751	-0-	-2744		-0-		176	1	1564	2	N	10					291
									11	9									
08	5549	X	1910	-0-	-3639		-0-		220	1	1684	2	N	5					296
									6	9									
09	5370	X	3180	-0-	-2190		-0-		396	1	2754	2	N	27					323
									30	9									
10	5549	X	852	-0-	-4697		-0-		198	1	654	2	N	-0-					323
11	3390	X	2304	-0-	-1086		-0-		352	1	1952	2	N	-0-					323
12	3286	X	1834	-0-	-1452		-0-		220	1	1582	2	N	29					352
									32	9									

TOTAL GAS PROD: 31,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

ROSS, N. (1580) 78374 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 6 RRCID -> 200459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2340 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	955	-0-	-215	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCK, J.D. "H" WELL #: 1 A RRCID -> 149317 COMPL. DATE 04/00/1991 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2221 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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, J. C. III WELL #: 8 RRCID -> 178067 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8901 - 8932

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

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	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	269	1	2316	2	Y	39	6	1			55
							43	9									
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	163	1	1361	2	Y	15	43	1			27
							17	9									
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	170	1	1418	2	Y	13					40
							14	9									
04	2550	X	1769	-0-	-781	-0-	164	1	1595	2	Y	9	32	1			17
							10	9									
05	2635	X	1676	-0-	-959	-0-	151	1	1518	2	Y	6					23
							7	9									
06	2550	X	1690	-0-	-860	-0-	173	1	1513	2	Y	4	17	1			10
							4	9									
07	1829	X	1725	-0-	-104	-0-	140	1	1579	2	Y	5					15
							6	9									
08	1829	X	1283	-0-	-546	-0-	57	1	1216	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
09	1770	X	1385	-0-	-385	-0-	69	1	1305	2	Y	10					18
							11	9									
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	87	1	1614	2	Y	23	15	1			26
							25	9									
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	81	1	1443	2	Y	8					34
							9	9									
12	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	79	1	1176	2	Y	8					42
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 19,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BARRERA - MARTIN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 250217 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8280 - 8292

01	744	X	282	-0-	-462	-0-	270	2	12	9	N	11					43
02	696	X	613	-0-	-83	-0-	600	2	13	9	N	12					55
03	811	X	811	-0-	-0-	-0-	789	2	22	9	N	20					75
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	534	2	8	9	N	7					82
05	651	X	524	-0-	-127	-0-	505	2	19	9	N	17					99
06	780	X	397	-0-	-383	-0-	397	2			N	-0-					99
07	806	X	427	-0-	-379	-0-	426	2	1	9	N	1					100
08	806	X	338	-0-	-468	-0-	338	2			N	-0-					100
09	540	X	172	-0-	-368	-0-	170	2	2	9	N	2					102
10	527	X	391	-0-	-136	-0-	383	2	8	9	N	7					109
11	420	X	302	-0-	-118	-0-	291	2	11	9	N	10					119
12	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1205	2	1	9	N	1					120

TOTAL GAS PROD: 6,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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 (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	47	1	683	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	45	1	679	2	Y	2					3
							2	9									
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	54	1	751	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	53	1	806	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	57	1	811	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	52	1	757	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	899	N	834	-0-	-65	-0-	51	1	779	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	50	1	861	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	50	1	788	2	Y	3					5
							3	9									
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	53	1	825	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	50	1	815	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
12	868	N	845	-0-	-23	-0-	50	1	791	2	Y	4	9	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	90	1	1310	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	1711	N	1506	-0-	-205	-0-	94	1	1406	2	Y	5					7
							6	9									
03	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	106	1	1468	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	102	1	1540	2	Y	14	11	1			8
							15	9									
05	1612	N	1407	-0-	-205	-0-	91	1	1308	2	Y	7	11	1			4
							8	9									
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	104	1	1515	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
07	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	97	1	1496	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	95	1	1637	2	Y	7	11	1			3
							8	9									
09	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	86	1	1347	2	Y	6					9
							7	9									
10	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	88	1	1380	2	Y	7	10	1			6
							8	9									
11	1680	N	1474	-0-	-206	-0-	85	1	1379	2	Y	9	5	1			10
							10	9									
12	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	88	1	1384	2	Y	9	16	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59					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	6	56	1			16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246

01	4740	X	3123	-0-	-1617	-0-	153	1	2953	2	Y	15	3	1			40
							17	9									
02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	114	1	2152	2	Y	6	4	1			42
							7	9									
03	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	94	1	1771	2	Y	2	5	1			39
							2	9									
04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	104	1	1982	2	Y	4	5	1			38
							4	9									
05	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	119	1	2246	2	Y	19	5	1			52
							21	9									
06	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	90	1	1750	2	Y	3	5	1			50
							3	9									
07	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	89	1	1802	2	Y	1	4	1			47
							1	9									
08	1395	X	1179	-0-	-216	-0-	62	1	1114	2	Y	3	4	1			46
							3	9									
09	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	71	1	1338	2	Y	3	3	1			46
							3	9									
10	1891	N	1434	-0-	-457	-0-	66	1	1364	2	Y	4	4	1			46
							4	9									
11	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	46	1	965	2	Y	1	1	1			46
							1	9									
12	1457	N	1115	-0-	-342	-0-	55	1	1059	2	Y	1	2	1			45
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					9
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					9
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-	1	1			8
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					8
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-	1	1			7
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					7
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					7
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					7
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					7
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2220	-0-	-291	-0-	141	1	2061	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
02	2378	N	2042	-0-	-336	-0-	127	1	1907	2	Y	7					10
							8	9									
03	2356	N	2135	-0-	-221	-0-	143	1	1979	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
04	2160	N	2080	-0-	-80	-0-	128	1	1934	2	Y	16	14	1			9
							18	9									
05	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	132	1	1894	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
06	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	129	1	1885	2	Y	9	7	1			8
							10	9									
07	2139	N	1800	-0-	-339	-0-	109	1	1682	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
08	2046	N	1653	-0-	-393	-0-	90	1	1555	2	Y	7	12	1			3
							8	9									
09	2010	N	1976	-0-	-34	-0-	118	1	1850	2	Y	7					10
							8	9									
10	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	101	1	1579	2	Y	10	13	1			7
							11	9									
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	113	1	1830	2	Y	12	6	1			13
							13	9									
12	2046	N	2043	-0-	-3	-0-	121	1	1910	2	Y	11	21	1			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 23,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	72	1	1048	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	75	1	1126	2	Y	3					5
							3	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	79	1	1095	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	75	1	1135	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	80	1	1142	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	78	1	1150	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
07	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	69	1	1056	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	72	1	1251	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
09	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	68	1	1065	2	Y	5					7
							6	9									
10	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	64	1	1007	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
11	1290	N	1106	-0-	-184	-0-	64	1	1034	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
12	1178	N	994	-0-	-184	-0-	59	1	929	2	Y	5	11	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

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	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	150	1	2196	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
02	2262	N	2161	-0-	-101	-0-	134	1	2019	2	Y	7					10
							8	9									
03	2325	N	2110	-0-	-215	-0-	141	1	1956	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
04	2280	N	2098	-0-	-182	-0-	129	1	1950	2	Y	17	14	1			10
							19	9									
05	2325	N	2124	-0-	-201	-0-	138	1	1974	2	Y	11	14	1			7
							12	9									
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	132	1	1924	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
07	2170	N	1975	-0-	-195	-0-	120	1	1845	2	Y	9	8	1			9
							10	9									
08	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	148	1	2551	2	Y	11	15	1			5
							12	9									
09	2070	N	1911	-0-	-159	-0-	114	1	1789	2	Y	7					12
							8	9									
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	130	1	2041	2	Y	13	15	1			10
							14	9									
11	2370	N	2365	-0-	-5	-0-	136	1	2214	2	Y	14	8	1			16
							15	9									
12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	143	1	2257	2	Y	13	25	1			4
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 26,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2378	X	-0-	-0-	-2378	-0-					Y	-0-					-0-
03	2077	X	778	-0-	-1299	-0-	52	1	722	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	604	X	604	-0-	-0-	-0-	37	1	560	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	974	X	974	-0-	-0-	-0-	63	1	905	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	750	X	411	-0-	-339	-0-	26	1	383	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	775	X	31	-0-	-744	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	961	X	913	-0-	-48	-0-	50	1	859	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	930	X	386	-0-	-544	-0-	23	1	362	2	Y	1					3
							1	9									
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	870	N	45	-0-	-825	-0-	3	1	41	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	403	N	56	-0-	-347	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	150	1	2195	2	Y	70	97	1			30
							77	9									
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	144	1	2166	2	Y	22					52
							24	9									
03	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	169	1	2330	2	Y	21					73
							23	9									
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	152	1	2293	2	Y	15					88
							17	9									
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	151	1	2159	2	Y	18					106
							20	9									
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	147	1	2149	2	Y	11	91	1			26
							12	9									
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	144	1	2211	2	Y	18					44
							20	9									
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	135	1	2331	2	Y	15					59
							17	9									
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	125	1	1968	2	Y	15					74
							17	9									
10	2387	N	2214	-0-	-173	-0-	131	1	2062	2	Y	19	70	1			23
							21	9									
11	2310	N	1988	-0-	-322	-0-	115	1	1865	2	Y	7					30
							8	9									
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	146	1	2310	2	Y	22					52
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 28,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3283	-0-	-3	-0-	161	1	3122	2	N	-0-	6	1			32
02	3074	X	2931	-0-	-143	-0-	147	1	2776	2	N	7	7	1			32
							8	9									
03	3410	X	3091	-0-	-319	-0-	156	1	2935	2	N	-0-	9	1			23
04	3300	X	2932	-0-	-368	-0-	147	1	2783	2	N	2	8	1			17
							2	9									
05	3410	X	3010	-0-	-400	-0-	151	1	2856	2	N	3	8	1			12
							3	9									
06	3180	X	2876	-0-	-304	-0-	142	1	2728	2	N	5	7	1			10
							6	9									
07	3131	X	2398	-0-	-733	-0-	113	1	2283	2	N	2	7	1			5
							2	9									
08	3100	X	2006	-0-	-1094	-0-	105	1	1897	2	N	4	6	1			3
							4	9									
09	2940	X	2787	-0-	-153	-0-	140	1	2640	2	N	6	5	1			4
							7	9									
10	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	130	1	2704	2	N	8	8	1			4
							9	9									
11	2880	X	2559	-0-	-321	-0-	116	1	2440	2	N	3	3	1			4
							3	9									
12	2883	X	2133	-0-	-750	-0-	104	1	2026	2	N	3	4	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 32,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

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	4650	X	3726	-0-	-924	-0-	237	1	3458	2	Y	28	27	1			5
							31	9									
02	3973	X	3551	-0-	-422	-0-	221	1	3317	2	Y	12					17
							13	9									
03	4185	X	3321	-0-	-864	-0-	223	1	3079	2	Y	17	24	1			10
							19	9									
04	4020	X	3524	-0-	-496	-0-	217	1	3275	2	Y	29	23	1			16
							32	9									
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	247	1	3540	2	Y	20	24	1			12
							22	9									
06	3660	X	3367	-0-	-293	-0-	215	1	3137	2	Y	14	13	1			13
							15	9									
07	3782	X	3233	-0-	-549	-0-	196	1	3020	2	Y	15	13	1			15
							17	9									
08	3813	X	3532	-0-	-281	-0-	192	1	3325	2	Y	14	23	1			6
							15	9									
09	3690	X	3092	-0-	-598	-0-	184	1	2895	2	Y	12					18
							13	9									
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	228	1	3580	2	Y	22	23	1			17
							24	9									
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	210	1	3411	2	Y	23	14	1			26
							25	9									
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	216	1	3409	2	Y	19	39	1			6
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 42,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860

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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					1
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	987	1	14411	2	Y	115	115	1			23
							127	9									
02	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	907	1	13615	2	Y	45					68
							50	9									
03	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	892	1	12328	2	Y	73	99	1			42
							80	9									
04	15030	X	13074	-0-	-1956	-0-	804	1	12153	2	Y	106	89	1			59
							117	9									
05	15562	X	11886	-0-	-3676	-0-	772	1	11045	2	Y	63	85	1			37
							69	9									
06	15060	X	8253	-0-	-6807	-0-	527	1	7689	2	Y	34	40	1			31
							37	9									
07	15562	X	8294	-0-	-7268	-0-	504	1	7748	2	Y	38	31	1			38
							42	9									
08	13516	X	8000	-0-	-5516	-0-	435	1	7528	2	Y	34	57	1			15
							37	9									
09	13080	X	7211	-0-	-5869	-0-	429	1	6753	2	Y	26					41
							29	9									
10	9021	X	7950	-0-	-1071	-0-	474	1	7425	2	Y	46	52	1			35
							51	9									
11	8250	X	7783	-0-	-467	-0-	449	1	7282	2	Y	47	28	1			54
							52	9									
12	8308	X	7854	-0-	-454	-0-	465	1	7343	2	Y	42	83	1			13
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 123,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
ROTTERSMAN WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	137	-0-	-1506	-0-	9	1	127	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1537	N	36	-0-	-1501	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	80	-0-	-540	-0-	5	1	74	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	7	1	109	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	46	1	713	2	Y	3					3
							3	9									
08	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	159	1	2750	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	55	1	859	2	Y	4					9
							4	9									
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	46	1	677	2	Y	30	65	1			17
							33	9									
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	69	1	1029	2	Y	-0-					17
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	96	1	1323	2	Y	14					31
							15	9									
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	74	1	1115	2	Y	11					42
							12	9									
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	76	1	1089	2	Y	-0-					42
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	76	1	1104	2	Y	-0-					42
07	775	N	736	-0-	-39	-0-	43	1	668	2	Y	23	51	1			14
							25	9									
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	57	1	985	2	Y	-0-					14
09	750	N	681	-0-	-69	-0-	41	1	640	2	Y	-0-					14
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	61	1	955	2	Y	44					58
							48	9									
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	59	1	956	2	Y	32	76	1			14
							35	9									
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	64	1	1010	2	Y	8					22
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1611	-0-	-1644	-0-	102	1	1496	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	2784	X	1348	-0-	-1436	-0-	84	1	1258	2	Y	5					7
							6	9									
03	2852	X	1140	-0-	-1712	-0-	76	1	1057	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
04	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	157	1	2370	2	Y	21	13	1			12
							23	9									
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	150	1	2141	2	Y	12	17	1			7
							13	9									
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	92	1	1352	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
07	2635	N	1153	-0-	-1482	-0-	70	1	1077	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
08	2294	N	1128	-0-	-1166	-0-	61	1	1061	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
09	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	175	1	2749	2	Y	11					13
							12	9									
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	143	1	2248	2	Y	14	16	1			11
							15	9									
11	3000	N	3108	-0-	108	108	179	1	2908	2	Y	19	9	1			21
							21	9									
12	3100	N	3022	-0-	-78	30	179	1	2825	2	Y	16	32	1			5
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 24,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	1271	X	1009	-0-	-262	-0-	64	1	937	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	1189	X	969	-0-	-220	-0-	60	1	905	2	Y	4					5
							4	9									
03	1271	X	1059	-0-	-212	-0-	71	1	982	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	68	1	1027	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	67	1	952	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	70	1	1030	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
07	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	66	1	1014	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
09	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	60	1	940	2	Y	4					6
							4	9									
10	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	64	1	1007	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	63	1	1019	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	63	1	989	2	Y	5	11	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

GILL, F. J. WELL #: 11 RRCID -> 183952 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9237 - 9250

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					1
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	480	N	80	-0-	-400	-0-	5	1	74	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	81	-0-	-136	-0-	5	1	75	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	581	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	455	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	372	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 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	4092	X	2818	-0-	-1274	-0-	137	1	2657	2	N	22	134	1			66
							24	9									
02	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	268	1	5070	2	N	46	9	1			103
							51	9									
03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	220	1	4140	2	N	30	11	1			122
							33	9									
04	3960	X	2713	-0-	-1247	-0-	136	1	2571	2	N	5	11	1			116
							6	9									
05	4092	X	2379	-0-	-1713	-0-	119	1	2258	2	N	2	10	1			108
							2	9									
06	3960	X	2383	-0-	-1577	-0-	118	1	2259	2	N	5	9	1			104
							6	9									
07	4092	X	2139	-0-	-1953	-0-	100	1	2025	2	N	13	7	1			110
							14	9									
08	4092	X	2000	-0-	-2092	-0-	104	1	1885	2	N	10	6	1			114
							11	9									
09	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	292	1	5529	2	N	20	8	1			126
							22	9									
10	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	274	1	5701	2	N	37	140	1			23
							41	9									
11	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	222	1	4652	2	N	6	6	1			23
							7	9									
12	4092	X	4088	-0-	-4	-0-	200	1	3882	2	N	5	8	1			20
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 45,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	193	1	3729	2	N	72	70	1			68
							79	9									
02	3683	X	3439	-0-	-244	-0-	172	1	3257	2	N	9	8	1			69
							10	9									
03	3937	X	3710	-0-	-227	-0-	187	1	3523	2	N	-0-	11	1			58
04	3870	X	3807	-0-	-63	-0-	190	1	3604	2	N	12	9	1			61
							13	9									
05	3999	X	3876	-0-	-123	-0-	194	1	3674	2	N	7	9	1			59
							8	9									
06	3870	X	3624	-0-	-246	-0-	179	1	3436	2	N	8	9	1			58
							9	9									
07	3937	X	3749	-0-	-188	-0-	176	1	3571	2	N	2	8	1			52
							2	9									
08	3937	X	3356	-0-	-581	-0-	176	1	3170	2	N	9	8	1			53
							10	9									
09	3810	X	2996	-0-	-814	-0-	150	1	2838	2	N	7	7	1			53
							8	9									
10	3875	X	3285	-0-	-590	-0-	147	1	3071	2	N	61	93	1			21
							67	9									
11	3630	X	2527	-0-	-1103	-0-	115	1	2404	2	N	7	3	1			25
							8	9									
12	3751	X	2716	-0-	-1035	-0-	132	1	2565	2	N	17	4	1			38
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 41,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	N	-0-					3
02	290	N	275	-0-	-15	-0-	14	1	260	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	N	-0-	1	1			2
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	15	1	282	2	N	-0-	1	1			1
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	14	1	284	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	14	1	253	2	N	-0-	1	1			-0-
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	12	1	221	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	13	1	265	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	11	1	228	2	N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	58	1	1127	2	Y	22	1	1			55
							24	9									
02	1102	N	1084	-0-	-18	-0-	54	1	1027	2	Y	3	2	1			56
							3	9									
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	60	1	1131	2	Y	11	40	1			27
							12	9									
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	59	1	1118	2	Y	-0-	2	1			25
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	61	1	1158	2	Y	1	2	1			24
							1	9									
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	59	1	1128	2	Y	2	2	1			24
							2	9									
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	84	1	1689	2	Y	29	3	1			50
							32	9									
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	89	1	1605	2	Y	11	3	1			58
							12	9									
09	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	55	1	1040	2	Y	7	3	1			62
							8	9									
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	109	1	2273	2	Y	59	93	1			28
							65	9									
11	3000	N	3078	-0-	78	78	138	1	2903	2	Y	34	2	1			60
							37	9									
12	2585	N	2507	-0-	-78	-0-	121	1	2357	2	Y	26	5	1			81
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 19,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	92	1	1788	2	N	93	3	1			142
							102	9									
02	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	91	1	1724	2	N	5	4	1			143
							6	9									
03	2077	X	1608	-0-	-469	-0-	81	1	1516	2	N	10	123	1			30
							11	9									
04	2010	X	1489	-0-	-521	-0-	75	1	1414	2	N	-0-	4	1			26
05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	139	1	2638	2	N	3	4	1			25
							3	9									
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	154	1	2950	2	N	6	5	1			26
							7	9									
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	133	1	2690	2	N	2	6	1			22
							2	9									
08	2790	X	2445	-0-	-345	-0-	128	1	2311	2	N	5	6	1			21
							6	9									
09	3120	X	2008	-0-	-1112	-0-	101	1	1903	2	N	4	5	1			20
							4	9									
10	3224	X	2143	-0-	-1081	-0-	98	1	2038	2	N	6	6	1			20
							7	9									
11	3120	X	2055	-0-	-1065	-0-	93	1	1959	2	N	3	2	1			21
							3	9									
12	2821	X	1926	-0-	-895	-0-	94	1	1830	2	N	2	3	1			20
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	1085	N	937	-0-	-148	-0-	58	1	849	2	Y	27	36	1			12
							30	9									
02	1044	N	826	-0-	-218	-0-	51	1	767	2	Y	7					19
							8	9									
03	1085	N	882	-0-	-203	-0-	59	1	814	2	Y	8					27
							9	9									
04	900	N	847	-0-	-53	-0-	52	1	789	2	Y	5					32
							6	9									
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	54	1	771	2	Y	6					38
							7	9									
06	840	N	760	-0-	-80	-0-	48	1	708	2	Y	4	33	1			9
							4	9									
07	868	N	790	-0-	-78	-0-	48	1	735	2	Y	6					15
							7	9									
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	48	1	828	2	Y	6					21
							7	9									
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	50	1	782	2	Y	5					26
							6	9									
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	56	1	880	2	Y	8	25	1			9
							9	9									
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	55	1	892	2	Y	4					13
							4	9									
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	59	1	934	2	Y	9					22
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 10,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	712	-0-	-94	-0-	34	1	665	2	Y	12	3	1			60
							13	9									
02	638	N	618	-0-	-20	-0-	31	1	586	2	Y	1	3	1			58
							1	9									
03	837	N	728	-0-	-109	-0-	36	1	686	2	Y	5	39	1			24
							6	9									
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	758	2	Y	1	3	1			22
							1	9									
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	32	1	604	2	Y	-0-	3	1			19
06	690	N	392	-0-	-298	-0-	19	1	372	2	Y	1	2	1			18
							1	9									
07	837	N	394	-0-	-443	-0-	18	1	369	2	Y	6	1	1			23
							7	9									
08	651	N	368	-0-	-283	-0-	19	1	347	2	Y	2	1	1			24
							2	9									
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	15	1	290	2	Y	2	1	1			25
							2	9									
10	403	N	211	-0-	-192	-0-	9	1	196	2	Y	5	28	1			2
							6	9									
11	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	2			Y	-0-					2
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	471	2	Y	5					7
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	34	-0-	-276	-0-	2	1	32	2	N	-0-	2	1			17
02	203	X	121	-0-	-82	-0-	6	1	114	2	N	1	1	1			17
							1	9									
03	157	X	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-	1	1			16
04	98	X	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-	1	1			15
05	124	X	81	-0-	-43	-0-	4	1	76	2	N	1	1	1			15
							1	9									
06	150	X	93	-0-	-57	-0-	5	1	88	2	N	-0-	1	1			14
07	155	X	96	-0-	-59	-0-	5	1	91	2	N	-0-					14
08	155	X	91	-0-	-64	-0-	5	1	86	2	N	-0-					14
09	90	X	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	N	-0-					14
10	93	X	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-					14
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					14
12	93	X	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	955	-0-	-130	-0-	59	1	865	2	Y	28	37	1			12
							31	9									
02	928	N	797	-0-	-131	-0-	49	1	740	2	Y	7					19
							8	9									
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	67	1	925	2	Y	9					28
							10	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	75	1	1128	2	Y	7					35
							8	9									
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	131	1	1878	2	Y	16					51
							18	9									
06	3000	N	3597	-0-	597	597	228	1	3352	2	Y	15	43	1			23
							17	9									
07	3100	N	3320	-0-	220	817	201	1	3090	2	Y	26					49
							29	9									
08	3100	N	3024	-0-	-76	741	164	1	2839	2	Y	19					68
							21	9									
09	3071	X	2330	-0-	-741	-0-	138	1	2174	2	Y	16					84
							18	9									
10	3441	X	2436	-0-	-1005	-0-	145	1	2269	2	Y	20	79	1			25
							22	9									
11	3330	X	2411	-0-	-919	-0-	139	1	2261	2	Y	10					35
							11	9									
12	3317	X	2518	-0-	-799	-0-	149	1	2345	2	Y	22					57
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 25,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
MAYERS, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 197008 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8707 - 9269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2012 - PLUGGED 08/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
GILL, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 199501 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5100 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROTTERSMAN (8500) 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

01	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	109	1	938	2	Y	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	163	1	1363	2	Y	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	145	1	1207	2	Y	-0-					-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	135	1	1315	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1218	-0-	-425	-0-	110	1	1108	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1129	-0-	-191	-0-	116	1	1013	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1218	-0-	-270	-0-	99	1	1119	2	Y	-0-					-0-
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	56	1	1200	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	797	-0-	-343	-0-	40	1	757	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	54	1	1000	2	Y	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	72	1	1275	2	Y	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	54	1	804	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

01	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	593	1	5108	2	Y	56	60	1			78
							62	9									
02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	550	1	4594	2	Y	32	53	1			57
							35	9									
03	5673	X	4959	-0-	-714	-0-	528	1	4401	2	Y	27					84
							30	9									
04	5580	X	5504	-0-	-76	-0-	509	1	4956	2	Y	35	52	1			67
							39	9									
05	5766	X	5173	-0-	-593	-0-	464	1	4683	2	Y	24					91
							26	9									
06	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	544	1	4748	2	Y	15	67	1			39
							17	9									
07	5673	X	5613	-0-	-60	-0-	457	1	5134	2	Y	20					59
							22	9									
08	5673	X	4370	-0-	-1303	-0-	192	1	4136	2	Y	38	65	1			32
							42	9									
09	5490	X	4428	-0-	-1062	-0-	221	1	4165	2	Y	38					70
							42	9									
10	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	244	1	4498	2	Y	51	64	1			57
							56	9									
11	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	227	1	4013	2	Y	17					74
							19	9									
12	5611	X	4859	-0-	-752	-0-	311	1	4519	2	Y	26					100
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 60,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	38	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	85	1	960	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3917	-0-	817	817	174	1	3743	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3197	-0-	197	1014	161	1	3036	2	Y	-0-					-0-
10	3790	X	2776	-0-	-1014	-0-	143	1	2633	2	Y	-0-					-0-
11	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	114	1	2010	2	Y	-0-					-0-
12	3906	X	1592	-0-	-2314	-0-	102	1	1490	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMERS, BRUNI TR. 5 WELL #: 18 RRCID -> 200035 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	886	-0-	-478	-0-	92	1	794	2	Y	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	76	1	634	2	Y	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	83	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	88	1	856	2	Y	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	86	1	863	2	Y	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	92	1	807	2	Y	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	81	1	912	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	696	-0-	-265	-0-	31	1	665	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	588	-0-	-312	-0-	30	1	558	2	Y	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	Y	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	33	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	348	-0-	-272	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	406	X	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-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-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	64	1	929	2	Y	18	31	1			6
							20	9									
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	61	1	922	2	Y	3					9
							3	9									
03	992	N	884	-0-	-108	-0-	58	1	808	2	Y	16	7	1			18
							18	9									
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	79	1	1199	2	Y	23	7	1			34
							25	9									
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	88	1	1264	2	Y	16	9	1			41
							18	9									
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	81	1	1190	2	Y	8	5	1			44
							9	9									
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	66	1	1022	2	Y	10	45	1			9
							11	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	65	1	1127	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	65	1	1018	2	Y	5					11
							6	9									
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	71	1	1106	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
11	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	62	1	1007	2	Y	21	4	1			28
							23	9									
12	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	60	1	952	2	Y	12	11	1			29
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 13,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
02	232	N	168	-0-	-64	-0-	10	1	157	2	Y	1					4
							1	9									
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	Y	3					7
							3	9									
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	1					8
							1	9									
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	1					9
							1	9									
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	2					4
							2	9									
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	1					5
							1	9									
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	10	1	158	2	Y	1					6
							1	9									
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	1					3
							1	9									
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	69	2	N	12					39
							13	9									
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					39
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	N	-0-					39
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	2	N	-0-					39
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					39
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	N	-0-					39
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	N	-0-					39
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	42	1	754	2	N	1					40
							1	9									
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	N	1	2	1			39
							1	9									
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	482	2	N	1	1	1			39
							1	9									
11	780	N	405	-0-	-375	-0-	18	1	387	2	N	-0-					39
12	527	N	59	-0-	-468	-0-	3	1	56	2	N	-0-	1	1			38

TOTAL GAS PROD: 2,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ROTTERSMAN WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B DENY		386	-0-	386	386	386	2			N	-0-					120
11	14B DENY		294	-0-	294	680	294	2			N	-0-					120
12	14B DENY		312	-0-	312	992	312	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 992 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

01	3286	X	2875	-0-	-411	-0-	2869	2	6	9	N	5					25
02	3074	X	2483	-0-	-591	-0-	2472	2	11	9	N	10					35
03	3286	X	1972	-0-	-1314	-0-	1950	2	22	9	N	20					55
04	3030	X	1996	-0-	-1034	-0-	1974	2	22	9	N	20					75
05	2883	X	2254	-0-	-629	-0-	2237	2	17	9	N	15					90
06	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	2492	2	22	9	N	20					110
07	2635	X	1308	-0-	-1327	-0-	1291	2	17	9	N	15					125
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3790	2	39	9	N	35					160
09	2490	X	1967	-0-	-523	-0-	1934	2	33	9	N	30					190
10	2573	X	508	-0-	-2065	-0-	497	2	11	9	N	10					200
11	3660	X	1747	-0-	-1913	-0-	1692	2	55	9	N	50	195	1			55
12	3782	X	1340	-0-	-2442	-0-	1307	2	33	9	N	30					85

TOTAL GAS PROD: 24,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106

01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	58	1	851	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	754	N	701	-0-	-53	-0-	44	1	654	2	Y	3					4
							3	9									
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	57	1	784	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	60	1	909	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	62	1	884	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	57	1	829	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	1023	N	936	-0-	-87	-0-	57	1	875	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	56	1	976	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	56	1	876	2	Y	3					5
							3	9									
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	63	1	995	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	58	1	944	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
12	961	N	952	-0-	-9	-0-	56	1	889	2	Y	6	11	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 11,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

ROTTERSMAN (9020) //CONT.// 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL, F.J. WELL #: 2 RRCID -> 109027 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9244 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	5	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	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-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
MAYERS, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 198001 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9257 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2012 - PLUGGED 08/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1			-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	453	2	Y	2					2
							2	9									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
04	T. A.		561	-0-	561	561	34	1	516	2	Y	10	3	1			11
							11	9									
05	T. A.		213	-0-	213	774	14	1	196	2	Y	3	3	1			11
							3	9									
06	T. A.		135	-0-	135	909	9	1	125	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
07	1127		218	-0-	-909	-0-	13	1	203	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
08	286	R	286	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	1					2
							1	9									
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	1	193	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	270	N	42	-0-	-228	-0-	2	1	39	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	3	1	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWENA (FRIO 4150) 78714 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
FREEBORN-ASHLEY WELL #: 4 RRCID -> 160977 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4329 - 4332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	931	2			Y	-0-					-0-
02	580	N	478	-0-	-102	-0-	24	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	332	-0-	-288	-0-	26	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	516	-0-	-84	-0-	55	1	461	2	Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	449	-0-	-151	-0-	84	1	365	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	337	-0-	-283	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	21	-0-	-289	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2013 - P & A 02-19-13

TOTAL GAS PROD: 5,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEBORN-LYNX WELL #: 307 RRCID -> 179802 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 4062 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	534	2			N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2012 - PLUGGED 2/27/2012

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEBORN-ASHLEY WELL #: 5 RRCID -> 269067 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 4294 - 4315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	9300	X	8144	-0-	-1156	-0-	8122	2	22	9	N	20					51
02	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	442	1	8408	2	N	23					74
							25	9									
03	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	737	1	8713	2	N	28					102
							31	9									
04	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	973	1	8177	2	N	26					128
							29	9									
05	9300	X	8408	-0-	-892	-0-	8388	2	20	9	N	18					146
06	9180	X	8685	-0-	-495	-0-	8655	2	30	9	N	27					173
07	9486	X	8926	-0-	-560	-0-	8916	2	10	9	N	9	162	1			20
08	9486	X	8197	-0-	-1289	-0-	8180	2	17	9	N	15					35
09	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	1789	1	7782	2	N	20					55
							22	9									
10	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9297	2	10	9	N	9					64
11	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8759	2	36	9	N	33					97
12	9920	X	9521	-0-	-399	-0-	9499	2	22	9	N	20					117

TOTAL GAS PROD: 107,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

FREEBORN-PUMA WELL #: 302 RRCID -> 179285 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4946 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2013 - PLUGGED 02-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
FREEBORN, SIDNEY ET. AL. WELL #: 6 RRCID -> 061059 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	334	1	441	2	N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	188	1	439	2	N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	201	1	578	2	N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	239	1	335	2	N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	257	1	390	2	N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	254	1	342	2	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	60	1	73	2	N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	230	1	298	2	N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	215	1	199	2	N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	141	1	206	2	N	-0-					-0-
11	510	N	430	-0-	-80	-0-	111	1	319	2	N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	80	1	318	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 083133 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

01	2821 X	2242	-0-	-579	-0-	1516	2	637	3	Y	81	86	1			46
						89	9									
02	2494 X	2093	-0-	-401	-0-	3	2	2015	3	Y	68	76	1			38
						75	9									
03	2604 X	2248	-0-	-356	-0-	2223	3	25	9	Y	23	53	1			8
04	2490 X	2177	-0-	-313	-0-	2152	3	25	9	Y	23	22	1			9
05	2480 X	2210	-0-	-270	-0-	2187	3	23	9	Y	21	24	1			6
06	2190 X	2062	-0-	-128	-0-	2041	3	21	9	Y	19	18	1			7
07	2263 X	1920	-0-	-343	-0-	1901	3	19	9	Y	17	19	1			5
08	2263 X	1979	-0-	-284	-0-	1953	3	26	9	Y	24	22	1			7
09	2190 X	1805	-0-	-385	-0-	1777	3	28	9	Y	25	26	1			6
10	2201 X	1882	-0-	-319	-0-	1363	2	493	3	Y	24	24	1			6
						26	9									
11	2070 X	1843	-0-	-227	-0-	1817	3	26	9	Y	24	23	1			7
12	1984 X	1896	-0-	-88	-0-	1870	3	26	9	Y	24	23	1			8

TOTAL GAS PROD: 24,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 190020 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9970 - 10002

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/14/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB B) //CONT.// 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7904	-0-	-900	-0-	5483	2	2301	3	Y	109	119	1			62
							120	9									
02	8004	X	7114	-0-	-890	-0-	11	2	6997	3	Y	96	104	1			54
							106	9									
03	8339	X	7681	-0-	-658	-0-	7591	3	90	9	Y	82	107	1			29
04	7830	X	7120	-0-	-710	-0-	7032	3	88	9	Y	80	78	1			31
05	7905	X	7083	-0-	-822	-0-	6999	3	84	9	Y	76	87	1			20
06	7650	X	6590	-0-	-1060	-0-	6514	3	76	9	Y	69	64	1			25
07	7688	X	6478	-0-	-1210	-0-	6413	3	65	9	Y	59	67	1			17
08	7688	X	7080	-0-	-608	-0-	6994	3	86	9	Y	78	73	1			22
09	7110	X	6652	-0-	-458	-0-	6573	3	79	9	Y	72	77	1			17
10	7068	X	6801	-0-	-267	-0-	4940	2	1784	3	Y	70	69	1			18
							77	9									
11	6840	X	6411	-0-	-429	-0-	6335	3	76	9	Y	69	66	1			21
12	7068	X	6445	-0-	-623	-0-	6367	3	78	9	Y	71	67	1			25

TOTAL GAS PROD: 83,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 931

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	12	8	1			4
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RUCIAS, N. (FB B V-17) 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 12 RRCID -> 177164 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10101 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6240	-0-	-53	-0-	441	1	4013	2	N	93	100	1	53
							1684	3	102	9					
02	5800	X	5302	-0-	-498	-0-	352	1	7	2	N	80	88	1	45
							4855	3	88	9					
03	6231	X	6001	-0-	-230	-0-	425	1	5476	3	N	91	104	1	32
							100	9							
04	6030	X	5934	-0-	-96	-0-	454	1	5382	3	Y	89	87	1	34
							98	9							
05	6231	X	5967	-0-	-264	-0-	460	1	5413	3	Y	85	97	1	22
							94	9							
06	6030	X	5407	-0-	-623	-0-	436	1	4887	3	Y	76	71	1	27
							84	9							
07	6138	X	5275	-0-	-863	-0-	408	1	4791	3	Y	69	76	1	20
							76	9							
08	6138	X	5981	-0-	-157	-0-	489	1	5389	3	Y	94	87	1	27
							103	9							
09	5940	X	5509	-0-	-431	-0-	474	1	4926	3	Y	99	103	1	23
							109	9							
10	5952	X	5844	-0-	-108	-0-	476	1	3865	2	Y	97	95	1	25
							1396	3	107	9					
11	5790	X	5656	-0-	-134	-0-	448	1	5101	3	Y	97	92	1	30
							107	9							
12	5983	X	5867	-0-	-116	-0-	476	1	5285	3	Y	96	92	1	34
							106	9							

TOTAL GAS PROD: 68,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,066

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	EOM BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1002	2	420	3	N	26	28	1	15
							29	9							
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	2	2	1168	3	N	21	24	1	12
							23	9							
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-	12	1	-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-			-0-
05	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	1014	3	13	9	Y	12	9	1	3
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1458	3	22	9	Y	20	16	1	7
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1424	3	22	9	Y	20	21	1	6
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1267	3	23	9	Y	21	21	1	6
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1325	3	28	9	Y	25	25	1	6
10	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1023	2	370	3	Y	24	24	1	6
							26	9							
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1387	3	28	9	Y	25	23	1	8
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1369	3	26	9	Y	24	23	1	9

TOTAL GAS PROD: 13,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

RUCIAS, N. (FB B V-17) //CONT.// 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

	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	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	3863	2	1622	3	Y	19	20	1			11
							21	9									
02	5133	X	4714	-0-	-419	-0-	7	2	4689	3	Y	16	18	1			9
							18	9									
03	5456	X	5401	-0-	-55	-0-	5350	3	51	9	Y	46	39	1			16
04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5418	3	48	9	Y	44	43	1			17
05	5518	X	5241	-0-	-277	-0-	5195	3	46	9	Y	42	48	1			11
06	5340	X	4877	-0-	-463	-0-	4835	3	42	9	Y	38	35	1			14
07	5642	X	5386	-0-	-256	-0-	5349	3	37	9	Y	34	38	1			10
08	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5744	3	53	9	Y	48	44	1			14
09	5460	X	5200	-0-	-260	-0-	5143	3	57	9	Y	52	54	1			12
10	5394	X	5317	-0-	-77	-0-	3865	2	1396	3	Y	51	50	1			13
							56	9									
11	5610	X	5131	-0-	-479	-0-	5075	3	56	9	Y	51	48	1			16
12	5797	X	5089	-0-	-708	-0-	5034	3	55	9	Y	50	48	1			18

TOTAL GAS PROD: 63,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

RUCIAS, N. (FB C V-17) 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 125167 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9932 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	172	2	73	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	1	2	236	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	273	3	15	9	Y	14	13	1			5
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	273	3	14	9	Y	13	13	1			5
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	272	3	14	9	Y	13	15	1			3
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	220	3	13	9	Y	12	11	1			4
07	279	N	210	-0-	-69	-0-	199	3	11	9	Y	10	11	1			3
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	229	3	8	9	Y	7	8	1			2
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	210	3	3	9	Y	3	4	1			1
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

RUCIAS, N. (FB E) 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA G. WELL #: 1 RRCID -> 084078 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14968	X	14968	-0-	-0-	-0-	1202 85	1 9	13681	3	Y	77	51	1			36
02	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	853 50	1 9	10210	3	Y	45	58	1			23
03	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	883 66	1 9	12132	3	Y	60	62	1			21
04	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	928 18	1 9	11304	3	Y	16	28	1			9
05	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	904 20	1 9	11096	3	Y	18	20	1			7
06	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	873 29	1 9	10504	3	Y	26	31	1			2
07	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	747 35	1 9	10441	3	Y	32	26	1			8
08	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	525 34	1 9	10210	3	Y	31	31	1			8
09	10110	X	9983	-0-	-127	-0-	577 32	1 9	9374	3	Y	29	33	1			4
10	11811	X	10126	-0-	-1685	-0-	771 31	1 9	9324	3	Y	28	27	1			5
11	11400	X	9001	-0-	-2399	-0-	769 39	1 9	8193	3	Y	35	27	1			13
12	11222	X	8620	-0-	-2602	-0-	1200 74	1 9	7346	3	Y	67	69	1			11

TOTAL GAS PROD: 134,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					12
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					12
03	2	X	-0-	-0-	-2	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	X	-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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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: -0-

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	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	247	1	2818	3	N	-0-					92
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	230	1	2758	3	N	-0-					92
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	196	1	2689	3	N	-0-					92
04	2970	X	2157	-0-	-813	-0-	164	1	1993	3	N	-0-					92
05	3193	X	1079	-0-	-2114	-0-	81	1	998	3	N	-0-					92
06	3090	X	2453	-0-	-637	-0-	188	1	2265	3	N	-0-					92
07	3193	X	2053	-0-	-1140	-0-	138	1	1915	3	N	-0-					92
08	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	214	1	4172	3	N	-0-					92
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	168	1	2735	3	N	-0-					92
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					92
11	4230	X	580	-0-	-3650	-0-	50	1	529	3	N	1					93
							1	9									
12	4371	X	2505	-0-	-1866	-0-	352	1	2153	3	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 27,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35340	X	31523	-0-	-3817	-0-	2472	1	28142	3	N	826	583	1			371
							909	9									
02	33060	X	31404	-0-	-1656	-0-	2351	1	28129	3	N	840	833	1			378
							924	9									
03	35340	X	32287	-0-	-3053	-0-	2125	1	29226	3	N	851	920	1			309
							936	9									
04	32310	X	31365	-0-	-945	-0-	2308	1	28123	3	N	849	889	1			269
							934	9									
05	33573	X	32473	-0-	-1100	-0-	2375	1	29152	3	N	860	803	1			326
							946	9									
06	32490	X	32004	-0-	-486	-0-	2397	1	28848	3	N	690	931	1			85
							759	9									
07	33573	X	31928	-0-	-1645	-0-	2082	1	29111	3	N	668	566	1			187
							735	9									
08	32488	X	30904	-0-	-1584	-0-	1477	1	28743	3	N	622	614	1			195
							684	9									
09	32010	X	30068	-0-	-1942	-0-	1707	1	27705	3	N	596	685	1			106
							656	9									
10	31310	X	30828	-0-	-482	-0-	2311	1	27934	3	N	530	525	1			111
							583	9									
11	30300	X	30077	-0-	-223	-0-	2528	1	26948	3	N	546	439	1			218
							601	9									
12	31310	X	29330	-0-	-1980	-0-	4038	1	24709	3	N	530	641	1			107
							583	9									

TOTAL GAS PROD: 374,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,408

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6082	-0-	-56	-0-	430	1	3913	2	N	88	94	1			50
							1642	3	97	9							
02	5655	X	5186	-0-	-469	-0-	345	1	7	2	N	75	83	1			42
							4751	3	83	9							
03	5983	X	5825	-0-	-158	-0-	414	1	5341	3	N	64	84	1			22
							70	9									
04	5880	X	5761	-0-	-119	-0-	443	1	5249	3	Y	63	61	1			24
							69	9									
05	6076	X	5786	-0-	-290	-0-	448	1	5273	3	Y	59	68	1			15
							65	9									
06	5880	X	5219	-0-	-661	-0-	423	1	4738	3	Y	53	49	1			19
							58	9									
07	5952	X	5135	-0-	-817	-0-	399	1	4683	3	Y	48	53	1			14
							53	9									
08	5952	X	5755	-0-	-197	-0-	473	1	5209	3	Y	66	61	1			19
							73	9									
09	5760	X	5291	-0-	-469	-0-	458	1	4757	3	Y	69	72	1			16
							76	9									
10	5797	X	5458	-0-	-339	-0-	447	1	3626	2	Y	68	66	1			18
							1310	3	75	9							
11	5580	X	5539	-0-	-41	-0-	441	1	5024	3	Y	67	64	1			21
							74	9									
12	5766	X	5746	-0-	-20	-0-	468	1	5203	3	Y	68	65	1			24
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 66,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 788

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6430	-0-	-979	-0-	456	1	4151	2	N	73	80	1			41
							1743	3	80	9							
02	6728	X	5582	-0-	-1146	-0-	372	1	8	2	N	68	71	1			38
							5127	3	75	9							
03	7037	X	6343	-0-	-694	-0-	449	1	5794	3	N	91	97	1			32
							100	9									
04	6390	X	6224	-0-	-166	-0-	477	1	5649	3	Y	89	87	1			34
							98	9									
05	6603	X	6258	-0-	-345	-0-	483	1	5681	3	Y	85	97	1			22
							94	9									
06	6210	X	5617	-0-	-593	-0-	454	1	5079	3	Y	76	71	1			27
							84	9									
07	6417	X	5554	-0-	-863	-0-	430	1	5048	3	Y	69	76	1			20
							76	9									
08	6417	X	6207	-0-	-210	-0-	508	1	5596	3	Y	94	87	1			27
							103	9									
09	6210	X	5611	-0-	-599	-0-	483	1	5019	3	Y	99	103	1			23
							109	9									
10	6262	X	5956	-0-	-306	-0-	486	1	3940	2	Y	97	95	1			25
							1423	3	107	9							
11	6000	X	5837	-0-	-163	-0-	462	1	5268	3	Y	97	92	1			30
							107	9									
12	6200	X	6026	-0-	-174	-0-	489	1	5431	3	Y	96	92	1			34
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 71,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,034

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6348	-0-	-38	-0-	447	1	4070	2	N	112	120	1			64
							1708	3	123	9							
02	5887	X	5664	-0-	-223	-0-	375	1	8	2	N	100	108	1			56
							5171	3	110	9							
03	6293	X	6074	-0-	-219	-0-	430	1	5543	3	N	92	116	1			32
							101	9									
04	6150	X	5977	-0-	-173	-0-	458	1	5421	3	Y	89	87	1			34
							98	9									
05	6355	X	6007	-0-	-348	-0-	463	1	5450	3	Y	85	97	1			22
							94	9									
06	6150	X	5297	-0-	-853	-0-	427	1	4786	3	Y	76	71	1			27
							84	9									
07	6169	X	5585	-0-	-584	-0-	433	1	5076	3	Y	69	76	1			20
							76	9									
08	6169	X	6039	-0-	-130	-0-	494	1	5442	3	Y	94	87	1			27
							103	9									
09	5970	X	5561	-0-	-409	-0-	479	1	4973	3	Y	99	103	1			23
							109	9									
10	6014	X	5914	-0-	-100	-0-	482	1	3912	2	Y	97	95	1			25
							1413	3	107	9							
11	5850	X	5784	-0-	-66	-0-	458	1	5219	3	Y	97	92	1			30
							107	9									
12	6045	X	6039	-0-	-6	-0-	490	1	5443	3	Y	96	92	1			34
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 70,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,106

LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	7970	-0-	-6569	-0-	569	1	5174	2	N	51	57	1			29
							2171	3	56	9							
02	13601	X	8108	-0-	-5493	-0-	545	1	11	2	N	43	48	1			24
							7505	3	47	9							
03	11780	X	9790	-0-	-1990	-0-	699	1	9018	3	N	66	67	1			23
							73	9									
04	9390	X	8740	-0-	-650	-0-	675	1	7999	3	Y	60	60	1			23
							66	9									
05	9703	X	8966	-0-	-737	-0-	697	1	8208	3	Y	55	64	1			14
							61	9									
06	9480	X	8092	-0-	-1388	-0-	658	1	7372	3	Y	56	50	1			20
							62	9									
07	9796	X	7938	-0-	-1858	-0-	619	1	7265	3	Y	49	55	1			14
							54	9									
08	9796	X	8510	-0-	-1286	-0-	702	1	7739	3	Y	63	59	1			18
							69	9									
09	8730	X	1546	-0-	-7184	-0-	135	1	1402	3	Y	8	24	1			2
							9	9									
10	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	811	1	6581	2	Y	61	47	1			16
							2377	3	67	9							
11	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	664	1	7570	3	Y	58	56	1			18
							64	9									
12	8525	X	7807	-0-	-718	-0-	640	1	7105	3	Y	56	54	1			20
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 95,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	157	1	1424	2	N	2	2	1			1
							598	3	2	9							
02	2233	X	1760	-0-	-473	-0-	119	1	2	2	N	1	1	1			1
							1638	3	1	9							
03	2387	X	2176	-0-	-211	-0-	156	1	2009	3	N	10	7	1			4
							11	9									
04	2100	X	1993	-0-	-107	-0-	154	1	1828	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
05	2170	X	1820	-0-	-350	-0-	142	1	1667	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
06	2100	X	1481	-0-	-619	-0-	121	1	1351	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
07	2170	X	1910	-0-	-260	-0-	149	1	1751	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	2170	X	1610	-0-	-560	-0-	133	1	1462	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
09	1980	X	1444	-0-	-536	-0-	125	1	1298	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
10	1922	X	1246	-0-	-676	-0-	102	1	825	2	Y	19	18	1			5
							298	3	21	9							
11	1860	X	1394	-0-	-466	-0-	111	1	1265	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
12	1922	X	1495	-0-	-427	-0-	122	1	1354	3	Y	17	16	1			6
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 20,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	866	-0-	-963	-0-	61	1	559	2	N	11	19	1			6
							234	3	12	9							
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	274	1	5	2	N	20	15	1			11
							3771	3	22	9							
03	4030	X	2675	-0-	-1355	-0-	192	1	2473	3	N	9	17	1			3
							10	9									
04	3900	X	151	-0-	-3749	-0-	12	1	139	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	4340	X	155	-0-	-4185	-0-	12	1	141	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4200	X	113	-0-	-4087	-0-	9	1	103	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
09	952	X	952	-0-	-0-	-0-	82	1	850	3	Y	18	14	1			4
							20	9									
10	T. A.		650	-0-	650	650	52	1	423	2	Y	20	19	1			5
							153	3	22	9							
11	T. A.		2746	-0-	2746	3396	218	1	2481	3	Y	43	35	1			13
							47	9									
12	T. A.		4053	-0-	4053	7449	326	1	3618	3	Y	99	77	1			35
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 16,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2355	-0-	-1675	-0-	169	1	1534	2	N	7	8	1			4
							644	3	8	9							
02	3770	X	2067	-0-	-1703	-0-	139	1	3	2	N	5	6	1			3
							1919	3	6	9							
03	4030	X	1363	-0-	-2667	-0-	98	1	1258	3	N	6	7	1			2
							7	9									
04	2280	X	1332	-0-	-948	-0-	103	1	1221	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
05	2356	X	1908	-0-	-448	-0-	149	1	1752	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	2280	X	1678	-0-	-602	-0-	137	1	1535	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	2201	X	1703	-0-	-498	-0-	133	1	1564	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	223	1	2459	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	193	1	2007	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	161	1	1310	2	Y	7	7	1			2
							474	3	8	9							
11	2610	X	1457	-0-	-1153	-0-	117	1	1332	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	2697	X	1257	-0-	-1440	-0-	103	1	1146	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 21,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	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-

LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	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-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2218	-0-	-1471	-0-	158	1	1437	2	N	18	24	1			10
							603	3	20	9							
02	3306	X	3065	-0-	-241	-0-	205	1	4	2	N	25	21	1			14
							2828	3	28	9							
03	3534	X	2957	-0-	-577	-0-	210	1	2703	3	N	40	40	1			14
							44	9									
04	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	188	1	2224	3	Y	42	40	1			16
							46	9									
05	3286	X	2367	-0-	-919	-0-	183	1	2151	3	Y	30	38	1			8
							33	9									
06	3180	X	185	-0-	-2995	-0-	14	1	157	3	Y	13	16	1			5
							14	9									
07	3286	X	457	-0-	-2829	-0-	33	1	393	3	Y	28	25	1			8
							31	9									
08	2945	X	2579	-0-	-366	-0-	212	1	2332	3	Y	32	31	1			9
							35	9									
09	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	531	1	5520	3	Y	62	57	1			14
							68	9									
10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	374	1	3038	2	Y	58	57	1			15
							1098	3	64	9							
11	3000	N	3856	-0-	856	856	306	1	3483	3	Y	61	57	1			19
							67	9									
12	4314	X	3458	-0-	-856	-0-	280	1	3113	3	Y	59	57	1			21
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 34,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7216

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-						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-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7294	-0-	-301	-0-	520	1	4730	2	N	54	58	1			31
							1985	3	59	9							
02	7105	X	6300	-0-	-805	-0-	422	1	9	2	N	46	51	1			26
							5818	3	51	9							
03	7595	X	6840	-0-	-755	-0-	487	1	6278	3	N	68	70	1			24
							75	9									
04	7050	X	6542	-0-	-508	-0-	504	1	5964	3	Y	67	65	1			26
							74	9									
05	7285	X	6414	-0-	-871	-0-	497	1	5847	3	Y	64	73	1			17
							70	9									
06	7050	X	6406	-0-	-644	-0-	520	1	5823	3	Y	57	53	1			21
							63	9									
07	6851	X	5942	-0-	-909	-0-	462	1	5424	3	Y	51	57	1			15
							56	9									
08	6851	X	5536	-0-	-1315	-0-	452	1	4979	3	Y	95	83	1			27
							105	9									
09	6540	X	5354	-0-	-1186	-0-	459	1	4764	3	Y	119	118	1			28
							131	9									
10	6634	X	5768	-0-	-866	-0-	468	1	3800	2	Y	116	114	1			30
							1372	3	128	9							
11	6420	X	6165	-0-	-255	-0-	487	1	5550	3	Y	116	110	1			36
							128	9									
12	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	507	1	5636	3	Y	116	111	1			41
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 74,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 969

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	5363	X	4861	-0-	-502	-0-	346	1	3151	2	N	37	40	1			21
							1323	3	41	9							
02	4872	X	4397	-0-	-475	-0-	295	1	6	2	N	32	35	1			18
							4061	3	35	9							
03	5115	X	4990	-0-	-125	-0-	356	1	4589	3	N	41	45	1			14
							45	9									
04	4950	X	4790	-0-	-160	-0-	371	1	4393	3	Y	24	29	1			9
							26	9									
05	5022	X	4777	-0-	-245	-0-	372	1	4381	3	Y	22	25	1			6
							24	9									
06	4830	X	4479	-0-	-351	-0-	365	1	4093	3	Y	19	18	1			7
							21	9									
07	4991	X	4363	-0-	-628	-0-	341	1	4003	3	Y	17	19	1			5
							19	9									
08	4991	X	4594	-0-	-397	-0-	380	1	4186	3	Y	25	23	1			7
							28	9									
09	4800	X	4386	-0-	-414	-0-	382	1	3974	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
10	4774	X	4585	-0-	-189	-0-	378	1	3069	2	Y	27	26	1			7
							1108	3	30	9							
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	366	1	4171	3	Y	26	25	1			8
							29	9									
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	382	1	4246	3	Y	26	25	1			9
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 55,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

01	43741	X	34791	-0-	-8950	-0-	2404	1	21870	2	N	1216	1292	1			689
							9179	3	1338	9							
02	38889	X	30083	-0-	-8806	-0-	1951	1	40	2	N	1105	1175	1			619
							26876	3	1216	9							
03	39246	X	31560	-0-	-7686	-0-	2168	1	27969	3	N	1294	1462	1			451
							1423	9									
04	33660	X	29567	-0-	-4093	-0-	2193	1	25977	3	Y	1270	1234	1			487
							1397	9									
05	34782	X	29453	-0-	-5329	-0-	2200	1	25896	3	Y	1234	1399	1			322
							1357	9									
06	33660	X	26848	-0-	-6812	-0-	2098	1	23489	3	Y	1146	1054	1			414
							1261	9									
07	32147	X	26747	-0-	-5400	-0-	2004	1	23514	3	Y	1117	1204	1			327
							1229	9									
08	31558	X	27236	-0-	-4322	-0-	2169	1	23895	3	Y	1065	1087	1			305
							1172	9									
09	29580	X	24691	-0-	-4889	-0-	2072	1	21530	3	Y	990	1065	1			230
							1089	9									
10	29264	X	25081	-0-	-4183	-0-	1996	1	16193	2	Y	948	931	1			247
							5849	3	1043	9							
11	26850	X	24344	-0-	-2506	-0-	1880	1	21421	3	Y	948	902	1			293
							1043	9									
12	27249	X	24446	-0-	-2803	-0-	1933	1	21475	3	Y	944	905	1			332
							1038	9									

TOTAL GAS PROD: 334,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,277

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: K 3 RRCID -> 268933 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9230 - 9802

10	SHUT IN		35868	-0-	35868	35868	375	1	32814	2	N	2435	2191	1			244
							2679	9									
11	96432	X	60564	-0-	-35868	-0-	600	1	55033	2	N	4483	4270	1			457
							4931	9									
12	88598	X	57750	-0-	-30848	-0-	525	1	52906	2	N	3926	4263	1			120
							4319	9									

TOTAL GAS PROD: 154,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,844

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BUENAS ARENAS, LLC 106344
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246004 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 2810 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9678 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364

01	25978	X	22974	-0-	-3004	-0-	1823	1	20758	3	Y	357	264	1			167
							393	9									
02	24302	X	22175	-0-	-2127	-0-	1684	1	20149	3	Y	311	330	1			148
							342	9									
03	25978	X	23315	-0-	-2663	-0-	1556	1	21388	3	Y	337	364	1			121
							371	9									
04	23790	X	22268	-0-	-1522	-0-	1668	1	20322	3	Y	253	288	1			86
							278	9									
05	24087	X	21662	-0-	-2425	-0-	1609	1	19747	3	Y	278	259	1			105
							306	9									
06	22950	X	22275	-0-	-675	-0-	1683	1	20261	3	Y	301	372	1			34
							331	9									
07	23715	X	21730	-0-	-1985	-0-	1426	1	19944	3	Y	327	272	1			89
							360	9									
08	23312	X	22299	-0-	-1013	-0-	1071	1	20843	3	Y	350	334	1			105
							385	9									
09	22290	X	20813	-0-	-1477	-0-	1186	1	19250	3	Y	343	389	1			59
							377	9									
10	22847	X	19907	-0-	-2940	-0-	1497	1	18093	3	Y	288	289	1			58
							317	9									
11	22110	X	17470	-0-	-4640	-0-	1470	1	15669	3	Y	301	242	1			117
							331	9									
12	22289	X	20696	-0-	-1593	-0-	2850	1	17438	3	Y	371	421	1			67
							408	9									

TOTAL GAS PROD: 257,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,817

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22413	X	18860	-0-	-3553	-0-	1494	1	17008	3	Y	325	241	1			153
							358	9									
02	20967	X	16632	-0-	-4335	-0-	1257	1	15044	3	Y	301	313	1			141
							331	9									
03	22413	X	19147	-0-	-3266	-0-	1274	1	17517	3	Y	324	348	1			117
							356	9									
04	20280	X	18175	-0-	-2105	-0-	1357	1	16539	3	Y	254	284	1			87
							279	9									
05	20367	X	17093	-0-	-3274	-0-	1268	1	15560	3	Y	241	233	1			95
							265	9									
06	18540	X	16212	-0-	-2328	-0-	1221	1	14694	3	Y	270	335	1			30
							297	9									
07	19158	X	17118	-0-	-2040	-0-	1120	1	15655	3	Y	312	258	1			84
							343	9									
08	19158	X	17302	-0-	-1856	-0-	829	1	16122	3	Y	319	306	1			97
							351	9									
09	18180	X	16951	-0-	-1229	-0-	963	1	15638	3	Y	318	361	1			54
							350	9									
10	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	1291	1	15611	3	Y	274	272	1			56
							301	9									
11	16740	X	15696	-0-	-1044	-0-	1320	1	14075	3	Y	274	222	1			108
							301	9									
12	17360	X	16488	-0-	-872	-0-	2271	1	13895	3	Y	293	346	1			55
							322	9									

TOTAL GAS PROD: 206,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,505

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

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, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3184	-0-	-1373	-0-	828 20	1 9	2336	2	N	18					102
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	900 23	1 9	2391	2	N	21					123
03	3503	X	3143	-0-	-360	-0-	883 24	1 9	2236	2	N	22					145
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	892 24	1 9	2576	2	N	22					167
05	3534	X	3407	-0-	-127	-0-	887 25	1 9	2495	2	N	23					190
06	3420	X	2427	-0-	-993	-0-	808 18	1 9	1601	2	N	16	172	1			34
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	981 25	1 9	2664	2	N	23					57
08	3596	X	3307	-0-	-289	-0-	694 26	1 9	2587	2	N	24					81
09	3480	X	3389	-0-	-91	-0-	714 15	1 9	2660	2	N	14					95
10	3658	X	3236	-0-	-422	-0-	736 19	1 9	2481	2	N	17					112
11	3540	X	2591	-0-	-949	-0-	651	1	1940	2	N	-0-					112
12	3658	X	3293	-0-	-365	-0-	807	1	2486	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 38,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	41819	X	31319	-0-	-10500	-0-	2529	1	28790	3	N	-0-					-0-
02	39121	X	23320	-0-	-15801	-0-	1799	1	21521	3	N	-0-					-0-
03	41819	X	18224	-0-	-23595	-0-	1236	1	16988	3	N	-0-					-0-
04	40470	X	13044	-0-	-27426	-0-	989	1	12055	3	N	-0-					-0-
05	41819	X	10614	-0-	-31205	-0-	799	1	9815	3	N	-0-					-0-
06	40470	X	8408	-0-	-32062	-0-	645	1	7763	3	N	-0-					-0-
07	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	478	1	6687	3	N	-0-					-0-
08	18228	X	3861	-0-	-14367	-0-	189	1	3672	3	N	-0-					-0-
09	13050	X	2659	-0-	-10391	-0-	154	1	2505	3	N	-0-					-0-
10	10602	X	1875	-0-	-8727	-0-	143	1	1732	3	N	-0-					-0-
11	8400	X	8	-0-	-8392	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	7161	X	8	-0-	-7153	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,505 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	0		327	-0-	327	327	86	1	241	2	N	-0-					-0-
02	3364	X	-0-	-0-	-3364	-0-					N	-0-					-0-
03	3596	X	1	-0-	-3595	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	53	-0-	-3427	-0-	14	1	39	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	4	-0-	-3592	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
07	3596	X	4	-0-	-3592	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	2	-0-	-3594	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2	-0-	-3478	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2	-0-	-3594	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3	-0-	-3477	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	1	-0-	-3595	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 399 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	9486	#	6863	-0-	-2623	-0-	1784	1	5031	2	Y	44	184	1			74
							48	9									
02	6438	#	5666	-0-	-772	-0-	1537	1	4088	2	Y	37					111
							41	9									
03	6882	#	5971	-0-	-911	-0-	1678	1	4251	2	Y	38					149
							42	9									
04	6660	#	6041	-0-	-619	-0-	1545	1	4459	2	Y	34					183
							37	9									
05	6851	#	5934	-0-	-917	-0-	1541	1	4335	2	Y	53					236
							58	9									
06	6630	#	5343	-0-	-1287	-0-	1774	1	3515	2	Y	49	181	1			104
							54	9									
07	6231	#	5958	-0-	-273	-0-	1593	1	4326	2	Y	35					139
							39	9									
08	6347	R	6347	-0-	-0-	-0-	1331	1	4963	2	Y	48					187
							53	9									
09	6165	R	6165	-0-	-0-	-0-	1298	1	4839	2	Y	25					212
							28	9									
10	5952	#	5714	-0-	-238	-0-	1308	1	4406	2	Y	-0-					212
11	6150	#	5590	-0-	-560	-0-	1405	1	4185	2	Y	-0-					212
12	6386	#	5839	-0-	-547	-0-	1430	1	4409	2	Y	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 71,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

RUCIAS, N. (FB F V-17) 78831 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 106858 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10101 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1135	2	476	3	Y	47	50	1			27
							52	9									
02	1537	N	1440	-0-	-97	-0-	2	2	1395	3	Y	39	44	1			22
							43	9									
03	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1544	3	25	9	Y	23	37	1			8
04	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	1532	3	25	9	Y	23	22	1			9
05	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1506	3	23	9	Y	21	24	1			6
06	1530	N	1278	-0-	-252	-0-	1257	3	21	9	Y	19	18	1			7
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2002	3	19	9	Y	17	19	1			5
08	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2842	3	41	9	Y	37	31	1			11
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2571	3	48	9	Y	44	45	1			10
10	T. A.		2380	-0-	2380	2380	1713	2	619	3	Y	44	43	1			11
							48	9									
11	T. A.		2238	-0-	2238	4618	2191	3	47	9	Y	43	41	1			13
12	T. A.		2271	-0-	2271	6889	2223	3	48	9	Y	44	42	1			15

TOTAL GAS PROD: 23,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

RUCIAS, N. (FB L) 78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 199594 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1405	-0-	-517	-0-	216	1	1139	2	Y	45	52	1			11
							50	9									
02	1682	N	1240	-0-	-442	-0-	179	1	1059	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	211	1	1134	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
04	INC G-10		1438	-0-	1438	1438	280	1	1155	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	INC G-10		1214	-0-	1214	2652	165	1	1049	2	Y	-0-					-0-
06	400	N	1099	-0-	699	3351	85	1	1014	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1310	-0-	-1790	1561	96	1	1208	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	2809	N	1248	-0-	-1561	-0-	67	1	1174	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	64	1	1061	2	Y	25	19	1			8
							28	9									
10	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	123	1	1057	2	Y	5	11	1			2
							6	9									
11	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	175	1	977	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	1178	N	992	-0-	-186	-0-	154	1	837	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUCIAS, N. (V-15) //CONT.// 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		893	-0-		893		1099	72	1	819	3	N	2	1	1			1
									2	9									
02	2390	X	1291	-0-		-1099		-0-	98	1	1168	3	N	23	16	1			8
									25	9									
03	2413	X	2413	-0-		-0-		-0-	160	1	2195	3	N	53	45	1			16
									58	9									
04	2917	X	2917	-0-		-0-		-0-	220	1	2669	3	N	25	31	1			10
									28	9									
05	3269	X	3269	-0-		-0-		-0-	244	1	2993	3	N	29	27	1			12
									32	9									
06	3365	X	3365	-0-		-0-		-0-	256	1	3081	3	N	25	33	1			4
									28	9									
07	3603	X	3603	-0-		-0-		-0-	238	1	3330	3	N	32	26	1			10
									35	9									
08	3632	X	3632	-0-		-0-		-0-	176	1	3423	3	N	30	29	1			11
									33	9									
09	3490	X	3490	-0-		-0-		-0-	201	1	3256	3	N	30	34	1			7
									33	9									
10	3637	X	3637	-0-		-0-		-0-	276	1	3332	3	N	26	26	1			7
									29	9									
11	3497	X	3497	-0-		-0-		-0-	297	1	3163	3	N	34	26	1			15
									37	9									
12	3627	X	3627	-0-		-0-		-0-	499	1	3056	3	N	65	67	1			13
									72	9									

TOTAL GAS PROD: 35,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

RUFFLE (LOBO) 78869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
FROST, P.M. WELL #: 3 RRCID -> 108135 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2232	-0-		-279		-0-	447	1	1707	2	Y	71					243
									78	9									
02	2378	N	1997	-0-		-381		-0-	389	1	1564	2	Y	40	176	1			107
									44	9									
03	2033	N	2033	-0-		-0-		-0-	458	1	1549	2	Y	24					131
									26	9									
04	1958	N	1958	-0-		-0-		-0-	448	1	1478	2	Y	29					160
									32	9									
05	2180	N	2180	-0-		-0-		-0-	488	1	1655	2	Y	34					194
									37	9									
06	1703	N	1703	-0-		-0-		-0-	407	1	1257	2	Y	35					229
									39	9									
07	1943	N	1943	-0-		-0-		-0-	462	1	1450	2	Y	28					257
									31	9									
08	2266	N	2266	-0-		-0-		-0-	469	1	1773	2	Y	22	169	1			110
									24	9									
09	2081	N	2081	-0-		-0-		-0-	429	1	1624	2	Y	25	106	1			29
									28	9									
10	1953	N	1842	-0-		-111		-0-	473	1	1351	2	Y	16					45
									18	9									
11	2190	N	1884	-0-		-306		-0-	467	1	1386	2	Y	28					73
									31	9									
12	2566	N	2566	-0-		-0-		-0-	484	1	2046	2	Y	33					106
									36	9									

TOTAL GAS PROD: 24,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 82 WELL #: 2 RRCID -> 141136 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	128	1	177	2	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	211	1	308	2	N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	115	1	175	2	N	-0-					-0-
04	300	N	67	-0-	-233	-0-	12	1	55	2	N	-0-					-0-
05	558	N	132	-0-	-426	-0-	26	1	106	2	N	-0-					-0-
06	270	N	101	-0-	-169	-0-	26	1	75	2	N	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	282	1	947	2	N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	228	1	641	2	N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	134	1	414	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	451	-0-	-789	-0-	116	1	335	2	N	-0-					-0-
11	840	N	344	-0-	-496	-0-	114	1	230	2	N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	202	1	373	2	N	-0-					-0-
							21	5									

TOTAL GAS PROD: 5,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR 81 WELL #: 18 RRCID -> 150048 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7004 - 7018

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 - SEC. 261 WELL #: 2 RRCID -> 173322 COMPL. DATE 02/00/1999 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7055 - 7096

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTHIE H. (WILCOX) //CONT.// 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCR 81 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 179894 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6998 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	18	1	25	2	N	-0-					30
02	58	N	3	-0-	-55	-0-	1	1	2	2	N	-0-					30
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					30
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					30
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					30
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					30
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 78 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. (I) GAS LIFT(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	1148	-0-	-2789	-0-	50	1	1061	3	Y	34	30	1			14
							37	9									
02	441	X	441	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	Y	8	15	1			7
							9	9									
03	2015	X	394	-0-	-1621	-0-	18	1	370	3	Y	5	8	1			4
							6	9									
04	2400	X	377	-0-	-2023	-0-	17	1	358	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	1302	X	368	-0-	-934	-0-	11	1	355	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	20	1	604	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	403	N	153	-0-	-250	-0-	5	1	148	3	Y	-0-	1	1			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		769	-0-	769	769	19	1	741	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	T. A.		518	-0-	518	1287	13	1	487	3	Y	16	12	1			5
							18	9									
12	1744	X	457	-0-	-1287	-0-	14	1	426	3	Y	15	16	1			4
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 5,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	12011	-0-	-6403	-0-	506	1	10985	3	Y	473	484	1			188
							520	9									
02	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	428	1	9489	3	Y	414	435	1			167
							455	9									
03	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	480	1	10382	3	Y	441	450	1			158
							485	9									
04	12240	X	10856	-0-	-1384	-0-	494	1	9957	3	Y	368	367	1			159
							405	9									
05	12586	X	11520	-0-	-1066	-0-	340	1	10655	3	Y	477	481	1			155
							525	9									
06	11610	X	10777	-0-	-833	-0-	336	1	9987	3	Y	413	365	1			203
							454	9									
07	11346	X	10658	-0-	-688	-0-	286	1	9943	3	Y	390	413	1			180
							429	9									
08	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	260	1	9660	3	Y	390	406	1			164
							429	9									
09	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	227	1	9294	3	Y	388	405	1			147
							427	9									
10	11532	X	9695	-0-	-1837	-0-	227	1	9059	3	Y	372	379	1			140
							409	9									
11	10770	X	9185	-0-	-1585	-0-	244	1	8511	3	Y	391	342	1			189
							430	9									
12	10664	X	9088	-0-	-1576	-0-	274	1	8426	3	Y	353	408	1			134
							388	9									

TOTAL GAS PROD: 125,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,870

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 33 RRCID -> 149503 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7480 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	13946	-0-	-903	-0-	611	1	13263	3	Y	65	64	1			20
							72	9									
02	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	587	1	12998	3	Y	56	58	1			18
							62	9									
03	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	567	1	12278	3	Y	43	48	1			13
							47	9									
04	13890	X	12313	-0-	-1577	-0-	581	1	11699	3	Y	30	32	1			11
							33	9									
05	14601	X	11997	-0-	-2604	-0-	369	1	11574	3	Y	49	48	1			12
							54	9									
06	14130	X	10743	-0-	-3387	-0-	349	1	10347	3	Y	43	38	1			17
							47	9									
07	14601	X	10486	-0-	-4115	-0-	293	1	10163	3	Y	27	34	1			10
							30	9									
08	12865	X	10087	-0-	-2778	-0-	263	1	9792	3	Y	29	31	1			8
							32	9									
09	12300	X	9237	-0-	-3063	-0-	219	1	8986	3	Y	29	30	1			7
							32	9									
10	11997	X	9945	-0-	-2052	-0-	241	1	9667	3	Y	34	33	1			8
							37	9									
11	10740	X	9190	-0-	-1550	-0-	255	1	8893	3	Y	38	32	1			14
							42	9									
12	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	346	1	10621	3	Y	34	40	1			8
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 135,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 12591 PERF. 7676 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67740	X	67740	-0-	-0-	-0-	2930 1184	1 9	63626	3	Y	1076	959	1			373
02	64081	X	64081	-0-	-0-	-0-	2716 1122	1 9	60243	3	Y	1020	1007	1			386
03	68406	X	68406	-0-	-0-	-0-	2973 1107	1 9	64326	3	Y	1006	1032	1			360
04	66651	X	66651	-0-	-0-	-0-	3103 1056	1 9	62492	3	Y	960	923	1			397
05	71061	X	71061	-0-	-0-	-0-	2165 980	1 9	67916	3	Y	891	977	1			311
06	66367	X	66367	-0-	-0-	-0-	2133 893	1 9	63341	3	Y	812	724	1			399
07	67456	X	67430	-0-	-26	-0-	1858 936	1 9	64636	3	Y	851	874	1			376
08	T. A.		70552	-0-	70552	70552	1817 932	1 9	67803	3	Y	847	876	1			347
09	T. A.		70412	-0-	70412	140964	1655 938	1 9	67819	3	Y	853	885	1			315
10	210025	X	69061	-0-	-140964	-0-	1655 1016	1 9	66390	3	Y	924	911	1			328
11	66465	X	66465	-0-	-0-	-0-	1820 1068	1 9	63577	3	Y	971	839	1			460
12	72757	X	65149	-0-	-7608	-0-	2023 1020	1 9	62106	3	Y	927	1048	1			339

TOTAL GAS PROD: 813,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,138

SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	389	1	281	2	N	-0-					228
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	323	1	307	2	N	-0-					228
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	195	1	440	2	N	-0-					228
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	113	1	412	2	N	-0-					228
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	117	1	355	2	N	-0-					228
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	84	1	389	2	N	-0-					228
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	33	1	37	2	N	-0-					228
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	111	1			117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 3,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 242242 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2866 - 2891

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2012 - P & A 12/7/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-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	2263	N	2204	-0-	-59 B	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	2066	-0-	-51 B	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2230	-0-	-2 B	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2110	-0-	-20 B	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2199	-0-	-2 B	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2118	-0-	-42 B	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2138	-0-	-32 B	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2093	-0-	-108 B	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2040	-0-	-90 B	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2026	-0-	-113 B	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	2008	-0-	-32 B	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2079	-0-	-29 B	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM FORDYCE (2500) 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
WOOD, CONAN T. WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	482	1	348	2	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	36	1	35	2	N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	96	1	218	2	N	-0-					-0-
04	810	N	60	-0-	-750	-0-	13	1	47	2	N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	38	1	115	2	N	-0-					-0-
06	300	N	189	-0-	-111	-0-	33	1	156	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1,617 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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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	3069	#	1913	-0-	-1156	-0-	1112	1	801	2	N	-0-					-0-
02	3248	#	1880	-0-	-1368	-0-	964	1	916	2	N	-0-					-0-
03	3472	#	991	-0-	-2481	-0-	304	1	687	2	N	-0-					-0-
04	3360	#	1209	-0-	-2151	-0-	261	1	948	2	N	-0-					-0-
05	2883	#	1048	-0-	-1835	-0-	261	1	787	2	N	-0-					-0-
06	1950	#	707	-0-	-1243	-0-	125	1	582	2	N	-0-					-0-
07	2015	#	2	-0-	-2013	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
08	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,750 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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	161 24	1 9	1496	2	Y	22	28	1			4
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	193 33	1 9	1734	2	Y	30	24	1			10
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	172 22	1 9	1593	2	Y	20	23	1			7
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	469 26	1 9	1322	2	Y	24	19	1			12
05	2077	N	1514	-0-	-563	-0-	365 13	1 9	1136	2	Y	12	17	1			7
06	1740	N	1431	-0-	-309	-0-	206 10	1 9	1215	2	Y	9	7	1			9
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	390 21	1 9	1510	2	Y	19	17	1			11
08	1488	N	1008	-0-	-480	-0-	193 11	1 9	804	2	Y	10	16	1			5
09	1440	N	1120	-0-	-320	-0-	186 13	1 9	921	2	Y	12	12	1			5
10	1953	N	1112	-0-	-841	-0-	180 12	1 9	920	2	Y	11	13	1			3
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	297 7	1 9	983	2	Y	6	5	1			4
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	344 19	1 9	1348	2	Y	17	12	1			9

TOTAL GAS PROD: 18,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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-	74	1	506	2	Y	37	29	1			41
								41	9									
02	2580	X	2580	-0-		-0-	-0-	321	1	2164	2	Y	86					127
								95	9									
03	1289	X	1289	-0-		-0-	-0-	164	1	1085	2	Y	36	117	1			46
								40	9									
04	2943	X	2943	-0-		-0-	-0-	842	1	2025	2	Y	69	40	1			75
								76	9									
05	2759	X	621	-0-		-2138	-0-	141	1	456	2	Y	22	67	1			30
								24	9									
06	1260	N	-0-	-0-		-1260	-0-					Y	-0-					30
07	2046	N	-0-	-0-		-2046	-0-					Y	-0-	17	1			13
08	620	N	615	-0-		-5	-0-	117	1	486	2	Y	11					24
								12	9									
09	355	N	355	-0-		-0-	-0-	60	1	287	2	Y	7	15	1			16
								8	9									
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	13	1			3
11	570	N	-0-	-0-		-570	-0-					Y	-0-					3
12	372	N	-0-	-0-		-372	-0-					Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9307	X	9307	-0-		-0-	-0-	729	1	8495	2	Y	75	188	1			115
								83	9									
02	8555	X	8492	-0-		-63	-0-	700	1	7706	2	Y	78					193
								86	9									
03	9114	X	8945	-0-		-169	-0-	817	1	8049	2	Y	72					265
								79	9									
04	10115	X	10115	-0-		-0-	-0-	2516	1	7529	2	Y	64					329
								70	9									
05	10044	X	10044	-0-		-0-	-0-	2266	1	7719	2	Y	54	189	1			194
								59	9									
06	9517	X	9517	-0-		-0-	-0-	1103	1	8346	2	Y	62					256
								68	9									
07	10458	X	10458	-0-		-0-	-0-	1964	1	8425	2	Y	63					319
								69	9									
08	10419	X	10419	-0-		-0-	-0-	1793	1	8580	2	Y	42	191	1			170
								46	9									
09	10080	X	9821	-0-		-259	-0-	839	1	8929	2	Y	48					218
								53	9									
10	10385	X	10039	-0-		-346	-0-	730	1	9253	2	Y	51					269
								56	9									
11	10050	X	9764	-0-		-286	-0-	1607	1	8113	2	Y	40	185	1			124
								44	9									
12	10447	X	10336	-0-		-111	-0-	1259	1	9009	2	Y	62					186
								68	9									

TOTAL GAS PROD: 117,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 48 RRCID -> 198883 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 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	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	277	1	2568	2	N	12					180
							13	9									
02	3190	X	2803	-0-	-387	-0-	279	1	2511	2	N	12					192
							13	9									
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	381	1	3532	2	N	8					200
							9	9									
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	873	1	2467	2	N	3					203
							3	9									
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	806	1	2507	2	N	4					207
							4	9									
06	3780	X	3050	-0-	-730	-0-	441	1	2600	2	N	8					215
							9	9									
07	3937	X	3334	-0-	-603	-0-	684	1	2648	2	N	2					217
							2	9									
08	3937	X	3502	-0-	-435	-0-	676	1	2814	2	N	11					228
							12	9									
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	561	1	2765	2	N	4					232
							4	9									
10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	554	1	2826	2	N	3	193	1			42
							3	9									
11	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	1241	1	4099	2	N	5					47
							6	9									
12	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	1239	1	4865	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 44,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

SAMANO (2ND RINCON) 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 187498 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	13113	X	12574	-0-	-539	-0-		1218	1	11300	2	Y	51	110	1			32
								56	9									
02	12064	X	11573	-0-	-491	-0-		1155	1	10395	2	Y	21					53
								23	9									
03	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-		1241	1	11499	2	Y	107	109	1			51
								118	9									
04	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-		3522	1	9953	2	Y	32					83
								35	9									
05	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-		3242	1	10088	2	Y	36	55	1			64
								40	9									
06	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-		1800	1	10602	2	Y	47					111
								52	9									
07	13950	X	13234	-0-	-716	-0-		2708	1	10489	2	Y	34	58	1			87
								37	9									
08	13950	X	13604	-0-	-346	-0-		2625	1	10931	2	Y	44	59	1			72
								48	9									
09	13500	X	13060	-0-	-440	-0-		2197	1	10830	2	Y	30	62	1			40
								33	9									
10	13361	X	13304	-0-	-57	-0-		2173	1	11083	2	Y	44					84
								48	9									
11	13140	X	12944	-0-	-196	-0-		2999	1	9905	2	Y	36					120
								40	9									
12	13609	X	13517	-0-	-92	-0-		2738	1	10750	2	Y	26	62	1			84
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 156,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708

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	1705	N	1527	-0-	-178	-0-		146	1	1359	2	Y	20	25	1			4
								22	9									
02	1276	N	1200	-0-	-76	-0-		118	1	1062	2	Y	18	16	1			6
								20	9									
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-		132	1	1220	2	Y	16	16	1			6
								18	9									
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-		347	1	981	2	Y	17	14	1			9
								19	9									
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-		308	1	959	2	Y	10	13	1			6
								11	9									
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-		202	1	1188	2	Y	9	6	1			9
								10	9									
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-		337	1	1308	2	Y	16	16	1			9
								18	9									
08	1271	N	184	-0-	-1087	-0-		35	1	147	2	Y	2	10	1			1
								2	9									
09	1380	N	320	-0-	-1060	-0-		54	1	263	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
10	1643	N	376	-0-	-1267	-0-		61	1	311	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-		85	1	280	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-		82	1	325	2	Y	4	3	1			2
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1416	-0-	-1219	-0-	136	1	1261	2	Y	17	25	1			3
							19	9									
02	1885	X	1039	-0-	-846	-0-	102	1	918	2	Y	17	14	1			6
							19	9									
03	2015	X	90	-0-	-1925	-0-	9	1	81	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	1710	X	5	-0-	-1705	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		140	-0-	140	140	23	1	115	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	T. A.		266	-0-	266	406	43	1	221	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	T. A.		277	-0-	277	683	64	1	212	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	T. A.		119	-0-	119	802	24	1	93	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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 WELL #: 28 RRCID -> 192577 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 192977 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226

01	10354	X	10015	-0-	-339	-0-	961	1	8913	2	Y	128	167	1			24
							141	9									
02	9541	X	9080	-0-	-461	-0-	893	1	8033	2	Y	140	115	1			49
							154	9									
03	10013	X	9556	-0-	-457	-0-	920	1	8522	2	Y	104	114	1			39
							114	9									
04	9690	X	9000	-0-	-690	-0-	2318	1	6551	2	Y	119	97	1			61
							131	9									
05	10013	X	7664	-0-	-2349	-0-	1849	1	5752	2	Y	57	84	1			34
							63	9									
06	9690	X	7637	-0-	-2053	-0-	1101	1	6481	2	Y	50	36	1			48
							55	9									
07	9703	X	7175	-0-	-2528	-0-	1456	1	5641	2	Y	71	80	1			39
							78	9									
08	9548	X	6451	-0-	-3097	-0-	1235	1	5144	2	Y	65	74	1			30
							72	9									
09	9000	X	5974	-0-	-3026	-0-	995	1	4906	2	Y	66	71	1			25
							73	9									
10	7843	X	6108	-0-	-1735	-0-	990	1	5049	2	Y	63	72	1			16
							69	9									
11	7590	X	6315	-0-	-1275	-0-	1460	1	4822	2	Y	30	26	1			20
							33	9									
12	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	1596	1	6269	2	Y	78	56	1			42
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 92,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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 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 (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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-

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-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BLISS WELL #: 2 RRCID -> 196644 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 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	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 197546 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 197748 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1267	-0-	-190	-0-	123	1	1144	2	N	-0-					108
02	1334	X	1154	-0-	-180	-0-	115	1	1039	2	N	-0-					108
03	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	226	1	2091	2	N	24					132
							26	9									
04	1350	X	1034	-0-	-316	-0-	271	1	763	2	N	-0-					132
05	1302	X	1047	-0-	-255	-0-	255	1	792	2	N	-0-					132
06	2250	X	914	-0-	-1336	-0-	132	1	782	2	N	-0-					132
07	2356	X	1132	-0-	-1224	-0-	232	1	900	2	N	-0-					132
08	2356	X	884	-0-	-1472	-0-	171	1	713	2	N	-0-					132
09	1020	X	758	-0-	-262	-0-	128	1	630	2	N	-0-					132
10	1147	X	782	-0-	-365	-0-	128	1	654	2	N	-0-					132
11	1110	X	1001	-0-	-109	-0-	233	1	768	2	N	-0-					132
12	1147	X	1010	-0-	-137	-0-	205	1	803	2	N	2					134
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	12059	X	10042	-0-	-2017	-0-	975	1	9031	2	N	33					115
							36	9									
02	11136	X	9907	-0-	-1229	-0-	989	1	8896	2	N	20					135
							22	9									
03	11904	X	11151	-0-	-753	-0-	1057	1	9797	2	N	270	193	1			212
							297	9									
04	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	2805	1	7934	2	N	120	192	1			140
							132	9									
05	10757	X	10331	-0-	-426	-0-	2501	1	7769	2	N	55					195
							61	9									
06	10710	X	10271	-0-	-439	-0-	1478	1	8720	2	N	66	191	1			70
							73	9									
07	11222	X	10344	-0-	-878	-0-	2099	1	8131	2	N	104					174
							114	9									
08	11222	X	10733	-0-	-489	-0-	2064	1	8594	2	N	68	191	1			51
							75	9									
09	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	1879	1	9232	2	N	93					144
							102	9									
10	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	1750	1	8927	2	N	61	188	1			17
							67	9									
11	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	2442	1	8066	2	N	55					72
							61	9									
12	11594	X	8247	-0-	-3347	-0-	1642	1	6448	2	N	143					215
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 124,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

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	14B2 EXT		138	-0-	138	138	13	1	125	2	N	-0-					69
02	154	X	16	-0-	-138	-0-	2	1	14	2	N	-0-					69
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					69
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					69
09	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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

01	1674	X	1203	-0-	-471	-0-	154	1	1046	2	N	3					48
							3	9									
02	1566	X	1238	-0-	-328	-0-	159	1	1073	2	N	5					53
							6	9									
03	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	219	1	1451	2	N	14					67
							15	9									
04	1380	X	981	-0-	-399	-0-	286	1	687	2	N	7	26	1			48
							8	9									
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	618	1	2000	2	N	29					77
							32	9									
06	1620	X	615	-0-	-1005	-0-	93	1	519	2	N	3					80
							3	9									
07	1674	X	1360	-0-	-314	-0-	313	1	1028	2	N	17					97
							19	9									
08	2635	X	1666	-0-	-969	-0-	320	1	1337	2	N	8					105
							9	9									
09	2550	X	1581	-0-	-969	-0-	273	1	1304	2	N	4					109
							4	9									
10	2635	X	1731	-0-	-904	-0-	261	1	1463	2	N	6					115
							7	9									
11	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	500	1	1515	2	N	12					127
							13	9									
12	1674	X	1517	-0-	-157	-0-	322	1	1189	2	N	5					132
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	528	1	3594	2	N	62					202
							68	9									
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	512	1	3457	2	N	45					247
							50	9									
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	528	1	3499	2	N	100	193	1			154
							110	9									
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	1042	1	2509	2	N	59					213
							65	9									
05	4216	X	2452	-0-	-1764	-0-	562	1	1814	2	N	69	192	1			90
							76	9									
06	4110	X	2197	-0-	-1913	-0-	325	1	1800	2	N	65					155
							72	9									
07	4309	X	2289	-0-	-2020	-0-	521	1	1712	2	N	51					206
							56	9									
08	4123	X	3642	-0-	-481	-0-	691	1	2890	2	N	55					261
							61	9									
09	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	787	1	3766	2	N	57	191	1			127
							63	9									
10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	715	1	4001	2	N	75					202
							83	9									
11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	1184	1	3587	2	N	87	194	1			95
							96	9									
12	4774	X	4567	-0-	-207	-0-	948	1	3501	2	N	107					202
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 45,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 832

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-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203061 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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 (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
OLIPHINT WELL #: 1 RRCID -> 230922 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5924 - 6030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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-

OLIPHANT WELL #: 2 RRCID -> 233497 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 5998 - 6502

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199211 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	X	300	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	440	X	440	-0-	-0-	-0-	36	1	402	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	46	1	463	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	680	X	680	-0-	-0-	-0-	65	1	611	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	57	1	612	3	Y	31	22	1			10
							34	9									
09	510	N	345	-0-	-165	-0-	29	1	316	3	Y	-0-	7	1			3
10	682	N	288	-0-	-394	-0-	24	1	264	3	Y	-0-	2	1			1
11	690	N	145	-0-	-545	-0-	12	1	133	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	372	N	121	-0-	-251	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	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-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

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	7967	X	7307	-0-	-660	-0-	373	1	6729	3	Y	186	215	1			51
							205	9									
02	7134	X	5038	-0-	-2096	-0-	285	1	4626	3	Y	115	106	1			60
							127	9									
03	8215	X	5643	-0-	-2572	-0-	259	1	5272	3	Y	102	135	1			27
							112	9									
04	8820	X	4426	-0-	-4394	-0-	247	1	4093	3	Y	78	80	1			25
							86	9									
05	9114	X	6093	-0-	-3021	-0-	379	1	5573	3	Y	128	85	1			68
							141	9									
06	7080	X	7013	-0-	-67	-0-	486	1	6356	3	Y	155	165	1			58
							171	9									
07	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	513	1	6311	3	Y	169	179	1			48
							186	9									
08	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	516	1	6171	3	Y	105	107	1			46
							116	9									
09	7020	X	5588	-0-	-1432	-0-	428	1	5057	3	Y	94	104	1			36
							103	9									
10	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	624	1	7407	3	Y	119	100	1			55
							131	9									
11	7020	X	5604	-0-	-1416	-0-	395	1	5209	3	Y	-0-	38	1			17
12	7006	X	5703	-0-	-1303	-0-	423	1	5280	3	Y	-0-	13	1			4

TOTAL GAS PROD: 74,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,251

MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	5735	X	4592	-0-	-1143	-0-	238	1	4191	3	Y	148	183	1			43
							163	9									
02	5365	X	4826	-0-	-539	-0-	277	1	4396	3	Y	139	116	1			66
							153	9									
03	5735	X	5220	-0-	-515	-0-	244	1	4844	3	Y	120	155	1			31
							132	9									
04	5760	X	3983	-0-	-1777	-0-	226	1	3659	3	Y	89	92	1			28
							98	9									
05	5456	X	5041	-0-	-415	-0-	319	1	4575	3	Y	134	90	1			72
							147	9									
06	5040	X	3931	-0-	-1109	-0-	277	1	3533	3	Y	110	135	1			47
							121	9									
07	5208	X	4468	-0-	-740	-0-	332	1	3986	3	Y	136	145	1			38
							150	9									
08	5270	X	3879	-0-	-1391	-0-	309	1	3428	3	Y	129	116	1			51
							142	9									
09	4890	X	3636	-0-	-1254	-0-	292	1	3199	3	Y	132	135	1			48
							145	9									
10	5053	X	3414	-0-	-1639	-0-	274	1	3021	3	Y	108	100	1			56
							119	9									
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	333	1	4433	3	Y	-0-	39	1			17
12	4464	X	3957	-0-	-507	-0-	291	1	3666	3	Y	-0-	13	1			4

TOTAL GAS PROD: 51,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,245

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	176	1	2960	3	Y	178	193	1	46
							196	9							
02	3915	X	2410	-0-	-1505	-0-	142	1	2141	3	Y	115	103	1	58
							127	9							
03	4092	X	2378	-0-	-1714	-0-	114	1	2164	3	Y	91	124	1	25
							100	9							
04	3570	X	3258	-0-	-312	-0-	191	1	2933	3	Y	122	113	1	34
							134	9							
05	3379	X	2158	-0-	-1221	-0-	140	1	1913	3	Y	95	72	1	57
							105	9							
06	3210	X	2091	-0-	-1119	-0-	151	1	1833	3	Y	97	114	1	40
							107	9							
07	3379	X	2952	-0-	-427	-0-	224	1	2564	3	Y	149	149	1	40
							164	9							
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	285	1	3218	3	Y	71	77	1	34
							78	9							
09	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	313	1	3484	3	Y	84	87	1	31
							92	9							
10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	242	1	2714	3	Y	57	57	1	31
							63	9							
11	3480	X	3296	-0-	-184	-0-	229	1	3014	3	Y	48	55	1	24
							53	9							
12	4030	X	3073	-0-	-957	-0-	225	1	2806	3	Y	38	49	1	13
							42	9							

TOTAL GAS PROD: 35,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,145

MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	166	1	3080	3	Y	-0-			-0-
02	2842	X	2733	-0-	-109	-0-	154	1	2579	3	Y	-0-			-0-
03	3317	X	2674	-0-	-643	-0-	129	1	2416	3	Y	117	98	1	19
							129	9							
04	3210	X	2587	-0-	-623	-0-	152	1	2313	3	Y	111	100	1	30
							122	9							
05	3317	X	2556	-0-	-761	-0-	166	1	2248	3	Y	129	88	1	71
							142	9							
06	3150	X	2539	-0-	-611	-0-	183	1	2207	3	Y	135	153	1	53
							149	9							
07	2914	X	2529	-0-	-385	-0-	192	1	2176	3	Y	146	157	1	42
							161	9							
08	2666	X	2198	-0-	-468	-0-	185	1	1962	3	Y	46	61	1	27
							51	9							
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	258	1	2707	3	Y	70	72	1	25
							77	9							
10	2635	X	2509	-0-	-126	-0-	212	1	2242	3	Y	50	48	1	27
							55	9							
11	2550	X	2001	-0-	-549	-0-	153	1	1791	3	Y	52	55	1	24
							57	9							
12	3131	X	2230	-0-	-901	-0-	180	1	1996	3	Y	49	58	1	15
							54	9							

TOTAL GAS PROD: 30,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 905

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	52	1	876	3	Y	61	70	1			17
							67	9									
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	59	1	882	3	Y	55	46	1			26
							61	9									
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	61	1	1143	3	Y	56	68	1			14
							62	9									
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	71	1	1087	3	Y	52	51	1			15
							57	9									
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	93	1	1260	3	Y	73	49	1			39
							80	9									
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	96	1	1156	3	Y	71	82	1			28
							78	9									
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	128	1	1462	3	Y	99	100	1			27
							109	9									
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	140	1	1520	3	Y	198	157	1			68
							218	9									
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	138	1	1554	3	Y	36	77	1			27
							40	9									
10	1705	N	1035	-0-	-670	-0-	82	1	932	3	Y	19	30	1			16
							21	9									
11	1650	N	876	-0-	-774	-0-	65	1	811	3	Y	-0-	11	1			5
12	1705	N	1421	-0-	-284	-0-	111	1	1310	3	Y	-0-	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	5580	X	3045	-0-	-2535	-0-	157	1	2878	3	Y	9					60
							10	9									
02	4350	X	2418	-0-	-1932	-0-	134	1	2281	3	Y	3					63
							3	9									
03	4619	X	2530	-0-	-2089	-0-	115	1	2407	3	Y	7					70
							8	9									
04	3210	X	2188	-0-	-1022	-0-	124	1	2058	3	Y	5	53	1			22
							6	9									
05	3038	X	2757	-0-	-281	-0-	173	1	2575	3	Y	8					30
							9	9									
06	2940	X	1788	-0-	-1152	-0-	125	1	1660	3	Y	3					33
							3	9									
07	2573	X	1811	-0-	-762	-0-	134	1	1660	3	Y	15					48
							17	9									
08	2759	X	1742	-0-	-1017	-0-	135	1	1600	3	Y	6					54
							7	9									
09	2670	X	2014	-0-	-656	-0-	154	1	1857	3	Y	3					57
							3	9									
10	2759	X	1718	-0-	-1041	-0-	129	1	1583	3	Y	5					62
							6	9									
11	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	142	1	1956	3	Y	6					68
							7	9									
12	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	208	1	2691	3	Y	18	61	1			25
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 27,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3233	-0-	-8578		-0-	166	1	3049	3	Y	16					113
								18	9									
02	11049	X	1914	-0-	-9135		-0-	106	1	1794	3	Y	13					126
								14	9									
03	11612	X	11612	-0-	-0-		-0-	528	1	11047	3	Y	34					160
								37	9									
04	8250	X	4313	-0-	-3937		-0-	245	1	4050	3	Y	16	123	1			53
								18	9									
05	12060	X	12060	-0-	-0-		-0-	755	1	11276	3	Y	26					79
								29	9									
06	8532	X	8532	-0-	-0-		-0-	594	1	7914	3	Y	22					101
								24	9									
07	8525	X	5136	-0-	-3389		-0-	384	1	4746	3	Y	5					106
								6	9									
08	10342	X	10342	-0-	-0-		-0-	803	1	9510	3	Y	26					132
								29	9									
09	8250	X	8156	-0-	-94		-0-	622	1	7519	3	Y	14					146
								15	9									
10	7750	X	5890	-0-	-1860		-0-	440	1	5422	3	Y	25					171
								28	9									
11	7500	X	4924	-0-	-2576		-0-	333	1	4581	3	Y	9					180
								10	9									
12	7750	X	1842	-0-	-5908		-0-	132	1	1706	3	Y	4	130	1			54
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 77,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10332	-0-	-425		-0-	338	1	9774	2	Y	200	174	1			217
								220	9									
02	10063	X	8671	-0-	-1392		-0-	312	1	8177	2	Y	165	177	1			205
								182	9									
03	10757	X	9610	-0-	-1147		-0-	369	1	9068	2	Y	157	178	1			184
								173	9									
04	8916	X	8916	-0-	-0-		-0-	400	1	8356	2	Y	145	177	1			152
								160	9									
05	8920	X	8920	-0-	-0-		-0-	382	1	8389	2	Y	135	118	1			169
								149	9									
06	9917	X	9917	-0-	-0-		-0-	411	1	9351	2	Y	141	119	1			191
								155	9									
07	9479	X	9479	-0-	-0-		-0-	393	1	8923	2	Y	148	177	1			162
								163	9									
08	8560	X	8560	-0-	-0-		-0-	389	1	8032	2	Y	126	119	1			169
								139	9									
09	9470	X	9470	-0-	-0-		-0-	387	1	8940	2	Y	130	117	1			182
								143	9									
10	9610	X	8756	-0-	-854		-0-	380	1	8218	2	Y	144	121	1			205
								158	9									
11	9300	X	8960	-0-	-340		-0-	368	1	8427	2	Y	150	181	1			174
								165	9									
12	9610	X	8737	-0-	-873		-0-	359	1	8206	2	Y	156	240	1			90
								172	9									

TOTAL GAS PROD: 110,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,797

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
GARCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	156	1	1448	2	Y	35					138
							39	9									
02	1566	X	1476	-0-	-90	-0-	147	1	1321	2	Y	7	51	1			94
							8	9									
03	1674	X	1625	-0-	-49	-0-	152	1	1414	2	Y	54	50	1			98
							59	9									
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	470	1	1330	2	Y	55	48	1			105
							61	9									
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	430	1	1340	2	Y	51	50	1			106
							56	9									
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	237	1	1394	2	Y	39	50	1			95
							43	9									
07	1922	N	1761	-0-	-161	-0-	353	1	1366	2	Y	38					133
							42	9									
08	1829	N	1410	-0-	-419	-0-	267	1	1112	2	Y	28	50	1			111
							31	9									
09	1680	N	1126	-0-	-554	-0-	183	1	902	2	Y	37	49	1			99
							41	9									
10	1674	N	1223	-0-	-451	-0-	195	1	994	2	Y	31	45	1			85
							34	9									
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	388	1	1281	2	Y	34					119
							37	9									
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	381	1	1495	2	Y	16	45	1			90
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 19,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

COATES WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10012 - 10222

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	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	234	1	2166	2	Y	28	46	1			22
							31	9									
02	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	283	1	2547	2	Y	34					56
							37	9									
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	196	1	1816	2	Y	22	48	1			30
							24	9									
04	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	763	1	2158	2	Y	31					61
							34	9									
05	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	696	1	2166	2	Y	30	43	1			48
							33	9									
06	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	425	1	2502	2	Y	33					81
							36	9									
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	515	1	1991	2	Y	29	48	1			62
							32	9									
08	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	591	1	2462	2	Y	28	48	1			42
							31	9									
09	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	477	1	2355	2	Y	35	47	1			30
							39	9									
10	3100	X	2444	-0-	-656	-0-	396	1	2022	2	Y	24					54
							26	9									
11	3030	X	1825	-0-	-1205	-0-	421	1	1387	2	Y	15	42	1			27
							17	9									
12	3069	X	1758	-0-	-1311	-0-	353	1	1387	2	Y	16	27	1			16
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 30,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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

01	1829	X	812	-0-	-1017	-0-	77	1	715	2	Y	18					103
							20	9									
02	1508	X	1285	-0-	-223	-0-	128	1	1150	2	Y	6	38	1			71
							7	9									
03	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	150	1	1394	2	Y	52	38	1			85
							57	9									
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	372	1	1054	2	Y	44	42	1			87
							48	9									
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	325	1	1015	2	Y	39	41	1			85
							43	9									
06	1560	N	1205	-0-	-355	-0-	170	1	1004	2	Y	28	40	1			73
							31	9									
07	1519	N	1265	-0-	-254	-0-	254	1	981	2	Y	27					100
							30	9									
08	1395	N	1194	-0-	-201	-0-	226	1	942	2	Y	24	38	1			86
							26	9									
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	214	1	1057	2	Y	42	38	1			90
							46	9									
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	209	1	1065	2	Y	33	41	1			82
							36	9									
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	306	1	1009	2	Y	27					109
							30	9									
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	277	1	1087	2	Y	11	41	1			79
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 15,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2718	-0-	-0-	-0-	258	1	2396	2	Y	58					136
							64	9									
02	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	145	1	1302	2	Y	7	50	1			93
							8	9									
03	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	149	1	1380	2	Y	52	49	1			96
							57	9									
04	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	399	1	1125	2	Y	46	47	1			95
							51	9									
05	2728	X	1547	-0-	-1181	-0-	365	1	1134	2	Y	44	45	1			94
							48	9									
06	2640	X	1402	-0-	-1238	-0-	199	1	1168	2	Y	32	44	1			82
							35	9									
07	1643	X	1534	-0-	-109	-0-	307	1	1190	2	Y	34					116
							37	9									
08	1643	X	1573	-0-	-70	-0-	298	1	1240	2	Y	32	44	1			104
							35	9									
09	1590	X	1353	-0-	-237	-0-	220	1	1085	2	Y	44	46	1			102
							48	9									
10	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	237	1	1206	2	Y	38	47	1			93
							42	9									
11	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	321	1	1058	2	Y	29					122
							32	9									
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	294	1	1153	2	Y	12	46	1			88
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 19,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

SAMANO (FOURTH MASSIVE) 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 202518 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9554 - 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/18/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	494	-0-	-1862	-0-	437	3	57	9	Y	52	27	1	26	8	6
02	2059	N	1688	-0-	-371	-0-	1638	3	50	9	Y	45	21	1	19	8	11
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2010	3	109	9	Y	99	77	1	10	8	23
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1629	3	39	9	Y	35	39	1	5	8	14
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1824	3	7	9	Y	6	16	1	2	8	2
06	2040	N	1004	-0-	-1036	-0-	1001	3	3	9	Y	3	2	1	2	8	1
07	1705	N	1202	-0-	-503	-0-	1146	3	56	9	Y	51	33	1			19
08	1829	N	884	-0-	-945	-0-	850	3	34	9	Y	31	37	1			13
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1504	3	7	9	Y	6	17	1			2
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1404	3	1	9	Y	1	2	1			1
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1150	3	6	9	Y	5	3	1	1	8	2
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1546	3	14	9	Y	13	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 16,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1906	-0-	-388	-0-	98	1	1766	3	Y	38	55	1			13
							42	9									
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	146	1	2373	3	Y	46	38	1			21
							51	9									
03	2294	X	2149	-0-	-145	-0-	108	1	1896	3	Y	132	128	1			25
							145	9									
04	2010	X	1298	-0-	-712	-0-	137	1	1161	3	Y	-0-	19	1			6
05	2759	X	1767	-0-	-992	-0-	112	1	1655	3	Y	-0-	3	1			3
06	2670	X	2143	-0-	-527	-0-	151	1	1992	3	Y	-0-	2	1			1
07	2759	X	1762	-0-	-997	-0-	184	1	1552	3	Y	24	20	1			5
							26	9									
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	157	1	1267	3	Y	37	29	1			13
							41	9									
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	165	1	1858	3	Y	-0-	10	1			3
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	173	1	1967	3	Y	-0-	2	1			1
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	166	1	2144	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	188	1	2295	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2673	-0-	-303	-0-	138	1	2500	3	Y	32	36	1			9
							35	9									
02	2784	X	2153	-0-	-631	-0-	122	1	2006	3	Y	23	20	1			12
							25	9									
03	2976	X	1919	-0-	-1057	-0-	93	1	1787	3	Y	35	39	1			8
							39	9									
04	2580	X	2080	-0-	-500	-0-	119	1	1961	3	Y	-0-	6	1			2
05	2666	X	1386	-0-	-1280	-0-	104	1	1282	3	Y	-0-	1	1			1
06	2580	X	1583	-0-	-997	-0-	133	1	1450	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2294	X	1326	-0-	-968	-0-	114	1	1212	3	Y	-0-					-0-
08	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	134	1	1360	3	Y	-0-					-0-
09	2070	X	1714	-0-	-356	-0-	136	1	1578	3	Y	-0-					-0-
10	1643	X	1445	-0-	-198	-0-	114	1	1331	3	Y	-0-					-0-
11	1590	X	886	-0-	-704	-0-	64	1	822	3	Y	-0-					-0-
12	1767	X	553	-0-	-1214	-0-	43	1	510	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	9021	X	6707	-0-	-2314	-0-	334	1	6124	3	Y	226	290	1	69
							249	9							
02	7540	X	5725	-0-	-1815	-0-	321	1	5051	3	Y	321	250	1	140
							353	9							
03	7843	X	6285	-0-	-1558	-0-	288	1	5686	3	Y	283	353	1	70
							311	9							
04	7350	X	6367	-0-	-983	-0-	356	1	5704	3	Y	279	267	1	82
							307	9							
05	7285	X	5094	-0-	-2191	-0-	341	1	4619	3	Y	122	114	1	90
							134	9							
06	6480	X	4263	-0-	-2217	-0-	317	1	3828	3	Y	107	146	1	51
							118	9							
07	6572	X	4127	-0-	-2445	-0-	336	1	3638	3	Y	139	150	1	40
							153	9							
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	298	1	3096	3	Y	138	124	1	54
							152	9							
09	6000	X	3158	-0-	-2842	-0-	268	1	2743	3	Y	134	139	1	49
							147	9							
10	5084	X	3416	-0-	-1668	-0-	248	1	2922	3	Y	224	176	1	97
							246	9							
11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	277	1	3687	3	Y	363	321	1	139
							399	9							
12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	301	1	3734	3	Y	262	316	1	85
							288	9							

TOTAL GAS PROD: 57,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,598

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. 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	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	173	1	2862	3	Y	115	113	1	27
							127	9							
02	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	193	1	3175	3	Y	122	95	1	54
							134	9							
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	167	1	3430	3	Y	103	131	1	26
							113	9							
04	3060	X	1858	-0-	-1202	-0-	102	1	1701	3	Y	50	58	1	18
							55	9							
05	3751	X	2590	-0-	-1161	-0-	158	1	2341	3	Y	83	56	1	45
							91	9							
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	257	1	3398	3	Y	129	129	1	45
							142	9							
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	322	1	3617	3	Y	29	58	1	16
							32	9							
08	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	360	1	3856	3	Y	60	53	1	23
							66	9							
09	3600	X	3527	-0-	-73	-0-	274	1	3253	3	Y	-0-	17	1	6
10	3720	X	803	-0-	-2917	-0-	62	1	741	3	Y	-0-	4	1	2
11	3600	X	1749	-0-	-1851	-0-	122	1	1593	3	Y	31	23	1	10
							34	9							
12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	292	1	3604	3	Y	59	54	1	15
							65	9							

TOTAL GAS PROD: 36,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 781

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24025	X	21619	-0-	-2406	-0-	1126	1	20196	3	Y	270	317	1			75
							297	9									
02	21025	X	20428	-0-	-597	-0-	1113	1	18927	3	Y	353	274	1			154
							388	9									
03	22475	X	22028	-0-	-447	-0-	974	1	20721	3	Y	303	381	1			76
							333	9									
04	21750	X	19033	-0-	-2717	-0-	1065	1	17812	3	Y	142	167	1			51
							156	9									
05	21824	X	18474	-0-	-3350	-0-	1154	1	17138	3	Y	165	120	1			96
							182	9									
06	21330	X	18063	-0-	-3267	-0-	1258	1	16618	3	Y	170	197	1			69
							187	9									
07	22041	X	18210	-0-	-3831	-0-	1340	1	16665	3	Y	186	201	1			54
							205	9									
08	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	1198	1	14410	3	Y	253	214	1			93
							278	9									
09	17250	X	14984	-0-	-2266	-0-	1141	1	13556	3	Y	261	262	1			92
							287	9									
10	17825	X	16139	-0-	-1686	-0-	1212	1	14591	3	Y	305	256	1			141
							336	9									
11	19636	X	19636	-0-	-0-	-0-	1334	1	17772	3	Y	482	435	1			188
							530	9									
12	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	1400	1	17344	3	Y	511	551	1			148
							562	9									

TOTAL GAS PROD: 223,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,401

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4173	-0-	-260	-0-	222	1	3894	3	Y	52	84	1			20
							57	9									
02	4089	X	3726	-0-	-363	-0-	219	1	3462	3	Y	41	39	1			22
							45	9									
03	4247	X	4123	-0-	-124	-0-	202	1	3888	3	Y	30	43	1			9
							33	9									
04	4050	X	3796	-0-	-254	-0-	225	1	3542	3	Y	26	27	1			8
							29	9									
05	4185	X	3678	-0-	-507	-0-	243	1	3402	3	Y	30	21	1			17
							33	9									
06	4050	X	3485	-0-	-565	-0-	257	1	3195	3	Y	30	35	1			12
							33	9									
07	4123	X	3861	-0-	-262	-0-	300	1	3520	3	Y	37	39	1			10
							41	9									
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	260	1	2912	3	Y	59	48	1			21
							65	9									
09	3810	X	3382	-0-	-428	-0-	272	1	3053	3	Y	52	54	1			19
							57	9									
10	3875	X	3433	-0-	-442	-0-	262	1	3028	3	Y	130	96	1			53
							143	9									
11	3750	X	3404	-0-	-346	-0-	233	1	2988	3	Y	166	153	1			66
							183	9									
12	3875	X	3448	-0-	-427	-0-	251	1	3040	3	Y	143	165	1			44
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 43,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 796

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	3	Y	-0-					121
02	406	N	338	-0-	-68	-0-	19	1	313	3	Y	5					126
							6	9									
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	19	1	405	3	Y	7					133
							8	9									
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	19	1	313	3	Y	-0-					133
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	22	1	326	3	Y	-0-					133
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	24	1	321	3	Y	-0-					133
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	319	3	Y	-0-					133
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	-0-					133
09	360	N	289	-0-	-71	-0-	22	1	267	3	Y	-0-					133
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	21	1	260	3	Y	5					138
							6	9									
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	Y	-0-					138
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	18	1	228	3	Y	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 3,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516

01	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	897	1	8317	2	Y	37	77	1			23
							41	9									
02	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	848	1	7626	2	Y	16					39
							18	9									
03	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	877	1	8129	2	Y	76	79	1			36
							84	9									
04	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	2524	1	7133	2	Y	23					59
							25	9									
05	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	2308	1	7180	2	Y	26	39	1			46
							29	9									
06	8970	X	8124	-0-	-846	-0-	1174	1	6917	2	Y	30					76
							33	9									
07	10013	X	9732	-0-	-281	-0-	1992	1	7712	2	Y	25	40	1			61
							28	9									
08	10013	X	9507	-0-	-506	-0-	1834	1	7638	2	Y	32	42	1			51
							35	9									
09	9690	X	9183	-0-	-507	-0-	1544	1	7616	2	Y	21	44	1			28
							23	9									
10	9703	X	9489	-0-	-214	-0-	1550	1	7904	2	Y	32					60
							35	9									
11	9390	X	9057	-0-	-333	-0-	2099	1	6930	2	Y	25					85
							28	9									
12	9734	X	9281	-0-	-453	-0-	1880	1	7381	2	Y	18	44	1			59
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 110,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220

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	4712	X	4097	-0-	-615	-0-		397	1	3682	2	Y	16	40	1			10
								18	9									
02	4379	X	4266	-0-	-113	-0-		426	1	3831	2	Y	8					18
								9	9									
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-		456	1	4224	2	Y	40	39	1			19
								44	9									
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-		1284	1	3627	2	Y	12					31
								13	9									
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-		1229	1	3822	2	Y	13	20	1			24
								14	9									
06	4560	X	2910	-0-	-1650	-0-		420	1	2478	2	Y	11					35
								12	9									
07	5084	X	3356	-0-	-1728	-0-		687	1	2660	2	Y	8	18	1			25
								9	9									
08	5084	X	3326	-0-	-1758	-0-		642	1	2672	2	Y	11	17	1			19
								12	9									
09	4920	X	3316	-0-	-1604	-0-		558	1	2750	2	Y	7	16	1			10
								8	9									
10	5053	X	4245	-0-	-808	-0-		693	1	3537	2	Y	14					24
								15	9									
11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-		963	1	3182	2	Y	12					36
								13	9									
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-		729	1	2861	2	Y	7	19	1			24
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 47,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157

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	10509	X	10360	-0-	-149	-0-		1004	1	9310	2	Y	42	88	1			26
								46	9									
02	9889	X	8964	-0-	-925	-0-		895	1	8051	2	Y	16					42
								18	9									
03	10571	X	10541	-0-	-30	-0-		1016	1	9427	2	Y	89	89	1			42
								98	9									
04	10230	X	10222	-0-	-8	-0-		2667	1	7529	2	Y	24					66
								26	9									
05	10354	X	8377	-0-	-1977	-0-		2031	1	6321	2	Y	23	44	1			45
								25	9									
06	10200	X	6267	-0-	-3933	-0-		905	1	5336	2	Y	24					69
								26	9									
07	10571	X	6300	-0-	-4271	-0-		1289	1	4993	2	Y	16	36	1			49
								18	9									
08	10571	X	5468	-0-	-5103	-0-		1055	1	4393	2	Y	18	33	1			34
								20	9									
09	10230	X	4968	-0-	-5262	-0-		836	1	4120	2	Y	11	29	1			16
								12	9									
10	8370	X	6443	-0-	-1927	-0-		1052	1	5368	2	Y	21					37
								23	9									
11	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-		1529	1	5045	2	Y	19					56
								21	9									
12	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-		1531	1	6006	2	Y	15	29	1			42
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 92,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	7936	X	7613	-0-	-323	-0-	734	1	6813	2	N	60					92
							66	9									
02	7424	X	7205	-0-	-219	-0-	698	1	6285	2	N	202					294
							222	9									
03	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	748	1	6933	2	N	107	194	1			207
							118	9									
04	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	2064	1	5832	2	N	88	193	1			102
							97	9									
05	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	1941	1	6043	2	N	75					177
							83	9									
06	7650	X	7259	-0-	-391	-0-	1046	1	6160	2	N	48					225
							53	9									
07	8246	X	7720	-0-	-526	-0-	1575	1	6099	2	N	42	192	1			75
							46	9									
08	8246	X	7963	-0-	-283	-0-	1534	1	6390	2	N	35					110
							39	9									
09	7980	X	7851	-0-	-129	-0-	1315	1	6486	2	N	45					155
							50	9									
10	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	1318	1	6727	2	N	67					222
							74	9									
11	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	1831	1	6046	2	N	57	192	1			87
							63	9									
12	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	1653	1	6489	2	N	75					162
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 93,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 901

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3144	X	3144	-0-		-0-	-0-	300	1	2786	2	N	53					207
								58	9									
02	2871	X	2437	-0-		-434	-0-	239	1	2146	2	N	47					254
								52	9									
03	3069	X	1865	-0-		-1204	-0-	178	1	1648	2	N	35					289
								39	9									
04	3268	X	3268	-0-		-0-	-0-	847	1	2393	2	N	25	192	1			122
								28	9									
05	3162	X	2960	-0-		-202	-0-	713	1	2219	2	N	25					147
								28	9									
06	3030	X	2947	-0-		-83	-0-	420	1	2477	2	N	45					192
								50	9									
07	3379	X	2745	-0-		-634	-0-	564	1	2181	2	N	-0-					192
08	3379	X	3088	-0-		-291	-0-	586	1	2439	2	N	57					249
								63	9									
09	3270	X	1339	-0-		-1931	-0-	225	1	1114	2	N	-0-	193	1			56
10	3038	X	411	-0-		-2627	-0-	67	1	344	2	N	-0-					56
11	3265	X	3265	-0-		-0-	-0-	744	1	2457	2	N	58					114
								64	9									
12	3270	X	3270	-0-		-0-	-0-	658	1	2584	2	N	25					139
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 30,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1288	N	1288	-0-		-0-	-0-	121	1	1124	2	Y	39	136	1			40
								43	9									
02	1160	N	1142	-0-		-18	-0-	114	1	1028	2	Y	-0-					40
03	1286	N	1286	-0-		-0-	-0-	113	1	1050	2	Y	112	116	1			36
								123	9									
04	1320	N	1320	-0-		-0-	-0-	338	1	954	2	Y	25					61
								28	9									
05	1364	N	1338	-0-		-26	-0-	325	1	1013	2	Y	-0-					61
06	1276	N	1276	-0-		-0-	-0-	172	1	1013	2	Y	83	121	1			23
								91	9									
07	1364	N	1330	-0-		-34	-0-	261	1	1012	2	Y	52					75
								57	9									
08	1333	N	1311	-0-		-22	-0-	241	1	1007	2	Y	57					132
								63	9									
09	1257	N	1257	-0-		-0-	-0-	204	1	1006	2	Y	43	134	1			41
								47	9									
10	1403	N	1403	-0-		-0-	-0-	221	1	1127	2	Y	50					91
								55	9									
11	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-	278	1	915	2	Y	47					138
								52	9									
12	1302	N	1274	-0-		-28	-0-	249	1	979	2	Y	42	140	1			40
								46	9									

TOTAL GAS PROD: 15,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	6665	X	6525	-0-	-140	-0-	627	1	5814	2	Y	76	111	1			59
							84	9									
02	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	619	1	5566	2	Y	73					132
							80	9									
03	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	611	1	5660	2	Y	70	114	1			88
							77	9									
04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	1764	1	4984	2	Y	71					159
							78	9									
05	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	1632	1	5082	2	Y	69	111	1			117
							76	9									
06	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	820	1	4829	2	Y	64					181
							70	9									
07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	1318	1	5103	2	Y	76	108	1			149
							84	9									
08	7068	X	6814	-0-	-254	-0-	1306	1	5441	2	Y	61	115	1			95
							67	9									
09	6840	X	6610	-0-	-230	-0-	1099	1	5422	2	Y	81	107	1			69
							89	9									
10	6789	X	6231	-0-	-558	-0-	1010	1	5155	2	Y	60					129
							66	9									
11	6570	X	6295	-0-	-275	-0-	1450	1	4786	2	Y	54	102	1			81
							59	9									
12	6820	X	6487	-0-	-333	-0-	1304	1	5116	2	Y	61	83	1			59
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 77,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

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	2914	X	2215	-0-	-699	-0-	213	1	1974	2	Y	25	37	1			20
							28	9									
02	2668	X	1383	-0-	-1285	-0-	137	1	1228	2	Y	16					36
							18	9									
03	2480	X	2223	-0-	-257	-0-	214	1	1983	2	Y	24	31	1			29
							26	9									
04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	637	1	1801	2	Y	26					55
							29	9									
05	2232	X	1626	-0-	-606	-0-	391	1	1216	2	Y	17	39	1			33
							19	9									
06	2160	X	2038	-0-	-122	-0-	292	1	1721	2	Y	23					56
							25	9									
07	2542	X	1448	-0-	-1094	-0-	294	1	1136	2	Y	16	33	1			39
							18	9									
08	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	530	1	2205	2	Y	25	30	1			34
							28	9									
09	3000	N	3336	-0-	336	336	556	1	2736	2	Y	40	39	1			35
							44	9									
10	3100	N	3284	-0-	184	520	533	1	2717	2	Y	31					66
							34	9									
11	3000	N	7935	-0-	4935	5455	1827	1	6033	2	Y	68	52	1			82
							75	9									
12	13331	X	7876	-0-	-5455	-0-	1583	1	6213	2	Y	73	84	1			71
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 38,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	366	-0-	-37	-0-	34	1	320	2	Y	11	45	1			12
							12	9									
02	377	N	354	-0-	-23	-0-	35	1	319	2	Y	-0-					12
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	33	1	306	2	Y	32	34	1			10
							35	9									
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	18	1	52	2	Y	2					12
							2	9									
05	434	N	53	-0-	-381	-0-	13	1	40	2	Y	-0-					12
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	46	1	271	2	Y	24	29	1			7
							26	9									
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					7
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	21	1	88	2	Y	5					12
							6	9									
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	83	2	Y	4	13	1			3
							4	9									
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	Y	3					6
							3	9									
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	12	1	42	2	Y	2					8
							2	9									
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	54	1	210	2	Y	8	8	1			8
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 2,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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 "G" WELL #: 7 RRCID -> 206441 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9443

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10345 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	170 43	1 9	1581	2	Y	39					150
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	181 9	1 9	1632	2	Y	8	55	1			103
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	194 75	1 9	1799	2	Y	68	55	1			116
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	518 66	1 9	1465	2	Y	60	57	1			119
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	486 64	1 9	1513	2	Y	58	56	1			121
06	1980	N	1896	-0-	-84	-0-	268 48	1 9	1580	2	Y	44	57	1			108
07	2046	N	1951	-0-	-95	-0-	391 46	1 9	1514	2	Y	42					150
08	2077	N	1955	-0-	-122	-0-	370 43	1 9	1542	2	Y	39	57	1			132
09	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	298 65	1 9	1472	2	Y	59	58	1			133
10	1953	N	1863	-0-	-90	-0-	297 53	1 9	1513	2	Y	48	61	1			120
11	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	408 40	1 9	1345	2	Y	36					156
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	385 18	1 9	1515	2	Y	16	59	1			113

TOTAL GAS PROD: 23,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4726	-0-	-947	-0-	590	1	4018	2	Y	107	85	1			45
							118	9									
02	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	639	1	4314	2	Y	121	89	1			77
							133	9									
03	4960	X	3369	-0-	-1591	-0-	433	1	2868	2	Y	62	89	1			50
							68	9									
04	4800	X	3268	-0-	-1532	-0-	940	1	2264	2	Y	58	65	1			43
							64	9									
05	5425	X	2831	-0-	-2594	-0-	656	1	2125	2	Y	45	61	1			27
							50	9									
06	5250	X	5034	-0-	-216	-0-	752	1	4164	2	Y	107	27	1			107
							118	9									
07	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	1286	1	4227	2	Y	109	114	1			102
							120	9									
08	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	1168	1	4893	2	Y	106	127	1			81
							117	9									
09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	920	1	4403	2	Y	86	113	1			54
							95	9									
10	5518	X	5023	-0-	-495	-0-	747	1	4184	2	Y	84	115	1			23
							92	9									
11	5880	X	4320	-0-	-1560	-0-	1052	1	3188	2	Y	73	61	1			35
							80	9									
12	6169	X	2896	-0-	-3273	-0-	607	1	2241	2	Y	44	53	1			26
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 53,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

SAMANO (K SAND) 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193921 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 6804

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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 WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914

01	4588	X	3871	-0-	-717	-0-	375	1	3478	2	Y	16	30	1			10
							18	9									
02	4292	X	2434	-0-	-1858	-0-	243	1	2187	2	Y	4					14
							4	9									
03	3844	X	3457	-0-	-387	-0-	334	1	3091	2	Y	29	29	1			14
							32	9									
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	963	1	2722	2	Y	9					23
							10	9									
05	3875	X	3151	-0-	-724	-0-	764	1	2378	2	Y	8	15	1			16
							9	9									
06	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	679	1	4004	2	Y	18					34
							20	9									
07	3813	X	3646	-0-	-167	-0-	747	1	2889	2	Y	9	18	1			25
							10	9									
08	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	806	1	3357	2	Y	14	17	1			22
							15	9									
09	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	1031	1	5081	2	Y	14	19	1			17
							15	9									
10	4867	X	2802	-0-	-2065	-0-	458	1	2334	2	Y	9					26
							10	9									
11	4710	X	3979	-0-	-731	-0-	922	1	3045	2	Y	11					37
							12	9									
12	6324	X	4841	-0-	-1483	-0-	980	1	3850	2	Y	10	19	1			28
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 46,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	191	-0-	-274	-0-	15	1	175	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
02	464	N	245	-0-	-219	-0-	20	1	223	2	Y	2					5
							2	9									
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	1					6
							1	9									
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	46	1	138	2	Y	1					7
							1	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	78	1	265	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
06	T. A.		34	-0-	34	34	4	1	30	2	Y	-0-					5
07	T. A.		208	-0-	208	242	39	1	168	2	Y	1					6
							1	9									
08	T. A.		480	-0-	480	722	82	1	396	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
09	T. A.		849	-0-	849	1571	73	1	772	2	Y	4					8
							4	9									
10	1694	X	123	-0-	-1571	-0-	9	1	113	2	Y	1					9
							1	9									
11	47	X	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	Y	-0-	6	1			3
12	868	N	21	-0-	-847	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242296 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010

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-	173
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	173
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	173
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	173
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	173
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	173
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	173
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	173
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	173
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	173
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	173
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	173

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
FAUSTO SALINAS ET AL WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

SAMANO (MASSIVE 7200) 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA L & L WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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-

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556

01	15252	X	11281	-0-	-3971	-0-	626	1	10336	3	Y	290	297	1	70
							319	9							
02	13920	X	11908	-0-	-2012	-0-	662	1	11004	3	Y	220	187	1	103
							242	9							
03	14880	X	13878	-0-	-1002	-0-	626	1	13026	3	Y	205	257	1	51
							226	9							
04	13710	X	11909	-0-	-1801	-0-	674	1	11067	3	Y	153	155	1	49
							168	9							
05	13175	X	11242	-0-	-1933	-0-	710	1	10342	3	Y	173	125	1	97
							190	9							
06	13440	X	9677	-0-	-3763	-0-	681	1	8823	3	Y	157	187	1	67
							173	9							
07	13888	X	9973	-0-	-3915	-0-	757	1	9118	3	Y	89	125	1	31
							98	9							
08	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	730	1	8391	3	Y	158	133	1	56
							174	9							
09	11910	X	10152	-0-	-1758	-0-	765	1	9186	3	Y	183	178	1	61
							201	9							
10	11253	X	8828	-0-	-2425	-0-	663	1	8013	3	Y	138	128	1	71
							152	9							
11	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	667	1	8913	3	Y	196	187	1	80
							216	9							
12	10478	X	10410	-0-	-68	-0-	744	1	9414	3	Y	229	245	1	64
							252	9							

TOTAL GAS PROD: 128,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,191

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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. GAS LIFT	(I) (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	1207	-0-		-1893	-0-	64	1	1093	3	Y	45	72	1			17
								50	9									
02	4060	X	2852	-0-		-1208	-0-	166	1	2580	3	Y	96	72	1			41
								106	9									
03	4340	X	3440	-0-		-900	-0-	164	1	3175	3	Y	92	111	1			22
								101	9									
04	3630	X	3387	-0-		-243	-0-	196	1	3093	3	Y	89	85	1			26
								98	9									
05	3038	X	2607	-0-		-431	-0-	178	1	2419	3	Y	9	19	1			16
								10	9									
06	3330	X	2107	-0-		-1223	-0-	160	1	1938	3	Y	8	18	1			6
								9	9									
07	3503	X	2459	-0-		-1044	-0-	184	1	2242	3	Y	30	28	1			8
								33	9									
08	2429	X	2429	-0-		-0-	-0-	187	1	2180	3	Y	56	45	1			19
								62	9									
09	3000	X	2414	-0-		-586	-0-	188	1	2160	3	Y	60	58	1			21
								66	9									
10	2604	X	2060	-0-		-544	-0-	159	1	1845	3	Y	51	46	1			26
								56	9									
11	2449	X	2449	-0-		-0-	-0-	171	1	2191	3	Y	79	73	1			32
								87	9									
12	2626	X	2626	-0-		-0-	-0-	194	1	2367	3	Y	59	72	1			19
								65	9									

TOTAL GAS PROD: 30,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

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. GAS LIFT	(I) (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	1186	-0-		-829	-0-	69	1	1109	3	Y	7	8	1			2
								8	9									
02	2169	N	2169	-0-		-0-	-0-	140	1	2017	3	Y	11	8	1			5
								12	9									
03	1944	N	1944	-0-		-0-	-0-	96	1	1772	3	Y	69	62	1			12
								76	9									
04	3000	N	3416	-0-		416	416	206	1	3080	3	Y	118	100	1			30
								130	9									
05	2017	N	1601	-0-		-416	-0-	107	1	1422	3	Y	65	53	1			42
								72	9									
06	1636	N	1636	-0-		-0-	-0-	122	1	1437	3	Y	70	83	1			29
								77	9									
07	1598	X	1598	-0-		-0-	-0-	125	1	1392	3	Y	74	81	1			22
								81	9									
08	1324	X	1324	-0-		-0-	-0-	104	1	1208	3	Y	11	23	1			10
								12	9									
09	3300	X	1145	-0-		-2155	-0-	91	1	1043	3	Y	10	15	1			5
								11	9									
10	1705	X	1170	-0-		-535	-0-	90	1	1065	3	Y	14	12	1			7
								15	9									
11	1650	X	1020	-0-		-630	-0-	71	1	931	3	Y	16	16	1			7
								18	9									
12	1612	X	1492	-0-		-120	-0-	109	1	1361	3	Y	20	21	1			6
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 19,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	758	-0-	-513	-0-	73	1	682	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
02	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	160	1	1437	2	Y	3					5
							3	9									
03	1240	X	183	-0-	-1057	-0-	18	1	163	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
04	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	268	1	756	2	Y	2					3
							2	9									
05	1705	X	1192	-0-	-513	-0-	289	1	900	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
06	1650	X	722	-0-	-928	-0-	105	1	614	2	Y	3					7
							3	9									
07	1705	X	1264	-0-	-441	-0-	259	1	1001	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	5	1			2
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3698	-0-	-1417	-0-	360	1	3338	2	N	-0-					127
02	4785	X	4129	-0-	-656	-0-	413	1	3716	2	N	-0-					127
03	5115	X	3747	-0-	-1368	-0-	364	1	3377	2	N	5					132
							6	9									
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	1621	1	4579	2	N	3					135
							3	9									
05	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	1406	1	4374	2	N	4					139
							4	9									
06	4260	X	3221	-0-	-1039	-0-	466	1	2746	2	N	8					147
							9	9									
07	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	1066	1	4129	2	N	2					149
							2	9									
08	5115	X	879	-0-	-4236	-0-	170	1	709	2	N	-0-					149
09	4950	X	2403	-0-	-2547	-0-	405	1	1998	2	N	-0-					149
10	5115	X	3376	-0-	-1739	-0-	552	1	2818	2	N	5					154
							6	9									
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	1					155
12	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 38,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	10292	X	9571	-0-	-721	-0-	924	1	8566	2	N	74					204
							81	9									
02	T. A.		8720	-0-	8720	8720	865	1	7783	2	N	65	192	1			77
							72	9									
03	T. A.		9702	-0-	9702	18422	938	1	8689	2	N	68					145
							75	9									
04	T. A.		9492	-0-	9492	27914	2464	1	6962	2	N	60					205
							66	9									
05	T. A.		9279	-0-	9279	37193	2242	1	6976	2	N	55	192	1			68
							61	9									
06	T. A.		8333	-0-	8333	45526	1202	1	7079	2	N	47					115
							52	9									
07	55256	X	9730	-0-	-45526	-0-	1984	1	7683	2	N	57					172
							63	9									
08	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	2044	1	8511	2	N	59	194	1			37
							65	9									
09	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	1716	1	8460	2	N	60					97
							66	9									
10	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	1661	1	8475	2	N	61					158
							67	9									
11	10260	X	10109	-0-	-151	-0-	2337	1	7717	2	N	50					208
							55	9									
12	10602	X	9842	-0-	-760	-0-	1985	1	7794	2	N	57	192	1			73
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 115,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

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	5239	X	4773	-0-	-466	-0-	460	1	4262	2	N	46	189	1			87
							51	9									
02	4698	X	3636	-0-	-1062	-0-	359	1	3235	2	N	38					125
							42	9									
03	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	535	1	4954	2	N	40					165
							44	9									
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	1371	1	3875	2	N	37					202
							41	9									
05	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	1237	1	3851	2	N	34	193	1			43
							37	9									
06	5310	X	4892	-0-	-418	-0-	706	1	4160	2	N	24					67
							26	9									
07	5518	X	5188	-0-	-330	-0-	1059	1	4099	2	N	27					94
							30	9									
08	5518	X	5438	-0-	-80	-0-	1046	1	4356	2	N	33					127
							36	9									
09	5280	X	3528	-0-	-1752	-0-	591	1	2912	2	N	23					150
							25	9									
10	5177	X	4961	-0-	-216	-0-	808	1	4123	2	N	27					177
							30	9									
11	5250	X	4253	-0-	-997	-0-	985	1	3255	2	N	12					189
							13	9									
12	5425	X	4721	-0-	-704	-0-	951	1	3734	2	N	33					222
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 57,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	14B DENY	-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-

SALINAS, FAUSTO WELL #: RRCID -> 186054 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 7640 - 7714

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2008

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 (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 WELL #: 8 RRCID -> 187691 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 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	372	X	5	-0-	-367	-0-	1	1	4	2	N	-0-					79
02	348	X	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					79
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					79
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					79
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					79
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					79
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2169	-0-	-125	-0-	211	1	1958	2	N	-0-					26
02	2088	X	1934	-0-	-154	-0-	193	1	1741	2	N	-0-					26
03	2201	X	2031	-0-	-170	-0-	198	1	1833	2	N	-0-					26
04	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	574	1	1624	2	N	-0-					26
05	2263	X	2221	-0-	-42	-0-	540	1	1681	2	N	-0-					26
06	2100	X	2067	-0-	-33	-0-	300	1	1767	2	N	-0-					26
07	2263	X	2247	-0-	-16	-0-	461	1	1786	2	N	-0-					26
08	2263	X	2184	-0-	-79	-0-	423	1	1761	2	N	-0-					26
09	2190	X	1629	-0-	-561	-0-	275	1	1354	2	N	-0-					26
10	2232	X	1650	-0-	-582	-0-	270	1	1380	2	N	-0-					26
11	2160	X	1726	-0-	-434	-0-	401	1	1325	2	N	-0-					26
12	2232	X	1871	-0-	-361	-0-	380	1	1491	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 23,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -> 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 (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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 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	2728 X	2327	-0-	-401	-0-	225 1 11 9	2091 2	Y	10	22 1		6
02	2552 X	2198	-0-	-354	-0-	219 1 4 9	1975 2	Y	4			10
03	2635 X	2503	-0-	-132	-0-	242 1 23 9	2238 2	Y	21	21 1		10
04	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	698 1 7 9	1973 2	Y	6			16
05	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	614 1 8 9	1910 2	Y	7	11 1		12
06	2430 X	2372	-0-	-58	-0-	343 1 10 9	2019 2	Y	9			21
07	2759 X	2567	-0-	-192	-0-	525 1 8 9	2034 2	Y	7	11 1		17
08	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	533 1 9 9	2221 2	Y	8	11 1		14
09	2670 X	2649	-0-	-21	-0-	445 1 7 9	2197 2	Y	6	12 1		8
10	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	433 1 10 9	2206 2	Y	9			17
11	2700 X	2652	-0-	-48	-0-	615 1 8 9	2029 2	Y	7			24
12	2759 X	2729	-0-	-30	-0-	553 1 7 9	2169 2	Y	6	13 1		17

TOTAL GAS PROD: 30,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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-

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
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2647	-0-	-1042	-0-	208 84	1 9	2355	3	Y	76	2	1	6	8	68
02	3103	X	2185	-0-	-918	-0-	177 44	1 9	1964	3	Y	40	63	1	31	8	14
03	3317	X	2702	-0-	-615	-0-	236 31	1 9	2435	3	Y	28	17	1	20	8	5
04	3180	X	2580	-0-	-600	-0-	234 51	1 9	2295	3	Y	46	32	8			19
05	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	246 41	1 9	2445	3	Y	37	37	1	8	8	11
06	2610	X	2392	-0-	-218	-0-	238 10	1 9	2144	3	Y	9	10	1	7	8	3
07	2697	X	2615	-0-	-82	-0-	276 6	1 9	2333	3	Y	5	3	1	4	8	1
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	299 12	1 9	2830	3	Y	11	2	1	10	8	-0-
09	2640	X	2381	-0-	-259	-0-	240 7	1 9	2134	3	Y	6	4	1			2
10	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	304 34	1 9	2453	3	Y	31	18	1			15
11	3030	X	2811	-0-	-219	-0-	269 61	1 9	2481	3	Y	55	41	1	12	8	17
12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	364 4	1 9	3339	3	Y	4	17	1			4

TOTAL GAS PROD: 32,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 191141 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	335	1	9705	2	Y	169	148	1			183
							186	9									
02	12035	X	5214	-0-	-6821	-0-	186	1	4877	2	Y	137	149	1			171
							151	9									
03	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					171
04	12120	X	3810	-0-	-8310	-0-	168	1	3508	2	Y	122	149	1			125
							134	9									
05	11222	X	3717	-0-	-7505	-0-	157	1	3440	2	Y	109	97	1			137
							120	9									
06	DELQ PR		3818	-0-	3818	3818	155	1	3536	2	Y	115	97	1			155
							127	9									
07	8154	X	4336	-0-	-3818	-0-	177	1	4023	2	Y	124	147	1			132
							136	9									
08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	217	1	4474	2	Y	101	98	1			135
							111	9									
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	166	1	3825	2	Y	102	94	1			143
							112	9									
10	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	186	1	4028	2	Y	118	99	1			162
							130	9									
11	4650	X	3998	-0-	-652	-0-	162	1	3703	2	Y	121	147	1			136
							133	9									
12	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	225	1	5149	2	Y	128	196	1			68
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 53,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,346

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	1085	N	958	-0-	-127	-0-	103	1	854	2	Y	1					4
							1	9									
02	1160	N	1008	-0-	-152	-0-	109	1	899	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	1054	N	859	-0-	-195	-0-	104	1	755	2	Y	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	130	1	1078	2	Y	3					3
							3	9									
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	168	1	1473	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	115	1	964	2	Y	2					2
							2	9									
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	113	1	1232	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	108	1	1235	2	Y	1					3
							1	9									
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	95	1	1021	2	Y	5					8
							6	9									
10	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	78	1	1123	2	Y	16	9	1			15
							18	9									
11	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	114	1	1060	2	Y	3	9	1			9
							3	9									
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	89	1	1097	2	Y	8					17
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 14,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	300	1	2780	2	N	11					43
							12	9									
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	287	1	2584	2	N	7					50
							8	9									
03	3038	X	2205	-0-	-833	-0-	214	1	1983	2	N	7					57
							8	9									
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	842	1	2381	2	N	3					60
							3	9									
05	3100	X	2930	-0-	-170	-0-	711	1	2211	2	N	7					67
							8	9									
06	3000	X	1495	-0-	-1505	-0-	215	1	1273	2	N	6					73
							7	9									
07	3348	X	2692	-0-	-656	-0-	553	1	2139	2	N	-0-					73
08	3348	X	2978	-0-	-370	-0-	575	1	2395	2	N	7					80
							8	9									
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	558	1	2749	2	N	-0-					80
10	2945	X	2545	-0-	-400	-0-	415	1	2120	2	N	9					89
							10	9									
11	2880	X	2180	-0-	-700	-0-	503	1	1663	2	N	13					102
							14	9									
12	3410	X	3085	-0-	-325	-0-	627	1	2458	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 32,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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-

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 (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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 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-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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-

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	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	227 123	1 9	1546	2	Y	112	116	1			127
02	2030	X	1687	-0-	-343	-0-	210 63	1 9	1414	2	Y	57					184
03	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	265 65	1 9	1757	2	Y	59	169	1			74
04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	702 63	1 9	1692	2	Y	57	63	1			68
05	2511	X	2345	-0-	-166	-0-	531 95	1 9	1719	2	Y	86	61	1			93
06	2010	X	1904	-0-	-106	-0-	282 57	1 9	1565	2	Y	52					145
07	2542	X	1865	-0-	-677	-0-	427 37	1 9	1401	2	Y	34	83	1			96
08	3100	N	3296	-0-	196	196	622 67	1 9	2607	2	Y	61					157
09	3000	N	3052	-0-	52	248	517 66	1 9	2469	2	Y	60	96	1			121
10	2901	N	2653	-0-	-248	-0-	392 67	1 9	2194	2	Y	61	101	1			81
11	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	641 59	1 9	1944	2	Y	54					135
12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	570 64	1 9	2110	2	Y	58	102	1			91

TOTAL GAS PROD: 28,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 751

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 196983 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4034	-0-	-1267	-0-	504	1	3436	2	Y	85					166
							94	9									
02	4901	X	4778	-0-	-123	-0-	605	1	4086	2	Y	79					245
							87	9									
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	703	1	4658	2	Y	88	198	1			135
							97	9									
04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	1499	1	3609	2	Y	74					209
							81	9									
05	5084	X	4740	-0-	-344	-0-	1102	1	3566	2	Y	65	187	1			87
							72	9									
06	5280	X	4476	-0-	-804	-0-	671	1	3719	2	Y	78					165
							86	9									
07	5456	X	4652	-0-	-804	-0-	1067	1	3504	2	Y	74	78	1			161
							81	9									
08	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	1054	1	4416	2	Y	60	83	1			138
							66	9									
09	5190	X	4800	-0-	-390	-0-	819	1	3918	2	Y	57	162	1			33
							63	9									
10	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	733	1	4102	2	Y	62	63	1			32
							68	9									
11	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	1410	1	4275	2	Y	70					102
							77	9									
12	5549	X	5161	-0-	-388	-0-	1086	1	4010	2	Y	59	91	1			70
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 59,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814

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	3844	X	3032	-0-	-812	-0-	378	1	2578	2	Y	69	56	1			29
							76	9									
02	3596	X	3088	-0-	-508	-0-	388	1	2619	2	Y	74	56	1			47
							81	9									
03	3844	X	3354	-0-	-490	-0-	431	1	2855	2	Y	62	59	1			50
							68	9									
04	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	1048	1	2523	2	Y	65	67	1			48
							72	9									
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	769	1	2488	2	Y	53	69	1			32
							58	9									
06	3240	X	2836	-0-	-404	-0-	424	1	2345	2	Y	61	32	1			61
							67	9									
07	3751	X	3405	-0-	-346	-0-	777	1	2556	2	Y	65	65	1			61
							72	9									
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	708	1	2968	2	Y	66	77	1			50
							73	9									
09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	624	1	2986	2	Y	57	71	1			36
							63	9									
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	545	1	3051	2	Y	62	81	1			17
							68	9									
11	3510	X	3374	-0-	-136	-0-	822	1	2489	2	Y	57	46	1			28
							63	9									
12	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	730	1	2693	2	Y	53	50	1			31
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 40,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

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	1767	X	1671	-0-	-96	-0-	124	1	1451	2	N	87					220
							96	9									
02	1653	X	1521	-0-	-132	-0-	121	1	1328	2	N	65					285
							72	9									
03	1705	X	1617	-0-	-88	-0-	142	1	1405	2	N	64	192	1			157
							70	9									
04	1890	X	1836	-0-	-54	-0-	448	1	1341	2	N	43					200
							47	9									
05	1953	X	1859	-0-	-94	-0-	404	1	1378	2	N	70					270
							77	9									
06	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	194	1	1469	2	N	54	192	1			132
							59	9									
07	1891	X	1743	-0-	-148	-0-	314	1	1345	2	N	76					208
							84	9									
08	1891	X	1781	-0-	-110	-0-	294	1	1406	2	N	74					282
							81	9									
09	1830	X	1206	-0-	-624	-0-	97	1	1040	2	N	63	193	1			152
							69	9									
10	1860	X	939	-0-	-921	-0-	64	1	808	2	N	61					213
							67	9									
11	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	336	1	1695	2	N	96	192	1			117
							106	9									
12	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	225	1	1604	2	N	100					217
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 19,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 853

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	1711	N	-0-	-0-	-1711	-0-					Y	-0-					26
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	66	1	615	2	Y	2	22	1			6
							2	9									
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	152	1	426	2	Y	5					11
							6	9									
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	143	1	446	2	Y	3					14
							3	9									
06	660	N	5	-0-	-655	-0-	5	2			Y	-0-					14
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					14
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					14
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAMANO WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2581	-0-	-147	-0-	536	1	2022	2	N	21	194	1			30
							23	9									
02	2233	X	2045	-0-	-188	-0-	499	1	1532	2	N	13					43
							14	9									
03	2387	X	2150	-0-	-237	-0-	529	1	1606	2	N	14					57
							15	9									
04	2310	X	2208	-0-	-102	-0-	898	1	1293	2	N	15					72
							17	9									
05	2573	X	2489	-0-	-84	-0-	895	1	1582	2	N	11					83
							12	9									
06	2490	X	1797	-0-	-693	-0-	521	1	1259	2	N	15					98
							17	9									
07	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	803	1	1635	2	N	24					122
							26	9									
08	2480	X	2161	-0-	-319	-0-	736	1	1396	2	N	26					148
							29	9									
09	2400	X	2235	-0-	-165	-0-	654	1	1450	2	N	119					267
							131	9									
10	2480	X	2287	-0-	-193	-0-	654	1	1489	2	N	131	193	1			205
							144	9									
11	2370	X	1934	-0-	-436	-0-	794	1	1125	2	N	14	192	1			27
							15	9									
12	2449	X	2083	-0-	-366	-0-	754	1	1311	2	N	16					43
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 26,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

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 (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	1736	X	1472	-0-	-264	-0-	184 35	1 9	1253	2	N	32	191	1			28
02	1537	X	1462	-0-	-75	-0-	186 19	1 9	1257	2	N	17					45
03	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	205 28	1 9	1360	2	N	25					70
04	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	451 26	1 9	1088	2	N	24					94
05	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	365 20	1 9	1184	2	N	18					112
06	1500	X	1463	-0-	-37	-0-	220 24	1 9	1219	2	N	22					134
07	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	415 23	1 9	1364	2	N	21					155
08	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	373 24	1 9	1565	2	N	22					177
09	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	329 20	1 9	1571	2	N	18	178	1			17
10	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	282 20	1 9	1580	2	N	18					35
11	1890	X	1745	-0-	-145	-0-	427 22	1 9	1296	2	N	20					55
12	1984	X	1838	-0-	-146	-0-	388 17	1 9	1433	2	N	15					70

TOTAL GAS PROD: 20,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203058 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 203849 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208254 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

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	225	-0-	-1139	-0-	14	1	125	2	N	78					207
							86	9									
02	1131	X	991	-0-	-140	-0-	94	1	842	2	N	50	190	1			67
							55	9									
03	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	108	1	996	2	N	121	155	1			33
							133	9									
04	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	293	1	826	2	N	86					119
							95	9									
05	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	276	1	858	2	N	93					212
							102	9									
06	1230	X	1013	-0-	-217	-0-	132	1	772	2	N	99	191	1			120
							109	9									
07	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	232	1	896	2	N	117	192	1			45
							129	9									
08	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	242	1	1007	2	N	90					135
							99	9									
09	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	200	1	982	2	N	60					195
							66	9									
10	1271	X	1020	-0-	-251	-0-	157	1	800	2	N	57	190	1			62
							63	9									
11	1290	X	128	-0-	-1162	-0-	27	1	90	2	N	10					72
							11	9									
12	1333	X	233	-0-	-1100	-0-	41	1	161	2	N	28					100
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 11,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

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	4588	X	4408	-0-	-180	-0-	425	1	3941	2	Y	38	148	1			93
							42	9									
02	INC G-10		3952	-0-	3952	3952	391	1	3521	2	Y	36					129
							40	9									
03	INC G-10		4454	-0-	4454	8406	432	1	4008	2	Y	13					142
							14	9									
04	INC G-10		4599	-0-	4599	13005	1195	1	3379	2	Y	23					165
							25	9									
05	INC G-10		4616	-0-	4616	17621	1116	1	3474	2	Y	24					189
							26	9									
06	INC G-10		3989	-0-	3989	21610	576	1	3394	2	Y	17					206
							19	9									
07	26275	X	4665	-0-	-21610	-0-	953	1	3690	2	Y	20					226
							22	9									
08	4743	X	4628	-0-	-115	-0-	894	1	3720	2	Y	13	167	1			72
							14	9									
09	4590	X	4471	-0-	-119	-0-	751	1	3703	2	Y	15					87
							17	9									
10	4650	X	4500	-0-	-150	-0-	733	1	3743	2	Y	22					109
							24	9									
11	4500	X	4463	-0-	-37	-0-	1032	1	3409	2	Y	20					129
							22	9									
12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	1044	1	4097	2	Y	22					151
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 53,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
GARCIA "F" WELL #: 6 RRCID -> 232283 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7392 - 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	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	110	1	1017	2	Y	10	41	1			25
						11	9									
02	709	709	-0-	-0-	-0-	70	1	631	2	Y	7					32
						8	9									
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - P&A EFF 12/03/12

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GARCIA "G" WELL #: 7 RRCID -> 232472 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6903 - 7444

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1	7	1			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-	2	1			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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-

SAMANO (THIRD MASSIVE) 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 214772 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	167	1	1551	2	Y	7	15	1			4
							8	9									
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	162	1	1458	2	Y	3					7
							3	9									
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	169	1	1571	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	485	1	1372	2	Y	4					11
							4	9									
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	440	1	1372	2	Y	6	8	1			9
							7	9									
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	264	1	1559	2	Y	7					16
							8	9									
07	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	370	1	1432	2	Y	4	8	1			12
							4	9									
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	359	1	1495	2	Y	6	8	1			10
							7	9									
09	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	295	1	1457	2	Y	4	9	1			5
							4	9									
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	295	1	1501	2	Y	6					11
							7	9									
11	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	402	1	1327	2	Y	5					16
							6	9									
12	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	364	1	1428	2	Y	3	8	1			11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	461	2	Y	16	13	1			16
							18	9									
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	32	1	287	2	Y	-0-					16
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	41	1	382	2	Y	40	43	1			13
							44	9									
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	103	1	290	2	Y	7					20
							8	9									
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	112	1	349	2	Y	-0-					20
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	61	1	359	2	Y	30	42	1			8
							33	9									
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	76	1	294	2	Y	16					24
							18	9									
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	91	1	378	2	Y	21					45
							23	9									
09	540	N	425	-0-	-115	-0-	69	1	341	2	Y	14	45	1			14
							15	9									
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	68	1	350	2	Y	16					30
							18	9									
11	510	N	448	-0-	-62	-0-	100	1	329	2	Y	17					47
							19	9									
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	91	1	357	2	Y	15	47	1			15
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 5,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201055 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 -> 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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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-

GARCIA "F" WELL #: 6 RRCID -> 226915 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9088 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - PLUGGED 12/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190337 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8532 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 190437 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 10470

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	12927	X	12632	-0-	-295	-0-	417	1	12077	2	Y	125	110	1			135
							138	9									
02	11890	X	10788	-0-	-1102	-0-	392	1	10287	2	Y	99	109	1			125
							109	9									
03	12710	X	11499	-0-	-1211	-0-	446	1	10950	2	Y	94	109	1			110
							103	9									
04	12300	X	10856	-0-	-1444	-0-	491	1	10266	2	Y	90	109	1			91
							99	9									
05	12710	X	10906	-0-	-1804	-0-	471	1	10345	2	Y	82	72	1			101
							90	9									
06	12210	X	11512	-0-	-698	-0-	481	1	10942	2	Y	81	70	1			112
							89	9									
07	11532	X	10649	-0-	-883	-0-	445	1	10101	2	Y	94	108	1			98
							103	9									
08	11501	X	6701	-0-	-4800	-0-	306	1	6318	2	Y	70	70	1			98
							77	9									
09	11250	X	9740	-0-	-1510	-0-	401	1	9251	2	Y	80	70	1			108
							88	9									
10	11625	X	10375	-0-	-1250	-0-	455	1	9828	2	Y	84	72	1			120
							92	9									
11	11250	X	9009	-0-	-2241	-0-	372	1	8534	2	Y	94	110	1			104
							103	9									
12	10664	X	10328	-0-	-336	-0-	428	1	9794	2	Y	96	147	1			53
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 124,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953

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	4960	X	4385	-0-	-575	-0-	145	1	4207	2	Y	30	26	1			33
							33	9									
02	4495	X	3278	-0-	-1217	-0-	119	1	3130	2	Y	26	27	1			32
							29	9									
03	4805	X	3288	-0-	-1517	-0-	127	1	3133	2	Y	25	28	1			29
							28	9									
04	4650	X	3494	-0-	-1156	-0-	158	1	3307	2	Y	26	29	1			26
							29	9									
05	4557	X	3559	-0-	-998	-0-	154	1	3375	2	Y	27	21	1			32
							30	9									
06	4230	X	3067	-0-	-1163	-0-	128	1	2909	2	Y	27	22	1			37
							30	9									
07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	198	1	4491	2	Y	29	34	1			32
							32	9									
08	3596	X	3445	-0-	-151	-0-	158	1	3261	2	Y	24	23	1			33
							26	9									
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	161	1	3712	2	Y	26	23	1			36
							29	9									
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	167	1	3610	2	Y	26	23	1			39
							29	9									
11	3600	X	2861	-0-	-739	-0-	118	1	2715	2	Y	25	33	1			31
							28	9									
12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	166	1	3787	2	Y	27	43	1			15
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 43,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	291	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	1334	X	217	-0-	-1117	-0-	21	1	193	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	463	1	1310	2	Y	24	12	1			12
							26	9									
05	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	582	1	1812	2	Y	18	19	1			11
							20	9									
06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	291	1	1713	2	Y	13	11	1			13
							14	9									
07	1860	X	1838	-0-	-22	-0-	373	1	1445	2	Y	18	21	1			10
							20	9									
08	2387	N	2048	-0-	-339	-0-	392	1	1634	2	Y	20	21	1			9
							22	9									
09	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	327	1	1617	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
10	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	297	1	1513	2	Y	19	22	1			5
							21	9									
11	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	443	1	1463	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
12	2046	N	1633	-0-	-413	-0-	328	1	1287	2	Y	16	13	1			9
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 18,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
COATES WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152

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	2821	X	1715	-0-	-1106	-0-	163	1	1512	2	Y	36					145
							40	9									
02	2610	X	1063	-0-	-1547	-0-	105	1	946	2	Y	11	76	1			80
							12	9									
03	2790	X	911	-0-	-1879	-0-	87	1	806	2	Y	16					96
							18	9									
04	1920	X	949	-0-	-971	-0-	240	1	678	2	Y	28	67	1			57
							31	9									
05	1705	X	853	-0-	-852	-0-	207	1	645	2	Y	1					58
							1	9									
06	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	283	1	1669	2	Y	69	54	1			73
							76	9									
07	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	368	1	1424	2	Y	29					102
							32	9									
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	272	1	1131	2	Y	2					104
							2	9									
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	229	1	1127	2	Y	29	60	1			73
							32	9									
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	225	1	1147	2	Y	-0-					73
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	330	1	1089	2	Y	27					100
							30	9									
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	277	1	1090	2	Y	33	71	1			62
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 16,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	63	1	580	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	244	1	2200	2	Y	38	27	1			13
							42	9									
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	252	1	2331	2	Y	29	31	1			11
							32	9									
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	687	1	1942	2	Y	35	28	1			18
							39	9									
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	646	1	2010	2	Y	20	26	1			12
							22	9									
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	399	1	2345	2	Y	18	13	1			17
							20	9									
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	559	1	2165	2	Y	27	29	1			15
							30	9									
08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	529	1	2202	2	Y	28	30	1			13
							31	9									
09	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	447	1	2205	2	Y	29	31	1			11
							32	9									
10	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	450	1	2299	2	Y	28	32	1			7
							31	9									
11	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	631	1	2085	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
12	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	564	1	2212	2	Y	27	21	1			15
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 30,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	2077	X	1931	-0-	-146	-0-	184	1	1703	2	Y	40					159
							44	9									
02	INC G-10		1575	-0-	1575	1575	156	1	1400	2	Y	17	84	1			92
							19	9									
03	INC G-10		1991	-0-	1991	3566	190	1	1764	2	Y	34					126
							37	9									
04	INC G-10		2074	-0-	2074	5640	524	1	1482	2	Y	62	89	1			99
							68	9									
05	INC G-10		2013	-0-	2013	7653	489	1	1522	2	Y	2					101
							2	9									
06	INC G-10		1803	-0-	1803	9456	252	1	1483	2	Y	62	95	1			68
							68	9									
07	800	N	1992	-0-	1192	10648	402	1	1555	2	Y	32					100
							35	9									
08	3100	N	1753	-0-	-1347	9301	339	1	1412	2	Y	2					102
							2	9									
09	3000	N	1735	-0-	-1265	8036	286	1	1408	2	Y	37	60	1			79
							41	9									
10	3100	N	1655	-0-	-1445	6591	271	1	1384	2	Y	-0-					79
11	3000	N	1717	-0-	-1283	5308	391	1	1291	2	Y	32					111
							35	9									
12	3100	N	1757	-0-	-1343	3965	348	1	1364	2	Y	41	79	1			73
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 21,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

COATES WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542

01	837	X	463	-0-	-374	-0-	44	1	409	2	Y	9					50
							10	9									
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	68	1	613	2	Y	7	26	1			31
							8	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	67	1	621	2	Y	12					43
							13	9									
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	241	1	679	2	Y	28	30	1			41
							31	9									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	201	1	626	2	Y	1					42
							1	9									
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	130	1	768	2	Y	31	39	1			34
							34	9									
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	201	1	780	2	Y	16					50
							18	9									
08	837	N	641	-0-	-196	-0-	124	1	516	2	Y	1					51
							1	9									
09	960	N	917	-0-	-43	-0-	152	1	745	2	Y	18	29	1			40
							20	9									
10	992	N	865	-0-	-127	-0-	142	1	723	2	Y	-0-					40
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	255	1	842	2	Y	21					61
							23	9									
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	235	1	924	2	Y	27	43	1			45
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 10,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3732	-0-	-4948	-0-	358	1	3321	2	Y	48	66	1			9
						53	9									
02	7627 X	1390	-0-	-6237	-0-	137	1	1230	2	Y	21	23	1			7
						23	9									
03	8153 X	2445	-0-	-5708	-0-	235	1	2180	2	Y	27	24	1			10
						30	9									
04	6690 X	6253	-0-	-437	-0-	1611	1	4552	2	Y	82	50	1			42
						90	9									
05	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	2045	1	6362	2	Y	63	68	1			37
						69	9									
06	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	929	1	5473	2	Y	42	39	1			40
						46	9									
07	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	1385	1	5367	2	Y	68	70	1			38
						75	9									
08	INC G-10	6050	-0-	6050	6050	1159	1	4825	2	Y	60	70	1			28
						66	9									
09	INC G-10	5222	-0-	5222	11272	870	1	4288	2	Y	58	64	1			22
						64	9									
10	INC G-10	5932	-0-	5932	17204	962	1	4904	2	Y	60	67	1			15
						66	9									
11	24146 X	6942	-0-	-17204	-0-	1605	1	5300	2	Y	34	27	1			22
						37	9									
12	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	1393	1	5469	2	Y	68	53	1			37
						75	9									

TOTAL GAS PROD: 66,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	716	-0-	-183	-0-	67 28	1 9	621	2	N	25					200
02	841	X	301	-0-	-540	-0-	27 35	1 9	239	2	N	32					232
03	899	X	124	-0-	-775	-0-	9 28	1 9	87	2	N	25					257
04	870	X	584	-0-	-286	-0-	146 25	1 9	413	2	N	23					280
05	899	X	753	-0-	-146	-0-	178 21	1 9	554	2	N	19					299
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	46	191	1			154
07	884	X	884	-0-	-0-	-0-	172 45	1 9	667	2	N	41					195
08	816	X	816	-0-	-0-	-0-	153 22	1 9	641	2	N	20					215
09	797	X	797	-0-	-0-	-0-	131 19	1 9	647	2	N	17					232
10	899	X	858	-0-	-41	-0-	137 21	1 9	700	2	N	19	191	1			60
11	870	X	765	-0-	-105	-0-	170 33	1 9	562	2	N	30					90
12	899	X	711	-0-	-188	-0-	138 30	1 9	543	2	N	27					117

TOTAL GAS PROD: 7,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: RRCID -> 201779 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 8231 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/26/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
DIAZ WELL #: 2 RRCID -> 201487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534

01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	141	1	786	2	N	57					213
							63	9									
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	162	1	1197	2	N	13					226
							14	9									
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	201	1	1153	2	N	15					241
							17	9									
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	253	1	1372	2	N	21	186	1			76
							23	9									
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	322	1	1346	2	N	13					89
							14	9									
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	385	1	1452	2	N	10					99
							11	9									
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	461	1	1349	2	N	13					112
							14	9									
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	426	1	1300	2	N	10					122
							11	9									
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	364	1	1285	2	N	23					145
							25	9									
10	1829	N	957	-0-	-872	-0-	206	1	743	2	N	7					152
							8	9									
11	1680	N	1242	-0-	-438	-0-	268	1	965	2	N	8					160
							9	9									
12	1736	N	1444	-0-	-292	-0-	169	1	1275	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 17,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 103564
GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40 66	1 9	222	2	N	60					154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121	7			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: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	34	2	N	-0-					17
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-					17
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-					17
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					17
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	2	N	-0-					17
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1593	-0-	-422	-0-	167	1	1386	2	Y	36					121
							40	9									
02	INC G-10		1346	-0-	1346	1346	142	1	1172	2	Y	29	72	1			78
							32	9									
03	INC G-10		1467	-0-	1467	2813	174	1	1261	2	Y	29					107
							32	9									
04	900	N	1662	-0-	762	3575	174	1	1451	2	Y	34					141
							37	9									
05	3100	N	1540	-0-	-1560	2015	155	1	1360	2	Y	23	70	1			94
							25	9									
06	3000	N	1698	-0-	-1302	713	177	1	1490	2	Y	28					122
							31	9									
07	2406	N	1693	-0-	-713	-0-	139	1	1521	2	Y	30	73	1			79
							33	9									
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	141	1	1620	2	Y	24					103
							26	9									
09	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	139	1	1504	2	Y	43					146
							47	9									
10	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	103	1	1475	2	Y	63	73	1			136
							69	9									
11	1740	N	1480	-0-	-260	-0-	140	1	1300	2	Y	36	74	1			98
							40	9									
12	1736	N	1429	-0-	-307	-0-	104	1	1274	2	Y	46					144
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 19,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

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-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 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-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	95	-0-	-122	-0-	9	1	86	2	Y	-0-			-0-
02	INC G-10	30	-0-	30	30	3	1	27	2	Y	-0-			-0-
03	INC G-10	264	-0-	264	294	26	1	238	2	Y	-0-			-0-
04	INC G-10	175	-0-	175	469	46	1	129	2	Y	-0-			-0-
05	INC G-10	143	-0-	143	612	35	1	108	2	Y	-0-			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	612					Y	-0-			-0-
07	612 N	-0-	-0-	-612	-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: 707 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-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191519 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	171 20	1 9	1584	2	Y	18					42
02	1740	X	1351	-0-	-389	-0-	133 21	1 9	1197	2	Y	19	33	1			28
03	1860	X	1639	-0-	-221	-0-	158 22	1 9	1459	2	Y	20	30	1			18
04	1800	X	1540	-0-	-260	-0-	399 12	1 9	1129	2	Y	11					29
05	1767	X	1272	-0-	-495	-0-	307 10	1 9	955	2	Y	9	27	1			11
06	1710	X	1419	-0-	-291	-0-	204 12	1 9	1203	2	Y	11					22
07	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	366 15	1 9	1414	2	Y	14					36
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	304 13	1 9	1261	2	Y	12	24	1			24
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	268 10	1 9	1323	2	Y	9					33
10	1767	N	1468	-0-	-299	-0-	239 9	1 9	1220	2	Y	8					41
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	426 10	1 9	1405	2	Y	9	26	1			24
12	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	305 9	1 9	1202	2	Y	8					32

TOTAL GAS PROD: 18,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	6913	-0-	-1178	-0-	663	1	6153	2	Y	88	116	1			16
							97	9									
02	7047	X	5940	-0-	-1107	-0-	584	1	5255	2	Y	92	76	1			32
							101	9									
03	7285	X	6952	-0-	-333	-0-	669	1	6200	2	Y	75	79	1			28
							83	9									
04	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	1811	1	5117	2	Y	93	73	1			48
							102	9									
05	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	1744	1	5425	2	Y	53	69	1			32
							58	9									
06	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	1023	1	6028	2	Y	46	34	1			44
							51	9									
07	7254	X	6610	-0-	-644	-0-	1342	1	5195	2	Y	66	74	1			36
							73	9									
08	7254	X	6723	-0-	-531	-0-	1287	1	5361	2	Y	68	73	1			31
							75	9									
09	7140	X	7101	-0-	-39	-0-	1183	1	5832	2	Y	78	80	1			29
							86	9									
10	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	1208	1	6166	2	Y	77	87	1			19
							85	9									
11	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	1838	1	6067	2	Y	38	32	1			25
							42	9									
12	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	1643	1	6449	2	Y	80	62	1			43
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 85,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 854

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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	53	1	490	2	Y	7	11	1			1
							8	9									
02	580	N	317	-0-	-263	-0-	31	1	280	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	48	1	135	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	341	N	224	-0-	-117	-0-	54	1	168	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	9	1	52	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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: 1,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4515	-0-	-73	-0-	433	1	4018	2	Y	58	76	1			11
							64	9									
02	4234	X	4192	-0-	-42	-0-	412	1	3708	2	Y	65	53	1			23
							72	9									
03	4526	X	4332	-0-	-194	-0-	417	1	3863	2	Y	47	52	1			18
							52	9									
04	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	1323	1	3737	2	Y	68	51	1			35
							75	9									
05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	1152	1	3583	2	Y	35	49	1			21
							39	9									
06	4380	X	3958	-0-	-422	-0-	570	1	3359	2	Y	26	22	1			25
							29	9									
07	5301	X	4725	-0-	-576	-0-	959	1	3714	2	Y	47	46	1			26
							52	9									
08	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	1151	1	4795	2	Y	60	58	1			28
							66	9									
09	4950	X	4651	-0-	-299	-0-	775	1	3820	2	Y	51	60	1			19
							56	9									
10	4774	X	4670	-0-	-104	-0-	757	1	3860	2	Y	48	55	1			12
							53	9									
11	4950	X	4644	-0-	-306	-0-	1073	1	3546	2	Y	23	20	1			15
							25	9									
12	5115	X	4883	-0-	-232	-0-	980	1	3850	2	Y	48	37	1			26
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 56,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	1767	X	275	-0-	-1492	-0-	27	1	248	2	Y	-0-					43
02	INC G-10		801	-0-	801	801	79	1	708	2	Y	13					56
							14	9									
03	INC G-10		802	-0-	802	1603	75	1	691	2	Y	33					89
							36	9									
04	INC G-10		1509	-0-	1509	3112	394	1	1115	2	Y	-0-					89
05	INC G-10		1714	-0-	1714	4826	399	1	1242	2	Y	66					155
							73	9									
06	INC G-10		1526	-0-	1526	6352	211	1	1246	2	Y	63					218
							69	9									
07	800	N	1352	-0-	552	6904	268	1	1039	2	Y	41	192	1			67
							45	9									
08	8490	X	1586	-0-	-6904	-0-	308	1	1278	2	Y	-0-					67
09	1650	X	1522	-0-	-128	-0-	250	1	1232	2	Y	36					103
							40	9									
10	1705	X	1345	-0-	-360	-0-	213	1	1086	2	Y	42					145
							46	9									
11	1530	X	1269	-0-	-261	-0-	295	1	974	2	Y	-0-					145
12	1581	X	1469	-0-	-112	-0-	296	1	1163	2	Y	9					154
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 15,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

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	4898	X	3137	-0-	-1761	-0-	301	1	2792	2	Y	40	53	1			7
							44	9									
02	4582	X	2238	-0-	-2344	-0-	220	1	1979	2	Y	35	30	1			12
							39	9									
03	4061	X	3823	-0-	-238	-0-	368	1	3410	2	Y	41	38	1			15
							45	9									
04	3600	X	3473	-0-	-127	-0-	894	1	2528	2	Y	46	38	1			23
							51	9									
05	3131	X	2907	-0-	-224	-0-	701	1	2182	2	Y	22	32	1			13
							24	9									
06	3690	X	2875	-0-	-815	-0-	414	1	2440	2	Y	19	14	1			18
							21	9									
07	3813	X	2918	-0-	-895	-0-	593	1	2293	2	Y	29	31	1			16
							32	9									
08	3813	X	2832	-0-	-981	-0-	543	1	2258	2	Y	28	31	1			13
							31	9									
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	593	1	2921	2	Y	40	38	1			15
							44	9									
10	2976	X	2209	-0-	-767	-0-	358	1	1826	2	Y	23	32	1			6
							25	9									
11	35380	X	35380	-0-	-0-	-0-	8181	1	27012	2	Y	170	63	1			113
							187	9									
12	3689	X	3307	-0-	-382	-0-	664	1	2607	2	Y	33	128	1			18
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 68,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4650	X	730	-0-	-3920		-0-		87	1	595	2	Y	44	49	1			51
									48	9									
02	INC G-10		982	-0-	982		982		122	1	824	2	Y	33					84
									36	9									
03	INC G-10		3063	-0-	3063		4045		389	1	2578	2	Y	87	77	1			94
									96	9									
04	INC G-10		1765	-0-	1765		5810		505	1	1215	2	Y	41	80	1			55
									45	9									
05	INC G-10		1943	-0-	1943		7753		441	1	1425	2	Y	70	49	1			76
									77	9									
06	INC G-10		1284	-0-	1284		9037		190	1	1055	2	Y	35					111
									39	9									
07	10708	X	1671	-0-	-9037		-0-		382	1	1255	2	Y	31	64	1			78
									34	9									
08	1953	N	1482	-0-	-471		-0-		279	1	1173	2	Y	27					105
									30	9									
09	2149	N	2149	-0-	-0-		-0-		364	1	1739	2	Y	42	64	1			83
									46	9									
10	2099	N	2099	-0-	-0-		-0-		310	1	1735	2	Y	49	70	1			62
									54	9									
11	2033	N	2033	-0-	-0-		-0-		494	1	1494	2	Y	41					103
									45	9									
12	2403	N	2403	-0-	-0-		-0-		500	1	1848	2	Y	50	78	1			75
									55	9									

TOTAL GAS PROD: 21,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

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	245	N	245	-0-	-0-		-0-		29	1	201	2	Y	14	1	1			14
									15	9									
02	493	X	292	-0-	-201		-0-		36	1	245	2	Y	10					24
									11	9									
03	356	X	356	-0-	-0-		-0-		45	1	300	2	Y	10	22	1			12
									11	9									
04	632	X	632	-0-	-0-		-0-		180	1	435	2	Y	15	10	1			17
									17	9									
05	636	X	636	-0-	-0-		-0-		144	1	466	2	Y	24	15	1			26
									26	9									
06	646	X	646	-0-	-0-		-0-		96	1	531	2	Y	17					43
									19	9									
07	651	X	614	-0-	-37		-0-		140	1	462	2	Y	11	25	1			29
									12	9									
08	651	N	-0-	-0-	-651		-0-						Y	-0-					29
09	660	N	-0-	-0-	-660		-0-						Y	-0-	18	1			11
10	620	N	-0-	-0-	-620		-0-						Y	1	10	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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-

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-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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-

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910

01	4123	X	3586	-0-	-537	-0-	448	1	3049	2	Y	81	67	1			34
							89	9									
02	3857	X	2937	-0-	-920	-0-	369	1	2490	2	Y	71	60	1			45
							78	9									
03	3968	X	3455	-0-	-513	-0-	444	1	2941	2	Y	64	57	1			52
							70	9									
04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	1264	1	3043	2	Y	78	72	1			58
							86	9									
05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	966	1	3122	2	Y	67	85	1			40
							74	9									
06	3480	X	3268	-0-	-212	-0-	488	1	2704	2	Y	69	39	1			70
							76	9									
07	4526	X	2790	-0-	-1736	-0-	637	1	2094	2	Y	54	73	1			51
							59	9									
08	4526	X	4434	-0-	-92	-0-	838	1	3511	2	Y	77	69	1			59
							85	9									
09	4380	X	4357	-0-	-23	-0-	741	1	3541	2	Y	68	84	1			43
							75	9									
10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	646	1	3617	2	Y	73	96	1			20
							80	9									
11	4290	X	4136	-0-	-154	-0-	1007	1	3052	2	Y	70	56	1			34
							77	9									
12	4495	X	4105	-0-	-390	-0-	860	1	3177	2	Y	62	60	1			36
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 45,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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-

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-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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-

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-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199212 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8916 - 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-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4516	-0-	-568	-0-	480	1	3974	2	Y	56					183
							62	9									
02	4640	X	3742	-0-	-898	-0-	399	1	3291	2	Y	47	108	1			122
							52	9									
03	4960	X	4162	-0-	-798	-0-	497	1	3614	2	Y	46					168
							51	9									
04	4800	X	4210	-0-	-590	-0-	446	1	3718	2	Y	42					210
							46	9									
05	4774	X	4206	-0-	-568	-0-	427	1	3744	2	Y	32	101	1			141
							35	9									
06	4380	X	4114	-0-	-266	-0-	433	1	3646	2	Y	32					173
							35	9									
07	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	448	1	4901	2	Y	41	101	1			113
							45	9									
08	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	401	1	4612	2	Y	37					150
							41	9									
09	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	466	1	5038	2	Y	55					205
							61	9									
10	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	569	1	8160	2	Y	82	100	1			187
							90	9									
11	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	471	1	4386	2	Y	49	100	1			136
							54	9									
12	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	432	1	5316	2	Y	60					196
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 60,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3308	-0-	-102	-0-	107	1	3106	2	Y	86	74	1			93
							95	9									
02	3190	X	2976	-0-	-214	-0-	107	1	2796	2	Y	66	73	1			86
							73	9									
03	3410	X	3007	-0-	-403	-0-	115	1	2824	2	Y	62	72	1			76
							68	9									
04	3300	X	2678	-0-	-622	-0-	119	1	2493	2	Y	60	73	1			63
							66	9									
05	3348	X	3023	-0-	-325	-0-	129	1	2830	2	Y	58	50	1			71
							64	9									
06	3210	X	2924	-0-	-286	-0-	120	1	2741	2	Y	57	49	1			79
							63	9									
07	3193	X	3099	-0-	-94	-0-	128	1	2903	2	Y	62	74	1			67
							68	9									
08	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	133	1	2733	2	Y	50	49	1			68
							55	9									
09	2940	X	2292	-0-	-648	-0-	92	1	2139	2	Y	55	48	1			75
							61	9									
10	3100	X	2514	-0-	-586	-0-	108	1	2345	2	Y	55	49	1			81
							61	9									
11	2820	N	2348	-0-	-472	-0-	95	1	2187	2	Y	60	72	1			69
							66	9									
12	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	114	1	2598	2	Y	62	96	1			35
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 33,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	4557	X	4463	-0-	-94	-0-	558 112	1 9	3793	2	Y	102	85	1			43
02	4408	X	4395	-0-	-13	-0-	551 116	1 9	3728	2	Y	105	81	1			67
03	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	689 109	1 9	4564	2	Y	99	86	1			80
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	1423 97	1 9	3425	2	Y	88	103	1			65
05	4898	X	4395	-0-	-503	-0-	1020 77	1 9	3298	2	Y	70	93	1			42
06	5190	X	4124	-0-	-1066	-0-	616 97	1 9	3411	2	Y	88	42	1			88
07	5363	X	3965	-0-	-1398	-0-	905 85	1 9	2975	2	Y	77	93	1			72
08	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	1167 117	1 9	4891	2	Y	106	97	1			81
09	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	1069 109	1 9	5111	2	Y	99	118	1			62
10	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	904 112	1 9	5061	2	Y	102	136	1			28
11	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	1426 109	1 9	4320	2	Y	99	79	1			48
12	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	1356 108	1 9	5010	2	Y	98	89	1			57

TOTAL GAS PROD: 62,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,133

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-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	3196	-0-	-2260	-0-	399	1	2718	2	Y	72	59	1			30
							79	9									
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	493	1	3326	2	Y	95	65	1			60
							105	9									
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	474	1	3142	2	Y	69	73	1			56
							76	9									
04	3090	X	2148	-0-	-942	-0-	618	1	1489	2	Y	37	65	1			28
							41	9									
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	1003	1	3244	2	Y	69	56	1			41
							76	9									
06	4050	X	927	-0-	-3123	-0-	139	1	765	2	Y	21	41	1			21
							23	9									
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
09	3870	X	5	-0-	-3865	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	1872	1	10478	2	Y	212	153	1			59
							233	9									
11	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	2436	1	7384	2	Y	168	145	1			82
							185	9									
12	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	1821	1	6725	2	Y	131	136	1			77
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 49,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 874

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 WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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-

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-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: B 1 RRCID -> 085834 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9858 - 9892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	242			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	242			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	242			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	242			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	242			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	242			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	242			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	242			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	242			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	242			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	242			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	242			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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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 #: B 2 RRCID -> 095563 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9653 - 9714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: B 3 RRCID -> 095564 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8813 - 9806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, NW/4 WELL #: B 4 RRCID -> 096204 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9116 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STATE TRACT 818L, SW/4 WELL #: B 5 RRCID -> 114997 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11247 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
FEE NO. 827 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 013886 COMPL. DATE 04/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYSONG UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 013892 COMPL. DATE 07/08/1962 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 7214 - 7226

01	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	2	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	6	1	15	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	6	1	15	2	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	21	1	43	2	N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	20	1	29	2	N	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE NO. 827 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157113 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7105 - 7132

01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	101	1	297	2	N	-0-					-0-
02	232	N	230	-0-	-2	-0-	56	1	174	2	N	-0-					-0-
03	248	N	77	-0-	-171	-0-	14	1	63	2	N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	47	1	120	2	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	52	1	108	2	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	47	1	117	2	N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	57	1	110	2	N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	30	1	108	2	N	-0-					-0-
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	46	1	67	2	N	-0-					-0-
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	18	1	56	2	N	-0-					-0-
12	155	N	90	-0-	-65	-0-	20	1	70	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN CARLOS (FD-93) //CONT.// 80159 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 013884 COMPL. DATE 11/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (FE-14) 80159 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ FARMS WELL #: 5 RRCID -> 136574 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7147 - 7154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 CRUZ FARMS WELL #: 17 RRCID -> 155345 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7238 - 7269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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_____ 07/05/2012 - PLUGGED 07/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA CRUZ FARMS WELL #: 2 U RRCID -> 164113 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7366 - 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	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2012 - PLUGGED 08/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN CARLOS (FE-59) 80159 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
WYSONG UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 013903 COMPL. DATE 07/07/1962 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 7534 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 035775 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

SAN CARLOS (FE-59 B) 80159 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
FEE 827 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052273 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 7717 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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 CARLOS (FE-81) 80159 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
FEE NO. 827 UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 013907 COMPL. DATE 11/04/1959 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 CARLOS (FE-81) //CONT.// 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN CARLOS (FF- 2) 80159 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 013913 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (FF-10) 80159 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA CRUZ FARMS WELL #: 2 L RRCID -> 164111 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2012 - PLUGGED 08/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN CARLOS (FF-18) 80159 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 177795 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7658 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	121	1	357	2	N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	231	1	703	2	N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	115	1	495	2	N	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	110	1	311	2	N	-0-					-0-
05	992	N	916	-0-	-76	-0-	259	1	657	2	N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	301	1	624	2	N	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	290	1	732	2	N	-0-					-0-
08	930	N	685	-0-	-245	-0-	230	1	455	2	N	-0-					-0-
09	930	N	651	-0-	-279	-0-	142	1	509	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	683	-0-	-340	-0-	279	1	404	2	N	-0-					-0-
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	155	1	488	2	N	-0-					-0-
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	221	1	759	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 035774 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 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 CARLOS (FF-33) 80159 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 178476 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7730 - 7744

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 CARLOS (FF-33) //CONT.// 80159 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 013923 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAN CARLOS (FF-39) 80159 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 178759 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7800 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 035773 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SAN CARLOS (FH-19) 80159 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
WYSONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226645 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7584 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 CRUZ FARMS WELL #: 19 RRCID -> 229264 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8958 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SANTA CRUZ FARMS WELL #: 20 RRCID -> 229270 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8420 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 CARLOS (FRIO, MASSIVE) 80159 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA CRUZ FARMS WELL #: 1 RRCID -> 150641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8039 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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_____ 09/13/2012 - PLUGGED 09/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN CARLOS (6970) 80159 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105554 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 6975 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SAN DIEGO, N. (YEGUA 5030) 80175 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
EMERALD OIL & GAS LC 250964
GUADALUPE "B" DE GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 125582 COMPL. DATE 11/04/1987 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5181 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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_____ 06/13/2012 - PLUGGED 06/13/12

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. //CONT.// 766971
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	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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	296	-0-	-727	-0-	296	2			N	-0-					128
02	2958	#	236	-0-	-2722	-0-	226	1	10	9	N	9					137
03	3162	#	103	-0-	-3059	-0-	82	2	21	9	N	19	141	1			15
04	3060	#	736	-0-	-2324	-0-	727	2	9	9	N	8					23
05	3304	R	3304	-0-	-0-	-0-	3302	2	2	9	N	2					25
06	4240	R	4240	-0-	-0-	-0-	4228	2	12	9	N	11					36
07	2992	R	2992	-0-	-0-	-0-	2971	2	21	9	N	19					55
08	4358	R	4358	-0-	-0-	-0-	4349	2	9	9	N	8					63
09	4230	#	3707	-0-	-523	-0-	3667	2	40	9	N	36					99
10	4371	#	4185	-0-	-186	-0-	4150	2	35	9	N	32					131
11	4313	R	4313	-0-	-0-	-0-	4295	2	18	9	N	16					147
12	4371	#	2898	-0-	-1473	-0-	2855	2	43	9	N	39	162	1			24

TOTAL GAS PROD: 31,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6700) 80178 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CREST RESOURCES, INC. 189901
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 252970 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 6534 - 6676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2011 - PLUGGED 08/03/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DIEGO, WEST (HOCKLEY) 80179 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
OLIVEIRA, LUZ WELL #: 1 RRCID -> 140548 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 2676 - 2690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2013 - PLUGGED 06-04-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	381	-0-	-301	-0-	6	1	375	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	414	-0-	-166	-0-	20	1	394	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	28	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	30	1	599	2	Y	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	Y	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	625	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	32	1	595	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	583	-0-	-77	-0-	32	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	544	-0-	-76	-0-	26	1	518	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	23	1	459	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	449	-0-	-140	-0-	25	1	424	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,458 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	186	N	170	-0-	-16	-0-	18	1	152	2	N	-0-					2
02	174	N	160	-0-	-14	-0-	17	1	143	2	N	-0-					2
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	18	1	142	2	N	-0-					2
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	2	N	-0-					2
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	18	1	141	2	N	6					8
							7	9									
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	126	2	N	8	8	1			8
							9	9									
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	2	N	-0-					8
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	19	1	157	2	N	-0-					8
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	N	-0-					8
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	2	N	-0-					8
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	17	1	123	2	N	-0-					8
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	2108	X	1896	-0-	-212	-0-	195	1	1701	2	N	-0-					10
02	1972	X	1811	-0-	-161	-0-	192	1	1619	2	N	-0-					10
03	1860	X	1699	-0-	-161	-0-	182	1	1517	2	N	-0-					10
04	1830	X	1732	-0-	-98	-0-	186	1	1546	2	N	-0-					10
05	1922	X	1664	-0-	-258	-0-	185	1	1447	2	N	29					39
							32	9									
06	1860	X	1537	-0-	-323	-0-	190	1	1347	2	N	-0-					39
07	1922	X	1417	-0-	-505	-0-	174	1	1243	2	N	-0-					39
08	1860	X	1576	-0-	-284	-0-	171	1	1405	2	N	-0-					39
09	1740	X	1341	-0-	-399	-0-	160	1	1181	2	N	-0-					39
10	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	224	1	1546	2	N	-0-					39
11	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	185	1	1353	2	N	-0-					39
12	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	196	1	1526	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 19,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	135	1	1173	2	N	-0-					46
02	1276	N	1040	-0-	-236	-0-	110	1	930	2	N	-0-					46
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	131	1	1093	2	N	-0-					46
04	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	121	1	1005	2	N	-0-					46
05	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	115	1	895	2	N	-0-					46
06	1170	N	859	-0-	-311	-0-	106	1	753	2	N	-0-	46	1			-0-
07	1178	N	909	-0-	-269	-0-	112	1	797	2	N	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	121	1	998	2	N	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	132	1	976	2	N	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	142	1	983	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	129	1	944	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	125	1	978	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	17	1	96	2	Y	-0-					5
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	39	1	200	2	Y	-0-					5
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	45	1	236	2	Y	-0-					5
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	35	1	200	2	Y	-0-					5
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	50	1	203	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	50	1	179	2	Y	-0-	4	1			1
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	52	1	179	2	Y	-0-					1
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	49	1	137	2	Y	-0-					1
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	53	1	162	2	Y	-0-					1
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	57	1	189	2	Y	1					2
							1	9									
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	50	1	152	2	Y	1					3
							1	9									
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	67	1	139	2	Y	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

01	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	147	1	871	2	Y	9					14
							10	9									
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	162	1	826	2	Y	5					19
							6	9									
03	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	164	1	859	2	Y	5					24
							6	9									
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	153	1	878	2	Y	6					30
							7	9									
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	214	1	871	2	Y	-0-	12	1			18
06	990	N	989	-0-	-1	-0-	214	1	772	2	Y	3	17	1			4
							3	9									
07	1054	N	964	-0-	-90	-0-	216	1	746	2	Y	2					6
							2	9									
08	1054	N	926	-0-	-128	-0-	246	1	679	2	Y	1					7
							1	9									
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	246	1	748	2	Y	2					9
							2	9									
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	263	1	868	2	Y	2					11
							2	9									
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	265	1	800	2	Y	3					14
							3	9									
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	340	1	702	2	Y	11					25
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 12,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

01	1178	X	1106	-0-	-72	-0-	114	1	992	2	N	-0-					48
02	1102	X	1096	-0-	-6	-0-	116	1	980	2	N	-0-					48
03	1178	X	1017	-0-	-161	-0-	109	1	908	2	N	-0-					48
04	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	129	1	1075	2	N	-0-					48
05	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	137	1	1070	2	N	-0-					48
06	1140	X	998	-0-	-142	-0-	124	1	874	2	N	-0-					48
07	1240	X	1075	-0-	-165	-0-	132	1	943	2	N	-0-					48
08	1333	X	1138	-0-	-195	-0-	123	1	1015	2	N	-0-					48
09	1200	X	1008	-0-	-192	-0-	120	1	888	2	N	-0-					48
10	1209	X	1188	-0-	-21	-0-	150	1	1038	2	N	-0-					48
11	1110	X	850	-0-	-260	-0-	102	1	748	2	N	-0-					48
12	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	131	1	1021	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 13,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	2015	X	1983	-0-	-32	-0-	204	1	1779	2	N	-0-					-0-
02	1914	X	1746	-0-	-168	-0-	186	1	1560	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	1608	-0-	-438	-0-	172	1	1436	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	1900	-0-	-80	-0-	204	1	1696	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	1754	-0-	-230	-0-	199	1	1540	2	N	14					14
							15	9									
06	1920	X	1665	-0-	-255	-0-	206	1	1459	2	N	-0-					14
07	1953	X	1216	-0-	-737	-0-	150	1	1066	2	N	-0-					14
08	1953	X	1890	-0-	-63	-0-	205	1	1685	2	N	-0-					14
09	1890	X	1729	-0-	-161	-0-	206	1	1523	2	N	-0-					14
10	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	242	1	1670	2	N	-0-					14
11	1830	X	1776	-0-	-54	-0-	208	1	1525	2	N	39					53
							43	9									
12	1891	X	1786	-0-	-105	-0-	203	1	1582	2	N	1					54
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B	DENY	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	347	1	615	2	N	-0-					31
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	307	1	501	2	N	-0-					31
03	1085	N	836	-0-	-249	-0-	308	1	528	2	N	-0-					31
04	930	N	795	-0-	-135	-0-	246	1	549	2	N	-0-					31
05	868	N	725	-0-	-143	-0-	201	1	524	2	N	-0-					31
06	810	N	668	-0-	-142	-0-	170	1	498	2	N	-0-					31
07	837	N	448	-0-	-389	-0-	46	1	402	2	N	-0-					31
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	118	1	561	2	N	-0-					31
09	660	N	183	-0-	-477	-0-	44	1	139	2	N	-0-					31
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	91	1	499	2	N	-0-					31
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					31
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 6,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VELA WELL #: 2 RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	142	1	842	2	Y	8					23
							9	9									
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	179	1	914	2	Y	6					29
							7	9									
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	181	1	950	2	Y	-0-					29
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	198	1	1143	2	Y	2					31
							2	9									
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	259	1	1055	2	Y	5	15	1			21
							6	9									
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	252	1	910	2	Y	3	20	1			4
							3	9									
07	1147	N	932	-0-	-215	-0-	209	1	721	2	Y	2					6
							2	9									
08	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	278	1	767	2	Y	2					8
							2	9									
09	1110	N	978	-0-	-132	-0-	242	1	736	2	Y	-0-					8
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	285	1	940	2	Y	4					12
							4	9									
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	290	1	875	2	Y	4					16
							4	9									
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	376	1	775	2	Y	11					27
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 13,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	542	1	3211	2	Y	-0-					-0-
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	635	1	3224	2	Y	-0-					-0-
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	609	1	3194	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3411	-0-	-549	-0-	505	1	2906	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	4077	-0-	-15	-0-	781	1	3176	2	Y	109	45	1			64
							120	9									
06	3960	X	3738	-0-	-222	-0-	807	1	2916	2	Y	14	64	1			14
							15	9									
07	4092	X	3119	-0-	-973	-0-	700	1	2412	2	Y	6					20
							7	9									
08	3813	X	3520	-0-	-293	-0-	935	1	2578	2	Y	6					26
							7	9									
09	3870	X	3659	-0-	-211	-0-	906	1	2751	2	Y	2					28
							2	9									
10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	977	1	3226	2	Y	14					42
							15	9									
11	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	963	1	2910	2	Y	10					52
							11	9									
12	3782	X	896	-0-	-2886	-0-	293	1	603	2	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 41,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	126	1	741	2	Y	8					11
							9	9									
02	899	N	790	-0-	-109	-0-	129	1	657	2	Y	4					15
							4	9									
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	138	1	722	2	Y	4					19
							4	9									
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	123	1	710	2	Y	1					20
							1	9									
05	837	N	810	-0-	-27	-0-	159	1	649	2	Y	2	9	1			13
							2	9									
06	840	N	674	-0-	-166	-0-	146	1	526	2	Y	2	12	1			3
							2	9									
07	868	N	591	-0-	-277	-0-	133	1	457	2	Y	1					4
							1	9									
08	806	N	731	-0-	-75	-0-	194	1	536	2	Y	1					5
							1	9									
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	187	1	568	2	Y	-0-					5
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	146	1	481	2	Y	1					6
							1	9									
11	660	N	461	-0-	-199	-0-	115	1	346	2	Y	-0-					6
12	682	N	446	-0-	-236	-0-	144	1	298	2	Y	4					10
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	858	-0-	-847	-0-	66	1	792	2	N	-0-					12
02	1595	X	1013	-0-	-582	-0-	69	1	944	2	N	-0-					12
03	1519	X	903	-0-	-616	-0-	62	1	841	2	N	-0-					12
04	840	X	766	-0-	-74	-0-	51	1	715	2	N	-0-					12
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	282	1	3888	2	N	-0-					12
06	1050	X	982	-0-	-68	-0-	71	1	911	2	N	-0-					12
07	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	153	1	2112	2	N	-0-					12
08	4185	X	2181	-0-	-2004	-0-	134	1	1939	2	N	98					110
							108	9									
09	4050	X	3971	-0-	-79	-0-	190	1	3781	2	N	-0-					110
10	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	198	1	4506	2	N	-0-					110
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	175	1	4315	2	N	93					203
							102	9									
12	4092	X	3763	-0-	-329	-0-	178	1	3585	2	N	-0-	162	1			119

TOTAL GAS PROD: 30,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	303	1	3639	2	N	-0-					57
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	252	1	3439	2	N	-0-					57
03	3627	X	3390	-0-	-237	-0-	233	1	3157	2	N	-0-					57
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	285	1	3960	2	N	-0-					57
05	3937	X	1769	-0-	-2168	-0-	120	1	1649	2	N	-0-					57
06	3810	X	2340	-0-	-1470	-0-	169	1	2171	2	N	-0-					57
07	4402	X	3385	-0-	-1017	-0-	228	1	3157	2	N	-0-					57
08	4402	X	3556	-0-	-846	-0-	230	1	3326	2	N	-0-					57
09	4260	X	2985	-0-	-1275	-0-	143	1	2842	2	N	-0-					57
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	152	1	3440	2	N	-0-					57
11	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	151	1	3718	2	N	-0-					57
12	3565	X	3286	-0-	-279	-0-	155	1	3122	2	N	8					65
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 40,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	2666	X	1245	-0-	-1421	-0-	96	1	1149	2	N	-0-					49
02	2610	X	1669	-0-	-941	-0-	114	1	1555	2	N	-0-					49
03	2790	X	1598	-0-	-1192	-0-	110	1	1488	2	N	-0-					49
04	2700	X	1691	-0-	-1009	-0-	114	1	1577	2	N	-0-					49
05	1798	X	935	-0-	-863	-0-	63	1	872	2	N	-0-					49
06	1740	X	1035	-0-	-705	-0-	75	1	960	2	N	-0-					49
07	1798	X	1250	-0-	-548	-0-	84	1	1166	2	N	-0-					49
08	1736	X	1574	-0-	-162	-0-	101	1	1452	2	N	19					68
							21	9									
09	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	117	1	2310	2	N	-0-					68
10	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	115	1	2612	2	N	-0-					68
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	124	1	3052	2	N	32					100
							35	9									
12	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	132	1	2665	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 22,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SAN MANUEL (8350) 80272 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 117447 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8343 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (8350) //CONT.// 80272 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY //CONT.// 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 (8650) 80272 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
COATES ENERGY TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 123212 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8696 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	525	-0-	-126	-0-	76	1	449	2	N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	88	1	568	2	N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	124	1	599	2	N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	116	1	580	2	N	-0-					-0-
05	713	N	518	-0-	-195	-0-	120	1	398	2	N	-0-					-0-
06	690	N	531	-0-	-159	-0-	120	1	411	2	N	-0-					-0-
07	713	N	510	-0-	-203	-0-	100	1	410	2	N	-0-					-0-
08	527	N	458	-0-	-69	-0-	124	1	334	2	N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	120	1	512	2	N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	120	1	580	2	N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	120	1	334	2	N	-0-					-0-
12	651	N	506	-0-	-145	-0-	112	1	394	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,909 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	2821	#	2191	-0-	-630	-0-	84	1	2107	2	N	-0-					55
02	2639	#	2548	-0-	-91	-0-	100	1	2330	2	N	107					162
							118	9									
03	2821	#	2750	-0-	-71	-0-	124	1	2626	2	N	-0-					162
04	2730	#	2536	-0-	-194	-0-	116	1	2399	2	N	19					181
							21	9									
05	2821	#	2573	-0-	-248	-0-	120	1	2442	2	N	10	178	1			13
							11	9									
06	2670	#	2630	-0-	-40	-0-	120	1	2360	2	N	136					149
							150	9									
07	2759	#	2235	-0-	-524	-0-	104	1	2105	2	N	24					173
							26	9									
08	2759	#	2173	-0-	-586	-0-	124	1	2019	2	N	27	178	1			22
							30	9									
09	2640	#	2476	-0-	-164	-0-	120	1	2328	2	N	25					47
							28	9									
10	2728	#	2319	-0-	-409	-0-	116	1	2127	2	N	69					116
							76	9									
11	2640	#	2210	-0-	-430	-0-	120	1	2090	2	N	-0-					116
12	2573	#	2299	-0-	-274	-0-	116	1	2128	2	N	50					166
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 28,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

SAN RAMON (8300) 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NOBLE ENERGY INC 611665
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 225793 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	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-

SAN RAMON (8300) //CONT.// 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
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	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	32	1	1410	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
02	1421	N	1219	-0-	-202	-0-	27	1	1162	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	35	1	1442	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
04	T. A.		1479	-0-	1479	1479	33	1	1410	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
05	T. A.		1551	-0-	1551	3030	37	1	1475	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
06	T. A.		1395	-0-	1395	4425	33	1	1329	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
07	5881	X	1456	-0-	-4425	-0-	37	1	1386	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
08	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	17	1	1579	2	Y	38	37	0			2
							42	9									
09	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	14	1	1229	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
10	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	15	1	1352	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
11	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	15	1	1331	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	16	1	1310	2	Y	24	24	0			1
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 17,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
LONGORIA WELL #: 3 RRCID -> 171795 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 8090 - 8102

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2012 - P&A 10-12-2012

TOTAL GAS PROD: -0- 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	10974	X	9859	-0-	-1115	-0-	1519	1	8315	2	N	23					253
							25	9									
02	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	1313	1	9133	2	N	167	377	1			43
							184	9									
03	10974	X	10023	-0-	-951	-0-	1455	1	8481	2	N	79					122
							87	9									
04	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	1757	1	9625	2	N	95	184	1			33
							105	9									
05	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	1823	1	9374	2	N	44					77
							48	9									
06	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	1614	1	9720	2	N	153					230
							168	9									
07	10416	X	8678	-0-	-1738	-0-	1737	1	6807	2	N	122	192	1			160
							134	9									
08	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	1299	1	9300	2	N	58					218
							64	9									
09	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	1573	1	8856	2	N	52					270
							57	9									
10	10261	X	9875	-0-	-386	-0-	2267	1	7544	2	N	58	191	1			137
							64	9									
11	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	1554	1	9167	2	N	53					190
							58	9									
12	10261	X	9236	-0-	-1025	-0-	1809	1	7344	2	N	75	192	1			73
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 124,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

SAN RAMON (9500) 80359 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
LONGORIA WELL #: 2 RRCID -> 155347 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9487 - 9506

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012 - PLUGGED 03/20/12

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CODY ENERGY LLC 164455
MONTGOMERY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 013996 COMPL. DATE 02/17/1951 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6494 - 6538

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	82	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	114	1	360	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	87	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	98	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	303	-0-	-193	-0-	150	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	249	-0-	-81	-0-	168	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	145	-0-	-196	-0-	89	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	158	-0-	-152	-0-	123	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	179	-0-	-61	-0-	131	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	85	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	81	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	91	1	185	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 C RRCID -> 014007 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 6600 - 6642

01	682	N	199	-0-	-483	-0-	44	1	155	3	N	-0-					-0-
02	667	N	275	-0-	-392	-0-	66	1	209	3	N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	102	1	287	3	N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	101	1	234	3	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	265	1	270	3	N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	361	1	174	3	N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	320	1	201	3	N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	456	1	131	3	N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	432	1	157	3	N	-0-					-0-
10	527	N	459	-0-	-68	-0-	274	1	185	3	N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	304	1	467	3	N	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	310	1	633	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	87	1	308	3	Y	-0-			-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	88	1	277	3	Y	-0-			-0-
03	434	N	353	-0-	-81	-0-	93	1	260	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	71	1	164	3	Y	-0-			-0-
05	310	N	208	-0-	-102	-0-	103	1	105	3	Y	-0-			-0-
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	159	1	77	3	Y	-0-			-0-
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	116	1	73	3	Y	-0-			-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	162	1	47	3	Y	-0-			-0-
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	153	1	56	3	Y	-0-			-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	93	1	63	3	Y	-0-			-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	100	1	153	3	Y	-0-			-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	96	1	197	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	45	1	157	3	Y	-0-			-0-
02	261	N	206	-0-	-55	-0-	50	1	156	3	Y	-0-			-0-
03	341	N	213	-0-	-128	-0-	56	1	157	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	129	-0-	-81	-0-	39	1	90	3	Y	-0-			-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	106	1	108	3	Y	-0-			-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	291	1	140	3	Y	-0-			-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	106	1	66	3	Y	-0-			-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	181	1	52	3	Y	-0-			-0-
09	420	N	214	-0-	-206	-0-	157	1	57	3	Y	-0-			-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	128	1	87	3	Y	-0-			-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	115	1	177	3	Y	-0-			-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	99	1	202	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,822 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
CARDENAS, J. A. & S. J. WELL #: 2AL RRCID -> 032933 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDENAS, J. A. & S. J. WELL #: 2AU RRCID -> 032934 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MONTGOMERY, W.R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8599 PERF. 6156 - 6621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
GUERRA, ARCADIA WELL #: 6 RRCID -> 094729 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7896 - 7916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	113	1	398	3	Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	118	1	372	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	115	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	362	-0-	-118	-0-	109	1	253	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	321	-0-	-206	-0-	159	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	226	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	290	-0-	-82	-0-	178	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	246	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	291	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	163	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	165	1	254	3	Y	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	170	1	348	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, ARCADIA WELL #: 7 RRCID -> 099719 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	50	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	68	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	71	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	71	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	210	-0-	-100	-0-	104	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	160	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	113	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	167	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	161	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	95	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	108	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	106	1	217	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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. 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 137672 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-		197	1	695	3	Y	-0-			-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-		207	1	652	3	Y	-0-			-0-
03	930	N	876	-0-	-54	-0-		230	1	646	3	Y	-0-			-0-
04	870	N	688	-0-	-182	-0-		207	1	481	3	Y	-0-			-0-
05	930	N	571	-0-	-359	-0-		283	1	288	3	Y	-0-			-0-
06	840	N	661	-0-	-179	-0-		446	1	215	3	Y	-0-			-0-
07	713	N	593	-0-	-120	-0-		364	1	229	3	Y	-0-			-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-		517	1	148	3	Y	-0-			-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-		496	1	180	3	Y	-0-			-0-
10	527	N	497	-0-	-30	-0-		297	1	200	3	Y	-0-			-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-		256	1	393	3	Y	-0-			-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-		211	1	431	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 182802 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8675 - 8740

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-		246	1	865	3	Y	-0-			-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-		262	1	827	3	Y	-0-			-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-		268	1	751	3	Y	-0-			-0-
04	840	N	783	-0-	-57	-0-		235	1	548	3	Y	-0-			-0-
05	868	N	171	-0-	-697	-0-		85	1	86	3	Y	-0-			-0-
06	840	N	55	-0-	-785	-0-		37	1	18	3	Y	-0-			-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-						Y	-0-			-0-
08	186	N	27	-0-	-159	-0-		19	1	8	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-		4	1	8	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186877 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8347 - 8370

MO		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CONTRACT ENERGY, L.L.C. 173881
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 135365 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8428 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2012 - PLUGGED 8/15/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 136439 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8749 - 8829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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_____ 09/24/2012 - P/A 9/24/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 136480 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8665 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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_____ 08/28/2012 - PLUGGED 8/28/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 140573 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7208 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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_____ 10/12/2012 - P/A 10/12/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CONTRACT ENERGY, L.L.C. //CONT.// 173881
GLEN HARDING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161789 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8665 - 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	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_____ 09/13/2012 - PLUGGED 9/13/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARDENAS, A.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085736 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2012 - PLUGGED 12/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDENAS, A.M. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 089769 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8552 - 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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					71
02	986	N	424	-0-	-562	-0-	424	2			N	-0-					71
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					71
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					71
05	465	N	-0-	-0-	-465	-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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12

TOTAL GAS PROD: 1,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	74	1	357	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
02	377	N	236	-0-	-141	-0-	40	1	195	2	Y	1					3
							1	9									
03	434	N	306	-0-	-128	-0-	63	1	243	2	Y	-0-					3
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	71	1	435	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	84	1	484	2	Y	-0-					2
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	75	1	377	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	82	1	445	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	558	N	472	-0-	-86	-0-	78	1	393	2	Y	1					1
							1	9									
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	85	1	446	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	117	1	373	2	Y	-0-					1
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	97	1	474	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	83	1	452	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WEINFIELD, MILTON WELL #: 2 RRCID -> 013983 COMPL. DATE 03/25/1955 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6560 - 6604

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	14B2	EXT	-0-	-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 SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3325	-0-	225	449	573	1	2751	2	Y	1	16	1			4
							1	9									
02	2842	X	2102	-0-	-740	-0-	358	1	1743	2	Y	1					5
							1	9									
03	3100	X	1877	-0-	-1223	-0-	384	1	1493	2	Y	-0-					5
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	517	1	3162	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
05	3317	X	2491	-0-	-826	-0-	370	1	2121	2	Y	-0-					3
06	3210	X	1541	-0-	-1669	-0-	256	1	1284	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	3813	X	2633	-0-	-1180	-0-	409	1	2224	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	3813	X	2836	-0-	-977	-0-	470	1	2365	2	Y	1					1
							1	9									
09	3690	X	2782	-0-	-908	-0-	446	1	2335	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2635	X	1134	-0-	-1501	-0-	271	1	863	2	Y	-0-					1
11	2730	X	2514	-0-	-216	-0-	427	1	2087	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	512	1	2802	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	515	1	2471	2	Y	2	22	1			6
							2	9									
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	284	1	1386	2	Y	-0-					6
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	379	1	1470	2	Y	1					7
							1	9									
04	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	417	1	2546	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	420	1	2407	2	Y	1					4
							1	9									
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	393	1	1975	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	3038	N	2794	-0-	-244	-0-	434	1	2359	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	2821	N	2441	-0-	-380	-0-	405	1	2036	2	Y	-0-					1
09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	431	1	2254	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2790	N	2340	-0-	-450	-0-	559	1	1781	2	Y	-0-					1
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	477	1	2332	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2790	N	2099	-0-	-691	-0-	324	1	1775	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					15
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	229	1	1396	2	N	8					23
							9	9									
05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	414	1	2379	2	N	8					31
							9	9									
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	412	1	2065	2	N	7					38
							8	9									
07	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	458	1	2489	2	N	19					57
							21	9									
08	2790	N	2601	-0-	-189	-0-	431	1	2170	2	N	-0-					57
09	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	468	1	2449	2	N	-0-					57
10	2976	N	1109	-0-	-1867	-0-	264	1	845	2	N	-0-					57
11	2520	N	928	-0-	-1592	-0-	158	1	770	2	N	-0-					57
12	3007	N	2727	-0-	-280	-0-	419	1	2296	2	N	11					68
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 20,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 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	3968	X	3951	-0-	-17	-0-	660	1	3170	2	Y	110	103	1			26
							121	9									
02	3654	X	2122	-0-	-1532	-0-	349	1	1700	2	Y	66					92
							73	9									
03	3844	X	2577	-0-	-1267	-0-	514	1	1996	2	Y	61					153
							67	9									
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	532	1	3253	2	Y	114	159	1			108
							125	9									
05	3937	X	3838	-0-	-99	-0-	559	1	3205	2	Y	67					175
							74	9									
06	3810	X	3319	-0-	-491	-0-	524	1	2634	2	Y	146	165	1			156
							161	9									
07	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	586	1	3184	2	Y	46	168	1			34
							51	9									
08	4030	X	3404	-0-	-626	-0-	550	1	2768	2	Y	78					112
							86	9									
09	3900	X	3568	-0-	-332	-0-	555	1	2905	2	Y	98	150	1			60
							108	9									
10	3844	X	3233	-0-	-611	-0-	757	1	2411	2	Y	59					119
							65	9									
11	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	621	1	3036	2	Y	99	154	1			64
							109	9									
12	3813	X	3809	-0-	-4	-0-	567	1	3102	2	Y	127	164	1			27
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 41,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,071

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 014030 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P & A 03-28-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	410	1	1969	2	Y	2	23	1			6
							2	9									
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	264	1	1288	2	Y	1					7
							1	9									
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	316	1	1227	2	Y	-0-					7
04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	394	1	2409	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	385	1	2209	2	Y	1					5
							1	9									
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	356	1	1789	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
07	2201	N	1696	-0-	-505	-0-	263	1	1432	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	2201	N	929	-0-	-1272	-0-	154	1	775	2	Y	-0-					1
09	2130	N	1092	-0-	-1038	-0-	175	1	917	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1705	N	804	-0-	-901	-0-	192	1	611	2	Y	1					1
							1	9									
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	380	1	1856	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	327	1	1790	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SCHULTZ WELL #: 2 A RRCID -> 135530 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6796 - 6808

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2013 - P & A 03-21-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ FARMS WELL #: 21 RRCID -> 229269 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8554 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDING/LBGU WELL #: 35 RRCID -> 138945 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8620 - 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	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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2012 - PLUGGED 08/30/12

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
HARDING FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN HARDING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768

01	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1443	2			N	-0-					98
02	1479	N	1376	-0-	-103	-0-	1376	2			N	-0-					98
03	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1384	2			N	-0-					98
04	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	1388	2			N	-0-					98
05	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1388	2			N	-0-					98
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					98
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					98
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					98
09	1470	N	1257	-0-	-213	-0-	1257	2			N	-0-					98
10	1519	N	1313	-0-	-206	-0-	1313	2			N	-0-					98
11	1560	N	1088	-0-	-472	-0-	1088	2			N	-0-					98
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 16,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1169	-0-	-20	-0-	1169	1			N	-0-					-0-
03	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	1050	1			N	-0-					-0-
04	1200	N	1019	-0-	-181	-0-	1019	1			N	-0-					-0-
05	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1119	1			N	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	1			N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	1			N	-0-					-0-
08	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	1009	1			N	-0-					-0-
09	1140	N	876	-0-	-264	-0-	876	1			N	-0-					-0-
10	1116	N	915	-0-	-201	-0-	915	1			N	-0-					-0-
11	990	N	758	-0-	-232	-0-	758	1			N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FORBES, C. C. COMPANY 275603
KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

OXY USA INC. 630591
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

01	2294	X	1983	-0-	-311	-0-	107	1	1876	2	N	-0-					-0-
02	2059	X	1866	-0-	-193	-0-	101	1	1765	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	1778	-0-	-423	-0-	98	1	1680	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	1816	-0-	-194	-0-	96	1	1720	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	1810	-0-	-267	-0-	104	1	1706	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	1791	-0-	-129	-0-	101	1	1690	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	1868	-0-	-116	-0-	110	1	1758	2	N	-0-					-0-
08	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	121	1	2005	2	N	-0-					-0-
09	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	118	1	1937	2	N	-0-					-0-
10	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	110	1	1830	2	N	-0-					-0-
11	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	132	1	1954	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	1836	-0-	-303	-0-	114	1	1722	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2361	-0-	-119	-0-	128	1	2233	2	N	-0-					-0-
02	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	127	1	2214	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2326	-0-	-61	-0-	128	1	2198	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	2116	-0-	-164	-0-	112	1	2004	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	1741	-0-	-770	-0-	100	1	1641	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	2241	-0-	-189	-0-	126	1	2115	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	2165	-0-	-346	-0-	127	1	2038	2	N	-0-					-0-
08	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	136	1	2252	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	2001	-0-	-249	-0-	115	1	1886	2	N	-0-					-0-
10	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	137	1	2295	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	1940	-0-	-370	-0-	123	1	1817	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	2151	-0-	-236	-0-	133	1	2018	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2351	-0-	-36	-0-	127	1	2224	2	N	-0-					-0-
02	2262	X	2174	-0-	-88	-0-	118	1	2056	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	2219	-0-	-199	-0-	122	1	2097	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	1941	-0-	-399	-0-	103	1	1838	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	2164	-0-	-192	-0-	124	1	2040	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	2145	-0-	-135	-0-	121	1	2024	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	2067	-0-	-258	-0-	122	1	1945	2	N	-0-					-0-
08	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	129	1	2129	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	1896	-0-	-264	-0-	109	1	1787	2	N	-0-					-0-
10	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	128	1	2134	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	1909	-0-	-281	-0-	121	1	1788	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	2033	-0-	-230	-0-	126	1	1907	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	112	1	1956	2	N	-0-					-0-
02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	106	1	1845	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	1842	-0-	-297	-0-	102	1	1740	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1943	-0-	-127	-0-	103	1	1840	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	1792	-0-	-347	-0-	103	1	1689	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	1876	-0-	-134	-0-	106	1	1770	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	1518	-0-	-559	-0-	89	1	1429	2	N	-0-					-0-
08	2015	X	1750	-0-	-265	-0-	100	1	1650	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	1387	-0-	-563	-0-	80	1	1307	2	N	-0-					-0-
10	1953	X	1851	-0-	-102	-0-	105	1	1746	2	N	-0-					-0-
11	1890	X	1578	-0-	-312	-0-	100	1	1478	2	N	-0-					-0-
12	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	114	1	1720	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	124	1	2157	2	N	-0-					-0-
02	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	124	1	2158	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	2217	-0-	-15	-0-	122	1	2095	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	2072	-0-	-148	-0-	110	1	1962	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	2087	-0-	-362	-0-	120	1	1967	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	1829	-0-	-541	-0-	103	1	1726	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1740	-0-	-709	-0-	102	1	1638	2	N	-0-					-0-
08	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	142	1	2348	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	2019	-0-	-51	-0-	116	1	1903	2	N	-0-					-0-
10	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	130	1	2167	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	2043	-0-	-357	-0-	130	1	1913	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	2048	-0-	-432	-0-	127	1	1921	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE, H. WELL #: 1 RRCID -> 167556 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8114 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79					79
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 79

ADELFA WELL #: 1 RRCID -> 167559 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2771	-0-	-236	-0-	150	1	2621	2	N	-0-					65
02	2813	X	2228	-0-	-585	-0-	121	1	2107	2	N	-0-					65
03	3007	X	2402	-0-	-605	-0-	133	1	2269	2	N	-0-	65	7			-0-
04	2910	X	1946	-0-	-964	-0-	103	1	1843	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2067	-0-	-785	-0-	118	1	1949	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	1834	-0-	-836	-0-	103	1	1731	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	1617	-0-	-770	-0-	95	1	1522	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	107	1	1764	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1027	-0-	-803	-0-	59	1	968	2	N	-0-					-0-
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	111	1	1857	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1644	-0-	-156	-0-	104	1	1540	2	N	-0-					-0-
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	104	1	1579	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	52	1	902	2	N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	48	1	835	2	N	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	59	1	1018	2	N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	45	1	812	2	N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	44	1	729	2	N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	45	1	754	2	N	-0-					-0-
07	682	N	434	-0-	-248	-0-	26	1	408	2	N	-0-					-0-
08	682	N	410	-0-	-272	-0-	23	1	387	2	N	-0-					-0-
09	660	N	384	-0-	-276	-0-	22	1	362	2	N	-0-					-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	23	1	384	2	N	-0-					-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	22	1	325	2	N	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	24	1	362	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,711 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	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	77	1	1339	2	N	-0-					10
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	74	1	1296	2	N	-0-					10
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	71	1	1217	2	N	-0-	10	7			-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	62	1	1115	2	N	1					1
							1	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	836	2	N	-0-					1
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	86	1	1436	2	N	-0-					1
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	61	1	973	2	N	-0-					1
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	99	1	1641	2	N	-0-					1
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	94	1	1548	2	N	-0-					1
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	105	1	1754	2	N	-0-					1
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	80	1	1184	2	N	-0-					1
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	78	1	1175	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	86	1	1495	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1366	-0-	-84	-0-	74	1	1292	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	76	1	1301	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1326	-0-	-204	-0-	70	1	1256	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	80	1	1311	2	N	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	78	1	1308	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	69	1	1096	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	61	1	1013	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	942	-0-	-438	-0-	54	1	888	2	N	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	80	1	1330	2	N	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	75	1	1107	2	N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	75	1	1136	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
TREVINO, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	86	1	1510	2	N	-0-					15
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	68	1	1195	2	N	-0-					15
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	98	1	1675	2	N	-0-	15	7			-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	91	1	1628	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	77	1	1269	2	N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	105	1	1757	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1238	-0-	-529	-0-	73	1	1165	2	N	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	94	1	1552	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1273	-0-	-587	-0-	73	1	1200	2	N	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	92	1	1540	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1373	-0-	-217	-0-	87	1	1286	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	78	1	1179	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308 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	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					22
02	986	N	579	-0-	-407	-0-	579	2			N	-0-					22
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					22
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					22
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					22
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					22
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					22
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					22
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					22
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					22
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					22
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 9,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	77	1	1339	2	N	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	76	1	1323	2	N	-0-					-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	78	1	1330	2	N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	74	1	1327	2	N	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	86	1	1410	2	N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	78	1	1305	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	74	1	1178	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	81	1	1347	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1256	-0-	-124	-0-	72	1	1184	2	N	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	76	1	1261	2	N	-0-					-0-
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	96	1	1423	2	N	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	87	1	1320	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	647	-0-	-376	-0-	35	1	612	2	N	-0-					-0-
02	812	N	762	-0-	-50	-0-	41	1	721	2	N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	60	1	1024	2	N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	39	1	694	2	N	-0-					-0-
05	806	N	163	-0-	-643	-0-	9	1	154	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-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: 3,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) //CONT.// 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	55	1	964	2	N	-0-					10
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	56	1	975	2	N	-0-					10
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	58	1	1001	2	N	-0-	10	7			-0-
04	990	N	911	-0-	-79	-0-	48	1	863	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	936	-0-	-180	-0-	54	1	882	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	962	-0-	-58	-0-	54	1	908	2	N	-0-					-0-
07	930	N	922	-0-	-8	-0-	54	1	868	2	N	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	63	1	1034	2	N	-0-					-0-
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	62	1	1012	2	N	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	67	1	1118	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	988	-0-	-62	-0-	63	1	925	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	69	1	1037	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300) 80426 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CO ENERGY 161428
SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 136259 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7318 - 7334

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMENTUM OIL & GAS, LLC 574321
RAMEY WELL #: 1 RRCID -> 223367 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7202 - 7270

01	1519	#	547	-0-	-972	-0-	137	1	410	2	N	-0-					95
02	1421	#	365	-0-	-1056	-0-	79	1	286	3	N	-0-					95
03	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					95
04	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					95
05	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					95
06	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					95
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					95
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	150	1			-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: 912 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 187551 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12245 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANA (MARKS) //CONT.// 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC//CONT.// 076855
SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 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	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	71					338
02	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	790	1	752	2	N	84	182	1			240
							92	9									
03	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	781	1	1036	2	N	47					287
							52	9									
04	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	792	1	832	2	N	44	186	1			145
							48	9									
05	1736	X	1619	-0-	-117	-0-	843	1	739	2	N	34					179
							37	9									
06	1980	X	1487	-0-	-493	-0-	740	1	689	2	N	53					232
							58	9									
07	2046	X	1644	-0-	-402	-0-	798	1	735	2	N	101	174	1			159
							111	9									
08	1860	X	1222	-0-	-638	-0-	821	1	368	2	N	30					189
							33	9									
09	1680	X	1344	-0-	-336	-0-	797	1	514	2	N	30					219
							33	9									
10	1643	X	1104	-0-	-539	-0-	140	1	862	2	N	93	184	1			128
							102	9									
11	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	798	1	583	2	N	201					329
							221	9									
12	1643	X	1619	-0-	-24	-0-	229	1	1390	2	N	-0-	192	1			137

TOTAL GAS PROD: 16,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 788

SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 188394 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9782 - 9822

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-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					168
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					168
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					168
05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					168
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					168
07	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					168
08	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					168
09	90	X	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-					168
10	93	X	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					168
11	90	X	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-					168
12	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NOBLE ENERGY INC 611665
VERA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 222410 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23343	X	20561	-0-	-2782	-0-	902	1	19506	2	N	139	351	1			5
							153	9									
02	21286	X	19428	-0-	-1858	-0-	812	1	17910	2	N	642	357	1			290
							706	9									
03	22227	X	20070	-0-	-2157	-0-	859	1	18804	2	N	370	357	1			303
							407	9									
04	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	806	1	16514	2	N	346	182	1			467
							381	9									
05	18878	X	18878	-0-	-0-	-0-	831	1	17681	2	N	333	370	1			430
							366	9									
06	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	818	1	15569	2	N	347	380	1			397
							382	9									
07	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	816	1	15870	2	N	461	549	1			309
							507	9									
08	17384	X	17384	-0-	-0-	-0-	854	1	16373	2	N	143	194	1			258
							157	9									
09	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	816	1	13966	2	N	291	189	1			360
							320	9									
10	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	855	1	14633	2	N	301	381	1			280
							331	9									
11	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	836	1	14419	2	N	270	383	1			167
							297	9									
12	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	876	1	14831	2	N	312	189	1			290
							343	9									

TOTAL GAS PROD: 210,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,955

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	13891	-0-	-1857	-0-	630	1	12941	2	N	291	361	1			109
							320	9									
02	13978	X	12341	-0-	-1637	-0-	552	1	11493	2	N	269					378
							296	9									
03	14508	X	13298	-0-	-1210	-0-	600	1	12450	2	N	225	196	1			407
							248	9									
04	INC G-10		12592	-0-	12592	12592	600	1	11772	2	N	200	370	1			237
							220	9									
05	INC G-10		12421	-0-	12421	25013	578	1	11636	2	N	188	188	1			237
							207	9									
06	INC G-10		11625	-0-	11625	36638	595	1	10795	2	N	214	182	1			269
							235	9									
07	49445	X	12807	-0-	-36638	-0-	637	1	11941	2	N	208	365	1			112
							229	9									
08	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	595	1	10799	2	N	178	184	1			106
							196	9									
09	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	577	1	9369	2	N	190					296
							209	9									
10	13020	X	10248	-0-	-2772	-0-	587	1	9496	2	N	150	188	1			258
							165	9									
11	12390	X	9710	-0-	-2680	-0-	556	1	9002	2	N	138	197	1			199
							152	9									
12	12803	X	9720	-0-	-3083	-0-	568	1	9009	2	N	130					329
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 140,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,381

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) //CONT.// 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	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-

VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806

01	4526	X	3664	-0-	-862	-0-	229	1	3280	2	N	141					378
							155	9									
02	4234	X	3088	-0-	-1146	-0-	202	1	2845	2	N	37					415
							41	9									
03	4526	X	3233	-0-	-1293	-0-	215	1	2995	2	N	21	341	1			95
							23	9									
04	INC	G-10	3224	-0-	3224	3224	214	1	2870	2	N	127					222
							140	9									
05	INC	G-10	3139	-0-	3139	6363	211	1	2875	2	N	48					270
							53	9									
06	INC	G-10	2761	-0-	2761	9124	207	1	2499	2	N	50	168	1			152
							55	9									
07	12217	X	3093	-0-	-9124	-0-	222	1	2827	2	N	40					192
							44	9									
08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	226	1	2858	2	N	28					220
							31	9									
09	3210	X	2882	-0-	-328	-0-	226	1	2621	2	N	32	189	1			63
							35	9									
10	3131	X	3061	-0-	-70	-0-	232	1	2665	2	N	149					212
							164	9									
11	3000	X	2984	-0-	-16	-0-	229	1	2682	2	N	66					278
							73	9									
12	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	230	1	2595	2	N	104	190	1			192
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 37,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

SEDCO RESOURCES INC 763154
ODILINA, VERA WELL #: 1 RRCID -> 133491 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7622 - 8884

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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_____ 06/18/2012 - PLUGGED 6/18/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) //CONT.// 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SEDCO RESOURCES INC //CONT.// 763154
DE CHAPA, FRANCISCA VERA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134916 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7670 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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_____ 06/28/2012 - PLUGGED 6/28/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE (ZONE 4) 80863 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 202 RRCID -> 217177 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE (12450) 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 123 RRCID -> 209862 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 12206 - 12214

01	8277		2542	-0-	-5735	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
02	5829	#	-0-	-0-	-5829	-0-					N	-0-					-0-
03	6231	#	-0-	-0-	-6231	-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: 2,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE, EAST (MASSIVE 1ST 1) 80864 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SHELL WESTERN E&P 774719
SANTA FE RANCH WELL #: 45-F RRCID -> 146675 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7868 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70379		7246	-0-	-63133	-0-	438	1	6723	3	N	45					290
							35	4	50	9							
02	5948	R	5948	-0-	-0-	-0-	366	1	5538	3	N	40	195	1			135
							44	9									
03	7626	#	6987	-0-	-639	-0-	424	1	6484	3	N	40					175
							35	4	44	9							
04	7020	#	6347	-0-	-673	-0-	384	1	5886	3	N	39					214
							34	4	43	9							
05	7254	#	6726	-0-	-528	-0-	393	1	6254	3	N	36					250
							39	4	40	9							
06	7020	#	6716	-0-	-304	-0-	389	1	6255	3	N	32					282
							37	4	35	9							
07	6975	#	6381	-0-	-594	-0-	374	1	5942	3	N	24	174	1			132
							39	4	26	9							
08	6975	#	5541	-0-	-1434	-0-	332	1	5130	3	N	35					167
							40	4	39	9							
09	6720	#	6229	-0-	-491	-0-	374	1	5776	3	N	42					209
							33	4	46	9							
10	5818	R	5818	-0-	-0-	-0-	323	1	5425	3	N	33					242
							34	4	36	9							
11	6546	R	6546	-0-	-0-	-0-	381	1	6070	3	N	55					297
							34	4	61	9							
12	6448	#	5774	-0-	-674	-0-	346	1	5349	3	N	43	194	1			146
							32	4	47	9							

TOTAL GAS PROD: 76,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

SANTA FE, EAST (MASSIVE 1ST 5) 80864 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SHELL WESTERN E&P 774719
SANTA FE RANCH WELL #: 45 D RRCID -> 110142 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7868 - 7882

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-

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
03	310 N	193	-0-	-117	-0-	193	3		N	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
10	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3		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: 1,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA MARGARITA (WILCOX 9900) 80877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HENDERSON PETROLEUM CORPORATION 377078
STATE RIVER - SANTA MARGARITA WELL #: 1 RRCID -> 123826 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 9956

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2013 - PLUGGED 07-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA MARGARITA (WILCOX 9900) //CONT.// 80877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HENDERSON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 377078
STATE RIVER-SANTA MARGARITA WELL #: 2 RRCID -> 148424 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 12614 PERF. 7411 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - P & A 03/07/13

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B	DENY	-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 MARIA, W. (10,600) 80889 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VENTEX OPERATING CORP. 884527
HOVDA UNIT WELL #: RRCID -> 212376 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10450 - 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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2009

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ROSA (J-99) 80924 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "H" WELL #: 8 RRCID -> 153507 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9903 - 9907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
APACHE CORPORATION 027200
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	238	1	509	3	Y	-0-					-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	188	1	389	3	Y	-0-					-0-
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	193	1	395	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	586	-0-	586	586	199	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	678	-0-	678	1264	223	1	455	3	Y	-0-					-0-
06	500 N	769	-0-	269	1533	251	1	518	3	Y	-0-					-0-
07	2235 N	702	-0-	-1533	-0-	244	1	458	3	Y	-0-					-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	187	1	362	3	Y	-0-					-0-
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	257	1	594	3	Y	-0-					-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	249	1	522	3	Y	-0-					-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	194	1	357	3	Y	-0-					-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	180	1	343	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	EOM BALANCE
01	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	1443	1	3088	3	Y	84	107	1	109
							92	9							
02	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	1571	1	3248	3	Y	73	103	1	79
							80	9							
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	1636	1	3354	3	Y	88	106	1	61
							97	9							
04	DLQ G-10		4588	-0-	4588	4588	1529	1	2972	3	Y	79	111	1	29
							87	9							
05	DLQ G-10		5795	-0-	5795	10383	1885	1	3842	3	Y	62			91
							68	9							
06	15293	X	4910	-0-	-10383	-0-	1573	1	3251	3	Y	78	102	1	67
							86	9							
07	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	1451	1	2725	3	Y	2	68	1	1
							2	9							
08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	1375	1	2652	3	Y	2			3
							2	9							
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	1472	1	3404	3	Y	2	3	1	2
							2	9							
10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	1739	1	3640	3	Y	2	3	1	1
							2	9							
11	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	1467	1	2696	3	Y	66			67
							73	9							
12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	1514	1	2878	3	Y	101	149	1	19
							111	9							

TOTAL GAS PROD: 57,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

STEWART WELL #: A 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890

01	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	679	1	1454	3	Y	-0-			-0-
02	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	484	1	1001	3	Y	-0-			-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	538	1	1104	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2246	-0-	2246	2246	763	1	1483	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		2485	-0-	2485	4731	818	1	1667	3	Y	-0-			-0-
06	500	N	1591	-0-	1091	5822	519	1	1072	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2839	-0-	-261	5561	987	1	1852	3	Y	-0-			-0-
08	3100	N	3068	-0-	-32	5529	1047	1	2021	3	Y	-0-			-0-
09	3000	N	117	-0-	-2883	2646	35	1	82	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1089	-0-	-2011	635	352	1	737	3	Y	-0-			-0-
11	2778	N	2143	-0-	-635	-0-	755	1	1388	3	Y	-0-			-0-
12	3100	N	4113	-0-	1013	1013	1418	1	2695	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	1718	1	3679	3	Y	63	72	1			79
							69	9									
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	1662	1	3437	3	Y	49	75	1			53
							54	9									
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	1686	1	3456	3	Y	59	71	1			41
							65	9									
04	DLQ G-10		4429	-0-	4429	4429	1485	1	2886	3	Y	53	74	1			20
							58	9									
05	DLQ G-10		4421	-0-	4421	8850	1436	1	2927	3	Y	53					73
							58	9									
06	13792	X	4942	-0-	-8850	-0-	1593	1	3292	3	Y	52	80	1			45
							57	9									
07	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	1798	1	3375	3	Y	115	104	1			56
							127	9									
08	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	1780	1	3434	3	Y	107					163
							118	9									
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	1583	1	3660	3	Y	131	178	1			116
							144	9									
10	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	1616	1	3384	3	Y	115	175	1			56
							127	9									
11	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	1456	1	2677	3	Y	44					100
							48	9									
12	3720	X	3349	-0-	-371	-0-	1129	1	2145	3	Y	68	155	1			13
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 58,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

MCGILL, H.F. "A" WELL #: 6 RRCID -> 161779 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170

01	3565	X	2861	-0-	-704	-0-	911	1	1950	3	Y	-0-					-0-
02	3335	X	2758	-0-	-577	-0-	899	1	1859	3	Y	-0-					-0-
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	1043	1	2138	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2997	-0-	2997	2997	1018	1	1979	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1771	-0-	1771	4768	583	1	1188	3	Y	-0-					-0-
06	6813	X	2045	-0-	-4768	-0-	667	1	1378	3	Y	-0-					-0-
07	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	560	1	1051	3	Y	-0-					-0-
08	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	671	1	1295	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	1819	-0-	-1181	-0-	549	1	1270	3	Y	-0-					-0-
10	2108	X	1739	-0-	-369	-0-	562	1	1177	3	Y	-0-					-0-
11	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	861	1	1583	3	Y	-0-					-0-
12	1953	X	1157	-0-	-796	-0-	399	1	758	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: A 10 RRCID -> 162643 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10764 - 10940

01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	136	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	346	-0-	-60	-0-	113	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	350	-0-	-146	-0-	115	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		289	-0-	289	289	98	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		425	-0-	425	714	140	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	500	N	433	-0-	-67	647	141	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	1134	N	487	-0-	-647	-0-	169	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	163	1	315	3	Y	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	201	1	465	3	Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	185	1	387	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	395	-0-	-55	-0-	139	1	256	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	357	-0-	-325	-0-	123	1	234	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1471	-0-	-2187	-0-	120	1	1348	2	N	3					17
							3	9									
02	3422	X	2091	-0-	-1331	-0-	168	1	1857	2	N	60					77
							66	9									
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	168	1	3617	2	N	89					166
							98	9									
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	224	1	4663	2	N	-0-					166
05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	248	1	4405	2	N	-0-					166
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	224	1	3683	2	N	16	170	1			12
							18	9									
07	5053	X	3263	-0-	-1790	-0-	184	1	3050	2	N	26					38
							29	9									
08	5053	X	4465	-0-	-588	-0-	240	1	4136	2	N	81					119
							89	9									
09	4890	X	3651	-0-	-1239	-0-	224	1	3409	2	N	16					135
							18	9									
10	4650	X	4166	-0-	-484	-0-	248	1	3886	2	N	29					164
							32	9									
11	4320	X	3732	-0-	-588	-0-	232	1	3452	2	N	44	166	1			42
							48	9									
12	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	248	1	4285	2	N	37					79
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 44,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "H" WELL #: 6 RRCID -> 153110 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10588 - 10700

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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	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-

KENEDY, JOHN G. JR. "H" WELL #: 7 RRCID -> 154753 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10807

01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
02	2233	X	-0-	-0-	-2233	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-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	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	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-

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR "H" WELL #: 10 RRCID -> 163793 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

01	806	N	554	-0-	-252	-0-	4	1	550	3	N	-0-					130
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	5	1	806	3	N	8					138
							9	9									
03	868	N	698	-0-	-170	-0-	4	1	594	3	N	91					229
							100	9									
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	4	1	525	3	N	58	179	1			108
							64	9									
05	868	N	669	-0-	-199	-0-	5	1	632	3	N	29					137
							32	9									
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	5	1	660	3	N	24					161
							26	9									
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	5	1	642	3	N	23					184
							25	9									
08	682	N	632	-0-	-50	-0-	5	1	599	3	N	25					209
							28	9									
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	N	33					242
							36	9									
10	682	N	600	-0-	-82	-0-	5	1	560	3	N	32	178	1			96
							35	9									
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	5	1	551	3	N	21					117
							23	9									
12	775	N	552	-0-	-223	-0-	5	1	525	3	N	20					137
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 7,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

SANTELLANA (FRIO) 80943 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	#	2092	-0-	-1845	-0-	2092	2			N	-0-			24
02	1827	#	916	-0-	-911	-0-	916	2			N	-0-			24
03	2512	R	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-			24
04	2333	R	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-			24
05	2077	#	1034	-0-	-1043	-0-	1034	2			N	-0-			24
06	2430	#	2245	-0-	-185	-0-	2245	2			N	-0-			24
07	2511	#	1146	-0-	-1365	-0-	1146	2			N	-0-			24
08	3644	R	3644	-0-	-0-	-0-	696	1	2864	2	N	76			100
							84	9							
09	4865	R	4865	-0-	-0-	-0-	867	1	3998	2	N	-0-			100
10	4429	R	4429	-0-	-0-	-0-	859	1	3570	2	N	-0-			100
11	4735	R	4735	-0-	-0-	-0-	866	1	3869	2	N	-0-			100
12	5022	#	4507	-0-	-515	-0-	907	1	3600	2	N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 34,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SANTELLANA (6500) 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	174	3	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	79	-0-	-101	-0-	5	1	74	3	Y	-0-			-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	-0-			-0-
06	180	N	92	-0-	-88	-0-	7	1	85	3	Y	-0-			-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-			-0-
08	155	N	59	-0-	-96	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	Y	-0-			-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-			-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 54 RRCID -> 230067 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 6598 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	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-

SANTELLANA (6500) //CONT.// 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A.E. WELL #: 35 RRCID -> 144578 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 7084 - 7390

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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_____ 04/25/2012 - PLUGGED 04/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

01	14B2 EXT	2313	-0-	2313	129036	2151	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	2399	-0-	2399	131435	2207	1	192	3	Y	-0-					-0-
03	14B DENY	1519	-0-	1519	132954	124	1	1395	3	Y	-0-					-0-
04	134192 X	1238	-0-	-132954	-0-	93	1	1145	3	Y	-0-					-0-
05	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	184	1	2091	3	Y	-0-					-0-
06	2490 X	1986	-0-	-504	-0-	157	1	1829	3	Y	-0-					-0-
07	2573 X	1789	-0-	-784	-0-	134	1	1655	3	Y	-0-					-0-
08	2263 X	1378	-0-	-885	-0-	103	1	1275	3	Y	-0-					-0-
09	1980 N	1123	-0-	-857	-0-	85	1	1038	3	Y	-0-					-0-
10	1798 N	945	-0-	-853	-0-	71	1	874	3	Y	-0-					-0-
11	1320 N	212	-0-	-1108	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	235	1	3130	3	Y	22	20	0	5
							3	4	24	9					
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	259	1	3157	3	Y	289	176	0	118
							5	4	318	9					
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	268	1	3166	3	Y	366	409	0	75
							13	4	403	9					
04	3270	X	2965	-0-	-305	-0-	223	1	2727	3	Y	14	86	0	3
							15	9							
05	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	255	1	2885	3	Y	9	10	0	2
							10	9							
06	3270	X	3027	-0-	-243	-0-	237	1	2781	3	Y	8	8	0	2
							9	9							
07	3379	X	3074	-0-	-305	-0-	227	1	2821	3	Y	22	19	0	5
							2	4	24	9					
08	3379	X	2959	-0-	-420	-0-	218	1	2724	3	Y	15	16	0	4
							17	9							
09	3060	X	2819	-0-	-241	-0-	209	1	2575	3	Y	31	27	0	8
							1	4	34	9					
10	2976	X	2835	-0-	-141	-0-	210	1	2606	3	Y	11	15	0	4
							7	4	12	9					
11	2880	X	2746	-0-	-134	-0-	221	1	2509	3	Y	5	7	0	2
							10	4	6	9					
12	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	238	1	2554	3	Y	21	13	0	10
							50	4	23	9					

TOTAL GAS PROD: 37,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2111	-0-	-524	-0-	148	1	1963	3	Y	-0-					-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	156	1	1790	3	Y	-0-					-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	181	1	2047	3	Y	-0-					-0-
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	167	1	2034	3	Y	-0-					-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	186	1	2096	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	3000	N	9269	-0-	6269	6269	730	1	8536	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
07	3100	N	8758	-0-	5658	11927	656	1	8102	3	Y	-0-	1	0			-0-
08	3100	N	8620	-0-	5520	17447	643	1	7977	3	Y	-0-					-0-
09	25485	X	8038	-0-	-17447	-0-	606	1	7432	3	Y	-0-					-0-
10	8277	X	8042	-0-	-235	-0-	601	1	7441	3	Y	-0-					-0-
11	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	732	1	8293	3	Y	-0-					-0-
12	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	763	1	8186	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6152						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6152						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6152						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6152						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6152						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6152						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6152						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6152						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6152						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6152						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6152						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6152						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

01	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	182	1	5514	3	Y	-0-					-0-
02	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	138	1	5844	3	Y	-0-					-0-
03	4216	X	2860	-0-	-1356	-0-	67	1	2793	3	Y	-0-					-0-
04	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	175	1	5499	3	Y	-0-					-0-
05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	226	1	5217	3	Y	-0-					-0-
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	232	1	5315	3	Y	-0-					-0-
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	206	1	5020	3	Y	-0-					-0-
08	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	233	1	5724	3	Y	-0-					-0-
09	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	217	1	4979	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5583	-0-	-152	-0-	239	1	5344	3	Y	-0-					-0-
11	5760	X	5197	-0-	-563	-0-	228	1	4969	3	Y	-0-					-0-
12	5952	X	4383	-0-	-1569	-0-	187	1	4196	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

01	5518	X	5086	-0-	-432	-0-	154	1	4896	3	Y	33	24	0			27	
							36	9										
02	4437	X	4144	-0-	-293	-0-	94	1	4008	3	Y	38	23	0			42	
							42	9										
03	5549	X	4007	-0-	-1542	-0-	92	1	3863	3	Y	47	47	0			42	
							52	9										
04	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	255	1	8011	3	Y	74	52	0			64	
							81	9										
05	5549	X	1751	-0-	-3798	-0-	70	1	1622	3	Y	54	44	0			74	
							59	9										
06	4920	X	4145	-0-	-775	-0-	171	1	3907	3	Y	61	49	0			86	
							67	9										
07	6386	X	1770	-0-	-4616	-0-	67	1	1641	3	Y	56	49	0			93	
							62	9										
08	6386	X	2977	-0-	-3409	-0-	113	1	2785	3	Y	72	72	0			93	
							79	9										
09	6180	X	3849	-0-	-2331	-0-	157	1	3625	3	Y	61	53	0			101	
							67	9										
10	4278	X	3611	-0-	-667	-0-	152	1	3394	3	Y	59	54	0			106	
							65	9										
11	4140	X	2059	-0-	-2081	-0-	86	1	1878	3	Y	86	94	0			98	
							95	9										
12	3968	X	409	-0-	-3559	-0-	15	1	347	3	Y	43	38	0			103	
							47	9										

TOTAL GAS PROD: 42,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3309	-0-	-907	-0-	544	1	2717	2	Y	44	175	1			135
							48	9									
02	3944	X	779	-0-	-3165	-0-	270	1	509	2	Y	-0-					135
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					135
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					135
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					135
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					135
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					135
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 4,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

01	8401	X	4393	-0-	-4008	-0-	136	1	4257	3	N	-0-					245
02	6032	X	4025	-0-	-2007	-0-	93	1	3932	3	N	-0-					245
03	5487	X	4278	-0-	-1209	-0-	100	1	4178	3	N	-0-					245
04	4830	X	4062	-0-	-768	-0-	126	1	3936	3	N	-0-					245
05	4991	X	3821	-0-	-1170	-0-	159	1	3662	3	N	-0-					245
06	4260	X	3620	-0-	-640	-0-	152	1	3468	3	N	-0-					245
07	4309	X	3007	-0-	-1302	-0-	119	1	2888	3	N	-0-					245
08	4278	X	3343	-0-	-935	-0-	131	1	3212	3	N	-0-					245
09	4050	X	2923	-0-	-1127	-0-	122	1	2801	3	N	-0-					245
10	3813	X	2829	-0-	-984	-0-	122	1	2707	3	N	-0-					245
11	3630	X	2492	-0-	-1138	-0-	109	1	2383	3	N	-0-					245
12	3348	X	2152	-0-	-1196	-0-	91	1	2061	3	N	-0-					245

TOTAL GAS PROD: 40,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA, A. E. WELL #: 11 RRCID -> 078277 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	265	1	1001	2	Y	18					20
							20	9									
02	841	N	737	-0-	-104	-0-	163	1	566	2	Y	7					27
							8	9									
03	744	N	710	-0-	-34	-0-	153	1	542	2	Y	14					41
							15	9									
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	167	1	560	2	Y	3					44
							3	9									
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	165	1	462	2	Y	7					51
							8	9									
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	184	1	468	2	Y	2					53
							2	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	185	1	574	2	Y	6	49	1			10
							7	9									
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	155	1	639	2	Y	11					21
							12	9									
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	114	1	525	2	Y	8					29
							9	9									
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	177	1	737	2	Y	10					39
							11	9									
11	780	N	693	-0-	-87	-0-	124	1	554	2	Y	14					53
							15	9									
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	151	1	601	2	Y	-0-	45	1			8

TOTAL GAS PROD: 9,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	562	1	2123	2	Y	9					11
							10	9									
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	414	1	1433	2	Y	3					14
							3	9									
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	522	1	1852	2	Y	12					26
							13	9									
04	2550	N	2313	-0-	-237	-0-	530	1	1781	2	Y	2					28
							2	9									
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	529	1	1482	2	Y	5					33
							6	9									
06	2310	N	1797	-0-	-513	-0-	506	1	1290	2	Y	1					34
							1	9									
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	603	1	1872	2	Y	5	32	1			7
							6	9									
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	516	1	2122	2	Y	8					15
							9	9									
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	395	1	1824	2	Y	7					22
							8	9									
10	2480	N	2164	-0-	-316	-0-	418	1	1740	2	Y	5					27
							6	9									
11	2550	N	2341	-0-	-209	-0-	426	1	1903	2	Y	11					38
							12	9									
12	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	420	1	1671	2	Y	-0-	32	1			6

TOTAL GAS PROD: 27,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	87	1 3 9	329	2	Y	3					5
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	84	1 3 9	292	2	Y	3					8
03	589	N	384	-0-	-205	-0-	83	1 6 9	295	2	Y	5					13
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	95	1 1 9	319	2	Y	1					14
05	403	N	323	-0-	-80	-0-	84	1 3 9	236	2	Y	3					17
06	360	N	270	-0-	-90	-0-	76	1	194	2	Y	-0-					17
07	434	N	298	-0-	-136	-0-	72	1 1 9	225	2	Y	1	15	1			3
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	59	1 3 9	243	2	Y	3					6
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	41	1 2 9	191	2	Y	2					8
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	67	1 2 9	279	2	Y	2					10
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	45	1 3 9	202	2	Y	3					13
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	85	1	339	2	Y	-0-	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	1748	1 9 9	6603	2	Y	8					11
02	6931	X	6117	-0-	-814	-0-	1370	1 3 9	4744	2	Y	3					14
03	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	1748	1 12 9	6207	2	Y	11					25
04	8100	X	8023	-0-	-77	-0-	1840	1 2 9	6181	2	Y	2					27
05	8370	X	6947	-0-	-1423	-0-	1827	1 7 9	5113	2	Y	6					33
06	8100	X	6311	-0-	-1789	-0-	1778	1 1 9	4532	2	Y	1					34
07	8277	X	7474	-0-	-803	-0-	1819	1 6 9	5649	2	Y	5	32	1			7
08	8277	X	7236	-0-	-1041	-0-	1413	1 7 9	5816	2	Y	6					13
09	8010	X	6953	-0-	-1057	-0-	1237	1 7 9	5709	2	Y	6					19
10	7471	X	5796	-0-	-1675	-0-	1123	1 4 9	4669	2	Y	4					23
11	7230	X	6244	-0-	-986	-0-	1140	1 10 9	5094	2	Y	9					32
12	7471	X	5907	-0-	-1564	-0-	1183	1 22 9	4702	2	Y	20	44	1			8

TOTAL GAS PROD: 83,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	341	N	156	-0-	-185	-0-	32	1	124	2	Y	-0-					2
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	119	1	411	2	Y	3					5
							3	9									
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	220	1	783	2	Y	11					16
							12	9									
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	127	1	425	2	Y	1					17
							1	9									
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	169	1	469	2	Y	4					21
							4	9									
06	990	N	386	-0-	-604	-0-	109	1	277	2	Y	-0-					21
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	171	1	531	2	Y	3	20	1			4
							3	9									
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	136	1	559	2	Y	5					9
							6	9									
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	118	1	543	2	Y	4					13
							4	9									
10	713	X	588	-0-	-125	-0-	113	1	471	2	Y	4					17
							4	9									
11	690	X	635	-0-	-55	-0-	115	1	513	2	Y	6					23
							7	9									
12	713	X	410	-0-	-303	-0-	82	1	327	2	Y	1	20	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	620	-0-	-465	-0-	620	2			N	-0-					84
02	928	N	838	-0-	-90	-0-	838	2			N	-0-					84
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					84
04	600	N	137	-0-	-463	-0-	137	2			N	-0-					84
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					84
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					84
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 2,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					32
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					32
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					32
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					32
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					32
07	DLQ G-10		17	-0-	17	21	17	3			Y	-0-					32
08	DLQ G-10		81	-0-	81	102	81	2			Y	-0-					32
09	DLQ G-10		1	-0-	1	103	1	3			Y	-0-					32
10	104	N	1	-0-	-103	-0-	1	3			Y	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OMEGA ENERGY, LLC //CONT.// 622657
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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					43
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					43
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					43
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					43
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					43
07	DLQ G-10		17	-0-	17	24	17	3			Y	-0-					43
08	DLQ G-10		80	-0-	80	104	80	2			Y	-0-					43
09	DLQ G-10		1	-0-	1	105	1	3			Y	-0-					43
10	107	N	2	-0-	-105	-0-	2	3			Y	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF. 14780 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	80	1	1078	3	Y	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	70	1	817	3	Y	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	90	1	1005	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	741	-0-	-369	-0-	56	1	685	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	392	-0-	-569	-0-	31	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	402	-0-	-648	-0-	32	1	370	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	464	-0-	-311	-0-	35	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	25	1	306	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	170	-0-	-264	-0-	12	1	149	3	Y	5	3	0			2
							3	4	6	9							
11	420	N	4	-0-	-416	-0-	2	4	2	9	Y	2	3	0			1
12	341	N	9	-0-	-332	-0-	9	3			Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	130 37	1 9	646	2	Y	34					325
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	360 3	1 9	681	2	Y	3					328
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	388	1	745	2	Y	-0-					328
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					328
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					328
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					328
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					328
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					328
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					328
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					328
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					328
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					328

TOTAL GAS PROD: 2,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SANTELLANA, SOUTH (8500 FRIO) 80947 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA,A.E. WELL #: 6 RRCID -> 073748 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3822 - 5900

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2012 - PLUGGED 40/12/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

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
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24800	X	23249	-0-	-1551 B	-0-	145	1	22982	3	Y	111	109	1			7
							122	9									
02	23258	X	21950	-0-	-1308 B	-0-	159	1	21700	3	Y	83	85	1			5
							91	9									
03	25234	X	22369	-0-	-2865 B	-0-	164	1	22114	3	Y	83	82	1			6
							91	9									
04	21840	X	19654	-0-	-2186 B	-0-	146	1	19443	3	Y	59	63	1			2
							65	9									
05	22568	X	19362	-0-	-3206 B	-0-	161	1	19129	3	Y	65	62	1			5
							72	9									
06	21840	X	19441	-0-	-2399 B	-0-	179	1	19203	3	Y	54	56	1			3
							59	9									
07	22568	X	20261	-0-	-2307 B	-0-	156	1	20018	3	Y	79	74	1			8
							87	9									
08	22382	X	19454	-0-	-2928 B	-0-	172	1	19191	3	Y	83	85	1			6
							91	9									
09	19650	X	17942	-0-	-1708 B	-0-	226	1	17640	3	Y	69	67	1			8
							76	9									
10	20274	X	17442	-0-	-2832 B	-0-	213	1	17142	3	Y	67	70	1			5
							13	4	74	9							
11	19620	X	17104	-0-	-2516 B	-0-	161	1	16884	3	Y	54	55	1			4
							59	9									
12	20274	X	17264	-0-	-3010 B	-0-	183	1	17031	3	Y	45	42	1			7
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 235,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	14785	-0-	-343 B	-17793	92	1	14591	3	Y	93	91	1			6
							102	9									
02	14935	X	13244	-0-	-1691 B	-17793	96	1	13058	3	Y	82	83	1			5
							90	9									
03	16399	X	11856	-0-	-4543 B	-17793	86	1	11676	3	Y	85	84	1			6
							94	9									
04	14190	X	11922	-0-	-2268 B	-17793	89	1	11767	3	Y	60	64	1			2
							66	9									
05	14663	X	12244	-0-	-2419 B	-17793	101	1	12071	3	Y	65	62	1			5
							72	9									
06	14190	X	12385	-0-	-1805 B	-17793	114	1	12212	3	Y	54	56	1			3
							59	9									
07	14167	X	12859	-0-	-1308 B	-17793	99	1	12688	3	Y	65	62	1			6
							72	9									
08	12307	X	10579	-0-	-1728 B	-17793	94	1	10420	3	Y	59	61	1			4
							65	9									
09	12390	X	10665	-0-	-1725 B	-17793	134	1	10464	3	Y	61	58	1			7
							67	9									
10	12865	X	10407	-0-	-2458 B	-17793	127	1	10176	3	Y	87	88	1			6
							8	4	96	9							
11	12450	X	10861	-0-	-1589 B	-17793	102	1	10684	3	Y	68	69	1			5
							75	9									
12	12865	X	12666	-0-	-199 B	-17793	134	1	12482	3	Y	45	43	1			7
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 144,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 222804 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 14986 PERF.14410 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	15138	-0-	-8484 B	-915346	94	1	14993	3	Y	46	46	1			3
							51	9									
02	20938	X	16309	-0-	-4629 B	-915346	118	1	16111	3	Y	73	72	1			4
							80	9									
03	21576	X	17511	-0-	-4065 B	-915346	128	1	17297	3	Y	78	77	1			5
							86	9									
04	20880	X	17322	-0-	-3558 B	-915346	129	1	17149	3	Y	40	43	1			2
							44	9									
05	19716	X	16899	-0-	-2817 B	-915346	140	1	16713	3	Y	42	41	1			3
							46	9									
06	16950	X	15046	-0-	-1904 B	-915346	138	1	14867	3	Y	37	38	1			2
							41	9									
07	17887	X	16184	-0-	-1703 B	-915346	125	1	16012	3	Y	43	41	1			4
							47	9									
08	17887	X	15840	-0-	-2047 B	-915346	141	1	15653	3	Y	42	43	1			3
							46	9									
09	17310	X	14381	-0-	-2929 B	-915346	181	1	14157	3	Y	39	37	1			5
							43	9									
10	16709	X	14409	-0-	-2300 B	-915346	176	1	14174	3	Y	44	46	1			3
							11	4	48	9							
11	15660	X	5920	-0-	-9740 B	-915346	56	1	5823	3	Y	37	37	1			3
							41	9									
12	16182	X	25644	-0-	9462 B	-905884	273	1	25338	3	Y	30	28	1			5
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 190,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 82ST RRCID -> 225332 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14496 - 15764

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 Z	-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-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	5	5	1			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-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	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: 5

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46996	X	43049	-0-	-3947 B	-0-		269	1	42613	3	Y	152	150	1			10
								167	9									
02	42427	X	32039	-0-	-10388 B	-0-		233	1	31736	3	Y	64	70	1			4
								70	9									
03	45353	X	38545	-0-	-6808 B	-0-		281	1	38019	3	Y	223	212	1			15
								245	9									
04	43890	X	32906	-0-	-10984 B	-0-		243	1	32305	3	Y	325	327	1			13
								358	9									
05	43059	X	38212	-0-	-4847 B	-0-		316	1	37534	3	Y	329	316	1			26
								362	9									
06	41670	X	35516	-0-	-6154 B	-0-		327	1	35094	3	Y	86	107	1			5
								95	9									
07	38533	X	36661	-0-	-1872 B	-0-		283	1	36331	3	Y	43	44	1			4
								47	9									
08	38533	X	36226	-0-	-2307 B	-0-		321	1	35660	3	Y	223	211	1			16
								245	9									
09	36990	X	32650	-0-	-4340 B	-0-		410	1	31963	3	Y	252	238	1			30
								277	9									
10	38223	X	31170	-0-	-7053 B	-0-		380	1	30609	3	Y	143	163	1			10
								24	4	157	9							
11	35520	X	31686	-0-	-3834 B	-0-		297	1	31295	3	Y	85	89	1			6
								94	9									
12	36673	X	31417	-0-	-5256 B	-0-		334	1	31015	3	Y	62	58	1			10
								68	9									

TOTAL GAS PROD: 420,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,987

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13910 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93899	X	80001	-0-	-13898 B	-0-		498	1	78896	3	Y	552	539	1			35
								607	9									
02	83955	X	72555	-0-	-11400 B	-0-		524	1	71481	3	Y	500	504	1			31
								550	9									
03	86583	X	74932	-0-	-11651 B	-0-		546	1	73840	3	Y	496	493	1			34
								546	9									
04	80430	X	66982	-0-	-13448 B	-0-		497	1	65993	3	Y	447	463	1			18
								492	9									
05	81933	X	65965	-0-	-15968 B	-0-		546	1	64933	3	Y	442	425	1			35
								486	9									
06	77430	X	65129	-0-	-12301 B	-0-		596	1	64079	3	Y	413	425	1			23
								454	9									
07	77562	X	64355	-0-	-13207 B	-0-		495	1	63336	3	Y	476	452	1			47
								524	9									
08	74927	X	59574	-0-	-15353 B	-0-		527	1	58586	3	Y	419	436	1			30
								461	9									
09	66990	X	52027	-0-	-14963 B	-0-		654	1	51039	3	Y	304	298	1			36
								334	9									
10	65162	X	52277	-0-	-12885 B	-0-		636	1	51218	3	Y	348	360	1			24
								40	4	383	9							
11	63060	X	52590	-0-	-10470 B	-0-		493	1	51790	3	Y	279	282	1			21
								307	9									
12	64356	X	47303	-0-	-17053 B	-0-		501	1	46578	3	Y	204	192	1			33
								224	9									

TOTAL GAS PROD: 753,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,880

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	18304	-0-		355	B	-126956	114 107	1 9	18083	3	Y	97	96	1		6
02	16762	X	16726	-0-		-36	B	-126956	121 127	1 9	16478	3	Y	115	114	1		7
03	17949	X	14790	-0-		-3159	B	-126956	107 205	1 9	14478	3	Y	186	180	1		13
04	17700	X	12730	-0-		-4970	B	-126956	94 134	1 9	12502	3	Y	122	130	1		5
05	18290	X	14127	-0-		-4163	B	-126956	116 186	1 9	13825	3	Y	169	161	1		13
06	17700	X	14078	-0-		-3622	B	-126956	128 182	1 9	13768	3	Y	165	169	1		9
07	17887	X	13582	-0-		-4305	B	-126956	104 123	1 9	13355	3	Y	112	110	1		11
08	14787	X	13941	-0-		-846	B	-126956	124 87	1 9	13730	3	Y	79	84	1		6
09	14070	X	15611	-0-		1541	B	-125415	197 66	1 9	15348	3	Y	60	59	1		7
10	13609	X	13533	-0-		-76	B	-125415	165 10	1 4	13275 83	3 9	Y	75	77	1		5
11	13170	X	14824	-0-		1654	B	-123761	139 69	1 9	14616	3	Y	63	63	1		5
12	13609	X	13419	-0-		-190	B	-123761	142 52	1 9	13225	3	Y	47	44	1		8

TOTAL GAS PROD: 175,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,290

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. GAS LIFT	(I)(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	4339	-0-		-1675	B	-20188	27 76	1 9	4236	3	Y	69	68	1		4
02	5075	X	3811	-0-		-1264	B	-20188	27 132	1 9	3652	3	Y	120	117	1		7
03	4960	X	3914	-0-		-1046	B	-20188	27 164	1 9	3723	3	Y	149	146	1		10
04	4800	X	4139	-0-		-661	B	-20188	30 144	1 9	3965	3	Y	131	136	1		5
05	4681	X	4015	-0-		-666	B	-20188	32 142	1 9	3841	3	Y	129	124	1		10
06	4200	X	3775	-0-		-425	B	-20188	34 119	1 9	3622	3	Y	108	112	1		6
07	4278	X	3945	-0-		-333	B	-20188	29 143	1 9	3773	3	Y	130	123	1		13
08	4278	X	3911	-0-		-367	B	-20188	34 95	1 9	3782	3	Y	86	93	1		6
09	4140	X	3517	-0-		-623	B	-20188	44 64	1 9	3409	3	Y	58	57	1		7
10	4030	X	3151	-0-		-879	B	-20188	38 2	1 4	3053 58	3 9	Y	53	56	1		4
11	3810	X	2680	-0-		-1130	B	-20188	25 41	1 9	2614	3	Y	37	38	1		3
12	3937	X	9073	-0-		5136	B	-15052	96 64	1 9	8913	3	Y	58	52	1		9

TOTAL GAS PROD: 50,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,128

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 91 RRCID -> 240300 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13862 - 14318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88443	X	56634	-0-	-31809 B	-90174	52575	3	4059	9	Y	3690	3621	1			236
02	78242	X	46380	-0-	-31862 B	-90174	43050	3	3330	9	Y	3027	3077	1			186
03	76942	X	48570	-0-	-28372 B	-90174	45532	3	3038	9	Y	2762	2757	1			191
04	66780	X	42208	-0-	-24572 B	-90174	39506	3	2702	9	Y	2456	2547	1			100
05	65658	X	39010	-0-	-26648 B	-90174	36632	3	2378	9	Y	2162	2090	1			172
06	54810	X	36172	-0-	-18638 B	-90174	33928	3	2244	9	Y	2040	2101	1			111
07	49569	X	32533	-0-	-17036 B	-90174	30461	3	2072	9	Y	1884	1809	1			186
08	48577	X	29552	-0-	-19025 B	-90174	27702	3	1850	9	Y	1682	1747	1			121
09	42210	X	25452	-0-	-16758 B	-90174	23872	3	1580	9	Y	1436	1388	1			169
10	32364	X	23964	-0-	-8400 B	-90174	22207	3	17	4	Y	1582	1642	1			109
							1740	9									
11	31320	X	23130	-0-	-8190 B	-90174	21787	3	1343	9	Y	1221	1239	1			91
12	32364	X	20153	-0-	-12211 B	-90174	19168	3	985	9	Y	895	843	1			143

TOTAL GAS PROD: 423,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,837

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30783	X	16845	-0-	-13938 B	-422861	105	1	16637	3	Y	94	93	1			6
							103	9									
02	28681	X	16331	-0-	-12350 B	-422861	118	1	16122	3	Y	83	84	1			5
							91	9									
03	18445	X	17175	-0-	-1270 B	-422861	125	1	16956	3	Y	85	84	1			6
							94	9									
04	16290	X	15905	-0-	-385 B	-422861	118	1	15706	3	Y	74	77	1			3
							81	9									
05	17453	X	15760	-0-	-1693 B	-422861	131	1	15559	3	Y	64	62	1			5
							70	9									
06	16890	X	14692	-0-	-2198 B	-422861	135	1	14498	3	Y	54	56	1			3
							59	9									
07	17453	X	15790	-0-	-1663 B	-422861	122	1	15596	3	Y	65	62	1			6
							72	9									
08	17174	X	14947	-0-	-2227 B	-422861	132	1	14705	3	Y	100	99	1			7
							110	9									
09	15900	X	13784	-0-	-2116 B	-422861	173	1	13482	3	Y	117	110	1			14
							129	9									
10	15779	X	13647	-0-	-2132 B	-422861	166	1	13342	3	Y	117	123	1			8
							10	4	129	9							
11	15270	X	14035	-0-	-1235 B	-422861	131	1	13803	3	Y	92	93	1			7
							101	9									
12	15779	X	13637	-0-	-2142 B	-422861	144	1	13409	3	Y	76	71	1			12
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 182,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	5089	-0-	-6536 B	-384877	31	1	4960	3	Y	89	89	1			6
							98	9									
02	6090	X	3714	-0-	-2376 B	-384877	26	1	3620	3	Y	62	64	1			4
							68	9									
03	6634	X	3841	-0-	-2793 B	-384877	28	1	3754	3	Y	54	54	1			4
							59	9									
04	6420	X	3942	-0-	-2478 B	-384877	29	1	3868	3	Y	41	43	1			2
							45	9									
05	6634	X	3975	-0-	-2659 B	-384877	33	1	3918	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
06	4920	X	3919	-0-	-1001 B	-384877	36	1	3861	3	Y	20	21	1			1
							22	9									
07	4061	X	4353	-0-	292 B	-384585	33	1	4278	3	Y	38	35	1			4
							42	9									
08	4061	X	4104	-0-	43 B	-384542	36	1	4034	3	Y	31	33	1			2
							34	9									
09	3930	X	2954	-0-	-976 B	-384542	37	1	2895	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
10	4340	X	3586	-0-	-754 B	-384542	43	1	3462	3	Y	71	68	1			5
							3	4	78	9							
11	4200	X	4281	-0-	81 B	-384461	39	1	4124	3	Y	107	104	1			8
							118	9									
12	4340	X	4089	-0-	-251 B	-384461	43	1	3959	3	Y	79	74	1			13
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 47,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	17817	-0-	-4875 B	-0-	111	1	17505	3	Y	183	179	1			12
							201	9									
02	23485	X	23485	-0-	-0- B	-0-	170	1	23111	3	Y	185	186	1			11
							204	9									
03	22393	X	22393	-0-	-0- B	-0-	163	1	22033	3	Y	179	178	1			12
							197	9									
04	18317	X	18317	-0-	-0- B	-0-	136	1	18028	3	Y	139	145	1			6
							153	9									
05	25110	X	17867	-0-	-7243 B	-0-	147	1	17555	3	Y	150	144	1			12
							165	9									
06	24300	X	13995	-0-	-10305 B	-0-	128	1	13764	3	Y	94	101	1			5
							103	9									
07	25110	X	14258	-0-	-10852 B	-0-	110	1	14028	3	Y	109	103	1			11
							120	9									
08	22382	X	14185	-0-	-8197 B	-0-	125	1	13924	3	Y	124	126	1			9
							136	9									
09	18330	X	12832	-0-	-5498 B	-0-	161	1	12542	3	Y	117	112	1			14
							129	9									
10	14756	X	11998	-0-	-2758 B	-0-	146	1	11764	3	Y	72	81	1			5
							9	4	79	9							
11	14361	X	14361	-0-	-0- B	-0-	134	1	14166	3	Y	55	56	1			4
							61	9									
12	14260	X	13041	-0-	-1219 B	-0-	138	1	12853	3	Y	45	42	1			7
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 194,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,452

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	21	1	765	3	Y	26	27	1			23
							29	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	4	1	702	3	Y	33	34	1			22
							36	9									
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	27	1	1201	3	Y	44	41	1			25
							48	9									
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	13	1	1317	3	Y	52	57	1			20
							1	4	57	9							
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	7	1	1287	3	Y	52	58	1			14
							2	4	57	9							
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	11	1	1148	3	Y	46	43	1			17
							4	4	51	9							
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	6	1	1078	3	Y	44	43	1			18
							48	9									
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	5	1	1116	3	Y	36	38	1			16
							1	4	40	9							
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	5	1	1079	3	Y	25	27	1			14
							2	4	28	9							
10	1147	N	996	-0-	-151	-0-	5	1	990	3	Y	-0-					14
							1	4									
11	1110	N	999	-0-	-111	-0-	7	1	971	3	Y	19	19	1			14
							21	9									
12	1147	N	983	-0-	-164	-0-	955	3	28	9	Y	25	26	1			13

TOTAL GAS PROD: 13,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K. MRS. -B- WELL #: 43 RRCID -> 162319 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 14576 PERF.14068 - 14356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	2946	3	264	9	Y	240	326	0			15
02	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3183	3	729	9	Y	663	498	0			180
03	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	1564	3	1000	9	Y	909	585	0			504
04	2610 X	946	-0-	-1664	-0-	775	3	171	9	Y	155	359	0			300
05	2697 X	1776	-0-	-921	-0-	1684	3	92	9	Y	84	308	0			76
06	2610 X	1687	-0-	-923	-0-	1610	3	77	9	Y	70	106	0			40
07	2697 X	1717	-0-	-980	-0-	1485	3	232	9	Y	211	127	0			124
08	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	2982	3	81	9	Y	74	113	0			85
09	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	2813	3	524	9	Y	476	201	0			360
10	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2504	3	250	9	Y	227	382	0			205
11	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2440	3	279	9	Y	254	249	0			210
12	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1780	3	216	9	Y	196	273	1			133

TOTAL GAS PROD: 29,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,559

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, S. K. MRS "B" WELL #: 49 RRCID -> 170859 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 14167 PERF.14105 - 14145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MRS. S. K. EAST "B" WELL #: 51 RRCID -> 172323 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14236 - 14500

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

EAST, S.K. WELL #: 5 RRCID -> 174678 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180

01	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	274	1	10062	3	Y	-0-					11
02	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	57	1	9211	3	Y	-0-					11
03	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	232	1	10441	3	Y	26	17	1			20
						1	4	29	9							
04	10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	99	1	10353	3	Y	32	35	1			17
						11	4	35	9							
05	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	58	1	10408	3	Y	34	37	1			14
						15	4	37	9							
06	10350 X	9540	-0-	-810	-0-	87	1	9389	3	Y	29	28	1			15
						32	4	32	9							
07	10850 X	8256	-0-	-2594	-0-	45	1	8181	3	Y	27	26	1			16
						30	9									
08	10850 X	9146	-0-	-1704	-0-	41	1	9060	3	Y	33	33	1			16
						9	4	36	9							
09	10500 X	8706	-0-	-1794	-0-	42	1	8606	3	Y	41	40	1			17
						13	4	45	9							
10	9765 X	7795	-0-	-1970	-0-	38	1	7751	3	Y	-0-					17
						6	4									
11	9450 X	7696	-0-	-1754	-0-	55	1	7608	3	Y	30	30	1			17
						33	9									
12	9145 X	7560	-0-	-1585	-0-	7516	3	44	9	Y	40	42	1			15

TOTAL GAS PROD: 110,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

SARITA, EAST (FRIO) 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 53 RRCID -> 170347 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 13825 PERF.12298 - 12750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 56 RRCID -> 171102 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11298 - 11586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

MRS. S. K. EAST "B" WELL #: 51 RRCID -> 172531 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12072 - 12564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 54 RRCID -> 174009 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13362 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 49 RRCID -> 182470 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13320 - 13353

01	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
02	783	N	600	-0-	-183	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	308	-0-	-382	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	221	-0-	-430	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		51	-0-	-87	-0-	51	3			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: 2,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612

01	18290	X	16972	-0-	-1318	-0-	445	1	16361	3	Y	151	157	1			178
							166	9									
02	17110	X	15284	-0-	-1826	-0-	92	1	14976	3	Y	195	199	1			174
							1	4	215	9							
03	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	382	1	17199	3	Y	176	188	1			162
							1	4	194	9							
04	22593	X	22593	-0-	-0-	-0-	212	1	22152	3	Y	186	210	1			138
							24	4	205	9							
05	54513	X	54513	-0-	-0-	-0-	296	1	53585	3	Y	503	497	1			144
							79	4	553	9							
06	49826	X	49826	-0-	-0-	-0-	451	1	48719	3	Y	444	420	1			168
							168	4	488	9							
07	46437	X	46437	-0-	-0-	-0-	253	1	45708	3	Y	431	418	1			181
							2	4	474	9							
08	45379	X	45379	-0-	-0-	-0-	202	1	44689	3	Y	403	419	1			165
							45	4	443	9							
09	42222	X	42222	-0-	-0-	-0-	202	1	41560	3	Y	363	369	1			159
							61	4	399	9							
10	45601	X	37380	-0-	-8221	-0-	183	1	37167	3	Y	-0-					159
							30	4									
11	44130	X	37979	-0-	-6151	-0-	271	1	37409	3	Y	269	273	1			155
							3	4	296	9							
12	45601	X	37188	-0-	-8413	-0-	36788	3	400	9	Y	364	377	1			142

TOTAL GAS PROD: 423,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,485

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	1031	-0-	-6843	-0-	1031	3			Y	-0-					37
02	7047	X	926	-0-	-6121	-0-	926	3			Y	-0-					37
03	7533	X	504	-0-	-7029	-0-	504	3			Y	-0-					37
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					37
05	1023	X	36	-0-	-987	-0-	36	3			Y	-0-					37
06	990	X	34	-0-	-956	-0-	34	3			Y	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					37
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					37
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S.K. WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	306	-0-	-11598	-0-	8	1	298	3	Y	-0-					152
02	11020	X	-0-	-0-	-11020	-0-					Y	-0-					152
03	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					152
04	45232	X	45232	-0-	-0-	-0-	424	1	44399	3	Y	329	385	1			96
							47	4	362	9							
05	62968	X	62968	-0-	-0-	-0-	341	1	61747	3	Y	717	752	1			61
							91	4	789	9							
06	56489	X	56489	-0-	-0-	-0-	510	1	55105	3	Y	622	589	1			94
							190	4	684	9							
07	52651	X	52651	-0-	-0-	-0-	286	1	51700	3	Y	603	586	1			111
							2	4	663	9							
08	44626	X	44626	-0-	-0-	-0-	198	1	43824	3	Y	509	540	1			80
							44	4	560	9							
09	37889	X	37889	-0-	-0-	-0-	180	1	37180	3	Y	431	443	1			68
							55	4	474	9							
10	34317	X	34317	-0-	-0-	-0-	169	1	34121	3	Y	-0-					68
							27	4									
11	34065	X	34065	-0-	-0-	-0-	243	1	33466	3	Y	322	326	1			64
							2	4	354	9							
12	33387	X	33387	-0-	-0-	-0-	32911	3	476	9	Y	433	448	1			49

TOTAL GAS PROD: 401,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,966

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	7161	X	6652	-0-	-509	-0-	175	1	6421	3	Y	51	53	1			64
							56	9									
02	6699	X	5986	-0-	-713	-0-	36	1	5878	3	Y	65	66	1			63
							72	9									
03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	164	1	7396	3	Y	62	65	1			60
							1	4	68	9							
04	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	87	1	9083	3	Y	67	75	1			52
							10	4	74	9							
05	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	48	1	8825	3	Y	67	75	1			44
							13	4	74	9							
06	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	74	1	7961	3	Y	59	56	1			47
							27	4	65	9							
07	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	41	1	7379	3	Y	57	55	1			49
							63	9									
08	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	35	1	7783	3	Y	50	53	1			46
							8	4	55	9							
09	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	37	1	7573	3	Y	43	44	1			45
							11	4	47	9							
10	8277	X	6857	-0-	-1420	-0-	34	1	6818	3	Y	-0-					45
							5	4									
11	8010	X	6776	-0-	-1234	-0-	49	1	6693	3	Y	31	32	1			44
							34	9									
12	7936	X	6660	-0-	-1276	-0-	6613	3	47	9	Y	43	44	1			43

TOTAL GAS PROD: 89,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	12803	X	11025	-0-	-1778	-0-	10843	3	182	9	Y	165	182	1			93
02	11977	X	10821	-0-	-1156	-0-	10567	3	1	4	Y	230	227	1			96
							253	9									
03	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	13328	3	1	4	Y	207	221	1			82
							228	9									
04	15790	X	15790	-0-	-0-	-0-	15476	3	16	4	Y	271	289	1			64
							298	9									
05	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	15052	3	22	4	Y	273	304	1			33
							300	9									
06	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	13483	3	46	4	Y	237	224	1			46
							261	9									
07	13237	X	12855	-0-	-382	-0-	12603	3	252	9	Y	229	223	1			52
08	13237	X	13067	-0-	-170	-0-	12864	3	13	4	Y	173	188	1			37
							190	9									
09	12810	X	12378	-0-	-432	-0-	12232	3	18	4	Y	116	125	1			28
							128	9									
10	13764	X	11235	-0-	-2529	-0-	11226	3	9	4	Y	-0-					28
11	13320	X	9648	-0-	-3672	-0-	9565	3	83	9	Y	75	78	1			25
12	13082	X	10903	-0-	-2179	-0-	10775	3	128	9	Y	116	118	1			23

TOTAL GAS PROD: 150,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,092

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12354 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

01	5766	X	5424	-0-	-342	-0-	144	1	5280	3	Y	-0-					23
02	5394	X	4227	-0-	-1167	-0-	26	1	4201	3	Y	-0-					23
03	5518	X	867	-0-	-4651	-0-	19	1	848	3	Y	-0-					23
04	5250	X	2665	-0-	-2585	-0-	25	1	2637	3	Y	-0-					23
							3	4									
05	5425	X	5344	-0-	-81	-0-	29	1	5307	3	Y	-0-					23
							8	4									
06	5250	X	5207	-0-	-43	-0-	48	1	5141	3	Y	-0-					23
							18	4									
07	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	27	1	4840	3	Y	-0-					23
08	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	24	1	5271	3	Y	87	73	1			37
							5	4	96	9							
09	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	26	1	5238	3	Y	138	130	1			45
							8	4	152	9							
10	5394	X	4745	-0-	-649	-0-	23	1	4718	3	Y	-0-					45
							4	4									
11	5220	X	4789	-0-	-431	-0-	34	1	4644	3	Y	101	103	1			43
							111	9									
12	5611	X	4726	-0-	-885	-0-	4575	3	151	9	Y	137	142	1			38

TOTAL GAS PROD: 53,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	24087	X	18291	-0-	-5796	-0-		114	1	18009	3	Y	153	149	1			10
								168	9									
02	22533	X	15976	-0-	-6557	-0-		115	1	15664	3	Y	179	178	1			11
								197	9									
03	23033	X	22574	-0-	-459	-0-		165	1	22292	3	Y	106	110	1			7
								117	9									
04	22290	X	17214	-0-	-5076	-0-		128	1	16977	3	Y	99	102	1			4
								109	9									
05	21762	X	16934	-0-	-4828	-0-		140	1	16652	3	Y	129	123	1			10
								142	9									
06	21840	X	15699	-0-	-6141	-0-		144	1	15435	3	Y	109	113	1			6
								120	9									
07	22568	X	17032	-0-	-5536	-0-		131	1	16773	3	Y	116	111	1			11
								128	9									
08	22568	X	16880	-0-	-5688	-0-		150	1	16616	3	Y	104	108	1			7
								114	9									
09	17252	X	17252	-0-	-0-	-0-		217	1	16919	3	Y	105	100	1			12
								116	9									
10	17019	X	16342	-0-	-677	-0-		199	1	15985	3	Y	133	136	1			9
								12	4	146	9							
11	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-		169	1	17727	3	Y	103	104	1			8
								113	9									
12	17908	X	17908	-0-	-0-	-0-		190	1	17634	3	Y	76	72	1			12
								84	9									

TOTAL GAS PROD: 210,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,412

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	22537	X	18852	-0-	-3685	-0-		118	1	18581	3	Y	139	136	1			9
								153	9									
02	20387	X	16112	-0-	-4275	-0-		116	1	15860	3	Y	124	125	1			8
								136	9									
03	21328	X	18657	-0-	-2671	-0-		136	1	18380	3	Y	128	127	1			9
								141	9									
04	20640	X	17151	-0-	-3489	-0-		127	1	16915	3	Y	99	104	1			4
								109	9									
05	20646	X	17072	-0-	-3574	-0-		141	1	16802	3	Y	117	112	1			9
								129	9									
06	18240	X	15844	-0-	-2396	-0-		145	1	15598	3	Y	92	96	1			5
								101	9									
07	18662	X	15646	-0-	-3016	-0-		120	1	15406	3	Y	109	103	1			11
								120	9									
08	18662	X	15871	-0-	-2791	-0-		141	1	15617	3	Y	103	107	1			7
								113	9									
09	17160	X	16158	-0-	-1002	-0-		203	1	15848	3	Y	97	93	1			11
								107	9									
10	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-		208	1	16735	3	Y	112	115	1			8
								13	4	123	9							
11	17927	X	17927	-0-	-0-	-0-		168	1	17652	3	Y	97	98	1			7
								107	9									
12	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-		182	1	16882	3	Y	92	84	1			15
								101	9									

TOTAL GAS PROD: 203,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,309

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	41	1	6567	3	Y	29	28	1			2
							32	9									
02	5539	X	5104	-0-	-435	-0-	37	1	5038	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
03	6200	X	4842	-0-	-1358	-0-	35	1	4782	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
04	6420	X	6172	-0-	-248	-0-	46	1	6097	3	Y	26	27	1			1
							29	9									
05	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	71	1	8453	3	Y	30	29	1			2
							33	9									
06	6420	X	5120	-0-	-1300	-0-	47	1	5047	3	Y	24	25	1			1
							26	9									
07	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	75	1	9607	3	Y	55	51	1			5
							61	9									
08	6386	X	4960	-0-	-1426	-0-	44	1	4860	3	Y	51	52	1			4
							56	9									
09	8280	X	5572	-0-	-2708	-0-	70	1	5455	3	Y	43	42	1			5
							47	9									
10	9734	X	5681	-0-	-4053	-0-	69	1	5571	3	Y	34	37	1			2
							4	4	37	9							
11	9420	X	3907	-0-	-5513	-0-	37	1	3847	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
12	9734	X	6494	-0-	-3240	-0-	69	1	6399	3	Y	24	22	1			4
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 72,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

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-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	9634	-0-	-3913	-0-	60	1	9447	3	Y	115	112	1			7
							127	9									
02	13137	X	9507	-0-	-3630	-0-	69	1	9341	3	Y	88	90	1			5
							97	9									
03	14291	X	9541	-0-	-4750	-0-	69	1	9377	3	Y	86	85	1			6
							95	9									
04	13830	X	9085	-0-	-4745	-0-	67	1	8931	3	Y	79	82	1			3
							87	9									
05	14291	X	6809	-0-	-7482	-0-	56	1	6661	3	Y	84	80	1			7
							92	9									
06	9840	X	2556	-0-	-7284	-0-	23	1	2465	3	Y	62	66	1			3
							68	9									
07	10168	X	2832	-0-	-7336	-0-	21	1	2721	3	Y	82	77	1			8
							90	9									
08	9548	X	2676	-0-	-6872	-0-	23	1	2585	3	Y	62	66	1			4
							68	9									
09	9090	X	2591	-0-	-6499	-0-	32	1	2475	3	Y	76	71	1			9
							84	9									
10	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	94	1	7534	3	Y	25	32	1			2
							6	4	28	9							
11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	38	1	3992	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
12	2821	X	2114	-0-	-707	-0-	22	1	2075	3	Y	15	13	1			2
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 69,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12732 - 12844

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-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-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522

01	11625	X	9957	-0-	-1668	-0-	62	1	9819	3	Y	69	68	1				4
							76	9										
02	10701	X	8719	-0-	-1982	-0-	63	1	8569	3	Y	79	78	1				5
							87	9										
03	11067	X	10041	-0-	-1026	-0-	73	1	9874	3	Y	85	84	1				6
							94	9										
04	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	102	1	13570	3	Y	79	82	1				3
							87	9										
05	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	114	1	13580	3	Y	84	80	1				7
							92	9										
06	9720	X	9184	-0-	-536	-0-	84	1	9036	3	Y	58	62	1				3
							64	9										
07	12524	X	8874	-0-	-3650	-0-	68	1	8734	3	Y	65	62	1				6
							72	9										
08	12524	X	8764	-0-	-3760	-0-	78	1	8618	3	Y	62	64	1				4
							68	9										
09	12120	X	8848	-0-	-3272	-0-	111	1	8674	3	Y	57	54	1				7
							63	9										
10	9889	X	8369	-0-	-1520	-0-	102	1	8187	3	Y	67	69	1				5
							6	4	74	9								
11	9180	X	7663	-0-	-1517	-0-	72	1	7532	3	Y	54	55	1				4
							59	9										
12	9145	X	8803	-0-	-342	-0-	93	1	8660	3	Y	45	42	1				7
							50	9										

TOTAL GAS PROD: 116,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12960 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26806	X	26806	-0-	-0-	-0-	26442	3	364	9	Y	331	349	1			475
02	26796	X	24232	-0-	-2564	-0-	23758	3	2	4	Y	429	436	1			468
							472	9									
03	28349	X	28349	-0-	-0-	-0-	27912	3	1	4	Y	396	419	1			445
							436	9									
04	27403	X	27403	-0-	-0-	-0-	26926	3	28	4	Y	408	464	1			389
							449	9									
05	26815	X	26679	-0-	-136	-0-	26191	3	38	4	Y	409	456	1			342
							450	9									
06	26580	X	23931	-0-	-2649	-0-	23459	3	80	4	Y	356	337	1			361
							392	9									
07	27466	X	22309	-0-	-5157	-0-	21928	3	1	4	Y	345	335	1			371
							380	9									
08	27466	X	20380	-0-	-7086	-0-	19971	3	20	4	Y	354	362	1			363
							389	9									
09	26580	X	17809	-0-	-8771	-0-	17409	3	25	4	Y	341	342	1			362
							375	9									
10	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	15848	3	13	4	Y	-0-					362
11	22260	X	15986	-0-	-6274	-0-	15707	3	1	4	Y	253	257	1			358
							278	9									
12	22320	X	15710	-0-	-6610	-0-	15335	3	375	9	Y	341	353	1			346

TOTAL GAS PROD: 265,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,963

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8392	-0-	-877	-0-	53	1	8288	3	Y	46	45	1			3
							51	9									
02	8236	X	7520	-0-	-716	-0-	54	1	7401	3	Y	59	58	1			4
							65	9									
03	8525	X	7877	-0-	-648	-0-	57	1	7751	3	Y	63	63	1			4
							69	9									
04	8250	X	7757	-0-	-493	-0-	58	1	7653	3	Y	42	44	1			2
							46	9									
05	8525	X	7622	-0-	-903	-0-	63	1	7513	3	Y	42	41	1			3
							46	9									
06	8130	X	6880	-0-	-1250	-0-	63	1	6776	3	Y	37	38	1			2
							41	9									
07	8029	X	7891	-0-	-138	-0-	61	1	7783	3	Y	43	41	1			4
							47	9									
08	8029	X	7438	-0-	-591	-0-	66	1	7326	3	Y	42	43	1			3
							46	9									
09	7770	X	6786	-0-	-984	-0-	85	1	6658	3	Y	39	37	1			5
							43	9									
10	7843	X	6409	-0-	-1434	-0-	78	1	6278	3	Y	44	46	1			3
							5	4	48	9							
11	7590	X	6348	-0-	-1242	-0-	60	1	6247	3	Y	37	37	1			3
							41	9									
12	7843	X	5773	-0-	-2070	-0-	61	1	5679	3	Y	30	28	1			5
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 86,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250

01	62837	X	15645	-0-	-47192	-0-	97	1	15437	3	Y	101	102	1			6
							111	9									
02	56840	X	1184	-0-	-55656	-0-	8	1	1163	3	Y	12	17	1			1
							13	9									
03	59179	X	36207	-0-	-22972	-0-	263	1	35674	3	Y	245	229	1			17
							270	9									
04	54420	X	27507	-0-	-26913	-0-	204	1	27147	3	Y	142	153	1			6
							156	9									
05	25905	X	25905	-0-	-0-	-0-	215	1	25548	3	Y	129	125	1			10
							142	9									
06	35040	X	24253	-0-	-10787	-0-	222	1	23895	3	Y	124	127	1			7
							136	9									
07	36208	X	27180	-0-	-9028	-0-	209	1	26848	3	Y	112	108	1			11
							123	9									
08	36208	X	26518	-0-	-9690	-0-	235	1	26166	3	Y	106	109	1			8
							117	9									
09	27510	X	26190	-0-	-1320	-0-	330	1	25749	3	Y	101	97	1			12
							111	9									
10	27187	X	26631	-0-	-556	-0-	325	1	26148	3	Y	125	128	1			9
							20	4	138	9							
11	28299	X	28299	-0-	-0-	-0-	266	1	27915	3	Y	107	108	1			8
							118	9									
12	27187	X	24368	-0-	-2819	-0-	259	1	24022	3	Y	79	74	1			13
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 289,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,383

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36518	X	27119	-0-	-9399	-0-	169	1	26723	3	Y	206	199	1			13
							227	9									
02	31784	X	24378	-0-	-7406	-0-	176	1	24022	3	Y	164	167	1			10
							180	9									
03	32612	X	23387	-0-	-9225	-0-	171	1	23073	3	Y	130	131	1			9
							143	9									
04	29100	X	19970	-0-	-9130	-0-	148	1	19688	3	Y	122	126	1			5
							134	9									
05	29698	X	21418	-0-	-8280	-0-	178	1	21124	3	Y	105	102	1			8
							116	9									
06	26250	X	20029	-0-	-6221	-0-	184	1	19755	3	Y	82	86	1			4
							90	9									
07	26071	X	20788	-0-	-5283	-0-	160	1	20530	3	Y	89	84	1			9
							98	9									
08	23374	X	19912	-0-	-3462	-0-	177	1	19661	3	Y	67	71	1			5
							74	9									
09	20730	X	19366	-0-	-1364	-0-	244	1	19058	3	Y	58	56	1			7
							64	9									
10	20987	X	18372	-0-	-2615	-0-	224	1	18055	3	Y	72	74	1			5
							14	4	79	9							
11	20130	X	17442	-0-	-2688	-0-	164	1	17208	3	Y	64	64	1			5
							70	9									
12	20801	X	16133	-0-	-4668	-0-	171	1	15912	3	Y	45	43	1			7
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 248,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,204

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 14986 PERF.13955 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	13910	-0-	-8658	-0-	87	1	13740	3	N	75	74	1			5
							83	9									
02	15950	X	12388	-0-	-3562	-0-	90	1	12276	3	N	20	24	1			1
							22	9									
03	17050	X	12567	-0-	-4483	-0-	92	1	12446	3	N	26	25	1			2
							29	9									
04	15840	X	11371	-0-	-4469	-0-	85	1	11242	3	N	40	40	1			2
							44	9									
05	15810	X	10860	-0-	-4950	-0-	90	1	10724	3	N	42	41	1			3
							46	9									
06	13470	X	9762	-0-	-3708	-0-	90	1	9638	3	N	31	32	1			2
							34	9									
07	13237	X	8660	-0-	-4577	-0-	67	1	8560	3	N	30	29	1			3
							33	9									
08	12555	X	9202	-0-	-3353	-0-	82	1	9074	3	N	42	42	1			3
							46	9									
09	11370	X	8717	-0-	-2653	-0-	110	1	8564	3	N	39	37	1			5
							43	9									
10	9486	X	8496	-0-	-990	-0-	104	1	8361	3	N	23	26	1			2
							6	4	25	9							
11	9180	X	8375	-0-	-805	-0-	79	1	8276	3	N	18	19	1			1
							20	9									
12	9207	X	8663	-0-	-544	-0-	92	1	8524	3	N	43	37	1			7
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 122,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136927	X	25313	-0-	-111614	-0-	157 213	1 9	24943	3	N	194	194	1			12
02	128093	X	19923	-0-	-108170	-0-	144 154	1 9	19625	3	N	140	143	1			9
03	136927	X	17482	-0-	-119445	-0-	127 143	1 9	17212	3	N	130	130	1			9
04	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	96 134	1 9	12822	3	N	122	126	1			5
05	31806	X	10350	-0-	-21456	-0-	85 96	1 9	10169	3	N	87	85	1			7
06	24510	X	12265	-0-	-12245	-0-	112 91	1 9	12062	3	N	83	85	1			5
07	21297	X	11727	-0-	-9570	-0-	90 97	1 9	11540	3	N	88	84	1			9
08	17484	X	7309	-0-	-10175	-0-	65 59	1 9	7185	3	N	54	59	1			4
09	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-	4	1			-0-
10	11346	X	1133	-0-	-10213	-0-	14 1	1 4	1115 3	3 9	N	3	3	1			-0-
11	48780	X	48780	-0-	-0-	-0-	440 2057	1 9	46283	3	N	1870	1731	1			139
12	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	141 1621	1 9	13136	3	N	1474	1377	1			236

TOTAL GAS PROD: 182,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,245

SARITA, W. (2000) 81119 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LAMAY CORPORATION 484025
MAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 096547 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 120 D RRCID -> 157310 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5671 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		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.. 09/07/2012 - WORK OVER

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 043530 COMPL. DATE 02/26/1968 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 OIL & GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 051694 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 2270 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054869 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2254 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	270	N	152	-0-	-118	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 064270 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 9000 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-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 067064 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2012 - 2016

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 114033 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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-	1					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	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 OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 OIL & GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 118725 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195

01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	690 N	664	-0-	-26	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	744 N	599	-0-	-145	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	780 N	582	-0-	-198	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	682 N	386	-0-	-296	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	570 N	450	-0-	-120	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 OIL & GAS UNIT WELL #: 105-F RRCID -> 158942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 2922 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

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-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 121DF RRCID -> 159852 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2920 - 2962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 OIL & GAS UNIT WELL #: 113 H RRCID -> 165037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8135 PERF. 1980 - 1994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 223 D RRCID -> 165365 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6102 PERF. 2464 - 2469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 OIL & GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 166468 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3155 - 3172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 184 F RRCID -> 167390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5370 PERF. 1623 - 1629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 157 D RRCID -> 171081 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 4134 - 4138

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2013 - PLUGGED 06-04-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 139 RRCID -> 173278 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5840 - 5857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 OIL & GAS UNIT WELL #: 180 RRCID -> 177368 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 178214 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 2300 - 2304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2013 - PLUGGED 09-19-2013

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-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 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-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7932 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	17664	-0-	-5400	-0-	3466	1	14173	3	Y	23	28	1			8
							25	9									
02	20677	X	15316	-0-	-5361	-0-	3301	1	11989	3	Y	24	26	1			6
							26	9									
03	23787	X	23787	-0-	-0-	-0-	5257	1	18510	3	Y	17	17	1			6
							1	4	19	9							
04	17100	X	15176	-0-	-1924	-0-	2629	1	12515	3	Y	16	17	1			5
							14	4	18	9							
05	18911	X	18911	-0-	-0-	-0-	3744	1	15120	3	Y	22	23	1			4
							23	4	24	9							
06	30870	X	30870	-0-	-0-	-0-	4120	1	26634	3	Y	23	22	1			5
							91	4	25	9							
07	30264	X	30264	-0-	-0-	-0-	4557	1	25679	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
08	28788	X	28788	-0-	-0-	-0-	4806	1	23927	3	Y	27	27	1			4
							25	4	30	9							
09	27047	X	27047	-0-	-0-	-0-	4616	1	22374	3	Y	21	20	1			5
							34	4	23	9							
10	30442	X	23288	-0-	-7154	-0-	4315	1	18930	3	Y	25	26	1			4
							15	4	28	9							
11	29460	X	1329	-0-	-28131	-0-	532	1	778	3	Y	17	15	1			6
							19	9									
12	30256	X	594	-0-	-29662	-0-	571	3	23	9	Y	21	20	1			7

TOTAL GAS PROD: 233,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7932 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	1684	-0-	-2098	-0-	331	1	1353	3	Y	-0-					-0-
02	3538	X	435	-0-	-3103	-0-	94	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	2688	-0-	-1311	-0-	595	1	2093	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	2341	-0-	-1529	-0-	405	1	1926	3	Y	7	5	1			2
							2	4	8	9							
05	3999	X	3005	-0-	-994	-0-	591	1	2386	3	Y	22	20	1			4
							4	4	24	9							
06	2610	X	2269	-0-	-341	-0-	300	1	1937	3	Y	23	22	1			5
							7	4	25	9							
07	2697	X	898	-0-	-1799	-0-	131	1	739	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
08	2697	X	790	-0-	-1907	-0-	127	1	632	3	Y	27	27	1			4
							1	4	30	9							
09	2910	X	654	-0-	-2256	-0-	108	1	522	3	Y	21	20	1			5
							1	4	23	9							
10	868	N	617	-0-	-251	-0-	109	1	480	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	794	1	1160	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	2696	1	11026	3	Y	1192	1177	1			403
							1311	9									
02	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	2847	1	10340	3	Y	1230	1321	1			312
							1353	9									
03	4340	X	2379	-0-	-1961	-0-	311	1	1093	3	Y	886	876	1			322
							975	9									
04	6060	X	6056	-0-	-4	-0-	889	1	4232	3	Y	846	884	1			284
							4	4	931	9							
05	6262	X	5816	-0-	-446	-0-	938	1	3788	3	Y	985	1102	1			167
							6	4	1084	9							
06	6060	X	3951	-0-	-2109	-0-	391	1	2526	3	Y	932	894	1			205
							9	4	1025	9							
07	6262	X	4502	-0-	-1760	-0-	508	1	2861	3	Y	1030	1055	1			180
							1133	9									
08	6262	X	4862	-0-	-1400	-0-	618	1	3074	3	Y	1061	1095	1			146
							3	4	1167	9							
09	6060	X	4228	-0-	-1832	-0-	579	1	2806	3	Y	763	733	1			176
							4	4	839	9							
10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	631	1	2770	3	Y	759	812	1			123
							2	4	835	9							
11	3810	X	3543	-0-	-267	-0-	1166	1	1703	3	Y	613	532	1			204
							674	9									
12	3937	X	2681	-0-	-1256	-0-	1842	3	839	9	Y	763	715	1			252

TOTAL GAS PROD: 71,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,060

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	2156	-0-	-3889	-0-	409	1	1672	3	Y	68	52	1			23
							75	9									
02	3857	X	2159	-0-	-1698	-0-	444	1	1612	3	Y	94	93	1			24
							103	9									
03	2728	X	858	-0-	-1870	-0-	173	1	610	3	Y	68	67	1			25
							75	9									
04	2310	X	1451	-0-	-859	-0-	237	1	1128	3	Y	77	76	1			26
							1	4	85	9							
05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	450	1	1816	3	Y	128	132	1			22
							3	4	141	9							
06	2220	X	1918	-0-	-302	-0-	236	1	1524	3	Y	139	130	1			31
							5	4	153	9							
07	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	348	1	1963	3	Y	118	128	1			21
							130	9									
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	457	1	2276	3	Y	103	110	1			14
							2	4	113	9							
09	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	463	1	2246	3	Y	93	86	1			21
							3	4	102	9							
10	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	458	1	2009	3	Y	150	147	1			24
							2	4	165	9							
11	2760	X	2566	-0-	-194	-0-	991	1	1448	3	Y	115	101	1			38
							127	9									
12	2914	X	1428	-0-	-1486	-0-	1271	3	157	9	Y	143	134	1			47

TOTAL GAS PROD: 25,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,296

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	4436	-0-	-11343	-0-	830	1	3394	3	Y	193	211	1			65
							212	9									
02	14761	X	3527	-0-	-11234	-0-	716	1	2599	3	Y	193	209	1			49
							212	9									
03	13082	X	5767	-0-	-7315	-0-	1242	1	4374	3	Y	137	136	1			50
							151	9									
04	8040	X	7408	-0-	-632	-0-	1260	1	5999	3	Y	130	136	1			44
							6	4	143	9							
05	6758	X	6640	-0-	-118	-0-	1296	1	5234	3	Y	93	121	1			16
							8	4	102	9							
06	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	833	1	5383	3	Y	23	34	1			5
							18	4	25	9							
07	7657	X	6308	-0-	-1349	-0-	946	1	5334	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
08	7657	X	6011	-0-	-1646	-0-	999	1	4977	3	Y	27	27	1			4
							5	4	30	9							
09	7410	X	6285	-0-	-1125	-0-	1056	1	5118	3	Y	94	76	1			22
							8	4	103	9							
10	6293	X	6254	-0-	-39	-0-	1136	1	4983	3	Y	119	122	1			19
							4	4	131	9							
11	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	2617	1	3822	3	Y	77	70	1			26
							85	9									
12	6293	X	3993	-0-	-2300	-0-	3888	3	105	9	Y	95	89	1			32

TOTAL GAS PROD: 69,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,206

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	176					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	176					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	176					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		12636	-0-	12636	12812	2191	1	10434	3	N	-0-					-0-
							11	4									
05	SHUT IN		4115	-0-	4115	16927	816	1	3294	3	N	-0-					-0-
							5	4									
06	SHUT IN		12865	-0-	12865	29792	1719	1	11108	3	N	-0-					-0-
							38	4									
07	38800	X	9008	-0-	-29792	-0-	1358	1	7650	3	N	-0-					-0-
08	20894	X	5922	-0-	-14972	-0-	990	1	4927	3	N	-0-					-0-
							5	4									
09	20220	X	5171	-0-	-15049	-0-	883	1	4282	3	N	-0-					-0-
							6	4									
10	13299	X	4534	-0-	-8765	-0-	841	1	3690	3	N	-0-					-0-
							3	4									
11	12870	X	3949	-0-	-8921	-0-	1605	1	2344	3	N	-0-					-0-
12	9021	X	2240	-0-	-6781	-0-	2240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CTR PETROLEUM, INC. 191850
WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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-

DEL MAR EXPLORATION COMPANY 212912
LAWRENCE, R. M. & L. S. WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	2064	-0-	2064	2064	2064	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY	2008	-0-	2008	4072	2008	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	2030	-0-	2030	6102	2030	3			N	-0-					-0-
11	14B DENY	1979	-0-	1979	8081	1979	3			N	-0-					-0-
12	14B DENY	2398	-0-	2398	10479	2398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET //CONT.// 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PETRO RESOURCES, INC. 660129
PRIOUR "B" WELL #: 3 RRCID -> 122139 COMPL. DATE 08/02/1986 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2784 - 2798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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_____ 07/09/2012 - PLUGGED 07/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 4 T RRCID -> 180256 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630

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-

SAXET (840) 81283 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PETRO RESOURCES, INC. 660129
PRIOUR, T. "B" WELL #: 5 RRCID -> 122505 COMPL. DATE 06/28/1981 TOTAL DEPTH 2859 PERF. 817 - 883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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_____ 07/10/2012 - PLUGGED 07/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET (1,600) 81283 084 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PETRO RESOURCES, INC. 660129
PRIOUR, T. T. WELL #: 3 RRCID -> 046089 COMPL. DATE 03/22/1969 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2012 - PLUGGED 07/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET (1,900) 81283 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PETRO RESOURCES, INC. 660129
PRIOUR, T. WELL #: 1 RRCID -> 013214 COMPL. DATE 10/24/1957 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	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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2012 - PLUGGED 07/12/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WALTON, W. W. WELL #: 5 RRCID -> 235716 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 1926 - 1931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SAXET (2,400) 81283 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WALTON, W. W. WELL #: 8 RRCID -> 166004 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 2398 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAXET (2,500) 81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LR ENERGY, INC. 511726
ISENSEE-WEST WELL #: 1 RRCID -> 249349 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	#	766	-0-	-5961	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	6293	#	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
03	6293	#	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
04	4680	#	42	-0-	-4638	-0-	42	4			N	-0-					-0-
05	3534	#	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
06	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET (2,600) 81283 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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	0		2389	-0-	2389	15569	2389	3			N	-0-					-0-
02	0		2046	-0-	2046	17615	2046	3			N	-0-					-0-
03	0		2101	-0-	2101	19716	2101	3			N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	19716					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	19716					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	19716					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	19716					N	-0-					-0-
08	0		3125	-0-	3125	22841	3125	3			N	-0-					-0-
09	0		2753	-0-	2753	25594	2753	3			N	-0-					-0-
10	0		3357	-0-	3357	28951	3357	3			N	-0-					-0-
11	0		2555	-0-	2555	31506	2555	3			N	-0-					-0-
12	0		2903	-0-	2903	34409	2903	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET (2,600 LAGARTO) 81283 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
STATE TRACT 691 WELL #: 1 RRCID -> 090062 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 2617 - 2620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET (3,000) 81283 288 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
PERKINS-LAGASSE WELL #: 14 RRCID -> 042534 COMPL. DATE 04/25/1992 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3904 - 4024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAXET (4,000) 81283 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LA GASSE, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 013363 COMPL. DATE 12/17/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

SAXET (5,900 FRIO) 81283 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
SMITH, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 198006 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5937 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET (6210) 81283 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
F J SMITH WELL #: 1 RRCID -> 269208 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6044 - 6074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	7791	-0-	7791	7791	7787	2	4	9	N	4					4
11	6402	6176	-0-	-226	7565	6175	2	1	9	N	1					5
12	18042	5709	-0-	-12333	-0-	5708	2	1	9	N	1					6

TOTAL GAS PROD: 19,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	14B DENY	5582	-0-	5582	29394	5582	3			N	-0-					-0-
02	14B DENY	5825	-0-	5825	35219	5825	3			N	-0-					-0-
03	14B DENY	5665	-0-	5665	40884	5665	3			N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40884					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40884					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40884					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40884					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40884					N	NO RPT					-0-
09	2475	4889	-0-	2414	43298	4889	3			N	-0-					-0-
10	48216	4918	-0-	-43298	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
11	4511 R	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
12	4570 R	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET (6250) 81283 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
ERIGAN-QUIROZ WELL #: RRCID -> 242096 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6243 - 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	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/04/2011

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	106	111	1	23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 196

SAXET, DEEP 81284 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL "C" WELL #: 3 C RRCID -> 224496 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 6437 - 6512

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		DLQ G-10	2096	-0-	2096		8902	420	1	1439	2	Y	215	170	1			66
								237	9									
02		DLQ G-10	1291	-0-	1291		10193	285	1	859	2	Y	134	170	1			30
								147	9									
03		DLQ G-10	1875	-0-	1875		12068	390	1	1190	2	Y	268	258	1			40
								295	9									
04		DLQ G-10	1223	-0-	1223		13291	324	1	739	2	Y	145	141	1			44
								160	9									
05	5456		1323	-0-	-4133		9158	962	1	270	2	Y	83	104	1			23
								91	9									
06	5280		1173	-0-	-4107		5051	348	1	553	2	Y	247	225	1			45
								272	9									
07	5456		519	-0-	-4937		114	102	1	380	2	Y	34	69	1			10
								37	9									
08	1041	R	927	-0-	-114		-0-	185	1	379	2	Y	330	334	1			6
								363	9									
09	900	#	595	-0-	-305		-0-	126	1	397	2	Y	65	61	1			10
								72	9									
10	930	#	106	-0-	-824		-0-	50	2	56	9	Y	51	50	1			11
11		DLQ G-10	315	-0-	315		315	207	1	108	9	Y	98	99	1			10
12		DLQ G-10	395	-0-	395		710	210	1	178	2	Y	6					16
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 11,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,676

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL "C" WELL #: 7C RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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		DLQ G-10	4016	-0-	4016		8462	420	1	3359	2	Y	215	170	1			65
								237	9									
02		DLQ G-10	3873	-0-	3873		12335	285	1	3438	2	Y	136	171	1			30
								150	9									
03		DLQ G-10	3461	-0-	3461		15796	390	1	2776	2	Y	268	258	1			40
								295	9									
04		DLQ G-10	1832	-0-	1832		17628	486	1	1108	2	Y	216	211	1			45
								238	9									
05		DLQ G-10	1771	-0-	1771		19399	1283	1	360	2	Y	116	138	1			23
								128	9									
06	21802		2403	-0-	-19399		-0-	340	1	1797	2	Y	242	220	1			45
								266	9									
07	4154	#	1802	-0-	-2352		-0-	306	1	1306	2	Y	173	208	1			10
								190	9									
08	3472	#	1758	-0-	-1714		-0-	140	1	1489	2	Y	117	103	1			24
								129	9									
09	2400	#	2141	-0-	-259		-0-	410	1	1523	2	Y	189	199	1			14
								208	9									
10	2480	#	190	-0-	-2290		-0-	139	2	51	9	Y	46	49	1			11
11	2400	#	351	-0-	-2049		-0-	207	1	37	2	Y	97	98	1			10
								107	9									
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 23,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,815

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	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-

RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-50503						N	-0-				2
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-50503						N	-0-				2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50503						N	-0-				2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-50503						N	-0-				2
05	14B	DENY	1370	-0-	1370	B	-49133	270	1	962	2		N	125	104	1		23
								138	9									
06	0	#	628	-0-	628	B	-48505	127	1	415	2		N	78	78	1		23
								86	9									
07	0	#	343	-0-	343	B	-48162	102	1	180	2		N	55	69	1		9
								61	9									
08	0	#	500	-0-	500	B	-47662	140	1	280	2		N	73	77	1		5
								80	9									
09	0	#	435	-0-	435	B	-47227	94	1	287	2		N	49	46	1		8
								54	9									
10	341	N	167	-0-	-174	B	-47227	87	2	80	9		N	73	66	1		15
11	480	N	420	-0-	-60	B	-47227	276	1	144	9		N	131	132	1		14
12	465	N	2	-0-	-463	B	-47227	1	1	1	9		N	1				15

TOTAL GAS PROD: 3,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

01	5177	X	3943	-0-	-1234	-0-	125	1	3810	3	Y	7	7	0			8
							8	9										
02	4437	X	4372	-0-	-65	-0-	100	1	4260	3	Y	11	7	0			12
							12	9										
03	4588	X	3063	-0-	-1525	-0-	71	1	2980	3	Y	11	12	0			11
							12	9										
04	4440	X	2968	-0-	-1472	-0-	91	1	2869	3	Y	7	8	0			10
							8	9										
05	4681	X	2982	-0-	-1699	-0-	123	1	2852	3	Y	6	6	0			10
							7	9										
06	4530	X	4138	-0-	-392	-0-	173	1	3958	3	Y	6	6	0			10
							7	9										
07	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	7	6	0			11
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	151	1	3722	3	Y	7	8	0			10
							8	9										
09	4140	X	4024	-0-	-116	-0-	168	1	3848	3	Y	7	6	0			11
							8	9										
10	4278	X	4151	-0-	-127	-0-	178	1	3966	3	Y	6	6	0			11
							7	9										
11	4140	X	3915	-0-	-225	-0-	172	1	3733	3	Y	9	10	0			10
							10	9										
12	4154	X	2870	-0-	-1284	-0-	122	1	2742	3	Y	5	4	0			11
							6	9										

TOTAL GAS PROD: 40,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160689 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CIMAREX ENERGY CO. 153438
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 224796 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 15297 PERF.14504 - 15055

01	4185	X	4067	-0-	-118	-0-	4061	2	6	9	N	5					229
02	3915	X	3732	-0-	-183	-0-	3732	2			N	-0-					229
03	4185	X	3138	-0-	-1047	-0-	3125	2	13	9	N	12					241
04	3930	X	3664	-0-	-266	-0-	3664	2			N	-0-	192	1			49
05	4061	X	3707	-0-	-354	-0-	3704	2	3	9	N	3					52
06	3930	X	3575	-0-	-355	-0-	3558	2	17	9	N	15					67
07	3999	X	3568	-0-	-431	-0-	3566	2	2	9	N	2					69
08	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	3496	2	17	9	N	15					84
09	3660	X	3174	-0-	-486	-0-	3174	2			N	-0-					84
10	3720	X	3016	-0-	-704	-0-	2998	2	18	9	N	16					100
11	3570	X	3240	-0-	-330	-0-	3207	2	33	9	N	30					130
12	3565	X	3162	-0-	-403	-0-	3096	2	66	9	N	60					190

TOTAL GAS PROD: 41,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316

01	3968	X	3745	-0-	-223	-0-	3728	2	17	9	N	15					249
02	3712	X	3450	-0-	-262	-0-	3392	2	58	9	N	53					302
03	3968	X	3389	-0-	-579	-0-	3361	2	28	9	N	25					327
04	3630	X	3320	-0-	-310	-0-	3287	2	33	9	N	30	192	1			165
05	3751	X	3179	-0-	-572	-0-	3153	2	26	9	N	24					189
06	3630	X	3220	-0-	-410	-0-	3203	2	17	9	N	15					204
07	3689	X	3236	-0-	-453	-0-	3230	2	6	9	N	5					209
08	3441	X	3187	-0-	-254	-0-	3184	2	3	9	N	3					212
09	3330	X	2960	-0-	-370	-0-	2945	2	15	9	N	14	192	1			34
10	3317	X	2943	-0-	-374	-0-	2849	2	94	9	N	85					119
11	3210	X	3016	-0-	-194	-0-	3010	2	6	9	N	5					124
12	3224	X	2849	-0-	-375	-0-	2807	2	42	9	N	38					162

TOTAL GAS PROD: 38,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

SCHMIDT, S. (S-15) 81521 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
TIJERINA, RAUL JR. WELL #: 1 RRCID -> 177866 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9335 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	697	-0-	-884	-0-	44	1	587	2	N	60					170
							66	9									
02	1479	X	614	-0-	-865	-0-	70	1	368	2	N	160					330
							176	9									
03	868	X	672	-0-	-196	-0-	98	1	508	2	N	60	193	1			197
							66	9									
04	840	X	565	-0-	-275	-0-	27	1	457	2	N	74	194	1			77
							81	9									
05	868	X	319	-0-	-549	-0-	43	1	246	2	N	27					104
							30	9									
06	985	X	985	-0-	-0-	-0-	24	1	830	2	N	119					223
							131	9									
07	682	X	491	-0-	-191	-0-	44	1	429	2	N	16	190	1			49
							18	9									
08	682	X	605	-0-	-77	-0-	56	1	493	2	N	51					100
							56	9									
09	990	X	513	-0-	-477	-0-	40	1	366	2	N	97					197
							107	9									
10	1023	X	384	-0-	-639	-0-	27	1	309	2	N	44	186	1			55
							48	9									
11	990	X	492	-0-	-498	-0-	95	1	336	2	N	55					110
							61	9									
12	620	X	437	-0-	-183	-0-	18	1	353	2	N	60					170
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 6,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 6 RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ (FLORES) //CONT.// 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY //CONT.// 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 7 RRCID -> 112905 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8412 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FLORES, DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
FLORES, DANIEL 762 WELL #: 6 RRCID -> 167446 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8660	-0-	-578	-0-	812 134	1 9	7714	2	Y	122					196
02	8381	X	6849	-0-	-1532	-0-	549 36	1 9	6264	2	Y	33	185	1			44
03	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	817 176	1 9	8145	2	Y	160					204
04	8370	X	8254	-0-	-116	-0-	765 158	1 9	7331	2	Y	144	295	1			53
05	8649	X	7752	-0-	-897	-0-	795 116	1 9	6841	2	Y	105					158
06	8850	X	8441	-0-	-409	-0-	833 116	1 9	7492	2	Y	105					263
07	9145	X	8100	-0-	-1045	-0-	707 90	1 9	7303	2	Y	82	178	1			167
08	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	822 34	1 9	8894	2	Y	31					198
09	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	872 90	1 9	7648	2	Y	82	183	1			97
10	8711	X	7214	-0-	-1497	-0-	916 160	1 9	6138	2	Y	145					242
11	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	920 164	1 9	9885	2	Y	149	180	1			211
12	8742	X	8505	-0-	-237	-0-	659 117	1 9	7729	2	Y	106	179	1			138

TOTAL GAS PROD: 102,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,264

SCHWARZ (FLORES) //CONT.// 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2122	-0-	-978	882	202	1	1920	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	5025	-0-	2125	3007	405	1	4620	2	Y	-0-					-0-
03	4386	X	1379	-0-	-3007	-0-	126	1	1253	2	Y	-0-					-0-
04	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	205	1	1964	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	219	1	1882	2	Y	2					3
							2	9									
06	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	178	1	1603	2	Y	1					4
							1	9									
07	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	252	1	2604	2	Y	-0-	3	1			1
08	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	125	1	1352	2	Y	-0-					1
09	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	126	1	1107	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2790	X	665	-0-	-2125	-0-	86	1	579	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	918	-0-	-522	-0-	78	1	840	2	Y	-0-					-0-
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	168	1	1968	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SCHWARZ (LOBO) 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 270043 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8024 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		815	-0-	815	815	90	1	725	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
SCHWARZ, E. H. WELL #: 17 RRCID -> 214631 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8728 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SCHWARZ, E.H. WELL #: 12 RRCID -> 128391 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7496 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					36
02	667	X	652	-0-	-15	-0-	652	2			N	-0-	4	5			32
03	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					32
04	750	X	590	-0-	-160	-0-	590	2			N	-0-					32
05	775	X	564	-0-	-211	-0-	564	2			N	-0-					32
06	750	X	637	-0-	-113	-0-	637	2			N	-0-					32
07	744	X	665	-0-	-79	-0-	665	2			N	-0-					32
08	744	X	536	-0-	-208	-0-	536	2			N	-0-					32
09	630	X	538	-0-	-92	-0-	538	2			N	-0-					32
10	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					32
11	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					32
12	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 8,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ (LOBO) //CONT.// 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SCHWARZ, E.H. WELL #: 13 RRCID -> 129544 COMPL. DATE 01/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7506 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	744	N	618	-0-	-126	-0-	39	1	573	2	Y	5	5	1					1
							6	9											
02	667	N	572	-0-	-95	-0-	36	1	534	2	Y	2							3
							2	9											
03	682	N	611	-0-	-71	-0-	41	1	567	2	Y	3	4	1					2
							3	9											
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	581	2	Y	5	4	1					3
							6	9											
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	41	1	594	2	Y	3	4	1					2
							3	9											
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	41	1	605	2	Y	2	2	1					2
							2	9											
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	615	2	Y	3	2	1					3
							3	9											
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	Y	3	5	1					1
							3	9											
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	602	2	Y	3							4
							3	9											
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	622	2	Y	4	5	1					3
							4	9											
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	36	1	590	2	Y	3	2	1					4
							3	9											
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	38	1	596	2	Y	4	7	1					1
							4	9											

TOTAL GAS PROD: 7,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	194	1	1694	2	N	-0-					-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	184	1	1550	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1593	-0-	-236	-0-	171	1	1422	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1676	-0-	-154	-0-	180	1	1496	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	195	1	1521	2	N	14					14
							15	9									
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	193	1	1368	2	N	90	83	1			21
							99	9									
07	1736	N	1204	-0-	-532	-0-	148	1	1053	2	N	3					24
							3	9									
08	1922	N	1680	-0-	-242	-0-	181	1	1492	2	N	6					30
							7	9									
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	199	1	1469	2	N	13					43
							14	9									
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	209	1	1441	2	N	5					48
							6	9									
11	1620	N	1402	-0-	-218	-0-	169	1	1233	2	N	-0-					48
12	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	175	1	1368	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 19,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

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-

SCHWARZ (NAVARRO) 81700 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
FLORES WELL #: 2 RRCID -> 249542 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 10104 - 10111

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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	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-

LAREDO ENERGY 486543
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

01	496	N	232	-0-	-264	-0-	216	1	16	2	N	-0-					96
02	464	N	265	-0-	-199	-0-	265	1			N	-0-					96
03	341	N	168	-0-	-173	-0-	168	1			N	-0-					96
04	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-					96
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	584	1	142	2	N	4					100
							4	9									
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	350	1	142	2	N	-0-					100
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	399	1	39	2	N	-0-					100
08	744	N	193	-0-	-551	-0-	1	1	192	2	N	-0-					100
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					100
10	434	N	170	-0-	-264	-0-	10	1	160	2	N	-0-					100
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/21/2012

TOTAL GAS PROD: 2,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 252099 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7435 - 7634

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	1			1
							1	9							
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	1			1
							1	9							
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	Y	2			2
							2	9							
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	2	2	1	2
							2	9							
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	60	1	972	2	Y	7	2	1	7
							8	9							
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	57	1	895	2	Y	5	10	1	2
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 4,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	9635	-0-	-1308	-0-	849	1	8739	2	N	43					216
							47	9									
02	10237	X	8585	-0-	-1652	-0-	690	1	7848	2	N	43	229	1			30
							47	9									
03	10664	X	8734	-0-	-1930	-0-	739	1	7949	2	N	42					72
							46	9									
04	9660	X	8309	-0-	-1351	-0-	737	1	7525	2	N	43					115
							47	9									
05	9703	X	8945	-0-	-758	-0-	731	1	8168	2	N	42					157
							46	9									
06	9330	X	8275	-0-	-1055	-0-	810	1	7429	2	N	33	108	1			82
							36	9									
07	9176	X	7544	-0-	-1632	-0-	682	1	6828	2	N	31					113
							34	9									
08	8959	X	7014	-0-	-1945	-0-	813	1	6177	2	N	22					135
							24	9									
09	8670	X	6494	-0-	-2176	-0-	750	1	5726	2	N	16					151
							18	9									
10	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	768	1	5487	2	N	14					165
							15	9									
11	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	660	1	6509	2	N	28					193
							31	9									
12	7533	X	6249	-0-	-1284	-0-	527	1	5704	2	N	16	185	1			24
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 93,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	93	1	4005	2	N	83	183	1			172
							91	9									
02	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	87	1	4430	2	N	67	157	1			82
							74	9									
03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	93	1	4976	2	N	72					154
							79	9									
04	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4293	2	44	9	N	40	130	1			64
05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4229	2	47	9	N	43					107
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3921	2	18	9	N	16	84	1			39
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4227	2	14	9	N	13					52
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	93	1	3037	2	N	-0-					52
09	2820	X	2724	-0-	-96	-0-	2724	2			N	-0-					52
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	93	1	3061	2	N	4					56
							4	9									
11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					56
12	2914	X	2243	-0-	-671	-0-	93	1	2146	2	N	4					60
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 44,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
FLORES, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 141561 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 8764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SCHWARZ (10500) 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SCHWARZ, E.H. WELL #: 5 RRCID -> 099181 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10492 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8401	-0-	-0-	-0-	534	1	7799	2	N	62	58	1			12
							68	9									
02	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	575	1	8641	2	N	29					41
							32	9									
03	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	594	1	8206	2	N	49	62	1			28
							54	9									
04	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	531	1	8026	2	N	70	59	1			39
							77	9									
05	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	490	1	7012	2	N	41	56	1			24
							45	9									
06	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	532	1	7775	2	N	34	26	1			32
							37	9									
07	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	382	1	5880	2	N	28	31	1			29
							31	9									
08	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	466	1	8064	2	N	36	49	1			16
							40	9									
09	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	433	1	6820	2	N	27					43
							30	9									
10	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	337	1	5277	2	N	32	50	1			25
							35	9									
11	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	384	1	6240	2	N	41	20	1			46
							45	9									
12	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	427	1	6744	2	N	38	72	1			12
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 92,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3068	-0-	-32	-0-	195	1	2848	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
02	2813	X	2613	-0-	-200	-0-	163	1	2441	2	Y	8					13
							9	9									
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	204	1	2815	2	Y	17	20	1			10
							19	9									
04	2970	X	2908	-0-	-62	-0-	179	1	2704	2	Y	23	20	1			13
							25	9									
05	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	198	1	2839	2	Y	17	20	1			10
							19	9									
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	206	1	3011	2	Y	13	11	1			12
							14	9									
07	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	184	1	2837	2	Y	14	12	1			14
							15	9									
08	3069	X	2966	-0-	-103	-0-	161	1	2792	2	Y	12	21	1			5
							13	9									
09	3060	X	2958	-0-	-102	-0-	176	1	2770	2	Y	11					16
							12	9									
10	3162	X	2875	-0-	-287	-0-	171	1	2685	2	Y	17	20	1			13
							19	9									
11	3060	X	2816	-0-	-244	-0-	162	1	2635	2	Y	17	10	1			20
							19	9									
12	3069	X	2617	-0-	-452	-0-	155	1	2448	2	Y	13	29	1			4
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 35,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

SCHWARZ (10500) //CONT.// 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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(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	5529	-0-	-1198	-0-	352	1	5132	2	Y	41	43	1			8
							45	9									
02	6235	X	5115	-0-	-1120	-0-	318	1	4779	2	Y	16					24
							18	9									
03	6665	X	5036	-0-	-1629	-0-	338	1	4667	2	Y	28	36	1			16
							31	9									
04	6030	X	5049	-0-	-981	-0-	310	1	4694	2	Y	41	34	1			23
							45	9									
05	6231	X	6006	-0-	-225	-0-	390	1	5581	2	Y	32	36	1			19
							35	9									
06	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	369	1	5375	2	Y	24	21	1			22
							26	9									
07	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	380	1	5838	2	Y	29	22	1			29
							32	9									
08	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	350	1	6052	2	Y	27	44	1			12
							30	9									
09	5820	X	5599	-0-	-221	-0-	333	1	5243	2	Y	21					33
							23	9									
10	6262	X	6018	-0-	-244	-0-	359	1	5623	2	Y	33	40	1			26
							36	9									
11	6210	X	5835	-0-	-375	-0-	336	1	5459	2	Y	36	21	1			41
							40	9									
12	6417	X	5625	-0-	-792	-0-	333	1	5259	2	Y	30	61	1			10
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 68,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

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(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	250	-0-	-3687	-0-	16	1	232	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
02	3683	X	16	-0-	-3667	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
05	1798	X	19	-0-	-1779	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	145	1	2120	2	Y	10	1	1			9
							11	9									
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	248	1	3819	2	Y	19	9	1			19
							21	9									
08	3100	N	4047	-0-	947	947	220	1	3809	2	Y	16	28	1			7
							18	9									
09	3000	N	3243	-0-	243	1190	193	1	3037	2	Y	12					19
							13	9									
10	4721	X	3531	-0-	-1190	-0-	210	1	3298	2	Y	21	24	1			16
							23	9									
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	194	1	3144	2	Y	21	13	1			24
							23	9									
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	207	1	3269	2	Y	18	36	1			6
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 24,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

SCHWARZ (12400) 81700 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ROTTERSMANN WELL #: 1 RRCID -> 242847 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12350 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	554	2	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	2	N	-0-					-0-
06	480	N	370	-0-	-110	-0-	30	1	340	2	N	-0-					-0-
07	2728		305	-0-	-2423	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	2728		324	-0-	-2404	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	2640		158	-0-	-2482	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	360	#	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	310	#	117	-0-	-193	-0-	117	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013

TOTAL GAS PROD: 4,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER 81752 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. 835577
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	124	N	123	-0-	-1	-0-	17	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	14	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
06	226	N	199	-0-	-27	-0-	46	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	48	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	49	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	43	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	1	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	4	1	167	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,621 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (FB-A 7780) //CONT.// 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
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
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. 835577
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (H-85) //CONT.// 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. //CONT.// 835577
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	2	1	1589	2	Y	-0-					13
04	DLQ G-10		7134	-0-	7134	7134	178	1	6956	2	Y	-0-					13
05	DLQ G-10		8631	-0-	8631	15765	1750	1	6881	2	Y	-0-					13
06	T. A.		7618	-0-	7618	23383	1741	1	5877	2	Y	-0-					13
07	30628	X	7245	-0-	-23383	-0-	1549	1	5696	2	Y	-0-					13
08	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	1259	1	4330	2	Y	-0-					13
09	8340	X	2506	-0-	-5834	-0-	646	1	1860	2	Y	-0-					13
10	8618	X	1438	-0-	-7180	-0-	6	1	1432	2	Y	-0-					13
11	7620	X	1213	-0-	-6407	-0-	2	1	1211	2	Y	-0-					13
12	7254	X	1560	-0-	-5694	-0-	33	1	1527	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 44,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9610	X	8468	-0-	-1142	-0-	1142	1	7326	2	Y	-0-					38
02	8410	X	7248	-0-	-1162	-0-	943	1	6305	2	Y	-0-					38
03	8990	X	7954	-0-	-1036	-0-	6	1	7948	2	Y	-0-					38
04	DLQ G-10		4874	-0-	4874	4874	121	1	4753	2	Y	-0-					38
05	DLQ G-10		10334	-0-	10334	15208	2096	1	8238	2	Y	-0-					38
06	20406	X	5198	-0-	-15208	-0-	1188	1	4010	2	Y	-0-					38
07	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	2085	1	7665	2	Y	-0-					38
08	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	2383	1	8195	2	Y	-0-					38
09	9990	X	6269	-0-	-3721	-0-	1617	1	4652	2	Y	-0-					38
10	10323	X	6688	-0-	-3635	-0-	28	1	6660	2	Y	-0-					38
11	10230	X	4939	-0-	-5291	-0-	11	1	4928	2	Y	-0-					38
12	10571	X	6333	-0-	-4238	-0-	134	1	6199	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 88,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. 835577
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	128	1	818	2	Y	-0-					13
02	928	N	800	-0-	-128	-0-	104	1	696	2	Y	-0-					13
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					13
04	DLQ G-10		449	-0-	449	449	11	1	438	2	Y	-0-					13
05	DLQ G-10		778	-0-	778	1227	158	1	620	2	Y	-0-					13
06	1000	N	740	-0-	-260	967	169	1	571	2	Y	-0-					13
07	1788	N	821	-0-	-967	-0-	175	1	646	2	Y	-0-					13
08	775	N	679	-0-	-96	-0-	153	1	526	2	Y	-0-					13
09	750	N	526	-0-	-224	-0-	136	1	390	2	Y	-0-					13
10	806	N	399	-0-	-407	-0-	1	1	398	2	Y	-0-					13
11	660	N	294	-0-	-366	-0-	1	1	293	2	Y	-0-					13
12	558	N	413	-0-	-145	-0-	8	1	405	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) //CONT.// 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. //CONT.// 835577
SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	466	-0-	-123	-0-	63	1	403	2	Y	-0-					14
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	52	1	343	2	Y	-0-					14
03	434	N	394	-0-	-40	-0-	1	1	393	2	Y	-0-					14
04	DLQ G-10		232	-0-	232	232	6	1	226	2	Y	-0-					14
05	DLQ G-10		591	-0-	591	823	120	1	471	2	Y	-0-					14
06	1000	N	605	-0-	-395	428	138	1	467	2	Y	-0-					14
07	983	N	555	-0-	-428	-0-	119	1	436	2	Y	-0-					14
08	589	N	452	-0-	-137	-0-	102	1	350	2	Y	-0-					14
09	600	N	418	-0-	-182	-0-	108	1	310	2	Y	-0-					14
10	558	N	370	-0-	-188	-0-	2	1	368	2	Y	-0-					14
11	450	N	282	-0-	-168	-0-	1	1	281	2	Y	-0-					14
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	9	1	383	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. 835577
SCOTT & HOPPER WELL #: 53 RRCID -> 169900 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8306 - 8330

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. 835577
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SCOTT & HOPPER (6300 SAND) 81752 102 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
EAST CHORO MARTINES WELL #: 1 RRCID -> 195205 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6294 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. 835577
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	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-

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. 835577
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	465	N	341	-0-	-124	-0-	46	1	295	2	Y	-0-			34
02	406	N	291	-0-	-115	-0-	38	1	253	2	Y	-0-			34
03	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			Y	-0-			34
04	DLQ G-10		77	-0-	77	77	2	1	75	2	Y	-0-			34
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-			34
06	77	N	-0-	-0-	-77	-0-					Y	-0-			34
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	70	1	257	2	Y	-0-			34
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	112	1	385	2	Y	-0-			34
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	98	1	282	2	Y	-0-			34
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	2	Y	-0-			34
11	480	N	279	-0-	-201	-0-	279	2			Y	-0-			34
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	8	1	382	2	Y	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 3,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. 835577
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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	41	1	264	2	Y	-0-			-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	93	1	626	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		164	-0-	164	164	4	1	160	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		70	-0-	70	234	14	1	56	2	Y	-0-			-0-
06	446	N	212	-0-	-234	-0-	49	1	163	2	Y	-0-			-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	240	1	884	2	Y	-0-			-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	183	1	631	2	Y	-0-			-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	106	1	307	2	Y	-0-			-0-
10	1116	#	420	-0-	-696	-0-	1	1	419	2	Y	-0-			-0-
11	1080	#	259	-0-	-821	-0-	259	2			Y	-0-			-0-
12	1116	#	414	-0-	-702	-0-	8	1	406	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (6700) 81752 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
EAST CHORO MARTINES WELL #: 1 RRCID -> 261663 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6681 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	642	-0-	-8255	-0-	75	1	567	2	N	-0-			25
02	1450	X	372	-0-	-1078	-0-	42	1	330	2	N	-0-			25
03	1054	X	666	-0-	-388	-0-	58	1	608	2	N	-0-			25
04	754	X	754	-0-	-0-	-0-	90	1	664	2	N	-0-			25
05	720	X	720	-0-	-0-	-0-	111	1	609	2	N	-0-			25
06	666	X	666	-0-	-0-	-0-	111	1	555	2	N	-0-			25
07	775	X	654	-0-	-121	-0-	84	1	570	2	N	-0-			25
08	775	X	774	-0-	-1	-0-	93	1	681	2	N	-0-			25
09	750	X	545	-0-	-205	-0-	85	1	460	2	N	-0-			25
10	651	N	466	-0-	-185	-0-	65	1	401	2	N	-0-			25
11	720	N	417	-0-	-303	-0-	104	1	313	2	N	-0-			25
12	558	N	462	-0-	-96	-0-	127	1	335	2	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 7,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. 835577
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	372	N	306	-0-	-66	-0-	41	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	131	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		269	-0-	269	269	7	1	262	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		75	-0-	75	344	15	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	662	R	318	-0-	-344	-0-	72	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	1870	R	1870	-0-	-0-	-0-	400	1	1470	2	Y	-0-					-0-
08	1246	R	1246	-0-	-0-	-0-	281	1	965	2	Y	-0-					-0-
09	541	R	541	-0-	-0-	-0-	140	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	767	-0-	-1093	-0-	4	1	763	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	582	-0-	-618	-0-	2	1	580	2	Y	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	14	1	628	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. 835577
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	1519	N	972	-0-	-547	-0-	131	1	841	2	Y	-0-					83
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	104	1	698	2	Y	-0-					83
03	1023	N	861	-0-	-162	-0-	1	1	860	2	Y	-0-					83
04	DLQ G-10		579	-0-	579	579	14	1	565	2	Y	-0-					83
05	DLQ G-10		664	-0-	664	1243	135	1	529	2	Y	-0-					83
06	1000	N	622	-0-	-378	865	142	1	480	2	Y	-0-					83
07	1505	N	640	-0-	-865	-0-	137	1	503	2	Y	-0-					83
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	140	1	482	2	Y	-0-					83
09	630	N	459	-0-	-171	-0-	118	1	341	2	Y	-0-					83
10	620	N	301	-0-	-319	-0-	1	1	300	2	Y	-0-					83
11	600	N	244	-0-	-356	-0-	1	1	243	2	Y	-0-					83
12	465	N	341	-0-	-124	-0-	7	1	334	2	Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 7,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (7070) 81752 813 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TALLGRASS ENERGY, L.L.C. 835577
SCOTT & HOPPER WELL #: 38 RRCID -> 243767 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6819 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B	DENY	-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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	403	N	372	-0-	-31	-0-	31	1	341	3	Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	557	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	291	3	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	232	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	305	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	30	1	288	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	37	1	356	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	30	1	300	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	29	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	336	-0-	-67	-0-	33	1	299	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	33	1	279	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	37	1	326	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	3100	N	1970	-0-	-1130	4981	164	1	1806	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	1989	-0-	-911	4070	1980	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	3100	N	1779	-0-	-1321	2749	158	1	1621	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1789	-0-	-1211	1538	161	1	1616	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	2959	N	1421	-0-	-1538	-0-	135	1	1277	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	1710	N	1386	-0-	-324	-0-	130	1	1247	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	151	1	1451	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	131	1	1299	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	132	1	1251	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1379	-0-	-233	-0-	138	1	1231	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	142	1	1198	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	136	1	1190	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 18,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

SEELIGSON UNIT WELL #: 1432 RRCID -> 013717 COMPL. DATE 03/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5458 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	51	1	563	3	Y	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	607	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	58	1	590	3	Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	337	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	35	1	330	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
06	600	N	367	-0-	-233	-0-	33	1	321	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	57	1	546	3	Y	37	36	1			2
							41	9									
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	31	1	304	3	Y	11	13	1			-0-
							12	9									
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	31	1	292	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
10	620	N	449	-0-	-171	-0-	44	1	391	3	Y	13	15	1			-0-
							14	9									
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	30	1	251	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 0127BC RRCID -> 013741 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1331	-0-	-343	-0-	111	1	1220	3	Y	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1490	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	126	1	1289	3	Y	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	117	1	1177	3	Y	44	28	1			16
							48	9									
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	140	1	1324	3	Y	9	19	1			6
							10	9									
06	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	128	1	1230	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	147	1	1407	3	Y	19	14	1			10
							21	9									
08	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	128	1	1277	3	Y	62	13	1			59
							68	9									
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	124	1	1173	3	Y	94	105	1			48
							103	9									
10	1612	N	1330	-0-	-282	-0-	132	1	1184	3	Y	13	48	1			13
							14	9									
11	1440	N	1222	-0-	-218	-0-	128	1	1087	3	Y	6	13	1			6
							7	9									
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	123	1	1081	3	Y	-0-	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 16,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	86	1	948	3	Y	-0-					-0-
02	1044	N	1024	-0-	-20	-0-	1012	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	90	1	925	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	97	1	924	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	86	1	829	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	103	1	989	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
08	1023	N	952	-0-	-71	-0-	85	1	849	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	930	N	914	-0-	-16	-0-	87	1	827	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	921	-0-	-195	-0-	91	1	812	3	Y	16	15	1			1
							18	9									
11	930	N	845	-0-	-85	-0-	88	1	746	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	88	1	772	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 10,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	C M	COND PROD	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		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	SI MULT		-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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1761 RRCID -> 013759 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5799 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	58	1	637	3	Y	68					111
							75	9									
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	766	3	29	9	Y	26	93	1			44
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	54	1	556	3	Y	21					65
							23	9									
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	52	1	526	3	Y	49	92	1			22
							54	9									
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	46	1	432	3	Y	13	4	1			31
							14	9									
06	600	N	499	-0-	-101	-0-	43	1	412	3	Y	40	4	1			67
							44	9									
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	49	1	471	3	Y	50	10	1			107
							55	9									
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	48	1	479	3	Y	10	94	1			23
							11	9									
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	56	1	534	3	Y	-0-					23
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	55	1	490	3	Y	5	5	1			23
							6	9									
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	56	1	476	3	Y	4	22	1			5
							4	9									
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	61	1	531	3	Y	5	5	1			5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

SEELIGSON UNIT WELL #: 1733T RRCID -> 013769 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 4320 T RRCID -> 013771 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2012 - PLUGGED 08/02/12

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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 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	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	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 #: 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	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	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 T RRCID -> 033975 COMPL. DATE 08/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
07	T. A.		-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 #: 1724 RRCID -> 040154 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5454 - 5462

01	248	N	26	-0-	-222	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	23	-0-	-35	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	8	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	133	1	1464	3	Y	-0-					-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	142	1	1465	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	70	1	718	3	Y	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	65	1	654	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	75	1	707	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	72	1	694	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	113	1	1085	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	96	1	955	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	119	1	1130	3	Y	-0-					-0-
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	134	1	1202	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	1020	N	838	-0-	-182	-0-	88	1	742	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	139	1	1221	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 13,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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	682	N	560	-0-	-122	-0-	47	1	513	3	Y	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	588	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	51	1	523	3	Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	54	1	542	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	59	1	564	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	54	1	523	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	65	1	619	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	52	1	517	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	53	1	501	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	600	-0-	-113	-0-	60	1	533	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	570	N	516	-0-	-54	-0-	54	1	458	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	57	1	501	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	90	1	993	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	674	3	33	9	Y	30	27	1			4
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	66	1	679	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	50	1	507	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	63	1	600	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	48	1	460	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	71	1	678	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	55	1	549	3	Y	35	27	1			8
							39	9									
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	51	1	486	3	Y	10	12	1			6
							11	9									
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	66	1	586	3	Y	19	25	1			-0-
							21	9									
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	75	1	635	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	78	1	684	3	Y	26	21	1			5
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 8,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	54	1	601	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	52	-0-	-412	-0-	52	3			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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	52	1	495	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	63	1	602	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	48	1	473	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	50	1	469	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	413	-0-	-269	-0-	41	1	366	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	49	1	416	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	56	1	491	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	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	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 #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	316	3	Y	40	40	1					4
						44	9											
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	347	3	59	9	Y	54	47	1					11
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	35	1	354	3	Y	38	22	1					27
						42	9											
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	317	3	Y	43	57	1					13
						47	9											
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	47	1	445	3	Y	36	33	1					16
						40	9											
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	44	1	427	3	Y	37	45	1					8
						41	9											
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	52	1	494	3	Y	57	47	1					18
						63	9											
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	35	1	346	3	Y	35	44	1					9
						39	9											
09	420 N	394	-0-	-26	-0-	37	1	346	3	Y	10	10	1					9
						11	9											
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	40	1	361	3	Y	22	26	1					5
						24	9											
11	420 N	365	-0-	-55	-0-	36	1	306	3	Y	21	15	1					11
						23	9											
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	353	3	Y	27	25	1					13
						30	9											

TOTAL GAS PROD: 5,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INC G-10		-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	120	1	1328	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	749	-0-	-92	-0-	743	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	65	1	667	3	Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	67	1	678	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	66	1	630	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	DLQ G-10		694	-0-	694	694	65	1	622	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	DLQ G-10		1030	-0-	1030	1724	95	1	914	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	2567	X	843	-0-	-1724	-0-	76	1	758	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	768	X	768	-0-	-0-	-0-	72	1	678	3	Y	16	10	1			6
							18	9									
10	1023	X	294	-0-	-729	-0-	29	1	262	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
11	990	X	238	-0-	-752	-0-	25	1	210	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	29	1	255	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2447	-0-	-1211	-0-	203	1	2244	3	Y	-0-					-0-
02	3422	X	2862	-0-	-560	-0-	2841	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	3379	X	2691	-0-	-688	-0-	239	1	2452	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2631	-0-	-159	-0-	233	1	2344	3	Y	49	37	1			12
							54	9									
05	2883	X	2495	-0-	-388	-0-	234	1	2218	3	Y	39	43	1			8
							43	9									
06	2970	X	2329	-0-	-641	-0-	217	1	2079	3	Y	30	32	1			6
							33	9									
07	3069	X	2807	-0-	-262	-0-	258	1	2472	3	Y	70	68	1			8
							77	9									
08	2728	X	2388	-0-	-340	-0-	214	1	2123	3	Y	46	33	1			21
							51	9									
09	2640	X	2313	-0-	-327	-0-	217	1	2059	3	Y	34	37	1			18
							37	9									
10	2821	X	2363	-0-	-458	-0-	231	1	2065	3	Y	61	61	1			18
							67	9									
11	2730	X	2336	-0-	-394	-0-	237	1	2008	3	Y	83	70	1			31
							91	9									
12	2821	X	2416	-0-	-405	-0-	239	1	2091	3	Y	78	78	1			31
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 30,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

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	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	106	1	1165	3	Y	6					29
							7	9									
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	118	1	1218	3	Y	5	28	1			6
							6	9									
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	102	1	1050	3	Y	6					12
							7	9									
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	105	1	1051	3	Y	4					16
							4	9									
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	111	1	1055	3	Y	3					19
							3	9									
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	105	1	1011	3	Y	2					21
							2	9									
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	128	1	1222	3	Y	4					25
							4	9									
08	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	105	1	1042	3	Y	4					29
							4	9									
09	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	104	1	984	3	Y	2	28	1			3
							2	9									
10	1364	N	1096	-0-	-268	-0-	110	1	983	3	Y	3					6
							3	9									
11	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	114	1	962	3	Y	5					11
							6	9									
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	119	1	1040	3	Y	6					17
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 14,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	2294 N	1816	-0-	-478	-0-	151	1	1665	3	Y	-0-					-0-
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1742	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	152	1	1558	3	Y	-0-					-0-
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	178	1	1786	3	Y	30	30	1			-0-
						33	9									
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	169	1	1602	3	Y	26	26	1			-0-
						29	9									
06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	159	1	1522	3	Y	24	24	1			-0-
						26	9									
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	171	1	1639	3	Y	56	56	1			-0-
						62	9									
08	1798 N	1727	-0-	-71	-0-	155	1	1540	3	Y	29	29	1			-0-
						32	9									
09	1710 N	1497	-0-	-213	-0-	143	1	1354	3	Y	-0-					-0-
10	1860 N	1516	-0-	-344	-0-	150	1	1340	3	Y	24	24	1			-0-
						26	9									
11	1680 N	1592	-0-	-88	-0-	166	1	1405	3	Y	19	19	1			-0-
						21	9									
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	150	1	1316	3	Y	19	19	1			-0-
						21	9									

TOTAL GAS PROD: 20,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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	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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	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 #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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	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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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 (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		-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 #: 4320C RRCID -> 067774 COMPL. DATE 06/01/1952 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2012 - PLUGGED 08/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	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	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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1905 RRCID -> 069148 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5243 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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	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-

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	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-

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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3373	-0-	-719	-0-	280 7	1 9	3086	3	Y	6					29
02	3828	X	3495	-0-	-333	-0-	308 6	1 9	3181	3	Y	5	28	1			6
03	3813	X	2744	-0-	-1069	-0-	243 7	1 9	2494	3	Y	6					12
04	3510	X	2251	-0-	-1259	-0-	203 4	1 9	2044	3	Y	4					16
05	3565	X	2590	-0-	-975	-0-	247 3	1 9	2340	3	Y	3					19
06	3360	X	2443	-0-	-917	-0-	230 2	1 9	2211	3	Y	2					21
07	3472	X	2781	-0-	-691	-0-	262 4	1 9	2515	3	Y	4					25
08	2728	X	2323	-0-	-405	-0-	212 4	1 9	2107	3	Y	4					29
09	2520	X	1995	-0-	-525	-0-	190 3	1 9	1802	3	Y	3	28	1			4
10	2821	X	1923	-0-	-898	-0-	193 2	1 9	1728	3	Y	2					6
11	2730	X	1384	-0-	-1346	-0-	146 6	1 9	1232	3	Y	5					11
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	173 7	1 9	1514	3	Y	6					17

TOTAL GAS PROD: 28,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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	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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4051C RRCID -> 079511 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769

01	6169	X	4676	-0-	-1493	-0-	375	1	4138	3	Y	148	149	1			76
							163	9									
02	5771	X	4022	-0-	-1749	-0-	352	1	3636	3	Y	31					107
							34	9									
03	6169	X	2947	-0-	-3222	-0-	256	1	2626	3	Y	59	89	1			77
							65	9									
04	5880	X	2432	-0-	-3448	-0-	212	1	2126	3	Y	85					162
							94	9									
05	5332	X	2240	-0-	-3092	-0-	209	1	1981	3	Y	45	110	1			97
							50	9									
06	4350	X	1931	-0-	-2419	-0-	177	1	1696	3	Y	53					150
							58	9									
07	3875	X	1963	-0-	-1912	-0-	178	1	1706	3	Y	72	101	1			121
							79	9									
08	2945	X	1366	-0-	-1579	-0-	121	1	1208	3	Y	34					155
							37	9									
09	2460	X	1213	-0-	-1247	-0-	113	1	1074	3	Y	24	112	1			67
							26	9									
10	2263	X	547	-0-	-1716	-0-	54	1	480	3	Y	12					79
							13	9									
11	1950	X	95	-0-	-1855	-0-	9	1	76	3	Y	9					88
							10	9									
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 23,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	533	-0-	-614	-0-	38	1	416	3	Y	72	72	1			7
							79	9									
02	754	N	655	-0-	-99	-0-	550	3	105	9	Y	95	83	1			19
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	52	1	529	3	Y	58	36	1			41
							64	9									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	56	1	567	3	Y	74	93	1			22
							81	9									
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	64	1	605	3	Y	63	54	1			31
							69	9									
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	62	1	591	3	Y	62	77	1			16
							68	9									
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	81	1	779	3	Y	95	78	1			33
							105	9									
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	68	1	675	3	Y	30	59	1			4
							33	9									
09	720	N	685	-0-	-35	-0-	64	1	610	3	Y	10	4	1			10
							11	9									
10	961	N	617	-0-	-344	-0-	60	1	534	3	Y	21	30	1			1
							23	9									
11	750	N	656	-0-	-94	-0-	66	1	557	3	Y	30	14	1			17
							33	9									
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	75	1	660	3	Y	46	45	1			18
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 8,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	64	1	702	3	Y	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	776	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	73	1	748	3	Y	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	75	1	751	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	78	1	740	3	Y	80	40	1			40
							88	9									
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	75	1	718	3	Y	76	96	1			20
							84	9									
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	82	1	782	3	Y	110	87	1			43
							121	9									
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	74	1	737	3	Y	91	104	1			30
							100	9									
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	74	1	702	3	Y	68	41	1			57
							75	9									
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	73	1	652	3	Y	108	120	1			45
							119	9									
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	81	1	688	3	Y	126	78	1			93
							139	9									
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	91	1	794	3	Y	94	135	1			52
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 10,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 791

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: O153 RRCID -> 082402 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 4927 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	707	-0-	-161	-0-	59 1 10 9		648 3		Y	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1034 3 9 9		7 9		Y	6	6 1				-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	87 1 9 9		895 3		Y	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	92 1 10 9		922 3		Y	9	9 1				-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	91 1 9 9		860 3		Y	8	8 1				-0-
06	960	N	925	-0-	-35	-0-	86 1 9 9		830 3		Y	8	8 1				-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	105 1 22 9		1005 3		Y	20	20 1				-0-
08	961	N	810	-0-	-151	-0-	73 1 9 9		728 3		Y	8	8 1				-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	93 1 9 9		879 3		Y	-0-					-0-
10	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	111 1 12 9		991 3		Y	11	11 1				-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	102 1 8 9		859 3		Y	7	7 1				-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	119 1 10 9		1038 3		Y	9	9 1				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	180	-0-	-192	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	12	1	118	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	12	1	120	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	DLQ G-10		165	-0-	165	165	17	1	146	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

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	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-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	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

01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	73	1	810	3	Y	6					29
							7	9									
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	84	1	872	3	Y	5	28	1			6
							6	9									
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	71	1	730	3	Y	6					12
							7	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	64	1	641	3	Y	4					16
							4	9									
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	62	1	592	3	Y	3					19
							3	9									
06	780	N	430	-0-	-350	-0-	40	1	388	3	Y	2					21
							2	9									
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	62	1	598	3	Y	4					25
							4	9									
08	651	N	459	-0-	-192	-0-	42	1	413	3	Y	4					29
							4	9									
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	59	1	557	3	Y	3	28	1			4
							3	9									
10	682	N	622	-0-	-60	-0-	62	1	558	3	Y	2					6
							2	9									
11	450	N	290	-0-	-160	-0-	30	1	254	3	Y	5					11
							6	9									
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	26	1	228	3	Y	6					17
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1167	-0-	1167	2175	97	1	1070	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		988	-0-	988	3163	974	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
03	T. A.		1229	-0-	1229	4392	109	1	1120	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1215	-0-	1215	5607	108	1	1081	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	T. A.		1157	-0-	1157	6764	108	1	1025	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	3000	N	1200	-0-	-1800	4964	111	1	1065	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	3100	N	1358	-0-	-1742	3222	123	1	1177	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
08	3100	N	1100	-0-	-2000	1222	98	1	973	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
09	2310	N	1088	-0-	-1222	-0-	104	1	982	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	116	1	1041	3	Y	30	30	1			1
							33	9									
11	1050	N	934	-0-	-116	-0-	97	1	818	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	90	1	787	3	Y	17	17	1			1
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 13,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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 (-)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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856

01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	113	1	1252	3	Y	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1562	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	129	1	1317	3	Y	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	127	1	1276	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	132	1	1252	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	129	1	1242	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	159	1	1528	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	130	1	1296	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
09	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	128	1	1213	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1328	-0-	-408	-0-	131	1	1174	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	1410	N	1281	-0-	-129	-0-	134	1	1130	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	135	1	1182	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 17,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	968	-0-	-520	-0-	79	1	875	3	Y	13	14	1			5
							14	9									
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	98	1	1012	3	Y	13	11	1			7
							14	9									
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	95	1	972	3	Y	-0-	7	1			-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	95	1	955	3	Y	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	99	1	943	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	923	-0-	-127	-0-	87	1	836	3	Y	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	105	1	1005	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	959	-0-	-95	-0-	88	1	871	3	Y	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	99	1	934	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
10	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	99	1	886	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
11	960	N	871	-0-	-89	-0-	91	1	766	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	102	1	892	3	Y	2	5	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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	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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4332 RRCID -> 098667 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6261 - 6281

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	997	-0-	-553	-0-	83	1	914	3	Y	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1329	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	93	1	949	3	Y	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	80	1	800	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	74	1	697	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	1020	N	227	-0-	-793	-0-	21	1	204	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	44	1	426	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	775	N	358	-0-	-417	-0-	32	1	320	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	98	1	932	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	108	1	962	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	110	1	932	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	110	1	960	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 10,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	129	-0-	-770	-0-	10	1	106	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	522	N	112	-0-	-410	-0-	97	3	15	9	Y	14	11	1			5
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	7	1	71	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	6	1	54	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	4	1	30	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	Y	24	7	1			17
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0144B RRCID -> 107807 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5870 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	37	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	25	1	237	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	279	N	209	-0-	-70	-0-	19	1	188	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	56	1	529	3	Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	32	1	287	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	21	1	178	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	32	1	284	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 06280 05/13/2013

TOTAL GAS PROD: 3,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	13	1	125	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	12	1	120	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	15	1	133	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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	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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6326	-0-	-835	-0-	525	1	5794	3	Y	6					29
							7	9									
02	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	611	1	6319	3	Y	5	28	1			6
							6	9									
03	7161	X	5965	-0-	-1196	-0-	530	1	5428	3	Y	6					12
							7	9									
04	6270	X	5656	-0-	-614	-0-	512	1	5140	3	Y	4					16
							4	9									
05	6479	X	5688	-0-	-791	-0-	542	1	5143	3	Y	3					19
							3	9									
06	6660	X	5229	-0-	-1431	-0-	493	1	4734	3	Y	2					21
							2	9									
07	6882	X	6337	-0-	-545	-0-	598	1	5735	3	Y	4					25
							4	9									
08	5952	X	5391	-0-	-561	-0-	492	1	4895	3	Y	4					29
							4	9									
09	5700	X	4882	-0-	-818	-0-	466	1	4413	3	Y	3	28	1			4
							3	9									
10	6479	X	4744	-0-	-1735	-0-	477	1	4265	3	Y	2					6
							2	9									
11	6270	X	4577	-0-	-1693	-0-	483	1	4088	3	Y	5					11
							6	9									
12	6479	X	4797	-0-	-1682	-0-	491	1	4299	3	Y	6					17
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 66,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	185	1	2036	3	Y	-0-					-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2162	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	105	1	1081	3	Y	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	91	1	915	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	152	1	1440	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	126	1	1208	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	135	1	1292	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	125	1	1247	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	177	1	1678	3	Y	-0-					-0-
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	203	1	1814	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
11	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	134	1	1136	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	215	1	1886	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 19,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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	403	N	304	-0-	-99	-0-	25	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	284	-0-	-6	-0-	282	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	24	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	270	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	32	1	307	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	310	3	Y	19	16	1			3
							21	9									
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	63	1	601	3	Y	17	9	1			11
							19	9									
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	77	1	691	3	Y	35	41	1			5
							39	9									
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	90	1	763	3	Y	22	23	1			4
							24	9									
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	94	1	820	3	Y	31	24	1			11
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 5,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	4433	X	1743	-0-	-2690	-0-	145	1	1598	3	Y	-0-					-0-
02	3770	X	1891	-0-	-1879	-0-	1877	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
03	2232	X	1847	-0-	-385	-0-	164	1	1683	3	Y	-0-					-0-
04	1740	X	1575	-0-	-165	-0-	141	1	1417	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	1860	X	1417	-0-	-443	-0-	134	1	1269	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	1800	N	1303	-0-	-497	-0-	122	1	1168	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	143	1	1369	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	1426	N	1139	-0-	-287	-0-	103	1	1023	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	1290	N	1067	-0-	-223	-0-	102	1	965	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1175	-0-	-375	-0-	117	1	1045	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	115	1	972	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	108	1	944	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 16,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	185 12	1 9	1753	3	N	11	11	1			-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	170 11	1 9	1636	3	N	10	10	1			-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	206 30	1 9	1973	3	N	27	27	1			-0-
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	177 14	1 9	1763	3	N	13	13	1			-0-
09	1830	N	1824	-0-	-6	-0-	174	1	1650	3	N	-0-					-0-
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	193 13	1 9	1729	3	N	12	12	1			-0-
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	219 11	1 9	1850	3	N	10	10	1			-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	213 12	1 9	1867	3	N	11	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	1736	N	118	-0-	-1618	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	208	3	Y	2	2	1			-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19 8	1 9	184	3	Y	7	4	1			3
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	18 1	1 9	169	3	Y	1	3	1			1
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	194	3	Y	4	5	1			-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	16 2	1 9	155	3	Y	2	2	1			-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	15	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	17 2	1 9	156	3	Y	2	2	1			-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	17 8	1 9	146	3	Y	7	5	1			2
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19 12	1 9	164	3	Y	11	8	1			5

TOTAL GAS PROD: 2,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	48	1	533	3	Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	459	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	47	1	482	3	Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	49	1	492	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	52	1	490	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	50	1	481	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	62	1	591	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	53	1	525	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	50	1	472	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	498	-0-	-184	-0-	49	1	440	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	570	N	471	-0-	-99	-0-	49	1	415	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	57	1	501	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	41	1	457	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	467	-0-	-113	-0-	459	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	43	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	48	1	486	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	44	1	413	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	39	1	378	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	47	1	452	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	37	1	365	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	39	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	401	-0-	-126	-0-	39	1	352	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	39	1	331	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	50	1	440	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	145	1	1597	3	Y	-0-					-0-
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1730	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	130	1	1334	3	Y	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	91	1	917	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	95	1	898	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	1260	N	921	-0-	-339	-0-	86	1	821	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	104	1	1001	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
08	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	91	1	903	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	930	N	909	-0-	-21	-0-	87	1	822	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	102	1	909	3	Y	27	24	1			3
							30	9									
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	136	1	1151	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	143	1	1250	3	Y	31	28	1			6
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 14,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

SEELIGSON UNIT WELL #: 1429 RRCID -> 124970 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5128 - 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1529	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2012 - PLUGGED 03/30/12

TOTAL GAS PROD: 1,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	104	1	1149	3	Y	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1172	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	94	1	962	3	Y	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	99	1	992	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	93	1	887	3	Y	34	29	1			5
							37	9									
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	96	1	922	3	Y	27	32	1			-0-
							30	9									
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	109	1	1045	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	95	1	945	3	Y	35	32	1			3
							39	9									
09	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	95	1	896	3	Y	19	6	1			16
							21	9									
10	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	100	1	896	3	Y	43	55	1			4
							47	9									
11	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	102	1	866	3	Y	30	25	1			9
							33	9									
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	111	1	968	3	Y	37	39	1			7
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 13,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

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	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	94	1	1036	3	Y	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1155	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	103	1	1055	3	Y	-0-					-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	116	1	1166	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	109	1	1029	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	99	1	953	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	112	1	1072	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	96	1	952	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	97	1	914	3	Y	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	101	1	903	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	97	1	823	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	95	1	828	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 13,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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	930	N	852	-0-	-78	-0-	71	1	781	3	Y	-0-					-0-
02	870	N	813	-0-	-57	-0-	804	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	63	1	649	3	Y	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	78	1	780	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	66	1	631	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	T. A.		806	-0-	806	806	75	1	719	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	T. A.		888	-0-	888	1694	81	1	777	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
08	2344	X	650	-0-	-1694	-0-	58	1	580	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	631	X	631	-0-	-0-	-0-	60	1	571	3	Y	-0-					-0-
10	899	X	644	-0-	-255	-0-	64	1	569	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	870	X	601	-0-	-269	-0-	63	1	530	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	74	1	652	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 8,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	63	1	699	3	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	761	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	60	1	616	3	Y	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	67	1	677	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	69	1	652	3	Y	34	26	1			8
							37	9									
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	69	1	665	3	Y	27	27	1			8
							30	9									
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	87	1	830	3	Y	54	56	1			6
							59	9									
08	744	N	706	-0-	-38	-0-	63	1	624	3	Y	17	23	1			-0-
							19	9									
09	750	N	655	-0-	-95	-0-	63	1	592	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	651	-0-	-155	-0-	64	1	570	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	690	N	605	-0-	-85	-0-	63	1	531	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	64	1	562	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 8,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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	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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1640 RRCID -> 126217 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2304	-0-	-610	-0-	189	1	2084	3	Y	28	31	1			12
							31	9									
02	2726	X	2722	-0-	-4	-0-	237	1	2453	3	Y	29	26	1			15
							32	9									
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	226	1	2315	3	Y	86	73	1			28
							95	9									
04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	207	1	2076	3	Y	82	91	1			19
							90	9									
05	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	199	1	1891	3	Y	75	74	1			20
							83	9									
06	2340	N	2226	-0-	-114	-0-	202	1	1944	3	Y	73	74	1			19
							80	9									
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	245	1	2343	3	Y	75	70	1			24
							83	9									
08	2232	N	1264	-0-	-968	-0-	111	1	1108	3	Y	41	57	1			8
							45	9									
09	2280	N	1914	-0-	-366	-0-	180	1	1706	3	Y	25	23	1			10
							28	9									
10	2418	N	2159	-0-	-259	-0-	213	1	1907	3	Y	35	37	1			8
							39	9									
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	219	1	1856	3	Y	34	28	1			14
							37	9									
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	247	1	2162	3	Y	64	58	1			20
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 27,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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 #: 1602 RRCID -> 126655 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	198	1	2187	3	Y	-0-					-0-
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2135	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	244	1	2505	3	Y	-0-					-0-
04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	243	1	2443	3	Y	57	56	1			1
							63	9									
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	239	1	2265	3	Y	53	53	1			1
							58	9									
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	233	1	2238	3	Y	51	51	1			1
							56	9									
07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	246	1	2356	3	Y	112	111	1			2
							123	9									
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	198	1	1970	3	Y	76	71	1			7
							84	9									
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	227	1	2149	3	Y	8	13	1			2
							9	9									
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	252	1	2251	3	Y	53	55	1			-0-
							58	9									
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	197	1	1667	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	208	1	1823	3	Y	42	39	1			3
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 29,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 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	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		-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

01	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	222	1	2444	3	Y	-0-						-0-
02	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2687	3	12	9	Y	11	11	1				-0-
03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	221	1	2263	3	Y	-0-						-0-
04	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	209	1	2104	3	Y	14	14	1				-0-
						15	9										
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	170	1	1617	3	Y	10	10	1				-0-
						11	9										
06	2400 N	1373	-0-	-1027	-0-	129	1	1235	3	Y	8	8	1				-0-
						9	9										
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	153	1	1464	3	Y	20	20	1				-0-
						22	9										
08	1798 N	1445	-0-	-353	-0-	131	1	1303	3	Y	10	10	1				-0-
						11	9										
09	1380 N	1352	-0-	-28	-0-	129	1	1223	3	Y	-0-						-0-
10	1643 N	1355	-0-	-288	-0-	135	1	1210	3	Y	9	9	1				-0-
						10	9										
11	1410 N	1287	-0-	-123	-0-	135	1	1145	3	Y	6	6	1				-0-
						7	9										
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	172	1	1504	3	Y	9	9	1				-0-
						10	9										

TOTAL GAS PROD: 22,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	215	1	2374	3	Y	-0-					-0-
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2493	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	215	1	2203	3	Y	-0-					-0-
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	204	1	2052	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	168	1	1595	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	2580	X	1743	-0-	-837	-0-	163	1	1569	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	2666	X	2053	-0-	-613	-0-	191	1	1834	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
08	2418	X	1798	-0-	-620	-0-	163	1	1622	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	2280	X	1728	-0-	-552	-0-	165	1	1563	3	Y	-0-					-0-
10	2046	X	1803	-0-	-243	-0-	180	1	1610	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	1980	X	1683	-0-	-297	-0-	177	1	1497	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	175	1	1533	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 24,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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 #: O100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2930	-0-	-263	-0-		244	1	2686	3	Y	-0-					-0-
02	2987	X	1640	-0-	-1347	-0-		1626	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
03	3193	X	2001	-0-	-1192	-0-		178	1	1823	3	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2652	-0-	-198	-0-		237	1	2381	3	Y	31	31	1			-0-
								34	9									
05	2945	X	2739	-0-	-206	-0-		258	1	2447	3	Y	31	31	1			-0-
								34	9									
06	2700	X	2595	-0-	-105	-0-		242	1	2322	3	Y	28	28	1			-0-
								31	9									
07	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-		282	1	2701	3	Y	72	72	1			-0-
								79	9									
08	2728	X	2587	-0-	-141	-0-		233	1	2317	3	Y	34	34	1			-0-
								37	9									
09	2640	X	2263	-0-	-377	-0-		216	1	2047	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2310	-0-	-759	-0-		229	1	2049	3	Y	29	29	1			-0-
								32	9									
11	2970	X	2108	-0-	-862	-0-		221	1	1866	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-		233	1	2041	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 29,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

SEELIGSON UNIT WELL #: O168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1944	-0-	-102	-0-		161	1	1776	3	Y	6					29
								7	9									
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-		186	1	1929	3	Y	5	28	1			6
								6	9									
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-		164	1	1682	3	Y	6					12
								7	9									
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-		157	1	1575	3	Y	4					16
								4	9									
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-		167	1	1584	3	Y	3					19
								3	9									
06	1800	N	1604	-0-	-196	-0-		151	1	1451	3	Y	2					21
								2	9									
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-		184	1	1767	3	Y	4					25
								4	9									
08	1767	N	1694	-0-	-73	-0-		154	1	1536	3	Y	4					29
								4	9									
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-		155	1	1464	3	Y	3	28	1			4
								3	9									
10	1984	N	1690	-0-	-294	-0-		170	1	1518	3	Y	2					6
								2	9									
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-		176	1	1484	3	Y	5					11
								6	9									
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-		190	1	1666	3	Y	6					17
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 21,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0129B RRCID -> 130419 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5405 - 5505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	109	1	1204	3	Y	6					29
							7	9									
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	117	1	1209	3	Y	5	28	1			6
							6	9									
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	111	1	1138	3	Y	6					12
							7	9									
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	110	1	1103	3	Y	4					16
							4	9									
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	117	1	1108	3	Y	3					19
							3	9									
06	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	110	1	1056	3	Y	2					21
							2	9									
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	121	1	1158	3	Y	4					25
							4	9									
08	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	108	1	1076	3	Y	4					29
							4	9									
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	113	1	1073	3	Y	3	28	1			4
							3	9									
10	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	112	1	1003	3	Y	2					6
							2	9									
11	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	119	1	1006	3	Y	5					11
							6	9									
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	127	1	1108	3	Y	6					17
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 14,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	70	1	768	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	69	1	716	3	Y	4					5
							4	9									
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	63	1	648	3	Y	10	8	1			7
							11	9									
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	59	1	593	3	Y	1					8
							1	9									
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	67	1	635	3	Y	8	6	1			10
							9	9									
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	59	1	566	3	Y	9					19
							10	9									
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	68	1	653	3	Y	13	13	1			19
							14	9									
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	53	1	524	3	Y	18					37
							20	9									
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	52	1	490	3	Y	11	32	1			16
							12	9									
10	620	N	531	-0-	-89	-0-	53	1	478	3	Y	-0-					16
11	600	N	530	-0-	-70	-0-	56	1	474	3	Y	-0-					16
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	51	1	443	3	Y	3					19
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2986	-0-	-641	-0-	248	1	2738	3	Y	-0-					-0-
02	3393	X	3087	-0-	-306	-0-	3073	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
03	3255	X	2665	-0-	-590	-0-	237	1	2428	3	Y	-0-					-0-
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	248	1	2492	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	3007	X	2088	-0-	-919	-0-	198	1	1877	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	3180	X	2026	-0-	-1154	-0-	190	1	1824	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	3286	X	2364	-0-	-922	-0-	220	1	2112	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
08	2852	X	1997	-0-	-855	-0-	181	1	1802	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	2760	X	1906	-0-	-854	-0-	182	1	1724	3	Y	-0-					-0-
10	2356	X	1834	-0-	-522	-0-	183	1	1638	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	2280	X	1748	-0-	-532	-0-	184	1	1555	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	183	1	1605	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 27,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 1645 RRCID -> 135284 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5352 - 5373

	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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	99	1	1092	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	745	-0-	-183	-0-	734	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	301	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	330	N	76	-0-	-254	-0-	7	1	68	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	34	1	334	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	360	N	4	-0-	-356	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3690	-0-	-526	-0-	307	1	3383	3	Y	-0-					-0-
02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4072	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	362	1	3708	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3207	-0-	-603	-0-	287	1	2886	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
05	3937	X	1614	-0-	-2323	-0-	152	1	1445	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	4230	X	2916	-0-	-1314	-0-	272	1	2615	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	4371	X	3647	-0-	-724	-0-	337	1	3231	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
08	4061	X	2561	-0-	-1500	-0-	231	1	2299	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
09	3210	X	2504	-0-	-706	-0-	239	1	2265	3	Y	-0-					-0-
10	3658	X	2480	-0-	-1178	-0-	246	1	2205	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
11	3540	X	2570	-0-	-970	-0-	269	1	2279	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
12	3658	X	2015	-0-	-1643	-0-	205	1	1791	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 35,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3134	-0-	34	34	254	1	2802	3	Y	71	79	1			29
							78	9									
02	2900	N	3715	-0-	815	849	320	1	3314	3	Y	74	65	1			38
							81	9									
03	3100	N	3441	-0-	341	1190	304	1	3119	3	Y	16	38	1			16
							18	9									
04	3000	N	3245	-0-	245	1435	294	1	2951	3	Y	-0-	4	1			12
05	3100	N	3157	-0-	57	1492	301	1	2856	3	Y	-0-	6	1			6
06	4567	X	3075	-0-	-1492	-0-	290	1	2782	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	317	1	3041	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	263	1	2612	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	7	4	1			3
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	337	1	3018	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	287	1	2424	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
12	3534	X	3080	-0-	-454	-0-	316	1	2764	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	940 N	940	-0-	-0-	-0-	78	1	862	3	Y	-0-					-0-
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	747	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	67	1	682	3	Y	-0-					-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	63	1	633	3	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	79	1	752	3	Y	9	9	1			-0-
						10	9									
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	67	1	645	3	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	61	1	589	3	Y	16	16	1			-0-
						18	9									
08	837 N	729	-0-	-108	-0-	66	1	652	3	Y	10	10	1			-0-
						11	9									
09	720 N	636	-0-	-84	-0-	61	1	575	3	Y	-0-					-0-
10	682 N	679	-0-	-3	-0-	67	1	603	3	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
11	720 N	662	-0-	-58	-0-	69	1	586	3	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	70	1	617	3	Y	7	7	1			-0-
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	750	-0-	-0-	-0-	55	1	607	3	Y	80	67	1			18
							88	9									
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	731	3	67	9	Y	61	48	1			31
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	66	1	671	3	Y	50	45	1			36
							55	9									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	65	1	656	3	Y	58	49	1			45
							64	9									
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	64	1	607	3	Y	38	66	1			17
							42	9									
06	780	N	634	-0-	-146	-0-	58	1	555	3	Y	19	28	1			8
							21	9									
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	67	1	647	3	Y	35	29	1			14
							39	9									
08	713	N	664	-0-	-49	-0-	56	1	555	3	Y	48	20	1			42
							53	9									
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	55	1	519	3	Y	65	72	1			35
							72	9									
10	744	N	666	-0-	-78	-0-	59	1	529	3	Y	71	75	1			31
							78	9									
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	76	1	646	3	Y	51	56	1			26
							56	9									
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	81	1	709	3	Y	66	58	1			34
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 8,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	207	1	2278	3	Y	-0-					-0-
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2019	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	105	1	1081	3	Y	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	148	1	1491	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	249	1	2361	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	240	1	2304	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
07	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	276	1	2645	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
08	2635	N	2418	-0-	-217	-0-	218	1	2165	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
09	2580	N	2087	-0-	-493	-0-	199	1	1888	3	Y	-0-					-0-
10	2821	N	1977	-0-	-844	-0-	196	1	1753	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
11	2340	N	2249	-0-	-91	-0-	235	1	1991	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
12	3007	X	2009	-0-	-998	-0-	204	1	1783	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 26,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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	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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

01	3100	N	3380	-0-	280	505	274	1	3027	3	Y	72	72	1			35
							79	9									
02	3494	X	2989	-0-	-505	-0-	2870	3	119	9	Y	108	103	1			40
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	253	1	2597	3	Y	227	190	1			77
							250	9									
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	262	1	2635	3	Y	159	34	1			202
							175	9									
05	2945	X	2839	-0-	-106	-0-	255	1	2422	3	Y	147	194	1			155
							162	9									
06	3120	X	3087	-0-	-33	-0-	277	1	2656	3	Y	140	198	1			97
							154	9									
07	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	336	1	3221	3	Y	225	86	1			236
							248	9									
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	276	1	2742	3	Y	167	203	1			200
							184	9									
09	3090	X	2822	-0-	-268	-0-	258	1	2442	3	Y	111	258	1			53
							122	9									
10	3813	X	2953	-0-	-860	-0-	278	1	2488	3	Y	170	35	1			188
							187	9									
11	3690	X	2799	-0-	-891	-0-	276	1	2335	3	Y	171	192	1			167
							188	9									
12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	277	1	2428	3	Y	159	199	1			127
							175	9									

TOTAL GAS PROD: 36,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,856

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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	91	1	1003	3	Y	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1050	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	90	1	925	3	Y	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	92	1	925	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	98	1	933	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	89	1	852	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	106	1	1013	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	85	1	846	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	84	1	796	3	Y	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	93	1	835	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	95	1	800	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	96	1	841	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 11,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512

01	3782	X	2125	-0-	-1657	-0-	176	1	1942	3	Y	6	6	1			1		
							7	9											
02	3538	X	2072	-0-	-1466	-0-	2021	3	51	9	Y	46	45	1			2		
03	3658	X	2315	-0-	-1343	-0-	204	1	2091	3	Y	18	7	1			13		
							20	9											
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	213	1	2140	3	Y	88	92	1			9		
							97	9											
05	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	236	1	2235	3	Y	85	81	1			13		
							94	9											
06	DLQ G-10		2424	-0-	2424	2424	221	1	2117	3	Y	78	85	1			6		
							86	9											
07	DLQ G-10		2899	-0-	2899	5323	256	1	2453	3	Y	173	165	1			14		
							190	9											
08	600	N	2530	-0-	1930	7253	222	1	2207	3	Y	92	98	1			8		
							101	9											
09	3000	N	2374	-0-	-626	6627	226	1	2138	3	Y	9	11	1			6		
							10	9											
10	3100	N	2330	-0-	-770	5857	226	1	2019	3	Y	77	78	1			5		
							85	9											
11	3000	N	2170	-0-	-830	5027	223	1	1882	3	Y	59	53	1			11		
							65	9											
12	7583	X	2556	-0-	-5027	-0-	253	1	2219	3	Y	76	74	1			13		
							84	9											

TOTAL GAS PROD: 28,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 807

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	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	94	1	1041	3	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1094	-0-	-66	-0-	1084	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	85	1	874	3	Y	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	85	1	854	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	89	1	840	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	930	N	865	-0-	-65	-0-	81	1	773	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	138	1	1324	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	113	1	1123	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	111	1	1047	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	972	-0-	-82	-0-	96	1	862	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	1020	N	488	-0-	-532	-0-	51	1	431	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	75	1	659	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	74	1	816	3	Y	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	848	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	68	1	702	3	Y	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	68	1	688	3	Y	223	141	1			82
							245	9									
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	76	1	720	3	Y	86	165	1			3
							95	9									
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	70	1	671	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	83	1	797	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
08	899	N	702	-0-	-197	-0-	63	1	622	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
09	750	N	708	-0-	-42	-0-	67	1	634	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	899	N	748	-0-	-151	-0-	73	1	654	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	81	1	683	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	73	1	638	3	Y	7	10	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELINGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541

01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	61	1	675	3	Y	3	3	1		2
							3	9								
02	638	N	515	-0-	-123	-0-	45	1	467	3	Y	3	3	1		2
							3	9								
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	77	1	786	3	Y	-0-	2	1		-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	98	1	981	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	68	1	648	3	Y	-0-				-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	84	1	809	3	Y	-0-				-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	95	1	906	3	Y	-0-				-0-
08	744	N	177	-0-	-567	-0-	16	1	161	3	Y	-0-				-0-
09	900	N	524	-0-	-376	-0-	50	1	474	3	Y	-0-				-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	106	1	949	3	Y	-0-				-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	87	1	738	3	Y	-0-				-0-
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	19	1	166	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822

01	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	115	1	1271	3	Y	-0-				-0-
02	1363	N	1267	-0-	-96	-0-	1253	3	14	9	Y	13	13	1		-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	108	1	1109	3	Y	-0-				-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	129	1	1297	3	Y	22	22	1		-0-
							24	9								
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	128	1	1212	3	Y	20	20	1		-0-
							22	9								
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	112	1	1072	3	Y	17	17	1		-0-
							19	9								
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	133	1	1272	3	Y	44	44	1		-0-
							48	9								
08	1364	N	1151	-0-	-213	-0-	103	1	1027	3	Y	19	19	1		-0-
							21	9								
09	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	108	1	1024	3	Y	-0-				-0-
10	1457	N	1203	-0-	-254	-0-	119	1	1063	3	Y	19	19	1		-0-
							21	9								
11	1110	N	830	-0-	-280	-0-	87	1	732	3	Y	10	10	1		-0-
							11	9								
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	132	1	1156	3	Y	17	17	1		-0-
							19	9								

TOTAL GAS PROD: 14,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	100	1	1107	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
02	899	N	788	-0-	-111	-0-	69	1	711	3	Y	7					12
							8	9									
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	118	1	1205	3	Y	58	36	1			34
							64	9									
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	98	1	988	3	Y	44					78
							48	9									
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	108	1	1020	3	Y	24	53	1			49
							26	9									
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	95	1	912	3	Y	27					76
							30	9									
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	107	1	1029	3	Y	2	50	1			28
							2	9									
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	72	1	711	3	Y	-0-					28
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	98	1	932	3	Y	35	23	1			40
							39	9									
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	89	1	801	3	Y	30					70
							33	9									
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	94	1	792	3	Y	25					95
							28	9									
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	85	1	743	3	Y	29					124
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 12,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174

01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	36	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	419	-0-	-16	-0-	412	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	36	1	372	3	Y	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	396	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	38	1	357	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	31	1	300	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	37	1	356	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	403	N	348	-0-	-55	-0-	31	1	308	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	30	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	344	-0-	-59	-0-	34	1	301	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	38	1	319	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	51	1	445	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	111	-0-	-571	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	10	-0-	-164	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
02	3045	X	-0-	-0-	-3045	-0-					N	-0-					-0-
03	3255	X	1072	-0-	-2183	-0-	95	1	977	3	N	-0-					-0-
04	2610	X	2089	-0-	-521	-0-	187	1	1879	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
05	2697	X	1276	-0-	-1421	-0-	120	1	1142	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
06	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	151	1	1448	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
07	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	161	1	1543	3	N	36	36	1			-0-
							40	9									
08	2170	X	1415	-0-	-755	-0-	128	1	1269	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
11	1680	X	968	-0-	-712	-0-	101	1	858	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4127	-0-	-1050	-0-	343	1	3784	3	N	-0-					-0-
02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4852	3	36	9	N	33	33	1			-0-
03	4805	X	4549	-0-	-256	-0-	404	1	4145	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	4161	-0-	-609	-0-	373	1	3744	3	N	40	40	1			-0-
							44	9									
05	4929	X	3912	-0-	-1017	-0-	369	1	3502	3	N	37	37	1			-0-
							41	9									
06	5070	X	3604	-0-	-1466	-0-	337	1	3231	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
07	5239	X	4269	-0-	-970	-0-	395	1	3782	3	N	84	84	1			-0-
							92	9									
08	4557	X	3652	-0-	-905	-0-	330	1	3278	3	N	40	40	1			-0-
							44	9									
09	4170	X	3326	-0-	-844	-0-	318	1	3008	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	3589	-0-	-689	-0-	357	1	3191	3	N	37	37	1			-0-
							41	9									
11	4140	X	3876	-0-	-264	-0-	406	1	3437	3	N	30	30	1			-0-
							33	9									
12	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	545	1	4770	3	N	45	45	1			-0-
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 49,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1			1
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	88	1	834	3	N	23	23	1			1
							25	9									
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	86	1	826	3	N	22	22	1			1
							24	9									
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	97	1	928	3	N	48	47	1			2
							53	9									
08	961	N	896	-0-	-65	-0-	80	1	796	3	N	18	20	1			-0-
							20	9									
09	930	N	903	-0-	-27	-0-	86	1	817	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	724	-0-	-146	-0-	75	1	637	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	334	3	N	7	6	1			3
							8	9									
02	406	N	374	-0-	-32	-0-	366	3	8	9	N	7	7	1			3
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	N	14	9	1			8
							15	9									
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	33	1	328	3	N	19	14	1			13
							21	9									
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	314	3	N	40	33	1			20
							44	9									
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	31	1	296	3	N	25	27	1			18
							28	9									
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	42	1	405	3	N	77	58	1			37
							85	9									
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	324	3	N	62	32	1			67
							68	9									
09	360	N	176	-0-	-184	-0-	16	1	156	3	N	4	60	1			11
							4	9									
10	527	N	178	-0-	-349	-0-	18	1	158	3	N	2	9	1			4
							2	9									
11	420	N	263	-0-	-157	-0-	16	1	136	3	N	101	64	1			41
							111	9									
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	N	41	55	1			27
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 4,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1839	-0-	-362	-0-	143	1	1577	3	N	108	120	1			45
							119	9									
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	178	1	1841	3	N	113	100	1			58
							124	9									
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	167	1	1707	3	N	-0-	58	1			-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	171	1	1721	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	171	1	1620	3	N	26	18	1			8
							29	9									
06	1830	N	1777	-0-	-53	-0-	165	1	1580	3	N	29	29	1			8
							32	9									
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	185	1	1774	3	N	22	23	1			7
							24	9									
08	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	151	1	1503	3	N	22	23	1			6
							24	9									
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	171	1	1616	3	N	48	31	1			23
							53	9									
10	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	186	1	1664	3	N	96	98	1			21
							106	9									
11	1650	N	1335	-0-	-315	-0-	136	1	1148	3	N	46	55	1			12
							51	9									
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	153	1	1338	3	N	63	50	1			25
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 21,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 60 RRCID -> 114031 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6648 - 6658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2012 - PLUGGED 06/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	704	-0-	-102	-0-	210	1 2 9	492	2	Y	2					8
02	812	N	735	-0-	-77	-0-	201	1 4 9	530	2	Y	4	10	1			2
03	868	N	737	-0-	-131	-0-	189	1 19 9	529	2	Y	17	11	1			8
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	195	1 11 9	500	2	Y	10	11	1			7
05	775	N	770	-0-	-5	-0-	234	1 3 9	533	2	Y	3	10	1			-0-
06	DLQ G-10		742	-0-	742	742	222	1 1 9	519	2	Y	1					1
07	DLQ G-10		765	-0-	765	1507	252	1 3 9	510	2	Y	3					4
08	200	N	715	-0-	515	2022	336	1 1 9	378	2	Y	1					5
09	2713	N	691	-0-	-2022	-0-	409	1 1 9	281	2	Y	1					6
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	308	1 1 9	480	2	Y	1					7
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	254	1 1 9	515	2	Y	1					8
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	284	1 1 9	477	2	Y	1	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 8,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON, K. R. WELL #: C 7 C RRCID -> 013809 COMPL. DATE 05/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845

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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C182 RRCID -> 058111 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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-			Y	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10 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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 0		1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	T. A.	-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	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- 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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C128 RRCID -> 091640 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6359 - 6363

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2012 - PLUGGED 07/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 F RRCID -> 097148 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: C 51 RRCID -> 139943 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3		Y	-0-			-0-
02	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3		Y	-0-			-0-
03	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3		Y	-0-			-0-
04	4260 X	3617	-0-	-643	-0-	3617	3		Y	-0-			-0-
05	4402 X	3776	-0-	-626	-0-	3776	3		Y	-0-			-0-
06	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3		Y	-0-			-0-
07	3627 X	3539	-0-	-88	-0-	3539	3		Y	-0-			-0-
08	3627 X	3589	-0-	-38	-0-	3589	3		Y	-0-			-0-
09	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3		Y	-0-			-0-
10	3627 X	2709	-0-	-918	-0-	2709	3		Y	-0-			-0-
11	3510 X	2643	-0-	-867	-0-	2643	3		Y	-0-			-0-
12	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 4 RRCID -> 147232 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6755 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 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-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1273	-0-	-308	-0-	106	1	1167	3	Y	-0-					-0-
02	1479	X	-0-	-0-	-1479	-0-					Y	-0-					-0-
03	1581	X	1488	-0-	-93	-0-	132	1	1356	3	Y	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	73	1	729	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	84	1	794	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1440	N	1100	-0-	-340	-0-	103	1	990	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	899	N	478	-0-	-421	-0-	43	1	432	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1110	N	505	-0-	-605	-0-	48	1	457	3	Y	-0-					-0-
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	132	1	1185	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	96	1	813	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	53	1	464	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6477 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1475	-0-	-571	-0-	123	1	1352	3	Y	-0-					-0-
02	1508	N	-0-	-0-	-1508	-0-					Y	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	117	1	1199	3	Y	-0-					-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	125	1	1258	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	113	1	1070	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	119	1	1147	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	153	1	1522	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	131	1	1245	3	Y	-0-					-0-
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	158	1	1417	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	193	1	1632	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	169	1	1479	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 14,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	552	-0-	-161	-0-	46	1	506	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	27	1	279	3	Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	300	N	230	-0-	-70	-0-	22	1	207	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	38	1	326	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	43	1	378	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 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	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-

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 141 RRCID -> 133027 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6299 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/23/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, P. WELL #: 137 RRCID -> 225893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	57	32	1			25
							63	9									
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	Y	21	19	1			27
							23	9									
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	25	20	1			32
							28	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	20	1			34
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	253	3	Y	29	22	1			41
							32	9									
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	Y	19	21	1			39
							21	9									
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	35	1	313	3	Y	24	37	1			26
							26	9									
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	36	1	306	3	Y	16	2	1			40
							18	9									
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	46	3	Y	17	31	1			26
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 2,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

SEELIGSON ESTATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 248042 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6812 - 6820

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011

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	403	N	401	-0-	-2	-0-	33	1	368	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	34	1	346	3	Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	311	3	Y	15	9	1			6
							17	9									
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	32	1	303	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	31	1	301	3	Y	9	7	1			9
							10	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			10
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	54	1	541	3	Y	8	9	1			9
							9	9									
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	32	1	302	3	Y	28	4	1			33
							31	9									
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	42	1	380	3	Y	72	51	1			54
							79	9									
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	59	1	499	3	Y	43	2	1			95
							47	9									
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	60	1	522	3	Y	33	75	1			53
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 4,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
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	496	N	200	-0-	-296	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,242 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		-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 (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		Y	-0-			-0-
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		Y	-0-			-0-
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		Y	-0-			-0-
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		Y	-0-			-0-
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3		Y	-0-			-0-
06	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	1320	3		Y	-0-			-0-
07	1426 N	1354	-0-	-72	-0-	1354	3		Y	-0-			-0-
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		Y	-0-			-0-
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		Y	-0-			-0-
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		Y	-0-			-0-
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3		Y	-0-			-0-
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, 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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
03	1860	N	583	-0-	-1277	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2366	-0-	2366	2366	2366	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		2377	-0-	2377	4743	2377	3			Y	-0-					-0-
09	7010	X	2267	-0-	-4743	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
10	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1710	-0-	-390	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
12	2170	N	1866	-0-	-304	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, 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 (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, 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	1023	N	853	-0-	-170	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	692	-0-	-120	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	678	-0-	-162	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	636	-0-	-144	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			63
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGUNDO (OLMOS) 82168 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: RRCID -> 083493 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6913 - 7029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 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	434	N	247	-0-	-187	-0-	247	2			N	-0-					180
02	203	N	141	-0-	-62	-0-	141	2			N	-0-					180
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					180
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	2			N	-0-					180
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					180
06	300	N	161	-0-	-139	-0-	161	2			N	-0-					180
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					180
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					180
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					180
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					180
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					180
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 2,541 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	450	N	121	-0-	-329	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	403	N	141	-0-	-262	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA (HOCKLEY 1ST) //CONT.// 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3124	-0-	-906	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	2894	-0-	-876	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	1935	-0-	-2095	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2336	-0-	-964	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2933	-0-	-198	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2304	-0-	-726	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1906	-0-	-1194	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2719	-0-	-131	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2300	-0-	-400	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	1905	-0-	-885	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6925	-0-	-205	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6482	-0-	-188	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6933	-0-	-197	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6644	-0-	-16	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6402	-0-	-480	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5085	-0-	-1575	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6532	-0-	-350	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6373	-0-	-509	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5567	-0-	-1063	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
10	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
11	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
12	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,665 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-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) //CONT.// 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	3658	X	3209	-0-	-449	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	2657	-0-	-765	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2805	-0-	-419	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2707	-0-	-593	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3159	-0-	-251	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2975	-0-	-295	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3224	-0-	-248	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
11	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3089	-0-	-383	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,705 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

01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1570	2	9	9	N	8					99
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1549	2	12	9	N	11					110
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	3					113
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1690	2	9	9	N	8					121
05	1674	N	1513	-0-	-161	-0-	1510	2	3	9	N	3					124
06	1950	N	1555	-0-	-395	-0-	1551	2	4	9	N	4					128
07	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1618	2	66	9	N	60	174	1			14
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1564	2	18	9	N	16					30
09	1560	N	1488	-0-	-72	-0-	1480	2	8	9	N	7					37
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					37
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1689	2	12	9	N	11					48
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1756	2	9	9	N	8					56

TOTAL GAS PROD: 17,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

SEJITA (YEGUA, UP.) //CONT.// 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1177	2			N	-0-					8
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					8
03	806	N	272	-0-	-534	-0-	272	2			N	-0-					8
04	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	1087	2			N	-0-					8
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					8
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					8
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					8
08	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	2			N	-0-					8
09	1200	N	725	-0-	-475	-0-	725	2			N	-0-					8
10	1395	N	1006	-0-	-389	-0-	1006	2			N	-0-					8
11	1200	N	579	-0-	-621	-0-	579	2			N	-0-					8
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 12,554 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	639	-0-	-136	-0-	66	1	573	2	N	-0-					-0-
02	725	#	533	-0-	-192	-0-	57	1	476	2	N	-0-					-0-
03	744	#	579	-0-	-165	-0-	55	1	524	2	N	-0-					-0-
04	630	#	560	-0-	-70	-0-	53	1	507	2	N	-0-					-0-
05	651	#	603	-0-	-48	-0-	60	1	543	2	N	-0-					-0-
06	630	#	459	-0-	-171	-0-	45	1	414	2	N	-0-					-0-
07	589	#	500	-0-	-89	-0-	51	1	449	2	N	-0-					-0-
08	589	#	502	-0-	-87	-0-	52	1	450	2	N	-0-					-0-
09	570	#	316	-0-	-254	-0-	34	1	282	2	N	-0-					-0-
10	589	#	449	-0-	-140	-0-	48	1	401	2	N	-0-					-0-
11	480	#	460	-0-	-20	-0-	49	1	411	2	N	-0-					-0-
12	496	#	367	-0-	-129	-0-	40	1	327	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,967 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	110	2	N	-0-					-0-
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	11	1	94	2	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	2	N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	2	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	2	N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	18	1	160	2	N	-0-					-0-
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	11	1	106	2	N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	15	1	129	2	N	-0-					-0-
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	14	1	121	2	N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,710 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	142	2	N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	2	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	2	N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	18	1	164	2	N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	2	N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	2	N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	18	1	156	2	N	-0-					-0-
09	210	N	162	-0-	-48	-0-	17	1	145	2	N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	2	N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	25	1	205	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,337 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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, HOMER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	171	-0-	-15	-0-	17	1	154	2	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	20	1	178	2	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	2	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	2	N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	N	-0-					-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	19	1	158	2	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	223	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,532 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	729	-0-	-108	-0-	75	1	654	2	N	-0-					-0-
02	725	#	569	-0-	-156	-0-	61	1	508	2	N	-0-					-0-
03	775	#	528	-0-	-247	-0-	50	1	478	2	N	-0-					-0-
04	720	#	619	-0-	-101	-0-	59	1	560	2	N	-0-					-0-
05	744	#	687	-0-	-57	-0-	68	1	619	2	N	-0-					-0-
06	720	#	376	-0-	-344	-0-	37	1	339	2	N	-0-					-0-
07	651	#	485	-0-	-166	-0-	49	1	436	2	N	-0-					-0-
08	682	#	654	-0-	-28	-0-	67	1	587	2	N	-0-					-0-
09	660	#	426	-0-	-234	-0-	46	1	380	2	N	-0-					-0-
10	682	#	126	-0-	-556	-0-	14	1	112	2	N	-0-					-0-
11	630	#	120	-0-	-510	-0-	13	1	107	2	N	-0-					-0-
12	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 3A RRCID -> 231997 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 1365 PERF. 1000 - 1008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	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: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1198	-0-	-662	-0-	124	1	1074	2	N	-0-					-0-
02	1682	#	1052	-0-	-630	-0-	112	1	940	2	N	-0-					-0-
03	1612	#	1087	-0-	-525	-0-	102	1	985	2	N	-0-					-0-
04	1260	#	853	-0-	-407	-0-	81	1	772	2	N	-0-					-0-
05	1209	#	751	-0-	-458	-0-	75	1	676	2	N	-0-					-0-
06	1170	#	731	-0-	-439	-0-	72	1	659	2	N	-0-					-0-
07	1116	#	830	-0-	-286	-0-	84	1	746	2	N	-0-					-0-
08	1085	#	759	-0-	-326	-0-	79	1	680	2	N	-0-					-0-
09	840	#	648	-0-	-192	-0-	70	1	578	2	N	-0-					-0-
10	837	#	731	-0-	-106	-0-	79	1	652	2	N	-0-					-0-
11	810	#	660	-0-	-150	-0-	70	1	590	2	N	-0-					-0-
12	837	#	752	-0-	-85	-0-	82	1	670	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,052 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	930	#	754	-0-	-176	-0-	78	1	676	2	N	-0-					-0-
02	870	#	672	-0-	-198	-0-	72	1	600	2	N	-0-					-0-
03	837	#	612	-0-	-225	-0-	58	1	554	2	N	-0-					-0-
04	720	#	703	-0-	-17	-0-	67	1	636	2	N	-0-					-0-
05	744	#	717	-0-	-27	-0-	71	1	646	2	N	-0-					-0-
06	720	#	703	-0-	-17	-0-	69	1	634	2	N	-0-					-0-
07	713	#	559	-0-	-154	-0-	57	1	502	2	N	-0-					-0-
08	713	#	418	-0-	-295	-0-	43	1	375	2	N	-0-					-0-
09	690	#	354	-0-	-336	-0-	38	1	316	2	N	-0-					-0-
10	815	R	815	-0-	-0-	-0-	87	1	728	2	N	-0-					-0-
11	719	R	719	-0-	-0-	-0-	77	1	642	2	N	-0-					-0-
12	843	R	843	-0-	-0-	-0-	93	1	750	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 9A RRCID -> 260399 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1094 - 1166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	141	2	N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	321	2	N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	31	1	293	2	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-					-0-
06	330	N	220	-0-	-110	-0-	22	1	198	2	N	-0-					-0-
07	341	N	229	-0-	-112	-0-	23	1	206	2	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-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: 1,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	774	-0-	-249	-0-	80	1	694	2	N	-0-					-0-
02	783	N	690	-0-	-93	-0-	74	1	616	2	N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	68	1	657	2	N	-0-					-0-
04	750	N	719	-0-	-31	-0-	69	1	650	2	N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	75	1	684	2	N	-0-					-0-
06	690	N	432	-0-	-258	-0-	43	1	389	2	N	-0-					-0-
07	744	N	647	-0-	-97	-0-	66	1	581	2	N	-0-					-0-
08	744	N	635	-0-	-109	-0-	65	1	570	2	N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	48	1	393	2	N	-0-					-0-
10	651	N	614	-0-	-37	-0-	66	1	548	2	N	-0-					-0-
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	62	1	524	2	N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	66	1	540	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,628 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, EUSEBIO, JR ET AL WELL #: 2 RRCID -> 208616 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1288 - 1290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-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-

W.W.H.M. & H. INC. WELL #: 4 RRCID -> 216028 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1183 - 1197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	503	-0-	-0-	-0-	52	1	451	2	N	-0-					-0-
02	986	#	680	-0-	-306	-0-	73	1	607	2	N	-0-					-0-
03	1054	#	719	-0-	-335	-0-	68	1	651	2	N	-0-					-0-
04	1020	#	329	-0-	-691	-0-	32	1	297	2	N	-0-					-0-
05	713	#	159	-0-	-554	-0-	16	1	143	2	N	-0-					-0-
06	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	713	#	101	-0-	-612	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
08	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	330	#	95	-0-	-235	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
10	155	#	96	-0-	-59	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
11	90	#	72	-0-	-18	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, EAST (1220) //CONT.// 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	724	-0-	-113	-0-	75	1	649	2	N	-0-					-0-
02	783	#	615	-0-	-168	-0-	66	1	549	2	N	-0-					-0-
03	775	#	560	-0-	-215	-0-	53	1	507	2	N	-0-					-0-
04	690	#	634	-0-	-56	-0-	61	1	573	2	N	-0-					-0-
05	713	#	664	-0-	-49	-0-	66	1	598	2	N	-0-					-0-
06	690	#	255	-0-	-435	-0-	25	1	230	2	N	-0-					-0-
07	651	#	565	-0-	-86	-0-	57	1	508	2	N	-0-					-0-
08	651	#	562	-0-	-89	-0-	58	1	504	2	N	-0-					-0-
09	630	#	411	-0-	-219	-0-	44	1	367	2	N	-0-					-0-
10	651	#	552	-0-	-99	-0-	59	1	493	2	N	-0-					-0-
11	540	#	488	-0-	-52	-0-	52	1	436	2	N	-0-					-0-
12	558	#	522	-0-	-36	-0-	58	1	464	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,552 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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	2852		2650	-0-	-202	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	2668		2481	-0-	-187	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
03	2852		2560	-0-	-292	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
04	2550		2445	-0-	-105	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
05	2635		2186	-0-	-449	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
06	2550		1762	-0-	-788	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2488	-0-	-54	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2021	-0-	-180	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1629	-0-	-141	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2028	-0-	-297	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, EAST (1300) //CONT.// 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	696	N	584	-0-	-112	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,124 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	4278		70	-0-	-4208	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	4002		70	-0-	-3932	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	4278		2357	-0-	-1921	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
04	2114		2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
05	2186		2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
06	1812		1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,564 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 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-	491	2			N	-0-					63
02	493	N	492	-0-	-1	-0-	492	2			N	-0-					63
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					63
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					63
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					63
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					63
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					63
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					63
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					63
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					63
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					63
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 5,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, WEST 82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 245754 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SERAFIN (WILCOX 5800) 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	224	-0-	-1078	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	953	-0-	-349	-0-	953	2			N	-0-					-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1905	-0-	-48	-0-	216	1	1689	2	N	-0-					-0-
02	1827	X	1423	-0-	-404	-0-	184	1	1239	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	1633	-0-	-165	-0-	213	1	1420	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1580	-0-	-250	-0-	230	1	1350	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	1373	-0-	-518	-0-	212	1	1161	2	N	-0-					-0-
06	1830	X	1550	-0-	-280	-0-	337	1	1213	2	N	-0-					-0-
07	1643	X	1475	-0-	-168	-0-	221	1	1254	2	N	-0-					-0-
08	1643	X	1230	-0-	-413	-0-	269	1	961	2	N	-0-					-0-
09	1590	X	1366	-0-	-224	-0-	212	1	1154	2	N	-0-					-0-
10	1612	X	1564	-0-	-48	-0-	193	1	1371	2	N	-0-					-0-
11	1560	X	1558	-0-	-2	-0-	222	1	1336	2	N	-0-					-0-
12	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	214	1	1651	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS (GOVT. WELLS, LO.) 82380 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DOWDY FEE WELL #: 36 RRCID -> 130982 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2156 - 2165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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_____ 09/05/2012 - PLUGGED 09/05/12

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

01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	406	N	145	-0-	-261	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	434	N	26	-0-	-408	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUMMOND, C. O., -B- WELL #: 1 RRCID -> 014180 COMPL. DATE 10/20/1939 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS (2300) 82380 660 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 111474 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2108 - 2121

01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	1	N	-0-			-0-
02	58 #	50	-0-	-8	-0-	50	1	N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2012

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
WELDER-HEIRS 2-381 WELL #: 2381 RRCID -> 179716 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 2132 - 2135

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	P&A-COND	-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	1	-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 13715 03/19/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS (2400) 82380 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
MARSHALL, S. JR. STATE A-2123 WELL #: 2 RRCID -> 193134 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2406 - 2416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SEVEN SISTERS (3000 YEGUA) 82380 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KELSEY, LEWIS O., CORP. 455070
SLING, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 014187 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3038 - 3044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, E. (HOUSE AB) 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110633 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13316 - 13382

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	124	X	25	-0-	-99	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
02	87	X	30	-0-	-57	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
03	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	10	2	N	7			7
							8	9							
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			7
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			7
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	109	1	1043	2	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: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF.13180 - 13430

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	4898	X	4297	-0-	-601	-0-	417	1	3880	2	N	-0-			-0-
02	4582	X	3833	-0-	-749	-0-	333	1	3500	2	N	-0-			-0-
03	4898	X	4363	-0-	-535	-0-	422	1	3941	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	3964	-0-	-206	-0-	391	1	3573	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	3953	-0-	-356	-0-	365	1	3580	2	N	7			7
							8	9							
06	4230	X	2563	-0-	-1667	-0-	36	1	2527	2	N	-0-			7
07	4371	X	3781	-0-	-590	-0-	358	1	3423	2	N	-0-			7
08	4464	X	4132	-0-	-332	-0-	392	1	3740	2	N	-0-			7
09	3960	X	3475	-0-	-485	-0-	329	1	3146	2	N	-0-			7
10	3968	X	1152	-0-	-2816	-0-	109	1	1043	2	N	-0-			7
11	3990	X	3459	-0-	-531	-0-	334	1	3125	2	N	-0-			7
12	4123	X	3709	-0-	-414	-0-	353	1	3356	2	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 42,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

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	961	N	781	-0-	-180	-0-	76	1	705	2	N	-0-			-0-
02	899	N	871	-0-	-28	-0-	76	1	795	2	N	-0-			-0-
03	961	N	865	-0-	-96	-0-	83	1	782	2	N	-0-			-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	79	1	724	2	N	-0-			-0-
05	930	N	824	-0-	-106	-0-	75	1	741	2	N	7			7
							8	9							
06	840	N	716	-0-	-124	-0-	10	1	706	2	N	-0-			7
07	837	N	805	-0-	-32	-0-	76	1	729	2	N	-0-			7
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	77	1	734	2	N	-0-			7
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	72	1	694	2	N	-0-			7
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	109	1	1043	2	N	-0-			7
11	780	N	723	-0-	-57	-0-	70	1	653	2	N	-0-			7
12	806	N	732	-0-	-74	-0-	70	1	662	2	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 9,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	11160	X	9814	-0-	-1346	-0-	953	1	8861	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	9055	-0-	-1501	-0-	788	1	8267	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	8040	-0-	-3244	-0-	778	1	7262	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	3539	-0-	-7381	-0-	349	1	3190	2	N	-0-					-0-
05	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	1016	1	9986	2	N	7					7
							8	9									
06	9510	X	7951	-0-	-1559	-0-	111	1	7840	2	N	-0-					7
07	9672	X	8510	-0-	-1162	-0-	807	1	7703	2	N	-0-					7
08	12431	X	8430	-0-	-4001	-0-	800	1	7630	2	N	-0-					7
09	10650	X	7554	-0-	-3096	-0-	715	1	6839	2	N	-0-					7
10	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	1740	1	16658	2	N	4					11
							4	9									
11	8250	X	6456	-0-	-1794	-0-	623	1	5833	2	N	-0-					11
12	8525	X	7129	-0-	-1396	-0-	678	1	6451	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 105,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143118	X	10189	-0-	-132929	-0-	892	1	9211	3	Y	78	47	1			31
							86	9									
02	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	1058	1	5787	3	Y	20	46	1			5
							22	9									
03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	1098	1	5268	3	Y	21					26
							23	9									
04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	1195	1	4501	3	Y	-0-					26
05	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	1175	1	4661	3	Y	31	43	1			14
							34	9									
06	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	1111	1	5032	3	Y	22					36
							24	9									
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	1163	1	4056	3	Y	6					42
							7	9									
08	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	1209	1	4206	3	Y	37	76	1			3
							41	9									
09	6180	X	5094	-0-	-1086	-0-	1143	1	3932	3	Y	17					20
							19	9									
10	T. A.		4951	-0-	4951	4951	1125	1	3803	3	Y	21					41
							23	9									
11	T. A.		4614	-0-	4614	9565	1049	1	3547	3	Y	16	36	1			21
							18	9									
12	14145	X	4580	-0-	-9565	-0-	926	1	3650	3	Y	4					25
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 71,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		78	-0-	78	78	12	1	66	3	N	-0-					-0-
03	0		95	-0-	95	173	16	1	72	3	N	6					6
							7	9									
04	2716	X	65	-0-	-2651	-0-	13	1	52	3	N	-0-					6
05	3007	X	171	-0-	-2836	-0-	34	1	135	3	N	2	6	1			2
							2	9									
06	2910	X	31	-0-	-2879	-0-	6	1	25	3	N	-0-					2
07	3007	X	77	-0-	-2930	-0-	17	1	60	3	N	-0-					2
08	3007	X	9	-0-	-2998	-0-	2	1	7	3	N	-0-	2	1			-0-
09	2910	X	6	-0-	-2904	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	3007	X	6	-0-	-3001	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	2910	X	4	-0-	-2906	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	3007	X	1	-0-	-3006	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					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		-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-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094447 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	17680	-0-	-1974	-0-	1716	1	15964	2	N	-0-			-0-
02	18386	X	16705	-0-	-1681	-0-	1453	1	15252	2	N	-0-			-0-
03	19499	X	17891	-0-	-1608	-0-	1731	1	16160	2	N	-0-			-0-
04	18870	X	17179	-0-	-1691	-0-	1692	1	15487	2	N	-0-			-0-
05	18910	X	18449	-0-	-461	-0-	1703	1	16738	2	N	7			7
							8	9							
06	17310	X	16475	-0-	-835	-0-	230	1	16241	2	N	4			11
							4	9							
07	17887	X	15722	-0-	-2165	-0-	1490	1	14232	2	N	-0-			11
08	20801	X	15508	-0-	-5293	-0-	1472	1	14036	2	N	-0-			11
09	17850	X	14751	-0-	-3099	-0-	1396	1	13355	2	N	-0-			11
10	17484	X	13883	-0-	-3601	-0-	1313	1	12570	2	N	-0-			11
11	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	1625	1	15209	2	N	1			12
							1	9							
12	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	1580	1	15031	2	N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 197,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	44330	X	41434	-0-	-2896	-0-	4023	1	37411	2	N	-0-			-0-
02	41847	X	40134	-0-	-1713	-0-	3492	1	36642	2	N	-0-			-0-
03	44733	X	43660	-0-	-1073	-0-	4224	1	39436	2	N	-0-			-0-
04	43290	X	42005	-0-	-1285	-0-	4137	1	37868	2	N	-0-			-0-
05	44218	X	44218	-0-	-0-	-0-	4083	1	40127	2	N	7			7
							8	9							
06	42240	X	39703	-0-	-2537	-0-	554	1	39128	2	N	19			26
							21	9							
07	43648	X	42821	-0-	-827	-0-	4058	1	38761	2	N	2			28
							2	9							
08	49879	X	43786	-0-	-6093	-0-	4155	1	39631	2	N	-0-			28
09	43030	X	43030	-0-	-0-	-0-	4071	1	38959	2	N	-0-			28
10	44206	X	18398	-0-	-25808	-0-	1740	1	16658	2	N	-0-			28
11	42360	X	42024	-0-	-336	-0-	4057	1	37966	2	N	1			29
							1	9							
12	44454	X	42852	-0-	-1602	-0-	4076	1	38776	2	N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 484,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27497	X	25850	-0-	-1647	-0-	2510	1	23340	2	N	-0-			-0-
02	25723	X	24343	-0-	-1380	-0-	2118	1	22225	2	N	-0-			-0-
03	27497	X	26429	-0-	-1068	-0-	2557	1	23872	2	N	-0-			-0-
04	26550	X	24929	-0-	-1621	-0-	2456	1	22473	2	N	-0-			-0-
05	26939	X	26030	-0-	-909	-0-	2404	1	23618	2	N	7			7
							8	9							
06	25590	X	23334	-0-	-2256	-0-	325	1	23000	2	N	8			15
							9	9							
07	26443	X	25831	-0-	-612	-0-	2448	1	23381	2	N	2			17
							2	9							
08	29357	X	25658	-0-	-3699	-0-	2435	1	23223	2	N	-0-			17
09	25797	X	25797	-0-	-0-	-0-	2441	1	23356	2	N	-0-			17
10	26040	X	18398	-0-	-7642	-0-	1740	1	16658	2	N	-0-			17
11	24990	X	24986	-0-	-4	-0-	2412	1	22574	2	N	-0-			17
12	26660	X	24939	-0-	-1721	-0-	2372	1	22567	2	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 296,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	13888	X	11297	-0-	-2591	-0-	1097	1	10200	2	N	-0-			-0-
02	13166	X	13072	-0-	-94	-0-	1137	1	11935	2	N	-0-			-0-
03	14105	X	10285	-0-	-3820	-0-	995	1	9290	2	N	-0-			-0-
04	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	1399	1	12804	2	N	-0-			-0-
05	14105	X	9479	-0-	-4626	-0-	875	1	8596	2	N	7			7
							8	9							
06	13530	X	13137	-0-	-393	-0-	183	1	12952	2	N	2			9
							2	9							
07	14663	X	12505	-0-	-2158	-0-	1185	1	11320	2	N	-0-			9
08	14663	X	12646	-0-	-2017	-0-	1200	1	11446	2	N	-0-			9
09	14190	X	14019	-0-	-171	-0-	1326	1	12693	2	N	-0-			9
10	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	1313	1	12570	2	N	-0-			9
11	13140	X	10781	-0-	-2359	-0-	1041	1	9740	2	N	-0-			9
12	13888	X	13254	-0-	-634	-0-	1261	1	11993	2	N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 148,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 102473 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1548	-0-	-653	-0-	150	1	1398	2	N	-0-					-0-
02	1972	X	-0-	-0-	-1972	-0-					N	-0-					-0-
03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	258	1	2409	2	N	-0-					-0-
04	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	186	1	1709	2	N	-0-					-0-
05	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	160	1	1577	2	N	7					7
							8	9									
06	2580	X	1400	-0-	-1180	-0-	20	1	1380	2	N	-0-					7
07	2666	X	1745	-0-	-921	-0-	165	1	1580	2	N	-0-					7
08	2666	X	1652	-0-	-1014	-0-	157	1	1495	2	N	-0-					7
09	1890	X	1758	-0-	-132	-0-	166	1	1592	2	N	-0-					7
10	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	1313	1	12570	2	N	1					8
							1	9									
11	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	171	1	1603	2	N	-0-					8
12	1829	X	1695	-0-	-134	-0-	161	1	1534	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 31,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	7106	-0-	-86	-0-	622	1	6425	3	N	54	32	1			22
							59	9									
02	6728	X	2753	-0-	-3975	-0-	424	1	2318	3	N	10	29	1			3
							11	9									
03	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	303	1	1455	3	N	8					11
							9	9									
04	857	X	857	-0-	-0-	-0-	180	1	677	3	N	-0-					11
05	7099	X	913	-0-	-6186	-0-	182	1	722	3	N	8	13	1			6
							9	9									
06	6870	X	1070	-0-	-5800	-0-	192	1	867	3	N	10					16
							11	9									
07	2945	X	818	-0-	-2127	-0-	182	1	635	3	N	1					17
							1	9									
08	1767	X	816	-0-	-951	-0-	181	1	628	3	N	6	20	1			3
							7	9									
09	1080	X	777	-0-	-303	-0-	174	1	600	3	N	3					6
							3	9									
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	195	1	660	3	N	3					9
							3	9									
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	213	1	719	3	N	3	6	1			6
							3	9									
12	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	592	1	2333	3	N	2					8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
ROOS, H. WELL #: 15 RRCID -> 165686 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 16600 PERF.11569 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	60	-0-	-250	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	87	N	56	-0-	-31	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B) 82381 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248270 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11382 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	12186	-0-	-7654	-0-	1183	1	11003	2	N	-0-			-0-
02	17458	X	12083	-0-	-5375	-0-	1052	1	11031	2	N	-0-			-0-
03	17763	X	12263	-0-	-5500	-0-	1186	1	11077	2	N	-0-			-0-
04	15780	X	10543	-0-	-5237	-0-	1039	1	9504	2	N	-0-			-0-
05	14973	X	8820	-0-	-6153	-0-	814	1	7998	2	N	7			7
							8	9							
06	12510	X	7335	-0-	-5175	-0-	102	1	7233	2	N	-0-			7
07	12927	X	7640	-0-	-5287	-0-	724	1	6916	2	N	-0-			7
08	12276	X	9527	-0-	-2749	-0-	904	1	8623	2	N	-0-			7
09	10530	X	9398	-0-	-1132	-0-	889	1	8509	2	N	-0-			7
10	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	1313	1	12570	2	N	1			8
							1	9							
11	9210	X	7016	-0-	-2194	-0-	677	1	6339	2	N	-0-			8
12	9703	X	6572	-0-	-3131	-0-	625	1	5947	2	N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 117,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192855 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.11540 - 11560

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/16/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	378	1	3515	2	N	-0-					-0-
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	301	1	3155	2	N	-0-					-0-
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	338	1	3152	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3007	-0-	-773	-0-	297	1	2710	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	2856	-0-	-1050	-0-	263	1	2585	2	N	7					7
							8	9									
06	3780	X	2671	-0-	-1109	-0-	37	1	2634	2	N	-0-					7
07	3689	X	2676	-0-	-1013	-0-	254	1	2422	2	N	-0-					7
08	3503	X	2838	-0-	-665	-0-	269	1	2569	2	N	-0-					7
09	3000	X	2092	-0-	-908	-0-	198	1	1894	2	N	-0-					7
10	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	1740	1	16658	2	N	4					11
							4	9									
11	2760	X	2571	-0-	-189	-0-	248	1	2323	2	N	-0-					11
12	2852	X	2662	-0-	-190	-0-	253	1	2409	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 50,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SEVEN SISTERS STATE GAS UNIT 1 WELL #: 2 D RRCID -> 048213 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9406 - 9416

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2012 - PLUGGED 04/11/12

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) //CONT.// 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

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	4557	X	4323	-0-	-234	-0-	379	1	3908	3	N	33	20	1			13
							36	9									
02	4263	X	3023	-0-	-1240	-0-	466	1	2548	3	N	8	19	1			2
							9	9									
03	4557	X	3220	-0-	-1337	-0-	553	1	2656	3	N	10					12
							11	9									
04	4410	X	2785	-0-	-1625	-0-	584	1	2201	3	N	-0-					12
05	4557	X	2978	-0-	-1579	-0-	599	1	2373	3	N	5	12	1			5
							6	9									
06	4410	X	3333	-0-	-1077	-0-	601	1	2720	3	N	11					16
							12	9									
07	4557	X	2729	-0-	-1828	-0-	608	1	2118	3	N	3					19
							3	9									
08	4557	X	2662	-0-	-1895	-0-	590	1	2051	3	N	19	35	1			3
							21	9									
09	2880	X	2543	-0-	-337	-0-	569	1	1964	3	N	9					12
							10	9									
10	3441	X	2745	-0-	-696	-0-	624	1	2109	3	N	11					23
							12	9									
11	3330	X	2627	-0-	-703	-0-	598	1	2020	3	N	8	19	1			12
							9	9									
12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	557	1	2194	3	N	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

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	3689	X	2780	-0-	-909	-0-	81	1	2699	2	N	-0-					94
02	3451	X	2677	-0-	-774	-0-	78	1	2599	2	N	-0-					94
03	3038	X	2802	-0-	-236	-0-	82	1	2720	2	N	-0-					94
04	2820	X	2775	-0-	-45	-0-	81	1	2694	2	N	-0-					94
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	84	1	2801	2	N	-0-					94
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	84	1	2786	2	N	-0-					94
07	2883	X	2701	-0-	-182	-0-	79	1	2622	2	N	-0-					94
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	89	1	2957	2	N	-0-					94
09	2880	X	2873	-0-	-7	-0-	84	1	2789	2	N	-0-					94
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	30	1	2950	2	N	-0-					94
11	2940	X	2756	-0-	-184	-0-	27	1	2726	2	N	3	3	8			94
							3	9									
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	91	1	3036	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 34,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

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	5863	-0-	-2042	-0-		563	1	5232	2	Y	62	196	1			50
								68	9									
02	8642	X	6831	-0-	-1811	-0-		588	1	6175	2	Y	62					112
								68	9									
03	9238	X	8898	-0-	-340	-0-		852	1	7955	2	Y	83					195
								91	9									
04	8940	X	8532	-0-	-408	-0-		833	1	7623	2	Y	69	196	1			68
								76	9									
05	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-		774	1	7604	2	Y	54					122
								59	9									
06	8610	X	8073	-0-	-537	-0-		112	1	7897	2	Y	58					180
								64	9									
07	8897	X	7134	-0-	-1763	-0-		675	1	6448	2	Y	10	190	1			-0-
								11	9									
08	9517	X	8386	-0-	-1131	-0-		787	1	7511	2	Y	80					80
								88	9									
09	8520	X	6762	-0-	-1758	-0-		637	1	6099	2	Y	24					104
								26	9									
10	8432	X	1185	-0-	-7247	-0-		109	1	1043	2	Y	30					134
								33	9									
11	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-		981	1	9175	2	Y	31					165
								34	9									
12	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-		1015	1	9652	2	Y	37					202
								41	9									

TOTAL GAS PROD: 90,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08 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-

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	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-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) 82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
MARSHALL, S. JR. STATE A-2123 WELL #: 1 RRCID -> 191791 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9583 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIMRAY GP, LLC 784155
WELDER GU 217 WELL #: 1 T RRCID -> 212263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	15154	-0-	15154	62337	2989 241	1 9	11924	3	Y	219	197	1			212
02	DLQ	G-10	13681	-0-	13681	76018	2300 220	1 9	11161	2	Y	200	192	1			220
03	DLQ	G-10	14469	-0-	14469	90487	3240 200	1 9	11029	2	Y	182	194	1			208
04	104519	X	14032	-0-	-90487	-0-	2955 213	1 9	10864	2	Y	194	195	1			207
05	15469	X	14590	-0-	-879	-0-	3016 193	1 9	11381	2	Y	175	195	1			187
06	14670	X	14222	-0-	-448	-0-	2828 165	1 9	11229	2	Y	150					337
07	14632	X	11045	-0-	-3587	-0-	2199 157	1 9	8689	2	Y	143	390	1			90
08	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	2986 210	1 9	12838	2	Y	191					281
09	14220	X	11826	-0-	-2394	-0-	2517 188	1 9	9121	2	Y	171	198	1			254
10	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	1811 149	1 9	7260	2	Y	135					389
11	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	2478 156	1 9	9398	2	Y	142	197	1			334
12	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	2062 199	1 9	8610	2	Y	181	196	1			319

TOTAL GAS PROD: 157,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,083

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208121 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14118 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	6082	-0-	-4179	-0-	2038	1	4044	2	N	-0-			17
02	8033	X	6082	-0-	-1951	-0-	2967	1	3115	2	N	-0-			17
03	9672	X	7126	-0-	-2546	-0-	2932	1	4194	2	N	-0-			17
04	DLQ G-10		6280	-0-	6280	6280	3066	1	3214	2	N	-0-			17
05	DLQ G-10		6443	-0-	6443	12723	1805	1	4638	2	N	-0-			17
06	DLQ G-10		6492	-0-	6492	19215	2482	1	4010	2	N	-0-			17
07	DLQ G-10		6432	-0-	6432	25647	3048	1	3384	2	N	-0-			17
08	31583	X	5936	-0-	-25647	-0-	3058	1	2878	2	N	-0-			17
09	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	3143	1	1875	2	N	-0-			17
10	6355	X	643	-0-	-5712	-0-	380	1	263	2	N	-0-			17
11	6150	X	5412	-0-	-738	-0-	3870	1	1542	2	N	-0-			17
12	6355	X	5798	-0-	-557	-0-	4067	1	1731	2	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 67,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMRAY GP, LLC 784155
EXXON STATE WELL #: 2 RRCID -> 197442 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2250	-0-	2250	2657	593	1	1657	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4712	-0-	4712	7369	1114	1	3598	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4597	-0-	4597	11966	1325	1	3272	2	N	-0-			-0-
04	16020	X	4054	-0-	-11966	-0-	1119	1	2935	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4103	-0-	-919	-0-	1116	1	2987	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	2994	-0-	-1866	-0-	792	1	2202	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	2924	-0-	-2098	-0-	775	1	2149	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	3670	-0-	-918	-0-	928	1	2742	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	3639	-0-	-411	-0-	1013	1	2626	2	N	-0-			-0-
10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	791	1	2217	2	N	-0-			-0-
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	942	1	2530	2	N	-0-			-0-
12	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	889	1	2569	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER HEIRS 215 WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1704	-0-	1704	11829	405	1	1299	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		49	-0-	49	11878	10	1	39	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11878					N	-0-			-0-
04	11878	X	-0-	-0-	-11878	-0-					N	-0-			-0-
05	4960	X	4236	-0-	-724	-0-	1044	1	3192	2	N	-0-			-0-
06	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	1387	1	4427	2	N	-0-			-0-
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	1084	1	3448	2	N	-0-			-0-
08	4247	X	3292	-0-	-955	-0-	746	1	2546	2	N	-0-			-0-
09	5820	X	4756	-0-	-1064	-0-	1203	1	3553	2	N	-0-			-0-
10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	1064	1	3422	2	N	-0-			-0-
11	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	1373	1	4217	2	N	-0-			-0-
12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	1314	1	4373	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155
EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16663	-0-	16663	74440	4450	1	12213	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		14548	-0-	14548	88988	3491	1	11057	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		15629	-0-	15629	104617	4556	1	11073	2	N	-0-			-0-
04	120196	X	15579	-0-	-104617	-0-	4352	1	11227	2	N	-0-			-0-
05	17422	X	14430	-0-	-2992	-0-	3973	1	10457	2	N	-0-			-0-
06	16140	X	15915	-0-	-225	-0-	4261	1	11654	2	N	-0-			-0-
07	15624	X	12941	-0-	-2683	-0-	3474	1	9467	2	N	-0-			-0-
08	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	4390	1	12738	2	N	-0-			-0-
09	15930	X	15474	-0-	-456	-0-	4357	1	11117	2	N	-0-			-0-
10	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	4061	1	11183	2	N	-0-			-0-
11	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	3468	1	9161	2	N	-0-			-0-
12	16168	X	16168	-0-	-0-	-0-	4211	1	11957	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	464	1	1284	3	N	-0-			-0-
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	429	1	1371	2	N	-0-			-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	578	1	1417	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	443	1	1152	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1425	-0-	-497	-0-	390	1	1035	2	N	-0-			-0-
06	1920	N	1587	-0-	-333	-0-	422	1	1165	2	N	-0-			-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	335	1	922	2	N	-0-			-0-
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	454	1	1330	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1435	-0-	-155	-0-	402	1	1033	2	N	-0-			-0-
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	406	1	1127	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1432	-0-	-308	-0-	391	1	1041	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	375	1	1072	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		33286	-0-	33286	107097	8582	1	24704	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		20780	-0-	20780	127877	4787	1	15993	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		33536	-0-	33536	161413	9477	1	24059	2	N	-0-			-0-
04	189612	X	28199	-0-	-161413	-0-	7621	1	20578	2	N	-0-			-0-
05	33294	X	26793	-0-	-6501	-0-	7133	1	19660	2	N	-0-			-0-
06	32460	X	25281	-0-	-7179	-0-	6536	1	18745	2	N	-0-			-0-
07	33542	X	14338	-0-	-19204	-0-	3717	1	10621	2	N	-0-			-0-
08	37492	X	37492	-0-	-0-	-0-	9259	1	28233	2	N	-0-			-0-
09	28200	X	26012	-0-	-2188	-0-	7089	1	18923	2	N	-0-			-0-
10	26335	X	26335	-0-	-0-	-0-	6772	1	19563	2	N	-0-			-0-
11	19341	X	19341	-0-	-0-	-0-	5134	1	14207	2	N	-0-			-0-
12	29198	X	29198	-0-	-0-	-0-	7334	1	21864	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 320,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155
WELDER HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 241983 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13864 - 14615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	258	-0-	-455	-0-	62	1	196	3	N	-0-			-0-
02	696	N	583	-0-	-113	-0-	124	1	459	2	N	-0-			-0-
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	166	1	458	2	N	-0-			-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	160	1	471	2	N	-0-			-0-
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	128	1	384	2	N	-0-			-0-
06	600	N	456	-0-	-144	-0-	110	1	346	2	N	-0-			-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	82	1	258	2	N	-0-			-0-
08	527	N	16	-0-	-511	-0-	4	1	12	2	N	-0-			-0-
09	450	N	114	-0-	-336	-0-	29	1	85	2	N	-0-			-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

01	DLQ G-10		3489	-0-	3489	16899	875	1	2614	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2876	-0-	2876	19775	642	1	2234	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3799	-0-	3799	23574	1048	1	2751	2	N	-0-			-0-
04	27793	X	4219	-0-	-23574	-0-	1112	1	3107	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	3680	-0-	-226	-0-	955	1	2725	2	N	-0-			-0-
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	1106	1	3288	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3169	-0-	-644	-0-	800	1	2369	2	N	-0-			-0-
08	4371	X	3330	-0-	-1041	-0-	799	1	2531	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	4345	-0-	-35	-0-	1155	1	3190	2	N	-0-			-0-
10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	1067	1	3199	2	N	-0-			-0-
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	986	1	2826	2	N	-0-			-0-
12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	937	1	2899	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155
EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15792	-0-	15792	38144	3779	1	12013	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		8062	-0-	8062	46206	1702	1	6360	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		23141	-0-	23141	69347	6124	1	17017	2	N	-0-			-0-
04	86707	X	17360	-0-	-69347	-0-	4375	1	12985	2	N	-0-			-0-
05	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	3791	1	11501	2	N	-0-			-0-
06	13814	X	13814	-0-	-0-	-0-	3315	1	10499	2	N	-0-			-0-
07	13764	X	12559	-0-	-1205	-0-	3023	1	9536	2	N	-0-			-0-
08	13764	X	13557	-0-	-207	-0-	3093	1	10464	2	N	-0-			-0-
09	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	3972	1	11645	2	N	-0-			-0-
10	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	2397	1	7650	2	N	-0-			-0-
11	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	2778	1	8466	2	N	-0-			-0-
12	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	2473	1	8164	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROSENTHAL, STANLEY H. 728870
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
SLING WELL #: 1 RRCID -> 230280 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7879 - 7892

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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,W.(WILCOX 1,N.) //CONT.// 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67239	X	62124	-0-	-5115	-0-	77	1	60706	3	N	1219	1373	1			217
							1341	9									
02	63075	X	54693	-0-	-8382	-0-	72	1	53401	3	N	1109	979	1	68	8	279
							1220	9									
03	67425	X	60739	-0-	-6686	-0-	76	1	59395	3	N	1153	1138	1	40	8	254
							1268	9									
04	61830	X	56227	-0-	-5603	-0-	74	1	55264	3	N	808	778	1	22	8	262
							889	9									
05	62124	X	53862	-0-	-8262	-0-	77	1	52752	3	N	939	971	1			230
							1033	9									
06	60120	X	53951	-0-	-6169	-0-	74	1	52978	3	N	817	855	1			192
							899	9									
07	60729	X	54880	-0-	-5849	-0-	76	1	53818	3	N	896	969	1			119
							986	9									
08	60729	X	37830	-0-	-22899	-0-	30	1	37271	3	N	481	570	1			30
							529	9									
09	56220	X	-0-	-0-	-56220	-0-					N	-0-					30
10	55738	X	34027	-0-	-21711	-0-	57	1	33864	3	N	96	96	8			30
							106	9									
11	53940	X	53578	-0-	-362	-0-	74	1	52117	3	N	1261	946	1	126	8	219
							1387	9									
12	55585	X	55585	-0-	-0-	-0-	306	1	54167	3	N	1011	972	1	86	8	172
							1112	9									

TOTAL GAS PROD: 577,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,790

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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,W.(WILCOX 1,N.) //CONT.// 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
SLING WELL #: 5 RRCID -> 243741 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7994 - 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	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	65	1	1137	3	N	-0-					36
02	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1392	3	7	9	N	6	6	8			36
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					36
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					36
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					36
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1			-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		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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2012

TOTAL GAS PROD: 2,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SEVEN SISTERS, W. (WILCOX 8) 82387 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SMITH, TEMPLE D. WELL #: 54 RRCID -> 091670 COMPL. DATE 11/13/1986 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 3670 - 3700

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2012 - PLUGGED 08/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
MORSEY OIL & GAS CORP. 589078
DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

01	14B	DENY	-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-

SEVENTY-SIX, WEST 82422 001 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DUVAL COUNTY RANCH WELL #: 8002 RRCID -> 208495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 601 - 609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 9580 PERF. 8151 - 8200

01	INC G-10	14870	-0-	14870	29668	145 52	1 9	14673	2	N	47	180	1			57
02	INC G-10	13258	-0-	13258	42926	145 51	1 9	13062	2	N	46	1	8			102
03	INC G-10	13875	-0-	13875	56801	145 48	1 9	13682	2	N	44					146
04	INC G-10	13131	-0-	13131	69932	79 46	1 9	13006	2	N	42					188
05	INC G-10	13929	-0-	13929	83861	155 37	1 9	13737	2	N	34	177	1			45
06	T. A.	13111	-0-	13111	96972	150 41	1 9	12920	2	N	37					82
07	110689 X	13717	-0-	-96972	-0-	155 39	1 9	13523	2	N	35					117
08	13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	155 41	1 9	13417	2	N	37					154
09	13200 X	13017	-0-	-183	-0-	150 33	1 9	12834	2	N	30					184
10	13640 X	13235	-0-	-405	-0-	155 37	1 9	13043	2	N	34	177	1			41
11	13200 X	12456	-0-	-744	-0-	150 42	1 9	12264	2	N	38					79
12	13237 X	12901	-0-	-336	-0-	155 44	1 9	12702	2	N	40	70	1			49

TOTAL GAS PROD: 161,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

STATE TRACT 433 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223509 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 8316 - 8322

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			78
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	1			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - PLUGGED 3/28/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	2854	-0-	-1176	-0-	2852	2	2	9	Y	2					6
02	3625 #	2247	-0-	-1378	-0-	2232	2	15	9	Y	14	20	1			-0-
03	3472 #	2017	-0-	-1455	-0-	2015	2	2	9	Y	2					2
04	3360 #	1398	-0-	-1962	-0-	1397	2	1	9	Y	1					3
05	3131 #	1248	-0-	-1883	-0-	1242	3	6	9	Y	5	8	1			-0-
06	2760 #	1086	-0-	-1674	-0-	1085	2	1	9	Y	1					1
07	2387 #	1	-0-	-2386	-0-	1	2			Y	-0-					1
08	2015 #	639	-0-	-1376	-0-	638	2	1	9	Y	1					2
09	1410 #	1242	-0-	-168	-0-	1241	2	1	9	Y	1					3
10	1240 #	1150	-0-	-90	-0-	1147	2	3	9	Y	3					6
11	1080 #	962	-0-	-118	-0-	961	2	1	9	Y	1					7
12	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	1178	2	1	9	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 16,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	5267	-0-	-1894	-0-	5202	2	65	9	Y	59					178
02	4524 #	3933	-0-	-591	-0-	3880	2	53	9	Y	48	158	1			68
03	4836 #	4834	-0-	-2	-0-	4772	2	62	9	Y	56					124
04	5100 #	3337	-0-	-1763	-0-	3298	2	39	9	Y	35					159
05	6432 R	6432	-0-	-0-	-0-	6360	3	72	9	Y	65	176	1			48
06	5100 #	4268	-0-	-832	-0-	4213	2	55	9	Y	50					98
07	4836 #	57	-0-	-4779	-0-	55	2	2	9	Y	2					100
08	6417 #	2417	-0-	-4000	-0-	2411	2	6	9	Y	5					105
09	7969	7969	-0-	-0-	-0-	7934	2	35	9	Y	32					137
10	9781	9781	-0-	-0-	-0-	9762	2	19	9	Y	17					154
11	9615	9615	-0-	-0-	-0-	9598	2	17	9	Y	15					169
12	8587	8587	-0-	-0-	-0-	8576	2	11	9	Y	10					179

TOTAL GAS PROD: 66,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

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	INJECT	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD (ELKINS) 83046 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ANNA MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148346 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6344 - 6349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SHEPHERD (L-2) 83046 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200691 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B	DENY	-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-

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

01	7998	X	5889	-0-	-2109	-0-	124	1	5332	2	N	394	379	1			147
							433	9									
02	7482	X	5198	-0-	-2284	-0-	116	1	4696	2	N	351	379	1			119
							386	9									
03	7564	X	5125	-0-	-2439	-0-	124	1	4617	2	N	349	188	1			280
							384	9									
04	6600	X	4597	-0-	-2003	-0-	120	1	4139	2	N	307	367	1			220
							338	9									
05	6231	X	4779	-0-	-1452	-0-	124	1	4308	2	N	315	188	1			347
							347	9									
06	4890	X	4499	-0-	-391	-0-	120	1	4057	2	N	293	363	1			277
							322	9									
07	5053	X	4509	-0-	-544	-0-	124	1	4049	2	N	305	373	1			209
							336	9									
08	5053	X	4421	-0-	-632	-0-	124	1	3969	2	N	298	324	1			183
							328	9									
09	4620	X	4107	-0-	-513	-0-	120	1	3682	2	N	277	187	1			273
							305	9									
10	4774	X	4129	-0-	-645	-0-	124	1	3704	2	N	274	369	1			178
							301	9									
11	4500	X	3873	-0-	-627	-0-	120	1	3452	2	N	274	190	1			262
							301	9									
12	4495	X	500	-0-	-3995	-0-	16	1	461	2	N	21	183	1			100
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 51,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,458

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
GASPER RICE - WATERS WELL #: 1 RRCID -> 219338 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6995 - 7019

01	2542 #	2316	-0-	-226	-0-	310 11	1 9	1995	2	N	10			74
02	2378 #	1993	-0-	-385	-0-	290 11	1 9	1692	2	N	10			84
03	2294 #	2035	-0-	-259	-0-	300 11	1 9	1724	2	N	10			94
04	2220 #	1933	-0-	-287	-0-	260 11	1 9	1662	2	N	10			104
05	3163 R	3163	-0-	-0-	-0-	310 11	1 9	2842	2	N	10			114
06	2220 #	2160	-0-	-60	-0-	300 11	1 9	1849	2	N	10			124
07	2108 #	1928	-0-	-180	-0-	310 11	1 9	1607	2	N	10			134
08	3162 #	2207	-0-	-955	-0-	310 11	1 9	1886	2	N	10			144
09	3060 #	2066	-0-	-994	-0-	300 11	1 9	1755	2	N	10			154
10	3162 #	2027	-0-	-1135	-0-	310 11	1 9	1706	2	N	10			164
11	2160 #	1609	-0-	-551	-0-	310 11	1 9	1288	2	N	10			174
12	2644 R	2644	-0-	-0-	-0-	310 11	1 9	2323	2	N	10			184

TOTAL GAS PROD: 26,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 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-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF.14798 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	9424	X	8502	-0-	-922	-0-		698	1	7714	2	N	82					149
								90	9									
02	8816	X	6384	-0-	-2432	-0-		564	1	5770	2	N	45					194
								50	9									
03	9114	X	8189	-0-	-925	-0-		687	1	7432	2	N	64					258
								70	9									
04	8580	X	8120	-0-	-460	-0-		687	1	7391	2	N	38	192	1			104
								42	9									
05	8866	X	7737	-0-	-1129	-0-		667	1	7050	2	N	18					122
								20	9									
06	8220	X	8040	-0-	-180	-0-		687	1	7259	2	N	85					207
								94	9									
07	8401	X	7614	-0-	-787	-0-		699	1	6838	2	N	70	180	1			97
								77	9									
08	8401	X	7770	-0-	-631	-0-		675	1	7029	2	N	60					157
								66	9									
09	8130	X	7678	-0-	-452	-0-		674	1	6949	2	N	50					207
								55	9									
10	8308	X	7883	-0-	-425	-0-		710	1	7132	2	N	37					244
								41	9									
11	8040	X	7430	-0-	-610	-0-		685	1	6743	2	N	2	182	1			64
								2	9									
12	7936	X	9	-0-	-7927	-0-		9	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 85,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

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. 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	1271	N	1089	-0-	-182	-0-		66	1	1021	2	N	2					189
								2	9									
02	1189	N	1096	-0-	-93	-0-		87	1	1009	2	N	-0-					189
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-		90	1	1561	2	N	8					197
								9	9									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-		90	1	1196	2	N	2					199
								2	9									
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-		81	1	1154	2	N	1					200
								1	9									
06	1620	N	1153	-0-	-467	-0-		90	1	1063	2	N	-0-					200
07	1333	N	1131	-0-	-202	-0-		93	1	1038	2	N	-0-	157	1			43
08	1240	N	1114	-0-	-126	-0-		93	1	1021	2	N	-0-					43
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-		90	1	1295	2	N	35					78
								39	9									
10	1116	N	1044	-0-	-72	-0-		93	1	951	2	N	-0-					78
11	1080	N	804	-0-	-276	-0-		57	1	747	2	N	-0-					78
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-						N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 13,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MCRAE & HENRY, LTD 555883
FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					19
02	261 N	238	-0-	-23	-0-	238	3			N	-0-					19
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					19
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					19
05	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					19
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					19
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					19
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-	19	1			-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MCRAE & HENRY, LTD //CONT.// 555883
FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					56
02	1189	N	1099	-0-	-90	-0-	1087	3	12	9	N	11					67
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					67
04	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	1060	3	4	9	N	4					71
05	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	3			N	-0-					71
06	1140	N	924	-0-	-216	-0-	924	3			N	-0-					71
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					71
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1206	3	14	9	N	13	46	1			38
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					38
10	1178	N	732	-0-	-446	-0-	732	3			N	-0-					38
11	1170	N	1070	-0-	-100	-0-	1070	3			N	-0-					38
12	1240	N	957	-0-	-283	-0-	957	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 12,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	1829	X	709	-0-	-1120	-0-	709	3			N	-0-					49
02	1711	X	1422	-0-	-289	-0-	1402	3	20	9	N	18					67
03	1395	X	1049	-0-	-346	-0-	1049	3			N	-0-					67
04	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1554	3	7	9	N	6					73
05	1519	X	1251	-0-	-268	-0-	1251	3			N	-0-					73
06	1470	X	1310	-0-	-160	-0-	1275	3	35	9	N	32					105
07	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					105
08	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1707	3	39	9	N	35	121	1			19
09	1560	X	1044	-0-	-516	-0-	1044	3			N	-0-					19
10	1767	X	1265	-0-	-502	-0-	1265	3			N	-0-					19
11	1710	X	1508	-0-	-202	-0-	1508	3			N	-0-					19
12	1767	X	840	-0-	-927	-0-	840	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 15,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	841	N	733	-0-	-108	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	870	N	569	-0-	-301	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
12	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MCRAE & HENRY, LTD //CONT.// 555883
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	1019	-0-	-159	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
02	1102	X	933	-0-	-169	-0-	933	3		N	-0-			-0-
03	1178	X	1110	-0-	-68	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
04	1140	X	1084	-0-	-56	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
05	1023	X	1012	-0-	-11	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
06	1080	X	829	-0-	-251	-0-	829	3		N	-0-			-0-
07	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
08	1116	X	1099	-0-	-17	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
09	1080	X	1039	-0-	-41	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
10	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
11	1140	X	1014	-0-	-126	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
12	1178	X	883	-0-	-295	-0-	883	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINTON, NORTH (1300) 83754 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER J WELL #: 3 RRCID -> 179642 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1324 - 1327

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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_____ 07/25/2012 - PLUGGED 07/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINTON, NORTH (1600 MIOCENE) 83754 340 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER WELL #: J 6 RRCID -> 218524 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3822 PERF. 1695 - 1697

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 WELL #: B 19 RRCID -> 220515 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 1570 - 1572

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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_____ 07/31/2012 - PLUGGED 07/31/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINTON, NORTH (1950) 83754 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R.H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 146843 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 1940 - 1948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2013 - PLUGGED 05-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINTON, NORTH (2050) 83754 408 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R.H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149228 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 2040 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SINTON, NORTH (2400) 83754 476 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER "C" WELL #: 3 RRCID -> 135532 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 2998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SINTON, NORTH (3100) 83754 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
WELDER "G" WELL #: 6 RRCID -> 144745 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 3119 - 3123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (3300 A PUNCH) 83754 548 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER "A" WELL #: 6 RRCID -> 172460 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3317 - 3321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (3500) 83754 554 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R. H. "A" A/C-1 WELL #: 19 RRCID -> 168499 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 3456 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2013 - PLUGGED 05-10-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINTON, NORTH (3770 PEANUT) 83754 571 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER "A" WELL #: 7 RRCID -> 163872 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3747 - 3751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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_____ 07/27/2012 - PLUGGED 07/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINTON, NORTH (4950) 83754 722 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 152769 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4910 - 4917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SINTON, NORTH (5820) 83754 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
WELDER GG WELL #: 1 RRCID -> 267786 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5628 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		671	-0-	671	9014	671	2			N	-0-					30
02	0		8243	-0-	8243	17257	8158	2	85	9	N	77					107
03	0		13002	-0-	13002	30259	12899	2	103	9	N	94					201
04	0		7843	-0-	7843	38102	7782	2	61	9	N	55	176	1			80
05	0		4829	-0-	4829	42931	4766	2	63	9	N	57					137
06	17400		4433	-0-	-12967	29964	4433	2			N	-0-					137
07	17980		6058	-0-	-11922	18042	6012	2	46	9	N	42					179
08	17980		9452	-0-	-8528	9514	9362	2	90	9	N	82					261
09	17400		12472	-0-	-4928	4586	12428	2	44	9	N	40					301
10	17980		8813	-0-	-9167	-0-	8813	2			N	-0-					301
11	17400		4010	-0-	-13390	-0-	4010	2			N	-0-	247	1			54
12	17980		887	-0-	-17093	-0-	876	2	11	9	N	10					64

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2013

TOTAL GAS PROD: 80,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

SINTON, WEST (SHALLOW) 83760 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
BAYDER, E. WELL #: 12 RRCID -> 151773 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 2794 PERF. 1531 - 1533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	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-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	343	2	Y	-0-	25	1			4
							11	3									
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	35	1	382	2	Y	-0-					4
							4	3									
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	44	1	391	2	Y	-0-					4
							4	3									
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	37	1	264	2	Y	-0-					4
							2	3									
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	48	1	267	2	Y	1					5
							8	3	1	9							
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	30	1	239	2	Y	-0-					5
							8	3									
07	310	N	205	-0-	-105	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					5
							6	3									
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	21	1	248	2	Y	-0-					5
							7	3									
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	29	1	277	2	Y	-0-	5	1			-0-
							7	3									
10	96	R	96	-0-	-0-	-0-	25	1	69	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
11	73	R	73	-0-	-0-	-0-	20	1	52	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
12	281	R	281	-0-	-0-	-0-	31	1	244	2	Y	-0-					-0-
							6	3									

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SLICK RANCH (YEGUA) 84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14175 - 14195

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11598	X	3681	-0-	-7917	-0-	592	1	3057	2	N	29	24	1			7
							32	9									
02	2900	X	2540	-0-	-360	-0-	394	1	2125	2	N	19	20	1			6
							21	9									
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	559	1	2946	2	N	24	22	1			8
							26	9									
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	583	1	2612	2	N	22	21	1			9
							24	9									
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	561	1	2811	2	N	19	20	1			8
							21	9									
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	563	1	2659	2	N	17	18	1			7
							19	9									
07	3100	X	2561	-0-	-539	-0-	426	1	2124	2	N	10	13	1			4
							11	9									
08	3100	X	2349	-0-	-751	-0-	386	1	1949	2	N	13	13	1			4
							14	9									
09	3000	X	2621	-0-	-379	-0-	292	1	2311	2	N	16	14	1			6
							18	9									
10	3162	X	2501	-0-	-661	-0-	188	1	2295	2	N	16	16	1			6
							18	9									
11	3060	X	2357	-0-	-703	-0-	173	1	2170	2	N	13	15	1			4
							14	9									
12	2759	X	2282	-0-	-477	-0-	175	1	2095	2	N	11	12	1			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 34,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 140858 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8195 - 8271

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2012 - PLUGGED 11/14/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 140 RRCID -> 162317 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8301 - 8337

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2012 - PLUGGED 10/31/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOLO MUERTO (YEGUA-PALMER) 84548 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
DIEGO WELL #: 2 RRCID -> 255549 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6353 - 6361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	2041	-0-	-0-	-0-	2032	2	9	9	N	8					212
02	1682	#	753	-0-	-929	-0-	753	2			N	-0-					212
03	1457	#	1296	-0-	-161	-0-	1295	2	1	9	N	1	175	1			38
04	1980	#	570	-0-	-1410	-0-	569	2	1	9	N	1					39
05	2046	#	410	-0-	-1636	-0-	410	2			N	-0-					39
06	2531	R	2531	-0-	-0-	-0-	2523	2	8	9	N	7					46
07	1704	R	1704	-0-	-0-	-0-	1692	2	12	9	N	11					57
08	1302	#	1138	-0-	-164	-0-	1136	2	2	9	N	2					59
09	2520	#	1552	-0-	-968	-0-	1544	2	8	9	N	7					66
10	2604	#	1202	-0-	-1402	-0-	1196	2	6	9	N	5					71
11	2520	#	595	-0-	-1925	-0-	595	2			N	-0-					71
12	1705	#	409	-0-	-1296	-0-	409	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 14,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE INS. WELL #: 41 RRCID -> 175464 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 3751 - 3763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2493	R	2493	-0-	-0-	-0-	398	1	2095	2	N	-0-					-0-
02	2378		2191	-0-	-187	-0-	282	1	1909	2	N	-0-					-0-
03	2542		2044	-0-	-498	-0-	434	1	1610	2	N	-0-					-0-
04	2370	#	1916	-0-	-454	-0-	590	1	1326	2	N	-0-					-0-
05	2325	#	1987	-0-	-338	-0-	485	1	1502	2	N	-0-					-0-
06	2400	#	2056	-0-	-344	-0-	653	1	1403	2	N	-0-					-0-
07	2356	#	1915	-0-	-441	-0-	610	1	1305	2	N	-0-					-0-
08	2046	#	1948	-0-	-98	-0-	616	1	1332	2	N	-0-					-0-
09	2070	#	2009	-0-	-61	-0-	625	1	1384	2	N	-0-					-0-
10	2139	#	2009	-0-	-130	-0-	734	1	1275	2	N	-0-					-0-
11	2070	#	204	-0-	-1866	-0-	27	1	177	2	N	-0-					-0-
12	2319	R	2319	-0-	-0-	-0-	130	1	2189	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER) 84756 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 44 RRCID -> 030986 COMPL. DATE 11/08/1960 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	11	1	35	2	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	14	1	32	2	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	11	1	26	2	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	6	1	15	2	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	7	1	14	2	N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	2	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370 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
APACHE CORPORATION 027200
SOUTHLAND WELL #: 63 RRCID -> 173399 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254

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	10461		10461	-0-		-0-	11653	435	1	9946	2	N	73					121
								80	9									
02	9851		9851	-0-		-0-	11653	447	1	9345	2	N	54	161	1			14
								59	9									
03	9503		9503	-0-		-0-	11653	432	1	9015	2	N	51					65
								56	9									
04	5696		5696	-0-		-0-	11653	356	1	5298	2	N	38					103
								42	9									
05	21784		10131	-0-		-11653	-0-	492	1	9572	2	N	61					164
								67	9									
06	8887		8887	-0-		-0-	-0-	472	1	8373	2	N	38	159	1			43
								42	9									
07	10933		10933	-0-		-0-	-0-	485	1	10390	2	N	53					96
								58	9									
08	11010		11010	-0-		-0-	-0-	479	1	10480	2	N	46					142
								51	9									
09	8848		8848	-0-		-0-	-0-	461	1	8337	2	N	45	155	1			32
								50	9									
10	9937		9937	-0-		-0-	-0-	475	1	9406	2	N	51					83
								56	9									
11	9667		9667	-0-		-0-	-0-	462	1	9150	2	N	50					133
								55	9									
12	9451		9451	-0-		-0-	-0-	486	1	8914	2	N	46	154	1			25
								51	9									

TOTAL GAS PROD: 114,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

SOUTHLAND (QUEEN CITY) 84756 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
SOUTHLAND WELL #: 65 RRCID -> 170168 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486

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	103	N	103	-0-		-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-		-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-		-434	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-		-120	-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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 23 RRCID -> 014331 COMPL. DATE 04/19/1952 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	614	1	3235	2	N	-0-					-0-
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	481	1	3256	2	N	-0-					-0-
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	820	1	3045	2	N	-0-					-0-
04	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	727	1	1631	2	N	-0-					-0-
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	932	1	2889	2	N	-0-					-0-
06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	775	1	1664	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	754	-0-	-1571	-0-	240	1	514	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	2250	X	62	-0-	-2188	-0-	8	1	54	2	N	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	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 LIFE WELL #: 6A RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH N/A 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B DENY		-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-

SOUTHLAND (TEDDLIE) //CONT.// 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. //CONT.// 220861
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	14B2	EXT	41	-0-	41	41	3	1	38	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPARTAN (4500) 84960 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HARDWICK WELL #: 1 RRCID -> 223663 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4508 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2012 - PLUGGED 12/27/12

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	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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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 #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	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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 096225 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4918 - 4924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2013 - PLUGGED 05-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

01	558 #	418	-0-	-140	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	435 #	328	-0-	-107	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	465 #	271	-0-	-194	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	450 #	336	-0-	-114	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	403 #	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	390 #	268	-0-	-122	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	341 #	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	341 #	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	330 #	215	-0-	-115	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	310 #	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	270 #	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

01	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	549 R	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	465 #	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	540 #	417	-0-	-123	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	558 #	450	-0-	-108	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	558 #	460	-0-	-98	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	420 #	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,340 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	961	#	781	-0-	-180	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	899	#	580	-0-	-319	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	961	#	469	-0-	-492	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	930	#	621	-0-	-309	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	930	#	570	-0-	-360	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	750	#	441	-0-	-309	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	651	#	409	-0-	-242	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	651	#	445	-0-	-206	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	630	#	323	-0-	-307	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	558	#	468	-0-	-90	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	450	#	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	434	#	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR BRITE, W. (5380) 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HINRRA LLC 389665
LYDIA SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230695 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5448 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	783	N	240	-0-	-543	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	390	N	220	-0-	-170	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,527 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	435	N	280	-0-	-155	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,759 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	116	N	73	-0-	-43	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,215 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116848 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HINRRA LLC 389665
BENAVIDES, R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125173 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6967 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INFIELD DEVELOPMENT CORPORATION 424203
PEREZ, RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 151987 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7713 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1078	-0-	1078	3219	1078	2		Y	-0-			-0-
02	2900 N	663	-0-	-2237	982	663	2		Y	-0-			-0-
03	1032 N	50	-0-	-982	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
04	750 N	197	-0-	-553	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-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	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: 1,988 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	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
SEDCO OPERATING, LLC //CONT.// 763159
MONTEMAYOR "B" WELL #: 2 RRCID -> 119558 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7128 - 7137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	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 COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204)//CONT.// 85673 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORE ENERGY COMPANY 758477
SAENZ, F.M. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 112520 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 4650 - 4672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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_____ 07/09/2012 - PLUGGED 7/9/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR, NORTH (7000) 85690 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
SAENZ,NOE WELL #: 1 RRCID -> 103130 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-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	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-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. (I) GAS LIFT(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	2505	-0-	-223	-0-	132 1 1 9		2373	2	N	-0-					26
02	2552	X	2458	-0-	-94	-0-	126 1 1 9		2331	2	N	1					27
03	2728	X	2496	-0-	-232	-0-	132 1 15 9		2349	2	N	14					41
04	2640	X	2138	-0-	-502	-0-	161 1 4 9		1973	2	N	4					45
05	2635	X	2271	-0-	-364	-0-	121 1 15 9		2135	2	N	14					59
06	2550	X	2449	-0-	-101	-0-	127 1 9 9		2313	2	N	8	1	8			66
07	2635	X	2459	-0-	-176	-0-	127 1 14 9		2318	2	N	13	1	8			78
08	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	144 1 7 9		2455	2	N	6	1	8			83
09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	132 1 8 9		2329	2	N	7					90
10	2542	X	2466	-0-	-76	-0-	127 1 20 9		2319	2	N	18					108
11	2520	X	2490	-0-	-30	-0-	166 1 30 9		2294	2	N	27	1	8			134
12	2604	X	2453	-0-	-151	-0-	171 1 19 9		2263	2	N	17	1	8			150

TOTAL GAS PROD: 29,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 162686 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDMAN ISLAND (C-2) 85771 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 309 WELL #: 1 RRCID -> 179245 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880

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	6037		6038	-0-	1	2	191	1	5792	2	Y	50	43	0			33
							55	9									
02	5364		5364	-0-	-0-	2	197	1	5119	2	Y	44	50	0			27
							48	9									
03	5412		5412	-0-	-0-	2	201	1	5168	2	Y	39	50	0			16
							43	9									
04	5289		5289	-0-	-0-	2	189	1	5058	2	Y	38	42	0			12
							42	9									
05	5663		5663	-0-	-0-	2	218	1	5403	2	Y	38	42	0			8
							42	9									
06	5377		5375	-0-	-2	-0-	181	1	5149	2	Y	41	34	0			15
							45	9									
07	5171		5171	-0-	-0-	-0-	234	1	4896	2	Y	37	26	0			26
							41	9									
08	4836		4057	-0-	-779	-0-	522	1	3493	2	Y	38	42	0			22
							42	9									
09	4680		4587	-0-	-93	-0-	266	1	4275	2	Y	42	43	0			21
							46	9									
10	5350		5350	-0-	-0-	-0-	208	1	5102	2	Y	36	34	0			23
							40	9									
11	5418		5418	-0-	-0-	-0-	195	1	5184	2	Y	35	33	0			25
							39	9									
12	5163		5163	-0-	-0-	-0-	200	1	4922	2	Y	37	33	0			29
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 62,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

STEDMAN ISLAND (C-2A) 85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 277 WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386

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	372	N	295	-0-	-77	-0-	9	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	247	-0-	-63	-0-	9	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	25	1	660	2	Y	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	38	1	934	2	Y	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	857	2	Y	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	30	1	619	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	30	-0-	-249	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	115	-0-	-155	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	39	1	947	2	Y	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	37	1	972	2	Y	-0-					-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	43	1	1051	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDMAN ISLAND (C-5) 85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDMAN ISLAND (C-6) 85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE OF TEXAS 53065 WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 277 WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	4 6	1 9	125	2	Y	5	4	0			3
02	85	N	85	-0-		-0-	-0-	3 6	1 9	76	2	Y	5	5	0			3
03	93	N	58	-0-		-35	-0-	2 4	1 9	52	2	Y	4	5	0			2
04	150	N	112	-0-		-38	-0-	4 3	1 9	105	2	Y	3	4	0			1
05	93	N	40	-0-		-53	-0-	1 4	1 9	35	2	Y	4	4	0			1
06	60	N	37	-0-		-23	-0-	1 4	1 9	32	2	Y	4	3	0			2
07	124	N	95	-0-		-29	-0-	4 4	1 9	87	2	Y	4	3	0			3
08	102	N	102	-0-		-0-	-0-	13 3	1 9	86	2	Y	3	4	0			2
09	118	N	118	-0-		-0-	-0-	7 4	1 9	107	2	Y	4	4	0			2
10	158	N	158	-0-		-0-	-0-	6 3	1 9	149	2	Y	3	3	0			2
11	149	N	149	-0-		-0-	-0-	5 3	1 9	141	2	Y	3	3	0			2
12	124	N	118	-0-		-6	-0-	4 4	1 9	110	2	Y	4	3	0			3

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) //CONT.// 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	153	1	4631	2	Y	1004	861	0			661
							1104	9									
02	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	151	1	3927	2	Y	882	1006	0			537
							970	9									
03	4247	X	3808	-0-	-439	-0-	110	1	2825	2	Y	794	1007	0			324
							873	9									
04	4110	X	3461	-0-	-649	-0-	95	1	2541	2	Y	750	830	0			244
							825	9									
05	4247	X	3514	-0-	-733	-0-	104	1	2586	2	Y	749	841	0			152
							824	9									
06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	144	1	4091	2	Y	841	684	0			309
							925	9									
07	3596	X	3163	-0-	-433	-0-	108	1	2257	2	Y	725	510	0			524
							798	9									
08	3596	X	2802	-0-	-794	-0-	256	1	1715	2	Y	755	840	0			439
							831	9									
09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	234	1	3747	2	Y	829	852	0			416
							912	9									
10	3596	X	3560	-0-	-36	-0-	109	1	2670	2	Y	710	675	0			451
							781	9									
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	121	1	3213	2	Y	711	668	0			494
							782	9									
12	4309	X	3577	-0-	-732	-0-	107	1	2641	2	Y	754	661	0			587
							829	9									

TOTAL GAS PROD: 48,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,504

STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	348	-0-	-0-	-0-	11	1	337	2	Y	-0-					-0-
02	314	X	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	314	X	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	2	Y	-0-					-0-
04	281	X	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	2	Y	-0-					-0-
05	341	X	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	2	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	340	2	Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	28	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	2	Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	12	1	286	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDMAN ISLAND (8300 SD) 85771 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 277 WELL #: 1 RRCID -> 255567 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	5	0			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	17	10	0			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	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: 25

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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	279	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	462	-0-	-2	-0-	261	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	359	-0-	-137	-0-	246	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	329	-0-	-211	-0-	238	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	243	-0-	-253	-0-	238	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	270	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	279	1	341	2	Y	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	279	1	296	2	Y	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	219	1	247	2	Y	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	216	1	327	2	Y	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	216	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		279	-0-	279	279	279	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,243 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILLMAN (J-00, K-78) 86133 612 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 51 RRCID -> 239638 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 10168 - 10176

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILLMAN (K-00) 86133 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 16 RRCID -> 200372 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	#	10020	-0-	-2380	-0-	10020	3			N	-0-					-0-
02	9539		9543	-0-	4	4	9543	3			N	-0-					-0-
03	9796		9342	-0-	-454	-0-	9342	3			N	-0-					-0-
04	9480		7710	-0-	-1770	-0-	7710	3			N	-0-					-0-
05	9796		9174	-0-	-622	-0-	9174	3			N	-0-					-0-
06	9480		8432	-0-	-1048	-0-	8432	3			N	-0-					-0-
07	9796		8430	-0-	-1366	-0-	8430	3			N	-0-					-0-
08	9331	#	8367	-0-	-964	-0-	8367	3			N	-0-					-0-
09	8880	#	8702	-0-	-178	-0-	8702	3			N	-0-					-0-
10	9021		8169	-0-	-852	-0-	8169	3			N	-0-					-0-
11	8430	#	7463	-0-	-967	-0-	7463	3			N	-0-					-0-
12	8432	#	7944	-0-	-488	-0-	7944	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 203722 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11019 - 11058

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 STILLMAN WELL #: 43 RRCID -> 262761 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11064 - 11070

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN PAST WELL #: 135 RRCID -> 263159 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11136 - 11146

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2012 - PLUGGED 08/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILLMAN (K-OO, W.) 86133 649 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STILLMAN (K-32, 43 II, L-22 II) 86133 748 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILLMAN (L-46) 86133 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		123851	-0-	123851	123851	302	1	118571	2	N	-0-					-0-
							4978	4									
04	145692		421920	-0-	276228	400079	677	1	421243	2	N	-0-					-0-
05	501828		359773	-0-	-142055	258024	688	1	359003	2	N	-0-					-0-
							82	4									
06	485640		293630	-0-	-192010	66014	648	1	292905	2	N	-0-					-0-
							77	4									
07	501828		295482	-0-	-206346	-0-	638	1	294768	2	N	-0-					-0-
							76	4									
08	501828		306156	-0-	-195672	-0-	694	1	305379	2	N	-0-					-0-
							83	4									
09	485640		282371	-0-	-203269	-0-	700	1	281587	2	N	-0-					-0-
							84	4									
10	501828		268463	-0-	-233365	-0-	700	1	267678	2	N	-0-					-0-
							85	4									
11	485640		224258	-0-	-261382	-0-	680	1	223474	2	N	-0-					-0-
							104	4									
12	501828		241232	-0-	-260596	-0-	728	1	240467	2	N	-0-					-0-
							37	4									

TOTAL GAS PROD: 2,817,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: S 1WD RRCID -> 076156 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4903 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 23 RRCID -> 087155 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 5686 - 5696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P&A 03-14-2013

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

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	SHUT IN	1171	-0-	1171	1945	1171	3		N	-0-			-0-
02	SHUT IN	1338	-0-	1338	3283	1338	3		N	-0-			-0-
03	SHUT IN	1328	-0-	1328	4611	1328	3		N	-0-			-0-
04	T. A.	1447	-0-	1447	6058	1447	3		N	-0-			-0-
05	T. A.	1114	-0-	1114	7172	1114	3		N	-0-			-0-
06	T. A.	1105	-0-	1105	8277	1105	3		N	-0-			-0-
07	9497	1220	-0-	-8277	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
08	4112	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3		N	-0-			-0-
09	4248 R	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3		N	-0-			-0-
10	5909 R	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3		N	-0-			-0-
11	4503 R	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3		N	-0-			-0-
12	4464 #	3053	-0-	-1411	-0-	3053	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,548 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILLMAN-NC (L-33) 86135 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22289		22161	-0-	-128	-0-	22161	3			N	-0-					-0-
02	21581		21592	-0-	11	11	21592	3			N	-0-					-0-
03	22087	R	22076	-0-	-11	-0-	22076	3			N	-0-					-0-
04	21420	#	21001	-0-	-419	-0-	21001	3			N	-0-					-0-
05	22382		21136	-0-	-1246	-0-	21136	3			N	-0-					-0-
06	21660		20074	-0-	-1586	-0-	20074	3			N	-0-					-0-
07	22382		21229	-0-	-1153	-0-	21229	3			N	-0-					-0-
08	22072	#	21273	-0-	-799	-0-	21273	3			N	-0-					-0-
09	21000	#	20315	-0-	-685	-0-	20315	3			N	-0-					-0-
10	21235	#	20735	-0-	-500	-0-	20735	3			N	-0-					-0-
11	20580	#	19085	-0-	-1495	-0-	19085	3			N	-0-					-0-
12	21390	#	20341	-0-	-1049	-0-	20341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

01	2449	X	2034	-0-	-415	-0-	328	1	1686	2	Y	18					158
							20	9									
02	2204	X	2175	-0-	-29	-0-	344	1	1827	2	Y	4					162
							4	9									
03	2480	X	2337	-0-	-143	-0-	391	1	1939	2	Y	6					168
							7	9									
04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	408	1	2243	2	Y	85					253
							94	9									
05	2480	X	2304	-0-	-176	-0-	399	1	1903	2	Y	2					255
							2	9									
06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	433	1	1826	2	Y	21					276
							23	9									
07	2852	X	2194	-0-	-658	-0-	344	1	1786	2	Y	58	167	1			167
							64	9									
08	2852	X	2281	-0-	-571	-0-	345	1	1930	2	Y	5					172
							6	9									
09	2760	X	2173	-0-	-587	-0-	414	1	1728	2	Y	28					200
							31	9									
10	2201	N	2008	-0-	-193	-0-	375	1	1621	2	Y	11					211
							12	9									
11	2220	N	1762	-0-	-458	-0-	298	1	1434	2	Y	27					238
							30	9									
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	463	1	1810	2	Y	109	286	1			61
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 26,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-		516	1	2649	2	Y	4					25
								4	9									
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-		471	1	2497	2	Y	-0-					25
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-		533	1	2645	2	Y	1					26
								1	9									
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-		539	1	2960	2	Y	4					30
								4	9									
05	3162	X	3098	-0-	-64	-0-		536	1	2562	2	Y	-0-					30
06	3090	X	2662	-0-	-428	-0-		510	1	2151	2	Y	1					31
								1	9									
07	3627	X	3215	-0-	-412	-0-		515	1	2675	2	Y	23	19	1			35
								25	9									
08	3627	X	2982	-0-	-645	-0-		452	1	2529	2	Y	1					36
								1	9									
09	3510	X	2603	-0-	-907	-0-		501	1	2092	2	Y	9					45
								10	9									
10	3224	X	3004	-0-	-220	-0-		564	1	2436	2	Y	4					49
								4	9									
11	3120	X	2415	-0-	-705	-0-		414	1	1990	2	Y	10					59
								11	9									
12	3224	X	2430	-0-	-794	-0-		488	1	1909	2	Y	30	72	1			17
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 35,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-		286	1	3146	2	Y	-0-					-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-		272	1	3183	2	Y	-0-					-0-
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-		258	1	2947	2	Y	67					67
								74	9									
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-		236	1	3083	2	Y	152	52	1			167
								167	9									
05	3565	X	3550	-0-	-15	-0-		237	1	3126	2	Y	170	265	1			72
								187	9									
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-		233	1	3047	2	Y	163	91	1			144
								179	9									
07	3565	X	2463	-0-	-1102	-0-		180	1	2283	2	Y	-0-	144	1			-0-
08	3565	X	3141	-0-	-424	-0-		218	1	2923	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3279	-0-	-171	-0-		228	1	3051	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3406	-0-	-159	-0-		245	1	3161	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3075	-0-	-375	-0-		204	1	2871	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2750	-0-	-629	-0-		189	1	2561	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	683	-0-	-2789	-0-		57	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	1057	-0-	-2191	-0-		83	1	974	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	1923	-0-	-1549	-0-		155	1	1768	2	Y	-0-					-0-
04	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-		73	1	953	2	Y	-0-					-0-
05	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-		85	1	1128	2	Y	-0-					-0-
06	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-		172	1	2247	2	Y	-0-					-0-
07	1922	X	1266	-0-	-656	-0-		93	1	1173	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	1695	-0-	-227	-0-		118	1	1577	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	2239	-0-	-191	-0-		155	1	2084	2	Y	-0-					-0-
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-		181	1	2344	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3424	-0-	424	424		227	1	3197	2	Y	-0-					-0-
12	2708	N	2284	-0-	-424	-0-		157	1	2127	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

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	1302	N	1041	-0-	-261	-0-	58	1	976	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
02	1102	N	883	-0-	-219	-0-	52	1	828	2	Y	3					6
							3	9									
03	1147	N	885	-0-	-262	-0-	59	1	822	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	73	1	909	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	930	N	839	-0-	-91	-0-	99	1	738	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	870	N	764	-0-	-106	-0-	52	1	711	2	Y	1					2
							1	9									
07	1023	N	902	-0-	-121	-0-	72	1	823	2	Y	6	2	1			6
							7	9									
08	837	N	763	-0-	-74	-0-	69	1	691	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	49	1	681	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
10	899	N	819	-0-	-80	-0-	86	1	726	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
11	750	N	584	-0-	-166	-0-	36	1	545	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	62	1	686	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

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	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	220	1	2421	2	Y	-0-					-0-
02	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	163	1	1906	2	Y	-0-					-0-
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	305	1	3478	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2051	-0-	-499	-0-	146	1	1905	2	Y	-0-					-0-
05	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	193	1	2554	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	1129	-0-	-2531	-0-	80	1	1049	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	308	-0-	-3474	-0-	23	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	360	-0-	-3422	-0-	25	1	335	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	220	-0-	-2450	-0-	15	1	205	2	Y	-0-					-0-
10	372	X	116	-0-	-256	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
11	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	317	1	4470	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	6037	-0-	2937	2937	416	1	5621	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	8146	-0-	-2208	-0-	455	1	7680	2	Y	10	16	1			5
							11	9									
02	9135	X	7039	-0-	-2096	-0-	413	1	6618	2	Y	7					12
							8	9									
03	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	621	1	8603	2	Y	11	17	1			6
							12	9									
04	7890	X	7513	-0-	-377	-0-	556	1	6951	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
05	8153	X	7766	-0-	-387	-0-	920	1	6839	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
06	8640	X	6665	-0-	-1975	-0-	458	1	6203	2	Y	4					7
							4	9									
07	8928	X	8698	-0-	-230	-0-	702	1	7985	2	Y	10	5	1			12
							11	9									
08	8928	X	8570	-0-	-358	-0-	775	1	7789	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
09	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	551	1	7691	2	Y	7	9	1			7
							8	9									
10	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	840	1	7063	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
11	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	504	1	7664	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
12	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	689	1	7592	2	Y	7					11
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 96,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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. GAS LIFT (I)(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	14516	-0-	-2410	-0-	1209	1	13303	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
02	15573	X	14481	-0-	-1092	-0-	1141	1	13336	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	16492	X	12974	-0-	-3518	-0-	1045	1	11925	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
04	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	920	1	11995	2	Y	19	4	1			20
							21	9									
05	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	1030	1	13612	2	Y	24	34	1			10
							26	9									
06	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	845	1	11056	2	Y	19	12	1			17
							21	9									
07	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	890	1	11271	2	Y	7	19	1			5
							8	9									
08	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	892	1	11965	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
09	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	967	1	12957	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
10	14663	X	13300	-0-	-1363	-0-	955	1	12339	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	12450	X	9341	-0-	-3109	-0-	618	1	8716	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
12	14384	X	14344	-0-	-40	-0-	988	1	13347	2	Y	8	3	1			10
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 157,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2466	-0-	-882	-0-	205	1	2261	2	Y	-0-					-0-
02	3364	X	3156	-0-	-208	-0-	249	1	2907	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	1367	-0-	-2229	-0-	110	1	1255	2	Y	2					2
							2	9									
04	3480	X	2230	-0-	-1250	-0-	158	1	2062	2	Y	9	1	1			10
							10	9									
05	3379	X	2572	-0-	-807	-0-	180	1	2379	2	Y	12	17	1			5
							13	9									
06	3270	X	2314	-0-	-956	-0-	163	1	2140	2	Y	10	6	1			9
							11	9									
07	3379	X	1887	-0-	-1492	-0-	138	1	1749	2	Y	-0-	9	1			-0-
08	2573	X	1753	-0-	-820	-0-	122	1	1631	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	2478	-0-	-12	-0-	172	1	2306	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2409	-0-	-102	-0-	173	1	2236	2	Y	-0-					-0-
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	128	1	1804	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2487	-0-	-24	-0-	171	1	2316	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	665	-0-	-79	-0-	37	1	628	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	582	-0-	-56	-0-	34	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	46	1	637	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	45	1	561	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	73	1	541	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	571	-0-	-89	-0-	39	1	532	2	Y	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	51	1	577	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	55	1	548	2	Y	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	38	1	534	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	64	1	534	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	34	1	513	2	Y	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	51	1	562	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	1126	1	13272	2	Y	111	169	1			195
							122	9									
02	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	1145	1	14769	2	Y	79					274
							87	9									
03	17846	X	17846	-0-	-0-	-0-	1292	1	16477	2	Y	70	187	1			157
							77	9									
04	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-	1296	1	17250	2	Y	10					167
							11	9									
05	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	1572	1	16543	2	Y	46					213
							51	9									
06	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	1436	1	15406	2	Y	47	159	1			101
							52	9									
07	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	1241	1	13245	2	Y	7					108
							8	9									
08	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	1276	1	15078	2	Y	9					117
							10	9									
09	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	1305	1	15008	2	Y	10					127
							11	9									
10	18166	X	16125	-0-	-2041	-0-	1346	1	14770	2	Y	8	73	1			62
							9	9									
11	16890	X	14993	-0-	-1897	-0-	1151	1	13825	2	Y	15					77
							17	9									
12	16864	X	14070	-0-	-2794	-0-	1043	1	13020	2	Y	6	57	1			26
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 194,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10735 - 10839

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	12121	X	9620	-0-	-2501	-0-	753	1	8867	2	Y	-0-	1	1			1
02	11165	X	8818	-0-	-2347	-0-	635	1	8183	2	Y	-0-					1
03	11935	X	9968	-0-	-1967	-0-	725	1	9243	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	9330	X	8772	-0-	-558	-0-	613	1	8158	2	Y	1					1
							1	9									
05	9641	X	6438	-0-	-3203	-0-	558	1	5878	2	Y	2					3
							2	9									
06	9330	X	8643	-0-	-687	-0-	737	1	7904	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	9641	X	8291	-0-	-1350	-0-	710	1	7578	2	Y	3					6
							3	9									
08	9641	X	9500	-0-	-141	-0-	741	1	8755	2	Y	4					10
							4	9									
09	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	799	1	9185	2	Y	5					15
							6	9									
10	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	793	1	8704	2	Y	2	8	1			9
							2	9									
11	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	586	1	7034	2	Y	6					15
							7	9									
12	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	690	1	8618	2	Y	3	11	1			7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 106,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

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	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	435	1	10045	2	Y	7	8	1			15
							8	9									
02	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	398	1	9449	2	Y	4					19
							4	9									
03	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	559	1	9847	2	Y	4	17	1			6
							4	9									
04	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	587	1	9233	2	Y	3					9
							3	9									
05	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	619	1	10083	2	Y	2					11
							2	9									
06	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	681	1	8874	2	Y	4	4	1			11
							4	9									
07	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	646	1	8336	2	Y	2	9	1			4
							2	9									
08	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	641	1	8652	2	Y	2					6
							2	9									
09	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	678	1	8288	2	Y	1					7
							1	9									
10	10695	X	9970	-0-	-725	-0-	761	1	9208	2	Y	1					8
							1	9									
11	9570	X	8469	-0-	-1101	-0-	553	1	7914	2	Y	2					10
							2	9									
12	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	663	1	8883	2	Y	3	4	1			9
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 116,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24923	X	24923	-0-		-0-	-0-		962	1	23949	2	Y	11	14	1			4
									12	9									
02	22551	X	22551	-0-		-0-	-0-		923	1	21616	2	Y	11	4	1			11
									12	9									
03	23948	X	23948	-0-		-0-	-0-		1024	1	22911	2	Y	12	15	1			8
									13	9									
04	24810	X	22555	-0-		-2255	-0-		1394	1	21151	2	Y	9	9	1			8
									10	9									
05	24924	X	22031	-0-		-2893	-0-		1352	1	20669	2	Y	9	10	1			7
									10	9									
06	24120	X	22640	-0-		-1480	-0-		1415	1	21216	2	Y	8	5	1			10
									9	9									
07	24118	X	21114	-0-		-3004	-0-		1189	1	19916	2	Y	8	10	1			8
									9	9									
08	23963	X	22177	-0-		-1786	-0-		1284	1	20884	2	Y	8	6	1			10
									9	9									
09	22971	X	22971	-0-		-0-	-0-		1316	1	21653	2	Y	2	6	1			6
									2	9									
10	22723	X	20631	-0-		-2092	-0-		1271	1	19359	2	Y	1	3	1			4
									1	9									
11	21990	X	20468	-0-		-1522	-0-		751	1	19716	2	Y	1	2	1			3
									1	9									
12	22723	X	20911	-0-		-1812	-0-		955	1	19955	2	Y	1					4
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 266,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22072	X	18517	-0-		-3555	-0-		1033	1	17444	2	Y	36	56	1			17
									40	9									
02	20648	X	17152	-0-		-3496	-0-		1006	1	16120	2	Y	24					41
									26	9									
03	22072	X	16750	-0-		-5322	-0-		1122	1	15545	2	Y	75	74	1			42
									83	9									
04	19110	X	17042	-0-		-2068	-0-		1257	1	15713	2	Y	65	68	1			39
									72	9									
05	18507	X	18102	-0-		-405	-0-		2138	1	15886	2	Y	71	71	1			39
									78	9									
06	17910	X	16432	-0-		-1478	-0-		1127	1	15258	2	Y	43					82
									47	9									
07	18321	X	15514	-0-		-2807	-0-		1251	1	14215	2	Y	44	60	1			66
									48	9									
08	18104	X	17531	-0-		-573	-0-		1584	1	15914	2	Y	30	47	1			49
									33	9									
09	17520	X	15707	-0-		-1813	-0-		1048	1	14626	2	Y	30	47	1			32
									33	9									
10	18104	X	17450	-0-		-654	-0-		1849	1	15543	2	Y	53	44	1			41
									58	9									
11	16980	X	14278	-0-		-2702	-0-		880	1	13376	2	Y	20	44	1			17
									22	9									
12	18290	X	18290	-0-		-0-	-0-		1517	1	16727	2	Y	42					59
									46	9									

TOTAL GAS PROD: 202,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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	5553	X	5553	-0-		-0-	-0-	833	1	4696	2	Y	22					53
								24	9									
02	4747	X	4747	-0-		-0-	-0-	738	1	4009	2	Y	-0-					53
03	4828	X	4828	-0-		-0-	-0-	757	1	4070	2	Y	1					54
								1	9									
04	4487	X	4487	-0-		-0-	-0-	785	1	3702	2	Y	-0-					54
05	2756	X	2756	-0-		-0-	-0-	159	1	2597	2	Y	-0-					54
06	3256	X	3256	-0-		-0-	-0-	232	1	3024	2	Y	-0-					54
07	3119	X	3119	-0-		-0-	-0-	223	1	2883	2	Y	12					66
								13	9									
08	3954	X	3954	-0-		-0-	-0-	273	1	3681	2	Y	-0-					66
09	3500	X	3500	-0-		-0-	-0-	265	1	3235	2	Y	-0-					66
10	4494	X	4494	-0-		-0-	-0-	343	1	4151	2	Y	-0-					66
11	3656	X	3656	-0-		-0-	-0-	239	1	3417	2	Y	-0-					66
12	4630	X	4630	-0-		-0-	-0-	321	1	4309	2	Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 48,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10760 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	7037	X	5155	-0-		-1882	-0-	214	1	4940	2	Y	1	2	1			4
								1	9									
02	6583	X	4172	-0-		-2411	-0-	169	1	4002	2	Y	1					5
								1	9									
03	22520	X	22520	-0-		-0-	-0-	1205	1	21224	2	Y	83	4	1			84
								91	9									
04	19501	X	19501	-0-		-0-	-0-	1162	1	18285	2	Y	49					133
								54	9									
05	17655	X	17655	-0-		-0-	-0-	1019	1	16596	2	Y	36					169
								40	9									
06	14772	X	14772	-0-		-0-	-0-	1047	1	13651	2	Y	67	69	1			167
								74	9									
07	12001	X	12001	-0-		-0-	-0-	863	1	11135	2	Y	3	138	1			32
								3	9									
08	14045	X	14045	-0-		-0-	-0-	969	1	13074	2	Y	2					34
								2	9									
09	12354	X	12354	-0-		-0-	-0-	935	1	11418	2	Y	1					35
								1	9									
10	14601	X	11063	-0-		-3538	-0-	844	1	10219	2	Y	-0-					35
11	14130	X	11062	-0-		-3068	-0-	722	1	10338	2	Y	2					37
								2	9									
12	14043	X	12143	-0-		-1900	-0-	843	1	11298	2	Y	2	15	1			24
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 156,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT(I)	(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	2254	-0-		-443	-0-	93	1 4 9	2157	2	Y	4	5	1			9
02	2073	N	2073	-0-		-0-	-0-	84	1 2 9	1987	2	Y	2					11
03	2511	N	2204	-0-		-307	-0-	118	1 4 9	2082	2	Y	4	10	1			5
04	2130	N	2130	-0-		-0-	-0-	127	1 6 9	1997	2	Y	5					10
05	2188	N	2188	-0-		-0-	-0-	126	1 4 9	2058	2	Y	4					14
06	2035	N	2035	-0-		-0-	-0-	144	1 9 9	1882	2	Y	8	6	1			16
07	2149	N	2149	-0-		-0-	-0-	154	1 6 9	1989	2	Y	5	13	1			8
08	2084	N	2084	-0-		-0-	-0-	144	1 3 9	1937	2	Y	3					11
09	1962	N	1962	-0-		-0-	-0-	148	1 2 9	1812	2	Y	2					13
10	2139	N	1985	-0-		-154	-0-	151	1 1 9	1833	2	Y	1					14
11	2010	N	1866	-0-		-144	-0-	122	1 3 9	1741	2	Y	3					17
12	2015	N	1966	-0-		-49	-0-	136	1 6 9	1824	2	Y	5	7	1			15

TOTAL GAS PROD: 24,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	4873	-0-		-1048	-0-	272	1 14 9	4587	2	Y	13	19	1			6
02	5539	X	2894	-0-		-2645	-0-	170	1 7 9	2717	2	Y	6					12
03	5921	X	3580	-0-		-2341	-0-	240	1 12 9	3328	2	Y	11	17	1			6
04	4710	X	3020	-0-		-1690	-0-	223	1 8 9	2789	2	Y	7	9	1			4
05	4867	X	4410	-0-		-457	-0-	522	1 10 9	3878	2	Y	9	8	1			5
06	4710	X	3938	-0-		-772	-0-	270	1 7 9	3661	2	Y	6					11
07	3565	X	2738	-0-		-827	-0-	221	1 7 9	2510	2	Y	6	8	1			9
08	4402	X	3388	-0-		-1014	-0-	306	1 7 9	3075	2	Y	6	7	1			8
09	4260	X	1889	-0-		-2371	-0-	126	1 2 9	1761	2	Y	2	7	1			3
10	4402	X	4270	-0-		-132	-0-	453	1 12 9	3805	2	Y	11	6	1			8
11	3939	X	3939	-0-		-0-	-0-	243	1 6 9	3690	2	Y	5	9	1			4
12	3628	X	3628	-0-		-0-	-0-	301	1 8 9	3319	2	Y	7					11

TOTAL GAS PROD: 42,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776

01	19065	X	18635	-0-	-430	-0-	719	1	17909	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
02	17835	X	16219	-0-	-1616	-0-	663	1	15544	2	Y	11	2	1			11
							12	9									
03	19065	X	17303	-0-	-1762	-0-	740	1	16551	2	Y	11	15	1			7
							12	9									
04	18030	X	16056	-0-	-1974	-0-	992	1	15055	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
05	18631	X	15925	-0-	-2706	-0-	977	1	14937	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
06	18030	X	16316	-0-	-1714	-0-	1020	1	15287	2	Y	8	5	1			10
							9	9									
07	17329	X	14742	-0-	-2587	-0-	830	1	13903	2	Y	8	10	1			8
							9	9									
08	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	1016	1	16526	2	Y	8	6	1			10
							9	9									
09	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	943	1	15511	2	Y	2	6	1			6
							2	9									
10	16709	X	16078	-0-	-631	-0-	990	1	15085	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
11	16170	X	13983	-0-	-2187	-0-	513	1	13468	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
12	16709	X	15688	-0-	-1021	-0-	716	1	14971	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 194,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

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	13516	X	13019	-0-	-497	-0-	540	1	12464	2	Y	14	16	1			30
							15	9									
02	12644	X	11910	-0-	-734	-0-	481	1	11421	2	Y	7					37
							8	9									
03	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	798	1	14050	2	Y	7	32	1			12
							8	9									
04	13080	X	12920	-0-	-160	-0-	772	1	12144	2	Y	4					16
							4	9									
05	13020	X	12148	-0-	-872	-0-	702	1	11443	2	Y	3					19
							3	9									
06	13080	X	11516	-0-	-1564	-0-	820	1	10688	2	Y	7	8	1			18
							8	9									
07	13516	X	8968	-0-	-4548	-0-	644	1	8316	2	Y	7	15	1			10
							8	9									
08	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	1033	1	13945	2	Y	9					19
							10	9									
09	12930	X	10448	-0-	-2482	-0-	790	1	9654	2	Y	4					23
							4	9									
10	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	898	1	10872	2	Y	3					26
							3	9									
11	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	782	1	11192	2	Y	7					33
							8	9									
12	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	838	1	11232	2	Y	10	13	1			30
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 146,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

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	21142	X	4990	-0-	-16152	-0-	279	1	4702	2	Y	8	19	1			4
							9	9									
02	19778	X	18493	-0-	-1285	-0-	1085	1	17387	2	Y	19					23
							21	9									
03	20677	X	5775	-0-	-14902	-0-	388	1	5373	2	Y	13	29	1			7
							14	9									
04	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	391	1	4880	2	Y	23	16	1			14
							25	9									
05	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	1387	1	10302	2	Y	52	37	1			29
							57	9									
06	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	1175	1	15920	2	Y	51					80
							56	9									
07	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	1015	1	11535	2	Y	19	59	1			40
							21	9									
08	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	1098	1	11032	2	Y	12	29	1			23
							13	9									
09	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	1057	1	14756	2	Y	16	22	1			17
							18	9									
10	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	1593	1	13390	2	Y	25	23	1			19
							28	9									
11	14010	X	12490	-0-	-1520	-0-	770	1	11710	2	Y	9	20	1			8
							10	9									
12	14477	X	12463	-0-	-2014	-0-	1035	1	11411	2	Y	15					23
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 143,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895

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	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-		335	1 2 9	8351	2	Y	2	2	1			1
02	9135	X	6836	-0-	-2299	-0-		280	1 1 9	6555	2	Y	1	1	1			1
03	9765	X	6556	-0-	-3209	-0-		280	1 1 9	6275	2	Y	1	1	1			1
04	9450	X	7627	-0-	-1823	-0-		472	1 1 9	7154	2	Y	1	1	1			1
05	8680	X	5496	-0-	-3184	-0-		337	1 1 9	5158	2	Y	1	1	1			1
06	8400	X	6178	-0-	-2222	-0-		386	1	5792	2	Y	-0-					1
07	7874	X	6803	-0-	-1071	-0-		383	1 1 9	6419	2	Y	1	1	1			1
08	7874	X	7143	-0-	-731	-0-		414	1 1 9	6728	2	Y	1	1	1			1
09	7620	X	7330	-0-	-290	-0-		420	1 1 9	6909	2	Y	1	1	1			1
10	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-		449	1	6846	2	Y	-0-					1
11	6900	X	3934	-0-	-2966	-0-		144	1	3790	2	Y	-0-					1
12	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-		356	1	7443	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 81,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874

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	7068	X	6958	-0-	-110	-0-		544	1	6414	2	Y	-0-	2	1			1
02	6612	X	4006	-0-	-2606	-0-		288	1	3718	2	Y	-0-					1
03	7068	X	4154	-0-	-2914	-0-		302	1 1 9	3851	2	Y	1	1	1			1
04	6720	X	3666	-0-	-3054	-0-		256	1 1 9	3409	2	Y	1					2
05	6944	X	2114	-0-	-4830	-0-		183	1 2 9	1929	2	Y	2					4
06	6720	X	2971	-0-	-3749	-0-		253	1 4 9	2714	2	Y	4	3	1			5
07	4278	X	3684	-0-	-594	-0-		315	1 7 9	3362	2	Y	6					11
08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-		385	1 12 9	4546	2	Y	11					22
09	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-		330	1 12 9	3800	2	Y	11					33
10	3689	X	3092	-0-	-597	-0-		258	1 7 9	2827	2	Y	6	19	1			20
11	3570	X	1969	-0-	-1601	-0-		151	1 9 9	1809	2	Y	8					28
12	3689	X	1874	-0-	-1815	-0-		139	1 3 9	1732	2	Y	3	21	1			10

TOTAL GAS PROD: 43,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	12815	-0-		-918	-0-	531	1	12254	2	Y	27	30	1			57
								30	9									
02	12528	X	10272	-0-		-2256	-0-	415	1	9844	2	Y	12					69
								13	9									
03	13392	X	10788	-0-		-2604	-0-	579	1	10198	2	Y	10	61	1			18
								11	9									
04	12570	X	11512	-0-		-1058	-0-	687	1	10818	2	Y	6					24
								7	9									
05	12803	X	11542	-0-		-1261	-0-	667	1	10869	2	Y	5					29
								6	9									
06	12390	X	6529	-0-		-5861	-0-	465	1	6056	2	Y	7	12	1			24
								8	9									
07	11904	X	8634	-0-		-3270	-0-	620	1	8003	2	Y	10	20	1			14
								11	9									
08	14101	X	14101	-0-		-0-	-0-	972	1	13117	2	Y	11					25
								12	9									
09	11520	X	10500	-0-		-1020	-0-	794	1	9699	2	Y	6					31
								7	9									
10	12445	X	12445	-0-		-0-	-0-	950	1	11491	2	Y	4					35
								4	9									
11	10410	X	9564	-0-		-846	-0-	624	1	8931	2	Y	8					43
								9	9									
12	10757	X	6793	-0-		-3964	-0-	471	1	6314	2	Y	7	17	1			33
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 125,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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. GAS LIFT	(I)(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	9499	-0-		-731	-0-	743	1	8755	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	9570	X	8561	-0-		-1009	-0-	616	1	7945	2	Y	-0-					1
03	10230	X	8606	-0-		-1624	-0-	626	1	7980	2	Y	-0-					1
04	9180	X	8433	-0-		-747	-0-	589	1	7842	2	Y	2					3
								2	9									
05	9486	X	8179	-0-		-1307	-0-	708	1	7458	2	Y	12					15
								13	9									
06	9180	X	8668	-0-		-512	-0-	738	1	7915	2	Y	14	11	1			18
								15	9									
07	9145	X	7590	-0-		-1555	-0-	650	1	6938	2	Y	2					20
								2	9									
08	9899	X	9899	-0-		-0-	-0-	772	1	9124	2	Y	3					23
								3	9									
09	8670	X	8670	-0-		-0-	-0-	693	1	7973	2	Y	4					27
								4	9									
10	8959	X	8778	-0-		-181	-0-	733	1	8042	2	Y	3	16	1			14
								3	9									
11	9570	X	7941	-0-		-1629	-0-	610	1	7324	2	Y	6					20
								7	9									
12	9889	X	7952	-0-		-1937	-0-	590	1	7361	2	Y	1	14	1			7
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 102,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823

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	7905	X	2150	-0-	-5755	-0-	89	1	2060	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
02	7337	X	1881	-0-	-5456	-0-	76	1	1805	2	Y	-0-					4
03	7347	X	1540	-0-	-5807	-0-	83	1	1456	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	459	1	7226	2	Y	1					2
							1	9									
05	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	398	1	6478	2	Y	2					4
							2	9									
06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	362	1	4723	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	7595	X	5678	-0-	-1917	-0-	408	1	5268	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
08	7595	X	6194	-0-	-1401	-0-	427	1	5766	2	Y	1					4
							1	9									
09	7350	X	5649	-0-	-1701	-0-	427	1	5221	2	Y	1					5
							1	9									
10	6882	X	4444	-0-	-2438	-0-	339	1	4104	2	Y	1					6
							1	9									
11	6000	X	2892	-0-	-3108	-0-	189	1	2702	2	Y	1					7
							1	9									
12	6200	X	5746	-0-	-454	-0-	399	1	5345	2	Y	2	3	1			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 55,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849

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	2170	N	1683	-0-	-487	-0-	253	1	1430	2	Y	-0-					28
02	2030	N	1461	-0-	-569	-0-	227	1	1234	2	Y	-0-					28
03	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	243	1	1307	2	Y	-0-					28
04	1620	N	1409	-0-	-211	-0-	247	1	1162	2	Y	-0-					28
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	152	1	2484	2	Y	-0-					28
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	154	1	2009	2	Y	-0-					28
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	120	1	1551	2	Y	-0-					28
08	2077	N	1532	-0-	-545	-0-	106	1	1426	2	Y	-0-					28
09	2010	N	1530	-0-	-480	-0-	116	1	1414	2	Y	-0-					28
10	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	112	1	1360	2	Y	-0-					28
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	144	1	2062	2	Y	-0-					28
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	110	1	1478	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 20,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	22134	X	17439	-0-	-4695	-0-		776	1 8 9	16655	2	Y	7	7	1			1
02	19198	X	15153	-0-	-4045	-0-		706	1 6 9	14441	2	Y	5	5	1			1
03	24060	X	24060	-0-	-0-	-0-		1171	1 7 9	22882	2	Y	6	6	1			1
04	27913	X	27913	-0-	-0-	-0-		1390	1 8 9	26515	2	Y	7	6	1			2
05	25272	X	25272	-0-	-0-	-0-		1323	1 6 9	23943	2	Y	5	6	1			1
06	22652	X	22652	-0-	-0-	-0-		1209	1 7 9	21436	2	Y	6	6	1			1
07	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-		940	1 4 9	18638	2	Y	4	4	1			1
08	22571	X	22571	-0-	-0-	-0-		1099	1 4 9	21468	2	Y	4	4	1			1
09	20548	X	20548	-0-	-0-	-0-		1039	1 4 9	19505	2	Y	4	4	1			1
10	24304	X	20793	-0-	-3511	-0-		1058	1 3 9	19732	2	Y	3	3	1			1
11	22650	X	18108	-0-	-4542	-0-		904	1 2 9	17202	2	Y	2	2	1			1
12	22568	X	20083	-0-	-2485	-0-		1051	1 3 9	19029	2	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 254,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	14198	X	12200	-0-	-1998	-0-		506	1 18 9	11676	2	Y	16	16	1			32
02	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-		480	1 10 9	11400	2	Y	9					41
03	10695	X	7430	-0-	-3265	-0-		399	1 14 9	7017	2	Y	13	36	1			18
04	11820	X	9202	-0-	-2618	-0-		549	1 19 9	8634	2	Y	17					35
05	12710	X	12508	-0-	-202	-0-		722	1 20 9	11766	2	Y	18					53
06	12300	X	6673	-0-	-5627	-0-		474	1 24 9	6175	2	Y	22	22	1			53
07	12710	X	227	-0-	-12483	-0-		16	1 1 9	210	2	Y	1	44	1			10
08	12493	X	7481	-0-	-5012	-0-		515	1 17 9	6949	2	Y	15					25
09	12090	X	6927	-0-	-5163	-0-		523	1 10 9	6394	2	Y	9					34
10	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-		464	1 6 9	5614	2	Y	5					39
11	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-		666	1 23 9	9529	2	Y	21					60
12	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-		795	1 37 9	10664	2	Y	34	24	1			70

TOTAL GAS PROD: 102,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT	(I) (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	8733	-0-		-753		-0-	362	1	8347	2	Y	22	23	1			45
									24	9									
02	8874	X	7471	-0-		-1403		-0-	302	1	7159	2	Y	9					54
									10	9									
03	9486	X	9023	-0-		-463		-0-	484	1	8528	2	Y	10	48	1			16
									11	9									
04	8460	X	7805	-0-		-655		-0-	466	1	7335	2	Y	4					20
									4	9									
05	8742	X	8244	-0-		-498		-0-	477	1	7764	2	Y	3					23
									3	9									
06	8730	X	7520	-0-		-1210		-0-	535	1	6977	2	Y	7	9	1			21
									8	9									
07	9021	X	6409	-0-		-2612		-0-	460	1	5935	2	Y	13	17	1			17
									14	9									
08	9203	X	9203	-0-		-0-		-0-	634	1	8554	2	Y	14					31
									15	9									
09	7980	X	7572	-0-		-408		-0-	572	1	6991	2	Y	8					39
									9	9									
10	8246	X	7643	-0-		-603		-0-	583	1	7054	2	Y	5					44
									6	9									
11	8220	X	7266	-0-		-954		-0-	474	1	6780	2	Y	11					55
									12	9									
12	8494	X	7890	-0-		-604		-0-	546	1	7323	2	Y	19	23	1			51
									21	9									

TOTAL GAS PROD: 94,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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. GAS LIFT	(I) (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	1925	-0-		-1702		-0-	290	1	1635	2	N	-0-					44
02	3306	X	1611	-0-		-1695		-0-	250	1	1359	2	N	2					46
									2	9									
03	3348	X	1697	-0-		-1651		-0-	266	1	1431	2	N	-0-					46
04	3240	X	1377	-0-		-1863		-0-	241	1	1136	2	N	-0-					46
05	2325	X	1211	-0-		-1114		-0-	70	1	1141	2	N	-0-					46
06	1860	X	1630	-0-		-230		-0-	116	1	1514	2	N	-0-					46
07	3316	X	3316	-0-		-0-		-0-	238	1	3078	2	N	-0-					46
08	3707	X	3707	-0-		-0-		-0-	256	1	3449	2	N	2					48
									2	9									
09	3823	X	3823	-0-		-0-		-0-	289	1	3533	2	N	1					49
									1	9									
10	3317	X	3242	-0-		-75		-0-	247	1	2993	2	N	2					51
									2	9									
11	3600	X	2963	-0-		-637		-0-	193	1	2770	2	N	-0-					51
12	3813	X	3480	-0-		-333		-0-	241	1	3237	2	N	2					53
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

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	992	N	865	-0-	-127	-0-		36	1	825	2	Y	4	6	1			9
								4	9									
02	1247	N	812	-0-	-435	-0-		33	1	778	2	Y	1					10
								1	9									
03	1333	N	812	-0-	-521	-0-		44	1	766	2	Y	2	9	1			3
								2	9									
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-		59	1	930	2	Y	1					4
								1	9									
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-						Y	-0-					4
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-						Y	-0-	2	1			2
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-						Y	-0-	2	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10809 - 10950

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	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-		412	1	8852	2	Y	4	5	1			-0-
								4	9									
02	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-		401	1	8201	2	Y	28	24	1			4
								31	9									
03	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-		448	1	8754	2	Y	25	25	1			4
								28	9									
04	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-		427	1	8137	2	Y	22	20	1			6
								24	9									
05	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-		470	1	8503	2	Y	23	24	1			5
								25	9									
06	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-		490	1	8691	2	Y	23	23	1			5
								25	9									
07	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-		478	1	9490	2	Y	21	21	1			5
								23	9									
08	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-		461	1	9001	2	Y	21	21	1			5
								23	9									
09	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-		450	1	8443	2	Y	27	26	1			6
								30	9									
10	9982	X	8680	-0-	-1302	-0-		440	1	8214	2	Y	24	24	1			6
								26	9									
11	9660	X	8006	-0-	-1654	-0-		399	1	7583	2	Y	22	19	1			9
								24	9									
12	9982	X	7168	-0-	-2814	-0-		374	1	6772	2	Y	20	22	1			7
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 106,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

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	33139	X	30973	-0-	-2166	-0-		1530	1	29429	2	Y	13	13	1			9
								14	9									
02	33553	X	24565	-0-	-8988	-0-		1246	1	23294	2	Y	23	6	1			26
								25	9									
03	35867	X	24000	-0-	-11867	-0-		1288	1	22689	2	Y	21	25	1			22
								23	9									
04	28530	X	23341	-0-	-5189	-0-		1401	1	21918	2	Y	20	14	1			28
								22	9									
05	32896	X	32896	-0-	-0-	-0-		2697	1	30175	2	Y	22	14	1			36
								24	9									
06	28550	X	28550	-0-	-0-	-0-		2268	1	26256	2	Y	24	19	1			41
								26	9									
07	26257	X	24254	-0-	-2003	-0-		2083	1	22149	2	Y	20	35	1			26
								22	9									
08	29481	X	26254	-0-	-3227	-0-		2250	1	23983	2	Y	19	17	1			28
								21	9									
09	28530	X	21541	-0-	-6989	-0-		2099	1	19416	2	Y	24	16	1			36
								26	9									
10	27993	X	22978	-0-	-5015	-0-		1753	1	21193	2	Y	29	20	1			45
								32	9									
11	27090	X	26168	-0-	-922	-0-		395	1	25732	2	Y	37	31	1			51
								41	9									
12	26257	X	23676	-0-	-2581	-0-		1575	1	22067	2	Y	31	51	1			31
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 309,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594

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	32054	X	29531	-0-	-2523	-0-		1641	1	27702	2	Y	171	264	1			81
								188	9									
02	29986	X	27037	-0-	-2949	-0-		1581	1	25332	2	Y	113					194
								124	9									
03	31372	X	26578	-0-	-4794	-0-		1780	1	24676	2	Y	111	243	1			62
								122	9									
04	29195	X	29195	-0-	-0-	-0-		2158	1	26965	2	Y	65	88	1			39
								72	9									
05	28582	X	28354	-0-	-228	-0-		3355	1	24927	2	Y	65	68	1			36
								72	9									
06	27660	X	26207	-0-	-1453	-0-		1799	1	24365	2	Y	39					75
								43	9									
07	28582	X	25738	-0-	-2844	-0-		2072	1	23550	2	Y	105	55	1			125
								116	9									
08	28582	X	27561	-0-	-1021	-0-		2488	1	24999	2	Y	67	88	1			104
								74	9									
09	27660	X	26030	-0-	-1630	-0-		1735	1	24216	2	Y	72	100	1			76
								79	9									
10	28365	X	26302	-0-	-2063	-0-		2783	1	23396	2	Y	112	100	1			88
								123	9									
11	26670	X	23293	-0-	-3377	-0-		1435	1	21807	2	Y	46	95	1			39
								51	9									
12	28752	X	28752	-0-	-0-	-0-		2383	1	26263	2	Y	96					135
								106	9									

TOTAL GAS PROD: 324,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,062

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11400	-0-	-225	-0-	53	1 3 9	11344	2	Y	3					18
02	9715	X	7148	-0-	-2567	-0-	37	1 1 9	7110	2	Y	1	8	1			11
03	9207	X	4140	-0-	-5067	-0-	27	1 4 9	4109	2	Y	4					15
04	11040	X	8926	-0-	-2114	-0-	59	1 10 9	8857	2	Y	9	8	1			16
05	11408	X	10798	-0-	-610	-0-	64	1 9 9	10725	2	Y	8					24
06	11040	X	9998	-0-	-1042	-0-	63	1 8 9	9927	2	Y	7					31
07	9238	X	7989	-0-	-1249	-0-	52	1 3 9	7934	2	Y	3	14	1			20
08	10788	X	10055	-0-	-733	-0-	51	1 2 9	10002	2	Y	2					22
09	10440	X	7527	-0-	-2913	-0-	40	1 2 9	7485	2	Y	2					24
10	10788	X	7504	-0-	-3284	-0-	59	1 2 9	7443	2	Y	2					26
11	9990	X	6469	-0-	-3521	-0-	53	1 1 9	6415	2	Y	1					27
12	10044	X	2995	-0-	-7049	-0-	26	1 1 9	2968	2	Y	1	13	1			15

TOTAL GAS PROD: 94,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9020	-0-	-2171	-0-	374	1 12 9	8634	2	Y	11	13	1			23
02	10266	X	8350	-0-	-1916	-0-	337	1 6 9	8007	2	Y	5					28
03	10974	X	10285	-0-	-689	-0-	552	1 6 9	9727	2	Y	5	24	1			9
04	10350	X	7391	-0-	-2959	-0-	441	1 2 9	6948	2	Y	2					11
05	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	556	1 3 9	9059	2	Y	3					14
06	9960	X	8321	-0-	-1639	-0-	592	1 6 9	7723	2	Y	5	6	1			13
07	10292	X	7927	-0-	-2365	-0-	569	1 14 9	7344	2	Y	13	11	1			15
08	10292	X	9327	-0-	-965	-0-	643	1 11 9	8673	2	Y	10					25
09	9300	X	8111	-0-	-1189	-0-	613	1 7 9	7491	2	Y	6					31
10	8370	X	7990	-0-	-380	-0-	610	1 3 9	7377	2	Y	3					34
11	8100	X	7679	-0-	-421	-0-	501	1 10 9	7168	2	Y	9					43
12	8370	X	8201	-0-	-169	-0-	568	1 15 9	7618	2	Y	14	18	1			39

TOTAL GAS PROD: 102,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

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	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-		349	1 2 9	7483	2	Y	2	3	1			-0-
02	10585	X	10067	-0-	-518	-0-		469	1 3 9	9595	2	Y	3	3	1			-0-
03	11811	X	10083	-0-	-1728	-0-		491	1 3 9	9589	2	Y	3	3	1			-0-
04	9930	X	8836	-0-	-1094	-0-		440	1 3 9	8393	2	Y	3	2	1			1
05	10261	X	9400	-0-	-861	-0-		492	1 2 9	8906	2	Y	2	2	1			1
06	9930	X	8772	-0-	-1158	-0-		468	1 1 9	8303	2	Y	1	2	1			-0-
07	10261	X	7602	-0-	-2659	-0-		365	1 2 9	7235	2	Y	2	2	1			-0-
08	10075	X	9299	-0-	-776	-0-		453	1 2 9	8844	2	Y	2	2	1			-0-
09	9090	X	8385	-0-	-705	-0-		424	1 4 9	7957	2	Y	4	3	1			1
10	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-		484	1 3 9	9024	2	Y	3	3	1			1
11	9000	X	8485	-0-	-515	-0-		424	1 2 9	8059	2	Y	2	2	1			1
12	9300	X	8681	-0-	-619	-0-		454	1 3 9	8224	2	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 106,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10850 - 10921

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	7843	X	5985	-0-	-1858	-0-		296	1 4 9	5685	2	Y	4	4	1			3
02	6960	X	5513	-0-	-1447	-0-		280	1 2 9	5231	2	Y	2	2	1			3
03	6913	X	5635	-0-	-1278	-0-		303	1 2 9	5330	2	Y	2	3	1			2
04	6330	X	5404	-0-	-926	-0-		325	1 1 9	5078	2	Y	1	1	1			2
05	6293	X	5320	-0-	-973	-0-		436	1 2 9	4882	2	Y	2	1	1			3
06	5790	X	5116	-0-	-674	-0-		407	1 1 9	4708	2	Y	1	1	1			3
07	5890	X	4409	-0-	-1481	-0-		379	1 1 9	4029	2	Y	1	2	1			2
08	5642	X	5084	-0-	-558	-0-		436	1 1 9	4647	2	Y	1	1	1			2
09	5400	X	4250	-0-	-1150	-0-		414	1 4 9	3832	2	Y	4	1	1			5
10	5332	X	4204	-0-	-1128	-0-		321	1 3 9	3880	2	Y	3	2	1			6
11	5130	X	4166	-0-	-964	-0-		63	1 6 9	4097	2	Y	5	4	1			7
12	5084	X	4361	-0-	-723	-0-		290	1 6 9	4065	2	Y	5	7	1			5

TOTAL GAS PROD: 59,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	548	1	6458	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	9077	X	6012	-0-	-3065	-0-	433	1	5579	2	Y	-0-					-0-
03	9703	X	6362	-0-	-3341	-0-	463	1	5899	2	Y	-0-					-0-
04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	364	1	4840	2	Y	1					1
							1	9									
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	494	1	5200	2	Y	3					4
							3	9									
06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	475	1	5090	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	472	1	5038	2	Y	3					8
							3	9									
08	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	445	1	5260	2	Y	4					12
							4	9									
09	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	449	1	5161	2	Y	5					17
							6	9									
10	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	473	1	5192	2	Y	4	10	1			11
							4	9									
11	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	385	1	4627	2	Y	7					18
							8	9									
12	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	366	1	4566	2	Y	2	13	1			7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 68,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	2201	X	557	-0-	-1644	-0-	138	1	404	2	N	14					168
							15	9									
02	2059	X	875	-0-	-1184	-0-	241	1	634	2	N	-0-					168
03	2170	X	854	-0-	-1316	-0-	228	1	626	2	N	-0-					168
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					168
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	89	1			79
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	79	1			-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-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: 2,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

MO	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	5673	X	5357	-0-	-316		-0-	419	1	4937	2	Y	1	2	1			2
								1	9									
02	5278	X	4721	-0-	-557		-0-	340	1	4381	2	Y	-0-					2
03	5642	X	4757	-0-	-885		-0-	346	1	4410	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
04	4659	X	4659	-0-	-0-		-0-	325	1	4332	2	Y	2					3
								2	9									
05	4681	X	4631	-0-	-50		-0-	401	1	4223	2	Y	6					9
								7	9									
06	4769	X	4769	-0-	-0-		-0-	406	1	4354	2	Y	8	7	1			10
								9	9									
07	4681	X	4298	-0-	-383		-0-	367	1	3919	2	Y	11					21
								12	9									
08	5222	X	5222	-0-	-0-		-0-	406	1	4798	2	Y	16					37
								18	9									
09	4636	X	4636	-0-	-0-		-0-	369	1	4248	2	Y	17					54
								19	9									
10	4929	X	4851	-0-	-78		-0-	404	1	4433	2	Y	13	31	1			36
								14	9									
11	4950	X	4379	-0-	-571		-0-	334	1	4016	2	Y	26					62
								29	9									
12	5115	X	4334	-0-	-781		-0-	321	1	4003	2	Y	9	45	1			26
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 56,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

MO	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	14136	X	11464	-0-	-2672		-0-	503	1	10794	2	Y	152	158	1			15
								167	9									
02	13224	X	11225	-0-	-1999		-0-	515	1	10527	2	Y	166	157	1			24
								183	9									
03	12710	X	11219	-0-	-1491		-0-	538	1	10523	2	Y	144	146	1			22
								158	9									
04	10470	X	10176	-0-	-294		-0-	500	1	9542	2	Y	122	113	1			31
								134	9									
05	10819	X	10065	-0-	-754		-0-	520	1	9410	2	Y	123	126	1			28
								135	9									
06	10470	X	9149	-0-	-1321		-0-	482	1	8548	2	Y	108	113	1			23
								119	9									
07	10819	X	8980	-0-	-1839		-0-	426	1	8457	2	Y	88	91	1			20
								97	9									
08	11387	X	11387	-0-	-0-		-0-	548	1	10709	2	Y	118	111	1			27
								130	9									
09	10170	X	9238	-0-	-932		-0-	461	1	8645	2	Y	120	121	1			26
								132	9									
10	10075	X	6033	-0-	-4042		-0-	303	1	5652	2	Y	71	80	1			17
								78	9									
11	11010	X	10545	-0-	-465		-0-	520	1	9891	2	Y	122	90	1			49
								134	9									
12	11377	X	10095	-0-	-1282		-0-	522	1	9443	2	Y	118	124	1			43
								130	9									

TOTAL GAS PROD: 119,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,452

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	5983	X	5979	-0-	-4	-0-	334	1	5645	2	Y	-0-					-0-
02	5974	X	4332	-0-	-1642	-0-	255	1	4077	2	Y	-0-					-0-
03	6386	X	3962	-0-	-2424	-0-	267	1	3695	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	4583	-0-	-937	-0-	340	1	4243	2	Y	-0-					-0-
05	5704	X	3696	-0-	-2008	-0-	438	1	3258	2	Y	-0-					-0-
06	5520	X	4490	-0-	-1030	-0-	309	1	4181	2	Y	-0-					-0-
07	4743	X	3292	-0-	-1451	-0-	266	1	3026	2	Y	-0-					-0-
08	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	453	1	4548	2	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4094	-0-	-496	-0-	274	1	3820	2	Y	-0-					-0-
10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	389	1	3268	2	Y	-0-					-0-
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	236	1	3590	2	Y	-0-					-0-
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	365	1	4028	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	40	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	98 1	1 9	1302	2	Y	1					1
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-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: 2,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	101 8	1 9	2342	2	Y	7	8	1			14
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	95 4	1 9	2265	2	Y	4					18
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	175 6	1 9	3087	2	Y	5	16	1			7
04	2640	X	1723	-0-	-917	-0-	103 2	1 9	1618	2	Y	2					9
05	2542	X	2223	-0-	-319	-0-	128 2	1 9	2093	2	Y	2					11
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	229 7	1 9	2984	2	Y	6	4	1			13
07	2852	X	1819	-0-	-1033	-0-	130 6	1 9	1683	2	Y	5	10	1			8
08	2852	X	1525	-0-	-1327	-0-	105 3	1 9	1417	2	Y	3					11
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	218 4	1 9	2660	2	Y	4					15
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	218 3	1 9	2638	2	Y	3					18
11	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	148 6	1 9	2116	2	Y	5					23
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	201 10	1 9	2698	2	Y	9	9	1			23

TOTAL GAS PROD: 29,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

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	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	1580	1 23 9	10847	2	Y	21					98
02	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	1436	1 9 9	9374	2	Y	8					106
03	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	1457	1 19 9	7819	2	Y	17					123
04	13050	X	2349	-0-	-10701	-0-	446	1 1 9	1902	2	Y	1					124
05	13020	X	3867	-0-	-9153	-0-	812	1 3 9	3052	2	Y	3					127
06	12060	X	6633	-0-	-5427	-0-	1260	1 8 9	5365	2	Y	7	63	1			71
07	11563	X	11021	-0-	-542	-0-	1353	1 8 9	9660	2	Y	7					78
08	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	1288	1 3 9	9395	2	Y	3					81
09	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	1181	1 6 9	8724	2	Y	5					86
10	11036	X	10163	-0-	-873	-0-	1408	1 4 9	8751	2	Y	4					90
11	10680	X	8995	-0-	-1685	-0-	1337	1 6 9	7652	2	Y	5					95
12	11036	X	8690	-0-	-2346	-0-	1356	1 4 9	7330	2	Y	4	57	1			42

TOTAL GAS PROD: 104,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

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	12586	X	9057	-0-	-3529	-0-	1143	1 63 9	7851	2	Y	57					161
02	11774	X	7680	-0-	-4094	-0-	1018	1 13 9	6649	2	Y	12					173
03	12586	X	7088	-0-	-5498	-0-	1109	1 30 9	5949	2	Y	27					200
04	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	1905	1 7 9	8121	2	Y	6					206
05	8494	X	7117	-0-	-1377	-0-	1494	1 11 9	5612	2	Y	10					216
06	8220	X	6154	-0-	-2066	-0-	1167	1 14 9	4973	2	Y	13	107	1			122
07	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	1344	1 17 9	9598	2	Y	15					137
08	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	1043	1 6 9	7609	2	Y	5					142
09	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	1241	1 18 9	9165	2	Y	16					158
10	9703	X	9046	-0-	-657	-0-	1252	1 14 9	7780	2	Y	13					171
11	9390	X	8259	-0-	-1131	-0-	1227	1 15 9	7017	2	Y	14					185
12	9703	X	7727	-0-	-1976	-0-	1204	1 11 9	6512	2	Y	10	111	1			84

TOTAL GAS PROD: 102,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	15748	X	12449	-0-	-3299	-0-	552	1	11839	2	Y	53	56	1			5
							58	9									
02	13978	X	11041	-0-	-2937	-0-	513	1	10486	2	Y	38	38	1			5
							42	9									
03	14198	X	10576	-0-	-3622	-0-	513	1	10028	2	Y	32	32	1			5
							35	9									
04	10740	X	9724	-0-	-1016	-0-	483	1	9211	2	Y	27	25	1			7
							30	9									
05	11098	X	10950	-0-	-148	-0-	572	1	10344	2	Y	31	31	1			7
							34	9									
06	10740	X	9201	-0-	-1539	-0-	490	1	8683	2	Y	25	27	1			5
							28	9									
07	11098	X	6400	-0-	-4698	-0-	306	1	6077	2	Y	15	17	1			3
							17	9									
08	10943	X	10608	-0-	-335	-0-	515	1	10064	2	Y	26	23	1			6
							29	9									
09	10590	X	8988	-0-	-1602	-0-	449	1	8428	2	Y	101	85	1			22
							111	9									
10	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	489	1	9116	2	Y	99	97	1			24
							109	9									
11	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	422	1	8022	2	Y	86	75	1			35
							95	9									
12	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	405	1	7328	2	Y	79	85	1			29
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 116,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	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-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62837	X	50618	-0-	-12219	-0-	167	1	49458	2	Y	903	969	1			89
							993	9									
02	58783	X	47413	-0-	-11370	-0-	127	1	46475	2	Y	737	720	1			106
							811	9									
03	64989	X	64989	-0-	-0-	-0-	3116	1	60901	2	Y	884	854	1			136
							972	9									
04	63941	X	63941	-0-	-0-	-0-	3141	1	59917	2	Y	803	735	1			204
							883	9									
05	69993	X	69993	-0-	-0-	-0-	3614	1	65385	2	Y	904	905	1			203
							994	9									
06	72230	X	72230	-0-	-0-	-0-	3803	1	67438	2	Y	899	910	1			192
							989	9									
07	66061	X	59501	-0-	-6560	-0-	2823	1	55996	2	Y	620	669	1			143
							682	9									
08	66309	X	60478	-0-	-5831	-0-	2909	1	56843	2	Y	660	651	1			152
							726	9									
09	68252	X	68252	-0-	-0-	-0-	3382	1	63456	2	Y	1285	1154	1			283
							1414	9									
10	69997	X	69997	-0-	-0-	-0-	3496	1	65193	2	Y	1189	1186	1			286
							1308	9									
11	65219	X	65219	-0-	-0-	-0-	3197	1	60811	2	Y	1101	943	1			444
							1211	9									
12	65548	X	65548	-0-	-0-	-0-	3368	1	60957	2	Y	1112	1147	1			409
							1223	9									

TOTAL GAS PROD: 758,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,097

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	15046	-0-	-3244	-0-	669	1	14366	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
02	16994	X	13939	-0-	-3055	-0-	641	1	13101	2	Y	179	154	1			26
							197	9									
03	17422	X	14036	-0-	-3386	-0-	675	1	13189	2	Y	156	158	1			24
							172	9									
04	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	652	1	12436	2	Y	137	126	1			35
							151	9									
05	13814	X	13814	-0-	-0-	-0-	715	1	12938	2	Y	146	148	1			33
							161	9									
06	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	675	1	11976	2	Y	131	136	1			28
							144	9									
07	9083	X	8812	-0-	-271	-0-	419	1	8310	2	Y	75	86	1			17
							83	9									
08	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	696	1	13607	2	Y	130	117	1			30
							143	9									
09	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	609	1	11434	2	Y	65	81	1			14
							72	9									
10	13826	X	11976	-0-	-1850	-0-	606	1	11305	2	Y	59	59	1			14
							65	9									
11	13980	X	10410	-0-	-3570	-0-	517	1	9838	2	Y	50	44	1			20
							55	9									
12	14446	X	11956	-0-	-2490	-0-	623	1	11269	2	Y	58	57	1			21
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 152,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,196

SLATOR RANCH WELL #: 2AB RRCID -> 248942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF.10192 - 10394

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2012 - PLUGGED 02/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

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	16771	X	12361	-0-	-4410	-0-	542	1	11623	2	Y	178	186	1			17
							196	9									
02	14210	X	11723	-0-	-2487	-0-	536	1	10953	2	Y	213	199	1			31
							234	9									
03	14415	X	11025	-0-	-3390	-0-	527	1	10307	2	Y	174	178	1			27
							191	9									
04	13680	X	10889	-0-	-2791	-0-	534	1	10179	2	Y	160	146	1			41
							176	9									
05	12524	X	11147	-0-	-1377	-0-	574	1	10388	2	Y	168	171	1			38
							185	9									
06	12120	X	9941	-0-	-2179	-0-	522	1	9261	2	Y	144	151	1			31
							158	9									
07	12524	X	6414	-0-	-6110	-0-	304	1	6024	2	Y	78	91	1			18
							86	9									
08	11253	X	9367	-0-	-1886	-0-	450	1	8786	2	Y	119	110	1			27
							131	9									
09	10890	X	8308	-0-	-2582	-0-	412	1	7724	2	Y	156	149	1			34
							172	9									
10	11160	X	8589	-0-	-2571	-0-	429	1	8000	2	Y	145	144	1			35
							160	9									
11	9930	X	7214	-0-	-2716	-0-	354	1	6727	2	Y	121	107	1			49
							133	9									
12	9362	X	8365	-0-	-997	-0-	430	1	7780	2	Y	141	138	1			52
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 115,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,797

BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	34906	X	25244	-0-	-9662	-0-	975	1	24267	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	29899	X	21810	-0-	-8089	-0-	891	1	20877	2	Y	38	1	1			38
							42	9									
03	30380	X	22181	-0-	-8199	-0-	947	1	21192	2	Y	38	51	1			25
							42	9									
04	22260	X	18165	-0-	-4095	-0-	697	1	17440	2	Y	25	28	1			22
							28	9									
05	23002	X	19564	-0-	-3438	-0-	804	1	18726	2	Y	31	30	1			23
							34	9									
06	22260	X	17807	-0-	-4453	-0-	672	1	17111	2	Y	22	16	1			29
							24	9									
07	23002	X	15656	-0-	-7346	-0-	595	1	15037	2	Y	22	29	1			22
							24	9									
08	22196	X	17796	-0-	-4400	-0-	739	1	17034	2	Y	21	16	1			27
							23	9									
09	18930	X	15884	-0-	-3046	-0-	678	1	15200	2	Y	5	16	1			16
							6	9									
10	19561	X	14917	-0-	-4644	-0-	667	1	14246	2	Y	4	9	1			11
							4	9									
11	17820	X	13577	-0-	-4243	-0-	498	1	13076	2	Y	3	6	1			8
							3	9									
12	17794	X	15126	-0-	-2668	-0-	691	1	14431	2	Y	4					12
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 217,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11567 PERF.10660 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4198	X	4198	-0-		-0-	-0-	532	1	3653	2	Y	12					35
								13	9									
02	3995	X	3995	-0-		-0-	-0-	530	1	3463	2	Y	2					37
								2	9									
03	3997	X	3997	-0-		-0-	-0-	627	1	3363	2	Y	6					43
								7	9									
04	4201	X	4201	-0-		-0-	-0-	798	1	3402	2	Y	1					44
								1	9									
05	4165	X	4165	-0-		-0-	-0-	875	1	3288	2	Y	2					46
								2	9									
06	3630	X	3266	-0-		-364	-0-	620	1	2643	2	Y	3	23	1			26
								3	9									
07	4018	X	4018	-0-		-0-	-0-	493	1	3523	2	Y	2					28
								2	9									
08	3875	X	3875	-0-		-0-	-0-	467	1	3407	2	Y	1					29
								1	9									
09	3910	X	3910	-0-		-0-	-0-	466	1	3440	2	Y	4					33
								4	9									
10	4073	X	4073	-0-		-0-	-0-	564	1	3503	2	Y	5					38
								6	9									
11	3942	X	3942	-0-		-0-	-0-	586	1	3352	2	Y	4					42
								4	9									
12	3954	X	3954	-0-		-0-	-0-	616	1	3332	2	Y	5	26	1			21
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 47,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 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	14353	X	11564	-0-		-2789	-0-	570	1	10952	2	Y	38	39	1			27
								42	9									
02	12731	X	10192	-0-		-2539	-0-	516	1	9644	2	Y	29	20	1			36
								32	9									
03	12958	X	10524	-0-		-2434	-0-	564	1	9929	2	Y	28	35	1			29
								31	9									
04	11220	X	9821	-0-		-1399	-0-	588	1	9205	2	Y	25	18	1			36
								28	9									
05	11594	X	10739	-0-		-855	-0-	879	1	9837	2	Y	21	18	1			39
								23	9									
06	11190	X	9786	-0-		-1404	-0-	776	1	8982	2	Y	25	21	1			43
								28	9									
07	10881	X	9532	-0-		-1349	-0-	817	1	8690	2	Y	23	37	1			29
								25	9									
08	10726	X	10133	-0-		-593	-0-	867	1	9241	2	Y	23	19	1			33
								25	9									
09	10380	X	9434	-0-		-946	-0-	918	1	8490	2	Y	24	18	1			39
								26	9									
10	10726	X	9064	-0-		-1662	-0-	690	1	8344	2	Y	27	21	1			45
								30	9									
11	9810	X	7999	-0-		-1811	-0-	121	1	7848	2	Y	27	31	1			41
								30	9									
12	10137	X	8512	-0-		-1625	-0-	565	1	7918	2	Y	26	41	1			26
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 117,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	36983	X	30293	-0-	-6690	-0-	1335	1	28661	2	Y	270	284	1			26
							297	9									
02	34597	X	25302	-0-	-9295	-0-	1167	1	23860	2	Y	250	240	1			36
							275	9									
03	34813	X	27188	-0-	-7625	-0-	1311	1	25620	2	Y	234	234	1			36
							257	9									
04	28560	X	25158	-0-	-3402	-0-	1242	1	23696	2	Y	200	185	1			51
							220	9									
05	29512	X	25741	-0-	-3771	-0-	1336	1	24174	2	Y	210	214	1			47
							231	9									
06	28560	X	20601	-0-	-7959	-0-	1090	1	19332	2	Y	163	175	1			35
							179	9									
07	27187	X	18159	-0-	-9028	-0-	865	1	17162	2	Y	120	127	1			28
							132	9									
08	27187	X	25210	-0-	-1977	-0-	1218	1	23802	2	Y	173	161	1			40
							190	9									
09	25170	X	20782	-0-	-4388	-0-	1045	1	19607	2	Y	118	132	1			26
							130	9									
10	25730	X	24479	-0-	-1251	-0-	1239	1	23102	2	Y	125	121	1			30
							138	9									
11	24390	X	18058	-0-	-6332	-0-	897	1	17060	2	Y	92	85	1			37
							101	9									
12	25203	X	20650	-0-	-4553	-0-	1075	1	19459	2	Y	105	103	1			39
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 281,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,060

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 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-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	16492	X	9083	-0-	-7409		-0-	398	1	8534	2	Y	137	146	1			13
								151	9									
02	13195	X	8721	-0-	-4474		-0-	382	1	7812	2	Y	479	423	1			69
								527	9									
03	14105	X	8248	-0-	-5857		-0-	380	1	7431	2	Y	397	405	1			61
								437	9									
04	8456	X	8456	-0-	-0-		-0-	400	1	7640	2	Y	378	343	1			96
								416	9									
05	7279	X	7279	-0-	-0-		-0-	362	1	6550	2	Y	334	355	1			75
								367	9									
06	8381	X	8381	-0-	-0-		-0-	426	1	7547	2	Y	371	367	1			79
								408	9									
07	7355	X	7355	-0-	-0-		-0-	339	1	6715	2	Y	274	290	1			63
								301	9									
08	9614	X	9614	-0-	-0-		-0-	448	1	8753	2	Y	375	352	1			86
								413	9									
09	7896	X	7896	-0-	-0-		-0-	385	1	7216	2	Y	268	295	1			59
								295	9									
10	8649	X	7002	-0-	-1647		-0-	344	1	6423	2	Y	214	221	1			52
								235	9									
11	9300	X	7095	-0-	-2205		-0-	343	1	6515	2	Y	215	180	1			87
								237	9									
12	9610	X	4844	-0-	-4766		-0-	245	1	4437	2	Y	147	180	1			54
								162	9									

TOTAL GAS PROD: 93,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,589

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. 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	7316	X	5512	-0-	-1804		-0-	431	1	5081	2	Y	-0-	3	1			2
02	6380	X	5100	-0-	-1280		-0-	367	1	4733	2	Y	-0-					2
03	6820	X	4210	-0-	-2610		-0-	306	1	3903	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
04	5730	X	4409	-0-	-1321		-0-	308	1	4100	2	Y	1					2
								1	9									
05	5518	X	3028	-0-	-2490		-0-	262	1	2762	2	Y	4					6
								4	9									
06	5340	X	2661	-0-	-2679		-0-	226	1	2429	2	Y	5	5	1			6
								6	9									
07	5456	X	5211	-0-	-245		-0-	446	1	4756	2	Y	8					14
								9	9									
08	5394	X	5394	-0-	-0-		-0-	420	1	4962	2	Y	11					25
								12	9									
09	4410	X	4157	-0-	-253		-0-	332	1	3814	2	Y	10					35
								11	9									
10	4510	X	4510	-0-	-0-		-0-	376	1	4125	2	Y	8	20	1			23
								9	9									
11	3903	X	3903	-0-	-0-		-0-	299	1	3587	2	Y	15					38
								17	9									
12	3813	X	3151	-0-	-662		-0-	233	1	2912	2	Y	5	28	1			15
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 51,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

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	15035	X	10902	-0-	-4133	-0-		528	1	10148	2	Y	205	211	1			146
								226	9									
02	12615	X	9981	-0-	-2634	-0-		498	1	9316	2	Y	152	106	1			192
								167	9									
03	12028	X	9433	-0-	-2595	-0-		499	1	8784	2	Y	136	187	1			141
								150	9									
04	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-		547	1	8560	2	Y	128	88	1			181
								141	9									
05	8742	X	4661	-0-	-4081	-0-		378	1	4228	2	Y	50	89	1			142
								55	9									
06	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-		744	1	8618	2	Y	126	74	1			194
								139	9									
07	8742	X	7879	-0-	-863	-0-		667	1	7096	2	Y	105	167	1			132
								116	9									
08	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-		891	1	9501	2	Y	125	85	1			172
								138	9									
09	8460	X	7468	-0-	-992	-0-		720	1	6665	2	Y	75	94	1			153
								83	9									
10	9827	X	5924	-0-	-3903	-0-		447	1	5397	2	Y	73	85	1			141
								80	9									
11	10200	X	7010	-0-	-3190	-0-		105	1	6800	2	Y	95	98	1			138
								105	9									
12	10540	X	7302	-0-	-3238	-0-		480	1	6722	2	Y	91	139	1			90
								100	9									

TOTAL GAS PROD: 99,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,361

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

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	39308	X	27953	-0-	-11355	-0-		1239	1	26686	2	Y	25	31	1			9
								28	9									
02	32335	X	25176	-0-	-7159	-0-		1238	1	23907	2	Y	28	10	1			27
								31	9									
03	32085	X	25810	-0-	-6275	-0-		1310	1	24469	2	Y	28	37	1			18
								31	9									
04	27090	X	22679	-0-	-4411	-0-		871	1	21787	2	Y	19	20	1			17
								21	9									
05	27993	X	23018	-0-	-4975	-0-		947	1	22046	2	Y	23	23	1			17
								25	9									
06	27060	X	21380	-0-	-5680	-0-		808	1	20555	2	Y	15	11	1			21
								17	9									
07	26908	X	18643	-0-	-8265	-0-		709	1	17914	2	Y	18	22	1			17
								20	9									
08	25823	X	21169	-0-	-4654	-0-		879	1	20273	2	Y	15	12	1			20
								17	9									
09	22680	X	19796	-0-	-2884	-0-		845	1	18947	2	Y	4	12	1			12
								4	9									
10	23033	X	18695	-0-	-4338	-0-		836	1	17855	2	Y	4	7	1			9
								4	9									
11	21390	X	17105	-0-	-4285	-0-		627	1	16476	2	Y	2	5	1			6
								2	9									
12	21173	X	18676	-0-	-2497	-0-		853	1	17820	2	Y	3					9
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 260,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	7909	-0-	-2321	-0-	305	1	7592	2	Y	11	14	1			4
							12	9									
02	9251	X	5335	-0-	-3916	-0-	218	1	5113	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
03	9331	X	6668	-0-	-2663	-0-	285	1	6376	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
04	7800	X	6069	-0-	-1731	-0-	375	1	5691	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	8060	X	5658	-0-	-2402	-0-	347	1	5307	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	7650	X	5938	-0-	-1712	-0-	371	1	5564	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
07	6665	X	5254	-0-	-1411	-0-	296	1	4954	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
08	6665	X	6022	-0-	-643	-0-	349	1	5671	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
09	6060	X	4990	-0-	-1070	-0-	286	1	4702	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	5828	X	4569	-0-	-1259	-0-	281	1	4286	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	5640	X	3784	-0-	-1856	-0-	139	1	3644	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	5828	X	3390	-0-	-2438	-0-	155	1	3234	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 65,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10970 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	1680	-0-	-1668	-0-	75	1	1605	2	Y	-0-					-0-
02	2088	X	1482	-0-	-606	-0-	69	1	1413	2	Y	-0-					-0-
03	1953	X	1287	-0-	-666	-0-	63	1	1224	2	Y	-0-					-0-
04	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	64	1	1227	2	Y	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	60	1	1093	2	Y	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	60	1	1067	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	53	1	1048	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	51	1	998	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	953	-0-	-127	-0-	48	1	905	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	984	-0-	-70	-0-	50	1	934	2	Y	-0-					-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	58	1	1104	2	Y	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	79	1	1421	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	20243	X	14990	-0-		-5253		-0-		735	1	14125	2	Y	118	119	1			84
										130	9									
02	18067	X	13149	-0-		-4918		-0-		661	1	12357	2	Y	119	61	1			142
										131	9									
03	17794	X	12906	-0-		-4888		-0-		687	1	12098	2	Y	110	138	1			114
										121	9									
04	15390	X	11897	-0-		-3493		-0-		708	1	11080	2	Y	99	72	1			141
										109	9									
05	15345	X	11104	-0-		-4241		-0-		905	1	10123	2	Y	69	69	1			141
										76	9									
06	14520	X	12646	-0-		-1874		-0-		997	1	11539	2	Y	100	74	1			167
										110	9									
07	14043	X	10664	-0-		-3379		-0-		909	1	9663	2	Y	84	144	1			107
										92	9									
08	12896	X	11769	-0-		-1127		-0-		1002	1	10676	2	Y	83	69	1			121
										91	9									
09	12660	X	8892	-0-		-3768		-0-		860	1	7959	2	Y	66	66	1			121
										73	9									
10	13082	X	11409	-0-		-1673		-0-		863	1	10434	2	Y	102	67	1			156
										112	9									
11	12660	X	10446	-0-		-2214		-0-		156	1	10176	2	Y	104	108	1			152
										114	9									
12	11780	X	10559	-0-		-1221		-0-		696	1	9756	2	Y	97	153	1			96
										107	9									

TOTAL GAS PROD: 140,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,151

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	19871	X	16024	-0-		-3847		-0-		711	1	15310	2	Y	3	4	1			1
										3	9									
02	17284	X	13733	-0-		-3551		-0-		676	1	13055	2	Y	2	1	1			2
										2	9									
03	17205	X	12957	-0-		-4248		-0-		658	1	12298	2	Y	1	2	1			1
										1	9									
04	15990	X	14350	-0-		-1640		-0-		552	1	13797	2	Y	1	1	1			1
										1	9									
05	16213	X	12876	-0-		-3337		-0-		530	1	12344	2	Y	2	2	1			1
										2	9									
06	15510	X	11445	-0-		-4065		-0-		433	1	11011	2	Y	1	1	1			1
										1	9									
07	14818	X	11994	-0-		-2824		-0-		457	1	11536	2	Y	1	1	1			1
										1	9									
08	14818	X	12848	-0-		-1970		-0-		534	1	12312	2	Y	2	1	1			2
										2	9									
09	14340	X	11525	-0-		-2815		-0-		485	1	10883	2	Y	143	1	1			144
										157	9									
10	12865	X	11278	-0-		-1587		-0-		498	1	10631	2	Y	135	81	1			198
										149	9									
11	12420	X	11558	-0-		-862		-0-		420	1	11020	2	Y	107	108	1			197
										118	9									
12	12834	X	11246	-0-		-1588		-0-		509	1	10629	2	Y	98					295
										108	9									

TOTAL GAS PROD: 151,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	23254	-0-	-6599		-0-	963	1	22235	2	Y	51	64	1			115
								56	9									
02	26651	X	20909	-0-	-5742		-0-	844	1	20039	2	Y	24					139
								26	9									
03	26877	X	21398	-0-	-5479		-0-	1147	1	20201	2	Y	45	123	1			61
								50	9									
04	22020	X	19633	-0-	-2387		-0-	1171	1	18425	2	Y	34					95
								37	9									
05	22754	X	19410	-0-	-3344		-0-	1121	1	18258	2	Y	28					123
								31	9									
06	22020	X	16194	-0-	-5826		-0-	1150	1	14987	2	Y	52	50	1			125
								57	9									
07	22351	X	16275	-0-	-6076		-0-	1166	1	15048	2	Y	55	103	1			77
								61	9									
08	21390	X	4500	-0-	-16890		-0-	310	1	4178	2	Y	11					88
								12	9									
09	19620	X	5896	-0-	-13724		-0-	445	1	5440	2	Y	10					98
								11	9									
10	19406	X	16408	-0-	-2998		-0-	1251	1	15138	2	Y	17					115
								19	9									
11	16200	X	14497	-0-	-1703		-0-	944	1	13513	2	Y	36					151
								40	9									
12	16275	X	10062	-0-	-6213		-0-	695	1	9325	2	Y	38	62	1			127
								42	9									

TOTAL GAS PROD: 188,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94333	X	70770	-0-	-23563		-0-	326	1	70405	2	Y	35					416
								39	9									
02	88247	X	63678	-0-	-24569		-0-	326	1	63319	2	Y	30	186	1			260
								33	9									
03	87017	X	54710	-0-	-32307		-0-	359	1	54244	2	Y	97					357
								107	9									
04	74760	X	63276	-0-	-11484		-0-	419	1	62755	2	Y	93	184	1			266
								102	9									
05	77252	X	62397	-0-	-14855		-0-	369	1	61960	2	Y	62					328
								68	9									
06	68490	X	57158	-0-	-11332		-0-	359	1	56730	2	Y	63					391
								69	9									
07	68076	X	49295	-0-	-18781		-0-	322	1	48923	2	Y	45	169	1			267
								50	9									
08	65379	X	57326	-0-	-8053		-0-	292	1	56998	2	Y	33					300
								36	9									
09	63270	X	50504	-0-	-12766		-0-	268	1	50208	2	Y	25					325
								28	9									
10	59365	X	48809	-0-	-10556		-0-	381	1	48394	2	Y	31					356
								34	9									
11	57150	X	44572	-0-	-12578		-0-	367	1	44182	2	Y	21					377
								23	9									
12	57319	X	44792	-0-	-12527		-0-	382	1	44348	2	Y	56	179	1			254
								62	9									

TOTAL GAS PROD: 667,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25296	X	19663	-0-	-5633	-0-	857	1	18455	2	Y	319	384	1			113
							351	9									
02	21373	X	18826	-0-	-2547	-0-	914	1	17661	2	Y	228	118	1			223
							251	9									
03	22444	X	19515	-0-	-2929	-0-	979	1	18283	2	Y	230	303	1			150
							253	9									
04	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	592	1	14797	2	Y	148	167	1			131
							163	9									
05	20119	X	16732	-0-	-3387	-0-	681	1	15853	2	Y	180	174	1			137
							198	9									
06	19470	X	16597	-0-	-2873	-0-	622	1	15826	2	Y	135	91	1			181
							149	9									
07	20119	X	13404	-0-	-6715	-0-	505	1	12750	2	Y	135	184	1			132
							149	9									
08	19530	X	16329	-0-	-3201	-0-	673	1	15514	2	Y	129	93	1			168
							142	9									
09	16590	X	14144	-0-	-2446	-0-	602	1	13501	2	Y	37	99	1			106
							41	9									
10	16492	X	14377	-0-	-2115	-0-	641	1	13694	2	Y	38	60	1			84
							42	9									
11	15960	X	11764	-0-	-4196	-0-	431	1	11308	2	Y	23	46	1			61
							25	9									
12	16337	X	15105	-0-	-1232	-0-	688	1	14385	2	Y	29					90
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 192,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,631

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	55800	X	33970	-0-	-21830	-0-	1505	1	32409	2	Y	51	67	1			18
							56	9									
02	52200	X	28718	-0-	-23482	-0-	1412	1	27271	2	Y	32	19	1			31
							35	9									
03	52576	X	26444	-0-	-26132	-0-	1342	1	25070	2	Y	29	41	1			19
							32	9									
04	22530	X	22530	-0-	-0-	-0-	865	1	21643	2	Y	20	21	1			18
							22	9									
05	28551	X	21493	-0-	-7058	-0-	884	1	20586	2	Y	21	23	1			16
							23	9									
06	27630	X	18869	-0-	-8761	-0-	713	1	18139	2	Y	15	11	1			20
							17	9									
07	28551	X	15833	-0-	-12718	-0-	602	1	15216	2	Y	14	20	1			14
							15	9									
08	26443	X	16010	-0-	-10433	-0-	665	1	15332	2	Y	12	10	1			16
							13	9									
09	22530	X	14686	-0-	-7844	-0-	627	1	14048	2	Y	10	9	1			17
							11	9									
10	18631	X	16388	-0-	-2243	-0-	733	1	15642	2	Y	12	10	1			19
							13	9									
11	18030	X	13932	-0-	-4098	-0-	511	1	13413	2	Y	7	10	1			16
							8	9									
12	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	764	1	15962	2	Y	8					24
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 245,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARRS MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 261380 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10432 - 10526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3889	-0-	-3737	-0-	1527	1	2362	2	N	-0-					78
02	5539	X	2669	-0-	-2870	-0-	708	1	1961	2	N	-0-					78
03	4743	X	3144	-0-	-1599	-0-	949	1	2195	2	N	-0-					78
04	3750	X	2849	-0-	-901	-0-	901	1	1948	2	N	-0-					78
05	3875	X	2527	-0-	-1348	-0-	730	1	1757	2	N	36					114
							40	9									
06	3750	X	2362	-0-	-1388	-0-	844	1	1518	2	N	-0-					114
07	3131	X	2672	-0-	-459	-0-	996	1	1676	2	N	-0-					114
08	3131	X	1702	-0-	-1429	-0-	483	1	1219	2	N	-0-					114
09	2850	X	1839	-0-	-1011	-0-	567	1	1272	2	N	-0-					114
10	1984	X	1818	-0-	-166	-0-	585	1	1233	2	N	-0-					114
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-	114	1			-0-
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2013 - PLUGGED 08-19-2013

TOTAL GAS PROD: 25,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MARRS MCLEAN WELL #: 2 RRCID -> 261881 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11288 - 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	47709	X	1363	-0-	-46346	-0-	535	1	828	2	Y	-0-					7
02	44631	X	917	-0-	-43714	-0-	243	1	674	2	Y	-0-					7
03	2945	X	862	-0-	-2083	-0-	260	1	602	2	Y	-0-					7
04	1470	X	1023	-0-	-447	-0-	323	1	700	2	Y	-0-					7
05	1364	X	1330	-0-	-34	-0-	390	1	940	2	Y	-0-					7
06	1320	X	716	-0-	-604	-0-	256	1	460	2	Y	-0-					7
07	1054	X	720	-0-	-334	-0-	268	1	452	2	Y	-0-					7
08	1333	X	571	-0-	-762	-0-	162	1	409	2	Y	-0-					7
09	1290	X	525	-0-	-765	-0-	162	1	363	2	Y	-0-					7
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	180	1	378	2	Y	-0-					7
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2013 - PLUGGED 09-03-2013

TOTAL GAS PROD: 8,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9914 - 10858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228935	X	31084	-0-	-197851	-0-	1367	1	29334	2	Y	348	372	1			34
							383	9									
02	214165	X	21263	-0-	-192902	-0-	982	1	20073	2	Y	189	196	1			27
							208	9									
03	36549	X	18041	-0-	-18508	-0-	871	1	17015	2	Y	141	146	1			22
							155	9									
04	35370	X	16069	-0-	-19301	-0-	794	1	15148	2	Y	115	108	1			29
							127	9									
05	36549	X	14884	-0-	-21665	-0-	773	1	13989	2	Y	111	115	1			25
							122	9									
06	30090	X	12928	-0-	-17162	-0-	685	1	12142	2	Y	92	97	1			20
							101	9									
07	22723	X	9246	-0-	-13477	-0-	441	1	8744	2	Y	55	62	1			13
							61	9									
08	18042	X	13080	-0-	-4962	-0-	632	1	12358	2	Y	82	76	1			19
							90	9									
09	16080	X	10443	-0-	-5637	-0-	524	1	9828	2	Y	83	84	1			18
							91	9									
10	14508	X	10524	-0-	-3984	-0-	531	1	9909	2	Y	76	76	1			18
							84	9									
11	12930	X	8590	-0-	-4340	-0-	426	1	8096	2	Y	62	55	1			25
							68	9									
12	13082	X	9093	-0-	-3989	-0-	472	1	8549	2	Y	65	66	1			24
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 175,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,419

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

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	246574	X	53978	-0-	-192596	-0-	122	1	53849	2	Y	6	8	1	2
							7	9							
02	230666	X	41769	-0-	-188897	-0-	124	1	41642	2	Y	3	2	1	3
							3	9							
03	246574	X	38326	-0-	-208248	-0-	132	1	38191	2	Y	3	4	1	2
							3	9							
04	76890	X	31692	-0-	-45198	-0-	1218	1	30472	2	Y	2	2	1	2
							2	9							
05	67053	X	52659	-0-	-14394	-0-	2169	1	50486	2	Y	4	3	1	3
							4	9							
06	52230	X	40435	-0-	-11795	-0-	1529	1	38904	2	Y	2	2	1	3
							2	9							
07	44640	X	33459	-0-	-11181	-0-	1274	1	32183	2	Y	2	3	1	2
							2	9							
08	52669	X	35359	-0-	-17310	-0-	1470	1	33886	2	Y	3	2	1	3
							3	9							
09	50970	X	29710	-0-	-21260	-0-	1268	1	28439	2	Y	3	2	1	4
							3	9							
10	40827	X	27886	-0-	-12941	-0-	1247	1	26636	2	Y	3	2	1	5
							3	9							
11	39510	X	24864	-0-	-14646	-0-	912	1	23950	2	Y	2	3	1	4
							2	9							
12	35371	X	26066	-0-	-9305	-0-	1190	1	24874	2	Y	2			6
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 436,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

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	85250	X	24282	-0-	-60968	-0-	1021	1	21918	2	Y	1221	1243	1	120
							1343	9							
02	79750	X	17395	-0-	-62355	-0-	775	1	15849	2	Y	701	720	1	101
							771	9							
03	85250	X	14352	-0-	-70898	-0-	671	1	13122	2	Y	508	531	1	78
							559	9							
04	82500	X	11378	-0-	-71122	-0-	546	1	10422	2	Y	373	356	1	95
							410	9							
05	85250	X	10550	-0-	-74700	-0-	532	1	9627	2	Y	355	370	1	80
							391	9							
06	23490	X	8873	-0-	-14617	-0-	457	1	8100	2	Y	287	306	1	61
							316	9							
07	18600	X	7346	-0-	-11254	-0-	342	1	6783	2	Y	201	216	1	46
							221	9							
08	14353	X	7956	-0-	-6397	-0-	375	1	7331	2	Y	227	221	1	52
							250	9							
09	11370	X	7096	-0-	-4274	-0-	357	1	6699	2	Y	36	80	1	8
							40	9							
10	9238	X	6366	-0-	-2872	-0-	322	1	6012	2	Y	29	30	1	7
							32	9							
11	8880	X	5483	-0-	-3397	-0-	273	1	5184	2	Y	24	21	1	10
							26	9							
12	7967	X	5764	-0-	-2203	-0-	300	1	5435	2	Y	26	26	1	10
							29	9							

TOTAL GAS PROD: 126,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,988

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	175192	X	156012	-0-	-19180	-0-		351	1	154971	2	Y	627	426	1			222
								690	9									
02	213150	X	79693	-0-	-133457	-0-		236	1	79195	2	Y	238	227	1			233
								262	9									
03	227850	X	60002	-0-	-167848	-0-		206	1	59603	2	Y	175	294	1			114
								193	9									
04	220500	X	42317	-0-	-178183	-0-		167	1	42041	2	Y	99	125	1			88
								109	9									
05	227850	X	36228	-0-	-191622	-0-		141	1	35981	2	Y	96	111	1			73
								106	9									
06	220500	X	37512	-0-	-182988	-0-		1415	1	36013	2	Y	76	49	1			100
								84	9									
07	227850	X	26388	-0-	-201462	-0-		1002	1	25314	2	Y	65	101	1			64
								72	9									
08	227850	X	25322	-0-	-202528	-0-		1051	1	24217	2	Y	49	45	1			68
								54	9									
09	220500	X	21251	-0-	-199249	-0-		907	1	20336	2	Y	7	40	1			35
								8	9									
10	227850	X	17623	-0-	-210227	-0-		788	1	16828	2	Y	6	20	1			21
								7	9									
11	220500	X	15309	-0-	-205191	-0-		561	1	14742	2	Y	5	12	1			14
								6	9									
12	227850	X	15695	-0-	-212155	-0-		717	1	14975	2	Y	3					17
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 533,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,446

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

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	115216	X	115216	-0-	-0-	-0-		373	1	110459	2	Y	3985	3594	1			391
								4384	9									
02	162197	X	109074	-0-	-53123	-0-		287	1	105506	2	Y	2983	2945	1			429
								3281	9									
03	173383	X	90030	-0-	-83353	-0-		253	1	87406	2	Y	2155	2253	1			331
								2371	9									
04	167790	X	64747	-0-	-103043	-0-		199	1	62969	2	Y	1435	1401	1			365
								1579	9									
05	173383	X	55840	-0-	-117543	-0-		181	1	54263	2	Y	1269	1349	1			285
								1396	9									
06	167790	X	48517	-0-	-119273	-0-		165	1	47180	2	Y	1065	1123	1			227
								1172	9									
07	173383	X	41682	-0-	-131701	-0-		1960	1	38878	2	Y	767	817	1			177
								844	9									
08	173383	X	44717	-0-	-128666	-0-		2131	1	41638	2	Y	862	840	1			199
								948	9									
09	167790	X	36763	-0-	-131027	-0-		1827	1	34277	2	Y	599	666	1			132
								659	9									
10	173383	X	29823	-0-	-143560	-0-		1493	1	27847	2	Y	439	465	1			106
								483	9									
11	167790	X	23767	-0-	-144023	-0-		1168	1	22217	2	Y	347	313	1			140
								382	9									
12	173383	X	23291	-0-	-150092	-0-		1200	1	21715	2	Y	342	356	1			126
								376	9									

TOTAL GAS PROD: 683,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,248

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY 891175
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 243233 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10386 - 11343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4306	-0-	-747	-0-	403	1	3903	2	N	-0-					86
02	4611	X	3662	-0-	-949	-0-	377	1	3282	2	N	3					89
							3	9									
03	4681	X	4224	-0-	-457	-0-	403	1	3821	2	N	-0-					89
04	4530	X	4048	-0-	-482	-0-	390	1	3658	2	N	-0-					89
05	4681	X	4007	-0-	-674	-0-	403	1	3580	2	N	22					111
							24	9									
06	4170	X	3765	-0-	-405	-0-	377	1	3384	2	N	4					115
							4	9									
07	4216	X	3716	-0-	-500	-0-	390	1	3326	2	N	-0-					115
08	4216	X	3436	-0-	-780	-0-	390	1	3046	2	N	-0-					115
09	4050	X	3535	-0-	-515	-0-	364	1	3171	2	N	-0-					115
10	3999	X	3351	-0-	-648	-0-	403	1	2948	2	N	-0-					115
11	3780	X	3137	-0-	-643	-0-	390	1	2726	2	N	19					134
							21	9									
12	3720	X	3111	-0-	-609	-0-	403	1	2708	2	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 44,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 10 RRCID -> 187679 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9895 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 9 RRCID -> 160687 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	63 77	1 9	1238	3	Y	70	116	0	6	1	50
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	60 86	1 9	1764	3	Y	78	56	0	8	1	64
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	64 53	1 9	1704	3	Y	48	67	0			45
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	58 117	1 9	1586	3	Y	106	105	0			46
05	1922	N	1287	-0-	-635	-0-	54 35	1 9	1198	3	Y	32	24	0	9	1	45
06	1770	N	1438	-0-	-332	-0-	57 26	1 9	1355	3	Y	24	44	0			25
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	67 91	1 9	1823	3	Y	83	52	0			56
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	60 78	1 9	1518	3	Y	71	59	0	19	1	49
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	60 88	1 9	1610	3	Y	80	57	0			72
10	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	64 107	1 9	1678	3	Y	97	79	0			90
11	1590	N	1426	-0-	-164	-0-	50 178	1 9	1198	3	Y	162	150	0	10	1	92
12	1829	N	1610	-0-	-219	-0-	61 116	1 9	1433	3	Y	105	114	0			83

TOTAL GAS PROD: 19,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 956

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) //CONT.// 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	220	1	4308	3	N	119	134	0	21	1	69
							131	9									
02	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	201	1	5917	3	N	181	101	0	27	1	122
							199	9									
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	207	1	5559	3	N	222	199	0			145
							244	9									
04	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	200	1	5445	3	N	56	128	0			73
							62	9									
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	212	1	4711	3	N	120	52	0	35	1	106
							132	9									
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	181	1	4310	3	N	98	119	0			85
							108	9									
07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	192	1	5261	3	N	63	58	0			90
							69	9									
08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	200	1	5078	3	N	133	84	0	65	1	74
							146	9									
09	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	185	1	4989	3	N	80	63	0			91
							88	9									
10	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	187	1	4902	3	N	73	65	0			99
							80	9									
11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	187	1	4443	3	N	84	86	0	30	1	67
							92	9									
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	182	1	4319	3	N	90	80	0			77
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 63,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,319

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P) 86468 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 196960 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9478 - 9508

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	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	793	1	11644	2	N	156	377	1			121
							172	9									
02	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	741	1	9990	2	N	64					185
							70	9									
03	13764	X	12471	-0-	-1293	-0-	806	1	11454	2	N	192	188	1			189
							211	9									
04	DLQ G-10		10870	-0-	10870	10870	780	1	9960	2	N	118					307
							130	9									
05	DLQ G-10		10804	-0-	10804	21674	806	1	9884	2	N	104	189	1			222
							114	9									
06	DLQ G-10		9422	-0-	9422	31096	758	1	8553	2	N	101	181	1			142
							111	9									
07	DLQ G-10		11135	-0-	11135	42231	766	1	10256	2	N	103					245
							113	9									
08	53467	X	11236	-0-	-42231	-0-	801	1	10363	2	N	65					310
							72	9									
09	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	723	1	8718	2	N	47	182	0			175
							52	9									
10	11129	X	9972	-0-	-1157	-0-	765	1	9128	2	N	72					247
							79	9									
11	10860	X	8285	-0-	-2575	-0-	625	1	7602	2	N	53					300
							58	9									
12	11222	X	9230	-0-	-1992	-0-	736	1	8440	2	N	49	167	0			182
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 126,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,124

STRATTON (AUSTIN, UPPER,SW) 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
RIVERS, "A" WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410	1546	-0-	-1864	27153	52	1	1494	3	N	-0-			-0-
02	3190	1486	-0-	-1704	25449	52	1	1434	3	N	-0-			-0-
03	3410	1326	-0-	-2084	23365	48	1	1278	3	N	-0-			-0-
04	3300	1346	-0-	-1954	21411	52	1	1294	3	N	-0-			-0-
05	3410	1363	-0-	-2047	19364	58	1	1305	3	N	-0-			-0-
06	3300	1591	-0-	-1709	17655	65	1	1526	3	N	-0-			-0-
07	3410	1444	-0-	-1966	15689	65	1	1379	3	N	-0-			-0-
08	3410	1508	-0-	-1902	13787	69	1	1439	3	N	-0-			-0-
09	3300	1526	-0-	-1774	12013	71	1	1455	3	N	-0-			-0-
10	3410	1384	-0-	-2026	9987	66	1	1318	3	N	-0-			-0-
11	3300	2047	-0-	-1253	8734	94	1	1953	3	N	-0-			-0-
12	3410	1260	-0-	-2150	6584	66	1	1194	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3			N	-0-			-0-
02	5481 X	5441	-0-	-40	-0-	5441	3			N	-0-			-0-
03	5890 X	5666	-0-	-224	-0-	5666	3			N	-0-			-0-
04	5700 X	5399	-0-	-301	-0-	5399	3			N	-0-			-0-
05	5890 X	5696	-0-	-194	-0-	5696	3			N	-0-			-0-
06	5670 X	5481	-0-	-189	-0-	5481	3			N	-0-			-0-
07	5828 X	5625	-0-	-203	-0-	5625	3			N	-0-			-0-
08	5704 X	5633	-0-	-71	-0-	5633	3			N	-0-			-0-
09	5520 X	5421	-0-	-99	-0-	5421	3			N	-0-			-0-
10	5704 X	5522	-0-	-182	-0-	5522	3			N	-0-			-0-
11	5490 X	5168	-0-	-322	-0-	5168	3			N	-0-			-0-
12	5642 X	5239	-0-	-403	-0-	5239	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

01	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	3			N	-0-			-0-
02	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-			-0-
03	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	3			N	-0-			-0-
04	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-			-0-
05	5394 X	4982	-0-	-412	-0-	4982	3			N	-0-			-0-
06	5220 X	4712	-0-	-508	-0-	4712	3			N	-0-			-0-
07	5115 X	4990	-0-	-125	-0-	4990	3			N	-0-			-0-
08	5115 X	4913	-0-	-202	-0-	4913	3			N	-0-			-0-
09	4950 X	4671	-0-	-279	-0-	4671	3			N	-0-			-0-
10	4991 X	4727	-0-	-264	-0-	4727	3			N	-0-			-0-
11	4830 X	4594	-0-	-236	-0-	4594	3			N	-0-			-0-
12	4991 X	4701	-0-	-290	-0-	4701	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1963	-0-	-1137	66273	116	1	1847	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	2087	-0-	-813	65460	123	1	1964	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2048	-0-	-1052	64408	122	1	1926	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1924	-0-	-1076	63332	117	1	1807	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2029	-0-	-1071	62261	120	1	1909	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2260	-0-	-740	61521	133	1	2127	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2116	-0-	-984	60537	124	1	1992	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2116	-0-	-984	59553	130	1	1986	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1981	-0-	-1019	58534	128	1	1853	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1999	-0-	-1101	57433	125	1	1874	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1887	-0-	-1113	56320	115	1	1772	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	1984	-0-	-1116	55204	123	1	1861	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,394 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	986	N	975	-0-	-11	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
06	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
11	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 57 RRCID -> 013461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7327 PERF. 5315 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	20	1	589	3	N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	19	1	535	3	N	-0-					-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	21	1	560	3	N	-0-					-0-
04	600	N	554	-0-	-46	-0-	22	1	532	3	N	-0-					-0-
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	24	1	533	3	N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	22	1	528	3	N	-0-					-0-
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	25	1	524	3	N	-0-					-0-
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	25	1	510	3	N	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	24	1	497	3	N	-0-					-0-
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	27	1	528	3	N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	30	1	553	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 23 RRCID -> 013465 COMPL. DATE 11/20/1950 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4789 - 5820

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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	100	1	1589	3	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-					-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	112	1	1775	3	N	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	125	1	1937	3	N	-0-					-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	127	1	2027	3	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	127	1	2036	3	N	-0-					-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	133	1	2036	3	N	-0-					-0-
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	128	1	1847	3	N	-0-					-0-
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	124	1	1858	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1918	-0-	-92	-0-	117	1	1801	3	N	-0-					-0-
12	2046	N	1806	-0-	-240	-0-	112	1	1694	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS -A- WELL #: 16 RRCID -> 013521 COMPL. DATE 11/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4785 - 5208

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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_____ 04/18/2012 - PLUGGED 04/18/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. A. J. S. L. B. WELL #: 2 RRCID -> 013522 COMPL. DATE 07/25/1945 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 4765 - 5276

01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2012 - PLUGGED 01/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 2 RRCID -> 013525 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4789 - 6290

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		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2012 - PLUGGED 04/12/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 8 RRCID -> 013526 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6829 PERF. 5643 - 5678

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		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2012 - PLUGGED 04/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085

01	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	232	N	177	-0-	-55	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

01	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
02	58	N	32	-0-	-26	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

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	3100	N	3246	-0-		146	118667	3246	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3006	-0-		106	118773	3006	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3213	-0-		113	118886	3213	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3172	-0-		172	119058	3172	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3229	-0-		129	119187	3229	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3084	-0-		84	119271	3084	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3216	-0-		116	119387	3216	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3197	-0-		97	119484	3197	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3060	-0-		60	119544	3060	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3133	-0-		33	119577	3133	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3032	-0-		32	119609	3032	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3114	-0-		14	119623	3114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

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	2697	N	2349	-0-		-348	-0-	139	1	2210	3	N	-0-					-0-
02	2523	N	2436	-0-		-87	-0-	144	1	2292	3	N	-0-					-0-
03	2666	N	2263	-0-		-403	-0-	134	1	2129	3	N	-0-					-0-
04	2550	N	2181	-0-		-369	-0-	132	1	2049	3	N	-0-					-0-
05	2604	N	2348	-0-		-256	-0-	139	1	2209	3	N	-0-					-0-
06	2590	N	2590	-0-		-0-	-0-	153	1	2437	3	N	-0-					-0-
07	2542	N	2377	-0-		-165	-0-	139	1	2238	3	N	-0-					-0-
08	2666	N	2298	-0-		-368	-0-	141	1	2157	3	N	-0-					-0-
09	2580	N	2180	-0-		-400	-0-	141	1	2039	3	N	-0-					-0-
10	2666	N	2226	-0-		-440	-0-	139	1	2087	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	2177	-0-		-43	-0-	133	1	2044	3	N	-0-					-0-
12	2292	N	2292	-0-		-0-	-0-	142	1	2150	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 42 RRCID -> 013587 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5962 - 6684

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	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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2628	-0-	-472	44108	155	1	2473	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	2759	-0-	-141	43967	163	1	2596	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2638	-0-	-462	43505	157	1	2481	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2575	-0-	-425	43080	156	1	2419	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2620	-0-	-480	42600	155	1	2465	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2866	-0-	-134	42466	169	1	2697	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2376	-0-	-724	41742	139	1	2237	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2536	-0-	-564	41178	156	1	2380	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2474	-0-	-526	40652	160	1	2314	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2391	-0-	-709	39943	149	1	2242	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2201	-0-	-799	39144	134	1	2067	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2663	-0-	-437	38707	165	1	2498	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 18 RRCID -> 013652 COMPL. DATE 05/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6032 - 6203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

S. A. J. S. L. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 036007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 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	3503	X	3205	-0-	-298	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	2921	-0-	-356	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3086	-0-	-324	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3051	-0-	-159	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3032	-0-	-192	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2826	-0-	-264	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2983	-0-	-179	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2911	-0-	-251	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2766	-0-	-294	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	2834	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 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	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	906	-0-	-167	-0-	906	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	974	-0-	-173	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	894	-0-	-126	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					-0-
08	992	N	774	-0-	-218	-0-	774	3			N	-0-					-0-
09	990	N	791	-0-	-199	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	750	N	684	-0-	-66	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2442	-0-	-0-	-0-	144	1	2298	3	N	-0-					-0-
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	152	1	2419	3	N	-0-					-0-
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	143	1	2260	3	N	-0-					-0-
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	138	1	2145	3	N	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	143	1	2277	3	N	-0-					-0-
06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	153	1	2441	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2309	-0-	-16	-0-	135	1	2174	3	N	-0-					-0-
08	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	139	1	2126	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	2077	-0-	-173	-0-	134	1	1943	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	2191	-0-	-134	-0-	137	1	2054	3	N	-0-					-0-
11	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	131	1	2008	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	132	1	1993	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 39 RRCID -> 044732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7325 PERF. 5432 - 5958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WARDNER, G. P. WELL #: 99 F RRCID -> 048134 COMPL. DATE 04/18/1970 TOTAL DEPTH 9616 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2012 - PLUGGED 08/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1260	-0-	-166	-0-	74	1	1186	3	N	-0-			-0-
02	1334	N	1305	-0-	-29	-0-	77	1	1228	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	73	1	1163	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1149	-0-	-201	-0-	70	1	1079	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	71	1	1124	3	N	-0-			-0-
06	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	78	1	1237	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	70	1	1127	3	N	-0-			-0-
08	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	74	1	1130	3	N	-0-			-0-
09	1320	N	1147	-0-	-173	-0-	74	1	1073	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	73	1	1102	3	N	-0-			-0-
11	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	71	1	1092	3	N	-0-			-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	74	1	1125	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 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	3100	N	6295	-0-	3195	62932	6295	3			N	-0-			-0-
02	2900	N	5805	-0-	2905	65837	5805	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	6171	-0-	3071	68908	6171	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	5966	-0-	2966	71874	5966	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	6149	-0-	3049	74923	6149	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	5924	-0-	2924	77847	5924	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	6250	-0-	3150	80997	6250	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	6246	-0-	3146	84143	6246	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	6060	-0-	3060	87203	6060	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	6178	-0-	3078	90281	6178	3			N	-0-			-0-
11	3000	N	6067	-0-	3067	93348	6067	3			N	-0-			-0-
12	3100	N	6113	-0-	3013	96361	6113	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 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	310	N	291	-0-	-19	-0-	42	1	249	3	N	-0-			-0-
02	290	N	266	-0-	-24	-0-	36	1	230	3	N	-0-			-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	38	1	250	3	N	-0-			-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	40	1	247	3	N	-0-			-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	41	1	245	3	N	-0-			-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	41	1	255	3	N	-0-			-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	40	1	252	3	N	-0-			-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	51	1	253	3	N	-0-			-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	48	1	235	3	N	-0-			-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	50	1	247	3	N	-0-			-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	52	1	240	3	N	-0-			-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	52	1	245	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52	1	833	3	N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	58	1	922	3	N	-0-					-0-
03	930	N	927	-0-	-3	-0-	55	1	872	3	N	-0-					-0-
04	960	N	888	-0-	-72	-0-	54	1	834	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	933	-0-	-121	-0-	55	1	878	3	N	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	60	1	954	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	916	-0-	-107	-0-	54	1	862	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	897	-0-	-157	-0-	55	1	842	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	716	-0-	-304	-0-	46	1	670	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	723	-0-	-300	-0-	45	1	678	3	N	-0-					-0-
11	870	N	713	-0-	-157	-0-	44	1	669	3	N	-0-					-0-
12	744	N	602	-0-	-142	-0-	37	1	565	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 123 RRCID -> 063911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4290 - 6033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4071	-0-	971	42136	240	1	3831	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	4208	-0-	1308	43444	248	1	3960	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3869	-0-	769	44213	230	1	3639	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3744	-0-	744	44957	227	1	3517	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3978	-0-	878	45835	235	1	3743	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	4415	-0-	1415	47250	260	1	4155	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3920	-0-	820	48070	230	1	3690	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3993	-0-	893	48963	245	1	3748	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3922	-0-	922	49885	254	1	3668	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4033	-0-	933	50818	252	1	3781	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3907	-0-	907	51725	239	1	3668	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3944	-0-	844	52569	245	1	3699	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 115 RRCID -> 064277 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4638 - 5628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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_____ 07/24/2012 - PLUGGED 07/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	528	3	N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	519	3	N	-0-					-0-
03	620	N	484	-0-	-136	-0-	29	1	455	3	N	-0-					-0-
04	600	N	437	-0-	-163	-0-	26	1	411	3	N	-0-					-0-
05	589	N	480	-0-	-109	-0-	28	1	452	3	N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	3	N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	3	N	-0-					-0-
08	558	N	470	-0-	-88	-0-	29	1	441	3	N	-0-					-0-
09	570	N	454	-0-	-116	-0-	29	1	425	3	N	-0-					-0-
10	558	N	479	-0-	-79	-0-	30	1	449	3	N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	447	3	N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

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	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1540	-0-	-84	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1444	-0-	-116	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

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	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

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	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	406	N	304	-0-	-102	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,035 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

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	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1258	-0-	-152	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 82 RRCID -> 084079 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5574 - 5590

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	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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-					-0-
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
04	120	N	30	-0-	-90	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 084653 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	677	-0-	-160	-0-	40	1	637	3	N	-0-					-0-
02	725	N	713	-0-	-12	-0-	42	1	671	3	N	-0-					-0-
03	775	N	675	-0-	-100	-0-	40	1	635	3	N	-0-					-0-
04	720	N	626	-0-	-94	-0-	38	1	588	3	N	-0-					-0-
05	775	N	664	-0-	-111	-0-	39	1	625	3	N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	43	1	688	3	N	-0-					-0-
07	744	N	666	-0-	-78	-0-	39	1	627	3	N	-0-					-0-
08	744	N	661	-0-	-83	-0-	41	1	620	3	N	-0-					-0-
09	720	N	651	-0-	-69	-0-	42	1	609	3	N	-0-					-0-
10	744	N	634	-0-	-110	-0-	40	1	594	3	N	-0-					-0-
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	37	1	569	3	N	-0-					-0-
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	42	1	634	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	290	N	184	-0-	-106	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	372	N	190	-0-	-182	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	589	N	384	-0-	-205	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 75 RRCID -> 096060 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	696	N	637	-0-	-59	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	750	N	685	-0-	-65	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
12	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: 6 RRCID -> 098033 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6508 - 6876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2012 - PLUGGED 02/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 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		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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 63 RRCID -> 102144 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 4850 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 150 RRCID -> 105129 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	464	N	400	-0-	-64	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 108818 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5535 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2013 - PLUGGED 05-14-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	63	1	999	3	N	-0-			-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	55	1			N	-0-			-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	61	1	973	3	N	-0-			-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	61	1	941	3	N	-0-			-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	62	1	981	3	N	-0-			-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-			-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	61	1	976	3	N	-0-			-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	63	1	969	3	N	-0-			-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	61	1	883	3	N	-0-			-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	59	1	889	3	N	-0-			-0-
11	990	N	912	-0-	-78	-0-	56	1	856	3	N	-0-			-0-
12	961	N	944	-0-	-17	-0-	59	1	885	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,064 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2379	-0-	-721	1636	80	1	2299	3	N	-0-			-0-
02	2900	N	2119	-0-	-781	855	74	1	2045	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	2388	-0-	-712	143	87	1	2301	3	N	-0-			-0-
04	2310	N	2138	-0-	-172	-0-	83	1	2055	3	N	-0-			-0-
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	105	1	2367	3	N	-0-			-0-
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	97	1	2281	3	N	-0-			-0-
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	105	1	2207	3	N	-0-			-0-
08	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	110	1	2283	3	N	-0-			-0-
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	116	1	2367	3	N	-0-			-0-
10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	119	1	2372	3	N	-0-			-0-
11	2310	N	2187	-0-	-123	-0-	100	1	2087	3	N	-0-			-0-
12	2573	N	1762	-0-	-811	-0-	92	1	1670	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1394	-0-	-63	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1276	-0-	-58	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1874	-0-	-17	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1761	-0-	-161	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1259	-0-	-12	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1112	-0-	-19	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRUENE, O.A. WELL #: 7 RRCID -> 118052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2069	-0-	-70	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	1935	-0-	-66	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2048	-0-	-60	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1969	-0-	-108	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1883	-0-	-67	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 118480 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	362	-0-	-10	-0-	21	1	341	3	N	-0-					-0-
02	377	N	370	-0-	-7	-0-	22	1	348	3	N	-0-					-0-
03	434	N	342	-0-	-92	-0-	20	1	322	3	N	-0-					-0-
04	390	N	318	-0-	-72	-0-	19	1	299	3	N	-0-					-0-
05	403	N	328	-0-	-75	-0-	19	1	309	3	N	-0-					-0-
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	19	1	304	3	N	-0-					-0-
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	19	1	302	3	N	-0-					-0-
08	372	N	316	-0-	-56	-0-	19	1	297	3	N	-0-					-0-
09	360	N	300	-0-	-60	-0-	19	1	281	3	N	-0-					-0-
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	19	1	287	3	N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 146 RRCID -> 120053 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5398 - 5756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	319	N	200	-0-	-119	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	112	N	35	-0-	-77	-0-	35	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2012 - P&A EFF 03/15/12

TOTAL GAS PROD: 458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE, W.T. -B- WELL #: 2-F RRCID -> 121059 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5600 - 6096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2013 - PLUGGED 05-24-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TEXON ROYALTY CO. WELL #: 7 RRCID -> 123211 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6510 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2012 - PLUGGED 01/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390

01	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1112	-0-	-77	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227

01	1953	N	1739	-0-	-214	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1749	-0-	-20	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998

01	1984	N	1713	-0-	-271	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1570	-0-	-25	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 135 RRCID -> 125584 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BUTTS, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 125778 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100

01	3100	N	2555	-0-	-545	69969	151	1	2404	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	3117	-0-	217	70186	184	1	2933	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2786	-0-	-314	69872	165	1	2621	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2500	-0-	-500	69372	151	1	2349	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2757	-0-	-343	69029	163	1	2594	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2961	-0-	-39	68990	175	1	2786	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2357	-0-	-743	68247	138	1	2219	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2706	-0-	-394	67853	166	1	2540	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2429	-0-	-571	67282	157	1	2272	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2453	-0-	-647	66635	153	1	2300	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2553	-0-	-447	66188	156	1	2397	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2675	-0-	-425	65763	166	1	2509	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

01	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	696	N	672	-0-	-24	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	3			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 126010 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5520 - 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	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-

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	279	N	132	-0-	-147	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
02	174	N	135	-0-	-39	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	15	1	249	3	N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	15	1	213	3	N	-0-					-0-
10	310	N	244	-0-	-66	-0-	15	1	229	3	N	-0-					-0-
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	887	-0-	-136	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	957	N	791	-0-	-166	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	870	N	724	-0-	-146	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	780	N	663	-0-	-117	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNION CENTRAL LIFE INS. "A" WELL #: 6 RRCID -> 126639 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 5775 - 5795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2013 - PLUGGED 07-29-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	465 N	282	-0-	-183	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	435 N	253	-0-	-182	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	372 N	252	-0-	-120	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

01	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					-0-
02	783 N	740	-0-	-43	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	775 N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	780 N	762	-0-	-18	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	806 N	767	-0-	-39	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	840 N	814	-0-	-26	-0-	814	3			N	-0-					-0-
12	868 N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 112 RRCID -> 126742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5616 PERF. 4032 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

01	3100	N	3955	-0-	855	4105	3955	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3327	-0-	427	4532	3327	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3759	-0-	659	5191	3759	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3378	-0-	378	5569	3378	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3304	-0-	204	5773	3304	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3199	-0-	199	5972	3199	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3345	-0-	245	6217	3345	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3363	-0-	263	6480	3363	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3227	-0-	227	6707	3227	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3282	-0-	182	6889	3282	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3456	-0-	456	7345	3456	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3466	-0-	366	7711	3466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUENE, O.A. WELL #: 14 RRCID -> 126933 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5414 - 5680

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2013 - PLUGGED 03-18-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	290	N	164	-0-	-126	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	248	N	40	-0-	-208	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 127414 COMPL. DATE 05/16/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6195 - 6215

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013 - PLUGGED 03-13-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

01	341	N	113	-0-	-228	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	261	N	167	-0-	-94	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	496	N	326	-0-	-170	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	450	N	151	-0-	-299	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	403	N	116	-0-	-287	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRUENE, O.A. WELL #: 16 RRCID -> 127596 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5536 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

01	3100	N	2130	-0-	-970	87829	126	1	2004	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	2363	-0-	-537	87292	139	1	2224	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2137	-0-	-963	86329	127	1	2010	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1971	-0-	-1029	85300	119	1	1852	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2054	-0-	-1046	84254	121	1	1933	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2203	-0-	-797	83457	130	1	2073	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2014	-0-	-1086	82371	118	1	1896	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2017	-0-	-1083	81288	124	1	1893	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1899	-0-	-1101	80187	123	1	1776	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1934	-0-	-1166	79021	121	1	1813	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1897	-0-	-1103	77918	116	1	1781	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	1900	-0-	-1200	76718	118	1	1782	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 127675 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5067 - 5577

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MRS. JONES, EVA M. WELL #: 3 RRCID -> 127715 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4942 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	1705	N	1318	-0-	-387	-0-	188	1	1130	3	N	-0-					-0-
02	1537	N	1325	-0-	-212	-0-	181	1	1144	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	173	1	1140	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	162	1	998	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	185	1	1095	3	N	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	183	1	1139	3	N	-0-					-0-
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	196	1	1249	3	N	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	218	1	1087	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1202	-0-	-118	-0-	205	1	997	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	233	1	1145	3	N	-0-					-0-
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	227	1	1041	3	N	-0-					-0-
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	274	1	1294	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,884 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	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1516	-0-	-194	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	853	-0-	-728	-0-	853	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	896	-0-	-623	-0-	896	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	751	-0-	-629	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	868	N	716	-0-	-152	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	870	N	634	-0-	-236	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2154	3			N	-0-					-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1546	-0-	-500	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1735	-0-	-215	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1442	-0-	-418	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1534	-0-	-264	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 15 RRCID -> 128491 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6169 - 6185

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2012 - PLUGGED 08/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 128660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5320 - 7021

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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2898	-0-	-202	3729	171	1	2727	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	2971	-0-	71	3800	175	1	2796	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2782	-0-	-318	3482	165	1	2617	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2545	-0-	-455	3027	154	1	2391	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2268	-0-	-832	2195	134	1	2134	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2103	-0-	-897	1298	124	1	1979	3	N	-0-					-0-
07	3078	N	1780	-0-	-1298	-0-	104	1	1676	3	N	-0-					-0-
08	2573	N	1682	-0-	-891	-0-	103	1	1579	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	1441	-0-	-659	-0-	93	1	1348	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1381	-0-	-603	-0-	86	1	1295	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1331	-0-	-289	-0-	81	1	1250	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	82	1	1233	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	923	3			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	420	N	252	-0-	-168	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 35 RRCID -> 128946 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6090 - 7042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2013 - PLUGGED 05-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716

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	155	N	130	-0-		-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-		-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-		-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-		-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-		-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-		-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-		-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-		-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-		-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-		-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-		-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-		-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078

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	714	N	714	-0-		-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-		-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03	682	N	658	-0-		-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-		-8	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-		-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	630	N	626	-0-		-4	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-		-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-		-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-		-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	744	N	718	-0-		-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	720	N	689	-0-		-31	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	713	N	677	-0-		-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059

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	527	N	475	-0-		-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	464	N	418	-0-		-46	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-		-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-		-13	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-		-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	450	N	399	-0-		-51	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-		-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-		-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-		-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	434	N	428	-0-		-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	420	N	410	-0-		-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-		-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1222	-0-	-18	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	918	-0-	-242	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	904	-0-	-274	-0-	904	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
10	899	N	690	-0-	-209	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	686	-0-	-394	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	598	-0-	-456	-0-	598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAN & STEWART WELL #: 4 RRCID -> 129982 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7743 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	-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-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 204 RRCID -> 130101 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907

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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456

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	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	319	N	308	-0-	-11	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818

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	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276

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	1240	N	513	-0-		-727	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-		-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
03	2598	N	2598	-0-		-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	884	-0-		-945	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	508	-0-		-2012	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	597	-0-		-519	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	899	N	481	-0-		-418	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	510	N	412	-0-		-98	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	589	N	370	-0-		-219	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	2112	N	2112	-0-		-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
12	2269	N	2269	-0-		-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610

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	31	N	6	-0-		-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-		-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-		-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-		-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-		-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-		-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-		-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	11	N	3	-0-		-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-		-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1271	N	969	-0-		-302	-0-	57	1	912	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1033	-0-		-98	-0-	61	1	972	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	823	-0-		-324	-0-	49	1	774	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	127	-0-		-923	-0-	8	1	119	3			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-		-0-	-0-	67	1	1065	3			N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-		-0-	-0-	56	1	893	3			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-		-0-	-0-	47	1	762	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	657	-0-		-614	-0-	40	1	617	3			N	-0-					-0-
09	960	N	329	-0-		-631	-0-	21	1	308	3			N	-0-					-0-
10	899	N	303	-0-		-596	-0-	19	1	284	3			N	-0-					-0-
11	630	N	388	-0-		-242	-0-	24	1	364	3			N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-		-0-	-0-	40	1	611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	3100	N	3342	-0-	242	5864	3342	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2881	-0-	-19	5845	2881	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2213	-0-	-887	4958	2213	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2671	-0-	-329	4629	2671	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1868	-0-	-1232	3397	1868	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	340	-0-	-2660	737	340	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	267	-0-	-2368	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	296	-0-	-1564	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,078 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	3112	-0-	12	99340	184	1	2928	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	3245	-0-	345	99685	191	1	3054	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3050	-0-	-50	99635	181	1	2869	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2871	-0-	-129	99506	174	1	2697	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3023	-0-	-77	99429	179	1	2844	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3307	-0-	307	99736	195	1	3112	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3025	-0-	-75	99661	177	1	2848	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3011	-0-	-89	99572	185	1	2826	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2874	-0-	-126	99446	186	1	2688	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2923	-0-	-177	99269	183	1	2740	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2837	-0-	-163	99106	173	1	2664	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2909	-0-	-191	98915	181	1	2728	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,187 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1579	-0-	-64	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1485	-0-	-23	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1299	-0-	-231	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1338	-0-	-243	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1275	-0-	-135	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 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	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	203	N	182	-0-	-21	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	570	N	342	-0-	-228	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	620	N	347	-0-	-273	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	696	N	560	-0-	-136	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BUTTS, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 131989 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	241	-0-	-69	-0-	14	1	227	3	N	-0-					-0-
02	261	N	247	-0-	-14	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	15	1	234	3	N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
05	279	N	210	-0-	-69	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	16	1	252	3	N	-0-					-0-
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	15	1	219	3	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	233	-0-	-1410	-0-	14	1	219	3	N	-0-					-0-
02	2030	N	213	-0-	-1817	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	13	1	199	3	N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	12	1	193	3	N	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
07	248	N	128	-0-	-120	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,049 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1456	-0-	-226	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1390	-0-	-346	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1525	-0-	-155	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1610	-0-	-10	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1416	-0-	-384	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1319	-0-	-386	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1124	-0-	-406	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1243	-0-	-347	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1160	-0-	-359	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,200 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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	66	1	1058	3	N	-0-					-0-
02	1247	N	1051	-0-	-196	-0-	62	1	989	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	67	1	1055	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	951	-0-	-249	-0-	58	1	893	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	988	-0-	-128	-0-	58	1	930	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	947	-0-	-253	-0-	56	1	891	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	807	-0-	-309	-0-	47	1	760	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	844	-0-	-272	-0-	52	1	792	3	N	-0-					-0-
09	960	N	617	-0-	-343	-0-	40	1	577	3	N	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	59	1	888	3	N	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	58	1	898	3	N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	50	1	754	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,158 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	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	246	1	3923	3	N	-0-					-0-
02	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	1			N	-0-					-0-
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	243	1	3848	3	N	-0-					-0-
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	254	1	3937	3	N	-0-					-0-
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	252	1	4006	3	N	-0-					-0-
06	210	X	205	-0-	-5	-0-	205	1			N	-0-					-0-
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	245	1	3932	3	N	-0-					-0-
08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	254	1	3893	3	N	-0-					-0-
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	251	1	3628	3	N	-0-					-0-
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	251	1	3761	3	N	-0-					-0-
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	241	1	3710	3	N	-0-					-0-
12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	253	1	3826	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 211 RRCID -> 133358 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6206 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2012 - PLUGGED 04/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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-

UNION CENTRAL LIFE INSURANCE CO. WELL #: 7 RRCID -> 133496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6828 PERF. 5213 - 5220

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2012 - PLUGGED 10/12/12

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

01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	71	1	2037	3	N	-0-					-0-
02	2030	N	1928	-0-	-102	-0-	67	1	1861	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2100	-0-	-39	-0-	77	1	2023	3	N	-0-					-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	80	1	1980	3	N	-0-					-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	88	1	1990	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	1856	-0-	-184	-0-	76	1	1780	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	94	1	1981	3	N	-0-					-0-
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	96	1	1999	3	N	-0-					-0-
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	94	1	1928	3	N	-0-					-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	100	1	1986	3	N	-0-					-0-
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	95	1	1977	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	104	1	1901	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	705	-0-	-397	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	720	N	632	-0-	-88	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	3			N	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 197 RRCID -> 133704 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	310	N	145	-0-	-165	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2318	N	463	-0-	-1855	-0-	27	1	436	3	N	-0-					-0-
02	609	N	409	-0-	-200	-0-	24	1	385	3	N	-0-					-0-
03	589	N	238	-0-	-351	-0-	14	1	224	3	N	-0-					-0-
04	510	N	32	-0-	-478	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	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: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 133868 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 3 RRCID -> 133927 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1825	-0-	-345	-0-	108	1	1717	3	N	-0-					-0-
02	1972	N	1900	-0-	-72	-0-	112	1	1788	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1801	-0-	-245	-0-	107	1	1694	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1699	-0-	-281	-0-	103	1	1596	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1792	-0-	-254	-0-	106	1	1686	3	N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	116	1	1855	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	106	1	1709	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1810	-0-	-205	-0-	111	1	1699	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1735	-0-	-245	-0-	112	1	1623	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	1724	-0-	-322	-0-	108	1	1616	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	101	1	1557	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	107	1	1610	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 173 RRCID -> 134001 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5781 - 5789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012 - PLUGGED 08/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRUENE, O.A. WELL #: 6 RRCID -> 134325 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 5502 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2013 - PLUGGED 07-20-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
03	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
05	1519 N	1428	-0-	-91	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	1488 N	1383	-0-	-105	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

01	2170 N	1985	-0-	-185	-0-	283	1	1702	3	N	-0-					-0-
02	2001 N	1986	-0-	-15	-0-	271	1	1715	3	N	-0-					-0-
03	2046 N	2008	-0-	-38	-0-	264	1	1744	3	N	-0-					-0-
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	275	1	1700	3	N	-0-					-0-
05	2108 N	2020	-0-	-88	-0-	292	1	1728	3	N	-0-					-0-
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	279	1	1737	3	N	-0-					-0-
07	2046 N	1986	-0-	-60	-0-	270	1	1716	3	N	-0-					-0-
08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	345	1	1722	3	N	-0-					-0-
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	349	1	1698	3	N	-0-					-0-
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	350	1	1716	3	N	-0-					-0-
11	2010 N	1962	-0-	-48	-0-	352	1	1610	3	N	-0-					-0-
12	2108 N	2107	-0-	-1	-0-	368	1	1739	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1240	N	990	-0-	-250	-0-	58	1	932	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	852	-0-	-192	-0-	50	1	802	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	898	-0-	-311	-0-	53	1	845	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	61	1	945	3	N	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	60	1	948	3	N	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	64	1	1014	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	859	-0-	-319	-0-	50	1	809	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	836	-0-	-311	-0-	51	1	785	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	901	-0-	-179	-0-	58	1	843	3	N	-0-					-0-
10	961	N	863	-0-	-98	-0-	54	1	809	3	N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	50	1	772	3	N	-0-					-0-
12	930	N	895	-0-	-35	-0-	56	1	839	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,008 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	558	N	485	-0-	-73	-0-	29	1	456	3	N	-0-					-0-
02	522	N	506	-0-	-16	-0-	30	1	476	3	N	-0-					-0-
03	558	N	477	-0-	-81	-0-	28	1	449	3	N	-0-					-0-
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	27	1	418	3	N	-0-					-0-
05	527	N	460	-0-	-67	-0-	27	1	433	3	N	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	30	1	471	3	N	-0-					-0-
07	527	N	457	-0-	-70	-0-	27	1	430	3	N	-0-					-0-
08	527	N	456	-0-	-71	-0-	28	1	428	3	N	-0-					-0-
09	510	N	437	-0-	-73	-0-	28	1	409	3	N	-0-					-0-
10	527	N	428	-0-	-99	-0-	27	1	401	3	N	-0-					-0-
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	26	1	392	3	N	-0-					-0-
12	465	N	377	-0-	-88	-0-	23	1	354	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 12 RRCID -> 134819 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5010 - 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	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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	46	1	739	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	49	1	784	3	N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	48	1	746	3	N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	48	1	767	3	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	48	1	771	3	N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	50	1	767	3	N	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	50	1	723	3	N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	49	1	739	3	N	-0-					-0-
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	47	1	727	3	N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	50	1	757	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,084 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,221 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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	N	-0-					-0-
02	580	N	400	-0-	-180	-0-	14	1	386	3	N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	19	1	495	3	N	-0-					-0-
04	480	N	371	-0-	-109	-0-	14	1	357	3	N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	26	1	595	3	N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	29	1	684	3	N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	3	N	-0-					-0-
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	27	1	558	3	N	-0-					-0-
09	720	N	496	-0-	-224	-0-	23	1	473	3	N	-0-					-0-
10	651	N	370	-0-	-281	-0-	18	1	352	3	N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	721	3	N	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	41	1	750	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 11 RRCID -> 136497 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5457 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 5 RRCID -> 136690 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5410 - 5460

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 12 RRCID -> 136692 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5452 - 5620

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	406	N	359	-0-	-47	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	589	N	462	-0-	-127	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	461	-0-	-97	-0-	27	1	434	3	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	529	3	N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	529	3	N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	524	3	N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	35	1	560	3	N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	39	1	626	3	N	-0-					-0-
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	35	1	554	3	N	-0-					-0-
08	682	N	549	-0-	-133	-0-	34	1	515	3	N	-0-					-0-
09	660	N	558	-0-	-102	-0-	36	1	522	3	N	-0-					-0-
10	651	N	560	-0-	-91	-0-	35	1	525	3	N	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	33	1	501	3	N	-0-					-0-
12	589	N	548	-0-	-41	-0-	34	1	514	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1775	-0-	-302	-0-	105	1	1670	3	N	-0-					-0-
02	1914	N	1594	-0-	-320	-0-	94	1	1500	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1366	-0-	-649	-0-	81	1	1285	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1230	-0-	-690	-0-	74	1	1156	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1252	-0-	-453	-0-	74	1	1178	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	82	1	1313	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	74	1	1191	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	77	1	1176	3	N	-0-					-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	98	1	1411	3	N	-0-					-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	96	1	1444	3	N	-0-					-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	98	1	1503	3	N	-0-					-0-
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	104	1	1567	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1854	-0-	-1246	112397	1854	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	1690	-0-	-1210	111187	1690	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1757	-0-	-1343	109844	1757	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1697	-0-	-1303	108541	1697	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1776	-0-	-1324	107217	1776	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1697	-0-	-1303	105914	1697	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1760	-0-	-1340	104574	1760	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1700	-0-	-1400	103174	1700	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1615	-0-	-1385	101789	1615	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1667	-0-	-1433	100356	1667	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1575	-0-	-1425	98931	1575	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	1584	-0-	-1516	97415	1584	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 203 RRCID -> 138007 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 6138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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_____ 08/15/2012 - PLUGGED 08/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3723	-0-	-679	-0-	220	1	3503	3	N	-0-					-0-
02	4031	X	3746	-0-	-285	-0-	221	1	3525	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	3729	-0-	-518	-0-	221	1	3508	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	3564	-0-	-486	-0-	216	1	3348	3	N	-0-					-0-
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	223	1	3556	3	N	-0-					-0-
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	250	1	3986	3	N	-0-					-0-
07	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	233	1	3744	3	N	-0-					-0-
08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	241	1	3688	3	N	-0-					-0-
09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	240	1	3463	3	N	-0-					-0-
10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	233	1	3497	3	N	-0-					-0-
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	227	1	3493	3	N	-0-					-0-
12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	236	1	3565	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3017	-0-	-83	1315	178	1	2839	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	3217	-0-	317	1632	190	1	3027	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3053	-0-	-47	1585	181	1	2872	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2740	-0-	-260	1325	166	1	2574	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2798	-0-	-302	1023	165	1	2633	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3053	-0-	53	1076	180	1	2873	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2716	-0-	-384	692	159	1	2557	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2687	-0-	-413	279	165	1	2522	3	N	-0-					-0-
09	2839	N	2560	-0-	-279	-0-	166	1	2394	3	N	-0-					-0-
10	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	150	1	2252	3	N	-0-					-0-
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	138	1	2125	3	N	-0-					-0-
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	144	1	2175	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-			-0-
02	261	N	176	-0-	-85	-0-	176	3			N	-0-			-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-			-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-			-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-			-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-			-0-
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	3			N	-0-			-0-
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,446 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	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	72	1	1148	3	N	-0-			-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	76	1	1206	3	N	-0-			-0-
03	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	72	1	1148	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	70	1	1089	3	N	-0-			-0-
05	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	73	1	1163	3	N	-0-			-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	80	1	1271	3	N	-0-			-0-
07	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	73	1	1167	3	N	-0-			-0-
08	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	76	1	1167	3	N	-0-			-0-
09	1350	N	1189	-0-	-161	-0-	77	1	1112	3	N	-0-			-0-
10	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	76	1	1135	3	N	-0-			-0-
11	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	72	1	1114	3	N	-0-			-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	77	1	1163	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	516	3			N	-0-					-0-
02	493	N	456	-0-	-37	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	510	N	362	-0-	-148	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 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	3100	N	4282	-0-	1182	195845	4282	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3745	-0-	845	196690	3745	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3611	-0-	511	197201	3611	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3821	-0-	821	198022	3821	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3936	-0-	836	198858	3936	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3528	-0-	528	199386	3528	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3982	-0-	882	200268	3982	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3908	-0-	808	201076	3908	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3726	-0-	726	201802	3726	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3685	-0-	585	202387	3685	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3755	-0-	755	203142	3755	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3199	-0-	99	203241	3199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	279	N	275	-0-	-4	-0-	16	1	259	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3			N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	16	1	250	3			N	-0-					-0-
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	16	1	244	3			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	15	1	239	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3			N	-0-					-0-
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	13	1	208	3			N	-0-					-0-
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	14	1	215	3			N	-0-					-0-
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	16	1	229	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	15	1	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BUSH-WOFFORD "A" WELL #: 3-D RRCID -> 145080 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6704 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2013 - PLUGGED 06-03-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

01	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	62	1	988	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1095	-0-	-7	-0-	65	1	1030	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	61	1	970	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	967	-0-	-173	-0-	59	1	908	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	61	1	972	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	65	1	1043	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	61	1	980	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	64	1	983	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	65	1	936	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	64	1	957	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	61	1	944	3	N	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	65	1	975	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

01	2077	N	1630	-0-	-447	-0-	96	1	1534	3	N	-0-					-0-
02	1856	N	1683	-0-	-173	-0-	99	1	1584	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1559	-0-	-332	-0-	93	1	1466	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1471	-0-	-299	-0-	89	1	1382	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1558	-0-	-240	-0-	92	1	1466	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	99	1	1574	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	89	1	1427	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1498	-0-	-269	-0-	92	1	1406	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1408	-0-	-272	-0-	91	1	1317	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	90	1	1350	3	N	-0-					-0-
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	91	1	1399	3	N	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	91	1	1380	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

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	2232	N	1910	-0-		-322	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1668	-0-		-188	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1787	-0-		-383	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1756	-0-		-104	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1781	-0-		-17	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1589	-0-		-151	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1700	-0-		-129	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
08	1827	N	1827	-0-		-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
09	1649	N	1649	-0-		-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
10	1719	N	1719	-0-		-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1613	-0-		-157	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1676	-0-		-29	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

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	1641	-0-		-312	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1558	-0-		-124	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
03	1657	N	1657	-0-		-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1527	-0-		-63	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1635	-0-		-39	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1543	-0-		-47	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1566	-0-		-15	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1618	-0-		-25	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1526	-0-		-4	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1513	-0-		-68	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
11	1566	N	1566	-0-		-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1567	-0-		-14	-0-	1567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

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	2232	N	2140	-0-		-92	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2072	-0-		-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2088	-0-		-82	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
04	2123	N	2123	-0-		-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2189	-0-		-12	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
06	2017	N	2017	-0-		-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
07	2214	N	2214	-0-		-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2190	-0-		-11	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
09	2235	N	2235	-0-		-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
10	2272	N	2272	-0-		-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
11	2236	N	2236	-0-		-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2166	-0-		-159	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575

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	3100	N	1238	-0-	-1862	145238	73	1	1165	3	N	-0-			-0-
02	2900	N	1377	-0-	-1523	143715	81	1	1296	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	1319	-0-	-1781	141934	78	1	1241	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	1414	-0-	-1586	140348	86	1	1328	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	1486	-0-	-1614	138734	88	1	1398	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	1487	-0-	-1513	137221	88	1	1399	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	1505	-0-	-1595	135626	88	1	1417	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	1504	-0-	-1596	134030	92	1	1412	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	1483	-0-	-1517	132513	96	1	1387	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	1524	-0-	-1576	130937	95	1	1429	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	1381	-0-	-1619	129318	84	1	1297	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	1386	-0-	-1714	127604	86	1	1300	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

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	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-			-0-
02	261	N	253	-0-	-8	-0-	253	3			N	-0-			-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-			-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-			-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-			-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-			-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-			-0-
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	812	N	778	-0-	-34	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	3			N	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	450	N	355	-0-	-95	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,417 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	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	435	N	426	-0-	-9	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
07	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
08	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE, W. T. "B" WELL #: 4-D RRCID -> 150878 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6563 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2012 - PLUGGED 02/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	542	3	N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	40	1	630	3	N	-0-					-0-
03	651	N	585	-0-	-66	-0-	35	1	550	3	N	-0-					-0-
04	630	N	536	-0-	-94	-0-	32	1	504	3	N	-0-					-0-
05	713	N	574	-0-	-139	-0-	34	1	540	3	N	-0-					-0-
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	34	1	543	3	N	-0-					-0-
07	620	N	523	-0-	-97	-0-	31	1	492	3	N	-0-					-0-
08	651	N	509	-0-	-142	-0-	31	1	478	3	N	-0-					-0-
09	570	N	476	-0-	-94	-0-	31	1	445	3	N	-0-					-0-
10	589	N	484	-0-	-105	-0-	30	1	454	3	N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	506	3	N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	514	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 240 RRCID -> 154671 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6899 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2012 - PLUGGED 07/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOSLEY DRYDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 158683 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6689 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

01	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 16 RRCID -> 160665 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812

01	1209	N	999	-0-	-210	-0-	59	1	940	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	1007	-0-	-8	-0-	59	1	948	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	947	-0-	-138	-0-	56	1	891	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	844	-0-	-236	-0-	51	1	793	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	914	-0-	-171	-0-	54	1	860	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	955	-0-	-65	-0-	56	1	899	3	N	-0-					-0-
07	992	N	780	-0-	-212	-0-	46	1	734	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	932	-0-	-91	-0-	57	1	875	3	N	-0-					-0-
09	960	N	892	-0-	-68	-0-	58	1	834	3	N	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	60	1	895	3	N	-0-					-0-
11	900	N	873	-0-	-27	-0-	53	1	820	3	N	-0-					-0-
12	930	N	727	-0-	-203	-0-	45	1	682	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 247 RRCID -> 161144 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780

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	3100	N	2933	-0-	-167	12536	173	1	2760	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	2939	-0-	39	12575	173	1	2766	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2626	-0-	-474	12101	156	1	2470	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2415	-0-	-585	11516	146	1	2269	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2647	-0-	-453	11063	156	1	2491	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3044	-0-	44	11107	180	1	2864	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2752	-0-	-348	10759	161	1	2591	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2626	-0-	-474	10285	161	1	2465	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2467	-0-	-533	9752	160	1	2307	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2444	-0-	-656	9096	153	1	2291	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2435	-0-	-565	8531	149	1	2286	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2345	-0-	-755	7776	146	1	2199	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 246 RRCID -> 161151 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370

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	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2050	-0-	-182	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1712	-0-	-448	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2097	-0-	-135	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 245 RRCID -> 161156 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588

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	1829	N	1587	-0-	-242	-0-	94	1	1493	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1678	-0-	-4	-0-	99	1	1579	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	94	1	1493	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1513	-0-	-197	-0-	92	1	1421	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1577	-0-	-221	-0-	93	1	1484	3	N	-0-					-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	102	1	1633	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1621	-0-	-146	-0-	95	1	1526	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	102	1	1562	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	105	1	1524	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	103	1	1546	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	97	1	1486	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	102	1	1533	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006

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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742

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	2387	N	2245	-0-	-142	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	2039	-0-	-107	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2095	-0-	-199	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2005	-0-	-155	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2136	-0-	-54	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2170	-0-	-124	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2102	-0-	-58	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	2135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 249 RRCID -> 161785 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	158	1	2521	3			N	-0-					-0-
02	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	164	1	2624	3			N	-0-					-0-
03	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	160	1	2534	3			N	-0-					-0-
04	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	156	1	2426	3			N	-0-					-0-
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	159	1	2527	3			N	-0-					-0-
06	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	177	1	2819	3			N	-0-					-0-
07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	159	1	2558	3			N	-0-					-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	166	1	2542	3			N	-0-					-0-
09	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	168	1	2426	3			N	-0-					-0-
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	163	1	2440	3			N	-0-					-0-
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	155	1	2388	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	162	1	2442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43	1	690	3	N	-0-					-0-
02	783	N	669	-0-	-114	-0-	39	1	630	3	N	-0-					-0-
03	837	N	580	-0-	-257	-0-	34	1	546	3	N	-0-					-0-
04	780	N	528	-0-	-252	-0-	32	1	496	3	N	-0-					-0-
05	713	N	547	-0-	-166	-0-	32	1	515	3	N	-0-					-0-
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	34	1	546	3	N	-0-					-0-
07	620	N	518	-0-	-102	-0-	30	1	488	3	N	-0-					-0-
08	620	N	522	-0-	-98	-0-	32	1	490	3	N	-0-					-0-
09	570	N	493	-0-	-77	-0-	32	1	461	3	N	-0-					-0-
10	589	N	481	-0-	-108	-0-	30	1	451	3	N	-0-					-0-
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	29	1	443	3	N	-0-					-0-
12	496	N	422	-0-	-74	-0-	26	1	396	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 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	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	110	1	1751	3	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	121	1	1923	3	N	-0-					-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	122	1	1885	3	N	-0-					-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	116	1	1842	3	N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	1			N	-0-					-0-
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	112	1	1800	3	N	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	118	1	1810	3	N	-0-					-0-
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	120	1	1742	3	N	-0-					-0-
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	117	1	1757	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	109	1	1671	3	N	-0-					-0-
12	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	116	1	1749	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 255 RRCID -> 162970 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7274 - 7298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	841	N	728	-0-	-113	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	870	N	686	-0-	-184	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	840	N	621	-0-	-219	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	775	N	612	-0-	-163	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	283	-0-	-306	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	377	N	241	-0-	-136	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	341	N	130	-0-	-211	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	270	N	43	-0-	-227	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	450	N	299	-0-	-151	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 187 F RRCID -> 165310 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 6700 - 6786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2012 - PLUGGED 03/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	552	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	3	N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	3	N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	444	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	429	3	N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	422	3	N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	404	3	N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	411	3	N	-0-					-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	26	1	399	3	N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	443	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1039	-0-	-63	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	968	-0-	-112	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	855	-0-	-165	-0-	855	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2444	-0-	-36	-0-	144	1	2300	3	N	-0-					-0-
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	151	1	2414	3	N	-0-					-0-
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	156	1	2480	3	N	-0-					-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	148	1	2298	3	N	-0-					-0-
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	155	1	2465	3	N	-0-					-0-
06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	168	1	2678	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	141	1	2256	3	N	-0-					-0-
08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	159	1	2439	3	N	-0-					-0-
09	2400	N	2369	-0-	-31	-0-	153	1	2216	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	2345	-0-	-135	-0-	147	1	2198	3	N	-0-					-0-
11	2400	N	2171	-0-	-229	-0-	133	1	2038	3	N	-0-					-0-
12	2449	N	2401	-0-	-48	-0-	149	1	2252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. A. J. S. L. B. -D- WELL #: 4 RRCID -> 167308 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6633 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	3			N	-0-					-0-
03	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
10	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-
11	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	3			N	-0-					-0-
12	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 86 RRCID -> 173033 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5802 - 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	14B DENY		251	-0-	251	251	15	1	236	3	N	-0-					-0-
07	14B DENY		95	-0-	95	346	6	1	89	3	N	-0-					-0-
08	396		50	-0-	-346	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
09	40	N	-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2012 - P&A EFF 09/06/12

TOTAL GAS PROD: 769 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 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			N	-0-					-0-
02	87	N	57	-0-	-30	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1898	-0-	-1202	240967	1898	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	1630	-0-	-1270	239697	1630	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1691	-0-	-1409	238288	1691	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1579	-0-	-1421	236867	1579	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1715	-0-	-1385	235482	1715	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1268	-0-	-1732	233750	1268	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1650	-0-	-1450	232300	1650	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1631	-0-	-1469	230831	1631	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	99	-0-	-2901	227930	99	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	87	-0-	-3013	224917	87	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	32	-0-	-2968	221949	32	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	102	-0-	-2998	218951	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

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	2263	N	1315	-0-	-948	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1259	-0-	-663	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1368	-0-	-151	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1342	-0-	-158	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1387	-0-	-233	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

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	2542	N	2306	-0-	-236	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	2078	-0-	-155	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	1993	-0-	-394	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1686	-0-	-534	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1926	-0-	-306	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1849	-0-	-71	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1935	-0-	-15	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1884	-0-	-193	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878

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	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1370	-0-	-109	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1424	-0-	-76	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 271 RRCID -> 175797 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 5166 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012 - PLUGGED 03/08/12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	682	3			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	55	1	875	3	N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	45	1	725	3	N	-0-					-0-
03	775	N	679	-0-	-96	-0-	40	1	639	3	N	-0-					-0-
04	990	N	769	-0-	-221	-0-	47	1	722	3	N	-0-					-0-
05	837	N	627	-0-	-210	-0-	37	1	590	3	N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	48	1	763	3	N	-0-					-0-
07	899	N	409	-0-	-490	-0-	24	1	385	3	N	-0-					-0-
08	713	N	645	-0-	-68	-0-	40	1	605	3	N	-0-					-0-
09	810	N	535	-0-	-275	-0-	35	1	500	3	N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	44	1	656	3	N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	43	1	659	3	N	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	47	1	705	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	292	1	4665	3	N	-0-					-0-
02	290	X	256	-0-	-34	-0-	256	1			N	-0-					-0-
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	278	1	4399	3	N	-0-					-0-
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	266	1	4133	3	N	-0-					-0-
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	268	1	4261	3	N	-0-					-0-
06	270	X	213	-0-	-57	-0-	213	1			N	-0-					-0-
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	252	1	4050	3	N	-0-					-0-
08	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	273	1	4171	3	N	-0-					-0-
09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	269	1	3885	3	N	-0-					-0-
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	218	1	3271	3	N	-0-					-0-
11	4290	X	3772	-0-	-518	-0-	230	1	3542	3	N	-0-					-0-
12	4433	X	3924	-0-	-509	-0-	244	1	3680	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,116 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	3193	X	2863	-0-	-330	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
02	2784	X	2613	-0-	-171	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2639	-0-	-151	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	2737	-0-	-53	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2574	-0-	-66	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
10	2883	N	2719	-0-	-164	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	2587	-0-	-173	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2636	-0-	-123	-0-	2636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	750	-0-	-118	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	812	N	787	-0-	-25	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	638	N	26	-0-	-612	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 287 RRCID -> 182758 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6358 - 7033

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2012 - PLUGGED 09/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

01	434	N	241	-0-	-193	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	319	N	267	-0-	-52	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

01	4526	X	4407	-0-	-119	-0-	260	1	4147	3	N	-0-					-0-
02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	267	1	4252	3	N	-0-					-0-
03	4526	X	4424	-0-	-102	-0-	263	1	4161	3	N	-0-					-0-
04	4380	X	4210	-0-	-170	-0-	255	1	3955	3	N	-0-					-0-
05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	263	1	4189	3	N	-0-					-0-
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	283	1	4508	3	N	-0-					-0-
07	4433	X	4334	-0-	-99	-0-	254	1	4080	3	N	-0-					-0-
08	4433	X	4351	-0-	-82	-0-	267	1	4084	3	N	-0-					-0-
09	4290	X	4132	-0-	-158	-0-	267	1	3865	3	N	-0-					-0-
10	4433	X	4197	-0-	-236	-0-	262	1	3935	3	N	-0-					-0-
11	4290	X	4131	-0-	-159	-0-	252	1	3879	3	N	-0-					-0-
12	4340	X	4273	-0-	-67	-0-	265	1	4008	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	290	N	285	-0-	-5	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,591 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	3065	-0-	-35	178723	3065	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2784	-0-	-116	178607	2784	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2893	-0-	-207	178400	2893	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2787	-0-	-213	178187	2787	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2839	-0-	-261	177926	2839	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2680	-0-	-320	177606	2680	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2903	-0-	-197	177409	2903	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2850	-0-	-250	177159	2850	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2752	-0-	-248	176911	2752	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2823	-0-	-277	176634	2823	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2752	-0-	-248	176386	2752	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2655	-0-	-445	175941	2655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELLERS, W. S. WELL #: 3 D RRCID -> 188879 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6192 - 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	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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	957	N	877	-0-	-80	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	870	N	705	-0-	-165	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
11	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,637 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	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03	961	N	481	-0-	-480	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	930	N	283	-0-	-647	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	961	N	295	-0-	-666	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	480	N	292	-0-	-188	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,141 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	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	930	-0-	-259	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	918	-0-	-132	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	992	N	805	-0-	-187	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	794	-0-	-316	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	961	N	870	-0-	-91	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	868	N	435	-0-	-433	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	780	N	491	-0-	-289	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570

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	2951	N	2731	-0-	-220	-0-	161	1	2570	3	N	-0-					-0-
02	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	169	1	2696	3	N	-0-					-0-
03	2821	N	2770	-0-	-51	-0-	164	1	2606	3	N	-0-					-0-
04	2730	N	2665	-0-	-65	-0-	161	1	2504	3	N	-0-					-0-
05	2821	N	2806	-0-	-15	-0-	166	1	2640	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3049	-0-	49	49	180	1	2869	3	N	-0-					-0-
07	2834	N	2785	-0-	-49	-0-	163	1	2622	3	N	-0-					-0-
08	2821	N	2789	-0-	-32	-0-	171	1	2618	3	N	-0-					-0-
09	2730	N	2618	-0-	-112	-0-	169	1	2449	3	N	-0-					-0-
10	2821	N	2660	-0-	-161	-0-	166	1	2494	3	N	-0-					-0-
11	2700	N	2641	-0-	-59	-0-	161	1	2480	3	N	-0-					-0-
12	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	165	1	2498	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

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	2883	N	2638	-0-	-245	-0-	156	1	2482	3	N	-0-					-0-
02	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	164	1	2620	3	N	-0-					-0-
03	2883	N	2651	-0-	-232	-0-	157	1	2494	3	N	-0-					-0-
04	2790	N	2529	-0-	-261	-0-	153	1	2376	3	N	-0-					-0-
05	2883	N	2631	-0-	-252	-0-	155	1	2476	3	N	-0-					-0-
06	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	168	1	2683	3	N	-0-					-0-
07	2883	N	2637	-0-	-246	-0-	155	1	2482	3	N	-0-					-0-
08	2883	N	2582	-0-	-301	-0-	158	1	2424	3	N	-0-					-0-
09	2790	N	2480	-0-	-310	-0-	160	1	2320	3	N	-0-					-0-
10	2883	N	2510	-0-	-373	-0-	157	1	2353	3	N	-0-					-0-
11	2490	N	2478	-0-	-12	-0-	151	1	2327	3	N	-0-					-0-
12	2573	N	2527	-0-	-46	-0-	157	1	2370	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

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	1643	N	1426	-0-	-217	-0-	84	1	1342	3	N	-0-					-0-
02	1508	N	1502	-0-	-6	-0-	89	1	1413	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1408	-0-	-204	-0-	84	1	1324	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1322	-0-	-208	-0-	80	1	1242	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1369	-0-	-243	-0-	81	1	1288	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	87	1	1388	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	79	1	1274	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	83	1	1271	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1288	-0-	-182	-0-	83	1	1205	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1298	-0-	-221	-0-	81	1	1217	3	N	-0-					-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	81	1	1252	3	N	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	87	1	1309	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6059	-0-	-234	-0-	357	1	5702	3	N	-0-			-0-
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	370	1	5907	3	N	-0-			-0-
03	6293	X	5877	-0-	-416	-0-	349	1	5528	3	N	-0-			-0-
04	6090	X	5600	-0-	-490	-0-	339	1	5261	3	N	-0-			-0-
05	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	346	1	5503	3	N	-0-			-0-
06	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	366	1	5843	3	N	-0-			-0-
07	5797	X	5680	-0-	-117	-0-	333	1	5347	3	N	-0-			-0-
08	5797	X	5772	-0-	-25	-0-	354	1	5418	3	N	-0-			-0-
09	5610	X	5382	-0-	-228	-0-	348	1	5034	3	N	-0-			-0-
10	5797	X	5439	-0-	-358	-0-	340	1	5099	3	N	-0-			-0-
11	5610	X	5377	-0-	-233	-0-	328	1	5049	3	N	-0-			-0-
12	5766	X	5463	-0-	-303	-0-	339	1	5124	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	3	N	-0-			-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	1			N	-0-			-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	34	1	545	3	N	-0-			-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	577	3	N	-0-			-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	583	3	N	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	37	1	592	3	N	-0-			-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	38	1	586	3	N	-0-			-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	37	1	537	3	N	-0-			-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	37	1	550	3	N	-0-			-0-
11	600	N	568	-0-	-32	-0-	35	1	533	3	N	-0-			-0-
12	589	N	511	-0-	-78	-0-	32	1	479	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3999	-0-	-0-	-0-	236	1	3763	3	N	-0-			-0-
02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	259	1	4136	3	N	-0-			-0-
03	3937	X	3925	-0-	-12	-0-	233	1	3692	3	N	-0-			-0-
04	3810	X	3462	-0-	-348	-0-	210	1	3252	3	N	-0-			-0-
05	4092	X	3254	-0-	-838	-0-	192	1	3062	3	N	-0-			-0-
06	3960	X	3787	-0-	-173	-0-	223	1	3564	3	N	-0-			-0-
07	4092	X	3435	-0-	-657	-0-	201	1	3234	3	N	-0-			-0-
08	4092	X	3605	-0-	-487	-0-	221	1	3384	3	N	-0-			-0-
09	3900	X	2523	-0-	-1377	-0-	163	1	2360	3	N	-0-			-0-
10	3906	X	2701	-0-	-1205	-0-	169	1	2532	3	N	-0-			-0-
11	3780	X	3259	-0-	-521	-0-	199	1	3060	3	N	-0-			-0-
12	3596	X	2671	-0-	-925	-0-	166	1	2505	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

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	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	79	1	1256	3	N	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	81	1	1296	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1228	-0-	-229	-0-	73	1	1155	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1096	-0-	-344	-0-	66	1	1030	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1138	-0-	-350	-0-	67	1	1071	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	74	1	1186	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	66	1	1067	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	66	1	1004	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1035	-0-	-225	-0-	67	1	968	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1066	-0-	-205	-0-	67	1	999	3	N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	65	1	1000	3	N	-0-					-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	68	1	1026	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670

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	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	61	1	980	3	Y	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	64	1	1029	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	60	1	948	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	951	-0-	-69	-0-	58	1	893	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	987	-0-	-5	-0-	58	1	929	3	Y	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	62	1	996	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	971	-0-	-21	-0-	57	1	914	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	963	-0-	-29	-0-	59	1	904	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	816	-0-	-144	-0-	53	1	763	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	849	-0-	-143	-0-	53	1	796	3	Y	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	58	1	888	3	Y	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	51	1	765	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

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	3627	X	3352	-0-	-275	-0-	198	1	3154	3	N	-0-					-0-
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	205	1	3277	3	N	-0-					-0-
03	3627	X	3422	-0-	-205	-0-	203	1	3219	3	N	-0-					-0-
04	3510	X	3263	-0-	-247	-0-	198	1	3065	3	N	-0-					-0-
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	200	1	3191	3	N	-0-					-0-
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	219	1	3499	3	N	-0-					-0-
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	199	1	3195	3	N	-0-					-0-
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	208	1	3181	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	3232	-0-	-38	-0-	209	1	3023	3	N	-0-					-0-
10	3379	X	3187	-0-	-192	-0-	199	1	2988	3	N	-0-					-0-
11	3270	X	3073	-0-	-197	-0-	188	1	2885	3	N	-0-					-0-
12	3379	X	3221	-0-	-158	-0-	200	1	3021	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2696	-0-	-404	377	159	1	2537	3	N	-0-			-0-
02	2759	N	2382	-0-	-377	-0-	141	1	2241	3	N	-0-			-0-
03	2635	N	2180	-0-	-455	-0-	129	1	2051	3	N	-0-			-0-
04	2550	N	2175	-0-	-375	-0-	132	1	2043	3	N	-0-			-0-
05	2542	N	2394	-0-	-148	-0-	141	1	2253	3	N	-0-			-0-
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	145	1	2321	3	N	-0-			-0-
07	2542	N	2285	-0-	-257	-0-	134	1	2151	3	N	-0-			-0-
08	2635	N	2482	-0-	-153	-0-	152	1	2330	3	N	-0-			-0-
09	2460	N	2321	-0-	-139	-0-	150	1	2171	3	N	-0-			-0-
10	2573	N	2109	-0-	-464	-0-	132	1	1977	3	N	-0-			-0-
11	2400	N	2077	-0-	-323	-0-	127	1	1950	3	N	-0-			-0-
12	2387	N	2159	-0-	-228	-0-	134	1	2025	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	727	-0-	-761	-0-	43	1	684	3	N	-0-			-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	110	1	1761	3	N	-0-			-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	90	1	1429	3	N	-0-			-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	54	1	832	3	N	-0-			-0-
05	1488	N	522	-0-	-966	-0-	31	1	491	3	N	-0-			-0-
06	1440	N	632	-0-	-808	-0-	37	1	595	3	N	-0-			-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	65	1	1043	3	N	-0-			-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	51	1	782	3	N	-0-			-0-
09	630	N	106	-0-	-524	-0-	7	1	99	3	N	-0-			-0-
10	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	70	1	1057	3	N	-0-			-0-
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	104	1	1601	3	N	-0-			-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	80	1	1207	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 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	1612	N	1342	-0-	-270	-0-	79	1	1263	3	N	-0-			-0-
02	1508	N	1392	-0-	-116	-0-	82	1	1310	3	N	-0-			-0-
03	1550	N	1351	-0-	-199	-0-	80	1	1271	3	N	-0-			-0-
04	1440	N	1332	-0-	-108	-0-	81	1	1251	3	N	-0-			-0-
05	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	83	1	1315	3	N	-0-			-0-
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	90	1	1431	3	N	-0-			-0-
07	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	81	1	1298	3	N	-0-			-0-
08	1581	N	1373	-0-	-208	-0-	84	1	1289	3	N	-0-			-0-
09	1530	N	1313	-0-	-217	-0-	85	1	1228	3	N	-0-			-0-
10	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	86	1	1283	3	N	-0-			-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	82	1	1267	3	N	-0-			-0-
12	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	83	1	1256	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. 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	4619	X	3849	-0-		-770	-0-	224	1	3574	3	N	46	40	1			17
								51	9									
02	4321	X	4000	-0-		-321	-0-	234	1	3733	3	N	30	25	1			22
								33	9									
03	4619	X	3860	-0-		-759	-0-	225	1	3570	3	N	59	65	1			16
								65	9									
04	4350	X	3511	-0-		-839	-0-	212	1	3291	3	N	7	20	1			3
								8	9									
05	3782	X	3747	-0-		-35	-0-	221	1	3517	3	N	8	9	1			2
								9	9									
06	4024	X	4024	-0-		-0-	-0-	237	1	3776	3	N	10	9	1			3
								11	9									
07	3782	X	3637	-0-		-145	-0-	213	1	3415	3	N	8	7	1			4
								9	9									
08	3782	X	3617	-0-		-165	-0-	221	1	3386	3	N	9	10	1			3
								10	9									
09	3660	X	3424	-0-		-236	-0-	221	1	3196	3	N	6	6	1			3
								7	9									
10	3782	X	3481	-0-		-301	-0-	217	1	3257	3	N	6	8	1			1
								7	9									
11	3660	X	3478	-0-		-182	-0-	212	1	3257	3	N	8	5	1			4
								9	9									
12	3627	X	3545	-0-		-82	-0-	219	1	3314	3	N	11	13	1			2
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 44,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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. 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	1948	N	1948	-0-		-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
02	1779	N	1779	-0-		-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
03	1934	N	1934	-0-		-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1785	-0-		-105	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1663	-0-		-228	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1544	-0-		-316	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1713	-0-		-147	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
08	1886	N	1886	-0-		-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
09	1878	N	1878	-0-		-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-		-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
11	1856	N	1856	-0-		-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1870	-0-		-83	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,767 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. 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	1302	N	1085	-0-		-217	-0-	64	1	1021	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1124	-0-		-65	-0-	66	1	1058	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1061	-0-		-179	-0-	63	1	998	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	998	-0-		-172	-0-	60	1	938	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1030	-0-		-179	-0-	61	1	969	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1125	-0-		-15	-0-	66	1	1059	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1019	-0-		-159	-0-	60	1	959	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1009	-0-		-169	-0-	62	1	947	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	935	-0-		-205	-0-	60	1	875	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	946	-0-		-201	-0-	59	1	887	3	N	-0-					-0-
11	990	N	935	-0-		-55	-0-	57	1	878	3	N	-0-					-0-
12	961	N	960	-0-		-1	-0-	60	1	900	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	472	3	N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	502	3	N	-0-					-0-
03	558	N	492	-0-	-66	-0-	29	1	463	3	N	-0-					-0-
04	540	N	447	-0-	-93	-0-	27	1	420	3	N	-0-					-0-
05	558	N	334	-0-	-224	-0-	20	1	314	3	N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 2,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 203516 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	702	-0-	-73	-0-	41	1	661	3	N	-0-					-0-
02	754	N	701	-0-	-53	-0-	41	1	660	3	N	-0-					-0-
03	806	N	621	-0-	-185	-0-	37	1	584	3	N	-0-					-0-
04	750	N	589	-0-	-161	-0-	36	1	553	3	N	-0-					-0-
05	744	N	562	-0-	-182	-0-	33	1	529	3	N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	668	3	N	-0-					-0-
07	682	N	533	-0-	-149	-0-	31	1	502	3	N	-0-					-0-
08	620	N	559	-0-	-61	-0-	34	1	525	3	N	-0-					-0-
09	720	N	652	-0-	-68	-0-	42	1	610	3	N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	606	3	N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	39	1	592	3	N	-0-					-0-
12	682	N	634	-0-	-48	-0-	39	1	595	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER G. P WELL #: 230 F RRCID -> 203536 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782

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	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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	1945	-0-	-56	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2011	-0-	-29	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	2000	-0-	-40	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1918	-0-	-92	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1943	-0-	-134	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
02	232	N	212	-0-	-20	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 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	2769	N	2613	-0-	-156	-0-	154	1	2459	3	N	-0-					-0-
02	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	160	1	2553	3	N	-0-					-0-
03	2759	N	2575	-0-	-184	-0-	153	1	2422	3	N	-0-					-0-
04	2670	N	2446	-0-	-224	-0-	148	1	2298	3	N	-0-					-0-
05	2759	N	2569	-0-	-190	-0-	152	1	2417	3	N	-0-					-0-
06	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	166	1	2643	3	N	-0-					-0-
07	2759	N	2544	-0-	-215	-0-	149	1	2395	3	N	-0-					-0-
08	2759	N	2547	-0-	-212	-0-	156	1	2391	3	N	-0-					-0-
09	2670	N	2340	-0-	-330	-0-	151	1	2189	3	N	-0-					-0-
10	2759	N	2357	-0-	-402	-0-	147	1	2210	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	2339	-0-	-121	-0-	143	1	2196	3	N	-0-					-0-
12	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	145	1	2183	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1639	-0-	-311	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1444	-0-	-602	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1479	-0-	-381	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER G P WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	717	3			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2037	-0-	-505	-0-	120	1	1917	3	N	-0-					-0-
02	2233	N	2126	-0-	-107	-0-	125	1	2001	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	1977	-0-	-348	-0-	117	1	1860	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	1867	-0-	-323	-0-	113	1	1754	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	1968	-0-	-295	-0-	116	1	1852	3	N	-0-					-0-
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	126	1	2009	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	114	1	1834	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	1988	-0-	-244	-0-	122	1	1866	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	1664	-0-	-466	-0-	108	1	1556	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	1726	-0-	-475	-0-	108	1	1618	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	114	1	1746	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	101	1	1522	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 331 RRCID -> 205656 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	348	N	335	-0-	-13	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER G.P. WELL #: 333 RRCID -> 205956 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	245	1	3912	3	N	-0-					-0-
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	252	1	4017	3	N	-0-					-0-
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	260	1	4120	3	N	-0-					-0-
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	252	1	3904	3	N	-0-					-0-
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	263	1	4185	3	N	-0-					-0-
06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	287	1	4585	3	N	-0-					-0-
07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	261	1	4198	3	N	-0-					-0-
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	280	1	4288	3	N	-0-					-0-
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	277	1	3998	3	N	-0-					-0-
10	4402	X	4048	-0-	-354	-0-	253	1	3795	3	N	-0-					-0-
11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	261	1	4007	3	N	-0-					-0-
12	4402	X	4380	-0-	-22	-0-	272	1	4108	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	957	-0-	-128	-0-	56	1	901	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	999	-0-	-16	-0-	59	1	940	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	939	-0-	-146	-0-	56	1	883	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	843	-0-	-177	-0-	51	1	792	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	856	-0-	-198	-0-	51	1	805	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	954	-0-	-66	-0-	56	1	898	3	N	-0-					-0-
07	992	N	874	-0-	-118	-0-	51	1	823	3	N	-0-					-0-
08	961	N	902	-0-	-59	-0-	55	1	847	3	N	-0-					-0-
09	960	N	896	-0-	-64	-0-	58	1	838	3	N	-0-					-0-
10	992	N	895	-0-	-97	-0-	56	1	839	3	N	-0-					-0-
11	870	N	846	-0-	-24	-0-	52	1	794	3	N	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	58	1	878	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 337 RRCID -> 206076 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	256	1	4082	3	N	-0-					-0-
02	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	268	1	4275	3	N	-0-					-0-
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	252	1	3986	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	3987	-0-	-3	-0-	241	1	3746	3	N	-0-					-0-
05	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	243	1	3867	3	N	-0-					-0-
06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	265	1	4226	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	4082	-0-	-10	-0-	239	1	3843	3	N	-0-					-0-
08	4092	X	4060	-0-	-32	-0-	249	1	3811	3	N	-0-					-0-
09	3960	X	3899	-0-	-61	-0-	252	1	3647	3	N	-0-					-0-
10	4092	X	3931	-0-	-161	-0-	246	1	3685	3	N	-0-					-0-
11	3960	X	3832	-0-	-128	-0-	234	1	3598	3	N	-0-					-0-
12	4092	X	4013	-0-	-79	-0-	249	1	3764	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 336 RRCID -> 206079 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3565	X	3380	-0-	-185	-0-	199	1	3181	3	N	-0-					-0-
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	203	1	3237	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3444	-0-	-121	-0-	204	1	3240	3	N	-0-					-0-
04	3450	X	3388	-0-	-62	-0-	205	1	3183	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	3525	-0-	-257	-0-	208	1	3317	3	N	-0-					-0-
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	227	1	3616	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3520	-0-	-448	-0-	206	1	3314	3	N	-0-					-0-
08	3999	X	3487	-0-	-512	-0-	214	1	3273	3	N	-0-					-0-
09	3870	X	3333	-0-	-537	-0-	216	1	3117	3	N	-0-					-0-
10	3999	X	3363	-0-	-636	-0-	210	1	3153	3	N	-0-					-0-
11	3840	X	3264	-0-	-576	-0-	199	1	3065	3	N	-0-					-0-
12	3534	X	3392	-0-	-142	-0-	211	1	3181	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 334 RRCID -> 206459 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	5580	X	5562	-0-	-18	-0-	328	1	5234	3	N	-0-					-0-
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	335	1	5345	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	337	1	5336	3	N	-0-					-0-
04	5400	X	5254	-0-	-146	-0-	318	1	4936	3	N	-0-					-0-
05	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	329	1	5238	3	N	-0-					-0-
06	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	365	1	5822	3	N	-0-					-0-
07	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	331	1	5320	3	N	-0-					-0-
08	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	343	1	5254	3	N	-0-					-0-
09	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	346	1	4997	3	N	-0-					-0-
10	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	337	1	5057	3	N	-0-					-0-
11	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	312	1	4790	3	N	-0-					-0-
12	5239	X	5232	-0-	-7	-0-	325	1	4907	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626

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	2170	N	1830	-0-	-340	-0-	108	1	1722	3	N	-0-					-0-
02	1972	N	1935	-0-	-37	-0-	114	1	1821	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	111	1	1757	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1787	-0-	-193	-0-	108	1	1679	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	1870	-0-	-207	-0-	110	1	1760	3	N	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	119	1	1906	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	1860	-0-	-217	-0-	109	1	1751	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1843	-0-	-265	-0-	113	1	1730	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1734	-0-	-306	-0-	112	1	1622	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	1791	-0-	-286	-0-	112	1	1679	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	107	1	1651	3	N	-0-					-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	114	1	1724	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 338 RRCID -> 206689 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576

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	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	374	1	5964	3	N	-0-					-0-
02	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	405	1	6464	3	N	-0-					-0-
03	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	388	1	6150	3	N	-0-					-0-
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	353	1	5484	3	N	-0-					-0-
05	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	356	1	5670	3	N	-0-					-0-
06	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	385	1	6149	3	N	-0-					-0-
07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	348	1	5596	3	N	-0-					-0-
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	374	1	5714	3	N	-0-					-0-
09	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	372	1	5379	3	N	-0-					-0-
10	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	358	1	5374	3	N	-0-					-0-
11	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	356	1	5468	3	N	-0-					-0-
12	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	396	1	5981	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY WELL #: 18 RRCID -> 206830 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6464 - 6630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS 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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1172	-0-	-99	-0-	69	1	1103	3	N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	75	1	1195	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1214	-0-	-212	-0-	72	1	1142	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	69	1	1069	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	69	1	1105	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1078	-0-	-242	-0-	64	1	1014	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1108	-0-	-225	-0-	65	1	1043	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	71	1	1082	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	69	1	1004	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	66	1	990	3	N	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	71	1	1092	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	66	1	995	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1316	3			N	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3999	-0-	-0-	-0-	236	1	3763	3	N	-0-					-0-
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	245	1	3911	3	N	-0-					-0-
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	236	1	3746	3	N	-0-					-0-
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	229	1	3549	3	N	-0-					-0-
05	3968	X	3929	-0-	-39	-0-	232	1	3697	3	N	-0-					-0-
06	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	251	1	4007	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3897	-0-	-71	-0-	228	1	3669	3	N	-0-					-0-
08	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	239	1	3653	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	3691	-0-	-149	-0-	239	1	3452	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	3750	-0-	-218	-0-	234	1	3516	3	N	-0-					-0-
11	3840	X	3679	-0-	-161	-0-	225	1	3454	3	N	-0-					-0-
12	3906	X	3835	-0-	-71	-0-	238	1	3597	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER G.P. WELL #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COMC M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	77	1	1227	3	N	-0-			-0-
02	1392	N	1268	-0-	-124	-0-	75	1	1193	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	71	1	1118	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1144	-0-	-266	-0-	69	1	1075	3	N	-0-			-0-
05	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	71	1	1123	3	N	-0-			-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	76	1	1214	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	70	1	1127	3	N	-0-			-0-
08	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	72	1	1098	3	N	-0-			-0-
09	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	74	1	1071	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	73	1	1093	3	N	-0-			-0-
11	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	68	1	1050	3	N	-0-			-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	73	1	1106	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COMC M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1011	-0-	-260	-0-	60	1	951	3	N	-0-			-0-
02	1131	N	1044	-0-	-87	-0-	62	1	982	3	N	-0-			-0-
03	1178	N	995	-0-	-183	-0-	59	1	936	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	925	-0-	-155	-0-	56	1	869	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	62	1	994	3	N	-0-			-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	73	1	1164	3	N	-0-			-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	70	1	1117	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	71	1	1092	3	N	-0-			-0-
09	1230	N	1077	-0-	-153	-0-	70	1	1007	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	71	1	1069	3	N	-0-			-0-
11	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	65	1	998	3	N	-0-			-0-
12	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	65	1	981	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COMC M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1046	-0-	-442	-0-	62	1	984	3	N	-0-			-0-
02	1218	N	1089	-0-	-129	-0-	64	1	1025	3	N	-0-			-0-
03	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	60	1	945	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	953	-0-	-187	-0-	58	1	895	3	N	-0-			-0-
05	1178	N	991	-0-	-187	-0-	59	1	932	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	63	1	999	3	N	-0-			-0-
07	1116	N	967	-0-	-149	-0-	57	1	910	3	N	-0-			-0-
08	1116	N	971	-0-	-145	-0-	60	1	911	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	980	-0-	-70	-0-	63	1	917	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	65	1	977	3	N	-0-			-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	58	1	897	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	950	-0-	-73	-0-	59	1	891	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	416	-0-	-1227	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	899	N	265	-0-	-634	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	651	N	164	-0-	-487	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	390	N	156	-0-	-234	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2922	-0-	-736	-0-	172	1	2750	3	N	-0-					-0-
02	3335	X	3056	-0-	-279	-0-	180	1	2876	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	2931	-0-	-541	-0-	174	1	2757	3	N	-0-					-0-
04	3240	X	2739	-0-	-501	-0-	166	1	2573	3	N	-0-					-0-
05	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	169	1	2696	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3030	-0-	30	30	179	1	2851	3	N	-0-					-0-
07	2845	N	2815	-0-	-30	-0-	165	1	2650	3	N	-0-					-0-
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	172	1	2624	3	N	-0-					-0-
09	2700	N	2614	-0-	-86	-0-	169	1	2445	3	N	-0-					-0-
10	2790	N	2745	-0-	-45	-0-	172	1	2573	3	N	-0-					-0-
11	2700	N	2657	-0-	-43	-0-	162	1	2495	3	N	-0-					-0-
12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	170	1	2574	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3106	-0-	-304	-0-	183	1	2923	3	N	-0-					-0-
02	3190	X	3047	-0-	-143	-0-	180	1	2867	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	3038	-0-	-372	-0-	180	1	2858	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	2940	-0-	-360	-0-	178	1	2762	3	N	-0-					-0-
05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	174	1	2766	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3187	-0-	187	187	188	1	2999	3	N	-0-					-0-
07	3087	N	2900	-0-	-187	-0-	170	1	2730	3	N	-0-					-0-
08	2914	N	2913	-0-	-1	-0-	179	1	2734	3	N	-0-					-0-
09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	183	1	2640	3	N	-0-					-0-
10	2914	N	2833	-0-	-81	-0-	177	1	2656	3	N	-0-					-0-
11	2820	N	2744	-0-	-76	-0-	168	1	2576	3	N	-0-					-0-
12	2914	N	2882	-0-	-32	-0-	179	1	2703	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942

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	3100	N	3728	-0-		628	5169	220	1	3508	3	N	-0-			-0-
02	2900	N	4169	-0-		1269	6438	246	1	3923	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	2761	-0-		-339	6099	164	1	2597	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3171	-0-		171	6270	192	1	2979	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3234	-0-		134	6404	191	1	3043	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3474	-0-		474	6878	205	1	3269	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3182	-0-		82	6960	187	1	2995	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3092	-0-		-8	6952	190	1	2902	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2850	-0-		-150	6802	184	1	2666	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	2928	-0-		-172	6630	183	1	2745	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	2683	-0-		-317	6313	164	1	2519	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	3037	-0-		-63	6250	189	1	2848	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

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	2201	N	1029	-0-		-1172	-0-	61	1	968	3	N	-0-			-0-
02	1943	N	1853	-0-		-90	-0-	109	1	1744	3	N	-0-			-0-
03	2635	N	1349	-0-		-1286	-0-	80	1	1269	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	4151	-0-		1151	1151	251	1	3900	3	N	-0-			-0-
05	3008	N	1857	-0-		-1151	-0-	110	1	1747	3	N	-0-			-0-
06	1470	N	1162	-0-		-308	-0-	69	1	1093	3	N	-0-			-0-
07	2635	N	1042	-0-		-1593	-0-	61	1	981	3	N	-0-			-0-
08	2108	N	1064	-0-		-1044	-0-	65	1	999	3	N	-0-			-0-
09	1170	N	1007	-0-		-163	-0-	65	1	942	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	1082	-0-		-96	-0-	68	1	1014	3	N	-0-			-0-
11	1055	N	1055	-0-		-0-	-0-	64	1	991	3	N	-0-			-0-
12	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-	66	1	996	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

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	775	N	711	-0-		-64	-0-	42	1	669	3	N	-0-			-0-
02	754	N	742	-0-		-12	-0-	44	1	698	3	N	-0-			-0-
03	806	N	695	-0-		-111	-0-	41	1	654	3	N	-0-			-0-
04	780	N	635	-0-		-145	-0-	38	1	597	3	N	-0-			-0-
05	806	N	659	-0-		-147	-0-	39	1	620	3	N	-0-			-0-
06	750	N	706	-0-		-44	-0-	42	1	664	3	N	-0-			-0-
07	744	N	643	-0-		-101	-0-	38	1	605	3	N	-0-			-0-
08	744	N	637	-0-		-107	-0-	39	1	598	3	N	-0-			-0-
09	720	N	613	-0-		-107	-0-	40	1	573	3	N	-0-			-0-
10	713	N	625	-0-		-88	-0-	39	1	586	3	N	-0-			-0-
11	633	N	633	-0-		-0-	-0-	39	1	594	3	N	-0-			-0-
12	649	N	649	-0-		-0-	-0-	40	1	609	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

01	1271	N	717	-0-	-554	-0-	42	1	675	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1113	-0-	-47	-0-	66	1	1047	3	N	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	87	1	1377	3	N	-0-					-0-
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	84	1	1297	3	N	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	86	1	1362	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	91	1	1450	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1400	-0-	-212	-0-	82	1	1318	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1402	-0-	-241	-0-	86	1	1316	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1308	-0-	-222	-0-	85	1	1223	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	83	1	1245	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	80	1	1237	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	82	1	1240	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

01	2356	N	2054	-0-	-302	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1473	-0-	-151	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1239	-0-	-528	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	331	-0-	-1649	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	281	-0-	-1300	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	324	-0-	-876	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

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	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
08	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
12	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

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	2542	N	2140	-0-	-402	-0-	126	1	2014	3	N	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	125	1	1997	3	N	-0-					-0-
03	2449	N	2084	-0-	-365	-0-	124	1	1960	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	1905	-0-	-405	-0-	115	1	1790	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	1931	-0-	-332	-0-	114	1	1817	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2112	-0-	-138	-0-	125	1	1987	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	2023	-0-	-209	-0-	119	1	1904	3	N	-0-					-0-
08	2170	N	1958	-0-	-212	-0-	120	1	1838	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	1928	-0-	-172	-0-	125	1	1803	3	N	-0-					-0-
10	2263	N	1946	-0-	-317	-0-	122	1	1824	3	N	-0-					-0-
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	116	1	1788	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1835	-0-	-149	-0-	114	1	1721	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

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	2914	X	2310	-0-	-604	-0-	136	1	2174	3	N	-0-					-0-
02	2726	X	2456	-0-	-270	-0-	145	1	2311	3	N	-0-					-0-
03	2666	X	2038	-0-	-628	-0-	121	1	1917	3	N	-0-					-0-
04	2580	X	1698	-0-	-882	-0-	103	1	1595	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1802	-0-	-213	-0-	106	1	1696	3	N	-0-					-0-
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	116	1	1853	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	109	1	1758	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1840	-0-	-175	-0-	113	1	1727	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1218	-0-	-732	-0-	79	1	1139	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	1364	-0-	-651	-0-	85	1	1279	3	N	-0-					-0-
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	109	1	1672	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	67	1	1015	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1131	-0-	-116	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1004	-0-	-226	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	804	-0-	-436	-0-	804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN WELL #: 18 RRCID -> 230509 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1937	-0-	-93	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1955	-0-	-115	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1925	-0-	-55	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1892	-0-	-185	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.C.L.I. WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	84	1	1345	3	N	-0-					-0-
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	85	1			N	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	97	1	1534	3	N	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	106	1	1648	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1615	-0-	1615	1615	95	1	1520	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		83	-0-	83	1698	83	1			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		572	-0-	572	2270	34	1	538	3	N	-0-					-0-
08	2844	N	574	-0-	-2270	-0-	35	1	539	3	N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	509	3	N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	514	3	N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	3	N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	497	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,345 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	589	N	469	-0-	-120	-0-	28	1	441	3	N	-0-					-0-
02	522	N	482	-0-	-40	-0-	28	1	454	3	N	-0-					-0-
03	527	N	456	-0-	-71	-0-	27	1	429	3	N	-0-					-0-
04	510	N	436	-0-	-74	-0-	26	1	410	3	N	-0-					-0-
05	527	N	449	-0-	-78	-0-	27	1	422	3	N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	499	3	N	-0-					-0-
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	26	1	419	3	N	-0-					-0-
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	27	1	419	3	N	-0-					-0-
09	540	N	472	-0-	-68	-0-	31	1	441	3	N	-0-					-0-
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	29	1	436	3	N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	25	1	382	3	N	-0-					-0-
12	496	N	404	-0-	-92	-0-	25	1	379	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J S ET AL WELL #: 78 RRCID -> 259795 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2159	-0-	-538	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1909	-0-	-527	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1948	-0-	-532	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1864	-0-	-506	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1886	-0-	-160	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1767	-0-	-123	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1693	-0-	-77	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1680	-0-	-30	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 74 RRCID -> 260472 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3160	-0-	-715	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	2412	-0-	-981	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2578	-0-	-956	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3134	-0-	-136	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	3031	-0-	-29	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2810	-0-	-414	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2703	-0-	-417	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2794	-0-	-430	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2402	-0-	-658	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2561	-0-	-601	-0-	2561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 75 RRCID -> 261029 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 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	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	348	N	288	-0-	-60	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J S ET AL WELL #: 76 RRCID -> 261067 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 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	992	X	8	-0-	-984	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02	493	X	13	-0-	-480	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	279	X	22	-0-	-257	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2402	-0-	-4852	-0-	2402	3		N	-0-			-0-
02	5191	X	2117	-0-	-3074	-0-	2117	3		N	-0-			-0-
03	4061	X	2141	-0-	-1920	-0-	2141	3		N	-0-			-0-
04	3060	X	1955	-0-	-1105	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
05	2263	N	1917	-0-	-346	-0-	1917	3		N	-0-			-0-
06	2070	N	1738	-0-	-332	-0-	1738	3		N	-0-			-0-
07	2015	N	1751	-0-	-264	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
08	1922	N	1678	-0-	-244	-0-	1678	3		N	-0-			-0-
09	1740	N	1589	-0-	-151	-0-	1589	3		N	-0-			-0-
10	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	1620	3		N	-0-			-0-
11	1620	N	1533	-0-	-87	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
12	1643	N	1464	-0-	-179	-0-	1464	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 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	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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	3718	-0-	-9612	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
02	12470	X	3117	-0-	-9353	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
03	13330	X	2749	-0-	-10581	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
04	12900	X	2569	-0-	-10331	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
05	13330	X	2476	-0-	-10854	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
06	12900	X	2168	-0-	-10732	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
07	13330	X	2274	-0-	-11056	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
08	13330	X	2171	-0-	-11159	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
09	12900	X	2028	-0-	-10872	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
10	13330	X	2189	-0-	-11141	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
11	12900	X	2040	-0-	-10860	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
12	13330	X	2116	-0-	-11214	-0-	2116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50406	X	5639	-0-	-44767	-0-	5639	2			Y	-0-					-0-
02	47154	X	14202	-0-	-32952	-0-	14202	2			Y	-0-					-0-
03	34813	X	10470	-0-	-24343	-0-	10470	2			Y	-0-					-0-
04	25590	X	7306	-0-	-18284	-0-	7306	2			Y	-0-					-0-
05	16554	X	4995	-0-	-11559	-0-	4995	2			Y	-0-					-0-
06	14700	X	5998	-0-	-8702	-0-	5998	2			Y	-0-					-0-
07	15190	X	9286	-0-	-5904	-0-	28	1	9258	2	Y	-0-					-0-
08	10478	X	2948	-0-	-7530	-0-	5	1	2943	2	Y	-0-					-0-
09	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			Y	-0-					-0-
10	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-					-0-
11	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			Y	-0-					-0-
12	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9949	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	Z	442	-0-	442	79175	442	2			Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	79175					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	79175					Y	-0-					-0-
04	0	Z	3533	-0-	3533	82708	3533	2			Y	-0-					-0-
05	0	Z	7920	-0-	7920	90628	7920	2			Y	-0-					-0-
06	0	Z	8538	-0-	8538	99166	8538	2			Y	-0-					-0-
07	0	Z	8870	-0-	8870	108036	5	1	8865	2	Y	-0-					-0-
08	0	Z	2910	-0-	2910	110946	2	1	2908	2	Y	-0-					-0-
09	0	Z	4545	-0-	4545	115491	4545	2			Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	115491					Y	-0-					-0-
11	0	Z	4480	-0-	4480	119971	4480	2			Y	-0-					-0-
12	0	Z	4100	-0-	4100	124071	4100	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 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
06	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	15264	2			N	-0-					-0-
07	47096	X	47096	-0-	-0-	-0-	24	1	47072	2	N	-0-					-0-
08	33666	X	27948	-0-	-5718	-0-	8	1	27940	2	N	-0-					-0-
09	32580	X	22824	-0-	-9756	-0-	22824	2			N	-0-					-0-
10	33666	X	-0-	-0-	-33666	-0-					N	-0-					-0-
11	32580	X	25725	-0-	-6855	-0-	25725	2			N	-0-					-0-
12	33666	X	26015	-0-	-7651	-0-	26015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH STRATTON WELL #: A 17DF RRCID -> 013436 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4110 - 5747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

01	14B2 EXT	2050	-0-	2050	2050	185	1	1865	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1817	-0-	1817	3867	212	1	1605	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1614	-0-	1614	5481	235	1	1379	3	N	-0-					-0-
04	T. A.	1472	-0-	1472	6953	273	1	1199	3	N	-0-					-0-
05	3100 N	1446	-0-	-1654	5299	221	1	1225	3	N	-0-					-0-
06	3000 N	1904	-0-	-1096	4203	247	1	1657	3	N	-0-					-0-
07	3100 N	1805	-0-	-1295	2908	284	1	1521	3	N	-0-					-0-
08	3100 N	1575	-0-	-1525	1383	233	1	1342	3	N	-0-					-0-
09	3000 N	1843	-0-	-1157	226	266	1	1577	3	N	-0-					-0-
10	1909 N	1683	-0-	-226	-0-	241	1	1442	3	N	-0-					-0-
11	1530 N	100	-0-	-1430	-0-	15	1	85	3	N	-0-					-0-
12	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,309 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	486	1	4896	3	N	-0-					-0-
02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	545	1	4122	3	N	-0-					-0-
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	658	1	3858	3	N	-0-					-0-
04	5220	X	4291	-0-	-929	-0-	797	1	3494	3	N	-0-					-0-
05	5394	X	3796	-0-	-1598	-0-	580	1	3216	3	N	-0-					-0-
06	5220	X	4159	-0-	-1061	-0-	539	1	3620	3	N	-0-					-0-
07	4991	X	3924	-0-	-1067	-0-	617	1	3307	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	3154	-0-	-1372	-0-	466	1	2688	3	N	-0-					-0-
09	4290	X	4072	-0-	-218	-0-	588	1	3484	3	N	-0-					-0-
10	4309	X	3594	-0-	-715	-0-	516	1	3078	3	N	-0-					-0-
11	4170	X	222	-0-	-3948	-0-	34	1	188	3	N	-0-					-0-
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 12 RRCID -> 039654 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4950 - 4957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1571	-0-	1571	1571	142	1	1429	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		875	-0-	875	2446	102	1	773	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1202	-0-	1202	3648	175	1	1027	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		834	-0-	834	4482	155	1	679	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	669	-0-	-2431	2051	102	1	567	3	N	-0-					-0-
06	2982	N	931	-0-	-2051	-0-	121	1	810	3	N	-0-					-0-
07	868	N	730	-0-	-138	-0-	115	1	615	3	N	-0-					-0-
08	682	N	512	-0-	-170	-0-	76	1	436	3	N	-0-					-0-
09	930	N	616	-0-	-314	-0-	89	1	527	3	N	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	136	1	809	3	N	-0-					-0-
11	510	N	45	-0-	-465	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 29 RRCID -> 047437 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4255 - 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	14B2 EXT		319	-0-	319	319	29	1	290	3	N	-0-					-0-
02	572	X	253	-0-	-319	-0-	30	1	223	3	N	-0-					-0-
03	174	X	174	-0-	-0-	-0-	25	1	149	3	N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	38	1	166	3	N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	94	1	520	3	N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	45	1	306	3	N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	37	1	198	3	N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	93	1	537	3	N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	57	1	338	3	N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	76	1	454	3	N	-0-					-0-
11	210	N	7	-0-	-203	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P235 RRCID -> 052431 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6286 - 6650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2012 - PLUGGED 1/25/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
STRATTON, K. R. WELL #: P174 RRCID -> 053251 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6720 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2012 - PLUGGED 03/13/12

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		1896	-0-	1896	1896	171	1	1725	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		982	-0-	982	2878	115	1	867	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		527	-0-	527	3405	77	1	450	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		822	-0-	822	4227	153	1	669	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	755	-0-	-2345	1882	115	1	640	3	N	-0-					-0-
06	2665	N	783	-0-	-1882	-0-	101	1	682	3	N	-0-					-0-
07	837	N	748	-0-	-89	-0-	118	1	630	3	N	-0-					-0-
08	744	N	705	-0-	-39	-0-	104	1	601	3	N	-0-					-0-
09	780	N	702	-0-	-78	-0-	101	1	601	3	N	-0-					-0-
10	744	N	687	-0-	-57	-0-	99	1	588	3	N	-0-					-0-
11	690	N	41	-0-	-649	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 28 RRCID -> 054804 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4493 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH STRATTON WELL #: A 24DF RRCID -> 057092 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 4235 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1613	-0-	1613	1613	145	1	1468	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		2021	-0-	2021	3634	236	1	1785	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		2009	-0-	2009	5643	293	1	1716	3	N	-0-			-0-
04	T. A.		2014	-0-	2014	7657	374	1	1640	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	1778	-0-	-1322	6335	272	1	1506	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	2923	-0-	-77	6258	379	1	2544	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3349	-0-	249	6507	527	1	2822	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	2526	-0-	-574	5933	373	1	2153	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3573	-0-	573	6506	515	1	3058	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3659	-0-	559	7065	525	1	3134	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	223	-0-	-2777	4288	34	1	189	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	1188					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 16DH RRCID -> 060718 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3876 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 STRATTON WELL #: P249 RRCID -> 075356 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 5896 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	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_____ 02/23/2012 - PLUGGED 02/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: T 38DF RRCID -> 077185 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6136 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2012 - PLUGGED 03/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH STRATTON WELL #: A 53 RRCID -> 094445 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5279 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2013 - PLUGGED 09-13-2013

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 37 B RRCID -> 106749 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 7250 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 STRATTON WELL #: P244DF RRCID -> 116184 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6125 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2012 - PLUGGED 02/07/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH STRATTON WELL #: T 52 RRCID -> 120456 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6499 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2012 - PLUGGED 03/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P273 RRCID -> 129915 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 176 - 6414

01	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	899	N	510	-0-	-389	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	961	N	469	-0-	-492	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	465	N	153	-0-	-312	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-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: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P274 RRCID -> 130707 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 5983 - 6842

01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	435	N	299	-0-	-136	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-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: 2,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P265 RRCID -> 131644 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5875 - 5901

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2012 - PLUGGED 01/26/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH STRATTON WELL #: A 87 RRCID -> 133357 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5269 - 5297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 STRATTON WELL #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
02	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
03	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
04	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
05	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
06	4830 X	4215	-0-	-615	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
07	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	3			N	-0-					-0-
08	4991 X	2142	-0-	-2849	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
09	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
10	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
11	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
12	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1364	-0-	1364	1364	123	1	1241	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1248	-0-	1248	2612	145	1	1103	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1335	-0-	1335	3947	195	1	1140	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		1290	-0-	1290	5237	240	1	1050	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1145	-0-	-1955	3282	175	1	970	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1185	-0-	-1815	1467	153	1	1032	3	N	-0-					-0-
07	2715	N	1248	-0-	-1467	-0-	196	1	1052	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	159	1	916	3	N	-0-					-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	173	1	1028	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	176	1	1050	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	74	-0-	-976	-0-	11	1	63	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 90 RRCID -> 157790 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6713 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 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		697	-0-	697	697	63	1	634	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1283	-0-	1283	1980	150	1	1133	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		493	-0-	493	2473	72	1	421	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		8	-0-	8	2481	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	2529	N	48	-0-	-2481	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
06	480	N	18	-0-	-462	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	33	1	193	3	N	-0-					-0-
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	291	1	1740	3	N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	3	N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 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		1357	-0-	1357	1357	122	1	1235	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1189	-0-	1189	2546	139	1	1050	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1242	-0-	1242	3788	181	1	1061	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		1201	-0-	1201	4989	224	1	977	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1113	-0-	-1987	3002	170	1	943	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1154	-0-	-1846	1156	150	1	1004	3	N	-0-					-0-
07	2345	N	1189	-0-	-1156	-0-	187	1	1002	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	152	1	875	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	994	-0-	-146	-0-	144	1	850	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	146	1	871	3	N	-0-					-0-
11	990	N	61	-0-	-929	-0-	9	1	52	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		817	-0-	817	817	74	1	743	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		496	-0-	496	1313	58	1	438	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		342	-0-	342	1655	50	1	292	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		272	-0-	272	1927	50	1	222	3	N	-0-					-0-
05	2308	N	381	-0-	-1927	-0-	58	1	323	3	N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	65	1	438	3	N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	53	1	285	3	N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	57	1	329	3	N	-0-					-0-
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	71	1	423	3	N	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	47	1	280	3	N	-0-					-0-
11	360	N	18	-0-	-342	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6913	X	1236	-0-	-5677	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
02	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	3			N	-0-					-0-
03	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	3608	-0-	-1192	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
05	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	6239	-0-	-1021	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
07	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	3899	-0-	-3665	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
10	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
11	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					-0-
12	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH STRATTON WELL #: A 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

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	3790	X	3790	-0-		-0-	-0-	342	1	3448	3	N	-0-					-0-
02	2376	X	2376	-0-		-0-	-0-	277	1	2099	3	N	-0-					-0-
03	482	X	482	-0-		-0-	-0-	70	1	412	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	-0-	-0-		-3660	-0-					N	-0-					-0-
05	3782	X	29	-0-		-3753	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	237	-0-		-3423	-0-	31	1	206	3	N	-0-					-0-
07	2542	X	297	-0-		-2245	-0-	47	1	250	3	N	-0-					-0-
08	496	X	431	-0-		-65	-0-	64	1	367	3	N	-0-					-0-
09	593	X	593	-0-		-0-	-0-	86	1	507	3	N	-0-					-0-
10	406	X	406	-0-		-0-	-0-	58	1	348	3	N	-0-					-0-
11	420	X	21	-0-		-399	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-		-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

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	14B2 EXT		1642	-0-		1642	1642	148	1	1494	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1522	-0-		1522	3164	178	1	1344	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		937	-0-		937	4101	137	1	800	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		734	-0-		734	4835	136	1	598	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	806	-0-		-2294	2541	123	1	683	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	933	-0-		-2067	474	121	1	812	3	N	-0-					-0-
07	1217	N	743	-0-		-474	-0-	117	1	626	3	N	-0-					-0-
08	806	N	785	-0-		-21	-0-	116	1	669	3	N	-0-					-0-
09	930	N	779	-0-		-151	-0-	112	1	667	3	N	-0-					-0-
10	744	N	680	-0-		-64	-0-	98	1	582	3	N	-0-					-0-
11	750	N	38	-0-		-712	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-		-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 97DF RRCID -> 164782 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 5144 - 6952

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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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		1031	-0-	1031	1031	93	1	938	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		673	-0-	673	1704	78	1	595	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		619	-0-	619	2323	90	1	529	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		502	-0-	502	2825	93	1	409	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	529	-0-	-2571	254	81	1	448	3	N	-0-					-0-
06	890	N	636	-0-	-254	-0-	82	1	554	3	N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	91	1	490	3	N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	85	1	488	3	N	-0-					-0-
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	78	1	465	3	N	-0-					-0-
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	70	1	417	3	N	-0-					-0-
11	540	N	28	-0-	-512	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,202 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 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	14B2 EXT		5089	-0-	5089	5089	460	1	4629	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2795	-0-	2795	7884	326	1	2469	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2803	-0-	2803	10687	408	1	2395	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		1180	-0-	1180	11867	219	1	961	3	N	-0-					-0-
05	14362	X	2495	-0-	-11867	-0-	382	1	2113	3	N	-0-					-0-
06	4710	X	2216	-0-	-2494	-0-	287	1	1929	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2031	-0-	-945	-0-	320	1	1711	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2165	-0-	-625	-0-	319	1	1846	3	N	-0-					-0-
09	2400	X	1764	-0-	-636	-0-	255	1	1509	3	N	-0-					-0-
10	2480	X	1695	-0-	-785	-0-	243	1	1452	3	N	-0-					-0-
11	2220	X	115	-0-	-2105	-0-	18	1	97	3	N	-0-					-0-
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
02	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2117	-0-	-797	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4188	-0-	-1206	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	2824	-0-	-2396	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	3416	-0-	-1978	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	1368	-0-	-2817	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3869	-0-	-781	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
02	4234	X	4128	-0-	-106	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4238	-0-	-164	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	4062	-0-	-48	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4211	-0-	-191	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3172	-0-	-1088	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3967	-0-	-435	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	1627	-0-	-2620	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4362	-0-	-505	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	3855	-0-	-872	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4250	-0-	-640	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4370	-0-	-156	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	3648	-0-	-1572	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4766	-0-	-628	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	1733	-0-	-3661	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
12	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P287 RRCID -> 179293 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7378 - 7387

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2012 - PLUGGED 06/151/2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

01	7688	X	4873	-0-	-2815	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
02	7192	X	7159	-0-	-33	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	6936	-0-	-225	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	5214	-0-	-1356	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6215	-0-	-884	-0-	6215	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	4024	-0-	-2846	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
07	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	728	-0-	-6216	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
10	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
12	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-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: 3,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P291 RRCID -> 223506 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2416	-0-	-219	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3396	-0-	-14	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2684	-0-	-676	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3478	-0-	-56	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	1342	-0-	-2192	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	2741	-0-	-9504	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
02	11455	X	3566	-0-	-7889	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
03	8215	X	2751	-0-	-5464	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	3638	-0-	-2092	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	1398	-0-	-882	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1517	-0-	-839	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	838	-0-	-1518	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3968	-0-	-589	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	2945	-0-	-805	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3869	-0-	-6	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	1558	-0-	-2410	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,906 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B	DENY	-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-

PONDROM, L. G. WELL #: 1 T RRCID -> 033349 COMPL. DATE 03/04/1964 TOTAL DEPTH 5726 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	116	N	10	-0-	-106	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	300	N	56	-0-	-244	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	232	N	211	-0-	-21	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
TEXON ROYALTY -B- WELL #: G 2 RRCID -> 096061 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 750 PERF. 510 - 712

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 212 RRCID -> 132567 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 521 PERF. 467 - 503

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2012 - PLUGGED 08/21/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (GOLIAD) //CONT.// 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	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	5	1	1449	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	12	1	1449	2	N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	15	1	1341	2	N	-0-					-0-
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2022	-0-	-117	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2021	-0-	-229	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1847	-0-	-230	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,693 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	1488	X	1182	-0-	-306	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
02	1363	X	1053	-0-	-310	-0-	3	1	1050	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	1150	-0-	-307	-0-	10	1	1140	2	N	-0-					-0-
04	1410	X	922	-0-	-488	-0-	10	1	912	2	N	-0-					-0-
05	1426	X	1080	-0-	-346	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	1027	-0-	-113	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	1091	-0-	-56	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
08	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
09	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
10	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	1033	-0-	-77	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	975	-0-	-172	-0-	975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (HET, LOWER) 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
APACHE CORPORATION 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 111 D RRCID -> 040601 COMPL. DATE 10/19/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STRATTON (HET, LOWER) //CONT.// 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 112 D RRCID -> 041327 COMPL. DATE 12/16/1966 TOTAL DEPTH 5616 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STRONG(SAENZ 5300) 86717 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BXP OPERATING, LLC 042191
SAENZ, VICENTE WELL #: 2 RRCID -> 050057 COMPL. DATE 04/01/1971 TOTAL DEPTH 5437 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	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	T. A.		-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2013 - PLUGGED 04-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG (SAENZ 7320) 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
SAENZ, VICENTE -STATE -C- WELL #: 6 RRCID -> 077240 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	416	1	2033	3	N	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	525	1	1318	3	N	-0-					-0-
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	290	1	2490	3	N	-0-					-0-
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	283	1	2525	3	N	-0-					-0-
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	203	1	2313	3	N	-0-					-0-
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	661	1	2075	3	N	-0-					-0-
07	2914	N	2374	-0-	-540	-0-	234	1	2140	3	N	-0-					-0-
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	183	1	2339	3	N	-0-					-0-
09	2730	N	2268	-0-	-462	-0-	241	1	2027	3	N	-0-					-0-
10	2387	N	1942	-0-	-445	-0-	239	1	1703	3	N	-0-					-0-
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	462	1	2138	3	N	-0-					-0-
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	506	1	2100	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG (4700) 86717 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
SAENZ, VICENTE STATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 073920 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 4635 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	R	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	#	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
04	41	R	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
05	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	#	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	30	#	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	T. A.		10	-0-	10	10	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	T. A.		158	-0-	158	168	28	1	130	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		879	-0-	879	1047	170	1	709	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14124 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
02	783	#	NO RPT	-0-	-783	-0-					N	NO RPT					116
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
12	DELQ	PR	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 6100 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	-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-

SUEMAUR (FRIO 4470) 86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

SUEMAUR (FRIO 4670) 86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4676 - 4686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SUEMAUR (FRIO 4900) 86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4882 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SULLIVAN CITY (FLORES) 87039 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
DIAZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 069234 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2012 - PLUGGED 03/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MODENA OPERATING LLC 573221
SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	231	1	584	2	N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	166	1	137	2	N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	191	1	130	2	N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	226	1	115	2	N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	184	1	412	2	N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	191	1	594	2	N	1					1
							1	9									
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	428	1	557	2	N	1					2
							1	9									
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	276	1	790	2	N	-0-					2
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	382	1	502	2	N	-0-					2
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	160	1	283	2	N	-0-					2
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	376	1	318	2	N	-0-					2
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	268	1	370	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SULLIVAN CITY (STRAY 3000) 87039 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FLORES, FEBRONIO WELL #: 1 RRCID -> 047073 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 (SULLIVAN 3400) 87039 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
GLENDA OIL CO. 309740
SHELDON, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 014400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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	4216	X	3604	-0-	-612 B	-0-	549	1	3055	2	N	-0-					149
02	3944	X	3059	-0-	-885 B	-0-	366	1	2693	2	N	-0-					149
03	3906	X	3266	-0-	-640 B	-0-	484	1	2782	2	N	-0-					149
04	3003	X	3003	-0-	-0- B	-0-	468	1	2535	2	N	-0-					149
05	3596	X	3428	-0-	-168 B	-0-	663	1	2765	2	N	-0-					149
06	3480	X	2814	-0-	-666 B	-0-	590	1	2224	2	N	-0-	14	7			135
07	3517	X	3517	-0-	-0- B	-0-	896	1	2621	2	N	-0-					135
08	3255	X	2420	-0-	-835 B	-0-	597	1	1823	2	N	-0-					135
09	3330	X	2950	-0-	-380 B	-0-	651	1	2299	2	N	-0-					135
10	DLQ G-10		2145	-0-	2145 B	2145	462	1	1673	2	N	9					144
							10	9									
11	DLQ G-10		2655	-0-	2655 B	4800	572	1	2060	2	N	21					165
							23	9									
12	DLQ G-10		3110	-0-	3110 B	7910	362	1	2735	2	N	12	168	1			9
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 35,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MODENA OPERATING LLC 573221
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

01	DLQ G-10		398	-0-	398 B	819	113	1	285	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		575	-0-	575 B	1394	314	1	260	2	Y	1					5
							1	9									
03	DLQ G-10		635	-0-	635 B	2029	377	1	258	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10		593	-0-	593 B	2622	393	1	200	2	Y	-0-					5
05	3018	X	396	-0-	-2622 B	-0-	122	1	274	2	Y	-0-					5
06	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	94	1	293	2	Y	-0-					5
07	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	260	1	339	2	Y	10					15
							11	9									
08	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	332	1	949	2	Y	71					86
							78	9									
09	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	455	1	599	2	Y	85	167	1			4
							94	9									
10	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	251	1	441	2	Y	-0-					4
11	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	509	1	431	2	Y	77					81
							85	9									
12	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	511	1	707	2	Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 9,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER) 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
DIAZ WELL #: 5 RRCID -> 211667 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6494 - 6611

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, LOWER)//CONT.// 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MODENA OPERATING LLC 573221
SAENZ, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 106821 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	540	1	1369	2	N	-0-					1
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	871	1	719	2	N	-0-					1
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1086	1	744	2	N	-0-					1
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1109	1	565	2	N	-0-					1
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	280	1	628	2	N	-0-					1
06	1200	N	747	-0-	-453	-0-	182	1	565	2	N	-0-					1
07	1240	N	973	-0-	-267	-0-	422	1	551	2	N	-0-					1
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	219	1	627	2	N	-0-					1
09	750	N	746	-0-	-4	-0-	322	1	424	2	N	-0-					1
10	961	N	580	-0-	-381	-0-	210	1	370	2	N	-0-					1
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	498	1	422	2	N	-0-					1
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	252	1	349	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERA, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 126235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
08	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10

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

01	25544	13409	-0-	-12135	33044	13370	2	39	9	N	35						92
02	23896	8206	-0-	-15690	17354	8187	2	19	9	N	17						109
03	25544	6756	-0-	-18788	-0-	6749	2	7	9	N	6						115
04	16170 #	5268	-0-	-10902	-0-	5262	2	6	9	N	5						120
05	14942 #	4697	-0-	-10245	-0-	4695	2	2	9	N	2						122
06	12990 #	4590	-0-	-8400	-0-	4587	2	3	9	N	3						125
07	8773 #	5942	-0-	-2831	-0-	5940	2	2	9	N	2						127
08	8064 R	8064	-0-	-0-	-0-	7984	2	80	9	N	73	173	1				27
09	5280 #	5041	-0-	-239	-0-	5041	2			N	-0-						27
10	5952 #	4453	-0-	-1499	-0-	4453	2			N	-0-						27
11	7800 #	4644	-0-	-3156	-0-	4644	2			N	-0-						27
12	8060 #	5219	-0-	-2841	-0-	5219	2			N	-0-						27

TOTAL GAS PROD: 76,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

SULLIVAN CITY (2975) 87039 688 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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	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-

STRATA OPERATING, INC. 825445
RODRIGUE WELL #: 1 RRCID -> 140125 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 2880 - 2888

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13797 12/29/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN CITY (3500) 87039 731 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FLORES, FEBRONIO WELL #: 3 RRCID -> 045389 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

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
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 23 D RRCID -> 053661 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 5000 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	713 #	640	-0-	-73	-0-	109	1	531	3	N	-0-					-0-
02	638 #	434	-0-	-204	-0-	124	1	310	3	N	-0-					-0-
03	665 R	665	-0-	-0-	-0-	69	1	596	3	N	-0-					-0-
04	690 #	516	-0-	-174	-0-	52	1	464	3	N	-0-					-0-
05	713 #	443	-0-	-270	-0-	36	1	407	3	N	-0-					-0-
06	630 #	460	-0-	-170	-0-	111	1	349	3	N	-0-					-0-
07	651 #	479	-0-	-172	-0-	47	1	432	3	N	-0-					-0-
08	651 #	449	-0-	-202	-0-	33	1	416	3	N	-0-					-0-
09	510 #	456	-0-	-54	-0-	48	1	408	3	N	-0-					-0-
10	465 #	405	-0-	-60	-0-	50	1	355	3	N	-0-					-0-
11	450 #	340	-0-	-110	-0-	60	1	280	3	N	-0-					-0-
12	465 #	356	-0-	-109	-0-	69	1	287	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (D-1) //CONT.// 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 6 RRCID -> 236414 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					65
02	INC G-10		1787	-0-	1787	1787	1787	2			Y	-0-					65
03	INC G-10		1931	-0-	1931	3718	1931	2			Y	-0-					65
04	0		1914	-0-	1914	5632	1914	2			Y	-0-					65
05	0		1811	-0-	1811	7443	1811	2			Y	-0-					65
06	1500		1519	-0-	19	7462	1519	2			Y	-0-					65
07	7750		1525	-0-	-6225	1237	1525	2			Y	-0-	13	1			52
08	3100	N	1867	-0-	-1233	4	1867	2			Y	-0-	52	1			-0-
09	2004	N	2000	-0-	-4	-0-	1992	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1926	2	21	9	Y	19	14	1			5
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1847	2	19	9	Y	17	18	1			4
12	2077	N	1800	-0-	-277	-0-	1781	2	19	9	Y	17	14	1			7

TOTAL GAS PROD: 22,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4877

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					27
02	INC G-10		1222	-0-	1222	1222	1222	2			Y	-0-					27
03	INC G-10		1195	-0-	1195	2417	1195	2			Y	-0-					27
04	0		1194	-0-	1194	3611	1194	2			Y	-0-					27
05	0		1149	-0-	1149	4760	1149	2			Y	-0-					27
06	1500		302	-0-	-1198	3562	302	2			Y	-0-					27
07	4040		478	-0-	-3562	-0-	478	2			Y	-0-	5	1			22
08	1147	N	528	-0-	-619	-0-	528	2			Y	-0-	22	1			-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,359 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

01	1302 N	1271	-0-	-31	-0-	1261	3	10	9	Y	9	9	1			1
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1029	3	10	9	Y	9	9	1			1
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1268	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1127	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1079	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	852	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	586	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	1085 N	686	-0-	-399	-0-	676	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
11	660 N	121	-0-	-539	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
12	961 N	290	-0-	-671	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					68
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	1			-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-

SUN (D-4) //CONT.// 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1763	2	18	9	Y	16					190
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1436	2	18	9	Y	16					206
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1744	2	18	9	Y	16					222
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1693	2	18	9	Y	16	182	1			56
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1403	2	18	9	Y	16					72
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1635	2	18	9	Y	16					88
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1590	2	29	9	Y	26					114
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1791	2	29	9	N	26	113	1			27
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1633	2	28	9	N	25					52
10	1612	N	1409	-0-	-203	-0-	1378	2	31	9	N	28					80
11	1770	N	1482	-0-	-288	-0-	1439	2	43	9	N	39					119
12	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	1425	2	39	9	N	35					154

TOTAL GAS PROD: 19,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	341	-0-	-155	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,866 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					110
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					110
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					110
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					110
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					110
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					110
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-	22	1			88
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-	88	1			-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1007	2	6	9	Y	5	3	1			2
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SUN (D-4) //CONT.// 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	#	1914	-0-	-132	-0-	1914	2			Y	-0-					73
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					73
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					73
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					73
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					73
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					73
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-	14	1			59
08	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1563	2			Y	-0-	59	1			-0-
09	1590	N	1380	-0-	-210	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	1347	2	21	9	Y	19	14	1			5
11	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	1383	2	19	9	Y	17	18	1			4
12	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1381	2	19	9	Y	17	14	1			7

TOTAL GAS PROD: 19,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
EXARO ENERGY II, LLC 256843
OLIVARES , A. WELL #: 7 RRCID -> 122936 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4808 - 4830

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2012 - PLUGGED 04/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LOPEZ, C.V. WELL #: 3 RRCID -> 123021 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4794 - 4808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2012 - PLUGGED 03/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (F-1-M 4950) //CONT.// 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	837	1	4092	3	N	-0-					-0-
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	1185	1	2974	3	N	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	404	1	3473	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2196	-0-	-804	-0-	221	1	1975	3	N	-0-					-0-
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	271	1	3090	3	N	-0-					-0-
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	825	1	2587	3	N	-0-					-0-
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	331	1	3018	3	N	-0-					-0-
08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	279	1	3553	3	N	-0-					-0-
09	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	381	1	3207	3	N	-0-					-0-
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	462	1	3298	3	N	-0-					-0-
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	633	1	2926	3	N	-0-					-0-
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	694	1	2892	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	X	5	-0-	-832	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	13	X	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	1110	X	41	-0-	-1069	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
05	117	X	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
06	75	X	75	-0-	-0-	-0-	18	1	57	3	N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-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: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MC KINNEY, A. WELL #: 25 RRCID -> 129539 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4782 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			-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-

SUN (F-3-D) 87122 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 59 RRCID -> 171791 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4886 - 4894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 34 RRCID -> 248024 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4802 - 4814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (F-4-G) 87122 483 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N.R. WELL #: 18 D RRCID -> 138685 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4870 - 4877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SUN (F-4-L, M) 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 58 RRCID -> 164825 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4899 - 4905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	108	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 18 F RRCID -> 037981 COMPL. DATE 09/06/1965 TOTAL DEPTH 5365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			33	33	-0-	-0-	3	1	30	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	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10			80	80	-0-	-0-	10	1	70	3	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: 113 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

01	372	#	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					113
02	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					113
03	341	#	141	-0-	-200	-0-	141	2			N	-0-					113
04	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					113
05	341	#	82	-0-	-259	-0-	82	2			N	-0-					113
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					113
07	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					113
08	310	#	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					113
09	300	#	47	-0-	-253	-0-	47	2			N	-0-					113
10	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					113
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					113
12	372	#	40	-0-	-332	-0-	40	2			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 1,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (5200) 87122 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 61 RRCID -> 185682 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263

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-

SUN (6550 VICKSBURG) 87122 915 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 26 RRCID -> 163655 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6545 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3003		516	-0-	-2487	-0-	493	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	1164	R	1164	-0-	-0-	-0-	1141	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
03	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	997	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	908	R	908	-0-	-0-	-0-	900	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	1014	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	86	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	145	-0-	-475	-0-	141	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 28ST RRCID -> 258746 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6636 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		48251	-0-	48251	99585	48152	3	99	9	Y	90					255
02	7250		45895	-0-	38645	138230	45752	3	143	9	Y	130	375	1			10
03	7750		49218	-0-	41468	179698	49041	3	177	9	Y	161	171	1			-0-
04	7500		45348	-0-	37848	217546	45301	3	47	9	Y	43					43
05	7750		31753	-0-	24003	241549	31708	3	45	9	Y	41					84
06	7500		22679	-0-	15179	256728	22635	3	44	9	Y	40					124
07	7750		18079	-0-	10329	267057	18049	3	30	9	Y	27					151
08	7750		15455	-0-	7705	274762	15437	3	18	9	Y	16	137	1			30
09	7500		12242	-0-	4742	279504	12234	2	8	9	Y	7					37
10	7750		10476	-0-	2726	282230	10470	2	6	9	Y	5					42
11	7500		8819	-0-	1319	283549	8807	2	12	9	Y	11					53
12	7750		7839	-0-	89	283638	7831	2	8	9	Y	7					60

TOTAL GAS PROD: 316,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

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	6750		6026	-0-	-724	8194	6026	3			Y	-0-					-0-
02	7250		3859	-0-	-3391	4803	3859	3			Y	-0-					-0-
03	7750		2050	-0-	-5700	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
04	7500		1257	-0-	-6243	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
05	7750		969	-0-	-6781	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
06	7500		495	-0-	-7005	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
07	7750		453	-0-	-7297	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
08	7750		404	-0-	-7346	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
09	7500		348	-0-	-7152	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
10	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-					-0-
11	7500		-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-					-0-
12	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, EAST (G-39) 87123 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
PENA, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252012 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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-

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-C) 87124 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARZA, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 117448 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (C-3-C-3) 87124 113 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EXARO ENERGY II, LLC 256843
MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 184892 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4235 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 04/19/2012 - PLUGGED 04/19/12

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-					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-	1	1			6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	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: -0-

MONTALVO, I. V. -C- WELL #: 28 RRCID -> 153886 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SUN, NORTH (DX-D) 87124 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 154168 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (F-4-D) 87124 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EXARO ENERGY II, LLC 256843
MONTALVO, I.V. -C- WELL #: 26 RRCID -> 133584 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5053 - 5064

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2012 - PLUGGED 04/12/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (F-4-D) //CONT.// 87124 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 35 RRCID -> 154349 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5586 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	372	#	352	-0-	-20	-0-	340	3	12	9	Y	11	11	1			88
02	INC G-10		236	-0-	236	236	224	3	12	9	Y	11	11	1			88
03	INC G-10		210	-0-	210	446	210	3			Y	-0-					88
04	468	R	22	-0-	-446	-0-	21	3	1	9	Y	1	1	1			88
05	130	R	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1	1	1			88
06	137	R	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	Y	1	1	1			88
07	81	R	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1	18	1			71
08	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	71	7			-0-
09	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		304	-0-	304	346	304	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		273	-0-	273	619	273	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GARZA, C. L. DE WELL #: 1 RRCID -> 053819 COMPL. DATE 01/24/1942 TOTAL DEPTH N/A 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-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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-

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	74 R	74	-0-	-0-	-0-	61 3	13 9	Y	12	12 1		30
02	INC G-10	42	-0-	42	42	29 3	13 9	Y	12	12 1		30
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-			30
04	46 R	4	-0-	-42	-0-	3 3	1 9	Y	1	1 1		30
05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	Y	1	1 1		30
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		30
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	7 1		24
08	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	24 7		-0-
09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	8	-0-	8	9	8 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	#	3789	-0-	-241	-0-	221	1	3559	3	Y	8	7	1			154
							9	9									
02	INC G-10		3623	-0-	3623	3623	219	1	3396	3	Y	7	7	1			154
							8	9									
03	INC G-10		3735	-0-	3735	7358	221	1	3507	3	Y	6	6	1			154
							7	9									
04	10944	R	3586	-0-	-7358	-0-	221	1	3358	3	Y	6	7	1			153
							7	9									
05	3455	R	3455	-0-	-0-	-0-	221	1	3227	3	Y	6	6	1			153
							7	9									
06	3581	R	3581	-0-	-0-	-0-	221	1	3353	3	Y	6	6	1			153
							7	9									
07	3460	R	3460	-0-	-0-	-0-	221	1	3233	3	Y	5	35	1			123
							6	9									
08	4004	R	4004	-0-	-0-	-0-	221	1	3533	2	Y	227	190	1			160
							250	9									
09	3492	R	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			Y	-0-					160
10	DLQ G-10		3412	-0-	3412	3412	3412	2			Y	-0-					160
11	DLQ G-10		3199	-0-	3199	6611	3199	2			Y	-0-					160
12	DLQ G-10		3306	-0-	3306	9917	3277	2	29	9	Y	26					186

TOTAL GAS PROD: 42,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	#	6681	-0-	-418	-0-	6604	3	77	9	N	70	193	1			18
02	6153	R	6153	-0-	-0-	-0-	6076	3	77	9	N	70					88
03	6469	R	6469	-0-	-0-	-0-	6353	3	116	9	N	105	191	1			2
04	6116	R	6116	-0-	-0-	-0-	6007	3	109	9	N	99					101
05	5787	R	5787	-0-	-0-	-0-	5678	3	109	9	N	99	170	1			30
06	5965	R	5965	-0-	-0-	-0-	5856	3	109	9	N	99					129
07	5741	R	5741	-0-	-0-	-0-	5598	3	143	9	N	130					259
08	6324		5815	-0-	-509	-0-	5765	3	50	9	N	45	192	1			112
09	6120		5571	-0-	-549	-0-	5485	2	86	9	N	78					190
10	6169	#	5690	-0-	-479	-0-	5610	2	80	9	N	73	181	1			82
11	5970	#	5447	-0-	-523	-0-	5362	2	85	9	N	77					159
12	5828	#	5539	-0-	-289	-0-	5455	2	84	9	N	76					235

TOTAL GAS PROD: 70,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

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 (-)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	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	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-

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 (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
LAUREL, C. WELL #: 11 RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

SUN, WEST (8800) 87129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
EAST BLOCK HEIRS "B" WELL #: 2 RRCID -> 163762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8821 - 8861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BLOCK, E. HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 167516 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8749 - 8776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					70
02	812	X	457	-0-	-355	-0-	457	2			N	-0-					70
03	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	853	2	290	9	N	264					334
04	945	X	945	-0-	-0-	-0-	909	2	36	9	N	33	192	1			175
05	859	X	859	-0-	-0-	-0-	812	2	47	9	N	43					218
06	1110	X	954	-0-	-156	-0-	904	2	50	9	N	45	187	1			76
07	1147	X	969	-0-	-178	-0-	925	2	44	9	N	40					116
08	1147	X	972	-0-	-175	-0-	925	2	47	9	N	43					159
09	960	X	925	-0-	-35	-0-	883	2	42	9	N	38					197
10	992	X	945	-0-	-47	-0-	898	2	47	9	N	43					240
11	960	X	913	-0-	-47	-0-	871	2	42	9	N	38	167	1			111
12	961	X	924	-0-	-37	-0-	879	1	45	9	N	41					152

TOTAL GAS PROD: 10,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER) 87556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
MILLER WELL #: 6 RRCID -> 164098 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5758 - 5769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	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-

T-BIRD (QUEEN CITY) 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WEIL WELL #: 1 RRCID -> 187583 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9605 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2013 - PLUGGED 05-04-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
WEIL WELL #: 1 RRCID -> 239593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10208 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2012 - PLUGGED 03/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3325	-0-	-178	-0-	51 234	1 9	3040	3	Y	213	214	1			83
02	3161	X	3049	-0-	-112	-0-	25 211	1 9	2813	3	Y	192	222	1			53
03	3379	X	3128	-0-	-251	-0-	82 168	1 9	2878	3	Y	153	167	1			39
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	101 140	1 9	3070	3	Y	127	122	1			44
05	3379	X	3357	-0-	-22	-0-	107 134	1 9	3116	3	Y	122	124	1			42
06	3210	X	3123	-0-	-87	-0-	109 83	1 9	2931	3	Y	75	83	1			34
07	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	116 95	1 9	2954	3	Y	86	59	1			61
08	3410	X	3023	-0-	-387	-0-	97 124	1 9	2802	3	Y	113	104	1			70
09	3300	X	2717	-0-	-583	-0-	77 118	1 9	2522	3	Y	107	127	1			50
10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	91 151	1 9	2687	3	Y	137	131	1	4	8	52
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	86 125	1 9	2591	3	Y	114	100	1	3	8	63
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	96 124	1 9	2774	3	Y	113	125	1			51

TOTAL GAS PROD: 36,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,552

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	123 162	1 9	7306	3	Y	147	149	1			57
02	6989	X	6940	-0-	-49	-0-	60 147	1 9	6733	3	Y	134	152	1	3	8	36
03	7719	X	7624	-0-	-95	-0-	208 174	1 9	7242	3	Y	158	153	1	1	8	40
04	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	245 145	1 9	7402	3	Y	132	125	1	2	8	45
05	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	259 145	1 9	7573	3	Y	132	127	1	7	8	43
06	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	269 149	1 9	7242	3	Y	135	94	1	6	8	78
07	8060	X	7808	-0-	-252	-0-	288 164	1 9	7356	3	Y	149	141	1			86
08	8060	X	7439	-0-	-621	-0-	245 139	1 9	7055	3	Y	126	129	1	3	8	80
09	7800	X	7062	-0-	-738	-0-	206 133	1 9	6723	3	Y	121	145	1			56
10	7130	X	6972	-0-	-158	-0-	222 169	1 9	6581	3	Y	154	146	1			64
11	6900	X	6893	-0-	-7	-0-	216 160	1 9	6517	3	Y	145	122	1			87
12	7130	X	6982	-0-	-148	-0-	228 150	1 9	6604	3	Y	136	160	1			63

TOTAL GAS PROD: 88,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,669

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	3534	X	3192	-0-	-342	-0-	52 68	1 9	3072	3	Y	62	61	1			24
02	3306	X	3080	-0-	-226	-0-	27 68	1 9	2985	3	Y	62	69	1			17
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	93 152	1 9	3236	3	Y	138	120	1			35
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	110 111	1 9	3338	3	Y	101	101	1			35
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	118 130	1 9	3463	3	Y	118	112	1			41
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	124 119	1 9	3355	3	Y	108	83	1			66
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	137 151	1 9	3488	3	Y	137	125	1			78
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	116 128	1 9	3337	3	Y	116	119	1			75
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	98 124	1 9	3188	3	Y	113	136	1			52
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	110 158	1 9	3258	3	Y	144	136	1			60
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	104 149	1 9	3148	3	Y	135	114	1			81
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	111 141	1 9	3231	3	Y	128	150	1			59

TOTAL GAS PROD: 41,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,362

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1801	-0-	-338	-0-	30	1	1771	3	Y	-0-					-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	15	1	1672	3	Y	-0-					-0-
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	55	1	1931	3	Y	59	44	1			15
							65	9									
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	64	1	1944	3	Y	49	47	1			17
							54	9									
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	61	1	1774	3	Y	43	45	1			15
							47	9									
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	71	1	1903	3	Y	49	35	1			29
							54	9									
07	2139	N	1941	-0-	-198	-0-	71	1	1814	3	Y	51	50	1			30
							56	9									
08	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	61	1	1768	3	Y	48	47	1			31
							53	9									
09	2040	N	1910	-0-	-130	-0-	55	1	1803	3	Y	47	56	1			22
							52	9									
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	64	1	1890	3	Y	60	57	1			25
							66	9									
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	58	1	1759	3	Y	71	56	1			40
							78	9									
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	64	1	1844	3	Y	52	67	1			25
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 23,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

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	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	104	1	6166	3	Y	354	354	1	3	8	136
							389	9									
02	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	52	1	5809	3	Y	310	361	1			85
							341	9									
03	6851	X	6089	-0-	-762	-0-	165	1	5745	3	Y	163	206	1			42
							179	9									
04	6630	X	6215	-0-	-415	-0-	195	1	5888	3	Y	120	120	1			42
							132	9									
05	6851	X	5733	-0-	-1118	-0-	185	1	5424	3	Y	113	116	1			39
							124	9									
06	6450	X	3453	-0-	-2997	-0-	119	1	3220	3	Y	104	80	1			63
							114	9									
07	6634	X	3777	-0-	-2857	-0-	137	1	3501	3	Y	126	116	1			73
							139	9									
08	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	240	1	6929	3	Y	105	105	1			73
							116	9									
09	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	301	1	9800	3	Y	120	138	1			55
							132	9									
10	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	236	1	7002	3	Y	147	143	1			59
							162	9									
11	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	195	1	5886	3	Y	117	108	1			68
							129	9									
12	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	211	1	6126	3	Y	123	135	1			56
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 75,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,902

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3472	-0-	-31	-0-	56	1	3339	3	Y	70	70	1			27
							77	9									
02	3190	X	3171	-0-	-19	-0-	27	1	3072	3	Y	65	74	1			18
							72	9									
03	3379	X	3068	-0-	-311	-0-	83	1	2907	3	Y	71	71	1			18
							78	9									
04	3360	X	2517	-0-	-843	-0-	79	1	2379	3	Y	54	53	1			19
							59	9									
05	3472	X	3390	-0-	-82	-0-	110	1	3214	3	Y	60	58	1			21
							66	9									
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	119	1	3198	3	Y	65	46	1			40
							72	9									
07	3379	X	3000	-0-	-379	-0-	111	1	2823	3	Y	60	64	1			36
							66	9									
08	3379	X	3343	-0-	-36	-0-	110	1	3166	3	Y	61	53	1			44
							67	9									
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	116	1	3763	3	Y	77	88	1			33
							85	9									
10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	123	1	3639	3	Y	76	77	1			32
							84	9									
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	111	1	3340	3	Y	64	58	1			38
							70	9									
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	114	1	3312	3	Y	63	72	1			29
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 40,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
04	36	N	-0-	-0-	-36	-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-

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

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-

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	26	1	1536	3	Y	65	67	1			25
							72	9									
02	1537	N	1456	-0-	-81	-0-	12	1	1392	3	Y	47	59	1			13
							52	9									
03	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	41	1	1421	3	Y	59	57	1			15
							65	9									
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	45	44	1			16
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	44	45	1			15
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	33	32	1			16
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	281	3	Y	50	39	1			27
							55	9									
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	50	1	1449	3	Y	38	40	1			25
							42	9									
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	44	1	1424	3	Y	43	47	1			21
							47	9									
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	49	1	1457	3	Y	49	49	1			21
							54	9									
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	47	1	1425	3	Y	42	38	1			25
							46	9									
12	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	49	1	1411	3	Y	40	47	1			18
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 12,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

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	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	98	1	5812	3	Y	-0-					-0-
02	5423	X	5228	-0-	-195	-0-	46	1	5182	3	Y	-0-					-0-
03	5549	X	5544	-0-	-5	-0-	152	1	5311	3	Y	74	55	1			19
							81	9									
04	5730	X	5690	-0-	-40	-0-	180	1	5437	3	Y	66	62	1			23
							73	9									
05	5921	X	5754	-0-	-167	-0-	188	1	5496	3	Y	64	65	1			22
							70	9									
06	5730	X	5682	-0-	-48	-0-	201	1	5409	3	Y	65	48	1			39
							72	9									
07	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	220	1	5614	3	Y	72	68	1			43
							79	9									
08	5890	X	5746	-0-	-144	-0-	190	1	5472	3	Y	76	68	1			51
							84	9									
09	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	169	1	5507	3	Y	85	98	1			38
							94	9									
10	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	186	1	5527	3	Y	103	98	1			43
							113	9									
11	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	175	1	5284	3	Y	89	79	1			53
							98	9									
12	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	189	1	5489	3	Y	84	98	1			39
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 68,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD#14 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3048	-0-	-207	-0-	51	1	2997	3	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2798	-0-	-189	-0-	25	1	2773	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2488	-0-	-705	-0-	67	1	2334	3	Y	79	59	1			20
							87	9									
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	97	1	2939	3	Y	67	64	1			23
							74	9									
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	103	1	3008	3	Y	50	56	1			17
							55	9									
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	109	1	2927	3	Y	53	38	1			32
							58	9									
07	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	117	1	2981	3	Y	64	57	1			39
							70	9									
08	3224	X	3021	-0-	-203	-0-	99	1	2860	3	Y	56	57	1			38
							62	9									
09	3120	X	2879	-0-	-241	-0-	84	1	2737	3	Y	53	66	1			25
							58	9									
10	2945	X	2886	-0-	-59	-0-	92	1	2721	3	Y	66	63	1			28
							73	9									
11	2850	X	2749	-0-	-101	-0-	86	1	2601	3	Y	56	51	1			33
							62	9									
12	2945	X	2824	-0-	-121	-0-	92	1	2669	3	Y	57	64	1			26
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 35,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

T.C.P. RINCON 87899 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
TASAJAL WELL #: 1 RRCID -> 244153 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 7955 - 7980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	705	-0-	-8	-0-	27	1	678	2	N	-0-					99
02	667	N	641	-0-	-26	-0-	26	1	615	2	N	-0-					99
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	27	1	657	2	N	-0-					99
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	29	1	657	2	N	-0-					99
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	663	2	N	11					110
							12	9									
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	N	24					134
							26	9									
07	713	N	607	-0-	-106	-0-	32	1	564	2	N	10					144
							11	9									
08	713	N	629	-0-	-84	-0-	33	1	592	2	N	4					148
							4	9									
09	660	N	582	-0-	-78	-0-	29	1	553	2	N	-0-					148
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	630	2	N	-0-					148
11	600	N	381	-0-	-219	-0-	23	1	358	2	N	-0-					148
12	589	N	159	-0-	-430	-0-	9	1	150	2	N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 7,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. 253162
LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6363	X	2448	-0-	-3915	-0-	276	1	2159	2	Y	12	93	1			90
							13	9									
02	5104	X	1486	-0-	-3618	-0-	191	1	1292	2	Y	3					93
							3	9									
03	5456	X	558	-0-	-4898	-0-	144	1	405	2	Y	8	84	1			17
							9	9									
04	4440	X	363	-0-	-4077	-0-	363	2			Y	-0-					17
05	2697	X	1186	-0-	-1511	-0-	33	1	1149	2	Y	4					21
							4	9									
06	2370	X	2059	-0-	-311	-0-	72	1	1890	2	Y	88					109
							97	9									
07	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	100	1	2655	2	Y	13					122
							14	9									
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	97	1	2637	2	Y	-0-					122
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	61	1	1628	2	Y	32					154
							35	9									
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	57	1	1941	2	Y	15					169
							17	9									
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	33	1	1948	2	Y	10					179
							11	9									
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	65	1	2058	2	Y	120	112	1			187
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 21,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1808	-0-	-858	-0-	638	1	1159	2	N	10					179
							11	9									
02	2494	X	1388	-0-	-1106	-0-	587	1	801	2	N	-0-					179
03	2666	X	1094	-0-	-1572	-0-	609	1	485	2	N	-0-					179
04	2400	X	256	-0-	-2144	-0-	243	2	13	9	N	12					191
05	1736	X	1223	-0-	-513	-0-	34	1	1178	2	N	10					201
							11	9									
06	1740	X	609	-0-	-1131	-0-	22	1	587	2	N	-0-					201
07	1488	X	641	-0-	-847	-0-	23	1	618	2	N	-0-					201
08	1209	X	821	-0-	-388	-0-	29	1	784	2	N	7					208
							8	9									
09	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	42	1	1121	2	N	10					218
							11	9									
10	1209	X	1000	-0-	-209	-0-	28	1	954	2	N	16					234
							18	9									
11	780	X	719	-0-	-61	-0-	12	1	707	2	N	-0-					234
12	1209	X	574	-0-	-635	-0-	17	1	557	2	N	-0-					234

TOTAL GAS PROD: 11,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	21886	X	20783	-0-	-1103	-0-	970	1	19073	2	Y	673	712	1			219
							740	9									
02	20474	X	19409	-0-	-1065	-0-	872	1	17981	2	Y	505	383	1			341
							556	9									
03	21886	X	20263	-0-	-1623	-0-	948	1	18752	2	Y	512	554	1			299
							563	9									
04	20100	X	13944	-0-	-6156	-0-	13765	2	179	9	Y	163	227	1			235
05	23794	X	23794	-0-	-0-	-0-	23461	2	333	9	Y	303	317	1			221
06	22361	X	22361	-0-	-0-	-0-	260	1	21800	2	Y	274	249	1			246
							301	9									
07	21217	X	21217	-0-	-0-	-0-	373	1	20611	2	Y	212	182	1			276
							233	9									
08	23808	X	22235	-0-	-1573	-0-	436	1	21545	2	Y	231	344	1			163
							254	9									
09	23040	X	21080	-0-	-1960	-0-	385	1	20364	2	Y	301	320	1			144
							331	9									
10	23808	X	21579	-0-	-2229	-0-	355	1	20975	2	Y	226	287	1			83
							249	9									
11	22350	X	19839	-0-	-2511	-0-	344	1	19384	2	Y	101	110	1			74
							111	9									
12	22227	X	20945	-0-	-1282	-0-	326	1	20500	2	Y	108	121	1			61
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 247,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,609

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	11997	X	11443	-0-	-554	-0-	540	1	10620	2	Y	257	274	1			84
							283	9									
02	10469	X	9740	-0-	-729	-0-	441	1	9106	2	Y	175	141	1			118
							193	9									
03	11098	X	11035	-0-	-63	-0-	521	1	10301	2	Y	194	199	1			113
							213	9									
04	10980	X	9500	-0-	-1480	-0-	9415	2	85	9	Y	77	86	1			104
05	11346	X	2776	-0-	-8570	-0-	2750	2	26	9	Y	24	110	1			18
06	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	160	1	13413	2	Y	57	24	1			51
							63	9									
07	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	235	1	12965	2	Y	45	38	1			58
							50	9									
08	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	238	1	11752	2	Y	43	71	1			30
							47	9									
09	13500	X	10241	-0-	-3259	-0-	189	1	9997	2	Y	50	56	1			24
							55	9									
10	13950	X	10383	-0-	-3567	-0-	172	1	10170	2	Y	37	47	1			14
							41	9									
11	13500	X	9483	-0-	-4017	-0-	163	1	9177	2	Y	130	49	1			95
							143	9									
12	13237	X	10386	-0-	-2851	-0-	160	1	10066	2	Y	145	158	1			82
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 123,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,234

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	538	-0-	-361	-0-	25	1	495	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	51	1	1048	2	Y	29	15	1			19
							32	9									
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	36	1	707	2	Y	19	27	1			11
							21	9									
04	510	N	342	-0-	-168	-0-	339	2	3	9	Y	3	8	1			6
05	899	N	826	-0-	-73	-0-	815	2	11	9	Y	10	9	1			7
06	750	N	543	-0-	-207	-0-	6	1	518	2	Y	17	9	1			15
							19	9									
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	5	1	298	2	Y	8	11	1			12
							9	9									
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	19	1	953	2	Y	25	19	1			18
							28	9									
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	11	1	605	2	Y	23	30	1			11
							25	9									
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	11	1	652	2	Y	17	22	1			6
							19	9									
11	930	N	286	-0-	-644	-0-	5	1	275	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
12	651	N	371	-0-	-280	-0-	6	1	358	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7822	-0-	-1478	-0-	366	1	7195	2	Y	237	278	1			77
							261	9									
02	8700	X	5025	-0-	-3675	-0-	226	1	4664	2	Y	123	117	1			83
							135	9									
03	9300	X	4062	-0-	-5238	-0-	190	1	3766	2	Y	96	123	1			56
							106	9									
04	8730	X	103	-0-	-8627	-0-	101	2	2	9	Y	2	43	1			15
05	9021	X	282	-0-	-8739	-0-	279	2	3	9	Y	3	16	1			2
06	7560	X	373	-0-	-7187	-0-	4	1	363	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
07	5363	X	245	-0-	-5118	-0-	4	1	239	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
08	465	X	308	-0-	-157	-0-	6	1	299	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	593	X	593	-0-	-0-	-0-	11	1	573	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
10	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	51	1	3019	2	Y	30	23	1			11
							33	9									
11	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	111	1	6239	2	Y	129	46	1			94
							142	9									
12	3100	N	6657	-0-	3557	3557	102	1	6406	2	Y	135	153	1			76
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 35,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT(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	7489	-0-	-757	-0-	356	1	6989	2	Y	131	144	1			43
							144	9									
02	7714	X	6946	-0-	-768	-0-	316	1	6522	2	Y	98	75	1			66
							108	9									
03	7719	X	6146	-0-	-1573	-0-	291	1	5763	2	Y	84	101	1			49
							92	9									
04	7320	X	2663	-0-	-4657	-0-	2644	2	19	9	Y	17	37	1			29
05	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8747	2	66	9	Y	60	45	1			44
06	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	90	1	7523	2	Y	36	48	1			32
							40	9									
07	7440	X	3277	-0-	-4163	-0-	58	1	3205	2	Y	13	24	1			21
							14	9									
08	8804	X	7260	-0-	-1544	-0-	143	1	7085	2	Y	29	30	1			20
							32	9									
09	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	166	1	8798	2	Y	50	46	1			24
							55	9									
10	8804	X	7849	-0-	-955	-0-	130	1	7684	2	Y	32	44	1			12
							35	9									
11	7650	X	7186	-0-	-464	-0-	124	1	7012	2	Y	45	24	1			33
							50	9									
12	9207	X	8842	-0-	-365	-0-	137	1	8642	2	Y	57	58	1			32
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 83,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010

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	16275	X	15035	-0-	-1240	-0-	706	1	13883	2	Y	405	444	1			275
							446	9									
02	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	671	1	13849	2	Y	627	448	1			454
							690	9									
03	16244	X	15400	-0-	-844	-0-	731	1	14459	2	Y	191	301	1			344
							210	9									
04	15720	X	11374	-0-	-4346	-0-	11326	2	48	9	Y	44	151	1			237
05	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	16861	2	339	9	Y	308	330	1			215
06	15822	X	15822	-0-	-0-	-0-	183	1	15350	2	Y	263	193	1			285
							289	9									
07	16244	X	15632	-0-	-612	-0-	272	1	15054	2	Y	278	112	1			451
							306	9									
08	17205	X	15972	-0-	-1233	-0-	312	1	15428	2	Y	211	461	1			201
							232	9									
09	16650	X	14251	-0-	-2399	-0-	262	1	13861	2	Y	116	78	1			239
							128	9									
10	17205	X	16228	-0-	-977	-0-	266	1	15756	2	Y	187	294	1			132
							206	9									
11	15810	X	15020	-0-	-790	-0-	257	1	14451	2	Y	284	278	1			138
							312	9									
12	19661	X	19661	-0-	-0-	-0-	300	1	18923	2	Y	398	380	1			156
							438	9									

TOTAL GAS PROD: 186,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,312

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

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	930	N	826	-0-	-104	-0-	89	1	697	2	Y	36	99	1			118
							40	9									
02	783	N	189	-0-	-594	-0-	24	1	161	2	Y	4					122
							4	9									
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	252	1	707	2	Y	121	109	1			134
							133	9									
04	750	N	242	-0-	-508	-0-	242	2			Y	-0-					134
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					134
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					134
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	39	1	1020	2	Y	-0-					134
08	SHUT IN		1066	-0-	1066	1066	38	1	1028	2	Y	-0-					134
09	SHUT IN		1046	-0-	1046	2112	38	1	1008	2	Y	-0-					134
10	3102	X	990	-0-	-2112	-0-	28	1	962	2	Y	-0-					134
11	803	X	803	-0-	-0-	-0-	13	1	790	2	Y	-0-					134
12	868	N	440	-0-	-428	-0-	13	1	426	2	Y	1	85	1			50
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816

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	1395	X	829	-0-	-566	-0-	39	1	768	2	Y	20	22	1			6
							22	9									
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	73	1	1516	2	Y	32	17	1			21
							35	9									
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	114	1	2257	2	Y	45	40	1			26
							50	9									
04	480	N	160	-0-	-320	-0-	158	2	2	9	Y	2	20	1			8
05	496	N	52	-0-	-444	-0-	52	2			Y	-0-	8	1			-0-
06	480	N	370	-0-	-110	-0-	4	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	8	1	417	2	Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	238	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4362	-0-	1362	1362	81	1	4281	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2228	-0-	-872	490	37	1	2191	2	Y	-0-					-0-
11	790	N	300	-0-	-490	-0-	5	1	294	2	Y	1					1
							1	9									
12	1302	X	297	-0-	-1005	-0-	5	1	290	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11693	X	11693	-0-		-0-	-0-	559	1	11000	2	Y	122	140	1			83
								134	9									
02	12644	X	11268	-0-		-1376	-0-	512	1	10558	2	Y	180	132	1			131
								198	9									
03	13516	X	10974	-0-		-2542	-0-	525	1	10392	2	Y	52	87	1			96
								57	9									
04	11610	X	346	-0-		-11264	-0-	346	2			Y	-0-	42	1			54
05	12059	X	13	-0-		-12046	-0-	12	2	1	9	Y	1	55	1			-0-
06	11670	X	7530	-0-		-4140	-0-	86	1	7233	2	Y	192					192
								211	9									
07	12059	X	6967	-0-		-5092	-0-	120	1	6637	2	Y	191	76	1			307
								210	9									
08	8246	X	7944	-0-		-302	-0-	154	1	7612	2	Y	162	315	1			154
								178	9									
09	8211	X	8211	-0-		-0-	-0-	150	1	7948	2	Y	103	60	1			197
								113	9									
10	7781	X	7518	-0-		-263	-0-	123	1	7248	2	Y	134	237	1			94
								147	9									
11	7680	X	6317	-0-		-1363	-0-	108	1	6096	2	Y	103	147	1			50
								113	9									
12	8246	X	3238	-0-		-5008	-0-	50	1	3125	2	Y	57	85	1			22
								63	9									

TOTAL GAS PROD: 82,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,297

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. GAS LIFT	(I)(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	3514	-0-		-1105	-0-	168	1	3305	2	Y	37	43	1			12
								41	9									
02	4176	X	3608	-0-		-568	-0-	165	1	3408	2	Y	32	23	1			21
								35	9									
03	4309	X	3841	-0-		-468	-0-	183	1	3622	2	Y	33	35	1			19
								36	9									
04	4170	X	482	-0-		-3688	-0-	481	2	1	9	Y	1	14	1			6
05	3844	X	879	-0-		-2965	-0-	875	2	4	9	Y	4	7	1			3
06	5194	X	5194	-0-		-0-	-0-	61	1	5121	2	Y	11	4	1			10
								12	9									
07	3844	X	3676	-0-		-168	-0-	65	1	3603	2	Y	7	8	1			9
								8	9									
08	3844	X	3094	-0-		-750	-0-	61	1	3026	2	Y	6	11	1			4
								7	9									
09	5190	X	4931	-0-		-259	-0-	91	1	4826	2	Y	13	11	1			6
								14	9									
10	5363	X	4741	-0-		-622	-0-	79	1	4652	2	Y	9	12	1			3
								10	9									
11	5190	X	4508	-0-		-682	-0-	78	1	4374	2	Y	51	17	1			37
								56	9									
12	5084	X	4404	-0-		-680	-0-	68	1	4281	2	Y	50	59	1			28
								55	9									

TOTAL GAS PROD: 42,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	340	1	10241	2	Y	469	471	1			274
							516	9									
02	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	199	1	5280	2	Y	331	310	1			295
							364	9									
03	5208	X	4675	-0-	-533	-0-	196	1	4179	2	Y	273	275	1			293
							300	9									
04	5040	X	1951	-0-	-3089	-0-	1882	2	69	9	Y	63	124	1			232
05	5208	X	1132	-0-	-4076	-0-	1016	2	116	9	Y	105					337
06	5040	X	744	-0-	-4296	-0-	9	1	733	2	Y	2	112	1			227
							2	9									
07	5208	X	3117	-0-	-2091	-0-	55	1	3053	2	Y	8	153	1			82
							9	9									
08	1612	X	1245	-0-	-367	-0-	25	1	1217	2	Y	3	34	1			51
							3	9									
09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	96	1	5070	2	Y	12	36	1			27
							13	9									
10	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	157	1	9306	2	Y	21	21	1			27
							23	9									
11	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	102	1	5772	2	Y	11	12	1			26
							12	9									
12	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	117	1	7378	2	Y	25	34	1			17
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 57,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,323

SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	59	1	1155	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	73	1	1498	2	Y	14	9	1			10
							15	9									
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	64	1	1273	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
04	1200	N	112	-0-	-1088	-0-	112	2			Y	-0-	5	1			2
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	1320	N	1175	-0-	-145	-0-	14	1	1157	2	Y	4					4
							4	9									
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	33	1	1827	2	Y	-0-	3	1			1
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	36	1	1780	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	31	1	1664	2	Y	-0-					-0-
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	30	1	1773	2	Y	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	19	1	1093	2	Y	8	2	1			6
							9	9									
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	14	1	881	2	Y	7	9	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 214807 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7840 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	520	-0-		-2177		-0-	259	1	258	2	N	3					228
									3	9									
02	1885	X	63	-0-		-1822		-0-	35	1	28	2	N	-0-					228
03	961	X	437	-0-		-524		-0-	94	1	343	2	N	-0-					228
04	510	X	50	-0-		-460		-0-	15	1	26	2	N	8					236
									9	9									
05	527	X	328	-0-		-199		-0-	68	1	72	2	N	171					407
									188	9									
06	510	X	204	-0-		-306		-0-	104	1	99	2	N	1	192	1			216
									1	9									
07	434	X	206	-0-		-228		-0-	92	1	114	2	N	-0-					216
08	434	X	302	-0-		-132		-0-	150	1	152	2	N	-0-					216
09	330	X	211	-0-		-119		-0-	79	2	132	9	N	120	193	1			143
10	341	X	198	-0-		-143		-0-	23	1	175	2	N	-0-					143
11	449	X	449	-0-		-0-		-0-	184	1	265	2	N	-0-					143
12	4958	X	4958	-0-		-0-		-0-	273	1	4600	2	N	77					220
									85	9									

TOTAL GAS PROD: 7,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

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	29693	X	29693	-0-		-0-		-0-	951	1	28618	2	Y	113	111	1			66
									124	9									
02	26298	X	26298	-0-		-0-		-0-	947	1	25201	2	Y	136	81	1			121
									150	9									
03	29313	X	29313	-0-		-0-		-0-	1306	1	27836	2	Y	155	112	1			164
									171	9									
04	22710	X	5787	-0-		-16923		-0-	5769	2	18	9	Y	16	69	1			111
05	23467	X	15990	-0-		-7477		-0-	15836	2	154	9	Y	140					251
06	22710	X	11715	-0-		-10995		-0-	136	1	11386	2	Y	175	83	1			343
									193	9									
07	23467	X	18432	-0-		-5035		-0-	322	1	17820	2	Y	264	231	1			376
									290	9									
08	25916	X	23971	-0-		-1945		-0-	470	1	23211	2	Y	264	156	1			484
									290	9									
09	24165	X	24165	-0-		-0-		-0-	441	1	23365	2	Y	326	347	1			463
									359	9									
10	24262	X	24262	-0-		-0-		-0-	398	1	23530	2	Y	304	362	1			405
									334	9									
11	23190	X	20876	-0-		-2314		-0-	360	1	20264	2	Y	229	182	1			452
									252	9									
12	24986	X	17798	-0-		-7188		-0-	273	1	17175	2	Y	318	547	1			223
									350	9									

TOTAL GAS PROD: 248,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,440

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5684	-0-	-2097	-0-	275	1	5408	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	7279	X	4858	-0-	-2421	-0-	225	1	4632	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	6882	X	3947	-0-	-2935	-0-	190	1	3756	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	5970	X	242	-0-	-5728	-0-	242	2			Y	-0-					1
05	5673	X	242	-0-	-5431	-0-	242	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	5490	X	364	-0-	-5126	-0-	4	1	349	2	Y	10					10
							11	9									
07	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	94	1	5193	2	Y	168	4	1			174
							185	9									
08	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	125	1	6152	2	Y	148	182	1			140
							163	9									
09	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	142	1	7496	2	Y	110	54	1			196
							121	9									
10	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	122	1	7242	2	Y	150	240	1			106
							165	9									
11	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	84	1	4749	2	Y	105	160	1			51
							116	9									
12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	73	1	4624	2	Y	108	116	1			43
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 52,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 802

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. GAS LIFT (I)(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	791	-0-	-1410	-0-	38	1	740	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	557	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
03	651	N	648	-0-	-3	-0-	31	1	609	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
04	630	N	428	-0-	-202	-0-	426	2	2	9	Y	2	3	1			3
05	620	N	264	-0-	-356	-0-	262	2	2	9	Y	2	4	1			1
06	630	N	192	-0-	-438	-0-	2	1	190	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	434	N	284	-0-	-150	-0-	5	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	13	1	648	2	Y	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	8	1	410	2	Y	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	9	1	550	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	185	-0-	-235	-0-	3	1	179	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	434	N	259	-0-	-175	-0-	4	1	251	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	4712	X	4495	-0-	-217	-0-	198	1	3900	2	Y	361	414	1			118
							397	9									
02	4814	X	3008	-0-	-1806	-0-	129	1	2664	2	Y	195	181	1			132
							215	9									
03	5146	X	4676	-0-	-470	-0-	209	1	4140	2	Y	297	256	1			173
							327	9									
04	4890	X	325	-0-	-4565	-0-	314	2	11	9	Y	10	132	1			51
05	4960	X	1041	-0-	-3919	-0-	1002	2	39	9	Y	35	61	1			25
06	4530	X	3177	-0-	-1353	-0-	35	1	2947	2	Y	177	43	1			159
							195	9									
07	4681	X	4496	-0-	-185	-0-	76	1	4192	2	Y	207	118	1			248
							228	9									
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	56	1	2781	2	Y	141	289	1			100
							155	9									
09	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	102	1	5397	2	Y	381	299	1			182
							419	9									
10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	81	1	4768	2	Y	246	338	1			90
							271	9									
11	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	77	1	4320	2	Y	161	133	1			118
							177	9									
12	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	80	1	5054	2	Y	192	202	1			108
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 45,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,403

COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 233760 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8774 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	298	-0-	-105	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	278	-0-	-41	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	4	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	5	1	290	2	Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	7	1	333	2	Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	6	1	314	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	2	Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	315	2	Y	-0-					-0-
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	27	1	1718	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	358	1	3893	2	Y	64					215
							70	9									
02	3799	X	3619	-0-	-180	-0-	332	1	3256	2	Y	28					243
							31	9									
03	4061	X	2509	-0-	-1552	-0-	323	1	2167	2	Y	17	193	1			67
							19	9									
04	3930	X	122	-0-	-3808	-0-	122	2			Y	-0-					67
05	4061	X	1014	-0-	-3047	-0-	1014	2			Y	-0-					67
06	3930	X	892	-0-	-3038	-0-	11	1	881	2	Y	-0-					67
07	3875	X	976	-0-	-2899	-0-	17	1	959	2	Y	-0-					67
08	979	X	979	-0-	-0-	-0-	19	1	960	2	Y	-0-					67
09	891	X	891	-0-	-0-	-0-	17	1	874	2	Y	-0-					67
10	974	X	974	-0-	-0-	-0-	16	1	958	2	Y	-0-					67
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	12	1	673	2	Y	-0-					67
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	13	1	829	2	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 17,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 238094 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7650 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	236	2	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	29	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	52	1	346	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	10	-0-	-230	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	35	-0-	-306	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	45	-0-	-345	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	3	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	141	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	5576	-0-	-2298	-0-	493	1	4964	2	N	108	193	1			147
							119	9									
02	6003	X	4778	-0-	-1225	-0-	541	1	4180	2	N	52					199
							57	9									
03	6417	X	5493	-0-	-924	-0-	664	1	4774	2	N	50					249
							55	9									
04	5820	X	4829	-0-	-991	-0-	4702	2	127	9	N	115	193	1			171
05	5921	X	5793	-0-	-128	-0-	159	1	5554	2	N	73					244
							80	9									
06	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	198	1	5196	2	N	54					298
							59	9									
07	5487	X	4991	-0-	-496	-0-	180	1	4764	2	N	43					341
							47	9									
08	5797	X	4738	-0-	-1059	-0-	167	1	4535	2	N	33					374
							36	9									
09	5610	X	5229	-0-	-381	-0-	186	1	4986	2	N	52	192	1			234
							57	9									
10	5797	X	4059	-0-	-1738	-0-	115	1	3900	2	N	40					274
							44	9									
11	5460	X	4808	-0-	-652	-0-	78	1	4622	2	N	98					372
							108	9									
12	5394	X	5118	-0-	-276	-0-	152	1	4828	2	N	125	388	1			109
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 60,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	2	Y	-0-					6
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	402	2	Y	-0-					6
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	34	1	340	2	Y	-0-					6
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					6
05	3100	N	3197	-0-	97	97	155	1	3042	2	Y	-0-					6
06	2364	N	2267	-0-	-97	-0-	98	1	2144	2	Y	23					29
							25	9									
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	110	1	1166	2	Y	36					65
							40	9									
08	3348	X	692	-0-	-2656	-0-	36	1	608	2	Y	44					109
							48	9									
09	3090	X	647	-0-	-2443	-0-	39	1	567	2	Y	37					146
							41	9									
10	3193	X	499	-0-	-2694	-0-	31	1	460	2	Y	7					153
							8	9									
11	2280	X	489	-0-	-1791	-0-	1	1	454	2	Y	31	138	1			46
							34	9									
12	1302	X	149	-0-	-1153	-0-	9	1	127	2	Y	12					58
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 10,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	2815	-0-	-4811	-0-	188	1	2625	2	Y	2					250
							2	9									
02	7134	X	3396	-0-	-3738	-0-	191	1	3205	2	Y	-0-	190	1			60
03	5425	X	824	-0-	-4601	-0-	74	1	750	2	Y	-0-					60
04	5250	X	4480	-0-	-770	-0-	277	1	4203	2	Y	-0-					60
05	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	391	1	7550	2	Y	-0-					60
06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	251	1	5401	2	Y	-0-					60
07	4619	X	3123	-0-	-1496	-0-	273	1	2850	2	Y	-0-					60
08	3503	X	1077	-0-	-2426	-0-	59	1	986	2	Y	29					89
							32	9									
09	3390	X	1010	-0-	-2380	-0-	65	1	945	2	Y	-0-					89
10	3503	X	535	-0-	-2968	-0-	34	1	501	2	Y	-0-					89
11	3390	X	545	-0-	-2845	-0-	51	1	494	2	Y	-0-					89
12	3131	X	1352	-0-	-1779	-0-	90	1	1262	2	Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 32,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	1116	X	1103	-0-	-13	-0-	50	1	988	2	N	59					127
							65	9									
02	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	30	1	1036	2	N	35					162
							39	9									
03	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	40	1	1103	2	N	40					202
							44	9									
04	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	40	1	1173	2	N	38					240
							42	9									
05	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	40	1	1144	2	N	21	182	1			79
							23	9									
06	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	40	1	1147	2	N	22					101
							24	9									
07	1302	X	1271	-0-	-31	-0-	37	1	1199	2	N	32					133
							35	9									
08	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	50	1	1256	2	N	33					166
							36	9									
09	1260	X	1175	-0-	-85	-0-	60	1	1093	2	N	20					186
							22	9									
10	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	60	1	1195	2	N	28					214
							31	9									
11	1290	X	1240	-0-	-50	-0-	60	1	1134	2	N	42					256
							46	9									
12	1333	X	1164	-0-	-169	-0-	62	1	1071	2	N	28	196	1			88
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 14,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

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	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	104	1	1452	2	N	-0-					188
02	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	113	1	1896	2	N	-0-					188
03	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	112	1	1137	2	N	113					301
							124	9									
04	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	102	1	1546	2	N	-0-					301
05	2139	X	1726	-0-	-413	-0-	85	1	1641	2	N	-0-					301
06	2070	X	1704	-0-	-366	-0-	76	1	1628	2	N	-0-					301
07	2139	X	1215	-0-	-924	-0-	107	1	1108	2	N	-0-					301
08	1891	X	1357	-0-	-534	-0-	76	1	1281	2	N	-0-					301
09	1710	X	1333	-0-	-377	-0-	87	1	1246	2	N	-0-					301
10	1767	X	1256	-0-	-511	-0-	79	1	1177	2	N	-0-					301
11	1710	X	1100	-0-	-610	-0-	71	1	1029	2	N	-0-					301
12	1364	X	985	-0-	-379	-0-	66	1	919	2	N	-0-					301

TOTAL GAS PROD: 17,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1888	-0-	-1088	-0-	133	1	1755	2	N	-0-					335
02	2523	X	885	-0-	-1638	-0-	43	1	842	2	N	-0-					335
03	2511	X	841	-0-	-1670	-0-	43	1	798	2	N	-0-					335
04	2220	X	1762	-0-	-458	-0-	43	1	1719	2	N	-0-					335
05	2170	X	1738	-0-	-432	-0-	43	1	1695	2	N	-0-					335
06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	43	1	1907	2	N	-0-					335
07	1829	X	1095	-0-	-734	-0-	101	1	994	2	N	-0-					335
08	1891	X	1381	-0-	-510	-0-	82	1	1299	2	N	-0-					335
09	1950	X	1685	-0-	-265	-0-	115	1	1570	2	N	-0-					335
10	2015	X	1733	-0-	-282	-0-	115	1	1618	2	N	-0-					335
11	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	147	1	2035	2	N	-0-					335
12	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	153	1	2037	2	N	-0-					335

TOTAL GAS PROD: 19,330 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1361	-0-	-1088	-0-	110	1	1223	2	N	25	88	1			147
							28	9									
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	157	1	2498	2	N	28					175
							31	9									
03	2139	X	1861	-0-	-278	-0-	172	1	1664	2	N	23					198
							25	9									
04	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	132	1	1907	2	N	126	167	1			157
							139	9									
05	2883	X	1796	-0-	-1087	-0-	93	1	1703	2	N	-0-					157
06	2790	X	1368	-0-	-1422	-0-	64	1	1303	2	N	1					158
							1	9									
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	20					178
08	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	168	1	2690	2	N	9					187
							10	9									
09	2190	X	1944	-0-	-246	-0-	132	1	1805	2	N	6					193
							7	9									
10	1798	X	1784	-0-	-14	-0-	118	1	1665	2	N	1					194
							1	9									
11	2790	X	1593	-0-	-1197	-0-	106	1	1476	2	N	10					204
							11	9									
12	2883	X	1455	-0-	-1428	-0-	100	1	1342	2	N	12	158	1			58
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 20,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	10	85	1			53
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	95	1	920	2	N	2					55
							2	9									
04	763	X	763	-0-	-0-	-0-	49	1	714	2	N	-0-					55
05	45	X	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					55
06	990	X	437	-0-	-553	-0-	20	1	417	2	N	-0-					55
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					55
08	1023	X	288	-0-	-735	-0-	17	1	271	2	N	-0-					55
09	750	X	429	-0-	-321	-0-	29	1	400	2	N	-0-					55
10	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	67	1	942	2	N	5					60
							6	9									
11	960	X	960	-0-	-0-	-0-	64	1	894	2	N	2					62
							2	9									
12	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	75	1	997	2	N	12					74
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 6,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	120	1	4402	2	N	56	179	1	130
							62	9							
02	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	120	1	4132	2	N	35			165
							39	9							
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	120	1	4080	2	N	20			185
							22	9							
04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	120	1	4345	2	N	127			312
							140	9							
05	4588	X	3651	-0-	-937	-0-	90	1	3549	2	N	11	189	1	134
							12	9							
06	4440	X	3112	-0-	-1328	-0-	90	1	3000	2	N	20			154
							22	9							
07	4774	X	3279	-0-	-1495	-0-	90	1	3183	2	N	5			159
							6	9							
08	4774	X	4341	-0-	-433	-0-	90	1	4220	2	N	28			187
							31	9							
09	4620	X	3412	-0-	-1208	-0-	90	1	3283	2	N	35			222
							39	9							
10	3658	X	3588	-0-	-70	-0-	90	1	3280	2	N	198	187	1	233
							218	9							
11	4200	X	2662	-0-	-1538	-0-	90	1	2572	2	N	-0-			233
12	4340	X	2993	-0-	-1347	-0-	160	1	2772	2	N	55			288
							61	9							

TOTAL GAS PROD: 44,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

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	EOM BALANCE
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	120	1	2636	2	N	213	193	1	197
							234	9							
02	2697	X	2572	-0-	-125	-0-	120	1	2264	2	N	171	183	1	185
							188	9							
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	120	1	2744	2	N	67			252
							74	9							
04	2880	X	2594	-0-	-286	-0-	120	1	2416	2	N	53			305
							58	9							
05	2976	X	2381	-0-	-595	-0-	90	1	2265	2	N	24	190	1	139
							26	9							
06	2880	X	2247	-0-	-633	-0-	90	1	2126	2	N	28			167
							31	9							
07	2945	X	2551	-0-	-394	-0-	90	1	2455	2	N	5			172
							6	9							
08	2945	X	2668	-0-	-277	-0-	90	1	2538	2	N	36			208
							40	9							
09	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	90	1	2326	2	N	319			527
							351	9							
10	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	90	1	2418	2	N	34	374	1	187
							37	9							
11	2580	X	2362	-0-	-218	-0-	90	1	2134	2	N	125			312
							138	9							
12	2852	X	2312	-0-	-540	-0-	128	1	2121	2	N	57	195	1	174
							63	9							

TOTAL GAS PROD: 30,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,132

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
EL PATON WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3906	X	3526	-0-	-380	-0-	120	1	3345	2	N	55	184	1	190
							61	9							
02	4263	X	4227	-0-	-36	-0-	120	1	3998	2	N	99			289
							109	9							
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	120	1	4604	2	N	64	188	1	165
							70	9							
04	4410	X	3995	-0-	-415	-0-	120	1	3831	2	N	40			205
							44	9							
05	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	90	1	5851	2	N	147			352
							162	9							
06	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	90	1	8696	2	N	38	183	1	207
							42	9							
07	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	90	1	7706	2	N	145			352
							160	9							
08	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	90	1	7431	2	N	108	172	1	288
							119	9							
09	6390	X	6080	-0-	-310	-0-	90	1	5973	2	N	15	180	1	123
							17	9							
10	6603	X	5999	-0-	-604	-0-	90	1	5848	2	N	55			178
							61	9							
11	6390	X	4869	-0-	-1521	-0-	90	1	4667	2	N	102			280
							112	9							
12	6603	X	4632	-0-	-1971	-0-	272	1	4303	2	N	52	188	1	144
							57	9							

TOTAL GAS PROD: 68,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

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	EOM BALANCE
01	6634	X	6216	-0-	-418	-0-	180	1	5914	2	N	111	194	1	289
							122	9							
02	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	180	1	6566	2	N	275	387	1	177
							303	9							
03	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	180	1	6436	2	N	21			198
							23	9							
04	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	180	1	6866	2	N	105			303
							116	9							
05	7533	X	7093	-0-	-440	-0-	180	1	6851	2	N	56	185	1	174
							62	9							
06	7290	X	6317	-0-	-973	-0-	180	1	6082	2	N	50			224
							55	9							
07	7533	X	5990	-0-	-1543	-0-	180	1	5781	2	N	26			250
							29	9							
08	7409	X	6357	-0-	-1052	-0-	180	1	6158	2	N	17	172	1	95
							19	9							
09	7170	X	5225	-0-	-1945	-0-	180	1	5001	2	N	40			135
							44	9							
10	7099	X	5851	-0-	-1248	-0-	180	1	5399	2	N	247			382
							272	9							
11	6330	X	4328	-0-	-2002	-0-	180	1	4148	2	N	-0-			382
12	6355	X	4762	-0-	-1593	-0-	258	1	4449	2	N	50			432
							55	9							

TOTAL GAS PROD: 72,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 998

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7202	-0-	-982	-0-	180	1	6956	2	N	60					247
							66	9									
02	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	180	1	8280	2	N	81	195	1			133
							89	9									
03	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	180	1	8412	2	N	30					163
							33	9									
04	8190	X	5798	-0-	-2392	-0-	180	1	5535	2	N	75					238
							83	9									
05	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	180	1	9134	2	N	47					285
							52	9									
06	8850	X	7329	-0-	-1521	-0-	180	1	7139	2	N	9	186	1			108
							10	9									
07	9145	X	7870	-0-	-1275	-0-	180	1	7655	2	N	32					140
							35	9									
08	9362	X	7921	-0-	-1441	-0-	180	1	7609	2	N	120					260
							132	9									
09	9060	X	7147	-0-	-1913	-0-	180	1	6967	2	N	-0-					260
10	9362	X	7172	-0-	-2190	-0-	180	1	6851	2	N	128	190	1			198
							141	9									
11	7680	X	6519	-0-	-1161	-0-	180	1	6285	2	N	49					247
							54	9									
12	7936	X	5918	-0-	-2018	-0-	366	1	5469	2	N	75					322
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 89,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1996	-0-	-112	-0-	1921	2	75	9	N	68					310
02	1972	X	1788	-0-	-184	-0-	1704	2	84	9	N	76	183	1			203
03	2108	X	2008	-0-	-100	-0-	1921	2	87	9	N	79	184	1			98
04	2040	X	1713	-0-	-327	-0-	1647	2	66	9	N	60					158
05	1984	X	1794	-0-	-190	-0-	1717	2	77	9	N	70					228
06	1920	X	1324	-0-	-596	-0-	1269	2	55	9	N	50	190	1			88
07	1922	X	1620	-0-	-302	-0-	1551	2	69	9	N	63					151
08	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1348	2	68	9	N	62					213
09	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1270	2	64	9	N	58					271
10	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1690	2	70	9	N	64	184	1			151
11	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1593	2	58	9	N	53	165	1			39
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					96

TOTAL GAS PROD: 18,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 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	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	201	1	2755	2	Y	-0-					-0-
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	188	1	3155	2	Y	-0-					-0-
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	183	1	3417	2	Y	-0-					-0-
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	173	1	3006	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3242	-0-	-323	-0-	179	1	3063	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3217	-0-	-263	-0-	193	1	3024	2	Y	-0-					-0-
07	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	181	1	5246	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	2942	-0-	-654	-0-	82	1	2860	2	Y	-0-					-0-
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	128	1	3698	2	Y	-0-					-0-
10	5425	X	4582	-0-	-843	-0-	194	1	4388	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	4047	-0-	-1203	-0-	185	1	3862	2	Y	-0-					-0-
12	5425	X	4172	-0-	-1253	-0-	174	1	3998	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BELL-STELZIG UNIT WELL #: 1T RRCID -> 138298 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7346 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	183	-0-	-65	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	26	1	435	2	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	9	1	268	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	224	-0-	-179	-0-	7	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	2	Y	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

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-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 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-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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. GAS LIFT(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-	63	1	972	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	67	1	965	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	89	1	1179	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	82	1	1047	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	66	1	880	2	Y	25	23	1			3
							28	9									
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	68	1	911	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	63	1	925	2	Y	71	62	1			12
							78	9									
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	60	1	927	2	Y	53	60	1			5
							58	9									
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	57	1	897	2	Y	58	54	1			9
							64	9									
10	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	58	1	925	2	Y	63	65	1			7
							69	9									
11	1020	N	982	-0-	-38	-0-	59	1	870	2	Y	48	50	1			5
							53	9									
12	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	57	1	904	2	Y	44	45	1			4
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 12,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

ELLIS, W. T., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014541 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 7675 - 7808

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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_____ 08/02/2012 - PLUGGED 08/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
01	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-		276	1		Y	19	20	1		2
								4247	2							
								21	9							
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-		280	1		Y	17	16	1		3
								4034	2							
								19	9							
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-		339	1		Y	39	38	1		4
								4477	2							
								43	9							
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-		354	1		Y	32	30	1		6
								4510	2							
								35	9							
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-		323	1		Y	27	29	1		4
								4334	2							
								30	9							
06	4710	X	4466	-0-	-244	-0-		306	1		Y	32	33	1		3
								4125	2							
								35	9							
07	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-		354	1		Y	71	62	1		12
								5184	2							
								78	9							
08	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-		452	1		Y	53	60	1		5
								6963	2							
								58	9							
09	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-		420	1		Y	58	54	1		9
								6636	2							
								64	9							
10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-		394	1		Y	62	64	1		7
								6337	2							
								68	9							
11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-		376	1		Y	48	50	1		5
								5593	2							
								53	9							
12	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-		336	1		Y	44	45	1		4
								5285	2							
								48	9							

TOTAL GAS PROD: 66,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
01	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-		190	1		Y	12	13	1		-0-
								2928	2							
								13	9							
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-		186	1		Y	11	10	1		1
								2685	2							
								12	9							
03	3162	X	3054	-0-	-108	-0-		213	1		Y	24	24	1		1
								2815	2							
								26	9							
04	3030	X	2821	-0-	-209	-0-		204	1		Y	21	19	1		3
								2594	2							
								23	9							
05	3131	X	2645	-0-	-486	-0-		182	1		Y	15	17	1		1
								2446	2							
								17	9							
06	3030	X	2905	-0-	-125	-0-		199	1		Y	19	19	1		1
								2685	2							
								21	9							
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-		203	1		Y	42	37	1		6
								2980	2							
								46	9							
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-		200	1		Y	32	35	1		3
								3073	2							
								35	9							
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-		186	1		Y	34	32	1		5
								2948	2							
								37	9							
10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-		180	1		Y	37	39	1		3
								2894	2							
								41	9							
11	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-		164	1		Y	27	29	1		1
								2432	2							
								30	9							
12	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-		148	1		Y	25	25	1		1
								2326	2							
								28	9							

TOTAL GAS PROD: 35,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 087121 COMPL. DATE 03/11/1980 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2012 - PLUGGED 04/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BELL, EVERETT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 092929 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7448

01	T. A.		3621	-0-	3621	21027	281	1	3232	2	Y	98	102	1			9
							108	9									
02	T. A.		1581	-0-	1581	22608	103	1	1354	2	Y	113	99	1			23
							124	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	22608					Y	-0-	23	1			-0-
04	22608	X	-0-	-0-	-22608	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2012 - PLUGGED 04/09/12

TOTAL GAS PROD: 5,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

CARTER, ETHEL L. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 103128 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10104 - 10270

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	T. A.	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013 - PLUGGED 08-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
LYSINGER, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109179 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10162 - 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	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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2012 - PLUGGED 07/10/12

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	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	225	1	2593	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	181	1	2392	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	200	1	2720	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
04	2820	X	2645	-0-	-175	-0-	223	1	2403	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
05	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	259	1	2525	2	Y	138	114	1			26
							152	9									
06	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	158	1	2676	2	Y	118	129	1			15
							130	9									
07	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	151	1	2722	2	Y	139	144	1			10
							153	9									
08	2945	N	2913	-0-	-32	-0-	166	1	2592	2	Y	141	129	1			22
							155	9									
09	2970	N	2874	-0-	-96	-0-	203	1	2522	2	Y	135	130	1			27
							149	9									
10	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	241	1	2601	2	Y	163	173	1			17
							179	9									
11	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	195	1	2599	2	Y	165	163	1			19
							182	9									
12	3100	N	3190	-0-	90	90	142	1	2899	2	Y	135	142	1			12
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 34,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,183

OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110707 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10285 - 10871

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2012 - PLUGGED 03/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	50	1	576	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	69	1	905	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	77	1	1039	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	59	1	631	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1054	N	776	-0-	-278	-0-	72	1	700	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	1080	N	780	-0-	-300	-0-	43	1	735	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	713	N	518	-0-	-195	-0-	27	1	488	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	49	1	761	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	780	N	703	-0-	-77	-0-	52	1	649	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	T. A.		375	-0-	375	375	32	1	341	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	T. A.		316	-0-	316	691	22	1	291	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	T. A.		465	-0-	465	1156	22	1	441	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814

01	3100	N	4464	-0-	1364	1364	357	1	4107	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3593	-0-	693	2057	253	1	3340	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3369	-0-	269	2326	231	1	3138	2	Y	-0-					-0-
04	5060	X	2734	-0-	-2326	-0-	232	1	2502	2	Y	-0-					-0-
05	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	205	1	2004	2	Y	-0-					-0-
06	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	128	1	2168	2	Y	-0-					-0-
07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	147	1	2656	2	Y	-0-					-0-
08	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	146	1	2288	2	Y	-0-					-0-
09	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	149	1	1850	2	Y	-0-					-0-
10	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	177	1	1911	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1765	-0-	-125	-0-	123	1	1642	2	Y	-0-					-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	98	1	2011	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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	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
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 29 RRCID -> 151959 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5926 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	3983	-0-	883	883	78	1	3905	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		7767	-0-	7767	8650	149	1	7618	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	6187	-0-	6187	14837	118	1	6069	2	Y	-0-					-0-
06	20479	X	5642	-0-	-14837	-0-	119	1	5523	2	Y	-0-					-0-
07	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	121	1	5497	2	Y	-0-					-0-
08	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	2	1	5611	2	Y	-0-					-0-
09	6480	X	5122	-0-	-1358	-0-	5122	2			Y	-0-					-0-
10	6200	X	5251	-0-	-949	-0-	5251	2			Y	-0-					-0-
11	5640	X	4714	-0-	-926	-0-	4714	2			Y	-0-					-0-
12	5611	X	3979	-0-	-1632	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. T. ELLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159574 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 7524 - 7616

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2012 - PLUGGED 08/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 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	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	136	1	7361	2	Y	4	11	1			12
							4	9									
02	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	156	1	7265	2	Y	5	9	1			8
							6	9									
03	7595	X	7484	-0-	-111	-0-	146	1	7330	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
04	7230	X	6940	-0-	-290	-0-	133	1	6798	2	Y	8	5	1			10
							9	9									
05	7471	X	2022	-0-	-5449	-0-	38	1	1969	2	Y	14	7	1			17
							15	9									
06	7230	X	2532	-0-	-4698	-0-	52	1	2423	2	Y	52					69
							57	9									
07	7471	X	4307	-0-	-3164	-0-	91	1	4164	2	Y	47	51	1			65
							52	9									
08	7471	X	6434	-0-	-1037	-0-	3	1	6370	2	Y	55	35	1			85
							61	9									
09	6930	X	6157	-0-	-773	-0-	6078	2	79	9	Y	72	92	1			65
10	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6332	2	84	9	Y	76	55	1			86
11	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5271	2	64	9	Y	58	57	1			87
12	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7147	2	100	9	Y	91	55	1			123

TOTAL GAS PROD: 69,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

	ROY C.		PAGE GAS UNIT														
01	131	N	35	-0-	-96	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
CHAPA, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 163009 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059

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	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-		40	1	2163	2	Y	14	21	1			29
								15	9									
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-		41	1	1925	2	Y	14	22	1			21
								15	9									
03	2108	N	2041	-0-	-67	-0-		39	1	1978	2	Y	22	21	1			22
								24	9									
04	2160	N	1763	-0-	-397	-0-		33	1	1704	2	Y	24	15	1			31
								26	9									
05	2108	N	1760	-0-	-348	-0-		33	1	1720	2	Y	6	21	1			16
								7	9									
06	1980	N	1753	-0-	-227	-0-		37	1	1692	2	Y	22					38
								24	9									
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-		39	1	1774	2	Y	18	20	1			36
								20	9									
08	1767	N	1716	-0-	-51	-0-		1	1	1692	2	Y	21	19	1			38
								23	9									
09	1740	N	1391	-0-	-349	-0-		1362	2	29	9	Y	26	40	1			24
10	1829	N	1456	-0-	-373	-0-		1423	2	33	9	Y	30	20	1			34
11	1650	N	1199	-0-	-451	-0-		1175	2	24	9	Y	22	22	1			34
12	1426	N	1424	-0-	-2	-0-		1384	2	40	9	Y	36	21	1			49

TOTAL GAS PROD: 20,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

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	590	N	590	-0-	-0-	-0-		35	1	537	2	Y	16	16	1			2
								18	9									
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-		38	1	553	2	Y	14	14	1			2
								15	9									
03	651	N	421	-0-	-230	-0-		27	1	362	2	Y	29	28	1			3
								32	9									
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-		51	1	647	2	Y	24	22	1			5
								26	9									
05	651	N	605	-0-	-46	-0-		42	1	561	2	Y	2	7	1			-0-
								2	9									
06	420	N	283	-0-	-137	-0-		19	1	261	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
07	744	N	441	-0-	-303	-0-		28	1	406	2	Y	6	5	1			1
								7	9									
08	620	N	617	-0-	-3	-0-		37	1	576	2	Y	4	5	1			-0-
								4	9									
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-		22	1	350	2	Y	6	5	1			1
								7	9									
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-		32	1	509	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-		29	1	436	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-		39	1	607	2	Y	4	4	1			1
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	14	1	768	2	Y	20	36	1			43
							22	9									
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	15	1	684	2	Y	20	34	1			29
							22	9									
03	899	N	739	-0-	-160	-0-	14	1	688	2	Y	34	31	1			32
							37	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	15	1	787	2	Y	36	23	1			45
							40	9									
05	3100	N	5910	-0-	2810	2810	113	1	5780	2	Y	15	31	1			29
							17	9									
06	3000	N	3963	-0-	963	3773	83	1	3829	2	Y	46					75
							51	9									
07	3100	N	2339	-0-	-761	3012	49	1	2248	2	Y	38	41	1			72
							42	9									
08	4132	X	1120	-0-	-3012	-0-	1079	2	41	9	Y	37	56	1			53
09	1080	X	826	-0-	-254	-0-	772	2	54	9	Y	49	57	1			45
10	5766	X	658	-0-	-5108	-0-	613	2	45	9	Y	41	38	1			48
11	3960	X	568	-0-	-3392	-0-	526	2	42	9	Y	38	32	1			54
12	2325	X	597	-0-	-1728	-0-	543	2	54	9	Y	49	34	1			69

TOTAL GAS PROD: 19,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

CHAPA, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 174482 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 6850 - 6882

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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_____ 04/27/2012 - PLUGGED 04/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

01	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	101	1	5451	2	Y	24	37	1			50
							26	9									
02	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	114	1	5300	2	Y	22	37	1			35
							24	9									
03	5890	X	5601	-0-	-289	-0-	108	1	5451	2	Y	38	36	1			37
							42	9									
04	5610	X	5337	-0-	-273	-0-	102	1	5191	2	Y	40	26	1			51
							44	9									
05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	103	1	5269	2	Y	17	35	1			33
							19	9									
06	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	115	1	5330	2	Y	53					86
							58	9									
07	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	125	1	5677	2	Y	49	53	1			82
							54	9									
08	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	3	1	5664	2	Y	56	45	1			93
							62	9									
09	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5418	1	80	9	Y	73	101	1			65
10	5859	X	5677	-0-	-182	-0-	5593	2	84	9	Y	76	55	1			86
11	5670	X	5350	-0-	-320	-0-	5283	2	67	9	Y	61	57	1			90
12	5859	X	5281	-0-	-578	-0-	5181	2	100	9	Y	91	57	1			124

TOTAL GAS PROD: 66,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	27	1	1449	2	Y	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	30	1	1387	2	Y	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	30	1	1518	2	Y	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	30	1	1527	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	27	1	1376	2	Y	2					2
							2	9									
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	34	1	1552	2	Y	5					7
							6	9									
07	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	32	1	1461	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
08	1395	N	799	-0-	-596	-0-	795	2	4	9	Y	4	4	1			7
09	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	1510	2	7	9	Y	6	8	1			5
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1869	2	7	9	Y	6	4	1			7
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1622	2	6	9	Y	5	5	1			7
12	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1550	2	7	9	Y	6	5	1			8

TOTAL GAS PROD: 17,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 175818 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 176472 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452

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	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-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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	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	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-

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	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-

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180263 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 7302 - 7534

01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	34	1	1854	2	Y	18	27	1				37
							20	9										
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	38	1	1786	2	Y	18	28	1				27
							20	9										
03	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	37	1	1882	2	Y	30	28	1				29
							33	9										
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	35	1	1797	2	Y	31	20	1				40
							34	9										
05	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	36	1	1853	2	Y	7	28	1				19
							8	9										
06	1890	N	1852	-0-	-38	-0-	39	1	1790	2	Y	21						40
							23	9										
07	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	39	1	1785	2	Y	20	21	1				39
							22	9										
08	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	1	1	1794	2	Y	22	21	1				40
							24	9										
09	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1797	2	29	9	Y	26	42	1				24
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1873	2	31	9	Y	28	20	1				32
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1832	2	25	9	Y	23	21	1				34
12	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	1791	2	33	9	Y	30	21	1				43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2013 - PLUGGED 09-09-2013

TOTAL GAS PROD: 22,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 35 RRCID -> 181320 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7312 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 32 RRCID -> 182473 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6662 - 6927

01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	44	1	680	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	517	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	806	N	607	-0-	-199	-0-	42	1	561	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	46	1	588	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	46	1	619	2	Y	-0-					1
06	600	N	378	-0-	-222	-0-	26	1	352	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	651	N	210	-0-	-441	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	81	-0-	-570	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	107	-0-	-283	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	100	-0-	-117	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CHESTNUT, F. E. WELL #: 4 RRCID -> 182921 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406

01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	613	2	Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	Y	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	Y	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	37	1	467	2	Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	39	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	285	-0-	-135	-0-	20	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	41	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	31	1	500	2	Y	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	39	1	585	2	Y	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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 (I)(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-	-0-	73	1	843	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	58	1	762	2	Y	35	31	1			8
							39	9									
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	808	2	Y	100	96	1			12
							110	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	68	1	736	2	Y	82	79	1			15
							90	9									
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	85	1	834	2	Y	4	17	1			2
							4	9									
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	50	1	848	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	50	1	900	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	59	1	924	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	71	1	880	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	64	1	696	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	55	1	729	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	796	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	94	1	1446	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	80	1	1155	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	81	1	1074	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1500	N	1033	-0-	-467	-0-	75	1	954	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					2
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					2
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	146	1	2241	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	107	1	1698	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		843	-0-	843	843	49	1	794	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	843					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	843					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	5	1	259	2	Y	9	21	1			24
							10	9									
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	6	1	257	2	Y	16	18	1			22
							18	9									
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	6	1	281	2	Y	24	22	1			24
							26	9									
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	5	1	274	2	Y	28	17	1			35
							31	9									
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	5	1	276	2	Y	-0-	24	1			11
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	4	1	181	2	Y	-0-					11
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	7	1	301	2	Y	-0-					11
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-	6	1			5
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-	5	1			-0-
10	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	1591	-0-	1591	1591	31	1	1560	2	Y	-0-						-0-
04	T. A.	3514	-0-	3514	5105	68	1	3446	2	Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	2900	-0-	2900	8005	55	1	2845	2	Y	-0-						-0-
06	10457	X 2452	-0-	-8005	-0-	52	1	2400	2	Y	-0-						-0-
07	2124	X 2124	-0-	-0-	-0-	46	1	2078	2	Y	-0-						-0-
08	1803	X 1803	-0-	-0-	-0-	1	1	1802	2	Y	-0-						-0-
09	3300	X 1631	-0-	-1669	-0-	1631	2			Y	-0-						-0-
10	2914	X 1616	-0-	-1298	-0-	1616	2			Y	-0-						-0-
11	2460	X 1414	-0-	-1046	-0-	1414	2			Y	-0-						-0-
12	2139	X 1467	-0-	-672	-0-	1467	2			Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 20,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	372	2	Y	2	2	1			1
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	327	2	Y	1	1	1			1
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1 3 9	349	2	Y	3	3	1			1
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	28	1 3 9	355	2	Y	3	2	1			2
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	22	1 2 9	290	2	Y	2	3	1			1
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25	1 3 9	333	2	Y	3	3	1			1
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	23	1 8 9	338	2	Y	7	6	1			2
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	27	1 4 9	410	2	Y	4	6	1			-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1 7 9	434	2	Y	6	5	1			1
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1 7 9	386	2	Y	6	6	1			1
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	24	1 6 9	361	2	Y	5	5	1			1
12	496	N	394	-0-	-102	-0-	23	1 4 9	367	2	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WEST, TEMPLE W. WELL #: 39 RRCID -> 203087 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6280 - 6430

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 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-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

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	834	N	834	-0-	-0-	-0-		51	1	779	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-		75	1	1083	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-		79	1	1037	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-		76	1	964	2	Y	8	7	1			3
								9	9									
05	1116	N	927	-0-	-189	-0-		64	1	863	2	Y	-0-					3
06	1080	N	893	-0-	-187	-0-		62	1	831	2	Y	-0-	2	1			1
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-						Y	-0-					1
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-						Y	-0-					1
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-						Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	3000	N	5133	-0-	2133	2133		72	1	1064	2	Y	3634	3306	1			329
								3997	9									
12	3100	N	5376	-0-	2276	4409		92	1	1447	2	Y	3488	3531	1			286
								3837	9									

TOTAL GAS PROD: 16,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,148

WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

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	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-		346	1	5326	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-		319	1	4587	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
03	5611	X	5589	-0-	-22	-0-		392	1	5182	2	Y	14	14	1			1
								15	9									
04	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-		402	1	5117	2	Y	12	11	1			2
								13	9									
05	5673	X	5435	-0-	-238	-0-		373	1	5006	2	Y	51	46	1			7
								56	9									
06	5490	X	5240	-0-	-250	-0-		358	1	4815	2	Y	61	62	1			6
								67	9									
07	5704	X	5517	-0-	-187	-0-		343	1	5028	2	Y	133	117	1			22
								146	9									
08	5704	X	5377	-0-	-327	-0-		321	1	4945	2	Y	101	115	1			8
								111	9									
09	5520	X	5048	-0-	-472	-0-		293	1	4634	2	Y	110	103	1			15
								121	9									
10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-		289	1	4649	2	Y	110	115	1			10
								121	9									
11	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-		292	1	4348	2	Y	91	93	1			8
								100	9									
12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-		279	1	4397	2	Y	84	85	1			7
								92	9									

TOTAL GAS PROD: 62,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	575	N	105	-0-	-470	-0-		6 1 1 9	98	2	Y	1	1	1			-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-		7 1 1 9	105	2	Y	1	1	1			-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-		7 1 1 9	89	2	Y	1	1	1			-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-		6 1 1 9	77	2	Y	1	1	1			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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	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: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7492

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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	61	1 2 9	934	2	Y	2	2	1			1
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	43	1 1 9	613	2	Y	1	1	1			1
03	992	N	574	-0-	-418	-0-	40	1 3 9	531	2	Y	3	3	1			1
04	960	N	729	-0-	-231	-0-	53	1 2 9	674	2	Y	2	2	1			1
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	46	1 3 9	612	2	Y	3	3	1			1
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	39	1 3 9	528	2	Y	3	3	1			1
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	43	1 8 9	624	2	Y	7	6	1			2
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	42	1 6 9	644	2	Y	5	7	1			-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	47	1 7 9	749	2	Y	6	5	1			1
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	49	1 7 9	788	2	Y	6	6	1			1
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	49	1 4 9	732	2	Y	4	5	1			-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	60	1 4 9	950	2	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 49 RRCID -> 220877 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6890 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	163	1	2504	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3238	-0-	338	338	210	1	3028	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3762	-0-	662	1000	265	1	3497	2	Y	-0-					-0-
04	4722	X	3722	-0-	-1000	-0-	271	1	3451	2	Y	-0-					-0-
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	263	1	3521	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	271	1	3652	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	257	1	3762	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	239	1	3686	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	3870	X	3660	-0-	-210	-0-	217	1	3436	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	4061	X	3803	-0-	-258	-0-	222	1	3574	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	3930	X	3574	-0-	-356	-0-	225	1	3343	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	4030	X	3707	-0-	-323	-0-	221	1	3482	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 43,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WEST, TEMPLE W. WELL #: 53 RRCID -> 220887 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 5336 - 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	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	143	1	2192	2	Y	33	34	1			2
							36	9									
02	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	129	1	1857	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
03	5270	X	2137	-0-	-3133	-0-	145	1	1917	2	Y	68	65	1			6
							75	9									
04	3720	X	1779	-0-	-1941	-0-	125	1	1598	2	Y	51	48	1			9
							56	9									
05	2604	X	2162	-0-	-442	-0-	149	1	1993	2	Y	18	25	1			2
							20	9									
06	2280	X	2046	-0-	-234	-0-	140	1	1882	2	Y	22	23	1			1
							24	9									
07	2170	X	1026	-0-	-1144	-0-	63	1	919	2	Y	40	35	1			6
							44	9									
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					6
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					6
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 13,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

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	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	145	1	2237	2	Y	-0-					-0-
02	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	141	1	2028	2	Y	-0-					-0-
03	2542	X	2382	-0-	-160	-0-	168	1	2214	2	Y	-0-					-0-
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	180	1	2294	2	Y	-0-					-0-
05	2418	X	2388	-0-	-30	-0-	166	1	2222	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2291	-0-	-19	-0-	158	1	2133	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2322	-0-	-220	-0-	148	1	2174	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	135	1	2083	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4400	-0-	1400	1400	262	1	4138	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2129	-0-	-971	429	125	1	2004	2	Y	-0-					-0-
11	2913	N	2484	-0-	-429	-0-	157	1	2327	2	Y	-0-					-0-
12	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	161	1	2529	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 48 RRCID -> 221674 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6296 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	15 30	1 9	833	2	Y	27	37	1			54
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	12 28	1 9	540	2	Y	25	40	1			39
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	24 47	1 9	1208	2	Y	43	40	1			42
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	21 53	1 9	1070	2	Y	48	29	1			61
05	620	N	315	-0-	-305	-0-	6 12	1 9	297	2	Y	11	41	1			31
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					31
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					31
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

01	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	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-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718

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	1			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
CHAPA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7240 - 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	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	40	1	2136	2	N	2	3	1			5
							2	9									
02	1972	X	1699	-0-	-273	-0-	36	1	1662	2	N	1	3	1			3
							1	9									
03	2108	X	1314	-0-	-794	-0-	26	1	1284	2	N	4	4	1			3
							4	9									
04	2040	X	366	-0-	-1674	-0-	7	1	356	2	N	3	2	1			4
							3	9									
05	2108	X	389	-0-	-1719	-0-	7	1	382	2	N	-0-	2	1			2
06	2040	X	1310	-0-	-730	-0-	28	1	1278	2	N	4					6
							4	9									
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	18	1	810	2	N	-0-					6
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	3	1			3
09	1320	N	318	-0-	-1002	-0-	318	2			N	-0-	3	1			-0-
10	837	N	133	-0-	-704	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	450	N	90	-0-	-360	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	341	N	54	-0-	-287	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PAGE, R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237145 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 8510 - 9703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	708	1	8154	2	N	95	98	1			9
							105	9									
02	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	531	1	7011	2	N	120	104	1			25
							132	9									
03	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	603	1	8185	2	N	333	321	1			37
							366	9									
04	8520	X	7958	-0-	-562	-0-	651	1	7012	2	N	268	259	1			46
							295	9									
05	8804	X	8187	-0-	-617	-0-	731	1	7136	2	N	291	280	1			57
							320	9									
06	8520	X	8031	-0-	-489	-0-	433	1	7327	2	N	246	270	1			33
							271	9									
07	8804	X	7969	-0-	-835	-0-	402	1	7245	2	N	293	303	1			23
							322	9									
08	8804	X	7863	-0-	-941	-0-	453	1	7083	2	N	297	274	1			46
							327	9									
09	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	621	1	7712	2	N	284	274	1			56
							312	9									
10	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	712	1	7695	2	N	345	366	1			35
							380	9									
11	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	561	1	7485	2	N	346	343	1			38
							381	9									
12	8928	X	8381	-0-	-547	-0-	376	1	7693	2	N	284	298	1			24
							312	9									

TOTAL GAS PROD: 100,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,202

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2854	-0-	-804	-0-	228	1	2625	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	1103	1	14554	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	734	1	9969	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
04	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	756	1	8145	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	4216	X	3969	-0-	-247	-0-	366	1	3571	2	N	29	23	1			6
							32	9									
06	3054	X	2482	-0-	-572	-0-	137	1	2320	2	N	23	26	1			3
							25	9									
07	3038	X	2406	-0-	-632	-0-	125	1	2250	2	N	28	29	1			2
							31	9									
08	3038	X	2371	-0-	-667	-0-	141	1	2198	2	N	29	27	1			4
							32	9									
09	2940	X	2241	-0-	-699	-0-	165	1	2045	2	N	28	27	1			5
							31	9									
10	3038	X	2319	-0-	-719	-0-	193	1	2090	2	N	33	35	1			3
							36	9									
11	2490	X	2255	-0-	-235	-0-	155	1	2063	2	N	34	33	1			4
							37	9									
12	2418	X	2393	-0-	-25	-0-	110	1	2252	2	N	28	29	1			3
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 58,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

EVERTT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237472 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9824 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	10581	-0-	7481	7710	846	1	9735	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	10697	-0-	7797	15507	753	1	9944	2	N	-0-					-0-
03	28511	X	13004	-0-	-15507	-0-	892	1	12112	2	N	-0-					-0-
04	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	1069	1	11519	2	N	-0-					-0-
05	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	1196	1	11675	2	N	-0-					-0-
06	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	680	1	11511	2	N	-0-					-0-
07	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	631	1	11364	2	N	-0-					-0-
08	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	682	1	10656	2	N	-0-					-0-
09	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	791	1	9825	2	N	-0-					-0-
10	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	852	1	9210	2	N	-0-					-0-
11	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	739	1	9861	2	N	-0-					-0-
12	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	372	1	7596	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6798	X	6798	-0-		-0-	-0-	413	1	6345	2	N	36	38	1			3
								40	9									
02	7576	X	7576	-0-		-0-	-0-	490	1	7052	2	N	31	29	1			5
								34	9									
03	8108	X	8108	-0-		-0-	-0-	565	1	7463	2	N	73	71	1			7
								80	9									
04	8910	X	8895	-0-		-15	-0-	643	1	8185	2	N	61	56	1			12
								67	9									
05	9207	X	6836	-0-		-2371	-0-	473	1	6338	2	N	23	32	1			3
								25	9									
06	7860	X	5546	-0-		-2314	-0-	381	1	5135	2	N	27	27	1			3
								30	9									
07	9207	X	6288	-0-		-2919	-0-	397	1	5824	2	N	61	54	1			10
								67	9									
08	9207	X	6910	-0-		-2297	-0-	418	1	6442	2	N	45	51	1			4
								50	9									
09	8910	X	7655	-0-		-1255	-0-	452	1	7147	2	N	51	47	1			8
								56	9									
10	9234	X	9234	-0-		-0-	-0-	538	1	8642	2	N	49	51	1			6
								54	9									
11	8455	X	8455	-0-		-0-	-0-	530	1	7882	2	N	39	41	1			4
								43	9									
12	7765	X	7765	-0-		-0-	-0-	461	1	7262	2	N	38	38	1			4
								42	9									

TOTAL GAS PROD: 90,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

CHAPA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241212 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7003 - 7938

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 50 RRCID -> 241515 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 6034 - 6976

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-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
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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. 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	15190	X	2382	-0-	-12808		-0-	140	1	2156	2	N	78	81	1			7
								86	9									
02	12412	X	5997	-0-	-6415		-0-	384	1	5521	2	N	84	78	1			13
								92	9									
03	12896	X	9085	-0-	-3811		-0-	624	1	8246	2	N	195	189	1			19
								215	9									
04	7958	X	7958	-0-	-0-		-0-	567	1	7217	2	N	158	146	1			31
								174	9									
05	4495	X	1317	-0-	-3178		-0-	84	1	1128	2	N	95	112	1			14
								105	9									
06	4350	X	1742	-0-	-2608		-0-	120	1	1622	2	N	-0-	14	1			-0-
07	4495	X	2688	-0-	-1807		-0-	172	1	2516	2	N	-0-					-0-
08	4583	X	4583	-0-	-0-		-0-	275	1	4236	2	N	65	59	1			6
								72	9									
09	4350	X	2874	-0-	-1476		-0-	159	1	2507	2	N	189	167	1			28
								208	9									
10	2697	X	1513	-0-	-1184		-0-	77	1	1241	2	N	177	193	1			12
								195	9									
11	4350	X	2408	-0-	-1942		-0-	142	1	2108	2	N	144	144	1			12
								158	9									
12	4495	X	1509	-0-	-2986		-0-	77	1	1213	2	N	199	202	1			9
								219	9									

TOTAL GAS PROD: 44,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,384

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. 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	444	X	444	-0-	-0-		-0-	22	1	345	2	N	70	75	1			7
								77	9									
02	297	X	297	-0-	-0-		-0-	17	1	250	2	N	27	30	1			4
								30	9									
03	770	X	770	-0-	-0-		-0-	43	1	567	2	N	145	135	1			14
								160	9									
04	1157	X	1157	-0-	-0-		-0-	71	1	906	2	N	164	146	1			32
								180	9									
05	1011	N	1011	-0-	-0-		-0-	70	1	941	2	N	-0-	32	1			-0-
06	957	N	957	-0-	-0-		-0-	66	1	891	2	N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-		-0-	64	1	934	2	N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-		-0-	60	1	930	2	N	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-		-0-	57	1	894	2	N	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-		-0-	58	1	929	2	N	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-		-0-	58	1	859	2	N	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-		-0-	58	1	908	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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. GAS LIFT (I)(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	2131	-0-	-473	-0-	130	1 2 9	1999	2	N	2	2	1			-0-
02	2436	X	2105	-0-	-331	-0-	137	1 1 9	1967	2	N	1	1	1			-0-
03	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	188	1 3 9	2477	2	N	3	3	1			-0-
04	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	189	1 4 9	2408	2	N	4	3	1			1
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	169	1 2 9	2262	2	N	2	3	1			-0-
06	2520	N	2269	-0-	-251	-0-	157	1 3 9	2109	2	N	3	3	1			-0-
07	2604	N	2393	-0-	-211	-0-	152	1 8 9	2233	2	N	7	6	1			1
08	2418	N	2249	-0-	-169	-0-	137	1 6 9	2106	2	N	5	6	1			-0-
09	2280	N	2130	-0-	-150	-0-	126	1 7 9	1997	2	N	6	5	1			1
10	2387	N	1881	-0-	-506	-0-	110	1 7 9	1764	2	N	6	6	1			1
11	2190	N	1956	-0-	-234	-0-	123	1 6 9	1827	2	N	5	5	1			1
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	141	1 4 9	2217	2	N	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 27,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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. GAS LIFT (I)(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-	101	1 25 9	1554	2	N	23	24	1			2
02	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	125	1 26 9	1802	2	N	24	22	1			4
03	1922	X	1632	-0-	-290	-0-	111	1 52 9	1469	2	N	47	46	1			5
04	DLQ G-10		1543	-0-	1543	1543	109	1 40 9	1394	2	N	36	34	1			7
05	DLQ G-10		2102	-0-	2102	3645	143	1 46 9	1913	2	N	42	43	1			6
06	400	N	1827	-0-	1427	5072	123	1 47 9	1657	2	N	43	45	1			4
07	3100	N	1360	-0-	-1740	3332	80	1 106 9	1174	2	N	96	84	1			16
08	3100	N	2249	-0-	-851	2481	131	1 103 9	2015	2	N	94	107	1			3
09	3000	N	1877	-0-	-1123	1358	107	1 80 9	1690	2	N	73	71	1			5
10	3100	N	1855	-0-	-1245	113	103	1 98 9	1654	2	N	89	85	1			9
11	2190	N	1825	-0-	-365	-0-	110	1 78 9	1637	2	N	71	80	1			-0-
12	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	100	1 61 9	1571	2	N	55	51	1			4

TOTAL GAS PROD: 21,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
BELL, EVERETT G.U. WELL #: 3 RRCID -> 247969 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10415 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	688	1	7924	2	N	25	26	1			2
							28	9									
02	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	535	1	7057	2	N	34	29	1			7
							37	9									
03	10106	X	8438	-0-	-1668	-0-	572	1	7766	2	N	91	88	1			10
							100	9									
04	9180	X	7673	-0-	-1507	-0-	645	1	6944	2	N	76	73	1			13
							84	9									
05	8990	X	8144	-0-	-846	-0-	721	1	7038	2	N	350	294	1			69
							385	9									
06	8370	X	7842	-0-	-528	-0-	419	1	7098	2	N	295	325	1			39
							325	9									
07	8432	X	7923	-0-	-509	-0-	396	1	7138	2	N	354	365	1			28
							389	9									
08	8432	X	7683	-0-	-749	-0-	438	1	6852	2	N	357	330	1			55
							393	9									
09	7890	X	7208	-0-	-682	-0-	509	1	6324	2	N	341	329	1			67
							375	9									
10	8153	X	7305	-0-	-848	-0-	580	1	6267	2	N	416	440	1			43
							458	9									
11	7830	X	7553	-0-	-277	-0-	495	1	6600	2	N	416	413	1			46
							458	9									
12	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	456	1	9316	2	N	342	359	1			29
							376	9									

TOTAL GAS PROD: 96,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,097

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	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	410	1	6306	2	N	23	24	1			2
							25	9									
02	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	390	1	5614	2	N	20	19	1			3
							22	9									
03	6975	X	6426	-0-	-549	-0-	449	1	5925	2	N	47	45	1			5
							52	9									
04	6750	X	6024	-0-	-726	-0-	436	1	5548	2	N	36	34	1			7
							40	9									
05	6913	X	5943	-0-	-970	-0-	411	1	5504	2	N	25	28	1			4
							28	9									
06	6510	X	5695	-0-	-815	-0-	392	1	5278	2	N	23	25	1			2
							25	9									
07	6448	X	5838	-0-	-610	-0-	368	1	5397	2	N	66	57	1			11
							73	9									
08	6417	X	5680	-0-	-737	-0-	343	1	5286	2	N	46	53	1			4
							51	9									
09	6030	X	5335	-0-	-695	-0-	314	1	4967	2	N	49	46	1			7
							54	9									
10	5952	X	4729	-0-	-1223	-0-	274	1	4399	2	N	51	53	1			5
							56	9									
11	5700	X	4208	-0-	-1492	-0-	263	1	3903	2	N	38	40	1			3
							42	9									
12	5828	X	4191	-0-	-1637	-0-	248	1	3910	2	N	30	31	1			2
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 66,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6776 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	587	-0-	-0-	-0-	36	1	551	2	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-					-0-
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	34	1	439	2	N	-0-					-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	141	1	1889	2	N	-0-					-0-
06	180	N	16	-0-	-164	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 08/10/2007 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	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-

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 249562 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7470 - 7773

01	4247	X	1800	-0-	-2447	-0-	143	1	1645	2	N	11	11	1			1
							12	9									
02	2262	X	1581	-0-	-681	-0-	110	1	1456	2	N	14	12	1			3
							15	9									
03	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	124	1	1677	2	N	38	37	1			4
							42	9									
04	1740	X	1101	-0-	-639	-0-	91	1	978	2	N	29	28	1			5
							32	9									
05	1798	X	469	-0-	-1329	-0-	40	1	386	2	N	39	36	1			8
							43	9									
06	1770	X	375	-0-	-1395	-0-	19	1	321	2	N	32	36	1			4
							35	9									
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					4
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					4
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					4
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					4
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	742	-0-	-312	-0-	33	1	501	2	N	189	200	1	17
							208	9							
02	841	X	740	-0-	-101	-0-	34	1	491	2	N	195	183	1	29
							215	9							
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	32	1	423	2	N	455	440	1	44
							501	9							
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	33	1	427	2	N	380	351	1	73
							418	9							
05	651	N	432	-0-	-219	-0-	30	1	401	2	N	1	74	1	-0-
							1	9							
06	630	N	406	-0-	-224	-0-	28	1	378	2	N	-0-			-0-
07	651	N	440	-0-	-211	-0-	28	1	412	2	N	-0-			-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	433	2	N	-0-			-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	395	2	N	-0-			-0-
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	23	1	375	2	N	-0-			-0-
11	450	N	319	-0-	-131	-0-	20	1	299	2	N	-0-			-0-
12	434	N	296	-0-	-138	-0-	18	1	278	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,220

LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 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	EOM BALANCE
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	409	1	4710	2	N	23	24	1	2
							25	9							
02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	260	1	3425	2	N	30	26	1	6
							33	9							
03	5332	X	4523	-0-	-809	-0-	304	1	4127	2	N	84	81	1	9
							92	9							
04	5160	X	3847	-0-	-1313	-0-	320	1	3451	2	N	69	66	1	12
							76	9							
05	5270	X	1693	-0-	-3577	-0-	149	1	1456	2	N	80	76	1	16
							88	9							
06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	293	1	4965	2	N	72	78	1	10
							79	9							
07	4526	X	3955	-0-	-571	-0-	203	1	3661	2	N	83	86	1	7
							91	9							
08	4526	X	3396	-0-	-1130	-0-	199	1	3105	2	N	84	78	1	13
							92	9							
09	5340	X	4553	-0-	-787	-0-	333	1	4131	2	N	81	78	1	16
							89	9							
10	5518	X	4362	-0-	-1156	-0-	360	1	3891	2	N	101	106	1	11
							111	9							
11	5340	X	3839	-0-	-1501	-0-	260	1	3469	2	N	100	99	1	12
							110	9							
12	4712	X	4289	-0-	-423	-0-	196	1	4004	2	N	81	86	1	7
							89	9							

TOTAL GAS PROD: 48,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 888

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10366 - 11550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	1241	1	14287	2	N	7	7	1	1
							8	9							
02	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	979	1	12919	2	N	9	8	1	2
							10	9							
03	18321	X	15639	-0-	-2682	-0-	1071	1	14540	2	N	25	24	1	3
							28	9							
04	16380	X	14091	-0-	-2289	-0-	1195	1	12873	2	N	21	20	1	4
							23	9							
05	15748	X	14592	-0-	-1156	-0-	1337	1	13054	2	N	183	151	1	36
							201	9							
06	15120	X	14143	-0-	-977	-0-	780	1	13203	2	N	145	162	1	19
							160	9							
07	15624	X	14277	-0-	-1347	-0-	740	1	13327	2	N	191	195	1	15
							210	9							
08	15624	X	14174	-0-	-1450	-0-	840	1	13123	2	N	192	177	1	30
							211	9							
09	14130	X	13084	-0-	-1046	-0-	960	1	11922	2	N	184	178	1	36
							202	9							
10	14601	X	13597	-0-	-1004	-0-	1130	1	12219	2	N	225	238	1	23
							248	9							
11	14130	X	13265	-0-	-865	-0-	908	1	12109	2	N	225	223	1	25
							248	9							
12	14291	X	12992	-0-	-1299	-0-	596	1	12192	2	N	185	194	1	16
							204	9							

TOTAL GAS PROD: 169,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,592

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	276	1	4243	2	N	39	40	1	4
							43	9							
02	3973	X	3965	-0-	-8	-0-	255	1	3677	2	N	30	29	1	5
							33	9							
03	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	321	1	4243	2	N	70	68	1	7
							77	9							
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	340	1	4330	2	N	57	53	1	11
							63	9							
05	4247	X	4218	-0-	-29	-0-	289	1	3875	2	N	49	53	1	7
							54	9							
06	4110	X	4088	-0-	-22	-0-	277	1	3736	2	N	68	68	1	7
							75	9							
07	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	275	1	4025	2	N	133	118	1	22
							146	9							
08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	262	1	4036	2	N	112	124	1	10
							123	9							
09	4110	X	3762	-0-	-348	-0-	217	1	3429	2	N	105	99	1	16
							116	9							
10	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	246	1	3958	2	N	116	119	1	13
							128	9							
11	4110	X	3913	-0-	-197	-0-	240	1	3574	2	N	90	94	1	9
							99	9							
12	4247	X	3715	-0-	-532	-0-	218	1	3428	2	N	63	66	1	6
							69	9							

TOTAL GAS PROD: 50,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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	6665	X	5992	-0-	-673	-0-	343	1	5279	2	N	336	347	1			32
							370	9									
02	6235	X	4894	-0-	-1341	-0-	298	1	4297	2	N	272	262	1			42
							299	9									
03	8401	X	4694	-0-	-3707	-0-	320	1	4227	2	N	134	163	1			13
							147	9									
04	DLQ G-10		4400	-0-	4400	4400	311	1	3958	2	N	119	109	1			23
							131	9									
05	DLQ G-10		4019	-0-	4019	8419	273	1	3655	2	N	83	96	1			10
							91	9									
06	11921	X	3502	-0-	-8419	-0-	234	1	3145	2	N	112	111	1			11
							123	9									
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	196	1	2870	2	N	197	175	1			33
							217	9									
08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	203	1	3126	2	N	182	198	1			17
							200	9									
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	166	1	2624	2	N	152	146	1			23
							167	9									
10	3968	X	2287	-0-	-1681	-0-	133	1	2145	2	N	8	30	1			1
							9	9									
11	3510	X	2286	-0-	-1224	-0-	144	1	2134	2	N	7	7	1			1
							8	9									
12	3534	X	1907	-0-	-1627	-0-	114	1	1793	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,602

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 259060 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8690 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20019	X	20019	-0-	-0-	-0-	1590	1	18298	2	N	119	123	1			11
							131	9									
02	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	1198	1	15813	2	N	152	132	1			31
							167	9									
03	25854	X	16861	-0-	-8993	-0-	1125	1	15276	2	N	418	402	1			47
							460	9									
04	21240	X	15631	-0-	-5609	-0-	1296	1	13955	2	N	345	332	1			60
							380	9									
05	20801	X	16369	-0-	-4432	-0-	1487	1	14524	2	N	325	321	1			64
							358	9									
06	19380	X	12196	-0-	-7184	-0-	664	1	11242	2	N	264	293	1			35
							290	9									
07	18352	X	15339	-0-	-3013	-0-	788	1	14190	2	N	328	337	1			26
							361	9									
08	16864	X	14991	-0-	-1873	-0-	879	1	13748	2	N	331	306	1			51
							364	9									
09	15840	X	14426	-0-	-1414	-0-	1049	1	13029	2	N	316	305	1			62
							348	9									
10	15872	X	11531	-0-	-4341	-0-	944	1	10200	2	N	352	378	1			36
							387	9									
11	14850	X	14255	-0-	-595	-0-	964	1	12866	2	N	386	379	1			43
							425	9									
12	15345	X	13471	-0-	-1874	-0-	612	1	12510	2	N	317	333	1			27
							349	9									

TOTAL GAS PROD: 182,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,653

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 259061 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	21018	-0-	-0-	-0-	1650	1	18991	2	N	343	355	1			31
							377	9									
02	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	1158	1	15282	2	N	435	378	1			88
							479	9									
03	41075	X	24439	-0-	-16636	-0-	1586	1	21537	2	N	1196	1151	1			133
							1316	9									
04	28829	X	28829	-0-	-0-	-0-	2357	1	25382	2	N	991	953	1			171
							1090	9									
05	26114	X	26114	-0-	-0-	-0-	2411	1	23546	2	N	143	287	1			27
							157	9									
06	23622	X	23622	-0-	-0-	-0-	1311	1	22177	2	N	122	134	1			15
							134	9									
07	22071	X	22071	-0-	-0-	-0-	1152	1	20758	2	N	146	150	1			11
							161	9									
08	20683	X	20683	-0-	-0-	-0-	1234	1	19288	2	N	146	139	1			18
							161	9									
09	18809	X	18809	-0-	-0-	-0-	1391	1	17264	2	N	140	135	1			23
							154	9									
10	26102	X	18413	-0-	-7689	-0-	1544	1	16686	2	N	166	176	1			13
							183	9									
11	23610	X	16674	-0-	-6936	-0-	1150	1	15336	2	N	171	169	1			15
							188	9									
12	22072	X	16968	-0-	-5104	-0-	785	1	16042	2	N	128	136	1			7
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 254,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,127

WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110856	X	32023	-0-	-78833	-0-	1705	1	26214	2	N	3731	3847	1			351
							4104	9									
02	103704	X	25523	-0-	-78181	-0-	1427	1	20544	2	N	3229	3087	1			493
							3552	9									
03	110856	X	21455	-0-	-89401	-0-	1469	1	19399	2	N	534	974	1			53
							587	9									
04	107280	X	19781	-0-	-87499	-0-	1404	1	17886	2	N	446	412	1			87
							491	9									
05	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	1233	1	16530	2	N	192	252	1			27
							211	9									
06	30990	X	16457	-0-	-14533	-0-	1118	1	15057	2	N	256	257	1			26
							282	9									
07	27280	X	16685	-0-	-10595	-0-	1021	1	14956	2	N	644	562	1			108
							708	9									
08	21452	X	15322	-0-	-6130	-0-	901	1	13882	2	N	490	553	1			45
							539	9									
09	19770	X	13157	-0-	-6613	-0-	768	1	12139	2	N	227	238	1			34
							250	9									
10	17980	X	13543	-0-	-4437	-0-	774	1	12440	2	N	299	302	1			31
							329	9									
11	16470	X	12157	-0-	-4313	-0-	753	1	11199	2	N	186	200	1			17
							205	9									
12	16678	X	11763	-0-	-4915	-0-	685	1	10777	2	N	274	269	1			22
							301	9									

TOTAL GAS PROD: 215,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,508

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72323	X	49882	-0-	-22441	-0-	2979	1	45802	2	N	1001	1036	1			94
							1101	9									
02	67657	X	38244	-0-	-29413	-0-	2422	1	34869	2	N	866	828	1			132
							953	9									
03	72323	X	35960	-0-	-36363	-0-	2494	1	32953	2	N	466	553	1			45
							513	9									
04	69990	X	33228	-0-	-36762	-0-	2388	1	30415	2	N	386	357	1			74
							425	9									
05	72323	X	32763	-0-	-39560	-0-	2084	1	27931	2	N	2498	2218	1			354
							2748	9									
06	48270	X	29616	-0-	-18654	-0-	1847	1	24867	2	N	2638	2725	1			267
							2902	9									
07	40889	X	24014	-0-	-16875	-0-	1474	1	21592	2	N	862	985	1			144
							948	9									
08	35960	X	28287	-0-	-7673	-0-	1700	1	26178	2	N	372	482	1			34
							409	9									
09	33240	X	26100	-0-	-7140	-0-	1531	1	24217	2	N	320	306	1			48
							352	9									
10	32767	X	24916	-0-	-7851	-0-	1440	1	23143	2	N	303	319	1			32
							333	9									
11	29610	X	22673	-0-	-6937	-0-	1409	1	20952	2	N	284	290	1			26
							312	9									
12	28272	X	22132	-0-	-6140	-0-	1299	1	20444	2	N	354	351	1			29
							389	9									

TOTAL GAS PROD: 367,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,350

WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52700	X	27042	-0-	-25658	-0-	1622	1	24938	2	N	438	452	1			41
							482	9									
02	49300	X	22657	-0-	-26643	-0-	1444	1	20792	2	N	383	365	1			59
							421	9									
03	52700	X	21989	-0-	-30711	-0-	1525	1	20148	2	N	287	317	1			29
							316	9									
04	51000	X	20806	-0-	-30194	-0-	1457	1	18554	2	N	723	610	1			142
							795	9									
05	52700	X	19994	-0-	-32706	-0-	1340	1	17965	2	N	626	678	1			90
							689	9									
06	26160	X	17504	-0-	-8656	-0-	1199	1	16148	2	N	143	217	1			16
							157	9									
07	24211	X	16571	-0-	-7640	-0-	1014	1	14862	2	N	632	541	1			107
							695	9									
08	21979	X	15435	-0-	-6544	-0-	928	1	14294	2	N	194	283	1			18
							213	9									
09	20820	X	14003	-0-	-6817	-0-	822	1	12993	2	N	171	163	1			26
							188	9									
10	19995	X	12822	-0-	-7173	-0-	738	1	11867	2	N	197	202	1			21
							217	9									
11	17490	X	12519	-0-	-4971	-0-	779	1	11586	2	N	140	148	1			13
							154	9									
12	16585	X	11025	-0-	-5560	-0-	639	1	10064	2	N	293	282	1			24
							322	9									

TOTAL GAS PROD: 212,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,227

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6618 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31527	X	22497	-0-	-9030	-0-	1358	1	20890	2	N	226	234	1			21
							249	9									
02	29493	X	17462	-0-	-12031	-0-	1120	1	16126	2	N	196	187	1			30
							216	9									
03	31527	X	17162	-0-	-14365	-0-	1188	1	15698	2	N	251	256	1			25
							276	9									
04	30510	X	15655	-0-	-14855	-0-	1109	1	14128	2	N	380	331	1			74
							418	9									
05	31527	X	15104	-0-	-16423	-0-	1034	1	13858	2	N	193	240	1			27
							212	9									
06	21780	X	13175	-0-	-8605	-0-	890	1	11990	2	N	268	268	1			27
							295	9									
07	18662	X	13064	-0-	-5598	-0-	784	1	11480	2	N	727	632	1			122
							800	9									
08	17174	X	8448	-0-	-8726	-0-	494	1	7600	2	N	322	414	1			30
							354	9									
09	15660	X	2852	-0-	-12808	-0-	158	1	2503	2	N	174	178	1			26
							191	9									
10	57670	X	57670	-0-	-0-	-0-	3343	1	53746	2	N	528	499	1			55
							581	9									
11	27121	X	27121	-0-	-0-	-0-	1676	1	24924	2	N	474	486	1			43
							521	9									
12	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	1173	1	18462	2	N	254	276	1			21
							279	9									

TOTAL GAS PROD: 230,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,993

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263255 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 10090 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	844	-0-	-6906	-0-	67	1	777	2	N	-0-					-0-
02	7250	X	621	-0-	-6629	-0-	44	1	577	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	1727	-0-	-6023	-0-	63	1	863	2	N	728	648	1			80
							801	9									
04	7500	X	877	-0-	-6623	-0-	74	1	801	2	N	2	81	1			1
							2	9									
05	7750	X	1268	-0-	-6482	-0-	118	1	1150	2	N	-0-					1
06	1680	X	1047	-0-	-633	-0-	58	1	989	2	N	-0-					1
07	1736	X	1327	-0-	-409	-0-	70	1	1257	2	N	-0-					1
08	1736	X	1266	-0-	-470	-0-	76	1	1190	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1230	X	816	-0-	-414	-0-	61	1	755	2	N	-0-					-0-
10	1333	X	1131	-0-	-202	-0-	96	1	1035	2	N	-0-					-0-
11	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	96	1	1287	2	N	-0-					-0-
12	1333	X	807	-0-	-526	-0-	38	1	769	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28758	X	28758	-0-	-0-	-0-	1756	1	27002	2	N	-0-	15	1			-0-
02	28605	X	28605	-0-	-0-	-0-	1858	1	26747	2	N	-0-					-0-
03	19862	X	19862	-0-	-0-	-0-	1337	1	17657	2	N	789	711	1			78
							868	9									
04	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	1070	1	13632	2	N	280	303	1			55
							308	9									
05	17611	X	17611	-0-	-0-	-0-	1223	1	16388	2	N	-0-	55	1			-0-
06	16981	X	16981	-0-	-0-	-0-	1174	1	15807	2	N	-0-					-0-
07	16154	X	16154	-0-	-0-	-0-	1032	1	15122	2	N	-0-					-0-
08	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	876	1	13483	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	613	1	9686	2	N	-0-					-0-
10	17608	X	12645	-0-	-4963	-0-	741	1	11904	2	N	-0-					-0-
11	16980	X	11269	-0-	-5711	-0-	710	1	10559	2	N	-0-					-0-
12	16151	X	11400	-0-	-4751	-0-	681	1	10719	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,070

WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105400	X	54829	-0-	-50571	-0-	3348	1	51481	2	N	-0-					-0-
02	98600	X	43536	-0-	-55064	-0-	2828	1	40708	2	N	-0-					-0-
03	105400	X	30297	-0-	-75103	-0-	2070	1	27345	2	N	802	723	1			79
							882	9									
04	102000	X	37288	-0-	-64712	-0-	2660	1	33877	2	N	683	629	1			133
							751	9									
05	105400	X	34426	-0-	-70974	-0-	2370	1	31762	2	N	267	362	1			38
							294	9									
06	53070	X	30144	-0-	-22926	-0-	2064	1	27792	2	N	262	273	1			27
							288	9									
07	46531	X	28100	-0-	-18431	-0-	1784	1	26142	2	N	158	158	1			27
							174	9									
08	38533	X	24941	-0-	-13592	-0-	1509	1	23235	2	N	179	189	1			17
							197	9									
09	37290	X	18459	-0-	-18831	-0-	1094	1	17298	2	N	61	69	1			9
							67	9									
10	33976	X	12446	-0-	-21530	-0-	726	1	11663	2	N	52	56	1			5
							57	9									
11	30150	X	11987	-0-	-18163	-0-	748	1	11123	2	N	105	101	1			9
							116	9									
12	28086	X	12828	-0-	-15258	-0-	755	1	11882	2	N	174	170	1			13
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 339,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,743

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263646 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7498 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	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	45063	-0-		45063	426312	3515	1	40466	2	N	984	1018	1			92
								1082	9									
02	0	Z	36453	-0-		36453	462765	2471	1	32608	2	N	1249	1085	1			256
								1374	9									
03	0	Z	36533	-0-		36533	499298	2498	1	33912	2	N	112	355	1			13
								123	9									
04	0	Z	30383	-0-		30383	529681	2573	1	27709	2	N	92	89	1			16
								101	9									
05	0	Z	29006	-0-		29006	558687	2617	1	25555	2	N	758	626	1			148
								834	9									
06	0	Z	26260	-0-		26260	584947	1417	1	23973	2	N	791	835	1			104
								870	9									
07	0	Z	24200	-0-		24200	609147	1259	1	22677	2	N	240	329	1			15
								264	9									
08	0	W	21966	-0-		21966	631113	1310	1	20484	2	N	156	147	1			24
								172	9									
09	650407	X	19294	-0-		-631113	-0-	1426	1	17707	2	N	146	141	1			29
								161	9									
10	29016	X	18369	-0-		-10647	-0-	1542	1	16669	2	N	144	158	1			15
								158	9									
11	26250	X	13755	-0-		-12495	-0-	946	1	12625	2	N	167	163	1			19
								184	9									
12	24211	X	13951	-0-		-10260	-0-	644	1	13172	2	N	123	131	1			11
								135	9									

TOTAL GAS PROD: 315,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,962

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264773 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6787 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69409	X	57502	-0-		-11907	-0-	4379	1	50402	2	N	2474	2562	1			231
								2721	9									
02	64931	X	48713	-0-		-16218	-0-	3188	1	42069	2	N	3142	2730	1			643
								3456	9									
03	69409	X	47559	-0-		-21850	-0-	3199	1	43435	2	N	841	1391	1			93
								925	9									
04	67170	X	32513	-0-		-34657	-0-	2698	1	29053	2	N	693	667	1			119
								762	9									
05	69409	X	32074	-0-		-37335	-0-	2939	1	28697	2	N	398	439	1			78
								438	9									
06	67170	X	30297	-0-		-36873	-0-	1671	1	28284	2	N	311	348	1			41
								342	9									
07	69409	X	29391	-0-		-40018	-0-	1527	1	27517	2	N	315	331	1			25
								347	9									
08	69409	X	27088	-0-		-42321	-0-	1608	1	25138	2	N	311	288	1			48
								342	9									
09	67170	X	24045	-0-		-43125	-0-	1774	1	22025	2	N	224	228	1			44
								246	9									
10	69409	X	22787	-0-		-46622	-0-	1921	1	20768	2	N	89	124	1			9
								98	9									
11	30300	X	20736	-0-		-9564	-0-	1443	1	19243	2	N	45	49	1			5
								50	9									
12	29388	X	19765	-0-		-9623	-0-	920	1	18805	2	N	36	38	1			3
								40	9									

TOTAL GAS PROD: 392,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,879

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7122 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4138	-0-	4138	16578	253	1	3885	2	N	-0-					-0-
02	0		3742	-0-	3742	20320	243	1	3499	2	N	-0-					-0-
03	0		3815	-0-	3815	24135	261	1	3451	2	N	94	85	1			9
							103	9									
04	25664	X	1529	-0-	-24135	-0-	105	1	1338	2	N	78	72	1			15
							86	9									
05	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	358	1	4806	2	N	506	450	1			71
							557	9									
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	360	1	4850	2	N	-0-	71	1			-0-
07	4650	X	4528	-0-	-122	-0-	289	1	4239	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4160	-0-	-490	-0-	246	1	3787	2	N	115	105	1			10
							127	9									
09	4500	X	3678	-0-	-822	-0-	209	1	3297	2	N	156	143	1			23
							172	9									
10	4650	X	3283	-0-	-1367	-0-	186	1	2995	2	N	93	106	1			10
							102	9									
11	4500	X	3565	-0-	-935	-0-	220	1	3267	2	N	71	74	1			7
							78	9									
12	4650	X	3182	-0-	-1468	-0-	185	1	2909	2	N	80	80	1			7
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 46,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,193

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		33146	-0-	33146	33146	2334	1	30812	2	N	-0-					-0-
03	0		53203	-0-	53203	86349	3523	1	47829	2	N	1683	1496	1			187
							1851	9									
04	117359	X	31010	-0-	-86349	-0-	2527	1	27214	2	N	1154	1143	1			198
							1269	9									
05	89063	X	31051	-0-	-58012	-0-	2808	1	27420	2	N	748	800	1			146
							823	9									
06	86190	X	19823	-0-	-66367	-0-	1072	1	18140	2	N	555	628	1			73
							611	9									
07	89063	X	26220	-0-	-62843	-0-	1344	1	24204	2	N	611	636	1			48
							672	9									
08	89063	X	19790	-0-	-69273	-0-	1155	1	18059	2	N	524	492	1			80
							576	9									
09	86190	X	19108	-0-	-67082	-0-	1373	1	17041	2	N	631	589	1			122
							694	9									
10	89063	X	16342	-0-	-72721	-0-	1337	1	14454	2	N	501	572	1			51
							551	9									
11	86190	X	14385	-0-	-71805	-0-	967	1	12903	2	N	468	467	1			52
							515	9									
12	89063	X	13251	-0-	-75812	-0-	600	1	12258	2	N	357	379	1			30
							393	9									

TOTAL GAS PROD: 277,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,232

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8132 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		135835	-0-	135835	135835	7421	1	125573	2	N	2583	2244	1			339
							2841	9									
07	0		170075	-0-	170075	305910	8791	1	158352	2	N	2665	2795	1			209
							2932	9									
08	441584	X	135674	-0-	-305910	-0-	8042	1	125717	2	N	1741	1684	1			266
							1915	9									
09	178500	X	80775	-0-	-97725	-0-	5932	1	73649	2	N	1085	1141	1			210
							1194	9									
10	184450	X	80353	-0-	-104097	-0-	6719	1	72626	2	N	916	1032	1			94
							1008	9									
11	178500	X	68582	-0-	-109918	-0-	4732	1	63126	2	N	658	678	1			74
							724	9									
12	184450	X	56962	-0-	-127488	-0-	2624	1	53646	2	N	629	649	1			54
							692	9									

TOTAL GAS PROD: 728,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,277

WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		38207	-0-	38207	38207	2441	1	35766	2	N	-0-					-0-
08	110023	X	71816	-0-	-38207	-0-	4238	1	65266	2	N	2102	1911	1			191
							2312	9									
09	61890	X	59554	-0-	-2336	-0-	3417	1	54029	2	N	1916	1824	1			283
							2108	9									
10	63953	X	55075	-0-	-8878	-0-	3148	1	50609	2	N	1198	1354	1			127
							1318	9									
11	61890	X	50076	-0-	-11814	-0-	3100	1	46097	2	N	799	851	1			75
							879	9									
12	63953	X	50254	-0-	-13699	-0-	2958	1	46562	2	N	667	687	1			55
							734	9									

TOTAL GAS PROD: 324,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,682

WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		21498	-0-	21498	21498	1455	1	19502	2	N	492	424	1			68
							541	9									
06	0		20371	-0-	20371	41869	1408	1	18963	2	N	-0-	68	1			-0-
07	0		27445	-0-	27445	69314	1753	1	25692	2	N	-0-					-0-
08	0		22696	-0-	22696	92010	1343	1	20679	2	N	613	558	1			55
							674	9									
09	109392	X	17382	-0-	-92010	-0-	1015	1	16047	2	N	291	303	1			43
							320	9									
10	23188	X	15453	-0-	-7735	-0-	892	1	14343	2	N	198	220	1			21
							218	9									
11	22440	X	13098	-0-	-9342	-0-	819	1	12182	2	N	88	101	1			8
							97	9									
12	23188	X	11684	-0-	-11504	-0-	693	1	10911	2	N	73	75	1			6
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 149,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,755

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		47870	-0-	47870	47870	3214	1	42872	2	N	1622	1442	1			180
							1784	9									
12	241506	X	193636	-0-	-47870	-0-	8761	1	179111	2	N	5240	4973	1			447
							5764	9									

TOTAL GAS PROD: 241,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,862

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8630 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		23918	-0-	23918	23918	1596	1	21397	2	N	841	723	1			118
							925	9									
06	0		36505	-0-	36505	60423	2430	1	32724	2	N	1228	1224	1			122
							1351	9									
07	0		47778	-0-	47778	108201	2899	1	42481	2	N	2180	1942	1			360
							2398	9									
08	0		42929	-0-	42929	151130	2525	1	38886	2	N	1380	1615	1			125
							1518	9									
09	0		37313	-0-	37313	188443	2131	1	33693	2	N	1354	1279	1			200
							1489	9									
10	0		35279	-0-	35279	223722	1987	1	31938	2	N	1231	1303	1			128
							1354	9									
11	0		31988	-0-	31988	255710	1975	1	29362	2	N	592	666	1			54
							651	9									
12	285475	X	29765	-0-	-255710	-0-	1737	1	27342	2	N	624	626	1			52
							686	9									

TOTAL GAS PROD: 285,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,430

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8142	-0-	8142	8142	550	1	7337	2	N	232	206	1			26
							255	9									
12	27526	X	19384	-0-	-8142	-0-	889	1	18167	2	N	298	298	1			26
							328	9									

TOTAL GAS PROD: 27,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

TABASCO (P) 88103 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BELL-STELZIG UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 014534 COMPL. DATE 06/27/1961 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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-

TABASCO (S) 88103 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106419 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7480 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	59	-0-	-28	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	13	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	132	-0-	-271	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	100	-0-	-303	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,639 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 (A SAND) 88105 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO, NORTH (HEARD) 88105 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO, NORTH (R) 88105 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-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.	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	1	-0-	1	2	1	2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
10	2 X	-0-	-0-	-2	-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2) 88105 766 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	199	1	2309	2	N	-0-					65
02	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	165	1	1839	2	N	-0-					65
03	1643	X	1582	-0-	-61	-0-	133	1	1449	2	N	-0-					65
04	2430	X	1995	-0-	-435	-0-	159	1	1836	2	N	-0-					65
05	2511	X	1660	-0-	-851	-0-	155	1	1492	2	N	12					77
							13	9									
06	2430	X	1710	-0-	-720	-0-	164	1	1546	2	N	-0-					77
07	2139	X	1609	-0-	-530	-0-	153	1	1456	2	N	-0-					77
08	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	228	1	2160	2	N	37					114
							41	9									
09	2010	X	1500	-0-	-510	-0-	158	1	1342	2	N	-0-					114
10	1767	X	1464	-0-	-303	-0-	150	1	1314	2	N	-0-					114
11	2340	X	1580	-0-	-760	-0-	164	1	1416	2	N	-0-					114
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	403	1	3534	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 23,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

TABASCO, NORTH (R,FB-3) 88105 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 2A RRCID -> 118847 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAFT (4000) 88119 528 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
HARRIGAN OPERATING, LLC 359521
MAYO WELL #: 91H RRCID -> 269588 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 4248 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		32038	-0-	32038	32038	29	1	32006	2	N	3					3
							3	9									
04	0		9439	-0-	9439	41477	20	1	9419	2	N	-0-					3
05	0		7916	-0-	7916	49393	22	1	7894	2	N	-0-					3
06	0		20949	-0-	20949	70342	27	1	20909	2	N	12					15
							13	9									
07	0		5783	-0-	5783	76125	11	1	5772	2	N	-0-					15
08	0		17916	-0-	17916	94041	30	1	17886	2	N	-0-					15
09	0		9484	-0-	9484	103525	31	1	9453	2	N	-0-					15
10	0		11164	-0-	11164	114689	31	1	11133	2	N	-0-					15
11	0		7806	-0-	7806	122495	30	1	7776	2	N	-0-					15
12	0		6023	-0-	6023	128518	31	1	5992	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 128,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TAFT (6150 FRIO) 88119 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WILLIAMS, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 120991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	69					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAFT, NORTH (D) 88122 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
MAYO-BLASCHKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 270118 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6266 - 6269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		507	-0-	507	507	488	8	19	9	N	17					17
03	0		539	-0-	539	1046	440	2	99	9	N	90					107
04	0		3860	-0-	3860	4906	3706	2	154	9	N	140					247
05	0		4727	-0-	4727	9633	4445	2	282	9	N	256	260	1	2	8	241
06	0		5241	-0-	5241	14874	5143	2	98	9	N	89	171	1	2	8	157
07	0		5403	-0-	5403	20277	5225	2	178	9	N	162					319
08	0		6042	-0-	6042	26319	6027	2	15	9	N	14	179	1			154
09	0		5565	-0-	5565	31884	5350	2	215	9	N	195	175	1			174
10	0		5144	-0-	5144	37028	5047	2	97	9	N	88					262
11	0		3984	-0-	3984	41012	3887	2	97	9	N	88	186	1			164
12	0		3800	-0-	3800	44812	3730	2	70	9	N	64	159	1	2	8	67

TOTAL GAS PROD: 44,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,203

TAFT, NORTHEAST (6350) 88123 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
RITCHIE FARMS, LTD WELL #: 1 RRCID -> 249497 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6529 - 6531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					103
02	261	#	-0-	-0-	-261	-0-					N	93					196
03	4650		-0-	-0-	-4650	-0-					N	137	169	1			164
04	4500		-0-	-0-	-4500	-0-					N	19					183
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	170	1			120
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					200
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	169	1			120
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	167	1			39
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					127
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					214
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	168	1			130
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	146	1			56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 942

TAFT, SOUTH (PICHA) 88129 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PICHA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225614 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8248 - 8250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195	7			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2011 - PLUGGED 08/02/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAFT, WEST (5600) 88132 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WELDER FORD WELL #: 1 RRCID -> 266216 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5708 - 5742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	16701		-0-	-0-	-16701	-0-					N	-0-					-0-
04	26370		3571	-0-	-22799	-0-	3220	2	351	9	N	319					319
05	27249		13517	-0-	-13732	-0-	12986	2	531	9	N	483	321	1			481
06	26370		13647	-0-	-12723	-0-	13132	2	515	9	N	468	690	1			259
07	27249		13171	-0-	-14078	-0-	12359	2	812	9	N	738	533	1			464
08	27249		11424	-0-	-15825	-0-	9972	2	1452	9	N	1320	1582	1			202
09	26370		8847	-0-	-17523	-0-	6494	2	2353	9	N	2139	1868	1			473
10	27249		7833	-0-	-19416	-0-	5402	2	2431	9	N	2210	2115	1			568
11	26370		6751	-0-	-19619	-0-	4146	2	2605	9	N	2368	2445	1			491
12	27249		5213	-0-	-22036	-0-	3159	2	2054	9	N	1867	1757	1			601

TOTAL GAS PROD: 83,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,912

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GOMEZ WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	436	1	206	2	Y	-0-					58
02	957	N	598	-0-	-359	-0-	401	1	158	2	Y	35					93
							39	9									
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	420	1	419	2	Y	30					123
							33	9									
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	402	1	476	2	Y	60					183
							66	9									
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	408	1	513	2	Y	62	156	1			89
							68	9									
06	840	N	826	-0-	-14	-0-	397	1	417	2	Y	11					100
							12	9									
07	961	N	731	-0-	-230	-0-	412	1	287	2	Y	29					129
							32	9									
08	992	N	590	-0-	-402	-0-	328	1	262	2	Y	-0-					129
09	840	N	384	-0-	-456	-0-	274	1	110	2	Y	-0-					129
10	744	N	424	-0-	-320	-0-	357	1	67	2	Y	-0-					129
11	570	N	280	-0-	-290	-0-	189	1	91	2	Y	-0-					129
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	224	1	549	2	Y	110	183	1			56
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 8,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	513	1	242	2	Y	-0-					40
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	486	1	192	2	Y	-0-					40
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	518	1	516	2	Y	-0-					40
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	512	1	606	2	Y	-0-					40
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	541	1	681	2	Y	-0-	34	1			6
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	509	1	534	2	Y	-0-					6
07	1147	N	911	-0-	-236	-0-	537	1	374	2	Y	-0-					6
08	1209	N	813	-0-	-396	-0-	452	1	361	2	Y	-0-					6
09	1050	N	624	-0-	-426	-0-	445	1	179	2	Y	-0-					6
10	899	N	702	-0-	-197	-0-	592	1	110	2	Y	-0-					6
11	780	N	458	-0-	-322	-0-	309	1	149	2	Y	-0-					6
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	275	1	674	2	Y	-0-	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RMR OPERATING, LLC 714351
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		2408	-0-	2408	59577	89	1	2319	2	N	-0-					-0-
02	INC G-10		2801	-0-	2801	62378	1040	1	1761	2	N	-0-					-0-
03	INC G-10		4293	-0-	4293	66671	4293	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3564	-0-	3564	70235	8	1	3556	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3695	-0-	3695	73930	706	1	2989	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3323	-0-	3323	77253	1116	1	2207	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3056	-0-	3056	80309	671	1	2385	2	N	-0-					-0-
08	82121	X	1812	-0-	-80309	-0-	712	1	1100	2	N	-0-					-0-
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	949	1	1755	3	N	-0-					-0-
10	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	667	1	2002	3	N	-0-					-0-
11	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	833	1	984	3	N	-0-					-0-
12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	2406	1	2215	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RMR OPERATING, LLC //CONT.// 714351
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	232	X	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	N	-0-					-0-
02	149	X	149	-0-	-0-	-0-	55	1	94	2	N	-0-					-0-
03	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	300	X	231	-0-	-69	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	310	X	212	-0-	-98	-0-	41	1	171	2	N	-0-					-0-
06	390	X	41	-0-	-349	-0-	14	1	27	2	N	-0-					-0-
07	463	X	463	-0-	-0-	-0-	102	1	361	2	N	-0-					-0-
08	403	X	60	-0-	-343	-0-	24	1	36	2	N	-0-					-0-
09	343	X	343	-0-	-0-	-0-	223	1	120	2	N	-0-					-0-
10	465	X	248	-0-	-217	-0-	62	1	186	3	N	-0-					-0-
11	450	X	303	-0-	-147	-0-	139	1	164	3	N	-0-					-0-
12	465	X	408	-0-	-57	-0-	212	1	196	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154

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-

TALLEY ISLAND 88218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 196-197 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 086475 COMPL. DATE 12/29/1979 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11209 - 11270

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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_____ 06/25/2012 - PLUGGED 6/25/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLEY ISLAND (FRIO N-2) 88218 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 215 WELL #: 1 RRCID -> 119717 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9160 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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_____ 08/10/2012 - PLUGGED 8/10/2012

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

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-

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	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-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-

TECOLOTE, WEST (3100) 88632 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ANDERSON OIL LTD. 022499
DICKSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 215491 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 #	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	232 #	212	-0-	-20	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	248 #	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	217 #	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	210 #	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	248 #	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	240 #	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	217 #	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	210 #	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,264 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	333	2			N	-0-					11
02	232	N	143	-0-	-89	-0-	143	2			N	-0-					11
03	403	N	195	-0-	-208	-0-	195	2			N	-0-					11
04	330	N	156	-0-	-174	-0-	156	2			N	-0-					11
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					11
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					11
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					11
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					11
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					11
10	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					11
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					11
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENERIAS (7920) 88795 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
PINNELL WELL #: 5 RRCID -> 201433 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7858 - 7868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					65
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	142	-0-	-0-	-0-	56	1	86	2	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	39	1	81	2	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	46	1	92	2	N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	48	1	88	2	N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	37	1	82	2	N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	21	1	31	2	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	62	1	64	2	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	51	1	75	2	N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	68	1	72	2	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	62	1	68	2	N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	42	1	83	2	N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	69	1	79	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,502 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	118	1	275	2	N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	42	1	212	2	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	65	1	225	2	N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	89	1	170	2	N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	84	1	184	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,627 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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	37	1	441	2	N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	133	1	311	2	N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	62	1	311	2	N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	343	2	N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	1			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	114	1	396	2	N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	150	1	286	2	N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	124	1	271	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,468 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	230	N	62	-0-	-168	-0-	25	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	45	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	46	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	37	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	40	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		121	-0-	121	121	50	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		159	-0-	159	280	78	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		122	-0-	122	402	49	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		136	-0-	136	538	66	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		136	-0-	136	674	65	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		110	-0-	110	784	37	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		136	-0-	136	920	64	1	72	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,492 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

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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	129	1	302	2	N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	61	1	306	2	N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	1			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	77	1	268	2	N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	236	1	448	2	N	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	146	1	319	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 087154 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106

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	3000	N	1284	-0-	-1716	7882	508	1	776	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	1339	-0-	-1561	6321	433	1	906	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1372	-0-	-1728	4593	456	1	916	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1344	-0-	-1656	2937	478	1	866	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1383	-0-	-1717	1220	426	1	957	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1184	-0-	1184	2404	486	1	698	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1420	-0-	1420	3824	696	1	724	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1135	-0-	1135	4959	458	1	677	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1400	-0-	1400	6359	678	1	722	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1383	-0-	1383	7742	656	1	727	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1380	-0-	1380	9122	462	1	918	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1297	-0-	1297	10419	608	1	689	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

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	1595	N	250	-0-	-1345	-0-	99	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	54	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	78	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	53	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	61	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		201	-0-	201	201	83	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		202	-0-	202	403	99	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		182	-0-	182	585	74	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		264	-0-	264	849	128	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		270	-0-	270	1119	128	1	142	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		332	-0-	332	1451	111	1	221	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		409	-0-	409	1860	192	1	217	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,857 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	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	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-

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	3000	N	713	-0-	-2287	1941	282	1	431	2	Y	-0-					-0-
02	2487	N	546	-0-	-1941	-0-	177	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	170	1	340	2	Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	203	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	143	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		563	-0-	563	563	231	1	332	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		771	-0-	771	1334	378	1	393	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		652	-0-	652	1986	263	1	389	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		836	-0-	836	2822	405	1	431	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		750	-0-	750	3572	356	1	394	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		677	-0-	677	4249	227	1	450	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		741	-0-	741	4990	347	1	394	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TESORO (3600) 88949 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TYLUDADEDA, LLC 875253
MARCHBANKS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 119854 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2944 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEXAN GARDENS (HEARD, FIRST) 89070 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (HEARD MASSIVE) 89070 187 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

01	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	548	1	3887	2	Y	-0-	31	1			5
02	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	515	1	3705	2	Y	-0-					5
03	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	629	1	4185	2	Y	3					8
						3	9									
04	5280 X	4545	-0-	-735	-0-	615	1	3930	2	Y	-0-					8
05	5084 X	4592	-0-	-492	-0-	607	1	3985	2	Y	-0-					8
06	4650 X	4183	-0-	-467	-0-	570	1	3613	2	Y	-0-					8
07	4805 X	4387	-0-	-418	-0-	667	1	3720	2	Y	-0-					8
08	4805 X	4221	-0-	-584	-0-	636	1	3585	2	Y	-0-					8
09	4560 X	3959	-0-	-601	-0-	658	1	3301	2	Y	-0-					8
10	4588 X	3512	-0-	-1076	-0-	592	1	2920	2	Y	-0-					8
11	4260 X	3490	-0-	-770	-0-	759	1	2731	2	Y	-0-					8
12	4402 X	3611	-0-	-791	-0-	791	1	2820	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 49,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEXAN GARDENS (HEARD MASSIVE) //CONT.// 89070 187 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	94	1	1087	2	Y	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	87	1	973	2	Y	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	94	1	1026	2	Y	2					2
							2	9									
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	113	1	1304	2	Y	4					6
							4	9									
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	118	1	1139	2	Y	-0-	4	1			2
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	140	1	1328	2	Y	6					8
							7	9									
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	119	1	1132	2	Y	2					10
							2	9									
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	125	1	1184	2	Y	19					29
							21	9									
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	138	1	1166	2	Y	1					30
							1	9									
10	DLQ G-10		1209	-0-	1209	1209	124	1	1084	2	Y	1					31
							1	9									
11	2485	N	1276	-0-	-1209	-0-	132	1	1143	2	Y	1					32
							1	9									
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	134	1	1175	2	Y	1	23	1			10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

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	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-

TEXAN GARDENS (HEARD MASSIVE) //CONT.// 89070 187 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		29	-0-	29	29	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	59	N	30	-0-	-29	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

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	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-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 244522 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7736 - 7746

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	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/21/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (HEARD, THIRD) 89070 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO WILLACY WELL #: 4B RRCID -> 164206 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	2	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	2	N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	375	2	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	33	1	314	2	N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	2	N	-0-					-0-
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	31	1	293	2	N	-0-					-0-
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	32	1	299	2	N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	37	1	314	2	N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	35	1	302	2	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	39	1	334	2	N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	40	1	346	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (K, NW) 89070 299 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (K, NW) //CONT.// 89070 299 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					32
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	107	1	1196	2	Y	-0-					32
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	79	1	858	2	Y	-0-					32
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	96	1	1108	2	Y	-0-					32
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	99	1	958	2	Y	1					33
							1	9									
06	900	N	77	-0-	-823	-0-	7	1	69	2	Y	1					34
							1	9									
07	992	N	974	-0-	-18	-0-	92	1	882	2	Y	-0-					34
08	992	N	990	-0-	-2	-0-	93	1	880	2	Y	15					49
							17	9									
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	110	1	930	2	Y	1					50
							1	9									
10	DLQ G-10		942	-0-	942	942	97	1	845	2	Y	-0-					50
11	1904	N	962	-0-	-942	-0-	100	1	862	2	Y	-0-					50
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	108	1	949	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 10,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TEXAN GARDENS (L SAND) 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG G.U. IV WELL #: 5 RRCID -> 142383 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292

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-

TEXAN GARDENS (L SAND) //CONT.// 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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	269	N	-0-	-0-	-269	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	248	N	61	-0-	-187	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		160	-0-	160	160	35	1	125	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG G.U. IV WELL #: 6 RRCID -> 144367 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	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	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	280	1	1985	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	148	1	1062	2	Y	-0-					2
03	1674	N	1385	-0-	-289	-0-	181	1	1203	2	Y	1					3
							1	9									
04	1350	N	1261	-0-	-89	-0-	171	1	1090	2	Y	-0-					3
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	189	1	1239	2	Y	-0-					3
06	1350	N	318	-0-	-1032	-0-	43	1	275	2	Y	-0-					3
07	1302	N	596	-0-	-706	-0-	91	1	505	2	Y	-0-					3
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	213	1	1202	2	Y	-0-					3
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	203	1	1019	2	Y	-0-					3
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	217	1	1072	2	Y	-0-					3
11	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	286	1	1028	2	Y	-0-					3
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	316	1	1126	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 15,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEXAN GARDENS (L SAND) //CONT.// 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	13	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	8	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	254	1	2954	2	Y	-0-					-0-
02	2813	X	2718	-0-	-95	-0-	224	1	2494	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2716	-0-	-198	-0-	227	1	2468	2	Y	19					19
							21	9									
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	276	1	3190	2	Y	14					33
							15	9									
05	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	278	1	2678	2	Y	14					47
							15	9									
06	3090	X	2992	-0-	-98	-0-	285	1	2697	2	Y	9					56
							10	9									
07	3193	X	2675	-0-	-518	-0-	252	1	2408	2	Y	14					70
							15	9									
08	3193	X	2649	-0-	-544	-0-	252	1	2391	2	Y	5					75
							6	9									
09	3090	X	2880	-0-	-210	-0-	303	1	2570	2	Y	6					81
							7	9									
10	DLQ G-10		2704	-0-	2704	2704	277	1	2423	2	Y	4					85
							4	9									
11	5560	X	2856	-0-	-2704	-0-	295	1	2554	2	Y	6					91
							7	9									
12	1550	X	1326	-0-	-224	-0-	135	1	1183	2	Y	7					98
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 33,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

TEXAN GARDENS (L SAND) //CONT.// 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
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	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	130	1	1515	2	Y	20					160
							22	9									
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	118	1	1312	2	Y	19					179
							21	9									
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	119	1	1292	2	Y	-0-					179
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	144	1	1666	2	Y	-0-	177	1			2
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	150	1	1445	2	Y	-0-					2
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	151	1	1430	2	Y	-0-					2
07	1798	N	1472	-0-	-326	-0-	140	1	1332	2	Y	-0-					2
08	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	143	1	1358	2	Y	5					7
							6	9									
09	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	167	1	1413	2	Y	6					13
							7	9									
10	DLQ G-10		1446	-0-	1446	1446	148	1	1292	2	Y	5					18
							6	9									
11	3000	X	1554	-0-	-1446	-0-	160	1	1387	2	Y	6					24
							7	9									
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	221	2	Y	8					32
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 17,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	387	2	N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	311	2	N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	318	2	N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	34	1	399	2	N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	37	1	354	2	N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	365	2	N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	63	1	605	2	N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	43	1	412	2	N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	42	1	357	2	N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	39	1	342	2	N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	40	1	345	2	N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	375	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	67	1	774	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	587	-0-	-225	-0-	48	1	539	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	603	-0-	-141	-0-	51	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	55	1	634	2	Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	59	1	566	2	Y	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	65	1	611	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	515	-0-	-198	-0-	49	1	466	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	436	-0-	-184	-0-	42	1	394	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	409	-0-	-281	-0-	43	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		388	-0-	388	388	40	1	348	2	Y	-0-					-0-
11	787	N	399	-0-	-388	-0-	41	1	358	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	363	-0-	-71	-0-	37	1	326	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (L SAND) //CONT.// 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1029	N	1029	-0-		-0-	-0-	76	1	883	2	Y	64					260
								70	9									
02	803	N	803	-0-		-0-	-0-	61	1	673	2	Y	63	185	1			138
								69	9									
03	806	N	744	-0-		-62	-0-	62	1	678	2	Y	4					142
								4	9									
04	925	N	925	-0-		-0-	-0-	74	1	851	2	Y	-0-	142	1			-0-
05	776	N	776	-0-		-0-	-0-	73	1	703	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-		-0-	-0-	75	1	705	2	Y	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-		-0-	-0-	66	1	630	2	Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-		-0-	-0-	63	1	601	2	Y	57					57
								63	9									
09	729	N	729	-0-		-0-	-0-	70	1	597	2	Y	56					113
								62	9									
10	DLQ G-10		661	-0-		661	661	61	1	536	2	Y	58	79	1			92
								64	9									
11	1340	N	679	-0-		-661	-0-	62	1	532	2	Y	77					169
								85	9									
12	806	N	806	-0-		-0-	-0-	73	1	637	2	Y	87	180	1			76
								96	9									

TOTAL GAS PROD: 9,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

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	-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-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

01	225	N	225	-0-	-0-	-0-		18	1	207	2	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-		16	1	181	2	N	-0-					-0-
03	186	N	95	-0-	-91	-0-		8	1	87	2	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-		19	1	216	2	N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-		20	1	193	2	N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-		16	1	150	2	N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-		17	1	162	2	N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-		17	1	157	2	N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-		19	1	157	2	N	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-		16	1	143	2	N	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-		17	1	143	2	N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-		17	1	150	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (L SAND) //CONT.// 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	553	1	6433	2	Y	19					151
							21	9									
02	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	495	1	5510	2	Y	25	104	1			72
							28	9									
03	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	511	1	5554	2	Y	1					73
							1	9									
04	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	617	1	7128	2	Y	-0-					73
05	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	609	1	5868	2	Y	-0-	73	1			-0-
06	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	585	1	5527	2	Y	-0-					-0-
07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	487	1	4650	2	Y	-0-					-0-
08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	461	1	4371	2	Y	-0-					-0-
09	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	529	1	4488	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4513	-0-	4513	4513	463	1	4050	2	Y	-0-					-0-
11	9475	X	4962	-0-	-4513	-0-	515	1	4447	2	Y	-0-					-0-
12	5177	X	5156	-0-	-21	-0-	528	1	4628	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

TEXAN GARDENS (MISSION) 89070 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (MISSION) //CONT.// 89070 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 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	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	301	1	3504	2	Y	16					110
							18	9									
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	278	1	3093	2	Y	21	77	1			54
							23	9									
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	404	1	4391	2	Y	54					108
							59	9									
04	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	110	1	1270	2	Y	75					183
							83	9									
05	2046	X	165	-0-	-1881	-0-	15	1	146	2	Y	4	101	1			86
							4	9									
06	1980	X	181	-0-	-1799	-0-	13	1	125	2	Y	39					125
							43	9									
07	2046	X	224	-0-	-1822	-0-	19	1	179	2	Y	24					149
							26	9									
08	2046	X	226	-0-	-1820	-0-	22	1	204	2	Y	-0-					149
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	27					176
10	DLQ G-10		251	-0-	251	251	23	1	202	2	Y	24					200
							26	9									
11	533	X	282	-0-	-251	-0-	27	1	233	2	Y	20					220
							22	9									
12	381	X	381	-0-	-0-	-0-	36	1	316	2	Y	26	160	1			86
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 15,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					12
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					12
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					12
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					12
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					12
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					12
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (O SAND) 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (O SAND) //CONT.// 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG III WELL #: 2 RRCID -> 181955 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

01	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	903	1	6409	2	Y	-0-					-0-
02	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	810	1	5820	2	Y	-0-					-0-
03	7781	X	7193	-0-	-588	-0-	940	1	6253	2	Y	-0-					-0-
04	7380	X	6952	-0-	-428	-0-	941	1	6011	2	Y	-0-					-0-
05	7347	X	6799	-0-	-548	-0-	898	1	5901	2	Y	-0-					-0-
06	7080	X	6624	-0-	-456	-0-	903	1	5721	2	Y	-0-					-0-
07	7192	X	7114	-0-	-78	-0-	1082	1	6032	2	Y	-0-					-0-
08	7192	X	7006	-0-	-186	-0-	1056	1	5950	2	Y	-0-					-0-
09	6960	X	6379	-0-	-581	-0-	1060	1	5319	2	Y	-0-					-0-
10	7037	X	6612	-0-	-425	-0-	1115	1	5497	2	Y	-0-					-0-
11	6810	X	6712	-0-	-98	-0-	1460	1	5252	2	Y	-0-					-0-
12	7037	X	6854	-0-	-183	-0-	1502	1	5352	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370

01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	159	1	1851	2	Y	-0-					122
02	1421	N	875	-0-	-546	-0-	72	1	803	2	Y	-0-					122
03	1519	N	1084	-0-	-435	-0-	89	1	973	2	Y	20					142
							22	9									
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	102	1	1179	2	Y	26	138	1			30
							29	9									
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	98	1	940	2	Y	-0-					30
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	106	1	1002	2	Y	4					34
							4	9									
07	1364	N	321	-0-	-1043	-0-	30	1	291	2	Y	-0-					34
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	96	1	909	2	Y	-0-					34
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	121	1	1021	2	Y	1					35
							1	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					39
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	102	1	879	2	Y	-0-					39
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	102	1	893	2	Y	1					40
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

TEXAN GARDENS (O SAND) //CONT.// 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
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	1395	-0-	-0-	-0-	111	1	1284	2	Y	-0-					190
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	109	1	1211	2	Y	-0-					190
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	105	1	1140	2	Y	1					191
							1	9									
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	128	1	1484	2	Y	-0-					191
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	138	1	1330	2	Y	1					192
							1	9									
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	144	1	1363	2	Y	-0-					192
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	140	1	1335	2	Y	1					193
							1	9									
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	146	1	1386	2	Y	15					208
							17	9									
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	168	1	1426	2	Y	-0-					208
10	DLQ G-10		1457	-0-	1457	1457	150	1	1307	2	Y	-0-					208
11	2933	N	1476	-0-	-1457	-0-	153	1	1323	2	Y	-0-					208
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	161	1	1413	2	Y	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 17,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	108	1	1252	2	N	31					194
							34	9									
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	84	1	940	2	N	8					202
							9	9									
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	92	1	1003	2	N	37					239
							41	9									
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	110	1	1276	2	N	26	178	1			87
							29	9									
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	111	1	1074	2	N	17					104
							19	9									
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	111	1	1053	2	N	33					137
							36	9									
07	1457	N	1093	-0-	-364	-0-	100	1	956	2	N	34					171
							37	9									
08	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	104	1	985	2	N	-0-					171
09	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	119	1	1008	2	N	-0-					171
10	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	103	1	903	2	N	-0-					171
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	110	1	954	2	N	-0-					171
12	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	110	1	967	2	N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 13,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

TEXAN GARDENS (O, EAST) 89070 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	278	1	1974	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	255	1	1832	2	Y	-0-					2
03	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	291	1	1935	2	Y	1					3
							1	9									
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	299	1	1910	2	Y	-0-					3
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	287	1	1883	2	Y	3					6
							3	9									
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	280	1	1773	2	Y	1					7
							1	9									
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	333	1	1855	2	Y	-0-					7
08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	399	1	2249	2	Y	-0-					7
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	373	1	1871	2	Y	-0-					7
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	392	1	1930	2	Y	-0-					7
11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	530	1	1905	2	Y	1					8
							1	9									
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	544	1	1939	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 27,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CNG GU IV WELL #: 1 RRCID -> 175825 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8075 - 8520

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2012 - PLUGGED 05/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141

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	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-

TEXAN GARDENS (O, EAST) //CONT.// 89070 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 128754 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8061 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2012 - PLUGGED 2/15/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1817	-0-	-167	-0-	144	1	1673	2	Y	-0-					-0-
02	1943	N	1605	-0-	-338	-0-	132	1	1473	2	Y	-0-					-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	138	1	1497	2	Y	11					11
							12	9									
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	169	1	1953	2	Y	12	6	1			17
							13	9									
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	177	1	1709	2	Y	12					29
							13	9									
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	184	1	1738	2	Y	9					38
							10	9									
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	172	1	1641	2	Y	9	30	1			17
							10	9									
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	176	1	1663	2	Y	-0-					17
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	204	1	1732	2	Y	-0-					17
10	DLQ G-10		1814	-0-	1814	1814	186	1	1628	2	Y	-0-	17	1			-0-
11	1814	N	-0-	-0-	-1814	-0-					Y	-0-					-0-
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	205	1	1799	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

TEXAN GARDENS (O, EAST) //CONT.// 89070 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	77	1	891	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	74	1	822	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	916	-0-	-45	-0-	72	1	785	2	Y	54					54
							59	9									
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	79	1	909	2	Y	61	31	1			84
							67	9									
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	82	1	792	2	Y	57					141
							63	9									
06	900	N	827	-0-	-73	-0-	74	1	703	2	Y	45					186
							50	9									
07	1085	N	867	-0-	-218	-0-	77	1	738	2	Y	47	150	1			83
							52	9									
08	930	N	842	-0-	-88	-0-	80	1	762	2	Y	-0-					83
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	89	1	756	2	Y	-0-					83
10	DLQ G-10		779	-0-	779	779	80	1	699	2	Y	-0-	83	1			-0-
11	1579	N	800	-0-	-779	-0-	83	1	717	2	Y	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	89	1	784	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (O, SOUTH) 89070 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394

01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		19	-0-	19	19	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	35	N	16	-0-	-19	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (O, SOUTH) //CONT.// 89070 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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

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	-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-

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	33	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	332	-0-	-16	-0-	27	1	305	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	29	1	314	2	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	36	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	37	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	370	-0-	-95	-0-	35	1	335	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	33	1	316	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	39	1	327	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	330	-0-	330	330	34	1	296	2	Y	-0-					-0-
11	661	N	331	-0-	-330	-0-	34	1	297	2	Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (O, W) 89070 344 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	Y	5					85
							6	9									
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	Y	-0-					85
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	Y	-0-					85
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	Y	-0-					85
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	Y	-0-					85
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	Y	-0-					85
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	17	1	165	2	Y	8					93
							9	9									
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	Y	-0-					93
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	2	Y	-0-					93
10	DLQ G-10		196	-0-	196	196	20	1	176	2	Y	-0-					93
11	395	N	199	-0-	-196	-0-	21	1	178	2	Y	-0-					93
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TEXAN GARDENS (P SAND) 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 222989 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (P SAND) //CONT.// 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	460	1	2043	2	Y	-0-					-0-
02	2552	N	1755	-0-	-797	-0-	319	1	1436	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1817	-0-	-167	-0-	370	1	1447	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1893	-0-	-57	-0-	523	1	1370	2	Y	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	610	1	1379	2	Y	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	580	1	1217	2	Y	-0-					-0-
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	783	1	1409	2	Y	-0-					-0-
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	794	1	1201	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	773	1	1017	2	Y	-0-					-0-
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	818	1	1098	2	Y	-0-					-0-
11	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	407	1	2212	2	Y	-0-					-0-
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	577	1	1720	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (R, FB-4) 89070 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 135385 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 8742 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	77	1	890	2	Y	-0-					44
02	957	N	897	-0-	-60	-0-	74	1	823	2	Y	-0-					44
03	930	N	858	-0-	-72	-0-	72	1	786	2	Y	-0-					44
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	83	1	962	2	Y	-0-	44	1			-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	95	1	911	2	Y	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	76	1	717	2	Y	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	103	1	979	2	Y	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	87	1	822	2	Y	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	103	1	876	2	Y	1					1
							1	9									
10	DLQ G-10		910	-0-	910	910	93	1	814	2	Y	3					4
							3	9									
11	1988	N	1078	-0-	-910	-0-	112	1	966	2	Y	-0-					4
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	117	1	1024	2	Y	1					5
							1	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/09/2013

TOTAL GAS PROD: 11,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEXAN GARDENS (R, FB-4) //CONT.// 89070 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	650	-0-	-156	-0-	51	1	599	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	545	-0-	-35	-0-	45	1	500	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	567	-0-	-301	-0-	48	1	519	2	Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	55	1	638	2	Y	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	60	1	583	2	Y	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	65	1	615	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	630	-0-	-83	-0-	60	1	570	2	Y	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	62	1	585	2	Y	16					16
							18	9									
09	690	N	649	-0-	-41	-0-	67	1	568	2	Y	13					29
							14	9									
10	DLQ G-10		565	-0-	565	565	56	1	491	2	Y	16					45
							18	9									
11	1095	N	530	-0-	-565	-0-	53	1	457	2	Y	18					63
							20	9									
12	682	N	539	-0-	-143	-0-	51	1	443	2	Y	41					104
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 7,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

TEXAN GARDENS (R, FB-4) //CONT.// 89070 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	70	1	808	2	Y	-0-					39
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	70	1	775	2	Y	-0-					39
03	868	N	752	-0-	-116	-0-	63	1	689	2	Y	-0-					39
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	74	1	855	2	Y	-0-					39
05	899	N	775	-0-	-124	-0-	73	1	702	2	Y	-0-					39
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	70	1	659	2	Y	-0-					39
07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	241	1	2297	2	Y	8					47
							9	9									
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	193	1	1829	2	Y	-0-					47
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	202	1	1713	2	Y	-0-					47
10	DLQ G-10		993	-0-	993	993	102	1	891	2	Y	-0-					47
11	1708	N	715	-0-	-993	-0-	74	1	641	2	Y	-0-					47
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	108	1	946	2	Y	1					48
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TEXAN GARDENS (R SAND) 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9016 - 9076

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG IV WELL #: 7T RRCID -> 182138 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953

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 (R SAND) //CONT.// 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	191	1	1355	2	N	4	12	1			2
							4	9									
02	1450	N	1330	-0-	-120	-0-	162	1	1168	2	N	-0-					2
03	1581	N	1444	-0-	-137	-0-	189	1	1254	2	N	1					3
							1	9									
04	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	190	1	1212	2	N	-0-					3
05	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	178	1	1167	2	N	-0-					3
06	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	176	1	1114	2	N	-0-					3
07	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	196	1	1096	2	N	-0-					3
08	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	193	1	1090	2	N	-0-					3
09	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	190	1	952	2	N	-0-					3
10	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	207	1	1022	2	N	-0-					3
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	272	1	979	2	N	-0-					3
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	277	1	988	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 15,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					47
02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	32	1	227	2	N	-0-					47
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	79	1	527	2	N	-0-					47
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	87	1	557	2	N	-0-					47
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	78	1	515	2	N	-0-					47
06	600	N	489	-0-	-111	-0-	67	1	422	2	N	-0-					47
07	651	N	554	-0-	-97	-0-	84	1	470	2	N	-0-					47
08	589	N	139	-0-	-450	-0-	21	1	118	2	N	-0-					47
09	480	N	53	-0-	-427	-0-	9	1	44	2	N	-0-					47
10	558	N	76	-0-	-482	-0-	13	1	63	2	N	-0-					47
11	120	N	37	-0-	-83	-0-	8	1	29	2	N	-0-					47
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) //CONT.// 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (S SAND) 89070 363 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (S SAND) //CONT.// 89070 363 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (T SAND) 89070 364 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

01	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	383	1	2721	2	Y	-0-					-0-
02	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	336	1	2417	2	Y	-0-					-0-
03	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	402	1	2676	2	Y	-0-					-0-
04	3060 X	2849	-0-	-211	-0-	386	1	2463	2	Y	-0-					-0-
05	3100 X	2605	-0-	-495	-0-	340	1	2231	2	Y	31					31
						34	9									
06	3000 X	2721	-0-	-279	-0-	369	1	2339	2	Y	12					43
						13	9									
07	3069 X	2747	-0-	-322	-0-	418	1	2329	2	Y	-0-					43
08	3069 X	2691	-0-	-378	-0-	406	1	2285	2	Y	-0-					43
09	2850 X	2536	-0-	-314	-0-	421	1	2115	2	Y	-0-					43
10	2759 N	2467	-0-	-292	-0-	416	1	2051	2	Y	-0-					43
11	2610 N	2548	-0-	-62	-0-	552	1	1986	2	Y	9					52
						10	9									
12	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	584	1	2080	2	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 32,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

TEXAN GARDENS (T SAND) //CONT.// 89070 364 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	531	1	3769	2	N	18	28	1			2
							20	9									
02	3915	X	3821	-0-	-94	-0-	467	1	3354	2	N	-0-					2
03	4185	X	4183	-0-	-2	-0-	546	1	3634	2	N	3					5
							3	9									
04	4050	X	3602	-0-	-448	-0-	488	1	3114	2	N	-0-					5
05	4185	X	3860	-0-	-325	-0-	508	1	3337	2	N	14					19
							15	9									
06	4050	X	3762	-0-	-288	-0-	512	1	3244	2	N	5					24
							6	9									
07	4185	X	3420	-0-	-765	-0-	520	1	2900	2	N	-0-					24
08	4185	X	3636	-0-	-549	-0-	548	1	3088	2	N	-0-					24
09	3750	X	3318	-0-	-432	-0-	551	1	2767	2	N	-0-					24
10	3875	X	3375	-0-	-500	-0-	569	1	2806	2	N	-0-					24
11	3750	X	3243	-0-	-507	-0-	704	1	2535	2	N	4					28
							4	9									
12	3627	X	3431	-0-	-196	-0-	752	1	2679	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 43,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

TEXAN GARDENS (S, WEST) 89070 369 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4832	-0-	-252	-0-	594	1	4216	2	Y	20	43	1			4
							22	9									
02	4756	X	4459	-0-	-297	-0-	545	1	3914	2	Y	-0-					4
03	5084	X	4834	-0-	-250	-0-	631	1	4199	2	Y	4					8
							4	9									
04	T. A.		4581	-0-	4581	4581	620	1	3961	2	Y	-0-					8
05	T. A.		4585	-0-	4585	9166	606	1	3979	2	Y	-0-					8
06	13028	X	3862	-0-	-9166	-0-	526	1	3336	2	Y	-0-					8
07	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	202	1	1127	2	Y	-0-					8
08	91	X	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	Y	-0-					8
09	4590	X	23	-0-	-4567	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					8
10	4588	X	75	-0-	-4513	-0-	13	1	62	2	Y	-0-					8
11	3870	X	276	-0-	-3594	-0-	60	1	216	2	Y	-0-					8
12	1333	X	187	-0-	-1146	-0-	41	1	146	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 29,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

TEXAN GARDENS (S, WEST) //CONT.// 89070 369 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	650	1	4613	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
02	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	598	1	4300	2	Y	-0-					2
03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	661	1	4395	2	Y	1					3
							1	9									
04	5310	X	4718	-0-	-592	-0-	639	1	4079	2	Y	-0-					3
05	5270	X	4800	-0-	-470	-0-	634	1	4163	2	Y	3					6
							3	9									
06	5100	X	5080	-0-	-20	-0-	692	1	4387	2	Y	1					7
							1	9									
07	5239	X	5040	-0-	-199	-0-	766	1	4274	2	Y	-0-					7
08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	764	1	4305	2	Y	-0-					7
09	5070	X	4899	-0-	-171	-0-	814	1	4085	2	Y	-0-					7
10	5022	X	4971	-0-	-51	-0-	838	1	4133	2	Y	-0-					7
11	4860	X	4530	-0-	-330	-0-	985	1	3544	2	Y	1					8
							1	9									
12	5022	X	4548	-0-	-474	-0-	997	1	3551	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 58,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	396	1	4604	2	Y	-0-					-0-
02	4466	X	3932	-0-	-534	-0-	324	1	3608	2	Y	-0-					-0-
03	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	541	1	5883	2	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3131	X	2467	-0-	-664	-0-	232	1	2235	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2133	-0-	-897	-0-	204	1	1929	2	Y	-0-					-0-
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	386	1	3680	2	Y	-0-					-0-
08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	524	1	4970	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5569	-0-	5569	5569	572	1	4997	2	Y	-0-					-0-
11	11382	X	5813	-0-	-5569	-0-	603	1	5210	2	Y	-0-					-0-
12	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	634	1	5556	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (5900) 89070 559 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-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-

TEXAN GARDENS (7400) 89070 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	153	1	1773	2	N	-0-					38
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	135	1	1504	2	N	-0-					38
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	133	1	1445	2	N	-0-					38
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	159	1	1838	2	N	-0-					38
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	165	1	1592	2	N	-0-					38
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	166	1	1568	2	N	-0-					38
07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	154	1	1474	2	N	-0-					38
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	81	1	768	2	N	-0-					38
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	181	1	1535	2	N	-0-					38
10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	166	1	1453	2	N	-0-					38
11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	175	1	1517	2	N	1					39
						1	9									
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	82	1	721	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 18,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 216531 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7908 - 7962

01	1302 N	866	-0-	-436	-0-	69	1	797	2	Y	-0-					-0-
02	1218 N	690	-0-	-528	-0-	57	1	633	2	Y	-0-					-0-
03	1116 N	808	-0-	-308	-0-	68	1	740	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	87	1	834	2	Y	-0-					-0-
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	89	1	845	2	Y	-0-					-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	89	1	851	2	Y	-0-					-0-
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	96	1	909	2	Y	-0-					-0-
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	109	1	922	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	948	-0-	948	948	97	1	851	2	Y	-0-					-0-
11	1925 N	977	-0-	-948	-0-	101	1	876	2	Y	-0-					-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	109	1	955	2	Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2013

TOTAL GAS PROD: 10,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (7400) //CONT.// 89070 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-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	T. A.		-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-

HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092

01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	Y	1					15
							1	9									
02	232	N	223	-0-	-9	-0-	18	1	205	2	Y	-0-					15
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	17	1	189	2	Y	-0-					15
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	2	Y	-0-	15	1			-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	2	Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		183	-0-	183	183	19	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	349	N	166	-0-	-183	-0-	17	1	149	2	Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	62	1	721	2	Y	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	57	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	60	1	651	2	Y	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	77	1	888	2	Y	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	78	1	747	2	Y	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	78	1	737	2	Y	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	73	1	698	2	Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	75	1	714	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	89	1	751	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		810	-0-	810	810	83	1	727	2	Y	-0-					-0-
11	1707	N	897	-0-	-810	-0-	93	1	804	2	Y	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	95	1	829	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (8800) 89070 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TEXAN GARDENS (10400) 89070 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U WELL #: 1 RRCID -> 101292 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 15084 PERF.11269 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	724	-0-	-609	-0-	58	1	28	2	N	22	22	8			127
							614	3	24	9							
02	1218	X	707	-0-	-511	-0-	52	1	14	2	N	68	29	8			166
							566	3	75	9							
03	1302	X	647	-0-	-655	-0-	50	1	11	2	N	31	10	8			187
							552	3	34	9							
04	1050	X	584	-0-	-466	-0-	44	1	12	2	N	32	193	1	9	8	17
							493	3	35	9							
05	930	X	930	-0-	-0-	-0-	78	1	22	2	N	14	2	8			29
							815	3	15	9							
06	895	X	895	-0-	-0-	-0-	86	1	24	2	N	22	7	8			44
							761	3	24	9							
07	874	X	874	-0-	-0-	-0-	89	1	13	2	N	2	1	8			45
							770	3	2	9							
08	930	X	436	-0-	-494	-0-	37	1	12	2	N	8	1	0	2	8	50
							378	3	9	9							
09	900	X	736	-0-	-164	-0-	68	1	13	2	N	1	1	8			50
							654	3	1	9							
10	930	X	769	-0-	-161	-0-	69	1	20	2	N	11	11	8			50
							668	3	12	9							
11	900	X	799	-0-	-101	-0-	79	1	14	2	N	9	2	0	7	8	50
							696	3	10	9							
12	868	X	854	-0-	-14	-0-	75	1	15	2	N	15	15	8			50
							747	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 8,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
R & R ROYALTY WELL #: 4 RRCID -> 171165 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 14679 PERF.11350 - 13752

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	1743	-0-	-1047	-0-	138	1	67	2	N	62	9	8			92
							1470	3	68	9							
02	2610	X	1751	-0-	-859	-0-	140	1	39	2	N	33	10	8			115
							1536	3	36	9							
03	2573	X	2177	-0-	-396	-0-	171	1	38	2	N	58	139	1	4	8	30
							1904	3	64	9							
04	2280	X	2176	-0-	-104	-0-	171	1	46	2	N	57	5	8			82
							1896	3	63	9							
05	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	186	1	51	2	N	34	2	8			114
							1939	3	37	9							
06	2100	X	1914	-0-	-186	-0-	188	1	52	2	N	5	5	8			114
							1668	3	6	9							
07	2263	X	2089	-0-	-174	-0-	214	1	31	2	N	3	1	8			116
							1841	3	3	9							
08	2263	X	1795	-0-	-468	-0-	156	1	50	2	N	2	1	0	1	8	116
							1587	3	2	9							
09	2190	X	2122	-0-	-68	-0-	197	1	38	2	N	2	8	1	1	8	109
							1885	3	2	9							
10	2201	X	1891	-0-	-310	-0-	172	1	50	2	N	11	11	8			109
							1657	3	12	9							
11	2010	X	1299	-0-	-711	-0-	126	1	22	2	N	39	1	0	5	8	142
							1108	3	43	9							
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	326	1	66	2	N	42	146	1	7	8	31
							3237	3	46	9							

TOTAL GAS PROD: 24,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

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	3689	X	3346	-0-	-343	-0-	270	1	131	2	N	59	24	8			78
							2880	3	65	9							
02	3364	X	3359	-0-	-5	-0-	267	1	75	2	N	73	29	8			122
							2937	3	80	9							
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	276	1	61	2	N	40	8	8			154
							3081	3	44	9							
04	3330	X	3224	-0-	-106	-0-	258	1	70	2	N	33	152	1	9	8	26
							2860	3	36	9							
05	3596	X	3233	-0-	-363	-0-	274	1	76	2	N	28	2	8			52
							2852	3	31	9							
06	3480	X	3064	-0-	-416	-0-	295	1	81	2	N	56	8	8			100
							2626	3	62	9							
07	3596	X	2968	-0-	-628	-0-	298	1	44	2	N	56	115	1	1	8	40
							2564	3	62	9							
08	3472	X	3094	-0-	-378	-0-	268	1	86	2	N	18	1	0	2	8	55
							2720	3	20	9							
09	3210	X	2846	-0-	-364	-0-	265	1	51	2	N	1	1	8			55
							2529	3	1	9							
10	3224	X	2979	-0-	-245	-0-	263	1	76	2	N	102	11	8			146
							2528	3	112	9							
11	3060	X	2742	-0-	-318	-0-	274	1	48	2	N	8	1	0	7	8	146
							2411	3	9	9							
12	3100	X	2836	-0-	-264	-0-	254	1	52	2	N	7	7	8			146
							2522	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 37,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 173956 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7353	-0-	-800	-0-	597	1	290	2	N	77	12	8			151
							6381	3	85	9							
02	7279	X	6790	-0-	-489	-0-	547	1	153	2	N	81	180	1	16	8	36
							6001	3	89	9							
03	7781	X	6911	-0-	-870	-0-	554	1	122	2	N	57	9	8			84
							6172	3	63	9							
04	7110	X	6991	-0-	-119	-0-	560	1	151	2	N	70	7	8			147
							6203	3	77	9							
05	7347	X	6827	-0-	-520	-0-	578	1	160	2	N	62	180	1	3	8	26
							6021	3	68	9							
06	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	705	1	194	2	N	81	7	8			100
							6272	3	89	9							
07	7254	X	7142	-0-	-112	-0-	725	1	107	2	N	62	119	1	2	8	41
							6242	3	68	9							
08	7223	X	6652	-0-	-571	-0-	573	1	184	2	N	70	1	0	2	8	108
							5818	3	77	9							
09	7260	X	6004	-0-	-1256	-0-	553	1	106	2	N	53	1	8			160
							5287	3	58	9							
10	7502	X	5980	-0-	-1522	-0-	541	1	157	2	N	68	173	1	14	8	41
							5207	3	75	9							
11	7260	X	6537	-0-	-723	-0-	646	1	113	2	N	78	1	0	6	8	112
							5692	3	86	9							
12	7099	X	6283	-0-	-816	-0-	561	1	114	2	N	27	7	8			132
							5578	3	30	9							

TOTAL GAS PROD: 80,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11390	-0-	-855	-0-	934	1	453	2	N	22	9	8			93
							9979	3	24	9							
02	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	917	1	257	2	N	230	190	1	15	8	118
							10074	3	253	9							
03	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	953	1	211	2	N	67	6	8			179
							10630	3	74	9							
04	11220	X	11209	-0-	-11	-0-	897	1	242	2	N	112	180	1	6	8	105
							9947	3	123	9							
05	12307	X	11535	-0-	-772	-0-	979	1	271	2	N	84	161	1	2	8	26
							10193	3	92	9							
06	11910	X	11202	-0-	-708	-0-	1090	1	300	2	N	112	6	8			132
							9689	3	123	9							
07	12307	X	11259	-0-	-1048	-0-	1145	1	168	2	N	83	174	1	1	8	40
							9855	3	91	9							
08	11873	X	11050	-0-	-823	-0-	953	1	307	2	N	103	1	0	1	8	141
							9677	3	113	9							
09	11220	X	10079	-0-	-1141	-0-	931	1	178	2	N	72	170	1	1	8	42
							8891	3	79	9							
10	11563	X	10028	-0-	-1535	-0-	907	1	264	2	N	109	14	8			137
							8737	3	120	9							
11	11190	X	9692	-0-	-1498	-0-	962	1	168	2	N	81	1	0	194	1	17
							8473	3	89	9			6	8			
12	11253	X	10203	-0-	-1050	-0-	905	1	184	2	N	110	7	8			120
							8993	3	121	9							

TOTAL GAS PROD: 131,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,185

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	6386	X	5812	-0-	-574	-0-	471	1	229	2	N	70	11	8			135
							5035	3	77	9							
02	5974	X	5691	-0-	-283	-0-	457	1	128	2	N	82	18	8			199
							5016	3	90	9							
03	6386	X	5762	-0-	-624	-0-	459	1	101	2	N	76	191	1	9	8	75
							5118	3	84	9							
04	5910	X	5405	-0-	-505	-0-	431	1	116	2	N	76	6	8			145
							4774	3	84	9							
05	6076	X	5329	-0-	-747	-0-	453	1	125	2	N	33	165	1	3	8	10
							4715	3	36	9							
06	5880	X	5175	-0-	-705	-0-	503	1	138	2	N	60	7	8			63
							4468	3	66	9							
07	6076	X	5534	-0-	-542	-0-	560	1	82	2	N	62	76	1	3	8	46
							4824	3	68	9							
08	5766	X	5296	-0-	-470	-0-	458	1	147	2	N	36	1	0	1	8	80
							4651	3	40	9							
09	5400	X	4781	-0-	-619	-0-	441	1	84	2	N	39	1	8			118
							4213	3	43	9							
10	5549	X	4632	-0-	-917	-0-	419	1	122	2	N	55	14	8			159
							4030	3	61	9							
11	5370	X	4020	-0-	-1350	-0-	399	1	70	2	N	35	1	0	173	1	14
							3512	3	39	9			6	8			
12	5549	X	4286	-0-	-1263	-0-	380	1	77	2	N	51	7	8			58
							3773	3	56	9							

TOTAL GAS PROD: 61,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242869 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.11688 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11720 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4103	-0-	-268	-0-	328	1	159	2	N	99	20	8			207
							3507	3	109	9							
02	4060	X	3301	-0-	-759	-0-	467	1	67	2	N	115	195	1	17	8	110
							2640	3	127	9							
03	4340	X	4014	-0-	-326	-0-	1007	1	57	2	N	71	10	8			171
							2872	3	78	9							
04	3960	X	3366	-0-	-594	-0-	957	1	54	2	N	114	185	1	8	8	92
							2230	3	125	9							
05	4092	X	3825	-0-	-267	-0-	1038	1	71	2	N	41	2	8			131
							2671	3	45	9							
06	3960	X	3350	-0-	-610	-0-	984	1	70	2	N	39	6	8			164
							2253	3	43	9							
07	3999	X	3376	-0-	-623	-0-	1039	1	38	2	N	73	190	1	1	8	46
							2219	3	80	9							
08	3999	X	2768	-0-	-1231	-0-	929	1	56	2	N	23	1	0	2	8	66
							1758	3	25	9							
09	3690	X	3148	-0-	-542	-0-	972	1	41	2	N	65	1	8			130
							2063	3	72	9							
10	3813	X	1349	-0-	-2464	-0-	780	1	14	2	N	71	162	1	7	8	32
							477	3	78	9							
11	3360	X	1402	-0-	-1958	-0-	614	1	15	2	N	21	2	8			51
							750	3	23	9							
12	3379	X	1277	-0-	-2102	-0-	802	1	9	2	N	5	3	8			53
							460	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 35,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	13341	-0-	-609	-0-	1071	1	520	2	N	282	367	1	25	8	77
							11440	3	310	9							
02	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	1035	1	290	2	N	231	192	1	28	8	88
							11359	3	254	9							
03	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	1110	1	245	2	N	303	180	1	14	8	197
							12379	3	333	9							
04	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	1062	1	287	2	N	293	376	1	11	8	103
							11778	3	322	9							
05	13826	X	13495	-0-	-331	-0-	1127	1	312	2	N	287	283	1	2	8	105
							11740	3	316	9							
06	13620	X	12682	-0-	-938	-0-	1221	1	336	2	N	248	192	1	7	8	154
							10852	3	273	9							
07	14074	X	12438	-0-	-1636	-0-	1240	1	182	2	N	311	308	1	2	8	155
							10674	3	342	9							
08	14074	X	12465	-0-	-1609	-0-	1065	1	343	2	N	221	1	0	331	1	43
							10814	3	243	9			1	8			
09	13440	X	12084	-0-	-1356	-0-	1097	1	210	2	N	270	192	1	1	8	120
							10480	3	297	9							
10	13485	X	12494	-0-	-991	-0-	1115	1	324	2	N	285	358	1	14	8	33
							10741	3	314	9							
11	12690	X	11831	-0-	-859	-0-	1156	1	202	2	N	263	2	0	194	1	93
							10184	3	289	9			7	8			
12	12493	X	12364	-0-	-129	-0-	1081	1	220	2	N	289	189	1	15	8	178
							10745	3	318	9							

TOTAL GAS PROD: 153,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,283

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	5	2	N	-0-					90
							113	3									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	N	-0-					90
							84	3									
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	N	-0-					90
							136	3									
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	8	1	2	2	N	-0-					90
							86	3									
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	1	2	N	-0-					90
							43	3									
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	11	1	3	2	N	-0-					90
							101	3									
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	7	1	1	2	N	-0-	90	0			-0-
							63	3									
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	4	2	N	-0-					-0-
							123	3									
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	3	2	N	-0-					-0-
							154	3									
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	5	2	N	-0-					-0-
							159	3									
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	4	2	N	-0-					-0-
							184	3									
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	4	2	N	-0-					-0-
							197	3									

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3534	X	3407	-0-	-127	-0-	279	1	135	2	N	11	11	8			110
							2981	3	12	9							
02	3306	X	3273	-0-	-33	-0-	265	1	74	2	N	17	17	8			110
							2915	3	19	9							
03	3534	X	3476	-0-	-58	-0-	272	1	60	2	N	104	184	1	6	8	24
							3030	3	114	9							
04	3420	X	3262	-0-	-158	-0-	257	1	70	2	N	74	7	8			91
							2854	3	81	9							
05	3534	X	3263	-0-	-271	-0-	276	1	76	2	N	29	2	8			118
							2879	3	32	9							
06	3390	X	3127	-0-	-263	-0-	297	1	82	2	N	95	189	1	5	8	19
							2643	3	105	9							
07	3503	X	3193	-0-	-310	-0-	325	1	48	2	N	21	1	8			39
							2797	3	23	9							
08	3472	X	3200	-0-	-272	-0-	278	1	89	2	N	12	1	0	1	8	49
							2820	3	13	9							
09	3270	X	2566	-0-	-704	-0-	239	1	46	2	N	1	1	8			49
							2280	3	1	9							
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	298	1	87	2	N	10	10	8			49
							2874	3	11	9							
11	3120	X	3083	-0-	-37	-0-	308	1	54	2	N	9	49	0	6	8	3
							2711	3	10	9							
12	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	280	1	57	2	N	7	7	8			3
							2783	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 38,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	X	218	-0-	-0-	-0-	18	1	9	2	N	2	2	8			132
							189	3	2	9							
02	377	N	216	-0-	-161	-0-	17	1	5	2	N	2	2	8			132
							192	3	2	9							
03	310	N	120	-0-	-190	-0-	10	1	2	2	N	-0-					132
							108	3									
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	13	1	4	2	N	-0-					132
							145	3									
05	217	N	133	-0-	-84	-0-	11	1	3	2	N	-0-					132
							119	3									
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	9	1	2	2	N	-0-					132
							76	3									
07	155	N	71	-0-	-84	-0-	7	1	1	2	N	-0-					132
							63	3									
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	9	1	3	2	N	1	133	0			-0-
							88	3	1	9							
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	N	-0-					-0-
							100	3									
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	N	-0-					-0-
							102	3									
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3369	-0-	-258	-0-	277	1	134	2	N	3	3	8			172
							2955	3	3	9							
02	3306	X	2890	-0-	-416	-0-	235	1	66	2	N	5	5	8			172
							2583	3	6	9							
03	3317	X	3143	-0-	-174	-0-	254	1	56	2	N	3					175
							2830	3	3	9							
04	3270	X	2681	-0-	-589	-0-	214	1	58	2	N	36	3	8			208
							2369	3	40	9							
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	285	1	79	2	N	73	196	1			85
							2964	3	80	9							
06	3270	X	3100	-0-	-170	-0-	303	1	83	2	N	20	2	8			103
							2692	3	22	9							
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	330	1	48	2	N	55	145	1	1	8	12
							2838	3	61	9							
08	3410	X	3070	-0-	-340	-0-	265	1	85	2	N	22					34
							2696	3	24	9							
09	3300	X	2874	-0-	-426	-0-	267	1	51	2	N	8					42
							2547	3	9	9							
10	3410	X	2945	-0-	-465	-0-	269	1	78	2	N	3	3	8			42
							2595	3	3	9							
11	3180	X	2842	-0-	-338	-0-	285	1	50	2	N	1	1	8			42
							2506	3	1	9							
12	3286	X	2960	-0-	-326	-0-	265	1	54	2	N	7	3	8			46
							2633	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 36,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
FLORES, R. WELL #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6489	-0-	-114	-0-	533	1	258	2	N	10	10	8			60
							5687	3	11	9							
02	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	498	1	139	2	N	156	10	8			206
							5464	3	172	9							
03	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	550	1	121	2	N	33	89	5	8	8	142
							6131	3	36	9							
04	6330	X	6297	-0-	-33	-0-	492	1	133	2	N	194	191	5	6	8	139
							5459	3	213	9							
05	6696	X	6092	-0-	-604	-0-	508	1	140	2	N	142	60	1	170	5	49
							5288	3	156	9			2	8			
06	6630	X	5803	-0-	-827	-0-	556	1	153	2	N	135	7	8			177
							4945	3	149	9							
07	6851	X	6436	-0-	-415	-0-	639	1	94	2	N	186	301	1	2	8	60
							5498	3	205	9							
08	6851	X	6414	-0-	-437	-0-	542	1	174	2	N	178	1	0	192	1	44
							5502	3	196	9			1	8			
09	6300	X	5833	-0-	-467	-0-	528	1	101	2	N	146	1	8			189
							5043	3	161	9							
10	6448	X	5679	-0-	-769	-0-	503	1	146	2	N	168	184	1	14	8	159
							4845	3	185	9							
11	6240	X	5575	-0-	-665	-0-	541	1	95	2	N	155	1	0	195	1	112
							4768	3	171	9			6	8			
12	6448	X	5749	-0-	-699	-0-	501	1	102	2	N	155	186	1	7	8	74
							4975	3	171	9							

TOTAL GAS PROD: 73,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,658

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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-

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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	X	-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-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

01	2449	X	1955	-0-	-494	-0-	160	1	78	2	N	8	8	8							88
							1708	3	9	9											
02	2233	X	1910	-0-	-323	-0-	144	1	40	2	N	134									222
							1579	3	147	9											
03	2356	X	1903	-0-	-453	-0-	154	1	34	2	N	3	184	1							41
							1712	3	3	9											
04	2010	X	1926	-0-	-84	-0-	154	1	42	2	N	22									63
							1706	3	24	9											
05	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	190	1	53	2	N	19	2	8							80
							1983	3	21	9											
06	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	211	1	58	2	N	24	6	8							98
							1879	3	26	9											
07	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	228	1	33	2	N	15	71	1			1	8			41
							1962	3	17	9											
08	2232	X	1968	-0-	-264	-0-	170	1	55	2	N	19	1	0			1	8			58
							1722	3	21	9											
09	2160	X	1246	-0-	-914	-0-	116	1	22	2	N	1	1	8							58
							1107	3	1	9											
10	2232	X	1600	-0-	-632	-0-	145	1	42	2	N	19	11	8							66
							1392	3	21	9											
11	2160	X	1374	-0-	-786	-0-	137	1	24	2	N	6	1	0			5	8			66
							1206	3	7	9											
12	2232	X	2096	-0-	-136	-0-	186	1	38	2	N	18	8	8							76
							1852	3	20	9											

TOTAL GAS PROD: 22,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -> 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-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					172
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					172
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					172
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					172
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					172
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	176	1			18
08	9	N	-0-	-0-	-9	-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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, R. WELL #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 230363 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13369 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6742	-0-	-791	-0-	531	1	258	2	N	259	192	1	24	8	167
							5668	3	285	9							
02	6757	X	6496	-0-	-261	-0-	507	1	142	2	N	250	194	1	36	8	187
							5572	3	275	9							
03	7099	X	6745	-0-	-354	-0-	530	1	117	2	N	175	187	1	11	5	154
							5905	3	193	9			10	8			
04	6660	X	6395	-0-	-265	-0-	498	1	135	2	N	221	193	1	8	8	174
							5519	3	243	9							
05	6944	X	6338	-0-	-606	-0-	523	1	145	2	N	200	265	1	2	8	107
							5450	3	220	9							
06	6720	X	6241	-0-	-479	-0-	598	1	165	2	N	146	191	1	7	8	55
							5317	3	161	9							
07	6944	X	6240	-0-	-704	-0-	618	1	91	2	N	191	164	1	2	8	80
							5321	3	210	9							
08	6758	X	5969	-0-	-789	-0-	507	1	163	2	N	136	1	0	160	1	53
							5149	3	150	9			2	8			
09	6390	X	5403	-0-	-987	-0-	490	1	94	2	N	122	2	8			173
							4685	3	134	9							
10	6448	X	5650	-0-	-798	-0-	507	1	147	2	N	101	165	1	14	8	95
							4885	3	111	9							
11	6240	X	5143	-0-	-1097	-0-	504	1	88	2	N	98	1	0	170	1	16
							4443	3	108	9			6	8			
12	6231	X	5508	-0-	-723	-0-	484	1	99	2	N	102	7	8			111
							4813	3	112	9							

TOTAL GAS PROD: 72,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,001

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
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-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168286 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
EIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 191087 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	752	-0-	-116	-0-	213 1 441 3		98 2		N	-0-					86
02	754	N	643	-0-	-111	-0-	180 1 454 3		9 2		N	-0-					86
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	244 1 657 3		9 2 2 9		N	2	2	8			86
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	251 1 660 3		12 2 2 9		N	2	2	8			86
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	212 1 441 3		9 2 1 9		N	1	1	8			86
06	870	N	783	-0-	-87	-0-	219 1 550 3		13 2 1 9		N	1	1	8			86
07	961	N	848	-0-	-113	-0-	225 1 605 3		6 2 12 9		N	11	11	0			86
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	232 1 566 3		14 2		N	-0-					86
09	780	N	767	-0-	-13	-0-	219 1 541 3		7 2		N	-0-					86
10	837	N	734	-0-	-103	-0-	229 1 494 3		11 2		N	-0-					86
11	780	N	719	-0-	-61	-0-	210 1 502 3		7 2		N	-0-					86
12	806	N	700	-0-	-106	-0-	187 1 506 3		7 2		N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 9,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) //CONT.// 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 191678 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9658 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	176	-0-	-72	-0-	50	1	23	2	N	-0-					27
							103	3									
02	232	N	206	-0-	-26	-0-	58	1	3	2	N	-0-					27
							145	3									
03	217	N	108	-0-	-109	-0-	29	1	1	2	N	-0-					27
							78	3									
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	40	1	2	2	N	1	1	8			27
							105	3	1	9							
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	47	1	2	2	N	-0-					27
							98	3									
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	50	1	3	2	N	-0-					27
							125	3									
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	49	1	1	2	N	3	3	0			27
							130	3	3	9							
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	32	1	2	2	N	-0-					27
							78	3									
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	66	1	2	2	N	-0-					27
							163	3									
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	53	1	3	2	N	-0-					27
							114	3									
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	83	1	3	2	N	-0-					27
							198	3									
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	64	1	2	2	N	2					29
							174	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2349	-0-	-379	-0-	665	1	306	2	N	-0-					40
							1378	3									
02	2552	X	2198	-0-	-354	-0-	612	1	30	2	N	12	6	8			46
							1543	3	13	9							
03	2728	X	2303	-0-	-425	-0-	617	1	23	2	N	2	2	8			46
							1661	3	2	9							
04	2280	X	2183	-0-	-97	-0-	593	1	28	2	N	3	3	8			46
							1559	3	3	9							
05	2356	X	2050	-0-	-306	-0-	656	1	27	2	N	2	2	8			46
							1365	3	2	9							
06	2280	X	2181	-0-	-99	-0-	609	1	37	2	N	1	1	8			46
							1534	3	1	9							
07	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	627	1	17	2	N	107	35	0			118
							1682	3	118	9							
08	2294	X	2215	-0-	-79	-0-	629	1	38	2	N	12	117	1			13
							1535	3	13	9							
09	2190	X	2091	-0-	-99	-0-	597	1	19	2	N	-0-					13
							1475	3									
10	2449	X	1970	-0-	-479	-0-	615	1	30	2	N	-0-					13
							1325	3									
11	2370	X	1997	-0-	-373	-0-	584	1	18	2	N	-0-					13
							1395	3									
12	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	673	1	25	2	N	1					14
							1824	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 26,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

TEXANITA (3190) 89095 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
GUERRA, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 146815 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3186 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246241 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 16986 PERF.15144 - 15164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7177	-0-	-635	-0-	98	1	7079	2	Y	-0-					57
02	7308	X	6105	-0-	-1203	-0-	6105	2			Y	-0-					57
03	7347	X	6107	-0-	-1240	-0-	15	1	6092	2	Y	-0-					57
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	115	1	5530	2	Y	-0-					57
05	7347	X	5641	-0-	-1706	-0-	114	1	5527	2	Y	-0-					57
06	6960	X	5317	-0-	-1643	-0-	54	1	5263	2	Y	-0-					57
07	6541	X	5378	-0-	-1163	-0-	172	1	5206	2	Y	-0-					57
08	6107	X	4224	-0-	-1883	-0-	16	1	4208	2	Y	-0-					57
09	5640	X	5016	-0-	-624	-0-	316	1	4700	2	Y	-0-					57
10	DLQ	G-10	5093	-0-	5093	5093	148	1	4945	2	Y	-0-					57
11	DLQ	G-10	5122	-0-	5122	10215	37	1	5085	2	Y	-0-					57
12	15028	X	4813	-0-	-10215	-0-	45	1	4768	2	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 65,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

	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	15562	X	-0-	-0-	-15562	-0-					Y	-0-					19
02	14558	X	-0-	-0-	-14558	-0-					Y	-0-					19
03	15562	X	-0-	-0-	-15562	-0-					Y	-0-					19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
05	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	127 21	1 9	8869	2	Y	19					19
06	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	896 10	1 9	11176	2	Y	9					28
07	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	970 14	1 9	11905	2	Y	13					41
08	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	582 13	1 9	11594	2	Y	12	46	1			7
09	12090	X	11431	-0-	-659	-0-	560 14	1 9	10857	2	Y	13					20
10	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	286 8	1 9	4160	2	Y	7					27
11	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	120 2	1 9	1444	2	Y	2	24	1			5
12	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	92 3	1 9	1339	2	Y	3					8

TOTAL GAS PROD: 65,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	115	1 9	1393	2	Y	1					1
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
03	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			Y	-0-					1
04	SHUT IN		1116	-0-	1116	1116	70	1 9	1045	2	Y	1	1	1			1
05	SHUT IN		763	-0-	763	1879	11	1 9	751	2	Y	1					2
06	SHUT IN		376	-0-	376	2255	28	1 9	347	2	Y	1					3
07	SHUT IN		563	-0-	563	2818	42	1	521	2	Y	-0-					3
08	3288	X	470	-0-	-2818	-0-	22	1 9	447	2	Y	1	4	1			-0-
09	513	X	513	-0-	-0-	-0-	25	1 9	487	2	Y	1					1
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	34	1 9	495	2	Y	1					2
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	40	1	483	2	Y	-0-	1	1			1
12	522	X	522	-0-	-0-	-0-	34	1 9	487	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 6,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	28773	X	28773	-0-	-0-	-0-	2186	1 26 9	26561	2	Y	24					77
02	27389	X	27389	-0-	-0-	-0-	2257	1 30 9	25102	2	Y	27					104
03	28126	X	28126	-0-	-0-	-0-	1828	1 25 9	26273	2	Y	23					127
04	T. A.		26505	-0-	26505	26505	1656	1 22 9	24827	2	Y	20	127	1			20
05	T. A.		18051	-0-	18051	44556	253	1 42 9	17756	2	Y	38					58
06	T. A.		7960	-0-	7960	52516	590	1 7 9	7363	2	Y	6					64
07	T. A.		8120	-0-	8120	60636	611	1 9 9	7500	2	Y	8					72
08	72183	X	11547	-0-	-60636	-0-	551	1 12 9	10984	2	Y	11	77	1			6
09	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	556	1 14 9	10774	2	Y	13					19
10	12741	X	11760	-0-	-981	-0-	755	1 21 9	10984	2	Y	19					38
11	11160	X	11023	-0-	-137	-0-	844	1 23 9	10156	2	Y	21	34	1			25
12	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	843	1 23 9	12250	2	Y	21					46

TOTAL GAS PROD: 203,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
05	T. A.		344	-0-	344	380	5 1	1 9	338	2	Y	1					1
06	T. A.		1088	-0-	1088	1468	81	1	1007	2	Y	-0-					1
07	T. A.		1228	-0-	1228	2696	92 2	1 9	1134	2	Y	2					3
08	3267	X	571	-0-	-2696	-0-	27	1	544	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	835	X	835	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	793	2	Y	1					1
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	52 2	1 9	756	2	Y	2					3
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	52 1	1 9	621	2	Y	1	2	1			2
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	39 1	1 9	566	2	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 6,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		7787	-0-	7787	7787	578 6	1 9	7203	2	Y	5					5
07	14B DENY		10197	-0-	10197	17984	768 12	1 9	9417	2	Y	11					16
08	14B DENY		6691	-0-	6691	24675	319 8	1 9	6364	2	Y	7	19	1			4
09	14B DENY		5457	-0-	5457	30132	267 7	1 9	5183	2	Y	6					10
10	35111	X	4979	-0-	-30132	-0-	320 9	1 9	4650	2	Y	8					18
11	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	329 9	1 9	3954	2	Y	8	16	1			10
12	6200	X	4561	-0-	-1639	-0-	293 8	1 9	4260	2	Y	7					17

TOTAL GAS PROD: 43,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	1189	X	287	-0-	-902	-0-	24	1	263	2	Y	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1388	-0-	1388	1388	87	1	1300	2	Y	1					1
							1	9									
05	T. A.		1764	-0-	1764	3152	25	1	1735	2	Y	4					5
							4	9									
06	T. A.		322	-0-	322	3474	24	1	298	2	Y	-0-					5
07	3881	X	407	-0-	-3474	-0-	31	1	376	2	Y	-0-					5
08	22026	X	22026	-0-	-0-	-0-	1051	1	20951	2	Y	22	15	1			12
							24	9									
09	21301	X	21301	-0-	-0-	-0-	1044	1	20229	2	Y	25					37
							28	9									
10	16560	X	16560	-0-	-0-	-0-	1063	1	15468	2	Y	26					63
							29	9									
11	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	1150	1	13835	2	Y	29	56	1			36
							32	9									
12	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	906	1	13176	2	Y	22					58
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 93,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	660	1	8022	2	Y	8					21
							9	9									
02	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	648	1	7208	2	Y	7					28
							8	9									
03	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	500	1	7193	2	Y	7					35
							8	9									
04	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	441	1	6605	2	Y	5	35	1			5
							6	9									
05	5332	X	5248	-0-	-84	-0-	74	1	5161	2	Y	12					17
							13	9									
06	5160	X	4294	-0-	-866	-0-	319	1	3973	2	Y	2					19
							2	9									
07	5332	X	4620	-0-	-712	-0-	348	1	4266	2	Y	5					24
							6	9									
08	5332	X	4432	-0-	-900	-0-	212	1	4216	2	Y	4	26	1			2
							4	9									
09	5160	X	4143	-0-	-1017	-0-	203	1	3934	2	Y	5					7
							6	9									
10	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	264	1	3839	2	Y	7					14
							8	9									
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	300	1	3610	2	Y	7	12	1			9
							8	9									
12	4619	X	4011	-0-	-608	-0-	258	1	3746	2	Y	6					15
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 66,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

THOMAS LOCKHART 89481 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
THOMPSON "B" WELL #: 6 RRCID -> 107854 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4648 - 4676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS LOCKHART (4000) 89481 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEREZ, H. F. 653300
ROGERS, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 075798 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750) 89481 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
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	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	14B2 EXT	-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	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	24					24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					37
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702 X	13070	-0-	-632	-0-	759 1 10 9		12311 2		Y	-0-					-0-
02	12818 X	11923	-0-	-895	-0-	706 1 1 9		11217 2		Y	-0-					-0-
03	13702 X	12575	-0-	-1127	-0-	789 1 2 9		11786 2		Y	-0-					-0-
04	12780 X	12712	-0-	-68	-0-	797 1 4 9		11915 2		Y	-0-					-0-
05	13620 X	13620	-0-	-0-	-0-	1596 1		12024 2		Y	-0-					-0-
06	12660 X	9866	-0-	-2794	-0-	1172 1 10 9		8684 2		Y	9	7	1			2
07	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	1729 1 1 9		12414 2		Y	1					3
08	14709 X	14709	-0-	-0-	-0-	1812 1 2 9		12895 2		Y	2					5
09	13991 X	13991	-0-	-0-	-0-	1887 1 4 9		12100 2		Y	4					9
10	14076 X	14076	-0-	-0-	-0-	1838 1 4 9		12234 2		Y	4	9	1			4
11	13620 X	13432	-0-	-188	-0-	1895 1 4 9		11533 2		Y	4					8
12	14074 X	13392	-0-	-682	-0-	1585 1 3 9		11804 2		Y	3	10	1			1

TOTAL GAS PROD: 157,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	15655	X	15307	-0-	-348	-0-	889	1	14418	2	Y	-0-					-0-
02	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	869	1	13819	2	Y	-0-					-0-
03	15655	X	15595	-0-	-60	-0-	979	1	14616	2	Y	-0-					-0-
04	15210	X	14910	-0-	-300	-0-	934	1	13976	2	Y	-0-					-0-
05	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	1870	1	14082	2	Y	-0-					-0-
06	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	1816	1	13459	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
07	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	1937	1	13907	2	Y	1					3
							1	9									
08	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	2093	1	14895	2	Y	3					6
							3	9									
09	16631	X	16631	-0-	-0-	-0-	2243	1	14382	2	Y	5					11
							6	9									
10	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	2232	1	14856	2	Y	5	11	1			5
							6	9									
11	16400	X	16400	-0-	-0-	-0-	2313	1	14083	2	Y	4					9
							4	9									
12	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	1937	1	14422	2	Y	5	13	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 191,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	4650	X	3897	-0-	-753	-0-	226	1	3671	2	Y	-0-					-0-
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	213	1	3392	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3432	-0-	-412	-0-	216	1	3216	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3595	-0-	-185	-0-	225	1	3370	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	2187	-0-	-1719	-0-	256	1	1931	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	1641	-0-	-2139	-0-	195	1	1445	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3844	X	1956	-0-	-1888	-0-	239	1	1717	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	2005	-0-	-1715	-0-	247	1	1757	2	Y	1					1
							1	9									
09	3600	X	2390	-0-	-1210	-0-	322	1	2068	2	Y	-0-					1
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	443	1	2947	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	324	1	1975	2	Y	-0-					1
12	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	249	1	1857	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. WELL #: 1 RRCID -> 014641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

HOLBEIN, R., UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 014642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B DENY	-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-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	15292	-0-	-394	-0-	888	1	14404	2	Y	-0-					-0-
02	14674	X	14580	-0-	-94	-0-	863	1	13717	2	Y	-0-					-0-
03	15686	X	15271	-0-	-415	-0-	959	1	14312	2	Y	-0-					-0-
04	15180	X	14510	-0-	-670	-0-	909	1	13601	2	Y	-0-					-0-
05	15655	X	15481	-0-	-174	-0-	1815	1	13666	2	Y	-0-					-0-
06	15090	X	14927	-0-	-163	-0-	1773	1	13141	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
07	15955	X	15955	-0-	-0-	-0-	1950	1	14004	2	Y	1					3
							1	9									
08	16480	X	16480	-0-	-0-	-0-	2030	1	14447	2	Y	3					6
							3	9									
09	16164	X	16164	-0-	-0-	-0-	2180	1	13980	2	Y	4					10
							4	9									
10	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	2174	1	14471	2	Y	6	11	1			5
							7	9									
11	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	2259	1	13749	2	Y	4					9
							4	9									
12	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	1896	1	14121	2	Y	4	12	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 187,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	2698	1	12583	2	N	6	3	8			73
							7	9									
02	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	2521	1	11801	2	N	32	2	8			103
							35	9									
03	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	2698	1	12576	2	N	17	1	8			119
							19	9									
04	T. A.		14725	-0-	14725	14725	2611	1	12094	2	N	18					137
							20	9									
05	T. A.		13980	-0-	13980	28705	2698	1	11265	2	N	15					152
							17	9									
06	42428	X	13723	-0-	-28705	-0-	2611	1	11091	2	N	19	154	1			17
							21	9									
07	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	2698	1	11594	2	N	-0-					17
08	15283	X	14275	-0-	-1008	-0-	2698	1	11577	2	N	-0-					17
09	14730	X	13231	-0-	-1499	-0-	2557	1	10674	2	N	-0-					17
10	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	2684	1	12278	2	N	-0-					17
11	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	2600	1	11910	2	N	38					55
							42	9									
12	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-	2666	1	12098	2	N	10					65
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 173,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	C M	COND PROD	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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 (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 ONE WELL CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969

01	2666 #	1954	-0-	-712	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
02	2494 #	1634	-0-	-860	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
03	2325 #	1815	-0-	-510	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
04	2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
05	4103 R	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
06	1890 #	1380	-0-	-510	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
07	1982 R	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
08	4092 #	1862	-0-	-2230	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
09	3960 #	2051	-0-	-1909	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
10	4092 #	2605	-0-	-1487	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
11	2051 R	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
12	2710 R	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) //CONT.// 89546 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	#	-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-

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	9920	X	8988	-0-	-932	-0-	515	1	8362	2	Y	101						183
							111	9										
02	9164	X	8382	-0-	-782	-0-	496	1	7884	2	Y	2	183	1				2
							2	9										
03	9238	X	8791	-0-	-447	-0-	552	1	8237	2	Y	2						4
							2	9										
04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	529	1	7908	2	Y	1						5
							1	9										
05	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	1073	1	8082	2	Y	1						6
							1	9										
06	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	1023	1	7578	2	Y	1	6	1				1
							1	9										
07	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	1068	1	7672	2	Y	1						2
							1	9										
08	8680	X	8621	-0-	-59	-0-	1062	1	7558	2	Y	1						3
							1	9										
09	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	1137	1	7290	2	Y	2						5
							2	9										
10	9021	X	8458	-0-	-563	-0-	1105	1	7351	2	Y	2	5	1				2
							2	9										
11	8610	X	8229	-0-	-381	-0-	1161	1	7065	2	Y	3						5
							3	9										
12	8742	X	8372	-0-	-370	-0-	991	1	7379	2	Y	2	6	1				1
							2	9										

TOTAL GAS PROD: 103,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	6975	X	2110	-0-	-4865	-0-	122	1	1977	2	Y	10					32
							11	9									
02	6525	X	-0-	-0-	-6525	-0-					Y	-0-					32
03	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-					32
04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-					32
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					32
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					32
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	18504	X	18504	-0-	-0-	-0-	2280	1	16224	2	Y	-0-					32
09	16428	X	16428	-0-	-0-	-0-	2216	1	14212	2	Y	-0-					32
10	T. A.		8979	-0-	8979	8979	1172	1	7804	2	Y	3	6	1			29
							3	9									
11	T. A.		7858	-0-	7858	16837	1109	1	6749	2	Y	-0-					29
12	23291	X	6454	-0-	-16837	-0-	764	1	5690	2	Y	-0-	5	1			24

TOTAL GAS PROD: 60,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	205	1	3327	2	N	-0-					-0-
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	180	1	2852	2	N	-0-					-0-
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	188	1	2817	2	N	-0-					-0-
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	190	1	2846	2	N	-0-					-0-
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	373	1	2808	2	N	-0-					-0-
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	358	1	2651	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	370	1	2654	2	N	1					1
							1	9									
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	372	1	2649	2	N	-0-					1
09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	387	1	2479	2	N	1					2
							1	9									
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	376	1	2503	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	383	1	2332	2	N	1					2
							1	9									
12	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	316	1	2355	2	N	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

THOMPSONVILLE, NE. (10640) //CONT.// 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33759	X	33759	-0-	-0-	-0-	1962	1	31797	2	N	-0-					-0-
02	31177	X	31177	-0-	-0-	-0-	1845	1	29332	2	N	-0-					-0-
03	34173	X	34173	-0-	-0-	-0-	2145	1	32028	2	N	-0-					-0-
04	33450	X	32355	-0-	-1095	-0-	2027	1	30328	2	N	-0-					-0-
05	35226	X	35226	-0-	-0-	-0-	4129	1	31097	2	N	-0-					-0-
06	33060	X	32668	-0-	-392	-0-	3881	1	28757	2	N	27	22	1			5
							30	9									
07	34162	X	32697	-0-	-1465	-0-	3996	1	28699	2	N	2					7
							2	9									
08	34162	X	32194	-0-	-1968	-0-	3966	1	28222	2	N	5					12
							6	9									
09	33450	X	31016	-0-	-2434	-0-	4183	1	26824	2	N	8					20
							9	9									
10	33511	X	25511	-0-	-8000	-0-	3332	1	22176	2	N	3	16	1			7
							3	9									
11	32430	X	11993	-0-	-20437	-0-	1692	1	10301	2	N	-0-					7
12	32705	X	11307	-0-	-21398	-0-	1338	1	9966	2	N	3	9	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 344,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	2821	X	2550	-0-	-271	-0-	149	1	2401	2	N	-0-					-0-
02	2639	X	2277	-0-	-362	-0-	135	1	2142	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2371	-0-	-450	-0-	149	1	2222	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2241	-0-	-219	-0-	141	1	2100	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2364	-0-	-85	-0-	277	1	2087	2	N	-0-					-0-
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	272	1	2019	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	288	1	2070	2	N	-0-					-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	292	1	2076	2	N	1					1
							1	9									
09	2280	N	2271	-0-	-9	-0-	306	1	1965	2	N	-0-					1
10	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	301	1	2003	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2280	N	2196	-0-	-84	-0-	310	1	1886	2	N	-0-					1
12	2356	N	2173	-0-	-183	-0-	257	1	1915	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

THOMPSONVILLE, NE. (10640) //CONT.// 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	6572	X	5989	-0-	-583	-0-	348	1	5641	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	5766	-0-	-730	-0-	341	1	5425	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	5632	-0-	-1312	-0-	354	1	5278	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5526	-0-	-834	-0-	346	1	5180	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5658	-0-	-604	-0-	663	1	4995	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5424	-0-	-546	-0-	644	1	4774	2	N	5	4	1			1
							6	9									
07	6169	X	5490	-0-	-679	-0-	671	1	4819	2	N	-0-					1
08	5704	X	5375	-0-	-329	-0-	662	1	4712	2	N	1					2
							1	9									
09	5520	X	5048	-0-	-472	-0-	681	1	4366	2	N	1					3
							1	9									
10	5673	X	5307	-0-	-366	-0-	693	1	4612	2	N	2	3	1			2
							2	9									
11	5430	X	4780	-0-	-650	-0-	674	1	4105	2	N	1					3
							1	9									
12	5487	X	4675	-0-	-812	-0-	553	1	4121	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 64,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515

01	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	81	1	1317	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1577	-0-	-18	-0-	93	1	1484	2	N	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	89	1	1316	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	84	1	1249	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 5,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) //CONT.// 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MARRS MCLEAN TRUST C WELL #: 20 RRCID -> 245778 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208

01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	N	-0-					-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	434 N	354	-0-	-80	-0-	23	1	331	2	N	-0-					-0-
04	360 N	325	-0-	-35	-0-	20	1	305	2	N	-0-					-0-
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	41	1	309	2	N	-0-					-0-
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	39	1	286	2	N	-0-					-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	40	1	286	2	N	-0-					-0-
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	41	1	289	2	N	-0-					-0-
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	42	1	271	2	N	-0-					-0-
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	42	1	283	2	N	-0-					-0-
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	43	1	262	2	N	-0-					-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	38	1	283	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,000 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

01	31744 X	29167	-0-	-2577	-0-	29163	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	29696 X	22896	-0-	-6800	-0-	22896	2			N	-0-					-0-
03	31744 X	26628	-0-	-5116	-0-	26628	2			N	-0-					-0-
04	28230 X	20472	-0-	-7758	-0-	20472	2			N	-0-					-0-
05	29171 X	22752	-0-	-6419	-0-	22752	2			N	-0-					-0-
06	28230 X	19587	-0-	-8643	-0-	19579	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	26629 X	24180	-0-	-2449	-0-	24179	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	26629 X	23578	-0-	-3051	-0-	23577	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	22020 X	21124	-0-	-896	-0-	21124	2			N	-0-					-0-
10	24180 X	22367	-0-	-1813	-0-	22363	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	26452 X	26452	-0-	-0-	-0-	26450	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	24180 X	23351	-0-	-829	-0-	23349	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 282,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3467	-0-	-377	-0-	645	1	2822	2	N	-0-					-0-
02	3596	X	2927	-0-	-669	-0-	602	1	2325	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3465	-0-	-379	-0-	707	1	2758	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3360	-0-	-150	-0-	684	1	2676	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3282	-0-	-190	-0-	707	1	2575	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3007	-0-	-353	-0-	684	1	2323	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3061	-0-	-411	-0-	654	1	2407	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3282	-0-	-190	-0-	707	1	2575	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2419	-0-	-941	-0-	707	1	1712	2	N	-0-					-0-
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	814	1	2213	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	807	1	2380	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	809	1	2268	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -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	19541	X	19541	-0-	-0-	-0-	1135	1	18406	2	Y	-0-					-0-
02	18606	X	18606	-0-	-0-	-0-	1102	1	17504	2	Y	-0-					-0-
03	19836	X	19836	-0-	-0-	-0-	1246	1	18590	2	Y	-0-					-0-
04	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	1201	1	17971	2	Y	-0-					-0-
05	20726	X	20726	-0-	-0-	-0-	2429	1	18297	2	Y	-0-					-0-
06	20159	X	20159	-0-	-0-	-0-	2395	1	17746	2	Y	16	13	1			3
							18	9									
07	21136	X	21136	-0-	-0-	-0-	2583	1	18552	2	Y	1					4
							1	9									
08	21729	X	21729	-0-	-0-	-0-	2677	1	19048	2	Y	4					8
							4	9									
09	21218	X	21218	-0-	-0-	-0-	2861	1	18350	2	Y	6					14
							7	9									
10	21824	X	21824	-0-	-0-	-0-	2850	1	18967	2	Y	6	14	1			6
							7	9									
11	21071	X	21071	-0-	-0-	-0-	2972	1	18092	2	Y	6					12
							7	9									
12	22610	X	22610	-0-	-0-	-0-	2676	1	19926	2	Y	7	17	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 247,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23591	X	22459	-0-	-1132	-0-	1305	1	21154	2	N	-0-					-0-
02	22069	X	20667	-0-	-1402	-0-	1224	1	19443	2	N	-0-					-0-
03	23064	X	20750	-0-	-2314	-0-	1303	1	19447	2	N	-0-					-0-
04	22020	X	19704	-0-	-2316	-0-	1234	1	18470	2	N	-0-					-0-
05	24107	X	24107	-0-	-0-	-0-	2825	1	21282	2	N	-0-					-0-
06	23537	X	23537	-0-	-0-	-0-	2796	1	20719	2	N	20	16	1			4
							22	9									
07	23891	X	23891	-0-	-0-	-0-	2920	1	20970	2	N	1					5
							1	9									
08	22816	X	22354	-0-	-462	-0-	2754	1	19597	2	N	3					8
							3	9									
09	22080	X	19867	-0-	-2213	-0-	2679	1	17181	2	N	6					14
							7	9									
10	24273	X	20707	-0-	-3566	-0-	2704	1	17997	2	N	5	13	1			6
							6	9									
11	23490	X	20505	-0-	-2985	-0-	2892	1	17606	2	N	6					12
							7	9									
12	23901	X	21164	-0-	-2737	-0-	2505	1	18652	2	N	6	16	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 259,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	381	X	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	2	N	-0-					-0-
02	290	X	254	-0-	-36	-0-	15	1	239	2	N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	N	-0-					-0-
04	360	N	245	-0-	-115	-0-	15	1	230	2	N	-0-					-0-
05	279	N	184	-0-	-95	-0-	22	1	162	2	N	-0-					-0-
06	210	N	162	-0-	-48	-0-	19	1	143	2	N	-0-					-0-
07	248	N	131	-0-	-117	-0-	16	1	115	2	N	-0-					-0-
08	186	N	40	-0-	-146	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	22	-0-	-102	-0-	3	1	19	2	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: 1,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	6851	X	6666	-0-	-185	-0-	1680	1	4986	2	N	-0-					-0-
02	7076	X	6004	-0-	-1072	-0-	1415	1	4589	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6386	-0-	-1178	-0-	1632	1	4754	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5911	-0-	-239	-0-	1623	1	4288	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5045	-0-	-1310	-0-	591	1	4454	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5088	-0-	-1062	-0-	605	1	4479	2	N	4	3	1			1
							4	9									
07	6355	X	5185	-0-	-1170	-0-	634	1	4551	2	N	-0-					1
08	6355	X	4812	-0-	-1543	-0-	593	1	4218	2	N	1					2
							1	9									
09	5910	X	5413	-0-	-497	-0-	730	1	4682	2	N	1					3
							1	9									
10	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	702	1	4671	2	N	2	3	1			2
							2	9									
11	5070	X	4503	-0-	-567	-0-	635	1	3867	2	N	1					3
							1	9									
12	5239	X	4272	-0-	-967	-0-	506	1	3766	2	N	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	9734	X	6094	-0-	-3640	-0-	355	1	5739	2	N	-0-					-0-
02	5887	X	5266	-0-	-621	-0-	312	1	4954	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5689	-0-	-604	-0-	357	1	5332	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5235	-0-	-825	-0-	327	1	4908	2	N	-0-					-0-
05	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	756	1	5698	2	N	-0-					-0-
06	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	737	1	5461	2	N	5	4	1			1
							6	9									
07	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	793	1	5696	2	N	-0-					1
08	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	791	1	5630	2	N	1					2
							1	9									
09	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	846	1	5423	2	N	2					4
							2	9									
10	6386	X	5714	-0-	-672	-0-	746	1	4966	2	N	2	4	1			2
							2	9									
11	6180	X	5169	-0-	-1011	-0-	729	1	4439	2	N	1					3
							1	9									
12	6386	X	3615	-0-	-2771	-0-	428	1	3187	2	N	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	6045	X	5865	-0-	-180	-0-	341	1	5523	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	381	1	6048	2	N	-0-					-0-
03	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	452	1	6748	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6071	-0-	-1579	-0-	381	1	5690	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	6578	-0-	-1327	-0-	771	1	5807	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	5383	-0-	-1577	-0-	639	1	4738	2	N	5	4	1			1
							6	9									
07	7192	X	5573	-0-	-1619	-0-	681	1	4892	2	N	-0-					1
08	7192	X	6237	-0-	-955	-0-	768	1	5468	2	N	1					2
							1	9									
09	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	988	1	6335	2	N	2					4
							2	9									
10	6572	X	5645	-0-	-927	-0-	737	1	4906	2	N	2	4	1			2
							2	9									
11	6030	X	5698	-0-	-332	-0-	804	1	4893	2	N	1					3
							1	9									
12	6789	X	3174	-0-	-3615	-0-	376	1	2798	2	N	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 71,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	179	-0-	-69	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	9	1	145	2	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	36	1	269	2	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	2	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	279	2	N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	40	1	285	2	N	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	41	1	262	2	N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	39	1	261	2	N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	40	1	244	2	N	-0-					-0-
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	31	1	228	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	8870	-0-	-1019	-0-	515	1	8354	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9251	X	8272	-0-	-979	-0-	489	1	7783	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	8330	-0-	-1559	-0-	523	1	7807	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	8397	-0-	-213	-0-	526	1	7871	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	8724	-0-	-173	-0-	1023	1	7701	2	N	-0-					-0-
06	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	1054	1	7809	2	N	7	6	1			1
							8	9									
07	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	1149	1	8250	2	N	1					2
							1	9									
08	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	1206	1	8583	2	N	2					4
							2	9									
09	8880	X	5719	-0-	-3161	-0-	771	1	4946	2	N	2					6
							2	9									
10	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	1328	1	8838	2	N	3	6	1			3
							3	9									
11	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	1256	1	7645	2	N	2					5
							2	9									
12	9145	X	8753	-0-	-392	-0-	1036	1	7714	2	N	3	7	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 104,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

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-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	1808	1	10443	2	N	-0-					-0-
02	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	1736	1	9961	2	N	-0-					-0-
03	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	1865	1	10152	2	N	-0-					-0-
04	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	1805	1	9852	2	N	-0-					-0-
05	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	1385	1	10427	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	10305	-0-	-795	-0-	1224	1	9071	2	N	9	7	1			2
							10	9									
07	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	1441	1	10350	2	N	-0-					2
08	11470	X	11421	-0-	-49	-0-	1407	1	10012	2	N	2					4
							2	9									
09	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	1533	1	9833	2	N	3					7
							3	9									
10	10633	X	10557	-0-	-76	-0-	1379	1	9175	2	N	3	7	1			3
							3	9									
11	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	1538	1	9365	2	N	3					6
							3	9									
12	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	1318	1	9818	2	N	4	9	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 136,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	15080	-0-	-1753	-0-	876	1	14204	2	N	-0-					-0-
02	15747	X	14303	-0-	-1444	-0-	847	1	13456	2	N	-0-					-0-
03	16833	X	15151	-0-	-1682	-0-	951	1	14200	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	14273	-0-	-1597	-0-	894	1	13379	2	N	-0-					-0-
05	16244	X	15059	-0-	-1185	-0-	1764	1	13295	2	N	-0-					-0-
06	14790	X	14639	-0-	-151	-0-	1739	1	12887	2	N	12	10	1			2
							13	9									
07	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	1911	1	13723	2	N	1					3
							1	9									
08	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	1997	1	14212	2	N	3					6
							3	9									
09	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	2128	1	13648	2	N	4					10
							4	9									
10	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	2106	1	14016	2	N	5	10	1			5
							6	9									
11	14640	X	14570	-0-	-70	-0-	2055	1	12512	2	N	3					8
							3	9									
12	15128	X	14270	-0-	-858	-0-	1689	1	12577	2	N	4	11	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 181,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	8959	X	8254	-0-	-705	-0-	480	1	7774	2	N	-0-					-0-
02	8381	X	7517	-0-	-864	-0-	445	1	7071	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	8959	X	7795	-0-	-1164	-0-	490	1	7305	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7589	-0-	-721	-0-	475	1	7114	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7707	-0-	-849	-0-	903	1	6804	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7223	-0-	-757	-0-	858	1	6358	2	N	6	5	1			1
							7	9									
07	8029	X	7733	-0-	-296	-0-	945	1	6787	2	N	1					2
							1	9									
08	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	991	1	7053	2	N	1					3
							1	9									
09	7590	X	7396	-0-	-194	-0-	997	1	6397	2	N	2					5
							2	9									
10	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	990	1	6592	2	N	2	5	1			2
							2	9									
11	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	1035	1	6299	2	N	2					4
							2	9									
12	7471	X	6952	-0-	-519	-0-	823	1	6127	2	N	2	5	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 91,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	81	1	1314	2	N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	83	1	1327	2	N	-0-					-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	94	1	1399	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	82	1	1226	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	152	1	1146	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1440	N	1302	-0-	-138	-0-	155	1	1146	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	164	1	1176	2	N	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	172	1	1223	2	N	1					1
							1	9									
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	185	1	1184	2	N	-0-					1
10	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	151	1	1007	2	N	-0-	1	1			-0-
11	1350	N	887	-0-	-463	-0-	125	1	761	2	N	1					1
							1	9									
12	1426	N	850	-0-	-576	-0-	101	1	749	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	9589	-0-	-52	-0-	557	1	9032	2	N	-0-					-0-
02	9773	X	8267	-0-	-1506	-0-	489	1	7778	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	9147	-0-	-1300	-0-	574	1	8573	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	8923	-0-	-1187	-0-	559	1	8364	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	9318	-0-	-478	-0-	1092	1	8226	2	N	-0-					-0-
06	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	1113	1	8245	2	N	7	6	1			1
							8	9									
07	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	1135	1	8152	2	N	1					2
							1	9									
08	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	1199	1	8533	2	N	2					4
							2	9									
09	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	1309	1	8394	2	N	2					6
							2	9									
10	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	1297	1	8631	2	N	3	6	1			3
							3	9									
11	9360	X	8058	-0-	-1302	-0-	1137	1	6919	2	N	2					5
							2	9									
12	9672	X	4504	-0-	-5168	-0-	533	1	3971	2	N	-0-	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 105,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

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-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 491 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	19085	X	19085	-0-	-0-	-0-	1109	1	17976	2	Y	-0-					-0-
02	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	800	1	12715	2	Y	-0-					-0-
03	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	824	1	12296	2	Y	-0-					-0-
04	17430	X	11405	-0-	-6025	-0-	715	1	10690	2	Y	-0-					-0-
05	18011	X	11446	-0-	-6565	-0-	1342	1	10104	2	Y	-0-					-0-
06	17430	X	8954	-0-	-8476	-0-	1064	1	7882	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
07	14446	X	8422	-0-	-6024	-0-	1029	1	7392	2	Y	1					2
							1	9									
08	13113	X	6765	-0-	-6348	-0-	834	1	5931	2	Y	-0-					2
09	11400	X	7097	-0-	-4303	-0-	957	1	6138	2	Y	2					4
							2	9									
10	11439	X	6969	-0-	-4470	-0-	910	1	6057	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
11	8940	X	8838	-0-	-102	-0-	1247	1	7588	2	Y	3					5
							3	9									
12	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	1317	1	9810	2	Y	5	9	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 126,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.// 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21452	X	20154	-0-	-1298	-0-	1171	1	18983	2	N	-0-					-0-
02	20039	X	18593	-0-	-1446	-0-	1101	1	17492	2	N	-0-					-0-
03	20863	X	19582	-0-	-1281	-0-	1230	1	18352	2	N	-0-					-0-
04	19950	X	18910	-0-	-1040	-0-	1185	1	17725	2	N	-0-					-0-
05	20609	X	20609	-0-	-0-	-0-	2415	1	18194	2	N	-0-					-0-
06	19560	X	19560	-0-	-0-	-0-	2324	1	17218	2	N	16	13	1			3
							18	9									
07	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	2444	1	17554	2	N	1					4
							1	9									
08	20552	X	20552	-0-	-0-	-0-	2532	1	18017	2	N	3					7
							3	9									
09	19950	X	19770	-0-	-180	-0-	2666	1	17097	2	N	6					13
							7	9									
10	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	2712	1	18049	2	N	6	13	1			6
							7	9									
11	19549	X	19549	-0-	-0-	-0-	2757	1	16786	2	N	5					11
							6	9									
12	19623	X	19361	-0-	-262	-0-	2291	1	17063	2	N	6	15	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 237,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	1271	X	950	-0-	-321	-0-	55	1	895	2	N	-0-					-0-
02	1160	X	819	-0-	-341	-0-	49	1	770	2	N	-0-					-0-
03	1240	X	777	-0-	-463	-0-	49	1	728	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	951	-0-	-249	-0-	60	1	891	2	N	-0-					-0-
05	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	123	1	924	2	N	-0-					-0-
06	930	X	865	-0-	-65	-0-	103	1	761	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	992	X	911	-0-	-81	-0-	111	1	800	2	N	-0-					-0-
08	992	X	805	-0-	-187	-0-	99	1	706	2	N	-0-					-0-
09	1020	X	878	-0-	-142	-0-	118	1	759	2	N	1					1
							1	9									
10	1054	X	851	-0-	-203	-0-	111	1	740	2	N	-0-	1	1			-0-
11	870	X	728	-0-	-142	-0-	103	1	625	2	N	-0-					-0-
12	899	X	548	-0-	-351	-0-	65	1	483	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	299	1	4857	2	N	-0-					-0-
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	229	1	3640	2	N	-0-					-0-
03	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	361	1	5385	2	N	-0-					-0-
04	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	291	1	4360	2	N	-0-					-0-
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	572	1	4313	2	N	-0-					-0-
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	567	1	4204	2	N	4	3	1			1
							4	9									
07	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	546	1	3920	2	N	-0-					1
08	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	639	1	4544	2	N	1					2
							1	9									
09	3000	X	1509	-0-	-1491	-0-	203	1	1305	2	N	1					3
							1	9									
10	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	1126	1	7493	2	N	4	5	1			2
							4	9									
11	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	1116	1	6792	2	N	3					5
							3	9									
12	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	913	1	6797	2	N	2	6	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 64,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8916	-0-	-384	-0-	518	1	8398	2	N	-0-					-0-
02	8700	X	8057	-0-	-643	-0-	477	1	7580	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	8014	-0-	-1286	-0-	503	1	7511	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8090	-0-	-850	-0-	507	1	7583	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8371	-0-	-867	-0-	981	1	7390	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	8214	-0-	-426	-0-	976	1	7231	2	N	6	5	1			1
							7	9									
07	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	1090	1	7825	2	N	1					2
							1	9									
08	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	1084	1	7716	2	N	1					3
							1	9									
09	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	1211	1	7766	2	N	3					6
							3	9									
10	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	1163	1	7742	2	N	3	6	1			3
							3	9									
11	8250	X	7839	-0-	-411	-0-	1106	1	6731	2	N	2					5
							2	9									
12	8525	X	8302	-0-	-223	-0-	983	1	7317	2	N	2	6	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 101,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4398	-0-	-1089	-0-	255	1	4143	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	3987	-0-	-1146	-0-	236	1	3751	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	3858	-0-	-1629	-0-	242	1	3616	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	3613	-0-	-1277	-0-	226	1	3387	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4329	-0-	-445	-0-	507	1	3822	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3591	-0-	-669	-0-	427	1	3161	2	N	3	2	1			1
							3	9									
07	4247	X	4052	-0-	-195	-0-	495	1	3557	2	N	-0-					1
08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	542	1	3854	2	N	1					2
							1	9									
09	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	580	1	3720	2	N	1					3
							1	9									
10	4340	X	3830	-0-	-510	-0-	500	1	3330	2	N	-0-	2	1			1
11	4260	X	3601	-0-	-659	-0-	508	1	3092	2	N	1					2
							1	9									
12	4433	X	3873	-0-	-560	-0-	458	1	3414	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 47,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2108	X	1904	-0-	-204	-0-	111	1	1793	2	N	-0-					-0-
02	1914	X	1748	-0-	-166	-0-	104	1	1644	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	1832	-0-	-214	-0-	115	1	1717	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	1754	-0-	-226	-0-	110	1	1644	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	1884	-0-	-7	-0-	221	1	1663	2	N	-0-					-0-
06	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	219	1	1622	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	233	1	1677	2	N	-0-					-0-
08	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	232	1	1648	2	N	1					1
							1	9									
09	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	253	1	1621	2	N	-0-					1
10	1922	X	1877	-0-	-45	-0-	245	1	1631	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1860	X	1770	-0-	-90	-0-	250	1	1520	2	N	-0-					1
12	1922	X	1581	-0-	-341	-0-	187	1	1394	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
05	SWR	10	1473	-0-	1473	1721	172	1	1301	2	N	-0-					-0-
06	SWR	10	1496	-0-	1496	3217	178	1	1317	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	SWR	10	1061	-0-	1061	4278	130	1	931	2	N	-0-					-0-
08	SWR	10	1283	-0-	1283	5561	158	1	1125	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	1294	-0-	1294	6855	174	1	1119	2	N	1					1
							1	9									
10	SWR	10	1418	-0-	1418	8273	185	1	1233	2	N	-0-	1	1			-0-
11	SWR	10	1301	-0-	1301	9574	183	1	1117	2	N	1					1
							1	9									
12	SWR	10	1301	-0-	1301	10875	154	1	1147	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554

01	186	X	33	-0-	-153	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
02	58	X	12	-0-	-46	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	72	X	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
04	60	X	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-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: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 189351 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13682 - 13702

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
FOREST OIL CORPORATION 275740
F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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	1292	-0-		-6055	-0-	112	1	1180	2	N	-0-			-0-
02	6873	X	2337	-0-		-4536	-0-	198	1	2139	2	N	-0-			-0-
03	6868	X	6868	-0-		-0-	-0-	570	1	6298	2	N	-0-			-0-
04	7293	X	7293	-0-		-0-	-0-	651	1	6642	2	N	-0-			-0-
05	7087	X	7087	-0-		-0-	-0-	660	1	6427	2	N	-0-			-0-
06	6926	X	6926	-0-		-0-	-0-	610	1	6316	2	N	-0-			-0-
07	9005	X	9005	-0-		-0-	-0-	803	1	8202	2	N	-0-			-0-
08	8141	X	8141	-0-		-0-	-0-	678	1	7463	2	N	-0-			-0-
09	7416	X	7416	-0-		-0-	-0-	660	1	6756	2	N	-0-			-0-
10	7507	X	7507	-0-		-0-	-0-	621	1	6886	2	N	-0-			-0-
11	7110	X	6838	-0-		-272	-0-	592	1	6246	2	N	-0-			-0-
12	7347	X	6680	-0-		-667	-0-	587	1	6093	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11636	X	11636	-0-		-0-	-0-	1005	1	10631	2	N	-0-			-0-
02	7760	X	7760	-0-		-0-	-0-	658	1	7102	2	N	-0-			-0-
03	11180	X	11180	-0-		-0-	-0-	928	1	10252	2	N	-0-			-0-
04	9381	X	9381	-0-		-0-	-0-	837	1	8544	2	N	-0-			-0-
05	8959	X	8959	-0-		-0-	-0-	834	1	8125	2	N	-0-			-0-
06	8745	X	8745	-0-		-0-	-0-	770	1	7975	2	N	-0-			-0-
07	6405	X	6405	-0-		-0-	-0-	571	1	5834	2	N	-0-			-0-
08	9499	X	9499	-0-		-0-	-0-	791	1	8708	2	N	-0-			-0-
09	6215	X	6215	-0-		-0-	-0-	553	1	5662	2	N	-0-			-0-
10	9151	X	9151	-0-		-0-	-0-	757	1	8394	2	N	-0-			-0-
11	7972	X	7972	-0-		-0-	-0-	690	1	7282	2	N	-0-			-0-
12	5651	X	5651	-0-		-0-	-0-	497	1	5154	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26821	X	26821	-0-		-0-	-0-	2316	1	24505	2	N	-0-			-0-
02	24694	X	24694	-0-		-0-	-0-	2095	1	22599	2	N	-0-			-0-
03	24556	X	24556	-0-		-0-	-0-	2039	1	22517	2	N	-0-			-0-
04	25082	X	25082	-0-		-0-	-0-	2239	1	22843	2	N	-0-			-0-
05	25736	X	25736	-0-		-0-	-0-	2395	1	23341	2	N	-0-			-0-
06	24708	X	24708	-0-		-0-	-0-	2176	1	22532	2	N	-0-			-0-
07	14299	X	14299	-0-		-0-	-0-	1275	1	13024	2	N	-0-			-0-
08	26079	X	26079	-0-		-0-	-0-	2171	1	23908	2	N	-0-			-0-
09	25281	X	25281	-0-		-0-	-0-	2250	1	23031	2	N	-0-			-0-
10	25597	X	25597	-0-		-0-	-0-	2118	1	23479	2	N	-0-			-0-
11	23766	X	23766	-0-		-0-	-0-	2058	1	21708	2	N	-0-			-0-
12	24393	X	24393	-0-		-0-	-0-	2144	1	22249	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 291,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
PEREZ, F. "C" WELL #: 3 RRCID -> 181820 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	17669	-0-	-621	-0-	1526	1	16143	2	N	-0-			-0-
02	19209	X	19209	-0-	-0-	-0-	1630	1	17579	2	N	-0-			-0-
03	18416	X	18416	-0-	-0-	-0-	1529	1	16887	2	N	-0-			-0-
04	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	1433	1	14620	2	N	-0-			-0-
05	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	1540	1	15010	2	N	-0-			-0-
06	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	1505	1	15578	2	N	-0-			-0-
07	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	1538	1	15710	2	N	-0-			-0-
08	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	1455	1	16021	2	N	-0-			-0-
09	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	1374	1	14071	2	N	-0-			-0-
10	17639	X	17575	-0-	-64	-0-	1454	1	16121	2	N	-0-			-0-
11	17070	X	14970	-0-	-2100	-0-	1296	1	13674	2	N	-0-			-0-
12	17576	X	17576	-0-	-0-	-0-	1545	1	16031	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 205,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	1649	-0-	-5543	-0-	142	1	1507	2	N	-0-			-0-
02	5742	X	433	-0-	-5309	-0-	37	1	396	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	8	-0-	-5541	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
04	1470	X	3	-0-	-1467	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	1519	X	46	-0-	-1473	-0-	4	1	42	2	N	-0-			-0-
06	1470	X	38	-0-	-1432	-0-	3	1	35	2	N	-0-			-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 2,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	16461	X	16149	-0-	-312	-0-	1395	1	14754	2	N	-0-			-0-
02	15399	X	14835	-0-	-564	-0-	1259	1	13576	2	N	-0-			-0-
03	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	1406	1	15531	2	N	-0-			-0-
04	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	1446	1	14758	2	N	-0-			-0-
05	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	1553	1	15138	2	N	-0-			-0-
06	16775	X	16775	-0-	-0-	-0-	1478	1	15297	2	N	-0-			-0-
07	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	1538	1	15710	2	N	-0-			-0-
08	17008	X	17008	-0-	-0-	-0-	1416	1	15592	2	N	-0-			-0-
09	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	1478	1	15133	2	N	-0-			-0-
10	17329	X	16854	-0-	-475	-0-	1395	1	15459	2	N	-0-			-0-
11	16770	X	16516	-0-	-254	-0-	1430	1	15086	2	N	-0-			-0-
12	17236	X	16593	-0-	-643	-0-	1459	1	15134	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 198,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

01	1519	X	1345	-0-	-174	-0-	116	1	1229	2	N	-0-			-0-
02	1421	X	1386	-0-	-35	-0-	118	1	1268	2	N	-0-			-0-
03	1519	X	1161	-0-	-358	-0-	96	1	1065	2	N	-0-			-0-
04	1470	X	1214	-0-	-256	-0-	108	1	1106	2	N	-0-			-0-
05	1519	X	1355	-0-	-164	-0-	126	1	1229	2	N	-0-			-0-
06	1440	X	1282	-0-	-158	-0-	113	1	1169	2	N	-0-			-0-
07	1488	X	1212	-0-	-276	-0-	108	1	1104	2	N	-0-			-0-
08	1364	X	1356	-0-	-8	-0-	113	1	1243	2	N	-0-			-0-
09	1320	X	1278	-0-	-42	-0-	114	1	1164	2	N	-0-			-0-
10	1364	X	1290	-0-	-74	-0-	107	1	1183	2	N	-0-			-0-
11	1320	X	1239	-0-	-81	-0-	107	1	1132	2	N	-0-			-0-
12	1364	X	1232	-0-	-132	-0-	108	1	1124	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
51 PENN WELL #: 1 RRCID -> 177792 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 15588 PERF.14214 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			-0-
02	435	X	-0-	-0-	-435	-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-

OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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

01	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2307	-0-	-622	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	65	-0-	-3004	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	3007	X	1204	-0-	-1803	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	1836	-0-	-1074	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
09	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2947	-0-	-173	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

01	744	X	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	696	X	403	-0-	-293	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	651	X	203	-0-	-448	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	459	-0-	-254	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	690	X	328	-0-	-362	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	465	X	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	450	X	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	589	X	131	-0-	-458	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	570	X	40	-0-	-530	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1713	-0-	-54	-0-	659	1	1021	2	N	1	1	8			61
							32	3	1	9							
02	1566	X	1560	-0-	-6	-0-	615	1	935	2	N	-0-					61
							10	3									
03	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	655	1	1038	2	N	-0-					61
							9	3									
04	1650	X	1639	-0-	-11	-0-	632	1	999	2	N	-0-					61
							8	3									
05	1705	X	1564	-0-	-141	-0-	651	1	886	2	N	-0-					61
							27	3									
06	1650	X	1372	-0-	-278	-0-	630	1	718	2	N	-0-					61
							24	3									
07	1705	X	1143	-0-	-562	-0-	651	1	477	2	N	-0-					61
							15	3									
08	1705	X	1094	-0-	-611	-0-	651	1	431	2	N	-0-					61
							12	3									
09	1650	X	1345	-0-	-305	-0-	630	1	697	2	N	-0-					61
							18	3									
10	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	651	1	1168	2	N	1	1	8			61
							29	3	1	9							
11	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	630	1	884	2	N	1	1	8			61
							20	3	1	9							
12	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	652	1	880	2	N	-0-					61
							21	3									

TOTAL GAS PROD: 18,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

01	4030	X	678	-0-	-3352	-0-	106	1	572	2	N	-0-					169
02	3770	X	164	-0-	-3606	-0-	105	1	59	2	N	-0-					169
03	2077	X	280	-0-	-1797	-0-	33	1	247	2	N	-0-					169
04	660	X	378	-0-	-282	-0-	22	1	356	2	N	-0-					169
05	682	X	217	-0-	-465	-0-	22	1	195	2	N	-0-					169
06	660	X	243	-0-	-417	-0-	22	1	221	2	N	-0-					169
07	403	X	259	-0-	-144	-0-	22	1	237	2	N	-0-					169
08	403	X	278	-0-	-125	-0-	63	1	215	2	N	-0-					169
09	390	X	280	-0-	-110	-0-	85	1	195	2	N	-0-					169
10	248	X	59	-0-	-189	-0-	7	1	50	2	N	2	2	8			169
							2	9									
11	429	X	429	-0-	-0-	-0-	54	1	193	2	N	165	194	1			140
							182	9									
12	322	X	322	-0-	-0-	-0-	47	1	275	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 3,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	493	-0-	-313	-0-	146	1	347	2	N	-0-	100	1			10
02	725	X	595	-0-	-130	-0-	204	1	388	2	N	3					13
							3	9									
03	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	468	1	755	2	N	4					17
							4	9									
04	540	X	487	-0-	-53	-0-	217	1	270	2	N	-0-					17
05	651	X	610	-0-	-41	-0-	239	1	371	2	N	-0-					17
06	1200	X	575	-0-	-625	-0-	176	1	399	2	N	-0-					17
07	1240	X	401	-0-	-839	-0-	132	1	269	2	N	-0-					17
08	1240	X	515	-0-	-725	-0-	223	1	292	2	N	-0-					17
09	600	X	460	-0-	-140	-0-	198	1	262	2	N	-0-					17
10	953	X	953	-0-	-0-	-0-	378	1	575	2	N	-0-					17
11	732	X	732	-0-	-0-	-0-	263	1	469	2	N	-0-					17
12	751	X	751	-0-	-0-	-0-	212	1	539	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	1096	1	2614	2	N	-0-					54
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	1062	1	2016	2	N	71	108	1			17
							78	9									
03	3131	X	2483	-0-	-648	-0-	951	1	1532	2	N	-0-					17
04	3030	X	2721	-0-	-309	-0-	1206	1	1501	2	N	13					30
							14	9									
05	3131	X	3092	-0-	-39	-0-	1171	1	1825	2	N	87					117
							96	9									
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	1072	1	2407	2	N	1					118
							1	9									
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	1164	1	2361	2	N	12					130
							13	9									
08	3100	X	2845	-0-	-255	-0-	1228	1	1596	2	N	19					149
							21	9									
09	3030	X	2641	-0-	-389	-0-	1128	1	1493	2	N	18					167
							20	9									
10	3131	X	2834	-0-	-297	-0-	1117	1	1695	2	N	20	171	1			16
							22	9									
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	1084	1	1930	2	N	35					51
							39	9									
12	3131	X	2582	-0-	-549	-0-	728	1	1843	2	N	10					61
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 36,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40827	X	34321	-0-	-6506	-0-	46	1	34203	2	N	65	164	1	49
							72	9							
02	36453	X	31153	-0-	-5300	-0-	45	1	31034	2	N	67			116
							74	9							
03	37572	X	30329	-0-	-7243	-0-	50	1	30259	2	N	18			134
							20	9							
04	28902	X	28902	-0-	-0-	-0-	49	1	28851	2	N	2	75	1	61
							2	9							
05	34317	X	29197	-0-	-5120	-0-	51	1	29146	2	N	-0-			61
06	33210	X	27033	-0-	-6177	-0-	62	1	26971	2	N	-0-			61
07	33294	X	28627	-0-	-4667	-0-	68	1	28559	2	N	-0-			61
08	30318	X	27812	-0-	-2506	-0-	67	1	27745	2	N	-0-	48	1	13
09	28890	X	25694	-0-	-3196	-0-	63	1	25624	2	N	6			19
							7	9							
10	28923	X	26003	-0-	-2920	-0-	65	1	25938	2	N	-0-			19
11	27690	X	24419	-0-	-3271	-0-	64	1	24355	2	N	-0-			19
12	28613	X	24344	-0-	-4269	-0-	61	1	24283	2	N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 337,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1240	-0-	-496	-0-	2	1	1154	2	N	76	166	1	41
							84	9							
02	1885	X	1157	-0-	-728	-0-	2	1	1075	2	N	73	84	1	30
							80	9							
03	2387	X	1208	-0-	-1179	-0-	2	1	1100	2	N	96			126
							106	9							
04	2310	X	918	-0-	-1392	-0-	2	1	833	2	N	75	171	1	30
							83	9							
05	2387	X	1061	-0-	-1326	-0-	2	1	969	2	N	82			112
							90	9							
06	1200	X	1038	-0-	-162	-0-	2	1	914	2	N	111	174	1	49
							122	9							
07	1240	X	947	-0-	-293	-0-	2	1	866	2	N	72			121
							79	9							
08	1209	X	905	-0-	-304	-0-	2	1	833	2	N	64	171	1	14
							70	9							
09	1050	X	939	-0-	-111	-0-	2	1	853	2	N	76			90
							84	9							
10	1085	X	948	-0-	-137	-0-	2	1	867	2	N	72			162
							79	9							
11	1050	X	953	-0-	-97	-0-	2	1	878	2	N	66	169	1	59
							73	9							
12	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	2	1	1013	2	N	70			129
							77	9							

TOTAL GAS PROD: 12,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 933

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	17042	-0-	-2488	-0-	231	1	16628	2	N	166	185	1			190
							183	9									
02	18473	X	14088	-0-	-4385	-0-	204	1	13737	2	N	134	72	1			252
							147	9									
03	19747	X	15097	-0-	-4650	-0-	239	1	14693	2	N	150	173	1			229
							165	9									
04	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	266	1	13536	2	N	137	166	1			200
							151	9									
05	17050	X	13806	-0-	-3244	-0-	263	1	13383	2	N	145	176	1			169
							160	9									
06	16500	X	12774	-0-	-3726	-0-	223	1	12435	2	N	105					274
							116	9									
07	15097	X	13405	-0-	-1692	-0-	194	1	13069	2	N	129	187	1			216
							142	9									
08	15097	X	12680	-0-	-2417	-0-	179	1	12356	2	N	132	184	1			164
							145	9									
09	13950	X	12043	-0-	-1907	-0-	174	1	11730	2	N	126					290
							139	9									
10	13175	X	12158	-0-	-1017	-0-	191	1	11828	2	N	126	182	1			234
							139	9									
11	12750	X	11532	-0-	-1218	-0-	187	1	11205	2	N	127	170	1			191
							140	9									
12	13175	X	11357	-0-	-1818	-0-	168	1	11055	2	N	122	182	1			131
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 159,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,599

VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	13672	-0-	-1115	-0-	187	1	13444	2	N	37					158
							41	9									
02	14355	X	12501	-0-	-1854	-0-	182	1	12287	2	N	29	167	1			20
							32	9									
03	15345	X	13245	-0-	-2100	-0-	211	1	12993	2	N	37	1	1			56
							41	9									
04	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	241	1	12301	2	N	28					84
							31	9									
05	13702	X	12835	-0-	-867	-0-	246	1	12546	2	N	39					123
							43	9									
06	13230	X	11982	-0-	-1248	-0-	211	1	11742	2	N	26					149
							29	9									
07	13361	X	12336	-0-	-1025	-0-	179	1	12131	2	N	24					173
							26	9									
08	13237	X	12183	-0-	-1054	-0-	175	1	11980	2	N	25	169	1			29
							28	9									
09	12570	X	11399	-0-	-1171	-0-	167	1	11224	2	N	7					36
							8	9									
10	12555	X	11544	-0-	-1011	-0-	183	1	11340	2	N	19					55
							21	9									
11	11970	X	10091	-0-	-1879	-0-	165	1	9901	2	N	23					78
							25	9									
12	12338	X	11039	-0-	-1299	-0-	165	1	10845	2	N	26					104
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 145,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27414	X	27414	-0-	-0-	-0-	375	1	27005	2	N	31	159	1	13
							34	9							
02	24705	X	24705	-0-	-0-	-0-	361	1	24282	2	N	56			69
							62	9							
03	25406	X	25406	-0-	-0-	-0-	406	1	24956	2	N	40			109
							44	9							
04	23577	X	23577	-0-	-0-	-0-	453	1	23095	2	N	26	118	1	17
							29	9							
05	23641	X	23641	-0-	-0-	-0-	454	1	23137	2	N	45			62
							50	9							
06	20836	X	20836	-0-	-0-	-0-	367	1	20423	2	N	42			104
							46	9							
07	20858	X	20858	-0-	-0-	-0-	304	1	20508	2	N	42			146
							46	9							
08	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	287	1	19707	2	N	27	142	1	31
							30	9							
09	18587	X	18587	-0-	-0-	-0-	272	1	18275	2	N	36			67
							40	9							
10	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	302	1	18594	2	N	38			105
							42	9							
11	20850	X	17641	-0-	-3209	-0-	289	1	17311	2	N	37			142
							41	9							
12	392996	X	17438	-0-	-375558	-0-	262	1	17141	2	N	32			174
							35	9							

TOTAL GAS PROD: 259,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 10080 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32426	X	27966	-0-	-4460	-0-	381	1	27435	2	N	136	195	1	156
							150	9							
02	30479	X	25268	-0-	-5211	-0-	368	1	24753	2	N	134	174	1	116
							147	9							
03	32581	X	26019	-0-	-6562	-0-	414	1	25443	2	N	147	139	1	124
							162	9							
04	24068	X	24068	-0-	-0-	-0-	459	1	23470	2	N	126	168	1	82
							139	9							
05	27962	X	23858	-0-	-4104	-0-	457	1	23260	2	N	128			210
							141	9							
06	27060	X	21640	-0-	-5420	-0-	379	1	21112	2	N	135	166	1	179
							149	9							
07	27001	X	21973	-0-	-5028	-0-	320	1	21558	2	N	86	176	1	89
							95	9							
08	26009	X	21301	-0-	-4708	-0-	303	1	20833	2	N	150	178	1	61
							165	9							
09	24060	X	19820	-0-	-4240	-0-	287	1	19427	2	N	96			157
							106	9							
10	22692	X	20300	-0-	-2392	-0-	321	1	19871	2	N	98	175	1	80
							108	9							
11	21630	X	19130	-0-	-2500	-0-	311	1	18695	2	N	113			193
							124	9							
12	21979	X	18376	-0-	-3603	-0-	275	1	17981	2	N	109	185	1	117
							120	9							

TOTAL GAS PROD: 269,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,458

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	12555	X	10188	-0-	-2367	-0-	1151	1	8871	2	N	151	346	1			96
							166	9									
02	10672	X	10637	-0-	-35	-0-	1029	1	9360	2	N	225	172	1			149
							248	9									
03	11408	X	11066	-0-	-342	-0-	1101	1	9829	2	N	124	122	1			151
							136	9									
04	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	1066	1	9174	2	N	194	185	1			160
							213	9									
05	11191	X	10020	-0-	-1171	-0-	1549	1	8335	2	N	124	173	1			111
							136	9									
06	10830	X	9580	-0-	-1250	-0-	1847	1	7547	2	N	169					280
							186	9									
07	11191	X	8333	-0-	-2858	-0-	1651	1	6510	2	N	156	183	1			253
							172	9									
08	11067	X	9892	-0-	-1175	-0-	1049	1	8614	2	N	208	328	1			133
							229	9									
09	10440	X	8553	-0-	-1887	-0-	1101	1	7283	2	N	154	165	1			122
							169	9									
10	10013	X	8927	-0-	-1086	-0-	1197	1	7517	2	N	194	158	1			158
							213	9									
11	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	1187	1	8210	2	N	170	186	1			142
							187	9									
12	9889	X	9514	-0-	-375	-0-	1267	1	8041	2	N	187	180	1			149
							206	9									

TOTAL GAS PROD: 116,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,056

VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	26350	X	23562	-0-	-2788	-0-	318	1	22837	2	N	370	498	1			185
							407	9									
02	25259	X	10002	-0-	-15257	-0-	143	1	9652	2	N	188	251	1			122
							207	9									
03	27001	X	5003	-0-	-21998	-0-	78	1	4773	2	N	138	53	1			207
							152	9									
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	70	1	3567	2	N	29					236
							32	9									
05	22909	X	3473	-0-	-19436	-0-	65	1	3303	2	N	95	177	1			154
							105	9									
06	22170	X	1119	-0-	-21051	-0-	20	1	1068	2	N	28					182
							31	9									
07	29275	X	29275	-0-	-0-	-0-	421	1	28278	2	N	524	451	1			255
							576	9									
08	40137	X	40137	-0-	-0-	-0-	564	1	38874	2	N	635	720	1			170
							699	9									
09	31070	X	31070	-0-	-0-	-0-	446	1	30051	2	N	521	541	1			150
							573	9									
10	0	W	29788	-0-	29788	29788	465	1	28787	2	N	487	334	1			303
							536	9									
11	0	W	27278	-0-	27278	57066	439	1	26338	2	N	455	524	1			234
							501	9									
12	0	W	25466	-0-	25466	82532	375	1	24616	2	N	432	374	1			292
							475	9									

TOTAL GAS PROD: 229,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,902

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1884	-0-	-7	-0-	388	1	1432	2	N	58					106
							64	9									
02	2291	X	2222	-0-	-69	-0-	437	1	1676	2	N	99	166	1			39
							109	9									
03	2449	X	2346	-0-	-103	-0-	306	1	2005	2	N	32	11	1			60
							35	9									
04	2370	X	1278	-0-	-1092	-0-	414	1	767	2	N	88					148
							97	9									
05	2387	X	1622	-0-	-765	-0-	461	1	1071	2	N	82	159	1			71
							90	9									
06	2310	X	1502	-0-	-808	-0-	432	1	992	2	N	71					142
							78	9									
07	2387	X	1550	-0-	-837	-0-	462	1	1018	2	N	64	186	1			20
							70	9									
08	2356	X	1429	-0-	-927	-0-	467	1	885	2	N	70					90
							77	9									
09	1560	X	1443	-0-	-117	-0-	433	1	932	2	N	71					161
							78	9									
10	1612	X	1498	-0-	-114	-0-	456	1	962	2	N	73	165	1			69
							80	9									
11	1500	X	1227	-0-	-273	-0-	425	1	733	2	N	63					132
							69	9									
12	1550	X	999	-0-	-551	-0-	440	1	490	2	N	63	166	1			29
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 19,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					N	-0-					7
02	4814	X	-0-	-0-	-4814	-0-					N	-0-					7
03	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	14	1	8554	2	N	29					36
							32	9									
04	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	181	1	9217	2	N	17					53
							19	9									
05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	134	1	6814	2	N	20					73
							22	9									
06	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	94	1	5235	2	N	58					131
							64	9									
07	9734	X	5867	-0-	-3867	-0-	85	1	5696	2	N	78	116	1			93
							86	9									
08	9734	X	5382	-0-	-4352	-0-	78	1	5258	2	N	42					135
							46	9									
09	9420	X	5010	-0-	-4410	-0-	72	1	4891	2	N	43	167	1			11
							47	9									
10	6572	X	4748	-0-	-1824	-0-	76	1	4635	2	N	34					45
							37	9									
11	5670	X	4428	-0-	-1242	-0-	72	1	4302	2	N	49					94
							54	9									
12	5859	X	5445	-0-	-414	-0-	81	1	5319	2	N	41					135
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 61,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10257 - 12392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60481	X	50388	-0-	-10093	-0-	67	1	50285	2	N	33	172	1			23
							36	9									
02	54027	X	46249	-0-	-7778	-0-	67	1	45813	2	N	335	159	1			199
							369	9									
03	55645	X	48593	-0-	-7052	-0-	80	1	48318	2	N	177	187	1			189
							195	9									
04	45769	X	45769	-0-	-0-	-0-	78	1	45519	2	N	156	180	1			165
							172	9									
05	48422	X	44539	-0-	-3883	-0-	78	1	44287	2	N	158	175	1			148
							174	9									
06	46860	X	39299	-0-	-7561	-0-	89	1	39067	2	N	130	177	1			101
							143	9									
07	48422	X	40620	-0-	-7802	-0-	96	1	40364	2	N	145	186	1			60
							160	9									
08	48422	X	38639	-0-	-9783	-0-	95	1	38402	2	N	129					189
							142	9									
09	45780	X	35264	-0-	-10516	-0-	87	1	35069	2	N	98	166	1			121
							108	9									
10	40796	X	35081	-0-	-5715	-0-	87	1	34860	2	N	122	172	1			71
							134	9									
11	39300	X	32769	-0-	-6531	-0-	85	1	32559	2	N	114					185
							125	9									
12	40610	X	32324	-0-	-8286	-0-	81	1	32107	2	N	124	175	1			134
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 489,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,721

VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28458	X	15836	-0-	-12622	-0-	207	1	14910	2	N	654	685	1			187
							719	9									
02	21083	X	13478	-0-	-7605	-0-	188	1	12657	2	N	575	544	1			218
							633	9									
03	22227	X	13457	-0-	-8770	-0-	206	1	12642	2	N	554	529	1			243
							609	9									
04	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	227	1	11575	2	N	493	535	1			201
							542	9									
05	12648	X	12443	-0-	-205	-0-	230	1	11688	2	N	477	371	1			307
							525	9									
06	12240	X	11859	-0-	-381	-0-	201	1	11135	2	N	475	547	1			235
							523	9									
07	12648	X	12285	-0-	-363	-0-	172	1	11601	2	N	465	533	1			167
							512	9									
08	12648	X	12016	-0-	-632	-0-	164	1	11350	2	N	456	368	1			255
							502	9									
09	12240	X	11181	-0-	-1059	-0-	156	1	10563	2	N	420	551	1			124
							462	9									
10	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	177	1	10890	2	N	444	355	1			213
							488	9									
11	11100	X	10425	-0-	-675	-0-	163	1	9799	2	N	421	508	1			126
							463	9									
12	11470	X	10408	-0-	-1062	-0-	149	1	9787	2	N	429	364	1			191
							472	9									

TOTAL GAS PROD: 147,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,863

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63798	X	56342	-0-	-7456	-0-	75	1	55958	2	N	281	185	1			292
							309	9									
02	58319	X	50102	-0-	-8217	-0-	73	1	49811	2	N	198	160	1			330
							218	9									
03	62341	X	51997	-0-	-10344	-0-	85	1	51686	2	N	205	349	1			186
							226	9									
04	DLQ G-10		47858	-0-	47858	47858	82	1	47577	2	N	181	171	1			196
							199	9									
05	DLQ G-10		46397	-0-	46397	94255	81	1	46119	2	N	179	172	1			203
							197	9									
06	135848	X	41593	-0-	-94255	-0-	95	1	41325	2	N	157					360
							173	9									
07	42910	X	42910	-0-	-0-	-0-	100	1	42656	2	N	140	187	1			313
							154	9									
08	49321	X	41550	-0-	-7771	-0-	101	1	41278	2	N	155	186	1			282
							171	9									
09	47730	X	38299	-0-	-9431	-0-	94	1	38044	2	N	146	164	1			264
							161	9									
10	43400	X	38878	-0-	-4522	-0-	97	1	38607	2	N	158	181	1			241
							174	9									
11	41580	X	36722	-0-	-4858	-0-	96	1	36470	2	N	142	187	1			196
							156	9									
12	42904	X	36666	-0-	-6238	-0-	91	1	36407	2	N	153	168	1			181
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 529,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,095

VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	15307	-0-	15307	422649	208	1	14946	2	N	139	179	1			191
							153	9									
02	0	Z	13704	-0-	13704	436353	198	1	13364	2	N	129	167	1			153
							142	9									
03	0	Z	14184	-0-	14184	450537	224	1	13803	2	N	143	185	1			111
							157	9									
04	0	Z	13209	-0-	13209	463746	251	1	12818	2	N	127					238
							140	9									
05	0	Z	13046	-0-	13046	476792	248	1	12655	2	N	130	181	1			187
							143	9									
06	0	Z	11856	-0-	11856	488648	207	1	11559	2	N	82					269
							90	9									
07	0	Z	12007	-0-	12007	500655	174	1	11714	2	N	108	184	1			193
							119	9									
08	512205	X	11550	-0-	-500655	-0-	163	1	11266	2	N	110	179	1			124
							121	9									
09	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	154	1	10489	2	N	97					221
							107	9									
10	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	171	1	10615	2	N	118	173	1			166
							130	9									
11	11520	X	10206	-0-	-1314	-0-	165	1	9923	2	N	107	178	1			95
							118	9									
12	11904	X	10155	-0-	-1749	-0-	151	1	9884	2	N	109					204
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 146,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,399

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

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	0	Z	25501	-0-	25501	270406	334 1168	1 9	23999	2	N	1062	933	1			349
02	0	Z	21710	-0-	21710	292116	303 1009	1 9	20398	2	N	917	951	1			315
03	0	Z	20274	-0-	20274	312390	310 920	1 9	19044	2	N	836	749	1			402
04	0	Z	17867	-0-	17867	330257	29 804	1 9	17034	2	N	731	765	1			368
05	347854	X	17597	-0-	-330257	-0-	29 770	1 9	16798	2	N	700	771	1			297
06	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	30 667	1 9	13451	2	N	606	578	1			325
07	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	31 594	1 9	12933	2	N	540	575	1			290
08	20274	X	12712	-0-	-7562	-0-	30 562	1 9	12120	2	N	511	383	1			418
09	17880	X	11330	-0-	-6550	-0-	27 485	1 9	10818	2	N	441	389	1			470
10	12803	X	11077	-0-	-1726	-0-	25 459	1 9	10593	2	N	417	711	1			176
11	12390	X	9092	-0-	-3298	-0-	22 418	1 9	8652	2	N	380	356	1			200
12	12803	X	9837	-0-	-2966	-0-	24 413	1 9	9400	2	N	375	185	1			390

TOTAL GAS PROD: 184,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,516

VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 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	322958	X	76476	-0-	-246482	-0-	101 590	1 9	75785	2	N	536	578	1			353
02	302122	X	64582	-0-	-237540	-0-	94 493	1 9	63995	2	N	448	559	1			242
03	322958	X	69019	-0-	-253939	-0-	113 518	1 9	68388	2	N	471	372	1			341
04	312540	X	82013	-0-	-230527	-0-	140 550	1 9	81323	2	N	500	565	1			276
05	322958	X	85190	-0-	-237768	-0-	148 537	1 9	84505	2	N	488	370	1			394
06	75827	X	75827	-0-	-0-	-0-	172 480	1 9	75175	2	N	436	361	1			469
07	84754	X	79832	-0-	-4922	-0-	187 487	1 9	79158	2	N	443	581	1			331
08	85188	X	78269	-0-	-6919	-0-	190 468	1 9	77611	2	N	425	385	1			371
09	82440	X	74083	-0-	-8357	-0-	182 439	1 9	73462	2	N	399	387	1			383
10	86621	X	86621	-0-	-0-	-0-	215 475	1 9	85931	2	N	432	579	1			236
11	82548	X	82548	-0-	-0-	-0-	216 430	1 9	81902	2	N	391	392	1			235
12	81755	X	81755	-0-	-0-	-0-	203 411	1 9	81141	2	N	374	195	1			414

TOTAL GAS PROD: 936,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,343

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7388	-0-	7388	361274	1100	1	5973	2	N	286	342	1			207
							315	9									
02	0	Z	5583	-0-	5583	366857	811	1	4611	2	N	146	163	1			190
							161	9									
03	0	Z	6599	-0-	6599	373456	1236	1	5079	2	N	258	180	1			268
							284	9									
04	0	Z	6047	-0-	6047	379503	1191	1	4608	2	N	225	183	1			310
							248	9									
05	0	Z	5257	-0-	5257	384760	1083	1	3912	2	N	238	183	1			365
							262	9									
06	14B2	EXT	5169	-0-	5169	389929	1042	1	3937	2	N	173	184	1			354
							190	9									
07	14B2	EXT	4105	-0-	4105	394034	1079	1	2813	2	N	194	351	1			197
							213	9									
08	14B2	EXT	2523	-0-	2523	396557	1054	1	1271	2	N	180	178	1			199
							198	9									
09	14B2	EXT	2423	-0-	2423	398980	909	1	1351	2	N	148					347
							163	9									
10	14B2	EXT	1245	-0-	1245	400225	1048	1	197	9	N	179	184	1			342
11	14B2	EXT	1120	-0-	1120	401345	948	1	172	9	N	156	176	1			322
12	14B2	EXT	902	-0-	902	402247	781	1	121	9	N	110	177	1			255

TOTAL GAS PROD: 48,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,293

VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326647	X	211487	-0-	-115160	-0-	650	1	208514	2	N	2112	2473	1			199
							2323	9									
02	305573	X	183541	-0-	-122032	-0-	612	1	180501	2	N	2207	2001	1			405
							2428	9									
03	326647	X	186511	-0-	-140136	-0-	675	1	183397	2	N	2217	2196	1			426
							2439	9									
04	316110	X	169390	-0-	-146720	-0-	648	1	166451	2	N	2083	2083	1			426
							2291	9									
05	326647	X	161683	-0-	-164964	-0-	647	1	158918	2	N	1925	2122	1			229
							2118	9									
06	316110	X	128649	-0-	-187461	-0-	599	1	126355	2	N	1541	1282	1			488
							1695	9									
07	326647	X	138290	-0-	-188357	-0-	690	1	136016	2	N	1440	1662	1			266
							1584	9									
08	326647	X	129202	-0-	-197445	-0-	679	1	126953	2	N	1427	1330	1			363
							1570	9									
09	169170	X	115091	-0-	-54079	-0-	630	1	113073	2	N	1262	1357	1			268
							1388	9									
10	161696	X	107814	-0-	-53882	-0-	636	1	105806	2	N	1247	1352	1			163
							1372	9									
11	133830	X	96211	-0-	-37619	-0-	608	1	94317	2	N	1169	1163	1			169
							1286	9									
12	138291	X	92939	-0-	-45352	-0-	601	1	91096	2	N	1129	1124	1			174
							1242	9									

TOTAL GAS PROD: 1,720,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,759

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		151369	-0-	151369	814330	569 1156	1 9	149644	2	N	1051	1121	1			124
02	0		120684	-0-	120684	935014	522 974	1 9	119188	2	N	885	745	1			264
03	1055350	X	120336	-0-	-935014	-0-	568 972	1 9	118796	2	N	884	953	1			195
04	230760	X	106477	-0-	-124283	-0-	532 812	1 9	105133	2	N	738	772	1			161
05	238452	X	106253	-0-	-132199	-0-	552 801	1 9	104900	2	N	728	698	1			191
06	230760	X	87083	-0-	-143677	-0-	507 677	1 9	85899	2	N	615	577	1			229
07	238452	X	95185	-0-	-143267	-0-	589 685	1 9	93911	2	N	623	572	1			280
08	238452	X	89848	-0-	-148604	-0-	585 631	1 9	88632	2	N	574	579	1			275
09	230760	X	81600	-0-	-149160	-0-	551 567	1 9	80482	2	N	515	580	1			210
10	238452	X	81391	-0-	-157061	-0-	572 578	1 9	80241	2	N	525	567	1			168
11	230760	X	75428	-0-	-155332	-0-	556 525	1 9	74347	2	N	477	376	1			269
12	238452	X	73947	-0-	-164505	-0-	553 498	1 9	72896	2	N	453	585	1			137

TOTAL GAS PROD: 1,189,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,068

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	0		40675	-0-	40675	62612	374 745	1 9	39556	2	N	677	735	1			163
02	102962	X	40350	-0-	-62612	-0-	406 740	1 9	39204	2	N	673	566	1			270
03	84754	X	39945	-0-	-44809	-0-	437 638	1 9	38870	2	N	580	553	1			297
04	82020	X	35946	-0-	-46074	-0-	420 513	1 9	35013	2	N	466	387	1			376
05	84754	X	36198	-0-	-48556	-0-	430 387	1 9	35381	2	N	352	384	1			344
06	82020	X	30984	-0-	-51036	-0-	406 387	1 9	30191	2	N	352	385	1			311
07	84754	X	29218	-0-	-55536	-0-	435 493	1 9	28290	2	N	448	386	1			373
08	84754	X	25611	-0-	-59143	-0-	433 311	1 9	24867	2	N	283	349	1			307
09	82020	X	22501	-0-	-59519	-0-	405 266	1 9	21830	2	N	242	194	1			355
10	84754	X	21914	-0-	-62840	-0-	425 266	1 9	21223	2	N	242	193	1			404
11	82020	X	19857	-0-	-62163	-0-	410 242	1 9	19205	2	N	220	367	1			257
12	84754	X	19507	-0-	-65247	-0-	420 261	1 9	18826	2	N	237	171	1			323

TOTAL GAS PROD: 362,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,772

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
BILLINGS, FLOYD SR. WELL #: 1 RRCID -> 108033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10372 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2012 - PLUGGED 02/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LA GARZA WELL #: 1 RRCID -> 176819 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883

01	2697	N	1937	-0-	-760	-0-	538	1	1380	2	Y	17					134
							19	9									
02	2262	N	1849	-0-	-413	-0-	512	1	1308	2	Y	26					160
							29	9									
03	1891	N	1556	-0-	-335	-0-	626	1	899	2	Y	28					188
							31	9									
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	639	1	992	2	Y	27					215
							30	9									
05	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	613	1	1276	2	Y	34	171	1			78
							37	9									
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	532	1	1564	2	Y	57					135
							63	9									
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	591	1	1878	2	Y	24					159
							26	9									
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	557	1	1861	2	Y	38					197
							42	9									
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	625	1	1730	2	Y	44					241
							48	9									
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	653	1	1427	2	Y	38					279
							42	9									
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	571	1	1539	2	Y	3					282
							3	9									
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	578	1	1386	2	Y	57	182	1			157
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 24,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 184689 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9357 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	79	1	202	2	Y	-0-					19
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	82	1	209	2	Y	3					22
							3	9									
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	71	1	102	2	Y	3					25
							3	9									
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	78	1	122	2	Y	2					27
							2	9									
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	87	1	182	2	Y	5	22	1			10
							6	9									
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	86	1	253	2	Y	7					17
							8	9									
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	93	1	296	2	Y	-0-					17
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	49	1	162	2	Y	-0-					17
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	29	1	81	2	Y	-0-					17
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					17
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					17
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	11	1			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2013 - PLUGGED 04-13-2013

TOTAL GAS PROD: 2,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	7533	X	5252	-0-	-2281	-0-	402	1	4763	2	Y	79	74	1			18
							87	9									
02	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	536	1	6494	2	Y	94	95	1			17
							103	9									
03	7533	X	5417	-0-	-2116	-0-	284	1	5032	2	Y	92	95	1			14
							101	9									
04	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	355	1	6444	2	Y	99	89	1			24
							109	9									
05	7626	X	7226	-0-	-400	-0-	381	1	6721	2	Y	113	101	1			36
							124	9									
06	7380	X	5709	-0-	-1671	-0-	307	1	5324	2	Y	71	86	1			21
							78	9									
07	7626	X	7239	-0-	-387	-0-	401	1	6812	2	Y	24	40	1			5
							26	9									
08	7223	X	5242	-0-	-1981	-0-	300	1	4922	2	Y	18	21	1			2
							20	9									
09	6990	X	5944	-0-	-1046	-0-	349	1	5574	2	Y	19	16	1			5
							21	9									
10	7223	X	6250	-0-	-973	-0-	422	1	5805	2	Y	21	18	1			8
							23	9									
11	6990	X	4737	-0-	-2253	-0-	275	1	4444	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
12	8184	X	5354	-0-	-2830	-0-	304	1	5032	2	Y	16	17	1			3
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 72,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

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	14787	X	8123	-0-	-6664	-0-	115	1	7991	2	Y	15	18	1			7
							17	9									
02	13833	X	7391	-0-	-6442	-0-	233	1	7145	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
03	14477	X	8860	-0-	-5617	-0-	284	1	8559	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
04	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	281	1	8800	2	Y	18	16	1			9
							20	9									
05	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	266	1	7814	2	Y	16	20	1			5
							18	9									
06	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	230	1	7053	2	Y	16	14	1			7
							18	9									
07	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	273	1	8043	2	Y	22	18	1			11
							24	9									
08	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	261	1	7765	2	Y	24	28	1			7
							26	9									
09	58177	X	58177	-0-	-0-	-0-	184	1	57973	2	Y	18	18	1			7
							20	9									
10	8122	X	5716	-0-	-2406	-0-	189	1	5509	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
11	7860	X	7559	-0-	-301	-0-	258	1	7278	2	Y	21	13	1			14
							23	9									
12	11315	X	7559	-0-	-3756	-0-	273	1	7262	2	Y	22	22	1			14
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 144,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980

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	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	320	1	3790	2	Y	62	58	1			14
							68	9									
02	3451	X	3413	-0-	-38	-0-	257	1	3106	2	Y	45	51	1			8
							50	9									
03	3689	X	3151	-0-	-538	-0-	165	1	2927	2	Y	54	54	1			8
							59	9									
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	171	1	3106	2	Y	48	44	1			12
							53	9									
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	205	1	3622	2	Y	60	53	1			19
							66	9									
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	185	1	3202	2	Y	42	49	1			12
							46	9									
07	3131	X	2623	-0-	-508	-0-	145	1	2466	2	Y	11	21	1			2
							12	9									
08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	194	1	3183	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	233	1	3716	2	Y	16	13	1			4
							18	9									
10	3689	X	2572	-0-	-1117	-0-	173	1	2387	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
11	3420	X	2702	-0-	-718	-0-	157	1	2532	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
12	3689	X	2332	-0-	-1357	-0-	132	1	2190	2	Y	9	10	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 38,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

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	2511	N	2435	-0-	-76	-0-	189	1 9	2245	2	Y	1	1	1			-0-
02	2262	N	2247	-0-	-15	-0-	171	1	2076	2	Y	-0-					-0-
03	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	151	1 9	2680	2	Y	1	1	1			-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	120	1	2181	2	Y	-0-					-0-
05	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	162	1 9	2856	2	Y	1	1	1			-0-
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	128	1 9	2211	2	Y	1	1	1			-0-
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	135	1	2288	2	Y	-0-					-0-
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	157	1	2576	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3027	-0-	27	27	178	1	2849	2	Y	-0-					-0-
10	2053	N	2026	-0-	-27	-0-	137	1	1889	2	Y	-0-					-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	114	1	1839	2	Y	-0-					-0-
12	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	136	1	2252	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

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	5394	X	1530	-0-	-3864	-0-	22 2	1 9	1506	2	Y	2	3	1			1
02	2088	X	274	-0-	-1814	-0-	9	1	265	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2666	X	343	-0-	-2323	-0-	11	1	332	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	1029	-0-	-1551	-0-	32 1	1 9	996	2	Y	1	1	1			-0-
05	2666	X	1769	-0-	-897	-0-	58 1	1 9	1710	2	Y	1	1	1			-0-
06	1470	X	1336	-0-	-134	-0-	42 1	1 9	1293	2	Y	1	1	1			-0-
07	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	45 6	1 9	1322	2	Y	5	3	1			2
08	1705	X	1512	-0-	-193	-0-	49 7	1 9	1456	2	Y	6	6	1			2
09	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	40 4	1 9	12546	2	Y	4	4	1			2
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	44 4	1 9	1291	2	Y	4	4	1			2
11	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	48 4	1 9	1357	2	Y	4	3	1			3
12	1767	X	1439	-0-	-328	-0-	52 6	1 9	1381	2	Y	5	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 25,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	43	-0-	-1042	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1595	N	87	-0-	-1508	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	39	1	709	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	127	1	2234	2	Y	11	8	1			4
							12	9									
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	93	1	1609	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	82	1	1397	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	3100	N	5470	-0-	2370	2370	315	1	5155	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4288	-0-	1288	3658	253	1	4035	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3654	-0-	554	4212	247	1	3407	2	Y	-0-					-0-
11	5848	X	1636	-0-	-4212	-0-	95	1	1541	2	Y	-0-					-0-
12	1550	X	778	-0-	-772	-0-	44	1	734	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	771	1	9134	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
02	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	689	1	8342	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	482	1	8548	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	9840	X	8853	-0-	-987	-0-	462	1	8387	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	9920	X	9246	-0-	-674	-0-	496	1	8743	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	9600	X	8800	-0-	-800	-0-	480	1	8316	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	9672	X	8870	-0-	-802	-0-	487	1	8275	2	Y	98	80	1			19
							108	9									
08	9238	X	8339	-0-	-899	-0-	474	1	7764	2	Y	92	103	1			8
							101	9									
09	8940	X	8136	-0-	-804	-0-	474	1	7566	2	Y	87	74	1			21
							96	9									
10	9238	X	8530	-0-	-708	-0-	570	1	7850	2	Y	100	83	1			38
							110	9									
11	8790	X	7921	-0-	-869	-0-	456	1	7369	2	Y	87	104	1			21
							96	9									
12	9610	X	8418	-0-	-1192	-0-	474	1	7850	2	Y	85	89	1			17
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 105,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7221	-0-	-374	-0-	561	1	6649	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
02	7105	X	2318	-0-	-4787	-0-	177	1	2138	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	379	1	6731	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
04	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	349	1	6329	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	350	1	6174	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
06	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	415	1	7189	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	298	1	5069	2	Y	71	59	1			14
							78	9									
08	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	410	1	6715	2	Y	93	99	1			8
							102	9									
09	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	298	1	4753	2	Y	64	57	1			15
							70	9									
10	7874	X	4668	-0-	-3206	-0-	311	1	4287	2	Y	64	55	1			24
							70	9									
11	7620	X	3337	-0-	-4283	-0-	192	1	3098	2	Y	43	57	1			10
							47	9									
12	8029	X	3375	-0-	-4654	-0-	190	1	3141	2	Y	40	42	1			8
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 66,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

UNION RANCH STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 190647 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	78	1	5420	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
02	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	179	1	5482	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	180	1	5422	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	5730	X	5010	-0-	-720	-0-	155	1	4848	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	5921	X	5339	-0-	-582	-0-	175	1	5156	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	5730	X	2686	-0-	-3044	-0-	85	1	2597	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	5921	X	5915	-0-	-6	-0-	194	1	5715	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
08	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	196	1	5843	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
09	53730	X	53730	-0-	-0-	-0-	170	1	53554	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	133	1	3876	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	186	1	5246	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
12	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	162	1	4298	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 109,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS AB GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

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	5890	X	5528	-0-	-362	-0-	429	1	5091	2	Y	7	13	1			2
							8	9									
02	5510	X	4419	-0-	-1091	-0-	337	1	4078	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	5425	X	3776	-0-	-1649	-0-	201	1	3569	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	5310	X	4597	-0-	-713	-0-	240	1	4351	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	5487	X	4905	-0-	-582	-0-	263	1	4635	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	5310	X	4608	-0-	-702	-0-	251	1	4353	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	4743	X	3476	-0-	-1267	-0-	188	1	3192	2	Y	87	71	1			17
							96	9									
08	4898	X	2598	-0-	-2300	-0-	145	1	2383	2	Y	64	75	1			6
							70	9									
09	4740	X	3347	-0-	-1393	-0-	192	1	3068	2	Y	79	66	1			19
							87	9									
10	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	344	1	4735	2	Y	137	104	1			52
							151	9									
11	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	334	1	5402	2	Y	144	162	1			34
							158	9									
12	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	301	1	4985	2	Y	124	134	1			24
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 53,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

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	961	X	643	-0-	-318	-0-	250	1	393	2	N	-0-					139
02	899	X	676	-0-	-223	-0-	253	1	423	2	N	-0-					139
03	868	X	654	-0-	-214	-0-	362	1	292	2	N	-0-					139
04	840	X	539	-0-	-301	-0-	272	1	267	2	N	-0-					139
05	868	X	466	-0-	-402	-0-	28	1	438	2	N	-0-					139
06	690	X	258	-0-	-432	-0-	22	1	236	2	N	-0-					139
07	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	103	1	1021	2	N	-0-					139
08	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	123	1	1133	2	N	-0-					139
09	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	87	1	7410	2	N	-0-					139
10	1116	X	805	-0-	-311	-0-	93	1	712	2	N	-0-					139
11	1230	X	910	-0-	-320	-0-	86	1	824	2	N	-0-					139
12	5208	X	671	-0-	-4537	-0-	81	1	590	2	N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 15,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

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	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	268	1	3172	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	245	1	2970	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	166	1	2937	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	144	1	2618	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	131	1	2306	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	141	1	2438	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2387	X	2283	-0-	-104	-0-	127	1	2155	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2387	X	1604	-0-	-783	-0-	92	1	1510	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	162	1	2587	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	2666	X	1977	-0-	-689	-0-	134	1	1841	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2580	X	1671	-0-	-909	-0-	97	1	1573	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3131	X	1720	-0-	-1411	-0-	98	1	1620	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

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	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	96	1	6656	2	Y	131	135	1			59
							144	9									
02	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	256	1	7853	2	Y	131	127	1			63
							144	9									
03	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	222	1	6707	2	Y	124	131	1			56
							136	9									
04	8430	X	6453	-0-	-1977	-0-	196	1	6116	2	Y	128	118	1			66
							141	9									
05	8835	X	8309	-0-	-526	-0-	268	1	7868	2	Y	157	172	1			51
							173	9									
06	8550	X	1747	-0-	-6803	-0-	54	1	1649	2	Y	40	74	1			17
							44	9									
07	8835	X	7800	-0-	-1035	-0-	255	1	7526	2	Y	17	25	1			9
							19	9									
08	8091	X	6384	-0-	-1707	-0-	207	1	6160	2	Y	15	19	1			5
							17	9									
09	75585	X	75585	-0-	-0-	-0-	238	1	75326	2	Y	19	16	1			8
							21	9									
10	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	172	1	5023	2	Y	11	15	1			4
							12	9									
11	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	261	1	7352	2	Y	17	10	1			11
							19	9									
12	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	240	1	6387	2	Y	16	17	1			10
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 147,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3219	-0-	-160	-0-	250	1	2969	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	435	1	5266	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3379	X	3038	-0-	-341	-0-	162	1	2875	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	6450	X	2696	-0-	-3754	-0-	141	1	2555	2	Y	-0-					-0-
05	6665	X	4798	-0-	-1867	-0-	258	1	4539	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	5910	X	3114	-0-	-2796	-0-	170	1	2943	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	367	1	6233	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	4805	X	4118	-0-	-687	-0-	237	1	3879	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	4650	X	2973	-0-	-1677	-0-	175	1	2796	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	260	1	3578	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	3150	X	2856	-0-	-294	-0-	166	1	2689	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3255	X	3230	-0-	-25	-0-	184	1	3044	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 46,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	177	1	2098	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	165	1	2001	2	Y	-0-					-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	140	1	2491	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	114	1	2061	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3648	-0-	548	548	196	1	3451	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	3051	-0-	51	599	166	1	2884	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3100	N	4251	-0-	1151	1750	236	1	4015	2	Y	-0-					-0-
08	4699	X	2949	-0-	-1750	-0-	170	1	2779	2	Y	-0-					-0-
09	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	178	1	2838	2	Y	-0-					-0-
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	228	1	3143	2	Y	-0-					-0-
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	192	1	3100	2	Y	-0-					-0-
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	193	1	3205	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BILLINGS B WELL #: 6 RRCID -> 194506 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	2192	-0-	-3760	-0-	320	1	1799	2	Y	15	17	1			3
							56	3	17	9							
02	5568	X	2218	-0-	-3350	-0-	327	1	1857	2	Y	14	13	1			4
							19	3	15	9							
03	5952	X	1908	-0-	-4044	-0-	305	1	1576	2	Y	12	11	1			5
							14	3	13	9							
04	3480	X	1255	-0-	-2225	-0-	16	1	1223	2	Y	6	9	1			2
							9	3	7	9							
05	3596	X	2560	-0-	-1036	-0-	119	1	2352	2	Y	15	10	1			7
							72	3	17	9							
06	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	288	1	4438	2	Y	18	17	1			8
							147	3	20	9							
07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	173	1	3083	2	Y	33	28	1			13
							99	3	36	9							
08	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	282	1	5359	2	Y	93	76	1			30
							155	3	102	9							
09	4890	X	4080	-0-	-810	-0-	167	1	3728	2	Y	78	83	1			25
							99	3	86	9							
10	5053	X	4679	-0-	-374	-0-	175	1	4312	2	Y	77	73	1			29
							107	3	85	9							
11	5700	X	4559	-0-	-1141	-0-	162	1	4204	2	Y	86	80	1			35
							98	3	95	9							
12	5890	X	4585	-0-	-1305	-0-	175	1	4219	2	Y	84	87	1			32
							99	3	92	9							

TOTAL GAS PROD: 42,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 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-

STAGGS WELL #: 2 RRCID -> 196849 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10438 - 10942

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2012 - PLUGGED 03/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 1 RRCID -> 196855 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11770 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	3	1	352	2	Y	-0-					60
							11	3									
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	457	2	Y	2					62
							5	3	2	9							
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	2	1	642	2	Y	2					64
							6	3	2	9							
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	3	1	1357	2	Y	5					69
							10	3	6	9							
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	758	2	23	3	Y	-0-					69
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1064	2	35	3	Y	3	58	1			14
							3	9									
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	777	2	25	3	Y	-0-					14
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1423	2	41	3	Y	-0-					14
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1874	2	50	3	Y	12					26
							13	9									
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1644	2	41	3	Y	9					35
							10	9									
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	895	2	21	3	Y	-0-					35
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	1	1	743	2	Y	-0-					35
							17	3									

TOTAL GAS PROD: 12,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	90	1	1062	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1218	N	576	-0-	-642	-0-	44	1	531	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	55	1	970	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	107	1	1944	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	83	1	1468	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1125	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	83	1	1404	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	62	1	1018	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	998	-0-	-82	-0-	59	1	939	2	Y	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	74	1	1013	2	Y	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	61	1	990	2	Y	-0-					-0-
12	920	X	920	-0-	-0-	-0-	52	1	868	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	6594	-0-	-1776	-0-	819	1	5547	2	Y	49	53	1			61
							174	3	54	9							
02	7830	X	6624	-0-	-1206	-0-	812	1	5718	2	Y	31	42	1			50
							60	3	34	9							
03	8432	X	7541	-0-	-891	-0-	953	1	6488	2	Y	37	42	1			45
							59	3	41	9							
04	8160	X	7023	-0-	-1137	-0-	873	1	6044	2	Y	55	47	1			53
							45	3	61	9							
05	8432	X	6418	-0-	-2014	-0-	467	1	5752	2	Y	21					74
							176	3	23	9							
06	7290	X	6695	-0-	-595	-0-	498	1	5929	2	Y	65	46	1			93
							196	3	72	9							
07	7533	X	4242	-0-	-3291	-0-	283	1	3776	2	Y	55	50	1			98
							122	3	61	9							
08	7533	X	5481	-0-	-2052	-0-	316	1	4890	2	Y	121	62	1			157
							142	3	133	9							
09	7020	X	3370	-0-	-3650	-0-	189	1	3033	2	Y	62	74	1			145
							80	3	68	9							
10	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	437	1	6424	2	Y	92	121	1			116
							160	3	101	9							
11	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	627	1	6469	2	Y	149	147	1			118
							151	3	164	9							
12	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	726	1	7739	2	Y	56	137	1			37
							182	3	62	9							

TOTAL GAS PROD: 77,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936

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-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	357	1	2006	2	Y	229	208	1			48
							63	3	252	9							
02	2465	X	2201	-0-	-264	-0-	297	1	1687	2	Y	181	173	1			56
							18	3	199	9							
03	2635	X	2371	-0-	-264	-0-	348	1	1803	2	Y	185	167	1			74
							16	3	204	9							
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	22	1	1614	2	Y	127	155	1			46
							12	3	140	9							
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	90	1	1383	2	Y	77	43	1			34
							46	3	85	9							
07	3100	N	3167	-0-	67	67	162	1	2882	2	Y	27	50	1			11
							93	3	30	9							
08	826	N	759	-0-	-67	-0-	37	1	702	2	Y	-0-	11	1			-0-
							20	3									
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	132	1	3266	2	Y	50	31	1			19
							81	3	55	9							
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	104	1	2705	2	Y	46	46	1			19
							63	3	51	9							
12	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	84	1	2026	2	Y	34	40	1			13
							48	3	37	9							

TOTAL GAS PROD: 23,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 956

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	476	1	4609	2	Y	1					56
							145	3	1	9							
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	464	1	4848	2	Y	1					57
							51	3	1	9							
03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	459	1	5100	2	Y	-0-					57
							46	3									
04	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	514	1	5215	2	Y	-0-					57
							39	3									
05	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	531	1	5627	2	Y	-0-					57
							172	3									
06	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	518	1	5758	2	Y	1					58
							191	3	1	9							
07	4588	X	3694	-0-	-894	-0-	375	1	3215	2	Y	-0-					58
							104	3									
08	4588	X	3948	-0-	-640	-0-	476	1	3373	2	Y	1					59
							98	3	1	9							
09	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	556	1	5444	2	Y	3					62
							144	3	3	9							
10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	532	1	4440	2	Y	1					63
							111	3	1	9							
11	4800	X	4520	-0-	-280	-0-	471	1	3956	2	Y	1					64
							92	3	1	9							
12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	476	1	4476	2	Y	-0-					64
							105	3									

TOTAL GAS PROD: 63,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10692 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	386	1	2616	2	Y	27	7	1		29
							82	3	30	9						
02	3219	X	3209	-0-	-10	-0-	393	1	2767	2	Y	18	20	1		27
							29	3	20	9						
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	453	1	3086	2	Y	21	23	1		25
							28	3	23	9						
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	436	1	3021	2	Y	32	26	1		31
							23	3	35	9						
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	233	1	2868	2	Y	12				43
							88	3	13	9						
06	3090	X	2178	-0-	-912	-0-	162	1	1924	2	Y	25	27	1		41
							64	3	28	9						
07	3193	X	1553	-0-	-1640	-0-	105	1	1399	2	Y	4	22	1		23
							45	3	4	9						
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	209	1	3238	2	Y	16	15	1		24
							94	3	18	9						
09	3090	X	2477	-0-	-613	-0-	141	1	2266	2	Y	9	11	1		22
							60	3	10	9						
10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	193	1	2845	2	Y	8	18	1		12
							71	3	9	9						
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	261	1	2692	2	Y	12	14	1		10
							63	3	13	9						
12	1984	X	1225	-0-	-759	-0-	103	1	1095	2	Y	1	10	1		1
							26	3	1	9						

TOTAL GAS PROD: 33,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	176	1	1701	2	Y	-0-				37
							53	3								
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	167	1	1744	2	Y	1				38
							18	3	1	9						
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	176	1	1959	2	Y	-0-				38
							18	3								
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	168	1	1702	2	Y	-0-				38
							13	3								
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	159	1	1685	2	Y	-0-				38
							52	3								
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	155	1	1720	2	Y	-0-				38
							57	3								
07	1519	N	1237	-0-	-282	-0-	126	1	1076	2	Y	-0-				38
							35	3								
08	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	165	1	1170	2	Y	1				39
							34	3	1	9						
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	137	1	1338	2	Y	4				43
							35	3	4	9						
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	155	1	1291	2	Y	1				44
							32	3	1	9						
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	167	1	1398	2	Y	2				46
							33	3	2	9						
12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	256	1	2410	2	Y	-0-				46
							57	3								

TOTAL GAS PROD: 21,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	210	1	2038	2	Y	18					47
							64	3	20	9							
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	196	1	2050	2	Y	23					70
							21	3	25	9							
03	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	169	1	1878	2	Y	10					80
							17	3	11	9							
04	2250	N	1996	-0-	-254	-0-	177	1	1798	2	Y	6					86
							14	3	7	9							
05	2387	N	2016	-0-	-371	-0-	169	1	1792	2	Y	-0-					86
							55	3									
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	167	1	1859	2	Y	10					96
							62	3	11	9							
07	2077	N	1412	-0-	-665	-0-	143	1	1229	2	Y	-0-					96
							40	3									
08	2015	N	1329	-0-	-686	-0-	159	1	1130	2	Y	6					102
							33	3	7	9							
09	2100	N	1418	-0-	-682	-0-	127	1	1239	2	Y	17					119
							33	3	19	9							
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	179	1	1489	2	Y	5					124
							37	3	6	9							
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	193	1	1619	2	Y	12					136
							38	3	13	9							
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	144	1	1354	2	Y	-0-					136
							32	3									

TOTAL GAS PROD: 22,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 1 RRCID -> 203188 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11429 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	14	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	11	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	24	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	8	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2012 - PLUGGED 07/30/12

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 2 RRCID -> 203189 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10701 - 12267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	399	1	758	2	Y	-0-					40
							24	3									
02	1508	N	1039	-0-	-469	-0-	379	1	640	2	Y	12					52
							7	3	13	9							
03	1054	N	778	-0-	-276	-0-	399	1	366	2	Y	9					61
							3	3	10	9							
04	1140	N	526	-0-	-614	-0-	365	1	154	2	Y	5					66
							1	3	6	9							
05	1116	N	833	-0-	-283	-0-	388	1	432	2	Y	-0-					66
							13	3									
06	750	N	183	-0-	-567	-0-	181	1	2	9	Y	2	56	1			12
07	558	N	211	-0-	-347	-0-	120	1	88	2	Y	-0-					12
							3	3									
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	282	1	905	2	Y	-0-					12
							26	3									
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	601	1	26	2	Y	1					13
							1	3	1	9							
10	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	126	1	1179	2	Y	1					14
							29	3	1	9							
11	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	38	1	1994	2	Y	-0-					14
							47	3									
12	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	53	1	2043	2	Y	-0-					14
							48	3									

TOTAL GAS PROD: 12,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 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-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	69 21	1 3	665	2	Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	44 5	1 3	459	2	Y	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	53 5	1 3	585	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	29	-0-	-601	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-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	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: 1,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	150 47	1 3	1500	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	147 17	1 3	1602	2	Y	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	110 9	1 3	979	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	854	-0-	-466	-0-	105 6	1 3	742 1	2 9	Y	1					1
05	1364	N	1122	-0-	-242	-0-	165 28	1 3	929	2	Y	-0-					1
06	1050	N	819	-0-	-231	-0-	89 23	1 3	707	2	Y	-0-					1
07	868	N	610	-0-	-258	-0-	57 17	1 3	536	2	Y	-0-					1
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	86 29	1 3	1004	2	Y	-0-					1
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	86 21	1 3	811	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	620	N	374	-0-	-246	-0-	99 7	1 3	268	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	344	-0-	-736	-0-	94 6	1 3	244	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	908	-0-	-53	-0-	101 19	1 3	788	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EL VIEJITO "B" WELL #: 1 RRCID -> 206129 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11151 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	49	1	492	2	Y	-0-	1	1			-0-
							15	3									
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	47	1	515	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	32	1	284	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
04	540	N	392	-0-	-148	-0-	48	1	340	2	Y	1					1
							3	3	1	9							
05	620	N	326	-0-	-294	-0-	48	1	270	2	Y	-0-					1
							8	3									
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	26	1	207	2	Y	-0-					1
							7	3									
07	403	N	268	-0-	-135	-0-	25	1	235	2	Y	-0-					1
							8	3									
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	376	2	Y	-0-					1
							11	3									
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	34	1	319	2	Y	-0-	1	1			-0-
							8	3									
10	279	N	105	-0-	-174	-0-	28	1	75	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
11	420	N	80	-0-	-340	-0-	22	1	57	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
12	372	N	199	-0-	-173	-0-	22	1	173	2	Y	-0-					-0-
							4	3									

TOTAL GAS PROD: 3,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	310	1	1850	2	Y	38					132
							58	3	42	9							
02	2523	N	1968	-0-	-555	-0-	267	1	1663	2	Y	19	68	1			83
							17	3	21	9							
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	284	1	1729	2	Y	23	56	1			50
							16	3	25	9							
04	2280	N	1502	-0-	-778	-0-	3	1	1463	2	Y	23	45	1			28
							11	3	25	9							
05	2108	N	1854	-0-	-254	-0-	1753	2	54	3	Y	43					71
							47	9									
06	1980	N	1932	-0-	-48	-0-	1863	2	62	3	Y	6	19	1			58
							7	9									
07	1550	N	1158	-0-	-392	-0-	1116	2	36	3	Y	5					63
							6	9									
08	1860	N	1143	-0-	-717	-0-	1084	2	31	3	Y	25					88
							28	9									
09	1920	N	1823	-0-	-97	-0-	1746	2	46	3	Y	28	48	1			68
							31	9									
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	127	1	1703	2	Y	40	59	1			49
							42	3	44	9							
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	147	1	1598	2	Y	61					110
							37	3	67	9							
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	117	1	1240	2	Y	33					143
							29	3	36	9							

TOTAL GAS PROD: 20,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10660 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2627	-0-	-225	-0-	328	1	2222	2	Y	6	8	1			8
							70	3	7	9							
02	2668	N	2651	-0-	-17	-0-	326	1	2298	2	Y	3	5	1			6
							24	3	3	9							
03	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	379	1	2577	2	Y	4	5	1			5
							23	3	4	9							
04	INC G-10		2825	-0-	2825	2825	353	1	2446	2	Y	7	6	1			6
							18	3	8	9							
05	INC G-10		2801	-0-	2801	5626	204	1	2517	2	Y	3					9
							77	3	3	9							
06	INC G-10		2698	-0-	2698	8324	202	1	2407	2	Y	8	6	1			11
							80	3	9	9							
07	3100	N	2038	-0-	-1062	7262	136	1	1822	2	Y	19	6	1			24
							59	3	21	9							
08	3100	N	2563	-0-	-537	6725	149	1	2303	2	Y	40	15	1			49
							67	3	44	9							
09	3000	N	3060	-0-	60	6785	172	1	2771	2	Y	40	23	1			66
							73	3	44	9							
10	3100	N	3130	-0-	30	6815	193	1	2833	2	Y	30	56	1			40
							71	3	33	9							
11	3000	N	2958	-0-	-42	6773	252	1	2598	2	Y	43	49	1			34
							61	3	47	9							
12	9477	X	2704	-0-	-6773	-0-	226	1	2408	2	Y	12	38	1			8
							57	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 33,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 206631 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11396 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	651	1	239	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	265	1	412	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	301	1	353	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
04	780	N	85	-0-	-695	-0-	47	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	N	43	-0-	-587	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2012 - PLUGGED 08-08-2012

TOTAL GAS PROD: 2,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES FMT WELL #: 4 RRCID -> 207405 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12918 PERF.10670 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	9083	X	3787	-0-		-5296		-0-	628	1	2977	2	Y	81	80	1			17
									93	3	89	9							
02	7366	X	5124	-0-		-2242		-0-	572	1	4390	2	Y	105	89	1			33
									46	3	116	9							
03	7874	X	5533	-0-		-2341		-0-	558	1	4814	2	Y	107	97	1			43
									43	3	118	9							
04	4830	X	4144	-0-		-686		-0-	53	1	3982	2	Y	72	89	1			26
									30	3	79	9							
05	4991	X	2848	-0-		-2143		-0-	131	1	2581	2	Y	52	53	1			25
									79	3	57	9							
06	4830	X	4207	-0-		-623		-0-	246	1	3783	2	Y	48	52	1			21
									125	3	53	9							
07	4991	X	1284	-0-		-3707		-0-	66	1	1179	2	Y	1	22	1			-0-
									38	3	1	9							
08	4991	X	2761	-0-		-2230		-0-	134	1	2549	2	Y	4	3	1			1
									74	3	4	9							
09	4571	X	4571	-0-		-0-		-0-	191	1	4259	2	Y	7	6	1			2
									113	3	8	9							
10	5397	X	5397	-0-		-0-		-0-	205	1	5057	2	Y	8	7	1			3
									126	3	9	9							
11	3968	X	3968	-0-		-0-		-0-	143	1	3732	2	Y	5	6	1			2
									87	3	6	9							
12	10496	X	10496	-0-		-0-		-0-	409	1	9838	2	Y	16	12	1			6
									231	3	18	9							

TOTAL GAS PROD: 54,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

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	4960	X	4900	-0-		-60		-0-	610	1	4128	2	Y	29	9	1			31
									130	3	32	9							
02	4640	X	4369	-0-		-271		-0-	536	1	3776	2	Y	16	21	1			26
									39	3	18	9							
03	4960	X	3452	-0-		-1508		-0-	437	1	2974	2	Y	13	22	1			17
									27	3	14	9							
04	4710	X	3493	-0-		-1217		-0-	435	1	3011	2	Y	22	18	1			21
									23	3	24	9							
05	4867	X	3582	-0-		-1285		-0-	261	1	3213	2	Y	9					30
									98	3	10	9							
06	4740	X	3392	-0-		-1348		-0-	253	1	3009	2	Y	27	19	1			38
									100	3	30	9							
07	4681	X	3849	-0-		-832		-0-	260	1	3464	2	Y	12	20	1			30
									112	3	13	9							
08	4815	X	4815	-0-		-0-		-0-	283	1	4376	2	Y	26	19	1			37
									127	3	29	9							
09	4262	X	4262	-0-		-0-		-0-	242	1	3897	2	Y	18	17	1			38
									103	3	20	9							
10	3973	X	3973	-0-		-0-		-0-	246	1	3623	2	Y	13	32	1			19
									90	3	14	9							
11	3773	X	3773	-0-		-0-		-0-	325	1	3349	2	Y	19	23	1			15
									78	3	21	9							
12	3663	X	3663	-0-		-0-		-0-	307	1	3273	2	Y	5	16	1			4
									77	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 47,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1240	X	1129	-0-		-111		-0-	605	1	510	2	N	13	115	1			49
									14	9									
02	1235	X	1235	-0-		-0-		-0-	593	1	642	2	N	-0-					49
03	1426	X	1030	-0-		-396		-0-	603	1	427	2	N	-0-					49
04	1380	X	1063	-0-		-317		-0-	588	1	467	2	N	7					56
									8	9									
05	1426	X	1361	-0-		-65		-0-	672	1	680	2	N	8					64
									9	9									
06	1290	X	946	-0-		-344		-0-	607	1	339	2	N	-0-					64
07	1333	X	694	-0-		-639		-0-	436	1	258	2	N	-0-					64
08	1364	X	790	-0-		-574		-0-	116	1	674	2	N	-0-					64
09	1320	X	633	-0-		-687		-0-	108	1	525	2	N	-0-					64
10	1364	X	620	-0-		-744		-0-	102	1	518	2	N	-0-					64
11	960	X	609	-0-		-351		-0-	96	1	513	2	N	-0-					64
12	775	X	642	-0-		-133		-0-	91	1	551	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 10,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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. 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	3534	X	3386	-0-		-148		-0-	421	1	2853	2	Y	20	11	1			22
									90	3	22	9							
02	3277	X	2862	-0-		-415		-0-	351	1	2473	2	Y	11	15	1			18
									26	3	12	9							
03	3224	X	2500	-0-		-724		-0-	317	1	2154	2	Y	9	15	1			12
									19	3	10	9							
04	3270	X	3054	-0-		-216		-0-	380	1	2633	2	Y	19	13	1			18
									20	3	21	9							
05	3379	X	2658	-0-		-721		-0-	194	1	2383	2	Y	7					25
									73	3	8	9							
06	3270	X	2344	-0-		-926		-0-	175	1	2079	2	Y	19	16	1			28
									69	3	21	9							
07	3162	X	1724	-0-		-1438		-0-	116	1	1546	2	Y	11	15	1			24
									50	3	12	9							
08	3162	X	359	-0-		-2803		-0-	21	1	325	2	Y	4	15	1			13
									9	3	4	9							
09	3060	X	496	-0-		-2564		-0-	28	1	452	2	Y	4	6	1			11
									12	3	4	9							
10	2294	X	502	-0-		-1792		-0-	31	1	456	2	Y	4	10	1			5
									11	3	4	9							
11	2220	X	583	-0-		-1637		-0-	50	1	514	2	Y	6	6	1			5
									12	3	7	9							
12	1736	X	176	-0-		-1560		-0-	15	1	157	2	Y	-0-	5	1			-0-
									4	3									

TOTAL GAS PROD: 20,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4545	-0-	-260	-0-	757	1	3784	2	Y	4					16
							4	9									
02	4495	X	4088	-0-	-407	-0-	957	1	3119	2	Y	11	16	1			11
							12	9									
03	4805	X	4584	-0-	-221	-0-	1086	1	3481	2	Y	15					26
							17	9									
04	4560	X	3796	-0-	-764	-0-	706	1	3075	2	Y	14	25	1			15
							15	9									
05	4712	X	4502	-0-	-210	-0-	916	1	3582	2	Y	4					19
							4	9									
06	4440	X	3621	-0-	-819	-0-	766	1	2849	2	Y	5					24
							6	9									
07	4588	X	3021	-0-	-1567	-0-	554	1	2460	2	Y	6					30
							7	9									
08	4588	X	4413	-0-	-175	-0-	647	1	3766	2	Y	-0-					30
09	4350	X	4151	-0-	-199	-0-	708	1	3440	2	Y	3					33
							3	9									
10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	742	1	3786	2	Y	-0-					33
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	726	1	3868	2	Y	3					36
							3	9									
12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	662	1	4002	2	Y	13					49
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 50,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	775	1	4650	2	Y	13	44	1			31
							14	9									
02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	749	1	5064	2	Y	9					40
							10	9									
03	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	794	1	5098	2	Y	11					51
							12	9									
04	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	765	1	4849	2	Y	-0-					51
05	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	750	1	4595	2	Y	-0-					51
06	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	709	1	4469	2	Y	-0-					51
07	4650	X	3870	-0-	-780	-0-	508	1	3362	2	Y	-0-					51
08	4650	X	4150	-0-	-500	-0-	495	1	3655	2	Y	-0-					51
09	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	730	1	3871	2	Y	-0-					51
10	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	851	1	5281	2	Y	-0-					51
11	3420	X	2931	-0-	-489	-0-	501	1	2430	2	Y	-0-					51
12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	599	1	3172	2	Y	1					52
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 58,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	51	1	1690	2	Y	-0-					23
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	52	1	1656	2	Y	-0-					23
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	58	1	1998	2	Y	-0-					23
04	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	46	1	1599	2	Y	-0-					23
05	1829	N	323	-0-	-1506	-0-	10	1	313	2	Y	-0-					23
06	1860	N	1123	-0-	-737	-0-	97	1	1026	2	Y	-0-					23
07	1705	N	731	-0-	-974	-0-	67	1	664	2	Y	-0-					23
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	52	1	563	2	Y	-0-					23
09	3000	N	10566	-0-	7566	7566	115	1	10451	2	Y	-0-					23
10	3100	N	727	-0-	-2373	5193	70	1	657	2	Y	-0-					23
11	3000	N	569	-0-	-2431	2762	53	1	516	2	Y	-0-					23
12	3605	X	843	-0-	-2762	-0-	92	1	751	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 22,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	1437	1	1788	2	Y	63	189	1			84
							56	3	69	9							
02	2581	X	1740	-0-	-841	-0-	12	1	1710	2	Y	-0-					84
							18	3									
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					84
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					84
05	2542	X	2516	-0-	-26	-0-	782	1	1683	2	Y	-0-					84
							51	3									
06	2460	X	1779	-0-	-681	-0-	1374	1	392	2	Y	-0-					84
							13	3									
07	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	1012	1	1400	2	Y	-0-					84
							45	3									
08	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	1323	1	4491	2	Y	-0-					84
							130	3									
09	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	1196	1	3306	2	Y	-0-					84
							87	3									
10	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	1426	1	12384	2	Y	92					176
							308	3	101	9							
11	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	1284	1	9166	2	Y	48	195	1			29
							214	3	53	9							
12	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	1432	1	6522	2	Y	34					63
							153	3	37	9							

TOTAL GAS PROD: 55,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	177	1	1061	2	Y	12	14	1			17
							13	9									
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	144	1	971	2	Y	6					23
							7	9									
03	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	158	1	1017	2	Y	8					31
							9	9									
04	1200	N	1099	-0-	-101	-0-	150	1	949	2	Y	-0-					31
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	174	1	1066	2	Y	-0-					31
06	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	140	1	883	2	Y	-0-					31
07	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	132	1	871	2	Y	-0-					31
08	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	143	1	1053	2	Y	-0-					31
09	1020	N	990	-0-	-30	-0-	157	1	833	2	Y	-0-					31
10	992	N	752	-0-	-240	-0-	104	1	648	2	Y	-0-					31
11	990	N	744	-0-	-246	-0-	127	1	617	2	Y	-0-					31
12	1023	N	656	-0-	-367	-0-	104	1	551	2	Y	1					32
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	414	1	1965	2	Y	104	90	1			22
							62	3	114	9							
02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	233	1	1784	2	Y	83	79	1			26
							19	3	91	9							
03	2759	X	2210	-0-	-549	-0-	219	1	1884	2	Y	82	75	1			33
							17	3	90	9							
04	3000	N	4019	-0-	1019	1019	51	1	3793	2	Y	133	118	1			48
							29	3	146	9							
05	3100	N	4346	-0-	1246	2265	196	1	3867	2	Y	150	126	1			72
							118	3	165	9							
06	3000	N	2733	-0-	-267	1998	158	1	2428	2	Y	61	106	1			27
							80	3	67	9							
07	3612	X	1614	-0-	-1998	-0-	83	1	1483	2	Y	-0-	27	1			-0-
							48	3									
08	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	114	1	2166	2	Y	3	2	1			1
							63	3	3	9							
09	2220	X	2034	-0-	-186	-0-	85	1	1896	2	Y	3	3	1			1
							50	3	3	9							
10	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	88	1	2184	2	Y	3	3	1			1
							54	3	3	9							
11	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	82	1	2125	2	Y	3	3	1			1
							50	3	3	9							
12	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	87	1	2104	2	Y	3	3	1			1
							49	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 30,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	431	1	2573	2	Y	4					7
							81	3	4	9							
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	366	1	2285	2	Y	1	3	1			5
							24	3	1	9							
03	2852	X	2752	-0-	-100	-0-	385	1	2344	2	Y	2	3	1			4
							21	3	2	9							
04	3240	X	2326	-0-	-914	-0-	5	1	2301	2	Y	3	4	1			3
							17	3	3	9							
05	3100	X	1947	-0-	-1153	-0-	1886	2	58	3	Y	3					6
							3	9									
06	3000	X	1895	-0-	-1105	-0-	1833	2	61	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
07	2852	X	2043	-0-	-809	-0-	1978	2	64	3	Y	1					6
							1	9									
08	2759	X	2469	-0-	-290	-0-	2400	2	69	3	Y	-0-					6
09	2340	X	2053	-0-	-287	-0-	2000	2	53	3	Y	-0-	3	1			3
10	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	192	1	2572	2	Y	1	3	1			1
							64	3	1	9							
11	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	220	1	2392	2	Y	-0-					1
							56	3									
12	2108	N	1384	-0-	-724	-0-	116	1	1239	2	Y	-0-					1
							29	3									

TOTAL GAS PROD: 28,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	2764	-0-	-12705	-0-	468	1	2219	2	Y	6	6	1			1
							70	3	7	9							
02	7366	X	3406	-0-	-3960	-0-	388	1	2978	2	Y	8	7	1			2
							31	3	9	9							
03	3999	X	3919	-0-	-80	-0-	403	1	3475	2	Y	9	8	1			3
							31	3	10	9							
04	3870	X	2388	-0-	-1482	-0-	31	1	2333	2	Y	5	6	1			2
							18	3	6	9							
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	182	1	3601	2	Y	8	6	1			4
							110	3	9	9							
06	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	609	1	9378	2	Y	13	11	1			6
							311	3	14	9							
07	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	845	1	15067	2	Y	1	7	1			-0-
							485	3	1	9							
08	16490	X	16490	-0-	-0-	-0-	801	1	15245	2	Y	3	2	1			1
							441	3	3	9							
09	23737	X	23737	-0-	-0-	-0-	992	1	22156	2	Y	3	3	1			1
							586	3	3	9							
10	21966	X	21966	-0-	-0-	-0-	835	1	20615	2	Y	3	3	1			1
							513	3	3	9							
11	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	598	1	15567	2	Y	2	2	1			1
							364	3	2	9							
12	24521	X	16538	-0-	-7983	-0-	646	1	15525	2	Y	2	2	1			1
							365	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 138,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	11625	X	5760	-0-	-5865	-0-	976	1	4628	2	Y	10	9	1			2
							145	3	11	9							
02	10208	X	4188	-0-	-6020	-0-	478	1	3664	2	Y	7	7	1			2
							38	3	8	9							
03	10912	X	7191	-0-	-3721	-0-	740	1	6380	2	Y	12	9	1			5
							58	3	13	9							
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	55	1	4109	2	Y	6	9	1			2
							31	3	7	9							
05	1240	X	920	-0-	-320	-0-	43	1	849	2	Y	2	3	1			1
							26	3	2	9							
06	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	471	1	7255	2	Y	7	5	1			3
							240	3	8	9							
07	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	81	1	1449	2	Y	3	5	1			1
							47	3	3	9							
08	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	168	1	3197	2	Y	9	7	1			3
							93	3	10	9							
09	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	58	1	1291	2	Y	4	6	1			1
							34	3	4	9							
10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	282	1	6970	2	Y	19	13	1			7
							174	3	21	9							
11	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	496	1	12909	2	Y	40	31	1			16
							301	3	44	9							
12	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	321	1	7722	2	Y	24	31	1			9
							181	3	26	9							

TOTAL GAS PROD: 66,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	11625	X	11410	-0-	-215	-0-	1414	1	9577	2	Y	107	101	1		130
							301	3	118	9						
02	10875	X	10281	-0-	-594	-0-	1259	1	8863	2	Y	61	89	1		102
							92	3	67	9						
03	11625	X	10084	-0-	-1541	-0-	1273	1	8665	2	Y	62	86	1		78
							78	3	68	9						
04	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	1223	1	8470	2	Y	100	83	1		95
							64	3	110	9						
05	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	560	1	6897	2	Y	31				126
							211	3	34	9						
06	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	589	1	7012	2	Y	99	79	1		146
							232	3	109	9						
07	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	481	1	6423	2	Y	36	78	1		104
							207	3	40	9						
08	5394	X	3852	-0-	-1542	-0-	225	1	3487	2	Y	35	67	1		72
							101	3	39	9						
09	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	450	1	7244	2	Y	57	34	1		95
							192	3	63	9						
10	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	654	1	9621	2	Y	55	80	1		70
							239	3	61	9						
11	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	758	1	7821	2	Y	70	84	1		56
							183	3	77	9						
12	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	1027	1	10947	2	Y	31	66	1		21
							257	3	34	9						

TOTAL GAS PROD: 107,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

STAGGS WELL #: 7H RRCID -> 219914 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10749 - 12215

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2012 - PLUGGED 07/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675

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	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-		1252	1 6 9	6262	2	Y	5					27
02	4379	X	3540	-0-	-839	-0-		829	1 8 9	2703	2	Y	7	27	1			7
03	3999	X	3194	-0-	-805	-0-		758	1 8 9	2428	2	Y	7					14
04	7290	X	1998	-0-	-5292	-0-		372	1 7 9	1619	2	Y	6	14	1			6
05	7533	X	1268	-0-	-6265	-0-		258	1	1010	2	Y	-0-					6
06	7290	X	1488	-0-	-5802	-0-		315	1 2 9	1171	2	Y	2					8
07	3782	X	1743	-0-	-2039	-0-		319	1 10 9	1414	2	Y	9					17
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-		624	1 1 9	3631	2	Y	1					18
09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-		618	1 7 9	3002	2	Y	6					24
10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-		647	1 1 9	3300	2	Y	1					25
11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-		570	1 7 9	3039	2	Y	6					31
12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-		623	1 35 9	3766	2	Y	32					63

TOTAL GAS PROD: 40,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	29853	X	9434	-0-	-20419	-0-		733	1 13 9	8688	2	Y	12	10	1			3
02	27927	X	8581	-0-	-19346	-0-		654	1 10 9	7917	2	Y	9	10	1			2
03	25634	X	25634	-0-	-0-	-0-		1366	1 39 9	24229	2	Y	35	32	1			5
04	27753	X	27753	-0-	-0-	-0-		1448	1 36 9	26269	2	Y	33	30	1			8
05	22920	X	22920	-0-	-0-	-0-		1229	1 32 9	21659	2	Y	29	28	1			9
06	18070	X	18070	-0-	-0-	-0-		985	1 20 9	17065	2	Y	18	22	1			5
07	21571	X	21571	-0-	-0-	-0-		1193	1 91 9	20287	2	Y	83	72	1			16
08	16791	X	16791	-0-	-0-	-0-		962	1 72 9	15757	2	Y	65	75	1			6
09	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-		978	1 67 9	15618	2	Y	61	52	1			15
10	22909	X	16521	-0-	-6388	-0-		1114	1 73 9	15334	2	Y	66	56	1			25
11	20880	X	9351	-0-	-11529	-0-		543	1 39 9	8769	2	Y	35	52	1			8
12	27714	X	19722	-0-	-7992	-0-		1119	1 76 9	18527	2	Y	69	64	1			13

TOTAL GAS PROD: 213,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4708	-0-	-314	-0-	656	1	3919	2	Y	9					27
							123	3	10	9							
02	4698	X	4547	-0-	-151	-0-	622	1	3879	2	Y	5	14	1			18
							40	3	6	9							
03	5022	X	4576	-0-	-446	-0-	639	1	3895	2	Y	6	12	1			12
							35	3	7	9							
04	4650	X	3976	-0-	-674	-0-	9	1	3929	2	Y	7	11	1			8
							30	3	8	9							
05	4867	X	3447	-0-	-1420	-0-	3334	2	102	3	Y	10					18
							11	9									
06	4710	X	3947	-0-	-763	-0-	3819	2	127	3	Y	1	5	1			14
							1	9									
07	4867	X	2606	-0-	-2261	-0-	2523	2	81	3	Y	2					16
							2	9									
08	4588	X	4073	-0-	-515	-0-	3917	2	113	3	Y	39					55
							43	9									
09	3990	X	3886	-0-	-104	-0-	3757	2	99	3	Y	27	30	1			52
							30	9									
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	274	1	3665	2	Y	37	45	1			44
							91	3	41	9							
11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	324	1	3514	2	Y	58					102
							82	3	64	9							
12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	331	1	3525	2	Y	41					143
							83	3	45	9							

TOTAL GAS PROD: 47,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	163	X	163	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	12	1	1			11
							3	3	13	9							
11	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	82	1	843	2	Y	105	33	1			83
							20	3	116	9							
12	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	121	1	1285	2	Y	-0-	83	1			-0-
							30	3									

TOTAL GAS PROD: 2,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 3H RRCID -> 224152 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11370 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	17	1			7
02	493	N	6	-0-	-487	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					7
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2516	-0-	-615	-0-	414	1	2071	2	Y	28					148
							31	9									
02	2958	X	2127	-0-	-831	-0-	487	1	1587	2	Y	48	147	1			49
							53	9									
03	3162	X	2396	-0-	-766	-0-	556	1	1783	2	Y	52					101
							57	9									
04	2310	X	1523	-0-	-787	-0-	276	1	1202	2	Y	41	99	1			43
							45	9									
05	2387	X	702	-0-	-1685	-0-	142	1	556	2	Y	4					47
							4	9									
06	2310	X	1039	-0-	-1271	-0-	218	1	810	2	Y	10					57
							11	9									
07	2387	X	548	-0-	-1839	-0-	99	1	440	2	Y	8					65
							9	9									
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	307	1	1787	2	Y	1					66
							1	9									
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	323	1	1571	2	Y	8					74
							9	9									
10	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	360	1	1837	2	Y	2					76
							2	9									
11	2040	X	1778	-0-	-262	-0-	279	1	1489	2	Y	9					85
							10	9									
12	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	359	1	2173	2	Y	49					134
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 21,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	1965	-0-	-2096	-0-	1426	1	522	2	Y	1					19
							16	3	1	9							
02	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	1617	1	2512	2	Y	3					22
							26	3	3	9							
03	4030	X	3892	-0-	-138	-0-	1779	1	2091	2	Y	3	18	1			7
							19	3	3	9							
04	3630	X	3603	-0-	-27	-0-	1989	1	1598	2	Y	4	11	1			-0-
							12	3	4	9							
05	4123	X	3192	-0-	-931	-0-	2054	1	1102	2	Y	2					2
							34	3	2	9							
06	3990	X	3081	-0-	-909	-0-	253	1	2736	2	Y	1					3
							91	3	1	9							
07	4123	X	1365	-0-	-2758	-0-	123	1	1197	2	Y	5					8
							39	3	6	9							
08	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	355	1	4020	2	Y	15					23
							116	3	17	9							
09	3600	X	1822	-0-	-1778	-0-	161	1	1609	2	Y	8					31
							43	3	9	9							
10	3193	X	1546	-0-	-1647	-0-	148	1	1358	2	Y	5					36
							34	3	6	9							
11	3180	X	986	-0-	-2194	-0-	106	1	851	2	Y	8	40	1			4
							20	3	9	9							
12	3286	X	1904	-0-	-1382	-0-	159	1	1685	2	Y	18					22
							40	3	20	9							

TOTAL GAS PROD: 32,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		638	-0-	638	638	36	1	586	2	Y	1					1
							15	3	1	9							
10	14B DENY		1811	-0-	1811	2449	113	1	1655	2	Y	2	1	1			2
							41	3	2	9							
11	3408	X	959	-0-	-2449	-0-	83	1	856	2	Y	-0-	2	1			-0-
							20	3									
12	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	158	1	1680	2	Y	-0-					-0-
							39	3									

TOTAL GAS PROD: 5,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	2128	1	13815	2	N	314	393	1			270
							345	9									
02	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	1578	1	12872	2	N	293	393	1			170
							322	9									
03	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	1276	1	13556	2	N	227	187	1			210
							250	9									
04	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	418	1	13077	2	N	220	197	1			233
							242	9									
05	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	479	1	14079	2	N	252	195	1			290
							277	9									
06	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	437	1	13402	2	N	193	195	1			288
							212	9									
07	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	319	1	9411	2	N	148	194	1			242
							163	9									
08	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	395	1	11782	2	N	156	192	1			206
							172	9									
09	103597	X	103597	-0-	-0-	-0-	326	1	103087	2	N	167	193	1			180
							184	9									
10	20704	X	20704	-0-	-0-	-0-	675	1	19702	2	N	297	381	1			96
							327	9									
11	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	498	1	14035	2	N	186	192	1			90
							205	9									
12	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	515	1	13692	2	N	235					325
							259	9									

TOTAL GAS PROD: 264,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,688

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	13058	-0-	-5883	-0-	331	1	12293	2	Y	44	51	1			9
							386	3	48	9							
02	15689	X	11887	-0-	-3802	-0-	350	1	11376	2	Y	38	35	1			12
							119	3	42	9							
03	15841	X	12360	-0-	-3481	-0-	316	1	11896	2	Y	37	34	1			15
							107	3	41	9							
04	15150	X	11378	-0-	-3772	-0-	148	1	11112	2	Y	31	35	1			11
							84	3	34	9							
05	14322	X	13453	-0-	-869	-0-	628	1	12403	2	Y	38	31	1			18
							380	3	42	9							
06	12630	X	9495	-0-	-3135	-0-	560	1	8629	2	Y	18	28	1			8
							286	3	20	9							
07	12710	X	4624	-0-	-8086	-0-	237	1	4217	2	Y	31	27	1			12
							136	3	34	9							
08	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	664	1	12640	2	Y	149	113	1			48
							366	3	164	9							
09	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	557	1	12435	2	Y	175	167	1			56
							329	3	193	9							
10	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	493	1	12171	2	Y	148	148	1			56
							303	3	163	9							
11	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	388	1	10089	2	Y	138	138	1			56
							236	3	152	9							
12	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	424	1	10192	2	Y	138	142	1			52
							239	3	152	9							

TOTAL GAS PROD: 138,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 985

NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	968	1	6504	2	Y	31	37	1			31
							34	9									
02	7018	X	6648	-0-	-370	-0-	816	1	5802	2	Y	27					58
							30	9									
03	7502	X	6669	-0-	-833	-0-	808	1	5817	2	Y	40	65	1			33
							44	9									
04	7260	X	7121	-0-	-139	-0-	806	1	6283	2	Y	29	33	1			29
							32	9									
05	7502	X	7322	-0-	-180	-0-	1304	1	5992	2	Y	24					53
							26	9									
06	7260	X	6620	-0-	-640	-0-	1252	1	5327	2	Y	37	66	1			24
							41	9									
07	7347	X	6651	-0-	-696	-0-	1361	1	5239	2	Y	46					70
							51	9									
08	7347	X	6079	-0-	-1268	-0-	1313	1	4702	2	Y	58	51	1			77
							64	9									
09	7110	X	6227	-0-	-883	-0-	1214	1	4955	2	Y	53	96	1			34
							58	9									
10	7316	X	5182	-0-	-2134	-0-	752	1	4408	2	Y	20					54
							22	9									
11	6630	X	5008	-0-	-1622	-0-	831	1	4108	2	Y	63					117
							69	9									
12	6665	X	4170	-0-	-2495	-0-	675	1	3447	2	Y	44	72	1			89
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 75,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9827	-0-	-713	-0-	733	1	8687	2	Y	370	323	1			85
							407	9									
02	10034	X	8958	-0-	-1076	-0-	658	1	7971	2	Y	299	330	1			54
							329	9									
03	10726	X	9409	-0-	-1317	-0-	478	1	8487	2	Y	404	396	1			62
							444	9									
04	9960	X	8765	-0-	-1195	-0-	440	1	7977	2	Y	316	301	1			77
							348	9									
05	9796	X	9083	-0-	-713	-0-	467	1	8223	2	Y	357	321	1			113
							393	9									
06	9480	X	8950	-0-	-530	-0-	471	1	8169	2	Y	282	313	1			82
							310	9									
07	9548	X	9277	-0-	-271	-0-	512	1	8704	2	Y	55	126	1			11
							61	9									
08	9362	X	8558	-0-	-804	-0-	489	1	8014	2	Y	50	57	1			4
							55	9									
09	8940	X	7199	-0-	-1741	-0-	421	1	6732	2	Y	42	36	1			10
							46	9									
10	9269	X	8810	-0-	-459	-0-	592	1	8157	2	Y	55	44	1			21
							61	9									
11	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	521	1	8420	2	Y	52	61	1			12
							57	9									
12	9610	X	9091	-0-	-519	-0-	514	1	8522	2	Y	50	52	1			10
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 106,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,332

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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	128	1	767	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	135	1	844	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	126	1	765	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	2	1	731	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	731	2	22	3	Y	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	735	2	24	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	404	-0-	-216	-0-	391	2	13	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	964	2	28	3	Y	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	759	2	20	3	Y	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	54	1	718	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	62	1	678	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	61	1	643	2	Y	-0-					-0-
							15	3									

TOTAL GAS PROD: 9,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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	8631	-0-	8631	8631	506	1	7833	2	Y	59					59
						227	3	65	9							
09	14B2 EXT	8301	-0-	8301	16932	471	1	7577	2	Y	48	28	1			79
						200	3	53	9							
10	16932 X	-0-	-0-	-16932	-0-					Y	-0-	66	1			13
11	14760 X	14760	-0-	-0-	-0-	1269	1	13083	2	Y	93	32	1			74
						306	3	102	9							
12	14982 X	14982	-0-	-0-	-0-	1217	1	12972	2	Y	444	224	1			294
						305	3	488	9							

TOTAL GAS PROD: 46,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

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-

STAGGS WELL #: 9H RRCID -> 230195 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11361 PERF.10835 - 11530

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2012 - PLUGGED 03/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

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	4402	X	3869	-0-		-533	-0-		413	1	3350	2	Y	1	10	1			10
									105	3	1	9							
02	4118	X	3937	-0-		-181	-0-		359	1	3541	2	Y	-0-					10
									37	3									
03	4402	X	3747	-0-		-655	-0-		192	1	3522	2	Y	1					11
									32	3	1	9							
04	4048	X	4048	-0-		-0-	-0-		193	1	3825	2	Y	1					12
									29	3	1	9							
05	3937	X	3853	-0-		-84	-0-		88	1	3652	2	Y	1	6	1			7
									112	3	1	9							
06	3810	X	3356	-0-		-454	-0-		198	1	3057	2	Y	-0-					7
									101	3									
07	3937	X	2432	-0-		-1505	-0-		125	1	2235	2	Y	-0-					7
									72	3									
08	3937	X	5	-0-		-3932	-0-		5	2			Y	-0-					7
09	3810	X	-0-	-0-		-3810	-0-						Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-	4	1			3
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 25,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

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	3999	X	3478	-0-		-521	-0-		269	1	3191	2	N	16	15	1			4
									18	9									
02	3683	X	3390	-0-		-293	-0-		258	1	3119	2	N	12	14	1			2
									13	9									
03	3813	X	3456	-0-		-357	-0-		183	1	3253	2	N	18	17	1			3
									20	9									
04	3690	X	3482	-0-		-208	-0-		181	1	3284	2	N	15	14	1			4
									17	9									
05	3751	X	3436	-0-		-315	-0-		184	1	3235	2	N	15	14	1			5
									17	9									
06	3510	X	3233	-0-		-277	-0-		176	1	3045	2	N	11	13	1			3
									12	9									
07	3627	X	3261	-0-		-366	-0-		181	1	3072	2	N	7	9	1			1
									8	9									
08	3596	X	3263	-0-		-333	-0-		187	1	3067	2	N	8	8	1			1
									9	9									
09	3480	X	3172	-0-		-308	-0-		186	1	2978	2	N	7	6	1			2
									8	9									
10	3441	X	3131	-0-		-310	-0-		211	1	2912	2	N	7	6	1			3
									8	9									
11	3240	X	3114	-0-		-126	-0-		181	1	2925	2	N	7	8	1			2
									8	9									
12	6386	X	3076	-0-		-3310	-0-		175	1	2894	2	N	6	7	1			1
									7	9									

TOTAL GAS PROD: 39,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6148	-0-	-52	-0-	1043	1	4948	2	Y	2	2	1			-0-
							155	3	2	9							
02	5800	X	5291	-0-	-509	-0-	605	1	4637	2	Y	1	1	1			-0-
							48	3	1	9							
03	5983	X	5247	-0-	-736	-0-	541	1	4663	2	Y	1	1	1			-0-
							42	3	1	9							
04	6090	X	5870	-0-	-220	-0-	77	1	5749	2	Y	1	1	1			-0-
							43	3	1	9							
05	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	299	1	5894	2	Y	2	1	1			1
							180	3	2	9							
06	5940	X	5752	-0-	-188	-0-	340	1	5238	2	Y	-0-	1	1			-0-
							174	3									
07	6076	X	4473	-0-	-1603	-0-	230	1	4102	2	Y	8	5	1			3
							132	3	9	9							
08	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	333	1	6330	2	Y	20	17	1			6
							183	3	22	9							
09	6180	X	6029	-0-	-151	-0-	251	1	5606	2	Y	22	21	1			7
							148	3	24	9							
10	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	226	1	5587	2	Y	18	18	1			7
							139	3	20	9							
11	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	208	1	5425	2	Y	19	18	1			8
							127	3	21	9							
12	5859	X	5783	-0-	-76	-0-	225	1	5410	2	Y	19	20	1			7
							127	3	21	9							

TOTAL GAS PROD: 69,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	815	1	4867	2	Y	3					14
							153	3	3	9							
02	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	578	1	3602	2	Y	1	7	1			8
							38	3	1	9							
03	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	807	1	4914	2	Y	1	5	1			4
							44	3	1	9							
04	6660	X	4165	-0-	-2495	-0-	10	1	4122	2	Y	2	4	1			2
							31	3	2	9							
05	6882	X	3563	-0-	-3319	-0-	3454	2	106	3	Y	3					5
							3	9									
06	5640	X	4876	-0-	-764	-0-	4720	2	156	3	Y	-0-	1	1			4
07	5766	X	1987	-0-	-3779	-0-	1925	2	62	3	Y	-0-					4
08	5766	X	4633	-0-	-1133	-0-	4503	2	130	3	Y	-0-					4
09	4890	X	4086	-0-	-804	-0-	3981	2	105	3	Y	-0-	2	1			2
10	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	391	1	5231	2	Y	1	2	1			1
							130	3	1	9							
11	4890	X	3170	-0-	-1720	-0-	262	1	2842	2	Y	-0-					1
							66	3									
12	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	547	1	5812	2	Y	-0-					1
							137	3									

TOTAL GAS PROD: 54,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18817	X	12605	-0-		-6212		-0-	2325	1	10227	2	Y	48					169
									53	9									
02	17081	X	12451	-0-		-4630		-0-	2175	1	10199	2	Y	70					239
									77	9									
03	18259	X	9507	-0-		-8752		-0-	2325	1	7129	2	Y	48					287
									53	9									
04	16860	X	4862	-0-		-11998		-0-	1859	1	3003	2	Y	-0-					287
05	15748	X	7634	-0-		-8114		-0-	452	1	7096	2	Y	78	195	1			170
									86	9									
06	12870	X	12523	-0-		-347		-0-	1067	1	11307	2	Y	135	193	1			112
									149	9									
07	13299	X	12235	-0-		-1064		-0-	1106	1	11009	2	Y	109					221
									120	9									
08	10408	X	10408	-0-		-0-		-0-	1014	1	9322	2	Y	65					286
									72	9									
09	83539	X	83539	-0-		-0-		-0-	968	1	82510	2	Y	55	196	1			145
									61	9									
10	12927	X	9684	-0-		-3243		-0-	1108	1	8481	2	Y	86					231
									95	9									
11	12510	X	10855	-0-		-1655		-0-	1009	1	9708	2	Y	125	194	1			162
									138	9									
12	14012	X	8121	-0-		-5891		-0-	981	1	7140	2	Y	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 194,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 819

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40393	X	39383	-0-		-1010		-0-	179	1	38018	2	Y	1078	1033	1			76
									1186	9									
02	37787	X	33892	-0-		-3895		-0-	166	1	32870	2	Y	778	742	1			112
									856	9									
03	40393	X	36497	-0-		-3896		-0-	170	1	35438	2	Y	808	880	1			40
									889	9									
04	38250	X	36657	-0-		-1593		-0-	255	1	35480	2	Y	838	818	1			60
									922	9									
05	39370	X	33548	-0-		-5822		-0-	345	1	32407	2	Y	724	732	1			52
									796	9									
06	38100	X	33099	-0-		-5001		-0-	360	1	32017	2	Y	656	672	1			36
									722	9									
07	37882	X	21879	-0-		-16003		-0-	242	1	21221	2	Y	378	405	1			9
									416	9									
08	37882	X	29208	-0-		-8674		-0-	295	1	28334	2	Y	526	440	1			95
									579	9									
09	36660	X	31840	-0-		-4820		-0-	364	1	30829	2	Y	588	607	1			76
									647	9									
10	32860	X	32380	-0-		-480		-0-	397	1	31323	2	Y	600	586	1			90
									660	9									
11	31800	X	29665	-0-		-2135		-0-	279	1	28810	2	Y	524	533	1			81
									576	9									
12	32860	X	28942	-0-		-3918		-0-	197	1	28060	2	Y	623	659	1			45
									685	9									

TOTAL GAS PROD: 386,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,121

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9263	-0-		-1215	-0-	1279	1	7642	2	Y	93					137
								240	3	102	9							
02	9802	X	8626	-0-		-1176	-0-	1174	1	7322	2	Y	49	70	1			116
								76	3	54	9							
03	10478	X	8494	-0-		-1984	-0-	1180	1	7188	2	Y	55	77	1			94
								65	3	61	9							
04	9990	X	7318	-0-		-2672	-0-	17	1	7173	2	Y	67	85	1			76
								54	3	74	9							
05	9455	X	6837	-0-		-2618	-0-	6532	2	200	3	Y	95					171
								105	9									
06	8970	X	6991	-0-		-1979	-0-	6753	2	224	3	Y	13	45	1			139
								14	9									
07	9207	X	4658	-0-		-4549	-0-	4507	2	145	3	Y	5					144
								6	9									
08	8494	X	3939	-0-		-4555	-0-	3825	2	111	3	Y	3					147
								3	9									
09	9085	X	9085	-0-		-0-	-0-	8847	2	234	3	Y	4	80	1			71
								4	9									
10	8125	X	8125	-0-		-0-	-0-	552	1	7383	2	Y	5	61	1			15
								184	3	6	9							
11	6990	X	5114	-0-		-1876	-0-	422	1	4579	2	Y	5					20
								107	3	6	9							
12	8091	X	5186	-0-		-2905	-0-	436	1	4637	2	Y	4					24
								109	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 83,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3327	X	3327	-0-		-0-	-0-	384	1	2852	2	Y	1					48
								90	3	1	9							
02	2726	X	2627	-0-		-99	-0-	259	1	2344	2	Y	-0-					48
								24	3									
03	2965	X	2965	-0-		-0-	-0-	359	1	2579	2	Y	4					52
								23	3	4	9							
04	3030	X	2813	-0-		-217	-0-	352	1	2443	2	Y	-0-					52
								18	3									
05	3131	X	2806	-0-		-325	-0-	416	1	2319	2	Y	-0-					52
								71	3									
06	3030	X	1709	-0-		-1321	-0-	186	1	1474	2	Y	-0-					52
								49	3									
07	2976	X	1883	-0-		-1093	-0-	176	1	1648	2	Y	5					57
								53	3	6	9							
08	2976	X	2812	-0-		-164	-0-	216	1	2523	2	Y	-0-					57
								73	3									
09	2820	X	2405	-0-		-415	-0-	226	1	2123	2	Y	-0-					57
								56	3									
10	2821	X	872	-0-		-1949	-0-	231	1	625	2	Y	-0-					57
								16	3									
11	2730	X	643	-0-		-2087	-0-	176	1	456	2	Y	-0-					57
								11	3									
12	2821	X	2275	-0-		-546	-0-	252	1	1977	2	Y	-0-					57
								46	3									

TOTAL GAS PROD: 27,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31527	X	3435	-0-	-28092	-0-	583	1	2764	2	Y	1	27	1			-0-
							87	3	1	9							
02	25694	X	3171	-0-	-22523	-0-	362	1	2780	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
03	19964	X	4432	-0-	-15532	-0-	457	1	3938	2	Y	1	1	1			-0-
							36	3	1	9							
04	10830	X	3384	-0-	-7446	-0-	44	1	3314	2	Y	1	1	1			-0-
							25	3	1	9							
05	11191	X	4975	-0-	-6216	-0-	233	1	4600	2	Y	1	1	1			-0-
							141	3	1	9							
06	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	331	1	5099	2	Y	1	1	1			-0-
							169	3	1	9							
07	4433	X	3494	-0-	-939	-0-	180	1	3211	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
08	4960	X	4382	-0-	-578	-0-	213	1	4052	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
09	26227	X	26227	-0-	-0-	-0-	1096	1	24483	2	Y	-0-					-0-
							648	3									
10	30815	X	30815	-0-	-0-	-0-	1171	1	28924	2	Y	-0-					-0-
							720	3									
11	36640	X	36640	-0-	-0-	-0-	1326	1	34508	2	Y	-0-					-0-
							806	3									
12	38270	X	38270	-0-	-0-	-0-	1494	1	35932	2	Y	-0-					-0-
							844	3									

TOTAL GAS PROD: 164,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5657	-0-	-2031	-0-	39	1	5406	2	Y	38					100
							170	3	42	9							
02	7511	X	5421	-0-	-2090	-0-	36	1	5304	2	Y	24					124
							55	3	26	9							
03	8029	X	5559	-0-	-2470	-0-	20	1	5449	2	Y	37	102	1			59
							49	3	41	9							
04	7770	X	4830	-0-	-2940	-0-	11	1	4732	2	Y	46	105	1			-0-
							36	3	51	9							
05	5797	X	3439	-0-	-2358	-0-	3331	2	102	3	Y	5					5
							6	9									
06	5610	X	3605	-0-	-2005	-0-	296	1	3197	2	Y	5					10
							106	3	6	9							
07	5797	X	3824	-0-	-1973	-0-	345	1	3354	2	Y	15					25
							108	3	17	9							
08	5549	X	4692	-0-	-857	-0-	370	1	4186	2	Y	14					39
							121	3	15	9							
09	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	482	1	4801	2	Y	19					58
							127	3	21	9							
10	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	524	1	4820	2	Y	17					75
							120	3	19	9							
11	4530	X	3594	-0-	-936	-0-	386	1	3111	2	Y	22	86	1			11
							73	3	24	9							
12	5611	X	2409	-0-	-3202	-0-	201	1	2135	2	Y	21					32
							50	3	23	9							

TOTAL GAS PROD: 53,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	505	1	2253	2	Y	27	25	1			6
							71	3	30	9							
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	323	1	2477	2	Y	25	23	1			8
							26	3	28	9							
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	386	1	2787	2	Y	27	24	1			11
							25	3	30	9							
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	39	1	2887	2	Y	22	25	1			8
							22	3	24	9							
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	158	1	3110	2	Y	27	22	1			13
							95	3	30	9							
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	197	1	3032	2	Y	16	22	1			7
							100	3	18	9							
07	3224	X	2388	-0-	-836	-0-	123	1	2188	2	Y	6	11	1			2
							70	3	7	9							
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	170	1	3236	2	Y	15	12	1			5
							94	3	17	9							
09	3360	X	1537	-0-	-1823	-0-	64	1	1427	2	Y	7	10	1			2
							38	3	8	9							
10	3255	X	295	-0-	-2960	-0-	11	1	276	2	Y	1	3	1			-0-
							7	3	1	9							
11	3150	X	280	-0-	-2870	-0-	10	1	262	2	Y	2	1	1			1
							6	3	2	9							
12	3255	X	760	-0-	-2495	-0-	30	1	710	2	Y	3	3	1			1
							17	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 27,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10263	-0-	-742	-0-	1463	1	8782	2	Y	16	25	1			13
							18	9									
02	10063	X	8919	-0-	-1144	-0-	1251	1	7650	2	Y	16					29
							18	9									
03	11098	X	10558	-0-	-540	-0-	1265	1	9274	2	Y	17	20	1			26
							19	9									
04	10740	X	10519	-0-	-221	-0-	1302	1	9202	2	Y	14	21	1			19
							15	9									
05	11098	X	10322	-0-	-776	-0-	1399	1	8909	2	Y	13	21	1			11
							14	9									
06	10230	X	9366	-0-	-864	-0-	809	1	8546	2	Y	10					21
							11	9									
07	10881	X	9860	-0-	-1021	-0-	896	1	8887	2	Y	70	21	1			70
							77	9									
08	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	925	1	9951	2	Y	48					118
							53	9									
09	85105	X	85105	-0-	-0-	-0-	928	1	84133	2	Y	40	80	1			78
							44	9									
10	9610	X	8946	-0-	-664	-0-	853	1	8049	2	Y	40	81	1			37
							44	9									
11	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	863	1	8463	2	Y	23					60
							25	9									
12	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	1202	1	9785	2	Y	2					62
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 195,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2119	-0-	-2593	-0-	293	1	1752	2	Y	17					35
							55	3	19	9							
02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	602	1	3753	2	Y	21	18	1			38
							39	3	23	9							
03	4526	X	3160	-0-	-1366	-0-	440	1	2678	2	Y	16	25	1			29
							24	3	18	9							
04	1920	X	1571	-0-	-349	-0-	4	1	1543	2	Y	11	26	1			14
							12	3	12	9							
05	1984	X	56	-0-	-1928	-0-	53	2	2	3	Y	1					15
							1	9									
06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2140	2	71	3	Y	3	4	1			14
							3	9									
07	1984	X	1229	-0-	-755	-0-	1180	2	38	3	Y	10					24
							11	9									
08	1984	X	1473	-0-	-511	-0-	1425	2	41	3	Y	6					30
							7	9									
09	1920	X	722	-0-	-1198	-0-	700	2	19	3	Y	3	17	1			16
							3	9									
10	620	X	212	-0-	-408	-0-	14	1	192	2	Y	1	14	1			3
							5	3	1	9							
11	673	X	673	-0-	-0-	-0-	55	1	598	2	Y	5					8
							14	3	6	9							
12	620	N	428	-0-	-192	-0-	36	1	381	2	Y	2					10
							9	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 18,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	54	1	7437	2	Y	21					72
							234	3	23	9							
02	10759	X	8842	-0-	-1917	-0-	59	1	8675	2	Y	15					87
							91	3	17	9							
03	10726	X	10494	-0-	-232	-0-	38	1	10333	2	Y	27	71	1			43
							93	3	30	9							
04	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	22	1	9430	2	Y	35	78	1			-0-
							71	3	39	9							
05	9796	X	9362	-0-	-434	-0-	9083	2	278	3	Y	1					1
							1	9									
06	10170	X	8707	-0-	-1463	-0-	714	1	7723	2	Y	13					14
							256	3	14	9							
07	10509	X	6013	-0-	-4496	-0-	544	1	5288	2	Y	10					24
							170	3	11	9							
08	10509	X	7578	-0-	-2931	-0-	598	1	6774	2	Y	9					33
							196	3	10	9							
09	9540	X	8293	-0-	-1247	-0-	737	1	7349	2	Y	12					45
							194	3	13	9							
10	9393	X	7880	-0-	-1513	-0-	754	1	6942	2	Y	10					55
							173	3	11	9							
11	8700	X	8104	-0-	-596	-0-	875	1	7043	2	Y	20	65	1			10
							164	3	22	9							
12	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	1081	1	11486	2	Y	44					54
							270	3	48	9							

TOTAL GAS PROD: 105,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	1643	1	13345	2	Y	66	153	1			197
							419	3	73	9							
02	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	1209	1	11921	2	Y	29					226
							124	3	32	9							
03	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	713	1	13060	2	Y	57					283
							118	3	63	9							
04	17670	X	13128	-0-	-4542	-0-	622	1	12341	2	Y	65					348
							93	3	72	9							
05	17143	X	11781	-0-	-5362	-0-	267	1	11104	2	Y	64	177	1			235
							340	3	70	9							
06	14970	X	9751	-0-	-5219	-0-	575	1	8863	2	Y	17					252
							294	3	19	9							
07	14198	X	12064	-0-	-2134	-0-	621	1	11068	2	Y	17					269
							356	3	19	9							
08	13950	X	13613	-0-	-337	-0-	659	1	12548	2	Y	39					308
							363	3	43	9							
09	13140	X	9350	-0-	-3790	-0-	390	1	8722	2	Y	6					314
							231	3	7	9							
10	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	634	1	15656	2	Y	22	178	1			158
							390	3	24	9							
11	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	513	1	13349	2	Y	23					181
							312	3	25	9							
12	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	547	1	13153	2	Y	15					196
							309	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 157,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 8H RRCID -> 248674 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.12540 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					21
02	2726	X	12	-0-	-2714	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					21
03	2914	X	52	-0-	-2862	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					21
04	2820	X	27	-0-	-2793	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					21
05	1333	X	11	-0-	-1322	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					21
06	60	X	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					21
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					21
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					21
09	30	X	-0-	-0-	-30	-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: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	5655	X	5655	-0-		-0-		-0-		498	1	4988	2	Y	11	154	1			33
										157	3	12	9							
02	5833	X	5833	-0-		-0-		-0-		487	1	5291	2	Y	-0-					33
										55	3									
03	5821	X	5821	-0-		-0-		-0-		584	1	5181	2	Y	8					41
										47	3	9	9							
04	5460	X	4327	-0-		-1133		-0-		525	1	3705	2	Y	63					104
										28	3	69	9							
05	5642	X	3806	-0-		-1836		-0-		554	1	3116	2	Y	37					141
										95	3	41	9							
06	5460	X	3864	-0-		-1596		-0-		420	1	3326	2	Y	7					148
										110	3	8	9							
07	5642	X	3251	-0-		-2391		-0-		304	1	2852	2	Y	3					151
										92	3	3	9							
08	5642	X	5611	-0-		-31		-0-		427	1	4984	2	Y	51					202
										144	3	56	9							
09	4829	X	4829	-0-		-0-		-0-		452	1	4257	2	Y	6	183	1			25
										113	3	7	9							
10	3999	X	1191	-0-		-2808		-0-		315	1	855	2	Y	-0-					25
										21	3									
11	5430	X	1228	-0-		-4202		-0-		337	1	871	2	Y	-0-					25
										20	3									
12	5611	X	3758	-0-		-1853		-0-		417	1	3264	2	Y	-0-					25
										77	3									

TOTAL GAS PROD: 49,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10587 - 11115

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	5772	X	5772	-0-		-0-		-0-		656	1	5104	2	Y	11	10	1			1
										12	9									
02	4672	X	4672	-0-		-0-		-0-		684	1	3980	2	Y	7	7	1			1
										8	9									
03	5033	X	5033	-0-		-0-		-0-		764	1	4261	2	Y	7	8	1			-0-
										8	9									
04	7115	X	7115	-0-		-0-		-0-		1306	1	5797	2	Y	11	10	1			1
										12	9									
05	6824	X	6824	-0-		-0-		-0-		1216	1	5597	2	Y	10	10	1			1
										11	9									
06	5848	X	5848	-0-		-0-		-0-		1157	1	4619	2	Y	65	62	1			4
										72	9									
07	4402	X	3821	-0-		-581		-0-		749	1	3022	2	Y	45	48	1			1
										50	9									
08	5070	X	5070	-0-		-0-		-0-		944	1	4057	2	Y	63	53	1			11
										69	9									
09	4260	X	3164	-0-		-1096		-0-		780	1	2339	2	Y	41	47	1			5
										45	9									
10	6386	X	3219	-0-		-3167		-0-		814	1	2360	2	Y	41	40	1			6
										45	9									
11	5850	X	3346	-0-		-2504		-0-		32	1	3269	2	Y	41	41	1			6
										45	9									
12	5084	X	3653	-0-		-1431		-0-		603	1	2974	2	Y	69	70	1			5
										76	9									

TOTAL GAS PROD: 57,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

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	2728	X	2589	-0-	-139	-0-	275	1	2139	2	Y	159	152	1			11
							175	9									
02	2378	N	2297	-0-	-81	-0-	318	1	1848	2	Y	119	113	1			17
							131	9									
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	339	1	1889	2	Y	118	129	1			6
							130	9									
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	405	1	1797	2	Y	121	118	1			9
							133	9									
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	398	1	1833	2	Y	114	115	1			8
							125	9									
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	449	1	1795	2	Y	29	35	1			2
							32	9									
07	2077	N	1714	-0-	-363	-0-	338	1	1365	2	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	482	1	2073	2	Y	18	15	1			3
							20	9									
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	569	1	1707	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	606	1	1756	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	20	1	2091	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	352	1	1735	2	Y	24	24	1			2
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 27,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 10609 - 13263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	3503	X	2922	-0-	-581	-0-	312	1	2530	2	Y	1	18	1			16
							79	3	1	9							
02	2987	X	2430	-0-	-557	-0-	222	1	2184	2	Y	1					17
							23	3	1	9							
03	3038	X	2331	-0-	-707	-0-	120	1	2191	2	Y	-0-					17
							20	3									
04	2880	X	2391	-0-	-489	-0-	114	1	2259	2	Y	1					18
							17	3	1	9							
05	2976	X	2098	-0-	-878	-0-	48	1	1988	2	Y	1	9	1			10
							61	3	1	9							
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	151	1	2324	2	Y	-0-					10
							77	3									
07	2480	N	1914	-0-	-566	-0-	99	1	1758	2	Y	-0-					10
							57	3									
08	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	140	1	2672	2	Y	1					11
							77	3	1	9							
09	2550	N	2466	-0-	-84	-0-	103	1	2292	2	Y	9					20
							61	3	10	9							
10	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	97	1	2386	2	Y	21	12	1			29
							59	3	23	9							
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	86	1	2249	2	Y	23					52
							53	3	25	9							
12	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	91	1	2177	2	Y	15					67
							51	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 29,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

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	5611	X	4755	-0-	-856	-0-	661	1	3948	2	Y	20					28
							124	3	22	9							
02	4843	X	4471	-0-	-372	-0-	611	1	3809	2	Y	10	14	1			24
							40	3	11	9							
03	4991	X	4633	-0-	-358	-0-	646	1	3938	2	Y	12	16	1			20
							36	3	13	9							
04	4740	X	2770	-0-	-1970	-0-	6	1	2731	2	Y	11	19	1			12
							21	3	12	9							
05	4774	X	1479	-0-	-3295	-0-	1425	2	44	3	Y	9					21
							10	9									
06	4620	X	869	-0-	-3751	-0-	841	2	28	3	Y	-0-	5	1			16
07	4774	X	2128	-0-	-2646	-0-	2060	2	66	3	Y	2					18
							2	9									
08	4619	X	4607	-0-	-12	-0-	4474	2	130	3	Y	3					21
							3	9									
09	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3932	2	104	3	Y	-0-	11	1			10
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	289	1	3865	2	Y	2	9	1			3
							96	3	2	9							
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	335	1	3641	2	Y	2					5
							85	3	2	9							
12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	330	1	3508	2	Y	1					6
							82	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 41,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

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	4867	X	4772	-0-	-95	-0-	89	1	4514	2	Y	154	157	1			153
							169	9									
02	4553	X	4210	-0-	-343	-0-	83	1	3984	2	Y	130					283
							143	9									
03	4867	X	4275	-0-	-592	-0-	85	1	3981	2	Y	190	315	1			158
							209	9									
04	4620	X	4483	-0-	-137	-0-	83	1	4244	2	Y	142	161	1			139
							156	9									
05	4774	X	4772	-0-	-2	-0-	94	1	4547	2	Y	119					258
							131	9									
06	4620	X	4208	-0-	-412	-0-	88	1	3924	2	Y	178	321	1			115
							196	9									
07	4619	X	4087	-0-	-532	-0-	92	1	3906	2	Y	81					196
							89	9									
08	4774	X	3711	-0-	-1063	-0-	93	1	3508	2	Y	100	142	1			154
							110	9									
09	4620	X	3861	-0-	-759	-0-	158	1	3602	2	Y	92	187	1			59
							101	9									
10	4619	X	3368	-0-	-1251	-0-	90	1	3237	2	Y	37					96
							41	9									
11	4200	X	2919	-0-	-1281	-0-	84	1	2722	2	Y	103					199
							113	9									
12	4092	X	2688	-0-	-1404	-0-	92	1	2551	2	Y	41	123	1			117
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 47,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,367

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT (I)(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	9096	-0-	-1506	-0-	1276	1	7660	2	Y	145	169	1			117
							160	9									
02	10266	X	7762	-0-	-2504	-0-	1071	1	6546	2	Y	132					249
							145	9									
03	10974	X	8526	-0-	-2448	-0-	1004	1	7365	2	Y	143	176	1			216
							157	9									
04	10620	X	8730	-0-	-1890	-0-	1066	1	7540	2	Y	113	172	1			157
							124	9									
05	10509	X	8233	-0-	-2276	-0-	1102	1	7020	2	Y	101	172	1			86
							111	9									
06	8790	X	8012	-0-	-778	-0-	685	1	7233	2	Y	85					171
							94	9									
07	9021	X	8861	-0-	-160	-0-	801	1	7947	2	Y	103	172	1			102
							113	9									
08	9021	X	8793	-0-	-228	-0-	742	1	7981	2	Y	64					166
							70	9									
09	73890	X	73890	-0-	-0-	-0-	806	1	73020	2	Y	58	113	1			111
							64	9									
10	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	862	1	8131	2	Y	65	115	1			61
							72	9									
11	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	807	1	7915	2	Y	35					96
							39	9									
12	8866	X	8860	-0-	-6	-0-	969	1	7888	2	Y	3					99
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 168,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,047

BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1523	-0-	-27	-0-	118	1	1402	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1450	N	1285	-0-	-165	-0-	98	1	1185	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	71	1	1255	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	64	1	1157	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	59	1	1044	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	59	1	1025	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	57	1	962	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1116	N	946	-0-	-170	-0-	54	1	890	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1080	N	831	-0-	-249	-0-	49	1	779	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	54	1	738	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	720	N	615	-0-	-105	-0-	36	1	578	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	744	X	538	-0-	-206	-0-	31	1	506	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

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	48112	X	43497	-0-	-4615	-0-	609	1	42307	2	Y	528	603	1			237
							581	9									
02	44109	X	38373	-0-	-5736	-0-	1200	1	36747	2	Y	387	439	1			185
							426	9									
03	45384	X	39808	-0-	-5576	-0-	1262	1	38056	2	Y	445	429	1			201
							490	9									
04	42210	X	38837	-0-	-3373	-0-	1187	1	37108	2	Y	493	441	1			253
							542	9									
05	43617	X	39591	-0-	-4026	-0-	1285	1	37780	2	Y	478	576	1			155
							526	9									
06	42090	X	39861	-0-	-2229	-0-	1239	1	37986	2	Y	578	488	1			245
							636	9									
07	41013	X	39386	-0-	-1627	-0-	1272	1	37475	2	Y	581	533	1			293
							639	9									
08	40145	X	38522	-0-	-1623	-0-	1229	1	36620	2	Y	612	715	1			190
							673	9									
09	336762	X	336762	-0-	-0-	-0-	1061	1	335053	2	Y	589	541	1			238
							648	9									
10	40145	X	35017	-0-	-5128	-0-	1142	1	33337	2	Y	489	539	1			188
							538	9									
11	38850	X	33574	-0-	-5276	-0-	1133	1	31891	2	Y	500	358	1			330
							550	9									
12	40672	X	34407	-0-	-6265	-0-	1226	1	32575	2	Y	551	539	1			342
							606	9									

TOTAL GAS PROD: 757,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,231

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

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	11935	X	7215	-0-	-4720	-0-	183	1	6807	2	Y	10	19	1			2
							214	3	11	9							
02	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	1412	1	10832	2	Y	17	14	1			5
							113	3	19	9							
03	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	1358	1	11710	2	Y	17	15	1			7
							106	3	19	9							
04	10200	X	8843	-0-	-1357	-0-	116	1	8651	2	Y	10	13	1			4
							65	3	11	9							
05	13237	X	12065	-0-	-1172	-0-	565	1	11144	2	Y	14	11	1			7
							341	3	15	9							
06	12810	X	11089	-0-	-1721	-0-	655	1	10090	2	Y	9	12	1			4
							334	3	10	9							
07	13237	X	7482	-0-	-5755	-0-	383	1	6835	2	Y	40	28	1			16
							220	3	44	9							
08	13206	X	4400	-0-	-8806	-0-	212	1	4030	2	Y	37	41	1			12
							117	3	41	9							
09	11670	X	11002	-0-	-668	-0-	454	1	10156	2	Y	112	88	1			36
							269	3	123	9							
10	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	457	1	11278	2	Y	108	103	1			41
							281	3	119	9							
11	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	384	1	9998	2	Y	107	104	1			44
							233	3	118	9							
12	10943	X	8871	-0-	-2072	-0-	343	1	8238	2	Y	87	98	1			33
							194	3	96	9							

TOTAL GAS PROD: 119,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10149	-0-	-887	-0-	787	1	9329	2	Y	30	26	1			7
							33	9									
02	10324	X	9284	-0-	-1040	-0-	706	1	8553	2	Y	23	26	1			4
							25	9									
03	11036	X	9510	-0-	-1526	-0-	506	1	8969	2	Y	32	31	1			5
							35	9									
04	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	464	1	8417	2	Y	24	23	1			6
							26	9									
05	10199	X	8522	-0-	-1677	-0-	456	1	8038	2	Y	25	23	1			8
							28	9									
06	9810	X	8564	-0-	-1246	-0-	466	1	8075	2	Y	21	23	1			6
							23	9									
07	9920	X	8331	-0-	-1589	-0-	461	1	7829	2	Y	37	36	1			7
							41	9									
08	9517	X	8074	-0-	-1443	-0-	462	1	7571	2	Y	37	41	1			3
							41	9									
09	8910	X	8314	-0-	-596	-0-	487	1	7786	2	Y	37	31	1			9
							41	9									
10	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	560	1	7712	2	Y	39	33	1			15
							43	9									
11	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	410	1	6621	2	Y	32	39	1			8
							35	9									
12	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	461	1	7629	2	Y	34	35	1			7
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 103,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11920	-0-	-3053	-0-	997	1	10677	2	Y	224	186	1			105
							246	9									
02	13050	X	11299	-0-	-1751	-0-	921	1	10113	2	Y	241	195	1			151
							265	9									
03	13516	X	12624	-0-	-892	-0-	1004	1	11337	2	Y	257	192	1			216
							283	9									
04	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	964	1	10710	2	Y	228	385	1			59
							251	9									
05	12090	X	11666	-0-	-424	-0-	1015	1	10424	2	Y	206					265
							227	9									
06	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	1120	1	11837	2	Y	136	193	1			208
							150	9									
07	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	1163	1	11538	2	Y	227	193	1			242
							250	9									
08	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	1061	1	11410	2	Y	196	191	1			247
							216	9									
09	91127	X	91127	-0-	-0-	-0-	993	1	89977	2	Y	143	181	1			209
							157	9									
10	12710	X	12519	-0-	-191	-0-	1175	1	11083	2	Y	237	389	1			57
							261	9									
11	12300	X	11970	-0-	-330	-0-	1081	1	10606	2	Y	257	282	1			32
							283	9									
12	14291	X	11617	-0-	-2674	-0-	1227	1	9995	2	Y	359	197	1			194
							395	9									

TOTAL GAS PROD: 225,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,711

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20739	X	16799	-0-	-3940	-0-	427	1	15865	2	Y	8	23	1			2
							498	3	9	9							
02	18792	X	14735	-0-	-4057	-0-	435	1	14145	2	Y	6	6	1			2
							148	3	7	9							
03	19468	X	16755	-0-	-2713	-0-	430	1	16171	2	Y	7	6	1			3
							146	3	8	9							
04	18330	X	14577	-0-	-3753	-0-	191	1	14273	2	Y	5	6	1			2
							107	3	6	9							
05	17453	X	15323	-0-	-2130	-0-	718	1	14165	2	Y	6	5	1			3
							433	3	7	9							
06	16260	X	7998	-0-	-8262	-0-	473	1	7282	2	Y	2	4	1			1
							241	3	2	9							
07	16740	X	3426	-0-	-13314	-0-	176	1	3138	2	Y	10	7	1			4
							101	3	11	9							
08	19901	X	19901	-0-	-0-	-0-	962	1	18304	2	Y	95	68	1			31
							530	3	105	9							
09	17624	X	17624	-0-	-0-	-0-	732	1	16351	2	Y	99	98	1			32
							432	3	109	9							
10	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	643	1	15893	2	Y	84	84	1			32
							396	3	92	9							
11	8220	X	8164	-0-	-56	-0-	294	1	7641	2	Y	46	59	1			19
							178	3	51	9							
12	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	635	1	15278	2	Y	90	75	1			34
							359	3	99	9							

TOTAL GAS PROD: 168,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 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	46655	X	37593	-0-	-9062	-0-	197	1	36664	2	Y	665	717	1			153
							732	9									
02	40513	X	34192	-0-	-6321	-0-	70	1	33533	2	Y	535	591	1			97
							589	9									
03	42098	X	29717	-0-	-12381	-0-	60	1	28995	2	Y	602	607	1			92
							662	9									
04	39120	X	30120	-0-	-9000	-0-	59	1	29499	2	Y	511	478	1			125
							562	9									
05	39525	X	30897	-0-	-8628	-0-	59	1	30210	2	Y	571	515	1			181
							628	9									
06	36330	X	32115	-0-	-4215	-0-	65	1	31530	2	Y	473	516	1			138
							520	9									
07	36487	X	33195	-0-	-3292	-0-	67	1	32586	2	Y	493	536	1			95
							542	9									
08	32751	X	32751	-0-	-0-	-0-	70	1	32143	2	Y	489	541	1			43
							538	9									
09	32100	X	26532	-0-	-5568	-0-	60	1	26052	2	Y	382	333	1			92
							420	9									
10	33170	X	25725	-0-	-7445	-0-	63	1	25216	2	Y	405	343	1			154
							446	9									
11	32100	X	21856	-0-	-10244	-0-	55	1	21446	2	Y	323	400	1			77
							355	9									
12	36828	X	22870	-0-	-13958	-0-	54	1	22473	2	Y	312	328	1			61
							343	9									

TOTAL GAS PROD: 357,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,761

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	37696	X	25720	-0-	-11976	-0-	135	1	25158	2	N	388	388	1			89
							427	9									
02	31378	X	22636	-0-	-8742	-0-	47	1	22257	2	N	302	336	1			55
							332	9									
03	31713	X	21694	-0-	-10019	-0-	44	1	21237	2	N	375	373	1			57
							413	9									
04	29280	X	23667	-0-	-5613	-0-	1217	1	22073	2	N	343	316	1			84
							377	9									
05	31992	X	31992	-0-	-0-	-0-	1688	1	29750	2	N	504	428	1			160
							554	9									
06	27381	X	27381	-0-	-0-	-0-	1473	1	25530	2	N	344	404	1			100
							378	9									
07	26762	X	26762	-0-	-0-	-0-	1464	1	24885	2	N	375	403	1			72
							413	9									
08	31961	X	24217	-0-	-7744	-0-	1371	1	22470	2	N	342	384	1			30
							376	9									
09	30930	X	22851	-0-	-8079	-0-	1326	1	21184	2	N	310	265	1			75
							341	9									
10	29171	X	16009	-0-	-13162	-0-	1066	1	14682	2	N	237	222	1			90
							261	9									
11	27360	X	22993	-0-	-4367	-0-	1320	1	21320	2	N	321	335	1			76
							353	9									
12	29171	X	22385	-0-	-6786	-0-	1256	1	20812	2	N	288	308	1			56
							317	9									

TOTAL GAS PROD: 288,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,129

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	46996	X	37572	-0-	-9424	-0-	198	1	36889	2	Y	441	449	1			101
							485	9									
02	40078	X	34393	-0-	-5685	-0-	71	1	33928	2	Y	358	394	1			65
							394	9									
03	41788	X	34538	-0-	-7250	-0-	70	1	33958	2	Y	464	458	1			71
							510	9									
04	37560	X	32833	-0-	-4727	-0-	64	1	32363	2	Y	369	350	1			90
							406	9									
05	37541	X	31689	-0-	-5852	-0-	61	1	31200	2	Y	389	356	1			123
							428	9									
06	36330	X	31125	-0-	-5205	-0-	63	1	30726	2	Y	305	339	1			89
							336	9									
07	36735	X	31621	-0-	-5114	-0-	64	1	31165	2	Y	356	376	1			69
							392	9									
08	34503	X	30825	-0-	-3678	-0-	66	1	30375	2	Y	349	387	1			31
							384	9									
09	32820	X	26946	-0-	-5874	-0-	61	1	26562	2	Y	294	254	1			71
							323	9									
10	32147	X	28033	-0-	-4114	-0-	68	1	27598	2	Y	334	278	1			127
							367	9									
11	32042	X	32042	-0-	-0-	-0-	1845	1	29802	2	Y	359	401	1			85
							395	9									
12	33945	X	32322	-0-	-1623	-0-	1819	1	30134	2	Y	335	355	1			65
							369	9									

TOTAL GAS PROD: 383,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,353

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820

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	63554	X	63554	-0-	-0-	-0-	291 1373	1 9	61890	2	Y	1248	1210	1			88
02	54813	X	54813	-0-	-0-	-0-	271 992	1 9	53550	2	Y	902	860	1			130
03	58590	X	54184	-0-	-4406	-0-	255 945	1 9	52984	2	Y	859	947	1			42
04	51278	X	51278	-0-	-0-	-0-	360 924	1 9	49994	2	Y	840	822	1			60
05	49680	X	49680	-0-	-0-	-0-	515 845	1 9	48320	2	Y	768	773	1			55
06	45482	X	45482	-0-	-0-	-0-	496 836	1 9	44150	2	Y	760	773	1			42
07	35495	X	32170	-0-	-3325	-0-	356 509	1 9	31305	2	Y	463	495	1			10
08	48007	X	48007	-0-	-0-	-0-	486 795	1 9	46726	2	Y	723	603	1			130
09	43783	X	43783	-0-	-0-	-0-	502 743	1 9	42538	2	Y	675	718	1			87
10	42385	X	42385	-0-	-0-	-0-	522 722	1 9	41141	2	Y	656	645	1			98
11	37440	X	35045	-0-	-2395	-0-	331 569	1 9	34145	2	Y	517	535	1			80
12	40830	X	40830	-0-	-0-	-0-	282 495	1 9	40053	2	Y	450	497	1			33

TOTAL GAS PROD: 561,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,861

STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

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	13051	X	9864	-0-	-3187	-0-	250 291	1 3	9275 48	2 9	Y	44	57	1			9
02	11513	X	9333	-0-	-2180	-0-	274 93	1 3	8923 43	2 9	Y	39	36	1			12
03	11749	X	10132	-0-	-1617	-0-	259 88	1 3	9740 45	2 9	Y	41	37	1			16
04	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	128 72	1 3	9590 40	2 9	Y	36	39	1			13
05	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	550 332	1 3	10847 48	2 9	Y	44	36	1			21
06	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	650 331	1 3	10004 30	2 9	Y	27	36	1			12
07	10106	X	8128	-0-	-1978	-0-	417 239	1 3	7433 39	2 9	Y	35	33	1			14
08	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	499 275	1 3	9494 77	2 9	Y	70	61	1			23
09	9780	X	8589	-0-	-1191	-0-	356 210	1 3	7946 77	2 9	Y	70	71	1			22
10	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	445 274	1 3	11004 94	2 9	Y	85	75	1			32
11	10260	X	10181	-0-	-79	-0-	365 222	1 3	9504 90	2 9	Y	82	81	1			33
12	10354	X	9461	-0-	-893	-0-	366 207	1 3	8805 83	2 9	Y	75	80	1			28

TOTAL GAS PROD: 120,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	17501	-0-		-6121		-0-	1932	1	15027	2	Y	493	473	1			35
									542	9									
02	18618	X	14656	-0-		-3962		-0-	2134	1	12414	2	Y	98	119	1			14
									108	9									
03	19096	X	15049	-0-		-4047		-0-	2271	1	12670	2	Y	98	107	1			5
									108	9									
04	17700	X	14335	-0-		-3365		-0-	2616	1	11613	2	Y	96	94	1			7
									106	9									
05	17515	X	14283	-0-		-3232		-0-	2531	1	11654	2	Y	89	90	1			6
									98	9									
06	16950	X	14401	-0-		-2549		-0-	2856	1	11402	2	Y	130	129	1			7
									143	9									
07	15655	X	10212	-0-		-5443		-0-	2010	1	8106	2	Y	87	92	1			2
									96	9									
08	15684	X	15684	-0-		-0-		-0-	2931	1	12600	2	Y	139	116	1			25
									153	9									
09	14400	X	13625	-0-		-775		-0-	3372	1	10117	2	Y	124	133	1			16
									136	9									
10	14601	X	13192	-0-		-1409		-0-	3349	1	9711	2	Y	120	118	1			18
									132	9									
11	14130	X	12071	-0-		-2059		-0-	115	1	11840	2	Y	105	107	1			16
									116	9									
12	14601	X	11993	-0-		-2608		-0-	1998	1	9856	2	Y	126	133	1			9
									139	9									

TOTAL GAS PROD: 167,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,705

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51320	X	51320	-0-		-0-		-0-	1286	1	47746	2	Y	717	668	1			149
									1499	3	789	9							
02	47542	X	47542	-0-		-0-		-0-	1382	1	44987	2	Y	640	590	1			199
									469	3	704	9							
03	51009	X	51009	-0-		-0-		-0-	1330	1	48529	2	Y	647	586	1			260
									438	3	712	9							
04	38162	X	38162	-0-		-0-		-0-	809	1	36600	2	Y	434	537	1			157
									276	3	477	9							
05	50984	X	50984	-0-		-0-		-0-	2358	1	46541	2	Y	601	469	1			289
									1424	3	661	9							
06	45717	X	45717	-0-		-0-		-0-	2681	1	41286	2	Y	347	484	1			152
									1368	3	382	9							
07	30066	X	30066	-0-		-0-		-0-	1538	1	27428	2	Y	197	272	1			77
									883	3	217	9							
08	37014	X	37014	-0-		-0-		-0-	1777	1	33833	2	Y	385	337	1			125
									980	3	424	9							
09	36772	X	36772	-0-		-0-		-0-	1515	1	33859	2	Y	456	435	1			146
									896	3	502	9							
10	41864	X	41864	-0-		-0-		-0-	1572	1	38825	2	Y	455	429	1			172
									966	3	501	9							
11	32461	X	32461	-0-		-0-		-0-	1159	1	30161	2	Y	397	407	1			162
									704	3	437	9							
12	29743	X	29743	-0-		-0-		-0-	1146	1	27555	2	Y	359	385	1			136
									647	3	395	9							

TOTAL GAS PROD: 492,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,635

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	12757	-0-	-5812	-0-	68	1	12676	2	N	12	21	1			3
							13	9									
02	15022	X	11105	-0-	-3917	-0-	846	1	10249	2	N	9	10	1			2
							10	9									
03	14012	X	10860	-0-	-3152	-0-	579	1	10269	2	N	11	11	1			2
							12	9									
04	12990	X	9709	-0-	-3281	-0-	507	1	9193	2	N	8	8	1			2
							9	9									
05	13423	X	10072	-0-	-3351	-0-	540	1	9522	2	N	9	8	1			3
							10	9									
06	12330	X	8932	-0-	-3398	-0-	487	1	8437	2	N	7	8	1			2
							8	9									
07	11873	X	9145	-0-	-2728	-0-	508	1	8630	2	N	6	7	1			1
							7	9									
08	10850	X	8375	-0-	-2475	-0-	481	1	7886	2	N	7	7	1			1
							8	9									
09	9750	X	8295	-0-	-1455	-0-	488	1	7801	2	N	5	5	1			1
							6	9									
10	10013	X	8305	-0-	-1708	-0-	562	1	7736	2	N	6	5	1			2
							7	9									
11	8940	X	7604	-0-	-1336	-0-	443	1	7154	2	N	6	7	1			1
							7	9									
12	10013	X	7783	-0-	-2230	-0-	443	1	7334	2	N	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 112,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60605	X	50714	-0-	-9891	-0-	236	1	50089	2	Y	354	376	1			25
							389	9									
02	52896	X	47649	-0-	-5247	-0-	233	1	46057	2	Y	1235	1082	1			178
							1359	9									
03	56544	X	44927	-0-	-11617	-0-	209	1	43483	2	Y	1123	1246	1			55
							1235	9									
04	48270	X	40480	-0-	-7790	-0-	281	1	39049	2	Y	1045	1025	1			75
							1150	9									
05	49879	X	39060	-0-	-10819	-0-	401	1	37613	2	Y	951	958	1			68
							1046	9									
06	48270	X	31827	-0-	-16443	-0-	346	1	30781	2	Y	636	669	1			35
							700	9									
07	49879	X	26429	-0-	-23450	-0-	292	1	25645	2	Y	447	472	1			10
							492	9									
08	44919	X	38339	-0-	-6580	-0-	387	1	37207	2	Y	677	565	1			122
							745	9									
09	40470	X	34921	-0-	-5549	-0-	399	1	33828	2	Y	631	672	1			81
							694	9									
10	39060	X	32658	-0-	-6402	-0-	401	1	31605	2	Y	593	585	1			89
							652	9									
11	37110	X	29660	-0-	-7450	-0-	279	1	28818	2	Y	512	522	1			79
							563	9									
12	38347	X	29787	-0-	-8560	-0-	205	1	29153	2	Y	390	441	1			28
							429	9									

TOTAL GAS PROD: 446,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,594

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126170	X	39919	-0-		-86251		-0-	181	1	38470	2	Y	1153	1117	1		81
									1268	9								
02	118030	X	33657	-0-		-84373		-0-	165	1	32593	2	Y	817	780	1		118
									899	9								
03	126170	X	32038	-0-		-94132		-0-	149	1	31065	2	Y	749	830	1		37
									824	9								
04	122100	X	28632	-0-		-93468		-0-	199	1	27672	2	Y	692	679	1		50
									761	9								
05	44981	X	27341	-0-		-17640		-0-	281	1	26375	2	Y	623	628	1		45
									685	9								
06	38640	X	28445	-0-		-10195		-0-	309	1	27528	2	Y	553	567	1		31
									608	9								
07	35991	X	20587	-0-		-15404		-0-	227	1	19941	2	Y	381	403	1		9
									419	9								
08	32023	X	30096	-0-		-1927		-0-	303	1	29153	2	Y	582	486	1		105
									640	9								
09	28620	X	26853	-0-		-1767		-0-	306	1	25961	2	Y	533	569	1		69
									586	9								
10	29388	X	24666	-0-		-4722		-0-	302	1	23825	2	Y	490	486	1		73
									539	9								
11	29130	X	22318	-0-		-6812		-0-	210	1	21643	2	Y	423	431	1		65
									465	9								
12	30101	X	22548	-0-		-7553		-0-	156	1	22181	2	Y	192	243	1		14
									211	9								

TOTAL GAS PROD: 337,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,188

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		23619	-0-		23619		23619	110	1	22873	2	Y	578	549	1		29
									636	9								
04	46214	X	22595	-0-		-23619		-0-	109	1	22149	2	Y	306	313	1		22
									337	9								
05	51832	X	14398	-0-		-37434		-0-	77	1	14119	2	Y	184	193	1		13
									202	9								
06	50160	X	16175	-0-		-33985		-0-	90	1	15715	2	Y	336	330	1		19
									370	9								
07	51832	X	9537	-0-		-42295		-0-	53	1	9113	2	Y	337	348	1		8
									371	9								
08	51832	X	13847	-0-		-37985		-0-	71	1	13215	2	Y	510	426	1		92
									561	9								
09	50160	X	10719	-0-		-39441		-0-	62	1	10211	2	Y	405	445	1		52
									446	9								
10	51832	X	10099	-0-		-41733		-0-	63	1	9588	2	Y	407	402	1		57
									448	9								
11	50160	X	9395	-0-		-40765		-0-	87	1	8935	2	Y	339	344	1		52
									373	9								
12	51832	X	9132	-0-		-42700		-0-	1418	1	6996	2	Y	653	658	1		47
									718	9								

TOTAL GAS PROD: 139,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,055

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 268915 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BENAVIDES 679 WELL #: 1 RRCID -> 216064 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10968 - 11174

01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1087	2	7	9	N	6					115
02	1044	N	975	-0-	-69	-0-	971	2	4	9	N	4					119
03	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					119
04	1050	N	478	-0-	-572	-0-	478	2			N	-0-					119
05	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1018	2	7	9	N	6					125
06	930	N	121	-0-	-809	-0-	112	2	9	9	N	8	133	1			-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2013 - PLUGGED 04-20-2013

TOTAL GAS PROD: 4,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	279	#	-0-	-0-	-279	B	-8822				N	-0-					-0-
02	261	#	-0-	-0-	-261	B	-9083				N	-0-					-0-
03	279	#	-0-	-0-	-279	B	-9362				N	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	B	-9512				N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	B	-9574				N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER (COLE 1700) //CONT.// 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., EST. WELL #: 1 RRCID -> 014648 COMPL. DATE 06/27/1949 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1815 - 1821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	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-

PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TIGER (YEGUA) //CONT.// 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. //CONT.// 508936
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, "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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TIGRE GRANDE (12000) 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
ALEXANDER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126302 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12523 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - P & A 04-09-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGRE GRANDE (12000) //CONT.// 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	501	1	1235	2	Y	-0-					13
02	1508	N	1452	-0-	-56	-0-	362	1	1090	2	Y	-0-					13
03	1829	N	1523	-0-	-306	-0-	461	1	1062	2	Y	-0-					13
04	T. A.		1429	-0-	1429	1429	446	1	983	2	Y	-0-					13
05	T. A.		2284	-0-	2284	3713	488	1	1796	2	Y	-0-					13
06	T. A.		1836	-0-	1836	5549	450	1	1386	2	Y	-0-					13
07	T. A.		1576	-0-	1576	7125	496	1	1080	2	Y	-0-					13
08	8487	X	1362	-0-	-7125	-0-	463	1	899	2	Y	-0-					13
09	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	454	1	873	2	Y	-0-					13
10	1581	N	1271	-0-	-310	-0-	459	1	812	2	Y	-0-					13
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	464	1	1060	2	Y	-0-					13
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	508	1	1312	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 19,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 199067 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12018 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	1152	1	7343	2	N	-0-					-0-
02	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	1225	1	6432	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	7990	-0-	-39	-0-	1309	1	6681	2	N	-0-					-0-
04	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	1267	1	6425	2	N	-0-					-0-
05	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	1309	1	6545	2	N	-0-					-0-
06	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	1267	1	6269	2	N	-0-					-0-
07	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	1309	1	6417	2	N	-0-					-0-
08	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	1309	1	6407	2	N	-0-					-0-
09	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	1267	1	6198	2	N	-0-					-0-
10	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	1309	1	6315	2	N	-0-					-0-
11	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	1267	1	6100	2	N	-0-					-0-
12	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	1309	1	6296	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (CLAUDIA) 89945 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
LIVINGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132461 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-58) 89945 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FOREST OIL CORPORATION 275740
CANALES, A. T. WELL #: 59 RRCID -> 146593 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	T. A.	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
FOREST OIL CORPORATION 275740
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	T. A.	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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 8 L RRCID -> 072215 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7178 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9	361	2	Y	2					6
02	406	N	341	-0-	-65	-0-	32 2	1 9	307	2	Y	2	6	1			2
03	434	N	355	-0-	-79	-0-	21 11	1 9	323	2	Y	10	7	1			5
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	27 7	1 9	305	2	Y	6	6	1			5
05	372	N	290	-0-	-82	-0-	37	1	253	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	DLQ G-10		281	-0-	281	281	34	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	281					Y	2					2
08	200	N	-0-	-0-	-200	81					Y	-0-					2
09	81	N	-0-	-0-	-81	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	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	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: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE JIJERINA, H.C. WELL #: 78 F RRCID -> 133463 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7630 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2012 - WORKOVER

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 97 RRCID -> 194241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7423 - 7491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

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	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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	7791	-0-	-5694	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
02	9947	X	8233	-0-	-1714	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	4744	-0-	-3626	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	3960	-0-	-4140	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	3414	-0-	-5421	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	3143	-0-	-3907	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	3170	-0-	-4115	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	2641	-0-	-2102	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2691	-0-	-1269	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	686	-0-	-2724	-0-	686	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	1693	-0-	-1457	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
12	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 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	10354	X	7073	-0-	-3281	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	-0-	-0-	-9686	-0-					N	-0-					-0-
03	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-					-0-
04	12240	X	-0-	-0-	-12240	-0-					N	-0-					-0-
05	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-					-0-
06	6840	X	-0-	-0-	-6840	-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: 7,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	66433	X	28929	-0-	-37504	-0-	28929	2			N	-0-					-0-
02	51707	X	46878	-0-	-4829	-0-	46878	2			N	-0-					-0-
03	46438	X	31320	-0-	-15118	-0-	31320	2			N	-0-					-0-
04	44940	X	9643	-0-	-35297	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
05	52235	X	17469	-0-	-34766	-0-	17469	2			N	-0-					-0-
06	48480	X	17450	-0-	-31030	-0-	17450	2			N	-0-					-0-
07	50096	X	19916	-0-	-30180	-0-	19916	2			N	-0-					-0-
08	31310	X	19698	-0-	-11612	-0-	19698	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	15406	-0-	-2054	-0-	15406	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	4803	-0-	-15099	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
11	19260	X	16856	-0-	-2404	-0-	16856	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	17752	-0-	-2150	-0-	17752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,120 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 #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 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	14446	X	8522	-0-	-5924	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
02	11716	X	10195	-0-	-1521	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	4221	-0-	-8303	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10622	-0-	-1498	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	9909	-0-	-1592	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	5845	-0-	-4715	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	8141	-0-	-2833	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	6071	-0-	-4903	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	5156	-0-	-5464	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	1488	-0-	-8432	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	5267	-0-	-2623	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5267	-0-	-1584	-0-	5267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9740 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132928	X	15738	-0-	-117190	-0-	15738	2			N	-0-					-0-
02	72065	X	-0-	-0-	-72065	-0-					N	-0-					-0-
03	77035	X	-0-	-0-	-77035	-0-					N	-0-					-0-
04	65100	X	14225	-0-	-50875	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
05	61380	X	20429	-0-	-40951	-0-	20429	2			N	-0-					-0-
06	20601	X	20601	-0-	-0-	-0-	20601	2			N	-0-					-0-
07	18348	X	18348	-0-	-0-	-0-	18348	2			N	-0-					-0-
08	20429	X	16136	-0-	-4293	-0-	16136	2			N	-0-					-0-
09	20610	X	15356	-0-	-5254	-0-	15356	2			N	-0-					-0-
10	21297	X	12279	-0-	-9018	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
11	20610	X	12338	-0-	-8272	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	8966	-0-	-7960	-0-	8966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	103447	X	38361	-0-	-65086	-0-	38361	2			N	-0-					-0-
02	31059	X	29301	-0-	-1758	-0-	29301	2			N	-0-					-0-
03	33201	X	14720	-0-	-18481	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
04	37110	X	14540	-0-	-22570	-0-	14540	2			N	-0-					-0-
05	38347	X	14560	-0-	-23787	-0-	14560	2			N	-0-					-0-
06	26940	X	7169	-0-	-19771	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	10750	-0-	-17088	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	4115	-0-	-10920	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	-0-	-0-	-14550	-0-					N	-0-					-0-
10	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					N	-0-					-0-
11	10410	X	4229	-0-	-6181	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		3221	-0-	3221	3221	3221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,966 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 #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204228	X	30904	-0-	-173324	-0-	30904	2			N	-0-					-0-
02	18778	X	18778	-0-	-0-	-0-	18778	2			N	-0-					-0-
03	34658	X	21424	-0-	-13234	-0-	21424	2			N	-0-					-0-
04	33540	X	24506	-0-	-9034	-0-	24506	2			N	-0-					-0-
05	33790	X	17503	-0-	-16287	-0-	17503	2			N	-0-					-0-
06	29910	X	16435	-0-	-13475	-0-	16435	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	19053	-0-	-6274	-0-	19053	2			N	-0-					-0-
08	25327	X	16123	-0-	-9204	-0-	16123	2			N	-0-					-0-
09	24510	X	14345	-0-	-10165	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	13196	-0-	-5869	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	14056	-0-	-4394	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	10658	-0-	-6454	-0-	10658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72075	X	-0-	-0-	-72075	-0-					N	-0-					-0-
02	67425	X	-0-	-0-	-67425	-0-					N	-0-					-0-
03	72075	X	-0-	-0-	-72075	-0-					N	-0-					-0-
04	69750	X	-0-	-0-	-69750	-0-					N	-0-					-0-
05	72075	X	-0-	-0-	-72075	-0-					N	-0-					-0-
06	69750	X	-0-	-0-	-69750	-0-					N	-0-					-0-
07	72075	X	-0-	-0-	-72075	-0-					N	-0-					-0-
08	72075	X	-0-	-0-	-72075	-0-					N	-0-					-0-
09	69750	X	-0-	-0-	-69750	-0-					N	-0-					-0-
10	72075	X	-0-	-0-	-72075	-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-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98890	X	42307	-0-	-56583	-0-	42307	2			N	-0-					-0-
02	92510	X	39531	-0-	-52979	-0-	39531	2			N	-0-					-0-
03	98890	X	33492	-0-	-65398	-0-	33492	2			N	-0-					-0-
04	95700	X	31217	-0-	-64483	-0-	31217	2			N	-0-					-0-
05	98890	X	13162	-0-	-85728	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
06	95700	X	-0-	-0-	-95700	-0-					N	-0-					-0-
07	98890	X	-0-	-0-	-98890	-0-					N	-0-					-0-
08	98890	X	3599	-0-	-95291	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
09	95700	X	17900	-0-	-77800	-0-	17900	2			N	-0-					-0-
10	98890	X	15017	-0-	-83873	-0-	15017	2			N	-0-					-0-
11	95700	X	-0-	-0-	-95700	-0-					N	-0-					-0-
12	98890	X	-0-	-0-	-98890	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,225 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 #: 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
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	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-

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
04	0		10934	-0-	10934	10934	10934	2			N	-0-					-0-
05	0		77308	-0-	77308	88242	77308	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		46063	-0-	46063	134305	46063	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		29490	-0-	29490	163795	29490	2			N	-0-					-0-
08	0	W	50829	-0-	50829	214624	50829	2			N	-0-					-0-
09	0	W	45525	-0-	45525	260149	45525	2			N	-0-					-0-
10	0	W	19351	-0-	19351	279500	19351	2			N	-0-					-0-
11	0	W	18274	-0-	18274	297774	18274	2			N	-0-					-0-
12	0	W	2053	-0-	2053	299827	2053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36022	X	36022	-0-	-0-	-0-	36022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 F RRCID -> 058528 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH TIJERINA WELL #: J129 RRCID -> 071237 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7927 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J132 RRCID -> 073702 COMPL. DATE 09/27/1977 TOTAL DEPTH 8915 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	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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	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-

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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: C201 RRCID -> 086313 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8091 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	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-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1054 RRCID -> 147947 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10594 - 11162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	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
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 1055 RRCID -> 151479 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10308 - 11306

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2012 - PLUGGED 04/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 1087A RRCID -> 155625 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1056 RRCID -> 157674 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 12928 PERF.10876 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2012 - PLUGGED 09/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1057 RRCID -> 160141 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10812 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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_____ 09/25/2012 - PLUGGED 09/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH T-LL WELL #: 1001A RRCID -> 166583 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 13367 PERF.10750 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2012 - P/A 12/06/12

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	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	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-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1062 RRCID -> 170487 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9674 - 15500

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2012 - PLUGGED 10/05/12

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: J120 RRCID -> 172087 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7144 - 7150

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2012 - PLUGGED 1/12/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

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-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1071 RRCID -> 172419 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10719 - 12230

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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13671 X	-0-	-0-	-13671	-0-				N	-0-			-0-
02	4176 X	-0-	-0-	-4176	-0-				N	-0-			-0-
03	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-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-

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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
FOREST OIL CORPORATION 275740
WRIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037309 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, E. G. WELL #: 15 RRCID -> 037875 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2012 - PLUGGED 03/25/12

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	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	225	1	2735	2	Y	78	78	1				8
						86	9										
02	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	237	1	2672	2	Y	67	66	1				9
						74	9										
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	262	1	2929	2	Y	78	81	1				6
						86	9										
04	3000 X	2841	-0-	-159	-0-	189	1	2544	2	Y	98	90	1				14
						108	9										
05	3100 X	2283	-0-	-817	-0-	167	1	2037	2	Y	72	81	1				5
						79	9										
06	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	224	1	2552	2	Y	74	75	1				4
						81	9										
07	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	207	1	2402	2	Y	59	60	1				3
						65	9										
08	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	222	1	2490	2	Y	75	73	1				5
						83	9										
09	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	215	1	2341	2	Y	51	53	1				3
						56	9										
10	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	210	1	2515	2	Y	55	55	1				3
						61	9										
11	2550 X	2476	-0-	-74	-0-	249	1	2180	2	Y	43	43	1				3
						47	9										
12	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	292	1	2553	2	Y	55	56	1				2
						61	9										

TOTAL GAS PROD: 33,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	119	1	1439	2	Y	48	47	1	5
						53	9							
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	119	1	1336	2	Y	39	39	1	5
						43	9							
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	131	1	1459	2	Y	47	48	1	4
						52	9							
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	106	1	1427	2	Y	61	56	1	9
						67	9							
05	1550 N	1289	-0-	-261	-0-	93	1	1139	2	Y	52	57	1	4
						57	9							
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	148	1	1689	2	Y	87	86	1	5
						96	9							
07	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	152	1	1772	2	Y	79	80	1	4
						87	9							
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	137	1	1538	2	Y	101	98	1	7
						111	9							
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	130	1	1412	2	Y	67	70	1	4
						74	9							
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	152	1	1816	2	Y	77	77	1	4
						85	9							
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	187	1	1640	2	Y	62	62	1	4
						68	9							
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	199	1	1736	2	Y	67	68	1	3
						74	9							

TOTAL GAS PROD: 20,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	48	1	581	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	50	1	566	2	Y	29	28	1			4
							32	9									
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	53	1	595	2	Y	37	38	1			3
							41	9									
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	50	1	676	2	Y	47	43	1			7
							52	9									
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	46	1	559	2	Y	45	49	1			3
							50	9									
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	57	1	654	2	Y	62	61	1			4
							68	9									
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	58	1	673	2	Y	59	60	1			3
							65	9									
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	62	1	694	2	Y	75	73	1			5
							83	9									
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	59	1	640	2	Y	51	53	1			3
							56	9									
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	71	1	851	2	Y	57	57	1			3
							63	9									
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	86	1	755	2	Y	53	53	1			3
							58	9									
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	91	1	794	2	Y	68	68	1			3
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 9,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	49	-0-	-106	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-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: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A.T. WELL #: 62 RRCID -> 117570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11774 PERF. 9914 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	1147	X	490	-0-	-657	-0-	37	1 3 9	450	2	Y	3	3	1			-0-
02	1073	X	313	-0-	-760	-0-	25	1 9 9	279	2	Y	8	7	1			1
03	1147	X	909	-0-	-238	-0-	74	1 8 9	827	2	Y	7	7	1			1
04	745	X	745	-0-	-0-	-0-	51	1 2 9	692	2	Y	2	3	1			-0-
05	662	X	662	-0-	-0-	-0-	49	1 12 9	601	2	Y	11	10	1			1
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	38	1 10 9	429	2	Y	9	9	1			1
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	44	1 4 9	509	2	Y	4	5	1			-0-
08	465	N	212	-0-	-253	-0-	17	1 10 9	185	2	Y	9	8	1			1
09	450	N	132	-0-	-318	-0-	11	1	121	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	38	1 3 9	458	2	Y	3	3	1			-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	35	1 8 9	303	2	Y	7	7	1			-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1 9 9	142	2	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CANALES, E.G. WELL #: 28 RRCID -> 122949 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CANALES, E.G. WELL #: 21 RRCID -> 130421 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9062 - 9567

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2012 - PLUGGED 05/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			Y	-0-			-0-
11	30	-0-	-0-	-30	-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 #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

CANALES, A.T. WELL #: 50 RRCID -> 133487 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9376 - 9498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CANALES, A.T. WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	292	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	290	N	270	-0-	-20	-0-	21	1	240	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	310	N	169	-0-	-141	-0-	13	1	146	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	330	N	147	-0-	-183	-0-	9	1	125	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	279	N	103	-0-	-176	-0-	7	1	84	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
06	150	N	84	-0-	-66	-0-	6	1	63	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	79	-0-	-107	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		180	-0-	180	2664	14	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	14B DENY		19	-0-	19	2683	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	2683	X	-0-	-0-	-2683	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A.T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9657 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	80	-0-	-75	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	8	1	71	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 1,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	196	1	2383	2	Y	58	59	1			6
							64	9									
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	196	1	2212	2	Y	47	47	1			6
							52	9									
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	215	1	2405	2	Y	56	58	1			4
							62	9									
04	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	177	1	2375	2	Y	73	67	1			10
							80	9									
05	2418	X	2128	-0-	-290	-0-	155	1	1897	2	Y	69	74	1			5
							76	9									
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	188	1	2142	2	Y	52	54	1			3
							57	9									
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	186	1	2166	2	Y	41	42	1			2
							45	9									
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	205	1	2296	2	Y	63	61	1			4
							69	9									
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	196	1	2132	2	Y	45	46	1			3
							50	9									
10	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	205	1	2446	2	Y	61	61	1			3
							67	9									
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	249	1	2187	2	Y	58	57	1			4
							64	9									
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	260	1	2267	2	Y	59	61	1			2
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 30,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, E. G. WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 10426

01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	116	1	1404	2	Y	10	9	1			1
						11	9									
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	100	1	1130	2	Y	8	8	1			1
						9	9									
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	130	1	1451	2	Y	10	10	1			1
						11	9									
04	1470 N	1338	-0-	-132	-0-	92	1	1233	2	Y	12	11	1			2
						13	9									
05	1333 N	1040	-0-	-293	-0-	78	1	950	2	Y	11	12	1			1
						12	9									
06	1500 N	564	-0-	-936	-0-	45	1	510	2	Y	8	9	1			-0-
						9	9									
07	1395 N	886	-0-	-509	-0-	70	1	816	2	Y	-0-					-0-
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	111	1	1240	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	96	1	1046	2	Y	9	8	1			1
						10	9									
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	75	1	892	2	Y	7	8	1			-0-
						8	9									
11	1320 N	692	-0-	-628	-0-	70	1	615	2	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	196	1	1712	2	Y	21	20	1			1
						23	9									

TOTAL GAS PROD: 14,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	63	1	769	2	Y	56	55	1			6
							62	9									
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	61	1	690	2	Y	46	46	1			6
							51	9									
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	65	1	724	2	Y	48	50	1			4
							53	9									
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	52	1	702	2	Y	49	46	1			7
							54	9									
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	46	1	559	2	Y	45	49	1			3
							50	9									
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	61	1	697	2	Y	54	54	1			3
							59	9									
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	76	1	881	2	Y	48	49	1			2
							53	9									
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	66	1	738	2	Y	50	49	1			3
							55	9									
09	810	N	785	-0-	-25	-0-	63	1	681	2	Y	37	38	1			2
							41	9									
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	72	1	855	2	Y	58	57	1			3
							64	9									
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	88	1	776	2	Y	53	53	1			3
							58	9									
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	95	1	828	2	Y	60	61	1			2
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 10,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	75	-0-	-75	-0-	5	1	67	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	155	N	61	-0-	-94	-0-	4	1	45	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

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	T. A.	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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CANALES, A. T. WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, E. G. WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719

01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 N	-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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A.T. WELL #: 57 RRCID -> 155931 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	T. A.	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	2427 N	2258	-0-	-169	-0-	167	1	2026	2	Y	59	59	1	6		
						65	9									
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	126	1	1420	2	Y	44	44	1	6		
						48	9									
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	129	1	1438	2	Y	42	45	1	3		
						46	9									
04	2100 N	1655	-0-	-445	-0-	110	1	1484	2	Y	55	50	1	8		
						61	9									
05	1705 N	1293	-0-	-412	-0-	93	1	1138	2	Y	56	60	1	4		
						62	9									
06	1560 N	1408	-0-	-152	-0-	109	1	1242	2	Y	52	53	1	3		
						57	9									
07	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	174	1	2018	2	Y	44	45	1	2		
						48	9									
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	113	1	1266	2	Y	49	48	1	3		
						54	9									
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	125	1	1363	2	Y	39	40	1	2		
						43	9									
10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	149	1	1782	2	Y	61	60	1	3		
						67	9									
11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	154	1	1353	2	Y	55	55	1	3		
						61	9									
12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	199	1	1741	2	Y	56	57	1	2		
						62	9									

TOTAL GAS PROD: 20,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CANALES, E.G. WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	171	-0-	-279	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	122	-0-	-219	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	100	-0-	-200	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	59	-0-	-127	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	57	-0-	-67	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	49	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	105	1	1276	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	119	1	1344	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	123	1	1378	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	102	1	1367	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	1550	N	1039	-0-	-511	-0-	78	1	949	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
06	1470	N	1291	-0-	-179	-0-	103	1	1175	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
07	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	107	1	1242	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	1054	N	956	-0-	-98	-0-	77	1	866	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
09	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	95	1	1039	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	111	1	1328	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	121	1	1061	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	138	1	1203	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 15,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CANALES, A. T. WELL #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584

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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	72	1	868	2	Y	37	38	1			4
							41	9									
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	392	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	63	1	701	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	50	1	666	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	496	N	421	-0-	-75	-0-	31	1	378	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	49	1	564	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	63	1	729	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	39	1	435	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	43	1	463	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
10	527	N	374	-0-	-153	-0-	28	1	329	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	51	1	444	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	54	1	470	2	Y	22	22	1			1
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 7,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

CANALES, A. T. WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814

01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CANALES, A. T. WELL #: 90 RRCID -> 161661 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481

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	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-		117	1	1422	2	Y	46	45	1			5
								51	9									
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-		117	1	1322	2	Y	38	38	1			5
								42	9									
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-		129	1	1439	2	Y	34	36	1			3
								37	9									
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-		105	1	1414	2	Y	24	24	1			3
								26	9									
05	1550	N	1233	-0-	-317	-0-		91	1	1116	2	Y	24	25	1			2
								26	9									
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-		125	1	1422	2	Y	24	25	1			1
								26	9									
07	1550	N	1532	-0-	-18	-0-		120	1	1390	2	Y	20	20	1			1
								22	9									
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-		120	1	1339	2	Y	25	24	1			2
								28	9									
09	1500	N	1422	-0-	-78	-0-		118	1	1284	2	Y	18	19	1			1
								20	9									
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-		125	1	1488	2	Y	28	28	1			1
								31	9									
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-		150	1	1312	2	Y	23	23	1			1
								25	9									
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-		163	1	1424	2	Y	27	27	1			1
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 18,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

CANALES, E. G. WELL #: 34 RRCID -> 164156 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720

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	791	N	791	-0-	-0-	-0-		59	1	721	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-		59	1	662	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-		65	1	722	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-		60	1	809	2	Y	12	11	1			2
								13	9									
05	775	N	743	-0-	-32	-0-		55	1	676	2	Y	11	12	1			1
								12	9									
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-		69	1	785	2	Y	14	14	1			1
								15	9									
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-		68	1	787	2	Y	19	19	1			1
								21	9									
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-		62	1	696	2	Y	25	24	1			2
								28	9									
09	750	N	708	-0-	-42	-0-		58	1	631	2	Y	17	18	1			1
								19	9									
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-		62	1	743	2	Y	19	19	1			1
								21	9									
11	750	N	645	-0-	-105	-0-		64	1	563	2	Y	16	16	1			1
								18	9									
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-		82	1	712	2	Y	22	22	1			1
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 9,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CANALES, A. T. WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	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-

CANALES, A. T. WELL #: 91 RRCID -> 170243 COMPL. DATE 06/27/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621

01	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	181 79	1 9	2193	2	Y	72	65	1			7
02	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	186 68	1 9	2090	2	Y	62	61	1			8
03	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	199 64	1 9	2219	2	Y	58	62	1			4
04	2490	X	2398	-0-	-92	-0-	161 68	1 9	2169	2	Y	62	57	1			9
05	2573	X	1989	-0-	-584	-0-	146 62	1 9	1781	2	Y	56	61	1			4
06	2370	X	2233	-0-	-137	-0-	174 75	1 9	1984	2	Y	68	68	1			4
07	2449	N	2287	-0-	-162	-0-	176 65	1 9	2046	2	Y	59	60	1			3
08	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	155 83	1 9	1734	2	Y	75	73	1			5
09	2220	N	1930	-0-	-290	-0-	158 56	1 9	1716	2	Y	51	53	1			3
10	2294	N	1905	-0-	-389	-0-	142 63	1 9	1700	2	Y	57	57	1			3
11	1920	N	1472	-0-	-448	-0-	145 55	1 9	1272	2	Y	50	50	1			3
12	1984	N	1130	-0-	-854	-0-	113 34	1 9	983	2	Y	31	33	1			1

TOTAL GAS PROD: 24,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	42	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	39	1	440	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	35	1	390	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	540	N	249	-0-	-291	-0-	16	1	220	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	527	N	134	-0-	-393	-0-	9	1	113	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
06	420	N	133	-0-	-287	-0-	10	1	110	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
07	248	N	82	-0-	-166	-0-	6	1	65	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	7	1	73	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

01	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	T. A.	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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A. T. WELL #: 93 RRCID -> 176156 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	T. A.		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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CANALES, A. T. WELL #: 94 RRCID -> 203717 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	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	31	N	-0-	-0-	-31	-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	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	191	1	2288	2	Y	90	86	1			4
							99	9									
11	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	140	1	1231	2	Y	39	41	1			2
							43	9									
12	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	136	1	1185	2	Y	39	40	1			1
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 5,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

CANALES A.T. WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CANALES, E. G. WELL #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	437	2	Y	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	75	1	842	2	Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	61	1	677	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	20	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	12253	-0-	9153	9153	927	1	11326	2	Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		109	-0-	109	9262	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		405	-0-	405	9667	32	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		193	-0-	193	9860	16	1	177	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		146	-0-	146	10006	11	1	120	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
10	10451	X	445	-0-	-10006	-0-	34	1	405	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	390	X	96	-0-	-294	-0-	10	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	403	X	148	-0-	-255	-0-	15	1	133	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CANALES, A.T. WELL #: 97 RRCID -> 223375 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	100	1	1218	2	Y	51	55	1			5
							56	9									
02	756	X	756	-0-	-0-	-0-	60	1	673	2	Y	21	23	1			3
							23	9									
03	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	87	1	968	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	2640	X	799	-0-	-1841	-0-	55	1	744	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	537	-0-	-2191	-0-	41	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	990	X	494	-0-	-496	-0-	37	1	421	2	Y	33	31	1			2
							36	9									
07	1023	X	326	-0-	-697	-0-	26	1	300	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	1023	X	451	-0-	-572	-0-	37	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	285	-0-	-195	-0-	24	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	23	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	158	-0-	-292	-0-	16	1	142	2	Y	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CANALES A.T. WELL #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	203	1	2465	2	Y	79	79	1			8
							87	9									
02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	194	1	2185	2	Y	71	69	1			10
							78	9									
03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	210	1	2345	2	Y	75	79	1			6
							83	9									
04	2670	X	2547	-0-	-123	-0-	169	1	2270	2	Y	98	90	1			14
							108	9									
05	2759	X	2067	-0-	-692	-0-	149	1	1818	2	Y	91	98	1			7
							100	9									
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	202	1	2300	2	Y	110	110	1			7
							121	9									
07	2635	N	2477	-0-	-158	-0-	188	1	2182	2	Y	97	99	1			5
							107	9									
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	195	1	2186	2	Y	113	111	1			7
							124	9									
09	2550	N	2236	-0-	-314	-0-	181	1	1970	2	Y	77	79	1			5
							85	9									
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	185	1	2209	2	Y	84	85	1			4
							92	9									
11	2430	N	2231	-0-	-199	-0-	221	1	1935	2	Y	68	68	1			4
							75	9									
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	235	1	2056	2	Y	78	79	1			3
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 29,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,041

CANALES A.T. WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	882	N	539	-0-	-343	-0-	41	1	498	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1943	N	849	-0-	-1094	-0-	69	1	780	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	604	-0-	-1845	-0-	50	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1216	-0-	-1154	-0-	84	1	1132	2	Y	-0-					-0-
05	2449	X	429	-0-	-2020	-0-	32	1	396	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	870	X	330	-0-	-540	-0-	26	1	298	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	137	1	1591	2	Y	-0-					-0-
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	256	1	2870	2	Y	-0-					-0-
09	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	224	1	2440	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	550	-0-	-1186	-0-	42	1	496	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
11	1890	X	209	-0-	-1681	-0-	20	1	177	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	3131	X	513	-0-	-2618	-0-	53	1	460	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CANALES, A. T. WELL #: 98 RRCID -> 225822 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CANALES, A.T. WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898

01	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	466	1	5652	2	Y	236	242	1			24
							260	9									
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	401	1	4515	2	Y	141	146	1			19
							155	9									
03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	449	1	5021	2	Y	125	134	1			10
							138	9									
04	6720	X	5515	-0-	-1205	-0-	370	1	4972	2	Y	157	145	1			22
							173	9									
05	6758	X	4456	-0-	-2302	-0-	324	1	3957	2	Y	159	169	1			12
							175	9									
06	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	422	1	4805	2	Y	152	155	1			9
							167	9									
07	5239	X	5123	-0-	-116	-0-	395	1	4598	2	Y	118	121	1			6
							130	9									
08	5239	X	5103	-0-	-136	-0-	405	1	4532	2	Y	151	147	1			10
							166	9									
09	5070	X	4413	-0-	-657	-0-	362	1	3943	2	Y	98	102	1			6
							108	9									
10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	396	1	4729	2	Y	519	499	1			26
							571	9									
11	5070	X	4917	-0-	-153	-0-	479	1	4203	2	Y	214	226	1			14
							235	9									
12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	490	1	4279	2	Y	312	314	1			12
							343	9									

TOTAL GAS PROD: 62,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,382

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		50	-0-	50	66	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		53	-0-	53	119	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		32	-0-	32	151	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		13	-0-	13	164	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		17	-0-	17	181	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A. T. WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339

01	3100	N	2013	-0-	-1087	1191	141	1	1707	2	Y	150	145	1			15
							165	9									
02	2900	N	1840	-0-	-1060	131	139	1	1562	2	Y	126	124	1			17
							139	9									
03	2111	N	1980	-0-	-131	-0-	152	1	1701	2	Y	115	123	1			9
							127	9									
04	1950	N	1739	-0-	-211	-0-	113	1	1521	2	Y	95	91	1			13
							105	9									
05	1953	N	1526	-0-	-427	-0-	108	1	1317	2	Y	92	98	1			7
							101	9									
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	145	1	1654	2	Y	99	100	1			6
							109	9									
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	135	1	1564	2	Y	78	80	1			4
							86	9									
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	134	1	1503	2	Y	101	98	1			7
							111	9									
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	119	1	1301	2	Y	64	67	1			4
							70	9									
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	100	1	1199	2	Y	72	72	1			4
							79	9									
11	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	116	1	1019	2	Y	44	45	1			3
							48	9									
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	144	1	1259	2	Y	64	65	1			2
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 20,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,100

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CANALES, A. T. WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894

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	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	319	1	3870	2	Y	114	113	1			11
							125	9									
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	307	1	3462	2	Y	93	91	1			13
							102	9									
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	336	1	3760	2	Y	40	50	1			3
							44	9									
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	275	1	3702	2	Y	55	50	1			8
							61	9									
05	4092	X	3251	-0-	-841	-0-	240	1	2936	2	Y	68	71	1			5
							75	9									
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	322	1	3668	2	Y	74	75	1			4
							81	9									
07	3937	X	3920	-0-	-17	-0-	305	1	3550	2	Y	59	60	1			3
							65	9									
08	3937	X	3917	-0-	-20	-0-	314	1	3520	2	Y	75	73	1			5
							83	9									
09	3810	X	3562	-0-	-248	-0-	295	1	3211	2	Y	51	53	1			3
							56	9									
10	3937	X	3786	-0-	-151	-0-	287	1	3436	2	Y	57	57	1			3
							63	9									
11	3810	X	3717	-0-	-93	-0-	374	1	3285	2	Y	53	53	1			3
							58	9									
12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	416	1	3630	2	Y	78	78	1			3
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 46,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

CANALES, E. G. WELL #: 41 RRCID -> 234048 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306

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	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	132	1	1601	2	Y	68	68	1			7
							75	9									
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	143	1	1611	2	Y	82	78	1			11
							90	9									
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	158	1	1764	2	Y	66	72	1			5
							73	9									
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	133	1	1796	2	Y	85	78	1			12
							94	9									
05	1798	N	1524	-0-	-274	-0-	110	1	1339	2	Y	68	75	1			5
							75	9									
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	146	1	1661	2	Y	74	75	1			4
							81	9									
07	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	138	1	1610	2	Y	57	58	1			3
							63	9									
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	136	1	1525	2	Y	57	56	1			4
							63	9									
09	1800	N	1564	-0-	-236	-0-	128	1	1397	2	Y	35	37	1			2
							39	9									
10	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	127	1	1512	2	Y	47	47	1			2
							52	9									
11	1680	N	1553	-0-	-127	-0-	154	1	1351	2	Y	44	43	1			3
							48	9									
12	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	132	1	1151	2	Y	60	61	1			2
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 20,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	410	1	4978	2	Y	-0-					-0-
02	4901	X	4259	-0-	-642	-0-	347	1	3912	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	3881	-0-	-1358	-0-	319	1	3562	2	Y	-0-					-0-
04	6060	X	3452	-0-	-2608	-0-	238	1	3206	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	6262	X	2444	-0-	-3818	-0-	185	1	2259	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	242	1	2759	2	Y	-0-					-0-
07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	226	1	2632	2	Y	-0-					-0-
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	245	1	2748	2	Y	-0-					-0-
09	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	207	1	2255	2	Y	-0-					-0-
10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	207	1	2479	2	Y	-0-					-0-
11	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	246	1	2157	2	Y	26	24	1			2
							29	9									
12	3007	X	2795	-0-	-212	-0-	278	1	2426	2	Y	83	82	1			3
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 38,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	216	1	2616	2	Y	151	149	1			15
							166	9									
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	204	1	2298	2	Y	124	122	1			17
							136	9									
03	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	225	1	2512	2	Y	78	89	1			6
							86	9									
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	184	1	2480	2	Y	97	89	1			14
							107	9									
05	2790	X	2223	-0-	-567	-0-	161	1	1962	2	Y	91	98	1			7
							100	9									
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	218	1	2484	2	Y	99	100	1			6
							109	9									
07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	210	1	2439	2	Y	78	80	1			4
							86	9									
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	218	1	2441	2	Y	101	98	1			7
							111	9									
09	2610	N	2546	-0-	-64	-0-	208	1	2268	2	Y	64	67	1			4
							70	9									
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	217	1	2588	2	Y	66	67	1			3
							73	9									
11	2610	N	2520	-0-	-90	-0-	251	1	2202	2	Y	61	60	1			4
							67	9									
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	286	1	2495	2	Y	67	68	1			3
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 32,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,077

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28303	X	5723	-0-	-22580	-0-	408	1	4957	2	Y	325	296	1			29
							358	9									
02	26477	X	4880	-0-	-21597	-0-	378	1	4258	2	Y	222	221	1			30
							244	9									
03	10974	X	4999	-0-	-5975	-0-	387	1	4325	2	Y	261	271	1			20
							287	9									
04	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	291	1	3914	2	Y	315	291	1			44
							347	9									
05	4867	X	3331	-0-	-1536	-0-	229	1	2797	2	Y	277	301	1			20
							305	9									
06	4710	X	3916	-0-	-794	-0-	291	1	3313	2	Y	284	287	1			17
							312	9									
07	4867	X	3633	-0-	-1234	-0-	266	1	3091	2	Y	251	255	1			13
							276	9									
08	4867	X	3296	-0-	-1571	-0-	252	1	2817	2	Y	206	206	1			13
							227	9									
09	4560	X	2938	-0-	-1622	-0-	241	1	2621	2	Y	69	78	1			4
							76	9									
10	4061	X	2965	-0-	-1096	-0-	220	1	2634	2	Y	101	100	1			5
							111	9									
11	3930	X	1999	-0-	-1931	-0-	199	1	1746	2	Y	49	51	1			3
							54	9									
12	3100	X	2208	-0-	-892	-0-	212	1	1849	2	Y	134	132	1			5
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 44,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,494

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25544	X	4563	-0-	-20981	-0-	341	1	4136	2	Y	78	71	1			7
							86	9									
02	23896	X	3531	-0-	-20365	-0-	283	1	3192	2	Y	51	51	1			7
							56	9									
03	25544	X	2918	-0-	-22626	-0-	236	1	2641	2	Y	37	41	1			3
							41	9									
04	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	180	1	2426	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
05	5859	X	1835	-0-	-4024	-0-	138	1	1683	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
06	4410	X	2128	-0-	-2282	-0-	170	1	1941	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
07	3782	X	1787	-0-	-1995	-0-	141	1	1640	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
08	2914	X	1649	-0-	-1265	-0-	135	1	1512	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2640	X	1357	-0-	-1283	-0-	114	1	1240	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	2201	X	1420	-0-	-781	-0-	108	1	1294	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
11	2130	X	1216	-0-	-914	-0-	121	1	1060	2	Y	32	31	1			2
							35	9									
12	1395	N	1066	-0-	-329	-0-	110	1	956	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	INC G-10	14324	-0-	14324	26734	1185	1	13074	3	Y	59	59	1			-0-
						65	9									
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	26734					Y	-0-					-0-
03	INC G-10	12294	-0-	12294	39028	1093	1	11201	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10	11926	-0-	11926	50954	1061	1	10653	3	Y	193	132	1			61
						212	9									
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	50954					Y	53	46	1			68
06	61353 X	10399	-0-	-50954	-0-	969	1	9299	3	Y	119	103	1			84
						131	9									
07	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	828	1	7931	3	Y	59	53	1			90
						65	9									
08	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	765	1	7606	3	Y	100	102	1			88
						110	9									
09	8580 X	3158	-0-	-5422	-0-	699	1	2378	3	Y	74	82	1			80
						81	9									
10	8866 X	7998	-0-	-868	-0-	794	1	7102	3	Y	93	119	1			54
						102	9									
11	8580 X	7635	-0-	-945	-0-	800	1	6769	3	Y	60	33	1			81
						66	9									
12	8835 X	8203	-0-	-632	-0-	833	1	7289	3	Y	74	102	1			53
						81	9									

TOTAL GAS PROD: 93,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

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	4805	X	48	-0-	-4757	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
03	527	X	45	-0-	-482	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
04	60	X	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
07	55	X	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	306	1	3044	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
09	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	271	1	921	3	N	17	16	1			1
							19	9									
10	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	105	1	939	3	N	6	7	1			-0-
							7	9									
11	3270	X	429	-0-	-2841	-0-	45	1	382	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1953	X	482	-0-	-1471	-0-	49	1	431	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	-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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	5797	X	4992	-0-	-805	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
02	5423	X	4511	-0-	-912	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5007	-0-	-790	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	4240	-0-	-1280	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	4826	-0-	-878	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4433	-0-	-427	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4847	-0-	-175	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4140	-0-	-540	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4168	-0-	-668	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4065	-0-	-855	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3431	-0-	-1095	-0-	3431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,753 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 PRORATED CNTY: KLEBERG
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128388 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6983 - 6993

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (MARY, S.) 89945 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 5 U RRCID -> 117376 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7152 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 09/21/2012 - PLUGGED 09/21/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.C.B.(RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. (SANFORD) 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
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-	-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-

T.-C.-B. (SANFORD) //CONT.// 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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.) 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25 1 9	1	227	2	Y	1					1
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28 2 9	1	266	2	Y	2	3	1			-0-
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	175 94 9	1	2719	2	Y	85	50	1			35
04	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	229 58 9	1	2572	2	Y	53	51	1			37
05	3100	N	3607	-0-	507	507	462 22 9	1	3123	2	Y	20	57	1			-0-
06	DLQ G-10		3471	-0-	3471	3978	424 6 9	1	3041	2	Y	5					5
07	DLQ G-10		3425	-0-	3425	7403	543 19 9	1	2863	2	Y	17					22
08	10969	X	3566	-0-	-7403	-0-	1153 7 9	1	2406	2	Y	6					28
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	1654 4 9	1	1790	2	Y	4					32
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	780 8 9	1	2459	2	Y	7					39
11	3000	X	2930	-0-	-70	-0-	491 9 9	1	2430	2	Y	8					47
12	3100	X	2982	-0-	-118	-0-	633 8 9	1	2341	2	Y	7	26	1			28

TOTAL GAS PROD: 33,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

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	1705	X	1165	-0-	-540	-0-		116	1 6 9	1043	2	N	5					18
02	1595	X	1248	-0-	-347	-0-		118	1 9 9	1121	2	N	8	21	1			5
03	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-		102	1 55 9	1590	2	N	50	32	1			23
04	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-		133	1 34 9	1496	2	N	31	31	1			23
05	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-		205	1 2 9	1388	2	N	2	25	1			-0-
06	2070	X	1542	-0-	-528	-0-		188	1 2 9	1352	2	N	2					2
07	2139	X	1516	-0-	-623	-0-		240	1 10 9	1266	2	N	9					11
08	2139	X	1006	-0-	-1133	-0-		326	1 1 9	679	2	N	1					12
09	2040	X	1652	-0-	-388	-0-		792	1 2 9	858	2	N	2					14
10	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-		434	1 4 9	1367	2	N	4					18
11	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-		274	1 4 9	1360	2	N	4					22
12	1705	X	1659	-0-	-46	-0-		352	1 4 9	1303	2	N	4	13	1			13

TOTAL GAS PROD: 18,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	450	-0-	-15	-0-		45	1 2 9	403	2	Y	2					8
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-		45	1 3 9	432	2	Y	3	9	1			2
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-		35	1 19 9	537	2	Y	17	11	1			8
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-		45	1 12 9	508	2	Y	11	11	1			8
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-		67	1 9 9	451	2	Y	8	14	1			2
06	DLQ G-10		501	-0-	501	501		61	1 1 9	439	2	Y	1					3
07	DLQ G-10		559	-0-	559	1060		89	1 1 9	469	2	Y	1					4
08	200	N	600	-0-	400	1460		194	1 1 9	405	2	Y	1					5
09	2042	N	582	-0-	-1460	-0-		279	1 1 9	302	2	Y	1					6
10	558	N	542	-0-	-16	-0-		130	1 1 9	411	2	Y	1					7
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-		106	1 2 9	524	2	Y	2					9
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-		132	1 2 9	490	2	Y	2	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 6,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DETIJERINA, H.C. WELL #: 28 L RRCID -> 056719 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 29 RRCID -> 056822 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6819 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 77 F RRCID -> 058606 COMPL. DATE 06/09/1968 TOTAL DEPTH 7299 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DETIJERINA,H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	46	1	410	2	Y	2					5
							2	9									
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	41	1	391	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	382	2	Y	12	8	1			6
							13	9									
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	361	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	52	1	353	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		393	-0-	393	393	48	1	344	2	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		365	-0-	365	758	58	1	305	2	Y	2					3
							2	9									
08	200	N	369	-0-	169	927	119	1	249	2	Y	1					4
							1	9									
09	1283	N	356	-0-	-927	-0-	171	1	185	2	Y	-0-					4
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	104	1	329	2	Y	1					5
							1	9									
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	72	1	355	2	Y	1					6
							1	9									
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	95	1	352	2	Y	1	3	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

DETIJERINA,H.C. WELL #: 19 L RRCID -> 058646 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH 7207 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_____ 06/19/2012 - PLUGGED 06/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

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-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	3392	-0-	3392	3392	199	1	3086	2	Y	97	57	1			40
							107	9									
04	14B	DENY	3736	-0-	3736	7128	299	1	3361	2	Y	69	63	1			46
							76	9									
05	14B	DENY	4304	-0-	4304	11432	551	1	3729	2	Y	22	68	1			-0-
							24	9									
06	14B	DENY	3905	-0-	3905	15337	477	1	3421	2	Y	6					6
							7	9									
07	14B	DENY	4216	-0-	4216	19553	668	1	3524	2	Y	22					28
							24	9									
08	23727	X	4174	-0-	-19553	-0-	1350	1	2816	2	Y	7					35
							8	9									
09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	1878	1	2033	2	Y	5					40
							6	9									
10	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	938	1	2955	2	Y	8					48
							9	9									
11	3660	X	3035	-0-	-625	-0-	508	1	2518	2	Y	8					56
							9	9									
12	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	656	1	2425	2	Y	8	30	1			34
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 37,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 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-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 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-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 84 RRCID -> 071752 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

DE TIGERINA, H.C. WELL #: 8 U RRCID -> 078354 COMPL. DATE 02/07/1970 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7098 - 7110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 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	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-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 52 RRCID -> 079592 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6960 - 7177

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

01	INC	G-10	1286	-0-	1286	2647	128 6	1 9	1152	2	Y	5					17
02	INC	G-10	993	-0-	993	3640	94 7	1 9	892	2	Y	6	18	1			5
03	INC	G-10	837	-0-	837	4477	49 26	1 9	762	2	Y	24	17	1			12
04	INC	G-10	801	-0-	801	5278	64 17	1 9	720	2	Y	15	16	1			11
05	INC	G-10	625	-0-	625	5903	81	1	544	2	Y	-0-	10	1			1
06	DLQ	G-10	1490	-0-	1490	7393	182 1	1 9	1307	2	Y	1					2
07	DLQ	G-10	1221	-0-	1221	8614	194 4	1 9	1023	2	Y	4					6
08	2000	N	1230	-0-	-770	7844	398 2	1 9	830	2	Y	2					8
09	3000	N	1257	-0-	-1743	6101	603 1	1 9	653	2	Y	1					9
10	3100	N	1337	-0-	-1763	4338	321 3	1 9	1013	2	Y	3					12
11	3000	N	1174	-0-	-1826	2512	197 3	1 9	974	2	Y	3					15
12	3100	N	931	-0-	-2169	343	198 2	1 9	731	2	Y	2	9	1			8

TOTAL GAS PROD: 13,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA H.C. WELL #: 11 RRCID -> 086315 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7075 - 7090

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

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-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 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	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-

DE TIJERINA, H C WELL #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074

01	4030	X	3770	-0-	-260	-0-	376	1	3377	2	Y	15					52
							17	9									
02	3770	X	3566	-0-	-204	-0-	337	1	3205	2	Y	22	53	1			21
							24	9									
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	252	1	3916	2	Y	123	80	1			64
							135	9									
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	330	1	3704	2	Y	77	77	1			64
							85	9									
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	510	1	3452	2	Y	95	159	1			-0-
							105	9									
06	DLQ G-10		3836	-0-	3836	3836	468	1	3361	2	Y	6					6
							7	9									
07	DLQ G-10		3870	-0-	3870	7706	612	1	3225	2	Y	30					36
							33	9									
08	12443	X	4737	-0-	-7706	-0-	1532	1	3197	2	Y	7					43
							8	9									
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	2285	1	2474	2	Y	6					49
							7	9									
10	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	1087	1	3427	2	Y	10					59
							11	9									
11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	711	1	3521	2	Y	11					70
							12	9									
12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	936	1	3461	2	Y	11	35	1			46
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 50,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

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. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					2
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 159612 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7054 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2012 - PLUGGED 06/12/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

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	465	N	358	-0-		-107	-0-		36	1 9	321	2	N	1					18
02	739	N	739	-0-		-0-	-0-		70	1 4 9	665	2	N	4	18	1			4
03	1110	N	1110	-0-		-0-	-0-		65	1 35 9	1010	2	N	32	22	1			14
04	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-		85	1 22 9	955	2	N	20	20	1			14
05	1209	N	1209	-0-		-0-	-0-		147	1 66 9	996	2	N	60	74	1			-0-
06	1106	N	1106	-0-		-0-	-0-		135	1 2 9	969	2	N	2					2
07	997	N	997	-0-		-0-	-0-		158	1 4 9	835	2	N	4					6
08	1267	N	1267	-0-		-0-	-0-		410	1 2 9	855	2	N	2					8
09	1269	N	1269	-0-		-0-	-0-		609	1 1 9	659	2	N	1					9
10	1291	N	1291	-0-		-0-	-0-		310	1 3 9	978	2	N	3					12
11	1297	N	1297	-0-		-0-	-0-		217	1 3 9	1077	2	N	3					15
12	1026	N	1026	-0-		-0-	-0-		218	1 3 9	805	2	N	3	9	1			9

TOTAL GAS PROD: 12,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	500	N	500	-0-		-0-	-0-		50	1 2 9	448	2	Y	2					4
02	470	N	470	-0-		-0-	-0-		44	1 3 9	423	2	Y	3	6	1			1
03	499	N	499	-0-		-0-	-0-		29	1 15 9	455	2	Y	14	9	1			6
04	479	N	479	-0-		-0-	-0-		38	1 10 9	431	2	Y	9	9	1			6
05	507	N	507	-0-		-0-	-0-		65	1 2 9	440	2	Y	2	8	1			-0-
06	DLQ G-10		489	-0-		489	489		60	1 1 9	428	2	Y	1					1
07	DLQ G-10		502	-0-		502	991		80	1 2 9	420	2	Y	2					3
08	200	N	511	-0-		311	1302		165	1 1 9	345	2	Y	1					4
09	1796	N	494	-0-		-1302	-0-		237	1 1 9	256	2	Y	1					5
10	500	N	500	-0-		-0-	-0-		120	1 1 9	379	2	Y	1					6
11	480	N	462	-0-		-18	-0-		77	1 1 9	384	2	Y	1					7
12	496	N	469	-0-		-27	-0-		100	1 1 9	368	2	Y	1	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 5,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1276	-0-	-1824	816	127	1	1143	2	Y	5					12
							6	9									
02	1968	N	1152	-0-	-816	-0-	109	1	1035	2	Y	7	17	1			2
							8	9									
03	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	71	1	1097	2	Y	34	23	1			13
							37	9									
04	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	92	1	1038	2	Y	21	22	1			12
							23	9									
05	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	145	1	983	2	Y	18	30	1			-0-
							20	9									
06	DLQ G-10		1092	-0-	1092	1092	133	1	957	2	Y	2					2
							2	9									
07	DLQ G-10		1247	-0-	1247	2339	198	1	1047	2	Y	2					4
							2	9									
08	200	N	1177	-0-	977	3316	381	1	794	2	Y	2					6
							2	9									
09	3000	N	1138	-0-	-1862	1454	546	1	591	2	Y	1					7
							1	9									
10	2647	N	1193	-0-	-1454	-0-	287	1	903	2	Y	3					10
							3	9									
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	195	1	965	2	Y	3					13
							3	9									
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	261	1	967	2	Y	3	10	1			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

TIJERINA, H. C. DE WELL #: 93 RRCID -> 207822 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7152 - 7170

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964

01	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1907	-0-		-790	-0-	56	1	1814	2	N	34					211
								37	9									
02	2523	X	2433	-0-		-90	-0-	102	1	2331	2	N	-0-					211
03	2697	X	1824	-0-		-873	-0-	61	1	1763	2	N	-0-					211
04	1860	X	1437	-0-		-423	-0-	279	1	1158	2	N	-0-					211
05	2604	X	967	-0-		-1637	-0-	289	1	678	2	N	-0-					211
06	2520	X	916	-0-		-1604	-0-	246	1	670	2	N	-0-					211
07	5530	X	5530	-0-		-0-	-0-	777	1	4753	2	N	-0-					211
08	2519	X	2519	-0-		-0-	-0-	110	1	2370	2	N	35					246
								39	9									
09	2574	X	2574	-0-		-0-	-0-	64	1	2424	2	N	78					324
								86	9									
10	5518	X	974	-0-		-4544	-0-	83	1	891	2	N	-0-					324
11	5340	X	370	-0-		-4970	-0-	22	1	348	2	N	-0-					324
12	5518	X	693	-0-		-4825	-0-	30	1	663	2	N	-0-					324

TOTAL GAS PROD: 22,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 262052 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

07	0		2989	-0-		2989	2989	2730	2	259	9	N	235	231	1			4
08	0		6746	-0-		6746	9735	6652	2	94	9	N	85	88	1			1
09	14136	X	4401	-0-		-9735	-0-	411	1	3977	2	N	12	13	1			-0-
								13	9									
10	8773	X	4803	-0-		-3970	-0-	4530	2	273	9	N	248	242	1			6
11	8490	X	5356	-0-		-3134	-0-	5079	2	277	9	N	252	254	1			4
12	8773	X	5938	-0-		-2835	-0-	5704	2	234	9	N	213	214	1			3

TOTAL GAS PROD: 30,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,045

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
FOREST OIL CORPORATION 275740
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

01	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
02	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
03	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
04	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
05	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
06	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
07	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
08	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
09	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
11	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
12	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,842 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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-

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	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1925	-0-	-276	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,960 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	527	N	157	-0-	-370	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 05/22/1991 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	889	-0-	-387	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	918	-0-	-229	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	990	N	924	-0-	-66	-0-	924	3			N	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
08	899	N	653	-0-	-246	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	870	N	834	-0-	-36	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
12	868	N	503	-0-	-365	-0-	503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 28 RRCID -> 162754 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6186 - 6197

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-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. (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-

T-C-B, E. (VICKSBURG, LOWER) 89946 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

T-C-B, E. (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 89946 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	14012 #	6703	-0-	-7309	-0-	901	1	5802	2	N	-0-					-0-
02	11571 #	6869	-0-	-4702	-0-	1167	1	5702	2	N	-0-					-0-
03	6851 #	6577	-0-	-274	-0-	898	1	5672	2	N	-0-					-0-
						7	4									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	1463	-0-	1463	1463	136	1	1323	2	N	-0-					-0-
						4	4									
06	T. A.	2974	-0-	2974	4437	332	1	2641	2	N	-0-					-0-
						1	4									
07	T. A.	3019	-0-	3019	7456	327	1	2675	2	N	-0-					-0-
						17	4									
08	T. A.	3311	-0-	3311	10767	368	1	2899	2	N	-0-					-0-
						44	4									
09	T. A.	3732	-0-	3732	14499	325	1	3407	2	N	-0-					-0-
10	3999	3278	-0-	-721	13778	229	1	2985	2	N	-0-					-0-
						64	4									
11	14318	540	-0-	-13778	-0-	56	1	478	2	N	-0-					-0-
						6	4									
12	4978	4978	-0-	-0-	-0-	374	1	4522	2	N	-0-					-0-
						82	4									

TOTAL GAS PROD: 43,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	7901	-0-	-3631	-0-	266	1	7516	2	Y	108	113	1			15
							119	9									
02	10788	#	8800	-0-	-1988	-0-	177	1	8506	2	Y	106	90	1			31
							117	9									
03	10088	R	10088	-0-	-0-	-0-	216	1	9741	2	Y	119	130	1			20
							131	9									
04	9154	R	9154	-0-	-0-	-0-	213	1	8779	2	Y	147	133	1			34
							162	9									
05	9393	#	9326	-0-	-67	-0-	279	1	8920	2	Y	115	128	1			21
							127	9									
06	9750	#	9578	-0-	-172	-0-	313	1	9134	2	Y	119	112	1			28
							131	9									
07	12553		12553	-0-	-0-	-0-	373	1	12024	2	Y	142	129	1			41
							156	9									
08	10988		10988	-0-	-0-	-0-	346	1	10517	2	Y	114	127	1			28
							125	9									
09	9570	#	6333	-0-	-3237	-0-	206	1	6060	2	Y	61	70	1			19
							67	9									
10	10943		5117	-0-	-5826	-0-	172	1	4883	2	Y	56	65	1			10
							62	9									
11	10590		5722	-0-	-4868	-0-	182	1	5474	2	Y	60	52	1			18
							66	9									
12	10943		5708	-0-	-5235	-0-	191	1	5455	2	Y	56	46	1			28
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 101,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,203

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ABACO OPERATING, LLC 000894
SANTA FE RANCH WELL #: 1R RRCID -> 230740 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 16994 PERF.15128 - 15194

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	775	X	394	-0-	-381	-0-	124	1	227	3	N	39					189
							43	9									
02	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	116	1	873	3	N	36					225
							40	9									
03	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	124	1	886	3	N	33	174	1			84
							36	9									
04	950	X	950	-0-	-0-	-0-	120	1	790	3	N	36					120
							40	9									
05	947	X	947	-0-	-0-	-0-	124	1	784	3	N	35					155
							39	9									
06	1050	X	726	-0-	-324	-0-	120	1	574	3	N	29					184
							32	9									
07	1085	X	751	-0-	-334	-0-	124	1	594	3	N	30					214
							33	9									
08	1054	X	791	-0-	-263	-0-	124	1	642	3	N	23	170	1			67
							25	9									
09	960	X	682	-0-	-278	-0-	120	1	531	3	N	28					95
							31	9									
10	961	X	596	-0-	-365	-0-	124	1	437	3	N	32					127
							35	9									
11	780	X	545	-0-	-235	-0-	120	1	395	3	N	27					154
							30	9									
12	806	X	562	-0-	-244	-0-	124	1	405	3	N	30					184
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 9,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	2914	X	2237	-0-	-677	-0-	2237	3	N	-0-	-0-
02	2697	X	2574	-0-	-123	-0-	2574	3	N	-0-	-0-
03	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	2528	3	N	-0-	-0-
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3	N	-0-	-0-
05	2759	N	2364	-0-	-395	-0-	2364	3	N	-0-	-0-
06	2460	N	2247	-0-	-213	-0-	2247	3	N	-0-	-0-
07	2449	N	2305	-0-	-144	-0-	2305	3	N	-0-	-0-
08	2356	N	1985	-0-	-371	-0-	1985	3	N	-0-	-0-
09	2250	N	2183	-0-	-67	-0-	2183	3	N	-0-	-0-
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3	N	-0-	-0-
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3	N	-0-	-0-
12	2263	N	2046	-0-	-217	-0-	2046	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 27,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

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	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1363	3	142	9	N	129	266	0	95	1	108
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-	54	0	54	1	-0-
03	899	N	639	-0-	-260	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	293	-0-	-1177	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	260	-0-	-918	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	630	N	113	-0-	-517	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5863	3	110	9	N	100	57	0	32	1	84
02	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	6960	3	178	9	N	162	74	0	42	1	130
03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4794	3	105	9	N	95	97	0	72	1	56
04	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7393	3	164	9	N	149	65	0	35	1	105
05	7626	X	2864	-0-	-4762	-0-	2796	3	68	9	N	62	43	0	66	1	58
06	7380	X	4769	-0-	-2611	-0-	4668	3	101	9	N	92	14	0	42	1	94
07	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9368	3	123	9	N	112	42	0	40	1	124
08	7812	X	2537	-0-	-5275	-0-	2509	3	28	9	N	25	65	0	48	1	36
09	7560	X	2399	-0-	-5161	-0-	2363	3	36	9	N	33	35	0	7	1	27
10	4557	X	4029	-0-	-528	-0-	3976	3	53	9	N	48	26	0	7	1	42
11	4410	X	1016	-0-	-3394	-0-	1003	3	13	9	N	12	16	0	26	1	12
12	4557	X	1277	-0-	-3280	-0-	1262	3	15	9	N	14	2	0	7	1	17

TOTAL GAS PROD: 53,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	20832	X	18361	-0-	-2471	-0-	18149	3	212	9	N	193	149	0	73	1	162
02	21080	X	21080	-0-	-0-	-0-	20726	3	354	9	N	322	145	0	81	1	258
03	23436	X	22601	-0-	-835	-0-	22276	3	325	9	N	295	284	0	97	1	172
04	21030	X	19034	-0-	-1996	-0-	18757	3	277	9	N	252	139	0	108	1	177
05	21731	X	16400	-0-	-5331	-0-	16136	3	264	9	N	240	80	0	111	1	226
06	21030	X	13370	-0-	-7660	-0-	13179	3	191	9	N	174	54	0	163	1	183
07	21731	X	15593	-0-	-6138	-0-	15404	3	189	9	N	172	67	0	93	1	195
08	21731	X	15274	-0-	-6457	-0-	15117	3	157	9	N	143	102	0	76	1	160
09	19020	X	15983	-0-	-3037	-0-	15757	3	226	9	N	205	164	0	36	1	165
10	17953	X	17953	-0-	-0-	-0-	17732	3	221	9	N	201	150	0	41	1	175
11	15090	X	10527	-0-	-4563	-0-	10395	3	132	9	N	120	72	0	109	1	114
12	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	16766	3	198	9	N	180	24	0	71	1	199

TOTAL GAS PROD: 203,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,497

SANTA FE RANCH WELL #: 110 RRCID -> 190028 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758

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	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-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 111 RRCID -> 190031 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15298 PERF.14612 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	852	-0-	-884	-0-	850	3	2	9	N	2	2	0	1	1	2
02	1189	N	823	-0-	-366	-0-	823	3			N	-0-	1	0	1	1	-0-
03	899	N	650	-0-	-249	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SANTA FEE RANCH WELL #: 112 RRCID -> 191098 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14018 - 14198

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2013 - P&A 02-12-2013

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	35278	X	11938	-0-	-23340	-0-	11919	3	19	9	N	17	8	0	5	1	14
02	33002	X	13353	-0-	-19649	-0-	13285	3	68	9	N	62	19	0	7	1	50
03	35278	X	13238	-0-	-22040	-0-	13182	3	56	9	N	51	37	0	34	1	30
04	33588	X	33588	-0-	-0-	-0-	33439	3	149	9	N	135	51	0	19	1	95
05	30088	X	30088	-0-	-0-	-0-	29942	3	146	9	N	133	43	0	59	1	126
06	38965	X	38965	-0-	-0-	-0-	38793	3	172	9	N	156	30	0	91	1	161
07	40508	X	40508	-0-	-0-	-0-	40421	3	87	9	N	79	71	0	69	1	100
08	34363	X	34363	-0-	-0-	-0-	34299	3	64	9	N	58	27	0	65	1	66
09	38508	X	38508	-0-	-0-	-0-	38412	3	96	9	N	87	67	0	16	1	70
10	39247	X	39247	-0-	-0-	-0-	39160	3	87	9	N	79	63	0	18	1	68
11	34500	X	34488	-0-	-12	-0-	34412	3	76	9	N	69	29	0	42	1	66
12	35650	X	31949	-0-	-3701	-0-	31883	3	66	9	N	60	14	0	41	1	71

TOTAL GAS PROD: 360,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 986

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

01	49476 X	43184	-0-	-6292	-0-	42837	3	347	9	N	315	287	0	132	1	264
02	46284 X	44976	-0-	-1308	-0-	44581	3	395	9	N	359	203	0	132	1	288
03	49623 X	49623	-0-	-0-	-0-	49253	3	370	9	N	336	216	0	212	1	196
04	47250 X	45105	-0-	-2145	-0-	44762	3	343	9	N	312	166	0	123	1	219
05	48825 X	42393	-0-	-6432	-0-	42038	3	355	9	N	323	100	0	137	1	305
06	48030 X	42943	-0-	-5087	-0-	42620	3	323	9	N	294	73	0	220	1	306
07	49631 X	43020	-0-	-6611	-0-	42726	3	294	9	N	267	100	0	168	1	305
08	49631 X	41639	-0-	-7992	-0-	41389	3	250	9	N	227	155	0	124	1	253
09	45120 X	42467	-0-	-2653	-0-	42118	3	349	9	N	317	253	0	62	1	255
10	45148 X	45148	-0-	-0-	-0-	44826	3	322	9	N	293	229	0	64	1	255
11	42570 X	40875	-0-	-1695	-0-	40577	3	298	9	N	271	110	0	159	1	257
12	43896 X	39308	-0-	-4588	-0-	39044	3	264	9	N	240	53	0	159	1	285

TOTAL GAS PROD: 520,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,554

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

01	35774 X	25216	-0-	-10558	-0-	25172	3	44	9	N	40	31	0	15	1	33
02	34162 X	33539	-0-	-623	-0-	33443	3	96	9	N	87	34	0	17	1	69
03	38660 X	38660	-0-	-0-	-0-	38568	3	92	9	N	84	78	0	26	1	49
04	38400 X	35278	-0-	-3122	-0-	35194	3	84	9	N	76	41	0	30	1	54
05	40429 X	40429	-0-	-0-	-0-	40320	3	109	9	N	99	26	0	34	1	93
06	37410 X	33973	-0-	-3437	-0-	33892	3	81	9	N	74	22	0	67	1	78
07	38657 X	36123	-0-	-2534	-0-	35794	3	329	9	N	299	34	0	34	1	309
08	40424 X	35787	-0-	-4637	-0-	35508	3	279	9	N	254	141	0	142	1	280
09	39120 X	31421	-0-	-7699	-0-	31087	3	334	9	N	304	270	0	69	1	245
10	34286 X	32498	-0-	-1788	-0-	32198	3	300	9	N	273	219	0	61	1	238
11	33180 X	31059	-0-	-2121	-0-	30764	3	295	9	N	268	103	0	149	1	254
12	35780 X	35780	-0-	-0-	-0-	35468	3	312	9	N	284	52	0	157	1	329

TOTAL GAS PROD: 409,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,142

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	X	-0-	-0-	-702	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	14450	3			N	-0-					-0-
10	17705	X	17705	-0-	-0-	-0-	17429	3	276	9	N	251	33	1			218
11	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	14044	3	229	9	N	208	93	0	136	1	197
12	14942	X	10563	-0-	-4379	-0-	10407	3	156	9	N	142	41	0	122	1	176

TOTAL GAS PROD: 56,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

SANTE FE RANCH WELL #: 126 RRCID -> 195178 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 15095 PERF.13860 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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	8215	X	1113	-0-	-7102	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
02	7685	X	1239	-0-	-6446	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	8215	X	7190	-0-	-1025	-0-	7139	3	51	9	N	46	19	0			27
04	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	13769	3	99	9	N	90	37	0	17	1	63
05	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	14693	3	116	9	N	105	29	0	39	1	100
06	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	15627	3	111	9	N	101	24	0	72	1	105
07	14322	X	2891	-0-	-11431	-0-	2872	3	19	9	N	17	46	0	46	1	30
08	14818	X	13503	-0-	-1315	-0-	13438	3	65	9	N	59	6	0	22	1	61
09	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	16468	3	87	9	N	79	60	0	16	1	64
10	11036	X	5836	-0-	-5200	-0-	5810	3	26	9	N	24	51	0	16	1	21
11	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12800	3	61	9	N	55	13	0	11	1	52
12	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	11625	3	51	9	N	46	11	0	32	1	55

TOTAL GAS PROD: 117,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 199607 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13796 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 FE RANCH WELL #: 122 RRCID -> 201230 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 14443 PERF.14030 - 14180

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	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/14/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232

01	20584	X	19443	-0-	-1141	-0-	19169	3	274	9	N	249	166	0	87	1	208
02	20718	X	20718	-0-	-0-	-0-	20332	3	386	9	N	351	174	0	104	1	281
03	26831	X	26831	-0-	-0-	-0-	26405	3	426	9	N	387	337	0	105	1	226
04	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	20653	3	338	9	N	307	176	0	141	1	216
05	22134	X	8240	-0-	-13894	-0-	8095	3	145	9	N	132	88	0	135	1	125
06	25950	X	-0-	-0-	-25950	-0-					N	-0-	30	0	90	1	5
07	26815	X	-0-	-0-	-26815	-0-					N	-0-	4	0			1
08	26932	X	26932	-0-	-0-	-0-	26635	3	297	9	N	270	1	0			270
09	26896	X	26896	-0-	-0-	-0-	26432	3	464	9	N	422	279	0	74	1	339
10	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13460	3	206	9	N	187	279	0	85	1	162
11	27556	X	27556	-0-	-0-	-0-	27132	3	424	9	N	385	81	0	101	1	365
12	27807	X	459	-0-	-27348	-0-	452	3	7	9	N	6	75	0	226	1	70

TOTAL GAS PROD: 191,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,696

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 183767 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 16042 PERF.13820 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	15660	X	-0-	-0-	-15660	-0-					Y	-0-					-0-
03	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	16611	-0-	-253	-0-	560 252	1 9	15799	2	Y	229	249	1			31
02	15776	X	15180	-0-	-596	-0-	304 248	1 9	14628	2	Y	225	190	1			66
03	16957	X	16348	-0-	-609	-0-	350 211	1 9	15787	2	Y	192	225	1			33
04	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	366 277	1 9	15089	2	Y	252	227	1			58
05	16957	X	15243	-0-	-1714	-0-	457 208	1 9	14578	2	Y	189	212	1			35
06	16080	X	14872	-0-	-1208	-0-	486 202	1 9	14184	2	Y	184	176	1			43
07	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	485 205	1 9	15648	2	Y	186	175	1			54
08	16337	X	15855	-0-	-482	-0-	500 179	1 9	15176	2	Y	163	177	1			40
09	15720	X	15688	-0-	-32	-0-	510 167	1 9	15011	2	Y	152	145	1			47
10	16337	X	15186	-0-	-1151	-0-	511 184	1 9	14491	2	Y	167	183	1			31
11	15810	X	15463	-0-	-347	-0-	492 175	1 9	14796	2	Y	159	143	1			47
12	16337	X	15050	-0-	-1287	-0-	504 166	1 9	14380	2	Y	151	123	1			75

TOTAL GAS PROD: 187,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,249

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34465	X	34465	-0-	-0-	-0-	1161	1	32783	2	Y	474	508	1			65
							521	9									
02	30059	X	30059	-0-	-0-	-0-	601	1	28945	2	Y	466	394	1			137
							513	9									
03	32596	X	32596	-0-	-0-	-0-	698	1	31477	2	Y	383	455	1			65
							421	9									
04	32122	X	32122	-0-	-0-	-0-	748	1	30806	2	Y	516	462	1			119
							568	9									
05	34472	X	32290	-0-	-2182	-0-	967	1	30882	2	Y	401	446	1			74
							441	9									
06	33360	X	30509	-0-	-2851	-0-	998	1	29096	2	Y	377	363	1			88
							415	9									
07	33201	X	30977	-0-	-2224	-0-	919	1	29670	2	Y	353	339	1			102
							388	9									
08	33201	X	29856	-0-	-3345	-0-	941	1	28575	2	Y	309	335	1			76
							340	9									
09	32130	X	28389	-0-	-3741	-0-	923	1	27163	2	Y	275	265	1			86
							303	9									
10	30318	X	28365	-0-	-1953	-0-	955	1	27069	2	Y	310	339	1			57
							341	9									
11	29340	X	28791	-0-	-549	-0-	915	1	27548	2	Y	298	267	1			88
							328	9									
12	30318	X	28125	-0-	-2193	-0-	943	1	26873	2	Y	281	229	1			140
							309	9									

TOTAL GAS PROD: 366,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,443

SANTA FE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 185874 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 16088 PERF.13811 - 13969

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2012 - PLUGGED 2/1/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

01	6944	X	6741	-0-	-203	-0-	227	1	6412	2	Y	93	98	1			13
							102	9									
02	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	140	1	6764	2	Y	91	77	1			27
							100	9									
03	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	173	1	7799	2	Y	94	105	1			16
							103	9									
04	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	177	1	7282	2	Y	122	110	1			28
							134	9									
05	7502	X	7474	-0-	-28	-0-	224	1	7148	2	Y	93	104	1			17
							102	9									
06	7800	X	4010	-0-	-3790	-0-	131	1	3825	2	Y	49	55	1			11
							54	9									
07	8060	X	6226	-0-	-1834	-0-	185	1	5963	2	Y	71	62	1			20
							78	9									
08	8060	X	5620	-0-	-2440	-0-	177	1	5379	2	Y	58	64	1			14
							64	9									
09	7590	X	6023	-0-	-1567	-0-	196	1	5762	2	Y	59	55	1			18
							65	9									
10	6634	X	5813	-0-	-821	-0-	196	1	5547	2	Y	64	70	1			12
							70	9									
11	6030	X	5905	-0-	-125	-0-	188	1	5650	2	Y	61	55	1			18
							67	9									
12	6231	X	5397	-0-	-834	-0-	181	1	5157	2	Y	54	45	1			27
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 75,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 187144 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14554 - 15026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 187145 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748

01	20088 X	17638	-0-	-2450	-0-	595	1	16776	2	Y	243	266	1				33
						267	9										
02	18618 X	17231	-0-	-1387	-0-	345	1	16623	2	Y	239	202	1				70
						263	9										
03	19251 X	18395	-0-	-856	-0-	394	1	17762	2	Y	217	250	1				37
						239	9										
04	17562 X	17562	-0-	-0-	-0-	409	1	16843	2	Y	282	254	1				65
						310	9										
05	18569 X	16922	-0-	-1647	-0-	507	1	16184	2	Y	210	236	1				39
						231	9										
06	17820 X	10799	-0-	-7021	-0-	353	1	10300	2	Y	133	141	1				31
						146	9										
07	18414 X	18229	-0-	-185	-0-	541	1	17459	2	Y	208	179	1				60
						229	9										
08	18383 X	13792	-0-	-4591	-0-	435	1	13200	2	Y	143	168	1				35
						157	9										
09	17550 X	12533	-0-	-5017	-0-	407	1	11992	2	Y	122	119	1				38
						134	9										
10	18228 X	17451	-0-	-777	-0-	587	1	16654	2	Y	191	194	1				35
						210	9										
11	17640 X	17184	-0-	-456	-0-	546	1	16442	2	Y	178	160	1				53
						196	9										
12	18228 X	16278	-0-	-1950	-0-	546	1	15554	2	Y	162	134	1				81
						178	9										

TOTAL GAS PROD: 194,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,328

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31104	X	31104	-0-	-0-	-0-	1048	1	29585	2	Y	428	463	1			59
							471	9									
02	28159	X	28106	-0-	-53	-0-	562	1	27081	2	Y	421	356	1			124
							463	9									
03	30969	X	30242	-0-	-727	-0-	648	1	29202	2	Y	356	419	1			61
							392	9									
04	28448	X	28448	-0-	-0-	-0-	662	1	27283	2	Y	457	412	1			106
							503	9									
05	31093	X	29355	-0-	-1738	-0-	879	1	28077	2	Y	363	402	1			67
							399	9									
06	30090	X	28270	-0-	-1820	-0-	925	1	26961	2	Y	349	335	1			81
							384	9									
07	30256	X	28928	-0-	-1328	-0-	858	1	27707	2	Y	330	316	1			95
							363	9									
08	30256	X	28870	-0-	-1386	-0-	910	1	27632	2	Y	298	320	1			73
							328	9									
09	28440	X	27749	-0-	-691	-0-	901	1	26552	2	Y	269	258	1			84
							296	9									
10	29357	X	24960	-0-	-4397	-0-	838	1	23822	2	Y	273	307	1			50
							300	9									
11	28260	X	27673	-0-	-587	-0-	880	1	26477	2	Y	287	252	1			85
							316	9									
12	28923	X	27656	-0-	-1267	-0-	926	1	26427	2	Y	275	223	1			137
							303	9									

TOTAL GAS PROD: 341,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,106

SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 187481 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15950 - 16006

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

SANTA FE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 188336 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13738 - 14024

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	5828	X	5544	-0-	-284	-0-	187	1	5273	2	Y	76	84	1	10
							84	9							
02	5452	X	5126	-0-	-326	-0-	103	1	4940	2	Y	75	63	1	22
							83	9							
03	5828	X	5506	-0-	-322	-0-	118	1	5316	2	Y	65	76	1	11
							72	9							
04	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	120	1	4941	2	Y	83	75	1	19
							91	9							
05	5828	X	5200	-0-	-628	-0-	156	1	4972	2	Y	65	72	1	12
							72	9							
06	5370	X	5195	-0-	-175	-0-	170	1	4955	2	Y	64	61	1	15
							70	9							
07	5518	X	5369	-0-	-149	-0-	159	1	5142	2	Y	62	59	1	18
							68	9							
08	5518	X	5310	-0-	-208	-0-	167	1	5082	2	Y	55	59	1	14
							61	9							
09	5190	X	5129	-0-	-61	-0-	167	1	4907	2	Y	50	48	1	16
							55	9							
10	5363	X	5216	-0-	-147	-0-	176	1	4977	2	Y	57	62	1	11
							63	9							
11	5190	X	5154	-0-	-36	-0-	164	1	4932	2	Y	53	48	1	16
							58	9							
12	5363	X	5223	-0-	-140	-0-	175	1	4991	2	Y	52	42	1	26
							57	9							

TOTAL GAS PROD: 63,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

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. 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	23315	X	23315	-0-	-0-	-0-	786	1	22176	2	Y	321	348	1	44
							353	9							
02	21148	X	21148	-0-	-0-	-0-	420	1	20380	2	Y	316	267	1	93
							348	9							
03	23126	X	22643	-0-	-483	-0-	485	1	21864	2	Y	267	314	1	46
							294	9							
04	21697	X	21697	-0-	-0-	-0-	505	1	20809	2	Y	348	313	1	81
							383	9							
05	23436	X	21865	-0-	-1571	-0-	655	1	20913	2	Y	270	301	1	50
							297	9							
06	22560	X	18611	-0-	-3949	-0-	609	1	17750	2	Y	229	226	1	53
							252	9							
07	22630	X	20658	-0-	-1972	-0-	613	1	19785	2	Y	236	221	1	68
							260	9							
08	22630	X	19786	-0-	-2844	-0-	623	1	18939	2	Y	204	222	1	50
							224	9							
09	21690	X	19637	-0-	-2053	-0-	638	1	18790	2	Y	190	181	1	59
							209	9							
10	21204	X	19632	-0-	-1572	-0-	661	1	18734	2	Y	215	234	1	40
							237	9							
11	20323	X	20323	-0-	-0-	-0-	646	1	19447	2	Y	209	187	1	62
							230	9							
12	20646	X	20435	-0-	-211	-0-	685	1	19524	2	Y	205	165	1	102
							226	9							

TOTAL GAS PROD: 249,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,010

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	535	1	15104	2	Y	218	237	1			30
							240	9									
02	14935	X	14209	-0-	-726	-0-	284	1	13688	2	Y	215	182	1			63
							237	9									
03	15965	X	15232	-0-	-733	-0-	326	1	14708	2	Y	180	212	1			31
							198	9									
04	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	335	1	13816	2	Y	231	208	1			54
							254	9									
05	15965	X	14670	-0-	-1295	-0-	439	1	14031	2	Y	182	202	1			34
							200	9									
06	15360	X	12753	-0-	-2607	-0-	417	1	12162	2	Y	158	155	1			37
							174	9									
07	15221	X	14721	-0-	-500	-0-	437	1	14100	2	Y	167	156	1			48
							184	9									
08	15221	X	14009	-0-	-1212	-0-	441	1	13407	2	Y	146	158	1			36
							161	9									
09	14400	X	13719	-0-	-681	-0-	446	1	13127	2	Y	133	127	1			42
							146	9									
10	14725	X	13359	-0-	-1366	-0-	450	1	12748	2	Y	146	161	1			27
							161	9									
11	14250	X	13321	-0-	-929	-0-	424	1	12745	2	Y	138	124	1			41
							152	9									
12	14725	X	13059	-0-	-1666	-0-	438	1	12478	2	Y	130	106	1			65
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 169,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,044

SANTA FE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 189385 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 14456 PERF.13794 - 13994

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2012 - PLUGGED 2/15/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 189418 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13706 - 13974

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 189429 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 16515 PERF. 3066 - 4918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 FE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 189976 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 14757 PERF.14208 - 14630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2012 - PLUGGED 2/14/2012

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 #: 22 RRCID -> 190465 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 14504 PERF.14044 - 14302

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 19ST RRCID -> 190658 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13862 - 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	120	N	49	-0-	-71	-0-	2	1	46	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					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: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 EAST (14,100) 90480 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195169 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14121 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	6992	-0-	-417	-0-	236 105	1 9	6651	2	Y	95	104	1			13
02	6931	#	6356	-0-	-575	-0-	127 105	1 9	6124	2	Y	95	80	1			28
03	7099	#	6804	-0-	-295	-0-	146 88	1 9	6570	2	Y	80	94	1			14
04	6434	R	6434	-0-	-0-	-0-	150 113	1 9	6171	2	Y	103	93	1			24
05	7099	#	6783	-0-	-316	-0-	203 92	1 9	6488	2	Y	84	92	1			16
06	6780	#	6773	-0-	-7	-0-	222 91	1 9	6460	2	Y	83	80	1			19
07	6940	R	6940	-0-	-0-	-0-	206 88	1 9	6646	2	Y	80	76	1			23
08	7760		7760	-0-	-0-	-0-	244 89	1 9	7427	2	Y	81	84	1			20
09	7524		7524	-0-	-0-	-0-	245 80	1 9	7199	2	Y	73	70	1			23
10	7298	R	7298	-0-	-0-	-0-	246 88	1 9	6964	2	Y	80	88	1			15
11	7500	#	6455	-0-	-1045	-0-	205 74	1 9	6176	2	Y	67	62	1			20
12	7781	#	6329	-0-	-1452	-0-	212 68	1 9	6049	2	Y	62	51	1			31

TOTAL GAS PROD: 82,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 983

TOM EAST (N-68) 90480 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 122 RRCID -> 263084 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 14443 PERF.10916 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73036		15440	-0-	-57596	-0-	15223	3	217	9	N	197	148	0	168	1	165
02	68324		15665	-0-	-52659	-0-	15346	3	319	9	N	290	106	0	117	1	232
03	73036		14840	-0-	-58196	-0-	14583	3	257	9	N	234	242	0	87	1	137
04	70680		12150	-0-	-58530	-0-	11937	3	213	9	N	194	143	0	51	1	137
05	73036		10043	-0-	-62993	-0-	9849	3	194	9	N	176	95	0	51	1	167
06	9874	R	9874	-0-	-0-	-0-	9703	3	171	9	N	155	120	0	40	1	162
07	12660	R	12660	-0-	-0-	-0-	12462	3	198	9	N	180	83	0	59	1	200
08	10330	R	10330	-0-	-0-	-0-	10192	3	138	9	N	125	103	0	80	1	142
09	8593	R	8593	-0-	-0-	-0-	8437	3	156	9	N	142	73	0	96	1	115
10	8078	R	8078	-0-	-0-	-0-	7950	3	128	9	N	116	65	0	65	1	101
11	6844	R	6844	-0-	-0-	-0-	6733	3	111	9	N	101	68	0	38	1	96
12	6430	R	6430	-0-	-0-	-0-	6334	3	96	9	N	87	30	0	49	1	104

TOTAL GAS PROD: 130,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,997

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 C RRCID -> 014732 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3472 - 3482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	0		1319	-0-	1319	6653	50	1	1260	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	0		1064	-0-	1064	7717	40	1	1011	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
03	0		1074	-0-	1074	8791	40	1	1034	2	N	-0-					-0-
04	3582		1106	-0-	-2476	6315	40	1	1066	2	N	-0-					-0-
05	4309		1113	-0-	-3196	3119	40	1	1073	2	N	-0-					-0-
06	4170		1329	-0-	-2841	278	45	1	1284	2	N	-0-					-0-
07	3317	#	1348	-0-	-1969	-0-	45	1	1303	2	N	-0-					-0-
08	3317	#	970	-0-	-2347	-0-	30	1	940	2	N	-0-					-0-
09	3210	#	1293	-0-	-1917	-0-	40	1	1253	2	N	-0-					-0-
10	3317	#	1163	-0-	-2154	-0-	40	1	1112	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
11	3210	#	1126	-0-	-2084	-0-	40	1	1076	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
12	3317	#	1496	-0-	-1821	-0-	50	1	1421	2	N	23	23	8			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 14,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 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-

TOM GRAHAM (3600) 90483 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 T RRCID -> 014741 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3642 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	-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-

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
COOK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180608 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	-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-

TOM GRAHAM (5150) 90483 855 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 078735 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 078832 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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-

TOM GRAHAM (5300) 90483 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ARKOSE PETROLEUM INC. 030811
TILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226830 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5282 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	T.	A.	-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-

KEMCO OIL L.L.C. 455175
HOUSTON ENDOWMENT -A- WELL #: 1 RRCID -> 070966 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM GRAHAM (5600 SAND) 90483 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ARKOSE PETROLEUM INC. 030811
TILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 226829 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	T. A.	-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-

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	713	X	133	-0-	-580	-0-	13	1	120	2	N	-0-					31
02	921	X	921	-0-	-0-	-0-	93	1	828	2	N	-0-					31
03	775	X	196	-0-	-579	-0-	22	1	174	2	N	-0-					31
04	750	X	584	-0-	-166	-0-	59	1	525	2	N	-0-					31
05	992	X	610	-0-	-382	-0-	68	1	542	2	N	-0-					31
06	960	X	605	-0-	-355	-0-	70	1	535	2	N	-0-					31
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					31
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					31
09	600	X	546	-0-	-54	-0-	62	1	484	2	N	-0-					31
10	620	X	417	-0-	-203	-0-	48	1	369	2	N	-0-	30	7			1
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					1
12	801	X	801	-0-	-0-	-0-	98	1	703	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 238131 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10596 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/10/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG "A" WELL #: 1 RRCID -> 255861 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10494 - 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	3596	X	2483	-0-	-1113	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
02	3132	X	2256	-0-	-876	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2391	-0-	-554	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2319	-0-	-261	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2187	-0-	-123	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
08	2883	N	1676	-0-	-1207	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
09	2190	N	1318	-0-	-872	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,445 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-

TOM SHEARMAN (8000) //CONT.// 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	225	-0-	-54	-0-	23	1	202	2	N	-0-					-0-
02	261	X	156	-0-	-105	-0-	16	1	140	2	N	-0-					-0-
03	217	X	105	-0-	-112	-0-	12	1	93	2	N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	198	-0-	-19	-0-	22	1	176	2	N	-0-					-0-
06	210	X	91	-0-	-119	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-
07	162	X	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	2	N	-0-					-0-
08	186	X	140	-0-	-46	-0-	16	1	124	2	N	-0-					-0-
09	180	X	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	2	N	-0-					-0-
10	186	X	148	-0-	-38	-0-	17	1	131	2	N	-0-					-0-
11	162	X	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	2	N	-0-					-0-
12	186	X	123	-0-	-63	-0-	15	1	108	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (ESCONDIDO) 90606 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: RRCID -> 120223 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5178 - 5190

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (ESCONDIDO) //CONT.// 90606 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 C RRCID -> 124811 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5146 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: RRCID -> 118529 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5219 - 5232

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: RRCID -> 122117 COMPL. DATE 08/02/1986 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 5217 - 5226

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2001

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

01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	284	-0-	-367	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,178 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. 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	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-		10008	2	51	9	Y	46	34	1			12
02	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-		8652	2	56	9	Y	51	45	1			18
03	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-		7283	2	54	9	Y	49	48	1			19
04	6090	X	5728	-0-	-362	-0-		5704	2	24	9	Y	22	30	1			11
05	6293	X	4875	-0-	-1418	-0-		4854	2	21	9	Y	19	15	1			15
06	6090	X	5088	-0-	-1002	-0-		5049	2	39	9	Y	35	39	1			11
07	6293	X	5668	-0-	-625	-0-		5616	2	52	9	Y	47	22	1			36
08	6293	X	5587	-0-	-706	-0-		5558	2	29	9	Y	26	50	1			12
09	5730	X	4796	-0-	-934	-0-		4763	2	33	9	Y	30	21	1			21
10	4588	X	4359	-0-	-229	-0-		4185	2	174	9	Y	158	45	1			134
11	4440	X	2649	-0-	-1791	-0-		2562	2	87	9	Y	79	59	1			154
12	4588	X	4197	-0-	-391	-0-		3934	2	263	9	Y	239	253	1			140

TOTAL GAS PROD: 69,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

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. 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	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-		5025	2	41	9	Y	37	29	1			8
02	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-		5568	2	36	9	Y	33	32	1			9
03	5983	X	4726	-0-	-1257	-0-		4700	2	26	9	Y	24	24	1			9
04	5790	X	3722	-0-	-2068	-0-		3696	2	26	9	Y	24	21	1			12
05	5983	X	3078	-0-	-2905	-0-		3059	2	19	9	Y	17	16	1			13
06	5790	X	3626	-0-	-2164	-0-		3586	2	40	9	Y	36	38	1			11
07	5983	X	3284	-0-	-2699	-0-		3233	2	51	9	Y	46	22	1			35
08	4712	X	3807	-0-	-905	-0-		3778	2	29	9	Y	26	49	1			12
09	3720	X	3089	-0-	-631	-0-		3061	2	28	9	Y	25	20	1			17
10	3751	X	2985	-0-	-766	-0-		2806	2	179	9	Y	163	44	1			136
11	3690	X	1448	-0-	-2242	-0-		1339	2	109	9	Y	99	60	1			175
12	3813	X	3424	-0-	-389	-0-		3173	2	251	9	Y	228	267	1			136

TOTAL GAS PROD: 43,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

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. 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	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-		308	1	5576	3	N	-0-					-0-
02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-		215	1	5205	3	N	-0-					-0-
03	5797	X	5440	-0-	-357	-0-		291	1	5149	3	N	-0-					-0-
04	5700	X	5298	-0-	-402	-0-		153	1	5145	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	4569	-0-	-1321	-0-		519	1	4050	3	N	-0-					-0-
06	5700	X	5026	-0-	-674	-0-		103	1	4923	3	N	-0-					-0-
07	5797	X	3883	-0-	-1914	-0-		3883	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	4195	-0-	-1292	-0-		4195	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-						N	-0-					-0-
10	5208	X	891	-0-	-4317	-0-		891	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	3905	-0-	-1135	-0-		88	1	3817	2	N	-0-					-0-
12	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-		174	1	5906	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC. 053106
LAS RAICES WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	741	2	2	9	N	2	2	8			195
02	580	N	520	-0-	-60	-0-	520	2			N	-0-					195
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-	154	1			41
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2247	2	12	9	N	11	1	8			51
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					51
06	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	1802	2	2	9	N	2	2	8			51
07	2325	N	1678	-0-	-647	-0-	1677	2	1	9	N	1					52
08	2170	N	1398	-0-	-772	-0-	1398	2			N	-0-					52
09	1800	N	1264	-0-	-536	-0-	1263	2	1	9	N	1	1	8			52
10	1674	N	1246	-0-	-428	-0-	1246	2			N	-0-					52
11	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	1284	2			N	-0-					52
12	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1243	2	14	9	N	13					65

TOTAL GAS PROD: 17,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	14B2 EXT		145	-0-	145	145	145	2			Y	-0-					6
02	750	X	605	-0-	-145	-0-	605	2			Y	-0-					6
03	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					6
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					6
05	651	N	377	-0-	-274	-0-	377	2			Y	-0-					6
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					6
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-					6
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					6
09	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			Y	-0-					6
10	403	N	233	-0-	-170	-0-	233	2			Y	-0-					6
11	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	2			Y	-0-					6
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,354 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					3
03	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1272	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	986	2	1	9	Y	1					2
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1023	2	1	9	Y	1					3
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					3
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	838	2	1	9	Y	1					1
10	961	N	847	-0-	-114	-0-	847	2			Y	-0-					1
11	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			Y	-0-					1
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	14B2 EXT		571	-0-	571	571	571	2			Y	-0-					2
02	2498	X	1927	-0-	-571	-0-	1927	2			Y	-0-					2
03	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					2
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					2
05	2046	N	1575	-0-	-471	-0-	1575	2			Y	-0-					2
06	1530	N	1167	-0-	-363	-0-	1167	2			Y	-0-					2
07	1395	N	1197	-0-	-198	-0-	1197	2			Y	-0-					2
08	1581	N	1191	-0-	-390	-0-	1191	2			Y	-0-					2
09	1170	N	788	-0-	-382	-0-	788	2			Y	-0-					2
10	1209	N	683	-0-	-526	-0-	683	2			Y	-0-					2
11	1140	N	799	-0-	-341	-0-	799	2			Y	-0-					2
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 088171 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6685 - 6832

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	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2013 - PLUGGED 06-10-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARNER, TULLY C. WELL #: 11 RRCID -> 122398 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959

01	14B2 EXT		357	-0-	357	357	357	2			Y	-0-					4
02	1010	X	653	-0-	-357	-0-	653	2			Y	-0-					4
03	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					4
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					4
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					4
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					4
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					4
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					4
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			Y	-0-					4
10	651	N	437	-0-	-214	-0-	437	2			Y	-0-					4
11	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	2			Y	-0-					4
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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		466	-0-	466	466	466	2			Y	-0-					10
02	1252	X	786	-0-	-466	-0-	786	2			Y	-0-					10
03	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					10
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			Y	-0-					10
05	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	2			Y	-0-					10
06	570	N	420	-0-	-150	-0-	420	2			Y	-0-					10
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			Y	-0-					10
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1			9
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			Y	-0-					9
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					9
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					9
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: A 1 RRCID -> 122841 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960

01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	219	-0-	-184	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	319	-0-	-131	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	13	-0-	-197	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: B 1 RRCID -> 122884 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6932 - 6945

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		343	-0-	343	343	343	2			Y	-0-					-0-
10	14B DENY		60	-0-	60	403	60	2			Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	403					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		75	-0-	75	478	75	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1504	-0-	1504	1504	1504	2			Y	-0-					4
02	5124	X	3620	-0-	-1504	-0-	3620	2			Y	-0-	1	1			3
03	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					3
04	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					3
05	3689	X	2324	-0-	-1365	-0-	2324	2			Y	-0-					3
06	3570	X	1708	-0-	-1862	-0-	1708	2			Y	-0-					3
07	3689	X	1632	-0-	-2057	-0-	1632	2			Y	-0-					3
08	2356	X	1710	-0-	-646	-0-	1710	2			Y	-0-					3
09	2280	X	1592	-0-	-688	-0-	1592	2			Y	-0-					3
10	2325	X	1382	-0-	-943	-0-	1382	2			Y	-0-					3
11	1650	N	1421	-0-	-229	-0-	1421	2			Y	-0-					3
12	1643	N	1345	-0-	-298	-0-	1345	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 22,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	444	-0-	-424	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	402	-0-	-168	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	57	-0-	-213	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	216	-0-	-280	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	133	-0-	-197	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	237	-0-	-166	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,648 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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	386	-0-	-606	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	324	-0-	-366	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	276	-0-	-282	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	216	-0-	-218	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	111	-0-	-230	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,941 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	417	-0-	-296	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	5	-0-	-445	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-			-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-			-0-
03	1054	N	378	-0-	-676	-0-	378	2			Y	-0-			-0-
04	540	N	345	-0-	-195	-0-	345	2			Y	-0-			-0-
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			Y	-0-			-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-			-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-			-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-			-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-			-0-
11	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	2			Y	-0-			-0-
12	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
03	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	2			Y	-0-			-0-
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			Y	-0-			-0-
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-			-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-			-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-			-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-			-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-			-0-
11	360	N	235	-0-	-125	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,424 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. 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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-			-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-			-0-
03	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	2			Y	-0-			-0-
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			Y	-0-			-0-
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			Y	-0-			-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			Y	-0-			-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			Y	-0-			-0-
08	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			Y	-0-			-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-			-0-
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	106	-0-	-194	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. A WELL #: 18 RRCID -> 142837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
06	7		5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 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 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	2			Y	-0-					1
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					1
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					1
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	2			Y	-0-					1
05	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	2			Y	-0-					1
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	2			Y	-0-					1
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			Y	-0-					1
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			Y	-0-					1
09	600	N	450	-0-	-150	-0-	450	2			Y	-0-					1
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			Y	-0-					1
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					1
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CACTUS JACK WELL #: 3 RRCID -> 142999 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		Y	-0-			1
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		Y	-0-			1
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		Y	-0-			1
04	930	N	617	-0-	-313	-0-	617	2		Y	-0-			1
05	868	N	546	-0-	-322	-0-	546	2		Y	-0-			1
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2		Y	-0-			1
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		Y	-0-			1
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		Y	-0-			1
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		Y	-0-			1
10	806	N	663	-0-	-143	-0-	663	2		Y	-0-			1
11	750	N	192	-0-	-558	-0-	192	2		Y	-0-			1
12	837	N	627	-0-	-210	-0-	627	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 8,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-			-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2		Y	-0-			-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-			-0-
05	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2		Y	-0-			-0-
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2		Y	-0-			-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
09	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
11	270	N	126	-0-	-144	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,629 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	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		Y	-0-			1
02	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		Y	-0-			1
03	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	1392	2		Y	-0-			1
04	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	2		Y	-0-			1
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2		Y	-0-			1
06	1350	N	1099	-0-	-251	-0-	1099	2		Y	-0-			1
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		Y	-0-			1
08	1426	N	1097	-0-	-329	-0-	1097	2		Y	-0-			1
09	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1048	2		Y	-0-			1
10	1209	N	802	-0-	-407	-0-	802	2		Y	-0-			1
11	1050	N	271	-0-	-779	-0-	271	2		Y	-0-			1
12	1085	N	902	-0-	-183	-0-	902	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 13,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	14B2 EXT		827	-0-	827	827	827	2			Y	-0-	1	1			4
02	1973	X	1146	-0-	-827	-0-	1146	2			Y	-0-					4
03	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					4
04	810	N	623	-0-	-187	-0-	623	2			Y	-0-					4
05	1240	N	740	-0-	-500	-0-	740	2			Y	-0-					4
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					4
07	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					4
08	744	N	542	-0-	-202	-0-	542	2			Y	-0-					4
09	660	N	536	-0-	-124	-0-	536	2			Y	-0-					4
10	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	2			Y	-0-					4
11	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	2			Y	-0-					4
12	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 29 RRCID -> 143744 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	556	-0-	-436	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	546	-0-	-564	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	391	-0-	-539	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	372	-0-	-186	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	37	-0-	-413	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,145 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. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	496	-0-	-254	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	447	-0-	-235	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	197	-0-	-283	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		227	-0-	227	227	227	2			Y	-0-					3
02	967	X	740	-0-	-227	-0-	740	2			Y	-0-					3
03	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					3
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					3
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			Y	-0-					3
06	480	N	355	-0-	-125	-0-	355	2			Y	-0-					3
07	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	2			Y	-0-					3
08	527	N	307	-0-	-220	-0-	307	2			Y	-0-					3
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			Y	-0-					3
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					3
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			Y	-0-					3
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		1978	-0-	1978	2839	1978	2			Y	-0-					-0-
02	4332	X	1493	-0-	-2839	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
03	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
04	1920	X	922	-0-	-998	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
05	1984	X	909	-0-	-1075	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
06	1920	X	1040	-0-	-880	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
07	1581	X	622	-0-	-959	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
08	1302	X	929	-0-	-373	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
09	1050	X	990	-0-	-60	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	306	-0-	-594	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CACTUS JACK WELL #: 5 RRCID -> 144013 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1583	-0-	1583	1798	1583	2			Y	-0-					3
02	3438	X	1640	-0-	-1798	-0-	1640	2			Y	-0-					3
03	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					3
04	1440	N	643	-0-	-797	-0-	643	2			Y	-0-					3
05	1488	N	649	-0-	-839	-0-	649	2			Y	-0-					3
06	1080	N	650	-0-	-430	-0-	650	2			Y	-0-					3
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					3
08	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			Y	-0-					3
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					3
10	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			Y	-0-					3
11	540	N	323	-0-	-217	-0-	323	2			Y	-0-					3
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 37 RRCID -> 144217 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6596 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
02	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			Y	-0-					139
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3437	2	30	9	Y	27	128	1			38
04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2720	2	52	9	Y	47					85
05	2759	X	2594	-0-	-165	-0-	2536	2	58	9	Y	53					138
06	2670	X	2398	-0-	-272	-0-	2398	2			Y	-0-					138
07	2759	X	2348	-0-	-411	-0-	2347	2	1	9	Y	1	127	1			12
08	2759	X	2219	-0-	-540	-0-	2213	2	6	9	Y	5					17
09	2670	X	2121	-0-	-549	-0-	2118	2	3	9	Y	3					20
10	2604	X	1949	-0-	-655	-0-	1947	2	2	9	Y	2					22
11	2400	X	1504	-0-	-896	-0-	1504	2			Y	-0-					22
12	2201	N	1623	-0-	-578	-0-	1602	2	21	9	Y	19					41

TOTAL GAS PROD: 28,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	583	N	583	-0-		-0-	-0-	583	2			Y	-0-			-0-
02	218	N	218	-0-		-0-	-0-	218	2			Y	-0-			-0-
03	558	N	217	-0-		-341	-0-	217	2			Y	-0-			-0-
04	360	N	164	-0-		-196	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
05	248	N	124	-0-		-124	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
06	210	N	105	-0-		-105	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
07	155	N	55	-0-		-100	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
08	244	N	244	-0-		-0-	-0-	244	2			Y	-0-			-0-
09	240	N	240	-0-		-0-	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
10	129	N	129	-0-		-0-	-0-	129	2			Y	-0-			-0-
11	240	N	62	-0-		-178	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
12	282	N	282	-0-		-0-	-0-	282	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

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	14B2 EXT		1446	-0-		1446	1446	1446	2			Y	-0-			12
02	14B2 EXT		2605	-0-		2605	4051	2605	2			Y	-0-	1 1		11
03	14B2 EXT		2305	-0-		2305	6356	2305	2			Y	-0-			11
04	3000	N	1956	-0-		-1044	5312	1956	2			Y	-0-			11
05	3100	N	2030	-0-		-1070	4242	2030	2			Y	-0-			11
06	3000	N	1578	-0-		-1422	2820	1578	2			Y	-0-			11
07	3100	N	1511	-0-		-1589	1231	1511	2			Y	-0-			11
08	2689	N	1458	-0-		-1231	-0-	1458	2			Y	-0-			11
09	1590	N	1465	-0-		-125	-0-	1465	2			Y	-0-			11
10	1519	N	1307	-0-		-212	-0-	1307	2			Y	-0-			11
11	1410	N	1261	-0-		-149	-0-	1261	2			Y	-0-			11
12	1519	N	1357	-0-		-162	-0-	1357	2			Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 20,279 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. 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	462	N	462	-0-		-0-	-0-	462	2			Y	-0-			1
02	262	N	262	-0-		-0-	-0-	262	2			Y	-0-			1
03	310	N	150	-0-		-160	-0-	150	2			Y	-0-			1
04	450	N	301	-0-		-149	-0-	301	2			Y	-0-			1
05	323	N	323	-0-		-0-	-0-	323	2			Y	-0-			1
06	373	N	373	-0-		-0-	-0-	373	2			Y	-0-			1
07	363	N	363	-0-		-0-	-0-	363	2			Y	-0-			1
08	405	N	405	-0-		-0-	-0-	405	2			Y	-0-			1
09	472	N	472	-0-		-0-	-0-	472	2			Y	-0-			1
10	372	N	320	-0-		-52	-0-	320	2			Y	-0-			1
11	390	N	64	-0-		-326	-0-	64	2			Y	-0-			1
12	496	N	394	-0-		-102	-0-	394	2			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 3,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	335	-0-	-235	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	4	-0-	-386	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	148	-0-	-242	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		877	-0-	877	877	877	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	1643	-0-	-877	-0-	1640	2	3	9	Y	3					3
03	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					3
04	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					3
05	1767	X	1431	-0-	-336	-0-	1431	2			Y	-0-					3
06	1710	X	1349	-0-	-361	-0-	1349	2			Y	-0-					3
07	1767	X	1321	-0-	-446	-0-	1321	2			Y	-0-					3
08	1426	X	1314	-0-	-112	-0-	1314	2			Y	-0-					3
09	1380	X	1278	-0-	-102	-0-	1278	2			Y	-0-					3
10	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	1124	2			Y	-0-					3
11	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	1124	2			Y	-0-					3
12	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	1156	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		449	-0-	449	449	449	2			Y	-0-					-0-
02	1391	X	942	-0-	-449	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
03	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	593	-0-	-399	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	478	-0-	-122	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	324	-0-	-172	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 LIFT (I)(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-	578	2			Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	255	-0-	-315	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	265	-0-	-138	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	51	-0-	-309	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 40 RRCID -> 195290 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2			Y	-0-					2
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					2
03	651	N	242	-0-	-409	-0-	242	2			Y	-0-					2
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					2
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-					2
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					2
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					2
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					2
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					2
10	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			Y	-0-					2
11	510	N	158	-0-	-352	-0-	158	2			Y	-0-					2
12	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,521 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	878	-0-	-114	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	753	-0-	-327	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	740	-0-	-221	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	238	-0-	-542	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	568	-0-	-238	-0-	568	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
02	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
04	1620	X	1101	-0-	-519	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
05	1736	X	966	-0-	-770	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
06	1680	X	1080	-0-	-600	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
07	1736	X	1040	-0-	-696	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
08	1333	X	1037	-0-	-296	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
09	1110	X	1015	-0-	-95	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	874	-0-	-180	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	188	-0-	-802	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	592	-0-	-462	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,489 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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					1
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					1
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	2			Y	-0-					1
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					1
05	1271	N	529	-0-	-742	-0-	529	2			Y	-0-					1
06	660	N	557	-0-	-103	-0-	557	2			Y	-0-					1
07	775	N	499	-0-	-276	-0-	499	2			Y	-0-					1
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			Y	-0-					1
09	570	N	401	-0-	-169	-0-	401	2			Y	-0-					1
10	496	N	168	-0-	-328	-0-	168	2			Y	-0-					1
11	480	N	127	-0-	-353	-0-	127	2			Y	-0-					1
12	403	N	249	-0-	-154	-0-	249	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	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	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-

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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					1
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					1
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					1
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					1
05	558	N	335	-0-	-223	-0-	335	2			Y	-0-					1
06	600	N	384	-0-	-216	-0-	384	2			Y	-0-					1
07	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	2			Y	-0-					1
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-					1
09	390	N	3	-0-	-387	-0-	3	2			Y	-0-					1
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					1
11	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2			Y	-0-					1
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,742 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	102	-0-	-168	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	120	-0-	-438	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	75	-0-	-195	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	11	-0-	-349	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	10	-0-	-710	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	637	-0-	-262	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	57	-0-	-843	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					3
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					3
03	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	2			Y	-0-					3
04	810	N	392	-0-	-418	-0-	392	2			Y	-0-					3
05	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	2			Y	-0-					3
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	2			Y	-0-					3
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					3
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					3
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					3
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					3
11	390	N	231	-0-	-159	-0-	231	2			Y	-0-					3
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,589 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	455	-0-	-415	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	439	-0-	-274	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	133	-0-	-467	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 46 RRCID -> 197892 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	72	-0-	-378	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 50 RRCID -> 198218 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	188	-0-	-232	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	32	-0-	-178	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,861 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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	55	-0-	-155	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 62 RRCID -> 198224 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					1
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					1
03	1209	N	603	-0-	-606	-0-	603	2			Y	-0-					1
04	1020	N	564	-0-	-456	-0-	564	2			Y	-0-					1
05	837	N	598	-0-	-239	-0-	598	2			Y	-0-					1
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					1
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					1
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					1
09	930	N	618	-0-	-312	-0-	618	2			Y	-0-					1
10	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			Y	-0-					1
11	660	N	250	-0-	-410	-0-	250	2			Y	-0-					1
12	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					2
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					2
03	1054	N	728	-0-	-326	-0-	728	2			Y	-0-					2
04	1080	N	591	-0-	-489	-0-	591	2			Y	-0-					2
05	930	N	514	-0-	-416	-0-	514	2			Y	-0-					2
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			Y	-0-					2
07	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	2			Y	-0-					2
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					2
09	690	N	535	-0-	-155	-0-	535	2			Y	-0-					2
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					2
11	540	N	118	-0-	-422	-0-	118	2			Y	-0-					2
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,243 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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					4
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					4
03	1271	N	758	-0-	-513	-0-	758	2			Y	-0-					4
04	960	N	631	-0-	-329	-0-	631	2			Y	-0-					4
05	775	N	556	-0-	-219	-0-	556	2			Y	-0-					4
06	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	2			Y	-0-					4
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			Y	-0-					4
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					4
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					4
10	620	N	444	-0-	-176	-0-	444	2			Y	-0-					4
11	630	N	314	-0-	-316	-0-	314	2			Y	-0-					4
12	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	52	-0-	-308	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 73 RRCID -> 199386 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					1
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					1
03	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	2			Y	-0-					1
04	990	N	496	-0-	-494	-0-	496	2			Y	-0-					1
05	868	N	394	-0-	-474	-0-	394	2			Y	-0-					1
06	630	N	377	-0-	-253	-0-	377	2			Y	-0-					1
07	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	2			Y	-0-					1
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					1
09	390	N	10	-0-	-380	-0-	10	2			Y	-0-					1
10	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			Y	-0-					1
11	390	N	66	-0-	-324	-0-	66	2			Y	-0-					1
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,417 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	203	-0-	-262	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	119	-0-	-181	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 75 RRCID -> 199690 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					11
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					11
03	1085	N	599	-0-	-486	-0-	599	2			Y	-0-					11
04	660	N	528	-0-	-132	-0-	528	2			Y	-0-					11
05	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	2			Y	-0-					11
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					11
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					11
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					11
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					11
10	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			Y	-0-					11
11	600	N	164	-0-	-436	-0-	164	2			Y	-0-					11
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 6,808 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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					13
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					13
03	1271	N	920	-0-	-351	-0-	920	2			Y	-0-					13
04	1110	N	774	-0-	-336	-0-	774	2			Y	-0-					13
05	992	N	750	-0-	-242	-0-	750	2			Y	-0-					13
06	900	N	806	-0-	-94	-0-	806	2			Y	-0-					13
07	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	2			Y	-0-					13
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			Y	-0-					13
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					13
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					13
11	690	N	433	-0-	-257	-0-	433	2			Y	-0-					13
12	930	N	735	-0-	-195	-0-	735	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	108	-0-	-162	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	250	-0-	-153	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CACTUS JACK WELL #: 8 RRCID -> 200435 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					1
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					1
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					1
04	1590	N	1181	-0-	-409	-0-	1181	2			Y	-0-					1
05	1581	N	1004	-0-	-577	-0-	1004	2			Y	-0-					1
06	1260	N	1087	-0-	-173	-0-	1087	2			Y	-0-					1
07	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1099	2			Y	-0-					1
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					1
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					1
10	1085	N	970	-0-	-115	-0-	970	2			Y	-0-					1
11	1110	N	349	-0-	-761	-0-	349	2			Y	-0-					1
12	1178	N	815	-0-	-363	-0-	815	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 78 RRCID -> 200781 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					34
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					34
03	868	N	368	-0-	-500	-0-	368	2			Y	-0-					34
04	720	N	236	-0-	-484	-0-	236	2			Y	-0-					34
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					34
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					34
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					34
08	465	N	286	-0-	-179	-0-	286	2			Y	-0-					34
09	540	N	345	-0-	-195	-0-	345	2			Y	-0-					34
10	341	N	58	-0-	-283	-0-	58	2			Y	-0-					34
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					34
12	372	N	176	-0-	-196	-0-	176	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 3,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	751	-0-	-551	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	726	-0-	-114	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	626	-0-	-242	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	376	-0-	-404	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 80 RRCID -> 201254 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814

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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					5
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					5
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					5
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					5
05	1674	N	1231	-0-	-443	-0-	1231	2			Y	-0-					5
06	1650	N	1462	-0-	-188	-0-	1462	2			Y	-0-					5
07	1488	N	1313	-0-	-175	-0-	1313	2			Y	-0-					5
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					5
09	1470	N	1305	-0-	-165	-0-	1305	2			Y	-0-					5
10	1302	N	957	-0-	-345	-0-	957	2			Y	-0-					5
11	1260	N	386	-0-	-874	-0-	386	2			Y	-0-					5
12	1364	N	939	-0-	-425	-0-	939	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 82 RRCID -> 201256 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686

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	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
04	2760	N	1314	-0-	-1446	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1066	-0-	-1042	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	847	-0-	-713	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	462	-0-	-678	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	894	-0-	-408	-0-	894	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
04	1860	X	1829	-0-	-31	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
05	2108	X	1566	-0-	-542	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
06	2040	X	173	-0-	-1867	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	2108	X	855	-0-	-1253	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
08	1984	X	687	-0-	-1297	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
09	1830	X	792	-0-	-1038	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	29	-0-	-541	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	437	-0-	-152	-0-	437	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					3
02	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					3
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					3
04	1470	N	1014	-0-	-456	-0-	1014	2			Y	-0-					3
05	1612	N	924	-0-	-688	-0-	924	2			Y	-0-					3
06	1230	N	1011	-0-	-219	-0-	1011	2			Y	-0-					3
07	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	2			Y	-0-					3
08	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			Y	-0-					3
09	1020	N	829	-0-	-191	-0-	829	2			Y	-0-					3
10	961	N	715	-0-	-246	-0-	715	2			Y	-0-					3
11	900	N	102	-0-	-798	-0-	102	2			Y	-0-					3
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,663 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			Y	-0-					1
03	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4109	2	1	9	Y	1					1
05	4092	X	4065	-0-	-27	-0-	4065	2			Y	-0-					1
06	3960	X	3490	-0-	-470	-0-	3490	2			Y	-0-					1
07	4092	X	2995	-0-	-1097	-0-	2995	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	4092	X	2956	-0-	-1136	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	2767	-0-	-1193	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
10	4030	X	2462	-0-	-1568	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	2256	-0-	-1224	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2327	-0-	-680	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					1
03	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	961	2	1	9	Y	1					1
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					1
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					1
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	874	-0-	-304	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					50
03	377	X	377	-0-	-0-	-0-	366	2	11	9	Y	10	46	1			14
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	242	2	18	9	Y	16					30
05	589	N	176	-0-	-413	-0-	154	2	22	9	Y	20					50
06	360	N	195	-0-	-165	-0-	195	2			Y	-0-					50
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-	46	1			4
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	Y	2					6
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	Y	1					7
10	372	N	223	-0-	-149	-0-	222	2	1	9	Y	1					8
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					8
12	341	N	207	-0-	-134	-0-	199	2	8	9	Y	7					15

TOTAL GAS PROD: 3,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1192	-0-	-1226	-0-	216	1	970	3	Y	5	80	1			46
							6	9									
02	2262	N	1250	-0-	-1012	-0-	261	1	985	3	Y	4					50
							4	9									
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	393	1	2020	3	Y	4					54
							4	9									
04	2340	X	2280	-0-	-60	-0-	402	1	1871	3	Y	6					60
							7	9									
05	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	396	1	1698	3	Y	1					61
							1	9									
06	2340	X	1676	-0-	-664	-0-	304	1	1370	3	Y	2					63
							2	9									
07	2418	X	2157	-0-	-261	-0-	392	1	1756	3	Y	8					71
							9	9									
08	2418	X	865	-0-	-1553	-0-	167	1	698	3	Y	-0-					71
09	2280	X	1108	-0-	-1172	-0-	222	1	879	3	Y	6					77
							7	9									
10	1736	N	1101	-0-	-635	-0-	220	1	879	3	Y	2					79
							2	9									
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	195	1	755	3	Y	-0-					79
12	1147	N	960	-0-	-187	-0-	202	1	758	3	Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 18,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	342	1	1538	3	Y	14	37	1			12
							15	9									
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	292	1	1102	3	Y	10					22
							11	9									
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	279	1	1432	3	Y	12					34
							13	9									
04	1830	X	1370	-0-	-460	-0-	241	1	1122	3	Y	6	37	1			3
							7	9									
05	1891	X	1544	-0-	-347	-0-	289	1	1246	3	Y	8					11
							9	9									
06	1830	X	1413	-0-	-417	-0-	255	1	1152	3	Y	5					16
							6	9									
07	1736	X	1405	-0-	-331	-0-	256	1	1143	3	Y	5					21
							6	9									
08	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	354	1	1462	3	Y	3					24
							3	9									
09	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	308	1	1211	3	Y	2					26
							2	9									
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	332	1	1331	3	Y	4					30
							4	9									
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	333	1	1286	3	Y	2					32
							2	9									
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	353	1	1328	3	Y	1					33
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	213	1	959	3	Y	9	30	1			10
							10	9									
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	199	1	753	3	Y	7					17
							8	9									
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	290	1	1491	3	Y	12					29
							13	9									
04	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	260	1	1209	3	Y	5	32	1			2
							6	9									
05	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	288	1	1241	3	Y	9					11
							10	9									
06	1740	X	1496	-0-	-244	-0-	271	1	1219	3	Y	5					16
							6	9									
07	1798	X	1537	-0-	-261	-0-	280	1	1251	3	Y	5					21
							6	9									
08	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	408	1	1681	3	Y	4					25
							4	9									
09	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	343	1	1350	3	Y	1					26
							1	9									
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	310	1	1242	3	Y	2					28
							2	9									
11	1500	N	1242	-0-	-258	-0-	255	1	986	3	Y	1					29
							1	9									
12	1550	N	1088	-0-	-462	-0-	228	1	860	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 17,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	399	-0-	-66	-0-	72	1	324	3	Y	3	15	1			5
							3	9									
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	68	1	255	3	Y	2					7
							2	9									
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	57	1	292	3	Y	3					10
							3	9									
04	408	X	408	-0-	-0-	-0-	72	1	334	3	Y	2	11	1			1
							2	9									
05	403	X	42	-0-	-361	-0-	8	1	34	3	Y	-0-					1
06	390	X	284	-0-	-106	-0-	51	1	232	3	Y	1					2
							1	9									
07	447	X	447	-0-	-0-	-0-	82	1	364	3	Y	1					3
							1	9									
08	559	X	559	-0-	-0-	-0-	108	1	444	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
09	472	X	472	-0-	-0-	-0-	96	1	375	3	Y	1					6
							1	9									
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	101	1	405	3	Y	1					7
							1	9									
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	101	1	392	3	Y	-0-					7
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	102	1	385	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	91	1	410	3	Y	-0-					87
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	66	1	251	3	Y	-0-					87
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	77	1	393	3	Y	-0-					87
04	480	X	389	-0-	-91	-0-	68	1	315	3	Y	5	43	1			49
							6	9									
05	496	X	408	-0-	-88	-0-	76	1	328	3	Y	4					53
							4	9									
06	480	X	395	-0-	-85	-0-	71	1	320	3	Y	4					57
							4	9									
07	465	X	372	-0-	-93	-0-	67	1	301	3	Y	4					61
							4	9									
08	473	X	473	-0-	-0-	-0-	92	1	377	3	Y	4					65
							4	9									
09	423	X	423	-0-	-0-	-0-	85	1	335	3	Y	3					68
							3	9									
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	81	1	324	3	Y	7					75
							8	9									
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	82	1	319	3	Y	1					76
							1	9									
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	88	1	333	3	Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 4,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
REESE WELL #: 1 RRCID -> 214737 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	768	-0-	-3851	-0-	140	1	628	3	Y	-0-					83
02	580	X	491	-0-	-89	-0-	103	1	388	3	Y	-0-					83
03	752	X	752	-0-	-0-	-0-	123	1	629	3	Y	-0-					83
04	750	N	612	-0-	-138	-0-	107	1	496	3	Y	8	68	1			23
							9	9									
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	119	1	512	3	Y	7					30
							8	9									
06	720	N	607	-0-	-113	-0-	109	1	491	3	Y	6					36
							7	9									
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	104	1	464	3	Y	5					41
							6	9									
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	140	1	575	3	Y	6					47
							7	9									
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	131	1	517	3	Y	6					53
							7	9									
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	135	1	541	3	Y	33					86
							36	9									
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	133	1	514	3	Y	2					88
							2	9									
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	144	1	543	3	Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 7,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	154	1	690	3	Y	7	18	1			6
							8	9									
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	158	1	597	3	Y	5					11
							6	9									
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	144	1	742	3	Y	6					17
							7	9									
04	850	X	850	-0-	-0-	-0-	150	1	697	3	Y	3	19	1			1
							3	9									
05	837	X	808	-0-	-29	-0-	151	1	651	3	Y	5					6
							6	9									
06	870	X	733	-0-	-137	-0-	133	1	598	3	Y	2					8
							2	9									
07	899	X	632	-0-	-267	-0-	115	1	515	3	Y	2					10
							2	9									
08	899	X	754	-0-	-145	-0-	147	1	605	3	Y	2					12
							2	9									
09	840	X	646	-0-	-194	-0-	131	1	515	3	Y	-0-					12
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	148	1	594	3	Y	2					14
							2	9									
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	144	1	559	3	Y	1					15
							1	9									
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	149	1	560	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 9,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 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	3100	X	1745	-0-	-1355	-0-	316	1	1420	3	Y	8	117	1			37
							9	9									
02	2900	X	1939	-0-	-961	-0-	405	1	1527	3	Y	6					43
							7	9									
03	3100	X	2262	-0-	-838	-0-	368	1	1890	3	Y	4					47
							4	9									
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	475	1	2210	3	Y	7					54
							8	9									
05	2325	X	2160	-0-	-165	-0-	407	1	1752	3	Y	1					55
							1	9									
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	536	1	2415	3	Y	4					59
							4	9									
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	582	1	2602	3	Y	11					70
							12	9									
08	2790	X	1066	-0-	-1724	-0-	208	1	858	3	Y	-0-					70
09	2970	X	1064	-0-	-1906	-0-	215	1	843	3	Y	5					75
							6	9									
10	3038	X	1279	-0-	-1759	-0-	252	1	1009	3	Y	16					91
							18	9									
11	2940	X	1218	-0-	-1722	-0-	250	1	968	3	Y	-0-					91
12	3038	X	982	-0-	-2056	-0-	206	1	776	3	Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 22,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	186	1	836	3	Y	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	161	1	608	3	Y	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	143	1	733	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	692	-0-	-298	-0-	122	1	570	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	742	-0-	-95	-0-	140	1	602	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	668	-0-	-172	-0-	121	1	547	3	Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	77	1	342	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	618	-0-	-126	-0-	121	1	497	3	Y	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	167	1	654	3	Y	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	104	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	177	1	685	3	Y	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	232	1	875	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	141	1	636	3	Y	-0-					108
02	551	N	453	-0-	-98	-0-	95	1	358	3	Y	-0-					108
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	141	1	723	3	Y	-0-					108
04	750	X	635	-0-	-115	-0-	111	1	515	3	Y	8	70	1			46
							9	9									
05	775	X	699	-0-	-76	-0-	130	1	561	3	Y	7					53
							8	9									
06	840	X	668	-0-	-172	-0-	120	1	540	3	Y	7					60
							8	9									
07	868	X	609	-0-	-259	-0-	110	1	493	3	Y	5					65
							6	9									
08	868	X	757	-0-	-111	-0-	146	1	603	3	Y	7					72
							8	9									
09	690	X	655	-0-	-35	-0-	132	1	517	3	Y	5					77
							6	9									
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	147	1	589	3	Y	17					94
							19	9									
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	149	1	577	3	Y	1					95
							1	9									
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	159	1	596	3	Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 8,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	53	1	237	3	Y	-0-					32
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	59	1	224	3	Y	-0-					32
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	52	1	270	3	Y	-0-					32
04	278	X	278	-0-	-0-	-0-	49	1	229	3	Y	-0-					32
05	310	X	252	-0-	-58	-0-	48	1	204	3	Y	-0-					32
06	300	X	210	-0-	-90	-0-	38	1	172	3	Y	-0-					32
07	310	X	226	-0-	-84	-0-	41	1	185	3	Y	-0-					32
08	310	X	2	-0-	-308	-0-	2	3			Y	-0-					32
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					32
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					32
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	Y	-0-					32
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	26	1	96	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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. GAS LIFT (I)(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	X	2713	-0-	-0-	-0-	490	1	2201	3	N	20	61	1			20
							22	9									
02	2465	X	2044	-0-	-421	-0-	425	1	1604	3	N	14					34
							15	9									
03	2635	X	2404	-0-	-231	-0-	389	1	1996	3	N	17					51
							19	9									
04	2610	X	2083	-0-	-527	-0-	366	1	1708	3	N	8	55	1			4
							9	9									
05	2728	X	2267	-0-	-461	-0-	425	1	1829	3	N	12					16
							13	9									
06	2640	X	2078	-0-	-562	-0-	376	1	1694	3	N	7					23
							8	9									
07	2418	X	1954	-0-	-464	-0-	356	1	1590	3	N	7					30
							8	9									
08	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	496	1	2045	3	N	5					35
							6	9									
09	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	494	1	1938	3	N	3					38
							3	9									
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	494	1	1978	3	N	6					44
							7	9									
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	493	1	1906	3	N	2					46
							2	9									
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	513	1	1930	3	N	1					47
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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. GAS LIFT (I)(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	1562	-0-	-2592	-0-	282	1	1267	3	N	12	34	1			11
							13	9									
02	1363	X	1114	-0-	-249	-0-	231	1	874	3	N	8					19
							9	9									
03	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	241	1	1237	3	N	10					29
							11	9									
04	1500	X	1076	-0-	-424	-0-	189	1	883	3	N	4	31	1			2
							4	9									
05	1550	X	1177	-0-	-373	-0-	220	1	949	3	N	7					9
							8	9									
06	1500	X	1245	-0-	-255	-0-	225	1	1016	3	N	4					13
							4	9									
07	1488	X	1290	-0-	-198	-0-	235	1	1049	3	N	5					18
							6	9									
08	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	310	1	1277	3	N	3					21
							3	9									
09	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	286	1	1121	3	N	2					23
							2	9									
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	286	1	1145	3	N	3					26
							3	9									
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	293	1	1131	3	N	1					27
							1	9									
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	295	1	1108	3	N	1					28
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	39	1	569	3	Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	34	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	329	-0-	-211	-0-	26	1	303	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	360	-0-	-198	-0-	32	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	293	-0-	-67	-0-	32	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	3	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	13	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	165	-0-	-165	-0-	20	1	145	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	81	-0-	-384	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	180	N	26	-0-	-154	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KONE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 053706 COMPL. DATE 10/12/1972 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	7			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2012 - PLUGGED 1/11/2012

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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	46	1	683	3	Y	-0-					61
02	783	N	667	-0-	-116	-0-	45	1	622	3	Y	-0-					61
03	682	N	447	-0-	-235	-0-	23	1	424	3	Y	-0-					61
04	720	N	365	-0-	-355	-0-	29	1	336	3	Y	-0-					61
05	713	N	352	-0-	-361	-0-	32	1	320	3	Y	-0-					61
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	57	1	463	3	Y	-0-					61
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					61
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	3	1	351	3	Y	-0-					61
09	510	N	353	-0-	-157	-0-	10	1	343	3	Y	-0-					61
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	20	1	258	2	Y	-0-					61
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	39	1	284	3	Y	-0-	61	7			-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOKES, W.B.II WELL #: 2 RRCID -> 102105 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	128	1	260	3	N	-0-					-0-
03	248	N	127	-0-	-121	-0-	26	1	101	3	N	-0-					-0-
04	210	N	130	-0-	-80	-0-	29	1	101	3	N	-0-					-0-
05	403	N	204	-0-	-199	-0-	14	1	190	3	N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	51	1	139	3	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	189	3	N	-0-					-0-
08	217	N	92	-0-	-125	-0-	47	1	45	3	N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	29	1	298	3	N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	14	1	427	2	N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	8	1	387	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,276 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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	520	3	N	-0-					-0-
02	580	N	304	-0-	-276	-0-	20	1	284	3	N	-0-					-0-
03	589	N	188	-0-	-401	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
04	540	N	195	-0-	-345	-0-	16	1	179	3	N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	27	1	266	3	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	26	1	214	3	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	2	1	222	3	N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	15	1	512	3	N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	37	1	459	2	N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	28	1	206	2	N	-0-					-0-
12	558	N	128	-0-	-430	-0-	10	1	118	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LEYENDECKER WELL #: 2 RRCID -> 119224 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7132 - 7250

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2012 - PLUGGED 1/10/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 119387 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7150 - 7268

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
10	0	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2012 - PLUGGED 1/9/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 119496 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7042 - 7156

01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	352	-0-	-25	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	294	-0-	-109	-0-	15	1	279	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	27	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	33	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	36	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	3	1	344	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	165	-0-	-165	-0-	5	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,916 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	90	1	1314	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1050	-0-	-313	-0-	71	1	979	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	662	-0-	-826	-0-	34	1	628	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1134	-0-	-216	-0-	91	1	1043	3	Y	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	112	1	1113	3	Y	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	122	1	992	3	Y	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	10	1	1068	3	Y	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	33	1	1092	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	936	-0-	-87	-0-	69	1	867	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	911	-0-	-139	-0-	111	1	800	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	839	-0-	-339	-0-	64	1	775	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	18	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	2	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	16	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	422	3	Y	-0-					52
02	464	N	396	-0-	-68	-0-	27	1	369	3	Y	-0-					52
03	465	N	341	-0-	-124	-0-	17	1	324	3	Y	-0-					52
04	450	N	356	-0-	-94	-0-	29	1	327	3	Y	-0-					52
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					52
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	41	1	329	3	Y	-0-					52
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					52
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	4	1	363	3	Y	-0-					52
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	10	1	348	3	Y	-0-	52	7			-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	32	1	402	3	Y	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	89	1	643	3	Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	29	1	354	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,341 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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	437	-0-	-85	-0-	29	1	408	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	427	-0-	-131	-0-	22	1	405	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	69	-0-	-441	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	4	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	9	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	23	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	168	-0-	-80	-0-	13	1	155	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,842 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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	45	1	657	3	Y	-0-					53
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	60	1	828	3	Y	-0-					53
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	72	1	1338	3	Y	-0-					53
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	102	1	1166	3	Y	-0-					53
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	98	1	978	3	Y	-0-					53
06	1350	N	952	-0-	-398	-0-	104	1	848	3	Y	-0-					53
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					53
08	1085	N	959	-0-	-126	-0-	9	1	950	3	Y	-0-					53
09	960	N	881	-0-	-79	-0-	25	1	856	3	Y	-0-					53
10	961	N	914	-0-	-47	-0-	67	1	847	2	Y	-0-					53
11	930	N	808	-0-	-122	-0-	98	1	710	3	Y	-0-	53	7			-0-
12	899	N	842	-0-	-57	-0-	64	1	778	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,669 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	380	-0-	-55	-0-	26	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	35	1	380	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	38	1	369	3	Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	36	1	391	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	38	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	39	1	396	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	42	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	36	1	390	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	29	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	364	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	29	1	379	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KONE WELL #: 1 C RRCID -> 126604 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7097 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2013 - PLUGGED 08-05-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	261	N	86	-0-	-175	-0-	5	1	64	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	11	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	27	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	3	Y	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	3	Y	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	38	1	440	3	Y	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	44	1	443	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	380	-0-	-100	-0-	42	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	302	-0-	-194	-0-	3	1	299	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	239	-0-	-151	-0-	7	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	318	2	Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	41	1	298	2	Y	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	320	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,438 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 #: 2 RRCID -> 128664 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6934 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					10
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	10	1			-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER - KONE WELL #: 4 RRCID -> 128665 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7169 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	52	-0-	-103	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	10	-0-	-200	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	29	-0-	-188	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	33	-0-	-25	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		30	-0-	30	30	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		8	-0-	8	38	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		20	-0-	20	58	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	149	N	91	-0-	-58	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	6	-0-	-114	-0-	1	1	4	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEYENDECKER -KONE WELL #: 2 A RRCID -> 133360 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5139 - 5147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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_____ 03/01/2010 - P&A EFF 12/05/95

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 WELL #: 2 RRCID -> 133462 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 6853 - 6927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	89	3	Y	-0-					12
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					12
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	Y	-0-					12
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					12
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	3	Y	-0-					12
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					12
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	3	Y	-0-					12
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	23	1	782	3	Y	-0-					12
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	42	1	527	2	Y	-0-					12
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	3	Y	-0-	12	7			-0-
12	775	N	186	-0-	-589	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	65	1	957	3	Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	47	1	657	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	359	-0-	-633	-0-	18	1	341	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	256	-0-	-734	-0-	21	1	235	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	124	-0-	-620	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	130	-0-	-230	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	13	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	62	-0-	-93	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,284 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 #: 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	269	-0-	-21	-0-	18	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	3	Y	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	48	1	556	3	Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	54	1	534	3	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	65	1	524	3	Y	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	6	1	562	3	Y	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	16	1	548	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	41	1	521	2	Y	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	73	1	530	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	142	-0-	-447	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, ARCHIE WELL #: 27 RRCID -> 136435 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7051 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER-KONE WELL #: 4 RRCID -> 138297 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7157 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	49	1	715	3	Y	-0-	9	1			-0-
02	667	N	539	-0-	-128	-0-	36	1	503	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	462	-0-	-406	-0-	24	1	438	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	151	-0-	-599	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-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: 1,916 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	278	-0-	-41	-0-	19	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	14	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	21	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	23	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	24	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	57	-0-	-191	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	78	-0-	-132	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	257	3	Y	1					43
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11 11	1 9	145	3	Y	10	53	1			-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	109	-0-	-161	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	27	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	10	1	974	3	Y	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	19	1	642	3	Y	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	83	1	1038	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	644	-0-	-316	-0-	78	1	566	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	308	-0-	-374	-0-	23	1	285	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	41	1	601	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	560	-0-	-107	-0-	38	1	522	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	573	-0-	-233	-0-	29	1	544	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	494	-0-	-136	-0-	40	1	454	3	Y	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	58	1	580	3	Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	64	1	520	3	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	615	-0-	-36	-0-	6	1	609	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	16	1	538	3	Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	39	1	493	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	498	-0-	-102	-0-	61	1	437	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	40	1	486	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,582 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	N	-0-					30
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	N	2	32	1			-0-
							2	9									
03	496	N	226	-0-	-270	-0-	11	1	208	3	N	6					6
							7	9									
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	14	1	158	3	N	2					8
							2	9									
05	217	N	136	-0-	-81	-0-	11	1	112	3	N	12					20
							13	9									
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	37	1	303	3	N	-0-					20
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					20
08	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	3			N	-0-					20
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	10	1	341	3	N	41					61
							45	9									
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	2					63
							2	9									
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	1	64	1			-0-
							1	9									
12	403	N	223	-0-	-180	-0-	17	1	206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	41	1	609	3	Y	-0-					65
02	667	N	454	-0-	-213	-0-	31	1	423	3	Y	-0-					65
03	682	N	631	-0-	-51	-0-	32	1	599	3	Y	-0-					65
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	51	1	587	3	Y	-0-					65
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	61	1	604	3	Y	-0-					65
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	70	1	572	3	Y	-0-					65
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					65
08	651	N	508	-0-	-143	-0-	5	1	503	3	Y	-0-					65
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	21	1	713	3	Y	-0-					65
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	50	1	628	2	Y	-0-					65
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	71	1	513	3	Y	-0-	65	7			-0-
12	744	N	477	-0-	-267	-0-	36	1	441	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,326 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	145	-0-	-203	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	3	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	12	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	153	-0-	-327	-0-	17	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	2	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	26	1	189	2	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 13 RRCID -> 143137 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728

01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	59	1	983	3	Y	-0-					-0-
02	1189 N	864	-0-	-325	-0-	59	1	805	3	Y	-0-					-0-
03	1178 N	951	-0-	-227	-0-	80	1	871	3	Y	-0-					-0-
04	1020 N	946	-0-	-74	-0-	89	1	857	3	Y	-0-					-0-
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	81	1	869	3	Y	-0-					-0-
06	930 N	923	-0-	-7	-0-	91	1	832	3	Y	-0-					-0-
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	87	1	895	3	Y	-0-					-0-
08	961 N	935	-0-	-26	-0-	100	1	835	3	Y	-0-					-0-
09	930 N	907	-0-	-23	-0-	77	1	830	3	Y	-0-					-0-
10	992 N	898	-0-	-94	-0-	64	1	834	2	Y	-0-					-0-
11	900 N	515	-0-	-385	-0-	39	1	476	2	Y	-0-					-0-
12	930 N	396	-0-	-534	-0-	28	1	368	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	84	1	1233	3	Y	-0-					-0-
02	1334 N	931	-0-	-403	-0-	63	1	868	3	Y	-0-					-0-
03	1364 N	911	-0-	-453	-0-	46	1	865	3	Y	-0-					-0-
04	1260 N	986	-0-	-274	-0-	79	1	907	3	Y	-0-					-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	116	1	1159	3	Y	-0-					-0-
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	154	1	1251	3	Y	-0-					-0-
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	13	1	1304	3	Y	-0-					-0-
09	1410 N	1172	-0-	-238	-0-	34	1	1138	3	Y	-0-					-0-
10	1426 N	1157	-0-	-269	-0-	85	1	1072	2	Y	-0-					-0-
11	1260 N	1099	-0-	-161	-0-	134	1	965	2	Y	-0-					-0-
12	1209 N	822	-0-	-387	-0-	62	1	760	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	33	1	550	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	483	-0-	-213	-0-	33	1	450	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	540	-0-	-80	-0-	46	1	494	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	52	1	497	3	Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	49	1	528	3	Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	58	1	528	3	Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	52	1	534	3	Y	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	63	1	530	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	51	1	546	3	Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	47	1	610	2	Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	44	1	538	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	42	1	547	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 143293 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6860 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	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: 117 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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	52	1	873	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	869	-0-	-59	-0-	60	1	809	3	Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	80	1	866	3	Y	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	88	1	849	3	Y	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	84	1	902	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	97	1	893	3	Y	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	88	1	907	3	Y	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	107	1	896	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	919	-0-	-71	-0-	78	1	841	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	911	-0-	-81	-0-	65	1	846	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	865	-0-	-95	-0-	65	1	800	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	909	-0-	-52	-0-	65	1	844	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,255 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 #: 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	112	3	Y	2					2
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	245	-0-	-103	-0-	17	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	14	1	264	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	218	-0-	-142	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	104	-0-	-144	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	20	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	7	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	25	1	177	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	151	-0-	-97	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,508 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	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	59	1	988	3	Y	-0-					-0-
02	1044	N	1021	-0-	-23	-0-	70	1	951	3	Y	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	117	1	1267	3	Y	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	96	1	926	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	89	1	958	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	98	1	903	3	Y	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	87	1	896	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	108	1	908	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	969	-0-	-21	-0-	82	1	887	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	69	1	900	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	935	-0-	-55	-0-	70	1	865	2	Y	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	71	1	926	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	193	-0-	-68	-0-	13	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	321	-0-	-99	-0-	30	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	111	-0-	-106	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	24	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	41	1	425	3	Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	315	3	Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	258	-0-	-207	-0-	18	1	240	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	88	-0-	-242	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	184	-0-	-188	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	3	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
04	300	N	152	-0-	-148	-0-	12	1	140	3	N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	16	1	160	3	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	1	1	148	3	N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	3	N	-0-					-0-
10	248	N	138	-0-	-110	-0-	10	1	128	2	N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	17	1	121	2	N	-0-					-0-
12	279	N	156	-0-	-123	-0-	12	1	144	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 17 RRCID -> 144302 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6684 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					18
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-	18	1			-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	264	3	N	-0-					-0-
02	319	N	275	-0-	-44	-0-	18	1	257	3	N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	3	N	-0-					-0-
04	270	N	194	-0-	-76	-0-	16	1	178	3	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	3	N	-0-					-0-
06	390	N	237	-0-	-153	-0-	26	1	211	3	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	341	N	249	-0-	-92	-0-	2	1	247	3	N	-0-					-0-
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	6	1	203	3	N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	329	2	N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	38	1	271	2	N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	272	-0-	-47	-0-	19	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	24	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	25	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	21	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	28	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	277	3	Y	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	300	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	22	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	239	-0-	-71	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	208	-0-	-122	-0-	16	1	192	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	195	-0-	-84	-0-	14	1	181	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,182 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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	3	N	-0-					-0-
02	435	N	372	-0-	-63	-0-	25	1	347	3	N	-0-					-0-
03	434	N	315	-0-	-119	-0-	16	1	299	3	N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	27	1	315	3	N	-0-					-0-
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	32	1	318	3	N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	48	1	392	3	N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	5	1	497	3	N	-0-					-0-
09	450	N	331	-0-	-119	-0-	10	1	321	3	N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	30	1	375	2	N	-0-					-0-
11	480	N	420	-0-	-60	-0-	51	1	369	2	N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	420	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 18 RRCID -> 144772 COMPL. DATE 03/28/1993 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6663 - 6766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	406 N	174	-0-	-232	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	150 N	87	-0-	-63	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858

01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	319 N	301	-0-	-18	-0-	21	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	28	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	32	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	31	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	3	Y	-0-					-0-
08	372 N	312	-0-	-60	-0-	33	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	293	-0-	-37	-0-	25	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	22	1	280	2	Y	-0-					-0-
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	21	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	21	1	277	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	-0-			-0-
02	145	N	58	-0-	-87	-0-	4	1	54	3	N	-0-			-0-
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	14	1	258	3	N	-0-			-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	-0-			-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-			-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	44	1	358	3	N	-0-			-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	5	1	482	3	N	-0-			-0-
09	390	N	278	-0-	-112	-0-	8	1	270	3	N	-0-			-0-
10	465	N	278	-0-	-187	-0-	20	1	258	2	N	-0-			-0-
11	480	N	251	-0-	-229	-0-	31	1	220	2	N	-0-			-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,217 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-			-0-
02	174	N	90	-0-	-84	-0-	6	1	84	3	Y	-0-			-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	Y	-0-			-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	50	1	573	3	Y	-0-			-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	288	3	Y	-0-			-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	31	1	250	3	Y	-0-			-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-			-0-
08	310	N	160	-0-	-150	-0-	2	1	158	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	143	-0-	-127	-0-	4	1	139	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	83	-0-	-196	-0-	6	1	77	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	14	1	103	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	6	1	76	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	52	1	756	3	Y	-0-			-0-
02	870	N	788	-0-	-82	-0-	53	1	735	3	Y	-0-			-0-
03	1054	N	869	-0-	-185	-0-	44	1	825	3	Y	-0-			-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	71	1	813	3	Y	-0-			-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	88	1	877	3	Y	-0-			-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	99	1	804	3	Y	-0-			-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-			-0-
08	961	N	933	-0-	-28	-0-	9	1	924	3	Y	-0-			-0-
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	26	1	862	3	Y	-0-			-0-
10	961	N	809	-0-	-152	-0-	60	1	749	2	Y	-0-			-0-
11	900	N	878	-0-	-22	-0-	107	1	771	2	Y	-0-			-0-
12	930	N	715	-0-	-215	-0-	54	1	661	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	244	-0-	-17	-0-	16	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	12	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	21	1	238	3	Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	2	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	7	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	30	1	215	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	15	1	188	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	231	3	N	-0-					-0-
02	348	N	219	-0-	-129	-0-	15	1	204	3	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	3	N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	21	1	206	3	N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	38	1	313	3	N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	3	1	279	3	N	-0-					-0-
09	360	N	136	-0-	-224	-0-	4	1	132	3	N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	29	1	211	2	N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 609 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 #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	176	-0-	-85	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	125	-0-	-92	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	117	-0-	-123	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	18	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	29	-0-	-145	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		168	-0-	168	168	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		31	-0-	31	199	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		15	-0-	15	214	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	235	N	21	-0-	-214	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					5
02	203	N	107	-0-	-96	-0-	7	1	100	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	275	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	20	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	21	1	258	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	19	1	240	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	34	1	453	3	Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	37	1	401	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	36	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	420	-0-	-107	-0-	36	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	43	1	390	3	Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	40	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	42	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	33	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	28	1	360	2	Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	347	-0-	-30	-0-	24	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	32	1	346	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	357	-0-	-33	-0-	34	1	323	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	31	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	34	1	312	3	Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	37	1	313	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	28	1	302	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	23	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	24	1	290	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	20	1	267	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	68	1	993	3	Y	-0-					11
02	1160	N	1067	-0-	-93	-0-	72	1	995	3	Y	-0-					11
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	58	1	1091	3	Y	-0-					11
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	92	1	1054	3	Y	-0-					11
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	105	1	1045	3	Y	-0-					11
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	137	1	1111	3	Y	-0-					11
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					11
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	11	1	1163	3	Y	-0-					11
09	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	33	1	1097	3	Y	-0-					11
10	1147	N	989	-0-	-158	-0-	73	1	916	2	Y	-0-					11
11	1140	N	420	-0-	-720	-0-	51	1	369	3	Y	-0-	11	7			-0-
12	1178	N	301	-0-	-877	-0-	23	1	278	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	3	Y	-0-					12
02	899	N	258	-0-	-641	-0-	16	1	217	3	Y	23	35	1			-0-
							25	9									
03	620	N	470	-0-	-150	-0-	24	1	446	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	342	-0-	-168	-0-	27	1	315	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	25	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	301	-0-	-149	-0-	33	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	3	1	321	3	Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	302	3	Y	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	2	Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	47	1	335	2	Y	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	32	1	393	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	1	1	12	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	6	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	42	1	617	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	643	-0-	-24	-0-	43	1	600	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	660	-0-	-53	-0-	34	1	626	3	Y	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	55	1	633	3	Y	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	64	1	638	3	Y	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	72	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	631	-0-	-82	-0-	6	1	625	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	599	-0-	-61	-0-	17	1	582	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	534	-0-	-117	-0-	39	1	495	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	367	-0-	-233	-0-	45	1	322	2	Y	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	48	1	588	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	411	-0-	-82	-0-	28	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	441	-0-	-69	-0-	35	1	406	3	Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	417	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	448	-0-	-92	-0-	49	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	4	1	437	3	Y	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	13	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	35	1	446	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	47	1	340	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	34	1	420	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	334	3	Y	2	1	1			1
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	35	1	349	3	Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	44	1	357	3	Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	162	-0-	-210	-0-	2	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	133	-0-	-257	-0-	4	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	Y	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	55	1	393	2	Y	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	84	1	1400	3	Y	-0-	13	1			4
02	1508	N	1336	-0-	-172	-0-	92	1	1244	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	115	1	1242	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1332	-0-	-108	-0-	126	1	1206	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	116	1	1250	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	124	1	1135	3	Y	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	115	1	1178	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	139	1	1166	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	102	1	1102	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	83	1	1082	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	84	1	1041	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	81	1	1048	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,355 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 #: 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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	37	1	542	3	Y	-0-					1
02	522	N	474	-0-	-48	-0-	32	1	442	3	Y	-0-					1
03	589	N	423	-0-	-166	-0-	22	1	401	3	Y	-0-					1
04	570	N	365	-0-	-205	-0-	29	1	336	3	Y	-0-					1
05	496	N	330	-0-	-166	-0-	30	1	300	3	Y	-0-					1
06	420	N	340	-0-	-80	-0-	37	1	303	3	Y	-0-					1
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					1
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	3	1	282	3	Y	-0-					1
09	330	N	284	-0-	-46	-0-	8	1	276	3	Y	-0-					1
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	360	2	Y	-0-					1
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	37	1	264	3	Y	-0-	1	7			-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,392 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	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	71	1	1049	3	Y	10	5	1			5
							11	9									
02	1073	N	891	-0-	-182	-0-	60	1	831	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	1023	N	770	-0-	-253	-0-	39	1	731	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	485	-0-	-595	-0-	39	1	446	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	333	-0-	-628	-0-	30	1	303	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	370	-0-	-380	-0-	41	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	10	1	1007	3	Y	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	20	1	673	3	Y	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	251	-0-	-739	-0-	31	1	220	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	494	-0-	-219	-0-	37	1	457	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 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	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	79	1	1154	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1043	-0-	-175	-0-	70	1	973	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	856	-0-	-353	-0-	44	1	812	3	Y	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	56	1	641	3	Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	58	1	577	3	Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	73	1	591	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	12	1	1246	3	Y	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	27	1	897	3	Y	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	113	1	1425	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	146	1	1054	2	Y	-0-					-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	79	1	963	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,524 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 #: 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	14	1			23
02	928	N	138	-0-	-790	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					23
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					23
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	94	1	1080	3	Y	6	25	1			4
							7	9									
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	168	1	1672	3	Y	7					11
							8	9									
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	98	1	800	3	Y	3					14
							3	9									
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					14
08	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			Y	-0-					14
09	150	N	43	-0-	-107	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					14
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					14
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	Y	-0-	14	1			-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	76	1	1123	3	Y	5	24	1			-0-
							6	9									
02	1131	N	1009	-0-	-122	-0-	68	1	934	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
03	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	52	1	963	3	Y	4					9
							4	9									
04	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	87	1	999	3	Y	8	17	1			-0-
							9	9									
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	108	1	1081	3	Y	5					5
							6	9									
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	116	1	945	3	Y	3					8
							3	9									
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1063	3	2	9	Y	2					10
08	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	10	1	1055	3	Y	2					12
							2	9									
09	1050	N	993	-0-	-57	-0-	29	1	961	3	Y	3	15	1			-0-
							3	9									
10	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	74	1	936	2	Y	3					3
							3	9									
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	125	1	905	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
12	1023	N	932	-0-	-91	-0-	70	1	853	2	Y	8					8
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	132	1	1945	3	Y	8	35	1			-0-
							9	9									
02	2001	N	1447	-0-	-554	-0-	97	1	1340	3	Y	9	2	1			7
							10	9									
03	1953	N	1780	-0-	-173	-0-	90	1	1680	3	Y	9					16
							10	9									
04	2070	X	1962	-0-	-108	-0-	155	1	1784	3	Y	21	37	1			-0-
							23	9									
05	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	194	1	1936	3	Y	14					14
							15	9									
06	2010	X	1930	-0-	-80	-0-	210	1	1711	3	Y	8					22
							9	9									
07	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1920	3	4	9	Y	4					26
08	2139	X	1963	-0-	-176	-0-	19	1	1935	3	Y	8					34
							9	9									
09	2070	X	1779	-0-	-291	-0-	51	1	1721	3	Y	6	40	1			-0-
							7	9									
10	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	130	1	1639	2	Y	7					7
							8	9									
11	1890	N	1852	-0-	-38	-0-	225	1	1624	2	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
12	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	130	1	1590	2	Y	33					33
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 22,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	129	1	1891	3	Y	8	34	1			-0-
							9	9									
02	1827	N	1628	-0-	-199	-0-	109	1	1509	3	Y	9	2	1			7
							10	9									
03	1891	N	1612	-0-	-279	-0-	81	1	1519	3	Y	11					18
							12	9									
04	1950	N	1822	-0-	-128	-0-	144	1	1652	3	Y	24	42	1			-0-
							26	9									
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	164	1	1637	3	Y	16					16
							18	9									
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	188	1	1530	3	Y	9					25
							10	9									
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1722	3	6	9	Y	5					30
08	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	18	1	1788	3	Y	10					40
							11	9									
09	1740	N	1648	-0-	-92	-0-	47	1	1593	3	Y	7	47	1			-0-
							8	9									
10	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	123	1	1547	2	Y	8					8
							9	9									
11	1770	N	1640	-0-	-130	-0-	199	1	1433	2	Y	7	15	1			-0-
							8	9									
12	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	120	1	1467	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	89	1	1304	3	Y	11	49	1			-0-
							12	9									
02	1363	N	1284	-0-	-79	-0-	87	1	1197	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1249	-0-	-177	-0-	64	1	1185	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	108	1	1240	3	Y	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	125	1	1252	3	Y	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	136	1	1108	3	Y	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	12	1	1186	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	35	1	1158	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	90	1	1128	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	143	1	1027	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	83	1	1018	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DAWSON 356 WELL #: 2 RRCID -> 235327 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6898 - 7004

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAWSON 356 WELL #: 3 RRCID -> 235402 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6854 - 6966

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	4					24
							4	9									
02	145	N	30	-0-	-115	-0-	2	1	28	3	N	-0-	24	1			-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-
12	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	110	1	1829	3	Y	-0-	17	1			10
02	1943	N	1556	-0-	-387	-0-	107	1	1449	3	Y	-0-	10	1			-0-
03	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	150	1	1626	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1569	-0-	-321	-0-	148	1	1421	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	140	1	1502	3	Y	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	169	1	1553	3	Y	-0-					-0-
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	145	1	1486	3	Y	-0-					-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	180	1	1510	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	135	1	1457	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	114	1	1473	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1519	-0-	-131	-0-	114	1	1405	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	108	1	1402	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	174	1	2901	3	Y	-0-	27	1			4
02	3161	X	2819	-0-	-342	-0-	194	1	2625	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	3379	X	2976	-0-	-403	-0-	252	1	2724	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2684	-0-	-436	-0-	253	1	2431	3	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2754	-0-	-315	-0-	234	1	2520	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2882	-0-	-88	-0-	283	1	2599	3	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2644	-0-	-363	-0-	235	1	2409	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2809	-0-	-167	-0-	299	1	2510	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2656	-0-	-224	-0-	225	1	2431	3	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2802	-0-	-174	-0-	201	1	2601	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2624	-0-	-256	-0-	197	1	2427	2	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	185	1	2403	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,313 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 #: 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	7					55
							8	9									
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	2	57	1			-0-
							2	9									
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	49	1	821	3	Y	2	42	1			-0-
							2	9									
02	841	N	749	-0-	-92	-0-	52	1	697	3	Y	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	74	1	796	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	77	1	744	3	Y	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	72	1	772	3	Y	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	93	1	850	3	Y	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	80	1	827	3	Y	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	90	1	756	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	760	-0-	-170	-0-	64	1	696	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	726	-0-	-173	-0-	52	1	674	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	711	-0-	-99	-0-	53	1	658	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	704	-0-	-71	-0-	50	1	654	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	57	1	953	3	Y	-0-	9	1			20
02	1073	N	947	-0-	-126	-0-	65	1	882	3	Y	-0-	20	1			-0-
03	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	87	1	943	3	Y	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	98	1	942	3	Y	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	106	1	1145	3	Y	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	127	1	1166	3	Y	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	110	1	1128	3	Y	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	141	1	1188	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	108	1	1167	3	Y	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	90	1	1169	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1172	-0-	-118	-0-	88	1	1084	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	86	1	1115	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,045 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 #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	65	1	1090	3	Y	-0-	39	1			-0-
02	1189	N	1009	-0-	-180	-0-	69	1	940	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	931	-0-	-247	-0-	79	1	852	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	810	-0-	-300	-0-	76	1	734	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	892	-0-	-193	-0-	76	1	816	3	Y	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	107	1	978	3	Y	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	86	1	886	3	Y	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	99	1	833	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	746	-0-	-334	-0-	63	1	683	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	696	-0-	-265	-0-	50	1	646	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	699	-0-	-201	-0-	52	1	647	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	674	-0-	-101	-0-	48	1	626	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	101	1	1477	3	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1346	-0-	-133	-0-	91	1	1255	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	70	1	1302	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1497	-0-	-33	-0-	120	1	1377	3	Y	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	143	1	1422	3	Y	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	155	1	1261	3	Y	-0-					-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	14	1	1384	3	Y	-0-					-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	41	1	1389	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	91	1	1144	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	155	1	1118	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	97	1	1183	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	154	1	2267	3	Y	26	50	1			15
							29	9									
02	2378	N	1989	-0-	-389	-0-	134	1	1855	3	Y	-0-	15	1			-0-
03	2325	N	2032	-0-	-293	-0-	102	1	1900	3	Y	27					27
							30	9									
04	2370	N	2312	-0-	-58	-0-	183	1	2099	3	Y	27	46	1			8
							30	9									
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	214	1	2136	3	Y	12					20
							13	9									
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	237	1	1928	3	Y	-0-					20
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2210	3	19	9	Y	17					37
08	2356	N	1944	-0-	-412	-0-	19	1	1916	3	Y	8					45
							9	9									
09	2160	N	2105	-0-	-55	-0-	61	1	2041	3	Y	3					48
							3	9									
10	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	159	1	1999	2	Y	14					62
							15	9									
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	256	1	1841	2	Y	12	74	1			-0-
							13	9									
12	2170	N	1954	-0-	-216	-0-	148	1	1806	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	89	1	1482	3	Y	9					36
							10	9									
02	1537	N	1431	-0-	-106	-0-	99	1	1332	3	Y	-0-	32	1			4
03	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	127	1	1374	3	Y	-0-					4
04	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	138	1	1322	3	Y	4					8
							4	9									
05	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	127	1	1368	3	Y	2					10
							2	9									
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	144	1	1319	3	Y	-0-					10
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	129	1	1329	3	Y	9					19
							10	9									
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	159	1	1331	3	Y	2					21
							2	9									
09	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	120	1	1300	3	Y	-0-					21
10	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	104	1	1341	2	Y	-0-					21
11	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	103	1	1275	2	Y	-0-	21	1			-0-
12	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	100	1	1296	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	47	1	776	3	Y	2	12	1			-0-
							2	9									
02	812	N	746	-0-	-66	-0-	51	1	695	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	752	-0-	-116	-0-	64	1	688	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	715	-0-	-95	-0-	67	1	648	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	716	-0-	-90	-0-	61	1	655	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	65	1	595	3	Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	58	1	596	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	617	-0-	-96	-0-	66	1	551	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	570	-0-	-90	-0-	48	1	522	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	529	-0-	-122	-0-	38	1	491	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	509	-0-	-91	-0-	38	1	471	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	440	-0-	-149	-0-	31	1	409	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1676	-0-	-122	-0-	95	1	1574	3	Y	6					37
							7	9									
02	1972	X	1605	-0-	-367	-0-	110	1	1495	3	Y	-0-	23	1			14
03	2108	X	1613	-0-	-495	-0-	137	1	1476	3	Y	-0-					14
04	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	143	1	1371	3	Y	2					16
							2	9									
05	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	136	1	1459	3	Y	-0-					16
06	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	153	1	1404	3	Y	-0-					16
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	148	1	1516	3	Y	6					22
							7	9									
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	193	1	1617	3	Y	2					24
							2	9									
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	147	1	1593	3	Y	-0-					24
10	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	108	1	1400	2	Y	-0-					24
11	1740	N	1453	-0-	-287	-0-	109	1	1344	2	Y	-0-	24	1			-0-
12	1798	N	1509	-0-	-289	-0-	108	1	1401	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	64	1	1074	3	Y	-0-	5	1			-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	74	1	995	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	88	1	947	3	Y	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	97	1	931	3	Y	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	89	1	955	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	97	1	893	3	Y	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	86	1	879	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	850	-0-	-173	-0-	90	1	760	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	481	-0-	-509	-0-	41	1	440	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	455	-0-	-506	-0-	33	1	422	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	548	-0-	-262	-0-	41	1	507	2	Y	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,132 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	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	83	1	1389	3	N	2	15	1			-0-
							2	9									
02	1479	N	1367	-0-	-112	-0-	94	1	1273	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	121	1	1306	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	129	1	1242	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	120	1	1293	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	130	1	1195	3	N	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	125	1	1278	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	149	1	1247	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	110	1	1192	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	94	1	1223	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	95	1	1164	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	90	1	1171	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	107	1	1569	3	Y	11	7	1			9
							12	9									
02	1653	N	1470	-0-	-183	-0-	99	1	1371	3	Y	-0-	9	1			-0-
03	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	77	1	1437	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1522	-0-	-98	-0-	122	1	1400	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	141	1	1411	3	Y	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	166	1	1349	3	Y	-0-					-0-
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	15	1	1496	3	Y	-0-					-0-
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	42	1	1397	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	106	1	1335	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	176	1	1267	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	108	1	1321	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					3
02	1740	X	404	-0-	-1336	-0-	404	2			Y	-0-					3
03	1860	X	387	-0-	-1473	-0-	387	2			Y	-0-					3
04	420	N	223	-0-	-197	-0-	223	2			Y	-0-					3
05	434	N	199	-0-	-235	-0-	199	2			Y	-0-					3
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					3
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					3
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	1			Y	-0-					3
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1			Y	-0-					3
10	868	N	706	-0-	-162	-0-	706	1			Y	-0-					3
11	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			Y	-0-					3
12	868	N	726	-0-	-142	-0-	726	1			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,643 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
02	T. A.		5	-0-	5	137	5	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		78	-0-	78	215	78	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		136	-0-	136	351	136	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		100	-0-	100	451	100	2			Y	-0-					-0-
06	572	X	121	-0-	-451	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	1			Y	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	1			Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	65	-0-	-183	-0-	65	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	213	1	814	2	Y	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	240	1	933	2	Y	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	239	1	923	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	223	1	827	2	Y	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	271	1	896	2	Y	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	329	1	1031	2	Y	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	279	1	878	2	Y	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	340	1	976	2	Y	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	272	1	918	2	Y	-0-					-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	348	1	990	2	Y	-0-					-0-
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	402	1	1060	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	963	-0-	-277	-0-	187	1	776	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	168	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	151	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	163	1	631	2	Y	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	176	1	653	2	Y	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	191	1	633	2	Y	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	174	1	545	2	Y	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	183	1	577	2	Y	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	223	1	641	2	Y	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	177	1	596	2	Y	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	198	1	565	2	Y	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	228	1	600	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	546	-0-	-260	-0-	104	1	442	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	158	1	604	2	Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	158	1	614	2	Y	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	158	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	168	1	624	2	Y	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	186	1	614	2	Y	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	185	1	581	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	767	-0-	-39	-0-	185	1	582	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	216	1	621	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	733	-0-	-47	-0-	168	1	565	2	Y	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	207	1	590	2	Y	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	218	1	574	2	Y	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	167	1	691	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,445 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 #: 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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	105	1	401	2	Y	-0-					4
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	108	1	421	2	Y	-0-					4
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	105	1	404	2	Y	-0-					4
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	115	1	429	2	Y	-0-					4
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	135	1	446	2	Y	-0-					4
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	141	1	441	2	Y	-0-					4
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	142	1	448	2	Y	-0-					4
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	150	1	430	2	Y	-0-					4
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	123	1	415	2	Y	-0-					4
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	142	1	405	2	Y	-0-					4
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	148	1	389	2	Y	-0-					4
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	113	1	480	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	130	1	499	2	Y	-0-					111
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	120	1	466	2	Y	-0-					111
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	131	1	505	2	Y	-0-					111
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	135	1	502	2	Y	-0-					111
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	137	1	452	2	Y	-0-					111
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	157	1	492	2	Y	-0-					111
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	162	1	512	2	Y	-0-					111
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	176	1	506	2	Y	-0-					111
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	157	1	531	2	Y	-0-					111
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	191	1	543	2	Y	-0-					111
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	183	1	481	2	Y	-0-					111
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	142	1	634	2	Y	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 7,944 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	65	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	74	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	77	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	87	1	324	2	Y	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	93	1	309	2	Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	100	1	312	2	Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	99	1	312	2	Y	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	120	1	343	2	Y	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	88	1	298	2	Y	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	104	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	122	1	323	2	Y	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	87	1	374	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 055057 COMPL. DATE 06/17/1972 TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	67	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	68	1	263	2	Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	69	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	72	1	269	2	Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	75	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	83	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	82	1	257	2	Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	90	1	260	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	72	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	86	1	244	2	Y	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	90	1	238	2	Y	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	74	1	307	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	85	1	327	2	N	-0-					20
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	85	1	333	2	N	-0-	20	1			-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	79	1	307	2	N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	94	1	351	2	N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	95	1	314	2	N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	96	1	300	2	N	-0-					-0-
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	100	1	313	2	N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	123	1	355	2	N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	103	1	347	2	N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	121	1	344	2	N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	135	1	355	2	N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	112	1	474	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,348 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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	119	1	456	2	Y	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	120	1	467	2	Y	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	131	1	506	2	Y	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	128	1	476	2	Y	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	139	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	141	1	443	2	Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	128	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	133	1	383	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	109	1	367	2	Y	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	152	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	191	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	136	1	593	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,119 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 #: 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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	107	1	408	2	Y	-0-					31
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	109	1	426	2	Y	-0-					31
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	118	1	458	2	Y	-0-					31
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	122	1	455	2	Y	1					32
							1	9									
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	134	1	442	2	Y	2					34
							2	9									
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	145	1	454	2	Y	2					36
							2	9									
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	158	1	496	2	Y	-0-	35	1			1
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	177	1	507	2	Y	2					3
							2	9									
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	136	1	459	2	Y	1					4
							1	9									
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	165	1	471	2	Y	3					7
							3	9									
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	178	1	469	2	Y	1					8
							1	9									
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	118	1	502	2	Y	4					12
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	102	1	390	2	Y	-0-					26
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	103	1	401	2	Y	-0-					26
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	106	1	411	2	Y	-0-					26
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	106	1	392	2	Y	-0-					26
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	117	1	385	2	Y	2					28
							2	9									
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	125	1	392	2	Y	2					30
							2	9									
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	131	1	413	2	Y	-0-	29	1			1
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	142	1	408	2	Y	2					3
							2	9									
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	111	1	376	2	Y	-0-					3
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	134	1	380	2	Y	3					6
							3	9									
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	141	1	370	2	Y	1					7
							1	9									
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	92	1	400	2	Y	3					10
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

STOKES, I.C. WELL #: 3 RRCID -> 059368 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27	1			-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	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2012 - PLUGGED 06/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	138	1	530	2	Y	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	119	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	135	1	521	2	Y	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	142	1	527	2	Y	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	148	1	489	2	Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	165	1	517	2	Y	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	171	1	538	2	Y	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	181	1	519	2	Y	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	138	1	463	2	Y	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	175	1	499	2	Y	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	177	1	467	2	Y	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	137	1	557	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES WELL #: 8 RRCID -> 070472 COMPL. DATE 02/28/1977 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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	102	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	109	1	427	2	Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	114	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	109	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	118	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	118	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	121	1	381	2	Y	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	139	1	398	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	103	1	347	2	Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	123	1	349	2	Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	145	1	381	2	Y	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	116	1	474	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES WELL #: 10 RRCID -> 070642 COMPL. DATE 03/22/1977 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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	213	1	817	2	Y	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	216	1	843	2	Y	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	224	1	865	2	Y	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	236	1	876	2	Y	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	253	1	837	2	Y	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	257	1	807	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	261	1	822	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	271	1	777	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	904	-0-	-146	-0-	697	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	252	1	718	2	Y	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	286	1	755	2	Y	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	242	1	1001	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	140	1	537	2	Y	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	131	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	133	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	138	1	515	2	Y	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	156	1	514	2	Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	158	1	495	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	591	-0-	-60	-0-	142	1	449	2	Y	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	171	1	493	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	563	-0-	-67	-0-	129	1	434	2	Y	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	173	1	493	2	Y	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	168	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	138	1	560	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES WELL #: 14 RRCID -> 074861 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	126	1	483	2	Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	119	1	462	2	Y	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	130	1	501	2	Y	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	139	1	516	2	Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	149	1	493	2	Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	150	1	469	2	Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	154	1	484	2	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	173	1	496	2	Y	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	136	1	459	2	Y	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	168	1	477	2	Y	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	178	1	469	2	Y	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	136	1	565	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 9 RRCID -> 074910 COMPL. DATE 11/22/1977 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARNER WELL #: 8 RRCID -> 074911 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7069 - 7187

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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	82	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	70	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	67	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	86	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	93	1	305	2	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	112	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	93	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	111	1	318	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	345	-0-	-75	-0-	79	1	266	2	Y	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	122	1	346	2	Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	145	1	381	2	Y	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	86	1	349	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER WELL #: 2 RRCID -> 074913 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 7907 PERF. N/A

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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	72	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	84	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	79	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	79	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	89	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	85	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	120	1	380	2	Y	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	130	1	375	2	Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	98	1	331	2	Y	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	163	1	464	2	Y	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	169	1	446	2	Y	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	123	1	520	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON WELL #: 2 RRCID -> 075547 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	124	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	123	1	478	2	Y	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	121	1	466	2	Y	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	132	1	489	2	Y	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	143	1	472	2	Y	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	148	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	598	-0-	-53	-0-	144	1	454	2	Y	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	171	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	546	-0-	-54	-0-	125	1	421	2	Y	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	171	1	485	2	Y	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	168	1	441	2	Y	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	141	1	576	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,425 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1	144	2	Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	37	1	145	2	Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	38	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	40	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	46	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	43	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	66	1	208	2	Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	71	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	58	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	68	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	77	1	203	2	Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	57	1	242	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON WELL #: 5 RRCID -> 080644 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7103 - 7233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	163	1	623	2	Y	-0-					4
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	153	1	597	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	160	1	619	2	Y	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	178	1	661	2	Y	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	188	1	620	2	Y	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	197	1	616	2	Y	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	189	1	597	2	Y	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	225	1	648	2	Y	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	177	1	596	2	Y	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	225	1	641	2	Y	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	253	1	665	2	Y	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	181	1	746	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080645 COMPL. DATE 10/05/1978 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7562 - 7768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	111	1	426	2	Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	111	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	133	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	126	1	469	2	Y	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	103	1	341	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	421	-0-	-59	-0-	102	1	319	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	119	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	124	1	357	2	Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	104	1	349	2	Y	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	122	1	347	2	Y	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	131	1	344	2	Y	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	110	1	492	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,159 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	116	1	444	2	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	110	1	427	2	Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	103	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	103	1	384	2	Y	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	128	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	141	1	444	2	Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	132	1	414	2	Y	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	164	1	472	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	122	1	410	2	Y	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	186	1	528	2	Y	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	171	1	450	2	Y	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	124	1	521	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES WELL #: 12 RRCID -> 095612 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7053 - 7195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	603	-0-	-0-	-0-	120	1	483	2	Y	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	110	1	430	2	Y	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	125	1	485	2	Y	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	122	1	454	2	Y	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	139	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	143	1	449	2	Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	147	1	462	2	Y	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	178	1	511	2	Y	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	128	1	432	2	Y	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	170	1	484	2	Y	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	173	1	454	2	Y	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	127	1	516	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON WELL #: 6 RRCID -> 097531 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7138 - 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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	133	1	510	2	Y	-0-					28
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	128	1	500	2	Y	-0-	28	1			-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	131	1	506	2	Y	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	143	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	157	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	164	1	515	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	159	1	502	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	173	1	496	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	553	-0-	-137	-0-	127	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	168	1	478	2	Y	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	174	1	460	2	Y	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	141	1	584	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,826 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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	247	1	832	2	Y	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	186	1	722	2	Y	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	193	1	746	2	Y	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	192	1	713	2	Y	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	181	1	599	2	Y	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	286	1	899	2	Y	-0-					-0-
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	379	1	1194	2	Y	-0-					-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	378	1	1085	2	Y	-0-					-0-
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	286	1	962	2	Y	-0-					-0-
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	336	1	958	2	Y	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	337	1	886	2	Y	-0-					-0-
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	276	1	1175	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,048 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	96	1	366	2	Y	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	94	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	92	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	90	1	336	2	Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	94	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	98	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	102	1	322	2	Y	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	118	1	339	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	338	-0-	-82	-0-	77	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	132	1	376	2	Y	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	158	1	415	2	Y	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	111	1	463	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,480 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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	209	1	800	2	Y	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	206	1	801	2	Y	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	220	1	850	2	Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	207	1	771	2	Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	231	1	765	2	Y	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	270	1	848	2	Y	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	301	1	950	2	Y	-0-					-0-
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	352	1	1011	2	Y	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	272	1	917	2	Y	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	299	1	851	2	Y	-0-					-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	361	1	952	2	Y	-0-					-0-
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	292	1	1182	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,918 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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	240	1	917	2	Y	-0-					4
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	240	1	935	2	Y	-0-					4
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	245	1	948	2	Y	-0-					4
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	241	1	894	2	Y	-0-					4
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	293	1	968	2	Y	-0-					4
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	319	1	999	2	Y	-0-					4
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	327	1	1029	2	Y	-0-					4
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	334	1	961	2	Y	-0-					4
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	270	1	911	2	Y	-0-					4
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	329	1	937	2	Y	-0-					4
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	334	1	880	2	Y	-0-					4
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	275	1	1195	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,021 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	78	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	70	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	83	1	320	2	Y	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	86	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	103	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	109	1	341	2	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	118	1	370	2	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	128	1	369	2	Y	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	106	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	136	1	387	2	Y	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	139	1	367	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	85	1	369	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,352 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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	133	1	510	2	Y	-0-					5
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	127	1	496	2	Y	-0-					5
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	133	1	513	2	Y	-0-					5
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	139	1	517	2	Y	-0-					5
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	167	1	552	2	Y	-0-					5
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	174	1	546	2	Y	1					6
							1	9									
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	159	1	501	2	Y	-0-					6
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	153	1	438	2	Y	-0-					6
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	133	1	448	2	Y	-0-					6
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	158	1	448	2	Y	-0-					6
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	168	1	444	2	Y	-0-					6
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	144	1	637	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					27
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-	27	1			-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,529 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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					38
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-	38	1			-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,224 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	41	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	43	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	50	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	61	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	69	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	75	1	236	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	72	1	228	2	Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	81	1	234	2	Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	69	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	94	1	269	2	Y	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	107	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	82	1	350	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,641 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	126	1	484	2	N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	130	1	508	2	N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	132	1	510	2	N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	140	1	520	2	N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	145	1	481	2	N	-0-					-0-
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	147	1	460	2	N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	168	1	531	2	N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	192	1	553	2	N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	166	1	558	2	N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	196	1	559	2	N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	231	1	608	2	N	-0-					-0-
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	212	1	911	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	58	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	56	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	52	1	202	2	Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	58	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	63	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	89	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	116	1	364	2	Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	98	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	81	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	79	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	107	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	68	1	284	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	112	1	429	2	N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	104	1	404	2	N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	116	1	450	2	N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	125	1	466	2	N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	135	1	447	2	N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	136	1	427	2	N	-0-					-0-
07	620	N	583	-0-	-37	-0-	140	1	443	2	N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	155	1	447	2	N	-0-					-0-
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	127	1	428	2	N	-0-					-0-
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	152	1	433	2	N	-0-					-0-
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	154	1	404	2	N	-0-					-0-
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	111	1	468	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,813 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	209	1	798	2	Y	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	204	1	793	2	Y	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	212	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	230	1	856	2	Y	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	246	1	815	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	247	1	773	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	247	1	779	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	280	1	805	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	966	-0-	-54	-0-	221	1	745	2	Y	-0-					-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	274	1	779	2	Y	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	303	1	798	2	Y	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	218	1	887	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	177	1	679	2	Y	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	167	1	652	2	Y	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	179	1	691	2	Y	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	190	1	707	2	Y	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	196	1	646	2	Y	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	214	1	670	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	869	-0-	-61	-0-	209	1	660	2	Y	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	237	1	680	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	819	-0-	-51	-0-	187	1	632	2	Y	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	239	1	680	2	Y	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	259	1	681	2	Y	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	166	1	677	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 162753 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	187	1	716	2	Y	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	174	1	675	2	Y	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	185	1	717	2	Y	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	193	1	719	2	Y	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	211	1	698	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	848	-0-	-22	-0-	205	1	643	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	880	-0-	-50	-0-	212	1	668	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	886	-0-	-13	-0-	229	1	657	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	192	1	648	2	Y	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	237	1	673	2	Y	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	255	1	673	2	Y	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	210	1	840	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,817 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	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	279	1	1067	2	Y	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	269	1	1041	2	Y	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	270	1	1043	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	305	1	1135	2	Y	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	341	1	1126	2	Y	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	332	1	1040	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	321	1	1012	2	Y	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	405	1	1165	2	Y	-0-					-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	325	1	1095	2	Y	-0-					-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	401	1	1142	2	Y	-0-					-0-
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	417	1	1097	2	Y	-0-					-0-
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	310	1	1335	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,273 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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	88	1	337	2	Y	-0-					1
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	82	1	317	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	77	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	83	1	308	2	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	90	1	295	2	Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	93	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	92	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	101	1	289	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	81	1	274	2	Y	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	122	1	349	2	Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	149	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	110	1	484	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,095 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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	134	1	512	2	Y	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	130	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	138	1	532	2	Y	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	145	1	538	2	Y	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	164	1	542	2	Y	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	171	1	538	2	Y	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	171	1	540	2	Y	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	191	1	549	2	Y	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	151	1	508	2	Y	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	191	1	545	2	Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	192	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	146	1	623	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,360 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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	278	1	1066	2	Y	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	259	1	1010	2	Y	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	265	1	1025	2	Y	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	282	1	1049	2	Y	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	323	1	1068	2	Y	-0-					-0-
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	398	1	1248	2	Y	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	482	1	1518	2	Y	-0-					-0-
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	480	1	1379	2	Y	-0-					-0-
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	425	1	1433	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
10	700	N	1862	-0-	1162	1162	484	1	1378	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1928	-0-	-1072	90	531	1	1397	2	Y	-0-					-0-
12	2075	N	1985	-0-	-90	-0-	400	1	1585	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	163	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	163	1	635	2	Y	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	157	1	608	2	Y	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	163	1	605	2	Y	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	189	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	190	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	206	1	650	2	Y	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	228	1	653	2	Y	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	180	1	608	2	Y	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	227	1	646	2	Y	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	252	1	664	2	Y	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	186	1	732	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,952 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	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	315	1	1205	2	N	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	280	1	1090	2	N	-0-					-0-
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	292	1	1130	2	N	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	310	1	1151	2	N	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	334	1	1106	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	333	1	1046	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	354	1	1116	2	N	-0-					-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	385	1	1107	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	297	1	999	2	N	-0-					-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	387	1	1100	2	N	-0-					-0-
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	397	1	1047	2	N	-0-					-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	295	1	1197	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,273 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	160	1	611	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	154	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	161	1	624	2	Y	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	175	1	649	2	Y	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	188	1	622	2	Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	183	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	203	1	640	2	Y	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	227	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	175	1	589	2	Y	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	194	1	554	2	Y	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	223	1	589	2	Y	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	175	1	728	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 13 RRCID -> 199251 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	148	1	566	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	143	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	104	1	403	2	Y	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	120	1	446	2	Y	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	142	1	469	2	Y	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	152	1	477	2	Y	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	161	1	509	2	Y	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	176	1	504	2	Y	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	147	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	138	1	393	2	Y	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	181	1	478	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	565	-0-	-86	-0-	107	1	458	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 3 RRCID -> 202014 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	105	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	100	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	102	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	114	1	424	2	Y	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	129	1	428	2	Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	125	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	125	1	394	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	125	1	360	2	Y	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	119	1	399	2	Y	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	126	1	357	2	Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	137	1	362	2	Y	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	110	1	454	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,176 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	119	1	297	2	Y	-0-					22
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	70	1	274	2	Y	-0-					22
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	83	1	322	2	Y	-0-					22
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	82	1	303	2	Y	-0-					22
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	96	1	315	2	Y	-0-					22
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	91	1	286	2	Y	-0-					22
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	94	1	297	2	Y	-0-					22
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	106	1	305	2	Y	-0-					22
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	86	1	291	2	Y	-0-					22
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	129	1	369	2	Y	-0-					22
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	133	1	350	2	Y	-0-					22
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	100	1	424	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 5,022 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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	201	1	768	2	N	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	196	1	764	2	N	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	202	1	782	2	N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	228	1	849	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	245	1	809	2	N	-0-					-0-
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	229	1	719	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	957	-0-	-159	-0-	231	1	726	2	N	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	273	1	785	2	N	-0-					-0-
09	960	N	954	-0-	-6	-0-	218	1	736	2	N	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	271	1	771	2	N	-0-					-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	286	1	754	2	N	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	209	1	841	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,093 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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	209	1	800	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	209	1	933	2	Y	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	205	1	793	2	Y	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	218	1	812	2	Y	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	243	1	803	2	Y	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	243	1	762	2	Y	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	268	1	846	2	Y	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	270	1	774	2	Y	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	221	1	743	2	Y	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	249	1	707	2	Y	-0-					-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	285	1	751	2	Y	-0-					-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	221	1	940	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,505 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	73	1	278	2	N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	76	1	295	2	N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	86	1	333	2	N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	99	1	368	2	N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	96	1	319	2	N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	97	1	304	2	N	-0-					-0-
07	496	N	446	-0-	-50	-0-	107	1	339	2	N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	101	1	291	2	N	-0-					-0-
09	390	N	327	-0-	-63	-0-	75	1	252	2	N	-0-					-0-
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	94	1	268	2	N	-0-					-0-
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	99	1	259	2	N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	69	1	290	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,668 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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	254	1	973	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	243	1	948	2	Y	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	243	1	939	2	Y	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	261	1	970	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	288	1	952	2	Y	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	306	1	959	2	Y	-0-					-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	290	1	913	2	Y	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	312	1	898	2	Y	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	255	1	861	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	306	1	872	2	Y	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	341	1	897	2	Y	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	232	1	966	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,479 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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	201	1	767	2	Y	-0-					18
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	194	1	755	2	Y	-0-	18	1			-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	184	1	713	2	Y	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	203	1	754	2	Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	225	1	743	2	Y	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	223	1	701	2	Y	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	234	1	735	2	Y	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	270	1	775	2	Y	-0-					-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	205	1	689	2	Y	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	269	1	764	2	Y	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	277	1	728	2	Y	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	211	1	851	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	192	1	736	2	N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	176	1	685	2	N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	194	1	749	2	N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	151	1	563	2	N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	179	1	594	2	N	-0-					-0-
06	900	N	767	-0-	-133	-0-	185	1	582	2	N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	181	1	572	2	N	-0-					-0-
08	775	N	720	-0-	-55	-0-	186	1	534	2	N	-0-					-0-
09	780	N	694	-0-	-86	-0-	159	1	535	2	N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	194	1	553	2	N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	209	1	549	2	N	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	152	1	612	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,422 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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	150	1	576	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	148	1	577	2	Y	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	154	1	595	2	Y	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	153	1	571	2	Y	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	167	1	554	2	Y	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	204	1	640	2	Y	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	235	1	741	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	679	-0-	-3	-0-	175	1	504	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	146	1	492	2	Y	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	175	1	497	2	Y	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	186	1	491	2	Y	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	142	1	575	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,848 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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	297	1	1136	2	N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	284	1	1014	2	N	-0-					-0-
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	298	1	1152	2	N	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	321	1	1195	2	N	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	360	1	1191	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	340	1	1066	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1444	-0-	-137	-0-	348	1	1096	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	382	1	1098	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	310	1	1044	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	378	1	1077	2	N	-0-					-0-
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	397	1	1045	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	289	1	1261	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,379 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	181	1	786	2	Y	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	189	1	738	2	Y	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	189	1	731	2	Y	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	193	1	715	2	Y	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	221	1	732	2	Y	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	238	1	746	2	Y	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	249	1	783	2	Y	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	256	1	737	2	Y	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	205	1	691	2	Y	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	260	1	740	2	Y	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	262	1	689	2	Y	-0-					-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	204	1	820	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES WELL #: 25 RRCID -> 204676 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	213	1	815	2	N	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	211	1	823	2	N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	221	1	854	2	N	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	232	1	864	2	N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	260	1	857	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	997	-0-	-53	-0-	241	1	756	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	265	1	835	2	N	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	298	1	855	2	N	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	234	1	788	2	N	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	290	1	825	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	303	1	798	2	N	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	225	1	992	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 7 RRCID -> 205954 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	167	1	638	2	Y	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	165	1	642	2	Y	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	174	1	673	2	Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	182	1	676	2	Y	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	202	1	667	2	Y	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	192	1	601	2	Y	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	200	1	631	2	Y	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	230	1	662	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	179	1	601	2	Y	-0-					-0-
10	INC G-10		869	-0-	869	869	226	1	643	2	Y	-0-					-0-
11	200	N	872	-0-	672	1541	240	1	632	2	Y	-0-					-0-
12	2433	N	892	-0-	-1541	-0-	178	1	714	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,115 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	147	1	562	2	N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	130	1	508	2	N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	133	1	513	2	N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	134	1	499	2	N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	151	1	498	2	N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	155	1	488	2	N	-0-					-0-
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	152	1	477	2	N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	176	1	507	2	N	-0-					-0-
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	140	1	470	2	N	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	175	1	500	2	N	-0-					-0-
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	173	1	456	2	N	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	134	1	537	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 213784 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	247	1	944	2	N	-0-	42	1			-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	239	1	933	2	N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	248	1	960	2	N	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	266	1	988	2	N	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	284	1	937	2	N	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	311	1	974	2	N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	325	1	1024	2	N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	339	1	972	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	260	1	875	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	337	1	960	2	N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	348	1	915	2	N	-0-					-0-
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	264	1	1074	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON WELL #: 11 RRCID -> 214087 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	78	1	944	2	Y	-0-					4
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	74	1	286	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	78	1	303	2	Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	78	1	288	2	Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	87	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	287	-0-	-73	-0-	69	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	251	-0-	-121	-0-	60	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	290	-0-	-82	-0-	75	1	215	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	63	1	212	2	Y	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	94	1	266	2	Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	100	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	86	1	361	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,778 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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	105	1	402	2	N	-0-					16
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	70	1	272	2	N	-0-					16
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	84	1	324	2	N	-0-					16
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	68	1	253	2	N	-0-					16
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	84	1	277	2	N	1					17
							1	9									
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	72	1	225	2	N	1					18
							1	9									
07	341	N	264	-0-	-77	-0-	64	1	200	2	N	-0-	16	1			2
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	120	1	346	2	N	1					3
							1	9									
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	71	1	239	2	N	1					4
							1	9									
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	129	1	369	2	N	1					5
							1	9									
11	450	N	382	-0-	-68	-0-	105	1	276	2	N	1					6
							1	9									
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	124	1	526	2	N	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	Y	-0-					37
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					37
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	44	1	822	3	Y	-0-					37
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-					37
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					37
06	360	N	215	-0-	-145	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					37
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					37
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					37
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	33	1	1123	3	Y	-0-					37
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	77	1	961	2	Y	-0-					37
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	120	1	862	3	Y	-0-	37	7			-0-
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	85	1	1038	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH, W. (OLMOS) //CONT.// 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	57	1	829	3	Y	-0-					22
02	1247	N	420	-0-	-827	-0-	28	1	392	3	Y	-0-					22
03	1116	N	334	-0-	-782	-0-	17	1	317	3	Y	-0-					22
04	870	N	134	-0-	-736	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					22
05	434	N	228	-0-	-206	-0-	21	1	207	3	Y	-0-					22
06	330	N	154	-0-	-176	-0-	17	1	137	3	Y	-0-					22
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					22
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	3	1	326	3	Y	-0-					22
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	3	Y	-0-					22
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	24	1	305	2	Y	-0-					22
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	61	1	437	3	Y	-0-	22	7			-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	37	1	449	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	76	1	1116	3	Y	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	82	1	1132	3	Y	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	59	1	1108	3	Y	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	99	1	1134	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1055	-0-	-247	-0-	96	1	959	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	120	1	976	3	Y	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	12	1	1193	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	29	1	971	3	Y	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	76	1	953	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	135	1	977	2	Y	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	89	1	1083	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (K-45) 90753 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 505 RRCID -> 258933 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10334 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163339	X	-0-	-0-	-163339	-0-					N	-0-					-0-
02	152801	X	-0-	-0-	-152801	-0-					N	-0-					-0-
03	152427	X	-0-	-0-	-152427	-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-

TORDILLA (K-45) //CONT.// 90753 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 510 RRCID -> 261710 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10354 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177661	X	23903	-0-	-153758	-0-	71	1	23832	2	N	-0-					-0-
02	26590	X	26590	-0-	-0-	-0-	72	1	26509	2	N	-0-					-0-
							9	4									
03	27466	X	20785	-0-	-6681	-0-	53	1	20725	2	N	-0-					-0-
							7	4									
04	26580	X	23540	-0-	-3040	-0-	38	1	23502	2	N	-0-					-0-
05	28427	X	19588	-0-	-8839	-0-	37	1	19547	2	N	-0-					-0-
							4	4									
06	27510	X	15067	-0-	-12443	-0-	33	1	15030	2	N	-0-					-0-
							4	4									
07	28427	X	14407	-0-	-14020	-0-	31	1	14372	2	N	-0-					-0-
							4	4									
08	24335	X	14142	-0-	-10193	-0-	32	1	14106	2	N	-0-					-0-
							4	4									
09	23550	X	10096	-0-	-13454	-0-	25	1	10068	2	N	-0-					-0-
							3	4									
10	29217	X	29217	-0-	-0-	-0-	76	1	29132	2	N	-0-					-0-
							9	4									
11	15060	X	12430	-0-	-2630	-0-	38	1	12386	2	N	-0-					-0-
							6	4									
12	14415	X	12471	-0-	-1944	-0-	37	1	12429	2	N	-0-					-0-
							5	4									

TOTAL GAS PROD: 222,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4274	-0-	-686	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4138	-0-	-1112	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	3824	-0-	-1601	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	3851	-0-	-1339	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4192	-0-	-954	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4231	-0-	-47	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	4070	-0-	-70	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3948	-0-	-237	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	4033	-0-	-47	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3966	-0-	-312	-0-	3966	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 262759 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10463 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21731	X	10734	-0-	-10997	-0-	10538	3	196	9	N	178	136	0			121
02	13137	X	12814	-0-	-323	-0-	12588	3	226	9	N	205	208	0			118
03	14043	X	12091	-0-	-1952	-0-	11886	3	205	9	N	186	218	0			86
04	13590	X	7788	-0-	-5802	-0-	7636	3	152	9	N	138	200	0			24
05	13702	X	8242	-0-	-5460	-0-	8088	3	154	9	N	140	136	0			28
06	13260	X	6732	-0-	-6528	-0-	6637	3	95	9	N	86	88	0			26
07	13671	X	4660	-0-	-9011	-0-	4603	3	57	9	N	52	68	0			10
08	12090	X	4930	-0-	-7160	-0-	4876	3	54	9	N	49	50	0			9
09	7980	X	5900	-0-	-2080	-0-	5822	3	78	9	N	71	57	0			23
10	7595	X	6501	-0-	-1094	-0-	6404	3	97	9	N	88	83	0			28
11	6720	X	5381	-0-	-1339	-0-	5290	3	91	9	N	83	82	0			29
12	6200	X	5718	-0-	-482	-0-	5645	3	73	9	N	66	71	0			24

TOTAL GAS PROD: 91,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,342

TORDILLA (J-75) 90753 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
NW GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 263273 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9855 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074		346	-0-	-13728	-0-	346	2			N	-0-					177
02	13166		443	-0-	-12723	-0-	443	2			N	-0-					177
03	14074		227	-0-	-13847	-0-	227	2			N	-0-					177
04	13620		320	-0-	-13300	-0-	320	2			N	-0-					177
05	14074		240	-0-	-13834	-0-	240	2			N	-0-					177
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					177
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					177
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					177
09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					177
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 1,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (L-27) 90753 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 132 RRCID -> 262313 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11322 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47616		12186	-0-	-35430	-0-	12040	3	146	9	N	133	138	0			90
02	44544		8781	-0-	-35763	-0-	8711	3	70	9	N	64	117	0			37
03	8897		6702	-0-	-2195	-0-	6674	3	28	9	N	25	50	0			12
04	5572	R	5572	-0-	-0-	-0-	5547	3	25	9	N	23	31	0			4
05	8897		1884	-0-	-7013	-0-	1875	3	9	9	N	8	10	0			2
06	8610		-0-	-0-	-8610	-0-					N	-0-	2	0			-0-
07	861		-0-	-0-	-861	-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	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: 35,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

TORDILLA (L-43) 90753 801 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 269485 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11632 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

TORDILLA (L-43) //CONT.// 90753 801 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	4743	N	1935	-0-	-2808 B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
02	4055	N	4055	-0-	-0- B	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3844	N	2461	-0-	-1383 B	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
04	4897	N	4897	-0-	-0- B	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
05	4340	N	3913	-0-	-427 B	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
06	3667	N	3667	-0-	-0- B	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
07	4743	N	3903	-0-	-840 B	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
08	3906	N	98	-0-	-3808 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3660	N	6	-0-	-3654 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	3906	N	3744	-0-	-162 B	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
11	3113	N	3113	-0-	-0- B	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 142 RRCID -> 238515 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	N	2289	-0-	-966 B	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
02	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1117	-0-	-263 B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-111 B	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SHUT IN		-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: 7,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 119 RRCID -> 254943 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11582 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	N	2496	-0-	-1441 B	-12994	2496	3			N	-0-					-0-
02	3596	N	3136	-0-	-460 B	-12994	3136	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12994																	
03	2542	N	3005	-0-	463 B	-12531	3005	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2759	-0-	329 B	-12202	2759	3			N	-0-					-0-
05	3348	N	2564	-0-	-784 B	-12202	2564	3			N	-0-					-0-
06	2910	N	2498	-0-	-412 B	-12202	2498	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2386	-0-	-466 B	-12202	2386	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2393	-0-	-180 B	-12202	2393	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -12202																	
09	2490	N	2210	-0-	-280 B	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
10	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
12	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	2211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (L-43) //CONT.// 90753 801 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11592 - 11604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	-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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TORDILLA (L-71) 90753 807 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 85 RRCID -> 226463 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11672 - 11687

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (M-10) 90753 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
MALLET WELL #: 1 RRCID -> 266987 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12531 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		234	-0-	234	1755	221	2	13	9	N	12					130
02	1994	X	239	-0-	-1755	-0-	200	2	39	9	N	35					165
03	2015	X	250	-0-	-1765	-0-	237	2	13	9	N	12					177
04	1950	X	224	-0-	-1726	-0-	221	2	3	9	N	3					180
05	2015	X	179	-0-	-1836	-0-	173	2	6	9	N	5					185
06	1950	X	187	-0-	-1763	-0-	184	2	3	9	N	3					188
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					188
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					188
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					188
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					188
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					188
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 1,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 504 RRCID -> 258441 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 15553 PERF.13204 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111507	X	61117	-0-	-50390	-0-	181	1	60936	2	N	-0-					-0-
02	104313	X	68278	-0-	-36035	-0-	185	1	68069	2	N	-0-					-0-
							24	4									
03	92473	X	48038	-0-	-44435	-0-	122	1	47901	2	N	-0-					-0-
							15	4									
04	T. A.		19553	-0-	19553	19553	32	1	19521	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	19553					N	-0-					-0-
06	T. A.		179	-0-	179	19732	179	2			N	-0-					-0-
07	19995	X	263	-0-	-19732	-0-	1	1	262	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	19560	X	4371	-0-	-15189	-0-	11	1	4359	2	N	-0-					-0-
							1	4									
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	58	-0-	-182	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,857 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189379	X	96081	-0-	-93298	-0-	283	1	95798	2	N	-0-					-0-
02	177161	X	122487	-0-	-54674	-0-	332	1	122111	2	N	-0-					-0-
							44	4									
03	153698	X	107381	-0-	-46317	-0-	272	1	107075	2	N	-0-					-0-
							34	4									
04	T. A.		83605	-0-	83605	83605	134	1	83471	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		72121	-0-	72121	155726	154	1	71967	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		57261	-0-	57261	212987	126	1	57120	2	N	-0-					-0-
							15	4									
07	265103	X	52116	-0-	-212987	-0-	113	1	51990	2	N	-0-					-0-
							13	4									
08	48346	X	48346	-0-	-0-	-0-	110	1	48223	2	N	-0-					-0-
							13	4									
09	83610	X	48400	-0-	-35210	-0-	120	1	48266	2	N	-0-					-0-
							14	4									
10	72106	X	41390	-0-	-30716	-0-	108	1	41269	2	N	-0-					-0-
							13	4									
11	57270	X	28754	-0-	-28516	-0-	87	1	28654	2	N	-0-					-0-
							13	4									
12	52111	X	26551	-0-	-25560	-0-	80	1	26461	2	N	-0-					-0-
							10	4									

TOTAL GAS PROD: 784,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (M-10) //CONT.// 90753 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					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	620	X	482	-0-	-138	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	463	-0-	463	463	463	3			N	-0-					-0-
04	T.	A.	508	-0-	508	971	508	3			N	-0-					-0-
05	T.	A.	460	-0-	460	1431	460	3			N	-0-					-0-
06	T.	A.	426	-0-	426	1857	426	3			N	-0-					-0-
07	2196	X	339	-0-	-1857	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

01	20305	X	18478	-0-	-1827	-0-	18478	3			N	-0-					-0-
02	19809	X	19809	-0-	-0-	-0-	19809	3			N	-0-					-0-
03	20305	X	18288	-0-	-2017	-0-	18288	3			N	-0-					-0-
04	19080	X	8128	-0-	-10952	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
05	19933	X	13969	-0-	-5964	-0-	13969	3			N	-0-					-0-
06	17340	X	13011	-0-	-4329	-0-	13011	3			N	-0-					-0-
07	15283	X	13544	-0-	-1739	-0-	13544	3			N	-0-					-0-
08	15283	X	13760	-0-	-1523	-0-	13760	3			N	-0-					-0-
09	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	14368	3			N	-0-					-0-
10	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	15122	3			N	-0-					-0-
11	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	13844	3			N	-0-					-0-
12	15128	X	13644	-0-	-1484	-0-	13644	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (M-10) //CONT.// 90753 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 119 RRCID -> 167331 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12643 - 12794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 167960 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12531 - 12656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/21/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (M-50) 90753 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 501 RRCID -> 257654 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 13797 PERF.13550 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83979	X	80004	-0-	-3975	-0-	278	1	79726	2	N	-0-					-0-
02	78561	X	60149	-0-	-18412	-0-	226	1	59902	2	N	-0-					-0-
							21	4									
03	82212	X	52278	-0-	-29934	-0-	180	1	52081	2	N	-0-					-0-
							17	4									
04	T. A.		38881	-0-	38881	38881	102	1	38779	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		50722	-0-	50722	89603	195	1	50515	2	N	-0-					-0-
							12	4									
06	T. A.		47686	-0-	47686	137289	105	1	47568	2	N	-0-					-0-
							13	4									
07	193596	X	56307	-0-	-137289	-0-	235	1	56057	2	N	-0-					-0-
							15	4									
08	53470	X	53470	-0-	-0-	-0-	178	1	53277	2	N	-0-					-0-
							15	4									
09	49080	X	31002	-0-	-18078	-0-	120	1	30873	2	N	-0-					-0-
							9	4									
10	43524	X	20074	-0-	-23450	-0-	78	1	19990	2	N	-0-					-0-
							6	4									
11	42120	X	25448	-0-	-16672	-0-	135	1	25301	2	N	-0-					-0-
							12	4									
12	43524	X	24660	-0-	-18864	-0-	137	1	24514	2	N	-0-					-0-
							9	4									

TOTAL GAS PROD: 540,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 152355 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13688 - 13767

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
VAUGHAN, BEN WELL #: 1 RRCID -> 228949 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13651 - 13691

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	3	6	6	-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_____ 03/13/2012 - PLUGGED 03/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (M-50) //CONT.// 90753 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VAUGHAN, BEN WELL #: 2 RRCID -> 247321 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13594 - 13664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	21	3			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2012 - PLUGGED 03/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TORDILLA (M-50,E) 90753 853 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 159649 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 13896 PERF.12583 - 13064

01	4495	3955	-0-	-540	B	11053	3955	3			N	-0-					-0-
02	3521	4206	-0-	685	B	11738	4206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11738																	
03	2832	4404	-0-	1572	B	13310	4404	3			N	-0-					-0-
04	3990	4719	-0-	729	B	14039	4719	3			N	-0-					-0-
05	4495	4944	-0-	449	B	14488	4944	3			N	-0-					-0-
06	4350	4441	-0-	91	B	14579	4441	3			N	-0-					-0-
07	4588	4438	-0-	-150	B	14429	4438	3			N	-0-					-0-
08	4588	4169	-0-	-419	B	14010	4169	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 14010																	
09	2886	4222	-0-	1336	B	15346	4222	3			N	-0-					-0-
10	4340	4252	-0-	-88	B	15258	4252	3			N	-0-					-0-
11	4200	3618	-0-	-582	B	14676	3618	3			N	-0-					-0-
12	4340	3804	-0-	-536	B	14140	3804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (M-50,E) //CONT.// 90753 853 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133022 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 13675 PERF.12508 - 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	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	84	1	344	3	N	1			33
							1	9							
02	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	84	1	307	3	N	3			36
							3	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	868	N	184	-0-	-684 B	-0-	49	1	134	3	N	1			37
							1	9							
04	420	N	65	-0-	-355 B	-0-	7	1	21	3	N	34			71
							37	9							
05	682	N	502	-0-	-180 B	-0-	105	1	357	3	N	36			107
							40	9							
06	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	68	1	414	3	N	8			115
							9	9							
07	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	129	1	432	3	N	15			130
							17	9							
08	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	175	1	436	3	N	12			142
							13	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	161	1	438	3	N	13			155
							14	9							
10	558	N	502	-0-	-56 B	-0-	131	1	358	3	N	12			167
							13	9							
11	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	178	1	463	3	N	23			190
							25	9							
12	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	211	1	500	3	N	15			205
							17	9							

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2013

TOTAL GAS PROD: 5,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

THOMAS, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 13215 PERF.12454 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472	#	2343	-0-	-1129 B	-3278	461	1	1881	3	N	1			85
							1	9							
02	3190	#	2028	-0-	-1162 B	-4440	434	1	1583	3	N	10			95
							11	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3100 CANCELLED UNDERAGE -> -1340															
03	3020		1769	-0-	-1251 B	-4351	475	1	1292	3	N	2			97
							2	9							
04	2280	#	1965	-0-	-315 B	-4666	497	1	1458	3	N	9			106
							10	9							
05	3441	#	1659	-0-	-1782 B	-6448	377	1	1279	3	N	3			109
							3	9							
06	3330	#	1456	-0-	-1874 B	-8322	205	1	1251	3	N	-0-			109
07	3441	#	1616	-0-	-1825 B	-10147	371	1	1245	3	N	-0-			109
08	1798	N	1642	-0-	-156 B	-10147	470	1	1172	3	N	-0-			109
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7047 CANCELLED UNDERAGE -> -3100															
09	1470	N	1528	-0-	58 B	-6989	410	1	1118	3	N	-0-			109
10	1581	N	1528	-0-	-53 B	-6989	409	1	1119	3	N	-0-			109
11	1530	N	400	-0-	-1130 B	-6989	111	1	289	3	N	-0-			109
12	1581	N	477	-0-	-1104 B	-6989	141	1	336	3	N	-0-			109

TOTAL GAS PROD: 18,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TORDILLA (M-70) 90753 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	#	5031	-0-	-1355	-0-	17	1	5014	2	N	-0-					-0-
02	4379	#	3196	-0-	-1183	-0-	12	1	3183	2	N	-0-					-0-
							1	4									
03	4247	#	2605	-0-	-1642	-0-	9	1	2595	2	N	-0-					-0-
							1	4									
04	T. A.		2743	-0-	2743	2743	6	1	2737	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		2689	-0-	2689	5432	9	1	2679	2	N	-0-					-0-
							1	4									
06	T. A.		3818	-0-	3818	9250	15	1	3802	2	N	-0-					-0-
							1	4									
07	13002		3752	-0-	-9250	-0-	14	1	3737	2	N	-0-					-0-
							1	4									
08	3778	R	3778	-0-	-0-	-0-	13	1	3764	2	N	-0-					-0-
							1	4									
09	3810	#	1999	-0-	-1811	-0-	8	1	1990	2	N	-0-					-0-
							1	4									
10	3813		1555	-0-	-2258	-0-	4	1	1550	2	N	-0-					-0-
							1	4									
11	3690		1931	-0-	-1759	-0-	9	1	1921	2	N	-0-					-0-
							1	4									
12	3782	#	1978	-0-	-1804	-0-	10	1	1967	2	N	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 35,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA, SW. (L-27H) 90760 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

TORDILLA-NC (K-45, E) 90763 167 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	3317	#	1666	-0-	-1651 B	-7918	1666	3			N	-0-					-0-
02	3103	#	691	-0-	-2412 B	-10330	691	3			N	-0-					-0-
03	3317	#	395	-0-	-2922 B	-13252	395	3			N	-0-					-0-
04	1440		262	-0-	-1178 B	-14430	262	3			N	-0-					-0-
05	1488		160	-0-	-1328 B	-15758	160	3			N	-0-					-0-
06	1440		350	-0-	-1090 B	-16848	350	3			N	-0-					-0-
07	279	N	104	-0-	-175 B	-16848	104	3			N	-0-					-0-
08	155	N	82	-0-	-73 B	-16848	82	3			N	-0-					-0-
09	360	N	219	-0-	-141 B	-16848	219	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-16848					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-16848					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-16848					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA-NC (K-45, E) //CONT.// 90763 167 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	2693	N	2693	-0-	-0- B	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
02	2832	N	2832	-0-	-0- B	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
03	2747	N	2747	-0-	-0- B	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
04	2833	N	2833	-0-	-0- B	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
05	2855	N	2855	-0-	-0- B	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2552	-0-	-118 B	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2711	-0-	-48 B	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2691	-0-	-68 B	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
09	2585	N	2585	-0-	-0- B	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2622	-0-	-75 B	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2436	-0-	-174 B	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2475	-0-	-253 B	-0-	2475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 118 RRCID -> 247972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10434 - 10462

01	0	#	2434	-0-	2434 B	-1386	2434	3			N	-0-					-0-
02	2465	#	2153	-0-	-312 B	-1698	2153	3			N	-0-					-0-
03	2635	#	1970	-0-	-665 B	-2363	1970	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1998	-0-	-132 B	-2363	1998	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	877	-0-	-1324 B	-2363	877	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	-0-	-0-	-1920 B	-2363					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-2363					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-2363					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-2363					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-2363					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-2363					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-2363					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA-NC (K-88, E) 90763 181 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 505 RRCID -> 268003 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11280 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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/06/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 258366 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF. N/A

01	0	N	-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	T. A.		-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-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

TORDILLA-NC (K-88, E) //CONT.// 90763 181 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 258767 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10943 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41788	#	34223	-0-	-7565	-7565	33780	2	443	9	N	403	184	1	371
02	34220	#	19750	-0-	-14470	-0-	19521	2	229	9	N	208	370	1	209
03	31930	#	-0-	-0-	-31930	-0-					N	25			234
04	31500		-0-	-0-	-31500	-0-					N	55			289
05	32550		658	-0-	-31892	-0-	600	2	58	9	N	53	177	1	165
06	31500		11198	-0-	-20302	-0-	11085	2	113	9	N	103	184	1	84
07	21111	#	11623	-0-	-9488	-0-	11480	2	143	9	N	130			214
08	10659	R	10659	-0-	-0-	-0-	10541	2	118	9	N	107	184	1	137
09	11190	#	8971	-0-	-2219	-0-	8874	2	97	9	N	88			225
10	11625	#	8850	-0-	-2775	-0-	8771	2	79	9	N	72	182	1	115
11	11250	#	7311	-0-	-3939	-0-	7230	2	81	9	N	74			189
12	11625	#	3953	-0-	-7672	-0-	3902	2	51	9	N	46			235

TOTAL GAS PROD: 117,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,364

TORDILLA-NC (L-27E) 90763 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 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	EOM BALANCE
01	8990		10867	-0-	1877	1877	32	1	10835	2	N	-0-			-0-
02	8410		7972	-0-	-438	1439	22	1	7947	2	N	-0-			-0-
							3	4							
03	8990		7736	-0-	-1254	185	20	1	7713	2	N	-0-			-0-
							3	4							
04	8700		8101	-0-	-599	-0-	13	1	8088	2	N	-0-			-0-
05	8990		8020	-0-	-970	-0-	15	1	8004	2	N	-0-			-0-
							1	4							
06	8700		8430	-0-	-270	-0-	19	1	8409	2	N	-0-			-0-
							2	4							
07	8990		8759	-0-	-231	-0-	19	1	8738	2	N	-0-			-0-
							2	4							
08	8990		8124	-0-	-866	-0-	18	1	8104	2	N	-0-			-0-
							2	4							
09	8700		4854	-0-	-3846	-0-	12	1	4841	2	N	-0-			-0-
							1	4							
10	1744	R	1744	-0-	-0-	-0-	5	1	1738	2	N	-0-			-0-
							1	4							
11	8490	#	4676	-0-	-3814	-0-	14	1	4660	2	N	-0-			-0-
							2	4							
12	8773	#	5869	-0-	-2904	-0-	18	1	5849	2	N	-0-			-0-
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 85,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA-NC (L-27E) //CONT.// 90763 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 140 RRCID -> 205657 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11336 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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-

TORDILLA-NC (L-27F) 90763 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 162591 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 13696 PERF.11364 - 11500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA-NC (L-90E) 90763 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 132 RRCID -> 250264 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11870 - 11935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 103 RRCID -> 256678 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 12068

01	7126	7146	-0-	20	76	7146	3			N	-0-					-0-
02	6583	3732	-0-	-2851	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
03	7037	4641	-0-	-2396	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
04	5378	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
05	4371	4049	-0-	-322	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
06	4230	3403	-0-	-827	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
07	4371	794	-0-	-3577	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	4371	4	-0-	-4367	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	4230	4	-0-	-4226	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	4061 #	5	-0-	-4056	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	3390 #	5	-0-	-3385	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	806 #	4	-0-	-802	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA-NC (M-10, D2) 90763 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 114 RRCID -> 166589 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12520 - 12682

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2013 - P&A 01-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA-NC (M-10H) 90763 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 160654 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 13696 PERF.12980 - 13030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M.G. WELL #: 9 RRCID -> 249811 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12942 - 12962

01	9889 #	6202	-0-	-3687	-0-	6119	2	83	9	N	75	178	1			438
02	8700 #	5740	-0-	-2960	-0-	5645	2	95	9	N	86	184	1			340
03	8494 #	4646	-0-	-3848	-0-	4623	2	23	9	N	21					361
04	6090 #	5167	-0-	-923	-0-	5122	2	45	9	N	41	181	1			221
05	6293 #	4461	-0-	-1832	-0-	4376	2	85	9	N	77					298
06	6000 #	2806	-0-	-3194	-0-	2765	2	41	9	N	37					335
07	6138 #	4081	-0-	-2057	-0-	4025	2	56	9	N	51	176	1			210
08	5332 #	4149	-0-	-1183	-0-	4063	2	86	9	N	78					288
09	5160 #	3998	-0-	-1162	-0-	3957	2	41	9	N	37					325
10	4464 #	3739	-0-	-725	-0-	3660	2	79	9	N	72	179	1			218
11	4020 #	3338	-0-	-682	-0-	3318	2	20	9	N	18					236
12	4154 #	4052	-0-	-102	-0-	3901	2	151	9	N	137	179	1			194

TOTAL GAS PROD: 52,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) //CONT.// 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542

01	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	358	1	734	2	N	-0-				-0-
02	986	X	813	-0-	-173	-0-	330	1	483	2	N	-0-				-0-
03	1054	X	711	-0-	-343	-0-	245	1	466	2	N	-0-				-0-
04	1050	X	788	-0-	-262	-0-	260	1	528	2	N	-0-				-0-
05	1085	X	718	-0-	-367	-0-	238	1	480	2	N	-0-				-0-
06	1050	X	872	-0-	-178	-0-	350	1	522	2	N	-0-				-0-
07	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	414	1	623	2	N	-0-				-0-
08	806	X	756	-0-	-50	-0-	297	1	459	2	N	-0-				-0-
09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	101	1	2416	2	N	-0-				-0-
10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	161	1	2690	2	N	-0-				-0-
11	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	98	1	1863	2	N	-0-				-0-
12	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	116	1	1418	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 6R RRCID -> 165419 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	1022	-0-	1022	1022	108	1	914	2	N	-0-					-0-
10	14B DENY	976	-0-	976	1998	110	1	866	2	N	-0-					-0-
11	14B DENY	554	-0-	554	2552	92	1	462	2	N	-0-					-0-
12	14B DENY	530	-0-	530	3082	49	1	481	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
TREVINO, F. G. WELL #: 1 A RRCID -> 150424 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13423 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2012 - PLUGGED 07/31/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	161	-0-	161	161	161	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	212	-0-	212	373	212	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	116	-0-	116	489	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 123527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7282 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 6 RRCID -> 123526 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7930 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 3 RRCID -> 115956 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576

01	1612	X	1024	-0-	-588	-0-	25	1	900	2	Y	90					276
							99	9									
02	1508	X	1339	-0-	-169	-0-	25	1	1236	2	Y	71	90	1			257
							78	9									
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	25	1	2199	2	Y	13					270
							14	9									
04	DLQ	G-10	1372	-0-	1372	1372	25	1	1338	2	Y	8	191	1			87
							9	9									
05	DLQ	G-10	202	-0-	202	1574	25	1	170	2	Y	6	6	1			87
							7	9									
06	1626	N	52	-0-	-1574	-0-	25	1	27	2	Y	-0-					87
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	470	2	Y	-0-					87
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	25	1	703	2	Y	25					112
							28	9									
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	25	1	1083	2	Y	38	3	8			147
							42	9									
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	25	1	882	2	Y	8	1	8			154
							9	9									
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	25	1	758	2	Y	-0-					154
12	1178	N	679	-0-	-499	-0-	25	1	654	2	Y	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 11,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	25	1	744	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		478	-0-	478	478	25	1	453	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		555	-0-	555	1033	25	1	511	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	1723	N	690	-0-	-1033	-0-	25	1	665	2	Y	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	25	1	583	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	25	1	719	2	Y	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	25	1	774	2	Y	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	25	1	684	2	Y	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	25	1	570	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	736	-0-	-101	-0-	25	1	711	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					35
02	435	X	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					35
03	465	X	363	-0-	-102	-0-	25	1	338	2	Y	-0-					35
04	DLQ G-10		231	-0-	231	231	25	1	206	2	Y	-0-					35
05	DLQ G-10		1504	-0-	1504	1735	25	1	1447	2	Y	29	48	1			16
							32	9									
06	3000	N	1993	-0-	-1007	728	25	1	1968	2	Y	-0-					16
07	1962	N	1234	-0-	-728	-0-	25	1	1188	2	Y	19					35
							21	9									
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	25	1	1728	2	Y	-0-					35
09	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	25	1	1420	2	Y	-0-					35
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	25	1	1625	2	Y	-0-					35
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	25	1	1457	2	Y	-0-					35
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	25	1	1571	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 13,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	25	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		46	-0-	46	46	25	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		25	-0-	25	71	25	1			Y	-0-					-0-
06	96	N	25	-0-	-71	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305 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 #: 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	N	40					133
							44	9									
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	25	1	778	2	N	51	60	1			124
							56	9									
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	25	1	34	2	N	18					142
							20	9									
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	25	1	21	2	N	-0-					142
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-	87	1			55
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					55
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	1			N	-0-					55
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	25	1	2	9	N	2					57
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					57
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					57
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					57
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC //CONT.// 076425
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	-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-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LOPEZ, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 154532 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13645 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2012 - PLUGGED 08/21/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ENERGY 2000, INC. //CONT.// 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 118228 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10312 - 10329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
LOPEZ, LAURO WELL #: 4ST RRCID -> 165634 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13400 - 13422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12452 X	12452	-0-	-0-	-0-	4078	1	8374	2	N	-0-					-0-
02	11774 X	11475	-0-	-299	-0-	4660	1	6815	2	N	-0-					-0-
03	12586 X	12521	-0-	-65	-0-	4313	1	8208	2	N	-0-					-0-
04	11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	3667	1	7445	2	N	-0-					-0-
05	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	4252	1	8568	2	N	-0-					-0-
06	12120 X	11831	-0-	-289	-0-	4747	1	7084	2	N	-0-					-0-
07	12524 X	12179	-0-	-345	-0-	4861	1	7318	2	N	-0-					-0-
08	12834 X	12130	-0-	-704	-0-	4764	1	7366	2	N	-0-					-0-
09	12420 X	12013	-0-	-407	-0-	600	1	11413	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	12750	-0-	12750	12750	590	1	12160	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	12858	-0-	12858	25608	518	1	12340	2	N	-0-					-0-
12	T. A.	12412	-0-	12412	38020	496	1	11916	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 743197
LOPEZ, LAURO WELL #: 15 RRCID -> 174521 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14620 PERF.13520 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	2	N	-0-					20
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	332	2	N	10	30	1			-0-
							11	9									
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	25	1	34	2	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	25	1	21	2	N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TRES ENCINOS (H-30 SD.) 91059 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CAGE WELL #: 1 C RRCID -> 139406 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3008	R	3008	-0-	-0-	-0-	3002	2	6	9	N	5					35
02	2177	R	2177	-0-	-0-	-0-	2171	2	6	9	N	5					40
03	2343	R	2343	-0-	-0-	-0-	2337	2	6	9	N	5					45
04	2910	#	1449	-0-	-1461	-0-	1449	2			N	-0-					45
05	3007	#	144	-0-	-2863	-0-	144	2			N	-0-					45
06	2910	#	-0-	-0-	-2910	-0-					N	17					62
07	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-					N	17					79
08	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-					N	17					96
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					113
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					130
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					147
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					164

TOTAL GAS PROD: 9,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	5921 #	5905	-0-	-16	-0-	312	1	5559	2	Y	31	25	1			57
						34	9									
02	INC G-10	5703	-0-	5703	5703	144	1	5559	2	Y	-0-					57
03	INC G-10	6851	-0-	6851	12554	320	1	6497	2	Y	31	24	1			64
						34	9									
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	12554					Y	-0-	47	1			17
05	INC G-10	167	-0-	167	12721	134	1	33	9	Y	30					47
06	INC G-10	73	-0-	73	12794	60	1	13	9	Y	12	20	1			39
07	INC G-10	5700	-0-	5700	18494	5669	2	31	9	Y	28	15	1			52
08	24843	5991	-0-	-18852	-0-	288	1	5669	2	Y	31	51	1			32
						34	9									
09	4955	4955	-0-	-0-	-0-	4922	2	33	9	Y	30	30	1			32
10	5223	5223	-0-	-0-	-0-	276	1	4922	2	Y	23					55
						25	9									
11	17243	17243	-0-	-0-	-0-	17210	2	33	9	Y	30	51	1			34
12	4061	3629	-0-	-432	-0-	192	1	3420	2	Y	15	16	1			33
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 61,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. 092800
DAWSON STATE WELL #: 1S RRCID -> 188682 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11795 - 12561

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	3410	X	3334	-0-		-76	B	-0-	388	1	2874	2	Y	65					137
									72	9									
02	3190	X	2942	-0-		-248	B	-0-	424	1	2407	2	Y	101	183	1			55
									111	9									
03	3193	X	3180	-0-		-13	B	-0-	477	1	2622	2	Y	74					129
									81	9									
04	DLQ G-10		2925	-0-		2925	B	2925	343	1	2515	2	Y	61					190
									67	9									
05	DLQ G-10		2851	-0-		2851	B	5776	437	1	2335	2	Y	72					262
									79	9									
06	DLQ G-10		2942	-0-		2942	B	8718	517	1	2386	2	Y	35	182	1			115
									39	9									
07	DLQ G-10		2777	-0-		2777	B	11495	519	1	2217	2	Y	37					152
									41	9									
08	14514	X	3019	-0-		-11495	B	-0-	535	1	2423	2	Y	55					207
									61	9									
09	3194	X	3194	-0-		-0-	B	-0-	591	1	2516	2	Y	79	187	1			99
									87	9									
10	3186	X	3186	-0-		-0-	B	-0-	607	1	2499	2	Y	73					172
									80	9									
11	2867	X	2867	-0-		-0-	B	-0-	550	1	2260	2	Y	52					224
									57	9									
12	3153	X	3153	-0-		-0-	B	-0-	600	1	2481	2	Y	65	180	1			109
									72	9									

TOTAL GAS PROD: 36,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

DAWSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 212377 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580

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	5580	X	4210	-0-		-1370	B	-0-	499	1	3700	2	Y	10					68
									11	9									
02	4843	X	2961	-0-		-1882	B	-0-	442	1	2509	2	Y	9					77
									10	9									
03	6510	X	4348	-0-		-2162	B	-0-	667	1	3664	2	Y	15					92
									17	9									
04	DLQ G-10		4879	-0-		4879	B	4879	583	1	4279	2	Y	15					107
									17	9									
05	DLQ G-10		5029	-0-		5029	B	9908	789	1	4218	2	Y	20					127
									22	9									
06	DLQ G-10		4756	-0-		4756	B	14664	844	1	3899	2	Y	12					139
									13	9									
07	DLQ G-10		4841	-0-		4841	B	19505	915	1	3914	2	Y	11					150
									12	9									
08	24192	X	4687	-0-		-19505	B	-0-	846	1	3833	2	Y	7					157
									8	9									
09	4550	X	4550	-0-		-0-	B	-0-	862	1	3668	2	Y	18					175
									20	9									
10	5476	X	5476	-0-		-0-	B	-0-	1067	1	4392	2	Y	15					190
									17	9									
11	4770	X	3999	-0-		-771	B	-0-	781	1	3205	2	Y	12					202
									13	9									
12	4836	X	3648	-0-		-1188	B	-0-	709	1	2931	2	Y	7					209
									8	9									

TOTAL GAS PROD: 53,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. //CONT.// 092800
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. 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	645	N	645	-0-		-0-	B	-0-	72	1	537	2	Y	33	41	1			104
									36	9									
02	804	N	804	-0-		-0-	B	-0-	116	1	659	2	Y	26					130
									29	9									
03	840	N	840	-0-		-0-	B	-0-	124	1	683	2	Y	30					160
									33	9									
04	DLQ G-10		807	-0-		807	B	807	94	1	689	2	Y	22					182
									24	9									
05	DLQ G-10		696	-0-		696	B	1503	107	1	570	2	Y	17					199
									19	9									
06	DLQ G-10		758	-0-		758	B	2261	132	1	608	2	Y	16					215
									18	9									
07	DLQ G-10		699	-0-		699	B	2960	126	1	538	2	Y	32					247
									35	9									
08	3861	X	901	-0-		-2960	B	-0-	156	1	706	2	Y	35					282
									39	9									
09	860	N	860	-0-		-0-	B	-0-	159	1	676	2	Y	23	183	1			122
									25	9									
10	761	N	761	-0-		-0-	B	-0-	139	1	572	2	Y	45					167
									50	9									
11	870	N	687	-0-		-183	B	-0-	132	1	541	2	Y	13					180
									14	9									
12	899	N	728	-0-		-171	B	-0-	138	1	568	2	Y	20					200
									22	9									

TOTAL GAS PROD: 9,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

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	4400	X	4400	-0-		-0-	B	-0-	522	1	3867	2	Y	10					65
									11	9									
02	3422	X	2989	-0-		-433	B	-0-	446	1	2530	2	Y	12					77
									13	9									
03	3410	X	2909	-0-		-501	B	-0-	444	1	2435	2	Y	27					104
									30	9									
04	DLQ G-10		2298	-0-		2298	B	2298	272	1	1997	2	Y	26					130
									29	9									
05	DLQ G-10		2220	-0-		2220	B	4518	345	1	1843	2	Y	29					159
									32	9									
06	DLQ G-10		3378	-0-		3378	B	7896	597	1	2758	2	Y	21					180
									23	9									
07	DLQ G-10		3804	-0-		3804	B	11700	718	1	3069	2	Y	15					195
									17	9									
08	15660	X	3960	-0-		-11700	B	-0-	710	1	3217	2	Y	30	183	1			42
									33	9									
09	3638	X	3638	-0-		-0-	B	-0-	686	1	2921	2	Y	28					70
									31	9									
10	3813	X	3324	-0-		-489	B	-0-	643	1	2649	2	Y	29					99
									32	9									
11	3840	X	2113	-0-		-1727	B	-0-	411	1	1688	2	Y	13					112
									14	9									
12	3968	X	3168	-0-		-800	B	-0-	611	1	2524	2	Y	30					142
									33	9									

TOTAL GAS PROD: 38,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. //CONT.// 092800
DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU 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	-37593					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-37593					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-37593					Y	-0-					-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

01	6203	X	6203	-0-		-0-	B	-0-	730 58	1 9	5415	2	Y	53	180	1			35
02	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	5					40
04	DLQ G-10		9759	-0-		9759	B	9759	1163 63	1 9	8533	2	Y	57					97
05	DLQ G-10		2554	-0-		2554	B	12313	396 39	1 9	2119	2	Y	35					132
06	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	B	12313					Y	-0-					132
07	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	B	12313					Y	-0-					132
08	12313	X	-0-	-0-		-12313	B	-0-					Y	-0-					132
09	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					132
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					132
11	T. A.		4522	-0-		4522	B	4522	869 86	1 9	3567	2	Y	78					210
12	T. A.		3441	-0-		3441	B	7963	655 77	1 9	2709	2	Y	70	190	1			90

TOTAL GAS PROD: 26,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. //CONT.// 092800
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	14353	X	13559	-0-	-794 B	-63060	1597	1	11839	2	Y	112	194	1			140
							123	9									
02	12905	X	12459	-0-	-446 B	-63060	1855	1	10530	2	Y	67					207
							74	9									
03	13795	X	12499	-0-	-1296 B	-63060	1901	1	10437	2	Y	146	189	1			164
							161	9									
04	DLQ G-10		11406	-0-	11406 B	-51654	1353	1	9924	2	Y	117	182	1			99
							129	9									
05	DLQ G-10		10167	-0-	10167 B	-41487	1583	1	8463	2	Y	110					209
							121	9									
06	DLQ G-10		7166	-0-	7166 B	-34321	1261	1	5825	2	Y	73					282
							80	9									
07	DLQ G-10		5873	-0-	5873 B	-28448	1102	1	4712	2	Y	54	177	1			159
							59	9									
08	0	X	6314	-0-	6314 B	-22134	1131	1	5122	5	Y	55					214
							61	9									
09	0	X	5046	-0-	5046 B	-17088	949	1	4042	2	Y	50					264
							55	9									
10	6138	X	3933	-0-	-2205 B	-17088	763	1	3142	2	Y	25	187	1			102
							28	9									
11	35418	X	3011	-0-	-32407 B	-17088	583	1	2395	2	Y	30					132
							33	9									
12	6138	X	3465	-0-	-2673 B	-17088	671	1	2775	2	Y	17					149
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 94,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11580 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	205	1	1516	2	Y	27	139	1			27
							30	9									
02	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	233	1	1321	2	Y	31					58
							34	9									
03	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	233	1	1281	2	Y	22					80
							24	9									
04	DLQ G-10		1499	-0-	1499 B	1499	175	1	1283	2	Y	37					117
							41	9									
05	DLQ G-10		204	-0-	204 B	1703	191	1	13	9	Y	12					129
06	DLQ G-10		1420	-0-	1420 B	3123	246	1	1134	2	Y	36					165
							40	9									
07	DLQ G-10		1322	-0-	1322 B	4445	249	1	1065	2	Y	7					172
							8	9									
08	5874	X	1429	-0-	-4445 B	-0-	256	1	1159	2	Y	13					185
							14	9									
09	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	256	1	1089	2	Y	20					205
							22	9									
10	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	315	1	1296	2	Y	27					232
							30	9									
11	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	282	1	1159	2	Y	22					254
							24	9									
12	1426	N	1243	-0-	-183 B	-0-	236	1	976	2	Y	28	198	1			84
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 16,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. //CONT.// 092800
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

01	12989	X	11183	-0-	-1806	B	-0-	1309	1	9701	2	N	157	184	1			229
								173	9									
02	11774	X	9895	-0-	-1879	B	-0-	1463	1	8300	2	N	120	189	1			160
								132	9									
03	12090	X	9765	-0-	-2325	B	-0-	1475	1	8099	2	N	174	177	1			157
								191	9									
04	DLQ G-10		9866	-0-	9866	B	9866	1167	1	8559	2	N	127	185	1			99
								140	9									
05	DLQ G-10		9485	-0-	9485	B	19351	1473	1	7874	2	N	125					225
								138	9									
06	DLQ G-10		8843	-0-	8843	B	28194	1554	1	7178	2	N	101					326
								111	9									
07	DLQ G-10		9070	-0-	9070	B	37264	1693	1	7238	2	N	126	365	1			87
								139	9									
08	46758	X	9494	-0-	-37264	B	-0-	1687	1	7642	2	N	150					237
								165	9									
09	8796	X	8796	-0-	-0-	B	-0-	1648	1	7016	2	N	120	187	1			170
								132	9									
10	9275	X	9275	-0-	-0-	B	-0-	1789	1	7366	2	N	109					279
								120	9									
11	8940	X	7986	-0-	-954	B	-0-	1542	1	6331	2	N	103	188	1			194
								113	9									
12	9238	X	8885	-0-	-353	B	-0-	1702	1	7033	2	N	136	180	1			150
								150	9									

TOTAL GAS PROD: 112,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,548

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

01	3999	X	715	-0-	-3284	B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	1711	X	489	-0-	-1222	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	139	-0-	-2403	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-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: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULE LAKE 91675 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
STATE TRACT 689-A WELL #: 1 RRCID -> 098179 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 13248 PERF.11870 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23696		23696	-0-	-0-	-0-	775	1	22463	2	N	416	541	1			214
							458	9									
02	20503		21816	-0-	1313	1313	725	1	20705	2	N	351	187	1			378
							386	9									
03	21917		21560	-0-	-357	956	775	1	20370	2	N	377	532	1			223
							415	9									
04	21210		21197	-0-	-13	943	750	1	20062	2	N	350	358	1			215
							385	9									
05	21917		21409	-0-	-508	435	775	1	20246	2	N	353	356	1			212
							388	9									
06	20981		20546	-0-	-435	-0-	750	1	19429	2	N	334	355	1			191
							367	9									
07	21607		20730	-0-	-877	-0-	760	1	19589	2	N	346	357	1			180
							381	9									
08	21607		20078	-0-	-1529	-0-	750	1	18966	2	N	329	359	1			150
							362	9									
09	20910		20144	-0-	-766	-0-	750	1	19035	2	N	326	358	1			118
							359	9									
10	21421	#	15763	-0-	-5658	-0-	489	1	14941	2	N	303	355	1			66
							333	9									
11	20550	#	19616	-0-	-934	-0-	745	1	18435	2	N	396	370	1			92
							436	9									
12	20801	#	20392	-0-	-409	-0-	775	1	19181	2	N	396	362	1			126
							436	9									

TOTAL GAS PROD: 246,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,277

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	36302	X	36302	-0-	-0-	-0-	2706	1	32140	2	Y	1324	1376	1			38
							1456	9									
02	36184	X	36184	-0-	-0-	-0-	3275	1	31785	2	Y	1022	1017	1			43
							1124	9									
03	28575	X	28575	-0-	-0-	-0-	3269	1	24255	2	Y	955	975	1			23
							1051	9									
04	25170	X	24551	-0-	-619	-0-	3096	1	20554	2	Y	819	806	1			36
							901	9									
05	26009	X	23620	-0-	-2389	-0-	2329	1	20686	2	Y	550	568	1			18
							605	9									
06	27990	X	21620	-0-	-6370	-0-	2374	1	18687	2	Y	508	497	1			29
							559	9									
07	28923	X	20321	-0-	-8602	-0-	2461	1	16882	2	Y	889	888	1			30
							978	9									
08	28582	X	20696	-0-	-7886	-0-	2455	1	16573	2	Y	1516	1444	1			102
							1668	9									
09	24540	X	19793	-0-	-4747	-0-	2353	1	15880	2	Y	1418	1443	1			77
							1560	9									
10	23622	X	19287	-0-	-4335	-0-	2352	1	15416	2	Y	1381	1377	1			81
							1519	9									
11	21630	X	17898	-0-	-3732	-0-	2517	1	14132	2	Y	1135	1082	1			134
							1249	9									
12	20491	X	19242	-0-	-1249	-0-	2532	1	15293	2	Y	1288	1296	1			126
							1417	9									

TOTAL GAS PROD: 288,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,805

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 2X RRCID -> 238487 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4250	-0-	1150	13580	290	1	3450	2	Y	464	498	1			13
							510	9									
02	14527	X	947	-0-	-13580	-0-	72	1	702	2	Y	157	163	1			7
							173	9									
03	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	134	1	994	2	Y	230	232	1			5
							253	9									
04	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	92	1	611	2	Y	288	280	1			13
							317	9									
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	285	1	2527	2	Y	840	825	1			28
							924	9									
06	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	135	1	1063	2	Y	397	402	1			23
							437	9									
07	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	117	1	800	2	Y	381	391	1			13
							419	9									
08	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	242	1	1634	2	Y	652	621	1			44
							717	9									
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	329	1	2220	2	Y	835	834	1			45
							919	9									
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	498	1	3263	2	Y	1086	1067	1			64
							1195	9									
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	534	1	2997	2	Y	176	219	1			21
							194	9									
12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	531	1	3206	2	Y	263	258	1			26
							289	9									

TOTAL GAS PROD: 33,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,769

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. GAS LIFT (I)(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	X	2450	-0-	-0-	-0-	23	1	1132	2	Y	1177	1235	1			34
							1295	9									
02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	53	1	1409	2	Y	831	830	1			35
							914	9									
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	118	1	2635	2	Y	1649	1645	1			39
							1814	9									
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	110	1	1735	2	Y	1644	1610	1			73
							1808	9									
05	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	238	1	4479	2	Y	2441	2432	1			82
							2685	9									
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	155	1	2631	2	Y	1518	1512	1			88
							1670	9									
07	4557	X	2662	-0-	-1895	-0-	114	1	1557	2	Y	901	958	1			31
							991	9									
08	5177	X	2528	-0-	-2649	-0-	141	1	1757	2	Y	573	565	1			39
							630	9									
09	5010	X	2375	-0-	-2635	-0-	162	1	1799	2	Y	376	395	1			20
							414	9									
10	5177	X	1796	-0-	-3381	-0-	119	1	1260	2	Y	379	377	1			22
							417	9									
11	4470	X	247	-0-	-4223	-0-	23	1	178	2	Y	42	59	1			5
							46	9									
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	287	1	2613	2	Y	201	186	1			20
							221	9									

TOTAL GAS PROD: 37,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,732

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 1H RRCID -> 258758 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3783	-0-	-5672	-0-	2010	1	1082	2	Y	628	645	1			18
							691	9									
02	8845	X	2791	-0-	-6054	-0-	2047	1	744	9	Y	676	665	1			29
03	9455	X	4386	-0-	-5069	-0-	1708	1	1842	2	Y	760	771	1			18
							836	9									
04	6060	X	4941	-0-	-1119	-0-	2220	1	2097	2	Y	567	560	1			25
							624	9									
05	4123	X	3719	-0-	-404	-0-	462	1	2022	2	Y	1123	1110	1			38
							1235	9									
06	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	682	1	3503	2	Y	1218	1186	1			70
							1340	9									
07	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	675	1	3023	2	Y	1572	1589	1			53
							1729	9									
08	5115	X	4691	-0-	-424	-0-	675	1	2709	2	Y	1188	1161	1			80
							1307	9									
09	5520	X	3883	-0-	-1637	-0-	633	1	2434	2	Y	742	782	1			40
							816	9									
10	5704	X	4884	-0-	-820	-0-	867	1	3614	2	Y	366	385	1			21
							403	9									
11	5520	X	4540	-0-	-980	-0-	942	1	3203	2	Y	359	338	1			42
							395	9									
12	5425	X	4374	-0-	-1051	-0-	814	1	3036	2	Y	476	472	1			46
							524	9									

TOTAL GAS PROD: 52,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,675

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50127	X	31717	-0-	-18410	-0-	596	1	27933	2	Y	2898	2967	1			83
							3188	9									
02	46893	X	26161	-0-	-20732	-0-	1017	1	22453	2	Y	2446	2425	1			104
							2691	9									
03	43369	X	18964	-0-	-24405	-0-	797	1	15202	2	Y	2695	2735	1			64
							2965	9									
04	31350	X	17510	-0-	-13840	-0-	734	1	13370	2	Y	3096	3023	1			137
							3406	9									
05	32395	X	21851	-0-	-10544	-0-	2543	1	15912	2	Y	3087	3120	1			104
							3396	9									
06	24150	X	21090	-0-	-3060	-0-	2364	1	14550	2	Y	3796	3681	1			219
							4176	9									
07	24955	X	18630	-0-	-6325	-0-	2450	1	13346	2	Y	2576	2707	1			88
							2834	9									
08	21855	X	16742	-0-	-5113	-0-	2450	1	11875	2	Y	2197	2137	1			148
							2417	9									
09	21150	X	17105	-0-	-4045	-0-	2526	1	11921	2	Y	2416	2433	1			131
							2658	9									
10	21855	X	16417	-0-	-5438	-0-	2440	1	11331	2	Y	2405	2395	1			141
							2646	9									
11	21090	X	9761	-0-	-11329	-0-	1887	1	6414	2	Y	1327	1311	1			157
							1460	9									
12	18631	X	12178	-0-	-6453	-0-	2093	1	7810	2	Y	2068	2023	1			202
							2275	9									

TOTAL GAS PROD: 228,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,007

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	119009	X	76921	-0-	-42088	-0-	1280 15637	1 9	60004	2	Y	14215	14480	1			407
02	111331	X	60103	-0-	-51228	-0-	2062 12521	1 9	45520	2	Y	11383	11308	1			482
03	119009	X	56036	-0-	-62973	-0-	1907 11520	1 9	42609	2	Y	10473	10708	1			247
04	97200	X	55163	-0-	-42037	-0-	2840 7412	1 9	44911	2	Y	6738	6688	1			297
05	76911	X	52525	-0-	-24386	-0-	2303 6898	1 9	43324	2	Y	6271	6357	1			211
06	44847	X	44847	-0-	-0-	-0-	2242 4638	1 9	37967	2	Y	4216	4184	1			243
07	46190	X	45291	-0-	-899	-0-	2617 6870	1 9	35804	2	Y	6245	6276	1			212
08	46190	X	40439	-0-	-5751	-0-	2582 5775	1 9	32082	2	Y	5250	5107	1			355
09	44700	X	37303	-0-	-7397	-0-	2617 5639	1 9	29047	2	Y	5126	5203	1			278
10	46190	X	36287	-0-	-9903	-0-	2663 5533	1 9	28091	2	Y	5030	5013	1			295
11	44700	X	13831	-0-	-30869	-0-	1232 3054	1 9	9545	2	Y	2776	2743	1			328
12	36673	X	26477	-0-	-10196	-0-	2115 5127	1 9	19235	2	Y	4661	4534	1			455

TOTAL GAS PROD: 545,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,384

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	43617	X	10206	-0-	-33411	-0-	180 1594	1 9	8432	2	Y	1449	1498	1			41
02	14123	X	9063	-0-	-5060	-0-	351 967	1 9	7745	2	Y	879	883	1			37
03	14539	X	4656	-0-	-9883	-0-	178 1078	1 9	3400	2	Y	980	994	1			23
04	10500	X	4264	-0-	-6236	-0-	168 1031	1 9	3065	2	Y	937	919	1			41
05	10850	X	6716	-0-	-4134	-0-	571 1075	1 9	5070	2	Y	977	985	1			33
06	8580	X	5449	-0-	-3131	-0-	518 855	1 9	4076	2	Y	777	765	1			45
07	8866	X	4696	-0-	-4170	-0-	480 925	1 9	3291	2	Y	841	857	1			29
08	6727	X	5603	-0-	-1124	-0-	599 960	1 9	4044	2	Y	873	843	1			59
09	6510	X	6250	-0-	-260	-0-	700 824	1 9	4726	2	Y	749	767	1			41
10	6727	X	6291	-0-	-436	-0-	726 810	1 9	4755	2	Y	736	734	1			43
11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	748 688	1 9	4198	2	Y	625	594	1			74
12	6448	X	5857	-0-	-591	-0-	728 729	1 9	4400	2	Y	663	672	1			65

TOTAL GAS PROD: 74,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,486

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	100688	X	75538	-0-	-25150	-0-	1268	1	59461	2	Y	13463	13920	1			385
							14809	9									
02	94192	X	55713	-0-	-38479	-0-	1914	1	42254	2	Y	10495	10435	1			445
							11545	9									
03	100688	X	50169	-0-	-50519	-0-	1709	1	38182	2	Y	9344	9568	1			221
							10278	9									
04	97440	X	47171	-0-	-50269	-0-	2121	1	33543	2	Y	10461	10220	1			462
							11507	9									
05	100688	X	37826	-0-	-62862	-0-	1503	1	28276	2	Y	7315	7531	1			246
							8047	9									
06	97440	X	35970	-0-	-61470	-0-	1597	1	27051	2	Y	6656	6518	1			384
							7322	9									
07	100688	X	31236	-0-	-69452	-0-	1767	1	24169	2	Y	4818	5038	1			164
							5300	9									
08	100688	X	27183	-0-	-73505	-0-	1689	1	20994	2	Y	4091	3979	1			276
							4500	9									
09	97440	X	25048	-0-	-72392	-0-	1721	1	19097	2	Y	3845	3913	1			208
							4230	9									
10	100688	X	24311	-0-	-76377	-0-	1743	1	18387	2	Y	3801	3786	1			223
							4181	9									
11	35970	X	21355	-0-	-14615	-0-	2055	1	15915	2	Y	3077	2936	1			364
							3385	9									
12	31248	X	21578	-0-	-9670	-0-	1774	1	16137	2	Y	3334	3373	1			325
							3667	9									

TOTAL GAS PROD: 453,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,700

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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 (OAKVILLE 3350) 91832 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
GRADY, V. B. WELL #: 5 RRCID -> 228910 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3356 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13764 06/01/2011

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

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-

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

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-

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCRC 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 175301 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5472 - 5484

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 173775 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5510 - 5523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 57 WELL #: RRCID -> 148713 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/28/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 149229 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7566 - 7713

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					16
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-					16
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					16
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	2	N	-0-					16
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-					16
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	17	1	53	2	N	-0-					16
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					16
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-					16
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	4	1	14	2	N	-0-					16
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	2	N	-0-					16
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	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-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	171	1	778	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	238	-0-	-777	-0-	52	1	186	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	842	-0-	-243	-0-	180	1	662	2	N	-0-					-0-
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	241	1	1196	2	N	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	282	1	1295	2	N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	332	1	1046	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	332	1	1280	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3617	-0-	517	517	838	1	2779	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2652	-0-	-348	169	577	1	2075	2	N	-0-					-0-
10	2282	N	2113	-0-	-169	-0-	497	1	1616	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	1677	-0-	-1023	-0-	505	1	1172	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	1124	-0-	-1666	-0-	354	1	728	2	N	-0-					-0-
							42	5									

TOTAL GAS PROD: 19,216 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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	99	1	452	2	N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	101	1	363	2	N	-0-					-0-
03	465	N	307	-0-	-158	-0-	66	1	241	2	N	-0-					-0-
04	540	N	342	-0-	-198	-0-	58	1	284	2	N	-0-					-0-
05	496	N	381	-0-	-115	-0-	68	1	313	2	N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	93	1	292	2	N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	74	1	291	2	N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	85	1	283	2	N	-0-					-0-
09	390	N	254	-0-	-136	-0-	48	1	199	2	N	-0-					-0-
							7	5									
10	372	N	283	-0-	-89	-0-	66	1	217	2	N	-0-					-0-
11	360	N	268	-0-	-92	-0-	80	1	188	2	N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	81	1	168	2	N	-0-					-0-
							10	5									

TOTAL GAS PROD: 4,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	198	1	900	2	N	-0-					-0-
02	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	258	1	923	2	N	-0-					-0-
03	970	X	970	-0-	-0-	-0-	207	1	763	2	N	-0-					-0-
04	1050	X	948	-0-	-102	-0-	158	1	790	2	N	-0-					-0-
05	1271	X	884	-0-	-387	-0-	158	1	726	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	660	-0-	-570	-0-	125	1	501	2	N	-0-					-0-
							34	5									
07	1271	X	557	-0-	-714	-0-	114	1	443	2	N	-0-					-0-
08	992	X	663	-0-	-329	-0-	154	1	509	2	N	-0-					-0-
09	960	X	660	-0-	-300	-0-	110	1	515	2	N	-0-					-0-
							35	5									
10	899	X	627	-0-	-272	-0-	149	1	478	2	N	-0-					-0-
11	660	X	519	-0-	-141	-0-	149	1	363	2	N	-0-					-0-
							7	5									
12	690	X	690	-0-	-0-	-0-	218	1	447	2	N	-0-					-0-
							25	5									

TOTAL GAS PROD: 9,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	657	1	2992	2	N	-0-					57
02	T. A.		2094	-0-	2094	2094	457	1	1637	2	N	-0-					57
03	14B	DENY	2009	-0-	2009	4103	429	1	1580	2	N	-0-					57
04	14B	DENY	1976	-0-	1976	6079	306	1	1670	2	N	-0-					57
05	14B2	EXT	1193	-0-	1193	7272	214	1	979	2	N	-0-					57
06	14B2	EXT	1107	-0-	1107	8379	209	1	840	2	N	-0-					57
							58	5									
07	9071	X	692	-0-	-8379	-0-	141	1	551	2	N	-0-					57
08	421	X	421	-0-	-0-	-0-	98	1	323	2	N	-0-					57
09	1980	X	344	-0-	-1636	-0-	56	1	270	2	N	-0-					57
							18	5									
10	T. A.		570	-0-	570	570	104	1	436	2	N	1					58
							29	5	1	9							
11	T. A.		254	-0-	254	824	60	1	177	2	N	-0-					58
							17	5									
12	829	X	5	-0-	-824	-0-	1	1	4	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 14,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KILLAM FREER RANCH "59" WELL #: 1 RRCID -> 175459 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7727 - 7745

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 065182 COMPL. DATE 01/14/1976 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6928 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	333	-0-	-15	-0-	18	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	Y	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	20	1	319	2	Y	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	45	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	34	1	408	2	Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	293	-0-	-187	-0-	20	1	273	2	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	Y	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	26	1	272	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6083	-0-	-303	-0-	339	1	5744	2	Y	-0-					-0-
02	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	358	1	6288	2	Y	-0-					-0-
03	6386	X	6082	-0-	-304	-0-	330	1	5752	2	Y	-0-					-0-
04	5880	X	5292	-0-	-588	-0-	300	1	4992	2	Y	-0-					-0-
05	7099	X	5819	-0-	-1280	-0-	348	1	5471	2	Y	-0-					-0-
06	6870	X	5591	-0-	-1279	-0-	531	1	5060	2	Y	-0-					-0-
07	7099	X	4156	-0-	-2943	-0-	319	1	3837	2	Y	-0-					-0-
08	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	416	1	5684	2	Y	-0-					-0-
09	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	395	1	5324	2	Y	-0-					-0-
10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	431	1	5485	2	Y	-0-					-0-
11	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	619	1	7076	2	Y	-0-					-0-
12	6107	X	4124	-0-	-1983	-0-	355	1	3769	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 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 WELL #: 39 RRCID -> 126590 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
02	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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 #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	592	-0-	-245	-0-	33	1	559	2	Y	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	39	1	679	2	Y	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	42	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	40	1	660	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	582	-0-	-193	-0-	35	1	547	2	Y	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	89	1	847	2	Y	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	55	1	660	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	39	1	532	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	626	-0-	-304	-0-	43	1	583	2	Y	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	52	1	663	2	Y	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	54	1	617	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	55	1	580	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	56	-0-	-118	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	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: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE FEE WELL #: 1 RRCID -> 169324 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	145	N	47	-0-	-98	-0-	3 1	44 2	Y	-0-			-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-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: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	118	142 1		151
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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		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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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 #: 3 RRCID -> 204069 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7350 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1146	2			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	760	-0-	-350	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
08	899	N	672	-0-	-227	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
11	660	N	538	-0-	-122	-0-	43	1	495	2	N	-0-					-0-
12	992	N	811	-0-	-181	-0-	70	1	741	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM AND HURD FEE 1173 WELL #: 2 RRCID -> 204436 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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-

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	2449	N	1899	-0-	-550	-0-	1891	2	8	9	Y	7	9	1			6
02	2088	N	1659	-0-	-429	-0-	1655	2	4	9	Y	4					10
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1658	2	3	9	Y	3					13
04	2160	X	1509	-0-	-651	-0-	1506	2	3	9	Y	3					16
05	1891	X	1297	-0-	-594	-0-	1297	2			Y	-0-					16
06	1830	X	1309	-0-	-521	-0-	1308	2	1	9	Y	1	1	1			16
07	1767	X	1461	-0-	-306	-0-	1459	2	2	9	Y	2	2	1			16
08	1674	X	1287	-0-	-387	-0-	1285	2	2	9	Y	2	2	1			16
09	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					16
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1586	2	1	9	Y	1	1	1			16
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1489	2	1	9	Y	1	1	1			16
12	1581	N	1370	-0-	-211	-0-	1368	2	2	9	Y	2	1	1			17

TOTAL GAS PROD: 18,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1954	-0-	-18	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2148	-0-	-102	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2060	-0-	-17	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2068	-0-	-122	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1748	-0-	-484	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1659	-0-	-387	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1635	-0-	-435	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1327	-0-	-378	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,677 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	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1811	2	42	9	Y	38	183	1			31
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2145	2	28	9	Y	25					56
03	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1215	2	15	9	Y	14					70
04	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1859	2	12	9	Y	11					81
05	2325	X	1351	-0-	-974	-0-	1351	2			Y	-0-					81
06	2250	X	1666	-0-	-584	-0-	1648	2	18	9	Y	16	2	1			95
07	2325	X	1511	-0-	-814	-0-	1505	2	6	9	Y	5	5	1			95
08	1922	X	1340	-0-	-582	-0-	1333	2	7	9	Y	6	5	1			96
09	1860	X	1361	-0-	-499	-0-	1361	2			Y	-0-					96
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	Y	1	2	1			95
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	2	9	Y	2	2	1			95
12	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	1148	2	3	9	Y	3	2	1			96

TOTAL GAS PROD: 18,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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 07/13/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7364 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2572	-0-	-342	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1919	-0-	-964	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2099	-0-	-815	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2251	-0-	-663	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2069	-0-	-845	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	1732	-0-	-1088	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2693	-0-	-221	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	1170	-0-	-1650	-0-	94	1	1076	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	1824	-0-	-439	-0-	157	1	1667	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
04	210	X	106	-0-	-104	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	1085	X	99	-0-	-986	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	2490	X	589	-0-	-1901	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
07	2573	X	1106	-0-	-1467	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
08	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
09	600	X	130	-0-	-470	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
10	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
12	2604	X	183	-0-	-2421	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14291	X	11764	-0-	-2527	-0-	11626	2	138	9	Y	125	171	1			190
02	14848	X	6089	-0-	-8759	-0-	5929	2	160	9	Y	145	170	1			165
03	15872	X	8238	-0-	-7634	-0-	8126	2	112	9	Y	102					267
04	13380	X	8945	-0-	-4435	-0-	8828	2	117	9	Y	106	159	1			214
05	13609	X	10888	-0-	-2721	-0-	10782	2	106	9	Y	96	179	1			131
06	11370	X	9818	-0-	-1552	-0-	9698	2	120	9	Y	109					240
07	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10297	2	19	9	Y	17					257
08	10881	X	3125	-0-	-7756	-0-	3028	2	97	9	Y	88	178	1			167
09	10530	X	1505	-0-	-9025	-0-	1497	2	8	9	Y	7					174
10	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8336	2	204	9	Y	185					359
11	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10696	2	64	9	Y	58	173	1			244
12	10323	X	7369	-0-	-2954	-0-	7317	2	52	9	Y	47					291

TOTAL GAS PROD: 97,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,085

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7420 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	5361	-0-	-2792	-0-	5360	2	1	9	N	1					81
02	7627	X	4516	-0-	-3111	-0-	4501	2	15	9	N	14					95
03	8153	X	4454	-0-	-3699	-0-	4454	2			N	-0-					95
04	6630	X	5166	-0-	-1464	-0-	5159	2	7	9	N	6					101
05	5363	X	4301	-0-	-1062	-0-	4301	2			N	-0-					101
06	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5594	2	18	9	N	16	1	1			116
07	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6678	2	24	9	N	22	3	1			135
08	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6020	2	3	9	N	3	3	1			135
09	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					135
10	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4979	2	1	9	N	1	1	1			135
11	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5494	2	1	9	N	1	1	1			135
12	6696	X	4069	-0-	-2627	-0-	4067	2	2	9	N	2	1	1			136

TOTAL GAS PROD: 62,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	6417	X	5377	-0-	-1040	-0-	5359	2	18	9	Y	16	23	1			24
02	6003	X	3377	-0-	-2626	-0-	3353	2	24	9	Y	22	21	1			25
03	6448	X	4090	-0-	-2358	-0-	4075	2	15	9	Y	14					39
04	6240	X	3507	-0-	-2733	-0-	3498	2	9	9	Y	8	31	1			16
05	6448	X	5155	-0-	-1293	-0-	5146	2	9	9	Y	8	13	1			11
06	5190	X	4123	-0-	-1067	-0-	4114	2	9	9	Y	8					19
07	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4651	2	1	9	Y	1					20
08	5146	X	1597	-0-	-3549	-0-	1587	2	10	9	Y	9	12	1			17
09	4980	X	1615	-0-	-3365	-0-	1614	2	1	9	Y	1					18
10	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3443	2	13	9	Y	12					30
11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4241	2	4	9	Y	4	17	1			17
12	4650	X	3684	-0-	-966	-0-	3680	2	4	9	Y	4					21

TOTAL GAS PROD: 44,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	10505	2	66	9	N	60	186	1			226
02	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	15727	2	328	9	N	298	440	1			84
03	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10290	2	55	9	N	50					134
04	10230	X	6524	-0-	-3706	-0-	6502	2	22	9	N	20					154
05	17174	X	5032	-0-	-12142	-0-	5029	2	3	9	N	3					157
06	16620	X	7265	-0-	-9355	-0-	7248	2	17	9	N	15	5	1			167
07	17174	X	14744	-0-	-2430	-0-	14643	2	101	9	N	92	21	1			238
08	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	13947	2	52	9	N	47	24	1			261
09	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					261
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2906	2	1	9	N	1	2	1			260
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3449	2	3	9	N	3	3	1			260
12	14756	X	9550	-0-	-5206	-0-	9537	2	13	9	N	12	7	1			265

TOTAL GAS PROD: 100,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56947	X	37397	-0-	-19550	-0-	36917	2	480	9	N	436	543	1			158
02	50518	X	31117	-0-	-19401	-0-	30669	2	448	9	N	407	366	1			199
03	49073	X	28173	-0-	-20900	-0-	28044	2	129	9	N	117	178	1			138
04	39210	X	26989	-0-	-12221	-0-	26862	2	127	9	N	115					253
05	39525	X	22953	-0-	-16572	-0-	22748	2	205	9	N	186	345	1			94
06	37516	X	37516	-0-	-0-	-0-	37182	2	334	9	N	304	220	1			178
07	33263	X	23006	-0-	-10257	-0-	22856	2	150	9	N	136	87	1			227
08	28179	X	16990	-0-	-11189	-0-	16844	2	146	9	N	133	219	1			141
09	37530	X	13984	-0-	-23546	-0-	13926	2	58	9	N	53					194
10	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	16566	2	127	9	N	115	19	1			290
11	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8158	2	61	9	N	55	189	1			156
12	23002	X	16196	-0-	-6806	-0-	16042	2	154	9	N	140	208	1			88

TOTAL GAS PROD: 279,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,197

PESCADITO STATE 1502 WELL #: 1 RRCID -> 256327 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	T. A.		2768	-0-	2768	2768	2768	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 2,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8112	2	11	9	N	10					62
02	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6726	2	47	9	N	43					105
03	10571	X	5319	-0-	-5252	-0-	5247	2	72	9	N	65					170
04	10230	X	5169	-0-	-5061	-0-	5169	2			N	-0-					170
05	10571	X	3596	-0-	-6975	-0-	3592	2	4	9	N	4					174
06	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8326	2	14	9	N	13	7	1			180
07	7254	X	4803	-0-	-2451	-0-	4795	2	8	9	N	7	8	1			179
08	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6439	2	13	9	N	12	12	1			179
09	8340	X	2392	-0-	-5948	-0-	2392	2			N	-0-					179
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4865	2	46	9	N	42	4	1			217
11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3593	2	19	9	N	17	191	1			43
12	6448	X	2284	-0-	-4164	-0-	2273	2	11	9	N	10	2	1			51

TOTAL GAS PROD: 61,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	2899	-0-	-2867	-0-	2694	2	205	9	N	186	174	1			75
02	4843	X	2494	-0-	-2349	-0-	2167	2	327	9	N	297	179	1			193
03	4216	X	1934	-0-	-2282	-0-	1744	2	190	9	N	173	173	1			193
04	3690	X	1669	-0-	-2021	-0-	1485	2	184	9	N	167					360
05	3317	X	1263	-0-	-2054	-0-	1243	2	20	9	N	18					378
06	2820	X	991	-0-	-1829	-0-	989	2	2	9	N	2	1	1			379
07	2666	X	586	-0-	-2080	-0-	585	2	1	9	N	1	2	1			378
08	1922	X	455	-0-	-1467	-0-	453	2	2	9	N	2	1	1			379
09	1680	X	374	-0-	-1306	-0-	374	2			N	-0-					379
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					379
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					379
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					379

TOTAL GAS PROD: 13,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6618 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20514	X	20514	-0-	-0-	-0-	876	1	19302	2	Y	305	158	1			356
							336	9									
02	23548	X	17506	-0-	-6042	-0-	655	1	16649	2	Y	184	352	1			188
							202	9									
03	25172	X	16974	-0-	-8198	-0-	648	1	16151	2	Y	159	177	1			170
							175	9									
04	22920	X	13936	-0-	-8984	-0-	461	1	13321	2	Y	140	97	1			213
							154	9									
05	22754	X	12264	-0-	-10490	-0-	557	1	11637	2	Y	64	86	1			191
							70	9									
06	19860	X	10586	-0-	-9274	-0-	508	1	10008	2	Y	64	168	1			87
							70	9									
07	18724	X	10458	-0-	-8266	-0-	552	1	9851	2	Y	50	48	1			89
							55	9									
08	16988	X	8236	-0-	-8752	-0-	278	1	7908	2	Y	45	56	1			78
							50	9									
09	13950	X	7505	-0-	-6445	-0-	438	1	7022	2	Y	41	38	1			81
							45	9									
10	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	413	1	6346	2	Y	77	81	1			77
							85	9									
11	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	425	1	5466	2	Y	79	63	1			93
							87	9									
12	10447	X	5029	-0-	-5418	-0-	285	1	4625	2	Y	108	59	1			142
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 135,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,316

KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 257355 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7206 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			Y	-0-					78
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			Y	-0-					78
03	7843	X	4308	-0-	-3535	-0-	4308	2			Y	-0-					78
04	7590	X	5793	-0-	-1797	-0-	5793	2			Y	-0-					78
05	7843	X	7437	-0-	-406	-0-	7437	2			Y	-0-					78
06	5430	X	3729	-0-	-1701	-0-	3729	2			Y	-0-					78
07	5983	X	3912	-0-	-2071	-0-	3912	2			Y	-0-					78
08	7440	X	1997	-0-	-5443	-0-	1997	2			Y	-0-					78
09	7200	X	857	-0-	-6343	-0-	857	2			Y	-0-					78
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
12	3906	X	390	-0-	-3516	-0-	390	2			Y	-0-					78

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2013

TOTAL GAS PROD: 38,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
02	10585	X	9414	-0-	-1171	-0-	9357	2	57	9	Y	52					52
03	10571	X	8086	-0-	-2485	-0-	8039	2	47	9	Y	43					95
04	11040	X	7110	-0-	-3930	-0-	7078	2	32	9	Y	29	110	1			14
05	11408	X	4160	-0-	-7248	-0-	4140	2	20	9	Y	18					32
06	11040	X	4335	-0-	-6705	-0-	4314	2	21	9	Y	19	22	1			29
07	10075	X	5387	-0-	-4688	-0-	5376	2	11	9	Y	10	21	1			18
08	8091	X	4543	-0-	-3548	-0-	4536	2	7	9	Y	6	6	1			18
09	7110	X	1722	-0-	-5388	-0-	1719	2	3	9	Y	3					21
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4071	2	21	9	Y	19	1	1			39
11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3339	2	4	9	Y	4					43
12	5394	X	2135	-0-	-3259	-0-	2129	2	6	9	Y	5	20	1			28

TOTAL GAS PROD: 65,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7482 - 7575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6234	-0-	-1795	-0-	6184	2	50	9	Y	45					162
02	6931	X	5795	-0-	-1136	-0-	5742	2	53	9	Y	48					210
03	7409	X	4589	-0-	-2820	-0-	4546	2	43	9	Y	39	196	1			53
04	7020	X	4323	-0-	-2697	-0-	4294	2	29	9	Y	26					79
05	6324	X	3813	-0-	-2511	-0-	3780	2	33	9	Y	30					109
06	6030	X	4177	-0-	-1853	-0-	4121	2	56	9	Y	51	3	1			157
07	6200	X	4528	-0-	-1672	-0-	4508	2	20	9	Y	18	6	1			169
08	4588	X	3787	-0-	-801	-0-	3764	2	23	9	Y	21	6	1			184
09	4320	X	3253	-0-	-1067	-0-	3240	2	13	9	Y	12					196
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3428	2	26	9	Y	24	185	1			35
11	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2641	2	25	9	Y	23	2	1			56
12	4526	X	2163	-0-	-2363	-0-	2154	2	9	9	Y	8	2	1			62

TOTAL GAS PROD: 48,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51130	X	51130	-0-	-0-	-0-	50651	2	479	9	N	435	384	1			200
02	44588	X	44588	-0-	-0-	-0-	44153	2	435	9	N	395	390	1			205
03	49040	X	49040	-0-	-0-	-0-	48616	2	424	9	N	385	368	1			222
04	44153	X	44153	-0-	-0-	-0-	43791	2	362	9	N	329	384	1			167
05	43023	X	43023	-0-	-0-	-0-	42673	2	350	9	N	318	376	1			109
06	40987	X	40987	-0-	-0-	-0-	40610	2	377	9	N	343	225	1			227
07	36952	X	36952	-0-	-0-	-0-	36612	2	340	9	N	309	444	1			92
08	36535	X	36535	-0-	-0-	-0-	36094	2	441	9	N	401	270	1			223
09	34835	X	34835	-0-	-0-	-0-	34538	2	297	9	N	270	359	1			134
10	37036	X	37036	-0-	-0-	-0-	36694	2	342	9	N	311	219	1			226
11	49884	X	49884	-0-	-0-	-0-	49457	2	427	9	N	388	439	1			175
12	44543	X	44543	-0-	-0-	-0-	44196	2	347	9	N	315	424	1			66

TOTAL GAS PROD: 512,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,199

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
ORTIZ RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 262997 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6644 - 6730

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	100781	X	35996	-0-	-64785	-0-	35311	2	685	9	Y	623	702	1			306
02	94279	X	20718	-0-	-73561	-0-	20314	2	404	9	Y	367	175	1			498
03	100781	X	19807	-0-	-80974	-0-	19385	2	422	9	Y	384	608	1			274
04	97530	X	20756	-0-	-76774	-0-	20408	2	348	9	Y	316	168	1			422
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					422
06	34830	X	-0-	-0-	-34830	-0-					Y	-0-					422
07	22134	X	672	-0-	-21462	-0-	650	2	22	9	Y	20					442
08	21452	X	1137	-0-	-20315	-0-	1119	2	18	9	Y	16	109	1			349
09	20760	X	457	-0-	-20303	-0-	448	2	9	9	Y	8	107	1			250
10	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-	92	1			158
11	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					158
12	1147	X	791	-0-	-356	-0-	791	2			Y	-0-	59	1			99

TOTAL GAS PROD: 101,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,734

PESCADITO STATE 2026 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

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	36859	X	34511	-0-	-2348	-0-	31673	2	2838	9	N	2580	2434	1			448
02	34481	X	29131	-0-	-5350	-0-	27053	2	2078	9	N	1889	1900	1			437
03	36859	X	35019	-0-	-1840	-0-	32579	2	2440	9	N	2218	2035	1			620
04	35670	X	30591	-0-	-5079	-0-	28633	2	1958	9	N	1780	1854	1			546
05	32598	X	32598	-0-	-0-	-0-	30735	2	1863	9	N	1694	1888	1			352
06	35222	X	35222	-0-	-0-	-0-	33196	2	2026	9	N	1842	1491	1			703
07	39349	X	39349	-0-	-0-	-0-	37179	2	2170	9	N	1973	2070	1			606
08	37629	X	37629	-0-	-0-	-0-	36064	2	1565	9	N	1423	1470	1			559
09	38843	X	38843	-0-	-0-	-0-	37126	2	1717	9	N	1561	1484	1			636
10	39953	X	39953	-0-	-0-	-0-	38395	2	1558	9	N	1416	1486	1			566
11	37648	X	37648	-0-	-0-	-0-	36431	2	1217	9	N	1106	1156	1			516
12	38378	X	38134	-0-	-244	-0-	36739	2	1395	9	N	1268	1161	1			623

TOTAL GAS PROD: 428,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,750

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

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	43307	X	29704	-0-	-13603	-0-	29517	2	187	9	N	170	172	1			157
02	40513	X	26016	-0-	-14497	-0-	25814	2	202	9	N	184	176	1			165
03	43307	X	23188	-0-	-20119	-0-	23076	2	112	9	N	102	171	1			96
04	41910	X	18394	-0-	-23516	-0-	18291	2	103	9	N	94					190
05	43307	X	19653	-0-	-23654	-0-	19534	2	119	9	N	108	174	1			124
06	41910	X	17773	-0-	-24137	-0-	17661	2	112	9	N	102	170	1			56
07	27807	X	13826	-0-	-13981	-0-	13749	2	77	9	N	70					126
08	23188	X	11578	-0-	-11610	-0-	11508	2	70	9	N	64					190
09	19020	X	8928	-0-	-10092	-0-	8892	2	36	9	N	33	162	1			61
10	19654	X	9599	-0-	-10055	-0-	9505	2	94	9	N	85					146
11	17760	X	1423	-0-	-16337	-0-	1423	2			N	-0-					146
12	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 180,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,012

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60080	X	60080	-0-	-0-	-0-	59328	2	752	9	N	684	774	1			291
02	59854	X	59854	-0-	-0-	-0-	59121	2	733	9	N	666	573	1			384
03	55858	X	55858	-0-	-0-	-0-	55360	2	498	9	N	453	566	1			271
04	47790	X	42830	-0-	-4960	-0-	42487	2	343	9	N	312	373	1			210
05	49383	X	33564	-0-	-15819	-0-	33324	2	240	9	N	218	345	1			83
06	47790	X	22715	-0-	-25075	-0-	22510	2	205	9	N	186	175	1			94
07	49383	X	15642	-0-	-33741	-0-	15498	2	144	9	N	131					225
08	49383	X	13990	-0-	-35393	-0-	13890	2	100	9	N	91					316
09	42840	X	11138	-0-	-31702	-0-	11110	2	28	9	N	25					341
10	33573	X	9077	-0-	-24496	-0-	9030	2	47	9	N	43	182	1			202
11	22710	X	13987	-0-	-8723	-0-	13924	2	63	9	N	57					259
12	15655	X	13584	-0-	-2071	-0-	13534	2	50	9	N	45					304

TOTAL GAS PROD: 352,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,911

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		13298	-0-	13298	13298	13201	2	97	9	N	88					88
03	26820	X	13522	-0-	-13298	-0-	13386	2	136	9	N	124					212
04	21870	X	11708	-0-	-10162	-0-	11609	2	99	9	N	90					302
05	22599	X	12205	-0-	-10394	-0-	12132	2	73	9	N	66					368
06	21870	X	13575	-0-	-8295	-0-	13536	2	39	9	N	35	340	1			63
07	22599	X	12561	-0-	-10038	-0-	12481	2	80	9	N	73					136
08	22599	X	12399	-0-	-10200	-0-	12326	2	73	9	N	66	158	1			44
09	21870	X	-0-	-0-	-21870	-0-					N	-0-					44
10	22599	X	2426	-0-	-20173	-0-	2426	2			N	-0-					44
11	21870	X	10163	-0-	-11707	-0-	10080	2	83	9	N	75					119
12	22599	X	8705	-0-	-13894	-0-	8655	2	50	9	N	45					164

TOTAL GAS PROD: 110,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

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	0		-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
02	0		8018	-0-	8018	8085	7921	2	97	9	N	88					88
03	0		5988	-0-	5988	14073	5844	2	144	9	N	131					219
04	16521	X	2448	-0-	-14073	-0-	2383	2	65	9	N	59					278
05	9889	X	721	-0-	-9168	-0-	709	2	12	9	N	11					289
06	9570	X	306	-0-	-9264	-0-	306	2			N	-0-	160	1			129
07	9889	X	34	-0-	-9855	-0-	34	2			N	-0-					129
08	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					129
09	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					129
10	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					129
11	9570	X	3596	-0-	-5974	-0-	3461	2	135	9	N	123					252
12	9889	X	2206	-0-	-7683	-0-	2158	2	48	9	N	44					296

TOTAL GAS PROD: 23,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29865	X	17456	-0-	-12409	-0-	17108	2	348	9	N	316					316
06	59730	X	56280	-0-	-3450	-0-	54612	2	1668	9	N	1516	1632	1			200
07	61721	X	47257	-0-	-14464	-0-	45812	2	1445	9	N	1314	1150	1			364
08	61721	X	40185	-0-	-21536	-0-	39083	2	1102	9	N	1002	1168	1			198
09	59730	X	29574	-0-	-30156	-0-	28951	2	623	9	N	566	568	1			196
10	61721	X	25328	-0-	-36393	-0-	24689	2	639	9	N	581	440	1			337
11	59730	X	23308	-0-	-36422	-0-	22888	2	420	9	N	382	369	1			350
12	61721	X	27433	-0-	-34288	-0-	27062	2	371	9	N	337	264	1			423

TOTAL GAS PROD: 266,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,014

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE PORCION 26 WELL #: 4 RRCID -> 270036 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6962 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		523	-0-	523	523	523	2			N	-0-					-0-
07	0		55	-0-	55	578	55	2			N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	578					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	578					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	578					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	578					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	578					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1215	-0-	-180 B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	911	-0-	-191 B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	868	N	705	-0-	-163 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	961	N	816	-0-	-145 B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
07	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1085	-0-	-527 B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1017	-0-	-243 B	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	762	-0-	-478 B	-0-	762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5326	-0-	-130 B	-0-	5326	2			Y	-0-					-0-
02	5104	X	4602	-0-	-502 B	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	4820	-0-	-636 B	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4818	-0-	-432 B	-0-	4818	2			Y	-0-					-0-
05	5332	X	4710	-0-	-622 B	-0-	4710	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	4928	-0-	-232 B	-0-	4928	2			Y	-0-					-0-
07	5113	X	5113	-0-	-0- B	-0-	5113	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4904	-0-	-87 B	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-
09	5105	X	5105	-0-	-0- B	-0-	5105	2			Y	-0-					-0-
10	5061	X	5061	-0-	-0- B	-0-	5061	2			Y	-0-					-0-
11	4983	X	4983	-0-	-0- B	-0-	4983	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	4652	-0-	-618 B	-0-	4652	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND) 92642 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER & BROWN, LTD. 891075
SIETE VELAS WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11972 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154	#	3804	-0-	-350	-0-	495	1	3309	2	N	-0-			-0-
02	3741	#	3080	-0-	-661	-0-	463	1	2617	2	N	-0-			-0-
03	3999	#	3932	-0-	-67	-0-	495	1	3437	2	N	-0-			-0-
04	3690	#	2716	-0-	-974	-0-	384	1	2332	2	N	-0-			-0-
05	3813	#	3421	-0-	-392	-0-	479	1	2942	2	N	-0-			-0-
06	3810	#	3060	-0-	-750	-0-	399	1	2661	2	N	-0-			-0-
07	3937	#	3172	-0-	-765	-0-	463	1	2709	2	N	-0-			-0-
08	3937	#	3473	-0-	-464	-0-	495	1	2978	2	N	-0-			-0-
09	3300	#	3261	-0-	-39	-0-	479	1	2782	2	N	-0-			-0-
10	3410	#	2896	-0-	-514	-0-	495	1	2401	2	N	-0-			-0-
11	3360	#	2906	-0-	-454	-0-	447	1	2459	2	N	-0-			-0-
12	3472	#	3455	-0-	-17	-0-	495	1	2960	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 204131 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2834	-0-	-266	469	270	1	2564	2	N	-0-			-0-
02	2900	N	2617	-0-	-283	186	258	1	2359	2	N	-0-			-0-
03	2851	X	2665	-0-	-186	-0-	262	1	2403	2	N	-0-			-0-
04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	261	1	2311	2	N	-0-			-0-
05	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	285	1	2344	2	N	-0-			-0-
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	259	1	2013	2	N	-0-			-0-
07	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	276	1	1647	2	N	-0-			-0-
08	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	224	1	1229	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3858	-0-	858	858	449	1	3409	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	2434	-0-	-666	192	305	1	2129	2	N	-0-			-0-
11	2470	N	2278	-0-	-192	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
12	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	363	1	1764	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	472	1	4479	2	N	-0-			-0-
02	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	440	1	4019	2	N	-0-			-0-
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	453	1	4147	2	N	-0-			-0-
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	443	1	3920	2	N	-0-			-0-
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	467	1	3837	2	N	-0-			-0-
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	381	1	2967	2	N	-0-			-0-
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	582	1	3475	2	N	-0-			-0-
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	590	1	3245	2	N	-0-			-0-
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	331	1	2514	2	N	-0-			-0-
10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	436	1	3043	2	N	-0-			-0-
11	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-			-0-
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	565	1	2743	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	2356	N	2241	-0-	-115	-0-	214	1	2027	2	N	-0-					-0-
02	2378	N	2056	-0-	-322	-0-	203	1	1853	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2158	-0-	-167	-0-	212	1	1946	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2107	-0-	-53	-0-	214	1	1893	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	232	1	1907	2	N	-0-					-0-
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	241	1	1872	2	N	-0-					-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	325	1	1941	2	N	-0-					-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	352	1	1938	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	232	1	1762	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2081	-0-	-182	-0-	261	1	1820	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1807	-0-	-413	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	348	1	1689	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	255	1	2424	2	N	-0-					-0-
02	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	262	1	2395	2	N	45					45
							50	9									
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	273	1	2505	2	N	43	27	1			61
							47	9									
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	275	1	2431	2	N	43	48	1			56
							47	9									
05	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	229	1	1880	2	N	32					88
							35	9									
06	1470	X	263	-0-	-1207	-0-	30	1	233	2	N	-0-					88
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	392	1	2341	2	N	27	66	1			49
							30	9									
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	359	1	1976	2	Y	-0-					49
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	247	1	1872	2	Y	-0-					49
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	225	1	1566	2	Y	-0-	30	1			19
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					19
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	283	1	1373	2	Y	-0-	12	1			7

TOTAL GAS PROD: 25,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	130	1	1230	2	N	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	167	1	1525	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1415	-0-	-414	-0-	139	1	1276	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	132	1	1164	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1312	-0-	-486	-0-	142	1	1170	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	148	1	1154	2	N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	201	1	1197	2	N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	203	1	1117	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1175	-0-	-115	-0-	137	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	219	1	1526	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	247	1	1202	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 226876 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8548 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4276	-0-	-1056	-0-	408	1	3868	2	N	-0-					-0-
02	4727	X	3921	-0-	-806	-0-	385	1	3516	2	N	18					18
							20	9									
03	4836	X	4130	-0-	-706	-0-	404	1	3706	2	N	18	11	1			25
							20	9									
04	4500	X	4128	-0-	-372	-0-	417	1	3691	2	N	18	20	1			23
							20	9									
05	4650	X	4243	-0-	-407	-0-	458	1	3765	2	N	18					41
							20	9									
06	4140	X	2824	-0-	-1316	-0-	319	1	2485	2	N	18					59
							20	9									
07	4216	X	1294	-0-	-2922	-0-	185	1	1105	2	N	4	45	1			18
							4	9									
08	4247	X	2160	-0-	-2087	-0-	332	1	1826	2	Y	2					20
							2	9									
09	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	621	1	4709	2	Y	4					24
							4	9									
10	4061	X	3965	-0-	-96	-0-	497	1	3462	2	Y	5	15	1			14
							6	9									
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3556	2	3	9	Y	3					17
12	4061	X	3221	-0-	-840	-0-	549	1	2668	2	Y	4	11	1			10
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 43,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	36219	X	36219	-0-	-0-	-0-	1422	1	34639	2	N	144	195	1			212
							158	9									
02	38512	X	32116	-0-	-6396	-0-	1341	1	30718	2	N	52					264
							57	9									
03	39835	X	34841	-0-	-4994	-0-	1449	1	33335	2	N	52	157	1			159
							57	9									
04	32310	X	30644	-0-	-1666	-0-	1410	1	29181	2	N	48	125	1			82
							53	9									
05	33387	X	32262	-0-	-1125	-0-	1420	1	30790	2	N	47					129
							52	9									
06	32310	X	31772	-0-	-538	-0-	1410	1	30281	2	N	74					203
							81	9									
07	33387	X	32830	-0-	-557	-0-	1457	1	31338	2	N	32	153	1			82
							35	9									
08	33387	X	32997	-0-	-390	-0-	1449	1	31454	2	Y	85					167
							94	9									
09	31770	X	30767	-0-	-1003	-0-	1402	1	29276	2	Y	81					248
							89	9									
10	32074	X	32074	-0-	-0-	-0-	1453	1	30504	2	Y	106	152	1			202
							117	9									
11	30540	X	26249	-0-	-4291	-0-	1353	1	24812	2	Y	76					278
							84	9									
12	31558	X	29556	-0-	-2002	-0-	1436	1	28015	2	Y	95	173	1			200
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 382,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	71	1	671	2	N	-0-					-0-
02	783	N	265	-0-	-518	-0-	26	1	239	2	N	-0-					-0-
03	868	N	281	-0-	-587	-0-	28	1	253	2	N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3) 92768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147543 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	#	3492	-0-	-693	-0-	169	1	3323	2	N	-0-					-0-
02	3799	#	2892	-0-	-907	-0-	299	1	2593	2	N	-0-					-0-
03	3720	#	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
04	3600	#	15	-0-	-3585	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	3596	#	3509	-0-	-87	-0-	136	1	3373	2	N	-0-					-0-
06	4340	R	4340	-0-	-0-	-0-	517	1	3823	2	N	-0-					-0-
07	4353	R	4353	-0-	-0-	-0-	566	1	3787	2	N	-0-					-0-
08	4287	R	4287	-0-	-0-	-0-	824	1	3463	2	N	-0-					-0-
09	4350	#	2908	-0-	-1442	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
10	4495	#	3934	-0-	-561	-0-	243	1	3691	2	N	-0-					-0-
11	4350	#	3534	-0-	-816	-0-	179	1	3355	2	N	-0-					-0-
12	4340	#	2152	-0-	-2188	-0-	12	1	2140	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,416 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	4681	X	3112	-0-	-1569	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	3618	-0-	-761	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3250	-0-	-532	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3418	-0-	-242	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3117	-0-	-758	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3559	-0-	-191	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2882	-0-	-993	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3305	-0-	-229	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3185	-0-	-385	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2797	-0-	-892	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3476	-0-	-94	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3160	-0-	-157	-0-	3160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) //CONT.// 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 145105 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-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
EOG RESOURCES, INC. 253162
VILLAREAL-ZAPATA GU WELL #: 3 RRCID -> 179870 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	38	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	571	-0-	-38	-0-	39	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	41	1	547	2	Y	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	49	1	632	2	Y	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	49	1	585	2	Y	6					6
							7	9									
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	41	1	548	2	Y	-0-					6
07	713	N	577	-0-	-136	-0-	44	1	533	2	Y	-0-					6
08	651	N	545	-0-	-106	-0-	43	1	502	2	Y	-0-					6
09	600	N	537	-0-	-63	-0-	41	1	496	2	Y	-0-					6
10	589	N	513	-0-	-76	-0-	38	1	475	2	Y	-0-					6
11	540	N	411	-0-	-129	-0-	30	1	381	2	Y	-0-					6
12	558	N	456	-0-	-102	-0-	36	1	420	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 6,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FOREST OIL PERMIAN CORPORATION 275741
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	11563	X	10428	-0-	-1135	-0-	10369	2	59	9	Y	54	168	1			42
02	10817	X	9603	-0-	-1214	-0-	9529	2	74	9	Y	67					109
03	10912	X	10099	-0-	-813	-0-	10031	2	68	9	Y	62					171
04	9960	X	9682	-0-	-278	-0-	9627	2	55	9	Y	50	149	1			72
05	10292	X	9834	-0-	-458	-0-	9780	2	54	9	Y	49					121
06	9960	X	9296	-0-	-664	-0-	9252	2	44	9	Y	40	118	1			43
07	10261	X	9354	-0-	-907	-0-	9307	2	47	9	Y	43					86
08	10106	X	9226	-0-	-880	-0-	9185	2	41	9	Y	37	56	1			67
09	9690	X	8728	-0-	-962	-0-	8675	2	53	9	Y	48					115
10	9300	X	8676	-0-	-624	-0-	8641	2	35	9	Y	32	136	1			11
11	9000	X	7732	-0-	-1268	-0-	7681	2	51	9	Y	46					57
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 102,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) //CONT.// 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL PERMIAN CORPORATION //CONT.// 275741
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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					10
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					10
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					10
04	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967	2			Y	-0-					10
05	1054	N	920	-0-	-134	-0-	920	2			Y	-0-					10
06	1020	N	885	-0-	-135	-0-	885	2			Y	-0-					10
07	992	N	887	-0-	-105	-0-	887	2			Y	-0-					10
08	930	N	882	-0-	-48	-0-	869	2	13	9	Y	12	21	1			1
09	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	2			Y	-0-					1
10	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	11997	X	10406	-0-	-1591	-0-	10332	2	74	9	Y	67					148
02	11223	X	9674	-0-	-1549	-0-	9617	2	57	9	Y	52	154	1			46
03	11129	X	9983	-0-	-1146	-0-	9933	2	50	9	Y	45					91
04	9780	X	9615	-0-	-165	-0-	9573	2	42	9	Y	38					129
05	10106	X	9760	-0-	-346	-0-	9724	2	36	9	Y	33	101	1			61
06	9780	X	9147	-0-	-633	-0-	9113	2	34	9	Y	31					92
07	10106	X	9191	-0-	-915	-0-	9156	2	35	9	Y	32					124
08	9982	X	8981	-0-	-1001	-0-	8942	2	39	9	Y	35					159
09	9630	X	8460	-0-	-1170	-0-	8432	2	28	9	Y	25					184
10	9114	X	8490	-0-	-624	-0-	8451	2	39	9	Y	35	170	1			49
11	8820	X	7464	-0-	-1356	-0-	7432	2	32	9	Y	29					78
12	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 101,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENERGY 2000, INC. 251740
CUELLAR, HESIGUIO WELL #: 1 RRCID -> 201374 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6762 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6700	X	6700	-0-		-0-	-0-	430	1	6201	2	Y	63					159
								69	9									
02	6177	X	6015	-0-		-162	-0-	404	1	5544	2	Y	61	153	1			67
								67	9									
03	6967	X	6967	-0-		-0-	-0-	478	1	6417	2	Y	65					132
								72	9									
04	6441	X	6441	-0-		-0-	-0-	458	1	5914	2	Y	63					195
								69	9									
05	6432	X	6432	-0-		-0-	-0-	493	1	5888	2	Y	46	164	1			77
								51	9									
06	6180	X	6023	-0-		-157	-0-	421	1	5563	2	Y	35					112
								39	9									
07	6386	X	6168	-0-		-218	-0-	466	1	5637	2	Y	59					171
								65	9									
08	6386	X	5606	-0-		-780	-0-	445	1	5137	2	Y	22	171	1			22
								24	9									
09	6595	X	6595	-0-		-0-	-0-	499	1	6093	2	Y	3					25
								3	9									
10	6417	X	6187	-0-		-230	-0-	458	1	5729	2	Y	-0-					25
11	6030	X	5802	-0-		-228	-0-	429	1	5373	2	Y	-0-					25
12	6820	X	4916	-0-		-1904	-0-	390	1	4526	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 73,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6495	X	6495	-0-		-0-	-0-	415	1	5990	2	Y	82					263
								90	9									
02	5816	X	5816	-0-		-0-	-0-	392	1	5378	2	Y	42					305
								46	9									
03	5926	X	5926	-0-		-0-	-0-	408	1	5481	2	Y	34					339
								37	9									
04	6570	X	5618	-0-		-952	-0-	403	1	5202	2	Y	12	181	1			170
								13	9									
05	6572	X	5655	-0-		-917	-0-	436	1	5201	2	Y	16					186
								18	9									
06	6300	X	5738	-0-		-562	-0-	403	1	5325	2	Y	9					195
								10	9									
07	6231	X	5564	-0-		-667	-0-	424	1	5134	2	Y	5					200
								6	9									
08	5921	X	4989	-0-		-932	-0-	397	1	4590	2	Y	2					202
								2	9									
09	5730	X	4398	-0-		-1332	-0-	332	1	4055	2	Y	10	130	1			82
								11	9									
10	5456	X	4452	-0-		-1004	-0-	329	1	4115	2	Y	7					89
								8	9									
11	5280	X	4004	-0-		-1276	-0-	296	1	3702	2	Y	5					94
								6	9									
12	5456	X	3442	-0-		-2014	-0-	272	1	3156	2	Y	13	96	1			11
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 62,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6356	-0-	-867	-0-	412	1	5943	2	Y	1					4
							1	9									
02	6757	X	5656	-0-	-1101	-0-	384	1	5270	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
03	7223	X	6158	-0-	-1065	-0-	426	1	5730	2	Y	2					4
							2	9									
04	6480	X	5881	-0-	-599	-0-	423	1	5458	2	Y	-0-					4
05	6696	X	4416	-0-	-2280	-0-	341	1	4075	2	Y	-0-	3	1			1
06	6150	X	4851	-0-	-1299	-0-	341	1	4510	2	Y	-0-					1
07	6169	X	4663	-0-	-1506	-0-	356	1	4307	2	Y	-0-					1
08	6169	X	5078	-0-	-1091	-0-	402	1	4640	2	Y	33	1	1			33
							36	9									
09	5880	X	4766	-0-	-1114	-0-	360	1	4402	2	Y	4					37
							4	9									
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	363	1	4535	2	Y	-0-					37
11	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	373	1	4672	2	Y	-0-					37
12	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	420	1	4877	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 63,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4309	-0-	-93	-0-	279	1	4030	2	Y	-0-					-0-
02	4466	X	3837	-0-	-629	-0-	261	1	3576	2	Y	-0-					-0-
03	4774	X	4100	-0-	-674	-0-	284	1	3816	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	3654	-0-	-516	-0-	263	1	3391	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3391	-0-	-918	-0-	262	1	3122	2	Y	6					6
							7	9									
06	4170	X	2740	-0-	-1430	-0-	193	1	2547	2	Y	-0-					6
07	4092	X	2628	-0-	-1464	-0-	201	1	2427	2	Y	-0-					6
08	4092	X	2746	-0-	-1346	-0-	219	1	2527	2	Y	-0-					6
09	3660	X	2767	-0-	-893	-0-	209	1	2558	2	Y	-0-					6
10	2697	X	2407	-0-	-290	-0-	178	1	2229	2	Y	-0-					6
11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	206	1	2577	2	Y	-0-					6
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	240	1	2790	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 38,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	42	1	612	2	Y	3					8
							3	9									
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	39	1	541	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	43	1	580	2	Y	3					7
							3	9									
04	630	N	514	-0-	-116	-0-	37	1	477	2	Y	-0-					7
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	49	1	582	2	Y	-0-	6	1			1
06	600	N	510	-0-	-90	-0-	36	1	474	2	Y	-0-					1
07	527	N	450	-0-	-77	-0-	34	1	416	2	Y	-0-					1
08	620	N	495	-0-	-125	-0-	38	1	439	2	Y	16	1	1			16
							18	9									
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	491	2	Y	2					18
							2	9									
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	40	1	502	2	Y	-0-					18
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	33	1	418	2	Y	-0-					18
12	558	N	482	-0-	-76	-0-	38	1	444	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	682	N	678	-0-	-4	-0-	44	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	44	1	606	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	654	-0-	-59	-0-	45	1	609	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	610	-0-	-50	-0-	43	1	553	2	Y	13					13
							14	9									
05	682	N	636	-0-	-46	-0-	48	1	567	2	Y	19					32
							21	9									
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	597	2	Y	12					44
							13	9									
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	49	1	592	2	Y	6					50
							7	9									
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	51	1	590	2	Y	1					51
							1	9									
09	660	N	570	-0-	-90	-0-	42	1	519	2	Y	8	33	1			26
							9	9									
10	651	N	571	-0-	-80	-0-	42	1	523	2	Y	5					31
							6	9									
11	630	N	528	-0-	-102	-0-	39	1	486	2	Y	3					34
							3	9									
12	589	N	491	-0-	-98	-0-	38	1	441	2	Y	11	36	1			9
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 7,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

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	3720	X	3327	-0-	-393	-0-	216	1	3109	2	Y	2					5
							2	9									
02	3480	X	2753	-0-	-727	-0-	187	1	2564	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
03	3720	X	3121	-0-	-599	-0-	216	1	2903	2	Y	2					4
							2	9									
04	3360	X	3074	-0-	-286	-0-	221	1	2853	2	Y	-0-					4
05	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	267	1	3186	2	Y	-0-	3	1			1
06	3210	X	2869	-0-	-341	-0-	202	1	2667	2	Y	-0-					1
07	3162	X	2763	-0-	-399	-0-	211	1	2552	2	Y	-0-					1
08	3441	X	3162	-0-	-279	-0-	250	1	2883	2	Y	26	1	1			26
							29	9									
09	3330	X	3084	-0-	-246	-0-	233	1	2848	2	Y	3					29
							3	9									
10	3286	X	3079	-0-	-207	-0-	228	1	2851	2	Y	-0-					29
11	3060	X	2879	-0-	-181	-0-	213	1	2666	2	Y	-0-					29
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	254	1	2946	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 36,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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. 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	11532	X	10952	-0-	-580	-0-	710	1	10240	2	Y	2					5
							2	9									
02	11223	X	9801	-0-	-1422	-0-	666	1	9133	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
03	11997	X	10421	-0-	-1576	-0-	722	1	9697	2	Y	2					4
							2	9									
04	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	746	1	9636	2	Y	-0-					4
05	10695	X	10664	-0-	-31	-0-	824	1	9839	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	10350	X	9665	-0-	-685	-0-	680	1	8985	2	Y	-0-					1
07	10695	X	8611	-0-	-2084	-0-	657	1	7954	2	Y	-0-					1
08	10695	X	8570	-0-	-2125	-0-	681	1	7865	2	Y	22	1	1			22
							24	9									
09	10350	X	8617	-0-	-1733	-0-	652	1	7962	2	Y	3					25
							3	9									
10	10478	X	8736	-0-	-1742	-0-	647	1	8089	2	Y	-0-					25
11	9660	X	8735	-0-	-925	-0-	646	1	8089	2	Y	-0-					25
12	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	772	1	8963	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 114,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	2449	N	2108	-0-	-341	-0-	137	1	1971	2	Y	-0-					3
02	2378	N	1793	-0-	-585	-0-	122	1	1671	2	Y	-0-					3
03	2356	N	1853	-0-	-503	-0-	128	1	1725	2	Y	-0-					3
04	1920	N	1779	-0-	-141	-0-	127	1	1638	2	Y	13	2	1			14
							14	9									
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	150	1	1795	2	Y	19					33
							21	9									
06	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	125	1	1656	2	Y	9					42
							10	9									
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	158	1	1913	2	Y	7					49
							8	9									
08	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	144	1	1665	2	Y	1					50
							1	9									
09	1800	N	1703	-0-	-97	-0-	128	1	1560	2	Y	14	32	1			32
							15	9									
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	120	1	1500	2	Y	9					41
							10	9									
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	124	1	1551	2	Y	7					48
							8	9									
12	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	112	1	1304	2	Y	20	52	1			16
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 21,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	109	1	1572	2	Y	-0-					-0-
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	109	1	1496	2	Y	-0-					-0-
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	118	1	1579	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1533	-0-	-87	-0-	110	1	1423	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1389	-0-	-285	-0-	107	1	1274	2	Y	7					7
							8	9									
06	1620	N	1060	-0-	-560	-0-	75	1	985	2	Y	-0-					7
07	1581	N	1222	-0-	-359	-0-	93	1	1129	2	Y	-0-					7
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	121	1	1398	2	Y	-0-					7
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	102	1	1240	2	Y	-0-					7
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	106	1	1322	2	Y	-0-					7
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	111	1	1386	2	Y	-0-					7
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	111	1	1289	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 17,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	330	1	4756	2	Y	3					7
							3	9									
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	293	1	4017	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	347	1	4667	2	Y	2					5
							2	9									
04	5610	X	4806	-0-	-804	-0-	346	1	4460	2	Y	-0-					5
05	5797	X	5137	-0-	-660	-0-	397	1	4739	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
06	4920	X	3107	-0-	-1813	-0-	219	1	2888	2	Y	-0-					1
07	5022	X	2768	-0-	-2254	-0-	211	1	2557	2	Y	-0-					1
08	5146	X	3010	-0-	-2136	-0-	237	1	2742	2	Y	28	1	1			28
							31	9									
09	4980	X	2583	-0-	-2397	-0-	195	1	2385	2	Y	3					31
							3	9									
10	2976	X	2555	-0-	-421	-0-	189	1	2366	2	Y	-0-					31
11	2880	X	2546	-0-	-334	-0-	188	1	2358	2	Y	-0-					31
12	2976	X	2306	-0-	-670	-0-	183	1	2123	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 43,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	70556	X	3770	-0-	-66786	-0-	52	1	3718	2	N	-0-					-0-
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	50	1	3436	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3327	-0-	-610	-0-	48	1	3279	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3243	-0-	-1407	-0-	47	1	3196	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3140	-0-	-797	-0-	50	1	3011	2	N	72					72
							79	9									
06	3660	X	2737	-0-	-923	-0-	47	1	2690	2	N	-0-					72
07	3720	X	2478	-0-	-1242	-0-	42	1	2436	2	N	-0-					72
08	3348	X	2731	-0-	-617	-0-	48	1	2683	2	N	-0-					72
09	3240	X	2178	-0-	-1062	-0-	37	1	2141	2	N	-0-					72
10	1984	X	1855	-0-	-129	-0-	32	1	1823	2	N	-0-					72
11	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	40	1	2351	2	N	-0-					72
12	1984	X	1651	-0-	-333	-0-	30	1	1621	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 32,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

FOREST OIL PERMIAN CORPORATION 275741
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
FOREST OIL PERMIAN CORPORATION //CONT.// 275741
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	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
02	1421	X	1245	-0-	-176	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
03	1333	X	1264	-0-	-69	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1099	-0-	-191	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	704	-0-	-526	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	571	-0-	-509	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	900	-0-	-185	-0-	900	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,337 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	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2902	-0-	-415	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2668	-0-	-332	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2701	-0-	-399	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2143	-0-	-857	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2528	-0-	-541	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
09	2670	X	2608	-0-	-62	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
10	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
11	2670	N	1796	-0-	-874	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2375	-0-	-322	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,255 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	1922	N	1690	-0-	-232	-0-	93	1	1597	2	N	-0-					60
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	87	1	1848	2	N	-0-					60
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	93	1	2081	2	N	-0-					60
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	90	1	1759	2	N	-0-					60
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	93	1	2008	2	N	-0-					60
06	2100	N	1852	-0-	-248	-0-	90	1	1762	2	N	-0-					60
07	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	93	1	1686	2	N	-0-					60
08	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	93	1	1921	2	N	-0-					60
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	90	1	2009	2	N	-0-					60
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	93	1	2127	2	N	-0-					60
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	90	1	1908	2	N	-0-					60
12	2170	N	1875	-0-	-295	-0-	93	1	1782	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 23,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7200) 92768 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ALEXANDER, M.M. NCT "B" WELL #: RRCID -> 131143 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 7198 - 7248

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2008

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 09/06/2012 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4409 - 4482

01	18662	X	-0-	-0-	-18662	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
02	17458	X	-0-	-0-	-17458	-0-					Y	-0-					-0-
03	18662	X	440	-0-	-18222	-0-	439	2	1	9	Y	1					1
04	1890	X	296	-0-	-1594	-0-	296	2			Y	-0-					1
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					1
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					1
07	434	X	50	-0-	-384	-0-	50	2			Y	-0-					1
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
09	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5966	2	1	9	Y	1					2
10	3100	N	6282	-0-	3182	3182	6282	2			Y	-0-					2
11	11215	X	8033	-0-	-3182	-0-	8033	2			Y	-0-					2
12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 24,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4416 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	9430	-0-	-2288	-0-	9378	2	52	9	Y	47	53	1			30
02	9657	X	4995	-0-	-4662	-0-	4975	2	20	9	Y	18					48
03	10075	X	6313	-0-	-3762	-0-	6301	2	12	9	Y	11					59
04	9750	X	6828	-0-	-2922	-0-	6828	2			Y	-0-					59
05	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	12872	2			Y	-0-					59
06	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	11817	2			Y	-0-					59
07	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	2			Y	-0-					59
08	12865	X	8035	-0-	-4830	-0-	8035	2			Y	-0-					59
09	12450	X	8294	-0-	-4156	-0-	8293	2	1	9	Y	1					60
10	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	2			Y	-0-					60
11	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	5998	2	11	9	Y	10					70
12	10261	X	8840	-0-	-1421	-0-	8828	2	12	9	Y	11					81

TOTAL GAS PROD: 102,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4416 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	658	-0-	-3124	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	1890	-0-	-1358	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	991	-0-	-2481	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
04	1350	X	1326	-0-	-24	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
08	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
09	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
10	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
11	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
12	2604	X	1598	-0-	-1006	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4378 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	6800	-0-	-2190	-0-	6753	2	47	9	Y	43	90	1			27
02	8410	X	5000	-0-	-3410	-0-	4976	2	24	9	Y	22					49
03	7905	X	4792	-0-	-3113	-0-	4781	2	11	9	Y	10					59
04	7650	X	4930	-0-	-2720	-0-	4930	2			Y	-0-					59
05	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9483	2			Y	-0-					59
06	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11131	2			Y	-0-					59
07	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11141	2	1	9	Y	1					60
08	9486	X	7698	-0-	-1788	-0-	7698	2			Y	-0-					60
09	9960	X	8382	-0-	-1578	-0-	8380	2	2	9	Y	2					62
10	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			Y	-0-					62
11	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6554	2	25	9	Y	23					85
12	11129	X	8221	-0-	-2908	-0-	8197	2	24	9	Y	22					107

TOTAL GAS PROD: 92,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

VALLEY (NAVARRO) 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. 153257
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 1 RRCID -> 168431 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	620	1	12756	2	N	-0-					72
02	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	580	1	12297	2	N	-0-					72
03	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	620	1	11923	2	N	23					95
							25	9									
04	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	600	1	11816	2	N	15					110
							17	9									
05	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	620	1	9483	2	N	32					142
							35	9									
06	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	600	1	7897	2	N	-0-					142
07	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	560	1	8620	2	N	-0-					142
08	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	620	1	10093	2	N	-0-					142
09	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	600	1	12106	2	N	5					147
							6	9									
10	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	620	1	10511	2	N	-0-					147
11	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	600	1	10306	2	N	-0-					147
12	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	620	1	9930	2	N	22					169
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 135,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	600	1	11844	2	N	38					221
							42	9									
02	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	560	1	12446	2	N	18					239
							20	9									
03	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	620	1	12045	2	N	71	186	1			124
							78	9									
04	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	600	1	12812	2	N	84					208
							92	9									
05	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	620	1	15224	2	N	18					226
							20	9									
06	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	600	1	12789	2	N	8					234
							9	9									
07	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	560	1	12846	2	N	32					266
							35	9									
08	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	600	1	14390	2	N	48					314
							53	9									
09	16902	X	16902	-0-	-0-	-0-	600	1	16285	2	N	15					329
							17	9									
10	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	620	1	14695	2	N	-0-					329
11	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	600	1	14261	2	N	82	190	1			221
							90	9									
12	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	620	1	14276	2	N	40					261
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 171,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6411	-0-	-1184	-0-	620	1	5791	2	N	-0-					-0-
02	7105	X	6210	-0-	-895	-0-	580	1	5630	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6245	-0-	-1350	-0-	620	1	5625	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	5889	-0-	-1461	-0-	600	1	5289	2	N	-0-					-0-
05	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	600	1	7297	2	N	-0-					-0-
06	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	600	1	7417	2	N	-0-					-0-
07	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	560	1	6425	2	N	-0-					-0-
08	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	620	1	7494	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	3728	-0-	-3622	-0-	600	1	3128	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	7282	-0-	-313	-0-	620	1	6662	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	5072	-0-	-2278	-0-	600	1	4472	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	3992	-0-	-3603	-0-	600	1	3392	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	300	1	980	2	N	-0-					64
04	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	600	1	961	2	N	-0-					64
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06		14B2 EXT	383	-0-	383	383	320	1	63	2	N	-0-					64
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	383					N	-0-					64
08	383	X	-0-	-0-	-383	-0-					N	-0-					64
09	394	X	394	-0-	-0-	-0-	120	1	274	2	N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 3,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					12
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					12
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-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-

KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94953	X	91013	-0-	-3940	-0-	90684	2	329	9	Y	299	379	1			96
02	88392	X	82073	-0-	-6319	-0-	81721	2	352	9	Y	320	183	1			233
03	92194	X	90264	-0-	-1930	-0-	89956	2	308	9	Y	280	369	1			144
04	87390	X	84417	-0-	-2973	-0-	84206	2	211	9	Y	192	187	1			149
05	90303	X	85172	-0-	-5131	-0-	84950	2	222	9	Y	202	189	1			162
06	87390	X	80797	-0-	-6593	-0-	80369	2	428	9	Y	389	412	1			139
07	90272	X	84365	-0-	-5907	-0-	83952	2	413	9	Y	375	287	1			227
08	90272	X	83803	-0-	-6469	-0-	83272	2	531	9	Y	483	492	1			218
09	84420	X	81178	-0-	-3242	-0-	80835	2	343	9	Y	312	377	1			153
10	83901	X	83901	-0-	-0-	-0-	83576	2	325	9	Y	295	238	1			210
11	79593	X	79593	-0-	-0-	-0-	79249	2	344	9	Y	313	241	1			282
12	83855	X	77861	-0-	-5994	-0-	77463	2	398	9	Y	362	428	1			216

TOTAL GAS PROD: 1,004,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,822

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LAREDO ENERGY 486543
MARTIN, S. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 243095 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372

01	682	N	534	-0-	-148	-0-	198	1	336	2	N	-0-					49
02	609	N	592	-0-	-17	-0-	144	1	436	2	N	11					60
							12	9									
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					60
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	660	2	4	9	N	4					64
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	N	1					65
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					65
07	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	2			N	-0-					65
08	651	N	101	-0-	-550	-0-	101	2			N	-0-					65
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					65
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	13	1	625	2	N	-0-					65
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					65
12	2263	N	392	-0-	-1871	-0-	392	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 7,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918

01	3689	X	1984	-0-	-1705	-0-	804	1	1180	2	Y	-0-					65
02	3335	X	2108	-0-	-1227	-0-	443	1	1665	2	Y	-0-					65
03	3255	X	2572	-0-	-683	-0-	565	1	2007	2	Y	-0-					65
04	2850	X	1301	-0-	-1549	-0-	343	1	955	2	Y	3					68
							3	9									
05	2883	X	2261	-0-	-622	-0-	308	1	1953	2	Y	-0-					68
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	441	1	2984	2	Y	2					70
							2	9									
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	609	1	2326	2	Y	-0-					70
08	2573	X	2296	-0-	-277	-0-	455	1	1841	2	Y	-0-					70
09	3420	X	2268	-0-	-1152	-0-	384	1	1884	2	Y	-0-					70
10	3534	X	3093	-0-	-441	-0-	473	1	2620	2	Y	-0-					70
11	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	758	1	5462	2	Y	-0-					70
12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	616	1	2964	2	Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 34,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BMT WELL #: 1 RRCID -> 246010 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8170 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2012 - PLUGGED 10/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

01	2635	X	2021	-0-	-614	-0-	821	1	1186	2	N	13					168
							14	9									
02	2436	X	2028	-0-	-408	-0-	429	1	1565	2	N	31	175	1			24
							34	9									
03	2480	X	2104	-0-	-376	-0-	454	1	1647	2	N	3					27
							3	9									
04	2340	X	1675	-0-	-665	-0-	431	1	1220	2	N	22					49
							24	9									
05	2356	X	1929	-0-	-427	-0-	235	1	1661	2	N	30					79
							33	9									
06	2100	X	1917	-0-	-183	-0-	220	1	1673	2	N	22					101
							24	9									
07	2170	X	1892	-0-	-278	-0-	375	1	1495	2	N	20					121
							22	9									
08	2108	X	1701	-0-	-407	-0-	323	1	1364	2	N	13	61	1			73
							14	9									
09	1920	X	1639	-0-	-281	-0-	222	1	1400	2	N	15					88
							17	9									
10	1984	X	1575	-0-	-409	-0-	181	1	1384	2	N	9					97
							10	9									
11	1920	X	1490	-0-	-430	-0-	122	1	1345	2	N	21					118
							23	9									
12	1891	X	1515	-0-	-376	-0-	191	1	1310	2	N	13					131
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 21,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

VALLEY(WILCOX) 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
BMT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248026 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6696

01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	84	1	122	2	Y	-0-					12
02	145	N	129	-0-	-16	-0-	28	1	101	2	Y	-0-					12
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	29	1	94	2	Y	-0-					12
04	210	N	46	-0-	-164	-0-	13	1	33	2	Y	-0-					12
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					12
06	120	N	38	-0-	-82	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					12
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	11	1	38	2	Y	-0-					12
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	Y	-0-					12
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					12
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					12
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					12
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	21	1	99	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY(WILCOX) //CONT.// 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BMT "A" WELL #: 3 RRCID -> 248038 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-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-

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	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					168
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	795	1	7	2	N	-0-					168
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1204	1	16	2	N	-0-					168
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	434	1	856	2	N	-0-					168
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	631	1	423	2	N	-0-					168
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	221	1	1051	2	N	-0-					168
07	1333 N	955	-0-	-378	-0-	593	1	362	2	N	-0-					168
08	1054 N	801	-0-	-253	-0-	174	1	627	2	N	-0-					168
09	1290 N	24	-0-	-1266	-0-	21	1	3	2	N	-0-					168
10	961 N	908	-0-	-53	-0-	908	2			N	-0-					168
11	780 N	426	-0-	-354	-0-	38	1	388	2	N	-0-					168
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	21	1	1036	2	N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 9,809 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	-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	15	1	294	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
03	310	N	202	-0-	-108	-0-	12	1	187	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	22	10	1			17
							24	9									
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-	7	1			10
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	2	Y	-0-	5	1			5
08	434	N	233	-0-	-201	-0-	12	1	218	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	Y	10	6	1			8
							11	9									
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	21	1	297	2	Y	8	10	1			7
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	201	-0-	-16	-0-	9	1	181	2	Y	10	7	1			13
							11	9									
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	8	14	1			7
							9	9									
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	12	1	186	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	7	3	1			8
							8	9									
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	11	7	1			12
							12	9									
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	7	1	137	2	Y	-0-	4	1			8
07	217	N	61	-0-	-156	-0-	3	1	58	2	Y	-0-	1	1			7
08	341	N	208	-0-	-133	-0-	11	1	197	2	Y	-0-	3	1			4
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	476	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	387	2	Y	13	7	1			9
							14	9									
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	457	2	Y	14	8	1			15
							15	9									
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	479	2	Y	14	17	1			12
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	14	10	1			17
							15	9									
02	174	N	151	-0-	-23	-0-	7	1	132	2	Y	11	18	1			10
							12	9									
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	8	1	130	2	Y	4	9	1			5
							4	9									
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	8	1	150	2	Y	9	4	1			10
							10	9									
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	16	9	1			17
							18	9									
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	1	6	1			12
							1	9									
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	2	Y	-0-	7	1			5
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	394	2	Y	10	12	1			6
							11	9									
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	39	1	631	2	Y	20	11	1			15
							22	9									
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	471	2	Y	8	8	1			15
							9	9									
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	543	2	Y	17	19	1			13
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 4,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1372	-0-	-426	-0-	69	1	1290	2	Y	12	8	1			15
							13	9									
02	1682	X	1179	-0-	-503	-0-	62	1	1107	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
03	1798	X	1115	-0-	-683	-0-	66	1	1045	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
04	1320	X	1256	-0-	-64	-0-	67	1	1179	2	Y	9	4	1			9
							10	9									
05	1364	X	1206	-0-	-158	-0-	52	1	1112	2	Y	38	44	1			3
							42	9									
06	1320	X	1060	-0-	-260	-0-	50	1	1006	2	Y	4					7
							4	9									
07	1302	N	1065	-0-	-237	-0-	52	1	1003	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
08	1736	N	1077	-0-	-659	-0-	55	1	1016	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	59	1	1012	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	59	1	959	2	Y	6					8
							7	9									
11	900	N	889	-0-	-11	-0-	57	1	823	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
12	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	70	1	1007	2	Y	7	9	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

VAQUILLAS 1646 WELL #: 2 RRCID -> 121975 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	583	-0-	-99	-0-	30	1	553	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	572	-0-	-8	-0-	30	1	542	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	511	-0-	-140	-0-	30	1	481	2	Y	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561	2	Y	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	40	1	855	2	Y	50	47	1			3
							55	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	36	1	727	2	Y	2					5
							2	9									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	687	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
08	1364	N	676	-0-	-688	-0-	34	1	640	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
09	780	N	724	-0-	-56	-0-	40	1	680	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	46	1	735	2	Y	4					6
							4	9									
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	49	1	706	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	55	1	793	2	Y	5	7	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 67 WELL #: 2 RRCID -> 122300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	25	1	186	2	Y	3					6
							3	9									
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	231	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	22	1	219	2	Y	2					3
							2	9									
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	257	2	Y	1					4
							1	9									
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	329	2	Y	8					12
							9	9									
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	33	1	320	2	Y	-0-					12
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	39	1	332	2	Y	-0-	3	1			9
08	465	N	395	-0-	-70	-0-	36	1	359	2	Y	-0-					9
09	360	N	275	-0-	-85	-0-	29	1	246	2	Y	-0-	3	1			6
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	277	2	Y	-0-	3	1			3
11	270	N	212	-0-	-58	-0-	19	1	193	2	Y	-0-					3
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	298	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	167	1	1238	2	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1415	-0-	-35	-0-	129	1	1286	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	147	1	1465	2	Y	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	142	1	1494	2	Y	-0-					-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	142	1	1528	2	Y	12					12
							13	9									
06	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	136	1	1328	2	Y	3					15
							3	9									
07	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	171	1	1471	2	Y	10	14	1			11
							11	9									
08	2139	N	1656	-0-	-483	-0-	151	1	1498	2	Y	6					17
							7	9									
09	1470	N	1340	-0-	-130	-0-	142	1	1190	2	Y	7	14	1			10
							8	9									
10	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	130	1	1263	2	Y	6	14	1			2
							7	9									
11	1440	N	1332	-0-	-108	-0-	118	1	1205	2	Y	8					10
							9	9									
12	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	122	1	1182	2	Y	7	10	1			7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 17,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 3 RRCID -> 123616 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	219	1	4104	2	Y	18	13	1			23
							20	9									
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	210	1	3747	2	Y	15	25	1			13
							17	9									
03	4247	X	3523	-0-	-724	-0-	208	1	3307	2	Y	7	13	1			7
							8	9									
04	4200	X	4151	-0-	-49	-0-	222	1	3915	2	Y	13	6	1			14
							14	9									
05	4340	X	3995	-0-	-345	-0-	179	1	3776	2	Y	36	47	1			3
							40	9									
06	4200	X	3590	-0-	-610	-0-	169	1	3397	2	Y	22					25
							24	9									
07	4278	X	509	-0-	-3769	-0-	167	1	314	2	Y	25	24	1			26
							28	9									
08	5704	X	2836	-0-	-2868	-0-	145	1	2683	2	Y	7	20	1			13
							8	9									
09	4140	X	2711	-0-	-1429	-0-	148	1	2546	2	Y	15	21	1			7
							17	9									
10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	163	1	2623	2	Y	15					22
							17	9									
11	3600	X	2573	-0-	-1027	-0-	165	1	2384	2	Y	22	25	1			19
							24	9									
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	198	1	2851	2	Y	20	25	1			14
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 38,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

VAQUILLAS 1629 WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	988	-0-	-2236	-0-	117	1	871	2	Y	-0-					-0-
02	2523	X	1950	-0-	-573	-0-	178	1	1772	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	1998	-0-	-699	-0-	183	1	1815	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1703	-0-	-457	-0-	147	1	1556	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	170	1	1833	2	Y	12					12
							13	9									
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	195	1	1899	2	Y	10					22
							11	9									
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	222	1	1908	2	Y	10	18	1			14
							11	9									
08	2542	N	1453	-0-	-1089	-0-	133	1	1319	2	Y	1					15
							1	9									
09	2100	N	1015	-0-	-1085	-0-	107	1	900	2	Y	7	13	1			9
							8	9									
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	197	1	1906	2	Y	14	21	1			2
							15	9									
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	183	1	1864	2	Y	14					16
							15	9									
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	201	1	1950	2	Y	11	16	1			11
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 21,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 1 RRCID -> 123644 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8467 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	4619	X	4480	-0-	-139	-0-	227 1 145 9		4253	2	Y	-0-					-0-
02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	239 1		4269	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	3826	-0-	-1196	-0-	227 1		3599	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4653	-0-	-207	-0-	250 1		4403	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4413	-0-	-609	-0-	199 1		4214	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4521	-0-	-129	-0-	208 1 145 9		4168	2	Y	132					132
07	4805	X	4668	-0-	-137	-0-	230 1 2 9		4436	2	Y	2	102	1			32
08	6417	X	3795	-0-	-2622	-0-	223 1 1 9		3571	2	Y	1					33
09	4650	X	4462	-0-	-188	-0-	245 1 2 9		4215	2	Y	2					35
10	4526	X	3818	-0-	-708	-0-	223 1 3 9		3592	2	Y	3					38
11	4380	X	3483	-0-	-897	-0-	225 1 3 9		3255	2	Y	3					41
12	4526	X	3540	-0-	-986	-0-	230 1 6 9		3304	2	Y	5					46

TOTAL GAS PROD: 50,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 5 RRCID -> 124678 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	14	10	1			17
							15	9									
02	261	N	231	-0-	-30	-0-	12	1	207	2	Y	11	18	1			10
							12	9									
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	12	1	178	2	Y	4	9	1			5
							4	9									
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	Y	9	4	1			10
							10	9									
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	17	10	1			17
							19	9									
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-	7	1			10
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	2	Y	-0-	4	1			6
08	465	N	246	-0-	-219	-0-	12	1	232	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
09	270	N	182	-0-	-88	-0-	10	1	164	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	384	2	Y	12	7	1			9
							13	9									
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	47	1	680	2	Y	25	12	1			22
							28	9									
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	Y	1	14	1			9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	155	N	151	-0-	-4	-0-	5	1	94	2	Y	47	33	1			59
							52	9									
02	174	N	138	-0-	-36	-0-	5	1	90	2	Y	39	64	1			34
							43	9									
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	Y	16	32	1			18
							18	9									
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	5	1	88	2	Y	33	15	1			36
							36	9									
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	2	Y	-0-	11	1			25
06	450	N	96	-0-	-354	-0-	5	1	91	2	Y	-0-	2	1			23
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	2	Y	-0-	1	1			22
08	186	N	71	-0-	-115	-0-	4	1	67	2	Y	-0-	1	1			21
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-	2	1			19
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	46	1	734	2	Y	12	13	1			18
							13	9									
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	138	1	1999	2	Y	80	34	1			64
							88	9									
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	81	1	1161	2	Y	5	41	1			28
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

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

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	2	X	2	-0-	-0-		-0-		2	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-		-0-		1	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11		-0-		1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2		-0-						Y	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-		-0-		5	1	108	2	Y	27	27	1			-0-
									30	9									
06	88	N	88	-0-	-0-		-0-		4	1	81	2	Y	3					3
									3	9									
07	206	N	206	-0-	-0-		-0-		10	1	194	2	Y	2	4	1			1
									2	9									
08	186	N	38	-0-	-148		-0-		2	1	36	2	Y	-0-					1
09	90	N	87	-0-	-3		-0-		5	1	82	2	Y	-0-					1
10	155	N	61	-0-	-94		-0-		4	1	57	2	Y	-0-					1
11	44	N	44	-0-	-0-		-0-		3	1	41	2	Y	-0-					1
12	93	N	5	-0-	-88		-0-		5	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

VAQUILLAS 67 WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072

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	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-		-0-		1	1	3	2	Y	-0-					-0-
03	15	N	4	-0-	-11		-0-		4	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-		-0-		1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-		-0-		3	2	3	9	Y	3	1	1			2
06	9	N	9	-0-	-0-		-0-		9	2			Y	-0-					2
07	5	N	4	-0-	-1		-0-		4	2			Y	-0-					2
08	7	N	5	-0-	-2		-0-		5	2			Y	-0-					2
09	9	N	-0-	-0-	-9		-0-						Y	-0-					2
10	4	N	3	-0-	-1		-0-		3	2			Y	-0-					2
11	4	N	-0-	-0-	-4		-0-						Y	-0-					2
12	4	N	4	-0-	-0-		-0-		4	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330

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	179	N	179	-0-	-0-		-0-		9	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-		-0-		12	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-		-0-		12	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-		-0-		16	1	269	2	Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-		-0-		20	1	433	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-		-0-		19	1	388	2	Y	12					12
									13	9									
07	310	N	302	-0-	-8		-0-		15	1	287	2	Y	-0-	7	1			5
08	465	N	205	-0-	-260		-0-		12	1	193	2	Y	-0-					5
09	420	N	62	-0-	-358		-0-		3	1	59	2	Y	-0-					5
10	383	N	383	-0-	-0-		-0-		22	1	361	2	Y	-0-					5
11	346	N	346	-0-	-0-		-0-		22	1	324	2	Y	-0-					5
12	260	N	260	-0-	-0-		-0-		17	1	243	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2604	X	1935	-0-	-669	-0-	98	1	1837	2	N	-0-					-0-
02	1943	X	1254	-0-	-689	-0-	66	1	1188	2	N	-0-					-0-
03	2077	X	867	-0-	-1210	-0-	51	1	816	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	879	-0-	-1101	-0-	47	1	832	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1770	-0-	-276	-0-	80	1	1690	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	1166	-0-	-694	-0-	54	1	1075	2	N	34					34
							37	9									
07	1333	X	1327	-0-	-6	-0-	65	1	1258	2	N	4	29	1			9
							4	9									
08	2573	X	1164	-0-	-1409	-0-	68	1	1095	2	N	1					10
							1	9									
09	1710	X	1298	-0-	-412	-0-	71	1	1226	2	N	1					11
							1	9									
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	106	1	1714	2	N	7					18
							8	9									
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	77	1	1112	2	N	-0-					18
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	92	1	1322	2	N	1					19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

VAQUILLAS 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1170	-0-	-659	-0-	137	1	1012	2	Y	19					37
							21	9									
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	184	1	1838	2	Y	9	37	1			9
							10	9									
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	163	1	1615	2	Y	7					16
							8	9									
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	176	1	1845	2	Y	8					24
							9	9									
05	2170	N	1879	-0-	-291	-0-	161	1	1718	2	Y	-0-					24
06	1740	N	1568	-0-	-172	-0-	146	1	1422	2	Y	-0-					24
07	2108	N	1734	-0-	-374	-0-	181	1	1551	2	Y	2	14	1			12
							2	9									
08	2387	N	1851	-0-	-536	-0-	169	1	1674	2	Y	7					19
							8	9									
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	170	1	1427	2	Y	8	16	1			11
							9	9									
10	1643	N	1051	-0-	-592	-0-	98	1	952	2	Y	1	11	1			1
							1	9									
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	165	1	1685	2	Y	13					14
							14	9									
12	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	152	1	1480	2	Y	6	12	1			8
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	38	1	703	2	Y	61	43	1			76
							67	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	34	1	609	2	Y	49	82	1			43
							54	9									
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	40	1	631	2	Y	22	42	1			23
							24	9									
04	780	N	751	-0-	-29	-0-	38	1	666	2	Y	43	20	1			46
							47	9									
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	44	1	942	2	Y	-0-	13	1			33
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	50	1	1011	2	Y	8	27	1			14
							9	9									
07	775	N	241	-0-	-534	-0-	12	1	229	2	Y	-0-	3	1			11
08	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	58	1	1071	2	Y	29	16	1			24
							32	9									
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	87	1	1492	2	Y	29	35	1			18
							32	9									
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	66	1	1069	2	Y	26	18	1			26
							29	9									
11	990	N	470	-0-	-520	-0-	30	1	440	2	Y	-0-	8	1			18
12	1085	N	433	-0-	-652	-0-	28	1	398	2	Y	6	14	1			10
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

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	14167	X	12787	-0-	-1380	-0-	648	1	12139	2	Y	-0-					-0-
02	13021	X	10489	-0-	-2532	-0-	555	1	9934	2	Y	-0-					-0-
03	13144	X	9324	-0-	-3820	-0-	553	1	8771	2	Y	-0-					-0-
04	12720	X	11307	-0-	-1413	-0-	608	1	10699	2	Y	-0-					-0-
05	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	655	1	13835	2	Y	50	47	1			3
							55	9									
06	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	655	1	13148	2	Y	94					97
							103	9									
07	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	668	1	12871	2	Y	106	98	1			105
							117	9									
08	18693	X	13359	-0-	-5334	-0-	681	1	12623	2	Y	50	96	1			59
							55	9									
09	14070	X	13722	-0-	-348	-0-	751	1	12895	2	Y	69	97	1			31
							76	9									
10	14539	X	12593	-0-	-1946	-0-	731	1	11788	2	Y	67					98
							74	9									
11	13920	X	9544	-0-	-4376	-0-	612	1	8858	2	Y	67	93	1			72
							74	9									
12	14167	X	10644	-0-	-3523	-0-	688	1	9884	2	Y	65	88	1			49
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 145,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1646 WELL #: 8 RRCID -> 139209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	14	10	1			17
							15	9									
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	586	2	Y	11	18	1			10
							12	9									
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	Y	4	9	1			5
							4	9									
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	39	1	684	2	Y	9	4	1			10
							10	9									
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	50	1	1045	2	Y	38	45	1			3
							42	9									
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	45	1	904	2	Y	4					7
							4	9									
07	744	N	669	-0-	-75	-0-	33	1	633	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
08	899	N	377	-0-	-522	-0-	19	1	358	2	Y	-0-	3	1			2
09	870	N	323	-0-	-547	-0-	18	1	303	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	54	1	871	2	Y	6					7
							7	9									
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	46	1	662	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	18	1	255	2	Y	-0-	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

VAQUILLAS 1647 WELL #: 4 RRCID -> 139460 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	80	1	1501	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1396	-0-	-25	-0-	74	1	1322	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1251	-0-	-361	-0-	74	1	1177	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	76	1	1343	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	65	1	1359	2	Y	50	47	1			3
							55	9									
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	66	1	1332	2	Y	7					10
							8	9									
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	74	1	1429	2	Y	13	11	1			12
							14	9									
08	2108	N	1520	-0-	-588	-0-	77	1	1436	2	Y	6	11	1			7
							7	9									
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	87	1	1501	2	Y	7	11	1			3
							8	9									
10	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	80	1	1297	2	Y	8					11
							9	9									
11	1290	N	1129	-0-	-161	-0-	72	1	1047	2	Y	9	11	1			9
							10	9									
12	1457	N	1161	-0-	-296	-0-	75	1	1079	2	Y	6	10	1			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 16,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	112	1	2107	2	Y	-0-					-0-
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	100	1	1808	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	1757	-0-	-599	-0-	104	1	1653	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	1934	-0-	-346	-0-	104	1	1830	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	1909	-0-	-447	-0-	85	1	1796	2	Y	25	9	1			16
							28	9									
06	2160	X	1628	-0-	-532	-0-	75	1	1503	2	Y	45	40	1			21
							50	9									
07	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	112	1	2150	2	Y	34	31	1			24
							37	9									
08	2759	X	2038	-0-	-721	-0-	102	1	1886	2	Y	45	27	1			42
							50	9									
09	1920	X	1913	-0-	-7	-0-	102	1	1754	2	Y	52	62	1			32
							57	9									
10	1984	N	1426	-0-	-558	-0-	82	1	1319	2	Y	23	23	1			32
							25	9									
11	1710	N	986	-0-	-724	-0-	63	1	909	2	Y	13	16	1			29
							14	9									
12	1984	N	1146	-0-	-838	-0-	72	1	1039	2	Y	32	36	1			25
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 21,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	58	-0-	-128	-0-	2	1	42	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	9					10
							10	9									
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					10
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					10
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					10
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					10
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	-0-	2	1			8
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-	1	1			7

TOTAL GAS PROD: 1,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 7 RRCID -> 151724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	298	-0-	-43	-0-	15	1	279	2	Y	4	4	8			7
							4	9									
02	348	N	288	-0-	-60	-0-	15	1	269	2	Y	4	4	8			7
							4	9									
03	372	N	205	-0-	-167	-0-	12	1	189	2	Y	4	4	8			7
							4	9									
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					7
05	341	N	209	-0-	-132	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					7
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					7
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	12	1	223	2	Y	-0-	5	1			2
08	310	N	210	-0-	-100	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					2
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					2
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					2
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					2
12	279	N	198	-0-	-81	-0-	13	1	184	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	744	N	404	-0-	-340	-0-	48	1	353	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	638	N	532	-0-	-106	-0-	49	1	483	2	Y	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	54	1	537	2	Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	45	1	479	2	Y	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	73	1	784	2	Y	12					12
							13	9									
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	62	1	603	2	Y	-0-					12
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	87	1	750	2	Y	1	7	1			6
							1	9									
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	80	1	796	2	Y	3					9
							3	9									
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	76	1	636	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	75	1	726	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	54	1	553	2	Y	4					5
							4	9									
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	47	1	462	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	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 (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1631 A WELL #: 6 RRCID -> 157959 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	273	-0-	-130	-0-	13	1	240	2	Y	18	13	1			23
							20	9									
02	261	N	170	-0-	-91	-0-	8	1	145	2	Y	15	25	1			13
							17	9									
03	341	N	184	-0-	-157	-0-	10	1	166	2	Y	7	13	1			7
							8	9									
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	13	6	1			14
							14	9									
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	Y	13	10	1			17
							14	9									
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	32	1	652	2	Y	9	17	1			9
							10	9									
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	32	1	615	2	Y	7	9	1			7
							8	9									
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	47	1	864	2	Y	25	13	1			19
							28	9									
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	47	1	802	2	Y	24	29	1			14
							26	9									
10	620	N	462	-0-	-158	-0-	27	1	432	2	Y	3	7	1			10
							3	9									
11	750	N	711	-0-	-39	-0-	44	1	643	2	Y	22	11	1			21
							24	9									
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	55	1	793	2	Y	26	28	1			19
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 6,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	51	1	957	2	Y	38	27	1			48
							42	9									
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	48	1	861	2	Y	33	53	1			28
							36	9									
03	992	N	893	-0-	-99	-0-	52	1	826	2	Y	14	27	1			15
							15	9									
04	1020	N	916	-0-	-104	-0-	47	1	838	2	Y	28	13	1			30
							31	9									
05	1023	N	880	-0-	-143	-0-	39	1	841	2	Y	-0-	10	1			20
06	870	N	802	-0-	-68	-0-	38	1	753	2	Y	10	20	1			10
							11	9									
07	961	N	698	-0-	-263	-0-	34	1	657	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
08	1271	N	665	-0-	-606	-0-	33	1	614	2	Y	16	9	1			14
							18	9									
09	810	N	695	-0-	-115	-0-	37	1	640	2	Y	16	20	1			10
							18	9									
10	651	N	536	-0-	-115	-0-	31	1	494	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
11	570	N	401	-0-	-169	-0-	25	1	369	2	Y	6	6	1			12
							7	9									
12	713	N	628	-0-	-85	-0-	39	1	565	2	Y	22	20	1			14
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 9,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	110	1	2060	2	Y	-0-					-0-
02	2755	X	1678	-0-	-1077	-0-	89	1	1589	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	1382	-0-	-1563	-0-	82	1	1300	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	1559	-0-	-1291	-0-	84	1	1475	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	1254	-0-	-1288	-0-	57	1	1197	2	Y	-0-					-0-
06	2100	X	1819	-0-	-281	-0-	84	1	1677	2	Y	53					53
							58	9									
07	1798	X	1654	-0-	-144	-0-	82	1	1572	2	Y	-0-	36	1			17
08	1829	X	1523	-0-	-306	-0-	78	1	1445	2	Y	-0-					17
09	1830	X	1244	-0-	-586	-0-	68	1	1176	2	Y	-0-					17
10	1550	N	707	-0-	-843	-0-	41	1	666	2	Y	-0-					17
11	1290	N	892	-0-	-398	-0-	58	1	834	2	Y	-0-					17
12	1271	N	767	-0-	-504	-0-	50	1	717	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 16,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	181	1	3389	2	Y	12	8	1			15
							13	9									
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	217	1	3890	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	193	1	3066	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	198	1	3491	2	Y	9	4	1			9
							10	9									
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	143	1	3016	2	Y	18	10	1			17
							20	9									
06	2610	X	1820	-0-	-790	-0-	84	1	1680	2	Y	51	45	1			23
							56	9									
07	2697	X	741	-0-	-1956	-0-	37	1	704	2	Y	-0-	10	1			13
08	2697	X	535	-0-	-2162	-0-	27	1	502	2	Y	5	7	1			11
							6	9									
09	2610	X	233	-0-	-2377	-0-	12	1	206	2	Y	14	17	1			8
							15	9									
10	3193	X	193	-0-	-3000	-0-	11	1	182	2	Y	-0-	3	1			5
11	1830	X	11	-0-	-1819	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					5
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 21,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	90	1	1684	2	Y	73	51	1			91
							80	9									
02	1653	N	1129	-0-	-524	-0-	56	1	1008	2	Y	59	98	1			52
							65	9									
03	1736	N	1074	-0-	-662	-0-	62	1	984	2	Y	25	50	1			27
							28	9									
04	1800	N	1518	-0-	-282	-0-	79	1	1382	2	Y	52	24	1			55
							57	9									
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	61	1	1287	2	Y	-0-	17	1			38
06	1050	N	988	-0-	-62	-0-	47	1	941	2	Y	-0-	25	1			13
07	1581	N	1008	-0-	-573	-0-	49	1	947	2	Y	11	13	1			11
							12	9									
08	1953	N	740	-0-	-1213	-0-	37	1	688	2	Y	14	10	1			15
							15	9									
09	990	N	701	-0-	-289	-0-	37	1	643	2	Y	19	23	1			11
							21	9									
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	87	1	1397	2	Y	46	24	1			33
							51	9									
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	102	1	1482	2	Y	39	25	1			47
							43	9									
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	82	1	1173	2	Y	22	41	1			28
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 14,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8238 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2714	-0-	-1440	-0-	323	1	2391	2	Y	-0-					-0-
							13	9									
02	3886	X	3232	-0-	-654	-0-	295	1	2937	2	Y	-0-					-0-
							14	9									
03	4030	X	3444	-0-	-586	-0-	316	1	3128	2	Y	-0-					-0-
							15	9									
04	3750	X	3515	-0-	-235	-0-	305	1	3210	2	Y	-0-					-0-
							16	9									
05	3875	X	3245	-0-	-630	-0-	275	1	2957	2	Y	12					12
							13	9									
06	3330	X	2892	-0-	-438	-0-	267	1	2605	2	Y	18					30
							20	9									
07	3627	X	3124	-0-	-503	-0-	324	1	2781	2	Y	17	26	1			21
							19	9									
08	4123	X	3313	-0-	-810	-0-	302	1	2997	2	Y	13					34
							14	9									
09	3510	X	3163	-0-	-347	-0-	335	1	2811	2	Y	15	29	1			20
							17	9									
10	3255	X	3088	-0-	-167	-0-	287	1	2784	2	Y	15	31	1			4
							17	9									
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	272	1	2767	2	Y	20					24
							22	9									
12	3317	X	3138	-0-	-179	-0-	291	1	2829	2	Y	16	24	1			16
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 37,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7 RRCID -> 178049 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2453	-0-	-1608	-0-	125	1	2328	2	N	-0-					-0-
							28	9									
02	3799	X	2826	-0-	-973	-0-	150	1	2676	2	N	-0-					-0-
							29	9									
03	4061	X	2690	-0-	-1371	-0-	159	1	2531	2	N	-0-					-0-
							30	9									
04	3090	X	2717	-0-	-373	-0-	146	1	2571	2	N	-0-					-0-
							31	9									
05	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	210	1	4429	2	N	25	9	1			16
							28	9									
06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	201	1	4026	2	N	147	107	1			56
							162	9									
07	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	189	1	3639	2	N	37	52	1			41
							41	9									
08	6758	X	2579	-0-	-4179	-0-	129	1	2397	2	N	48	35	1			54
							53	9									
09	4530	X	1173	-0-	-3357	-0-	61	1	1040	2	N	65	79	1			40
							72	9									
10	1023	X	964	-0-	-59	-0-	56	1	908	2	N	-0-	16	1			24
11	990	X	897	-0-	-93	-0-	57	1	822	2	N	16	14	1			26
							18	9									
12	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	69	1	985	2	N	33	35	1			24
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 30,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

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. (I) GAS LIFT(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	953	-0-	-6053	-0-	113	1	840	2	Y	-0-					-0-
02	6554	X	3718	-0-	-2836	-0-	340	1	3378	2	Y	-0-					-0-
03	7006	X	4873	-0-	-2133	-0-	447	1	4426	2	Y	-0-					-0-
04	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	478	1	5030	2	Y	-0-					-0-
05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	439	1	4717	2	Y	12					12
							13	9									
06	4710	X	4160	-0-	-550	-0-	384	1	3742	2	Y	31					43
							34	9									
07	4960	X	2043	-0-	-2917	-0-	213	1	1830	2	Y	-0-	17	1			26
08	4960	X	4644	-0-	-316	-0-	423	1	4198	2	Y	21					47
							23	9									
09	4800	X	1911	-0-	-2889	-0-	201	1	1687	2	Y	21	40	1			28
							23	9									
10	5177	X	3935	-0-	-1242	-0-	366	1	3551	2	Y	16	39	1			5
							18	9									
11	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	495	1	5035	2	Y	38					43
							42	9									
12	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	502	1	4885	2	Y	26	41	1			28
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 47,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 6 RRCID -> 178542 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	90	-0-	-34	-0-	4	1	80	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	2	1	37	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	13					17
							14	9									
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-	5	1			12
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	-0-	4	1			8
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	Y	12	7	1			9
							13	9									
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	15	1	221	2	Y	6	8	1			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	91	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
02	116	N	58	-0-	-58	-0-	3	1	48	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	80	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	3	1	55	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	22	10	1			17
							24	9									
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-	5	1			12
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-	2	1			10
08	310	N	129	-0-	-181	-0-	7	1	122	2	Y	-0-	2	1			8
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-	4	1			4
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	Y	8	8	1			5
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1831	-0-	-0-	-0-	87	1	1619	2	Y	114	80	1			141
							125	9									
02	1624	N	1534	-0-	-90	-0-	76	1	1357	2	Y	92	151	1	2	8	80
							101	9									
03	1860	N	1367	-0-	-493	-0-	78	1	1245	2	Y	40	77	1			43
							44	9									
04	1770	N	1515	-0-	-255	-0-	78	1	1382	2	Y	50	37	1			56
							55	9									
05	1643	N	1302	-0-	-341	-0-	58	1	1211	2	Y	30	23	1	1	8	62
							33	9									
06	1320	N	1131	-0-	-189	-0-	54	1	1077	2	Y	-0-	29	1			33
07	1612	N	1239	-0-	-373	-0-	61	1	1178	2	Y	-0-	17	1			16
08	1829	N	1140	-0-	-689	-0-	57	1	1058	2	Y	23	15	1			24
							25	9									
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	93	1	1590	2	Y	29	35	1			18
							32	9									
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	73	1	1182	2	Y	30	20	1			28
							33	9									
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	93	1	1340	2	Y	38	23	1			43
							42	9									
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	97	1	1389	2	Y	39	49	1			33
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 17,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	9	6	1			11
							10	9									
02	145	N	85	-0-	-60	-0-	4	1	74	2	Y	6	11	1			6
							7	9									
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	6	1	100	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	101	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	4	1	80	2	Y	-0-	2	1			5
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	Y	-0-	1	1			4
08	155	N	59	-0-	-96	-0-	3	1	56	2	Y	-0-	1	1			3
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	2	Y	-0-	2	1			1
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	15	1	235	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	16	1	266	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	13	1	269	2	Y	24	10	1			17
							26	9									
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-	7	1			10
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	12	1	240	2	Y	-0-	3	1			7
08	403	N	36	-0-	-367	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					7
09	270	N	34	-0-	-236	-0-	2	1	32	2	Y	-0-	1	1			6
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	1	1			5
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					5
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MOHICAN OIL & GAS, L.L.C. 573678
BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION 027200
LUNDELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
02	3886	X	-0-	-0-	-3886	-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	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-

LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	860	-0-	-349	-0-	106	1	754	2	Y	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	140	1	1119	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	120	1	894	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	166	1	1205	2	Y	34	18	1			19
							37	9									
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	171	1	1322	2	Y	44	36	1			27
							48	9									
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	132	1	958	2	Y	24					51
							26	9									
07	3100	N	3427	-0-	327	327	167	1	3228	2	Y	29	36	1			44
							32	9									
08	3100	N	7392	-0-	4292	4619	365	1	6980	2	Y	43	35	1			52
							47	9									
09	3000	N	8114	-0-	5114	9733	430	1	7628	2	Y	51	45	1			58
							56	9									
10	12901	X	3168	-0-	-9733	-0-	179	1	2957	2	Y	29	58	1			29
							32	9									
11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	197	1	3260	2	Y	77	59	1			47
							85	9									
12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	215	1	3426	2	Y	49	62	1			34
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 36,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	25	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	30	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	27	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	27	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	35	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	81	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	66	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	69	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	72	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	83	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	129	1	241	2	Y	54	12	1			42
							59	9									
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	101	1	196	2	Y	48	60	1			30
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	106	1	759	2	Y	6	1	1			5
							7	9									
02	870	N	822	-0-	-48	-0-	91	1	731	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	115	1	855	2	Y	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	108	1	787	2	Y	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	148	1	1149	2	Y	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	131	1	947	2	Y	-0-					-0-
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	130	1	2522	2	Y	-0-					-0-
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	111	1	2117	2	Y	-0-					-0-
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	104	1	1845	2	Y	-0-					-0-
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	123	1	2035	2	Y	-0-					-0-
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	134	1	2214	2	Y	-0-					-0-
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	133	1	2114	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	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		101	-0-	101	101	27	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		84	-0-	84	185	25	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	262	N	77	-0-	-185	-0-	22	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	116	1	299	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	26	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	20	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	28	1	54	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	108	1	770	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	808	-0-	-33	-0-	90	1	718	2	Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	100	1	740	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	101	1	733	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	96	1	740	2	Y	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	100	1	726	2	Y	-0-					-0-
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	103	1	1988	2	Y	-0-					-0-
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	84	1	1614	2	Y	-0-					-0-
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	87	1	1550	2	Y	-0-					-0-
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	125	1	2068	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3031	-0-	31	31	173	1	2858	2	Y	-0-					-0-
12	3012	N	2981	-0-	-31	-0-	176	1	2805	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	171	-0-	-15	-0-	46	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	48	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	47	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	51	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	55	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	58	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	135	-0-	-82	-0-	39	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	140	-0-	-77	-0-	39	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	45	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	46	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	56	1	105	2	Y	54	12	1			42
							59	9									
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	53	1	102	2	Y	48	60	1			30
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 2,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	899	N	690	-0-	-209	-0-	168	1	522	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	655	-0-	-157	-0-	110	1	545	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	660	-0-	-53	-0-	110	1	550	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	119	1	507	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	537	-0-	-176	-0-	115	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	411	-0-	-219	-0-	89	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	370	-0-	-281	-0-	102	1	268	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	127	1	313	2	Y	38					38
							42	9									
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	113	1	267	2	Y	8	29	1			17
							9	9									
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	107	1	240	2	Y	30					47
							33	9									
11	480	N	291	-0-	-189	-0-	86	1	195	2	Y	9	42	1			14
							10	9									
12	403	N	336	-0-	-67	-0-	94	1	200	2	Y	38					52
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 5,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	22	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	16	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	1124	-0-	-3743	-0-	274	1	850	2	Y	-0-					-0-
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	735	1	3639	2	Y	-0-					-0-
03	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	984	1	4902	2	Y	-0-					-0-
04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	943	1	4003	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4488	-0-	-193	-0-	957	1	3507	2	Y	22	13	1			9
							24	9									
06	5640	X	4027	-0-	-1613	-0-	873	1	3153	2	Y	1					10
							1	9									
07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	874	1	2292	2	Y	-0-					10
08	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	877	1	2164	2	Y	38					48
							42	9									
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	854	1	2017	2	Y	8	37	1			19
							9	9									
10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	893	1	2005	2	Y	30					49
							33	9									
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	918	1	2086	2	Y	10	44	1			15
							11	9									
12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	899	1	1918	2	Y	38					53
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 42,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	243	1	1180	2	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1160	-0-	-116	-0-	179	1	981	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1066	-0-	-298	-0-	180	1	886	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	238	1	1063	2	Y	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	237	1	1070	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	774	-0-	-246	-0-	140	1	634	2	Y	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	239	1	721	2	Y	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	283	1	798	2	Y	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	256	1	668	2	Y	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	257	1	629	2	Y	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	277	1	675	2	Y	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	336	1	755	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	7021	-0-		-2341	-0-	854	1	6090	2	Y	70	88	1			59
								77	9									
02	8439	X	7556	-0-		-883	-0-	830	1	6629	2	Y	88	88	1			59
								97	9									
03	9021	X	7823	-0-		-1198	-0-	918	1	6814	2	Y	83	90	1			52
								91	9									
04	8730	X	6918	-0-		-1812	-0-	829	1	6015	2	Y	67	81	1			38
								74	9									
05	8091	X	7456	-0-		-635	-0-	841	1	6518	2	Y	88	72	1			54
								97	9									
06	7830	X	6644	-0-		-1186	-0-	800	1	5791	2	Y	48					102
								53	9									
07	17205	X	17205	-0-		-0-	-0-	842	1	16300	2	Y	57	71	1			88
								63	9									
08	14565	X	14565	-0-		-0-	-0-	722	1	13802	2	Y	37	71	1			54
								41	9									
09	12962	X	12962	-0-		-0-	-0-	692	1	12270	2	Y	-0-	46	1			8
10	14968	X	14968	-0-		-0-	-0-	854	1	14114	2	Y	-0-	8	1			-0-
11	9945	X	9945	-0-		-0-	-0-	568	1	9377	2	Y	-0-					-0-
12	9325	X	9325	-0-		-0-	-0-	551	1	8774	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

LUNDELL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 186018 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	161	-0-		-56	-0-	20	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-		-0-	-0-	31	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-		-0-	-0-	27	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-		-0-	-0-	21	1	156	2	Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-		-0-	-0-	31	1	237	2	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-		-0-	-0-	26	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-		-0-	-0-	24	1	466	2	Y	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-		-0-	-0-	65	1	1236	2	Y	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-		-0-	-0-	38	1	675	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-		-0-	-0-	44	1	731	2	Y	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-		-0-	-0-	42	1	687	2	Y	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-		-0-	-0-	47	1	752	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUNDELL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 190019 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	1408	1	6853	2	Y	48	43	1			20
							53	9									
02	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	1331	1	7291	2	Y	62	57	1			25
							68	9									
03	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	1519	1	7469	2	Y	53	43	1			35
							58	9									
04	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	1400	1	6248	2	Y	19	27	1			27
							21	9									
05	7285	X	6753	-0-	-532	-0-	1221	1	5517	2	Y	14	24	1			17
							15	9									
06	7050	X	5372	-0-	-1678	-0-	973	1	4396	2	Y	3	16	1			4
							3	9									
07	4030	X	3195	-0-	-835	-0-	790	1	2387	2	Y	16	11	1			9
							18	9									
08	4030	X	2846	-0-	-1184	-0-	742	1	2093	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
09	3900	X	2028	-0-	-1872	-0-	558	1	1457	2	Y	12	11	1			9
							13	9									
10	4030	X	2129	-0-	-1901	-0-	614	1	1502	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
11	3900	X	904	-0-	-2996	-0-	258	1	629	2	Y	15					25
							17	9									
12	3193	X	2926	-0-	-267	-0-	891	1	2002	2	Y	30	44	1			11
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 59,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

LUNDELL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 190025 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765

01	620	N	579	-0-	-41	-0-	71	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	72	1	573	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	505	-0-	-53	-0-	60	1	445	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	76	1	554	2	Y	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	156	1	1209	2	Y	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	155	1	1121	2	Y	-0-					-0-
07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	124	1	2403	2	Y	-0-					-0-
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	101	1	1928	2	Y	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	35	1	620	2	Y	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	76	1	1263	2	Y	-0-					-0-
11	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	168	1	2774	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3243	-0-	143	143	192	1	3051	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUNDELL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 190439 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877

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	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	946	1	4603	2	Y	48	43	1			20
							53	9									
02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	778	1	4264	2	Y	62	57	1			25
							68	9									
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	911	1	4479	2	Y	53	43	1			35
							58	9									
04	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	972	1	4336	2	Y	19	27	1			27
							21	9									
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	986	1	4456	2	Y	14	24	1			17
							15	9									
06	4620	X	4319	-0-	-301	-0-	782	1	3534	2	Y	3	16	1			4
							3	9									
07	3255	X	3029	-0-	-226	-0-	749	1	2262	2	Y	16	11	1			9
							18	9									
08	3255	X	2977	-0-	-278	-0-	776	1	2190	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
09	3150	X	3108	-0-	-42	-0-	857	1	2238	2	Y	12	11	1			9
							13	9									
10	3255	X	3143	-0-	-112	-0-	908	1	2222	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
11	3150	X	3081	-0-	-69	-0-	891	1	2172	2	Y	16					26
							18	9									
12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	995	1	2236	2	Y	30	45	1			11
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 49,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

LUNDELL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626

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	6231	X	4877	-0-	-1354	-0-	590	1	4210	2	Y	70	88	1			59
							77	9									
02	5858	X	4718	-0-	-1140	-0-	514	1	4106	2	Y	89	88	1			60
							98	9									
03	6262	X	4977	-0-	-1285	-0-	580	1	4306	2	Y	83	91	1			52
							91	9									
04	6060	X	4778	-0-	-1282	-0-	570	1	4134	2	Y	67	81	1			38
							74	9									
05	5301	X	4664	-0-	-637	-0-	522	1	4045	2	Y	88	72	1			54
							97	9									
06	4890	X	4653	-0-	-237	-0-	558	1	4042	2	Y	48					102
							53	9									
07	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	590	1	11430	2	Y	57	71	1			88
							63	9									
08	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	491	1	9391	2	Y	88	71	1			105
							97	9									
09	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	484	1	8582	2	Y	101	90	1			116
							111	9									
10	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	536	1	8856	2	Y	57	116	1			57
							63	9									
11	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	592	1	9779	2	Y	155	118	1			94
							171	9									
12	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	627	1	9979	2	Y	99	125	1			68
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 90,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUNDELL RANCH WELL #: 15 RRCID -> 197025 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	117	1	569	2	Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	90	1	491	2	Y	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	102	1	503	2	Y	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	113	1	505	2	Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	111	1	501	2	Y	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	96	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	100	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	266	-0-	-137	-0-	70	1	196	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	166	-0-	-224	-0-	46	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	121	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	80	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	39	1	88	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	257	1	1249	2	Y	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	207	1	1134	2	Y	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	252	1	1239	2	Y	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	265	1	1184	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	233	1	1054	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	903	-0-	-417	-0-	164	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	477	-0-	-1011	-0-	119	1	358	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	305	-0-	-997	-0-	80	1	225	2	Y	-0-					-0-
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	353	1	921	2	Y	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	337	1	825	2	Y	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	306	1	745	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	339	1	762	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,347 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	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	896	1	4362	2	Y	-0-					-0-
02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	723	1	3963	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3277	-0-	-102	-0-	546	1	2686	2	Y	41	14	1			27
							45	9									
04	3270	X	2655	-0-	-615	-0-	479	1	2139	2	Y	34	21	1			40
							37	9									
05	3379	X	2503	-0-	-876	-0-	450	1	2033	2	Y	18	36	1			22
							20	9									
06	3270	X	1688	-0-	-1582	-0-	306	1	1382	2	Y	-0-	21	1			1
07	3038	X	1206	-0-	-1832	-0-	300	1	906	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3038	X	954	-0-	-2084	-0-	250	1	704	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	441	-0-	-2229	-0-	122	1	319	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	1612	-0-	-899	-0-	468	1	1144	2	Y	-0-					-0-
11	1680	X	920	-0-	-760	-0-	268	1	652	2	Y	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	335	1	753	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	1019	1	4960	2	Y	48	43	1			20
							53	9									
02	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	923	1	5058	2	Y	62	57	1			25
							68	9									
03	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	1142	1	5613	2	Y	53	43	1			35
							58	9									
04	4950	X	4775	-0-	-175	-0-	870	1	3884	2	Y	19	27	1			27
							21	9									
05	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	1924	1	8695	2	Y	61	24	1			64
							67	9									
06	17960	X	17960	-0-	-0-	-0-	3249	1	14678	2	Y	30	61	1			33
							33	9									
07	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	3146	1	9498	2	Y	159	103	1			89
							175	9									
08	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	2738	1	7726	2	Y	103	110	1			82
							113	9									
09	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	2693	1	7035	2	Y	118	112	1			88
							130	9									
10	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	2376	1	5812	2	Y	68	101	1			55
							75	9									
11	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	2992	1	7292	2	Y	-0-					55
12	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	2800	1	6290	2	Y	-0-	55	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2627	-0-	-1155	-0-	448	1	2179	2	Y	-0-					-0-
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	491	1	2688	2	Y	-0-					-0-
03	6262	X	3138	-0-	-3124	-0-	524	1	2574	2	Y	36	12	1			24
							40	9									
04	6060	X	2247	-0-	-3813	-0-	411	1	1833	2	Y	3	19	1			8
							3	9									
05	6262	X	3556	-0-	-2706	-0-	644	1	2912	2	Y	-0-	7	1			1
06	3300	X	790	-0-	-2510	-0-	143	1	647	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3410	X	884	-0-	-2526	-0-	220	1	664	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	848	-0-	-2717	-0-	222	1	626	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	691	-0-	-2759	-0-	191	1	500	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	800	-0-	-2765	-0-	232	1	568	2	Y	-0-					-0-
11	870	X	471	-0-	-399	-0-	137	1	334	2	Y	-0-					-0-
12	899	X	10	-0-	-889	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	5675	-0-	-3904	-0-	1518	1	4157	2	Y	-0-					-0-
02	8671	X	4259	-0-	-4412	-0-	1132	1	3127	2	Y	-0-					-0-
03	8556	X	5666	-0-	-2890	-0-	1392	1	4274	2	Y	-0-					-0-
04	6990	X	5398	-0-	-1592	-0-	1405	1	3993	2	Y	-0-					-0-
05	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	1610	1	4426	2	Y	-0-					-0-
06	5490	X	5198	-0-	-292	-0-	1553	1	3645	2	Y	-0-					-0-
07	5673	X	3936	-0-	-1737	-0-	1138	1	2798	2	Y	-0-					-0-
08	6014	X	3948	-0-	-2066	-0-	1104	1	2844	2	Y	-0-					-0-
09	5820	X	3705	-0-	-2115	-0-	1148	1	2557	2	Y	-0-					-0-
10	6014	X	3628	-0-	-2386	-0-	1176	1	2452	2	Y	-0-					-0-
11	5190	X	3392	-0-	-1798	-0-	1179	1	2213	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3521	-0-	-416	-0-	1201	1	2320	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1242	-0-	-401	-0-	297	1	921	2	Y	22					87
							24	9									
02	1334	N	1163	-0-	-171	-0-	188	1	931	2	Y	40	90	1			37
							44	9									
03	1488	N	1150	-0-	-338	-0-	190	1	948	2	Y	11	29	1			19
							12	9									
04	1200	N	1026	-0-	-174	-0-	196	1	830	2	Y	-0-	18	1			1
05	1240	N	966	-0-	-274	-0-	207	1	759	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	241	1	870	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	799	-0-	-255	-0-	221	1	578	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	818	-0-	-143	-0-	224	1	552	2	Y	38					38
							42	9									
09	1110	N	758	-0-	-352	-0-	223	1	526	2	Y	8	29	1			17
							9	9									
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	245	1	550	2	Y	30					47
							33	9									
11	780	N	768	-0-	-12	-0-	231	1	526	2	Y	10	42	1			15
							11	9									
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	242	1	515	2	Y	38					53
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 11,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1514	-0-	-346	-0-	397	1	1086	2	Y	28	114	1			21
							31	9									
02	1566	N	1438	-0-	-128	-0-	382	1	1056	2	Y	-0-					21
03	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	396	1	1215	2	Y	10	23	1			8
							11	9									
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	364	1	1036	2	Y	68	24	1			52
							75	9									
05	1550	N	1004	-0-	-546	-0-	267	1	735	2	Y	2	53	1			1
							2	9									
06	1560	N	618	-0-	-942	-0-	185	1	433	2	Y	-0-					1
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	285	1	701	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	342	1	881	2	Y	-0-					-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	342	1	761	2	Y	-0-					-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	409	1	854	2	Y	-0-					-0-
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	374	1	701	2	Y	-0-					-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	418	1	808	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	2697	X	2350	-0-	-347	-0-	612	1	1676	2	Y	56	62	1			41
							62	9									
02	2494	X	2255	-0-	-239	-0-	577	1	1594	2	Y	76					117
							84	9									
03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	565	1	1734	2	Y	169	159	1			127
							186	9									
04	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	590	1	1677	2	Y	115	154	1			88
							127	9									
05	2418	X	2298	-0-	-120	-0-	596	1	1637	2	Y	59	113	1			34
							65	9									
06	2400	X	1823	-0-	-577	-0-	533	1	1250	2	Y	36					70
							40	9									
07	2480	N	1832	-0-	-648	-0-	481	1	1183	2	Y	153	168	1			55
							168	9									
08	2294	N	1614	-0-	-680	-0-	401	1	1033	2	Y	164	177	1			42
							180	9									
09	1830	N	1644	-0-	-186	-0-	463	1	1032	2	Y	135					177
							149	9									
10	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	509	1	1061	2	Y	146	181	1			142
							161	9									
11	1560	N	1399	-0-	-161	-0-	465	1	873	2	Y	55	155	1			42
							61	9									
12	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	480	1	928	2	Y	48	60	1			30
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 23,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,212

LUNDELL 40 WELL #: 7 RRCID -> 208103 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386

01	930	N	889	-0-	-41	-0-	238	1	651	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	838	-0-	-3	-0-	223	1	615	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	213	1	655	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	833	-0-	-37	-0-	217	1	616	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	829	-0-	-70	-0-	221	1	608	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	819	-0-	-21	-0-	245	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	825	1	2029	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3103	-0-	3	3	868	1	2235	2	Y	-0-					-0-
09	2279	N	2276	-0-	-3	-0-	705	1	1571	2	Y	-0-					-0-
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	646	1	1347	2	Y	-0-					-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	544	1	1021	2	Y	-0-					-0-
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	576	1	1113	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUNDELL 44 WELL #: 5 RRCID -> 208757 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	1247	1	3871	2	Y	73					73
							80	9									
02	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	938	1	4646	2	Y	216	91	1			198
							238	9									
03	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	800	1	3986	2	Y	126	154	1			170
							139	9									
04	5040	X	4290	-0-	-750	-0-	800	1	3395	2	Y	86	160	1			96
							95	9									
05	6231	X	4106	-0-	-2125	-0-	856	1	3137	2	Y	103	156	1			43
							113	9									
06	6030	X	4196	-0-	-1834	-0-	909	1	3284	2	Y	3					46
							3	9									
07	4464	X	3095	-0-	-1369	-0-	854	1	2239	2	Y	2					48
							2	9									
08	4464	X	2910	-0-	-1554	-0-	827	1	2041	2	Y	38					86
							42	9									
09	4290	X	2760	-0-	-1530	-0-	818	1	1932	2	Y	9	67	1			28
							10	9									
10	4340	X	2771	-0-	-1569	-0-	844	1	1895	2	Y	29					57
							32	9									
11	4200	X	2691	-0-	-1509	-0-	819	1	1860	2	Y	11	52	1			16
							12	9									
12	3100	X	2656	-0-	-444	-0-	834	1	1780	2	Y	38					54
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 45,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

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	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	359	1	1744	2	Y	-0-					-0-
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	303	1	1661	2	Y	-0-					-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	355	1	1747	2	Y	-0-					-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	387	1	1725	2	Y	-0-					-0-
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	378	1	1707	2	Y	-0-					-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	330	1	1489	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	314	1	948	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	344	1	971	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	335	1	874	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	913	-0-	-358	-0-	265	1	648	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	994	-0-	-266	-0-	289	1	705	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	950	-0-	-290	-0-	293	1	657	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	308	1	1498	2	Y	-0-					-0-
02	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	275	1	1505	2	Y	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	354	1	1740	2	Y	80	27	1			53
							88	9									
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	167	1	747	2	Y	62	42	1			73
							68	9									
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	143	1	646	2	Y	59	66	1			66
							65	9									
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	198	1	897	2	Y	11	62	1			15
							12	9									
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	178	1	537	2	Y	64	43	1			36
							70	9									
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	182	1	513	2	Y	41	44	1			33
							45	9									
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	188	1	492	2	Y	47	45	1			35
							52	9									
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	202	1	493	2	Y	51	45	1			41
							56	9									
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	189	1	462	2	Y	61					102
							67	9									
12	527	N	155	-0-	-372	-0-	7	1	16	2	Y	120	178	1			44
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 12,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

FROST 39 WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443

01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					72
02	2030	N	2026	-0-	-4	-0-	2026	2			Y	-0-					72
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					72
04	2220	N	1796	-0-	-424	-0-	1796	2			Y	-0-					72
05	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	1993	2			Y	-0-					72
06	2040	N	1756	-0-	-284	-0-	1756	2			Y	-0-					72
07	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	1694	2			Y	-0-					72
08	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	1871	2			Y	-0-					72
09	1770	N	1572	-0-	-198	-0-	1572	2			Y	-0-					72
10	1705	N	1502	-0-	-203	-0-	1502	2			Y	-0-					72
11	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	1729	2			Y	-0-					72
12	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	1494	2			Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 21,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST 39 WELL #: 2 RRCID -> 209869 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409

01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					58
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					58
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					58
04	2370	N	1968	-0-	-402	-0-	1968	2			Y	-0-					58
05	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	2181	2			Y	-0-					58
06	2280	N	1772	-0-	-508	-0-	1772	2			Y	-0-					58
07	2356	X	1530	-0-	-826	-0-	1530	2			Y	-0-					58
08	2356	X	1661	-0-	-695	-0-	1661	2			Y	-0-					58
09	2100	X	1710	-0-	-390	-0-	1710	2			Y	-0-					58
10	2170	X	1825	-0-	-345	-0-	1825	2			Y	-0-					58
11	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					58
12	1767	X	1552	-0-	-215	-0-	1552	2			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 23,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FROST 45 WELL #: 3 RRCID -> 211349 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	190	1	1106	2	Y	22					51
							24	9									
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	161	1	979	2	Y	-0-					51
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	228	1	1791	2	Y	10	52	1			9
							11	9									
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	199	1	1357	2	Y	35					44
							39	9									
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	267	1	1728	2	Y	62					106
							68	9									
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	272	1	1599	2	Y	8					114
							9	9									
07	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	237	1	1123	2	Y	71					185
							78	9									
08	2077	N	1371	-0-	-706	-0-	244	1	1043	2	Y	76	103	1			158
							84	9									
09	1890	N	1047	-0-	-843	-0-	197	1	798	2	Y	47					205
							52	9									
10	1426	N	689	-0-	-737	-0-	144	1	470	2	Y	68					273
							75	9									
11	1320	N	893	-0-	-427	-0-	194	1	699	2	Y	-0-					273
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	264	1	1028	2	Y	73	141	1			205
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 16,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

FROST 45 WELL #: 6 RRCID -> 214923 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3061	-0-	-690	-0-	441	1	2566	2	Y	49					116
							54	9									
02	3103	X	2696	-0-	-407	-0-	381	1	2315	2	Y	-0-					116
03	3193	X	2869	-0-	-324	-0-	308	1	2427	2	Y	122	125	1			113
							134	9									
04	2970	X	2505	-0-	-465	-0-	320	1	2176	2	Y	8					121
							9	9									
05	3069	X	2667	-0-	-402	-0-	357	1	2303	2	Y	6					127
							7	9									
06	2970	X	2263	-0-	-707	-0-	329	1	1933	2	Y	1					128
							1	9									
07	2883	X	1789	-0-	-1094	-0-	310	1	1471	2	Y	7					135
							8	9									
08	2883	X	1659	-0-	-1224	-0-	313	1	1337	2	Y	8	75	1			68
							9	9									
09	2580	X	1674	-0-	-906	-0-	331	1	1339	2	Y	4					72
							4	9									
10	2666	X	1601	-0-	-1065	-0-	373	1	1220	2	Y	7					79
							8	9									
11	2250	X	1598	-0-	-652	-0-	347	1	1251	2	Y	-0-					79
12	1798	X	1527	-0-	-271	-0-	310	1	1208	2	Y	8	41	1			46
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 25,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUNDELL RANCH WELL #: 22 RRCID -> 215498 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3724	-0-	624	624	635	1	3089	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	6631	-0-	3731	4355	1023	1	5608	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4269	-0-	1169	5524	722	1	3547	2	Y	-0-					-0-
04	10637	X	5113	-0-	-5524	-0-	936	1	4177	2	Y	-0-					-0-
05	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	229	1	1034	2	Y	-0-					-0-
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	132	1	596	2	Y	-0-					-0-
07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	610	1	1840	2	Y	-0-					-0-
08	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	1066	1	3009	2	Y	-0-					-0-
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	826	1	2159	2	Y	-0-					-0-
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	776	1	1899	2	Y	-0-					-0-
11	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	633	1	1542	2	Y	-0-					-0-
12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	528	1	1187	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESPAIN 42 WELL #: 2 RRCID -> 216719 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					21
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					21
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					21
04	1500	N	1367	-0-	-133	-0-	1367	2			Y	-0-					21
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					21
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					21
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					21
08	1643	N	1213	-0-	-430	-0-	1213	2			Y	-0-					21
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					21
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					21
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					21
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 20,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	560	-0-	-153	-0-	560	2			Y	-0-					13
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					13
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-					13
04	540	N	384	-0-	-156	-0-	384	2			Y	-0-					13
05	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			Y	-0-					13
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			Y	-0-					13
07	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			Y	-0-					13
08	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			Y	-0-					13
09	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	2			Y	-0-					13
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					13
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					13
12	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10670 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	1121	1	5454	2	Y	25	54	1			10
							28	9									
02	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	891	1	4880	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	999	1	4912	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	1168	1	5211	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	1177	1	5320	2	Y	-0-					-0-
06	5550	X	5342	-0-	-208	-0-	968	1	4374	2	Y	-0-					-0-
07	5766	X	3850	-0-	-1916	-0-	958	1	2892	2	Y	-0-					-0-
08	5766	X	3760	-0-	-2006	-0-	984	1	2776	2	Y	-0-					-0-
09	5580	X	3782	-0-	-1798	-0-	1047	1	2735	2	Y	-0-					-0-
10	5766	X	4036	-0-	-1730	-0-	1170	1	2862	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
11	5340	X	3851	-0-	-1489	-0-	1115	1	2718	2	Y	16					19
							18	9									
12	3906	X	3526	-0-	-380	-0-	1076	1	2417	2	Y	30	38	1			11
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 59,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BXP OPERATING, LLC 042191
BAILEY-REESE WELL #: 1 RRCID -> 195751 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2201	-0-	-1426	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	3071	-0-	-322	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2868	-0-	-162	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3124	-0-	-162	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2352	-0-	-1038	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3150	-0-	-353	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3308	-0-	-195	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2782	-0-	-248	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2778	-0-	-384	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2392	-0-	-818	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2618	-0-	-699	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6651	-0-	3551	15323	6651	2			N	-0-					-0-
02	22543	X	7220	-0-	-15323	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
03	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2826	-0-	-24	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
09	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
11	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
BRISCOE N WELL #: 1 RRCID -> 204720 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9141 - 9276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
BRISCOE N WELL #: 2 RRCID -> 210450 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8491 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

01	930	N	690	-0-	-240	-0-	61 6	1 9	623	2	Y	5					155
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	70 8	1 9	827	2	Y	7					162
03	899	N	633	-0-	-266	-0-	80 14	1 9	539	2	Y	13					175
04	690	N	411	-0-	-279	-0-	50 17	1 9	344	2	Y	15					190
05	992	N	553	-0-	-439	-0-	66 31	1 9	456	2	Y	28					218
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	87 44	1 9	706	2	Y	40					258
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	63	1	569	2	Y	-0-					258
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	96	1	659	2	Y	-0-					258
09	840	N	713	-0-	-127	-0-	104	1	609	2	Y	-0-					258
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	95	1	678	2	Y	-0-					258
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	81	1	609	2	Y	-0-					258
12	744	N	630	-0-	-114	-0-	143	1	487	2	Y	-0-					258

TOTAL GAS PROD: 8,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

01	3348	X	2013	-0-	-1335	-0-	179	1	1834	2	Y	-0-					-0-
02	3132	X	389	-0-	-2743	-0-	31	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2447	-0-	-684	-0-	317	1	2130	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	1573	-0-	-467	-0-	201	1	1372	2	Y	-0-					-0-
05	2108	X	1180	-0-	-928	-0-	149	1	1031	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	1164	-0-	-1206	-0-	127	1	1037	2	Y	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	74	1	668	2	Y	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	109	1	746	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	681	-0-	-489	-0-	100	1	581	2	Y	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	91	1	654	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	588	-0-	-252	-0-	69	1	519	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	548	-0-	-165	-0-	124	1	424	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

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	465	N	316	-0-		-149	-0-		28	1	288	2 N	-0-					-0-
02	377	N	257	-0-		-120	-0-		20	1	237	2 N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-		-0-	-0-		73	1	489	2 N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-		-0-	-0-		56	1	381	2 N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	215	-0-		-325	-0-		24	1	191	2 N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-		-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-		-210	-0-					N	-0-					-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: 1,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

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	2931	X	2931	-0-		-0-	-0-		260	1	2671	2 Y	-0-					-0-
02	2668	X	2654	-0-		-14	-0-		208	1	2446	2 Y	-0-					-0-
03	2790	X	2641	-0-		-149	-0-		342	1	2299	2 Y	-0-					-0-
04	2880	X	2678	-0-		-202	-0-		342	1	2336	2 Y	-0-					-0-
05	2976	X	2594	-0-		-382	-0-		328	1	2266	2 Y	-0-					-0-
06	2880	X	2566	-0-		-314	-0-		280	1	2286	2 Y	-0-					-0-
07	2919	X	2919	-0-		-0-	-0-		290	1	2629	2 Y	-0-					-0-
08	2526	X	2526	-0-		-0-	-0-		322	1	2204	2 Y	-0-					-0-
09	2670	X	2630	-0-		-40	-0-		384	1	2246	2 Y	-0-					-0-
10	2914	X	2420	-0-		-494	-0-		297	1	2123	2 Y	-0-					-0-
11	2820	X	2467	-0-		-353	-0-		290	1	2177	2 Y	-0-					-0-
12	2914	X	2577	-0-		-337	-0-		586	1	1991	2 Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785

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	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	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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	217	-0-		-217	-0-	19	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	406	X	199	-0-		-207	-0-	16	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	434	X	212	-0-		-222	-0-	28	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	210	X	203	-0-		-7	-0-	26	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-		-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-		-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3029	-0-		-133	-0-	268	1	2761	2	Y	-0-					-0-
02	2958	X	2798	-0-		-160	-0-	220	1	2578	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3055	-0-		-107	-0-	396	1	2659	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2979	-0-		-81	-0-	381	1	2598	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3138	-0-		-24	-0-	396	1	2742	2	Y	-0-					-0-
06	3025	X	3025	-0-		-0-	-0-	331	1	2694	2	Y	-0-					-0-
07	3144	X	3144	-0-		-0-	-0-	312	1	2832	2	Y	-0-					-0-
08	3017	X	3017	-0-		-0-	-0-	384	1	2633	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2847	-0-		-183	-0-	416	1	2431	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2921	-0-		-210	-0-	358	1	2563	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2806	-0-		-224	-0-	330	1	2476	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2811	-0-		-320	-0-	639	1	2172	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2422	-0-		-1205	-0-	215	1	2207	2	Y	-0-					-0-
02	3393	X	2775	-0-		-618	-0-	218	1	2557	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3580	-0-		-47	-0-	464	1	3116	2	Y	-0-					-0-
04	4422	X	4422	-0-		-0-	-0-	565	1	3857	2	Y	-0-					-0-
05	3643	X	3643	-0-		-0-	-0-	460	1	3183	2	Y	-0-					-0-
06	4010	X	4010	-0-		-0-	-0-	438	1	3572	2	Y	-0-					-0-
07	4703	X	4703	-0-		-0-	-0-	467	1	4236	2	Y	-0-					-0-
08	3880	X	3880	-0-		-0-	-0-	494	1	3386	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	3722	-0-		-688	-0-	544	1	3178	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	3247	-0-		-1465	-0-	398	1	2849	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	2844	-0-		-1716	-0-	334	1	2510	2	Y	-0-					-0-
12	4712	X	2835	-0-		-1877	-0-	644	1	2191	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2286	-0-	-411	-0-	203	1	2083	2	Y	-0-					-0-
02	2523	X	1778	-0-	-745	-0-	140	1	1638	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	1236	-0-	-1461	-0-	160	1	1076	2	Y	-0-					-0-
04	2250	X	678	-0-	-1572	-0-	87	1	591	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	976	-0-	-1349	-0-	123	1	853	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	799	-0-	-1451	-0-	87	1	712	2	Y	-0-					-0-
07	669	X	669	-0-	-0-	-0-	66	1	603	2	Y	-0-					-0-
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	347	1	2378	2	Y	-0-					-0-
09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	377	1	2205	2	Y	-0-					-0-
10	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	226	1	1618	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2188	-0-	-452	-0-	257	1	1931	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2386	-0-	-342	-0-	542	1	1844	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2390	-0-	-958	-0-	242	1	2145	2	Y	3					176
							3	9									
02	3132	X	2857	-0-	-275	-0-	221	1	2592	2	Y	40					216
							44	9									
03	3348	X	2383	-0-	-965	-0-	307	1	2064	2	Y	11					227
							12	9									
04	2820	X	2688	-0-	-132	-0-	341	1	2329	2	Y	16					243
							18	9									
05	3131	X	2748	-0-	-383	-0-	344	1	2382	2	Y	20					263
							22	9									
06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	443	1	3617	2	Y	-0-					263
07	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	267	1	2421	2	Y	-0-					263
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	509	1	3490	2	Y	-0-					263
09	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	863	1	5042	2	Y	-0-					263
10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	738	1	5284	2	Y	-0-					263
11	4050	X	3196	-0-	-854	-0-	376	1	2820	2	Y	-0-					263
12	5580	X	3637	-0-	-1943	-0-	826	1	2811	2	Y	-0-					263

TOTAL GAS PROD: 42,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1224	-0-	-698	-0-	124	1	1100	2	N	-0-					166
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	142	1	1271	2	N	-0-					166
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	225	1	1511	2	N	-0-					166
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	181	1	1239	2	N	-0-					166
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	199	1	1377	2	N	-0-					166
06	1680	N	1546	-0-	-134	-0-	169	1	1377	2	N	-0-					166
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	169	1	1533	2	N	-0-					166
08	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	176	1	1205	2	N	-0-					166
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	299	1	1749	2	N	-0-					166
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	278	1	1988	2	N	-0-					166
11	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	320	1	2405	2	N	-0-					166
12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	596	1	2027	2	N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 21,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1956	-0-	-989	-0-	198	1	1758	2	N	-0-					58
02	2755	X	2188	-0-	-567	-0-	220	1	1968	2	N	-0-					58
03	2759	X	2490	-0-	-269	-0-	323	1	2167	2	N	-0-					58
04	2460	X	2131	-0-	-329	-0-	272	1	1855	2	N	4					62
							4	9									
05	2325	X	1886	-0-	-439	-0-	238	1	1648	2	N	-0-					62
06	2400	X	2167	-0-	-233	-0-	237	1	1930	2	N	-0-					62
07	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	265	1	2408	2	N	-0-					62
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	243	1	1668	2	N	-0-					62
09	2160	N	1904	-0-	-256	-0-	278	1	1626	2	N	-0-					62
10	2666	N	1973	-0-	-693	-0-	242	1	1731	2	N	-0-					62
11	1860	N	1568	-0-	-292	-0-	184	1	1384	2	N	-0-					62
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	493	1	1677	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 25,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6677	-0-	-639	-0-	676	1	6001	2	N	-0-					156
02	6844	X	6332	-0-	-512	-0-	636	1	5696	2	N	-0-					156
03	7130	X	6288	-0-	-842	-0-	815	1	5473	2	N	-0-					156
04	6900	X	6289	-0-	-611	-0-	804	1	5485	2	N	-0-					156
05	7130	X	5895	-0-	-1235	-0-	745	1	5150	2	N	-0-					156
06	6540	X	5432	-0-	-1108	-0-	593	1	4839	2	N	-0-					156
07	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	628	1	5703	2	N	-0-					156
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	666	1	4564	2	N	-0-					156
09	6300	X	5396	-0-	-904	-0-	788	1	4608	2	N	-0-					156
10	6324	X	5585	-0-	-739	-0-	685	1	4900	2	N	-0-					156
11	6120	X	5848	-0-	-272	-0-	687	1	5161	2	N	-0-					156
12	6324	X	5732	-0-	-592	-0-	1302	1	4430	2	N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 71,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	2	N	-0-					68
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	31	1	210	2	N	-0-					68
04	50		50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. 153257
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		1576	-0-	1576	1576	275	1	1273	2	Y	25	14	1			11
							28	9									
03	SHUT IN		515	-0-	515	2091	94	1	421	2	Y	-0-	5	1			6
04	SHUT IN		12	-0-	12	2103	1	1	4	2	Y	6					12
							7	9									
05	SHUT IN		6	-0-	6	2109	1	1	5	2	Y	-0-					12
06	2109	X	-0-	-0-	-2109	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	495	1	850	2	Y	4					4
							4	9									
09	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	382	1	2479	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
10	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	410	1	2224	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	389	1	2441	2	Y	18	9	1			9
							20	9									
12	2976	X	2388	-0-	-588	-0-	357	1	2025	2	Y	5	6	1			8
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	360	1	1651	2	Y	15	10	1			15
							17	9									
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	316	1	1461	2	Y	13	16	1			12
							14	9									
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	362	1	1617	2	Y	14	18	1			8
							15	9									
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	360	1	1557	2	Y	14	17	1			5
							15	9									
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	364	1	1592	2	Y	3					8
							3	9									
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	384	1	1699	2	Y	17	9	1			16
							19	9									
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	372	1	1630	2	Y	5	14	1			7
							6	9									
08	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					7
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	264	1	1718	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
10	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	282	1	1533	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	303	1	1895	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	309	1	1756	2	Y	5	6	1			5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	100	1	461	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
02	493	N	443	-0-	-50	-0-	78	1	362	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	97	1	435	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	93	1	403	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	97	1	426	2	Y	1					3
							1	9									
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	80	1	354	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	97	1	425	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	527	N	286	-0-	-241	-0-	105	1	180	2	Y	1					3
							1	9									
09	450	N	303	-0-	-147	-0-	40	1	263	2	Y	-0-	1	1			2
10	527	N	275	-0-	-252	-0-	43	1	232	2	Y	-0-	1	1			1
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	36	1	228	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	310	N	211	-0-	-99	-0-	32	1	179	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	153	1	697	2	Y	11	4	1			8
							12	9									
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	153	1	706	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	45	1	202	2	Y	-0-	2	1			5
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	3					8
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					8
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	36	1	158	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	SHUT IN		69	-0-	69	69	25	1	43	2	Y	1					2
							1	9									
09	SHUT IN		15788	-0-	15788	15857	2095	1	13602	2	Y	83	45	1			40
							91	9									
10	29237	X	13380	-0-	-15857	-0-	2043	1	11084	2	Y	230	216	1			54
							253	9									
11	18745	X	18745	-0-	-0-	-0-	2573	1	16130	2	Y	38	62	1			30
							42	9									
12	16306	X	13695	-0-	-2611	-0-	2048	1	11625	2	Y	20	37	1			13
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 63,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	356	1	1631	2	Y	19	10	1			14
							21	9									
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	347	1	1604	2	Y	16	18	1			12
							18	9									
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	449	1	2007	2	Y	20	22	1			10
							22	9									
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	368	1	1590	2	Y	13	18	1			5
							14	9									
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	313	1	1370	2	Y	2					7
							2	9									
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	295	1	1308	2	Y	12	7	1			12
							13	9									
07	2046	N	1437	-0-	-609	-0-	267	1	1168	2	Y	2	10	1			4
							2	9									
08	1674	N	673	-0-	-1001	-0-	247	1	424	2	Y	2					6
							2	9									
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	272	1	1764	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
10	1426	N	1214	-0-	-212	-0-	189	1	1023	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	213	1	1337	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	2108	N	1259	-0-	-849	-0-	188	1	1069	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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. GAS LIFT (I)(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	3563	-0-	-467	-0-	634	1	2901	2	Y	25	18	1			28
							28	9									
02	3596	X	3247	-0-	-349	-0-	573	1	2648	2	Y	24	29	1			23
							26	9									
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	709	1	3167	2	Y	30	35	1			18
							33	9									
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	676	1	2921	2	Y	26	33	1			11
							29	9									
05	3720	X	3553	-0-	-167	-0-	661	1	2885	2	Y	6					17
							7	9									
06	3780	X	3745	-0-	-35	-0-	684	1	3028	2	Y	30	16	1			31
							33	9									
07	3906	X	3480	-0-	-426	-0-	645	1	2827	2	Y	7	25	1			13
							8	9									
08	3906	X	1349	-0-	-2557	-0-	496	1	852	2	Y	1					14
							1	9									
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	551	1	3574	2	Y	11	12	1			13
							12	9									
10	3875	X	3199	-0-	-676	-0-	496	1	2694	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	595	1	3729	2	Y	13	14	1			12
							14	9									
12	4278	X	3560	-0-	-718	-0-	532	1	3020	2	Y	7	10	1			9
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 41,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608

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	5301	X	3528	-0-	-1773		-0-		628	1	2875	2	Y	23	17	1			27
									25	9									
02	4959	X	3761	-0-	-1198		-0-		663	1	3063	2	Y	32	34	1			25
									35	9									
03	5301	X	4442	-0-	-859		-0-		805	1	3600	2	Y	34	39	1			20
									37	9									
04	4200	X	3931	-0-	-269		-0-		735	1	3178	2	Y	16	36	1			-0-
									18	9									
05	4185	X	3963	-0-	-222		-0-		737	1	3218	2	Y	7					7
									8	9									
06	4290	X	3899	-0-	-391		-0-		710	1	3143	2	Y	42	17	1			32
									46	9									
07	4433	X	4310	-0-	-123		-0-		798	1	3495	2	Y	15	30	1			17
									17	9									
08	4433	X	1263	-0-	-3170		-0-		465	1	798	2	Y	-0-					17
09	3930	X	965	-0-	-2965		-0-		129	1	836	2	Y	-0-	3	1			14
10	4309	X	573	-0-	-3736		-0-		89	1	484	2	Y	-0-	1	1			13
11	4170	X	-0-	-0-	-4170		-0-						Y	-0-					13
12	4309	X	230	-0-	-4079		-0-		34	1	195	2	Y	1	1	1			13
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112

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	992	N	867	-0-	-125		-0-		154	1	705	2	Y	7	4	1			7
									8	9									
02	1072	N	1072	-0-	-0-		-0-		189	1	872	2	Y	10	10	1			7
									11	9									
03	806	N	712	-0-	-94		-0-		130	1	580	2	Y	2	6	1			3
									2	9									
04	1005	N	1005	-0-	-0-		-0-		187	1	808	2	Y	9	9	1			3
									10	9									
05	1147	N	1102	-0-	-45		-0-		205	1	895	2	Y	2					5
									2	9									
06	1018	N	1018	-0-	-0-		-0-		186	1	823	2	Y	8	4	1			9
									9	9									
07	1054	N	860	-0-	-194		-0-		160	1	699	2	Y	1	6	1			4
									1	9									
08	1116	N	473	-0-	-643		-0-		173	1	298	2	Y	2					6
									2	9									
09	1020	N	762	-0-	-258		-0-		101	1	661	2	Y	-0-	2	1			4
10	868	N	554	-0-	-314		-0-		86	1	467	2	Y	1	1	1			4
									1	9									
11	1054	N	1054	-0-	-0-		-0-		144	1	906	2	Y	4	3	1			5
									4	9									
12	1005	N	1005	-0-	-0-		-0-		150	1	853	2	Y	2	3	1			4
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
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	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	292	1	1340	2	Y	12	8	1			14
							13	9									
02	1682	N	1562	-0-	-120	-0-	275	1	1274	2	Y	12	14	1			12
							13	9									
03	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	289	1	1291	2	Y	11	14	1			9
							12	9									
04	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	282	1	1216	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
05	1674	N	1504	-0-	-170	-0-	280	1	1221	2	Y	3					9
							3	9									
06	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	268	1	1187	2	Y	11	6	1			14
							12	9									
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	307	1	1344	2	Y	6	12	1			8
							7	9									
08	1519	N	636	-0-	-883	-0-	234	1	402	2	Y	-0-					8
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	219	1	1425	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
10	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	250	1	1356	2	Y	6	4	1			8
							7	9									
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	251	1	1574	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
12	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	254	1	1439	2	Y	4	5	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5157	-0-	-547	-0-	917	1	4201	2	Y	35	25	1			39
							39	9									
02	5336	X	5155	-0-	-181	-0-	908	1	4201	2	Y	42	46	1			35
							46	9									
03	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	1075	1	4802	2	Y	29	52	1			12
							32	9									
04	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	1075	1	4642	2	Y	40	52	1			-0-
							44	9									
05	5704	X	5347	-0-	-357	-0-	994	1	4344	2	Y	8					8
							9	9									
06	5520	X	4832	-0-	-688	-0-	882	1	3905	2	Y	41	9	1			40
							45	9									
07	5952	X	4795	-0-	-1157	-0-	889	1	3894	2	Y	11	34	1			17
							12	9									
08	5952	X	2159	-0-	-3793	-0-	792	1	1361	2	Y	5					22
							6	9									
09	5760	X	5563	-0-	-197	-0-	741	1	4810	2	Y	11	16	1			17
							12	9									
10	5332	X	4907	-0-	-425	-0-	761	1	4129	2	Y	15	12	1			20
							17	9									
11	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	750	1	4702	2	Y	13	18	1			15
							14	9									
12	5735	X	5429	-0-	-306	-0-	811	1	4604	2	Y	13	15	1			13
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 60,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
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. GAS LIFT (I)(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	2836	-0-	-698	-0-	504	1	2309	2	Y	21	14	1			20
							23	9									
02	3306	X	2579	-0-	-727	-0-	455	1	2103	2	Y	19	23	1			16
							21	9									
03	3441	X	2892	-0-	-549	-0-	525	1	2344	2	Y	21	26	1			11
							23	9									
04	3120	X	3076	-0-	-44	-0-	574	1	2476	2	Y	24	28	1			7
							26	9									
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	799	1	3486	2	Y	11					18
							12	9									
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	701	1	3102	2	Y	20	8	1			30
							22	9									
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	686	1	3003	2	Y	9	26	1			13
							10	9									
08	3658	X	1795	-0-	-1863	-0-	658	1	1131	2	Y	5					18
							6	9									
09	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	618	1	4011	2	Y	10	13	1			15
							11	9									
10	3658	X	3608	-0-	-50	-0-	560	1	3038	2	Y	9	9	1			15
							10	9									
11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	569	1	3568	2	Y	10	14	1			11
							11	9									
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	579	1	3288	2	Y	9	10	1			10
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 41,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 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	4836	X	3379	-0-	-1457	-0-	601	1	2753	2	Y	23	17	1			27
							25	9									
02	4524	X	2919	-0-	-1605	-0-	515	1	2382	2	Y	20	26	1			21
							22	9									
03	4681	X	3460	-0-	-1221	-0-	628	1	2803	2	Y	26	31	1			16
							29	9									
04	4140	X	3168	-0-	-972	-0-	591	1	2552	2	Y	23	29	1			10
							25	9									
05	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	640	1	2795	2	Y	7					17
							8	9									
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	619	1	2738	2	Y	18	7	1			28
							20	9									
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	674	1	2951	2	Y	12	26	1			14
							13	9									
08	3472	X	1281	-0-	-2191	-0-	471	1	810	2	Y	-0-					14
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	589	1	3826	2	Y	13	13	1			14
							14	9									
10	3627	X	2795	-0-	-832	-0-	434	1	2355	2	Y	5	7	1			12
							6	9									
11	3510	X	3307	-0-	-203	-0-	454	1	2844	2	Y	8	11	1			9
							9	9									
12	4588	X	2373	-0-	-2215	-0-	355	1	2015	2	Y	3	6	1			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 37,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3272	-0-	-324	-0-	581	1	2663	2	Y	25	16	1			24
							28	9									
02	3364	X	3016	-0-	-348	-0-	532	1	2459	2	Y	23	27	1			20
							25	9									
03	3534	X	3380	-0-	-154	-0-	613	1	2739	2	Y	25	30	1			15
							28	9									
04	3420	X	3124	-0-	-296	-0-	583	1	2517	2	Y	22	28	1			9
							24	9									
05	3286	X	3052	-0-	-234	-0-	568	1	2478	2	Y	5					14
							6	9									
06	3270	X	3000	-0-	-270	-0-	548	1	2427	2	Y	23	13	1			24
							25	9									
07	3379	X	3000	-0-	-379	-0-	556	1	2435	2	Y	8	21	1			11
							9	9									
08	3379	X	1908	-0-	-1471	-0-	698	1	1200	2	Y	9					20
							10	9									
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	499	1	3242	2	Y	3	11	1			12
							3	9									
10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	509	1	2762	2	Y	10	8	1			14
							11	9									
11	3000	X	2922	-0-	-78	-0-	402	1	2516	2	Y	4	10	1			8
							4	9									
12	3596	X	3534	-0-	-62	-0-	528	1	2994	2	Y	11	9	1			10
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 37,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	356	1	1631	2	Y	16	10	1			14
							18	9									
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	313	1	1449	2	Y	13	15	1			12
							14	9									
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	324	1	1446	2	Y	12	16	1			8
							13	9									
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	441	1	1904	2	Y	20	21	1			7
							22	9									
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	457	1	1996	2	Y	4					11
							4	9									
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	395	1	1751	2	Y	16	9	1			18
							18	9									
07	2449	X	1820	-0-	-629	-0-	338	1	1480	2	Y	2	13	1			7
							2	9									
08	2449	X	1161	-0-	-1288	-0-	425	1	730	2	Y	5					12
							6	9									
09	2370	X	1233	-0-	-1137	-0-	164	1	1065	2	Y	4	4	1			12
							4	9									
10	2449	X	1861	-0-	-588	-0-	288	1	1567	2	Y	5	5	1			12
							6	9									
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					12
12	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	338	1	1921	2	Y	12	6	1			18
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 20,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
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	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	498	1	2280	2	Y	20	14	1			21
							22	9									
02	2552	X	2339	-0-	-213	-0-	413	1	1908	2	Y	16	21	1			16
							18	9									
03	2728	X	2088	-0-	-640	-0-	379	1	1696	2	Y	12	19	1			9
							13	9									
04	2640	X	2417	-0-	-223	-0-	450	1	1945	2	Y	20	22	1			7
							22	9									
05	2728	X	2386	-0-	-342	-0-	444	1	1938	2	Y	4					11
							4	9									
06	2640	X	2148	-0-	-492	-0-	393	1	1737	2	Y	16	9	1			18
							18	9									
07	2511	X	2479	-0-	-32	-0-	459	1	2010	2	Y	9	17	1			10
							10	9									
08	2387	N	1533	-0-	-854	-0-	561	1	964	2	Y	7					17
							8	9									
09	3000	N	3171	-0-	171	171	423	1	2745	2	Y	3	9	1			11
							3	9									
10	3100	N	3249	-0-	149	320	504	1	2732	2	Y	12	8	1			15
							13	9									
11	2650	N	2330	-0-	-320	-0-	320	1	2009	2	Y	1	8	1			8
							1	9									
12	2728	X	2603	-0-	-125	-0-	388	1	2207	2	Y	7	7	1			8
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 29,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

01	7905	X	7131	-0-	-774	-0-	1271	1	5826	2	Y	31	179	1			18
							34	9									
02	7395	X	6030	-0-	-1365	-0-	1068	1	4936	2	Y	24	24	1			18
							26	9									
03	7874	X	5530	-0-	-2344	-0-	1007	1	4499	2	Y	22	22	1			18
							24	9									
04	7620	X	4305	-0-	-3315	-0-	806	1	3479	2	Y	18	18	1			18
							20	9									
05	7874	X	5700	-0-	-2174	-0-	1040	1	4542	2	Y	107					125
							118	9									
06	6900	X	6762	-0-	-138	-0-	1229	1	5441	2	Y	84	29	1			180
							92	9									
07	DLQ	G-10	7355	-0-	7355	7355	1361	1	5959	2	Y	32	194	1			18
							35	9									
08	DLQ	G-10	2922	-0-	2922	10277	1075	1	1847	2	Y	-0-					18
09	18875	X	8598	-0-	-10277	-0-	1144	1	7426	2	Y	25	25	1			18
							28	9									
10	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	1112	1	6033	2	Y	18	18	1			18
							20	9									
11	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	1051	1	6588	2	Y	123					141
							135	9									
12	8897	X	8112	-0-	-785	-0-	1201	1	6820	2	Y	83	22	1			202
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 77,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25141	X	21614	-0-	-3527	-0-	858	1	20297	2	Y	417	345	1			348
							459	9									
02	22620	X	19154	-0-	-3466	-0-	758	1	17942	2	Y	413	600	1			161
							454	9									
03	24180	X	17544	-0-	-6636	-0-	711	1	16403	2	Y	391	258	1			294
							430	9									
04	23400	X	15080	-0-	-8320	-0-	616	1	14012	2	Y	411	429	1			276
							452	9									
05	23281	X	16728	-0-	-6553	-0-	689	1	15717	2	Y	293	354	1			215
							322	9									
06	20910	X	14612	-0-	-6298	-0-	596	1	13596	2	Y	382	255	1			342
							420	9									
07	20460	X	15842	-0-	-4618	-0-	658	1	14708	2	Y	433	574	1			201
							476	9									
08	17546	X	5001	-0-	-12545	-0-	323	1	4580	2	Y	89					290
							98	9									
09	16200	X	12809	-0-	-3391	-0-	481	1	12094	2	Y	213	218	1			285
							234	9									
10	20570	X	20570	-0-	-0-	-0-	781	1	19327	2	Y	420	411	1			294
							462	9									
11	15330	X	13255	-0-	-2075	-0-	488	1	12385	2	Y	347	200	1			441
							382	9									
12	17687	X	17687	-0-	-0-	-0-	637	1	16566	2	Y	440	421	1			460
							484	9									

TOTAL GAS PROD: 189,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,249

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

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	15438	X	12107	-0-	-3331	-0-	1031	1	10919	2	Y	143	384	1			168
							157	9									
02	13137	X	10970	-0-	-2167	-0-	950	1	9831	2	Y	172	47	1			293
							189	9									
03	14043	X	11524	-0-	-2519	-0-	1067	1	10246	2	Y	192	51	1			434
							211	9									
04	13380	X	10478	-0-	-2902	-0-	1008	1	9303	2	Y	152	415	1			171
							167	9									
05	13237	X	10275	-0-	-2962	-0-	1019	1	9231	2	Y	23					194
							25	9									
06	11730	X	9728	-0-	-2002	-0-	943	1	8485	2	Y	273	46	1			421
							300	9									
07	11718	X	9607	-0-	-2111	-0-	960	1	8616	2	Y	28	23	1			426
							31	9									
08	11532	X	3339	-0-	-8193	-0-	750	1	2589	2	Y	-0-					426
09	10470	X	10233	-0-	-237	-0-	926	1	9169	2	Y	125	213	1			338
							138	9									
10	10261	X	9278	-0-	-983	-0-	932	1	8263	2	Y	75	25	1			388
							83	9									
11	9720	X	8532	-0-	-1188	-0-	865	1	7606	2	Y	55					443
							61	9									
12	10571	X	6723	-0-	-3848	-0-	758	1	5914	2	Y	46	19	1			470
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 112,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,284

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	6206	-0-	-2319		-0-		529	1	5586	2	Y	83					217
									91	9									
02	7395	X	5724	-0-	-1671		-0-		501	1	5178	2	Y	41	25	1			233
									45	9									
03	7595	X	5752	-0-	-1843		-0-		532	1	5120	2	Y	91	203	1			121
									100	9									
04	6900	X	5302	-0-	-1598		-0-		515	1	4759	2	Y	25	25	1			121
									28	9									
05	6572	X	5327	-0-	-1245		-0-		529	1	4798	2	Y	-0-					121
06	6000	X	5533	-0-	-467		-0-		550	1	4953	2	Y	27	27	1			121
									30	9									
07	5967	X	5967	-0-	-0-		-0-		597	1	5355	2	Y	14	14	1			121
									15	9									
08	5766	X	2149	-0-	-3617		-0-		483	1	1666	2	Y	-0-					121
09	6154	X	6154	-0-	-0-		-0-		562	1	5572	2	Y	18	18	1			121
									20	9									
10	5890	X	5129	-0-	-761		-0-		518	1	4596	2	Y	14	14	1			121
									15	9									
11	5700	X	5031	-0-	-669		-0-		512	1	4497	2	Y	20					141
									22	9									
12	5890	X	5034	-0-	-856		-0-		571	1	4448	2	Y	14	14	1			141
									15	9									

TOTAL GAS PROD: 63,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

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. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6196	-0-	-1740		-0-		1292	1	4895	2	Y	8					202
									9	9									
02	7424	X	6125	-0-	-1299		-0-		1222	1	4878	2	Y	23	23	1			202
									25	9									
03	7347	X	5539	-0-	-1808		-0-		1269	1	4247	2	Y	21	21	1			202
									23	9									
04	6720	X	5541	-0-	-1179		-0-		1239	1	4277	2	Y	23	23	1			202
									25	9									
05	6541	X	5607	-0-	-934		-0-		1276	1	4331	2	Y	-0-					202
06	6330	X	6137	-0-	-193		-0-		1250	1	4517	2	Y	336	396	1			142
									370	9									
07	5797	X	1863	-0-	-3934		-0-		1118	1	743	2	Y	2	2	1			142
									2	9									
08	5735	X	2206	-0-	-3529		-0-		1159	1	1047	2	Y	-0-					142
09	5610	X	1326	-0-	-4284		-0-		1060	1	265	2	Y	1	1	1			142
									1	9									
10	5797	X	2358	-0-	-3439		-0-		1135	1	1219	2	Y	4	4	1			142
									4	9									
11	8902	X	8902	-0-	-0-		-0-		1348	1	7554	2	Y	-0-					142
12	8002	X	8002	-0-	-0-		-0-		1340	1	6639	2	Y	21	21	1			142
									23	9									

TOTAL GAS PROD: 59,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	210	-0-	-193	-0-	8	1	202	2	Y	-0-					80
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	339	2	Y	2	2	1			80
							2	9									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	23	1	525	2	Y	3	3	1			80
							3	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	547	2	Y	3	3	1			80
							3	9									
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	495	2	Y	-0-					80
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	21	1	485	2	Y	3	3	1			80
							3	9									
07	589	N	459	-0-	-130	-0-	20	1	438	2	Y	1	1	1			80
							1	9									
08	527	N	155	-0-	-372	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					80
09	510	N	435	-0-	-75	-0-	17	1	417	2	Y	1	1	1			80
							1	9									
10	465	N	126	-0-	-339	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					80
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					80
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 3,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		1411	-0-	1411	1411	122	1	1280	2	Y	8					12
							9	9									
02	SHUT IN		1096	-0-	1096	2507	97	1	998	2	Y	1	5	1			8
							1	9									
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2507					Y	-0-					8
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2507					Y	-0-					8
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2507					Y	-0-					8
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2507					Y	-0-	8	1			-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2507					Y	-0-					-0-
08	2507	X	-0-	-0-	-2507	-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: 2,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		26698	-0-	26698	26698	915	1	25192	2	Y	537	83	1			454
							591	9									
10	0	W	30644	-0-	30644	57342	1061	1	29043	2	Y	491	635	1			310
							540	9									
11	0	W	28011	-0-	28011	85353	957	1	26584	2	Y	427	197	1			540
							470	9									
12	0	W	30496	-0-	30496	115849	1114	1	28909	2	Y	430	490	1			480
							473	9									

TOTAL GAS PROD: 115,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,885

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		6107	-0-	6107	6107	205	1	5695	2	Y	188					188
							207	9									
12	0	W	7151	-0-	7151	13258	243	1	6315	2	Y	539	165	1			562
							593	9									

TOTAL GAS PROD: 13,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
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
12	0		4862	-0-	4862	4862	179	1	4666	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 4,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 1 RRCID -> 121713 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379

01	1643	X	1560	-0-	-83	-0-	79	1	1478	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
02	1537	X	1334	-0-	-203	-0-	70	1	1261	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	1643	X	1062	-0-	-581	-0-	63	1	998	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1560	X	1147	-0-	-413	-0-	61	1	1083	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	1612	X	1594	-0-	-18	-0-	70	1	1479	2	Y	41	41	1			3
							45	9									
06	1500	X	1497	-0-	-3	-0-	71	1	1418	2	Y	7					10
							8	9									
07	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	53	1	1027	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
08	2294	N	1384	-0-	-910	-0-	70	1	1305	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
09	1500	N	910	-0-	-590	-0-	50	1	852	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	88	1	1418	2	Y	9					12
							10	9									
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	81	1	1178	2	Y	10	12	1			10
							11	9									
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	83	1	1191	2	Y	7	11	1			6
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 15,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 1184 WELL #: 2 RRCID -> 141562 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "2" WELL #: 1 RRCID -> 222261 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226

	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	186	N	56	-0-	-130	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	60	-0-	-114	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	52	-0-	-72	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	22	2	Y	4					4
							4	9									
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					4
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					4
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					4
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					4
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	Y	-0-	2	1			2
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	-0-					2
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 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	837	N	516	-0-	-321	-0-	60	1	445	2	Y	10					20
							11	9									
02	551	N	536	-0-	-15	-0-	49	1	483	2	Y	4	19	1			5
							4	9									
03	868	N	574	-0-	-294	-0-	52	1	518	2	Y	4					9
							4	9									
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	50	1	530	2	Y	4					13
							4	9									
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	45	1	478	2	Y	-0-					13
06	570	N	481	-0-	-89	-0-	45	1	436	2	Y	-0-					13
07	589	N	505	-0-	-84	-0-	53	1	452	2	Y	-0-	4	1			9
08	651	N	555	-0-	-96	-0-	51	1	504	2	Y	-0-					9
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	59	1	499	2	Y	-0-	5	1			4
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	59	1	576	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	48	1	488	2	Y	3					4
							3	9									
12	589	N	532	-0-	-57	-0-	49	1	480	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	429	-0-	-129	-0-	45	1	337	2	Y	43	11	8			61
							47	9									
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	73	1	726	2	Y	14	60	1			15
							15	9									
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	70	1	691	2	Y	15	4	8			26
							17	9									
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	39	1	418	2	Y	14					40
							15	9									
05	558	N	480	-0-	-78	-0-	40	1	438	2	Y	2	2	8			40
							2	9									
06	540	N	275	-0-	-265	-0-	26	1	249	2	Y	-0-					40
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	50	1	433	2	Y	-0-	4	1			36
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	54	1	535	2	Y	-0-					36
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	351	2	Y	-0-	5	1			31
10	465	N	307	-0-	-158	-0-	28	1	276	2	Y	3	3	1			31
							3	9									
11	510	N	321	-0-	-189	-0-	29	1	292	2	Y	-0-					31
12	403	N	361	-0-	-42	-0-	34	1	327	2	Y	-0-	3	1			28

TOTAL GAS PROD: 5,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					4
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	4	1	41	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	3	2	Y	1					2
							1	9									
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	1					3
							1	9									
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					3
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					3
07	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					3
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	73	-0-	-82	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	93	-0-	-124	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	Y	4					4
							4	9									
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					4
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	Y	-0-	2	1			2
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	20	1	200	2	Y	-0-					2
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	167	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	210	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	9	1	96	2	Y	1					1
							1	9									
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	11	1	104	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 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	2232	N	1502	-0-	-730	-0-	70	1	1432	2	Y	-0-					-0-
02	2088	N	2003	-0-	-85	-0-	100	1	1903	2	Y	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	135	1	2568	2	Y	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	83	1	1419	2	Y	-0-					-0-
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	155	1	2619	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2119	-0-	-41	-0-	118	1	2001	2	Y	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	117	1	1994	2	Y	-0-					-0-
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	146	1	2375	2	Y	-0-					-0-
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	152	1	2446	2	Y	-0-					-0-
10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	142	1	2289	2	Y	-0-					-0-
11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	142	1	2173	2	Y	-0-					-0-
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	110	1	2150	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3464	-0-	364	364	3464	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2698	-0-	-302	62	2698	2			Y	-0-					-0-
07	2667	N	2605	-0-	-62	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2930	2	24	9	Y	22	20	1			2
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2957	2	26	9	Y	24	24	1			2
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2832	2	30	9	Y	27	26	1			3
12	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1905	2	21	9	Y	19	20	1			2

TOTAL GAS PROD: 28,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3815	-0-	715	715	3815	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3521	-0-	621	1336	3521	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3872	-0-	772	2108	3872	2			N	-0-					-0-
04	5566	X	3458	-0-	-2108	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2681	-0-	-109	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
07	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1943	-0-	-847	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2458	-0-	-242	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1912	-0-	-878	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1211	-0-	-1579	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	543	1	8495	2	Y	-0-					-0-
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	228	1	3476	2	Y	-0-					-0-
03	561	X	561	-0-	-0-	-0-	35	1	526	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	342	-0-	-3798	-0-	19	1	323	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	625	-0-	-3653	-0-	29	1	596	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	669	-0-	-3471	-0-	22	1	647	2	Y	-0-					-0-
07	3968	X	583	-0-	-3385	-0-	17	1	566	2	Y	-0-					-0-
08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	38	1	652	2	Y	-0-					-0-
09	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	425	1	6764	2	Y	-0-					-0-
10	940	X	940	-0-	-0-	-0-	53	1	887	2	Y	-0-					-0-
11	630	X	458	-0-	-172	-0-	30	1	428	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	696	-0-	-3768	-0-	47	1	649	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

01	2480 N	2298	-0-	-182	-0-	108	1	2190	2	Y	-0-					-0-
02	2059 N	2046	-0-	-13	-0-	102	1	1944	2	Y	-0-					-0-
03	2356 N	2185	-0-	-171	-0-	109	1	2076	2	Y	-0-					-0-
04	2220 N	2004	-0-	-216	-0-	111	1	1893	2	Y	-0-					-0-
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	123	1	2088	2	Y	-0-					-0-
06	2100 N	1955	-0-	-145	-0-	109	1	1846	2	Y	-0-					-0-
07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	107	1	1823	2	Y	-0-					-0-
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	129	1	2098	2	Y	-0-					-0-
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	117	1	1888	2	Y	-0-					-0-
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	120	1	1937	2	Y	-0-					-0-
11	2160 N	1984	-0-	-176	-0-	122	1	1862	2	Y	-0-					-0-
12	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	109	1	2134	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

01	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	289	1	4519	2	Y	-0-					-0-
02	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	394	1	5998	2	Y	-0-					-0-
03	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	363	1	5475	2	Y	-0-					-0-
04	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	348	1	5967	2	Y	-0-					-0-
05	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	293	1	5967	2	Y	-0-					-0-
06	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	214	1	6230	2	Y	-0-					-0-
07	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	180	1	5967	2	Y	-0-					-0-
08	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	341	1	5782	2	Y	-0-					-0-
09	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	336	1	5348	2	Y	-0-					-0-
10	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	348	1	5801	2	Y	-0-					-0-
11	5370 X	5251	-0-	-119	-0-	348	1	4903	2	Y	-0-					-0-
12	5549 X	5172	-0-	-377	-0-	346	1	4826	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	620	N	434	-0-	-186	-0-	20	1	414	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	342	-0-	-64	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	342	-0-	-61	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	224	-0-	-196	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	18	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	Y	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	291	-0-	-159	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	2	Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	397	2	Y	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3115	-0-	-543	-0-	146	1	2969	2	Y	-0-					-0-
02	3016	X	2864	-0-	-152	-0-	143	1	2721	2	Y	-0-					-0-
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	166	1	3157	2	Y	-0-					-0-
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	170	1	2908	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2535	-0-	-565	-0-	141	1	2394	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2469	-0-	-741	-0-	137	1	2332	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3098	-0-	-219	-0-	171	1	2927	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2935	-0-	-382	-0-	170	1	2765	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2567	-0-	-523	-0-	150	1	2417	2	Y	-0-					-0-
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	182	1	2941	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2400	-0-	-600	-0-	147	1	2253	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2447	-0-	-653	-0-	119	1	2328	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767	N	1475	-0-	-292	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1704	-0-	-280	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1535	-0-	-542	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1219	-0-	-431	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1296	-0-	-254	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1557	-0-	-241	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	961	N	181	-0-	-780	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	464	N	67	-0-	-397	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	524	-0-	-344	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	396	-0-	-624	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	384	-0-	-422	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
02	1363	N	-0-	-0-	-1363	-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	3100	N	3542	-0-	442	442	166	1	3376	2	Y	-0-					-0-
06	2848	N	2406	-0-	-442	-0-	80	1	2326	2	Y	-0-					-0-
07	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	51	1	1682	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	2260	-0-	-313	-0-	126	1	2134	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	1762	-0-	-728	-0-	104	1	1658	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	1669	-0-	-904	-0-	94	1	1575	2	Y	-0-					-0-
11	2310	X	1228	-0-	-1082	-0-	81	1	1147	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	1311	-0-	-1386	-0-	88	1	1223	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	30	23	0			7
							33	9									
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	34	34	0			7
							37	9									
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	39	38	0			8
							43	9									
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	39	40	0			7
							43	9									
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	41	41	0			7
							45	9									
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	142	2	Y	30	28	0			9
							33	9									
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	8	1	124	2	Y	22	26	0			5
							24	9									
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	9	1	145	2	Y	-0-	5	0			-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	207	1	4213	2	Y	-0-					-0-
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	124	1	2352	2	Y	-0-					-0-
03	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	315	1	5999	2	Y	114	87	0			27
							125	9									
04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	232	1	3981	2	Y	102	108	0			21
							112	9									
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	172	1	2908	2	Y	72	79	0			14
							79	9									
06	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	121	1	2059	2	Y	53	58	0			9
							58	9									
07	6045	X	3975	-0-	-2070	-0-	214	1	3652	2	Y	99	91	0			17
							109	9									
08	6045	X	3153	-0-	-2892	-0-	179	1	2919	2	Y	50	52	0			15
							55	9									
09	4320	X	2377	-0-	-1943	-0-	137	1	2205	2	Y	32	40	0			7
							35	9									
10	3968	X	3729	-0-	-239	-0-	217	1	3512	2	Y	-0-	7	0			-0-
11	3840	X	3826	-0-	-14	-0-	235	1	3591	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3145	-0-	-823	-0-	153	1	2992	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

AMANDO WELL #: 2 RRCID -> 099839 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11661 - 11808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2012 - PLUGGED 06/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF.10488 - 10530

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3698	-0-	-84	-0-	191	1	3406	2	N	92	92	1			16
							101	9									
02	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	229	1	4150	2	N	10					26
							11	9									
03	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	217	1	4028	2	N	-0-					26
04	3660	X	3349	-0-	-311	-0-	187	1	3162	2	N	-0-					26
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	219	1	4468	2	N	-0-					26
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	266	1	4330	2	N	-0-					26
07	4681	X	3900	-0-	-781	-0-	172	1	3726	2	N	2					28
							2	9									
08	4681	X	4524	-0-	-157	-0-	194	1	4315	2	N	14					42
							15	9									
09	4590	X	4322	-0-	-268	-0-	228	1	4079	2	N	14					56
							15	9									
10	4743	X	3454	-0-	-1289	-0-	214	1	3217	2	N	21	61	1			16
							23	9									
11	4590	X	4026	-0-	-564	-0-	138	1	3888	2	N	-0-					16
12	4526	X	3938	-0-	-588	-0-	166	1	3772	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 49,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1364	-0-	-589	-0-	1333	2	31	9	N	28	28	1			3
02	1827	X	663	-0-	-1164	-0-	649	2	14	9	N	13	15	1			1
03	1643	X	616	-0-	-1027	-0-	601	2	15	9	N	14	14	1			1
04	1590	X	1165	-0-	-425	-0-	1145	2	20	9	N	18	17	1			2
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3059	2	72	9	N	65	59	1			8
06	3000	N	3035	-0-	35	35	2971	2	64	9	N	58	61	1			5
07	3050	N	3015	-0-	-35	-0-	2973	2	42	9	N	38	37	1			6
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3063	2	65	9	N	59	59	1			6
09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-	6	1			-0-
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
11	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	9	1	274	2	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	98	-0-	-112	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	21	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1085	N	730	-0-	-355	-0-	730	2			N	-0-					17
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					17
03	1054	N	348	-0-	-706	-0-	348	2			N	-0-					17
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					17
05	899	N	658	-0-	-241	-0-	657	2	1	9	N	1					18
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					18
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					18
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					18
09	600	N	464	-0-	-136	-0-	464	2			N	-0-					18
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					18
11	660	N	373	-0-	-287	-0-	373	2			N	-0-					18
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	814	2	70	9	N	64					82

TOTAL GAS PROD: 6,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

LUNDELL WELL #: 17 RRCID -> 102671 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9369 - 9646

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2012 - PLUGGED 09/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

01	3782	X	3170	-0-	-612	-0-	190	1	2980	2	Y	-0-					-0-
02	3538	X	2924	-0-	-614	-0-	180	1	2744	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	2880	-0-	-902	-0-	179	1	2701	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	2913	-0-	-627	-0-	161	1	2752	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	2808	-0-	-850	-0-	131	1	2677	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2720	-0-	-340	-0-	90	1	2630	2	Y	-0-					-0-
07	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	81	1	2669	2	Y	-0-					-0-
08	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	146	1	2482	2	Y	-0-					-0-
09	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	145	1	2311	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	147	1	2457	2	Y	-0-					-0-
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	157	1	2217	2	Y	-0-					-0-
12	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	171	1	2381	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	2	Y	-0-			-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	16	1	476	2	Y	-0-			-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	Y	-0-			-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	11	1	371	2	Y	-0-			-0-
07	146	X	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	Y	-0-			-0-
08	682	X	432	-0-	-250	-0-	18	1	414	2	Y	-0-			-0-
09	690	X	366	-0-	-324	-0-	15	1	351	2	Y	-0-			-0-
10	713	X	254	-0-	-459	-0-	10	1	244	2	Y	-0-			-0-
11	690	X	452	-0-	-238	-0-	14	1	438	2	Y	-0-			-0-
12	589	X	463	-0-	-126	-0-	15	1	448	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

01	3100	N	8161	-0-	5061	12941	490	1	7671	2	Y	-0-			-0-
02	19114	X	6173	-0-	-12941	-0-	381	1	5792	2	Y	-0-			-0-
03	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	457	1	6902	2	Y	-0-			-0-
04	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	393	1	6729	2	Y	-0-			-0-
05	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	319	1	6511	2	Y	-0-			-0-
06	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	237	1	6907	2	Y	-0-			-0-
07	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	205	1	6765	2	Y	-0-			-0-
08	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	379	1	6424	2	Y	-0-			-0-
09	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	370	1	5887	2	Y	-0-			-0-
10	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	387	1	6454	2	Y	-0-			-0-
11	6330	X	5591	-0-	-739	-0-	371	1	5220	2	Y	-0-			-0-
12	6541	X	5694	-0-	-847	-0-	381	1	5313	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	74	1	1634	2	Y	-0-					-0-
02	1508	N	698	-0-	-810	-0-	28	1	670	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
04	1650	N	1299	-0-	-351	-0-	43	1	1256	2	Y	-0-					-0-
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	46	1	1743	2	Y	-0-					-0-
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	48	1	1660	2	Y	-0-					-0-
07	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	74	1	2013	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2381	-0-	-750	-0-	99	1	2282	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2044	-0-	-1046	-0-	81	1	1963	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2290	-0-	-1027	-0-	88	1	2202	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2721	-0-	-489	-0-	84	1	2637	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2845	-0-	-472	-0-	93	1	2752	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734

01	18800	X	18800	-0-	-0-	-0-	1473	1	17327	2	Y	-0-					-0-
02	18880	X	18880	-0-	-0-	-0-	1485	1	17395	2	Y	-0-					-0-
03	21214	X	21214	-0-	-0-	-0-	1661	1	19553	2	Y	-0-					-0-
04	19730	X	19730	-0-	-0-	-0-	1399	1	17922	2	Y	372	321	0			51
							409	9									
05	18652	X	18652	-0-	-0-	-0-	1149	1	17303	2	Y	182	210	0			23
							200	9									
06	20411	X	20411	-0-	-0-	-0-	994	1	19207	2	Y	191	196	0			18
							210	9									
07	23687	X	23687	-0-	-0-	-0-	1041	1	22219	2	Y	388	383	0			23
							427	9									
08	22405	X	22405	-0-	-0-	-0-	1576	1	20436	2	Y	357	356	0			24
							393	9									
09	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	1382	1	16508	2	Y	421	424	0			21
							463	9									
10	20875	X	20875	-0-	-0-	-0-	1478	1	18562	2	Y	759	519	0			261
							835	9									
11	18120	X	17735	-0-	-385	-0-	1476	1	15778	2	Y	437	661	0			37
							481	9									
12	18724	X	18210	-0-	-514	-0-	1522	1	16051	2	Y	579	589	0			27
							637	9									

TOTAL GAS PROD: 238,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,686

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH-A2 WELL #: 38 RRCID -> 108539 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3568		-0-	-0-	-3568	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 108634 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10652 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2012 - PLUGGED 01/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1255	-0-	-295	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1002	-0-	-332	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1524	-0-	-126	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,956 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	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	743	1	7662	2	Y	-0-					-0-
02	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	714	1	6964	2	Y	-0-					-0-
03	7471	X	6190	-0-	-1281	-0-	594	1	5596	2	Y	-0-					-0-
04	7830	X	7752	-0-	-78	-0-	767	1	6985	2	Y	-0-					-0-
05	8091	X	7030	-0-	-1061	-0-	731	1	6299	2	Y	-0-					-0-
06	7830	X	6924	-0-	-906	-0-	705	1	6219	2	Y	-0-					-0-
07	7905	X	6516	-0-	-1389	-0-	678	1	5838	2	Y	-0-					-0-
08	7905	X	6793	-0-	-1112	-0-	731	1	6062	2	Y	-0-					-0-
09	7650	X	7308	-0-	-342	-0-	757	1	6551	2	Y	-0-					-0-
10	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	784	1	6657	2	Y	-0-					-0-
11	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	779	1	6398	2	Y	-0-					-0-
12	7564	X	7269	-0-	-295	-0-	706	1	6563	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2449	X	1816	-0-	-633	-0-	85	1	1731	2	Y	-0-					-0-
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	170	1	3234	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	2126	-0-	-323	-0-	106	1	2020	2	Y	-0-					-0-
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	148	1	2526	2	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2082	-0-	-367	-0-	116	1	1966	2	Y	-0-					-0-
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	138	1	2351	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	2252	-0-	-1375	-0-	125	1	2127	2	Y	-0-					-0-
08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	188	1	3056	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2529	-0-	-141	-0-	148	1	2381	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	2357	-0-	-216	-0-	137	1	2220	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2109	-0-	-1041	-0-	129	1	1980	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2984	-0-	-271	-0-	145	1	2839	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12130	X	2155	-0-	-9975	-0-	101	1	2054	2	Y	-0-					-0-
02	6757	X	2496	-0-	-4261	-0-	125	1	2371	2	Y	-0-					-0-
03	7223	X	2084	-0-	-5139	-0-	104	1	1980	2	Y	-0-					-0-
04	6990	X	1417	-0-	-5573	-0-	78	1	1339	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	1722	-0-	-1285	-0-	96	1	1626	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	1742	-0-	-838	-0-	97	1	1645	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	1634	-0-	-1032	-0-	90	1	1544	2	Y	-0-					-0-
08	2077	X	1554	-0-	-523	-0-	90	1	1464	2	Y	-0-					-0-
09	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	129	1	2070	2	Y	-0-					-0-
10	1798	X	1755	-0-	-43	-0-	102	1	1653	2	Y	-0-					-0-
11	1740	X	936	-0-	-804	-0-	57	1	879	2	Y	-0-					-0-
12	2263	X	1658	-0-	-605	-0-	81	1	1577	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 11091 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 8,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 111244 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 12155 PERF. 10503 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2012 - PLUGGED 03/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,565 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	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	926	-0-	-190	-0-	926	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 24 RRCID -> 111835 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	-0-			-0-
02	116	N	1	-0-	-115	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	37	-0-	-83	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	49	1	948	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-			-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	738	2	Y	-0-			-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	37	1	704	2	Y	-0-			-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	61	1	1038	2	Y	-0-			-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	60	1	1008	2	Y	-0-			-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	Y	-0-			-0-
07	837	X	535	-0-	-302	-0-	30	1	505	2	Y	-0-			-0-
08	1147	X	675	-0-	-472	-0-	39	1	636	2	Y	-0-			-0-
09	1110	X	567	-0-	-543	-0-	33	1	534	2	Y	-0-			-0-
10	1054	X	720	-0-	-334	-0-	42	1	678	2	Y	-0-			-0-
11	720	X	719	-0-	-1	-0-	44	1	675	2	Y	-0-			-0-
12	711	X	711	-0-	-0-	-0-	35	1	676	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	77	-0-	-78	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-
02	145	N	89	-0-	-56	-0-	4	1	85	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-			-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-			-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	Y	-0-			-0-
08	217	N	34	-0-	-183	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	13	1	216	2	Y	-0-			-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	44	1	676	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	18577	-0-	15477	15477	904	1	17673	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 18 RRCID -> 112840 COMPL. DATE 05/12/1987 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9481 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2012 - PLUGGED 10/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	4991	X	1316	-0-	-3675	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
02	5046	X	1376	-0-	-3670	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	2354	-0-	-3040	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	774	-0-	-4446	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	468	-0-	-2694	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
06	2280	X	572	-0-	-1708	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
07	620	X	497	-0-	-123	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
08	620	X	299	-0-	-321	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	5855	-0-	2855	2855	5855	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4796	-0-	1696	4551	4748	2	48	9	Y	44	41	1			3
11	3000	N	203	-0-	-2797	1754	201	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
12	1831	X	77	-0-	-1754	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YATES WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	850	2	15	9	N	14					14
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					14
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					14
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					14
08	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					14
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					14
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					14
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					14
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 7,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

VERGARA, G. B. WELL #: 6 RRCID -> 113194 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	42	2	17	9	Y	15	7	0			8
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	45	2	2	9	Y	2					10
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	2	2	9	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 113256 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 12139 PERF.10999 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2012 - PLUGGED 04/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 113408 COMPL. DATE 09/04/1984 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3204	2	80	9	N	73	58	1			15
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					15
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					15
04	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					15
05	1736	X	1209	-0-	-527	-0-	1209	2			N	-0-					15
06	1680	X	1309	-0-	-371	-0-	1309	2			N	-0-					15
07	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					15
08	1736	X	877	-0-	-859	-0-	877	2			N	-0-					15
09	1680	X	1110	-0-	-570	-0-	1110	2			N	-0-					15
10	1736	X	1284	-0-	-452	-0-	1284	2			N	-0-					15
11	1680	X	1570	-0-	-110	-0-	1570	2			N	-0-					15
12	3100	N	6725	-0-	3625	3625	6725	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 30,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2697	N	1694	-0-	-1003	-0-	79	1	1615	2	Y	-0-					-0-
02	2523	N	1719	-0-	-804	-0-	86	1	1633	2	Y	-0-					-0-
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	104	1	1984	2	Y	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	106	1	1813	2	Y	-0-					-0-
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	125	1	2112	2	Y	69	55	0			14
							76	9									
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	127	1	2161	2	Y	74	75	0			13
							81	9									
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	125	1	2139	2	Y	76	76	0			13
							84	9									
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	136	1	2209	2	Y	50	48	0			15
							55	9									
09	2310	N	1995	-0-	-315	-0-	117	1	1878	2	Y	-0-	15	0			-0-
10	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	152	1	2461	2	Y	-0-					-0-
11	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	181	1	2770	2	Y	-0-					-0-
12	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	150	1	2926	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

VAQUILLAS RANCH STATE-F WELL #: 53 RRCID -> 113814 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9304 - 9380

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

01	6479	X	3879	-0-	-2600	-0-	3805	2	74	9	Y	67	65	1			8
02	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7780	2	140	9	Y	127	125	1			10
03	6479	X	5195	-0-	-1284	-0-	5087	2	108	9	Y	98	98	1			10
04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6286	2	86	9	Y	78	79	1			9
05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			Y	-0-	9	1			-0-
06	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			Y	-0-					-0-
07	8060	X	7659	-0-	-401	-0-	7659	2			Y	-0-					-0-
08	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			Y	-0-					-0-
09	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			Y	-0-					-0-
10	7657	X	6768	-0-	-889	-0-	6652	2	116	9	Y	105	98	1			7
11	7800	X	6709	-0-	-1091	-0-	6575	2	134	9	Y	122	117	1			12
12	8060	X	7453	-0-	-607	-0-	7292	2	161	9	Y	146	142	1			16

TOTAL GAS PROD: 81,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1612	N	1076	-0-	-536	-0-	50	1	1026	2	Y	-0-					-0-
02	1508	N	409	-0-	-1099	-0-	20	1	389	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	324	-0-	-1381	-0-	16	1	308	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	184	-0-	-866	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	13	-0-	-421	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	97	-0-	-203	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2600	-0-	-345	-0-	2531	2	69	9	Y	63	59	1			7
02	2755	X	2743	-0-	-12	-0-	2674	2	69	9	Y	63	65	1			5
03	2728	X	2674	-0-	-54	-0-	2674	2			Y	-0-	5	1			-0-
04	2520	X	2516	-0-	-4	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
05	2945	N	2588	-0-	-357	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2088	-0-	-492	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	1962	-0-	-301	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	1881	-0-	-382	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	2728	X	2717	-0-	-11	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
02	2842	X	2447	-0-	-395	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
05	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
09	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
10	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
11	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
12	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	929	-0-	-497	-0-	929	2			N	-0-					40
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1294	2	17	9	N	15					55
03	1457	N	826	-0-	-631	-0-	826	2			N	-0-					55
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					55
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1639	2	8	9	N	7					62
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					62
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					62
08	1643	N	1194	-0-	-449	-0-	1194	2			N	-0-					62
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					62
10	1116	N	452	-0-	-664	-0-	452	2			N	-0-					62
11	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	1035	2			N	-0-					62
12	1209	N	906	-0-	-303	-0-	906	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 12,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414

01	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					15
02	493	N	255	-0-	-238	-0-	255	2			N	-0-					15
03	527	N	197	-0-	-330	-0-	197	2			N	-0-					15
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					15
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					15
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					15
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					15
08	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	2			N	-0-					15
09	510	N	256	-0-	-254	-0-	256	2			N	-0-					15
10	527	N	252	-0-	-275	-0-	252	2			N	-0-					15
11	360	N	145	-0-	-215	-0-	145	2			N	-0-					15
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 9,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 23 RRCID -> 115067 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9153 - 10084

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2012 - PLUGGED 08/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

01	5363	X	3913	-0-	-1450	-0-	3805	2	108	9	Y	98	87	1			11
02	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5049	2	135	9	Y	123	124	1			10
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5370	2	228	9	Y	207	196	1			21
04	5190	X	5189	-0-	-1	-0-	5049	2	140	9	Y	127	133	1			15
05	5363	X	4985	-0-	-378	-0-	4802	2	183	9	Y	166	161	1			20
06	5190	X	4598	-0-	-592	-0-	4441	2	157	9	Y	143	151	1			12
07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4899	2	114	9	Y	104	99	1			17
08	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4671	2	158	9	Y	144	147	1			14
09	4650	X	4114	-0-	-536	-0-	4042	2	72	9	Y	65	74	1			5
10	4805	X	4392	-0-	-413	-0-	4329	2	63	9	Y	57	58	1			4
11	4650	X	4207	-0-	-443	-0-	4139	2	68	9	Y	62	60	1			6
12	4805	X	4318	-0-	-487	-0-	4241	2	77	9	Y	70	68	1			8

TOTAL GAS PROD: 56,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,366

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARR WELL #: 12 RRCID -> 116444 COMPL. DATE 04/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8970 - 9120

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2012 - PLUGGED 08/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618

01	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
02	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
03	1054	X	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	1685	-0-	-702	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	272	-0-	-2983	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2421	-0-	-729	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			Y	-0-					-0-
11	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS MCLEAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 116939 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9048 - 11514

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2012 - PLUGGED 02/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 WELL #: 25 RRCID -> 117132 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638

01	4402 X	3941	-0-	-461	-0-	3941	2			Y	-0-					-0-
02	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
03	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			Y	-0-					-0-
04	4260 X	3687	-0-	-573	-0-	3687	2			Y	-0-					-0-
05	4402 X	3625	-0-	-777	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
06	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			Y	-0-					-0-
07	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			Y	-0-					-0-
08	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-
09	4470 X	4315	-0-	-155	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-
10	4619 X	4374	-0-	-245	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-
11	4470 X	4172	-0-	-298	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
12	4619 X	3894	-0-	-725	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

01	775 N	766	-0-	-9	-0-	47	1	672	2	Y	43	43	0			17
						47	9									
02	725 N	530	-0-	-195	-0-	31	1	473	2	Y	24	34	0			7
						26	9									
03	775 N	618	-0-	-157	-0-	48	1	531	2	Y	35	31	0			11
						39	9									
04	750 N	576	-0-	-174	-0-	33	1	543	2	Y	-0-	11	0			-0-
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	41	1	617	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	480	-0-	-120	-0-	32	1	448	2	Y	-0-					-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	Y	-0-					-0-
08	651 N	617	-0-	-34	-0-	39	1	578	2	Y	-0-					-0-
09	480 N	461	-0-	-19	-0-	31	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	40	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	198	-0-	-402	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	465 N	151	-0-	-314	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					20
02	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					20
03	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					20
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					20
05	2666	X	2281	-0-	-385	-0-	2281	2			N	-0-					20
06	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					20
07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					20
08	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					20
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					20
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3451	2	6	9	N	5					25
11	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4283	2	6	9	N	5					30
12	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4951	2	6	9	N	5					35

TOTAL GAS PROD: 51,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					42
02	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					42
03	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1882	2	20	9	N	18					60
04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4820	2	44	9	N	40	73	1			27
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					27
06	3000	N	3306	-0-	306	306	3292	2	14	9	N	13					40
07	793	N	487	-0-	-306	-0-	487	2			N	-0-					40
08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4526	2	17	9	N	15					55
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3402	2	6	9	N	5					60
10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3591	2	8	9	N	7					67
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3706	2	9	9	N	8					75
12	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2429	2	74	9	N	67	119	1			23

TOTAL GAS PROD: 34,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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	2046	X	1904	-0-	-142	-0-	1802	2	102	9	Y	93	85	1			11
02	1914	X	777	-0-	-1137	-0-	737	2	40	9	Y	36	44	1			3
03	1922	X	855	-0-	-1067	-0-	855	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	1860	X	759	-0-	-1101	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
05	1891	X	709	-0-	-1182	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					21
02	116	N	62	-0-	-54	-0-	62	2			N	-0-					21
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					21
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	124	2	17	9	N	15					36
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					36
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					36
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					36
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					36
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					36
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					36
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 941 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	279	1	1451	2	N	-0-					100
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1598	2	15	9	N	14					114
03	2573	N	2161	-0-	-412	-0-	2161	2			N	-0-					114
04	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	1574	2	67	9	N	61					175
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					175
06	2100	N	1938	-0-	-162	-0-	1915	2	23	9	N	21					196
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1281	2	7	9	N	6	179	1			23
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					23
09	1950	N	1462	-0-	-488	-0-	1462	2			N	-0-					23
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					23
11	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	1732	2			N	-0-					23
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 20,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1880	-0-	-0-	-0-	81	1	1799	2	Y	-0-					-0-
02	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	49	1	1154	2	Y	-0-					-0-
03	1147	X	1115	-0-	-32	-0-	38	1	1077	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	958	-0-	-872	-0-	32	1	926	2	Y	-0-					-0-
05	1891	X	782	-0-	-1109	-0-	20	1	762	2	Y	-0-					-0-
06	1830	X	697	-0-	-1133	-0-	20	1	677	2	Y	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	29	1	783	2	Y	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	42	1	974	2	Y	-0-					-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	47	1	1136	2	Y	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	34	1	842	2	Y	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	39	1	1220	2	Y	-0-					-0-
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	38	1	1126	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					30
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					30
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					30
04	1080	N	715	-0-	-365	-0-	715	2			N	-0-					30
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-					30
06	870	N	284	-0-	-586	-0-	284	2			N	-0-					30
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					30
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					30
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					30
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					30
11	840	N	658	-0-	-182	-0-	658	2			N	-0-					30
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 7,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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-

LUNDELL WELL #: 48 RRCID -> 118543 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8804 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2012 - PLUGGED 07/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARSHALL, S.G. WELL #: 3 RRCID -> 119003 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10734 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2013 - P&A 04-05-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 49 RRCID -> 119111 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	2883	X	2400	-0-	-483	-0-	2323	2	77	9	Y	70	68	1			8
02	2697	X	1869	-0-	-828	-0-	1813	2	56	9	Y	51	55	1			4
03	2883	X	2637	-0-	-246	-0-	2546	2	91	9	Y	83	79	1			8
04	2700	X	2246	-0-	-454	-0-	2194	2	52	9	Y	47	50	1			5
05	2542	X	2124	-0-	-418	-0-	2124	2			Y	-0-	5	1			-0-
06	2550	X	1743	-0-	-807	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	2526	-0-	-109	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
08	2635	X	1867	-0-	-768	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
09	2250	X	1899	-0-	-351	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
10	2511	X	1920	-0-	-591	-0-	1851	2	69	9	Y	63	59	1			4
11	2430	X	2013	-0-	-417	-0-	1928	2	85	9	Y	77	74	1			7
12	2511	X	2080	-0-	-431	-0-	1983	2	97	9	Y	88	85	1			10

TOTAL GAS PROD: 25,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

01	3162 X	2520	-0-	-642	-0-	2330	2	190	9	Y	173	170	1			20
02	2929 X	1930	-0-	-999	-0-	1792	2	138	9	Y	125	135	1			10
03	3038 X	1338	-0-	-1700	-0-	1228	2	110	9	Y	100	100	1			10
04	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3713	2	146	9	Y	133	128	1			15
05	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3739	2	204	9	Y	185	178	1			22
06	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2760	2	140	9	Y	127	138	1			11
07	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2680	2	89	9	Y	81	78	1			14
08	3999 X	2515	-0-	-1484	-0-	2399	2	116	9	Y	105	109	1			10
09	3870 X	2735	-0-	-1135	-0-	2667	2	68	9	Y	62	67	1			5
10	3937 X	2683	-0-	-1254	-0-	2613	2	70	9	Y	64	65	1			4
11	2910 X	2446	-0-	-464	-0-	2446	2			Y	-0-	4	1			-0-
12	2852 X	2104	-0-	-748	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,155

LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	87	N	76	-0-	-11	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	13442	-0-	-632	-0-	629	1	12813	2	Y	-0-					-0-
02	12963	X	12788	-0-	-175	-0-	639	1	12149	2	Y	-0-					-0-
03	13702	X	13617	-0-	-85	-0-	680	1	12937	2	Y	-0-					-0-
04	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	734	1	12570	2	Y	-0-					-0-
05	13671	X	13300	-0-	-371	-0-	742	1	12558	2	Y	-0-					-0-
06	13230	X	12566	-0-	-664	-0-	699	1	11867	2	Y	-0-					-0-
07	13547	X	12943	-0-	-604	-0-	716	1	12227	2	Y	-0-					-0-
08	13547	X	12728	-0-	-819	-0-	737	1	11991	2	Y	-0-					-0-
09	13110	X	12758	-0-	-352	-0-	734	1	11790	2	Y	213	164	0			49
							234	9									
10	13299	X	13150	-0-	-149	-0-	750	1	12121	2	Y	254	260	0			43
							279	9									
11	12570	X	12484	-0-	-86	-0-	750	1	11485	2	Y	226	208	0			61
							249	9									
12	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	642	1	12546	2	Y	132	159	0			34
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 156,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 21 RRCID -> 121253 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8905 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 WELL #: 16 RRCID -> 121404 COMPL. DATE 05/31/1986 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8641 - 8776

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2012 - PLUGGED 04/10/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS MCLEAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 121432 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11090 - 11314

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2012 - PLUGGED 01/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732

01	5177 X	4097	-0-	-1080	-0-	4040	2	57	9	N	52	86	1			14
02	4843 X	4258	-0-	-585	-0-	4243	2	15	9	N	14					28
03	4991 X	4985	-0-	-6	-0-	4970	2	15	9	N	14					42
04	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5142	2	21	9	N	19					61
05	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5194	2	15	9	N	14					75
06	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4910	2	36	9	N	33	92	1			16
07	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					16
08	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5120	2	12	9	N	11					27
09	4650 X	4619	-0-	-31	-0-	4597	2	22	9	N	20					47
10	4805 X	3655	-0-	-1150	-0-	3655	2			N	-0-					47
11	4650 X	3712	-0-	-938	-0-	3665	2	47	9	N	43	74	1			16
12	4805 X	4377	-0-	-428	-0-	4364	2	13	9	N	12					28

TOTAL GAS PROD: 55,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	49	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	50	1	948	2	Y	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	2	Y	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	55	1	938	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	64	1	1083	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	985	-0-	-5	-0-	55	1	930	2	Y	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	59	1	1014	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	60	1	983	2	Y	-0-					-0-
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	61	1	983	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	61	1	993	2	Y	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	68	1	1046	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	848	-0-	-237	-0-	41	1	807	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 54 RRCID -> 121966 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1124	2			Y	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	840	-0-	-338	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	733	-0-	-167	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2704	-0-	-86	-0-	2634	2	70	9	N	64					89
02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2692	2	17	9	N	15					104
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3020	2	36	9	N	33	53	1			84
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2924	2	17	9	N	15					99
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2850	2	11	9	N	10					109
06	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2703	2	22	9	N	20					129
07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2876	2	21	9	N	19	58	1			90
08	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2984	2	11	9	N	10					100
09	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2933	2	15	9	N	14					114
10	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2881	2	17	9	N	15					129
11	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2957	2	22	9	N	20					149
12	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 34,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

CARR WELL #: 17 RRCID -> 122126 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2012 - PLUGGED 07/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	125	2	10	9	Y	9	8	1			1
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	102	2	11	9	Y	10	10	1			1
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	174	2	18	9	Y	16	16	1			1
07	186	X	173	-0-	-13	-0-	161	2	12	9	Y	11	10	1			2
08	155	X	100	-0-	-55	-0-	91	2	9	9	Y	8	9	1			1
09	180	X	167	-0-	-13	-0-	158	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	180	X	124	-0-	-56	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	2790	X	1377	-0-	-1413	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
02	2610	X	1170	-0-	-1440	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
03	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
04	1320	X	353	-0-	-967	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
05	1364	X	386	-0-	-978	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
06	1320	X	1195	-0-	-125	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 20 RRCID -> 122305 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2012 - PLUGGED 04/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	3	-0-	-113	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	25	-0-	-161	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 123369 COMPL. DATE 01/25/1987 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10252 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - PLUGGED 04-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

01	1271	N	821	-0-	-450	-0-	38	1	783	2	Y	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	790	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	846	-0-	-394	-0-	42	1	804	2	Y	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	46	1	796	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	653	-0-	-246	-0-	36	1	617	2	Y	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	81	1	1383	2	Y	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	55	1	938	2	Y	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	41	1	671	2	Y	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	51	1	822	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	335	-0-	-161	-0-	20	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	51	1	774	2	Y	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	37	1	723	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

01	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	66	-0-	-79	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2511	X	2374	-0-	-137	-0-	2359	2	15	9	N	14					40
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2261	2	44	9	N	40					80
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					80
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					80
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					80
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2455	2	44	9	N	40	92	1			28
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					28
08	2449	N	2393	-0-	-56	-0-	2386	2	7	9	N	6					34
09	2460	N	2317	-0-	-143	-0-	2317	2			N	-0-					34
10	2480	N	2257	-0-	-223	-0-	2257	2			N	-0-					34
11	2310	N	2184	-0-	-126	-0-	2184	2			N	-0-					34
12	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	2278	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 28,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LUNDELL WELL #: 47 RRCID -> 125036 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			Y	-0-					-0-
02	5249	X	4975	-0-	-274	-0-	4975	2			Y	-0-					-0-
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			Y	-0-					-0-
04	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	5050	-0-	-380	-0-	5050	2			Y	-0-					-0-
07	5952	X	4540	-0-	-1412	-0-	4540	2			Y	-0-					-0-
08	6479	X	4904	-0-	-1575	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-
09	6270	X	5420	-0-	-850	-0-	5236	2	184	9	Y	167	153	1			14
10	5952	X	5707	-0-	-245	-0-	5500	2	207	9	Y	188	190	1			12
11	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5415	2	240	9	Y	218	209	1			21
12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6699	2	321	9	Y	292	281	1			32

TOTAL GAS PROD: 67,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 865

DAY WELL #: 2 RRCID -> 125050 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8732 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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_____ 03/22/2012 - PLUGGED 03/22/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	754	N	730	-0-	-24	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	750	N	259	-0-	-491	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2532	2	39	9	N	35					35
02	2349	X	1645	-0-	-704	-0-	1632	2	13	9	N	12					47
03	2511	X	1976	-0-	-535	-0-	1970	2	6	9	N	5					52
04	2430	N	2256	-0-	-174	-0-	2256	2			N	-0-					52
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2375	2	14	9	N	13					65
06	1920	N	1878	-0-	-42	-0-	1872	2	6	9	N	5					70
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					70
08	2387	N	2052	-0-	-335	-0-	2044	2	8	9	N	7					77
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					77
10	1984	N	1167	-0-	-817	-0-	1164	2	3	9	N	3					80
11	1980	N	1109	-0-	-871	-0-	1089	2	20	9	N	18	74	1			24
12	2077	N	1396	-0-	-681	-0-	1396	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 22,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	70	1	988	2	Y	57	69	0			23
							63	9									
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	108	1	1645	2	Y	95	90	0			28
							105	9									
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	94	1	1052	2	Y	35	52	0			11
							39	9									
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	40	1	655	2	Y	-0-	11	0			-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	643	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	508	-0-	-152	-0-	34	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	509	2	Y	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	72	1	1061	2	Y	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	43	1	608	2	Y	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	73	1	761	2	Y	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	65	1	1143	2	Y	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	71	1	1108	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

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	7037	X	6531	-0-	-506	-0-	6516	2	15	9	N	14					101
02	6583	X	5969	-0-	-614	-0-	5947	2	22	9	N	20					121
03	7037	X	6192	-0-	-845	-0-	6192	2			N	-0-					121
04	6330	X	5847	-0-	-483	-0-	5784	2	63	9	N	57	108	1			70
05	6541	X	5597	-0-	-944	-0-	5597	2			N	-0-					70
06	6330	X	5375	-0-	-955	-0-	5375	2			N	-0-					70
07	6200	X	5590	-0-	-610	-0-	5590	2			N	-0-					70
08	6200	X	5934	-0-	-266	-0-	5934	2			N	-0-					70
09	5850	X	5566	-0-	-284	-0-	5555	2	11	9	N	10					80
10	5611	X	5487	-0-	-124	-0-	5487	2			N	-0-					80
11	5730	X	4597	-0-	-1133	-0-	4597	2			N	-0-					80
12	5921	X	5242	-0-	-679	-0-	5242	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 67,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

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	5177	X	4973	-0-	-204	-0-	233	1	4740	2	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	243	1	4629	2	Y	-0-					-0-
03	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	255	1	4850	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4763	-0-	-157	-0-	263	1	4500	2	Y	-0-					-0-
05	5208	X	4912	-0-	-296	-0-	274	1	4638	2	Y	-0-					-0-
06	5040	X	4677	-0-	-363	-0-	260	1	4417	2	Y	-0-					-0-
07	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	329	1	5612	2	Y	-0-					-0-
08	5115	X	4041	-0-	-1074	-0-	234	1	3807	2	Y	-0-					-0-
09	4770	X	3838	-0-	-932	-0-	225	1	3613	2	Y	-0-					-0-
10	5580	X	4965	-0-	-615	-0-	281	1	4544	2	Y	127	106	0			21
							140	9									
11	5400	X	4498	-0-	-902	-0-	269	1	4110	2	Y	108	100	0			29
							119	9									
12	5580	X	4366	-0-	-1214	-0-	209	1	4093	2	Y	58	72	0			15
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 56,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 34 RRCID -> 130016 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8244 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	783	N	729	-0-	-54	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	810	N	687	-0-	-123	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	713	N	482	-0-	-231	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3305	2	53	9	Y	48	46	0			19
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2859	2	57	9	Y	52	54	0			17
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2975	2	22	9	Y	20					37
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2823	2	97	9	Y	88	110	0			15
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2851	2	81	9	Y	74	65	0			24
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2846	2	66	9	Y	60	68	0			16
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3090	2	75	9	Y	68	68	0			16
08	2976	X	2833	-0-	-143	-0-	2772	2	61	9	Y	55	62	0			9
09	2880	X	2830	-0-	-50	-0-	2830	2			Y	-0-	9	0			-0-
10	2976	X	2362	-0-	-614	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2873	-0-	-103	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 39 RRCID -> 130474 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8574 - 8636

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2012 - PLUGGED 07/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

01	5270 X	4089	-0-	-1181	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
02	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			Y	-0-					-0-
03	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			Y	-0-					-0-
04	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			Y	-0-					-0-
05	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			Y	-0-					-0-
06	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			Y	-0-					-0-
07	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			Y	-0-					-0-
08	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			Y	-0-					-0-
09	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			Y	-0-					-0-
10	5735 X	5669	-0-	-66	-0-	5669	2			Y	-0-					-0-
11	5550 X	4102	-0-	-1448	-0-	4102	2			Y	-0-					-0-
12	5735 X	5383	-0-	-352	-0-	5383	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 37 RRCID -> 131220 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8009 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2013 - P/A 01/14/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 58 RRCID -> 131282 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576

01	7781 X	7602	-0-	-179	-0-	7602	2			Y	-0-					-0-
02	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			Y	-0-					-0-
03	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			Y	-0-					-0-
04	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			Y	-0-					-0-
05	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			Y	-0-					-0-
06	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			Y	-0-					-0-
07	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			Y	-0-					-0-
08	8277 X	8138	-0-	-139	-0-	8138	2			Y	-0-					-0-
09	8010 X	7745	-0-	-265	-0-	7745	2			Y	-0-					-0-
10	8277 X	7956	-0-	-321	-0-	7956	2			Y	-0-					-0-
11	8010 X	7758	-0-	-252	-0-	7758	2			Y	-0-					-0-
12	8277 X	7671	-0-	-606	-0-	7671	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

01	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	584	1	3290	2	Y	43	38	0			17
						47	9									
02	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	404	1	2117	2	Y	24	34	0			7
						26	9									
03	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	640	1	2989	2	Y	53	43	0			17
						58	9									
04	3180 X	2399	-0-	-781	-0-	403	1	1996	2	Y	-0-	17	0			-0-
05	3286 X	3252	-0-	-34	-0-	531	1	2721	2	Y	-0-					-0-
06	3180 X	2748	-0-	-432	-0-	463	1	2285	2	Y	-0-					-0-
07	3565 X	2285	-0-	-1280	-0-	393	1	1892	2	Y	-0-					-0-
08	3565 X	2470	-0-	-1095	-0-	433	1	2037	2	Y	-0-					-0-
09	3150 X	1265	-0-	-1885	-0-	204	1	1061	2	Y	-0-					-0-
10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	590	1	2733	2	Y	-0-					-0-
11	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	447	1	2614	2	Y	-0-					-0-
12	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	488	1	2701	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 42 RRCID -> 131584 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2012 - P & A 12/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	4426	-0-	-3851	-0-	207	1	4219	2	Y	-0-					-0-
02	6728	X	1415	-0-	-5313	-0-	71	1	1344	2	Y	-0-					-0-
03	4898	X	2804	-0-	-2094	-0-	135	1	2566	2	Y	94	72	0			22
							103	9									
04	4350	X	3761	-0-	-589	-0-	197	1	3377	2	Y	170	157	0			35
							187	9									
05	4433	X	1415	-0-	-3018	-0-	75	1	1273	2	Y	61	84	0			12
							67	9									
06	4290	X	1109	-0-	-3181	-0-	59	1	994	2	Y	51	54	0			9
							56	9									
07	2790	X	1133	-0-	-1657	-0-	59	1	1016	2	Y	53	53	0			9
							58	9									
08	3875	X	1532	-0-	-2343	-0-	86	1	1394	2	Y	47	42	0			14
							52	9									
09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	225	1	3616	2	Y	101	92	0			23
							111	9									
10	1426	X	1327	-0-	-99	-0-	75	1	1208	2	Y	40	56	0			7
							44	9									
11	1470	X	1027	-0-	-443	-0-	63	1	964	2	Y	-0-	7	0			-0-
12	4092	X	861	-0-	-3231	-0-	42	1	819	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10803 - 11778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					15
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3134	2	15	9	N	14					29
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					29
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3263	2	45	9	N	41					70
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2789	2	59	9	N	54					124
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					124
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					124
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					124
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					124
10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3354	2	33	9	N	30					154
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3090	2	14	9	N	13	149	1			18
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3267	2	8	9	N	7					25

TOTAL GAS PROD: 38,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

01	7843	X	1409	-0-	-6434	-0-	1400	2	9	9	N	8					55
02	7337	X	3490	-0-	-3847	-0-	3490	2			N	-0-					55
03	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	11806	2	50	9	N	45					100
04	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	10887	2	73	9	N	66	141	1			25
05	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9954	2	26	9	N	24					49
06	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8709	2	31	9	N	28					77
07	11842	X	10140	-0-	-1702	-0-	10081	2	59	9	N	54	106	1			25
08	11842	X	7365	-0-	-4477	-0-	7361	2	4	9	N	4					29
09	10950	X	5382	-0-	-5568	-0-	5365	2	17	9	N	15					44
10	10137	X	1987	-0-	-8150	-0-	1987	2			N	-0-					44
11	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9948	2	18	9	N	16					60
12	10137	X	4988	-0-	-5149	-0-	4978	2	10	9	N	9					69

TOTAL GAS PROD: 86,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

CARR WELL #: 47 RRCID -> 132623 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 8792

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	54	1	1200	2	Y	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	29	1	683	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	9	-0-	-642	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	723	-0-	-477	-0-	24	1	699	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	300	-0-	-475	-0-	8	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	2	Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	274	-0-	-253	-0-	11	1	263	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	321	-0-	-99	-0-	13	1	308	2	Y	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	2	Y	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	393	2	Y	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	23	1	668	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1408	-0-	-297	-0-	66	1	1342	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1293	-0-	-70	-0-	65	1	1228	2	Y	-0-					-0-
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	83	1	1577	2	Y	191	146	0			45
							210	9									
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	80	1	1373	2	Y	227	225	0			47
							250	9									
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	71	1	1211	2	Y	190	199	0			38
							209	9									
06	1800	N	947	-0-	-853	-0-	45	1	763	2	Y	126	142	0			22
							139	9									
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	53	1	899	2	Y	156	151	0			27
							172	9									
08	1488	N	1163	-0-	-325	-0-	60	1	983	2	Y	109	103	0			33
							120	9									
09	960	N	938	-0-	-22	-0-	50	1	807	2	Y	74	90	0			17
							81	9									
10	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	59	1	953	2	Y	-0-	17	0			-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	74	1	1125	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	763	-0-	-198	-0-	37	1	726	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,073

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	8919	X	6216	-0-	-2703	-0-	268	1	5948	2	Y	-0-					-0-
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	160	1	3791	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3430	-0-	-507	-0-	115	1	3315	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	1384	-0-	-2426	-0-	46	1	1338	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	595	-0-	-3342	-0-	15	1	580	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	565	-0-	-3245	-0-	16	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	868	X	780	-0-	-88	-0-	28	1	752	2	Y	-0-					-0-
08	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	44	1	1016	2	Y	-0-					-0-
09	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	43	1	1037	2	Y	-0-					-0-
10	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	46	1	1150	2	Y	-0-					-0-
11	907	X	907	-0-	-0-	-0-	28	1	879	2	Y	-0-					-0-
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	50	1	1475	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, G.B. WELL #: 8 RRCID -> 133512 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278

01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4224	2	72	9	Y	65	65	0			37
02	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	4984	2	47	9	Y	43	51	0			29
03	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			Y	-0-	29	0			-0-
04	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3485	-0-	-762	-0-	3485	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	4235	-0-	-12	-0-	4235	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3706	-0-	-404	-0-	3696	2	10	9	Y	9	3	0			6
10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5080	2	8	9	Y	7					13
11	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4559	2	151	9	Y	137	54	0			96
12	4247	X	2713	-0-	-1534	-0-	2635	2	78	9	Y	71	139	0			28

TOTAL GAS PROD: 51,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	6982	-0-	-1543	-0-	327	1	6655	2	Y	-0-					-0-
02	7859	X	6599	-0-	-1260	-0-	330	1	6269	2	Y	-0-					-0-
03	7874	X	7819	-0-	-55	-0-	390	1	7429	2	Y	-0-					-0-
04	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	389	1	6667	2	Y	-0-					-0-
05	7068	X	6719	-0-	-349	-0-	375	1	6344	2	Y	-0-					-0-
06	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	427	1	7245	2	Y	-0-					-0-
07	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	459	1	7839	2	Y	-0-					-0-
08	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	456	1	7417	2	Y	-0-					-0-
09	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	428	1	6880	2	Y	38	29	0			9
							42	9									
10	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	440	1	7114	2	Y	45	46	0			8
							50	9									
11	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	443	1	6781	2	Y	40	37	0			11
							44	9									
12	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	311	1	6081	2	Y	19	25	0			5
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 87,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	61	1	955	2	Y	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	71	1	1082	2	Y	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	545	2	Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	10	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3407	-0-	307	307	190	1	3217	2	Y	-0-					-0-
09	1375	N	1068	-0-	-307	-0-	63	1	1005	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3188	-0-	88	88	180	1	3008	2	Y	-0-					-0-
11	2359	N	2271	-0-	-88	-0-	151	1	2120	2	Y	-0-					-0-
12	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	170	1	2363	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	11806	-0-	-2764	-0-	11758	2	48	9	Y	44	32	1			26
02	13630	X	10513	-0-	-3117	-0-	10491	2	22	9	Y	20	34	1			12
03	14570	X	11144	-0-	-3426	-0-	11104	2	40	9	Y	36	38	1			10
04	12780	X	10156	-0-	-2624	-0-	10143	2	13	9	Y	12					22
05	12338	X	10141	-0-	-2197	-0-	10115	2	26	9	Y	24	39	1			7
06	11430	X	8672	-0-	-2758	-0-	8653	2	19	9	Y	17					24
07	10850	X	9231	-0-	-1619	-0-	9217	2	14	9	Y	13					37
08	10850	X	8933	-0-	-1917	-0-	8911	2	22	9	Y	20	40	1			17
09	10170	X	9471	-0-	-699	-0-	9395	2	76	9	Y	69					86
10	10137	X	8195	-0-	-1942	-0-	8083	2	112	9	Y	102	149	1			39
11	8940	X	8172	-0-	-768	-0-	7924	2	248	9	Y	225	197	1			67
12	9796	X	8705	-0-	-1091	-0-	8558	2	147	9	Y	134					201

TOTAL GAS PROD: 115,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

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	4619	X	3493	-0-	-1126	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	3312	-0-	-1307	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-
05	4619	X	4028	-0-	-591	-0-	4028	2			Y	-0-					-0-
06	4470	X	4232	-0-	-238	-0-	4232	2			Y	-0-					-0-
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			Y	-0-					-0-
08	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-					-0-
09	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			Y	-0-					-0-
10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			Y	-0-					-0-
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 50 RRCID -> 135966 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					28
02	1624	N	536	-0-	-1088	-0-	529	2	7	9	N	6					34
03	1023	N	404	-0-	-619	-0-	397	2	7	9	N	6					40
04	1110	N	559	-0-	-551	-0-	536	2	23	9	N	21	45	1			16
05	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-					16
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					16
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					16
08	434	N	229	-0-	-205	-0-	229	2			N	-0-					16
09	420	N	201	-0-	-219	-0-	201	2			N	-0-					16
10	372	N	114	-0-	-258	-0-	114	2			N	-0-					16
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					16
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 4,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	595	1	3560	2	Y	-0-					-0-
02	3741	X	3368	-0-	-373	-0-	436	1	2932	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3664	-0-	-583	-0-	484	1	3180	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3080	-0-	-1030	-0-	392	1	2688	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	4102	-0-	-145	-0-	410	1	3692	2	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3635	-0-	-385	-0-	362	1	3273	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3246	-0-	-412	-0-	332	1	2914	2	Y	-0-					-0-
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	458	1	3220	2	Y	-0-					-0-
09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	478	1	3339	2	Y	-0-					-0-
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	458	1	3258	2	Y	-0-					-0-
11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	495	1	3013	2	Y	-0-					-0-
12	3906	X	2910	-0-	-996	-0-	433	1	2477	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

01	6510	X	5953	-0-	-557	-0-	5953	2			Y	-0-					-0-
02	6090	X	6054	-0-	-36	-0-	6054	2			Y	-0-					-0-
03	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			Y	-0-					-0-
04	6150	X	5994	-0-	-156	-0-	5994	2			Y	-0-					-0-
05	6479	X	5921	-0-	-558	-0-	5921	2			Y	-0-					-0-
06	6540	X	5895	-0-	-645	-0-	5895	2			Y	-0-					-0-
07	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			Y	-0-					-0-
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			Y	-0-					-0-
09	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			Y	-0-					-0-
10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			Y	-0-					-0-
11	5790	X	5633	-0-	-157	-0-	5531	2	102	9	Y	93	84	1			9
12	5983	X	5649	-0-	-334	-0-	5538	2	111	9	Y	101	99	1			11

TOTAL GAS PROD: 72,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4435	-0-	-866	-0-	556	1	3879	2	Y	-0-					-0-
02	4553	X	3473	-0-	-1080	-0-	559	1	2914	2	Y	-0-					-0-
03	4867	X	3581	-0-	-1286	-0-	610	1	2971	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	3103	-0-	-1607	-0-	526	1	2577	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	593	1	3840	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	4261	-0-	-29	-0-	592	1	3669	2	Y	-0-					-0-
07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	623	1	3483	2	Y	-0-					-0-
08	4433	X	3778	-0-	-655	-0-	585	1	3193	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	3364	-0-	-926	-0-	591	1	2773	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	3306	-0-	-1127	-0-	470	1	2836	2	Y	-0-					-0-
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	558	1	3291	2	Y	791	722	1			69
							870	9									
12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	565	1	3654	2	Y	167	193	1			43
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 46,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 958

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	3100	X	2875	-0-	-225	-0-	124	1	2751	2	Y	-0-					-0-
02	2900	X	1296	-0-	-1604	-0-	53	1	1243	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	1860	-0-	-1116	-0-	63	1	1797	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2303	-0-	-487	-0-	75	1	2194	2	Y	31					31
							34	9									
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	74	1	2778	2	Y	95	43	0			83
							105	9									
06	3000	N	3518	-0-	518	518	98	1	3350	2	Y	64	43	0			104
							70	9									
07	4293	X	3775	-0-	-518	-0-	132	1	3565	2	Y	71	100	0			75
							78	9									
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	167	1	3830	2	Y	37	51	0			61
							41	9									
09	3510	X	2372	-0-	-1138	-0-	94	1	2255	2	Y	21					82
							23	9									
10	3627	X	2652	-0-	-975	-0-	102	1	2550	2	Y	-0-	75	0			7
11	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	145	1	4573	2	Y	-0-	5	0			2
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	137	1	4053	2	Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 72 RRCID -> 136502 COMPL. DATE 11/18/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	7246	-0-	-2023	-0-	435	1	6811	2	Y	-0-					-0-
02	8671	X	5986	-0-	-2685	-0-	369	1	5617	2	Y	-0-					-0-
03	9269	X	5994	-0-	-3275	-0-	372	1	5622	2	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6320	-0-	-700	-0-	334	1	5715	2	Y	246	212	0			34
							271	9									
05	7254	X	6835	-0-	-419	-0-	312	1	6371	2	Y	138	155	0			17
							152	9									
06	7020	X	6435	-0-	-585	-0-	209	1	6088	2	Y	125	131	0			11
							138	9									
07	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	189	1	6251	2	Y	227	224	0			14
							250	9									
08	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	402	1	6806	2	Y	245	242	0			17
							270	9									
09	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	492	1	7833	2	Y	467	460	0			24
							514	9									
10	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	375	1	6251	2	Y	208	160	0			72
							229	9									
11	6150	X	5622	-0-	-528	-0-	364	1	5130	2	Y	116	178	0			10
							128	9									
12	8897	X	4150	-0-	-4747	-0-	270	1	3759	2	Y	110	115	0			5
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 78,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,882

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 136612 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3899	-0-	799	1697	167	1	3704	2	N	25					50
							28	9									
02	5419	X	3722	-0-	-1697	-0-	151	1	3571	2	N	-0-					50
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	126	1	3625	2	N	-0-					50
04	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	73	1	2129	2	N	-0-					50
05	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	73	1	2746	2	N	-0-					50
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	73	1	2504	2	N	-0-					50
07	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	113	1	3059	2	N	7					57
							8	9									
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	147	1	3373	2	N	7					64
							8	9									
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	135	1	3255	2	N	-0-					64
10	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	60	1	1503	2	N	47	84	0			27
							52	9									
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					27
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 30,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

LUNDELL WELL #: 56 RRCID -> 137020 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	108	-0-	-37	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 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	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	231	-0-	-1	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	215	-0-	-205	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	278	-0-	-142	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					25
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					25
03	2046	X	1566	-0-	-480	-0-	1566	2			N	-0-					25
04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					25
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3566	2	8	9	N	7					32
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					32
07	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					32
08	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					32
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					32
10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					32
11	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					32
12	2046	X	1590	-0-	-456	-0-	1590	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 35,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	130	-0-	-56	-0-	127	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	203	N	129	-0-	-74	-0-	126	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	157	2	4	9	N	4	4	1			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	153	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	442	2	12	9	N	11	10	1			1
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	649	2	17	9	N	15	15	1			1
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	630	2	11	9	N	10	9	1			2
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	529	2	12	9	N	11	12	1			1
09	660	N	19	-0-	-641	-0-	19	2			N	-0-	1	1			-0-
10	651	N	172	-0-	-479	-0-	170	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	510	N	141	-0-	-369	-0-	139	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	2169	-0-	-702	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2607	-0-	-462	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2541	-0-	-429	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2713	-0-	-46	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2616	-0-	-54	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2568	-0-	-191	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2305	-0-	-335	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2637	-0-	-60	-0-	2637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,030 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	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	299	1	6636	2	Y	-0-					-0-
02	5916	X	5599	-0-	-317	-0-	227	1	5372	2	Y	-0-					-0-
03	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	244	1	6995	2	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5477	-0-	-763	-0-	181	1	5296	2	Y	-0-					-0-
05	6448	X	4027	-0-	-2421	-0-	104	1	3923	2	Y	-0-					-0-
06	6240	X	2623	-0-	-3617	-0-	74	1	2549	2	Y	-0-					-0-
07	7254	X	5147	-0-	-2107	-0-	183	1	4964	2	Y	-0-					-0-
08	7657	X	4499	-0-	-3158	-0-	188	1	4311	2	Y	-0-					-0-
09	7410	X	5944	-0-	-1466	-0-	237	1	5707	2	Y	-0-					-0-
10	7657	X	5952	-0-	-1705	-0-	228	1	5724	2	Y	-0-					-0-
11	7410	X	5606	-0-	-1804	-0-	172	1	5434	2	Y	-0-					-0-
12	7657	X	6271	-0-	-1386	-0-	205	1	6066	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7409	X	6926	-0-	-483	-0-	298	1	6628	2	Y	-0-					-0-
02	6931	X	6040	-0-	-891	-0-	245	1	5795	2	Y	-0-					-0-
03	7409	X	5180	-0-	-2229	-0-	174	1	5006	2	Y	-0-					-0-
04	6750	X	6078	-0-	-672	-0-	201	1	5877	2	Y	-0-					-0-
05	6975	X	1455	-0-	-5520	-0-	38	1	1417	2	Y	-0-					-0-
06	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					-0-
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					-0-
08	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					-0-
09	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					Y	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-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: 25,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	248	N	73	-0-	-175	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	136	-0-	-96	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	82	-0-	-135	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	9	1	351	2	Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	224	2	Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	387	-0-	-233	-0-	16	1	371	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	162	-0-	-258	-0-	6	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	17	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	394	-0-	-116	-0-	12	1	382	2	Y	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	366	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	181 46	1 9	2568	2	Y	42	43	0			17
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	226 53	1 9	3442	2	Y	48	51	0			14
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	366 58	1 9	4075	2	Y	53	50	0			17
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	191	1	3167	2	Y	-0-	17	0			-0-
05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	247	1	3699	2	Y	-0-					-0-
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	174	1	2456	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	2024	-0-	-2440	-0-	148	1	1876	2	Y	-0-					-0-
08	4464	X	3389	-0-	-1075	-0-	216	1	3173	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3308	-0-	-502	-0-	220	1	3088	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	2927	-0-	-1010	-0-	257	1	2670	2	Y	-0-					-0-
11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	180	1	3175	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	2423	-0-	-987	-0-	146	1	2277	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	160	-0-	-43	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11379 - 11490

01	1891	N	1456	-0-	-435	-0-	63	1	1393	2	Y	-0-					-0-
02	1740	N	993	-0-	-747	-0-	40	1	953	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
04	1410	N	1271	-0-	-139	-0-	42	1	1229	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	26	1	986	2	Y	-0-					-0-
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	47	1	1615	2	Y	-0-					-0-
07	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	57	1	1551	2	Y	-0-					-0-
08	1798	X	1189	-0-	-609	-0-	50	1	1139	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	1475	-0-	-1525	-0-	59	1	1416	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	1429	-0-	-1702	-0-	55	1	1374	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2432	-0-	-598	-0-	75	1	2357	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	2419	-0-	-154	-0-	79	1	2340	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 55 RRCID -> 139657 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8610 - 8704

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2012 - PLUGGED 10/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	413	1	5846	2	Y	115	121	0			46
							127	9									
02	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	348	1	5310	2	Y	94	112	0			28
							103	9									
03	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	583	1	6495	2	Y	106	100	0			34
							117	9									
04	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	307	1	5092	2	Y	-0-	34	0			-0-
05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	365	1	5465	2	Y	-0-					-0-
06	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	428	1	6029	2	Y	-0-					-0-
07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	415	1	5240	2	Y	-0-					-0-
08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	390	1	5721	2	Y	-0-					-0-
09	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	373	1	5240	2	Y	-0-					-0-
10	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	592	1	6161	2	Y	-0-					-0-
11	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	285	1	5022	2	Y	-0-					-0-
12	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	268	1	4178	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

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	3100	N	3196	-0-	96	709	116	1	2366	2	Y	649	613	0			286
							714	9									
02	3663	X	2954	-0-	-709	-0-	118	1	2241	2	Y	541	626	0			201
							595	9									
03	2852	X	2115	-0-	-737	-0-	106	1	2009	2	Y	-0-	201	0			-0-
04	2760	X	1642	-0-	-1118	-0-	91	1	1551	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2207	-0-	-645	-0-	123	1	2084	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2337	-0-	-423	-0-	130	1	2207	2	Y	-0-					-0-
07	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	124	1	2121	2	Y	-0-					-0-
08	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	129	1	2106	2	Y	-0-					-0-
09	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	122	1	1961	2	Y	-0-					-0-
10	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	98	1	1581	2	Y	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	74	1	1130	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	53	1	1033	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,190

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	1922	N	847	-0-	-1075	-0-	834	2	13	9	N	12					52
02	1189	N	864	-0-	-325	-0-	855	2	9	9	N	8					60
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					60
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					60
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					60
06	1860	N	683	-0-	-1177	-0-	672	2	11	9	N	10					70
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					70
08	1426	N	690	-0-	-736	-0-	690	2			N	-0-					70
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	748	2	11	9	N	10					80
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					80
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					80
12	775	N	729	-0-	-46	-0-	677	2	52	9	N	47	78	1			49

TOTAL GAS PROD: 12,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	217	N	193	-0-	-24	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	421	2	Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	12	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	204	2	Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	112	-0-	-98	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	108	-0-	-78	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

01	620	N	496	-0-	-124	-0-	23	1	473	2	Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	564	-0-	-366	-0-	28	1	536	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	24	1	407	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	536	-0-	-115	-0-	30	1	506	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	28	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	33	1	562	2	Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	34	1	558	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	457	-0-	-53	-0-	27	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	450	-0-	-108	-0-	26	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	32	1	490	2	Y	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	528	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3100	N	3846	-0-	746	1417	3824	2	22	9	N	20					62
02	2900	N	4195	-0-	1295	2712	4156	2	39	9	N	35	81	1			16
03	3893	X	1181	-0-	-2712	-0-	1181	2			N	-0-					16
04	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					16
05	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					16
06	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1523	2	11	9	N	10					26
07	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					26
08	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					26
09	825	X	825	-0-	-0-	-0-	823	2	2	9	N	2					28
10	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					28
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					28
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1223	2	3	9	N	3					31

TOTAL GAS PROD: 22,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CARR WELL #: 45 RRCID -> 141442 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8294 - 9275

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2012 - PLUGGED 03/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					62
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					62
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					62
04	360	N	7	-0-	-353	-0-	7	2			N	-0-					62
05	372	N	167	-0-	-205	-0-	167	2			N	-0-					62
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					62
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					62
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					62
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					62
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					62
11	330	N	71	-0-	-259	-0-	71	2			N	-0-					62
12	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 2,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

01	465	N	360	-0-	-105	-0-	22	1	338	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	436	-0-	-184	-0-	27	1	409	2	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	2	Y	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	17	1	492	2	Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	16	1	519	2	Y	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	394	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	22	1	347	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	355	-0-	-79	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	361	2	Y	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	370	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	2					2
							2	9									
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-	1	0			1
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	3	1	72	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					1
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 142225 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5518	-0-	-372	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	4981	-0-	-645	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4975	-0-	-1039	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5523	-0-	-297	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5230	-0-	-319	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5041	-0-	-299	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5203	-0-	-129	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5176	-0-	-528	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4196	-0-	-1324	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
10	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
11	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5008	-0-	-200	-0-	5008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2641	-0-	-56	-0-	2602	2	39	9	N	35					60
02	2494	N	2457	-0-	-37	-0-	2396	2	61	9	N	55	90	1			25
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2475	2	13	9	N	12					37
04	2550	N	2493	-0-	-57	-0-	2490	2	3	9	N	3					40
05	2635	N	2475	-0-	-160	-0-	2475	2			N	-0-					40
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2382	2	44	9	N	40					80
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2518	2	19	9	N	17					97
08	2480	N	1895	-0-	-585	-0-	1876	2	19	9	N	17					114
09	2430	N	2317	-0-	-113	-0-	2247	2	70	9	N	64	153	1			25
10	3100	N	3127	-0-	27	27	3127	2			N	-0-					25
11	3000	N	3199	-0-	199	226	3199	2			N	-0-					25
12	3100	N	2881	-0-	-219	7	2864	2	17	9	N	15					40

TOTAL GAS PROD: 30,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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	DLQ G-10		523	-0-	523	523	31	1	492	2	Y	-0-					-0-
02	941	N	418	-0-	-523	-0-	34	1	384	2	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	36	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	400	-0-	-110	-0-	36	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	37	1	506	2	Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	466	2	Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	46	1	475	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	468	-0-	-90	-0-	41	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	367	-0-	-143	-0-	36	1	331	2	Y	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	47	1	664	2	Y	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	553	2	Y	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	37	1	607	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2387	N	1886	-0-	-501	-0-	88	1	1798	2	Y	-0-					-0-
02	2494	N	1779	-0-	-715	-0-	89	1	1690	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2350	-0-	-99	-0-	117	1	2233	2	Y	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	124	1	2124	2	Y	-0-					-0-
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	126	1	2136	2	Y	-0-					-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	132	1	2235	2	Y	-0-					-0-
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	121	1	2065	2	Y	-0-					-0-
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	134	1	2185	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2281	-0-	-89	-0-	134	1	2147	2	Y	-0-					-0-
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	136	1	2194	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1978	-0-	-272	-0-	121	1	1857	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	1952	-0-	-404	-0-	95	1	1857	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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-

LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633

01	4402	X	821	-0-	-3581	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
02	4118	X	549	-0-	-3569	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2532	2	202	9	Y	184	166	1			18
04	2490	X	2211	-0-	-279	-0-	2102	2	109	9	Y	99	106	1			11
05	2573	X	1147	-0-	-1426	-0-	1070	2	77	9	Y	70	73	1			8
06	2640	X	805	-0-	-1835	-0-	754	2	51	9	Y	46	50	1			4
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3774	2	165	9	Y	150	129	1			25
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2676	2	172	9	Y	156	166	1			15
09	2220	X	1716	-0-	-504	-0-	1661	2	55	9	Y	50	61	1			4
10	3937	X	2088	-0-	-1849	-0-	2058	2	30	9	Y	27	29	1			2
11	3810	X	2400	-0-	-1410	-0-	2361	2	39	9	Y	35	34	1			3
12	3937	X	2830	-0-	-1107	-0-	2779	2	51	9	Y	46	44	1			5

TOTAL GAS PROD: 24,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2666	-0-		-1147	-0-	158	1	2478	2	Y	27	21	1			7
								30	9									
02	3567	X	1071	-0-		-2496	-0-	87	1	972	2	Y	11	14	1			4
								12	9									
03	3472	X	234	-0-		-3238	-0-	17	1	188	2	Y	26	26	1			4
								29	9									
04	3360	X	147	-0-		-3213	-0-	12	1	124	2	Y	10	13	1			1
								11	9									
05	3255	X	278	-0-		-2977	-0-	19	1	259	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2580	X	178	-0-		-2402	-0-	13	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	171	-0-		-325	-0-	15	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	279	X	164	-0-		-115	-0-	14	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-		-0-	-0-	20	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-		-0-	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-		-4	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-		-38	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

VAQUILLAS A5 WELL #: 101 RRCID -> 142792 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8150 - 8194

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 CO. LTD. WELL #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 60 RRCID -> 143010 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8293 - 9104

	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	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					60
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	X	-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-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 143059 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532

	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	775	N	207	-0-	-568	-0-	204	2	3	9	N	3					66
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					66
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1605	2	4	9	N	4					70
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	966	2	18	9	N	16	68	1			18
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					18
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					18
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					18
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					18
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					18
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					18
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					18
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 17,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35867	X	8029	-0-	-27838	-0-	452	1	7102	2	Y	432	344	1			112
							475	9									
02	14935	X	1581	-0-	-13354	-0-	122	1	1369	2	Y	82	166	1			28
							90	9									
03	18476	X	1302	-0-	-17174	-0-	60	1	667	2	Y	523	468	1			83
							575	9									
04	17880	X	981	-0-	-16899	-0-	63	1	628	2	Y	264	323	1			24
							290	9									
05	18476	X	909	-0-	-17567	-0-	62	1	847	2	Y	-0-	24	1			-0-
06	7770	X	793	-0-	-6977	-0-	59	1	734	2	Y	-0-					-0-
07	1054	X	751	-0-	-303	-0-	67	1	684	2	Y	-0-					-0-
08	1054	X	995	-0-	-59	-0-	87	1	908	2	Y	-0-					-0-
09	990	X	690	-0-	-300	-0-	116	1	574	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	11641	-0-	8541	8541	770	1	10871	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	10063	-0-	7063	15604	726	1	9337	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4649	-0-	1549	17153	266	1	4383	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,301

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

01	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	261	N	227	-0-	-34	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	240	N	88	-0-	-152	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 62 RRCID -> 143439 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8239 - 9002

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012 - PLUGGED 11/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	609	N	565	-0-	-44	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	520	-0-	-110	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	332	-0-	-195	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	444	-0-	-238	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	92	1	1440	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1073	-0-	-261	-0-	88	1	985	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	457	-0-	-1031	-0-	38	1	419	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1106	-0-	-364	-0-	100	1	1006	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	642	-0-	-505	-0-	44	1	598	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	136	1	1694	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	105	1	1073	2	Y	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	123	1	1293	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	763	-0-	-107	-0-	74	1	689	2	Y	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	74	1	1051	2	Y	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	79	1	1198	2	Y	-0-					-0-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	67	1	1104	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	976	-0-	-300	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1452	-0-	-138	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1171	-0-	-509	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	815	-0-	-797	-0-	815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088

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	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-		2146	2	41	9	N	37			87
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-		1690	2	8	9	N	7			94
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-		1417	2			N	-0-			94
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-		1124	2			N	-0-			94
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-		991	2			N	-0-			94
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-		856	2			N	-0-			94
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-		1127	2			N	-0-			94
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-		884	2			N	-0-			94
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-		977	2			N	-0-			94
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-		1130	2			N	-0-			94
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-		1023	2			N	-0-			94
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-		1048	2	7	9	N	6			100

TOTAL GAS PROD: 14,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

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	3720	X	3133	-0-	-587	-0-		188	1	2945	2	Y	-0-			-0-
02	3480	X	2868	-0-	-612	-0-		177	1	2691	2	Y	-0-			-0-
03	3503	X	3142	-0-	-361	-0-		195	1	2947	2	Y	-0-			-0-
04	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-		496	1	8490	2	Y	-0-			-0-
05	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-		337	1	6872	2	Y	-0-			-0-
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-		179	1	5217	2	Y	-0-			-0-
07	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-		179	1	5913	2	Y	-0-			-0-
08	7409	X	4066	-0-	-3343	-0-		226	1	3840	2	Y	-0-			-0-
09	7170	X	3155	-0-	-4015	-0-		186	1	2969	2	Y	-0-			-0-
10	5332	X	3638	-0-	-1694	-0-		206	1	3432	2	Y	-0-			-0-
11	5160	X	3039	-0-	-2121	-0-		202	1	2837	2	Y	-0-			-0-
12	4867	X	3495	-0-	-1372	-0-		234	1	3261	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

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	364	N	364	-0-	-0-	-0-		364	2			Y	-0-			-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-		374	2			Y	-0-			-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-		388	2			Y	-0-			-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-		348	2			Y	-0-			-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-		360	2			Y	-0-			-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-		324	2			Y	-0-			-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-		376	2			Y	-0-			-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-		361	2			Y	-0-			-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-		351	2			Y	-0-			-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-		351	2			Y	-0-			-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-		350	2			Y	-0-			-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-		360	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1269	2	7	9	N	6					48
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					48
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1996	2	57	9	N	52					100
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1982	2	41	9	N	37	111	1			26
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					26
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1974	2	9	9	N	8					34
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					34
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1989	2	7	9	N	6					40
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					40
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					40
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					40
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 22,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

01	341	N	81	-0-	-260	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	108	-0-	-95	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	609	2	Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	425	2	Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	35	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	325	-0-	-233	-0-	28	1	297	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	37	1	347	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	299	-0-	-104	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	Y	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

CARR WELL #: 69 RRCID -> 145298 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8248 - 9056

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2012 - PLUGGED 10/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530

01	4774 X	4229	-0-	-545	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
02	4263 X	3821	-0-	-442	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
03	4557 X	4019	-0-	-538	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	3941	-0-	-289	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
05	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	3930	-0-	-150	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
07	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
08	4557 X	4114	-0-	-443	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
09	4410 X	1802	-0-	-2608	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
10	4557 X	1210	-0-	-3347	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	4290 X	1151	-0-	-3139	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	4433 X	793	-0-	-3640	-0-	793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1915	2	39	9	Y	35	31	1			4
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1977	2	55	9	Y	50	48	1			6
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1625	2	42	9	Y	38	41	1			3
07	2201 X	1372	-0-	-829	-0-	1349	2	23	9	Y	21	21	1			3
08	2046 X	1573	-0-	-473	-0-	1534	2	39	9	Y	35	35	1			3
09	1980 X	907	-0-	-1073	-0-	895	2	12	9	Y	11	13	1			1
10	2046 X	1980	-0-	-66	-0-	1980	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
12	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
07	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	402	-0-	-3070	-0-	19	1	383	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	428	-0-	-2820	-0-	21	1	407	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	439	-0-	-3033	-0-	22	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	480	X	382	-0-	-98	-0-	21	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	551	X	551	-0-	-0-	-0-	31	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	623	X	623	-0-	-0-	-0-	35	1	588	2	Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	550	2	Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	30	1	487	2	Y	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	473	2	Y	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	516	2	Y	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	2	Y	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	193	-0-	-86	-0-	172	2	21	9	N	19					69
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					69
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					69
04	632	X	632	-0-	-0-	-0-	570	2	62	9	N	56	98	1			27
05	279	X	99	-0-	-180	-0-	99	2			N	-0-					27
06	270	X	75	-0-	-195	-0-	75	2			N	-0-					27
07	279	X	96	-0-	-183	-0-	96	2			N	-0-					27
08	279	X	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					27
09	270	X	45	-0-	-225	-0-	45	2			N	-0-					27
10	93	X	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					27
11	210	X	81	-0-	-129	-0-	81	2			N	-0-					27
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

CARR WELL #: 80 RRCID -> 146049 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8235 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2012 - PLUGGED 11/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 91 RRCID -> 146096 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2733	2	28	9	N	25					42
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2411	2	4	9	N	4					46
03	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2978	2	18	9	N	16					62
04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2657	2	37	9	N	34	80	1			16
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					16
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					16
07	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2776	2	26	9	N	24					40
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2113	2	8	9	N	7					47
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1989	2	10	9	N	9					56
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					56
11	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2953	2	46	9	N	42	82	1			16
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 30,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 113 RRCID -> 146103 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8236 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	2989	2	72	9	N	65	77	1			14
02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					14
03	2883	X	2403	-0-	-480	-0-	2395	2	8	9	N	7					21
04	3000	N	3101	-0-	101	101	3101	2			N	-0-					21
05	2759	N	2608	-0-	-151	-0-	2608	2			N	-0-					21
06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2569	2	8	9	N	7					28
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2643	2	10	9	N	9					37
08	2883	X	2411	-0-	-472	-0-	2405	2	6	9	N	5					42
09	2790	X	2437	-0-	-353	-0-	2437	2			N	-0-					42
10	2666	X	2616	-0-	-50	-0-	2616	2			N	-0-					42
11	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2651	2	15	9	N	14					56
12	2666	X	2565	-0-	-101	-0-	2542	2	23	9	N	21					77

TOTAL GAS PROD: 31,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

01	9114	X	3327	-0-	-5787	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	2640	-0-	-3276	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	1910	-0-	-3019	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	684	-0-	-4086	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2329	-0-	-988	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2339	-0-	-871	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
07	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
09	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3997	-0-	997	997	3997	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	9165	-0-	6065	7062	9165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	121	1	2699	2	Y	-0-					-0-
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	84	1	1979	2	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	93	1	2666	2	Y	-0-					-0-
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	66	1	1925	2	Y	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	49	1	1861	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	44	1	1500	2	Y	-0-					-0-
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	85	1	2296	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2668	-0-	-308	-0-	111	1	2557	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2592	-0-	-288	-0-	103	1	2489	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2646	-0-	-330	-0-	101	1	2545	2	Y	-0-					-0-
11	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	102	1	3235	2	Y	-0-					-0-
12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	116	1	3421	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 81 RRCID -> 146215 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9480 - 9555

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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-

LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

01	8587	X	5247	-0-	-3340	-0-	5247	2			Y	-0-					-0-
02	8033	X	5468	-0-	-2565	-0-	5468	2			Y	-0-					-0-
03	8463	X	6416	-0-	-2047	-0-	6173	2	243	9	Y	221	199	1			22
04	6990	X	5551	-0-	-1439	-0-	5412	2	139	9	Y	126	134	1			14
05	5859	X	5361	-0-	-498	-0-	5177	2	184	9	Y	167	161	1			20
06	6210	X	5954	-0-	-256	-0-	5765	2	189	9	Y	172	177	1			15
07	3565	X	808	-0-	-2757	-0-	791	2	17	9	Y	15	27	1			3
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3805	2	120	9	Y	109	101	1			11
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3672	2	61	9	Y	55	61	1			5
10	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			Y	-0-	5	1			-0-
11	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			Y	-0-					-0-
12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 865

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	6	-0-	-23	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 90 RRCID -> 146244 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8892 - 8932

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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-

URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	663	2	30	9	N	27					59
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	576	2	11	9	N	10					69
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	650	2	11	9	N	10					79
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	629	2	12	9	N	11					90
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	644	2	8	9	N	7					97
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	537	2	11	9	N	10					107
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					107
08	651	N	561	-0-	-90	-0-	555	2	6	9	N	5					112
09	540	N	355	-0-	-185	-0-	355	2			N	-0-					112
10	589	N	35	-0-	-554	-0-	35	2			N	-0-					112
11	540	N	73	-0-	-467	-0-	73	2			N	-0-					112
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	683	2	22	9	N	20					132

TOTAL GAS PROD: 6,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1998	2	44	9	N	40					40
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2204	2	19	9	N	17					57
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					57
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					57
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2421	2	22	9	N	20					77
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2449	2	43	9	N	39	80	1			36
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2365	2	3	9	N	3					39
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					39
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					39
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2191	2	11	9	N	10					49
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 26,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1615	2	23	9	N	21					21
04	1500	N	498	-0-	-1002	-0-	498	2			N	-0-					21
05	1674	N	423	-0-	-1251	-0-	423	2			N	-0-					21
06	1590	N	285	-0-	-1305	-0-	285	2			N	-0-					21
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					21
08	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					21
09	300	N	191	-0-	-109	-0-	191	2			N	-0-					21
10	341	N	101	-0-	-240	-0-	101	2			N	-0-					21
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					21
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 7,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	7440	X	5220	-0-	-2220	-0-	5220	2			Y	-0-					-0-
02	6960	X	6727	-0-	-233	-0-	6727	2			Y	-0-					-0-
03	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			Y	-0-					-0-
04	7200	X	6307	-0-	-893	-0-	6307	2			Y	-0-					-0-
05	7192	X	6962	-0-	-230	-0-	6962	2			Y	-0-					-0-
06	7200	X	6944	-0-	-256	-0-	6944	2			Y	-0-					-0-
07	7285	X	7284	-0-	-1	-0-	7284	2			Y	-0-					-0-
08	7285	X	7139	-0-	-146	-0-	7139	2			Y	-0-					-0-
09	6930	X	6765	-0-	-165	-0-	6765	2			Y	-0-					-0-
10	7285	X	7127	-0-	-158	-0-	7127	2			Y	-0-					-0-
11	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			Y	-0-					-0-
12	7285	X	6861	-0-	-424	-0-	6861	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	140	-0-	-821	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	247	-0-	-623	-0-	10	1	237	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	245	-0-	-251	-0-	8	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	24	1	701	2	Y	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	20	1	754	2	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	153	-0-	-1211	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	76	-0-	-314	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	165	-0-	-145	-0-	6	1	159	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	107	-0-	-103	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	35	1	1021	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 17 RRCID -> 146746 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11387 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	582	1	2617	2	N	9					69
							10	9									
02	2639	X	1548	-0-	-1091	-0-	334	1	1214	2	N	-0-					69
03	2821	X	1520	-0-	-1301	-0-	267	1	1231	2	N	20					89
							22	9									
04	2730	X	2510	-0-	-220	-0-	344	1	2127	2	N	35	101	1			23
							39	9									
05	2821	X	1270	-0-	-1551	-0-	159	1	1111	2	N	-0-					23
06	2730	X	1391	-0-	-1339	-0-	326	1	1046	2	N	17					40
							19	9									
07	1643	X	1112	-0-	-531	-0-	164	1	948	2	N	-0-					40
08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	1193	1	2681	2	N	-0-					40
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	876	1	3090	2	N	-0-					40
10	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	1086	1	1889	2	N	-0-					40
11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	1142	1	2357	2	N	-0-					40
12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	1093	1	2615	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 30,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					32
02	261	N	95	-0-	-166	-0-	95	2			N	-0-					32
03	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					32
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					32
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					32
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					32
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					32
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					32
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					32
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					32
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					32
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10686 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					60
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					60
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					60
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					60
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	421	2	19	9	N	17					77
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					77
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					77
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					77
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					77
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					77
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					77
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 13,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

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	2821	N	2719	-0-	-102	-0-	2677	2	42	9	N	38					110
02	2668	N	2365	-0-	-303	-0-	2357	2	8	9	N	7					117
03	2852	N	2486	-0-	-366	-0-	2479	2	7	9	N	6	99	1			24
04	2610	N	2281	-0-	-329	-0-	2281	2			N	-0-					24
05	2511	N	2295	-0-	-216	-0-	2295	2			N	-0-					24
06	2400	N	2242	-0-	-158	-0-	2242	2			N	-0-					24
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					24
08	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	2273	2			N	-0-					24
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					24
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					24
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					24
12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2501	2	14	9	N	13					37

TOTAL GAS PROD: 28,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

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	X	841	-0-	-1360	-0-	35	1	774	2	Y	29	33	0			16
							32	9									
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	103	1	2425	2	Y	29	33	0			12
							32	9									
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	96	1	2762	2	Y	97	48	0			61
							107	9									
04	2130	X	1691	-0-	-439	-0-	55	1	1615	2	Y	19	35	0			45
							21	9									
05	2201	N	1383	-0-	-818	-0-	36	1	1347	2	Y	-0-	45	0			-0-
06	2130	N	1283	-0-	-847	-0-	36	1	1247	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	1326	-0-	-1650	-0-	47	1	1279	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	1412	-0-	-1564	-0-	59	1	1353	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	1665	-0-	-735	-0-	66	1	1599	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	1814	-0-	-666	-0-	70	1	1744	2	Y	-0-					-0-
11	2340	X	531	-0-	-1809	-0-	16	1	515	2	Y	-0-					-0-
12	2325	X	563	-0-	-1762	-0-	18	1	545	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6560	2	7	9	N	6					35
02	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6253	2	6	9	N	5					40
03	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6668	2	44	9	N	40					80
04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3689	2	45	9	N	41					121
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4696	2	9	9	N	8					129
06	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5669	2	92	9	N	84	188	1			25
07	2418	X	269	-0-	-2149	-0-	269	2			N	-0-					25
08	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5213	2	6	9	N	5					30
09	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5940	2	11	9	N	10					40
10	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					40
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3845	2	17	9	N	15					55
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4728	2	6	9	N	5					60

TOTAL GAS PROD: 59,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	725	N	155	-0-	-570	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	620	N	302	-0-	-318	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	840	N	627	-0-	-213	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	2			Y	-0-					-0-
02	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	18644	2			Y	-0-					-0-
03	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	14518	2			Y	-0-					-0-
04	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9688	2			Y	-0-					-0-
05	7750	X	7266	-0-	-484	-0-	7266	2			Y	-0-					-0-
06	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			Y	-0-					-0-
07	12524	X	6534	-0-	-5990	-0-	6534	2			Y	-0-					-0-
08	12524	X	5095	-0-	-7429	-0-	5095	2			Y	-0-					-0-
09	9690	X	6579	-0-	-3111	-0-	6579	2			Y	-0-					-0-
10	7812	X	5337	-0-	-2475	-0-	5337	2			Y	-0-					-0-
11	7560	X	4878	-0-	-2682	-0-	4878	2			Y	-0-					-0-
12	6851	X	6477	-0-	-374	-0-	6477	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 88 RRCID -> 148143 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	122	1	2876	2	N	15					69
							17	9									
02	2233	X	1394	-0-	-839	-0-	73	1	1299	2	N	20					89
							22	9									
03	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	124	1	3294	2	N	13	76	1			26
							14	9									
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	137	1	3674	2	N	-0-					26
05	2387	X	677	-0-	-1710	-0-	21	1	656	2	N	-0-					26
06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	148	1	4583	2	N	-0-					26
07	2387	X	1180	-0-	-1207	-0-	61	1	1115	2	N	4					30
							4	9									
08	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	116	1	3417	2	N	10					40
							11	9									
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	133	1	3013	2	N	9					49
							10	9									
10	2387	X	515	-0-	-1872	-0-	72	1	443	2	N	-0-					49
11	2310	X	140	-0-	-2170	-0-	1	1	139	2	N	-0-					49
12	2387	X	4	-0-	-2383	-0-	4	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 25,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6253	-0-	-195	-0-	6223	2	30	9	N	27	73	1			16
02	6322	X	5490	-0-	-832	-0-	5490	2			N	-0-					16
03	6758	X	6358	-0-	-400	-0-	6358	2			N	-0-					16
04	6540	X	5864	-0-	-676	-0-	5864	2			N	-0-					16
05	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6549	2	13	9	N	12					28
06	6150	X	6081	-0-	-69	-0-	6081	2			N	-0-					28
07	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					28
08	6572	X	6063	-0-	-509	-0-	6055	2	8	9	N	7					35
09	6360	X	5930	-0-	-430	-0-	5930	2			N	-0-					35
10	6572	X	5576	-0-	-996	-0-	5576	2			N	-0-					35
11	6240	X	5487	-0-	-753	-0-	5487	2			N	-0-					35
12	6448	X	5628	-0-	-820	-0-	5618	2	10	9	N	9					44

TOTAL GAS PROD: 71,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	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	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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148580 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3494	-0-	-421	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
04	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3744	-0-	-441	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
06	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4057	-0-	-314	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3951	-0-	-420	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3652	-0-	-698	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3969	-0-	-526	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3047	-0-	-1303	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3478	-0-	-583	-0-	3478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					47
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					47
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					47
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					47
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					47
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					47
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					47
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					47
09	210	N	62	-0-	-148	-0-	62	2			N	-0-					47
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					47
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					47
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	747	-0-	-90	-0-	747	2			N	-0-					25
02	754	N	597	-0-	-157	-0-	597	2			N	-0-					25
03	806	N	525	-0-	-281	-0-	525	2			N	-0-					25
04	720	N	277	-0-	-443	-0-	277	2			N	-0-					25
05	651	N	132	-0-	-519	-0-	132	2			N	-0-					25
06	510	N	83	-0-	-427	-0-	83	2			N	-0-					25
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					25
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					25
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1326	2	76	9	N	69					94
10	899	N	725	-0-	-174	-0-	725	2			N	-0-					94
11	1200	N	859	-0-	-341	-0-	859	2			N	-0-	70	1			24
12	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1481	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 8,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	651	N	350	-0-	-301	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	369	-0-	-37	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 46 RRCID -> 149435 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8665 - 8912

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2153	-0-	-1009	-0-	93	1	2060	2	Y	-0-					-0-
02	3074	X	1244	-0-	-1830	-0-	50	1	1194	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	1005	-0-	-2281	-0-	34	1	971	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	1032	-0-	-2148	-0-	34	1	998	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2221	-0-	-538	-0-	57	1	2164	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	1975	-0-	-95	-0-	56	1	1919	2	Y	-0-					-0-
07	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	91	1	2462	2	Y	-0-					-0-
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	112	1	2563	2	Y	-0-					-0-
09	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	65	1	1561	2	Y	-0-					-0-
10	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	116	1	2905	2	Y	-0-					-0-
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	93	1	2938	2	Y	-0-					-0-
12	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	90	1	2652	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					85
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					85
03	465	N	77	-0-	-388	-0-	77	2			N	-0-					85
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					85
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					85
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					85
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					85
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					85
09	540	N	361	-0-	-179	-0-	361	2			N	-0-					85
10	527	N	154	-0-	-373	-0-	154	2			N	-0-					85
11	330	N	206	-0-	-124	-0-	206	2			N	-0-					85
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 3,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2675	2	9	9	N	8					48
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2433	2	35	9	N	32	63	1			17
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					17
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					17
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2582	2	12	9	N	11					28
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					28
07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					28
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2618	2	10	9	N	9					37
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					37
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2635	2	13	9	N	12					49
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					49
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2563	2	24	9	N	22					71

TOTAL GAS PROD: 30,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	107	1	1679	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	923	-0-	-324	-0-	57	1	866	2	Y	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	118	1	1785	2	Y	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	97	1	1666	2	Y	-0-					-0-
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	84	1	1704	2	Y	-0-					-0-
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	67	1	1956	2	Y	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	59	1	1945	2	Y	-0-					-0-
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	105	1	1787	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	988	-0-	-542	-0-	58	1	930	2	Y	-0-					-0-
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	112	1	1863	2	Y	-0-					-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	106	1	1489	2	Y	-0-					-0-
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	110	1	1538	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2054	2	23	9	N	21					42
02	2581	N	1640	-0-	-941	-0-	1625	2	15	9	N	14					56
03	2294	N	2159	-0-	-135	-0-	2144	2	15	9	N	14					70
04	2010	N	1701	-0-	-309	-0-	1677	2	24	9	N	22	78	1			14
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					14
06	2100	N	1953	-0-	-147	-0-	1953	2			N	-0-					14
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	897	2	3	9	N	3					17
08	2139	N	1670	-0-	-469	-0-	1663	2	7	9	N	6					23
09	1950	N	648	-0-	-1302	-0-	642	2	6	9	N	5					28
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					28
11	1620	N	1027	-0-	-593	-0-	1027	2			N	-0-					28
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 19,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4368	-0-	4368	4368	4368	2			N	-0-					17
02	T. A.		4111	-0-	4111	8479	4042	2	69	9	N	63					80
03	T. A.		4283	-0-	4283	12762	4239	2	44	9	N	40					120
04	T. A.		3657	-0-	3657	16419	3600	2	57	9	N	52	147	1			25
05	T. A.		3178	-0-	3178	19597	3172	2	6	9	N	5					30
06	T. A.		4247	-0-	4247	23844	4236	2	11	9	N	10					40
07	23952	X	108	-0-	-23844	-0-	108	2			N	-0-					40
08	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5982	2	22	9	N	20					60
09	4260	X	3978	-0-	-282	-0-	3934	2	44	9	N	40					100
10	4402	X	3761	-0-	-641	-0-	3751	2	10	9	N	9					109
11	5010	X	3865	-0-	-1145	-0-	3826	2	39	9	N	35	119	1			25
12	5177	X	4752	-0-	-425	-0-	4752	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 46,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2624	-0-	-42	-0-	112	1	2490	2	N	20					47
							22	9									
02	2610	N	2178	-0-	-432	-0-	88	1	2090	2	N	-0-					47
03	2697	N	1514	-0-	-1183	-0-	51	1	1463	2	N	-0-					47
04	2550	N	816	-0-	-1734	-0-	27	1	789	2	N	-0-					47
05	2325	N	1960	-0-	-365	-0-	51	1	1909	2	N	-0-					47
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	47	1	1616	2	N	-0-					47
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	68	1	1838	2	N	13					60
							14	9									
08	2790	X	2126	-0-	-664	-0-	89	1	2037	2	N	-0-					60
09	2700	X	2032	-0-	-668	-0-	81	1	1951	2	N	-0-					60
10	2790	X	2116	-0-	-674	-0-	79	1	1987	2	N	45	79	0			26
							50	9									
11	2700	X	2533	-0-	-167	-0-	78	1	2455	2	N	-0-					26
12	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	87	1	2588	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 24,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5042	2	43	9	N	39					62
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4781	2	44	9	N	40					102
03	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5758	2	65	9	N	59	139	1			22
04	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5546	2	47	9	N	43					65
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3875	2	24	9	N	22					87
06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3408	2	46	9	N	42					129
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3166	2	31	9	N	28	134	1			23
08	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1404	2	10	9	N	9					32
09	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					32
10	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					32
11	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2832	2	8	9	N	7					39
12	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5407	2	23	9	N	21					60

TOTAL GAS PROD: 43,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3100	N	4107	-0-	1007	2630	4107	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3016	-0-	116	2746	3016	2			N	-0-					-0-
03	5181	X	2435	-0-	-2746	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
04	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
06	690	X	392	-0-	-298	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	713	X	607	-0-	-106	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	713	X	487	-0-	-226	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
10	713	X	550	-0-	-163	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	347	1	5453	2	Y	-0-					-0-
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	303	1	3395	2	Y	-0-					-0-
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	231	1	2568	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	1649	-0-	-901	-0-	149	1	1500	2	Y	-0-					-0-
05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	392	1	5379	2	Y	-0-					-0-
06	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	369	1	4595	2	Y	-0-					-0-
07	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	443	1	4538	2	Y	-0-					-0-
08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	427	1	4479	2	Y	-0-					-0-
09	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	507	1	4707	2	Y	-0-					-0-
10	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	280	1	3954	2	Y	-0-					-0-
11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	266	1	4017	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	356	-0-	-2248	-0-	20	1	336	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10410 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7452	2	10	9	N	9					35
02	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6306	2	8	9	N	7					42
03	2263	X	1985	-0-	-278	-0-	1963	2	22	9	N	20	48	1			14
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					14
05	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-					14
06	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6190	2	7	9	N	6					20
07	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					20
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					20
09	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					20
10	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					20
11	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					20
12	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	7981	2	22	9	N	20					40

TOTAL GAS PROD: 69,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 125 RRCID -> 151995 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10599 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

01	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4567	2	24	9	N	22	60	1			18
02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					18
03	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2012	2	6	9	N	5	5	1			18
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					18
05	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					18
06	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5827	2	9	9	N	8					26
07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					26
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					26
09	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					26
10	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					26
11	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					26
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 46,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	157	-0-	-17	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-2665	-0-	1	2			N	-0-					14
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5289	2	15	9	N	14					28
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					28
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					28
05	3999	X	3337	-0-	-662	-0-	3337	2			N	-0-					28
06	3870	X	2170	-0-	-1700	-0-	2170	2			N	-0-					28
07	5673	X	95	-0-	-5578	-0-	95	2			N	-0-					28
08	3348	X	1981	-0-	-1367	-0-	1981	2			N	-0-					28
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					28
10	3348	X	2622	-0-	-726	-0-	2622	2			N	-0-					28
11	2160	X	819	-0-	-1341	-0-	819	2			N	-0-					28
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 22,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 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	899	N	853	-0-	-46	-0-	851	2	2	9	N	2					27
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					27
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					27
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2			N	-0-					27
05	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-					27
06	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					27
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					27
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	768	2	22	9	N	20					47
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	755	2	14	9	N	13					60
10	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	2			N	-0-					60
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					60
12	806	N	687	-0-	-119	-0-	677	2	10	9	N	9					69

TOTAL GAS PROD: 9,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	220	2	2	9	Y	2					2
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	237	2	17	9	Y	15	9	0			8
11	270	N	217	-0-	-53	-0-	215	2	2	9	Y	2					10
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 3,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF. 10520 - 11752

01	11067	X	10272	-0-	-795	-0-	442	1	9830	2	Y	-0-					-0-
02	10353	X	7874	-0-	-2479	-0-	320	1	7554	2	Y	-0-					-0-
03	10695	X	8725	-0-	-1970	-0-	294	1	8431	2	Y	-0-					-0-
04	10350	X	7604	-0-	-2746	-0-	252	1	7352	2	Y	-0-					-0-
05	10695	X	6633	-0-	-4062	-0-	171	1	6462	2	Y	-0-					-0-
06	9930	X	4010	-0-	-5920	-0-	114	1	3896	2	Y	-0-					-0-
07	8711	X	6257	-0-	-2454	-0-	223	1	6034	2	Y	-0-					-0-
08	10261	X	9410	-0-	-851	-0-	393	1	9017	2	Y	-0-					-0-
09	9930	X	8550	-0-	-1380	-0-	340	1	8210	2	Y	-0-					-0-
10	10261	X	8213	-0-	-2048	-0-	315	1	7898	2	Y	-0-					-0-
11	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	334	1	10533	2	Y	-0-					-0-
12	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	347	1	10262	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

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	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-		3570	2	42	9	Y	38					52
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-		3590	2	28	9	Y	25					77
03	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-		2644	2	20	9	Y	18					95
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-		3251	2	17	9	Y	15					110
05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-		4118	2			Y	-0-					110
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-		4005	2	9	9	Y	8	98	0			20
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-		2976	2	21	9	Y	19					39
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-		4916	2	17	9	Y	15					54
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-		3249	2	8	9	Y	7					61
10	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-		3721	2	10	9	Y	9					70
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-		3836	2	17	9	Y	15					85
12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-		4009	2	7	9	Y	6					91

TOTAL GAS PROD: 44,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

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	5084	X	4730	-0-	-354	-0-		4657	2	73	9	Y	66	49	1			38
02	4756	X	4694	-0-	-62	-0-		4662	2	32	9	Y	29	50	1			17
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-		5156	2			Y	-0-	17	1			-0-
04	4890	X	4874	-0-	-16	-0-		4874	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4151	-0-	-902	-0-		4151	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4690	-0-	-230	-0-		4690	2			Y	-0-					-0-
07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-		5036	2			Y	-0-					-0-
08	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-		4850	2			Y	-0-					-0-
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-		4337	2			Y	-0-					-0-
10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-		5321	2			Y	-0-					-0-
11	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-		4609	2			Y	-0-					-0-
12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-		4504	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 156475 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	80	-0-	-385	-0-	80	2			Y	-0-					2
02	261	N	87	-0-	-174	-0-	87	2			Y	-0-					2
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	42	2	2	9	Y	2					4
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	304	2	9	9	Y	8					12
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					12
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	Y	2	11	0			3
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	189	2	9	9	Y	8					11
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	205	2	4	9	Y	4					15
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	211	2	6	9	Y	5					20
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	252	2	8	9	Y	7					27
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	235	2	10	9	Y	9					36
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	186	2	4	9	Y	4					40

TOTAL GAS PROD: 2,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	434	N	237	-0-	-197	-0-	234	2	3	9	Y	3					13
02	348	N	184	-0-	-164	-0-	182	2	2	9	Y	2					15
03	372	N	128	-0-	-244	-0-	128	2			Y	-0-					15
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					15
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					15
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	Y	1	14	0			2
07	3100	N	4360	-0-	1260	1260	4351	2	9	9	Y	8					10
08	3100	N	2796	-0-	-304	956	2794	2	2	9	Y	2					12
09	1463	N	507	-0-	-956	-0-	499	2	8	9	Y	7					19
10	2635	X	412	-0-	-2223	-0-	405	2	7	9	Y	6					25
11	2550	X	190	-0-	-2360	-0-	187	2	3	9	Y	3					28
12	2635	X	288	-0-	-2347	-0-	286	2	2	9	Y	2					30

TOTAL GAS PROD: 10,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCLEAN, MARRS "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 11190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					30
02	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					30
03	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					30
04	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					30
05	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					30
06	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					30
07	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					30
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					30
09	1410	N	1244	-0-	-166	-0-	1244	2			N	-0-					30
10	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	1267	2			N	-0-					30
11	3000	N	3506	-0-	506	506	3506	2			N	-0-					30
12	2892	N	2386	-0-	-506	-0-	2386	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 22,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 112 RRCID -> 157856 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8694 - 8816

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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-

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	257 783	1 9	4017	2	Y	712	725	0			25
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	226 710	1 9	3436	2	Y	645	624	0			46
03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	238 670	1 9	3590	2	Y	609	595	0			60
04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	214 206	1 9	3661	2	Y	187	221	0			26
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	191 111	1 9	3887	2	Y	101	114	0			13
06	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	152 119	1 9	4434	2	Y	108	111	0			10
07	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	145 227	1 9	4798	2	Y	206	204	0			12
08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	223 179	1 9	3780	2	Y	163	164	0			11
09	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	240 189	1 9	3822	2	Y	172	174	0			9
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	203 268	1 9	3385	2	Y	244	169	0			84
11	3390	X	2787	-0-	-603	-0-	176 133	1 9	2478	2	Y	121	195	0			10
12	3503	X	144	-0-	-3359	-0-	9 9	1 9	126	2	Y	8	18	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,276

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1656	-0-	-700	-0-	99	1	1557	2	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1513	-0-	-82	-0-	93	1	1420	2	Y	-0-					-0-
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	150	1	2263	2	Y	-0-					-0-
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	121	1	2066	2	Y	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	77	1	1570	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	1652	-0-	-628	-0-	55	1	1597	2	Y	-0-					-0-
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	44	1	1455	2	Y	-0-					-0-
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	106	1	1791	2	Y	-0-					-0-
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	118	1	1873	2	Y	-0-					-0-
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	113	1	1882	2	Y	-0-					-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	108	1	1526	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1147	-0-	-589	-0-	77	1	1070	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	843	-0-	-2784	-0-	51	1	792	2	Y	-0-					-0-
02	3393	X	567	-0-	-2826	-0-	35	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	673	-0-	-2954	-0-	42	1	631	2	Y	-0-					-0-
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	260	1	4449	2	Y	-0-					-0-
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	155	1	3168	2	Y	-0-					-0-
06	922	X	922	-0-	-0-	-0-	31	1	891	2	Y	-0-					-0-
07	786	X	786	-0-	-0-	-0-	23	1	763	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	590	-0-	-3533	-0-	33	1	557	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	503	-0-	-3487	-0-	30	1	473	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	689	-0-	-1729	-0-	39	1	650	2	Y	-0-					-0-
11	870	X	599	-0-	-271	-0-	40	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	232	1	3235	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	59	1	1311	2	Y	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	476	2	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	230	-0-	-1090	-0-	8	1	222	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	59	-0-	-468	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	2	Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

01	341 N	168	-0-	-173	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	174 N	72	-0-	-102	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	235	2	Y	-0-					-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	Y	-0-					-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	Y	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	341 N	225	-0-	-116	-0-	9	1	216	2	Y	-0-					-0-
09	390 N	210	-0-	-180	-0-	8	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	2	Y	-0-					-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	9	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	155	-0-	-155	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

01	1023 N	416	-0-	-607	-0-	18	1	398	2	Y	-0-					-0-
02	667 N	338	-0-	-329	-0-	14	1	324	2	Y	-0-					-0-
03	434 N	370	-0-	-64	-0-	12	1	358	2	Y	-0-					-0-
04	390 N	214	-0-	-176	-0-	7	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	23	1	886	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	15	1	525	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	2	Y	-0-					-0-
08	1612 N	411	-0-	-1201	-0-	17	1	394	2	Y	-0-					-0-
09	990 N	725	-0-	-265	-0-	29	1	696	2	Y	-0-					-0-
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	33	1	830	2	Y	-0-					-0-
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	24	1	767	2	Y	-0-					-0-
12	1023 N	516	-0-	-507	-0-	17	1	499	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	65	1	1011	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	977	-0-	-38	-0-	60	1	917	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	991	-0-	-156	-0-	62	1	929	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	960	-0-	-90	-0-	53	1	907	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	48	1	973	2	Y	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	34	1	1001	2	Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	Y	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	52	1	888	2	Y	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	52	1	833	2	Y	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	51	1	843	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	705	-0-	-45	-0-	47	1	658	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	597	-0-	-178	-0-	40	1	557	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	52	1	1066	2	Y	-0-					-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	89	1	1695	2	Y	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	65	1	1239	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	898	-0-	-122	-0-	50	1	848	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	626	-0-	-428	-0-	35	1	591	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	631	-0-	-389	-0-	35	1	596	2	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	325	-0-	-295	-0-	19	1	306	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	184	-0-	-446	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	162	-0-	-148	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	82	-0-	-218	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	120	-0-	-66	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	150	-0-	-24	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	258	-0-	-1044	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	194	-0-	-502	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	212	-0-	-160	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	Y	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	36	1	608	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	18	1	408	2	Y	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	20	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	9	1	353	2	Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	13	1	295	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	11	1	274	2	Y	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	17	1	436	2	Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	13	1	419	2	Y	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	383	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7682	-0-	-440	-0-	331	1	7351	2	Y	-0-					-0-
02	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	296	1	6997	2	Y	-0-					-0-
03	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	266	1	7631	2	Y	-0-					-0-
04	7440	X	6038	-0-	-1402	-0-	200	1	5838	2	Y	-0-					-0-
05	7781	X	4687	-0-	-3094	-0-	121	1	4566	2	Y	-0-					-0-
06	7530	X	4405	-0-	-3125	-0-	125	1	4280	2	Y	-0-					-0-
07	7905	X	5455	-0-	-2450	-0-	194	1	5261	2	Y	-0-					-0-
08	8494	X	5233	-0-	-3261	-0-	218	1	5015	2	Y	-0-					-0-
09	8220	X	5729	-0-	-2491	-0-	227 18	1 9	5484	2	Y	16					16
10	8680	X	5984	-0-	-2696	-0-	229 17	1 9	5738	2	Y	15	14	0			17
11	8400	X	7207	-0-	-1193	-0-	221 22	1 9	6964	2	Y	20	13	0			24
12	8680	X	7735	-0-	-945	-0-	252 39	1 9	7444	2	Y	35	33	0			26

TOTAL GAS PROD: 75,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 99 RRCID -> 159595 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11982 PERF.10478 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-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 A5 WELL #: 108 RRCID -> 159663 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8299 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	522	N	514	-0-	-8	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	37	1	706	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	502	-0-	-87	-0-	25	1	477	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	380	-0-	-70	-0-	21	1	359	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	361	-0-	-445	-0-	20	1	341	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	293	-0-	-187	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	20	1	309	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	304	-0-	-68	-0-	15	1	289	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2728	X	2120	-0-	-608	-0-	127	1	1993	2	Y	-0-					-0-
02	2552	X	2256	-0-	-296	-0-	139	1	2117	2	Y	-0-					-0-
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	175	1	2636	2	Y	-0-					-0-
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	155	1	2652	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2060	-0-	-358	-0-	96	1	1964	2	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2631	-0-	-9	-0-	87	1	2544	2	Y	-0-					-0-
07	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	86	1	2845	2	Y	-0-					-0-
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	151	1	2567	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	112	1	1778	2	Y	-0-					-0-
10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	138	1	2307	2	Y	-0-					-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	117	1	1645	2	Y	-0-					-0-
12	1767	X	1540	-0-	-227	-0-	103	1	1437	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	496	1	7764	2	Y	-0-					-0-
02	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	498	1	7574	2	Y	-0-					-0-
03	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	512	1	7735	2	Y	-0-					-0-
04	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	451	1	7733	2	Y	-0-					-0-
05	7471	X	7129	-0-	-342	-0-	333	1	6796	2	Y	-0-					-0-
06	7230	X	25	-0-	-7205	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
09	6330	X	3959	-0-	-2371	-0-	234	1	3725	2	Y	-0-					-0-
10	18371	X	18371	-0-	-0-	-0-	1039	1	17332	2	Y	-0-					-0-
11	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	769	1	10834	2	Y	-0-					-0-
12	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	661	1	9213	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4683	2	15	9	N	14					40
02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					40
03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5390	2	10	9	N	9					49
04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5073	2	12	9	N	11					60
05	4774	X	4189	-0-	-585	-0-	4161	2	28	9	N	25					85
06	5220	X	4417	-0-	-803	-0-	4406	2	11	9	N	10					95
07	5394	X	4497	-0-	-897	-0-	4484	2	13	9	N	12					107
08	5394	X	4326	-0-	-1068	-0-	4312	2	14	9	N	13					120
09	5100	X	4703	-0-	-397	-0-	4693	2	10	9	N	9					129
10	4557	X	3990	-0-	-567	-0-	3964	2	26	9	N	24	130	1			23
11	4410	X	4061	-0-	-349	-0-	4053	2	8	9	N	7					30
12	4867	X	4111	-0-	-756	-0-	4100	2	11	9	N	10					40

TOTAL GAS PROD: 53,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2225	-0-	-1216	-0-	94	1	2096	2	Y	32	21	0			18
							35	9									
02	2465	X	1835	-0-	-630	-0-	74	1	1751	2	Y	9	23	0			4
							10	9									
03	2635	X	932	-0-	-1703	-0-	31	1	888	2	Y	12	8	0			8
							13	9									
04	2340	X	1863	-0-	-477	-0-	61	1	1789	2	Y	12	5	0			15
							13	9									
05	2418	X	1278	-0-	-1140	-0-	32	1	1225	2	Y	19	17	0			17
							21	9									
06	2160	X	1106	-0-	-1054	-0-	31	1	1065	2	Y	9	9	0			17
							10	9									
07	1953	X	1448	-0-	-505	-0-	51	1	1383	2	Y	13	17	0			13
							14	9									
08	2604	X	1652	-0-	-952	-0-	69	1	1575	2	Y	7	9	0			11
							8	9									
09	2520	X	1469	-0-	-1051	-0-	58	1	1404	2	Y	6					17
							7	9									
10	2294	X	2207	-0-	-87	-0-	85	1	2122	2	Y	-0-	15	0			2
11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	71	1	2250	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	2294	X	1907	-0-	-387	-0-	62	1	1845	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	11704	2	73	9	Y	66	56	1			38
02	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10735	2	32	9	Y	29	50	1			17
03	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11476	2	68	9	Y	62	63	1			16
04	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11259	2	26	9	Y	24					40
05	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	12227	2	52	9	Y	47	73	1			14
06	10200	X	9623	-0-	-577	-0-	9589	2	34	9	Y	31					45
07	10788	X	5833	-0-	-4955	-0-	5819	2	14	9	Y	13					58
08	10788	X	2045	-0-	-8743	-0-	2035	2	10	9	Y	9	60	1			7
09	10440	X	541	-0-	-9899	-0-	541	2			Y	-0-					7
10	10788	X	3011	-0-	-7777	-0-	3011	2			Y	-0-	7	1			-0-
11	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11253	2			Y	-0-					-0-
12	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	15503	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	364	1	5704	2	Y	-0-					-0-
02	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	398	1	6048	2	Y	-0-					-0-
03	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	391	1	5899	2	Y	-0-					-0-
04	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	324	1	5558	2	Y	236	204	0			32
							260	9									
05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	280	1	5706	2	Y	122	139	0			15
							134	9									
06	4860	X	4132	-0-	-728	-0-	134	1	3911	2	Y	79	87	0			7
							87	9									
07	5859	X	3045	-0-	-2814	-0-	86	1	2847	2	Y	102	103	0			6
							112	9									
08	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	428	1	7261	2	Y	258	247	0			17
							284	9									
09	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	403	1	6427	2	Y	-0-	17	0			-0-
10	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	391	1	6526	2	Y	-0-					-0-
11	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	378	1	5317	2	Y	-0-					-0-
12	5859	X	5814	-0-	-45	-0-	389	1	5425	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 797

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	119	1	2641	2	Y	-0-					-0-
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	101	1	2389	2	Y	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	68	1	1944	2	Y	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	52	1	1517	2	Y	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	24	1	907	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	24	1	805	2	Y	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	39	1	1048	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	902	-0-	-741	-0-	38	1	864	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	920	-0-	-580	-0-	37	1	883	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	825	-0-	-911	-0-	32	1	793	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	35	1	1105	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	38	1	1130	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	205	1	3202	2	Y	-0-					-0-
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	207	1	3152	2	Y	-0-					-0-
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	219	1	3306	2	Y	-0-					-0-
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	161	1	2764	2	Y	-0-					-0-
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	199	1	4058	2	Y	-0-					-0-
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	152	1	4426	2	Y	-0-					-0-
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	117	1	3869	2	Y	-0-					-0-
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	228	1	3857	2	Y	-0-					-0-
09	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	96	1	1537	2	Y	-0-					-0-
10	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	128	1	2133	2	Y	-0-					-0-
11	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	160	1	2258	2	Y	-0-					-0-
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	239	1	3336	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	133	1	2705	2	Y	-0-					-0-
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	117	1	2229	2	Y	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	124	1	2361	2	Y	-0-					-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	132	1	2254	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	1930	-0-	-519	-0-	108	1	1822	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	1898	-0-	-472	-0-	106	1	1792	2	Y	-0-					-0-
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	116	1	1975	2	Y	-0-					-0-
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	121	1	1967	2	Y	-0-					-0-
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	122	1	1965	2	Y	-0-					-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	124	1	2002	2	Y	-0-					-0-
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	128	1	1962	2	Y	-0-					-0-
12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	132	1	2572	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 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	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			Y	-0-					-0-
02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			Y	-0-					-0-
03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			Y	-0-					-0-
04	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			Y	-0-					-0-
05	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3928	-0-	-32	-0-	3928	2			Y	-0-					-0-
07	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			Y	-0-					-0-
08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			Y	-0-					-0-
09	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6353	2	155	9	Y	141	96	0			45
10	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5734	2	117	9	Y	106	112	0			39
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5504	2	360	9	Y	327	331	0			35
12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5156	2	234	9	Y	213	219	0			29

TOTAL GAS PROD: 67,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3572	-0-	472	472	167	1	3405	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3328	-0-	428	900	166	1	3162	2	Y	-0-					-0-
03	5522	X	4622	-0-	-900	-0-	214	1	4064	2	Y	313	239	0			74
							344	9									
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	196	1	3362	2	Y	352	353	0			73
							387	9									
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	212	1	3597	2	Y	358	360	0			71
							394	9									
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	214	1	3629	2	Y	383	387	0			67
							421	9									
07	4619	X	3741	-0-	-878	-0-	186	1	3170	2	Y	350	356	0			61
							385	9									
08	4619	X	2944	-0-	-1675	-0-	159	1	2586	2	Y	181	187	0			55
							199	9									
09	4260	X	3217	-0-	-1043	-0-	178	1	2856	2	Y	166	183	0			38
							183	9									
10	4402	X	3083	-0-	-1319	-0-	168	1	2714	2	Y	183	190	0			31
							201	9									
11	4260	X	2729	-0-	-1531	-0-	167	1	2562	2	Y	-0-	31	0			-0-
12	3751	X	2756	-0-	-995	-0-	134	1	2622	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,286

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5163	-0-	-1347	-0-	310	1	4853	2	Y	-0-					-0-
02	6090	X	2567	-0-	-3523	-0-	158	1	2409	2	Y	-0-					-0-
03	6510	X	3746	-0-	-2764	-0-	233	1	3513	2	Y	-0-					-0-
04	6300	X	4444	-0-	-1856	-0-	245	1	4199	2	Y	-0-					-0-
05	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	392	1	7997	2	Y	-0-					-0-
06	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	238	1	6930	2	Y	-0-					-0-
07	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	170	1	5607	2	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4584	-0-	-407	-0-	255	1	4329	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	3706	-0-	-1124	-0-	219	1	3487	2	Y	-0-					-0-
10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	318	1	5300	2	Y	-0-					-0-
11	4830	X	4440	-0-	-390	-0-	294	1	4146	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4543	-0-	-448	-0-	304	1	4239	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	61	1	1246	2	Y	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	59	1	1114	2	Y	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	66	1	1250	2	Y	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	74	1	1269	2	Y	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	73	1	1234	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	70	1	1190	2	Y	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	72	1	1223	2	Y	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	74	1	1198	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	71	1	1147	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	73	1	1177	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	70	1	1077	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	780	-0-	-491	-0-	38	1	742	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3937	X	3309	-0-	-628	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
02	3683	X	2960	-0-	-723	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4409	2	351	9	Y	319	250	0			69
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	3921	2	146	9	Y	133					202
05	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	3379	2	47	9	Y	43	163	0			82
06	3810	X	3581	-0-	-229	-0-	3451	2	130	9	Y	118	166	0			34
07	4309	X	3336	-0-	-973	-0-	3159	2	177	9	Y	161	163	0			32
08	4309	X	3301	-0-	-1008	-0-	3188	2	113	9	Y	103					135
09	4080	X	3051	-0-	-1029	-0-	2952	2	99	9	Y	90	166	0			59
10	3689	X	3607	-0-	-82	-0-	3530	2	77	9	Y	70					129
11	3570	X	3381	-0-	-189	-0-	3329	2	52	9	Y	47	143	0			33
12	3348	X	3303	-0-	-45	-0-	3256	2	47	9	Y	43	59	0			17

TOTAL GAS PROD: 42,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,127

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	380	1	8439	2	Y	-0-					-0-
02	8091	X	7482	-0-	-609	-0-	304	1	7178	2	Y	-0-					-0-
03	8463	X	8217	-0-	-246	-0-	277	1	7940	2	Y	-0-					-0-
04	8520	X	7690	-0-	-830	-0-	255	1	7435	2	Y	-0-					-0-
05	8804	X	5728	-0-	-3076	-0-	148	1	5580	2	Y	-0-					-0-
06	8520	X	4734	-0-	-3786	-0-	134	1	4600	2	Y	-0-					-0-
07	8215	X	6474	-0-	-1741	-0-	231	1	6243	2	Y	-0-					-0-
08	10819	X	7152	-0-	-3667	-0-	299	1	6853	2	Y	-0-					-0-
09	10470	X	7020	-0-	-3450	-0-	280	1	6740	2	Y	-0-					-0-
10	10323	X	6693	-0-	-3630	-0-	257	1	6436	2	Y	-0-					-0-
11	9990	X	9051	-0-	-939	-0-	278	1	8773	2	Y	-0-					-0-
12	10323	X	8655	-0-	-1668	-0-	283	1	8372	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	713	1	10099	2	Y	42	43	0			17
							46	9									
02	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	684	1	10429	2	Y	35	42	0			10
							39	9									
03	10602	X	9514	-0-	-1088	-0-	777	1	8658	2	Y	72	59	0			23
							79	9									
04	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	595	1	9854	2	Y	-0-	23	0			-0-
05	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	738	1	11033	2	Y	-0-					-0-
06	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	690	1	9729	2	Y	-0-					-0-
07	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	746	1	9427	2	Y	-0-					-0-
08	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	663	1	9724	2	Y	-0-					-0-
09	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	632	1	8861	2	Y	-0-					-0-
10	6510	X	1997	-0-	-4513	-0-	175	1	1822	2	Y	-0-					-0-
11	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	599	1	10554	2	Y	-0-					-0-
12	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	750	1	11680	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	836	-0-	-249	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	817	-0-	-173	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	700	-0-	-137	-0-	700	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEBERRY, D.L. WELL #: 3 RRCID -> 164905 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9596 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	396	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	341	-0-	-65	-0-	14	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	20	-0-	-414	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	272	-0-	-118	-0-	9	1	263	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	279	-0-	-93	-0-	7	1	272	2	Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	6	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	324	-0-	-172	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	309	-0-	-81	-0-	12	1	297	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	316	-0-	-56	-0-	12	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	399	-0-	-51	-0-	12	1	387	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	14	1	400	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2646	2	44	9	Y	40					40
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2308	2	32	9	Y	29					69
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					69
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2105	2	35	9	Y	32	36	0			65
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	1983	2	152	9	Y	138	164	0			39
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1936	2	97	9	Y	88					127
09	2130	N	1734	-0-	-396	-0-	1727	2	7	9	Y	6					133
10	2325	N	1746	-0-	-579	-0-	1698	2	48	9	Y	44	153	0			24
11	1980	N	1623	-0-	-357	-0-	1616	2	7	9	Y	6					30
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2267	2	10	9	Y	9					39

TOTAL GAS PROD: 25,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5558	2	146	9	Y	133	99	0			75
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4418	2	65	9	Y	59	94	0			40
03	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			Y	-0-	40	0			-0-
04	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			Y	-0-					-0-
05	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			Y	-0-					-0-
06	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			Y	-0-					-0-
07	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			Y	-0-					-0-
08	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			Y	-0-					-0-
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			Y	-0-					-0-
11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2019	-0-	-1019	-0-	2019	2	Y	-0-			-0-
02	2581	X	2561	-0-	-20	-0-	2561	2	Y	-0-			-0-
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2	Y	-0-			-0-
04	2670	X	2609	-0-	-61	-0-	2609	2	Y	-0-			-0-
05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2	Y	-0-			-0-
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2	Y	-0-			-0-
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2	Y	-0-			-0-
08	2914	N	2688	-0-	-226	-0-	2688	2	Y	-0-			-0-
09	2970	X	1715	-0-	-1255	-0-	1715	2	Y	-0-			-0-
10	3069	X	2788	-0-	-281	-0-	2788	2	Y	-0-			-0-
11	2970	X	2522	-0-	-448	-0-	2522	2	Y	-0-			-0-
12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,395 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	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	179	1	2536	2	Y	43	43	0			17
							47	9									
02	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	163	1	2492	2	Y	35	42	0			10
							39	9									
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	233	1	2592	2	Y	54	47	0			17
							59	9									
04	2580	N	2165	-0-	-415	-0-	123	1	2042	2	Y	-0-	17	0			-0-
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	171	1	2557	2	Y	-0-					-0-
06	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	176	1	2478	2	Y	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	192	1	2421	2	Y	-0-					-0-
08	2697	N	2445	-0-	-252	-0-	156	1	2289	2	Y	-0-					-0-
09	2610	N	2459	-0-	-151	-0-	164	1	2295	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2596	-0-	-8	-0-	228	1	2368	2	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2051	-0-	-319	-0-	110	1	1941	2	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2326	-0-	-216	-0-	140	1	2186	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2840	-0-	-539	-0-	2673	2	167	9	Y	152	148	1			18
02	3770	X	2971	-0-	-799	-0-	2807	2	164	9	Y	149	155	1			12
03	4030	X	3331	-0-	-699	-0-	3331	2			Y	-0-	12	1			-0-
04	3900	X	3092	-0-	-808	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3204	-0-	-6	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	2293	-0-	-407	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5547	-0-	-188	-0-	260	1	5287	2	Y	-0-					-0-
02	5365	X	5128	-0-	-237	-0-	256	1	4872	2	Y	-0-					-0-
03	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	290	1	5521	2	Y	221	169	0			52
							243	9									
04	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	315	1	5389	2	Y	294	285	0			61
							323	9									
05	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	370	1	6268	2	Y	325	321	0			65
							358	9									
06	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	400	1	6788	2	Y	372	372	0			65
							409	9									
07	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	411	1	7012	2	Y	403	398	0			70
							443	9									
08	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	435	1	7073	2	Y	259	250	0			79
							285	9									
09	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	397	1	6387	2	Y	192	227	0			44
							211	9									
10	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	365	1	5901	2	Y	82	112	0			14
							90	9									
11	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	369	1	5649	2	Y	73	67	0			20
							80	9									
12	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	301	1	5882	2	Y	41	50	0			11
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 78,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,262

VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2844	-0-	-659	-0-	122	1	2722	2	Y	-0-					-0-
02	3393	X	2447	-0-	-946	-0-	99	1	2348	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	2444	-0-	-1183	-0-	82	1	2362	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	2528	-0-	-982	-0-	84	1	2444	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	1721	-0-	-1441	-0-	44	1	1677	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	1241	-0-	-1519	-0-	35	1	1206	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2105	-0-	-499	-0-	75	1	2030	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	2331	-0-	-1234	-0-	97	1	2234	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2241	-0-	-1209	-0-	89	1	2152	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3153	-0-	-195	-0-	121	1	3032	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3193	-0-	-47	-0-	98	1	3095	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	2831	-0-	-517	-0-	93	1	2738	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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-

VAQUILLAS RANCH A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2922	-0-	-457	-0-	175	1	2747	2	Y	-0-					-0-
02	3161	X	2022	-0-	-1139	-0-	125	1	1897	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2216	-0-	-1163	-0-	138	1	2078	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2504	-0-	-766	-0-	138	1	2366	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2905	-0-	-474	-0-	136	1	2769	2	Y	-0-					-0-
06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	163	1	4765	2	Y	-0-					-0-
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	121	1	4007	2	Y	-0-					-0-
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	207	1	3502	2	Y	-0-					-0-
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	209	1	3333	2	Y	-0-					-0-
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	197	1	3292	2	Y	-0-					-0-
11	2460	X	813	-0-	-1647	-0-	54	1	759	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	1206	-0-	-1336	-0-	81	1	1125	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9	1	236	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	452	-0-	-44	-0-	19	1	433	2	Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	19	1	466	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	383	-0-	-217	-0-	12	1	371	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	418	-0-	-233	-0-	14	1	404	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

MO	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	5499	X	5499	-0-	-0-		-0-	5482	2	17	9	N	15					109
02	5207	X	5207	-0-	-0-		-0-	5170	2	37	9	N	34	118	1			25
03	4756	X	4756	-0-	-0-		-0-	4756	2			N	-0-					25
04	5509	X	5509	-0-	-0-		-0-	5509	2			N	-0-					25
05	5788	X	5788	-0-	-0-		-0-	5773	2	15	9	N	14					39
06	5516	X	5516	-0-	-0-		-0-	5516	2			N	-0-					39
07	5300	X	5300	-0-	-0-		-0-	5299	2	1	9	N	1					40
08	6288	X	6288	-0-	-0-		-0-	6288	2			N	-0-					40
09	5332	X	5332	-0-	-0-		-0-	5332	2			N	-0-					40
10	5897	X	5897	-0-	-0-		-0-	5897	2			N	-0-					40
11	6312	X	6312	-0-	-0-		-0-	6312	2			N	-0-					40
12	6432	X	6432	-0-	-0-		-0-	6432	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 67,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

MO	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	2633	N	2633	-0-	-0-		-0-	113	1	2520	2	Y	-0-					-0-
02	2494	N	2189	-0-	-305		-0-	89	1	2100	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4914	-0-	1814		1814	165	1	4749	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2195	-0-	-805		1009	73	1	2122	2	Y	-0-					-0-
05	3033	N	2024	-0-	-1009		-0-	52	1	1972	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	1796	-0-	-874		-0-	51	1	1745	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	2402	-0-	-2217		-0-	86	1	2316	2	Y	-0-					-0-
08	4619	X	2252	-0-	-2367		-0-	94	1	2158	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	2068	-0-	-1412		-0-	82	1	1986	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	2053	-0-	-1791		-0-	79	1	1974	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	2613	-0-	-1107		-0-	80	1	2533	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	2639	-0-	-1205		-0-	86	1	2553	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170

MO	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	7409	X	7262	-0-	-147		-0-	7098	2	164	9	Y	149	184	0			32
02	6931	X	6440	-0-	-491		-0-	6409	2	31	9	Y	28					60
03	7409	X	7343	-0-	-66		-0-	7343	2			Y	-0-					60
04	7170	X	6772	-0-	-398		-0-	6772	2			Y	-0-					60
05	7254	X	6411	-0-	-843		-0-	6411	2			Y	-0-					60
06	7110	X	7084	-0-	-26		-0-	7084	2			Y	-0-	31	0			29
07	7784	X	7784	-0-	-0-		-0-	7784	2			Y	-0-	29	0			-0-
08	9215	X	9215	-0-	-0-		-0-	9215	2			Y	-0-					-0-
09	8334	X	8334	-0-	-0-		-0-	8327	2	7	9	Y	6					6
10	8582	X	8582	-0-	-0-		-0-	8534	2	48	9	Y	44	26	0			24
11	8061	X	8061	-0-	-0-		-0-	8054	2	7	9	Y	6					30
12	8103	X	8103	-0-	-0-		-0-	8095	2	8	9	Y	7					37

TOTAL GAS PROD: 91,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7029	2	95	9	Y	86	74	0			34
02	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6511	2	113	9	Y	103	103	0			34
03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6344	2	34	9	Y	31					65
04	6060	X	5930	-0-	-130	-0-	5781	2	149	9	Y	135	177	0			23
05	6262	X	5629	-0-	-633	-0-	5510	2	119	9	Y	108	96	0			35
06	6060	X	5252	-0-	-808	-0-	5163	2	89	9	Y	81	94	0			22
07	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5494	2	101	9	Y	92	92	0			22
08	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6434	2	105	9	Y	95	101	0			16
09	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			Y	-0-	16	0			-0-
10	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			Y	-0-					-0-
11	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			Y	-0-					-0-
12	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 731

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	426	1	6668	2	Y	-0-					-0-
02	5974	X	5614	-0-	-360	-0-	346	1	5268	2	Y	-0-					-0-
03	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	799	1	12066	2	Y	-0-					-0-
04	6180	X	4597	-0-	-1583	-0-	254	1	4343	2	Y	-0-					-0-
05	6386	X	4746	-0-	-1640	-0-	222	1	4524	2	Y	-0-					-0-
06	6180	X	5785	-0-	-395	-0-	192	1	5593	2	Y	-0-					-0-
07	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	326	1	10767	2	Y	-0-					-0-
08	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	423	1	7172	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	234	1	3726	2	Y	-0-					-0-
10	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	228	1	3797	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3210	-0-	-540	-0-	213	1	2997	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3771	-0-	-104	-0-	252	1	3519	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF. 11245 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	6169	X	6072	-0-	-97	-0-	256	1	5698	2	Y	107	70	0			60
							118	9									
02	5858	X	5281	-0-	-577	-0-	213	1	5034	2	Y	31	78	0			13
							34	9									
03	6262	X	6027	-0-	-235	-0-	199	1	5718	2	Y	100	50	0			63
							110	9									
04	6060	X	5613	-0-	-447	-0-	186	1	5427	2	Y	-0-	37	0			26
05	6076	X	4684	-0-	-1392	-0-	121	1	4563	2	Y	-0-	26	0			-0-
06	5880	X	4279	-0-	-1601	-0-	121	1	4158	2	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5106	-0-	-908	-0-	182	1	4924	2	Y	-0-					-0-
08	6944	X	5919	-0-	-1025	-0-	247	1	5672	2	Y	-0-					-0-
09	6720	X	5672	-0-	-1048	-0-	226	1	5446	2	Y	-0-					-0-
10	6944	X	5689	-0-	-1255	-0-	218	1	5471	2	Y	-0-					-0-
11	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	216	1	6826	2	Y	-0-					-0-
12	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	234	1	6917	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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	9300	X	7320	-0-	-1980	-0-	440	1	6880	2	Y	-0-					-0-
02	8700	X	8648	-0-	-52	-0-	533	1	8115	2	Y	-0-					-0-
03	8835	X	5349	-0-	-3486	-0-	332	1	5017	2	Y	-0-					-0-
04	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	474	1	8127	2	Y	-0-					-0-
05	9238	X	7007	-0-	-2231	-0-	328	1	6679	2	Y	-0-					-0-
06	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	322	1	9378	2	Y	-0-					-0-
07	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	353	1	11682	2	Y	-0-					-0-
08	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	541	1	9164	2	Y	-0-					-0-
09	7380	X	3777	-0-	-3603	-0-	223	1	3554	2	Y	-0-					-0-
10	8866	X	3527	-0-	-5339	-0-	200	1	3327	2	Y	-0-					-0-
11	8580	X	7287	-0-	-1293	-0-	483	1	6804	2	Y	-0-					-0-
12	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	633	1	8824	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3448	-0-	-55	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	3004	-0-	-273	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2867	-0-	-636	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2600	-0-	-790	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3109	-0-	-394	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2673	-0-	-657	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2623	-0-	-601	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2237	-0-	-863	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	727	-0-	-2273	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
11	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3132	-0-	-2045	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
02	4843	X	4321	-0-	-522	-0-	4321	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4595	-0-	-241	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			Y	-0-					-0-
05	4619	X	4258	-0-	-361	-0-	4258	2			Y	-0-					-0-
06	4470	X	4342	-0-	-128	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
08	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			Y	-0-					-0-
09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4191	2	37	9	Y	34	31	1			3
10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4279	2	40	9	Y	36	37	1			2
11	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4514	2	50	9	Y	45	43	1			4
12	4309	X	3822	-0-	-487	-0-	3776	2	46	9	Y	42	41	1			5

TOTAL GAS PROD: 50,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	303	-0-	-131	-0-	13	1	200	2	Y	82	95	0			3
							90	9									
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	484	2	Y	212	200	0			15
							233	9									
03	899	N	877	-0-	-22	-0-	39	1	584	2	Y	231	223	0			23
							254	9									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	2	Y	-0-	23	0			-0-
05	806	N	487	-0-	-319	-0-	23	1	464	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	573	-0-	-267	-0-	19	1	554	2	Y	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	10	1	325	2	Y	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	357	-0-	-93	-0-	21	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	Y	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	36	1	502	2	Y	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	356	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3114	-0-	-1288	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
02	4118	X	3692	-0-	-426	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4157	-0-	-245	-0-	4157	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	3878	-0-	-382	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3467	-0-	-470	-0-	3467	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3602	-0-	-418	-0-	3602	2			Y	-0-					-0-
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3894	-0-	-167	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3719	-0-	-151	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
10	4061	X	3696	-0-	-365	-0-	3696	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3656	-0-	-274	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3835	-0-	-226	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590

01	3131 X	1937	-0-	-1194	-0-	83	1	1854	2	Y	-0-					-0-
02	2929 X	946	-0-	-1983	-0-	38	1	908	2	Y	-0-					-0-
03	3100 X	82	-0-	-3018	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	2250 X	870	-0-	-1380	-0-	29	1	841	2	Y	-0-					-0-
05	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	58	1	2183	2	Y	-0-					-0-
06	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	65	1	2215	2	Y	-0-					-0-
07	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	105	1	2834	2	Y	-0-					-0-
08	3937 X	1041	-0-	-2896	-0-	43	1	998	2	Y	-0-					-0-
09	4140 X	1849	-0-	-2291	-0-	74	1	1775	2	Y	-0-					-0-
10	4681 X	3145	-0-	-1536	-0-	120	1	2999	2	Y	24					24
						26	9									
11	4530 X	3691	-0-	-839	-0-	112	1	3548	2	Y	28	18	0			34
						31	9									
12	4681 X	3920	-0-	-761	-0-	126	1	3739	2	Y	50	47	0			37
						55	9									

TOTAL GAS PROD: 24,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

01	2852 X	2318	-0-	-534	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
02	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
03	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			Y	-0-					-0-
04	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
05	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
06	3660 X	3522	-0-	-138	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-
07	4433 X	3153	-0-	-1280	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
08	4433 X	3215	-0-	-1218	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
09	3990 X	2314	-0-	-1676	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
10	3658 X	2256	-0-	-1402	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
11	3510 X	2625	-0-	-885	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
12	3224 X	2762	-0-	-462	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	Y	-0-					-0-
02	377	X	298	-0-	-79	-0-	12	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	434	X	58	-0-	-376	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	690	X	450	-0-	-240	-0-	15	1	435	2	Y	-0-					-0-
05	713	X	256	-0-	-457	-0-	7	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	690	X	188	-0-	-502	-0-	5	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	252	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	208	-0-	-226	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	137	-0-	-266	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	16	1	505	2	Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	334	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		10	-0-	10	84	10	2			Y	-0-					-0-
10	104	X	20	-0-	-84	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					114
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					114
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					114
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					114
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					114
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	2	20	9	N	18					132
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					132
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					132
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					132
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					132
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					132
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1805	2	37	9	N	34	140	1			26

TOTAL GAS PROD: 21,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2914	X	2271	-0-	-643	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	1355	-0-	-1404	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2044	-0-	-626	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3323	-0-	223	223	3323	2			Y	-0-					-0-
08	3724	X	3501	-0-	-223	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3082	2	53	9	Y	48	44	1			4
10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2888	2	53	9	Y	48	49	1			3
11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2604	2	56	9	Y	51	49	1			5
12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3463	2	80	9	Y	73	70	1			8

TOTAL GAS PROD: 34,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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	4464	X	4275	-0-	-189	-0-	4275	2			N	-0-					44
02	4176	X	3415	-0-	-761	-0-	3395	2	20	9	N	18	37	1			25
03	4464	X	3956	-0-	-508	-0-	3956	2			N	-0-					25
04	4140	X	2930	-0-	-1210	-0-	2930	2			N	-0-					25
05	4278	X	3982	-0-	-296	-0-	3982	2			N	-0-					25
06	4140	X	3560	-0-	-580	-0-	3560	2			N	-0-					25
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4128	2	6	9	N	5					30
08	3968	X	3925	-0-	-43	-0-	3925	2			N	-0-					30
09	3840	X	3216	-0-	-624	-0-	3216	2			N	-0-					30
10	4123	X	3921	-0-	-202	-0-	3921	2			N	-0-					30
11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					30
12	4123	X	3450	-0-	-673	-0-	3450	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 44,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	3813	X	2933	-0-	-880	-0-	126	1	2807	2	Y	-0-					-0-
02	3190	X	2355	-0-	-835	-0-	96	1	2259	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3120	-0-	-290	-0-	105	1	3015	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2610	-0-	-690	-0-	86	1	2524	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2808	-0-	-137	-0-	73	1	2735	2	Y	-0-					-0-
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	106	1	3619	2	Y	-0-					-0-
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	136	1	3686	2	Y	-0-					-0-
08	4991	X	3203	-0-	-1788	-0-	134	1	3069	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	3502	-0-	-1328	-0-	139	1	3363	2	Y	-0-					-0-
10	4991	X	2772	-0-	-2219	-0-	106	1	2666	2	Y	-0-					-0-
11	4830	X	3657	-0-	-1173	-0-	112	1	3545	2	Y	-0-					-0-
12	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	165	1	4872	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8514	-0-	-538	-0-	511	1	8003	2	Y	-0-					-0-
02	8468	X	7972	-0-	-496	-0-	492	1	7480	2	Y	-0-					-0-
03	9052	X	8007	-0-	-1045	-0-	497	1	7510	2	Y	-0-					-0-
04	8640	X	8375	-0-	-265	-0-	459	1	7859	2	Y	52	45	0			7
							57	9									
05	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	432	1	8814	2	Y	30	33	0			4
							33	9									
06	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	314	1	9147	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
07	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	267	1	8817	2	Y	48	48	0			3
							53	9									
08	7967	X	7851	-0-	-116	-0-	435	1	7371	2	Y	41	41	0			3
							45	9									
09	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	459	1	7307	2	Y	-0-	3	0			-0-
10	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	470	1	7836	2	Y	-0-					-0-
11	7710	X	7338	-0-	-372	-0-	487	1	6851	2	Y	-0-					-0-
12	7967	X	7681	-0-	-286	-0-	514	1	7167	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	13366	-0-	-615	-0-	13293	2	73	9	Y	66	49	1			38
02	13079	X	12714	-0-	-365	-0-	12682	2	32	9	Y	29	50	1			17
03	13764	X	13269	-0-	-495	-0-	13189	2	80	9	Y	73	71	1			19
04	13140	X	12477	-0-	-663	-0-	12448	2	29	9	Y	26					45
05	13578	X	12906	-0-	-672	-0-	12850	2	56	9	Y	51	81	1			15
06	13140	X	12149	-0-	-991	-0-	12105	2	44	9	Y	40					55
07	13206	X	12672	-0-	-534	-0-	12640	2	32	9	Y	29					84
08	13206	X	12783	-0-	-423	-0-	12727	2	56	9	Y	51	93	1			42
09	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2			Y	-0-					42
10	12896	X	12023	-0-	-873	-0-	12023	2			Y	-0-	42	1			-0-
11	12360	X	10418	-0-	-1942	-0-	10418	2			Y	-0-					-0-
12	12927	X	11321	-0-	-1606	-0-	11321	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	116	N	51	-0-	-65	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	540	N	35	-0-	-505	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1995	-0-	-1012	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
02	2813	X	1243	-0-	-1570	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	1648	-0-	-1359	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	1845	-0-	-1035	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
06	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3200	-0-	-334	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	2587	-0-	-833	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	1851	-0-	-1838	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	2661	-0-	-1028	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14533	X	4579	-0-	-9954	-0-	274	1	4305	2	Y	-0-					-0-
02	8700	X	3467	-0-	-5233	-0-	284	1	3183	2	Y	-0-					-0-
03	9300	X	3895	-0-	-5405	-0-	322	1	3573	2	Y	-0-					-0-
04	9000	X	2176	-0-	-6824	-0-	197	1	1979	2	Y	-0-					-0-
05	6851	X	4171	-0-	-2680	-0-	283	1	3888	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	4112	-0-	-328	-0-	306	1	3806	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	1539	-0-	-2367	-0-	137	1	1402	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	1402	-0-	-2783	-0-	122	1	1280	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	552	-0-	-3558	-0-	54	1	498	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	756	-0-	-3491	-0-	50	1	706	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	535	-0-	-3575	-0-	185	1	350	2	Y	-0-					-0-
12	1550	X	837	-0-	-713	-0-	311	1	526	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1295	2	15	9	Y	14					42
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1011	2	14	9	Y	13					55
03	1271 N	1096	-0-	-175	-0-	1089	2	7	9	Y	6					61
04	1260 N	746	-0-	-514	-0-	744	2	2	9	Y	2					63
05	1085 N	753	-0-	-332	-0-	753	2			Y	-0-					63
06	1050 N	735	-0-	-315	-0-	735	2			Y	-0-					63
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	657	2	3	9	Y	3					66
08	744 N	570	-0-	-174	-0-	567	2	3	9	Y	3					69
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1486	2	9	9	Y	8					77
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	819	2	1	9	Y	1					78
11	540 N	379	-0-	-161	-0-	377	2	2	9	Y	2					80
12	1550 N	327	-0-	-1223	-0-	325	2	2	9	Y	2	75	1			7

TOTAL GAS PROD: 9,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	17	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	473	2	Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	8	1	316	2	Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	9	1	316	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	2	Y	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	14	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	13	1	397	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 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	2852	X	2817	-0-	-35	-0-	2756	2	61	9	Y	55	47	0			31
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2793	2	34	9	Y	31	41	0			21
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3289	2	61	9	Y	55	64	0			12
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2988	2	25	9	Y	23					35
05	3007	X	2583	-0-	-424	-0-	2575	2	8	9	Y	7	28	0			14
06	3240	X	2502	-0-	-738	-0-	2480	2	22	9	Y	20	28	0			6
07	3317	X	2738	-0-	-579	-0-	2704	2	34	9	Y	31	31	0			6
08	3317	X	2667	-0-	-650	-0-	2645	2	22	9	Y	20					26
09	3000	X	2529	-0-	-471	-0-	2529	2			Y	-0-	26	0			-0-
10	2728	X	2514	-0-	-214	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	2582	-0-	-58	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	2727	-0-	-1	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 168 RRCID -> 171843 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	662	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	318	-0-	-30	-0-	13	1	305	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	29	1	837	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	8	1	286	2	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	11	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	428	-0-	-99	-0-	18	1	410	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	677	-0-	-43	-0-	27	1	650	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	381	-0-	-115	-0-	15	1	366	2	Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	419	-0-	-542	-0-	14	1	405	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	910	-0-	-366	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	638	-0-	-1904	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1019	-0-	-451	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,571 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	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					107
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1553	2	53	9	N	48	130	1			25
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					25
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					25
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1886	2	2	9	N	2					27
06	1620	N	1484	-0-	-136	-0-	1484	2			N	-0-					27
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					27
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					27
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					27
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					27
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					27
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1863	2	14	9	N	13					40

TOTAL GAS PROD: 21,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	62	1	1370	2	Y	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	54	1	1281	2	Y	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	50	1	1433	2	Y	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	47	1	1362	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	996	-0-	-430	-0-	26	1	970	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	827	-0-	-433	-0-	23	1	804	2	Y	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	35	1	953	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	969	-0-	-612	-0-	40	1	929	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	686	-0-	-814	-0-	27	1	659	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1280	-0-	-301	-0-	49	1	1231	2	Y	-0-					-0-
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	46	1	1444	2	Y	-0-					-0-
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	49	1	1457	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
02	4234	X	173	-0-	-4061	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	1112	-0-	-3414	-0-	37	1	1066	2	Y	8	3	0			5
							9	9									
04	4380	X	2082	-0-	-2298	-0-	69	1	2013	2	Y	-0-	3	0			2
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	82	1	3096	2	Y	-0-	2	0			-0-
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	73	1	2514	2	Y	-0-					-0-
07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	101	1	2738	2	Y	-0-					-0-
08	5270	X	2934	-0-	-2336	-0-	122	1	2812	2	Y	-0-					-0-
09	5100	X	2714	-0-	-2386	-0-	108	1	2606	2	Y	-0-					-0-
10	5270	X	2705	-0-	-2565	-0-	103	1	2592	2	Y	9					9
							10	9									
11	4710	X	3289	-0-	-1421	-0-	101	1	3176	2	Y	11	7	0			13
							12	9									
12	4526	X	3185	-0-	-1341	-0-	103	1	3063	2	Y	17	17	0			13
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 26,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

01	2294	X	2217	-0-	-77	-0-	104	1	2113	2	Y	-0-					-0-
02	2146	X	2075	-0-	-71	-0-	104	1	1971	2	Y	-0-					-0-
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	139	1	2643	2	Y	-0-					-0-
04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	158	1	2709	2	Y	-0-					-0-
05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	160	1	2710	2	Y	-0-					-0-
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	145	1	2459	2	Y	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	87	1	1489	2	Y	-0-					-0-
08	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	163	1	2659	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2276	-0-	-94	-0-	133	1	2143	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3151	-0-	51	51	177	1	2865	2	Y	99	82	0			17
							109	9									
11	3000	N	3525	-0-	525	576	209	1	3203	2	Y	103	92	0			28
							113	9									
12	3100	N	3137	-0-	37	613	150	1	2932	2	Y	50	65	0			13
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 31,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	682	N	486	-0-	-196	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	442	-0-	-178	-0-	442	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10146 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					48
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					48
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					48
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					48
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					48
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					48
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					48
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					48
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					48
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					48
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					48
12	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2482	-0-	-91	-0-	2413	2	69	9	Y	63	62	1			7
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2606	2	70	9	Y	64	66	1			5
03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2548	2	119	9	Y	108	102	1			11
04	2490	X	2343	-0-	-147	-0-	2275	2	68	9	Y	62	66	1			7
05	2573	X	2567	-0-	-6	-0-	2464	2	103	9	Y	94	90	1			11
06	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4824	2	187	9	Y	170	167	1			14
07	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	5895	2	151	9	Y	137	128	1			23
08	3100	N	5198	-0-	2098	2098	5011	2	187	9	Y	170	176	1			17
09	4739	X	2641	-0-	-2098	-0-	2591	2	50	9	Y	45	58	1			4
10	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2655	2	50	9	Y	45	46	1			3
11	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2328	2	51	9	Y	46	45	1			4
12	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2279	2	54	9	Y	49	48	1			5

TOTAL GAS PROD: 39,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,053

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1457	X	1207	-0-	-250	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
02	1363	X	1002	-0-	-361	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
03	1457	X	1007	-0-	-450	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
04	1170	X	834	-0-	-336	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
05	1209	X	786	-0-	-423	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
06	1170	X	774	-0-	-396	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 9 RRCID -> 172577 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	7892	2	160	9	Y	145	129	0			57
02	6670	X	99	-0-	-6571	-0-	96	2	3	9	Y	3	59	0			1
03	7130	X	35	-0-	-7095	-0-	35	2			Y	-0-					1
04	6900	X	18	-0-	-6882	-0-	18	2			Y	-0-	1	0			-0-
05	7130	X	53	-0-	-7077	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	6900	X	13	-0-	-6887	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	93	X	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	62	X	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	60	X	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000	N	11289	-0-	8289	8289	11289	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	9952	-0-	6852	15141	9952	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	250	2	10	9	Y	9					33
02	232	N	227	-0-	-5	-0-	213	2	14	9	Y	13					46
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	264	2	14	9	Y	13					59
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	258	2	7	9	Y	6					65
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					65
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			Y	-0-					65
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	301	2	11	9	Y	10					75
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	501	2	19	9	Y	17					92
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	281	2	12	9	Y	11					103
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	241	2	9	9	Y	8					111
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	535	2	20	9	Y	18					129
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	630	2	21	9	Y	19	120	1			28

TOTAL GAS PROD: 4,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2991	2	55	9	N	50	68	1			42
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					42
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2945	2	8	9	N	7					49
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					49
05	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2906	2	12	9	N	11					60
06	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					60
07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2839	2	10	9	N	9					69
08	2821	N	2702	-0-	-119	-0-	2702	2			N	-0-					69
09	2730	N	2664	-0-	-66	-0-	2647	2	17	9	N	15					84
10	2821	N	2742	-0-	-79	-0-	2706	2	36	9	N	33	92	1			25
11	2610	N	2593	-0-	-17	-0-	2593	2			N	-0-					25
12	2759	N	2351	-0-	-408	-0-	2351	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 33,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	5549	X	5375	-0-	-174	-0-	5257	2	118	9	N	107	112	1			-0-
02	6090	X	3192	-0-	-2898	-0-	3153	2	39	9	N	35					35
03	6510	X	4695	-0-	-1815	-0-	4695	2			N	-0-					35
04	6300	X	5448	-0-	-852	-0-	5442	2	6	9	N	5					40
05	5456	X	3388	-0-	-2068	-0-	3388	2			N	-0-					40
06	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5906	2	22	9	N	20					60
07	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6093	2	10	9	N	9					69
08	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					69
09	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4858	2	12	9	N	11					80
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					80
11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					80
12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 58,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	1798	N	1559	-0-	-239	-0-	1559	2			N	-0-					25
02	1653	N	1396	-0-	-257	-0-	1379	2	17	9	N	15					40
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					40
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1590	2	44	9	N	40					80
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1540	2	8	9	N	7					87
06	1620	N	1532	-0-	-88	-0-	1498	2	34	9	N	31	95	1			23
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					23
08	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1489	2	15	9	N	14					37
09	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	1470	2	3	9	N	3					40
10	1519	N	1010	-0-	-509	-0-	1010	2			N	-0-					40
11	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	1358	2	10	9	N	9					49
12	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 17,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	102	1	1147	2	Y	-0-					-0-
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	215	1	2382	2	Y	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	176	1	1767	2	Y	-0-					-0-
05	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	161	1	2217	2	Y	333	318	1			15
							366	9									
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	171	1	2131	2	Y	225	227	1			13
							248	9									
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	181	1	1855	2	Y	115	106	1			22
							127	9									
08	2759	N	1310	-0-	-1449	-0-	105	1	1107	2	Y	89	98	1			13
							98	9									
09	2550	N	1161	-0-	-1389	-0-	103	1	952	2	Y	96	96	1			13
							106	9									
10	2170	N	1378	-0-	-792	-0-	91	1	1287	2	Y	-0-	13	1			-0-
11	1260	N	836	-0-	-424	-0-	52	1	784	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	676	-0-	-533	-0-	39	1	637	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 858

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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	20	-0-	-125	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
07	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
08	372	X	100	-0-	-272	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09	360	X	116	-0-	-244	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
10	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	120	X	76	-0-	-44	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,605 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	6448	X	6275	-0-	-173	-0-	6275	2			Y	-0-					-0-
02	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			Y	-0-					-0-
03	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			Y	-0-					-0-
04	6240	X	2698	-0-	-3542	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
05	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			Y	-0-					-0-
06	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6867	-0-	6867	6867	6867	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6610	-0-	6610	13477	6610	2			Y	-0-					-0-
09	19628	X	6151	-0-	-13477	-0-	6151	2			Y	-0-					-0-
10	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			Y	-0-					-0-
11	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			Y	-0-					-0-
12	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
05	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2661	2	83	9	Y	75	66	1			9
06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2675	2	77	9	Y	70	73	1			6
07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2866	2	54	9	Y	49	47	1			8
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2434	2	67	9	Y	61	63	1			6
09	2220	X	1813	-0-	-407	-0-	1788	2	25	9	Y	23	27	1			2
10	2294	X	1876	-0-	-418	-0-	1876	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
12	2294	X	2226	-0-	-68	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

VAQUILLAS RANCH L7 WELL #: 178 RRCID -> 173451 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 8326 - 8358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1869	-0-	-141	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1826	-0-	-214	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1660	-0-	-262	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1269	-0-	-561	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1784	2	4	9	N	4					29
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1250	2	34	9	N	31					60
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					60
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					60
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					60
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1793	2	22	9	N	20					80
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					80
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					80
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1816	2	30	9	N	27					107
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					107
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					107
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 21,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3247	2	3	9	Y	3					12
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3079	2	12	9	Y	11					23
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3173	2	12	9	Y	11					34
04	3030	X	2759	-0-	-271	-0-	2751	2	8	9	Y	7					41
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3188	2	15	9	Y	14					55
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3164	2	6	9	Y	5					60
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3267	2	6	9	Y	5					65
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3277	2	17	9	Y	15	71	1			9
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			Y	-0-					9
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			Y	-0-					9
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-					9
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3175	2	41	9	Y	37					46

TOTAL GAS PROD: 37,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	12028	X	17	-0-	-12011	-0-	17	2			Y	-0-	12	1			-0-
02	11252	X	-0-	-0-	-11252	-0-					Y	-0-					-0-
03	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	-0-					-0-
04	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					Y	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-			-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-			-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
08	434	N	189	-0-	-245	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
09	360	N	12	-0-	-348	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 126 RRCID -> 174239 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH WELL #: 182 RRCID -> 174628 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					40
02	580	N	408	-0-	-172	-0-	408	2			N	-0-					40
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					40
04	1170	N	757	-0-	-413	-0-	757	2			N	-0-					40
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					40
06	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1236	2			N	-0-					40
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					40
08	1612	N	1174	-0-	-438	-0-	1174	2			N	-0-					40
09	1230	N	888	-0-	-342	-0-	888	2			N	-0-					40
10	1116	N	904	-0-	-212	-0-	904	2			N	-0-					40
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					40
12	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 12,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	58	-0-	-242	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	130	1	2079	2	Y	107	102	0			5
							118	9									
10	3100	N	5048	-0-	1948	1948	263	1	4386	2	Y	363	243	0			125
							399	9									
11	3000	N	3414	-0-	414	2362	214	1	3015	2	Y	168	279	0			14
							185	9									
12	3100	N	2805	-0-	-295	2067	175	1	2435	2	Y	177	183	0			8
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 14,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

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	5084	X	4892	-0-	-192	-0-	229	1	4663	2	Y	-0-					-0-
02	4756	X	4466	-0-	-290	-0-	223	1	4243	2	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4839	-0-	-245	-0-	242	1	4597	2	Y	-0-					-0-
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	272	1	4662	2	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4724	-0-	-360	-0-	263	1	4461	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	3293	-0-	-1447	-0-	183	1	3110	2	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3681	-0-	-659	-0-	204	1	3477	2	Y	-0-					-0-
08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	254	1	4129	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3965	-0-	-235	-0-	232	1	3733	2	Y	-0-					-0-
10	4340	X	4192	-0-	-148	-0-	244	1	3948	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	4130	-0-	-70	-0-	253	1	3877	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	4150	-0-	-190	-0-	202	1	3948	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					25
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3030	2	11	9	N	10					35
03	3069	X	2288	-0-	-781	-0-	2288	2			N	-0-					35
04	2970	X	2454	-0-	-516	-0-	2448	2	6	9	N	5					40
05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4941	2	17	9	N	15					55
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					55
07	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					55
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					55
09	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					55
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					55
11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					55
12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 43,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LUNDELL WELL #: 88 RRCID -> 175022 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	220	-0-	-12	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 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	3472	X	3440	-0-	-32	-0-	3437	2	3	9	Y	3					12
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3227	2	12	9	Y	11					23
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3506	2	12	9	Y	11					34
04	3330	X	2888	-0-	-442	-0-	2880	2	8	9	Y	7					41
05	3472	X	3028	-0-	-444	-0-	3013	2	15	9	Y	14					55
06	3390	X	3018	-0-	-372	-0-	3015	2	3	9	Y	3					58
07	3503	X	3221	-0-	-282	-0-	3215	2	6	9	Y	5					63
08	3503	X	3270	-0-	-233	-0-	3252	2	18	9	Y	16	70	1			9
09	3030	X	3021	-0-	-9	-0-	3021	2			Y	-0-					9
10	3224	X	3126	-0-	-98	-0-	3126	2			Y	-0-					9
11	3210	X	2899	-0-	-311	-0-	2899	2			Y	-0-					9
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3280	2	54	9	Y	49					58

TOTAL GAS PROD: 38,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2118	2	11	9	N	10			10
02	2291	N	1868	-0-	-423	-0-	1868	2			N	-0-			10
03	2201	N	2089	-0-	-112	-0-	2089	2			N	-0-			10
04	2070	N	2028	-0-	-42	-0-	2028	2			N	-0-			10
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-			10
06	2010	N	1961	-0-	-49	-0-	1961	2			N	-0-			10
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-			10
08	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	2035	2			N	-0-			10
09	1950	N	1915	-0-	-35	-0-	1915	2			N	-0-			10
10	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	1988	2			N	-0-			10
11	1980	N	1955	-0-	-25	-0-	1955	2			N	-0-			10
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 24,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	213	-0-	-159	-0-	213	2			N	-0-			-0-
02	580	N	474	-0-	-106	-0-	474	2			N	-0-			-0-
03	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-			-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
05	496	N	317	-0-	-179	-0-	317	2			N	-0-			-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
09	420	N	184	-0-	-236	-0-	184	2			N	-0-			-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-			-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1616	2			Y	-0-			-0-
02	1363	N	1229	-0-	-134	-0-	1229	2			Y	-0-			-0-
03	1457	N	979	-0-	-478	-0-	979	2			Y	-0-			-0-
04	1410	N	760	-0-	-650	-0-	760	2			Y	-0-			-0-
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-			-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	1293	-0-	1293	1293	1293	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1203	-0-	1203	2496	1203	2			Y	-0-			-0-
09	1100	N	1150	-0-	50	2546	1150	2			Y	-0-			-0-
10	3100	N	1149	-0-	-1951	595	1149	2			Y	-0-			-0-
11	1724	N	1129	-0-	-595	-0-	1129	2			Y	-0-			-0-
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	124		124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124 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	4495	X	3841	-0-	-654	-0-	231	1	3610	2	Y	-0-					-0-
02	4205	X	3186	-0-	-1019	-0-	197	1	2989	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3714	-0-	-533	-0-	231	1	3483	2	Y	-0-					-0-
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	282	1	4831	2	Y	-0-					-0-
05	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	316	1	6441	2	Y	-0-					-0-
06	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	228	1	6630	2	Y	-0-					-0-
07	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	186	1	6142	2	Y	-0-					-0-
08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	306	1	5184	2	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3438	-0-	-222	-0-	203	1	3235	2	Y	-0-					-0-
10	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	286	1	4770	2	Y	-0-					-0-
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	269	1	3786	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3628	-0-	-154	-0-	243	1	3385	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4600	X	3098	-0-	-1502	-0-	3072	2	26	9	N	24					49
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2884	2	57	9	N	52					101
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2847	2	44	9	N	40					141
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3600	2	77	9	N	70	184	1			27
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3961	2	8	9	N	7					34
06	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2015	2	74	9	N	67					101
07	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1151	2	35	9	N	32	111	1			22
08	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					22
09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3535	2	30	9	N	27					49
10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					49
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					49
12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3797	2	12	9	N	11					60

TOTAL GAS PROD: 34,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3738	2	142	9	Y	129	127	1			15
02	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4569	2	162	9	Y	147	150	1			12
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4556	2	187	9	Y	170	165	1			17
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4190	2	113	9	Y	103	108	1			12
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4360	2	139	9	Y	126	123	1			15
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4562	2	135	9	Y	123	128	1			10
07	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4788	2	94	9	Y	85	81	1			14
08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4742	2	135	9	Y	123	125	1			12
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4597	2	68	9	Y	62	69	1			5
10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4693	2	24	9	Y	22	26	1			1
11	4470	X	4416	-0-	-54	-0-	4388	2	28	9	Y	25	24	1			2
12	4619	X	4396	-0-	-223	-0-	4366	2	30	9	Y	27	26	1			3

TOTAL GAS PROD: 54,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,142

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	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	485	1	7589	2	Y	-0-					-0-
02	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	419	1	6370	2	Y	-0-					-0-
03	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	485	1	7328	2	Y	-0-					-0-
04	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	423	1	7247	2	Y	61	53	0			8
							67	9									
05	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	349	1	7119	2	Y	31	35	0			4
							34	9									
06	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	272	1	7941	2	Y	32	33	0			3
							35	9									
07	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	250	1	8272	2	Y	59	58	0			4
							65	9									
08	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	448	1	7593	2	Y	54	54	0			4
							59	9									
09	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	456	1	7267	2	Y	-0-	4	0			-0-
10	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	454	1	7570	2	Y	-0-					-0-
11	7140	X	6558	-0-	-582	-0-	435	1	6123	2	Y	-0-					-0-
12	7378	X	6947	-0-	-431	-0-	465	1	6482	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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	5704	X	3266	-0-	-2438	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
02	5336	X	4041	-0-	-1295	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
03	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			Y	-0-					-0-
04	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	3113	-0-	-1196	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
06	5910	X	3541	-0-	-2369	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			Y	-0-					-0-
08	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			Y	-0-					-0-
09	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			Y	-0-					-0-
10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5629	2	105	9	Y	95	89	1			6
11	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	4942	2	107	9	Y	97	94	1			9
12	4278	X	3746	-0-	-532	-0-	3659	2	87	9	Y	79	79	1			9

TOTAL GAS PROD: 54,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2832	-0-	-175	-0-	2829	2	3	9	Y	3					12
02	2813	X	1473	-0-	-1340	-0-	1470	2	3	9	Y	3					15
03	3007	X	1704	-0-	-1303	-0-	1695	2	9	9	Y	8					23
04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3862	2	8	9	Y	7					30
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3398	2	10	9	Y	9					39
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2983	2	3	9	Y	3					42
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3178	2	4	9	Y	4					46
08	3999	X	3012	-0-	-987	-0-	3001	2	11	9	Y	10	50	1			6
09	3870	X	2757	-0-	-1113	-0-	2757	2			Y	-0-					6
10	3410	X	3072	-0-	-338	-0-	3072	2			Y	-0-					6
11	3090	X	2764	-0-	-326	-0-	2764	2			Y	-0-					6
12	3193	X	2764	-0-	-429	-0-	2723	2	41	9	Y	37					43

TOTAL GAS PROD: 33,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	386 758	1 9	6039	2	Y	689	702	0			24
02	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	339 685	1 9	5154	2	Y	623	602	0			45
03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	395 715	1 9	5960	2	Y	650	631	0			64
04	6210	X	6130	-0-	-80	-0-	331 125	1 9	5674	2	Y	114	162	0			16
05	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	303 69	1 9	6183	2	Y	63	71	0			8
06	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	236 73	1 9	6886	2	Y	66	68	0			6
07	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	205 127	1 9	6795	2	Y	115	114	0			7
08	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	365 114	1 9	6181	2	Y	104	104	0			7
09	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	367 116	1 9	5847	2	Y	105	107	0			5
10	6200	X	5655	-0-	-545	-0-	311 164	1 9	5180	2	Y	149	103	0			51
11	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	391 118	1 9	5500	2	Y	107	149	0			9
12	6200	X	6022	-0-	-178	-0-	393 154	1 9	5475	2	Y	140	142	0			7

TOTAL GAS PROD: 78,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,925

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	310	X	95	-0-	-215	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	986	X	763	-0-	-223	-0-	46	1	705	2	Y	11	8	0			3
							12	9									
03	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	149	1	1661	2	Y	90	64	0			29
							99	9									
04	1020	X	585	-0-	-435	-0-	33	1	552	2	Y	-0-	29	0			-0-
05	806	X	310	-0-	-496	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	47	-0-	-1813	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	57	1	806	2	Y	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	46	1	476	2	Y	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	34	1	607	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	612	-0-	-287	-0-	37	1	575	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 A1 WELL #: 187 RRCID -> 177025 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511

01	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	88	1	1376	2	Y	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	99	1	1499	2	Y	-0-					-0-
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	122	1	1843	2	Y	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	103	1	1769	2	Y	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	94	1	1914	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1006	-0-	-464	-0-	33	1	973	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	72	1	2377	2	Y	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	120	1	2040	2	Y	-0-					-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	86	1	1370	2	Y	-0-					-0-
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	102	1	1697	2	Y	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	99	1	1388	2	Y	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	86	1	1195	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4347	2	25	9	N	23					52
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3698	2	17	9	N	15					67
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					67
04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					67
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4232	2	17	9	N	15					82
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4004	2	21	9	N	19					101
07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4208	2	31	9	N	28					129
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					129
09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					129
10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4141	2	36	9	N	33					162
11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					162
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3980	2	15	9	N	14					176

TOTAL GAS PROD: 49,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					20
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					20
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	979	2	21	9	N	19					39
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	N	1					40
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					40
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					40
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					40
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					40
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					40
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					40
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					40
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 191 RRCID -> 177367 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	128	1	1998	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	121	1	1839	2	Y	-0-					-0-
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	140	1	2110	2	Y	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	117	1	1997	2	Y	28	24	0			4
							31	9									
05	1891	N	952	-0-	-939	-0-	44	1	901	2	Y	6	9	0			1
							7	9									
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	65	1	1891	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	70	1	2324	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	133	1	2250	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	132	1	2106	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	132	1	2196	2	Y	-0-	2	0			-0-
11	1980	N	1391	-0-	-589	-0-	92	1	1299	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1424	-0-	-591	-0-	95	1	1329	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	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	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	0			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	201	1	3147	2	Y	-0-					-0-
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	166	1	2518	2	Y	-0-					-0-
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	219	1	3310	2	Y	-0-					-0-
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	185	1	3166	2	Y	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	155	1	3151	2	Y	-0-					-0-
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	119	1	3471	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3442	-0-	-92	-0-	101	1	3341	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3153	-0-	-381	-0-	176	1	2977	2	Y	-0-					-0-
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	181	1	2891	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3313	-0-	-221	-0-	187	1	3126	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	2954	-0-	-466	-0-	196	1	2758	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	2941	-0-	-841	-0-	197	1	2744	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 10937 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					13
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					13
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					13
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			Y	-0-					13
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					13
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					13
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					13
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			Y	-0-					13
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					13
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					13
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					13
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552

01	930 N	311	-0-	-619	-0-	217	2	94	9	Y	85	89	1			10
02	812 N	333	-0-	-479	-0-	238	2	95	9	Y	86	89	1			7
03	589 N	341	-0-	-248	-0-	233	2	108	9	Y	98	95	1			10
04	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	2			Y	-0-	10	1			-0-
05	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	290 N	262	-0-	-28	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	251	-0-	-90	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	2	Y	-0-					-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	38	1	644	2	Y	-0-					-0-
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	113	1	1917	2	Y	-0-					-0-
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	82	1	1407	2	Y	-0-					-0-
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	109	1	1772	2	Y	-0-					-0-
09	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	82	1	1315	2	Y	-0-					-0-
10	1488 N	1214	-0-	-274	-0-	71	1	1143	2	Y	-0-					-0-
11	1440 N	885	-0-	-555	-0-	54	1	831	2	Y	-0-					-0-
12	1457 N	1321	-0-	-136	-0-	64	1	1257	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	4030	X	3127	-0-	-903	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
02	3770	X	3215	-0-	-555	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3549	-0-	-481	-0-	3530	2	19	9	Y	17	2	1			15
04	3900	X	3334	-0-	-566	-0-	3268	2	66	9	Y	60					75
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3953	2	34	9	Y	31	72	1			34
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3852	2	69	9	Y	63	81	1			16
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3618	2	73	9	Y	66					82
08	3968	X	3651	-0-	-317	-0-	3644	2	7	9	Y	6	77	1			11
09	3840	X	3799	-0-	-41	-0-	3764	2	35	9	Y	32					43
10	3968	X	3614	-0-	-354	-0-	3572	2	42	9	Y	38	69	1			12
11	3840	X	3374	-0-	-466	-0-	3341	2	33	9	Y	30					42
12	3937	X	3264	-0-	-673	-0-	3217	2	47	9	Y	43	66	1			19

TOTAL GAS PROD: 42,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2	N	-0-					87
02	145	N	59	-0-	-86	-0-	59	2	N	-0-					87
03	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2	N	-0-					87
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-					87
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-					87
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-					87
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-					87
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2	N	-0-					87
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2	N	-0-					87
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-					87
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2	N	-0-					87
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 1,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	124	1	1936	2	Y	-0-					-0-
02	1972	N	80	-0-	-1892	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4321	-0-	1221	1221	268	1	4053	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3386	-0-	386	1607	187	1	3199	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2631	-0-	-469	1138	123	1	2508	2	Y	-0-					-0-
06	4722	X	3584	-0-	-1138	-0-	119	1	3465	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3439	-0-	-498	-0-	101	1	3338	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3173	-0-	-764	-0-	177	1	2996	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2310	-0-	-570	-0-	136	1	2174	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3359	-0-	-175	-0-	190	1	3169	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	2613	-0-	-807	-0-	173	1	2440	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	2296	-0-	-1517	-0-	154	1	2142	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

01	2449 N	2021	-0-	-428	-0-	2010	2	11	9	N	10					35
02	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2292	2	37	9	N	34					69
03	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2476	2	17	9	N	15					84
04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					84
05	2480 N	2381	-0-	-99	-0-	2381	2			N	-0-					84
06	2400 N	2251	-0-	-149	-0-	2251	2			N	-0-					84
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					84
08	2387 N	2343	-0-	-44	-0-	2343	2			N	-0-					84
09	2250 N	2198	-0-	-52	-0-	2198	2			N	-0-					84
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					84
11	2280 N	2126	-0-	-154	-0-	2126	2			N	-0-					84
12	2263 N	1844	-0-	-419	-0-	1844	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 26,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

01	7099 X	5762	-0-	-1337	-0-	346	1	5416	2	Y	-0-					-0-
02	6931 X	6490	-0-	-441	-0-	400	1	6090	2	Y	-0-					-0-
03	7409 X	6350	-0-	-1059	-0-	394	1	5956	2	Y	-0-					-0-
04	7170 X	7124	-0-	-46	-0-	393	1	6731	2	Y	-0-					-0-
05	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	367	1	7477	2	Y	-0-					-0-
06	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	269	1	7844	2	Y	-0-					-0-
07	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	210	1	6957	2	Y	-0-					-0-
08	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	360	1	6099	2	Y	-0-					-0-
09	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	413	1	6578	2	Y	-0-					-0-
10	7967 X	6467	-0-	-1500	-0-	366	1	6101	2	Y	-0-					-0-
11	7710 X	6419	-0-	-1291	-0-	426	1	5993	2	Y	-0-					-0-
12	7750 X	6399	-0-	-1351	-0-	428	1	5971	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

01	4526 X	4131	-0-	-395	-0-	4117	2	14	9	N	13					147
02	4234 X	3839	-0-	-395	-0-	3839	2			N	-0-					147
03	4526 X	4168	-0-	-358	-0-	4162	2	6	9	N	5					152
04	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					152
05	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					152
06	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					152
07	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					152
08	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					152
09	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					152
10	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					152
11	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					152
12	3379 X	3222	-0-	-157	-0-	3222	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 54,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

01	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	184	1	3740	2	Y	-0-					-0-
02	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	162	1	3086	2	Y	-0-					-0-
03	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	183	1	3482	2	Y	-0-					-0-
04	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	217	1	3722	2	Y	-0-					-0-
05	3131 X	3102	-0-	-29	-0-	173	1	2929	2	Y	-0-					-0-
06	3030 X	2101	-0-	-929	-0-	117	1	1984	2	Y	-0-					-0-
07	3658 X	2288	-0-	-1370	-0-	127	1	2161	2	Y	-0-					-0-
08	4061 X	1882	-0-	-2179	-0-	109	1	1773	2	Y	-0-					-0-
09	3930 X	3579	-0-	-351	-0-	210	1	3369	2	Y	-0-					-0-
10	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	196	1	3164	2	Y	-0-					-0-
11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	195	1	2981	2	Y	-0-					-0-
12	3689 X	3179	-0-	-510	-0-	155	1	3024	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 129 RRCID -> 181549 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8783 - 8799

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 10678 - 10693

01	5766	X	5466	-0-	-300	-0-	328	1	5138	2	Y	-0-					-0-
02	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	321	1	4885	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	5146	-0-	-62	-0-	320	1	4826	2	Y	-0-					-0-
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	292	1	4998	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	5577	-0-	-3	-0-	261	1	5316	2	Y	-0-					-0-
06	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	211	1	6155	2	Y	-0-					-0-
07	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	181	1	5995	2	Y	-0-					-0-
08	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	315	1	5336	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4598	-0-	-82	-0-	272	1	4326	2	Y	-0-					-0-
10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	277	1	4620	2	Y	-0-					-0-
11	4680	X	4538	-0-	-142	-0-	301	1	4237	2	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4359	-0-	-477	-0-	292	1	4067	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1280	-0-	-370	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	2	-0-	-1703	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	952	-0-	-698	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
09	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
10	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
11	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	609	-0-	-1096	-0-	609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4058	2	17	9	N	15					45
02	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					45
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					45
04	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					45
05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4890	2	11	9	N	10					55
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					55
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3257	2	6	9	N	5					60
08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					60
09	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					60
10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3664	2	11	9	N	10					70
11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4103	2	15	9	N	14					84
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4452	2	22	9	N	20					104

TOTAL GAS PROD: 50,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

VAQUILLAS RANCH L5 WELL #: 197 RRCID -> 183470 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8038 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					34
02	580	N	569	-0-	-11	-0-	569	2			N	-0-					34
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					34
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					34
05	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-					34
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-					34
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					34
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					34
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					34
10	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					34
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					34
12	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 6,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5270	X	5248	-0-	-22	-0-	5141	2	107	9	N	97					137
02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4942	2	13	9	N	12					149
03	5332	X	4877	-0-	-455	-0-	4869	2	8	9	N	7					156
04	5160	X	4560	-0-	-600	-0-	4509	2	51	9	N	46	177	1			25
05	5332	X	4366	-0-	-966	-0-	4366	2			N	-0-					25
06	5130	X	4475	-0-	-655	-0-	4449	2	26	9	N	24					49
07	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5157	2	12	9	N	11					60
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4571	2	26	9	N	24					84
09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4587	2	8	9	N	7					91
10	3875	X	3562	-0-	-313	-0-	3542	2	20	9	N	18					109
11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4388	2	13	9	N	12					121
12	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 56,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					141
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					141
03	1054	N	453	-0-	-601	-0-	453	2			N	-0-					141
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					141
05	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1100	2			N	-0-					141
06	1920	N	749	-0-	-1171	-0-	742	2	7	9	N	6					147
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					147
08	1085	N	616	-0-	-469	-0-	616	2			N	-0-					147
09	750	N	557	-0-	-193	-0-	557	2			N	-0-					147
10	961	N	81	-0-	-880	-0-	81	2			N	-0-					147
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					147
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 10,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

01	2356 N	2336	-0-	-20	-0-	2101	2	235	9	N	214	185	1			87
02	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2217	2	9	9	N	8					95
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2297	2	51	9	N	46					141
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2266	2	56	9	N	51					192
05	2387 N	1668	-0-	-719	-0-	1581	2	87	9	N	79	191	1			80
06	2280 N	1348	-0-	-932	-0-	1326	2	22	9	N	20					100
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1033	2	45	9	N	41					141
08	1674 N	1627	-0-	-47	-0-	1596	2	31	9	N	28					169
09	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2058	2	13	9	N	12					181
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2077	2	87	9	N	79	194	1			66
11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1972	2	25	9	N	23					89
12	2139 N	2043	-0-	-96	-0-	2037	2	6	9	N	5					94

TOTAL GAS PROD: 23,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

01	3875 X	3753	-0-	-122	-0-	3714	2	39	9	N	35					196
02	3625 X	3111	-0-	-514	-0-	3102	2	9	9	N	8					204
03	3875 X	3689	-0-	-186	-0-	3680	2	9	9	N	8					212
04	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4092	2	23	9	N	21					233
05	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-	194	1			39
06	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3638	2	6	9	N	5					44
07	3689 X	2382	-0-	-1307	-0-	2382	2			N	-0-					44
08	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					44
09	4110 X	3543	-0-	-567	-0-	3543	2			N	-0-					44
10	3906 X	3316	-0-	-590	-0-	3316	2			N	-0-					44
11	4260 X	3170	-0-	-1090	-0-	3159	2	11	9	N	10					54
12	4402 X	3251	-0-	-1151	-0-	3244	2	7	9	N	6					60

TOTAL GAS PROD: 42,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	282	2	28	9	N	25					169
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	247	2	11	9	N	10					179
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	330	2	20	9	N	18					197
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	198	2	18	9	N	16	188	1			25
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					25
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	206	2	4	9	N	4					29
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	251	2	22	9	N	20					49
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					49
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					49
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					49
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					49
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 3,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1405	-0-	-331	-0-	1399	2	6	9	N	5					70
02	1537	N	1166	-0-	-371	-0-	1155	2	11	9	N	10	40	1			40
03	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	2			N	-0-					40
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					40
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					40
06	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	1517	2	11	9	N	10					50
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1468	2	15	9	N	14					64
08	1426	N	1203	-0-	-223	-0-	1203	2			N	-0-					64
09	1530	N	1032	-0-	-498	-0-	1032	2			N	-0-					64
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1597	2	22	9	N	20					84
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					84
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 17,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 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	465	N	407	-0-	-58	-0-	392	2	15	9	N	14					54
02	377	N	169	-0-	-208	-0-	169	2			N	-0-					54
03	434	N	236	-0-	-198	-0-	229	2	7	9	N	6					60
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	690	2	8	9	N	7					67
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					67
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					67
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	251	2	8	9	N	7					74
08	496	N	291	-0-	-205	-0-	284	2	7	9	N	6					80
09	450	N	211	-0-	-239	-0-	211	2			N	-0-					80
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					80
11	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-					80
12	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 3,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	92	1	1879	2	Y	-0-					-0-
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	121	1	2304	2	Y	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	101	1	1923	2	Y	-0-					-0-
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	137	1	2350	2	Y	-0-					-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	122	1	2058	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	81	1	1379	2	Y	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	84	1	1434	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2041	-0-	-129	-0-	118	1	1923	2	Y	-0-					-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	103	1	1649	2	Y	-0-					-0-
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	96	1	1552	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1793	-0-	-187	-0-	110	1	1683	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1441	-0-	-357	-0-	70	1	1371	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2666	N	1453	-0-	-1213	-0-	1377	2	76	9	N	69					149
02	1798	N	1002	-0-	-796	-0-	988	2	14	9	N	13					162
03	1612	N	1053	-0-	-559	-0-	1032	2	21	9	N	19					181
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1523	2	43	9	N	39	194	1			26
05	1085	N	667	-0-	-418	-0-	657	2	10	9	N	9					35
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					35
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1514	2	15	9	N	14					49
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1297	2	9	9	N	8					57
09	1530	N	1204	-0-	-326	-0-	1204	2			N	-0-					57
10	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	1290	2	22	9	N	20					77
11	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	1210	2			N	-0-					77
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 15,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					57
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1773	2	33	9	N	30					87
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1738	2	17	9	N	15					102
04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1970	2	11	9	N	10					112
05	961 N	816	-0-	-145	-0-	795	2	21	9	N	19					131
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1626	2	9	9	N	8					139
07	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1948	2	11	9	N	10					149
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1379	2	33	9	N	30					179
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					179
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1119	2	2	9	N	2					181
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					181
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2160	2	66	9	N	60					241

TOTAL GAS PROD: 20,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

01	7254 X	6111	-0-	-1143	-0-	286	1	5825	2	Y	-0-					-0-
02	6786 X	4985	-0-	-1801	-0-	249	1	4736	2	Y	-0-					-0-
03	7254 X	5356	-0-	-1898	-0-	267	1	5089	2	Y	-0-					-0-
04	7020 X	4581	-0-	-2439	-0-	253	1	4328	2	Y	-0-					-0-
05	6386 X	4340	-0-	-2046	-0-	242	1	4098	2	Y	-0-					-0-
06	5910 X	4228	-0-	-1682	-0-	235	1	3993	2	Y	-0-					-0-
07	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	233	1	3977	2	Y	-0-					-0-
08	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	332	1	5401	2	Y	-0-					-0-
09	3990 X	2843	-0-	-1147	-0-	167	1	2676	2	Y	-0-					-0-
10	4123 X	2731	-0-	-1392	-0-	159	1	2572	2	Y	-0-					-0-
11	3990 X	3251	-0-	-739	-0-	199	1	3052	2	Y	-0-					-0-
12	4123 X	3918	-0-	-205	-0-	191	1	3727	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 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	300	X	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	261	X	166	-0-	-95	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	248	X	199	-0-	-49	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	300	X	262	-0-	-38	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	426	X	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	Y	-0-					-0-
06	300	X	265	-0-	-35	-0-	9	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	230	-0-	-80	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	23	15	0			8
							25	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	Y	14	21	0			1
							15	9									
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	12	1	160	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 3,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	248	2			N	-0-					27
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	225	2			N	-0-					27
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					27
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					27
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					27
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					27
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					27
08	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					27
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					27
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					27
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					27
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3551	-0-	-603	-0-	3494	2	57	9	N	52					77
02	4350	X	3561	-0-	-789	-0-	3561	2			N	-0-					77
03	4650	X	3722	-0-	-928	-0-	3716	2	6	9	N	5					82
04	4500	X	3433	-0-	-1067	-0-	3433	2			N	-0-					82
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3857	2	6	9	N	5					87
06	3690	X	3589	-0-	-101	-0-	3521	2	68	9	N	62					149
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3732	2	6	9	N	5					154
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3258	2	30	9	N	27					181
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					181
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					181
11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					181
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 42,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	5829	2	255	9	N	232	180	1			77
02	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6037	2	97	9	N	88					165
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5863	2	114	9	N	104	189	1			80
04	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7690	2	101	9	N	92	146	1			26
05	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7654	2	84	9	N	76					102
06	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6573	2	86	9	N	78					180
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4875	2	33	9	N	30	183	1			27
08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4906	2	36	9	N	33					60
09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					60
10	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					60
11	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6564	2	268	9	N	244	194	1			110
12	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6845	2	55	9	N	50					160

TOTAL GAS PROD: 73,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,027

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2590	-0-	-200	-0-	2569	2	21	9	N	19					45
02	2610	X	2291	-0-	-319	-0-	2291	2			N	-0-					45
03	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					45
04	2700	X	2510	-0-	-190	-0-	2500	2	10	9	N	9					54
05	2790	X	2004	-0-	-786	-0-	2004	2			N	-0-					54
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3327	2	7	9	N	6					60
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2941	2	11	9	N	10					70
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3426	2	11	9	N	10					80
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					80
10	2790	X	2204	-0-	-586	-0-	2193	2	11	9	N	10					90
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					90
12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 33,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1364	-0-	-0-	-0-	64	1	1300	2	Y	-0-					-0-
02	1305	N	983	-0-	-322	-0-	49	1	934	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	84	1	1590	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	68	1	1157	2	Y	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	83	1	1410	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1215	-0-	-405	-0-	68	1	1147	2	Y	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	74	1	1269	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	84	1	1365	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	954	-0-	-246	-0-	56	1	898	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1062	-0-	-271	-0-	62	1	1000	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	966	-0-	-444	-0-	59	1	907	2	Y	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
07	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
08	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
12	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,976 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	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	13	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	669	-0-	-75	-0-	40	1	629	2	Y	-0-					1
02	1218	N	454	-0-	-764	-0-	37	1	417	2	Y	-0-					1
03	775	N	458	-0-	-317	-0-	38	1	420	2	Y	-0-					1
04	660	N	434	-0-	-226	-0-	39	1	395	2	Y	-0-					1
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	51	1	703	2	Y	-0-					1
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	52	1	644	2	Y	-0-					1
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	82	1	839	2	Y	-0-					1
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	81	1	853	2	Y	-0-					1
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	96	1	893	2	Y	-0-					1
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	86	1	1214	2	Y	-0-					1
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	83	1	1259	2	Y	-0-					1
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	117	1	1929	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6434	2	251	9	N	228	183	1			112
02	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6191	2	57	9	N	52	95	1			69
03	6324	X	6044	-0-	-280	-0-	5943	2	101	9	N	92					161
04	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6031	2	135	9	N	123	241	1			43
05	6324	X	5985	-0-	-339	-0-	5937	2	48	9	N	44					87
06	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6313	2	125	9	N	114					201
07	6572	X	6525	-0-	-47	-0-	6470	2	55	9	N	50	193	1			58
08	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6747	2	113	9	N	103					161
09	6360	X	5678	-0-	-682	-0-	5616	2	62	9	N	56	192	1			25
10	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					25
11	6360	X	4639	-0-	-1721	-0-	4517	2	122	9	N	111					136
12	6572	X	6174	-0-	-398	-0-	6174	2			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 74,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 973

LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20	-0-	-631	-0-	20	2			N	-0-					27
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					27
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1316	2	14	9	N	13					40
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	598	2	32	9	N	29					69
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	N	5					74
06	870	N	377	-0-	-493	-0-	377	2			N	-0-					74
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					74
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					74
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					74
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	315	2	58	9	N	53					127
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	838	2	32	9	N	29					156
12	837	N	637	-0-	-200	-0-	631	2	6	9	N	5					161

TOTAL GAS PROD: 6,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2718	-0-	-0-	-0-	2696	2	22	9	N	20					47
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2702	2	19	9	N	17					64
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2797	2	18	9	N	16					80
04	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2532	2	15	9	N	14	69	1			25
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2711	2	3	9	N	3					28
06	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2522	2	13	9	N	12					40
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2583	2	10	9	N	9					49
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2303	2	12	9	N	11					60
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					60
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1993	2	6	9	N	5					65
11	1800	N	1625	-0-	-175	-0-	1625	2			N	-0-					65
12	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 29,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

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	961	N	294	-0-	-667	-0-	18	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	928	N	745	-0-	-183	-0-	61	1	684	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	642	-0-	-350	-0-	53	1	589	2	Y	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	38	1	381	2	Y	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	59	1	804	2	Y	197	188	1			9
							217	9									
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	96	1	1194	2	Y	206	203	1			12
							227	9									
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	80	1	820	2	Y	83	79	1			16
							91	9									
08	899	N	782	-0-	-117	-0-	60	1	632	2	Y	82	86	1			12
							90	9									
09	870	N	650	-0-	-220	-0-	54	1	505	2	Y	83	84	1			11
							91	9									
10	899	N	674	-0-	-225	-0-	45	1	629	2	Y	-0-	11	1			-0-
11	750	N	655	-0-	-95	-0-	41	1	614	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	37	1	608	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

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. 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	744	N	530	-0-	-214	-0-	32	1	498	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	273	-0-	-278	-0-	22	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	457	-0-	-163	-0-	38	1	419	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	347	-0-	-163	-0-	31	1	316	2	Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	34	1	469	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	29	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	40	1	406	2	Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	41	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	49	1	458	2	Y	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	39	1	547	2	Y	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	35	1	533	2	Y	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	582	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	133	1	2700	2	Y	-0-					-0-
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	126	1	2393	2	Y	-0-					-0-
03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	140	1	2672	2	Y	-0-					-0-
04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	153	1	2620	2	Y	-0-					-0-
05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	162	1	2747	2	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2713	-0-	-17	-0-	151	1	2562	2	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	153	1	2606	2	Y	-0-					-0-
08	2883	N	2554	-0-	-329	-0-	148	1	2406	2	Y	-0-					-0-
09	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	161	1	2581	2	Y	73	56	0			17
							80	9									
10	2759	N	2157	-0-	-602	-0-	122	1	1965	2	Y	64	70	0			11
							70	9									
11	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	159	1	2427	2	Y	74	65	0			20
							81	9									
12	2883	N	2622	-0-	-261	-0-	125	1	2453	2	Y	40	50	0			10
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 32,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	948	-0-	-602	-0-	948	2			N	-0-					80
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					80
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1417	2	22	9	N	20					100
04	930	N	838	-0-	-92	-0-	816	2	22	9	N	20					120
05	1612	N	967	-0-	-645	-0-	963	2	4	9	N	4					124
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1727	2	55	9	N	50	98	1			76
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1565	2	4	9	N	4					80
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1150	2	10	9	N	9					89
09	1770	N	1248	-0-	-522	-0-	1236	2	12	9	N	11					100
10	1581	N	1107	-0-	-474	-0-	1078	2	29	9	N	26	101	1			25
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					25
12	1302	N	1026	-0-	-276	-0-	1015	2	11	9	N	10					35

TOTAL GAS PROD: 14,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	212	-0-	-191	-0-	212	2			N	-0-					60
02	377	N	165	-0-	-212	-0-	165	2			N	-0-					60
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					60
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					60
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					60
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					60
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					60
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					60
09	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	2			N	-0-					60
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					60
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					60
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6346	2	21	9	N	19					119
02	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5469	2	2	9	N	2					121
03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					121
04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5516	2	9	9	N	8					129
05	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					129
06	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					129
07	5859	X	3894	-0-	-1965	-0-	3888	2	6	9	N	5					134
08	5859	X	5749	-0-	-110	-0-	5749	2			N	-0-					134
09	5520	X	4947	-0-	-573	-0-	4947	2			N	-0-					134
10	5363	X	4807	-0-	-556	-0-	4768	2	39	9	N	35					169
11	5550	X	4902	-0-	-648	-0-	4902	2			N	-0-					169
12	5735	X	5732	-0-	-3	-0-	5732	2			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 63,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	390	2	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	45	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	43	1	398	2	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	91	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	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: 91

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	847	2			N	-0-					59
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					59
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					59
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					59
05	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1377	2			N	-0-					59
06	1410	N	881	-0-	-529	-0-	869	2	12	9	N	11					70
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					70
08	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1269	2			N	-0-					70
09	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	2			N	-0-					70
10	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1210	2			N	-0-					70
11	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1204	2			N	-0-					70
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 14,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4431	-0-	-374	-0-	4352	2	79	9	Y	72	68	0			28
02	4495	X	3678	-0-	-817	-0-	3593	2	85	9	Y	77	80	0			25
03	4681	X	4419	-0-	-262	-0-	4409	2	10	9	Y	9					34
04	4440	X	4328	-0-	-112	-0-	4286	2	42	9	Y	38	65	0			7
05	4588	X	4463	-0-	-125	-0-	4427	2	36	9	Y	33	29	0			11
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4411	2	29	9	Y	26	30	0			7
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4460	2	32	9	Y	29	29	0			7
08	4464	X	4394	-0-	-70	-0-	4366	2	28	9	Y	25	28	0			4
09	4440	X	3778	-0-	-662	-0-	3778	2			Y	-0-	4	0			-0-
10	4588	X	4073	-0-	-515	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
11	4440	X	3990	-0-	-450	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
12	4495	X	4115	-0-	-380	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5492	-0-	-522	-0-	5268	2	224	9	Y	204	132	1			83
02	5713	X	5015	-0-	-698	-0-	4949	2	66	9	Y	60					143
03	6107	X	5725	-0-	-382	-0-	5713	2	12	9	Y	11	144	1			10
04	5910	X	5589	-0-	-321	-0-	5542	2	47	9	Y	43					53
05	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5687	2	21	9	Y	19	51	1			21
06	5550	X	4731	-0-	-819	-0-	4695	2	36	9	Y	33	45	1			9
07	4774	X	4317	-0-	-457	-0-	4281	2	36	9	Y	33					42
08	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5725	2	3	9	Y	3	39	1			6
09	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	4952	2	68	9	Y	62					68
10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4722	2	79	9	Y	72	117	1			23
11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4772	2	67	9	Y	61					84
12	4774	X	4345	-0-	-429	-0-	4255	2	90	9	Y	82	129	1			37

TOTAL GAS PROD: 61,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	4929	X	3838	-0-	-1091	-0-	3838	2			N	-0-					67
02	4611	X	4020	-0-	-591	-0-	4020	2			N	-0-					67
03	4867	X	3589	-0-	-1278	-0-	3589	2			N	-0-					67
04	4590	X	3271	-0-	-1319	-0-	3202	2	69	9	N	63					130
05	4743	X	3163	-0-	-1580	-0-	3152	2	11	9	N	10					140
06	4170	X	3107	-0-	-1063	-0-	3107	2			N	-0-					140
07	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					140
08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					140
09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					140
10	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3911	2	33	9	N	30					170
11	3750	X	3162	-0-	-588	-0-	3162	2			N	-0-					170
12	3875	X	3592	-0-	-283	-0-	3592	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 43,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	115	1	1804	2	Y	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	113	1	1723	2	Y	-0-					-0-
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	132	1	2000	2	Y	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	117	1	2007	2	Y	-0-					-0-
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	110	1	2245	2	Y	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	77	1	2245	2	Y	-0-					-0-
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	64	1	2112	2	Y	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	101	1	1715	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1544	-0-	-226	-0-	91	1	1453	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	90	1	1503	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1024	-0-	-446	-0-	68	1	956	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	91	1	1265	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3658	X	3187	-0-	-471	-0-	149	1	3038	2	Y	-0-					-0-
02	3451	X	3163	-0-	-288	-0-	158	1	3005	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3311	-0-	-378	-0-	165	1	3146	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3266	-0-	-304	-0-	180	1	3086	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	1709	-0-	-1670	-0-	95	1	1614	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	1723	-0-	-1547	-0-	96	1	1627	2	Y	-0-					-0-
07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	168	1	2865	2	Y	-0-					-0-
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	223	1	3627	2	Y	-0-					-0-
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	223	1	3589	2	Y	-0-					-0-
10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	208	1	3359	2	Y	173	144	0			29
							190	9									
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	201	1	3072	2	Y	148	137	0			40
							163	9									
12	2821	X	2487	-0-	-334	-0-	118	1	2304	2	Y	59	84	0			15
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 36,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					60
02	2755	X	2081	-0-	-674	-0-	2055	2	26	9	N	24					84
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					84
04	2850	X	2698	-0-	-152	-0-	2698	2			N	-0-					84
05	2945	X	2363	-0-	-582	-0-	2341	2	22	9	N	20					104
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2884	2	8	9	N	7					111
07	2945	X	2194	-0-	-751	-0-	2194	2			N	-0-					111
08	2945	X	2312	-0-	-633	-0-	2312	2			N	-0-					111
09	2850	X	2089	-0-	-761	-0-	2089	2			N	-0-					111
10	2945	X	2063	-0-	-882	-0-	2063	2			N	-0-					111
11	2850	X	2473	-0-	-377	-0-	2473	2			N	-0-					111
12	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 31,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	108	1	2406	2	Y	52	35	0			29
							57	9									
02	2639	N	2143	-0-	-496	-0-	86	1	2042	2	Y	14	37	0			6
							15	9									
03	2635	N	2232	-0-	-403	-0-	74	1	2111	2	Y	43	22	0			27
							47	9									
04	2490	N	1178	-0-	-1312	-0-	39	1	1130	2	Y	8	16	0			19
							9	9									
05	2294	N	1914	-0-	-380	-0-	49	1	1851	2	Y	13	21	0			11
							14	9									
06	1890	N	1665	-0-	-225	-0-	47	1	1610	2	Y	7	6	0			12
							8	9									
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	74	1	2004	2	Y	8	11	0			9
							9	9									
08	3069	X	2363	-0-	-706	-0-	98	1	2261	2	Y	4	6	0			7
							4	9									
09	2970	X	2230	-0-	-740	-0-	89	1	2137	2	Y	4					11
							4	9									
10	3069	X	2237	-0-	-832	-0-	85	1	2127	2	Y	23	10	0			24
							25	9									
11	2970	X	2743	-0-	-227	-0-	83	1	2628	2	Y	29	18	0			35
							32	9									
12	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	92	1	2711	2	Y	48	47	0			36
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 26,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	497	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	29	-0-	-29	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4944	-0-	-1318	-0-	213	1	4731	2	Y	-0-					-0-
02	5858	X	4868	-0-	-990	-0-	198	1	4670	2	Y	-0-					-0-
03	6262	X	5649	-0-	-613	-0-	190	1	5459	2	Y	-0-					-0-
04	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	197	1	5742	2	Y	60					60
							66	9									
05	5301	X	3968	-0-	-1333	-0-	100	1	3761	2	Y	97	73	0			84
							107	9									
06	5040	X	2842	-0-	-2198	-0-	79	1	2720	2	Y	39	43	0			80
							43	9									
07	5642	X	3797	-0-	-1845	-0-	133	1	3605	2	Y	54	77	0			57
							59	9									
08	8432	X	4387	-0-	-4045	-0-	182	1	4172	2	Y	30	39	0			48
							33	9									
09	8160	X	4260	-0-	-3900	-0-	168	1	4058	2	Y	31					79
							34	9									
10	6975	X	4827	-0-	-2148	-0-	184	1	4604	2	Y	35	72	0			42
							39	9									
11	5910	X	5522	-0-	-388	-0-	168	1	5310	2	Y	40	32	0			50
							44	9									
12	6107	X	4951	-0-	-1156	-0-	160	1	4725	2	Y	60	66	0			44
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 56,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3406	-0-	-717	-0-	3338	2	68	9	Y	62	40	1			25
02	3712	X	3015	-0-	-697	-0-	2996	2	19	9	Y	17					42
03	3937	X	3009	-0-	-928	-0-	2994	2	15	9	Y	14	44	1			12
04	3720	X	3497	-0-	-223	-0-	3432	2	65	9	Y	59					71
05	3534	X	3181	-0-	-353	-0-	3156	2	25	9	Y	23	68	1			26
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3568	2	61	9	Y	55	67	1			14
07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3531	2	67	9	Y	61					75
08	3100	X	3084	-0-	-16	-0-	3080	2	4	9	Y	4	70	1			9
09	3000	X	2738	-0-	-262	-0-	2738	2			Y	-0-					9
10	3100	X	2886	-0-	-214	-0-	2886	2			Y	-0-	9	1			-0-
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
12	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5183	2	157	9	N	143	188	1			44
02	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4153	2	44	9	N	40					84
03	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4408	2	50	9	N	45					129
04	3900	X	3453	-0-	-447	-0-	3406	2	47	9	N	43	146	1			26
05	4030	X	3596	-0-	-434	-0-	3586	2	10	9	N	9					35
06	3900	X	3415	-0-	-485	-0-	3387	2	28	9	N	25					60
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3928	2	32	9	N	29					89
08	3782	X	3225	-0-	-557	-0-	3225	2			N	-0-					89
09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3822	2	34	9	N	31					120
10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4519	2	55	9	N	50	133	1			37
11	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4515	2	3	9	N	3					40
12	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 48,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	5996	2	64	9	Y	58	54	0			23
02	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5641	2	78	9	Y	71	71	0			23
03	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			Y	-0-					23
04	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			Y	-0-	23	0			-0-
05	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			Y	-0-					-0-
06	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			Y	-0-					-0-
07	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			Y	-0-					-0-
08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			Y	-0-					-0-
09	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7000	2	106	9	Y	96	65	0			31
10	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7544	2	92	9	Y	84	84	0			31
11	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6713	2	268	9	Y	244	249	0			26
12	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6675	2	186	9	Y	169	172	0			23

TOTAL GAS PROD: 75,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

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	7471	X	7303	-0-	-168	-0-	342	1	6961	2	Y	-0-					-0-
02	6960	X	5548	-0-	-1412	-0-	277	1	5271	2	Y	-0-					-0-
03	7285	X	6669	-0-	-616	-0-	333	1	6336	2	Y	-0-					-0-
04	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	426	1	7298	2	Y	-0-					-0-
05	7316	X	6848	-0-	-468	-0-	382	1	6466	2	Y	-0-					-0-
06	7080	X	6063	-0-	-1017	-0-	337	1	5726	2	Y	-0-					-0-
07	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	462	1	7894	2	Y	-0-					-0-
08	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	400	1	6505	2	Y	-0-					-0-
09	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	406	1	6532	2	Y	-0-					-0-
10	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	387	1	6248	2	Y	-0-					-0-
11	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	367	1	5610	2	Y	-0-					-0-
12	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	285	1	5577	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1722	2	129	9	N	117	117	1			14
02	2088	X	1607	-0-	-481	-0-	1502	2	105	9	N	95	101	1			8
03	2573	N	616	-0-	-1957	-0-	570	2	46	9	N	42	46	1			4
04	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	1583	2	85	9	N	77	72	1			9
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2364	2	173	9	N	157	147	1			19
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1999	2	135	9	N	123	132	1			10
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2487	2	112	9	N	102	95	1			17
08	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	2362	2	154	9	N	140	143	1			14
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2519	2	86	9	N	78	85	1			7
10	2604	N	2349	-0-	-255	-0-	2268	2	81	9	N	74	76	1			5
11	2430	N	2010	-0-	-420	-0-	1929	2	81	9	N	74	72	1			7
12	2635	N	1958	-0-	-677	-0-	1871	2	87	9	N	79	77	1			9

TOTAL GAS PROD: 24,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,158

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3689	X	3442	-0-	-247	-0-	207	1	3235	2	Y	-0-					-0-
02	3451	X	2790	-0-	-661	-0-	172	1	2618	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3252	-0-	-654	-0-	202	1	3050	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	2971	-0-	-809	-0-	164	1	2807	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	1340	-0-	-2566	-0-	63	1	1277	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	843	-0-	-2487	-0-	28	1	815	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	865	-0-	-1925	-0-	25	1	840	2	Y	-0-					-0-
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	175	1	2967	2	Y	-0-					-0-
09	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	218	1	3470	2	Y	75	71	0			4
							83	9									
10	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	147	1	2449	2	Y	84	59	0			29
							92	9									
11	2550	X	2056	-0-	-494	-0-	133	1	1875	2	Y	44	69	0			4
							48	9									
12	2790	X	2510	-0-	-280	-0-	163	1	2271	2	Y	69	70	0			3
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 29,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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	2418	X	1272	-0-	-1146	-0-	1272	2			N	-0-					23
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3619	2	19	9	N	17					40
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					40
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					40
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					40
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					40
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					40
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					40
09	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					40
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					40
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					40
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 38,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					80
02	1885	N	1431	-0-	-454	-0-	1409	2	22	9	N	20					100
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					100
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1360	2	26	9	N	24					124
05	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1443	2	19	9	N	17					141
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					141
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					141
08	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	1221	2			N	-0-					141
09	1230	N	942	-0-	-288	-0-	942	2			N	-0-					141
10	1426	N	622	-0-	-804	-0-	622	2			N	-0-					141
11	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	1025	2			N	-0-					141
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 14,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2550	-0-	-302	-0-	2528	2	22	9	N	20					160
02	2407	X	1693	-0-	-714	-0-	1693	2			N	-0-					160
03	2852	X	2760	-0-	-92	-0-	2738	2	22	9	N	20					180
04	2760	X	779	-0-	-1981	-0-	715	2	64	9	N	58	192	1			46
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					46
06	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					46
07	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					46
08	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					46
09	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					46
10	3100	N	3139	-0-	39	39	3139	2			N	-0-					46
11	2760	N	2681	-0-	-79	-0-	2681	2			N	-0-					46
12	2852	N	2692	-0-	-160	-0-	2692	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 30,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 214 RRCID -> 207274 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	67	1	1046	2	Y	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	63	1	957	2	Y	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	73	1	1096	2	Y	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	59	1	1010	2	Y	-0-					-0-
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	104	1	2119	2	Y	-0-					-0-
06	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	99	1	2873	2	Y	-0-					-0-
07	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	86	1	2838	2	Y	-0-					-0-
08	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	154	1	2612	2	Y	-0-					-0-
09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	150	1	2386	2	Y	-0-					-0-
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	134	1	2232	2	Y	-0-					-0-
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	114	1	1605	2	Y	-0-					-0-
12	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	134	1	1863	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	70	1	1552	2	Y	-0-					-0-
02	1943	N	1480	-0-	-463	-0-	60	1	1420	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	52	1	1492	2	Y	-0-					-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	105	1	1805	2	Y	-0-					-0-
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	97	1	1971	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	72	1	2088	2	Y	-0-					-0-
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	62	1	2063	2	Y	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	112	1	1905	2	Y	-0-					-0-
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	108	1	1727	2	Y	-0-					-0-
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	109	1	1816	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	104	1	1470	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	103	1	1436	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	162	1	3297	2	Y	327	313	0			144
							360	9									
02	3596	X	3240	-0-	-356	-0-	148	1	2820	2	Y	247	299	0			92
							272	9									
03	3844	X	3152	-0-	-692	-0-	157	1	2995	2	Y	-0-	92	0			-0-
04	3720	X	3094	-0-	-626	-0-	171	1	2923	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3140	-0-	-704	-0-	175	1	2965	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	2839	-0-	-851	-0-	158	1	2681	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	2995	-0-	-477	-0-	166	1	2829	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2745	-0-	-448	-0-	159	1	2586	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2885	-0-	-205	-0-	169	1	2716	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2873	-0-	-258	-0-	164	1	2650	2	Y	54	45	0			9
							59	9									
11	2910	X	2817	-0-	-93	-0-	169	1	2593	2	Y	50	46	0			13
							55	9									
12	3007	X	2587	-0-	-420	-0-	124	1	2434	2	Y	26	32	0			7
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 36,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

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	3100	N	3252	-0-	152	152	3146	2	106	9	N	96					166
02	2245	N	2093	-0-	-152	-0-	2063	2	30	9	N	27	172	1			21
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2773	2	73	9	N	66					87
04	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2026	2	55	9	N	50					137
05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2137	2	17	9	N	15					152
06	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1323	2	22	9	N	20					172
07	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1687	2	30	9	N	27					199
08	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2467	2	37	9	N	34	194	1			39
09	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1573	2	23	9	N	21					60
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2088	2	35	9	N	32					92
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2434	2	36	9	N	33					125
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2241	2	32	9	N	29					154

TOTAL GAS PROD: 26,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

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	1023	N	481	-0-	-542	-0-	29	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	328	-0-	-78	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	23	1	347	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	340	-0-	-140	-0-	19	1	321	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	192	-0-	-149	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	204	-0-	-156	-0-	7	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	455	2	Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3273	-0-	-354	-0-	197	1	3076	2	Y	-0-					-0-
02	3393	X	3034	-0-	-359	-0-	187	1	2847	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3226	-0-	-401	-0-	200	1	3026	2	Y	-0-					-0-
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	181	1	3094	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2738	-0-	-548	-0-	128	1	2610	2	Y	-0-					-0-
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	140	1	4081	2	Y	-0-					-0-
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	109	1	3613	2	Y	-0-					-0-
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	180	1	3052	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2632	-0-	-68	-0-	155	1	2477	2	Y	-0-					-0-
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	191	1	3178	2	Y	-0-					-0-
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	191	1	2687	2	Y	-0-					-0-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	204	1	2837	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32829	X	28813	-0-	-4016	-0-	1349	1	27464	2	Y	-0-					-0-
02	31407	X	22970	-0-	-8437	-0-	1148	1	21822	2	Y	-0-					-0-
03	33573	X	21652	-0-	-11921	-0-	1073	1	20426	2	Y	139	106	0			33
							153	9									
04	32490	X	20648	-0-	-11842	-0-	1128	1	19323	2	Y	179	175	0			37
							197	9									
05	28799	X	25340	-0-	-3459	-0-	1400	1	23709	2	Y	210	205	0			42
							231	9									
06	27870	X	23240	-0-	-4630	-0-	1280	1	21737	2	Y	203	209	0			36
							223	9									
07	24552	X	20453	-0-	-4099	-0-	1120	1	19128	2	Y	186	190	0			32
							205	9									
08	25327	X	8638	-0-	-16689	-0-	497	1	8086	2	Y	50	67	0			15
							55	9									
09	24510	X	8101	-0-	-16409	-0-	472	1	7586	2	Y	39	45	0			9
							43	9									
10	25327	X	6188	-0-	-19139	-0-	345	1	5577	2	Y	242	210	0			41
							266	9									
11	23250	X	2289	-0-	-20961	-0-	135	1	2062	2	Y	84	102	0			23
							92	9									
12	24638	X	24638	-0-	-0-	-0-	1172	1	22917	2	Y	499	393	0			129
							549	9									

TOTAL GAS PROD: 212,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,831

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	85	1	1894	2	Y	59	38	0			33
							65	9									
02	2088	N	1196	-0-	-892	-0-	48	1	1135	2	Y	12	40	0			5
							13	9									
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	65	1	1867	2	Y	54	25	0			34
							59	9									
04	1980	N	822	-0-	-1158	-0-	27	1	795	2	Y	-0-	20	0			14
05	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	32	1	1219	2	Y	-0-	14	0			-0-
06	1710	N	1191	-0-	-519	-0-	34	1	1157	2	Y	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	45	1	1207	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1540	-0-	-661	-0-	64	1	1476	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1246	-0-	-914	-0-	50	1	1196	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1380	-0-	-604	-0-	52	1	1314	2	Y	13					13
							14	9									
11	2070	N	1966	-0-	-104	-0-	60	1	1885	2	Y	19	10	0			22
							21	9									
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	65	1	1935	2	Y	33	31	0			24
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 17,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					84
02	203	N	132	-0-	-71	-0-	132	2			N	-0-					84
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					84
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					84
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					84
06	330	N	61	-0-	-269	-0-	61	2			N	-0-					84
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					84
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					84
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					84
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					84
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					84
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 2,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3505	-0-	505	505	3505	2			Y	-0-					-0-
12	3041	N	2536	-0-	-505	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	307	-0-	-375	-0-	307	2			N	-0-					60
02	580	N	467	-0-	-113	-0-	467	2			N	-0-					60
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					60
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					60
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					60
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					60
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					60
08	651	N	282	-0-	-369	-0-	282	2			N	-0-					60
09	660	N	117	-0-	-543	-0-	117	2			N	-0-					60
10	589	N	265	-0-	-324	-0-	265	2			N	-0-					60
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					60
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 5,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	392	-0-	-73	-0-	17	1	375	2	Y	-0-					-0-
02	240	X	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	856	X	856	-0-	-0-	-0-	28	1	828	2	Y	-0-					-0-
05	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	32	1	1226	2	Y	-0-					-0-
06	438	X	438	-0-	-0-	-0-	12	1	426	2	Y	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	34	1	930	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1510	-0-	-691	-0-	63	1	1447	2	Y	-0-					-0-
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	74	1	1777	2	Y	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	68	1	1715	2	Y	-0-					-0-
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	72	1	2276	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2262	-0-	-187	-0-	74	1	2188	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	81	1	1266	2	N	166	180	1			80
							183	9									
02	1421	N	1259	-0-	-162	-0-	98	1	1095	2	N	60					140
							66	9									
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	118	1	1314	2	N	76	191	1			25
							84	9									
04	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	128	1	1281	2	N	15					40
							17	9									
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	101	1	1384	2	N	189	191	1			38
							208	9									
06	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	105	1	1313	2	N	22					60
							24	9									
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	122	1	1245	2	N	40					100
							44	9									
08	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	120	1	1258	2	N	138	183	1			55
							152	9									
09	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	110	1	1023	2	N	35					90
							39	9									
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	100	1	1414	2	N	105	195	1			-0-
							116	9									
11	1470	N	1303	-0-	-167	-0-	75	1	1140	2	N	80					80
							88	9									
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	79	1	1307	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 17,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 926

VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2782	-0-	-39	-0-	2701	2	81	9	N	74	173	1			25
02	2552	X	2136	-0-	-416	-0-	2132	2	4	9	N	4					29
03	2728	X	2369	-0-	-359	-0-	2347	2	22	9	N	20					49
04	2700	X	2660	-0-	-40	-0-	2631	2	29	9	N	26					75
05	2294	N	2041	-0-	-253	-0-	2041	2			N	-0-					75
06	2280	N	2136	-0-	-144	-0-	2086	2	50	9	N	45					120
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1527	2	24	9	N	22					142
08	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2812	2	14	9	N	13					155
09	3000	N	5341	-0-	2341	2341	5312	2	29	9	N	26					181
10	3100	N	1739	-0-	-1361	980	1708	2	31	9	N	28					209
11	3000	N	2889	-0-	-111	869	2874	2	15	9	N	14	194	1			29
12	2821	X	1515	-0-	-1306	-0-	1459	2	56	9	N	51					80

TOTAL GAS PROD: 29,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	858	-0-	-196	-0-	647	2	211	9	Y	192	189	1			22
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1232	2	376	9	Y	342	337	1			27
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-	27	1			-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4402	-0-	1302	1302	4402	2			Y	-0-					-0-
06	2022	N	720	-0-	-1302	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
08	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
09	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
10	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
11	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
12	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

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	10106	X	9197	-0-	-909	-0-		9197	2			Y	-0-					-0-
02	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-		9727	2			Y	-0-					-0-
03	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-		10448	2			Y	-0-					-0-
04	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-		10211	2			Y	-0-					-0-
05	10106	X	10005	-0-	-101	-0-		10005	2			Y	-0-					-0-
06	9780	X	9507	-0-	-273	-0-		9507	2			Y	-0-					-0-
07	9920	X	9896	-0-	-24	-0-		9896	2			Y	-0-					-0-
08	9920	X	9775	-0-	-145	-0-		9775	2			Y	-0-					-0-
09	9600	X	9239	-0-	-361	-0-		9239	2			Y	-0-					-0-
10	9920	X	9406	-0-	-514	-0-		9321	2	85	9	Y	77	72	1			5
11	9570	X	9071	-0-	-499	-0-		8976	2	95	9	Y	86	83	1			8
12	9889	X	8915	-0-	-974	-0-		8813	2	102	9	Y	93	91	1			10

TOTAL GAS PROD: 115,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

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	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-		278	1	5653	2	Y	-0-					-0-
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-		206	1	3914	2	Y	-0-					-0-
03	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-		302	1	5738	2	Y	-0-					-0-
04	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-		264	1	4522	2	Y	-0-					-0-
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-		267	1	4526	2	Y	-0-					-0-
06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-		259	1	4398	2	Y	-0-					-0-
07	6045	X	5462	-0-	-583	-0-		302	1	5160	2	Y	-0-					-0-
08	6045	X	5300	-0-	-745	-0-		307	1	4993	2	Y	-0-					-0-
09	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-		292	1	4689	2	Y	-0-					-0-
10	5456	X	5082	-0-	-374	-0-		290	1	4679	2	Y	103	86	0			17
								113	9									
11	5280	X	4973	-0-	-307	-0-		299	1	4571	2	Y	94	86	0			25
								103	9									
12	5456	X	4609	-0-	-847	-0-		222	1	4334	2	Y	48	61	0			12
								53	9									

TOTAL GAS PROD: 60,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

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	973	N	973	-0-	-0-	-0-		46	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-		49	1	933	2	Y	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-		45	1	865	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	844	-0-	-86	-0-		47	1	797	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	956	-0-	-5	-0-		53	1	903	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	861	-0-	-9	-0-		48	1	813	2	Y	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-		48	1	816	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	766	-0-	-195	-0-		44	1	722	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	604	-0-	-266	-0-		35	1	569	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	762	-0-	-106	-0-		44	1	718	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	685	-0-	-65	-0-		42	1	643	2	Y	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-		34	1	657	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	5239	X	5103	-0-	-136	-0-	209	1	4650	2	Y	222	144	0			124
							244	9									
02	4843	X	4322	-0-	-521	-0-	173	1	4081	2	Y	62	160	0			26
							68	9									
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	165	1	4740	2	Y	212	105	0			133
							233	9									
04	4950	X	3991	-0-	-959	-0-	130	1	3796	2	Y	59	78	0			114
							65	9									
05	5115	X	3056	-0-	-2059	-0-	74	1	2786	2	Y	178	137	0			155
							196	9									
06	4950	X	2814	-0-	-2136	-0-	77	1	2635	2	Y	93	80	0			168
							102	9									
07	4991	X	3578	-0-	-1413	-0-	123	1	3319	2	Y	124	162	0			130
							136	9									
08	4991	X	4128	-0-	-863	-0-	169	1	3884	2	Y	68	88	0			110
							75	9									
09	4830	X	3247	-0-	-1583	-0-	127	1	3062	2	Y	53					163
							58	9									
10	4991	X	3255	-0-	-1736	-0-	123	1	3076	2	Y	51	148	0			66
							56	9									
11	4830	X	4187	-0-	-643	-0-	127	1	4020	2	Y	36	50	0			52
							40	9									
12	4991	X	4122	-0-	-869	-0-	133	1	3925	2	Y	58	67	0			43
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 46,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,216

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234

01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
04	180	N	71	-0-	-109	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	5	1	180	2	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	222	2	N	-0-					-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	5	1	131	2	N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	5	1	169	2	N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	6	1	166	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	164	1	3645	2	Y	-0-					-0-
02	3538	X	2820	-0-	-718	-0-	114	1	2706	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	962	-0-	-2820	-0-	32	1	930	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	246	-0-	-3414	-0-	8	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3754	-0-	-28	-0-	97	1	3657	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	756	-0-	-2904	-0-	21	1	735	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	868	-0-	-2139	-0-	31	1	837	2	Y	-0-					-0-
08	6603	X	808	-0-	-5795	-0-	34	1	774	2	Y	-0-					-0-
09	6480	X	490	-0-	-5990	-0-	20	1	470	2	Y	-0-					-0-
10	6696	X	1849	-0-	-4847	-0-	71	1	1770	2	Y	7					7
							8	9									
11	1380	X	939	-0-	-441	-0-	29	1	907	2	Y	3	5	0			5
							3	9									
12	1395	X	1027	-0-	-368	-0-	33	1	986	2	Y	7	7	0			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 18,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					30
02	435	N	424	-0-	-11	-0-	424	2			N	-0-					30
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					30
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					30
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					30
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					30
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					30
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					30
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					30
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					30
11	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-					30
12	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	397	-0-	-161	-0-	17	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	200	-0-	-264	-0-	8	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	32	1	935	2	Y	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	16	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	631	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	615	-0-	-222	-0-	26	1	589	2	Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	431	-0-	-406	-0-	17	1	414	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	303	-0-	-507	-0-	9	1	294	2	Y	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	21	1	608	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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. (I) GAS LIFT(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	2002	-0-	-695	-0-	2002	2			N	-0-					101
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2754	2	9	9	N	8					109
03	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					109
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2589	2	96	9	N	87					196
05	2697	X	2634	-0-	-63	-0-	2634	2			N	-0-					196
06	2610	N	2485	-0-	-125	-0-	2485	2			N	-0-					196
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					196
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					196
09	2490	N	2469	-0-	-21	-0-	2469	2			N	-0-					196
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2547	2	37	9	N	34	197	1			33
11	2580	N	2354	-0-	-226	-0-	2354	2			N	-0-					33
12	2542	N	2433	-0-	-109	-0-	2433	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 30,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					60
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					60
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					60
04	660	N	242	-0-	-418	-0-	242	2			N	-0-					60
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					60
06	510	N	-0-	-0-	-510	-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: 2,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
02	11629	X	-0-	-0-	-11629	-0-					Y	-0-					-0-
03	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					Y	-0-					-0-
04	10080	X	6	-0-	-10074	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	7	-0-	-3930	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	X	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000	N	5075	-0-	2075	2075	156	1	4919	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	6387	-0-	3287	5362	209	1	6178	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3039	2	9	9	N	8					100
02	2697	X	2661	-0-	-36	-0-	2657	2	4	9	N	4					104
03	2883	X	2246	-0-	-637	-0-	2246	2			N	-0-					104
04	2790	X	1823	-0-	-967	-0-	1823	2			N	-0-					104
05	2883	X	2151	-0-	-732	-0-	2151	2			N	-0-					104
06	2790	X	725	-0-	-2065	-0-	725	2			N	-0-					104
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					104
08	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					104
09	3000	N	3233	-0-	233	233	3233	2			N	-0-					104
10	3778	X	3545	-0-	-233	-0-	3545	2			N	-0-					104
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					104
12	2883	X	2389	-0-	-494	-0-	2389	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 30,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716

01	12764 X	12764	-0-	-0-	-0-	12764	2			N	-0-					-0-
02	10962 X	10000	-0-	-962	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
03	11718 X	10448	-0-	-1270	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
04	11340 X	9801	-0-	-1539	-0-	9713	2	88	9	N	80					80
05	11718 X	9286	-0-	-2432	-0-	9286	2			N	-0-					80
06	11340 X	8854	-0-	-2486	-0-	8854	2			N	-0-					80
07	11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	11344	2			N	-0-					80
08	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	2			N	-0-					80
09	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-					80
10	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					80
11	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	2			N	-0-					80
12	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 118,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223

01	651 N	611	-0-	-40	-0-	26	1	585	2	Y	-0-					-0-
02	609 N	245	-0-	-364	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	620 N	257	-0-	-363	-0-	9	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	600 N	102	-0-	-498	-0-	3	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	9	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	12	1	409	2	Y	-0-					-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	2	Y	-0-					-0-
08	651 N	414	-0-	-237	-0-	17	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	630 N	404	-0-	-226	-0-	16	1	388	2	Y	-0-					-0-
10	651 N	444	-0-	-207	-0-	17	1	427	2	Y	-0-					-0-
11	570 N	528	-0-	-42	-0-	16	1	512	2	Y	-0-					-0-
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	18	1	518	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392

	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	38	-0-	-24	-0-	2 6	1 9	30	2	Y	5	4	1			1
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	31	2	Y	6	5	1			2
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3 98	1 9	39	2	Y	89	77	1			14
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1 15	1 9	11	2	Y	14	27	1			1
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2 19	1 9	30	2	Y	17	17	1			1
06	120	N	39	-0-	-81	-0-	2 11	1 9	26	2	Y	10	10	1			1
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3 9	1 9	35	2	Y	8	7	1			2
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	1 2	1 9	10	2	Y	2	4	1			-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1 6	1 9	12	2	Y	5	4	1			1
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	1 451	1 9	17	2	Y	410	364	1			47
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1 10	1 9	12	2	Y	9	55	1			1
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1 2	1 9	18	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	704	1	11022	2	Y	616	633	0			21
							678	9									
02	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	656	1	9979	2	Y	593	571	0			43
							652	9									
03	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	763	1	11518	2	Y	615	598	0			60
							677	9									
04	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	648	1	11102	2	Y	198	231	0			27
							218	9									
05	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	613	1	12506	2	Y	112	125	0			14
							123	9									
06	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	420	1	12232	2	Y	104	108	0			10
							114	9									
07	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	346	1	11450	2	Y	171	171	0			10
							188	9									
08	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	644	1	10911	2	Y	163	162	0			11
							179	9									
09	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	624	1	9936	2	Y	245	244	0			12
							270	9									
10	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	631	1	10521	2	Y	416	285	0			143
							458	9									
11	9570	X	9495	-0-	-75	-0-	613	1	8628	2	Y	231	354	0			20
							254	9									
12	9889	X	9705	-0-	-184	-0-	627	1	8744	2	Y	304	310	0			14
							334	9									

TOTAL GAS PROD: 139,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,768

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

01	682	N	503	-0-	-179	-0-	502	2	1	9	N	1					27
02	638	N	521	-0-	-117	-0-	512	2	9	9	N	8					35
03	589	N	109	-0-	-480	-0-	103	2	6	9	N	5					40
04	480	N	313	-0-	-167	-0-	313	2			N	-0-					40
05	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	2			N	-0-					40
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					40
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					40
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					40
09	360	N	294	-0-	-66	-0-	283	2	11	9	N	10					50
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					50
11	660	N	165	-0-	-495	-0-	159	2	6	9	N	5					55
12	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 4,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	192	1	3009	2	Y	203	209	0	7
							223	9							
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	177	1	2699	2	Y	193	186	0	14
							212	9							
03	3379	X	3084	-0-	-295	-0-	180	1	2711	2	Y	175	172	0	17
							193	9							
04	3270	X	3164	-0-	-106	-0-	153	1	2619	2	Y	356	324	0	49
							392	9							
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	158	1	3216	2	Y	221	242	0	28
							243	9							
06	3270	X	2810	-0-	-460	-0-	87	1	2543	2	Y	164	177	0	15
							180	9							
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	83	1	2730	2	Y	312	308	0	19
							343	9							
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	149	1	2522	2	Y	287	287	0	19
							316	9							
09	2760	X	2586	-0-	-174	-0-	153	1	2433	2	Y	-0-	19	0	-0-
10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	158	1	2640	2	Y	-0-			-0-
11	2490	N	2345	-0-	-145	-0-	156	1	2189	2	Y	-0-			-0-
12	2852	X	2357	-0-	-495	-0-	158	1	2199	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,911

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	736	1	11526	2	Y	-0-			-0-
02	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	679	1	10325	2	Y	-0-			-0-
03	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	592	1	8933	2	Y	-0-			-0-
04	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	453	1	7756	2	Y	-0-			-0-
05	7998	X	6172	-0-	-1826	-0-	288	1	5884	2	Y	-0-			-0-
06	7740	X	6430	-0-	-1310	-0-	213	1	6217	2	Y	-0-			-0-
07	10199	X	7204	-0-	-2995	-0-	211	1	6993	2	Y	-0-			-0-
08	9517	X	6026	-0-	-3491	-0-	336	1	5690	2	Y	-0-			-0-
09	6960	X	5182	-0-	-1778	-0-	296	1	4724	2	Y	147	140	0	7
							162	9							
10	6355	X	6223	-0-	-132	-0-	335	1	5580	2	Y	280	191	0	96
							308	9							
11	6150	X	5092	-0-	-1058	-0-	326	1	4594	2	Y	156	239	0	13
							172	9							
12	7223	X	6323	-0-	-900	-0-	405	1	5643	2	Y	250	251	0	12
							275	9							

TOTAL GAS PROD: 89,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 833

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	EOM BALANCE
01	3875	X	3201	-0-	-674	-0-	192	1	3009	2	Y	-0-			-0-
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	247	1	3755	2	Y	-0-			-0-
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	229	1	3456	2	Y	-0-			-0-
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	216	1	3692	2	Y	-0-			-0-
05	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	170	1	3462	2	Y	-0-			-0-
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	125	1	3651	2	Y	-0-			-0-
07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	115	1	3792	2	Y	-0-			-0-
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	216	1	3663	2	Y	-0-			-0-
09	3330	X	3154	-0-	-176	-0-	186	1	2968	2	Y	-0-			-0-
10	3689	X	3551	-0-	-138	-0-	201	1	3350	2	Y	-0-			-0-
11	3570	X	2569	-0-	-1001	-0-	170	1	2399	2	Y	-0-			-0-
12	3689	X	3582	-0-	-107	-0-	240	1	3342	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	668	1	14855	2	Y	-0-					-0-
02	15921	X	13916	-0-	-2005	-0-	565	1	13351	2	Y	-0-					-0-
03	16678	X	2326	-0-	-14352	-0-	78	1	2248	2	Y	-0-					-0-
04	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	947	1	16229	2	Y	96	83	0			13
							106	9									
05	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	833	1	16991	2	Y	51	58	0			6
							56	9									
06	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-	653	1	19027	2	Y	54	55	0			5
							59	9									
07	18660	X	18660	-0-	-0-	-0-	545	1	18017	2	Y	89	89	0			5
							98	9									
08	16260	X	16260	-0-	-0-	-0-	906	1	15354	2	Y	-0-	5	0			-0-
09	15709	X	15709	-0-	-0-	-0-	928	1	14781	2	Y	-0-					-0-
10	16112	X	16112	-0-	-0-	-0-	912	1	15200	2	Y	-0-					-0-
11	15060	X	13659	-0-	-1401	-0-	906	1	12753	2	Y	-0-					-0-
12	15562	X	13754	-0-	-1808	-0-	921	1	12833	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

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	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1059	2	23	9	Y	21	22	0			1
02	682	X	682	-0-	-0-	-0-	667	2	15	9	Y	14	14	0			1
03	1302	X	367	-0-	-935	-0-	359	2	8	9	Y	7	7	0			1
04	1260	X	521	-0-	-739	-0-	29	1	492	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	125	1	2544	2	Y	-0-					-0-
06	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	48	1	1405	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		874	-0-	874	874	26	1	848	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1208	-0-	1208	2082	67	1	1141	2	Y	-0-					-0-
09	1300	N	1060	-0-	-240	1842	63	1	997	2	Y	-0-					-0-
10	2549	N	707	-0-	-1842	-0-	40	1	667	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	13	-0-	-977	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	52452	X	35068	-0-	-17384	-0-	2106	1	32962	2	Y	-0-					-0-
02	44312	X	28485	-0-	-15827	-0-	1757	1	26728	2	Y	-0-					-0-
03	41726	X	25898	-0-	-15828	-0-	1609	1	24289	2	Y	-0-					-0-
04	33913	X	24141	-0-	-9772	-0-	1318	1	22585	2	Y	216	186	0			30
							238	9									
05	23058	X	23058	-0-	-0-	-0-	1072	1	21870	2	Y	105	122	0			13
							116	9									
06	22687	X	22687	-0-	-0-	-0-	749	1	21828	2	Y	100	104	0			9
							110	9									
07	21731	X	21724	-0-	-7	-0-	632	1	20907	2	Y	168	167	0			10
							185	9									
08	21731	X	19772	-0-	-1959	-0-	1101	1	18671	2	Y	-0-	10	0			-0-
09	20520	X	17277	-0-	-3243	-0-	1020	1	16257	2	Y	-0-					-0-
10	21731	X	17486	-0-	-4245	-0-	989	1	16497	2	Y	-0-					-0-
11	21030	X	14039	-0-	-6991	-0-	931	1	13108	2	Y	-0-					-0-
12	21731	X	13923	-0-	-7808	-0-	932	1	12991	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	231609	X	82151	-0-	-149458	-0-	82151	2			N	-0-					-0-
02	199317	X	52309	-0-	-147008	-0-	52309	2			N	-0-					-0-
03	213063	X	51835	-0-	-161228	-0-	51835	2			N	-0-					-0-
04	206190	X	40809	-0-	-165381	-0-	40809	2			N	-0-					-0-
05	213063	X	36127	-0-	-176936	-0-	36127	2			N	-0-					-0-
06	206190	X	36670	-0-	-169520	-0-	36670	2			N	-0-					-0-
07	213063	X	32074	-0-	-180989	-0-	32074	2			N	-0-					-0-
08	213063	X	28532	-0-	-184531	-0-	28532	2			N	-0-					-0-
09	24438	X	24438	-0-	-0-	-0-	24438	2			N	-0-					-0-
10	37882	X	22757	-0-	-15125	-0-	22757	2			N	-0-					-0-
11	36660	X	19925	-0-	-16735	-0-	19925	2			N	-0-					-0-
12	32085	X	19476	-0-	-12609	-0-	19476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 447,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	2571	-0-	-11069	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
02	12760	X	7860	-0-	-4900	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	5219	-0-	-8421	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	3741	-0-	-9459	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	4432	-0-	-9208	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	3273	-0-	-9927	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	3293	-0-	-10347	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	2821	-0-	-10819	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	1379	-0-	-11821	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	2644	-0-	-1789	-0-	2644	1			N	-0-					-0-
11	3270	X	2055	-0-	-1215	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	1220	-0-	-2066	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 158 RRCID -> 265266 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8506 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		3526	-0-	3526	3526	119	1	3407	2	N	-0-					-0-
04	0		11402	-0-	11402	14928	378	1	11024	2	N	-0-					-0-
05	20309	X	5229	-0-	-15080	-0-	135	1	5094	2	N	-0-					-0-
06	26490	X	4023	-0-	-22467	-0-	114	1	3909	2	N	-0-					-0-
07	27373	X	3914	-0-	-23459	-0-	139	1	3775	2	N	-0-					-0-
08	27373	X	6182	-0-	-21191	-0-	258	1	5924	2	N	-0-					-0-
09	26490	X	5072	-0-	-21418	-0-	200	1	4829	2	N	39					39
							43	9									
10	27373	X	4787	-0-	-22586	-0-	182	1	4566	2	N	35	35	0			39
							39	9									
11	26490	X	5647	-0-	-20843	-0-	172	1	5429	2	N	42	29	0			52
							46	9									
12	27373	X	5497	-0-	-21876	-0-	177	1	5246	2	N	67	69	0			50
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 55,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONEBRAKE WELL #: 5 RRCID -> 129875 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8740

01	3125	X	2967	-0-	-158	-0-	487	1	2448	2	Y	29	48	1			17
							32	9									
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	658	1	2679	2	Y	29	24	1			22
							32	9									
03	3255	X	523	-0-	-2732	-0-	111	1	395	2	Y	15					37
							17	9									
04	3150	X	1307	-0-	-1843	-0-	314	1	962	2	Y	28	39	1			26
							31	9									
05	3596	X	2574	-0-	-1022	-0-	545	1	1979	2	Y	45					71
							50	9									
06	3480	X	1245	-0-	-2235	-0-	288	1	934	2	Y	21	46	1			46
							23	9									
07	3596	X	1327	-0-	-2269	-0-	335	1	967	2	Y	23	49	1			20
							25	9									
08	2573	X	2379	-0-	-194	-0-	595	1	1711	2	Y	66					86
							73	9									
09	2490	X	1698	-0-	-792	-0-	526	1	1140	2	Y	29	66	1			49
							32	9									
10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	711	1	2094	2	Y	62	76	1			35
							68	9									
11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	651	1	2025	2	Y	65					100
							72	9									
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	818	1	2512	2	Y	44	136	1			8
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 26,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

01	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	639	1	3216	2	Y	34	52	1			20
							37	9									
02	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	374	1	1525	2	Y	24	26	1			18
							26	9									
03	2883	X	336	-0-	-2547	-0-	70	1	249	2	Y	15					33
							17	9									
04	3780	X	594	-0-	-3186	-0-	142	1	435	2	Y	15	34	1			14
							17	9									
05	3906	X	448	-0-	-3458	-0-	95	1	349	2	Y	4					18
							4	9									
06	3780	X	584	-0-	-3196	-0-	134	1	433	2	Y	15	12	1			21
							17	9									
07	1736	X	109	-0-	-1627	-0-	28	1	79	2	Y	2	21	1			2
							2	9									
08	620	X	340	-0-	-280	-0-	86	1	245	2	Y	8					10
							9	9									
09	600	X	248	-0-	-352	-0-	78	1	169	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	149	1	439	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	354	1	1103	2	Y	48					51
							53	9									
12	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	728	1	2233	2	Y	34	79	1			6
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 13,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

01	62	N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	13	N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					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: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-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-

BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760

01	1891	N	1128	-0-	-763	-0-	187	1	941	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1127	-0-	-787	-0-	222	1	905	2	N	-0-					-0-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	343	1	1227	2	N	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	480	1	1466	2	N	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	456	1	1655	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1190	-0-	-340	-0-	281	1	909	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	831	-0-	-1184	-0-	214	1	617	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2031	-0-	-77	-0-	523	1	1508	2	N	-0-					-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	500	1	1082	2	N	-0-					-0-
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	525	1	1545	2	N	-0-					-0-
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	495	1	1539	2	N	-0-					-0-
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	475	1	1462	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674

01	7223	X	6249	-0-	-974	-0-	1309	1	4750	2	N	173	289	1			103
							190	9									
02	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	1668	1	5158	2	N	152	140	1			115
							167	9									
03	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	2020	1	5959	2	N	123					238
							135	9									
04	7320	X	4296	-0-	-3024	-0-	1186	1	3003	2	N	97	246	1			89
							107	9									
05	7564	X	4748	-0-	-2816	-0-	1140	1	3480	2	N	116					205
							128	9									
06	7860	X	2376	-0-	-5484	-0-	595	1	1727	2	N	49	134	1			120
							54	9									
07	8122	X	2855	-0-	-5267	-0-	810	1	2005	2	N	36	125	1			31
							40	9									
08	8122	X	2788	-0-	-5334	-0-	767	1	1881	2	N	127					158
							140	9									
09	4590	X	1903	-0-	-2687	-0-	632	1	1237	2	N	31	121	1			68
							34	9									
10	4743	X	3112	-0-	-1631	-0-	830	1	2175	2	N	97	110	1			55
							107	9									
11	2760	X	1893	-0-	-867	-0-	510	1	1306	2	N	70					125
							77	9									
12	2852	X	2167	-0-	-685	-0-	601	1	1498	2	N	62	176	1			11
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 47,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,133

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	477	-0-	-4049	-0-	117	1	359	2	Y	1					15
							1	9									
02	4234	X	3450	-0-	-784	-0-	589	1	2853	2	Y	7					22
							8	9									
03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	705	1	2948	2	Y	-0-	21	1			1
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	685	1	3935	2	Y	-0-					1
05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	549	1	6106	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	826	1	3404	2	Y	-0-					-0-
07	4774	X	1841	-0-	-2933	-0-	483	1	1358	2	Y	-0-					-0-
08	5766	X	2702	-0-	-3064	-0-	607	1	2095	2	Y	-0-					-0-
09	5580	X	3103	-0-	-2477	-0-	683	1	2420	2	Y	-0-					-0-
10	5766	X	1768	-0-	-3998	-0-	385	1	1383	2	Y	-0-					-0-
11	4230	X	2930	-0-	-1300	-0-	552	1	2354	2	Y	22					22
							24	9									
12	3193	X	1112	-0-	-2081	-0-	186	1	916	2	Y	9					31
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 36,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BRISCOE B WELL #: 2 RRCID -> 143772 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8863 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	212	-0-	-67	-0-	52	1	158	2	Y	2					7
							2	9									
02	319	N	141	-0-	-178	-0-	24	1	116	2	Y	1					8
							1	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	7	1			1
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	300	1	921	2	Y	4					16
							4	9									
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	208	1	1005	2	Y	6					22
							7	9									
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	229	1	958	2	Y	67	21	1			68
							74	9									
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	204	1	1170	2	Y	96					164
							106	9									
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	201	1	2236	2	Y	47	171	1			40
							52	9									
06	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	213	1	877	2	Y	43					83
							47	9									
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	323	1	907	2	Y	38					121
							42	9									
08	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	225	1	776	2	Y	37					158
							41	9									
09	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	238	1	843	2	Y	46	182	1			22
							51	9									
10	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	235	1	842	2	Y	41					63
							45	9									
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	226	1	964	2	Y	20					83
							22	9									
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	213	1	1045	2	Y	23					106
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 15,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

BRISCOE - OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162162 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8172 - 8198

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2012 - PLUGGED 1/30/2012														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-OLMITOS GU WELL #: 1A RRCID -> 162834 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8762 - 8782

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_____ 02/20/2012 - PLUGGED 02/20/12														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "N" 2046 WELL #: 2 RRCID -> 163538 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8250 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	749	1	2297	2	Y	31					107
							34	9									
02	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	409	1	1983	2	Y	36					143
							40	9									
03	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	353	1	1477	2	Y	1	134	1			10
							1	9									
04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	401	1	2301	2	Y	-0-					10
05	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	484	1	5378	2	Y	-0-	10	1			-0-
06	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	224	1	922	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	1891	-0-	-899	-0-	496	1	1395	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	2107	-0-	-2078	-0-	473	1	1634	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	1581	-0-	-2469	-0-	348	1	1233	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	2903	-0-	-1282	-0-	633	1	2270	2	Y	-0-					-0-
11	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	451	1	1925	2	Y	14					14
							15	9									
12	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	392	1	1924	2	Y	15					29
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 30,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BRISCOE M WELL #: 3 RRCID -> 167897 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8394 - 8407

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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "M" WELL #: 4 RRCID -> 168566 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8686 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRISCOE M WELL #: 2 RRCID -> 168972 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8264 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2012 - PLUGGED 1/4/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE N WELL #: 1 RRCID -> 176359 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9403 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FROST TRUST 45 WELL #: 1 RRCID -> 178082 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9922 - 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	157	1	160	2	Y	1					3
							1	9									
02	348	N	246	-0-	-102	-0-	101	1	144	2	Y	1					4
							1	9									
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	175	1	71	2	Y	-0-					4
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	200	1	56	2	Y	-0-					4
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	133	1	90	2	Y	-0-					4
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	204	1	104	2	Y	-0-					4
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	212	1	49	2	Y	-0-					4
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	75	1	67	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	64	N	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2012 - PLUGGED 10/09/12

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	194	1	1134	2	Y	-0-					81
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	179	1	676	2	Y	-0-					81
03	1612	N	1375	-0-	-237	-0-	175	1	1154	2	Y	42					123
							46	9									
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	226	1	1871	2	Y	5					128
							6	9									
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	145	1	1384	2	Y	19					147
							21	9									
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	205	1	1706	2	Y	8					155
							9	9									
07	2170	N	1676	-0-	-494	-0-	180	1	1484	2	Y	11					166
							12	9									
08	1550	N	461	-0-	-1089	-0-	69	1	386	2	Y	5					171
							6	9									
09	1920	N	1319	-0-	-601	-0-	176	1	1141	2	Y	2					173
							2	9									
10	1674	N	956	-0-	-718	-0-	100	1	852	2	Y	4					177
							4	9									
11	3000	N	3076	-0-	76	76	290	1	2777	2	Y	8	173	1			12
							9	9									
12	1956	N	1880	-0-	-76	-0-	238	1	1632	2	Y	9					21
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	40	1	235	2	Y	-0-					139
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					139
03	1240	N	29	-0-	-1211	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					139
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	89	1	739	2	Y	-0-					139
05	3100	N	3904	-0-	804	804	371	1	3533	2	Y	-0-					139
06	3000	N	2658	-0-	-342	462	285	1	2373	2	Y	-0-					139
07	2641	N	2179	-0-	-462	-0-	236	1	1943	2	Y	-0-					139
08	381	X	381	-0-	-0-	-0-	58	1	323	2	Y	-0-					139
09	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	247	1	1602	2	Y	-0-					139
10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	311	1	2637	2	Y	-0-					139
11	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	106	1	1013	2	Y	-0-					139
12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	71	1	487	2	Y	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 16,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	213	1	1248	2	Y	-0-					9
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	152	1	574	2	Y	-0-					9
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	183	1	1206	2	Y	163					172
							179	9									
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	188	1	1559	2	Y	10					182
							11	9									
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	137	1	1307	2	Y	11					193
							12	9									
06	1500	N	112	-0-	-1388	-0-	12	1	96	2	Y	4					197
							4	9									
07	1829	N	1521	-0-	-308	-0-	159	1	1304	2	Y	53	187	1			63
							58	9									
08	1457	N	230	-0-	-1227	-0-	34	1	189	2	Y	6					69
							7	9									
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	172	2	Y	11					80
							12	9									
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	179	1	1516	2	Y	84					164
							92	9									
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	159	1	1518	2	Y	196	182	1			178
							216	9									
12	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	363	1	2491	2	Y	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 15,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	275	1	1609	2	Y	-0-					175
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	356	1	1348	2	Y	-0-					175
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	254	1	1669	2	Y	-0-					175
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	296	1	2447	2	Y	-0-					175
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	204	1	1945	2	Y	-0-					175
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	285	1	2374	2	Y	-0-					175
07	2821	N	2320	-0-	-501	-0-	251	1	2069	2	Y	-0-					175
08	2139	N	637	-0-	-1502	-0-	97	1	540	2	Y	-0-					175
09	2670	N	2326	-0-	-344	-0-	310	1	2016	2	Y	-0-					175
10	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	242	1	2048	2	Y	-0-					175
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	232	1	2215	2	Y	-0-					175
12	2418	N	637	-0-	-1781	-0-	81	1	556	2	Y	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 23,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	118	1	692	2	Y	-0-					106
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	142	1	540	2	Y	-0-					106
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	104	1	685	2	Y	-0-					106
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	101	1	834	2	Y	-0-					106
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	73	1	691	2	Y	-0-					106
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	113	1	940	2	Y	-0-					106
07	961	N	954	-0-	-7	-0-	104	1	850	2	Y	-0-					106
08	775	N	477	-0-	-298	-0-	72	1	405	2	Y	-0-					106
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	141	1	913	2	Y	-0-					106
10	961	N	928	-0-	-33	-0-	98	1	830	2	Y	-0-					106
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	113	1	1089	2	Y	-0-					106
12	1085	N	921	-0-	-164	-0-	117	1	804	2	Y	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 10,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FORBES, C. C. COMPANY 275603
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 123608 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 11753 PERF. 3953 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	4681	X	4633	-0-	-48	-0-	4542	2	91	9	Y	83	196	1			117
02	4147	X	3425	-0-	-722	-0-	3339	2	86	9	Y	78	143	1			52
03	4371	X	4121	-0-	-250	-0-	4030	2	91	9	Y	83					135
04	4470	X	3488	-0-	-982	-0-	3420	2	68	9	Y	62					197
05	4619	X	4468	-0-	-151	-0-	4392	2	76	9	Y	69	193	1			73
06	4470	X	4001	-0-	-469	-0-	3933	2	68	9	Y	62					135
07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5090	2	90	9	Y	82					217
08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4904	2	86	9	Y	78	190	1			105
09	4320	X	4294	-0-	-26	-0-	4220	2	74	9	Y	67					172
10	5177	X	2272	-0-	-2905	-0-	2231	2	41	9	Y	37	181	1			28
11	5010	X	3117	-0-	-1893	-0-	3054	2	63	9	Y	57					85
12	5177	X	3946	-0-	-1231	-0-	3858	2	88	9	Y	80					165

TOTAL GAS PROD: 47,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1647" WELL #: 2 RRCID -> 165376 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8520 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO ENERGY 486543
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

01	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	580	1	2032	2	Y	-0-					70
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	560	1	2632	2	Y	-0-					70
03	3658	X	2373	-0-	-1285	-0-	366	1	1973	2	Y	31					101
							34	9									
04	3300	X	2889	-0-	-411	-0-	466	1	2334	2	Y	81					182
							89	9									
05	3410	X	3178	-0-	-232	-0-	776	1	2398	2	Y	4	176	1			10
							4	9									
06	3300	X	3106	-0-	-194	-0-	416	1	2690	2	Y	-0-					10
07	3410	X	3390	-0-	-20	-0-	359	1	3031	2	Y	-0-					10
08	3193	X	3109	-0-	-84	-0-	371	1	2668	2	Y	64					74
							70	9									
09	3120	X	2475	-0-	-645	-0-	247	1	2197	2	Y	28					102
							31	9									
10	3379	X	2786	-0-	-593	-0-	590	1	2196	2	Y	-0-					102
11	3270	X	2731	-0-	-539	-0-	455	1	2231	2	Y	41					143
							45	9									
12	3379	X	2577	-0-	-802	-0-	443	1	2084	2	Y	45	172	1			16
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 34,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806

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	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-		1248	1	4372	2	Y	72					204
								79	9									
02	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-		996	1	4682	2	Y	40	162	1			82
								44	9									
03	6975	X	6033	-0-	-942	-0-		938	1	5059	2	Y	33					115
								36	9									
04	6390	X	6178	-0-	-212	-0-		1016	1	5084	2	Y	71					186
								78	9									
05	6603	X	6032	-0-	-571	-0-		1462	1	4519	2	Y	46	178	1			54
								51	9									
06	5910	X	5307	-0-	-603	-0-		706	1	4570	2	Y	28					82
								31	9									
07	6386	X	5348	-0-	-1038	-0-		564	1	4752	2	Y	29					111
								32	9									
08	6386	X	5339	-0-	-1047	-0-		645	1	4648	2	Y	42					153
								46	9									
09	6180	X	4646	-0-	-1534	-0-		464	1	4125	2	Y	52	175	1			30
								57	9									
10	6045	X	4491	-0-	-1554	-0-		943	1	3516	2	Y	29					59
								32	9									
11	5310	X	4264	-0-	-1046	-0-		715	1	3507	2	Y	38					97
								42	9									
12	5363	X	4376	-0-	-987	-0-		759	1	3571	2	Y	42					139
								46	9									

TOTAL GAS PROD: 63,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10319 - 10352

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	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-		752	1	2872	2	N	30	174	1			22
								33	9									
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-		547	1	2428	2	N	7					29
								8	9									
03	3317	X	3016	-0-	-301	-0-		472	1	2534	2	N	9					38
								10	9									
04	3540	X	3106	-0-	-434	-0-		1257	1	1837	2	N	11					49
								12	9									
05	3658	X	2889	-0-	-769	-0-		2681	1	191	2	N	15					64
								17	9									
06	3540	X	2795	-0-	-745	-0-		2463	1	317	2	N	14					78
								15	9									
07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-		2685	1	574	2	N	15					93
								17	9									
08	3224	X	2974	-0-	-250	-0-		2616	1	350	2	N	7					100
								8	9									
09	3120	X	2824	-0-	-296	-0-		1365	1	1448	2	N	10					110
								11	9									
10	3286	X	3022	-0-	-264	-0-		880	1	2124	2	N	16					126
								18	9									
11	3180	X	2881	-0-	-299	-0-		660	1	2203	2	N	16					142
								18	9									
12	3286	X	3078	-0-	-208	-0-		67	1	2998	2	N	12					154
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 36,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2131	-0-	-0-	-0-	473	1	1657	2	Y	1					24
							1	9									
02	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	348	1	1635	2	Y	-0-					24
03	2728	X	2183	-0-	-545	-0-	340	1	1837	2	Y	5					29
							6	9									
04	2370	X	1624	-0-	-746	-0-	271	1	1353	2	Y	-0-					29
05	2418	X	1988	-0-	-430	-0-	485	1	1500	2	Y	3					32
							3	9									
06	2100	X	1867	-0-	-233	-0-	250	1	1617	2	Y	-0-					32
07	2170	X	1741	-0-	-429	-0-	184	1	1555	2	Y	2					34
							2	9									
08	2170	X	1652	-0-	-518	-0-	201	1	1451	2	Y	-0-					34
09	1920	X	1805	-0-	-115	-0-	182	1	1622	2	Y	1					35
							1	9									
10	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	437	1	1628	2	Y	-0-					35
11	1860	X	1740	-0-	-120	-0-	294	1	1446	2	Y	-0-					35
12	1860	X	1611	-0-	-249	-0-	283	1	1328	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 22,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	115	1	405	2	Y	-0-					38
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	83	1	388	2	Y	-0-					38
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	73	1	395	2	Y	7					45
							8	9									
04	510	N	412	-0-	-98	-0-	69	1	343	2	Y	-0-					45
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	302	1	934	2	Y	18					63
							20	9									
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	158	1	1020	2	Y	7					70
							8	9									
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	61	1	510	2	Y	-0-					70
08	1271	N	463	-0-	-808	-0-	56	1	406	2	Y	1					71
							1	9									
09	1200	N	408	-0-	-792	-0-	41	1	366	2	Y	1					72
							1	9									
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	218	1	810	2	Y	12					84
							13	9									
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	114	1	558	2	Y	-0-					84
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	75	1	356	2	Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 7,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					106
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					106
03	3255	X	2711	-0-	-544	-0-	110	1	2601	2	N	-0-					106
04	3060	X	2613	-0-	-447	-0-	2613	2			N	-0-					106
05	3100	X	2641	-0-	-459	-0-	2641	2			N	-0-					106
06	2700	X	2503	-0-	-197	-0-	2503	2			N	-0-					106
07	2697	X	2643	-0-	-54	-0-	2643	2			N	-0-					106
08	2635	N	2589	-0-	-46	-0-	2589	2			N	-0-					106
09	2490	N	2458	-0-	-32	-0-	2458	2			N	-0-					106
10	2635	N	2439	-0-	-196	-0-	2439	2			N	-0-					106
11	2520	N	2344	-0-	-176	-0-	2344	2			N	-0-					106
12	2542	N	2399	-0-	-143	-0-	2399	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 30,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OIL & GAS, L.L.C. 573678
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	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-

OLMITOS RANCH-GATITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8301 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8928 X	6570	-0-	-2358	-0-	6570	2		N	-0-			17
02	7221 X	3130	-0-	-4091	-0-	3130	2		N	-0-			17
03	7440 X	2046	-0-	-5394	-0-	2046	2		N	-0-			17
04	7080 X	6037	-0-	-1043	-0-	6037	2		N	-0-			17
05	6789 X	6620	-0-	-169	-0-	6620	2		N	-0-			17
06	6360 X	5882	-0-	-478	-0-	5882	2		N	-0-			17
07	6231 X	5329	-0-	-902	-0-	5329	2		N	-0-			17
08	6634 X	877	-0-	-5757	-0-	877	2		N	-0-			17
09	6420 X	6146	-0-	-274	-0-	6146	2		N	-0-			17
10	6634 X	5529	-0-	-1105	-0-	5529	2		N	-0-			17
11	5880 X	5482	-0-	-398	-0-	5482	2		N	-0-			17
12	6355 X	4737	-0-	-1618	-0-	4737	2		N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 58,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					54
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					54
03	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					54
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					54
05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					54
06	1470	X	505	-0-	-965	-0-	505	2			N	-0-					54
07	1519	X	156	-0-	-1363	-0-	156	2			N	-0-					54
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					54
09	1470	X	303	-0-	-1167	-0-	303	2			N	-0-					54
10	1519	X	25	-0-	-1494	-0-	25	2			N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 14,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 248961 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8630 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14353	X	8605	-0-	-5748	-0-	8579	2	26	9	N	24	180	1			18
02	12035	X	6694	-0-	-5341	-0-	6694	2			N	-0-					18
03	12865	X	6753	-0-	-6112	-0-	6753	2			N	-0-					18
04	12450	X	5485	-0-	-6965	-0-	5485	2			N	-0-					18
05	9703	X	354	-0-	-9349	-0-	354	2			N	-0-					18
06	8640	X	2418	-0-	-6222	-0-	2418	2			N	-0-					18
07	6603	X	3085	-0-	-3518	-0-	3085	2			N	-0-					18
08	6603	X	1209	-0-	-5394	-0-	1209	2			N	-0-					18
09	5490	X	3451	-0-	-2039	-0-	3451	2			N	-0-					18
10	3100	X	2283	-0-	-817	-0-	2283	2			N	-0-					18
11	3000	X	2227	-0-	-773	-0-	2227	2			N	-0-					18
12	3565	X	2013	-0-	-1552	-0-	2013	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 44,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
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	13268	X	3511	-0-	-9757	-0-	3456	2	55	9	N	50	360	1			97
02	12412	X	2599	-0-	-9813	-0-	2599	2			N	-0-					97
03	13268	X	5425	-0-	-7843	-0-	5425	2			N	-0-					97
04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					97
05	5115	X	1060	-0-	-4055	-0-	1060	2			N	-0-					97
06	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10379	2	105	9	N	95					192
07	6107	X	4046	-0-	-2061	-0-	4046	2			N	-0-					192
08	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	2			N	-0-					192
09	10470	X	5929	-0-	-4541	-0-	5892	2	37	9	N	34	170	1			56
10	10819	X	2055	-0-	-8764	-0-	2055	2			N	-0-					56
11	11940	X	3183	-0-	-8757	-0-	3183	2			N	-0-					56
12	12338	X	5083	-0-	-7255	-0-	5075	2	8	9	N	7					63

TOTAL GAS PROD: 61,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	30845	X	25428	-0-	-5417	-0-	25196	2	232	9	N	211					274
02	28855	X	21284	-0-	-7571	-0-	21167	2	117	9	N	106	185	1			195
03	29202	X	12768	-0-	-16434	-0-	12654	2	114	9	N	104	183	1			116
04	26760	X	-0-	-0-	-26760	-0-					N	-0-					116
05	28334	X	17258	-0-	-11076	-0-	17134	2	124	9	N	113					229
06	27420	X	19633	-0-	-7787	-0-	19557	2	76	9	N	69	186	1			112
07	21080	X	17118	-0-	-3962	-0-	17079	2	39	9	N	35					147
08	17267	X	4334	-0-	-12933	-0-	4334	2			N	-0-					147
09	19620	X	18642	-0-	-978	-0-	18559	2	83	9	N	75					222
10	20274	X	17405	-0-	-2869	-0-	17347	2	58	9	N	53	160	1			115
11	19620	X	16301	-0-	-3319	-0-	16124	2	177	9	N	161	189	1			87
12	19251	X	15894	-0-	-3357	-0-	15858	2	36	9	N	33					120

TOTAL GAS PROD: 186,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 960

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	23095	X	18558	-0-	-4537	-0-	18472	2	86	9	N	78					102
02	21402	X	18310	-0-	-3092	-0-	18285	2	25	9	N	23					125
03	21390	X	17974	-0-	-3416	-0-	17974	2			N	-0-					125
04	19740	X	16796	-0-	-2944	-0-	16750	2	46	9	N	42					167
05	23095	X	15829	-0-	-7266	-0-	15718	2	111	9	N	101	180	1			88
06	22350	X	14202	-0-	-8148	-0-	14181	2	21	9	N	19					107
07	15841	X	12622	-0-	-3219	-0-	12622	2			N	-0-					107
08	15841	X	4291	-0-	-11550	-0-	4291	2			N	-0-					107
09	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	15562	2			N	-0-					107
10	15841	X	15724	-0-	-117	-0-	15724	2			N	-0-					107
11	14190	X	13605	-0-	-585	-0-	13597	2	8	9	N	7					114
12	15841	X	12964	-0-	-2877	-0-	12870	2	94	9	N	85	182	1			17

TOTAL GAS PROD: 176,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

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	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	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-

CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
02	5249	X	-0-	-0-	-5249	-0-					N	-0-					-0-
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-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	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-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

01	24831	X	1140	-0-	-23691	-0-	1133	2	7	9	N	6					129
02	23229	X	1030	-0-	-22199	-0-	1024	2	6	9	N	5					134
03	24831	X	247	-0-	-24584	-0-	243	2	4	9	N	4					138
04	1650	X	45	-0-	-1605	-0-	45	2			N	-0-					138
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					138
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					138
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					138
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					138
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					138
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 2,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	70370	X	28770	-0-	-41600	-0-	28674	2	96	9	N	87	186	1			63
02	65830	X	25637	-0-	-40193	-0-	25103	2	534	9	N	485	369	1			179
03	70370	X	25693	-0-	-44677	-0-	25409	2	284	9	N	258	186	1			251
04	30840	X	22566	-0-	-8274	-0-	22383	2	183	9	N	166	356	1			61
05	34038	X	19824	-0-	-14214	-0-	19824	2			N	-0-					61
06	32940	X	17779	-0-	-15161	-0-	17428	2	351	9	N	319	183	1			197
07	27404	X	15365	-0-	-12039	-0-	15365	2			N	-0-					197
08	25699	X	-0-	-0-	-25699	-0-					N	-0-					197
09	22560	X	15652	-0-	-6908	-0-	15652	2			N	-0-					197
10	19809	X	11131	-0-	-8678	-0-	11108	2	23	9	N	21	191	1			27
11	17790	X	9590	-0-	-8200	-0-	9550	2	40	9	N	36					63
12	16182	X	9223	-0-	-6959	-0-	9169	2	54	9	N	49					112

TOTAL GAS PROD: 201,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,421

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	145545	X	93269	-0-	-52276	-0-	92050	2	1219	9	N	1108	1107	2			220
02	136155	X	65873	-0-	-70282	-0-	65083	2	790	9	N	718	691	1			247
03	145545	X	60299	-0-	-85246	-0-	59550	2	749	9	N	681	716	1			212
04	140850	X	35497	-0-	-105353	-0-	34936	2	561	9	N	510	546	1			176
05	145545	X	37791	-0-	-107754	-0-	37312	2	479	9	N	435	545	1			66
06	37226	X	37226	-0-	-0-	-0-	36841	2	385	9	N	350	165	1			251
07	70401	X	31424	-0-	-38977	-0-	31073	2	351	9	N	319	343	1			227
08	60295	X	10438	-0-	-49857	-0-	10262	2	176	9	N	160	334	1			53
09	37230	X	23957	-0-	-13273	-0-	23857	2	100	9	N	91					144
10	38471	X	26168	-0-	-12303	-0-	25996	2	172	9	N	156	177	1			123
11	37230	X	21704	-0-	-15526	-0-	21606	2	98	9	N	89					212
12	31434	X	24396	-0-	-7038	-0-	24255	2	141	9	N	128	183	1			157

TOTAL GAS PROD: 468,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,745

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109306	X	17464	-0-	-91842	-0-	17313	2	151	9	N	137	181	1			137
02	102254	X	16529	-0-	-85725	-0-	16364	2	165	9	N	150	183	1			104
03	109306	X	10046	-0-	-99260	-0-	9960	2	86	9	N	78					182
04	105780	X	24115	-0-	-81665	-0-	23892	2	223	9	N	203	175	1			210
05	109306	X	23663	-0-	-85643	-0-	23542	2	121	9	N	110	166	1			154
06	105780	X	23614	-0-	-82166	-0-	23525	2	89	9	N	81					235
07	24924	X	17921	-0-	-7003	-0-	17921	2			N	-0-					235
08	24924	X	6720	-0-	-18204	-0-	6720	2			N	-0-					235
09	24120	X	16561	-0-	-7559	-0-	16561	2			N	-0-					235
10	24397	X	14438	-0-	-9959	-0-	14431	2	7	9	N	6	166	1			75
11	23610	X	8830	-0-	-14780	-0-	8822	2	8	9	N	7					82
12	17918	X	10310	-0-	-7608	-0-	10287	2	23	9	N	21					103

TOTAL GAS PROD: 190,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170128	X	26664	-0-	-143464	-0-	26664	2			N	-0-					223
02	159152	X	8957	-0-	-150195	-0-	8957	2			N	-0-					223
03	170128	X	10628	-0-	-159500	-0-	10607	2	21	9	N	19	181	1			61
04	164640	X	8754	-0-	-155886	-0-	8725	2	29	9	N	26					87
05	170128	X	4995	-0-	-165133	-0-	4956	2	39	9	N	35					122
06	164640	X	7098	-0-	-157542	-0-	7000	2	98	9	N	89					211
07	10633	X	7861	-0-	-2772	-0-	7854	2	7	9	N	6	185	1			32
08	10633	X	2380	-0-	-8253	-0-	2343	2	37	9	N	34					66
09	8760	X	7557	-0-	-1203	-0-	7417	2	140	9	N	127					193
10	7874	X	6472	-0-	-1402	-0-	6442	2	30	9	N	27	181	1			39
11	7620	X	4832	-0-	-2788	-0-	4796	2	36	9	N	33					72
12	7874	X	3558	-0-	-4316	-0-	3558	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 99,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119751	X	67269	-0-	-52482	-0-	66081	2	1188	9	N	1080	1109	1			246
02	125367	X	56373	-0-	-68994	-0-	55475	2	898	9	N	816	929	1			133
03	134013	X	54137	-0-	-79876	-0-	53343	2	794	9	N	722	742	1			113
04	129690	X	45709	-0-	-83981	-0-	45097	2	612	9	N	556	550	1			119
05	134013	X	37223	-0-	-96790	-0-	36710	2	513	9	N	466	369	1			216
06	129690	X	33814	-0-	-95876	-0-	33557	2	257	9	N	234	336	1			114
07	33717	X	33717	-0-	-0-	-0-	33442	2	275	9	N	250	183	1			181
08	54126	X	12146	-0-	-41980	-0-	12027	2	119	9	N	108	178	1			111
09	45720	X	25128	-0-	-20592	-0-	24917	2	211	9	N	192	182	1			121
10	37231	X	20435	-0-	-16796	-0-	20315	2	120	9	N	109	184	1			46
11	33810	X	18963	-0-	-14847	-0-	18779	2	184	9	N	167	176	1			37
12	33728	X	17190	-0-	-16538	-0-	17037	2	153	9	N	139					176

TOTAL GAS PROD: 422,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,839

BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27020	X	3766	-0-	-23254	-0-	3671	2	95	9	N	86	186	1			19
02	39179	X	2878	-0-	-36301	-0-	2789	2	89	9	N	81					100
03	41881	X	20539	-0-	-21342	-0-	20225	2	314	9	N	285	368	1			17
04	40530	X	14951	-0-	-25579	-0-	14615	2	336	9	N	305	305	1			17
05	41881	X	10662	-0-	-31219	-0-	10443	2	219	9	N	199	156	1			60
06	40530	X	13051	-0-	-27479	-0-	12954	2	97	9	N	88					148
07	41881	X	9443	-0-	-32438	-0-	9412	2	31	9	N	28	159	1			17
08	41881	X	3660	-0-	-38221	-0-	3660	2			N	-0-					17
09	40530	X	9359	-0-	-31171	-0-	9325	2	34	9	N	31					48
10	41881	X	7482	-0-	-34399	-0-	7482	2			N	-0-					48
11	40530	X	5846	-0-	-34684	-0-	5846	2			N	-0-					48
12	41881	X	6059	-0-	-35822	-0-	6059	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 107,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,103

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BHE WELL #: 3 RRCID -> 266990 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12881	-0-	12881	67670	12868	2	13	9	N	12					125
02	75883	X	8213	-0-	-67670	-0-	8213	2			N	-0-					125
03	98673	X	18724	-0-	-79949	-0-	18656	2	68	9	N	62	164	1			23
04	95490	X	15793	-0-	-79697	-0-	15793	2			N	-0-					23
05	98673	X	13288	-0-	-85385	-0-	13098	2	190	9	N	173	161	1			35
06	95490	X	16421	-0-	-79069	-0-	16382	2	39	9	N	35					70
07	98673	X	11002	-0-	-87671	-0-	11002	2			N	-0-					70
08	98673	X	4826	-0-	-93847	-0-	4826	2			N	-0-					70
09	95490	X	12534	-0-	-82956	-0-	12534	2			N	-0-					70
10	98673	X	8040	-0-	-90633	-0-	8040	2			N	-0-					70
11	95490	X	5931	-0-	-89559	-0-	5931	2			N	-0-					70
12	98673	X	6587	-0-	-92086	-0-	6587	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 134,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

BHE WELL #: 11 RRCID -> 267947 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8242 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		6666	-0-	6666	6666	6480	2	186	9	N	169					169
04	0		11036	-0-	11036	17702	10860	2	176	9	N	160	184	1			145
05	0		3376	-0-	3376	21078	3292	2	84	9	N	76	163	1			58
06	0		4860	-0-	4860	25938	4799	2	61	9	N	55					113
07	33320	X	7120	-0-	-26200	-0-	7075	2	45	9	N	41					154
08	60760	X	1445	-0-	-59315	-0-	1445	2			N	-0-					154
09	58800	X	-0-	-0-	-58800	-0-					N	-0-					154
10	60760	X	-0-	-0-	-60760	-0-					N	6	141	1			19
11	58800	X	-0-	-0-	-58800	-0-					N	-0-					19
12	60760	X	-0-	-0-	-60760	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 34,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

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	0		541	-0-	541	541	541	2			N	-0-					-0-
02	0		23492	-0-	23492	24033	23492	2			N	-0-					-0-
03	0		13862	-0-	13862	37895	13643	2	219	9	N	199	169	1			30
04	0		78008	-0-	78008	115903	77309	2	699	9	N	635	532	1			133
05	0		56277	-0-	56277	172180	55897	2	380	9	N	345	343	1			135
06	0		40890	-0-	40890	213070	40630	2	260	9	N	236	176	1			195
07	241801	X	28731	-0-	-213070	-0-	28549	2	182	9	N	165	171	1			189
08	112499	X	9461	-0-	-103038	-0-	9416	2	45	9	N	41	170	1			60
09	108870	X	23859	-0-	-85011	-0-	23675	2	184	9	N	167	178	1			49
10	112499	X	20731	-0-	-91768	-0-	20543	2	188	9	N	171	132	1			88
11	108870	X	14122	-0-	-94748	-0-	14004	2	118	9	N	107					195
12	112499	X	12138	-0-	-100361	-0-	12138	2			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 322,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,066

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
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	0		60793	-0-	60793	64888	60015	2	778	9	N	707	726	1			33
02	0		28645	-0-	28645	93533	28265	2	380	9	N	345	361	1			17
03	0		27877	-0-	27877	121410	27558	2	319	9	N	290	153	1			154
04	0		18783	-0-	18783	140193	18554	2	229	9	N	208	343	1			19
05	0		13793	-0-	13793	153986	13594	2	199	9	N	181	165	1			35
06	0		18478	-0-	18478	172464	18402	2	76	9	N	69					104
07	187274	X	14810	-0-	-172464	-0-	14804	2	6	9	N	5					109
08	123535	X	4609	-0-	-118926	-0-	4569	2	40	9	N	36					145
09	119550	X	10892	-0-	-108658	-0-	10778	2	114	9	N	104	175	1			74
10	123535	X	11083	-0-	-112452	-0-	10982	2	101	9	N	92	147	1			19
11	119550	X	9217	-0-	-110333	-0-	9165	2	52	9	N	47					66
12	123535	X	8232	-0-	-115303	-0-	8153	2	79	9	N	72					138

TOTAL GAS PROD: 227,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,156

BHE WELL #: 10 RRCID -> 268080 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		1301	-0-	1301	1301	1301	2			N	-0-					-0-
03	0		31753	-0-	31753	33054	31753	2			N	-0-					-0-
04	0		31954	-0-	31954	65008	31954	2			N	-0-					-0-
05	0		30792	-0-	30792	95800	30657	2	135	9	N	123					123
06	0		24603	-0-	24603	120403	24537	2	66	9	N	60					183
07	147213	X	26810	-0-	-120403	-0-	26803	2	7	9	N	6	167	1			22
08	36332	X	8496	-0-	-27836	-0-	8496	2			N	-0-					22
09	35160	X	27718	-0-	-7442	-0-	27611	2	107	9	N	97					119
10	36332	X	26086	-0-	-10246	-0-	26021	2	65	9	N	59	161	1			17
11	35160	X	25121	-0-	-10039	-0-	25074	2	47	9	N	43					60
12	36332	X	22786	-0-	-13546	-0-	22730	2	56	9	N	51					111

TOTAL GAS PROD: 257,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

BHE WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		8382	-0-	8382	8382	8244	2	138	9	N	125					125
03	0		11546	-0-	11546	19928	11358	2	188	9	N	171	164	1			132
04	0		8025	-0-	8025	27953	7915	2	110	9	N	100	157	1			75
05	0		6609	-0-	6609	34562	6514	1	95	9	N	86					161
06	0		9547	-0-	9547	44109	9526	2	21	9	N	19					180
07	53093	X	8984	-0-	-44109	-0-	8976	2	8	9	N	7	172	1			15
08	20243	X	3467	-0-	-16776	-0-	3467	2			N	-0-					15
09	19590	X	3724	-0-	-15866	-0-	3724	2			N	-0-					15
10	20243	X	4210	-0-	-16033	-0-	4210	2			N	-0-					15
11	19590	X	3276	-0-	-16314	-0-	3276	2			N	-0-					15
12	20243	X	2338	-0-	-17905	-0-	2338	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 70,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		35834	-0-	35834	35834	35648	2	186	9	N	169					169
06	0		42222	-0-	42222	78056	41893	2	329	9	N	299	322	1			146
07	95011	X	16955	-0-	-78056	-0-	16799	2	156	9	N	142	169	1			119
08	98177	X	4355	-0-	-93822	-0-	4355	2			N	-0-					119
09	95010	X	13594	-0-	-81416	-0-	13594	2			N	-0-					119
10	98177	X	8978	-0-	-89199	-0-	8978	2			N	-0-					119
11	95010	X	7091	-0-	-87919	-0-	7066	2	25	9	N	23					142
12	98177	X	8295	-0-	-89882	-0-	8295	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 137,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		580	-0-	580	580	580	2			N	-0-					-0-
04	0		8543	-0-	8543	9123	8320	2	223	9	N	203	166	1			37
05	0		5939	-0-	5939	15062	5735	2	204	9	N	185	161	1			61
06	0		6847	-0-	6847	21909	6748	1	99	9	N	90					151
07	0		4944	-0-	4944	26853	4924	2	20	9	N	18	152	1			17
08	28672	X	1819	-0-	-26853	-0-	1819	2			N	-0-					17
09	16260	X	3640	-0-	-12620	-0-	3632	2	8	9	N	7					24
10	16802	X	3601	-0-	-13201	-0-	3601	2			N	-0-					24
11	16260	X	3704	-0-	-12556	-0-	3704	2			N	-0-					24
12	16802	X	671	-0-	-16131	-0-	671	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 40,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		6170	-0-	6170	6170	6170	2			N	-0-					-0-
07	0		23785	-0-	23785	29955	23500	2	285	9	N	259	163	1			96
08	47452	X	17497	-0-	-29955	-0-	17398	2	99	9	N	90	168	1			18
09	63630	X	47692	-0-	-15938	-0-	47168	2	524	9	N	476	328	1			166
10	65751	X	30812	-0-	-34939	-0-	30536	2	276	9	N	251	343	1			74
11	63630	X	26111	-0-	-37519	-0-	25802	2	309	9	N	281	336	1			19
12	65751	X	23814	-0-	-41937	-0-	23584	2	230	9	N	209	143	1			85

TOTAL GAS PROD: 175,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,566

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	64	1	917	2	Y	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	75	1	938	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	569	-0-	-454	-0-	38	1	531	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	539	-0-	-421	-0-	41	1	498	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	671	-0-	-414	-0-	60	1	611	2	Y	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	97	1	933	2	Y	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	95	1	1044	2	Y	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	88	1	918	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	688	-0-	-332	-0-	60	1	628	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	632	-0-	-515	-0-	59	1	573	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	845	-0-	-115	-0-	79	1	766	2	Y	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	78	1	863	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	59	-0-	-34	-0-	5	1	50	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	124	N	52	-0-	-72	-0-	5	1	41	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	9	1	77	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	93	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	12	1	96	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	253	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	12	1	99	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
11	270	N	156	-0-	-114	-0-	17	1	133	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	102	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	609	1	5846	2	Y	30	27	1			7
							33	9									
02	5597	X	5195	-0-	-402	-0-	493	1	4674	2	Y	25	27	1			5
							28	9									
03	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	690	1	6086	2	Y	28	32	1			1
							31	9									
04	6270	X	6032	-0-	-238	-0-	587	1	5414	2	Y	28	21	1			8
							31	9									
05	6479	X	5095	-0-	-1384	-0-	515	1	4555	2	Y	23	25	1			6
							25	9									
06	6450	X	5952	-0-	-498	-0-	782	1	5146	2	Y	22	20	1			8
							24	9									
07	6510	X	5057	-0-	-1453	-0-	540	1	4492	2	Y	23	27	1			4
							25	9									
08	6510	X	4612	-0-	-1898	-0-	466	1	4117	2	Y	26	25	1			5
							29	9									
09	6030	X	5064	-0-	-966	-0-	517	1	4522	2	Y	23	26	1			2
							25	9									
10	6138	X	5185	-0-	-953	-0-	539	1	4614	2	Y	29	26	1			5
							32	9									
11	5940	X	5152	-0-	-788	-0-	576	1	4552	2	Y	22	20	1			7
							24	9									
12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	605	1	4632	2	Y	22	27	1			2
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 65,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 3 RRCID -> 108825 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3006	-0-	-1675	-0-	193	1	2784	2	Y	26	19	1			11
							29	9									
02	4002	X	2663	-0-	-1339	-0-	195	1	2442	2	Y	24	28	1			7
							26	9									
03	4123	X	3368	-0-	-755	-0-	225	1	3124	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	277	1	3372	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
05	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	318	1	3214	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	321	1	3099	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3782	X	2984	-0-	-798	-0-	248	1	2735	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3782	X	2758	-0-	-1024	-0-	241	1	2515	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	3660	X	3080	-0-	-580	-0-	269	1	2809	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3534	X	3042	-0-	-492	-0-	284	1	2757	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	319	1	3098	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	288	1	3187	2	Y	22	10	1			12
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 38,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9973 - 10206

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	8990	X	8302	-0-	-688	-0-	537	1	7732	2	Y	30	22	1			13
							33	9									
02	8410	X	8133	-0-	-277	-0-	598	1	7504	2	Y	28	33	1			8
							31	9									
03	8990	X	7016	-0-	-1974	-0-	470	1	6527	2	Y	17	19	1			6
							19	9									
04	8310	X	7768	-0-	-542	-0-	590	1	7176	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
05	8680	X	6349	-0-	-2331	-0-	571	1	5776	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	8400	X	7011	-0-	-1389	-0-	658	1	6352	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	8680	X	7639	-0-	-1041	-0-	635	1	7002	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	8029	X	7446	-0-	-583	-0-	651	1	6793	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	7770	X	6301	-0-	-1469	-0-	550	1	5749	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	7626	X	4589	-0-	-3037	-0-	429	1	4159	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	7380	X	5112	-0-	-2268	-0-	477	1	4632	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	7626	X	7089	-0-	-537	-0-	585	1	6482	2	Y	20	9	1			11
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 82,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 2 L RRCID -> 110256 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10116 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6006	-0-	-504	-0-	388	1	5590	2	Y	25	18	1			11
							28	9									
02	6090	X	5067	-0-	-1023	-0-	372	1	4671	2	Y	22	27	1			6
							24	9									
03	6510	X	4680	-0-	-1830	-0-	313	1	4348	2	Y	17	17	1			6
							19	9									
04	5820	X	4668	-0-	-1152	-0-	354	1	4312	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
05	6014	X	4944	-0-	-1070	-0-	444	1	4498	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	5820	X	2600	-0-	-3220	-0-	244	1	2355	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	5425	X	3579	-0-	-1846	-0-	298	1	3280	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	447	1	4662	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	4770	X	4350	-0-	-420	-0-	379	1	3969	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	4929	X	4623	-0-	-306	-0-	432	1	4190	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	4950	X	4628	-0-	-322	-0-	432	1	4193	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	437	1	4841	2	Y	22	10	1			12
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 55,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

VERGARA 1679 WELL #: 1 RRCID -> 113161 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	174	1	1675	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
02	1131	N	1051	-0-	-80	-0-	99	1	942	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	204	1	1798	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
04	1800	N	1179	-0-	-621	-0-	114	1	1054	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	179	1	1585	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	1950	N	1405	-0-	-545	-0-	184	1	1212	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	146	1	1213	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	145	1	1279	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	1410	N	1100	-0-	-310	-0-	112	1	977	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	145	1	1244	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
11	1380	N	1170	-0-	-210	-0-	130	1	1030	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	137	1	1051	2	Y	9	11	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 16,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5285	-0-	-2093	-0-	341	1	4911	2	Y	30	22	1			13
							33	9									
02	6148	X	5591	-0-	-557	-0-	410	1	5150	2	Y	28	33	1			8
							31	9									
03	6572	X	5510	-0-	-1062	-0-	368	1	5111	2	Y	28	26	1			10
							31	9									
04	6270	X	5380	-0-	-890	-0-	408	1	4968	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
05	5983	X	5427	-0-	-556	-0-	488	1	4936	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	5790	X	5395	-0-	-395	-0-	506	1	4887	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	5890	X	5574	-0-	-316	-0-	463	1	5108	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	5549	X	5074	-0-	-475	-0-	443	1	4625	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
09	5400	X	4843	-0-	-557	-0-	422	1	4418	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	5580	X	4913	-0-	-667	-0-	459	1	4451	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	5400	X	4922	-0-	-478	-0-	459	1	4456	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	5580	X	5282	-0-	-298	-0-	434	1	4801	2	Y	43	20	1			24
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 63,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	627	-0-	-241	-0-	41	1	586	2	Y	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	50	1	633	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	631	-0-	-423	-0-	42	1	589	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	552	-0-	-48	-0-	42	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	655	-0-	-89	-0-	59	1	596	2	Y	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	82	1	790	2	Y	-0-					-0-
07	842	X	842	-0-	-0-	-0-	70	1	772	2	Y	-0-					-0-
08	712	X	712	-0-	-0-	-0-	62	1	650	2	Y	-0-					-0-
09	870	X	554	-0-	-316	-0-	48	1	506	2	Y	-0-					-0-
10	899	X	683	-0-	-216	-0-	64	1	619	2	Y	-0-					-0-
11	870	X	525	-0-	-345	-0-	49	1	476	2	Y	-0-					-0-
12	837	X	422	-0-	-415	-0-	35	1	387	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,758 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. (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	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	229	1	2195	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1827	N	1801	-0-	-26	-0-	172	1	1628	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	176	1	1556	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2190	N	1576	-0-	-614	-0-	154	1	1421	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1922	N	1154	-0-	-768	-0-	115	1	1014	2	Y	23	17	1			6
							25	9									
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	236	1	1555	2	Y	18	17	1			7
							20	9									
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	212	1	1763	2	Y	23	26	1			4
							25	9									
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	98	1	866	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
09	1800	N	746	-0-	-1054	-0-	75	1	657	2	Y	13	16	1			1
							14	9									
10	2015	N	847	-0-	-1168	-0-	87	1	742	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
11	960	N	564	-0-	-396	-0-	62	1	487	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
12	775	N	609	-0-	-166	-0-	68	1	524	2	Y	15	18	1			1
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 16,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3243	-0-	-198	-0-	303	1	2906	2	Y	31	29	1			7
							34	9									
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	298	1	2826	2	Y	28	29	1			6
							31	9									
03	3317	X	3031	-0-	-286	-0-	305	1	2692	2	Y	31	36	1			1
							34	9									
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	376	1	3468	2	Y	30	22	1			9
							33	9									
05	3379	X	3377	-0-	-2	-0-	340	1	3009	2	Y	25	27	1			7
							28	9									
06	3270	X	3188	-0-	-82	-0-	418	1	2750	2	Y	18	18	1			7
							20	9									
07	3999	X	3182	-0-	-817	-0-	339	1	2819	2	Y	22	25	1			4
							24	9									
08	3999	X	3615	-0-	-384	-0-	365	1	3220	2	Y	27	26	1			5
							30	9									
09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	409	1	3573	2	Y	22	25	1			2
							24	9									
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	443	1	3789	2	Y	29	26	1			5
							32	9									
11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	443	1	3506	2	Y	23	21	1			7
							25	9									
12	4154	X	2929	-0-	-1225	-0-	336	1	2570	2	Y	21	26	1			2
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 41,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	286	1	2744	2	Y	29	25	1			7
							32	9									
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	246	1	2335	2	Y	16	20	1			3
							18	9									
03	2790	X	2022	-0-	-768	-0-	204	1	1798	2	Y	18	20	1			1
							20	9									
04	2700	X	2274	-0-	-426	-0-	221	1	2038	2	Y	14	11	1			4
							15	9									
05	2790	X	2238	-0-	-552	-0-	226	1	1995	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
06	2700	X	2223	-0-	-477	-0-	292	1	1919	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
07	2790	X	2023	-0-	-767	-0-	216	1	1793	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
08	2356	X	1759	-0-	-597	-0-	177	1	1565	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
09	2220	N	2210	-0-	-10	-0-	226	1	1971	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
10	2015	N	1266	-0-	-749	-0-	131	1	1121	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
11	1710	N	1158	-0-	-552	-0-	129	1	1017	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
12	2294	N	1231	-0-	-1063	-0-	141	1	1079	2	Y	10	12	1			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 24,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2831	-0-	-1044	-0-	264	1	2533	2	Y	31	28	1			7
							34	9									
02	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	370	1	3506	2	Y	25	27	1			5
							28	9									
03	3627	X	3617	-0-	-10	-0-	365	1	3219	2	Y	30	34	1			1
							33	9									
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	336	1	3098	2	Y	30	22	1			9
							33	9									
05	3875	X	3175	-0-	-700	-0-	320	1	2826	2	Y	26	28	1			7
							29	9									
06	3750	X	3549	-0-	-201	-0-	465	1	3061	2	Y	21	20	1			8
							23	9									
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	380	1	3161	2	Y	23	27	1			4
							25	9									
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	358	1	3161	2	Y	27	26	1			5
							30	9									
09	3240	X	3175	-0-	-65	-0-	324	1	2827	2	Y	22	25	1			2
							24	9									
10	3348	X	3187	-0-	-161	-0-	330	1	2825	2	Y	29	26	1			5
							32	9									
11	3240	X	3070	-0-	-170	-0-	342	1	2703	2	Y	23	21	1			7
							25	9									
12	3348	X	3260	-0-	-88	-0-	374	1	2862	2	Y	22	27	1			2
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 40,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

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-

VERGARA 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

MO	ALLOW	CODE	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	2	1	-0-
02	58	N	7	-0-	-51	-0-	3	2	4	9	Y	4	3	1	1
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	3	2	3	9	Y	3	2	1	1
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	2	3	9	Y	3	3	1	1
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	18	16	1	3
							20	9							
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	21	20	1	4
							23	9							
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	18	20	1	2
							20	9							
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	28	2	Y	22	20	1	4
							24	9							
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	25	2	Y	16	15	1	5
							18	9							
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	17	20	1	2

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

MO	ALLOW	CODE	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	8215	X	6184	-0-	-2031	-0-	398	1	5735	2	Y	46	33	1	20
							51	9							
02	6583	X	5863	-0-	-720	-0-	429	1	5389	2	Y	41	49	1	12
							45	9							
03	7037	X	5758	-0-	-1279	-0-	380	1	5279	2	Y	90	70	1	32
							99	9							
04	6810	X	6470	-0-	-340	-0-	461	1	5606	2	Y	366	239	1	159
							403	9							
05	6913	X	6238	-0-	-675	-0-	530	1	5368	2	Y	309	322	1	146
							340	9							
06	6060	X	3163	-0-	-2897	-0-	276	1	2670	2	Y	197	161	1	182
							217	9							
07	6696	X	3201	-0-	-3495	-0-	246	1	2714	2	Y	219	316	1	85
							241	9							
08	6696	X	217	-0-	-6479	-0-	4	1	42	2	Y	155	149	1	91
							171	9							
09	6480	X	2118	-0-	-4362	-0-	162	1	1695	2	Y	237	146	1	182
							261	9							
10	6231	X	1712	-0-	-4519	-0-	139	1	1345	2	Y	207	322	1	67
							228	9							
11	3150	X	838	-0-	-2312	-0-	49	1	477	2	Y	284	307	1	44
							312	9							
12	3193	X	137	-0-	-3056	-0-	8	1	93	2	Y	33	56	1	21
							36	9							

TOTAL GAS PROD: 41,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,184

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

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	1643	N	1358	-0-	-285	-0-	87	1	1253	2	Y	16	11	1			7
							18	9									
02	1363	N	986	-0-	-377	-0-	72	1	900	2	Y	13	16	1			4
							14	9									
03	1891	N	756	-0-	-1135	-0-	50	1	697	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
04	1320	N	540	-0-	-780	-0-	41	1	499	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	1054	N	836	-0-	-218	-0-	75	1	760	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	720	N	553	-0-	-167	-0-	52	1	500	2	Y	1					1
							1	9									
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	41	1	457	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	111	1	1162	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	165	1	1727	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	173	1	1679	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1230	N	496	-0-	-734	-0-	46	1	448	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1798	N	84	-0-	-1714	-0-	6	1	66	2	Y	11	5	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 11,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 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	6200	X	5924	-0-	-276	-0-	556	1	5340	2	Y	25	22	1			6
							28	9									
02	5800	X	4762	-0-	-1038	-0-	452	1	4286	2	Y	22	23	1			5
							24	9									
03	6200	X	2310	-0-	-3890	-0-	233	1	2053	2	Y	22	26	1			1
							24	9									
04	5730	X	5099	-0-	-631	-0-	496	1	4578	2	Y	23	17	1			7
							25	9									
05	5921	X	4895	-0-	-1026	-0-	495	1	4378	2	Y	20	22	1			5
							22	9									
06	5730	X	5107	-0-	-623	-0-	671	1	4417	2	Y	17	16	1			6
							19	9									
07	5270	X	4779	-0-	-491	-0-	511	1	4248	2	Y	18	21	1			3
							20	9									
08	5270	X	4485	-0-	-785	-0-	454	1	4008	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
09	5100	X	3966	-0-	-1134	-0-	405	1	3541	2	Y	18	20	1			2
							20	9									
10	5270	X	3799	-0-	-1471	-0-	395	1	3380	2	Y	22	20	1			4
							24	9									
11	5100	X	3193	-0-	-1907	-0-	356	1	2818	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
12	4774	X	4261	-0-	-513	-0-	490	1	3751	2	Y	18	21	1			2
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 52,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	40	1	384	2	Y	25	23	1			6
							28	9									
02	464	N	407	-0-	-57	-0-	37	1	346	2	Y	22	23	1			5
							24	9									
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	45	1	397	2	Y	24	28	1			1
							26	9									
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	55	1	504	2	Y	23	17	1			7
							25	9									
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	54	1	481	2	Y	20	22	1			5
							22	9									
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	70	1	462	2	Y	17	16	1			6
							19	9									
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	99	1	821	2	Y	18	21	1			3
							20	9									
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	83	1	735	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
09	540	N	435	-0-	-105	-0-	43	1	372	2	Y	18	20	1			2
							20	9									
10	930	N	598	-0-	-332	-0-	60	1	514	2	Y	22	20	1			4
							24	9									
11	810	N	465	-0-	-345	-0-	50	1	396	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	60	1	457	2	Y	18	21	1			2
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 6,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	15	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	16	13	1			3
							18	9									
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	24	26	1			1
							26	9									
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	23	17	1			7
							25	9									
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	36	2	Y	19	21	1			5
							21	9									
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	Y	17	16	1			6
							19	9									
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	18	21	1			3
							20	9									
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	31	2	Y	18	20	1			2
							20	9									
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	40	2	Y	22	20	1			4
							24	9									
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	32	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	18	21	1			2
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316

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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	75	1	722	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	66	1	625	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
03	682	N	309	-0-	-373	-0-	30	1	262	2	Y	15	17	1			1
							17	9									
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	99	1	918	2	Y	14	11	1			4
							15	9									
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	161	1	1423	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	220	1	1448	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	139	1	1153	2	Y	16	18	1			3
							18	9									
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	115	1	1013	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
09	1680	N	996	-0-	-684	-0-	101	1	880	2	Y	14	17	1			1
							15	9									
10	1302	N	1016	-0-	-286	-0-	104	1	890	2	Y	20	17	1			4
							22	9									
11	1110	N	849	-0-	-261	-0-	93	1	739	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
12	1023	N	814	-0-	-209	-0-	92	1	707	2	Y	14	18	1			1
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 12,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

ALLEY WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509

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	1922	N	1610	-0-	-312	-0-	104	1	1494	2	Y	11	8	1			5
							12	9									
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	136	1	1707	2	Y	8	11	1			2
							9	9									
03	1798	N	1446	-0-	-352	-0-	97	1	1342	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	128	1	1557	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1984	N	1612	-0-	-372	-0-	145	1	1466	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	159	1	1537	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	144	1	1585	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	149	1	1558	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1710	N	1607	-0-	-103	-0-	140	1	1467	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	152	1	1474	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	177	1	1717	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1674	N	1474	-0-	-200	-0-	121	1	1343	2	Y	9	4	1			5
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 19,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	984	-0-	-39	-0-	91	1	875	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
02	1044	N	891	-0-	-153	-0-	83	1	791	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	97	1	853	2	Y	18	20	1			1
							20	9									
04	960	N	945	-0-	-15	-0-	91	1	840	2	Y	13	10	1			4
							14	9									
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	121	1	1072	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	180	1	1187	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	151	1	1255	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	113	1	995	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
09	1380	N	1150	-0-	-230	-0-	117	1	1021	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
10	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	127	1	1083	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	150	1	1184	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	142	1	1084	2	Y	11	13	1			1
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 13,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4196	-0-	-361	-0-	371	1	3564	2	Y	237	216	1			55
							261	9									
02	4495	X	4287	-0-	-208	-0-	387	1	3672	2	Y	207	219	1			43
							228	9									
03	4805	X	4177	-0-	-628	-0-	399	1	3522	2	Y	233	265	1			11
							256	9									
04	4650	X	3862	-0-	-788	-0-	354	1	3267	2	Y	219	165	1			65
							241	9									
05	4805	X	4029	-0-	-776	-0-	388	1	3426	2	Y	195	208	1			52
							215	9									
06	4440	X	4034	-0-	-406	-0-	509	1	3348	2	Y	161	152	1			61
							177	9									
07	4371	X	3668	-0-	-703	-0-	374	1	3106	2	Y	171	200	1			32
							188	9									
08	4185	X	3984	-0-	-201	-0-	383	1	3379	2	Y	202	195	1			39
							222	9									
09	4020	X	3602	-0-	-418	-0-	351	1	3063	2	Y	171	195	1			15
							188	9									
10	4154	X	3259	-0-	-895	-0-	316	1	2702	2	Y	219	194	1			40
							241	9									
11	4020	X	3285	-0-	-735	-0-	348	1	2755	2	Y	165	154	1			51
							182	9									
12	3999	X	3615	-0-	-384	-0-	397	1	3035	2	Y	166	201	1			16
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 45,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,346

VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9600	-0-	-506	-0-	902	1	8664	2	Y	31	28	1			7
							34	9									
02	9947	X	7561	-0-	-2386	-0-	719	1	6811	2	Y	28	29	1			6
							31	9									
03	10633	X	6769	-0-	-3864	-0-	686	1	6051	2	Y	29	34	1			1
							32	9									
04	10290	X	6986	-0-	-3304	-0-	680	1	6273	2	Y	30	22	1			9
							33	9									
05	9610	X	6001	-0-	-3609	-0-	607	1	5365	2	Y	26	28	1			7
							29	9									
06	9300	X	113	-0-	-9187	-0-	14	1	93	2	Y	5	10	1			2
							6	9									
07	8091	X	4795	-0-	-3296	-0-	514	1	4269	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
08	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	1034	1	9129	2	Y	27	24	1			5
							30	9									
09	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	827	1	7229	2	Y	22	25	1			2
							24	9									
10	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	879	1	7517	2	Y	29	26	1			5
							32	9									
11	8280	X	5744	-0-	-2536	-0-	642	1	5080	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
12	8556	X	6901	-0-	-1655	-0-	795	1	6082	2	Y	22	26	1			2
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 81,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	459	1	6603	2	Y	61	44	1			26
							67	9									
02	5191	X	4929	-0-	-262	-0-	359	1	4509	2	Y	55	66	1			15
							61	9									
03	6448	X	4878	-0-	-1570	-0-	326	1	4526	2	Y	24	31	1			8
							26	9									
04	6240	X	5081	-0-	-1159	-0-	386	1	4693	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
05	6448	X	5664	-0-	-784	-0-	509	1	5153	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	6240	X	5148	-0-	-1092	-0-	483	1	4664	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	5270	X	4603	-0-	-667	-0-	383	1	4218	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	5239	X	4421	-0-	-818	-0-	387	1	4032	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	5490	X	4468	-0-	-1022	-0-	390	1	4076	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	5673	X	3324	-0-	-2349	-0-	311	1	3012	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	5160	X	2982	-0-	-2178	-0-	278	1	2701	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	4619	X	4228	-0-	-391	-0-	348	1	3856	2	Y	22	10	1			12
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 56,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	54	1	522	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	57	1	541	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	66	1	583	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	72	1	669	2	Y	12	9	1			4
							13	9									
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	67	1	596	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	101	1	667	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
07	775	N	654	-0-	-121	-0-	69	1	574	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	58	1	515	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	780	N	596	-0-	-184	-0-	60	1	526	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
10	651	N	599	-0-	-52	-0-	61	1	526	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	60	1	472	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	620	N	477	-0-	-143	-0-	54	1	413	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 7,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

ALLEY WELL #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3601	-0-	-1204	-0-	232	1	3336	2	Y	30	22	1			13
							33	9									
02	4089	X	3512	-0-	-577	-0-	257	1	3224	2	Y	28	33	1			8
							31	9									
03	4371	X	1778	-0-	-2593	-0-	118	1	1645	2	Y	14	17	1			5
							15	9									
04	4230	X	1923	-0-	-2307	-0-	146	1	1775	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
05	3751	X	3348	-0-	-403	-0-	301	1	3046	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3630	X	1525	-0-	-2105	-0-	143	1	1381	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3751	X	2727	-0-	-1024	-0-	227	1	2499	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	239	1	2495	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	3240	X	2613	-0-	-627	-0-	228	1	2383	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3348	X	2704	-0-	-644	-0-	253	1	2450	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	247	1	2393	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	2728	X	2620	-0-	-108	-0-	215	1	2382	2	Y	21	10	1			11
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 31,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	20	1	287	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	282	-0-	-8	-0-	21	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	27	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	28	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	23	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	250	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	24	1	255	2	Y	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	249	2	Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	265	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	1821	-0-	-7045	-0-	170	1	1633	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
02	6902	X	4740	-0-	-2162	-0-	451	1	4276	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
03	6913	X	6396	-0-	-517	-0-	649	1	5730	2	Y	15	17	1			1
							17	9									
04	6690	X	3931	-0-	-2759	-0-	383	1	3533	2	Y	14	11	1			4
							15	9									
05	6913	X	3026	-0-	-3887	-0-	306	1	2706	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
06	6180	X	2653	-0-	-3527	-0-	348	1	2293	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	6386	X	2253	-0-	-4133	-0-	241	1	2001	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
08	6386	X	1893	-0-	-4493	-0-	191	1	1688	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
09	3930	X	3061	-0-	-869	-0-	313	1	2736	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
10	3038	X	2470	-0-	-568	-0-	257	1	2196	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
11	2640	X	1702	-0-	-938	-0-	190	1	1501	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
12	3162	X	1587	-0-	-1575	-0-	182	1	1393	2	Y	11	13	1			1
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 35,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 14 RRCID -> 185616 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4534	-0-	-612	-0-	293	1	4224	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
02	4814	X	3480	-0-	-1334	-0-	256	1	3210	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
03	4960	X	4582	-0-	-378	-0-	307	1	4266	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
04	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	366	1	4453	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	4960	X	3934	-0-	-1026	-0-	354	1	3579	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	444	1	4289	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	435	1	4794	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	4991	X	4734	-0-	-257	-0-	414	1	4318	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	4830	X	4187	-0-	-643	-0-	365	1	3821	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	5239	X	3944	-0-	-1295	-0-	369	1	3575	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	5070	X	4227	-0-	-843	-0-	395	1	3830	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	5239	X	3723	-0-	-1516	-0-	307	1	3399	2	Y	15	7	1			8
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 52,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	192	1	2762	2	Y	46	33	1			20
							51	9									
02	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	195	1	2448	2	Y	42	50	1			12
							46	9									
03	2821	N	2687	-0-	-134	-0-	179	1	2479	2	Y	26	29	1			9
							29	9									
04	2730	N	2627	-0-	-103	-0-	199	1	2422	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
05	2821	N	2598	-0-	-223	-0-	233	1	2362	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	245	1	2370	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	225	1	2484	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	234	1	2442	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	227	1	2372	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	265	1	2567	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	2550	N	2467	-0-	-83	-0-	230	1	2230	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	223	1	2470	2	Y	43	20	1			24
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 32,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	7075	-0-		-520		-0-	456	1	6568	2	Y	46	33	1			20
									51	9									
02	7105	X	6054	-0-		-1051		-0-	444	1	5566	2	Y	40	49	1			11
									44	9									
03	7378	X	6204	-0-		-1174		-0-	415	1	5760	2	Y	26	28	1			9
									29	9									
04	6900	X	6056	-0-		-844		-0-	460	1	5593	2	Y	3	11	1			1
									3	9									
05	7130	X	5927	-0-		-1203		-0-	533	1	5391	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
06	6840	X	5437	-0-		-1403		-0-	510	1	4925	2	Y	2	1	1			2
									2	9									
07	6479	X	5617	-0-		-862		-0-	467	1	5147	2	Y	3	4	1			1
									3	9									
08	6262	X	5569	-0-		-693		-0-	487	1	5076	2	Y	5	3	1			3
									6	9									
09	6060	X	5611	-0-		-449		-0-	489	1	5120	2	Y	2	3	1			2
									2	9									
10	5921	X	5611	-0-		-310		-0-	524	1	5085	2	Y	2	3	1			1
									2	9									
11	5554	X	5554	-0-		-0-		-0-	518	1	5030	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
12	5797	X	5663	-0-		-134		-0-	466	1	5157	2	Y	36	17	1			20
									40	9									

TOTAL GAS PROD: 70,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	13763	-0-		-4620		-0-	1278	1	12279	2	Y	187	170	1			44
									206	9									
02	17197	X	11840	-0-		-5357		-0-	1112	1	10544	2	Y	167	176	1			35
									184	9									
03	17670	X	11938	-0-		-5732		-0-	1194	1	10537	2	Y	188	214	1			9
									207	9									
04	15210	X	12311	-0-		-2899		-0-	1184	1	10931	2	Y	178	134	1			53
									196	9									
05	14415	X	12306	-0-		-2109		-0-	1233	1	10900	2	Y	157	168	1			42
									173	9									
06	13320	X	12811	-0-		-509		-0-	1671	1	10996	2	Y	131	123	1			50
									144	9									
07	13220	X	13220	-0-		-0-		-0-	1403	1	11664	2	Y	139	163	1			26
									153	9									
08	13282	X	13282	-0-		-0-		-0-	1333	1	11769	2	Y	164	158	1			32
									180	9									
09	12944	X	12944	-0-		-0-		-0-	1313	1	11478	2	Y	139	159	1			12
									153	9									
10	14215	X	14215	-0-		-0-		-0-	1467	1	12553	2	Y	177	157	1			32
									195	9									
11	13250	X	13250	-0-		-0-		-0-	1471	1	11633	2	Y	133	124	1			41
									146	9									
12	13361	X	12404	-0-		-957		-0-	1416	1	10839	2	Y	135	163	1			13
									149	9									

TOTAL GAS PROD: 154,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,895

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5338	-0-	-273	-0-	345	1	4969	2	Y	22	16	1			10
							24	9									
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	335	1	4207	2	Y	21	25	1			6
							23	9									
03	5394	X	3797	-0-	-1597	-0-	254	1	3525	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
04	5220	X	3458	-0-	-1762	-0-	263	1	3193	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
05	5394	X	3217	-0-	-2177	-0-	289	1	2926	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	5160	X	3030	-0-	-2130	-0-	284	1	2745	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3720	X	2834	-0-	-886	-0-	236	1	2596	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3720	X	2542	-0-	-1178	-0-	222	1	2318	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3450	X	2470	-0-	-980	-0-	215	1	2253	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3224	X	2589	-0-	-635	-0-	242	1	2346	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3030	X	2900	-0-	-130	-0-	271	1	2626	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	255	1	2826	2	Y	22	10	1			12
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 39,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	1798	X	1604	-0-	-194	-0-	104	1	1491	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
02	1682	X	1309	-0-	-373	-0-	96	1	1205	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	1767	X	1255	-0-	-512	-0-	84	1	1167	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	1560	X	1420	-0-	-140	-0-	108	1	1311	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1612	X	1498	-0-	-114	-0-	135	1	1362	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1560	X	1217	-0-	-343	-0-	114	1	1103	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	111	1	1222	2	Y	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	105	1	1099	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	869	-0-	-361	-0-	76	1	793	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	996	-0-	-337	-0-	93	1	903	2	Y	-0-					-0-
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	137	1	1327	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	97	1	1079	2	Y	6	3	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 15,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	2821	X	2510	-0-	-311	-0-	160	1	2299	2	Y	46	33	1			20
							51	9									
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	175	1	2190	2	Y	42	50	1			12
							46	9									
03	2728	N	2446	-0-	-282	-0-	162	1	2256	2	Y	25	28	1			9
							28	9									
04	2430	N	2426	-0-	-4	-0-	184	1	2240	2	Y	2	10	1			1
							2	9									
05	2573	N	2351	-0-	-222	-0-	211	1	2138	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	226	1	2182	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	205	1	2262	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	247	1	2577	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	224	1	2345	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	237	1	2294	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	215	1	2089	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	192	1	2127	2	Y	32	15	1			18
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 29,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	6727	X	4663	-0-	-2064	-0-	301	1	4334	2	Y	25	18	1			11
							28	9									
02	5046	X	4095	-0-	-951	-0-	300	1	3771	2	Y	22	27	1			6
							24	9									
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	317	1	4396	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
04	4530	X	4200	-0-	-330	-0-	319	1	3879	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
05	4650	X	4322	-0-	-328	-0-	389	1	3932	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	4590	X	4326	-0-	-264	-0-	406	1	3919	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	4743	X	4554	-0-	-189	-0-	379	1	4174	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	4743	X	4024	-0-	-719	-0-	352	1	3670	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	4320	X	4211	-0-	-109	-0-	367	1	3843	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	4557	X	3652	-0-	-905	-0-	341	1	3311	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	4410	X	3688	-0-	-722	-0-	344	1	3342	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	4557	X	3896	-0-	-661	-0-	321	1	3558	2	Y	15	7	1			8
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 50,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	270	-0-		-9	-0-	17	1	167	2	Y	78	69	1			18
								86	9									
02	254	N	254	-0-		-0-	-0-	18	1	170	2	Y	60	66	1			12
								66	9									
03	279	N	241	-0-		-38	-0-	19	1	163	2	Y	54	64	1			2
								59	9									
04	270	N	232	-0-		-38	-0-	18	1	162	2	Y	47	35	1			14
								52	9									
05	279	N	238	-0-		-41	-0-	17	1	154	2	Y	61	59	1			16
								67	9									
06	267	N	267	-0-		-0-	-0-	29	1	188	2	Y	45	44	1			17
								50	9									
07	248	N	218	-0-		-30	-0-	18	1	150	2	Y	45	54	1			8
								50	9									
08	197	N	197	-0-		-0-	-0-	13	1	117	2	Y	61	57	1			12
								67	9									
09	270	N	233	-0-		-37	-0-	17	1	150	2	Y	60	67	1			5
								66	9									
10	286	N	286	-0-		-0-	-0-	21	1	182	2	Y	75	66	1			14
								83	9									
11	214	N	214	-0-		-0-	-0-	18	1	143	2	Y	48	47	1			15
								53	9									
12	264	N	264	-0-		-0-	-0-	23	1	179	2	Y	56	66	1			5
								62	9									

TOTAL GAS PROD: 2,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 10271 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	60	1	866	2	Y	12	9	1			5
								13	9									
02	812	N	797	-0-		-15	-0-	58	1	726	2	Y	12	14	1			3
								13	9									
03	868	N	781	-0-		-87	-0-	52	1	721	2	Y	7	8	1			2
								8	9									
04	864	N	864	-0-		-0-	-0-	66	1	797	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
05	891	N	891	-0-		-0-	-0-	80	1	811	2	Y	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-		-0-	-0-	83	1	799	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	864	-0-		-35	-0-	72	1	791	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	831	N	831	-0-		-0-	-0-	73	1	758	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	789	-0-		-81	-0-	69	1	720	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	798	-0-		-70	-0-	75	1	723	2	Y	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-		-0-	-0-	76	1	737	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12	849	N	849	-0-		-0-	-0-	70	1	773	2	Y	5	2	1			3
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
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	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					139
02	1363 N	568	-0-	-795	-0-	568	2			N	-0-					139
03	1147 N	830	-0-	-317	-0-	830	2			N	-0-					139
04	1230 N	763	-0-	-467	-0-	763	2			N	-0-					139
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					139
06	810 N	690	-0-	-120	-0-	690	2			N	-0-					139
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					139
08	806 N	502	-0-	-304	-0-	502	2			N	-0-					139
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					139
10	1178 N	331	-0-	-847	-0-	331	2			N	-0-					139
11	480 N	254	-0-	-226	-0-	254	2			N	-0-					139
12	775 N	207	-0-	-568	-0-	207	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 8,148 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	551 N	539	-0-	-12	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	651 N	553	-0-	-98	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	630 N	432	-0-	-198	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	570 N	480	-0-	-90	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	651 N	481	-0-	-170	-0-	481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					180
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-	41	1			139
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1342	2	9	9	N	8					147
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					147
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					147
06	1320	N	470	-0-	-850	-0-	470	2			N	-0-					147
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					147
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					147
09	480	N	269	-0-	-211	-0-	267	2	2	9	N	2	124	1			25
10	465	N	227	-0-	-238	-0-	225	2	2	9	N	2					27
11	330	N	166	-0-	-164	-0-	166	2			N	-0-					27
12	279	N	134	-0-	-145	-0-	134	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	5208	X	4899	-0-	-309	-0-	4837	2	62	9	Y	56					126
02	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			Y	-0-	7	1			119
03	5301	X	4791	-0-	-510	-0-	4668	2	123	9	Y	112	100	1			131
04	5070	X	4312	-0-	-758	-0-	4266	2	46	9	Y	42	99	1			74
05	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5780	2	47	9	Y	43					117
06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5891	2	35	9	Y	32					149
07	DLQ G-10		5902	-0-	5902	5902	5885	2	17	9	Y	15	99	1			65
08	10013	X	4111	-0-	-5902	-0-	4082	2	29	9	Y	26					91
09	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3663	2	42	9	Y	38	75	1			54
10	5704	X	3710	-0-	-1994	-0-	3702	2	8	9	Y	7					61
11	5520	X	3947	-0-	-1573	-0-	3940	2	7	9	Y	6					67
12	5119	X	3064	-0-	-2055	-0-	3039	2	25	9	Y	23					90

TOTAL GAS PROD: 55,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8352	-0-	-948	-0-	8294	2	58	9	Y	53					137
02	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			Y	-0-	7	1			130
03	9300	X	7051	-0-	-2249	-0-	6935	2	116	9	Y	105	94	1			141
04	9000	X	7568	-0-	-1432	-0-	7524	2	44	9	Y	40	93	1			88
05	8339	X	6301	-0-	-2038	-0-	6257	2	44	9	Y	40					128
06	8070	X	5621	-0-	-2449	-0-	5588	2	33	9	Y	30					158
07	DLQ G-10		5600	-0-	5600	5600	5583	2	17	9	Y	15	94	1			79
08	12650	X	7050	-0-	-5600	-0-	7022	2	28	9	Y	25					104
09	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6422	2	39	9	Y	35	70	1			69
10	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6051	2	8	9	Y	7					76
11	5850	X	4737	-0-	-1113	-0-	4731	2	6	9	Y	5					81
12	6045	X	6027	-0-	-18	-0-	6003	2	24	9	Y	22					103

TOTAL GAS PROD: 78,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					49
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					49
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					49
04	720	N	600	-0-	-120	-0-	600	2			N	-0-					49
05	1302	N	904	-0-	-398	-0-	904	2			N	-0-					49
06	720	N	478	-0-	-242	-0-	478	2			N	-0-					49
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					49
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					49
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					49
10	961	N	583	-0-	-378	-0-	583	2			N	-0-					49
11	900	N	705	-0-	-195	-0-	705	2			N	-0-					49
12	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 9,336 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24	-0-	11	B -41212	24	2			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	B -41212					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	B -41212					N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	B -41212	21	2			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	31	N	-0-	-0-	-31	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: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VATO (LOBO) //CONT.// 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2511	#	967	-0-	-1544	B	-39866	46 37	1 9	884	2	N	34	3	1			60
02	1595	#	1838	-0-	243	B	-39623	92 13	1 9	1733	2	N	12	4	1			68
03	2077	#	1652	-0-	-425	B	-40048	83	1	1569	2	N	-0-	5	1			63
04	2010	#	1901	-0-	-109	B	-40157	95 1	1 9	1805	2	N	1	4	1			60
05	2077	#	1947	-0-	-130	B	-40287	97 14	1 9	1836	2	N	13	4	1			69
06	1890	#	1523	-0-	-367	B	-40654	75 3	1 9	1445	2	N	3	4	1			68
07	1953	#	1963	-0-	10	B	-40644	92 2	1 9	1869	2	N	2	4	1			66
08	1953	#	736	-0-	-1217	B	-41861	39 1	1 9	696	2	N	1	3	1			64
09	1890	#	1416	-0-	-474	B	-42335	71 3	1 9	1342	2	N	3	2	1			65
10	1953	#	1390	-0-	-563	B	-42898	64 3	1 9	1323	2	N	3	4	1			64
11	1890	#	2101	-0-	211	B	-42687	95 19	1 9	1987	2	N	17	1	1			80
12	1953	#	3084	-0-	1131	B	-41556	149 42	1 9	2893	2	N	38	96	1			22

TOTAL GAS PROD: 20,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

VERDOLAGA (MIOCENE) 93534 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 1 RRCID -> 260337 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5056 PERF. 3908 - 3958

01	33883		27265	-0-	-6618		64504	2854	1	24411	2	N	-0-					-0-
02	31697		16849	-0-	-14848		49656	2759	1	14090	2	N	-0-					-0-
03	33883		15087	-0-	-18796		30860	2949	1	12138	2	N	-0-					-0-
04	37554		6694	-0-	-30860		-0-	2188	1	4506	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
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: 65,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (F-47) 93647 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

VIBORAS (F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	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	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	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-

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	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-

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 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-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 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-

VIBORAS (FRIO CONS.) 93647 126 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	276	-0-	-234 B	-0-	4	1	272	2	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	270	N	-0-	-0-	-270 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	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: 276 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3588	-0-	-5371 B	12666	55	1	3533	2	N	-0-					-0-
02	9389		7036	-0-	-2353 B	10313	76	1	6960	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10313																	
03	10036		6484	-0-	-3552 B	6761	84	1	6400	2	N	-0-					-0-
04	1542		197	-0-	-1345 B	5416	3	1	194	2	N	-0-					-0-
05	8577	R	3161	-0-	-5416 B	-0-	49	1	3112	2	N	-0-					-0-
06	7290	#	6313	-0-	-977 B	-977	97	1	6216	2	N	-0-					-0-
07	4930		10128	-0-	5198 B	4221	160	1	9968	2	N	-0-					-0-
08	16399	N	12178	-0-	-4221 B	-0-	207	1	11971	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6300	N	4804	-0-	-1496 B	-0-	94	1	4710	2	N	-0-					-0-
10	6033		5794	-0-	-239 B	-239	125	1	5669	2	N	-0-					-0-
11	6330	#	3116	-0-	-3214 B	-3453	82	1	3034	2	N	-0-					-0-
12	6541	#	3263	-0-	-3278 B	-6731	92	1	3171	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6944	#	1013	-0-	-5931 B	-5605	15	1	998	2	N	-0-					-0-
02	2900	#	25	-0-	-2875 B	-8480	25	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8480																	
03	2976	#	1000	-0-	-1976 B	-10456	13	1	987	2	N	-0-					-0-
04	1415		811	-0-	-604 B	-11060	11	1	800	2	N	-0-					-0-
05	2790	#	848	-0-	-1942 B	-13002	13	1	835	2	N	-0-					-0-
06	990	#	1444	-0-	454 B	-12548	22	1	1422	2	N	-0-					-0-
07	992	#	2215	-0-	1223 B	-11325	35	1	2180	2	N	-0-					-0-
08	837	N	1567	-0-	730 C	-10595	27	1	1540	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6073																	
09	1440	N	902	-0-	-538 B	-0-	18	1	884	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	-0-	-0-	-2201 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1530	N	-0-	-0-	-1530 B	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	699	-0-	-231 B	-0-	20	1	679	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 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	50623		6680	-0-	-43943 B	-32394	102	1	6578	2	N	-0-					-0-
02	48365		12055	-0-	-36310 B	-68704	130	1	11925	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -68704																	
03	19468	#	11548	-0-	-7920 B	-76624	149	1	11399	2	N	-0-					-0-
04	6450	N	10376	-0-	3926 B	-72698	137	1	10239	2	N	-0-					-0-
05	19468	#	9170	-0-	-10298 B	-82996	142	1	9028	2	N	-0-					-0-
06	12480	#	14931	-0-	2451 B	-80545	230	1	14701	2	N	-0-					-0-
07	12896	#	6897	-0-	-5999 B	-86544	109	1	6788	2	N	-0-					-0-
08	11563	#	4051	-0-	-7512 C	-94056	69	1	3982	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -62327																	
09	14940	#	11194	-0-	-3746 B	-3746	218	1	10976	2	N	-0-					-0-
10	10980		14775	-0-	3795 B	49	317	1	14458	2	N	-0-					-0-
11	13980		-0-	-0-	-13980 B	-13931					N	-0-					-0-
12	11563	#	-0-	-0-	-11563 B	-25494					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 15DF RRCID -> 014828 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7938 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5286		2589	-0-	-2697 B	3083	2589	3			N	-0-					-0-
02	5523	R	2440	-0-	-3083 B	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3441	#	2577	-0-	-864 B	-864	2577	3			N	-0-					-0-
04	663		2226	-0-	1563 B	699	2226	3			N	-0-					-0-
05	3159	R	2460	-0-	-699 B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
06	2476	R	2476	-0-	-0- B	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
07	2166		2396	-0-	230 B	230	2396	3			N	-0-					-0-
08	2730	N	2500	-0-	-230 B	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2656	N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
10	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3363	-0-	363 B	363	3363	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3213	-0-	113 B	476	3213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1080	-0-	-191 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
11	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
12	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	300	N	252	-0-	-48 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6030		1105	-0-	-4925 B	4684	1105	3			N	-0-					-0-
02	6648		2808	-0-	-3840 B	844	2808	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 844																	
03	4433	#	2222	-0-	-2211 B	-1367	2222	3			N	-0-					-0-
04	820		1896	-0-	1076 B	-291	1896	3			N	-0-					-0-
05	3689	#	2135	-0-	-1554 B	-1845	2135	3			N	-0-					-0-
06	2910	#	2226	-0-	-684 B	-2529	2226	3			N	-0-					-0-
07	2657		2185	-0-	-472 B	-3001	2185	3			N	-0-					-0-
08	2232	#	2311	-0-	79 C	-2922	2311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2681	R	2681	-0-	-0- B	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
10	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
11	990	N	895	-0-	-95 B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	613	-0-	-410 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: Q 27 J RRCID -> 030650 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-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	T. A.	-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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

01	10819	13293	-0-	2474	B	33224	13293	3		N	-0-			-0-
02	12263	13132	-0-	869	B	34093	13132	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	34093												
03	14407	13390	-0-	-1017	B	33076	13390	3		N	-0-			-0-
04	2247	9001	-0-	6754	B	39830	9001	3		N	-0-			-0-
05	14407	8444	-0-	-5963	B	33867	8444	3		N	-0-			-0-
06	13585	6430	-0-	-7155	B	26712	6430	3		N	-0-			-0-
07	6438	6802	-0-	364	B	27076	6802	3		N	-0-			-0-
08	34028	5922	-0-	-28106	B	-1030	5922	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-1030												
09	34028	8033	-0-	-25995	B	-27025	8033	3		N	-0-			-0-
10	34028	7276	-0-	-26752	B	-53777	7276	3		N	-0-			-0-
11	34028 #	6307	-0-	-27721	B	-81498	6307	3		N	-0-			-0-
12	6820 #	10341	-0-	3521	B	-77977	10341	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 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	10819		9811	-0-	-1008 B	21600	9811	3			N	-0-					-0-
02	11129		9514	-0-	-1615 B	19985	9514	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19985																	
03	11896		8559	-0-	-3337 B	16648	8559	3			N	-0-					-0-
04	1765		6681	-0-	4916 B	21564	6681	3			N	-0-					-0-
05	11757		9109	-0-	-2648 B	18916	9109	3			N	-0-					-0-
06	11043		6922	-0-	-4121 B	14795	6922	3			N	-0-					-0-
07	4065		3015	-0-	-1050 B	13745	3015	3			N	-0-					-0-
08	15831		2141	-0-	-13690 B	55	2141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 55																	
09	4493		5650	-0-	1157 B	1212	5650	3			N	-0-					-0-
10	3860		5491	-0-	1631 B	2843	5491	3			N	-0-					-0-
11	5723		4243	-0-	-1480 B	1363	4243	3			N	-0-					-0-
12	4640		8011	-0-	3371 B	4734	8011	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,147 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4937		2344	-0-	-2593 B	2817	2344	3			N	-0-					-0-
02	5329	R	2512	-0-	-2817 B	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2976	#	2936	-0-	-40 B	-40	2936	3			N	-0-					-0-
04	638		2106	-0-	1468 B	1428	2106	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2539	-0-	-561 B	867	2539	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2757	-0-	-243 B	624	2757	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2834	-0-	-266 B	358	2834	3			N	-0-					-0-
08	2362	N	2004	-0-	-358 B	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2887	N	2887	-0-	-0- B	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
10	2973	N	2973	-0-	-0- B	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1385	-0-	-535 B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3551	-0-	451 B	451	3551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	171	-0-	-1007 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	1334	#	516	-0-	-818 B	-818	516	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -818																	
03	1178	#	1677	-0-	499 B	-319	1677	3			N	-0-					-0-
04	180	N	251	-0-	71 B	-248	251	3			N	-0-					-0-
05	558	N	722	-0-	164 B	-84	722	3			N	-0-					-0-
06	1745	N	1829	-0-	84 B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	168	-0-	-702 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	415	-0-	-639 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-					-0-
12	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6495		5398	-0-	-1097 B	10393	5398	3			N	-0-					-0-
02	7083		2477	-0-	-4606 B	5787	2477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5787																	
03	7572		4327	-0-	-3245 B	2542	4327	3			N	-0-					-0-
04	1250		4975	-0-	3725 B	6267	4975	3			N	-0-					-0-
05	8920		6837	-0-	-2083 B	4184	6837	3			N	-0-					-0-
06	8323		5043	-0-	-3280 B	904	5043	3			N	-0-					-0-
07	4013		4681	-0-	668 B	1572	4681	3			N	-0-					-0-
08	6448		4876	-0-	-1572 B	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6630	#	3670	-0-	-2960 B	-2960	3670	3			N	-0-					-0-
10	4805	#	1977	-0-	-2828 B	-5788	1977	3			N	-0-					-0-
11	4650	#	7255	-0-	2605 B	-3183	7255	3			N	-0-					-0-
12	5941		9509	-0-	3568 B	385	9509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,025 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		5523	-0-	-460 B	12167	5523	3			N	-0-					-0-
02	6605		4088	-0-	-2517 B	9650	4088	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9650																	
03	7060		4119	-0-	-2941 B	6709	4119	3			N	-0-					-0-
04	786		2745	-0-	1959 B	8668	2745	3			N	-0-					-0-
05	6363		3792	-0-	-2571 B	6097	3792	3			N	-0-					-0-
06	5871		3926	-0-	-1945 B	4152	3926	3			N	-0-					-0-
07	2551		4764	-0-	2213 B	6365	4764	3			N	-0-					-0-
08	10975		4610	-0-	-6365 B	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4763		6467	-0-	1704 B	1704	6467	3			N	-0-					-0-
10	5393		5759	-0-	366 B	2070	5759	3			N	-0-					-0-
11	5509	R	3439	-0-	-2070 B	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
12	6475		7295	-0-	820 B	820	7295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14051		13367	-0-	-684 B	31668	13367	3			N	-0-					-0-
02	14152		12502	-0-	-1650 B	30018	12502	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 30018																	
03	15128		11171	-0-	-3957 B	26061	11171	3			N	-0-					-0-
04	2378		9115	-0-	6737 B	32798	9115	3			N	-0-					-0-
05	15128		8662	-0-	-6466 B	26332	8662	3			N	-0-					-0-
06	14276		8645	-0-	-5631 B	20701	8645	3			N	-0-					-0-
07	6764		8694	-0-	1930 B	22631	8694	3			N	-0-					-0-
08	33072		9322	-0-	-23750 B	-1119	9322	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1119																	
09	9060		14068	-0-	5008 B	3889	14068	3			N	-0-					-0-
10	7798		11596	-0-	3798 B	7687	11596	3			N	-0-					-0-
11	10290		6955	-0-	-3335 B	4352	6955	3			N	-0-					-0-
12	9357		14375	-0-	5018 B	9370	14375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	255	-0-	-117	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	240	N	18	-0-	-222	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	279	N	4	-0-	-275	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	300	N	8	-0-	-292	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SHUT IN		-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: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 93DF RRCID -> 084384 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7711 - 8539

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	T. A.		-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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-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-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4615 N	2535	-0-	-2080	B	-0-	2535	3		N	-0-			-0-
02	2395 R	2395	-0-	-0-	B	-0-	2395	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SHUT IN	1743	-0-	1743	B	1743	1743	3		N	-0-			-0-
04	T. A.	2100	-0-	2100	B	3843	2100	3		N	-0-			-0-
05	T. A.	2843	-0-	2843	B	6686	2843	3		N	-0-			-0-
06	T. A.	2865	-0-	2865	B	9551	2865	3		N	-0-			-0-
07	2953	3026	-0-	73	B	9624	3026	3		N	-0-			-0-
08	11588	1964	-0-	-9624	B	-0-	1964	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3184 R	3184	-0-	-0-	B	-0-	3184	3		N	-0-			-0-
10	3038 #	2984	-0-	-54	B	-54	2984	3		N	-0-			-0-
11	2940 #	2790	-0-	-150	B	-204	2790	3		N	-0-			-0-
12	4088 R	4292	-0-	204	B	-0-	4292	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V140 RRCID -> 161473 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8062 - 8663

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	T. A.	-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-

VIBORAS (G-23, VII, N) 93647 278 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 136 RRCID -> 157429 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7270

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				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-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	3007		1638	-0-	-1369	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
02	2813		1611	-0-	-1202	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
03	2883	#	1751	-0-	-1132	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
04	2190	#	944	-0-	-1246	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3063	-0-	63	63	3063	3			N	-0-					-0-
10	2701	N	2638	-0-	-63	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	1967	-0-	-433	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
12	3316		3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	1612	N	1400	-0-	-212	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1362	-0-	-146	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	987	-0-	-408	-0-	987	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1047	-0-	-303	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
08	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	3			N	-0-					-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	689	-0-	-365	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	960	N	684	-0-	-276	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	4278	#	997	-0-	-3281	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	1515	#	1094	-0-	-421	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	#	364	-0-	-776	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	2821	R	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
06	1140	#	561	-0-	-579	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	2761	R	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
08	2821	#	1047	-0-	-1774	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09	2779	R	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
10	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3560	-0-	560	560	3560	3			N	-0-					-0-
12	1964	N	1404	-0-	-560	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (G-59, VIII) 93647 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 90 F RRCID -> 108640 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7965 - 7976

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 FIRST EAST) //CONT.// 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 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	11346 #	-0-	-0-	-11346	-0-			N	-0-			-0-
02	5490 #	-0-	-0-	-5490	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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 (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	-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 (MASSIVE FIRST 6,V) 93647 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	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	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-

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 #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	1283	-0-	1283	137078	415	1	868	2	N	-0-					-0-
02	0	Z	1503	-0-	1503	138581	71	1	1432	2	N	-0-					-0-
03	0	Z	1922	-0-	1922	140503	118	1	1804	2	N	-0-					-0-
04	0	Z	370	-0-	370	140873	21	1	349	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1557	-0-	1557	142430	85	1	1472	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1635	-0-	1635	144065	98	1	1537	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1522	-0-	1522	145587	86	1	1436	2	N	-0-					-0-
08	36930		422	-0-	-36508	109079	1	1	421	2	N	-0-					-0-
09	109564	R	485	-0-	-109079	-0-	1	1	484	2	N	-0-					-0-
10	175	R	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	2	N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 (MASSIVE SECOND VI) 93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	2418	N	2041	-0-	-377	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	1991	-0-	-10	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
12	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 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	0	Z	112	-0-	112	39640	2	1	110	2	N	-0-					-0-
02	0	Z	4283	-0-	4283	43923	46	1	4237	2	N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	43923					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	43923					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	43923					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	43923					N	-0-					-0-
07	0	Z	3425	-0-	3425	47348	54	1	3371	2	N	-0-					-0-
08	0	Z	6009	-0-	6009	53357	102	1	5907	2	N	-0-					-0-
09	0	Z	916	-0-	916	54273	18	1	898	2	N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	54273					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	54273					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	54273					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	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	2698	R	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
12	10989		10989	-0-	-0-	-0-	10989	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,687 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179366		129050	-0-	-50316	-0-	1972	1	127078	2	N	-0-					-0-
02	167794		110001	-0-	-57793	-0-	1191	1	108810	2	N	-0-					-0-
03	179366		90260	-0-	-89106	-0-	1168	1	89092	2	N	-0-					-0-
04	173580		88229	-0-	-85351	-0-	1165	1	87064	2	N	-0-					-0-
05	179366		71046	-0-	-108320	-0-	1101	1	69945	2	N	-0-					-0-
06	173580		63921	-0-	-109659	-0-	986	1	62935	2	N	-0-					-0-
07	60290	R	60290	-0-	-0-	-0-	953	1	59337	2	N	-0-					-0-
08	91171	#	56799	-0-	-34372	-0-	965	1	55834	2	N	-0-					-0-
09	88230	#	51458	-0-	-36772	-0-	1004	1	50454	2	N	-0-					-0-
10	71052	#	40613	-0-	-30439	-0-	873	1	39740	2	N	-0-					-0-
11	63930	#	41175	-0-	-22755	-0-	1089	1	40086	2	N	-0-					-0-
12	60295	#	34150	-0-	-26145	-0-	962	1	33188	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 836,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (8450) 93647 814 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 720 RRCID -> 261624 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8448 - 8460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38347		4308	-0-	-34039	-0-	4242	1	66	2	N	-0-					-0-
02	4263	#	-0-	-0-	-4263	-0-					N	-0-					-0-
03	4557	#	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
04	4350	#	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
05	4309	#	1707	-0-	-2602	-0-	26	1	1681	2	N	-0-					-0-
06	4170	#	345	-0-	-3825	-0-	5	1	340	2	N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1705	#	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	#	-0-	-0-	-1650	-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: 6,360 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	17830		-0-	-0-	-17830	-0-					N	-0-					-0-
03	55273		-0-	-0-	-55273	-0-					N	-0-					-0-
04	53490		5266	-0-	-48224	-0-	297	1	4969	2	N	-0-					-0-
05	55273		4297	-0-	-50976	-0-	235	1	4062	2	N	-0-					-0-
06	53490		8	-0-	-53482	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	5456	#	1920	-0-	-3536	-0-	109	1	1811	2	N	-0-					-0-
08	5456	#	2130	-0-	-3326	-0-	6	1	2124	2	N	-0-					-0-
09	5280	#	3136	-0-	-2144	-0-	9	1	3127	2	N	-0-					-0-
10	4309	#	2839	-0-	-1470	-0-	9	1	2830	2	N	-0-					-0-
11	2167	R	2167	-0-	-0-	-0-	6	1	2161	2	N	-0-					-0-
12	3255	#	3151	-0-	-104	-0-	6	1	3145	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 706C RRCID -> 258732 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8404 - 8583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		25994	-0-	14431	326926	397	1	25597	2	N	-0-					-0-
02	10817		25559	-0-	14742	341668	277	1	25282	2	N	-0-					-0-
03	11563		24331	-0-	12768	354436	315	1	24016	2	N	-0-					-0-
04	11190		19300	-0-	8110	362546	255	1	19045	2	N	-0-					-0-
05	11563		18231	-0-	6668	369214	283	1	17948	2	N	-0-					-0-
06	11190		15135	-0-	3945	373159	233	1	14902	2	N	-0-					-0-
07	11563		11822	-0-	259	373418	187	1	11635	2	N	-0-					-0-
08	11563		13255	-0-	1692	375110	225	1	13030	2	N	-0-					-0-
09	11190		9940	-0-	-1250	373860	194	1	9746	2	N	-0-					-0-
10	11563		9047	-0-	-2516	371344	194	1	8853	2	N	-0-					-0-
11	11190		7557	-0-	-3633	367711	200	1	7357	2	N	-0-					-0-
12	11563		7955	-0-	-3608	364103	224	1	7731	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (8500, SOUTH) //CONT.// 93647 852 ASSOCIATED 49B 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4417	-0-	-7146	-0-	68	1	4349	2	N	-0-					-0-
02	10817		5291	-0-	-5526	-0-	58	1	5233	2	N	-0-					-0-
03	4557	R	4557	-0-	-0-	-0-	59	1	4498	2	N	-0-					-0-
04	4260	#	3423	-0-	-837	-0-	44	1	3379	2	N	-0-					-0-
05	5642	#	3998	-0-	-1644	-0-	62	1	3936	2	N	-0-					-0-
06	5460	#	3923	-0-	-1537	-0-	61	1	3862	2	N	-0-					-0-
07	9959	R	9959	-0-	-0-	-0-	157	1	9802	2	N	-0-					-0-
08	8996	R	8996	-0-	-0-	-0-	152	1	8844	2	N	-0-					-0-
09	3930	#	3479	-0-	-451	-0-	67	1	3412	2	N	-0-					-0-
10	9951	#	4934	-0-	-5017	-0-	106	1	4828	2	N	-0-					-0-
11	9630	#	2835	-0-	-6795	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
12	9951	#	4088	-0-	-5863	-0-	115	1	3973	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8488 - 8492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		26482	-0-	14919	34646	405	1	26077	2	N	-0-					-0-
02	10817		29283	-0-	18466	53112	317	1	28966	2	N	-0-					-0-
03	11563		28512	-0-	16949	70061	369	1	28143	2	N	-0-					-0-
04	11190		30941	-0-	19751	89812	409	1	30532	2	N	-0-					-0-
05	11563		29434	-0-	17871	107683	456	1	28978	2	N	-0-					-0-
06	11190		28355	-0-	17165	124848	437	1	27918	2	N	-0-					-0-
07	11563		27403	-0-	15840	140688	433	1	26970	2	N	-0-					-0-
08	11563		27384	-0-	15821	156509	465	1	26919	2	N	-0-					-0-
09	11190		25043	-0-	13853	170362	488	1	24555	2	N	-0-					-0-
10	11563		23421	-0-	11858	182220	503	1	22918	2	N	-0-					-0-
11	11190		24462	-0-	13272	195492	647	1	23815	2	N	-0-					-0-
12	11563		24075	-0-	12512	208004	679	1	23396	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82831		291449	-0-	208618 B	246720	512	1	290937	2	N	-0-					-0-
02	155457		158621	-0-	3164 B	249884	272	1	158349	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 249884																	
03	201004		157329	-0-	-43675 B	206209	318	1	157011	2	N	-0-					-0-
04	186535		148898	-0-	-37637 B	168572	284	1	148614	2	N	-0-					-0-
05	147709		138831	-0-	-8878 B	159694	279	1	138552	2	N	-0-					-0-
06	154468		108119	-0-	-46349 B	113345	229	1	107890	2	N	-0-					-0-
07	173172		90359	-0-	-82813 B	30532	238	1	90121	2	N	-0-					-0-
08	108455		113962	-0-	5507 B	36039	310	1	113652	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 36039																	
09	98866		93446	-0-	-5420 B	30619	261	1	93185	2	N	-0-					-0-
10	97976		63407	-0-	-34569 B	-3950	201	1	63206	2	N	-0-					-0-
11	66543		61808	-0-	-4735 B	-8685	166	1	61642	2	N	-0-					-0-
12	24788		77966	-0-	53178 B	44493	154	1	77812	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,504,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131334	N	135457	-0-	4123 B	4123	43584	1	91873	2	N	-0-					-0-
02	201086	N	166927	-0-	-34159 B	-0-	299	1	166628	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	202740	N	165140	-0-	-37600 B	-0-	364	1	164776	2	N	-0-					-0-
04	192205		158938	-0-	-33267 B	-33267	350	1	158588	2	N	-0-					-0-
05	152221		148352	-0-	-3869 B	-37136	298	1	148054	2	N	-0-					-0-
06	159187		125051	-0-	-34136 B	-71272	265	1	124786	2	N	-0-					-0-
07	178436		118771	-0-	-59665 B	-130937	312	1	118459	2	N	-0-					-0-
08	111768		115839	-0-	4071 B	-126866	315	1	115524	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -126866																	
09	101886		-0-	-0-	-101886 B	-228752					N	-0-					-0-
10	112072	N	88714	-0-	-23358 B	-228752	282	1	88432	2	N	-0-					-0-
11	76116		97872	-0-	21756 B	-206996	262	1	97610	2	N	-0-					-0-
12	29142		123529	-0-	94387 B	-112609	243	1	123286	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,444,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	66127		42017	-0-	-24110 B	-82137	13563	1	28454	2	N	-0-					-0-
02	120716		52356	-0-	-68360 B	-150497	2473	1	49883	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -150497																	
03	64666	N	50529	-0-	-14137 B	-150497	3099	1	47430	2	N	-0-					-0-
04	40650	N	44117	-0-	3467 B	-147030	2491	1	41626	2	N	-0-					-0-
05	55955	N	43788	-0-	-12167 B	-147030	2393	1	41395	2	N	-0-					-0-
06	48900	N	42170	-0-	-6730 B	-147030	2526	1	39644	2	N	-0-					-0-
07	45601	N	50640	-0-	5039 B	-141991	2870	1	47770	2	N	-0-					-0-
08	43803	N	26707	-0-	-17096 B	-141991	73	1	26634	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -141991																	
09	42180	N	24043	-0-	-18137 B	-0-	67	1	23976	2	N	-0-					-0-
10	47864	N	23169	-0-	-24695 B	-0-	74	1	23095	2	N	-0-					-0-
11	25860	N	25110	-0-	-750 B	-0-	67	1	25043	2	N	-0-					-0-
12	11353	N	29213	-0-	17860 B	17860	58	1	29155	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 715 RRCID -> 261928 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9518 - 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	39411		14438	-0-	-24973 B	-49597	4661	1	9777	2	N	-0-					-0-
02	42398	#	18103	-0-	-24295 B	-73892	856	1	17247	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -73892																	
03	20708	N	3132	-0-	-17576 B	-73892	192	1	2940	2	N	-0-					-0-
04	13980	N	10294	-0-	-3686 B	-73892	581	1	9713	2	N	-0-					-0-
05	19344	N	15955	-0-	-3389 B	-73892	872	1	15083	2	N	-0-					-0-
06	3030	N	20112	-0-	17082 B	-56810	1204	1	18908	2	N	-0-					-0-
07	10633	N	21529	-0-	10896 B	-45914	1219	1	20310	2	N	-0-					-0-
08	15965	N	12954	-0-	-3011 B	-45914	35	1	12919	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -45914																	
09	20100	N	12303	-0-	-7797 B	-0-	34	1	12269	2	N	-0-					-0-
10	15934	N	11090	-0-	-4844 B	-0-	35	1	11055	2	N	-0-					-0-
11	12540	N	6867	-0-	-5673 B	-0-	18	1	6849	2	N	-0-					-0-
12	5537	N	14251	-0-	8714 B	8714	28	1	14223	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 716 RRCID -> 265441 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-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	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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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-	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	T. A.		-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-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	N	4626	-0-	-2969	B	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
02	6467	N	252	-0-	-6215	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4247	N	227	-0-	-4020	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	5939	N	5939	-0-	-0-	B	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
05	7027	N	7027	-0-	-0-	B	-0-	7027	3			N	-0-					-0-
06	4665	N	4665	-0-	-0-	B	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
07	6138	N	224	-0-	-5914	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-908	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4036	N	8048	-0-	4012	B	4012	8048	3			N	-0-					-0-
10	13295	N	9283	-0-	-4012	B	-0-	9283	3			N	-0-					-0-
11	8468	N	8468	-0-	-0-	B	-0-	8468	3			N	-0-					-0-
12	5074		13337	-0-	8263	B	8263	13337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-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-

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	3509 N	3509	-0-	-0-	B	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
02	3275 N	3275	-0-	-0-	B	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3348 N	3293	-0-	-55	B	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
04	3390 N	3002	-0-	-388	B	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
05	4163 N	4163	-0-	-0-	B	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
06	3180 N	2951	-0-	-229	B	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	2912	-0-	-188	B	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
08	6034 N	6034	-0-	-0-	B	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4210 N	4210	-0-	-0-	B	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
10	3734 N	3734	-0-	-0-	B	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
11	5850 N	4068	-0-	-1782	B	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
12	4904 N	4926	-0-	22	B	22	4926	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,077 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	1364 N	-0-	-0-	-1364	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	5033 N	5033	-0-	-0-	B	-0-	5033	3			N	-0-					-0-
06	4535 N	4535	-0-	-0-	B	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
07	4134 N	4134	-0-	-0-	B	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
08	4689 N	4689	-0-	-0-	B	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5274 N	5274	-0-	-0-	B	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
10	4129 N	4129	-0-	-0-	B	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
11	4530 N	4445	-0-	-85	B	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
12	3730 N	5390	-0-	1660	B	1660	5390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7596	N	7596	-0-	-0- B	-0-	7596	3			N	-0-					-0-
02	7917	N	7389	-0-	-528 B	-0-	7389	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9300	N	7065	-0-	-2235 B	-0-	7065	3			N	-0-					-0-
04	12629	N	12629	-0-	-0- B	-0-	12629	3			N	-0-					-0-
05	8290	N	8290	-0-	-0- B	-0-	8290	3			N	-0-					-0-
06	6840	N	3762	-0-	-3078 B	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
07	9999	N	9999	-0-	-0- B	-0-	9999	3			N	-0-					-0-
08	9017	N	9017	-0-	-0- B	-0-	9017	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7374	N	7374	-0-	-0- B	-0-	7374	3			N	-0-					-0-
10	10013	N	8308	-0-	-1705 B	-0-	8308	3			N	-0-					-0-
11	8730	N	5384	-0-	-3346 B	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
12	6457	N	8441	-0-	1984 B	1984	8441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-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-

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	3317	N	2327	-0-	-990 B	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
02	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	2438	-0-	-259 B	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2217	-0-	-33 B	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2324	-0-	-373 B	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
06	2476	N	2476	-0-	-0- B	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
07	2975	N	2975	-0-	-0- B	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
08	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
10	2976	N	2443	-0-	-533 B	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
11	2812	N	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
12	2606	N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	4991	N	3856	-0-	-1135 B	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
02	3509	N	1941	-0-	-1568 B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3503	N	1481	-0-	-2022 B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
04	7203	N	7203	-0-	-0- B	-0-	7203	3			N	-0-					-0-
05	5315	N	5315	-0-	-0- B	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
06	4194	N	4194	-0-	-0- B	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
07	3709	N	3709	-0-	-0- B	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
08	4199	N	4199	-0-	-0- B	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4449	N	4449	-0-	-0- B	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
10	3720	N	3366	-0-	-354 B	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
11	4383	N	4383	-0-	-0- B	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
12	4035	N	5406	-0-	1371 B	1371	5406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	682	N	483	-0-	-199 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	480	N	363	-0-	-117 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	682	N	667	-0-	-15 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	682	N	504	-0-	-178 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	N	9554	-0-	-2102 B	-0-	9554	3			N	-0-					-0-
02	11508	N	11508	-0-	-0- B	-0-	11508	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10354	N	9885	-0-	-469 B	-0-	9885	3			N	-0-					-0-
04	9514	N	9514	-0-	-0- B	-0-	9514	3			N	-0-					-0-
05	12307	N	8902	-0-	-3405 B	-0-	8902	3			N	-0-					-0-
06	11062	N	11062	-0-	-0- B	-0-	11062	3			N	-0-					-0-
07	11090	N	11090	-0-	-0- B	-0-	11090	3			N	-0-					-0-
08	10898	N	10898	-0-	-0- B	-0-	10898	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12568	N	12568	-0-	-0- B	-0-	12568	3			N	-0-					-0-
10	13146	N	13146	-0-	-0- B	-0-	13146	3			N	-0-					-0-
11	13990	N	13990	-0-	-0- B	-0-	13990	3			N	-0-					-0-
12	4695	N	13606	-0-	8911 B	8911	13606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-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-

VIBORAS, WEST (H-92) 93654 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 41 RRCID -> 200740 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, WEST (I-33) 93654 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 44 RRCID -> 116928 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8082 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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	271	-0-	271	271	271	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	316	-0-	316	587	316	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	298	-0-	298	885	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR) 93775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 94 RRCID -> 243534 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 18968 PERF.15800 - 17248

01	6649	R	6649	-0-	-0-	-0-	1692	1	4717	2	Y	218	193	1			192
							240	9									
02	5916	#	5877	-0-	-39	-0-	1564	1	4072	2	Y	219	194	1			217
							241	9									
03	6324	#	3500	-0-	-2824	-0-	966	1	2368	2	Y	151	192	1			176
							166	9									
04	6420	#	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-					176
05	6634	#	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	49	171	1			54
06	7384	R	7384	-0-	-0-	-0-	654	1	6282	2	Y	407	192	1			269
							448	9									
07	6293	#	6049	-0-	-244	-0-	1554	1	4206	2	Y	263	378	1			154
							289	9									
08	5571	R	5571	-0-	-0-	-0-	1580	1	3739	2	Y	229	181	1			202
							252	9									
09	7380	#	4662	-0-	-2718	-0-	1534	1	2896	2	Y	211	188	1			225
							232	9									
10	7161		3217	-0-	-3944	-0-	364	1	2598	3	Y	232	190	1			267
							255	9									
11	6930		2748	-0-	-4182	-0-	273	1	2326	2	Y	135	188	1			214
							149	9									
12	6045	#	2545	-0-	-3500	-0-	260	1	2042	2	Y	221	194	1			241
							243	9									

TOTAL GAS PROD: 48,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,335

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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-	-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-

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	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-

VILLARREAL (WILCOX 6200) 93841 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: 3 RRCID -> 114123 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 6168 - 6176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC 042191
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
02	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
04	1740 X	1579	-0-	-161	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
05	1798 X	1749	-0-	-49	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
06	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
07	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
09	1740 X	1713	-0-	-27	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
10	1798 X	1343	-0-	-455	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
11	1770 X	1185	-0-	-585	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	1829 X	1489	-0-	-340	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
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	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	868	N	639	-0-	-229	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
10	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	X	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	N	2					16
02	174	X	91	-0-	-83	-0-	89	2	2	9	N	2					18
03	215	X	215	-0-	-0-	-0-	211	2	4	9	N	4					22
04	304	X	304	-0-	-0-	-0-	297	2	7	9	N	6					28
05	355	X	355	-0-	-0-	-0-	352	2	3	9	N	3					31
06	594	X	594	-0-	-0-	-0-	585	2	9	9	N	8					39
07	704	X	704	-0-	-0-	-0-	702	2	2	9	N	2					41
08	341	X	286	-0-	-55	-0-	280	2	6	9	N	5					46
09	600	X	171	-0-	-429	-0-	169	2	2	9	N	2					48
10	713	X	461	-0-	-252	-0-	457	2	4	9	N	4	36	1			16
11	690	X	231	-0-	-459	-0-	231	2			N	-0-					16
12	713	X	135	-0-	-578	-0-	135	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BAILEY-REESE WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2591	2	2	9	N	2					24
02	2900	N	2979	-0-	79	79	2973	2	6	9	N	5					29
03	2530	N	2451	-0-	-79	-0-	2444	2	7	9	N	6					35
04	2520	N	1926	-0-	-594	-0-	1909	2	17	9	N	15					50
05	2945	X	1678	-0-	-1267	-0-	1670	2	8	9	N	7					57
06	2850	X	751	-0-	-2099	-0-	738	2	13	9	N	12					69
07	2945	X	527	-0-	-2418	-0-	521	2	6	9	N	5					74
08	2449	X	629	-0-	-1820	-0-	623	2	6	9	N	5					79
09	1920	X	767	-0-	-1153	-0-	764	2	3	9	N	3					82
10	1674	X	543	-0-	-1131	-0-	539	2	4	9	N	4	59	1			27
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					27
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 16,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
VILLAREAL WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4148	-0-	-347	-0-	4148	2			N	-0-					90
02	4205	X	3807	-0-	-398	-0-	3807	2			N	-0-					90
03	4495	X	4285	-0-	-210	-0-	4285	2			N	-0-					90
04	4350	X	3836	-0-	-514	-0-	3836	2			N	-0-					90
05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					90
06	4140	X	3994	-0-	-146	-0-	3994	2			N	-0-					90
07	4278	X	4015	-0-	-263	-0-	4015	2			N	-0-					90
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					90
09	4350	X	3910	-0-	-440	-0-	3907	2	3	9	N	3					93
10	4495	X	3830	-0-	-665	-0-	3830	2			N	-0-					93
11	4350	X	4020	-0-	-330	-0-	4020	2			N	-0-					93
12	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 49,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VILLAREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
02	899	X	718	-0-	-181	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	899	X	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	858	-0-	-702	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	685	-0-	-927	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	899	X	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	1010	-0-	-280	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	1010	-0-	-323	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	357	-0-	-933	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	905	-0-	-242	-0-	905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY-REESE WELL #: 5 RRCID -> 216916 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1355	-0-	-0-	-0-	1352	2	3	9	N	3					29
02	1334	X	980	-0-	-354	-0-	976	2	4	9	N	4					33
03	1426	X	1424	-0-	-2	-0-	1413	2	11	9	N	10					43
04	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1435	2	24	9	N	22					65
05	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1744	2	11	9	N	10					75
06	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1771	2	15	9	N	14					89
07	1519	X	1420	-0-	-99	-0-	1410	2	10	9	N	9					98
08	1767	X	1230	-0-	-537	-0-	1218	2	12	9	N	11					109
09	1800	X	1275	-0-	-525	-0-	1269	2	6	9	N	5					114
10	1860	X	1062	-0-	-798	-0-	1048	2	14	9	N	13	88	1			39
11	1800	X	981	-0-	-819	-0-	980	2	1	9	N	1					40
12	1426	X	1262	-0-	-164	-0-	1261	2	1	9	N	1					41

TOTAL GAS PROD: 15,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19	-0-	-260	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	261	X	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-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	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	X	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15					220
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					238
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					248
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					259
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					270
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					281
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					287
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					293
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					295
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					297

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 92

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113874 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4308	2	25	9	N	23					50
02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2270	2	8	9	N	7					57
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					57
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3673	2	9	9	N	8					65
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					65
06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					65
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					65
08	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3732	2	6	9	N	5					70
09	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					70
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4358	2	8	9	N	7					77
11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4044	2	8	9	N	7					84
12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3757	2	41	9	N	37					121

TOTAL GAS PROD: 44,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 26 RRCID -> 123572 COMPL. DATE 02/12/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7223	-0-	-992	-0-	155	1	6941	2	N	115	115	1			25
							127	9									
02	7801	X	7555	-0-	-246	-0-	230	1	7282	2	N	39					64
							43	9									
03	9083	X	6176	-0-	-2907	-0-	183	1	5950	2	N	39	78	1			25
							43	9									
04	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	133	1	4963	2	N	14					39
							15	9									
05	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	143	1	5119	2	N	26					65
							29	9									
06	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	143	1	5082	2	N	12					77
							13	9									
07	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	151	1	4979	2	N	10					87
							11	9									
08	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	195	1	4827	2	N	25	87	1			25
							28	9									
09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	150	1	4050	2	N	-0-					25
10	5177	X	1269	-0-	-3908	-0-	50	1	1219	2	N	-0-					25
11	5010	X	1457	-0-	-3553	-0-	47	1	1410	2	N	-0-					25
12	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 62,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1462	2	70	9	N	64	63	1			15
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1329	2	13	9	N	12					27
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1587	2	20	9	N	18					45
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1578	2	26	9	N	24					69
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1631	2	24	9	N	22					91
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1608	2	30	9	N	27	104	1			14
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1653	2	7	9	N	6					20
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1645	2	24	9	N	22					42
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1439	2	15	9	N	14					56
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					56
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1433	2	33	9	N	30					86
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	942	2	32	9	N	29	65	1			50

TOTAL GAS PROD: 18,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	116	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-		-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-		-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-		-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-		-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-		-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-		-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-		-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-		-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-		-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-		-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-		-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	270	-0-		-226	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-		-377	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	217	-0-		-155	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-		-43	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-		-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-		-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-		-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-		-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	240	N	206	-0-		-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-		-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-		-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-		-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1972	-0-		-198	-0-	1972	2			N	-0-					16
02	2941	X	2941	-0-		-0-	-0-	2941	2			N	-0-					16
03	3591	X	3591	-0-		-0-	-0-	3577	2	14	9	N	13					29
04	2805	X	2805	-0-		-0-	-0-	2805	2			N	-0-					29
05	2856	X	2856	-0-		-0-	-0-	2856	2			N	-0-					29
06	2732	X	2732	-0-		-0-	-0-	2732	2			N	-0-					29
07	3362	X	3362	-0-		-0-	-0-	3362	2			N	-0-					29
08	3416	X	3416	-0-		-0-	-0-	3416	2			N	-0-					29
09	2591	X	2591	-0-		-0-	-0-	2591	2			N	-0-					29
10	3780	X	3780	-0-		-0-	-0-	3780	2			N	-0-					29
11	3642	X	3642	-0-		-0-	-0-	3642	2			N	-0-					29
12	3285	X	3285	-0-		-0-	-0-	3264	2	21	9	N	19					48

TOTAL GAS PROD: 36,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	53	-0-	-133	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					23
02	1508	N	1370	-0-	-138	-0-	1370	2			N	-0-					23
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					23
04	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	1487	2			N	-0-					23
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					23
06	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	1453	2	6	9	N	5					28
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					28
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1510	2	7	9	N	6					34
09	1470	N	1377	-0-	-93	-0-	1363	2	14	9	N	13					47
10	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	1430	2			N	-0-					47
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					47
12	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 17,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2722	-0-	-316	-0-	2701	2	21	9	N	19					35
02	2842	X	2827	-0-	-15	-0-	2827	2			N	-0-					35
03	3038	X	2790	-0-	-248	-0-	2790	2			N	-0-					35
04	2640	X	2406	-0-	-234	-0-	2400	2	6	9	N	5					40
05	3007	X	1505	-0-	-1502	-0-	1502	2	3	9	N	3					43
06	2700	N	2445	-0-	-255	-0-	2436	2	9	9	N	8					51
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2248	2	7	9	N	6					57
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					57
09	2460	N	1614	-0-	-846	-0-	1589	2	25	9	N	23	64	1			16
10	2263	N	2030	-0-	-233	-0-	2030	2			N	-0-					16
11	1920	N	1802	-0-	-118	-0-	1802	2			N	-0-					16
12	1674	N	1468	-0-	-206	-0-	1455	2	13	9	N	12					28

TOTAL GAS PROD: 25,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2401	2	33	9	N	30					70
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2228	2	11	9	N	10					80
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2344	2	13	9	N	12					92
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2434	2	8	9	N	7					99
05	2387	N	2036	-0-	-351	-0-	2030	2	6	9	N	5					104
06	2280	N	2057	-0-	-223	-0-	2031	2	26	9	N	24	89	1			39
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					39
08	2046	N	1941	-0-	-105	-0-	1941	2			N	-0-					39
09	2070	N	1183	-0-	-887	-0-	1183	2			N	-0-					39
10	2418	N	938	-0-	-1480	-0-	938	2			N	-0-					39
11	1890	N	747	-0-	-1143	-0-	747	2			N	-0-					39
12	1209	N	712	-0-	-497	-0-	712	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 21,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		16	-0-	-71	-0-	16	2			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	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: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	660	N	470	-0-	-190	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 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	1023	N	771	-0-	-252	-0-	771	2			N	-0-					90
02	812	N	567	-0-	-245	-0-	556	2	11	9	N	10					100
03	837	N	620	-0-	-217	-0-	620	2			N	-0-					100
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1113	2	59	9	N	54					154
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					154
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	930	2	18	9	N	16					170
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					170
08	1085	N	929	-0-	-156	-0-	929	2			N	-0-					170
09	960	N	873	-0-	-87	-0-	858	2	15	9	N	14					184
10	1054	N	805	-0-	-249	-0-	805	2			N	-0-					184
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	867	2	19	9	N	17					201
12	899	N	884	-0-	-15	-0-	877	2	7	9	N	6					207

TOTAL GAS PROD: 10,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 120159 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7690 - 8118

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2012 - PLUGGED 02/27/12

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

01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,243 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4326	2	21	9	Y	19					84
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3345	2	73	9	Y	66					150
03	2976	X	2970	-0-	-6	-0-	2966	2	4	9	Y	4					154
04	4200	X	3067	-0-	-1133	-0-	3067	2			Y	-0-					154
05	4340	X	2716	-0-	-1624	-0-	2716	2			Y	-0-					154
06	4200	X	3264	-0-	-936	-0-	3258	2	6	9	Y	5					159
07	3658	X	3194	-0-	-464	-0-	3194	2			Y	-0-					159
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			Y	-0-					159
09	3270	X	2752	-0-	-518	-0-	2752	2			Y	-0-					159
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			Y	-0-					159
11	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					159
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3738	2	9	9	Y	8					167

TOTAL GAS PROD: 38,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1598	-0-	-975	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
02	2465	X	2347	-0-	-118	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2278	-0-	-357	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2341	-0-	-209	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
05	2511	X	2232	-0-	-279	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
06	2430	X	2012	-0-	-418	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	1023	-0-	-1488	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
08	2418	X	1906	-0-	-512	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
09	2340	X	2083	-0-	-257	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
10	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
11	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
12	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	6696	X	4524	-0-	-2172	-0-	4524	2			Y	-0-					247
02	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7135	2	123	9	Y	112	195	1			164
03	6231	X	5538	-0-	-693	-0-	5491	2	47	9	Y	43					207
04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6475	2	25	9	Y	23					230
05	7750	X	6483	-0-	-1267	-0-	6465	2	18	9	Y	16	183	1			63
06	7500	X	5257	-0-	-2243	-0-	5236	2	21	9	Y	19					82
07	7750	X	2820	-0-	-4930	-0-	2803	2	17	9	Y	15					97
08	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7129	2	9	9	Y	8					105
09	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6790	2	2	9	Y	2					107
10	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7400	2	8	9	Y	7					114
11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			Y	-0-					114
12	7130	X	6610	-0-	-520	-0-	6610	2			Y	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 72,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

01	961	N	585	-0-	-376	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	52	-0-	-760	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	34	-0-	-386	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,419 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	2635	X	2033	-0-	-602	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
02	2320	X	1978	-0-	-342	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	2077	-0-	-403	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	2054	-0-	-346	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
05	2356	X	2261	-0-	-95	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
06	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
07	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
08	2263	X	2200	-0-	-63	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
09	2190	X	1964	-0-	-226	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
10	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
11	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
12	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	3782	X	3289	-0-	-493	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
02	3567	X	3222	-0-	-345	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3459	-0-	-354	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3398	-0-	-292	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	3352	-0-	-8	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3221	-0-	-282	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3337	-0-	-290	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3236	-0-	-274	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3229	-0-	-119	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	518	1	1200	2	Y	85	91	1			42
							94	9									
02	2001	N	1290	-0-	-711	-0-	412	1	813	2	Y	59	70	1			31
							65	9									
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	359	1	751	2	Y	67	60	1			38
							74	9									
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1100	1	740	2	Y	79	64	1			53
							87	9									
05	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	388	1	776	2	Y	79	90	1			42
							87	9									
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	448	1	697	2	Y	70	57	1			55
							77	9									
07	1984	N	1279	-0-	-705	-0-	579	1	611	2	Y	81	90	1			46
							89	9									
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	591	1	650	2	Y	70	74	1			42
							77	9									
09	1230	N	633	-0-	-597	-0-	236	1	311	2	Y	78	73	1			47
							86	9									
10	1271	N	732	-0-	-539	-0-	257	1	347	2	Y	116	100	1			63
							128	9									
11	1290	N	577	-0-	-713	-0-	99	1	335	2	Y	130	126	1			67
							143	9									
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	444	1	988	2	Y	137	126	1			78
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 14,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,051

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 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-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	1862	N	136	-0-	-1726	-0-	1	2	135	9	Y	123	121	1			61
02	1827	X	1340	-0-	-487	-0-	381	1	752	2	Y	188	150	1			99
							207	9									
03	1519	X	1347	-0-	-172	-0-	359	1	751	2	Y	215	192	1			122
							237	9									
04	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	1310	1	880	2	Y	251	204	1			169
							276	9									
05	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	450	1	898	2	Y	255	289	1			135
							281	9									
06	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	756	1	1175	2	Y	225	183	1			177
							248	9									
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	164	247	1			94
08	2542	X	326	-0-	-2216	-0-	81	1	89	2	Y	142	151	1			85
							156	9									
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	162	150	1			97
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	227	201	1			123
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	256	248	1			131
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	271	248	1			154

TOTAL GAS PROD: 9,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,479

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	352	1	815	2	Y	106	134	1			53
						117	9									
02	1131 X	520	-0-	-611	-0-	142	1	282	2	Y	87	94	1			46
						96	9									
03	1085 X	728	-0-	-357	-0-	200	1	418	2	Y	100	89	1			57
						110	9									
04	1230 X	719	-0-	-511	-0-	363	1	244	2	Y	102	90	1			69
						112	9									
05	1271 X	553	-0-	-718	-0-	146	1	293	2	Y	104	118	1			55
						114	9									
06	1230 X	884	-0-	-346	-0-	307	1	476	2	Y	92	75	1			72
						101	9									
07	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	515	1	543	2	Y	77	105	1			44
						85	9									
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	527	1	580	2	Y	67	71	1			40
						74	9									
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	537	1	706	2	Y	75	70	1			45
						83	9									
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	467	1	632	2	Y	69	77	1			37
						76	9									
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	151	1	517	2	Y	76	74	1			39
						84	9									
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	184	1	411	2	Y	81	74	1			46
						89	9									

TOTAL GAS PROD: 10,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,036

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	787	1	1823	2	Y	34	34	1			17
							37	9									
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	763	1	1507	2	Y	28	30	1			15
							31	9									
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	719	1	1504	2	Y	31	28	1			18
							34	9									
04	3000	N	3514	-0-	514	514	2077	1	1396	2	Y	37	30	1			25
							41	9									
05	2586	N	2072	-0-	-514	-0-	677	1	1353	2	Y	38	43	1			20
							42	9									
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	899	1	1395	2	Y	33	27	1			26
							36	9									
07	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	1231	1	1302	2	Y	16	33	1			9
							18	9									
08	3627	X	1255	-0-	-2372	-0-	591	1	650	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
09	3510	X	2589	-0-	-921	-0-	1109	1	1463	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	1133	1	1534	2	Y	66	39	1			36
							73	9									
11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	597	1	2035	2	Y	74	72	1			38
							81	9									
12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	960	1	2134	2	Y	79	72	1			45
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 30,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
VISTATEX ENERGY LLC 886279
LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163

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-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
VISTATEX ENERGY LLC 886279
LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VOLPE (LEAL) 94082 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ROWDEN OIL & GAS, INC. 731030
BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 014915 COMPL. DATE 04/11/1958 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3720 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
02	2987	X	1238	-0-	-1749	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	908	-0-	-2285	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
05	2015	X	369	-0-	-1646	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
06	1590	X	1183	-0-	-407	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	877	-0-	-293	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	695	-0-	-235	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	629	-0-	-270	-0-	629	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE (5500) //CONT.// 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 197771 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5882 - 5928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (5800) 94082 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 065732 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 6846 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2013 - PLUGGED 08-05-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE (6060) 94082 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 175128 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6110 - 6120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					161
02	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					161
03	8401 X	7942	-0-	-459	-0-	7942	2			N	-0-					161
04	DLQ G-10	8342	-0-	8342	8342	8342	2			N	-0-					161
05	DLQ G-10	8250	-0-	8250	16592	8250	2			N	-0-					161
06	24247 X	7655	-0-	-16592	-0-	7655	2			N	-0-					161
07	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-					161
08	8618 X	7570	-0-	-1048	-0-	7570	2			N	-0-					161
09	8340 X	7547	-0-	-793	-0-	7547	2			N	-0-					161
10	7967 X	7843	-0-	-124	-0-	7843	2			N	-0-					161
11	7650 X	7385	-0-	-265	-0-	7385	2			N	-0-					161
12	7812 X	7467	-0-	-345	-0-	7467	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 94,262 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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIUM, LTD. 871159
GONZALEZ, ELIA G. MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 124061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3027 PERF. 1368 - 1378

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2012 - PLUGGED 12/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ WELL #: 3 RRCID -> 204876 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1532 - 1541

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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/26/2012 - PLUGGED 12/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE, SE. (WILCOX 7100) 94090 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086314 COMPL. DATE 01/26/1980 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7030 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2012 - PLUGGED 10/18/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ (LOBO) 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	159	1	1610	3	Y	7					11
							8	9									
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	156	1	1463	3	Y	15	18	1			8
							17	9									
03	1767	N	1549	-0-	-218	-0-	136	1	1413	3	Y	-0-					8
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	155	1	1576	3	Y	-0-					8
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	152	1	1576	3	Y	-0-					8
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	141	1	1490	3	Y	-0-					8
07	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	135	1	1387	3	Y	2					10
							2	9									
08	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	146	1	1445	3	Y	-0-					10
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	183	1	1561	3	Y	-0-					10
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	172	1	1582	3	Y	2					12
							2	9									
11	1530	N	1329	-0-	-201	-0-	142	1	1186	3	Y	1					13
							1	9									
12	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	161	1	1501	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 19,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MACMAHON, P.A. WELL #: 6 RRCID -> 144363 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6284 - 6392

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2013 - P&A 01-29-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	122	1	1234	3	Y	15					25
							17	9									
02	1392	N	1288	-0-	-104	-0-	121	1	1131	3	Y	33	40	1			18
							36	9									
03	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	114	1	1186	3	Y	-0-					18
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	126	1	1272	3	Y	-0-					18
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	120	1	1245	3	Y	-0-					18
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	114	1	1209	3	Y	-0-					18
07	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	110	1	1136	3	Y	4					22
							4	9									
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	130	1	1281	3	Y	-0-					22
09	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	133	1	1138	3	Y	-0-					22
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	134	1	1234	3	Y	2					24
							2	9									
11	1380	N	1028	-0-	-352	-0-	109	1	913	3	Y	5					29
							6	9									
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	138	1	1291	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 15,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	19	1	181	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	18	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		211	-0-	211	211	19	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		218	-0-	218	429	19	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	213	-0-	-87	342	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	542	N	200	-0-	-342	-0-	18	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	19	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	21	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	18	1	153	3	Y	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 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	3100	N	3253	-0-	153	577	474	1	2766	2	N	12					80
							13	9									
02	3228	X	2651	-0-	-577	-0-	404	1	2239	2	N	7					87
							8	9									
03	3069	X	2730	-0-	-339	-0-	419	1	2308	2	N	3					90
							3	9									
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	441	1	2748	2	N	9					99
							10	9									
05	3069	X	1586	-0-	-1483	-0-	227	1	1355	2	N	4	58	1			45
							4	9									
06	2970	X	1478	-0-	-1492	-0-	220	1	1258	2	N	-0-					45
07	3069	X	1296	-0-	-1773	-0-	199	1	1097	2	N	-0-					45
08	3069	X	1622	-0-	-1447	-0-	316	1	1306	2	N	-0-					45
09	2970	X	1338	-0-	-1632	-0-	204	1	1134	2	N	-0-					45
10	1581	X	1487	-0-	-94	-0-	217	1	1270	2	N	-0-					45
11	1560	X	1427	-0-	-133	-0-	230	1	1197	2	N	-0-					45
12	1612	X	1540	-0-	-72	-0-	286	1	1254	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 23,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	518	1	1810	2	N	13					40
							14	9									
02	2175	X	2110	-0-	-65	-0-	488	1	1619	2	N	3					43
							3	9									
03	2325	X	2022	-0-	-303	-0-	488	1	1524	2	N	9					52
							10	9									
04	2280	X	1888	-0-	-392	-0-	466	1	1422	2	N	-0-					52
05	2356	X	2065	-0-	-291	-0-	523	1	1535	2	N	6					58
							7	9									
06	2280	X	2084	-0-	-196	-0-	507	1	1573	2	N	4					62
							4	9									
07	2263	X	1664	-0-	-599	-0-	422	1	1239	2	N	3					65
							3	9									
08	2015	X	1986	-0-	-29	-0-	502	1	1481	2	N	3					68
							3	9									
09	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	502	1	1567	2	N	4					72
							4	9									
10	2139	X	2019	-0-	-120	-0-	489	1	1524	2	N	5					77
							6	9									
11	2070	X	2066	-0-	-4	-0-	490	1	1568	2	N	7					84
							8	9									
12	2139	X	2064	-0-	-75	-0-	508	1	1547	2	N	8					92
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 24,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5116	-0-	-1270	-0-	695	1	4415	2	N	5					43
							6	9									
02	5771	X	4627	-0-	-1144	-0-	636	1	3987	2	N	4					47
							4	9									
03	5735	X	4666	-0-	-1069	-0-	626	1	4031	2	N	8					55
							9	9									
04	5160	X	4648	-0-	-512	-0-	639	1	4001	2	N	7					62
							8	9									
05	5177	X	4841	-0-	-336	-0-	708	1	4126	2	N	6					68
							7	9									
06	4950	X	4269	-0-	-681	-0-	621	1	3638	2	N	9					77
							10	9									
07	4960	X	3629	-0-	-1331	-0-	582	1	3047	2	N	-0-					77
08	5580	X	4551	-0-	-1029	-0-	622	1	3928	2	N	1					78
							1	9									
09	4680	X	4417	-0-	-263	-0-	643	1	3772	2	N	2					80
							2	9									
10	4836	X	4500	-0-	-336	-0-	689	1	3811	2	N	-0-					80
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	678	1	3835	2	N	2					82
							2	9									
12	4557	X	4398	-0-	-159	-0-	648	1	3748	2	N	2					84
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 54,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	186	N	123	-0-	-63	-0-	18	1	105	2	N	-0-					-0-
02	203	N	146	-0-	-57	-0-	22	1	124	2	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	31	1	169	2	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	29	1	183	2	N	-0-					-0-
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	14	1	93	2	N	-0-					-0-
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	17	1	98	2	N	-0-					-0-
07	217	N	103	-0-	-114	-0-	16	1	87	2	N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	21	1	85	2	N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	13	1	75	2	N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	2	N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	2	N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	22	1	96	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3144	-0-	-49	-0-	427	1	2717	2	N	-0-					22
02	3248	X	2867	-0-	-381	-0-	394	1	2473	2	N	-0-					22
03	3472	X	2731	-0-	-741	-0-	367	1	2364	2	N	-0-					22
04	3360	X	2744	-0-	-616	-0-	378	1	2366	2	N	-0-					22
05	3193	X	2714	-0-	-479	-0-	397	1	2317	2	N	-0-					22
06	3030	X	2644	-0-	-386	-0-	385	1	2259	2	N	-0-					22
07	3069	X	2253	-0-	-816	-0-	361	1	1892	2	N	-0-					22
08	3131	X	2506	-0-	-625	-0-	343	1	2163	2	N	-0-					22
09	2730	X	2273	-0-	-457	-0-	331	1	1942	2	N	-0-					22
10	2728	X	2494	-0-	-234	-0-	382	1	2112	2	N	-0-					22
11	2640	X	2389	-0-	-251	-0-	359	1	2030	2	N	-0-					22
12	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	376	1	2176	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 31,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	2	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	2	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	7	1	43	2	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	7	1	38	2	N	-0-					-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	6	1	36	2	N	-0-					-0-
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 2 RRCID -> 157711 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6082 - 6090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	1	296	2	N	-0-					5
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	43	1	268	2	N	-0-					5
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	45	1	288	2	N	-0-					5
04	330	N	251	-0-	-79	-0-	34	1	217	2	N	-0-					5
05	341	N	210	-0-	-131	-0-	30	1	180	2	N	-0-					5
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	42	1	243	2	N	-0-					5
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	40	1	211	2	N	-0-					5
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	46	1	289	2	N	-0-					5
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	43	1	253	2	N	-0-					5
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	59	1	324	2	N	-0-					5
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	57	1	322	2	N	-0-					5
12	310	N	59	-0-	-251	-0-	9	1	50	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	87	1	1104	2	N	-0-					-0-
02	1189	X	1058	-0-	-131	-0-	85	1	973	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	1165	-0-	-106	-0-	92	1	1073	2	N	-0-					-0-
04	1230	X	1172	-0-	-58	-0-	86	1	1086	2	N	-0-					-0-
05	1209	X	530	-0-	-679	-0-	257	1	273	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	1021	-0-	-119	-0-	80	1	941	2	N	-0-					-0-
07	1209	X	990	-0-	-219	-0-	78	1	912	2	N	-0-					-0-
08	1209	X	1146	-0-	-63	-0-	93	1	1053	2	N	-0-					-0-
09	1170	X	1101	-0-	-69	-0-	92	1	1009	2	N	-0-					-0-
10	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	101	1	1163	2	N	-0-					-0-
11	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	96	1	1065	2	N	-0-					-0-
12	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	96	1	1064	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,959 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	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	295	1	1780	2	N	-0-					68
02	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	295	1	1724	2	N	-0-					68
03	2108	X	2038	-0-	-70	-0-	274	1	1760	2	N	4					72
							4	9									
04	2040	X	2034	-0-	-6	-0-	279	1	1755	2	N	-0-					72
05	2170	X	1402	-0-	-768	-0-	292	1	1110	2	N	-0-					72
06	2100	X	2092	-0-	-8	-0-	294	1	1798	2	N	-0-					72
07	2170	X	1801	-0-	-369	-0-	233	1	1568	2	N	-0-					72
08	2108	X	1938	-0-	-170	-0-	286	1	1652	2	N	-0-					72
09	2100	X	1927	-0-	-173	-0-	282	1	1645	2	N	-0-					72
10	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	312	1	1864	2	N	5					77
							6	9									
11	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	323	1	1920	2	N	-0-					77
12	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	280	1	1783	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 23,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	12152	X	10471	-0-	-1681	-0-	1152	1	9242	2	N	70					162
							77	9									
02	11368	X	9489	-0-	-1879	-0-	1280	1	8142	2	N	61	190	1			33
							67	9									
03	12152	X	10014	-0-	-2138	-0-	1379	1	8573	2	N	56					89
							62	9									
04	10440	X	10381	-0-	-59	-0-	1343	1	8980	2	N	53					142
							58	9									
05	10788	X	6593	-0-	-4195	-0-	1082	1	5483	2	N	25	167	1			-0-
							28	9									
06	10140	X	8915	-0-	-1225	-0-	1148	1	7695	2	N	65					65
							72	9									
07	10726	X	8396	-0-	-2330	-0-	1027	1	7343	2	N	24					89
							26	9									
08	10726	X	8659	-0-	-2067	-0-	113	1	8507	2	N	35					124
							39	9									
09	10380	X	8985	-0-	-1395	-0-	1225	1	7720	2	N	36					160
							40	9									
10	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	1205	1	8249	2	N	43	165	1			38
							47	9									
11	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	1197	1	7677	2	N	49					87
							54	9									
12	9145	X	8497	-0-	-648	-0-	1223	1	7233	2	N	37					124
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 108,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

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	4619	X	4430	-0-	-189	-0-	392	1	4020	2	N	16	151	1			17
							18	9									
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	363	1	3816	2	N	11					28
							12	9									
03	4371	X	4027	-0-	-344	-0-	363	1	3633	2	N	28					56
							31	9									
04	4290	X	3975	-0-	-315	-0-	311	1	3652	2	N	11	23	1			44
							12	9									
05	4495	X	3600	-0-	-895	-0-	362	1	3232	2	N	5					49
							6	9									
06	4350	X	4006	-0-	-344	-0-	348	1	3646	2	N	11					60
							12	9									
07	4495	X	2994	-0-	-1501	-0-	258	1	2722	2	N	13					73
							14	9									
08	4557	X	3926	-0-	-631	-0-	290	1	3623	2	N	12					85
							13	9									
09	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	329	1	3976	2	N	15					100
							17	9									
10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	450	1	4487	2	N	3	93	1			10
							3	9									
11	4020	X	3997	-0-	-23	-0-	436	1	3521	2	N	36					46
							40	9									
12	4464	X	4196	-0-	-268	-0-	386	1	3799	2	N	10					56
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 48,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

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. 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	1085	X	900	-0-	-185	-0-	388	1	512	2	N	-0-					23
02	1015	X	856	-0-	-159	-0-	376	1	480	2	N	-0-					23
03	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	386	1	887	2	N	1					24
							1	9									
04	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	414	1	812	2	N	27					51
							30	9									
05	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	447	1	675	2	N	21					72
							23	9									
06	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	397	1	1199	2	N	2					74
							2	9									
07	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	391	1	1269	2	N	-0-					74
08	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	386	1	1569	2	N	13					87
							14	9									
09	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	438	1	1199	2	N	-0-					87
10	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	416	1	1441	2	N	-0-					87
11	1920	X	1335	-0-	-585	-0-	376	1	959	2	N	-0-					87
12	1984	X	1149	-0-	-835	-0-	253	1	896	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 16,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

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	1333	X	459	-0-	-874	-0-	74	1	385	2	N	-0-					35
02	1015	X	929	-0-	-86	-0-	136	1	793	2	N	-0-					35
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					35
04	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	169	1	974	2	N	-0-					35
05	992	X	761	-0-	-231	-0-	759	2	2	9	N	2					37
06	960	X	651	-0-	-309	-0-	642	2	9	9	N	8					45
07	1178	X	1084	-0-	-94	-0-	1084	2			N	-0-					45
08	1271	X	680	-0-	-591	-0-	680	2			N	-0-					45
09	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1138	2	3	9	N	3					48
10	1085	X	443	-0-	-642	-0-	443	2			N	-0-					48
11	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					48
12	1178	X	952	-0-	-226	-0-	950	2	2	9	N	2					50

TOTAL GAS PROD: 9,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	73	-0-	-857	-0-	31	1	42	2	N	-0-					6
02	783	X	24	-0-	-759	-0-	11	1	13	2	N	-0-					6
03	434	X	58	-0-	-376	-0-	18	1	40	2	N	-0-					6
04	420	X	21	-0-	-399	-0-	7	1	12	2	N	2					8
							2	9									
05	341	X	18	-0-	-323	-0-	4	1	6	2	N	7					15
							8	9									
06	60	X	27	-0-	-33	-0-	7	1	20	2	N	-0-					15
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
08	62	X	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	2	N	-0-					15
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					16
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
12	31	X	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OXY USA INC. 630591
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	1457	X	1157	-0-	-300	-0-	31	1	1126	2	N	-0-					1
02	1218	X	1048	-0-	-170	-0-	29	1	1019	2	N	-0-					1
03	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					1
04	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					1
05	1302	X	1266	-0-	-36	-0-	1266	2			N	-0-					1
06	1410	X	115	-0-	-1295	-0-	114	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	1612	X	12	-0-	-1600	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	1491	-0-	-121	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
09	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
10	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
11	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	1561	-0-	-175	-0-	1561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	31	1	865	2	N	-0-					1
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	29	1	763	2	N	-0-					1
03	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					1
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					1
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					1
06	930	N	755	-0-	-175	-0-	755	2			N	-0-	1	1			-0-
07	930	N	8	-0-	-922	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	2			N	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
12	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ (LOWER WILCOX) 94095 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6154 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		367	-0-	367	367	367	3			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		402	-0-	402	769	402	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	467	-0-	167	936	467	3			Y	-0-					-0-
07	1436	N	500	-0-	-936	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,701 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	439	R	439	-0-	-0-	-0-	75	1	364	2	N	-0-					-0-
02	1709	R	1709	-0-	-0-	-0-	344	1	1365	2	N	-0-					-0-
03	887	R	887	-0-	-0-	-0-	277	1	610	2	N	-0-					-0-
04	792	R	792	-0-	-0-	-0-	280	1	512	2	N	-0-					-0-
05	1829	#	695	-0-	-1134	-0-	283	1	412	2	N	-0-					-0-
06	1770	#	862	-0-	-908	-0-	502	1	360	2	N	-0-					-0-
07	1829	#	591	-0-	-1238	-0-	380	1	211	2	N	-0-					-0-
08	899	#	589	-0-	-310	-0-	252	1	337	2	N	-0-					-0-
09	870	#	697	-0-	-173	-0-	286	1	411	2	N	-0-					-0-
10	899	#	585	-0-	-314	-0-	260	1	325	2	N	-0-					-0-
11	870	#	734	-0-	-136	-0-	287	1	447	2	N	-0-					-0-
12	734	R	734	-0-	-0-	-0-	308	1	426	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,314 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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					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-

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. //CONT.// 035643
GLOMP SEIDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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	14B DENY		-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	T. A.		-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-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	405 130	1 9	3129	2	Y	118	114	1			78
02	3132	X	3127	-0-	-5	-0-	375 125	1 9	2627	2	Y	114	57	1			135
03	3379	X	3046	-0-	-333	-0-	352 122	1 9	2572	2	Y	111	170	1			76
04	3540	X	2723	-0-	-817	-0-	340 111	1 9	2272	2	Y	101	112	1			65
05	3658	X	2739	-0-	-919	-0-	340 112	1 9	2287	2	Y	102	56	1			111
06	3540	X	2884	-0-	-656	-0-	367 113	1 9	2404	2	Y	103	113	1			101
07	3348	X	2004	-0-	-1344	-0-	265 98	1 9	1641	2	Y	89	109	1			81
08	3038	X	2300	-0-	-738	-0-	296 96	1 9	1908	2	Y	87	56	1			112
09	2880	X	1774	-0-	-1106	-0-	236 88	1 9	1450	2	Y	80	57	1			135
10	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	269 111	1 9	1682	2	Y	101	127	1			109
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	322 111	1 9	1846	2	Y	101	113	1			97
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	336 88	1 9	1476	2	Y	80	57	1			120

TOTAL GAS PROD: 30,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,187

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2931	-0-	-324	-0-	308	1	2374	2	N	226	193	1			210
							249	9									
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	361	1	2528	2	N	228	193	1			245
							251	9									
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	372	1	2721	2	N	227	194	1			278
							250	9									
04	2850	X	2686	-0-	-164	-0-	320	1	2134	2	N	211	183	1			306
							232	9									
05	3348	X	2777	-0-	-571	-0-	332	1	2234	2	N	192	191	1			307
							211	9									
06	3240	X	2924	-0-	-316	-0-	355	1	2327	2	N	220	188	1			339
							242	9									
07	3348	X	3192	-0-	-156	-0-	408	1	2524	2	N	236	192	1			383
							260	9									
08	3348	X	1831	-0-	-1517	-0-	213	1	1373	2	N	223	378	1			228
							245	9									
09	2910	X	1791	-0-	-1119	-0-	221	1	1357	2	N	194	192	1			230
							213	9									
10	3193	X	2840	-0-	-353	-0-	360	1	2245	2	N	214	192	1			252
							235	9									
11	3090	X	2086	-0-	-1004	-0-	276	1	1581	2	N	208	192	1			268
							229	9									
12	3193	X	1204	-0-	-1989	-0-	188	1	826	2	N	173	196	1			245
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 30,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,552

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			225
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			225
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			225
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			225
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			225
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			225
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			225
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			225
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			225
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			225
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			225
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			225

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6073	-0-	-623	-0-	661	1	5100	2	Y	284	273	1	188
							312	9							
02	6554	X	5179	-0-	-1375	-0-	609	1	4267	2	Y	275	138	1	325
							303	9							
03	7006	X	5829	-0-	-1177	-0-	666	1	4869	2	Y	267	409	1	183
							294	9							
04	6780	X	5288	-0-	-1492	-0-	654	1	4369	2	Y	241	269	1	155
							265	9							
05	6603	X	5895	-0-	-708	-0-	727	1	4896	2	Y	247	135	1	267
							272	9							
06	5880	X	4945	-0-	-935	-0-	619	1	4055	2	Y	246	271	1	242
							271	9							
07	5828	X	5694	-0-	-134	-0-	759	1	4697	2	Y	216	263	1	195
							238	9							
08	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	918	1	5924	2	Y	210	135	1	270
							231	9							
09	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	817	1	5016	2	Y	189	136	1	323
							208	9							
10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	723	1	4513	2	Y	242	304	1	261
							266	9							
11	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	733	1	4200	2	Y	244	272	1	233
							268	9							
12	4805	X	3697	-0-	-1108	-0-	647	1	2839	2	Y	192	136	1	289
							211	9							

TOTAL GAS PROD: 66,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,853

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	398	1	3075	2	N	47			191
							52	9							
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	362	1	2540	2	N	45			236
							50	9							
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	433	1	3167	2	N	13	71	1	178
							14	9							
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	352	1	2349	2	N	26			204
							29	9							
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	359	1	2417	2	N	20			224
							22	9							
06	2640	X	2380	-0-	-260	-0-	313	1	2054	2	N	12			236
							13	9							
07	2728	X	1960	-0-	-768	-0-	270	1	1670	2	N	18			254
							20	9							
08	2728	X	2298	-0-	-430	-0-	304	1	1965	2	N	26			280
							29	9							
09	2640	X	1573	-0-	-1067	-0-	218	1	1340	2	N	14	193	1	101
							15	9							
10	2728	X	1990	-0-	-738	-0-	271	1	1694	2	N	23			124
							25	9							
11	2370	X	1568	-0-	-802	-0-	230	1	1318	2	N	18			142
							20	9							
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	409	1	1793	2	N	16			158
							18	9							

TOTAL GAS PROD: 29,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
TK OPERATING 860912
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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-

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-

WEBB (WATSON 9500) 95640 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
DONEY, L. C., JR., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 014962 COMPL. DATE 05/31/1962 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WEIL (HOCKLEY) 95908 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
WEIL "B" WELL #: 2 RRCID -> 255974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4104 - 4410

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	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	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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13714 04/04/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIL (1ST PETTUS) 95908 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
WEIL "B" WELL #: 5 RRCID -> 150934 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4950 - 4959

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	39	7	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13716 04/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIL WELL #: 2 RRCID -> 184246 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4983 - 4988

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-45363			N	-0-			183
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-45363			N	-0-			183
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-45363			N	-0-			183
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-45363			N	-0-			183
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-45363			N	-0-			183
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-45363			N	-0-			183
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-45363			N	-0-			183
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-45363			N	-0-			183
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-45363			N	-0-			183
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-45363			N	-0-			183
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-45363			N	-0-	11	7	172
12	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-45363			N	-0-	172	1	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/30/2011

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	1	2	1103	9	N	1003	656	1			616
02	185	R	185	-0-	-0-	-0-	1	2	184	9	N	167	631	1			152
03	14B2	EXT	714	-0-	714	714	1	2	713	9	N	648	718	1			82
04	14B2	EXT	606	-0-	606	1320	1	2	605	9	N	550	528	1			104
05	14B2	EXT	674	-0-	674	1994	1	2	673	9	N	612	342	1			374
06	14B2	EXT	594	-0-	594	2588	1	2	593	9	N	539	467	1			446
07	3022		434	-0-	-2588	-0-	1	2	433	9	N	394	487	1			353
08	426		426	-0-	-0-	-0-	1	2	425	9	N	386	319	1			420
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	1	2	395	9	N	359	350	1			429
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1	2	361	9	N	328	334	1			423
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	1	2	262	9	N	238	306	1			355
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	2	283	9	N	257	169	1			443

TOTAL GAS PROD: 6,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,481

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	52 32	1 9	225	2	Y	29	119	1			178
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					178
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	173	1			5
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					5
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	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: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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
HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	407	1	1773	2	N	-0-					170
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	402	1	1605	2	N	-0-					170
03	1829	N	1489	-0-	-340	-0-	343	1	1146	2	N	-0-					170
04	2100	N	1161	-0-	-939	-0-	270	1	891	2	N	-0-					170
05	2139	N	1243	-0-	-896	-0-	308	1	935	2	N	-0-					170
06	1440	N	1015	-0-	-425	-0-	264	1	751	2	N	-0-					170
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	364	1	1097	2	N	-0-					170
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	382	1	1234	2	N	-0-					170
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	421	1	1541	2	N	-0-					170
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	533	1	1979	2	N	-0-					170
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	466	1	1694	2	N	-0-					170
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	442	1	1612	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 20,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					2
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					2
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-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-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
H.A. HENRY UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 152479 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					245
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					245
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
12	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31 40	1 9	131	2	Y	36	46	1			70
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					70
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	39 21	1 9	132	2	Y	19					89
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	67	1	221	2	Y	-0-					89
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	56	1	172	2	Y	-0-					89
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	59	1	167	2	Y	-0-					89
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	52 8	1 9	157	2	Y	7					96
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	57 11	1 9	183	2	Y	10					106
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	55 7	1 9	199	2	Y	6					112
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	48 6	1 9	178	2	Y	5					117
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	52 4	1 9	190	2	Y	4					121
12	279	N	197	-0-	-82	-0-	42 3	1 9	152	2	Y	3					124

TOTAL GAS PROD: 2,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
11	14B	DENY	-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-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6 39	1 9	24	2	N	35					218
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					218
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	184	1			34
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	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	-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	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: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORP PETROLEUM CORPORATION 857119
BARTON WELL #: 2 RRCID -> 245159 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	17236	-0-	-0-	-0-	180 53	1 9	17003	2	N	48					245
02	17371	X	8195	-0-	-9176	-0-	180	1	8015	2	N	-0-					245
03	18569	X	4607	-0-	-13962	-0-	180	1	4427	2	N	-0-	185	1			60
04	17970	X	552	-0-	-17418	-0-	180 3	1 9	369	2	N	3					63
05	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					N	-0-					63
06	16680	X	-0-	-0-	-16680	-0-					N	-0-					63
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	100	1			-0-
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2012 - PLUGGED 07/17/12

TOTAL GAS PROD: 30,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	118	2	N	-0-					183
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					183
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					183
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					183
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					183
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					183
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 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	2759	X	2527	-0-	-232	-0-	472 3	1 9	2052	2	N	3					227
02	2581	X	2521	-0-	-60	-0-	504	1	2017	2	N	-0-					227
03	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	653	1	2181	2	N	-0-	186	1			41
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	574	1	1889	2	N	-0-					41
05	2697	X	2584	-0-	-113	-0-	640	1	1944	2	N	-0-					41
06	2730	X	2332	-0-	-398	-0-	606	1	1726	2	N	-0-					41
07	2821	X	2686	-0-	-135	-0-	669	1	2017	2	N	-0-					41
08	2821	X	2587	-0-	-234	-0-	612	1	1975	2	N	-0-					41
09	2490	X	2451	-0-	-39	-0-	526	1	1925	2	N	-0-					41
10	2697	X	2378	-0-	-319	-0-	504	1	1874	2	N	-0-					41
11	2610	X	2068	-0-	-542	-0-	446	1	1622	2	N	-0-					41
12	2697	X	1952	-0-	-745	-0-	420	1	1532	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 29,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					125
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B DENY		-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
APACHE CORPORATION 027200
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 130462 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6681 - 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	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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012 - PLUGGED 06/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 251631 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958

01	13641	13641	-0-	-0-	45439	13550	2	91	9	N	83	170	1			70
02	13241	13241	-0-	-0-	45439	13150	2	91	9	N	83					153
03	14891	14891	-0-	-0-	45439	14781	2	110	9	N	100	179	1			74
04	14648	14648	-0-	-0-	45439	14561	2	87	9	N	79					153
05	60040	14601	-0-	-45439	-0-	14501	2	100	9	N	91	174	1			70
06	14905	14905	-0-	-0-	-0-	14814	2	91	9	N	83					153
07	12431	9355	-0-	-3076	-0-	9288	2	67	9	N	61	170	1			44
08	12431	6386	-0-	-6045	-0-	6349	2	37	9	N	34					78
09	12030	5516	-0-	-6514	-0-	5488	2	28	9	N	25					103
10	8370	5710	-0-	-2660	-0-	5640	2	70	9	N	64					167
11	8100	4148	-0-	-3952	-0-	4138	2	10	9	N	9					176
12	8370	5179	-0-	-3191	-0-	5143	2	36	9	N	33	172	1			37

TOTAL GAS PROD: 122,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	387	1	2085	2	Y	-0-					-0-
02	2291	N	2103	-0-	-188	-0-	237	1	1866	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2136	-0-	-282	-0-	245	1	1891	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2015	-0-	2015	2015	241	1	1774	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1865	-0-	1865	3880	237	1	1628	2	Y	-0-					-0-
06	500	N	1748	-0-	1248	5128	246	1	1502	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1679	-0-	-1421	3707	234	1	1445	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1893	-0-	-1207	2500	225	1	1668	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1845	-0-	-1155	1345	217	1	1628	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2542	-0-	-558	787	280	1	2262	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2328	-0-	-672	115	262	1	2066	2	Y	-0-					-0-
12	2382	N	2267	-0-	-115	-0-	271	1	1996	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, SOUTH (7400) 96444 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262780 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7483	-0-	-143	-0-	7482	2	1	9	N	1					34
02	7134	X	6001	-0-	-1133	-0-	5994	2	7	9	N	6					40
03	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8404	2	6	9	N	5					45
04	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8028	2	8	9	N	7					52
05	7471	X	7219	-0-	-252	-0-	7213	2	6	9	N	5					57
06	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8325	2	6	9	N	5					62
07	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7681	2	7	9	N	6					68
08	7626	X	5836	-0-	-1790	-0-	5832	2	4	9	N	4					72
09	7380	X	5611	-0-	-1769	-0-	5605	2	6	9	N	5					77
10	8618	X	5260	-0-	-3358	-0-	5260	2			N	-0-					77
11	8340	X	5263	-0-	-3077	-0-	5263	2			N	-0-					77
12	7688	X	5336	-0-	-2352	-0-	5336	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 80,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WESLACO, SOUTH (7500) 96444 187 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 137131 COMPL. DATE 05/04/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7556 - 7568

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2012 - PLUGGED 01/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35T RRCID -> 247938 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 7486

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
APACHE CORPORATION 027200
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 29-U RRCID -> 152017 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7534 - 8266

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2012 - PLUGGED 06/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, SOUTH (7900) //CONT.// 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	12369	X	10265	-0-	-2104	-0-	10209	2	56	9	N	51	187	1			57
02	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	12142	2	53	9	N	48					105
03	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9211	2	39	9	N	35					140
04	9720	X	8400	-0-	-1320	-0-	8369	2	31	9	N	28					168
05	10044	X	6672	-0-	-3372	-0-	6633	2	39	9	N	35					203
06	9720	X	4926	-0-	-4794	-0-	4915	2	11	9	N	10	182	1			31
07	10044	X	4986	-0-	-5058	-0-	4975	2	11	9	N	10					41
08	9238	X	6327	-0-	-2911	-0-	6324	2	3	9	N	3					44
09	8400	X	4571	-0-	-3829	-0-	4559	2	12	9	N	11					55
10	6665	X	3702	-0-	-2963	-0-	3695	2	7	9	N	6	42	1			19
11	6150	X	2597	-0-	-3553	-0-	2591	2	6	9	N	5					24
12	6355	X	2103	-0-	-4252	-0-	2103	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 75,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

WESLACO, SOUTH (8400) 96444 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 227873 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8347 - 8356

01	7483		-0-	-0-	-7483	-0-					N	-0-					103
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2011

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

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-

WESLACO, SOUTH (8700 FAUSEK) 96444 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 29-L RRCID -> 151242 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8254 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2012 - PLUGGED 06/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 053372 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

01	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	2223	1	11987	2	Y	30					107
							33	9										
02	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	1456	1	11465	2	Y	22					129
							24	9										
03	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	1595	1	12312	2	Y	14	124	1			19
							15	9										
04	DLQ G-10		13038	-0-	13038	13038	1559	1	11479	2	Y	-0-					19
05	DLQ G-10		12747	-0-	12747	25785	1623	1	11124	2	Y	-0-					19
06	36825	X	11040	-0-	-25785	-0-	1554	1	9486	2	Y	-0-					19
07	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	1626	1	10031	2	Y	-0-					19
08	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	1635	1	12114	2	Y	75					94
							83	9										
09	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	1583	1	11873	2	Y	28					122
							31	9										
10	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	1580	1	12786	2	Y	22					144
							24	9										
11	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	1538	1	12139	2	Y	24					168
							26	9										
12	13950	X	13287	-0-	-663	-0-	1589	1	11688	2	Y	9					177
							10	9										

TOTAL GAS PROD: 158,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 163823 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8731 - 8741

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-

WESLACO, SOUTH (9500) //CONT.// 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 225143 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31310	X	29587	-0-	-1723	-0-	29526	2	61	9	N	55					193
02	29290	X	27392	-0-	-1898	-0-	27336	2	56	9	N	51	179	1			65
03	31310	X	28775	-0-	-2535	-0-	28717	2	58	9	N	53					118
04	29610	X	27798	-0-	-1812	-0-	27742	2	56	9	N	51					169
05	29946	X	29060	-0-	-886	-0-	29004	2	56	9	N	51	175	1			45
06	28620	X	27600	-0-	-1020	-0-	27546	2	54	9	N	49					94
07	29295	X	25922	-0-	-3373	-0-	25866	2	56	9	N	51					145
08	29047	X	24635	-0-	-4412	-0-	24579	2	56	9	N	51					196
09	28110	X	24047	-0-	-4063	-0-	23995	2	52	9	N	47	176	1			67
10	29047	X	24119	-0-	-4928	-0-	24057	2	62	9	N	56					123
11	27600	X	22714	-0-	-4886	-0-	22657	2	57	9	N	52					175
12	25916	X	24581	-0-	-1335	-0-	24526	2	55	9	N	50	179	1			46

TOTAL GAS PROD: 316,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

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	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4504	2	1	9	N	1					200
02	3799	X	3677	-0-	-122	-0-	3677	2			N	-0-					200
03	4836	X	4582	-0-	-254	-0-	4582	2			N	-0-					200
04	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					200
05	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4603	2	33	9	N	30					230
06	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4802	2	15	9	N	14					244
07	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					244
08	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					244
09	3900	X	3425	-0-	-475	-0-	3425	2			N	-0-					244
10	4991	X	4370	-0-	-621	-0-	4370	2			N	-0-					244
11	4830	X	4279	-0-	-551	-0-	4276	2	3	9	N	3	179	1			68
12	4743	X	3511	-0-	-1232	-0-	3500	2	11	9	N	10					78

TOTAL GAS PROD: 51,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WEST TIGER (WILCOX CONS.) 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3048	-0-	-455	-0-	851	1	2197	2	N	-0-					98
02	2987	X	2620	-0-	-367	-0-	851	1	1736	2	N	30					128
							33	9									
03	3131	X	2316	-0-	-815	-0-	851	1	1463	2	N	2	2	8			128
							2	9									
04	3000	X	2524	-0-	-476	-0-	851	1	1669	2	N	4					132
							4	9									
05	3100	X	2422	-0-	-678	-0-	851	1	1554	2	N	15					147
							17	9									
06	2940	X	2335	-0-	-605	-0-	851	1	1484	2	N	-0-					147
07	2790	X	2272	-0-	-518	-0-	851	1	1421	2	N	-0-					147
08	2604	X	2225	-0-	-379	-0-	465	1	1737	2	N	21	3	8			165
							23	9									
09	2520	X	2405	-0-	-115	-0-	851	1	1519	2	N	32					197
							35	9									
10	2418	X	1854	-0-	-564	-0-	465	1	1389	2	N	-0-					197
11	2340	X	868	-0-	-1472	-0-	851	1	17	9	N	15					212
12	2480	X	1256	-0-	-1224	-0-	205	1	1051	2	N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 26,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. 253162
ATCHISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231153 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 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	496	N	412	-0-	-84	-0-	30	1	382	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	446	-0-	-18	-0-	36	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	310	-0-	-110	-0-	21	1	288	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	434	N	113	-0-	-321	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	113	-0-	-228	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	40	1	419	2	Y	1					1
							1	9									
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	63	1	641	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	65	1	549	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	44	1	447	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 06/17/2010 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	14384	X	11669	-0-	-2715	-0-	836	1	10782	2	Y	46	46	1			36
							51	9									
02	13456	X	10112	-0-	-3344	-0-	825	1	9265	2	Y	20	40	1			16
							22	9									
03	14384	X	8314	-0-	-6070	-0-	924	1	7372	2	Y	16	13	1			19
							18	9									
04	13230	X	11085	-0-	-2145	-0-	737	1	10314	2	Y	31	37	1			13
							34	9									
05	12679	X	11300	-0-	-1379	-0-	925	1	10346	2	Y	26	13	1			26
							29	9									
06	12270	X	11130	-0-	-1140	-0-	853	1	10252	2	Y	23	29	1			20
							25	9									
07	12276	X	8164	-0-	-4112	-0-	763	1	7354	2	Y	43	39	1			24
							47	9									
08	12276	X	10560	-0-	-1716	-0-	906	1	9584	2	Y	64	40	1			48
							70	9									
09	11970	X	11061	-0-	-909	-0-	989	1	10004	2	Y	62	39	1			71
							68	9									
10	12369	X	10393	-0-	-1976	-0-	1085	1	9233	2	Y	68	84	1			55
							75	9									
11	11970	X	10694	-0-	-1276	-0-	953	1	9689	2	Y	47	45	1			57
							52	9									
12	12400	X	9379	-0-	-3021	-0-	564	1	8758	2	Y	52	81	1			28
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 123,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	7516	-0-		-2125		-0-	523 238	1 9	6755	2	Y	216	197	1			170
02	9019	X	5250	-0-		-3769		-0-	421 100	1 9	4729	2	Y	91	189	1			72
03	9641	X	3626	-0-		-6015		-0-	396 68	1 9	3162	2	Y	62	58	1			76
04	8610	X	5941	-0-		-2669		-0-	386 156	1 9	5399	2	Y	142	159	1			59
05	8153	X	3753	-0-		-4400		-0-	301 85	1 9	3367	2	Y	77	59	1			77
06	7890	X	4958	-0-		-2932		-0-	373 100	1 9	4485	2	Y	91	89	1			79
07	6572	X	3537	-0-		-3035		-0-	318 153	1 9	3066	2	Y	139	140	1			78
08	6572	X	1722	-0-		-4850		-0-	141 87	1 9	1494	2	Y	79	98	1			59
09	6360	X	3848	-0-		-2512		-0-	330 178	1 9	3340	2	Y	162	48	1			173
10	4836	X	2956	-0-		-1880		-0-	294 163	1 9	2499	2	Y	148	203	1			118
11	4680	X	3990	-0-		-690		-0-	344 147	1 9	3499	2	Y	134	97	1			155
12	4309	X	3033	-0-		-1276		-0-	175 142	1 9	2716	2	Y	129	215	1			69

TOTAL GAS PROD: 50,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,470

ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	5263	-0-		-224		-0-	371 102	1 9	4790	2	Y	93	91	1			73
02	5133	X	4109	-0-		-1024		-0-	330 78	1 9	3701	2	Y	71	88	1			56
03	5487	X	3458	-0-		-2029		-0-	378 66	1 9	3014	2	Y	60	46	1			70
04	4250	X	4250	-0-		-0-		-0-	276 112	1 9	3862	2	Y	102	130	1			42
05	5704	X	4425	-0-		-1279		-0-	355 101	1 9	3969	2	Y	92	43	1			91
06	5520	X	4211	-0-		-1309		-0-	317 85	1 9	3809	2	Y	77	101	1			67
07	4836	X	2985	-0-		-1851		-0-	276 47	1 9	2662	2	Y	43	86	1			24
08	4752	X	4752	-0-		-0-		-0-	403 87	1 9	4262	2	Y	79	44	1			59
09	4560	X	4066	-0-		-494		-0-	360 68	1 9	3638	2	Y	62	48	1			73
10	4340	X	4084	-0-		-256		-0-	421 83	1 9	3580	2	Y	75	88	1			60
11	4200	X	3810	-0-		-390		-0-	337 51	1 9	3422	2	Y	46	49	1			57
12	4340	X	3606	-0-		-734		-0-	214 62	1 9	3330	2	Y	56	83	1			30

TOTAL GAS PROD: 49,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	146	1	1887	2	Y	38	32	1			30
							42	9									
02	2378	N	1851	-0-	-527	-0-	142	1	1595	2	Y	104	51	1			83
							114	9									
03	1922	N	1457	-0-	-465	-0-	152	1	1215	2	Y	82	67	1			98
							90	9									
04	DLQ G-10		2068	-0-	2068	2068	126	1	1766	2	Y	160	192	1			66
							176	9									
05	DLQ G-10		1946	-0-	1946	4014	148	1	1654	2	Y	131	67	1			130
							144	9									
06	DLQ G-10		1911	-0-	1911	5925	137	1	1647	2	Y	115	145	1			100
							127	9									
07	DLQ G-10		1196	-0-	1196	7121	111	1	1074	2	Y	10	104	1			6
							11	9									
08	600	N	199	-0-	-401	6720	17	1	179	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
09	3000	N	87	-0-	-2913	3807	8	1	79	2	Y	-0-	1	1			1
10	3100	N	26	-0-	-3074	733	3	1	23	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	886	N	153	-0-	-733	-0-	14	1	138	2	Y	1					1
							1	9									
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	825	-0-	-756	-0-	58	1	746	2	Y	19	20	1			15
							21	9									
02	1218	N	797	-0-	-421	-0-	64	1	716	2	Y	15	18	1			12
							17	9									
03	899	N	872	-0-	-27	-0-	95	1	758	2	Y	17	10	1			19
							19	9									
04	870	N	588	-0-	-282	-0-	38	1	533	2	Y	15	28	1			6
							17	9									
05	930	N	708	-0-	-222	-0-	57	1	633	2	Y	16	6	1			16
							18	9									
06	960	N	643	-0-	-317	-0-	48	1	581	2	Y	13	18	1			11
							14	9									
07	651	N	460	-0-	-191	-0-	43	1	413	2	Y	4	13	1			2
							4	9									
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	73	1	770	2	Y	10	5	1			7
							11	9									
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	70	1	704	2	Y	7	5	1			9
							8	9									
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	75	1	643	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
11	900	N	781	-0-	-119	-0-	69	1	706	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
12	868	N	756	-0-	-112	-0-	45	1	703	2	Y	7	10	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	292	-0-	-80	-0-	21	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	295	-0-	-24	-0-	24	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	221	1	1767	2	Y	3					3
							3	9									
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	16	1	226	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	23	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	170	-0-	-280	-0-	13	1	156	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	164	-0-	-115	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	154	-0-	-156	-0-	13	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	230	2	Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ATCHISON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 249219 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8354 - 8364

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2013 - P & A 01-28-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163

01	6231	X	4278	-0-	-1953	-0-	403	1	3814	2	Y	55	83	1			69
							61	9									
02	5829	X	3952	-0-	-1877	-0-	395	1	3454	2	Y	94	88	1			75
							103	9									
03	6076	X	4374	-0-	-1702	-0-	437	1	3851	2	Y	78					153
							86	9									
04	4710	X	4298	-0-	-412	-0-	544	1	3649	2	Y	95	195	1			53
							105	9									
05	4588	X	4432	-0-	-156	-0-	653	1	3757	2	Y	20					73
							22	9									
06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	591	1	3561	2	Y	77	92	1			58
							85	9									
07	4433	X	2913	-0-	-1520	-0-	461	1	2415	2	Y	34					92
							37	9									
08	4433	X	3522	-0-	-911	-0-	545	1	2926	2	Y	46	98	1			40
							51	9									
09	4290	X	3295	-0-	-995	-0-	529	1	2731	2	Y	32					72
							35	9									
10	3968	X	3346	-0-	-622	-0-	586	1	2699	2	Y	55	97	1			30
							61	9									
11	3840	X	3158	-0-	-682	-0-	504	1	2609	2	Y	41					71
							45	9									
12	3534	X	2933	-0-	-601	-0-	400	1	2483	2	Y	45					116
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 44,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	8122	X	5718	-0-	-2404	-0-	539	1	5100	2	Y	72	114	1			91
							79	9									
02	7598	X	4700	-0-	-2898	-0-	469	1	4097	2	Y	122	144	1			69
							134	9									
03	8122	X	5389	-0-	-2733	-0-	541	1	4765	2	Y	75					144
							83	9									
04	6360	X	5929	-0-	-431	-0-	759	1	5092	2	Y	71	189	1			26
							78	9									
05	6479	X	6014	-0-	-465	-0-	883	1	5075	2	Y	51					77
							56	9									
06	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	786	1	4741	2	Y	80	97	1			60
							88	9									
07	6169	X	3841	-0-	-2328	-0-	611	1	3198	2	Y	29					89
							32	9									
08	6169	X	5518	-0-	-651	-0-	858	1	4608	2	Y	47	95	1			41
							52	9									
09	5970	X	5132	-0-	-838	-0-	827	1	4270	2	Y	32					73
							35	9									
10	5549	X	4742	-0-	-807	-0-	836	1	3850	2	Y	51	96	1			28
							56	9									
11	5370	X	4715	-0-	-655	-0-	756	1	3915	2	Y	40					68
							44	9									
12	5518	X	4278	-0-	-1240	-0-	587	1	3644	2	Y	43					111
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 61,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

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	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	5658	-0-	-258	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
03	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5323	-0-	-797	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5100	-0-	-1224	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5060	-0-	-1060	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	4297	-0-	-2027	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
08	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5093	-0-	-217	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4706	-0-	-533	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4850	-0-	-1270	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5558	-0-	-766	-0-	5558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM FREER RANCH 196 WELL #: 13 RRCID -> 236273 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7998 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	138	1			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: 22

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
FLYING ELF 187 WELL #: 2 RRCID -> 239741 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10319 - 10789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4584	-0-	-2453	-0-	4571	2	13	9	N	12					169
02	5713	X	3768	-0-	-1945	-0-	3756	2	12	9	N	11					180
03	6107	X	3965	-0-	-2142	-0-	3911	2	54	9	N	49					229
04	5760	X	4092	-0-	-1668	-0-	4080	2	12	9	N	11	177	1			63
05	5084	X	3299	-0-	-1785	-0-	3282	2	17	9	N	15					78
06	4440	X	3850	-0-	-590	-0-	3843	2	7	9	N	6					84
07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4210	2	22	9	N	20					104
08	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4587	2	11	9	N	10					114
09	4080	X	3745	-0-	-335	-0-	3738	2	7	9	N	6					120
10	4247	X	2536	-0-	-1711	-0-	2534	2	2	9	N	2					122
11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4628	2	11	9	N	10					132
12	4588	X	2906	-0-	-1682	-0-	2906	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 46,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

KILLAM-SMITH 588 WELL #: 2 RRCID -> 240348 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9824 - 9828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2012 - PLUGGED 04/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYING ELF 187 WELL #: 3 RRCID -> 242578 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12038 - 12058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1158	-0-	-206	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
02	1189	X	947	-0-	-242	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	963	-0-	-308	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	1103	-0-	-7	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	515	-0-	-595	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	725	-0-	-422	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	573	-0-	-574	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	1110	X	609	-0-	-501	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	1147	X	656	-0-	-491	-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	690	X	638	-0-	-52	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	713	X	481	-0-	-232	-0-	481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVILLE-STATE 186 WELL #: 1 RRCID -> 243703 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10582 - 10669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1364	-0-	-806	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
02	1856	X	795	-0-	-1061	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	475	-0-	-1509	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	630	-0-	-1290	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	645	-0-	-719	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	677	-0-	-643	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	837	X	142	-0-	-695	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	651	X	150	-0-	-501	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-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: 4,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
TRAPEZE STATE WELL #: 1 RRCID -> 249069 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9722 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	4716	-0-	-3375	-0-	4703	2	13	9	N	12					172
02	6728	X	3922	-0-	-2806	-0-	3911	2	11	9	N	10					182
03	6944	X	4155	-0-	-2789	-0-	4155	2			N	-0-					182
04	6000	X	3485	-0-	-2515	-0-	3485	2			N	-0-					182
05	6200	X	3644	-0-	-2556	-0-	3636	2	8	9	N	7					189
06	4560	X	1606	-0-	-2954	-0-	1606	2			N	-0-					189
07	4185	X	2435	-0-	-1750	-0-	2432	2	3	9	N	3					192
08	4154	X	2059	-0-	-2095	-0-	2057	2	2	9	N	2	166	1			28
09	3540	X	1902	-0-	-1638	-0-	1900	2	2	9	N	2					30
10	3658	X	1796	-0-	-1862	-0-	1794	2	2	9	N	2					32
11	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2380	2	22	9	N	20					52
12	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2514	2	3	9	N	3					55

TOTAL GAS PROD: 34,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

KILLAM WELL #: 2 RRCID -> 254668 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10007

01	589	X	425	-0-	-164	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	522	X	346	-0-	-176	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	496	X	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	480	X	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	713	X	362	-0-	-351	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	744	X	401	-0-	-343	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	720	X	372	-0-	-348	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	744	X	352	-0-	-392	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	450	X	361	-0-	-89	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	403	X	139	-0-	-264	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACROBAT-STATE '188' WELL #: 1 RRCID -> 257579 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10632 - 10770

01	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_____ 03/29/2012 - PLUGGED 03/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYING ELF 187 WELL #: 4 RRCID -> 257959 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10682 - 10782

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 259087 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9692 - 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/22/2012 - PLUGGED 03/22/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

01	1085	X	828	-0-	-257	-0-	446	1	382	3	N	-0-					160
02	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	412	1	355	3	N	268	299	1	2	8	127
							295	9									
03	1054	X	914	-0-	-140	-0-	420	1	375	3	N	108	83	1	5	8	147
							119	9									
04	990	X	834	-0-	-156	-0-	393	1	352	3	N	81	129	1	2	8	97
							89	9									
05	1147	X	833	-0-	-314	-0-	393	1	337	3	N	94	84	1			107
							103	9									
06	1110	X	686	-0-	-424	-0-	380	1	306	3	N	-0-					107
07	1147	X	646	-0-	-501	-0-	361	1	277	3	N	7					114
							8	9									
08	899	X	630	-0-	-269	-0-	336	1	247	3	N	43					157
							47	9									
09	840	X	635	-0-	-205	-0-	306	1	227	3	N	93	196	1	13	8	41
							102	9									
10	837	X	505	-0-	-332	-0-	282	1	223	3	N	-0-					41
11	690	X	456	-0-	-234	-0-	252	1	198	3	N	5	5	8			41
							6	9									
12	701	X	701	-0-	-0-	-0-	255	1	184	3	N	238	6	8			273
							262	9									

TOTAL GAS PROD: 8,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

PETERS A 724 WELL #: 1 RRCID -> 223910 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237

01	1085	N	845	-0-	-240	-0-	451	1	394	3	N	-0-					25
02	899	N	635	-0-	-264	-0-	344	1	291	3	N	-0-					25
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	650	1	532	3	N	-0-					25
04	810	N	633	-0-	-177	-0-	353	1	280	3	N	-0-					25
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	644	1	496	3	N	-0-					25
06	1140	N	574	-0-	-566	-0-	325	1	249	3	N	-0-					25
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	395	1	282	3	N	-0-					25
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	673	1	477	3	N	-0-					25
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	500	1	352	3	N	-0-					25
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	495	1	347	3	N	1	1	8			25
							1	9									
11	1110	N	568	-0-	-542	-0-	330	1	238	3	N	-0-					25
12	868	N	529	-0-	-339	-0-	310	1	219	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 9,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 1721 WELL #: 2 RRCID -> 223969 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7842 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3937	-0-	-279	-0-	599	1	3338	3	N	-0-					140
02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	561	1	3223	3	N	6	6	8			140
							7	9									
03	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	599	1	2991	3	N	-0-					140
04	3810	X	3733	-0-	-77	-0-	580	1	3153	3	N	-0-					140
05	4030	X	3729	-0-	-301	-0-	599	1	3130	3	N	-0-					140
06	3930	X	1040	-0-	-2890	-0-	572	1	460	3	N	7					147
							8	9									
07	4061	X	907	-0-	-3154	-0-	513	1	394	3	N	-0-					147
08	3844	X	880	-0-	-2964	-0-	507	1	373	3	N	-0-					147
09	3720	X	749	-0-	-2971	-0-	430	1	319	3	N	-0-					147
10	3720	X	803	-0-	-2917	-0-	448	1	355	3	N	-0-					147
11	1020	X	770	-0-	-250	-0-	428	1	336	3	N	5	5	8			147
							6	9									
12	899	X	623	-0-	-276	-0-	362	1	261	3	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 24,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PETERS A 1721 WELL #: 4 RRCID -> 225820 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8051 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	275	1	235	3	N	-0-					13
02	319	N	107	-0-	-212	-0-	56	1	48	3	N	3	3	8			13
							3	9									
03	806	N	422	-0-	-384	-0-	222	1	198	3	N	2	2	8			13
							2	9									
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	473	1	424	3	N	7	7	8			13
							8	9									
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	120	1	103	3	N	-0-					13
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	505	1	406	3	N	-0-					13
07	930	N	377	-0-	-553	-0-	213	1	164	3	N	-0-					13
08	217	N	40	-0-	-177	-0-	23	1	17	3	N	-0-					13
09	900	N	23	-0-	-877	-0-	13	1	10	3	N	-0-					13
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	600	1	549	3	N	32	32	8			13
							35	9									
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	190	1	149	3	N	1	1	8			13
							1	9									
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	68	1	49	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 1721 WELL #: 3 RRCID -> 225846 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	78	-0-	-15	-0-	42	1	36	3	N	-0-					151
02	143	X	143	-0-	-0-	-0-	77	1	66	3	N	-0-					151
03	422	X	422	-0-	-0-	-0-	223	1	199	3	N	-0-					151
04	459	X	459	-0-	-0-	-0-	242	1	217	3	N	-0-					151
05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	426	1	366	3	N	-0-					151
06	420	X	110	-0-	-310	-0-	61	1	49	3	N	-0-					151
07	465	X	110	-0-	-355	-0-	62	1	48	3	N	-0-					151
08	806	X	194	-0-	-612	-0-	112	1	82	3	N	-0-					151
09	921	X	921	-0-	-0-	-0-	425	1	496	3	N	-0-					151
10	806	X	805	-0-	-1	-0-	387	1	418	3	N	-0-					151
11	434	X	434	-0-	-0-	-0-	243	1	191	3	N	-0-					151
12	961	X	349	-0-	-612	-0-	199	1	143	3	N	6	6	8			151
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	2151	1	3160	3	N	-0-					177
02	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	2012	1	2368	3	N	9	9	8			177
							10	9									
03	3968	X	2377	-0-	-1591	-0-	1256	1	1120	3	N	1	1	8			177
							1	9									
04	3840	X	2057	-0-	-1783	-0-	1085	1	972	3	N	-0-					177
05	3968	X	1825	-0-	-2143	-0-	982	1	843	3	N	-0-					177
06	3840	X	1907	-0-	-1933	-0-	1057	1	850	3	N	-0-					177
07	3968	X	1775	-0-	-2193	-0-	1004	1	771	3	N	-0-					177
08	2387	X	1229	-0-	-1158	-0-	706	1	520	3	N	3	3	8			177
							3	9									
09	2070	X	1177	-0-	-893	-0-	676	1	501	3	N	-0-					177
10	1984	X	1179	-0-	-805	-0-	658	1	521	3	N	-0-					177
11	1920	X	1372	-0-	-548	-0-	767	1	601	3	N	4	4	8			177
							4	9									
12	1767	X	1273	-0-	-494	-0-	732	1	528	3	N	12	12	8			177
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 25,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 724 WELL #: 2 RRCID -> 228905 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3276	-0-	-382	-0-	1333	1	1943	3	N	-0-					57
02	3422	X	2947	-0-	-475	-0-	1247	1	1697	3	N	3	3	8			57
							3	9									
03	3627	X	2910	-0-	-717	-0-	1333	1	1575	3	N	2	2	8			57
							2	9									
04	3300	X	2812	-0-	-488	-0-	1290	1	1520	3	N	2	2	8			57
							2	9									
05	3286	X	2471	-0-	-815	-0-	1290	1	1181	3	N	-0-					57
06	3180	X	641	-0-	-2539	-0-	363	1	278	3	N	-0-					57
07	3162	X	761	-0-	-2401	-0-	444	1	317	3	N	-0-					57
08	2914	X	888	-0-	-2026	-0-	520	1	368	3	N	-0-					57
09	2820	X	861	-0-	-1959	-0-	505	1	356	3	N	-0-					57
10	2480	X	892	-0-	-1588	-0-	524	1	368	3	N	-0-					57
11	881	X	881	-0-	-0-	-0-	512	1	369	3	N	-0-					57
12	899	X	899	-0-	-0-	-0-	527	1	372	3	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 20,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	124	N	50	-0-	-74	-0-	27	1	23	3	N	-0-					60
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	6	1	5	3	N	-0-					60
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	82	1	73	3	N	-0-					60
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	69	1	62	3	N	3	3	8			60
							3	9									
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	20	1	17	3	N	-0-					60
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	69	1	55	3	N	-0-					60
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	31	1	24	3	N	-0-					60
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	8	1	6	3	N	3	3	8			60
							3	9									
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					60
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	2	1	2	3	N	7	7	8			60
							8	9									
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 724 WELL #: 3 RRCID -> 230731 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	3624	-0-	-2917	-0-	715	1	2901	3	N	7					87
							8	9									
02	5800	X	1774	-0-	-4026	-0-	901	1	862	3	N	10					97
							11	9									
03	6107	X	2099	-0-	-4008	-0-	963	1	1126	3	N	9	1	8			105
							10	9									
04	5190	X	1929	-0-	-3261	-0-	901	1	1018	3	N	9					114
							10	9									
05	5332	X	876	-0-	-4456	-0-	62	1	805	3	N	8					122
							9	9									
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					122
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					122
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					122
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	3	98	1			27
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	194	1	166	3	N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	392	1	338	3	N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	272	1	243	3	N	-0-					-0-
04	360	N	138	-0-	-222	-0-	73	1	65	3	N	-0-					-0-
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	331	1	284	3	N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	392	1	315	3	N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	353	1	271	3	N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	370	1	272	3	N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	363	1	269	3	N	-0-					-0-
10	620	N	528	-0-	-92	-0-	291	1	230	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	630	N	192	-0-	-438	-0-	188	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	651	N	360	-0-	-291	-0-	209	1	151	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
BP AMERICA A-1726 WELL #: 1 RRCID -> 233144 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 11688 PERF. 9561 - 10268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46	1	61	3	N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	119	1	35	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	84	1	12	3	N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	88	1	1	3	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6075	-0-	-683	-0-	963	1	5112	3	N	-0-					3
02	6148	X	5377	-0-	-771	-0-	901	1	4464	3	N	11	11	8			3
							12	9									
03	6448	X	5385	-0-	-1063	-0-	963	1	4414	3	N	7	7	8			3
							8	9									
04	5880	X	4188	-0-	-1692	-0-	870	1	3315	3	N	3	3	8			3
							3	9									
05	6076	X	4682	-0-	-1394	-0-	963	1	3719	3	N	-0-					3
06	5880	X	4878	-0-	-1002	-0-	932	1	3795	3	N	137					140
							151	9									
07	5735	X	4796	-0-	-939	-0-	963	1	3741	3	N	84					224
							92	9									
08	5394	X	4474	-0-	-920	-0-	963	1	3502	3	N	8	5	8			227
							9	9									
09	4740	X	3877	-0-	-863	-0-	932	1	2938	3	N	6	197	1	6	8	30
							7	9									
10	4898	X	3898	-0-	-1000	-0-	963	1	2921	3	N	13	13	8			30
							14	9									
11	4740	X	4345	-0-	-395	-0-	932	1	3399	3	N	13	13	8			30
							14	9									
12	4805	X	4256	-0-	-549	-0-	963	1	3267	3	N	24	24	8			30
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 56,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
BP AMERICA A-1726 WELL #: 3 RRCID -> 234023 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10230 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	155	-0-	-961	-0-	46	1	109	3	N	-0-					55
02	1015	X	620	-0-	-395	-0-	321	1	290	3	N	8	8	8			55
							9	9									
03	1023	X	292	-0-	-731	-0-	206	1	86	3	N	-0-					55
04	990	X	96	-0-	-894	-0-	92	1	4	3	N	-0-					55
05	744	X	115	-0-	-629	-0-	115	1			N	-0-					55
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					55
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					55
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					55
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					55
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					55
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	1680	-0-	-1761	-0-	905	1	775	3	N	-0-					17
02	3132	X	1446	-0-	-1686	-0-	776	1	670	3	N	-0-					17
03	2759	X	2100	-0-	-659	-0-	1104	1	985	3	N	10	10	8			17
							11	9									
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	1515	1	1357	3	N	7	7	8			17
							8	9									
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	1615	1	1387	3	N	-0-					17
06	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	1241	1	998	3	N	-0-					17
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	1830	1	1405	3	N	-0-					17
08	3007	X	2772	-0-	-235	-0-	1574	1	1159	3	N	35	3	8			49
							39	9									
09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	1868	1	1384	3	N	18	18	8			49
							20	9									
10	3224	X	2870	-0-	-354	-0-	1575	1	1247	3	N	44	44	8			49
							48	9									
11	3120	X	2149	-0-	-971	-0-	1197	1	939	3	N	12	12	8			49
							13	9									
12	3379	X	1498	-0-	-1881	-0-	859	1	619	3	N	18	18	8			49
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 29,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BP AMERICA A-1726 WELL #: 2 RRCID -> 234808 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8140 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4327	-0-	-385	-0-	600	1	3727	3	N	-0-					26
02	4408	X	3731	-0-	-677	-0-	561	1	3155	3	N	14	14	8			26
							15	9									
03	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	600	1	3639	3	N	4	4	8			26
							4	9									
04	4260	X	3990	-0-	-270	-0-	580	1	3404	3	N	5	5	8			26
							6	9									
05	4402	X	4026	-0-	-376	-0-	600	1	3426	3	N	-0-					26
06	4260	X	3384	-0-	-876	-0-	581	1	2803	3	N	-0-					26
07	4247	X	2811	-0-	-1436	-0-	600	1	2204	3	N	6	6	8			26
							7	9									
08	4247	X	2680	-0-	-1567	-0-	600	1	2073	3	N	6	6	8			26
							7	9									
09	3990	X	2556	-0-	-1434	-0-	581	1	1956	3	N	17	17	8			26
							19	9									
10	4030	X	2740	-0-	-1290	-0-	600	1	2112	3	N	25	25	8			26
							28	9									
11	3390	X	2866	-0-	-524	-0-	581	1	2255	3	N	27	27	8			26
							30	9									
12	2821	X	2379	-0-	-442	-0-	600	1	1759	3	N	18	18	8			26
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 39,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

PETERS A 2021 WELL #: 3 RRCID -> 237508 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7926 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	937	-0-	-644	-0-	505	1	432	3	N	-0-					-0-
02	841	X	387	-0-	-454	-0-	175	1	151	3	N	55	55	8			-0-
							61	9									
03	899	X	709	-0-	-190	-0-	365	1	326	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
04	900	X	53	-0-	-847	-0-	28	1	25	3	N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-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: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4652	-0-	-866	-0-	963	1	3689	3	N	-0-					83
02	4988	X	4039	-0-	-949	-0-	901	1	3130	3	N	7	7	8			83
							8	9									
03	5208	X	3570	-0-	-1638	-0-	963	1	2605	3	N	2	2	8			83
							2	9									
04	4620	X	2177	-0-	-2443	-0-	963	1	1214	3	N	-0-					83
05	4650	X	3698	-0-	-952	-0-	963	1	2702	3	N	30					113
							33	9									
06	4500	X	3793	-0-	-707	-0-	932	1	2822	3	N	35					148
							39	9									
07	4309	X	3578	-0-	-731	-0-	963	1	2611	3	N	4					152
							4	9									
08	3658	X	3429	-0-	-229	-0-	963	1	2451	3	N	14	6	8			160
							15	9									
09	3750	X	3289	-0-	-461	-0-	931	1	2334	3	N	22	93	1	7	8	82
							24	9									
10	3875	X	3273	-0-	-602	-0-	962	1	2303	3	N	7	7	8			82
							8	9									
11	3750	X	3193	-0-	-557	-0-	931	1	2254	3	N	7	7	8			82
							8	9									
12	3565	X	3231	-0-	-334	-0-	962	1	2249	3	N	18	18	8			82
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 41,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

PETERS A 2021 WELL #: 4 RRCID -> 242017 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7930 - 8510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5002	-0-	-919	-0-	1600	1	3402	3	N	-0-					129
02	5191	X	4552	-0-	-639	-0-	1561	1	2983	3	N	7	7	8			129
							8	9									
03	5394	X	4807	-0-	-587	-0-	1600	1	3204	3	N	3	3	8			129
							3	9									
04	4980	X	4623	-0-	-357	-0-	1580	1	3042	3	N	1	1	8			129
							1	9									
05	5146	X	4472	-0-	-674	-0-	1600	1	2872	3	N	-0-					129
06	4830	X	4654	-0-	-176	-0-	2080	1	2574	3	N	-0-					129
07	4867	X	4518	-0-	-349	-0-	2080	1	2438	3	N	-0-					129
08	4805	X	4340	-0-	-465	-0-	2150	1	2190	3	N	-0-					129
09	4650	X	4081	-0-	-569	-0-	2080	1	1987	3	N	13	13	8			129
							14	9									
10	4805	X	4297	-0-	-508	-0-	2149	1	2133	3	N	14	14	8			129
							15	9									
11	4650	X	4063	-0-	-587	-0-	2080	1	1977	3	N	5	5	8			129
							6	9									
12	4526	X	3965	-0-	-561	-0-	2149	1	1803	3	N	12	12	8			129
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 53,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 1703 WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7772	-0-	-1249	-0-	600	1	7155	3	N	15	65	1			79
							17	9									
02	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	561	1	7268	3	N	3	3	8			79
							3	9									
03	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	600	1	8718	3	N	2	2	8			79
							2	9									
04	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	581	1	8280	3	N	2	2	8			79
							2	9									
05	8804	X	8353	-0-	-451	-0-	600	1	7753	3	N	-0-					79
06	8970	X	5740	-0-	-3230	-0-	561	1	5179	3	N	-0-					79
07	9269	X	4578	-0-	-4691	-0-	600	1	3889	3	N	81	146	1			14
							89	9									
08	9269	X	1442	-0-	-7827	-0-	600	1	842	3	N	-0-					14
09	8850	X	1396	-0-	-7454	-0-	581	1	815	3	N	-0-					14
10	8339	X	1384	-0-	-6955	-0-	600	1	784	3	N	-0-					14
11	5730	X	1337	-0-	-4393	-0-	581	1	756	3	N	-0-					14
12	4588	X	1310	-0-	-3278	-0-	581	1	729	3	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 59,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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. GAS LIFT (I)(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	2430	-0-	-4390	-0-	425	1	2005	3	N	-0-					106
02	5249	X	4390	-0-	-859	-0-	406	1	3984	3	N	-0-					106
03	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	599	1	6147	3	N	1	1	8			106
							1	9									
04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	580	1	5621	3	N	1	1	8			106
							1	9									
05	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	599	1	4993	3	N	-0-					106
06	6540	X	1653	-0-	-4887	-0-	445	1	1208	3	N	-0-					106
07	6758	X	1963	-0-	-4795	-0-	251	1	1712	3	N	-0-					106
08	6758	X	5706	-0-	-1052	-0-	599	1	5107	3	N	-0-					106
09	6210	X	3986	-0-	-2224	-0-	580	1	3399	3	N	6	6	8			106
							7	9									
10	5580	X	5316	-0-	-264	-0-	599	1	4717	3	N	-0-					106
11	5520	X	4349	-0-	-1171	-0-	580	1	3769	3	N	-0-					106
12	5704	X	3611	-0-	-2093	-0-	599	1	2971	3	N	37					143
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 51,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
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	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	600	1	894	3	N	-0-					17
02	2900	N	3865	-0-	965	965	561	1	3301	3	N	3	3	8			17
							3	9									
03	3100	N	4161	-0-	1061	2026	600	1	3559	3	N	2	2	8			17
							2	9									
04	3000	N	3722	-0-	722	2748	581	1	3140	3	N	1	1	8			17
							1	9									
05	6462	X	3714	-0-	-2748	-0-	600	1	3114	3	N	-0-					17
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	581	1	2875	3	N	21					38
							23	9									
07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	600	1	2793	3	N	18					56
							20	9									
08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	600	1	2613	3	N	30					86
							33	9									
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	581	1	2464	3	N	9	44	1	6	8	45
							10	9									
10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	600	1	3037	3	N	6	6	8			45
							7	9									
11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	581	1	3211	3	N	4	4	8			45
							4	9									
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	600	1	2862	3	N	7	7	8			45
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 41,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	3875	X	3063	-0-	-812	-0-	608	1	2455	3	N	-0-					47
02	3190	X	2643	-0-	-547	-0-	549	1	2086	3	N	7	7	8			47
							8	9									
03	3348	X	3056	-0-	-292	-0-	608	1	2446	3	N	2	2	8			47
							2	9									
04	3090	X	2842	-0-	-248	-0-	588	1	2250	3	N	4	4	8			47
							4	9									
05	3193	X	2712	-0-	-481	-0-	608	1	2104	3	N	-0-					47
06	2970	X	2433	-0-	-537	-0-	588	1	1845	3	N	-0-					47
07	3069	X	2356	-0-	-713	-0-	608	1	1703	3	N	41	44	1			44
							45	9									
08	3069	X	2200	-0-	-869	-0-	608	1	1589	3	N	3	3	8			44
							3	9									
09	2850	X	2073	-0-	-777	-0-	588	1	1452	3	N	30	30	8			44
							33	9									
10	2697	X	2128	-0-	-569	-0-	608	1	1487	3	N	30	30	8			44
							33	9									
11	2430	X	1939	-0-	-491	-0-	589	1	1335	3	N	14	14	8			44
							15	9									
12	2356	X	1820	-0-	-536	-0-	608	1	1192	3	N	18	18	8			44
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 29,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	9478	-0-	-2240	-0-	965	1	8513	3	N	-0-					96
02	10730	X	8421	-0-	-2309	-0-	902	1	7513	3	N	5	60	1	5	8	36
							6	9									
03	11191	X	8541	-0-	-2650	-0-	965	1	7574	3	N	2	2	8			36
							2	9									
04	9780	X	7833	-0-	-1947	-0-	965	1	6865	3	N	3	3	8			36
							3	9									
05	9486	X	6604	-0-	-2882	-0-	965	1	5639	3	N	-0-					36
06	9180	X	7414	-0-	-1766	-0-	933	1	6422	3	N	54					90
							59	9									
07	8990	X	6739	-0-	-2251	-0-	965	1	5766	3	N	7					97
							8	9									
08	8556	X	6356	-0-	-2200	-0-	965	1	5387	3	N	4	4	8			97
							4	9									
09	7830	X	5949	-0-	-1881	-0-	933	1	4955	3	N	55	11	8			141
							61	9									
10	7595	X	5867	-0-	-1728	-0-	965	1	4894	3	N	7	7	8			141
							8	9									
11	7350	X	5955	-0-	-1395	-0-	933	1	4961	3	N	55	172	1	4	8	20
							61	9									
12	6727	X	5905	-0-	-822	-0-	965	1	4853	3	N	79	13	8			86
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 85,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

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	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	600	1	4214	3	N	-0-					29
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	562	1	3412	3	N	3	3	8			29
							3	9									
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	600	1	4306	3	N	1	1	8			29
							1	9									
04	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	581	1	4462	3	N	3	3	8			29
							3	9									
05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	600	1	2164	3	N	-0-					29
06	2430	X	1463	-0-	-967	-0-	581	1	882	3	N	-0-					29
07	2511	X	1161	-0-	-1350	-0-	600	1	561	3	N	-0-					29
08	2511	X	2191	-0-	-320	-0-	600	1	1566	3	N	23	3	8			49
							25	9									
09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	581	1	3435	3	N	90	109	1	12	8	18
							99	9									
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	600	1	3908	3	N	7	7	8			18
							8	9									
11	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	581	1	3517	3	N	-0-					18
12	2511	X	1601	-0-	-910	-0-	581	1	1020	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 40,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

WHITE POINT 96978 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
WHITE POINT WELL #: 1 RRCID -> 189672 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3194 - 3196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 2JM RRCID -> 186501 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 3904 - 3908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT (1590) 96978 073 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: B 2 RRCID -> 111246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4110 - 4240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (1600) 96978 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 086460 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1680 - 1683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 DEVELOPMENT CO. WELL #: 4 RRCID -> 098531 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1656 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 (2200) 96978 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
WHITE POINT OIL & GAS WELL #: 1 RRCID -> 257192 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2147 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2012 - P & A 12/31/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT (2450) 96978 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 074019 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 6771 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445				N	NO RPT			-0-

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-

SCORE ENERGY COMPANY 758477
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015011 COMPL. DATE 06/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3242 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (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
EOG RESOURCES, INC. 253162
BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 134050 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10466 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 134138 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10756 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-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	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-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6061	-0-	-1100	-0-	180 411	1 9	5470	3	N	374	378	1			103
02	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	167 428	1 9	6129	3	N	389	442	1			50
03	7161	X	5585	-0-	-1576	-0-	324 312	1 9	4949	3	N	284	246	1			88
04	6840	X	6354	-0-	-486	-0-	235 366	1 9	5753	3	N	333	353	1			68
05	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	272 375	1 9	6678	3	N	341	320	1			89
06	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	245 394	1 9	6923	3	N	358	343	1			104
07	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	265 463	1 9	7627	3	N	421	420	1			105
08	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	199 398	1 9	7165	3	N	362	406	1			61
09	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	153 419	1 9	8880	3	N	381	422	1			20
10	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	151 432	1 9	8747	3	N	393	364	1			49
11	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	147 521	1 9	8184	2	N	474	474	1			49
12	9238	X	8960	-0-	-278	-0-	141 518	1 9	8301	2	N	471	499	1			21

TOTAL GAS PROD: 92,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,581

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	EOM BALANCE
01	3162	X	2124	-0-	-1038	-0-	65	1	1985	3	N	67	71	1	18
							74	9							
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	89	1	3289	3	N	103	108	1	13
							113	9							
03	3007	X	2258	-0-	-749	-0-	135	1	2059	3	N	58	53	1	18
							64	9							
04	2850	X	2620	-0-	-230	-0-	97	1	2374	3	N	135	125	1	28
							149	9							
05	3224	X	2628	-0-	-596	-0-	98	1	2399	3	N	119	116	1	31
							131	9							
06	3120	X	2778	-0-	-342	-0-	90	1	2547	3	N	128	122	1	37
							141	9							
07	3224	X	2686	-0-	-538	-0-	85	1	2455	3	N	133	137	1	33
							146	9							
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	86	1	3104	3	N	154	161	1	26
							169	9							
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	54	1	3130	3	N	131	150	1	7
							144	9							
10	2883	X	1478	-0-	-1405	-0-	24	1	1387	3	N	61	60	1	8
							67	9							
11	3060	X	2882	-0-	-178	-0-	49	1	2709	2	N	113	109	1	12
							124	9							
12	3162	X	2777	-0-	-385	-0-	44	1	2615	2	N	107	114	1	5
							118	9							

TOTAL GAS PROD: 32,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,309

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	EOM BALANCE
01	5270	X	3466	-0-	-1804	-0-	103	1	3122	3	N	219	236	1	60
							241	9							
02	4930	X	4553	-0-	-377	-0-	113	1	4142	3	N	271	296	1	35
							298	9							
03	4991	X	3551	-0-	-1440	-0-	206	1	3141	3	N	185	163	1	57
							204	9							
04	4740	X	4281	-0-	-459	-0-	159	1	3891	3	N	210	224	1	43
							231	9							
05	4867	X	4773	-0-	-94	-0-	178	1	4367	3	N	207	196	1	54
							228	9							
06	4710	X	4233	-0-	-477	-0-	137	1	3889	3	N	188	187	1	55
							207	9							
07	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	156	1	4494	3	N	230	228	1	57
							253	9							
08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	136	1	4883	3	N	231	249	1	39
							254	9							
09	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	99	1	5766	3	N	230	257	1	12
							253	9							
10	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	99	1	5776	3	N	242	224	1	30
							266	9							
11	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	96	1	5360	2	N	230	236	1	24
							253	9							
12	6324	X	5825	-0-	-499	-0-	93	1	5479	2	N	230	244	1	10
							253	9							

TOTAL GAS PROD: 58,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,673

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2953	-0-	-147	-0-	86	1	2599	3	N	244	217	1			67
							268	9									
02	2871	X	2795	-0-	-76	-0-	68	1	2488	3	N	217	256	1			28
							239	9									
03	2139	X	2055	-0-	-84	-0-	117	1	1784	3	N	140	125	1			43
							154	9									
04	2820	X	2743	-0-	-77	-0-	91	1	2216	3	N	396	358	1			81
							436	9									
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	105	1	2569	3	N	404	379	1			106
							444	9									
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	85	1	2393	3	N	380	375	1			111
							418	9									
07	2976	X	2875	-0-	-101	-0-	82	1	2354	3	N	399	411	1			99
							439	9									
08	3131	X	2870	-0-	-261	-0-	66	1	2393	3	N	374	410	1			63
							411	9									
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	49	1	2836	3	N	375	418	1			20
							413	9									
10	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	104	1	6046	3	N	836	751	1			105
							920	9									
11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	85	1	4763	2	N	308	381	1			32
							339	9									
12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	72	1	4241	2	N	269	289	1			12
							296	9									

TOTAL GAS PROD: 42,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,342

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	775	-0-	-713	-0-	100	1	412	3	Y	239	155	1			303
							263	9									
02	943	X	943	-0-	-0-	-0-	109	1	523	3	Y	283	337	1			249
							311	9									
03	799	X	799	-0-	-0-	-0-	135	1	438	3	Y	205	175	1			279
							226	9									
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	238	1	440	3	Y	92	177	1			194
							101	9									
05	1023	N	784	-0-	-239	-0-	202	1	466	3	Y	105					299
							116	9									
06	780	N	696	-0-	-84	-0-	90	1	419	3	Y	170	174	1			295
							187	9									
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1	175	1			121
08	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	1452	1	9981	3	Y	1060	730	1			451
							1166	9									
09	20063	X	20063	-0-	-0-	-0-	1500	1	16760	3	Y	1639	1689	1			401
							1803	9									
10	23328	X	23328	-0-	-0-	-0-	1590	1	19828	3	Y	1736	1684	1			453
							1910	9									
11	22166	X	22166	-0-	-0-	-0-	1430	1	19062	2	Y	1522	1706	1			269
							1674	9									
12	24427	X	24427	-0-	-0-	-0-	1610	1	21210	2	Y	1461	1320	1			410
							1607	9									

TOTAL GAS PROD: 107,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,513

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

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	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-		162	1	4933	3	N	302	292	1			83
								332	9									
02	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-		128	1	4698	3	N	269	317	1			35
								296	9									
03	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-		638	1	9742	3	N	501	381	1			155
								551	9									
04	4560	X	3865	-0-	-695	-0-		152	1	3712	3	N	1	156	1			-0-
								1	9									
05	4712	X	2815	-0-	-1897	-0-		110	1	2704	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
06	4560	X	4393	-0-	-167	-0-		150	1	4242	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
07	4712	X	4173	-0-	-539	-0-		140	1	4032	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
08	4712	X	3777	-0-	-935	-0-		102	1	3674	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
09	4380	X	3891	-0-	-489	-0-		66	1	3824	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
10	4526	X	4400	-0-	-126	-0-		74	1	4326	3	N	-0-					-0-
11	4380	X	4295	-0-	-85	-0-		76	1	4219	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3237	-0-	-948	-0-		54	1	3183	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,078

STATE TRACT D GU WELL #: 1 RRCID -> 206162 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11162 - 11220

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	9145	X	7707	-0-	-1438	-0-		906	1	6522	3	Y	254	187	1			265
								279	9									
02	8555	X	5571	-0-	-2984	-0-		634	1	4717	3	Y	200	188	1			277
								220	9									
03	8990	X	6223	-0-	-2767	-0-		1006	1	5177	3	Y	36	188	1			125
								40	9									
04	8700	X	5697	-0-	-3003	-0-		1008	1	4532	3	Y	143					268
								157	9									
05	7719	X	5382	-0-	-2337	-0-		1048	1	4264	3	Y	64	187	1			145
								70	9									
06	7470	X	4800	-0-	-2670	-0-		1014	1	3547	3	Y	217	180	1			182
								239	9									
07	6231	X	4603	-0-	-1628	-0-		1051	1	3414	3	Y	125	188	1			119
								138	9									
08	6231	X	4974	-0-	-1257	-0-		1047	1	3754	3	Y	157	177	1			99
								173	9									
09	5700	X	4494	-0-	-1206	-0-		1004	1	3307	3	Y	166					265
								183	9									
10	5394	X	4529	-0-	-865	-0-		988	1	3494	3	Y	43	188	1			120
								47	9									
11	4800	X	4257	-0-	-543	-0-		964	1	3109	2	Y	167					287
								184	9									
12	4960	X	4217	-0-	-743	-0-		1012	1	3107	2	Y	89	190	1			186
								98	9									

TOTAL GAS PROD: 62,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,661

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6903	-0-	-1312	-0-	1343	1	5531	3	Y	26	35	1			41
							29	9									
02	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	1298	1	6255	3	Y	24	44	1			21
							26	9									
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	1009	1	3284	3	Y	13	15	1			19
							14	9									
04	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	747	1	1381	3	Y	6	12	1			13
							7	9									
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	1095	1	2526	3	Y	8					21
							9	9									
06	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	1445	1	6732	3	Y	13	12	1			22
							14	9									
07	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	1562	1	5480	3	Y	199	13	1			208
							219	9									
08	1922	X	1160	-0-	-762	-0-	147	1	1010	3	Y	3	210	1			1
							3	9									
09	1860	X	510	-0-	-1350	-0-	42	1	467	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1922	X	9	-0-	-1913	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	1860	X	19	-0-	-1841	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	1922	X	18	-0-	-1904	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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. GAS LIFT (I)(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	296	-0-	-4230	-0-	107	1	165	2	N	22					185
							24	9									
02	4234	X	95	-0-	-4139	-0-	24	1	69	2	N	2					187
							2	9									
03	4526	X	98	-0-	-4428	-0-	17	1	64	2	N	15					202
							17	9									
04	2310	X	8	-0-	-2302	-0-	8	2			N	-0-					202
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					202
06	300	X	224	-0-	-76	-0-	36	1	169	2	N	17	187	1			32
							19	9									
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					32
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					32
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					32
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COUNTISS-MCCRACKEN GU WELL #: 1 RRCID -> 224835 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10952 - 10998

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	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	2					147
02	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	55	1	983	2	N	59					206
							65	9									
03	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1090	2	45	9	N	41					247
04	804	X	804	-0-	-0-	-0-	747	2	57	9	N	52	188	1			111
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	84	1			27
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	13					40
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					40
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					40
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					40
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					40
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					40
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

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	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	549	1	3290	2	N	190	192	1			177
							209	9									
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	509	1	3121	2	N	186	188	1			175
							205	9									
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	512	1	3866	2	N	119	191	1			103
							131	9									
04	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	552	1	3814	2	N	155	188	1			70
							171	9									
05	4092	X	3659	-0-	-433	-0-	525	1	3009	2	N	114					184
							125	9									
06	4350	X	3574	-0-	-776	-0-	539	1	2904	2	N	119	174	1			129
							131	9									
07	4681	X	3777	-0-	-904	-0-	535	1	3104	2	N	125					254
							138	9									
08	4681	X	3851	-0-	-830	-0-	515	1	3180	2	N	142	190	1			206
							156	9									
09	4530	X	3737	-0-	-793	-0-	552	1	3025	2	N	145	194	1			157
							160	9									
10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	514	1	3259	2	N	166	188	1			135
							183	9									
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	543	1	3059	2	N	154	189	1			100
							169	9									
12	3875	X	3570	-0-	-305	-0-	422	1	2893	2	N	232	195	1			137
							255	9									

TOTAL GAS PROD: 46,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,847

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	1443	1	8245	2	Y	881	1137	1			248
							969	9									
02	11716	X	9898	-0-	-1818	-0-	1294	1	7703	2	Y	819	746	1			321
							901	9									
03	12524	X	11792	-0-	-732	-0-	1446	1	9456	2	Y	809	679	1			451
							890	9									
04	12120	X	12059	-0-	-61	-0-	1401	1	9809	2	Y	772	1014	1			209
							849	9									
05	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	1430	1	8711	2	Y	822	758	1			273
							904	9									
06	11400	X	10651	-0-	-749	-0-	1400	1	8459	2	Y	720	737	1			256
							792	9									
07	12462	X	11800	-0-	-662	-0-	1027	1	9847	2	Y	842	934	1			164
							926	9									
08	12431	X	11402	-0-	-1029	-0-	1033	1	9493	2	Y	796	751	1			209
							876	9									
09	12030	X	10432	-0-	-1598	-0-	1396	1	8267	2	Y	699	562	1			346
							769	9									
10	11811	X	10571	-0-	-1240	-0-	1446	1	8300	2	Y	750	935	1			161
							825	9									
11	11430	X	9801	-0-	-1629	-0-	1401	1	7641	2	Y	690	573	1			278
							759	9									
12	11811	X	10785	-0-	-1026	-0-	1442	1	8542	2	Y	728	569	1			437
							801	9									

TOTAL GAS PROD: 130,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,328

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	2294	X	37	-0-	-2257	-0-	5	1	29	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	2262	X	358	-0-	-1904	-0-	47	1	281	2	Y	27	17	1			11
							30	9									
03	2418	X	9	-0-	-2409	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	11	1			-0-
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	X	4	-0-	-356	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	335	1	3216	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3835	-0-	735	735	376	1	3459	2	Y	-0-					-0-
09	772	N	37	-0-	-735	-0-	5	1	32	2	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: 7,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT D GU WELL #: 2 RRCID -> 249356 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11983 - 13012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	198	-0-	-19	-0-	24	1	171	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	261	N	171	-0-	-90	-0-	20	1	149	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	279	N	76	-0-	-203	-0-	12	1	64	3	Y	-0-	2	1			1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 266231 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11401 - 12387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		5302	-0-	5302	5302	134	1	4820	3	N	316	263	1			53
							348	9									
09	29528	X	24226	-0-	-5302	-0-	364	1	21101	3	N	2510	2431	1			132
							2761	9									
10	34100	X	22918	-0-	-11182	-0-	345	1	20035	3	N	2307	2150	1			289
							2538	9									
11	33000	X	22791	-0-	-10209	-0-	360	1	20058	2	N	2157	2223	1			223
							2373	9									
12	34100	X	23467	-0-	-10633	-0-	351	1	20711	2	N	2186	2312	1			97
							2405	9									

TOTAL GAS PROD: 98,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,476

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3348	X	2976	-0-	-372	-0-	314	1	2607	2	Y	50	43	1			16
							55	9									
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	238	1	2005	2	Y	54	41	1			29
							59	9									
03	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	227	1	1829	2	Y	41	56	1			14
							45	9									
04	1740	X	1147	-0-	-593	-0-	95	1	1042	2	Y	9	17	1			6
							10	9									
05	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	208	1	1816	2	Y	27	25	1			8
							30	9									
06	1740	N	1446	-0-	-294	-0-	177	1	1248	2	Y	19	19	1			8
							21	9									
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	232	1	1540	2	Y	24	21	1			11
							26	9									
08	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	203	1	1280	2	Y	22	22	1			11
							24	9									
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	242	1	1259	2	Y	22	24	1			9
							24	9									
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	263	1	1625	2	Y	24	24	1			9
							26	9									
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	243	1	1511	2	Y	31	21	1			19
							34	9									
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	283	1	1758	2	Y	38	34	1			23
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 22,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
M-O-J GU WELL #: 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	217	N	152	-0-	-65	-0-	16	1	132	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	174	N	87	-0-	-87	-0-	9	1	74	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	52	1	420	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	42	1	457	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	69	1	603	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	73	1	515	2	Y	12	9	1			5
							13	9									
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	86	1	573	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
08	682	N	509	-0-	-173	-0-	69	1	433	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
09	600	N	548	-0-	-52	-0-	87	1	454	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	115	1	714	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	76	1	475	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
12	558	N	459	-0-	-99	-0-	63	1	390	2	Y	5	7	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 1A RRCID -> 154437 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11948 - 12122

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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 POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	9475	-0-	-3111	-0-	961	1	7985	2	Y	481	468	1			151
							529	9									
02	9541	X	8726	-0-	-815	-0-	876	1	7364	2	Y	442	359	1			234
							486	9									
03	10199	X	9276	-0-	-923	-0-	967	1	7793	2	Y	469	541	1			162
							516	9									
04	9870	X	8228	-0-	-1642	-0-	651	1	7129	2	Y	407	299	1			270
							448	9									
05	9827	X	8904	-0-	-923	-0-	865	1	7546	2	Y	448	586	1			132
							493	9									
06	9180	X	8659	-0-	-521	-0-	1021	1	7214	2	Y	385	359	1			158
							424	9									
07	9331	X	7771	-0-	-1560	-0-	956	1	6352	2	Y	421	385	1			194
							463	9									
08	8277	X	7169	-0-	-1108	-0-	925	1	5837	2	Y	370	383	1			181
							407	9									
09	8010	X	6423	-0-	-1587	-0-	969	1	5048	2	Y	369	395	1			155
							406	9									
10	8277	X	6342	-0-	-1935	-0-	822	1	5083	2	Y	397	400	1			152
							437	9									
11	8010	X	7352	-0-	-658	-0-	962	1	5975	2	Y	377	300	1			229
							415	9									
12	7781	X	7438	-0-	-343	-0-	965	1	5992	2	Y	437	400	1			266
							481	9									

TOTAL GAS PROD: 95,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,003

3ONES, FRED B. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 163121 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11570 - 11634

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

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	T. A.	-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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JONES,FRED B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170590 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11426 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2362	2	286	9	Y	260	241	1			82
02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2112	2	273	9	Y	248	198	1			132
03	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2320	2	254	9	Y	231	283	1			80
04	2040	X	2001	-0-	-39	-0-	1817	2	184	9	Y	167	136	1			111
05	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2235	2	279	9	Y	254	290	1			75
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2154	2	230	9	Y	209	198	1			86
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2156	2	204	9	Y	185	186	1			85
08	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	1888	2	198	9	Y	180	177	1			88
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2036	2	169	9	Y	154	177	1			65
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2076	2	151	9	Y	137	150	1			52
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1916	2	172	9	Y	156	114	1			94
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2024	2	172	9	Y	156	155	1			95

TOTAL GAS PROD: 27,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,337

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	124 88	1 9	1031	2	Y	80	83	1			25
02	1363	N	1211	-0-	-152	-0-	119 91	1 9	1001	2	Y	83	64	1			44
03	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	137 87	1 9	1105	2	Y	79	96	1			27
04	1200	N	831	-0-	-369	-0-	65 50	1 9	716	2	Y	45	42	1			30
05	1302	N	972	-0-	-330	-0-	95 48	1 9	829	2	Y	44	61	1			13
06	1290	N	1082	-0-	-208	-0-	128 48	1 9	906	2	Y	44	39	1			18
07	868	N	800	-0-	-68	-0-	99 41	1 9	660	2	Y	37	38	1			17
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	226 77	1 9	1426	2	Y	70	53	1			34
09	1080	N	158	-0-	-922	-0-	21 26	1 9	111	2	Y	24	48	1			10
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	134 46	1 9	826	2	Y	42	36	1			16
11	1470	N	811	-0-	-659	-0-	105 55	1 9	651	2	Y	50	36	1			30
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	89 31	1 9	555	2	Y	28	41	1			17

TOTAL GAS PROD: 11,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4032	-0-	-308	-0-	3854	2	178	9	Y	162	194	1			103
02	4437	X	3166	-0-	-1271	-0-	3041	2	125	9	Y	114					217
03	4743	X	3690	-0-	-1053	-0-	3529	2	161	9	Y	146	191	1			172
04	4440	X	2932	-0-	-1508	-0-	2830	2	102	9	Y	93	188	1			77
05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4240	2	221	9	Y	201	187	1			91
06	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4005	2	117	9	Y	106					197
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4016	2	166	9	Y	151	183	1			165
08	4464	X	3070	-0-	-1394	-0-	2934	2	136	9	Y	124	184	1			105
09	4320	X	3230	-0-	-1090	-0-	3096	2	134	9	Y	122					227
10	4464	X	3470	-0-	-994	-0-	3354	2	116	9	Y	105	180	1			152
11	4110	X	3618	-0-	-492	-0-	3441	2	177	9	Y	161	190	1			123
12	4185	X	2736	-0-	-1449	-0-	2620	2	116	9	Y	105					228

TOTAL GAS PROD: 42,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,590

MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3340	-0-	-1248	-0-	348	1	2896	2	Y	87	85	1			27
							96	9									
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	420	1	3533	2	Y	104	76	1			55
							114	9									
03	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	280	1	2252	2	Y	64	97	1			22
							70	9									
04	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	181	1	1977	2	Y	52	40	1			34
							57	9									
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	362	1	3159	2	Y	110	112	1			32
							121	9									
06	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	271	1	1914	2	Y	86	83	1			35
							95	9									
07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	358	1	2378	2	Y	87	82	1			40
							96	9									
08	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	312	1	1969	2	Y	67	74	1			33
							74	9									
09	2190	X	1830	-0-	-360	-0-	285	1	1486	2	Y	54	64	1			23
							59	9									
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	388	1	2402	2	Y	108	90	1			41
							119	9									
11	2190	X	2099	-0-	-91	-0-	277	1	1719	2	Y	94	78	1			57
							103	9									
12	2263	X	2111	-0-	-152	-0-	282	1	1750	2	Y	72	85	1			44
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 32,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 985

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	252	1	2091	2	Y	37	36	1			12
							41	9									
02	2204	N	2125	-0-	-79	-0-	222	1	1868	2	Y	32	27	1			17
							35	9									
03	2418	N	2266	-0-	-152	-0-	245	1	1977	2	Y	40	43	1			14
							44	9									
04	2310	N	1942	-0-	-368	-0-	160	1	1751	2	Y	28	23	1			19
							31	9									
05	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	220	1	1916	2	Y	50	54	1			15
							55	9									
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	276	1	1949	2	Y	33	34	1			14
							36	9									
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	286	1	1899	2	Y	29	29	1			14
							32	9									
08	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	273	1	1724	2	Y	28	28	1			14
							31	9									
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	347	1	1809	2	Y	29	31	1			12
							32	9									
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	295	1	1825	2	Y	24	27	1			9
							26	9									
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	275	1	1710	2	Y	26	19	1			16
							29	9									
12	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	281	1	1743	2	Y	31	28	1			19
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 25,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		16	-0-	16	16	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		19	-0-	19	35	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		13	-0-	13	48	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		23	-0-	23	71	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		47	-0-	47	118	6	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
08	118	N	-0-	-0-	-118	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HIGH ISLAND OIL CORPORATION 385542
KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 090105 COMPL. DATE 08/16/1980 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10816 - 10942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2013 - WELL PLUGGED 02/08/13

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	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	314	1	2088	2	N	285	375	1	32
						314	9							
02	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	141	1	2428	2	N	128			160
						141	9							
03	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	444	1	2261	2	N	404	529	1	35
						444	9							
04	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	165	1	2278	2	N	150			185
						165	9							
05	2666 X	1741	-0-	-925	-0-	96	1	1549	2	N	87	192	1	80
						96	9							
06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	376	1	2202	2	N	342	352	1	70
						376	9							
07	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	330	1	2872	2	N	300			370
						330	9							
08	2666 X	1605	-0-	-1061	-0-	55	1	1495	2	N	50	355	1	65
						55	9							
09	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	499	1	2732	2	N	454	379	1	140
						499	9							
10	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	317	1	3244	2	N	288	382	1	46
						317	9							
11	2580 X	2236	-0-	-344	-0-	222	1	1792	2	N	202	187	1	61
						222	9							
12	2666 X	1766	-0-	-900	-0-	206	1	1354	2	N	187	186	1	62
						206	9							

TOTAL GAS PROD: 32,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,877

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3604	2	8	9	N	7					67
02	3393	X	3279	-0-	-114	-0-	3271	2	8	9	N	7	1	8			73
03	3627	X	2367	-0-	-1260	-0-	2365	2	2	9	N	2					75
04	3510	X	771	-0-	-2739	-0-	763	2	8	9	N	7					82
05	3627	X	721	-0-	-2906	-0-	717	2	4	9	N	4					86
06	3510	X	786	-0-	-2724	-0-	785	2	1	9	N	1					87
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					87
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					87
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					87
10	967	X	967	-0-	-0-	-0-	963	2	4	9	N	4					91
11	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1751	2	9	9	N	8					99
12	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1733	2	50	9	N	45	119	1			25

TOTAL GAS PROD: 16,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

WHITE POINT, E. (HEEP, LO) 96979 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 13 RRCID -> 187367 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5880 - 5887

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2013 - PLUGGED 05-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	#	2111	-0-	-555	-0-	64	1	1956	3	N	83	85	1			23
							91	9									
02	2465	#	2363	-0-	-102	-0-	60	1	2207	3	N	87	99	1			11
							96	9									
03	2542	#	2001	-0-	-541	-0-	119	1	1810	3	N	65	56	1			20
							72	9									
04	2460	#	2354	-0-	-106	-0-	88	1	2155	3	N	101	100	1			21
							111	9									
05	2580	R	2580	-0-	-0-	-0-	97	1	2376	3	N	97	93	1			25
							107	9									
06	2430	#	2306	-0-	-124	-0-	75	1	2133	3	N	89	88	1			26
							98	9									
07	2810	R	2810	-0-	-0-	-0-	90	1	2593	3	N	115	112	1			29
							127	9									
08	2993	R	2993	-0-	-0-	-0-	78	1	2791	3	N	113	123	1			19
							124	9									
09	3376	R	3376	-0-	-0-	-0-	55	1	3199	3	N	111	124	1			6
							122	9									
10	3266	R	3266	-0-	-0-	-0-	53	1	3053	3	N	145	133	1			18
							160	9									
11	3123	R	3123	-0-	-0-	-0-	52	1	2922	2	N	135	139	1			14
							149	9									
12	3503	#	3107	-0-	-396	-0-	49	1	2913	2	N	132	140	1			6
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 32,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,273

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. (SCOOTER SAND) 96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 8766 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 12 C RRCID -> 015133 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
STATE TRACT 973 WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			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: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) //CONT.// 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 1 RRCID -> 015136 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2514 - 2519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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. (WHITE PT.2600) 96979 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN -A- WELL #: 8 RRCID -> 051858 COMPL. DATE 01/30/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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_____ 09/28/2012 - PLUGGED 09/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.3900) 96979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN -A- WELL #: 6 RRCID -> 048103 COMPL. DATE 03/24/1970 TOTAL DEPTH 5663 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2013 - PLUGGED 03-20-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (1350) 96979 301 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITEPOINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 9 RRCID -> 130470 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1123 - 1124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. (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. (1630) 96979 305 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 5 RRCID -> 060594 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2013 - PLUGGED 06-10-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, E. (1630) //CONT.// 96979 305 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY //CONT.// 223390
BALDWIN -A- WELL #: 4 RRCID -> 060595 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 5875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2013 - PLUGGED 03-22-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT,E. (1710) 96979 307 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 8 RRCID -> 176971 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 1748 - 1751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
BLACKMAN-HUTTO WELL #: 1 RRCID -> 262173 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1788 - 1790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2012 - P&A EFF 01/31/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
KIRK GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 141757 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 1839 - 1859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1			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: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (2100) 96979 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 8 RRCID -> 057243 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 5679 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2013 - PLUGGED 04-05-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (2120) 96979 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
ROSSON, VIBORA WELL #: 2 RRCID -> 256694 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1993 - 1997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2254	-0-	-9	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
02	2254	R	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
03	2387	#	1670	-0-	-717	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	2310	#	1237	-0-	-1073	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
05	2418	#	1018	-0-	-1400	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	2340	#	387	-0-	-1953	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	2418	#	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	#	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2012 - POUGGED 10/10/12

TOTAL GAS PROD: 8,820 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
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 015023 COMPL. DATE 03/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2013 - PLUGGED 04-03-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (2300) //CONT.// 96979 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY //CONT.// 223390
BALDWIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 056888 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2013 - PLUGGED 04-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	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
SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
BALDWIN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 141557 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 2952 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	397	2	N	-0-					-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-					-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	88	1	3	2	N	-0-					-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	276	2	N	-0-					-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	N	-0-					-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
10	93 N	44	-0-	-49	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	104	1	43	2	N	-0-					-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	110	1	814	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (3000) 96979 420 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 4 RRCID -> 138220 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2998 - 3002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2013 - PLUGGED 04-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 144654 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 2960 - 2970

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITE POINT, EAST (3030) 96979 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
TAFT PROP. SYNDICATE WELL #: 6 RRCID -> 145149 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 3025

01	10361 X	3663	-0-	-6698	-0-	207	1	3456	2	N	-0-					-0-
02	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	97	1	3687	2	N	-0-					-0-
03	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	85	1	3261	2	N	-0-					-0-
04	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3290	1	86	2	N	-0-					-0-
05	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	112	1	3203	2	N	-0-					-0-
06	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	96	1	2849	2	N	-0-					-0-
07	3038 X	2448	-0-	-590	-0-	80	1	2368	2	N	-0-					-0-
08	3038 X	1619	-0-	-1419	-0-	49	1	1570	2	N	-0-					-0-
09	2940 X	769	-0-	-2171	-0-	22	1	747	2	N	-0-					-0-
10	3038 X	503	-0-	-2535	-0-	14	1	489	2	N	-0-					-0-
11	2940 X	731	-0-	-2209	-0-	731	1			N	-0-					-0-
12	2449 X	1120	-0-	-1329	-0-	141	1	979	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (3100) 96979 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 12 T RRCID -> 015039 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 138218 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3111 - 3116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT EAST (3350) 96979 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
KIRK, C.B. WELL #: 3 RRCID -> 093682 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 3288 - 3322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2013 - PLUGGED 05-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (3400) 96979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
J. R. KIRK GU WELL #: 7 RRCID -> 169310 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 3418 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITE POINT, EAST (3650) 96979 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: M 3 RRCID -> 182788 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3649 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT DEVELOPMENT CO WELL #: M 4 RRCID -> 186507 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 1317 - 1318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (3800) 96979 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN, A WELL #: 2 RRCID -> 051924 COMPL. DATE 01/26/1972 TOTAL DEPTH 5679 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EXEMPT SWR-10_____ 03/27/2013 - PLUGGED 03-27-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK, C.B. WELL #: 9 RRCID -> 122202 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 3796 - 3798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013 - PLUGGED 05-29-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (3800) //CONT.// 96979 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ORPHAN WELLS, LLC //CONT.// 627006
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 7 RRCID -> 097710 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3782 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (3950) 96979 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 053959 COMPL. DATE 11/22/1972 TOTAL DEPTH 5670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1691					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1108	-0-	1108	2799	1108	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2799					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2799					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2799					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2799					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2799					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2799					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2799					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2799					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2799					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2799					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2013 - P&A EFF 04/24/13

TOTAL GAS PROD: 1,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	#	4108	-0-	-387	-0-	674	1	3434	2	N	-0-					-0-
02	4205	#	3737	-0-	-468	-0-	650	1	3087	2	N	-0-					-0-
03	4015	R	4015	-0-	-0-	-0-	706	1	3309	2	N	-0-					-0-
04	4620	#	3951	-0-	-669	-0-	692	1	3259	2	N	-0-					-0-
05	4123	#	3916	-0-	-207	-0-	707	1	3209	2	N	-0-					-0-
06	3990	#	3500	-0-	-490	-0-	668	1	2832	2	N	-0-					-0-
07	4092	#	3729	-0-	-363	-0-	706	1	3023	2	N	-0-					-0-
08	4092	#	3607	-0-	-485	-0-	725	1	2882	2	N	-0-					-0-
09	3960	#	3382	-0-	-578	-0-	678	1	2704	2	N	-0-					-0-
10	3906	#	3346	-0-	-560	-0-	687	1	2659	2	N	-0-					-0-
11	3600	#	3142	-0-	-458	-0-	678	1	2464	2	N	-0-					-0-
12	3720	#	3063	-0-	-657	-0-	729	1	2334	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
STATE TRACT 973 WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B) 96979 773 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
STATE TRACT 973 WELL #: 8 RRCID -> 097015 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5768 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			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: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, E. (5990) 96979 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
MAYO-KOONCE GU WELL #: 1 RRCID -> 174668 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 5995 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013 - P & A 02-18-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTED (6900) 97127 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WERNER, C. WELL #: 1 RRCID -> 145919 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6984 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					201
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					201
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					201
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2424	2	15	9	N	14					215
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-	171	1			44
06	2040	N	1670	-0-	-370	-0-	1670	2			N	-0-					44
07	2511	N	990	-0-	-1521	-0-	990	2			N	-0-					44
08	1612	N	1343	-0-	-269	-0-	1343	2			N	-0-					44
09	1680	N	1370	-0-	-310	-0-	1370	2			N	-0-					44
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					44
11	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1279	2			N	-0-					44
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 20,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WHITTED (7500) 97127 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SAGE WELL #: 1 RRCID -> 233163 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7235 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54208		54208	-0-	-0-	-0-	53682	2	526	9	N	478	438	1			250
02	44031		44031	-0-	-0-	-0-	43690	3	341	9	N	310	332	1			228
03	1705		47967	-0-	46262	46262	47657	2	310	9	N	282	325	1			185
04	91384		45122	-0-	-46262	-0-	44819	2	303	9	N	275	323	1			137
05	43061		43061	-0-	-0-	-0-	42822	2	239	9	N	217	167	1			187
06	44314		44314	-0-	-0-	-0-	44116	2	198	9	N	180	325	1			42
07	42693		42693	-0-	-0-	-0-	42506	2	187	9	N	170	162	1			50
08	39446		39446	-0-	-0-	-0-	39294	2	152	9	N	138					188
09	24872		24872	-0-	-0-	-0-	24761	2	111	9	N	101	161	1			128
10	16229		16229	-0-	-0-	-0-	16190	2	39	9	N	35					163
11	22273		22273	-0-	-0-	-0-	22221	2	52	9	N	47					210
12	9709		9709	-0-	-0-	-0-	9669	2	40	9	N	36	153	1			93

TOTAL GAS PROD: 433,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,269

WHITTED, N. (8046 SD.) 97132 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MORRIS SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159899 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7828 - 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149	1			60
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011 - PLUGGED 11/21/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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 (4500) 97491 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CIMARRON ENGINEERING CORP. 153446
PARHAM WELL #: 1A RRCID -> 226188 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4563 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	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-

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	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-

WILLAMAR WEST UNIT WELL #: 87 RRCID -> 145549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7730 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2012 - P&A EFF 10/10/12

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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-

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	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-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710) 97498 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 13 RRCID -> 085850 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 3292 - 4313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2012 - PLUGGED 02/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710) //CONT.// 97498 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	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-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) 97498 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 170 RRCID -> 162349 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	76	1	1234	2	Y	-0-					-0-
02	1392 N	1117	-0-	-275	-0-	18	1	1099	2	Y	-0-					-0-
03	1488 N	1060	-0-	-428	-0-	75	1	985	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1235	-0-	1235	1235	105	1	1130	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2185	-0-	2185	3420	1156	1	1029	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	424	-0-	424	3844	149	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	1195	-0-	-1905	1939	48	1	1147	2	Y	-0-					-0-
08	3025 N	1086	-0-	-1939	-0-	45	1	1041	2	Y	-0-					-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	Y	-0-					-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	19	1	661	2	Y	-0-					-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	1			Y	-0-					-0-
12	713 N	352	-0-	-361	-0-	19	1	333	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,860 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		103	-0-	103	103	103	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		120	-0-	120	223	120	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		162	-0-	162	385	162	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		252	-0-	252	637	252	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		183	-0-	183	820	183	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		230	-0-	230	1050	230	3			Y	-0-					-0-
08	1233	X	183	-0-	-1050	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,479 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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 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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	308	-0-	-374	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			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: 3,849 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	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	21	1	42	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	7	1	21	2	N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	2	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	28	1	56	2	N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	24	1	61	2	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	2	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	21	1	72	2	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	73	2	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	19	1	65	2	N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	17	1	46	2	N	-0-					-0-
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	2	N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	11	1	30	2	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 884 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	54	1	162	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	18	1	44	2	N	-0-					-0-
04	210	N	34	-0-	-176	-0-	7	1	27	2	N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	14	1	39	2	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	2	N	-0-					-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	2	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	15	1	54	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 551 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	69	1	144	2	N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	86	1	214	2	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	28	1	111	2	N	-0-					-0-
05	217	N	96	-0-	-121	-0-	21	1	75	2	N	-0-					-0-
06	300	N	168	-0-	-132	-0-	35	1	133	2	N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	67	1	220	2	N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	45	1	120	2	N	-0-					-0-
09	180	N	18	-0-	-162	-0-	5	1	13	2	N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	44	1	172	2	N	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	34	1	93	2	N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	55	1	187	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,971 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
07	14	N	7	-0-	-7	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 1 RRCID -> 097040 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6858 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 111170 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6888 - 6900

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	1			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	1			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	744	N	-0-	-0-	-744	-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: 3,655 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	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	101	-0-	-15 B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	74	-0-	-81 B	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,261 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	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	116	N	111	-0-	-5 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	56	-0-	-68 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	93	N	46	-0-	-47 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 882 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		-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-

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	-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-

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	-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	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 L RRCID -> 015281 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	-0-	93	3		N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-					-0-
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	-0-	8	3		N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	-0-	118	3		N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	-0-	116	3		N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,013 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	-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-

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	-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-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		8606	-0-	8606	8606	8532	2	74	9	N	67					67
06	0		9410	-0-	9410	18016	9352	2	58	9	N	53					120
07	0		6877	-0-	6877	24893	6789	2	88	9	N	80					200
08	7176		5365	-0-	-1811	23082	5295	2	70	9	N	64	190	1			74
09	17940		4257	-0-	-13683	9399	29	1	4126	2	N	93					167
							102	9									
10	18538		3812	-0-	-14726	-0-	3762	2	50	9	N	45					212
11	17940		3242	-0-	-14698	-0-	3189	2	53	9	N	48	192	1			68
12	18538		4041	-0-	-14497	-0-	1026	1	2963	2	N	47					115
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 45,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

YEARY (JACOBS) 99323 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 1 RRCID -> 074660 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,131 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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-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

01	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
04	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06	120 N	24	-0-	-96 B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07	124 N	12	-0-	-112 B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

01	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
06	90 N	6	-0-	-84 B	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
07	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
08	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
10	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,504 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	-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-

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	Y	1					3
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1284	2	7	9	Y	6					9
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	960	2	3	9	Y	3	12	1			-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	Y	1					1
05	465	N	216	-0-	-249	-0-	216	3			Y	-0-					1
06	300	N	8	-0-	-292	-0-	6	2	2	9	Y	2					3
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	775	2	2	9	Y	2					2
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	625	2	1	9	Y	1					3
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	977	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	971	2	2	9	Y	2					2
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 8,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

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	-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-

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

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-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 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-

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.		-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

YEARY (MORGAN, UPPER) 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 015266 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	#	3455	-0-	-699	-0-	3420	2	35	9	Y	32					113
02	6323		6323	-0-	-0-	-0-	6236	2	87	9	Y	79					192
03	4322	R	4322	-0-	-0-	-0-	4264	2	58	9	Y	53	156	1			89
04	4666	R	4666	-0-	-0-	-0-	4591	2	75	9	Y	68					157
05	6510		1849	-0-	-4661	-0-	1839	3	10	9	Y	9					166
06	5250		1423	-0-	-3827	-0-	1401	2	22	9	Y	20					186
07	5425		2211	-0-	-3214	-0-	2190	2	21	9	Y	19	172	1			33
08	4836	#	2929	-0-	-1907	-0-	2914	2	15	9	Y	14					47
09	4680	#	3031	-0-	-1649	-0-	2955	2	76	9	Y	69					116
10	2452	R	2452	-0-	-0-	-0-	2336	2	116	9	Y	105	150	1			71
11	2820	#	2641	-0-	-179	-0-	2632	2	9	9	Y	8					79
12	3978	R	3978	-0-	-0-	-0-	3953	2	25	9	Y	23					102

TOTAL GAS PROD: 39,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

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.	-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-

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.	-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-

YEARY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 M RRCID -> 015291 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 015307 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	116	N	101	-0-	-15	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	648	2	2	9	Y	2					11
02	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	741	2	6	9	Y	5					16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	651	2	4	9	Y	4	13	1			7
04	600	N	374	-0-	-226	B	-0-	372	2	2	9	Y	2					9
05	620	N	186	-0-	-434	B	-0-	186	3			Y	-0-					9
06	300	N	6	-0-	-294	B	-0-	5	2	1	9	Y	1					10
07	310	N	205	-0-	-105	B	-0-	201	2	4	9	Y	4	10	1			4
08	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	496	2	4	9	Y	4					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	621	2	1	9	Y	1					9
10	1597	N	1597	-0-	-0-	B	-0-	1596	2	1	9	Y	1	10	1			-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0-	B	-0-	1608	2	1	9	Y	1					1
12	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1182	2	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 8,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

YEARY (STUBBS) //CONT.// 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	116 N	85	-0-	-31	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	155 N	30	-0-	-125	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 972 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	-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-

YEARY, WEST (10400) 99329 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MCDONOUGH WELL #: 1 RRCID -> 260975 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 14065 PERF.10460 - 10480

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2012 - PLUGGED 1/12/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA 99549 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO 'C' WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO "H" WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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		-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-

GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

01	124	N	65	-0-	-59	-0-	64	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	116	N	78	-0-	-38	-0-	77	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	2164	-0-	-156	-0-	2163	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	1863	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2457	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2325	N	2218	-0-	-107	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2205	-0-	-165	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	1332	-0-	-1117	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	961	#	339	-0-	-622	-0-	339	3			N	-0-					38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	T. A.		23	-0-	23	23	23	3			N	-0-					38
05	T. A.		551	-0-	551	574	551	2			Y	-0-					38
06	T. A.		276	-0-	276	850	276	2			Y	-0-					38
07	1037		187	-0-	-850	-0-	187	2			Y	-0-					38
08	254		254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					38
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					38
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					38
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					38
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 2,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 L & L CO. -B- WELL #: RRCID -> 190432 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 4483 - 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (4100) 99549 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: RRCID -> 192920 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 4102 - 4110

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/09/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500) 99552 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L&L WELL #: 1 RRCID -> 114583 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6505 - 6522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500) //CONT.// 99552 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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

01	2015	N	1394	-0-	-621	-0-	1392	3	2	9	N	2	2	1			1
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2163	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2511	N	2204	-0-	-307	-0-	2201	3	3	9	N	3	3	1			1
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	2	2	1			1
05	2325	N	1872	-0-	-453	-0-	1872	2			Y	-0-					1
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					1
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					1
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					1
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					1
10	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	1992	2			Y	-0-					1
11	1950	N	1768	-0-	-182	-0-	1768	2			Y	-0-					1
12	2139	N	1687	-0-	-452	-0-	1687	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6580 - 6616

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) //CONT.// 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6636 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1133	3	9	9	N	8	6	1			3
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	854	3	14	9	N	13	11	1			5
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1294	3	7	9	N	6	9	1			2
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1060	3	11	9	N	10	8	1			4
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					6
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					6
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					6
08	T. A.		70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-					6
09	T. A.		1388	-0-	1388	1458	1388	2			Y	-0-					6
10	2153	X	695	-0-	-1458	-0-	695	2			Y	-0-					6
11	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					6
12	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 10,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

01	1023	N	954	-0-	-69	-0-	954	3			Y	-0-					89
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-					89
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-	59	1			30
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					30
05	1612	N	1062	-0-	-550	-0-	1038	3	24	9	Y	22					52
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1142	3	2	9	Y	2					54
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	3	1	9	Y	1					55
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	974	3	4	9	Y	4					59
09	1140	N	842	-0-	-298	-0-	841	3	1	9	Y	1					60
10	1116	N	802	-0-	-314	-0-	802	3			Y	-0-					60
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	3	2	9	Y	2					62
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 12,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

YZAGUIRRE (VICKSBURG 8600) 99591 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
NIMMO G.U. NO.1 WELL #: 2 P RRCID -> 100836 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8734 - 8781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

YZAGUIRRE (4700) 99591 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
US LIQUIDS OF LA., L.P. 879304
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 164752 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 4726 - 4732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE (5000) 99591 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TEXAS INJECTION, L.P. 846642
YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 046009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5514 PERF. 2770 - 2790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

YZAGUIRRE (5700) 99591 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
CAMERON, DON WELL #: 1 RRCID -> 134839 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5630 - 5650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ASPEN EXPLORATION, INC. 035410
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 3 RRCID -> 194477 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 17371 PERF.15782 - 16258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2013 - PLUGGED 06-07-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	651	N	531	-0-	-120	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	570	N	349	-0-	-221	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	651	N	395	-0-	-256	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	510	N	273	-0-	-237	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ZACHRY EXPLORATION, LLC //CONT.// 950468
RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

01	20863	X	10744	-0-	-10119	-0-	159	1	10585	2	N	-0-			-0-
02	12383	X	9139	-0-	-3244	-0-	135	1	9004	2	N	-0-			-0-
03	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	240	1	15976	2	N	-0-			-0-
04	12510	X	8992	-0-	-3518	-0-	133	1	8859	2	N	-0-			-0-
05	12927	X	4682	-0-	-8245	-0-	69	1	4613	2	N	-0-			-0-
06	15690	X	153	-0-	-15537	-0-	2	1	151	2	N	-0-			-0-
07	16213	X	132	-0-	-16081	-0-	2	1	130	2	N	-0-			-0-
08	16213	X	18	-0-	-16195	-0-	18	2			N	-0-			-0-
09	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-			-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

01	11222	X	2909	-0-	-8313	-0-	43	1	2866	2	N	-0-			-0-
02	12296	X	3615	-0-	-8681	-0-	53	1	3562	2	N	-0-			-0-
03	13144	X	6563	-0-	-6581	-0-	97	1	6466	2	N	-0-			-0-
04	12720	X	11428	-0-	-1292	-0-	169	1	11259	2	N	-0-			-0-
05	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	175	1	11651	2	N	-0-			-0-
06	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	153	1	10220	2	N	-0-			-0-
07	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	217	1	14498	2	N	-0-			-0-
08	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	194	1	12941	2	N	-0-			-0-
09	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	195	1	12979	2	N	-0-			-0-
10	14570	X	11711	-0-	-2859	-0-	173	1	11538	2	N	-0-			-0-
11	14100	X	281	-0-	-13819	-0-	4	1	277	2	N	-0-			-0-
12	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ZACHRY EXPLORATION, LLC //CONT.// 950468
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ZACHRY (LOBO 1) 99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

ZAPATA (REKLAW 4300) //CONT.// 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
DOMINGUEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 138955 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 2276 - 2282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

01	2294	X	2157	-0-	-137	-0-	184 1 1 9	1972	2	N	1	1	8				9
02	2146	X	2065	-0-	-81	-0-	172	1	1893	2	N	-0-					9
03	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	346	1	2038	2	N	-0-					9
04	2190	X	2113	-0-	-77	-0-	251 1 2 9	1860	2	N	2	2	8				9
05	2294	X	2131	-0-	-163	-0-	267	1	1864	2	N	-0-					9
06	2310	X	2115	-0-	-195	-0-	285	1	1830	2	N	-0-					9
07	2387	X	1990	-0-	-397	-0-	298	1	1692	2	N	-0-					9
08	2387	X	2102	-0-	-285	-0-	303	1	1799	2	N	-0-					9
09	2130	X	1991	-0-	-139	-0-	286	1	1705	2	N	-0-					9
10	2201	X	2090	-0-	-111	-0-	326 1 2 9	1762	2	N	2	2	8				9
11	2130	X	1928	-0-	-202	-0-	292 1 1 9	1635	2	N	1	1	8				9
12	2108	X	1954	-0-	-154	-0-	296 1 3 9	1655	2	N	3	3	8				9

TOTAL GAS PROD: 25,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

RMT C WELL #: 4 RRCID -> 220425 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 7320 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2013 - PLUGGED 09-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227379 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	15723	-0-	-1389	-0-	7674	1	8049	2	N	-0-					9
02	15747	X	13979	-0-	-1768	-0-	927	1	13052	2	N	-0-					9
03	15655	X	10860	-0-	-4795	-0-	915	1	9945	2	N	-0-					9
04	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	997	1	10900	2	N	-0-					9
05	15717	X	14204	-0-	-1513	-0-	1187	1	13017	2	N	-0-					9
06	15210	X	11990	-0-	-3220	-0-	1313	1	10677	2	N	-0-					9
07	14942	X	9546	-0-	-5396	-0-	1123	1	8423	2	N	-0-					9
08	14198	X	10791	-0-	-3407	-0-	46	1	10745	2	N	-0-					9
09	13740	X	8449	-0-	-5291	-0-	619	1	7830	2	N	-0-					9
10	DLQ G-10		8650	-0-	8650	8650	282	1	8368	2	N	-0-					9
11	DLQ G-10		6796	-0-	6796	15446	1451	1	5345	2	N	-0-					9
12	21537	X	6091	-0-	-15446	-0-	833	1	5258	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 128,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	767	-0-	-39	-0-	59	1	708	2	N	-0-					13
02	754	X	621	-0-	-133	-0-	49	1	572	2	N	-0-					13
03	806	X	734	-0-	-72	-0-	57	1	677	2	N	-0-					13
04	780	X	718	-0-	-62	-0-	58	1	660	2	N	-0-					13
05	775	X	729	-0-	-46	-0-	58	1	671	2	N	-0-					13
06	750	X	625	-0-	-125	-0-	51	1	574	2	N	-0-					13
07	744	X	716	-0-	-28	-0-	67	1	649	2	N	-0-					13
08	744	X	594	-0-	-150	-0-	52	1	542	2	N	-0-					13
09	720	X	301	-0-	-419	-0-	24	1	277	2	N	-0-					13
10	744	X	404	-0-	-340	-0-	33	1	371	2	N	-0-					13
11	690	X	278	-0-	-412	-0-	26	1	252	2	N	-0-					13
12	713	X	461	-0-	-252	-0-	45	1	416	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA CUELLA,J.GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 232598 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	3112	-0-		3112	150620		210	1	2902	2	N	-0-					-0-
02	SWR	10	2859	-0-		2859	153479		212	1	2647	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	2178	-0-		2178	155657		164	1	2014	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	1231	-0-		1231	156888		94	1	1137	2	N	-0-					-0-
05	SWR	10	1235	-0-		1235	158123		92	1	1143	2	N	-0-					-0-
06	SWR	10	2262	-0-		2262	160385		173	1	2089	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	2304	-0-		2304	162689		180	1	2124	2	N	-0-					-0-
08	SWR	10	1797	-0-		1797	164486		53	1	1744	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	2862	-0-		2862	167348		233	1	2629	2	N	-0-					-0-
10	SWR	10	2681	-0-		2681	170029		232	1	2449	2	N	-0-					-0-
11	SWR	10	2164	-0-		2164	172193		189	1	1975	2	N	-0-					-0-
12	SWR	10	1266	-0-		1266	173459		113	1	1153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

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-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

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-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 247262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 7404 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2013 - PLUGGED 08-14-2013

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	6179	-0-	6179	277885	738 1	1 9	5440	2	N	1	1	8			29
02	SWR	10	5855	-0-	5855	283740	596	1	5259	2	N	-0-					29
03	SWR	10	5703	-0-	5703	289443	619	1	5084	2	N	-0-					29
04	SWR	10	5636	-0-	5636	295079	628	1	5008	2	N	-0-					29
05	SWR	10	5998	-0-	5998	301077	643	1	5355	2	N	-0-					29
06	SWR	10	5683	-0-	5683	306760	605	1	5078	2	N	-0-					29
07	SWR	10	5573	-0-	5573	312333	650	1	4923	2	N	-0-					29
08	SWR	10	6229	-0-	6229	318562	760	1	5469	2	N	-0-					29
09	SWR	10	5829	-0-	5829	324391	701	1	5128	2	N	-0-					29
10	SWR	10	5915	-0-	5915	330306	762 3	1 9	5150	2	N	3	3	8			29
11	SWR	10	5490	-0-	5490	335796	645	1	4845	2	N	-0-					29
12	SWR	10	5530	-0-	5530	341326	738	1	4792	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 69,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FOREST OIL CORPORATION 275740
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	2325	X	614	-0-	-1711	-0-	25	1	589	2	N	-0-					-0-
02	2175	X	1217	-0-	-958	-0-	47	1	1170	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	1202	-0-	-348	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	712	-0-	-458	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
06	1260	X	813	-0-	-447	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	900	-0-	-402	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	757	-0-	-886	-0-	757	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	709	-0-	-881	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1194	-0-	-449	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
11	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
12	899	X	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	266	1	6267	2	N	-0-					-0-
02	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	240	1	6028	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
04	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
05	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
06	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
07	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
09	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
10	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4534	-0-	-236	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4597	-0-	-332	-0-	4597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1946	-0-	-410	-0-	79	1	1867	2	N	-0-					-0-
02	2291	X	1222	-0-	-1069	-0-	47	1	1175	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	825	-0-	-1624	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	703	-0-	-1667	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
06	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2239	-0-	-148	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2376	-0-	-264	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2528	-0-	-231	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1821	-0-	-849	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	1912	-0-	-847	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,337 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	5642	X	3457	-0-	-2185	-0-	3440	2	17	9	N	15					127
02	4756	X	2490	-0-	-2266	-0-	2472	2	18	9	N	16					143
03	5053	X	3333	-0-	-1720	-0-	3315	2	18	9	N	16					159
04	4050	X	2145	-0-	-1905	-0-	2127	2	18	9	N	16	175	1			-0-
05	3441	X	3040	-0-	-401	-0-	3022	2	18	9	N	16					16
06	3330	X	3046	-0-	-284	-0-	3028	2	18	9	N	16					32
07	3317	X	3170	-0-	-147	-0-	3152	2	18	9	N	16					48
08	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	3105	2	18	9	N	16					64
09	3030	X	1996	-0-	-1034	-0-	1978	2	18	9	N	16					80
10	3162	X	1270	-0-	-1892	-0-	1252	2	18	9	N	16					96
11	3060	X	2757	-0-	-303	-0-	2739	2	18	9	N	16					112
12	3162	X	2749	-0-	-413	-0-	2727	2	22	9	N	20					132

TOTAL GAS PROD: 32,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

ZIM, WEST (830) 99799 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
SEABURY,F.W. EST. OF WELL #: 4 RRCID -> 074782 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 1387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, WEST (1050) 99799 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
MARRS-MCLEAN WELL #: 4 RRCID -> 036226 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, WEST (1050) //CONT.// 99799 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 039947 COMPL. DATE 08/20/1966 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

ZIM-RICABY (1400) 99813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ET AL WELL #: 5 T RRCID -> 044467 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 - MANNING WELL #: 20 RRCID -> 073236 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 & MANNING GU 2 WELL #: 4 T RRCID -> 036275 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 2026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (2600) 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 015355 COMPL. DATE 04/23/1954 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (2600) //CONT.// 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
PARKS, W. S., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 015359 COMPL. DATE 01/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 4 A RRCID -> 077351 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 247046 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 3000 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-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-

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	-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	DLQ	H-10	-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-

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 19 U RRCID -> 049849 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7166 - 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	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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2012 - PLUGGED 06/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA,H.C. WELL #: 49 RRCID -> 058005 COMPL. DATE 01/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7106 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 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-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)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-						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-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156

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-

DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

01	620	N	588	-0-	-32	-0-	59	1	527	2	N	2					11
							2	9									
02	580	N	570	-0-	-10	-0-	54	1	513	2	N	3	9	1			5
							3	9									
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	35	1	544	2	N	17	12	1			10
							19	9									
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	46	1	515	2	N	11	11	1			10
							12	9									
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	77	1	520	2	N	-0-	10	1			-0-
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	71	1	506	2	N	1					1
							1	9									
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	101	1	532	2	N	5					6
							6	9									
08	620	N	492	-0-	-128	-0-	159	1	332	2	N	1					7
							1	9									
09	570	N	476	-0-	-94	-0-	228	1	247	2	N	1					8
							1	9									
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	169	1	532	2	N	2					10
							2	9									
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	111	1	550	2	N	2					12
							2	9									
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	138	1	511	2	N	2	5	1			9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 77 H RRCID -> 085364 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7184 - 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	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-

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	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-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1007CT RRCID -> 013810 COMPL. DATE 00/62/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	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
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	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	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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	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	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-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1005 E RRCID -> 013821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6927 - 6965

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 72 RRCID -> 039664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6966 - 7049

01	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	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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C180 D RRCID -> 041892 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6622 - 6645

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 149 RRCID -> 046352 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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	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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7570 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-C UNIT WELL #: C161 RRCID -> 058507 COMPL. DATE 01/96/1950 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6882 - 6890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	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	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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J110 D RRCID -> 071523 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: J 88 RRCID -> 071715 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7264 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	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
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH TIJERINA WELL #: J 92 RRCID -> 071717 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 48 RRCID -> 072997 COMPL. DATE 06/05/1977 TOTAL DEPTH 7048 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 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	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-

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	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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	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-

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-

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	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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	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-

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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	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
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 10 RRCID -> 114786 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 6982 - 7003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	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
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH BORREGOS WELL #: 1PF RRCID -> 139766 COMPL. DATE 11/15/1991 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	27955	X	26961	-0-	-994	-0-	26859	3	102	9	Y	93	90	0			5
02	25781	X	21443	-0-	-4338	-0-	21318	3	125	9	Y	114	111	0			8
03	28179	X	16915	-0-	-11264	-0-	16827	3	88	9	Y	80	82	0			6
04	27090	X	23993	-0-	-3097	-0-	23860	3	133	9	Y	121	114	0			13
05	26939	X	23150	-0-	-3789	-0-	23014	3	136	9	Y	124	132	0			5
06	26100	X	17342	-0-	-8758	-0-	17268	3	74	9	Y	67	70	0			2
07	24800	X	16997	-0-	-7803	-0-	16878	3	119	9	Y	108	107	0			3
08	24800	X	17040	-0-	-7760	-0-	16893	3	147	9	Y	134	134	0			3
09	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	16951	3	194	9	Y	176	174	0			5
10	17608	X	16331	-0-	-1277	-0-	16155	3	176	9	Y	160	159	0			6
11	17040	X	16820	-0-	-220	-0-	16607	3	213	9	Y	194	194	0			6
12	18228	X	18228	-0-	-0-	-0-	18029	3	199	9	Y	181	179	0			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2013 - REMOVED PF WELL

TOTAL GAS PROD: 232,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,552

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1PF RRCID -> 139767 COMPL. DATE 11/15/1991 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	3100	N	3164	-0-	64	104	3164	3			N	-0-					-0-
02	2486	N	2382	-0-	-104	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
11	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2013 - REMOVED PF WELL

TOTAL GAS PROD: 36,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139768 COMPL. DATE 11/15/1991 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	13187	X	10153	-0-	-3034	-0-	10153	3		Y	-0-			-0-
02	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	3		Y	-0-			-0-
03	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	12250	3		Y	-0-			-0-
04	10980	X	10963	-0-	-17	-0-	10963	3		Y	-0-			-0-
05	11904	X	10954	-0-	-950	-0-	10954	3		Y	-0-			-0-
06	8334	X	8026	-0-	-308	-0-	8026	3		Y	-0-			-0-
07	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	3		Y	-0-			-0-
08	12245	X	9585	-0-	-2660	-0-	9585	3		Y	-0-			-0-
09	10110	X	9544	-0-	-566	-0-	9544	3		Y	-0-			-0-
10	10447	X	9523	-0-	-924	-0-	9523	3		Y	-0-			-0-
11	9270	X	9214	-0-	-56	-0-	9214	3		Y	-0-			-0-
12	9858	X	8586	-0-	-1272	-0-	8586	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 1PF RRCID -> 139770 COMPL. DATE 11/15/1991 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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2013 - REMOVED PF WELL

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 BORREGOS WELL #: 608 RRCID -> 165093 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6640 - 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	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	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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LEFT BEHIND RECOVERY, LLC 495534
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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, 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	-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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

ZWEBB (9200) 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	5671	-0-	-8465	-0-	319	1	5352	2	Y	-0-					-0-
02	13224	X	6959	-0-	-6265	-0-	424	1	6535	2	Y	-0-					-0-
03	14136	X	8232	-0-	-5904	-0-	631	1	7601	2	Y	-0-					-0-
04	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	363	1	6736	2	Y	-0-					-0-
05	7440	X	6033	-0-	-1407	-0-	316	1	5717	2	Y	-0-					-0-
06	7980	X	7504	-0-	-476	-0-	372	1	7132	2	Y	-0-					-0-
07	8246	X	7384	-0-	-862	-0-	334	1	7050	2	Y	-0-					-0-
08	8246	X	3786	-0-	-4460	-0-	162	1	3624	2	Y	-0-					-0-
09	7500	X	3608	-0-	-3892	-0-	163	1	3445	2	Y	-0-					-0-
10	7750	X	3276	-0-	-4474	-0-	149	1	3127	2	Y	-0-					-0-
11	7500	X	3601	-0-	-3899	-0-	181	1	3420	2	Y	-0-					-0-
12	7378	X	2131	-0-	-5247	-0-	119	1	2012	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11670 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	5347	-0-	-3674	-0-	306 21	1 9	5020	2	Y	19					46
02	8439	X	5413	-0-	-3026	-0-	336 47	1 9	5030	2	Y	43	74	1			15
03	9021	X	6082	-0-	-2939	-0-	477 21	1 9	5584	2	Y	19					34
04	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	247 9	1 9	4561	2	Y	8					42
05	5766	X	4777	-0-	-989	-0-	251 10	1 9	4516	2	Y	9					51
06	5880	X	5004	-0-	-876	-0-	248 1	1 9	4755	2	Y	1					52
07	6076	X	4974	-0-	-1102	-0-	225 1	1 9	4748	2	Y	1					53
08	6076	X	4734	-0-	-1342	-0-	202	1	4532	2	Y	-0-					53
09	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	232 6	1 9	4901	2	Y	5					58
10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	254 12	1 9	5352	2	Y	11					69
11	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	309 9	1 9	5853	2	Y	8	30	1			47
12	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	351 1	1 9	5897	2	Y	1					48

TOTAL GAS PROD: 64,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7471	X	1897	-0-	-5574	-0-	108	1	1778	2	Y	10					34
							11	9									
02	6989	X	1840	-0-	-5149	-0-	113	1	1695	2	Y	29	53	1			10
							32	9									
03	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		620	-0-	620	620	32	1	588	2	Y	-0-					10
05	T. A.		1899	-0-	1899	2519	100	1	1799	2	Y	-0-					10
06	T. A.		7136	-0-	7136	9655	353	1	6782	2	Y	1					11
							1	9									
07	14581	X	4926	-0-	-9655	-0-	223	1	4702	2	Y	1					12
							1	9									
08	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	176	1	3930	2	Y	-0-					12
09	7140	X	3772	-0-	-3368	-0-	171	1	3597	2	Y	4					16
							4	9									
10	6200	X	3778	-0-	-2422	-0-	171	1	3598	2	Y	8					24
							9	9									
11	6000	X	3299	-0-	-2701	-0-	166	1	3123	2	Y	9	11	1			22
							10	9									
12	4929	X	3252	-0-	-1677	-0-	182	1	3069	2	Y	1					23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2068	-0-	-2086	-0-	525	1	1522	2	Y	19					46
							21	9									
02	3886	X	1246	-0-	-2640	-0-	349	1	865	2	Y	29	65	1			10
							32	9									
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		270	-0-	270	270	14	1	255	2	Y	1					11
							1	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	270					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	270					Y	-0-					11
07	1579	X	1309	-0-	-270	-0-	59	1	1250	2	Y	-0-					11
08	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	432	1	1294	2	Y	-0-					11
09	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	371	1	706	2	Y	5					16
							6	9									
10	T. A.		1890	-0-	1890	1890	382	1	1497	2	Y	10					26
							11	9									
11	T. A.		2434	-0-	2434	4324	482	1	1941	2	Y	10	12	1			24
							11	9									
12	4563	X	239	-0-	-4324	-0-	55	1	184	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 12,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	16	2	Y	2					2
							2	9									
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					2
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	Y	4					6
							4	9									
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	504	2	Y	1					7
							1	9									
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	1					8
							1	9									
08	372	N	132	-0-	-240	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					8
09	510	N	392	-0-	-118	-0-	17	1	369	2	Y	5					13
							6	9									
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	9					22
							10	9									
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	9	10	1			21
							10	9									
12	3100	N	7644	-0-	4544	4544	429	1	7214	2	Y	1					22
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	4743	X	3449	-0-	-1294	-0-	724	1	2704	2	Y	19					46
							21	9									
02	4437	X	1694	-0-	-2743	-0-	426	1	1235	2	Y	30	66	1			10
							33	9									
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					10
04	3330	X	398	-0-	-2932	-0-	20	1	377	2	Y	1					11
							1	9									
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					11
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					11
07	1798	X	1018	-0-	-780	-0-	99	1	919	2	Y	-0-					11
08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	590	1	3850	2	Y	-0-					11
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	577	1	2767	2	Y	5					16
							6	9									
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	547	1	2915	2	Y	10					26
							11	9									
11	4290	X	1021	-0-	-3269	-0-	195	1	823	2	Y	3	12	1			17
							3	9									
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 18,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 17 RRCID -> 246540 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	6256	-0-	-5958	-0-	16	1	6232	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
02	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	36	1	12749	2	Y	19	24	1			2
							21	9									
03	12214	X	11330	-0-	-884	-0-	46	1	11265	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
04	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	465	1	8605	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
05	13733	X	9712	-0-	-4021	-0-	509	1	9188	2	Y	14	12	1			3
							15	9									
06	13290	X	8626	-0-	-4664	-0-	427	1	8189	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
07	13733	X	6866	-0-	-6867	-0-	310	1	6548	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
08	11315	X	8101	-0-	-3214	-0-	345	1	7750	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	9390	X	7599	-0-	-1791	-0-	343	1	7248	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	8680	X	6718	-0-	-1962	-0-	303	1	6409	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	8400	X	7766	-0-	-634	-0-	389	1	7368	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	8091	X	2692	-0-	-5399	-0-	151	1	2538	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 97,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	494	-0-	-777	-0-	28	1	454	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	67	1	1003	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	94	1	1099	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	52	1	970	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	52	1	939	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	50	1	961	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	1054	N	791	-0-	-263	-0-	35	1	750	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
08	992	N	769	-0-	-223	-0-	32	1	730	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
09	1020	N	840	-0-	-180	-0-	37	1	796	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	35	1	738	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	44	1	849	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	54	1	900	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40362	X	28128	-0-	-12234	-0-	530	1	27524	2	Y	67					152
							74	9									
02	37758	X	26248	-0-	-11510	-0-	506	1	25576	2	Y	151	250	1			53
							166	9									
03	40362	X	27297	-0-	-13065	-0-	571	1	26651	2	Y	68					121
							75	9									
04	29640	X	24152	-0-	-5488	-0-	1648	1	22475	2	Y	26					147
							29	9									
05	28768	X	25713	-0-	-3055	-0-	1787	1	23891	2	Y	32					179
							35	9									
06	27210	X	23637	-0-	-3573	-0-	1600	1	22035	2	Y	2					181
							2	9									
07	28024	X	21219	-0-	-6805	-0-	1392	1	19823	2	Y	4					185
							4	9									
08	27311	X	21917	-0-	-5394	-0-	1367	1	20550	2	Y	-0-					185
09	24870	X	21843	-0-	-3027	-0-	1404	1	20420	2	Y	17					202
							19	9									
10	25699	X	21723	-0-	-3976	-0-	1415	1	20266	2	Y	38					240
							42	9									
11	23640	X	20719	-0-	-2921	-0-	1467	1	19216	2	Y	33	107	1			166
							36	9									
12	22568	X	20793	-0-	-1775	-0-	1592	1	19198	2	Y	3					169
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 283,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11360 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		78653	-0-	78653	286345	394	1	78259	2	N	-0-					-0-
02	350347	X	64002	-0-	-286345	-0-	368	1	63634	2	N	-0-					-0-
03	198214	X	59307	-0-	-138907	-0-	390	1	58917	2	N	-0-					-0-
04	191820	X	48535	-0-	-143285	-0-	362	1	48173	2	N	-0-					-0-
05	198214	X	47695	-0-	-150519	-0-	389	1	47083	2	N	203	181	1			22
							223	9									
06	191820	X	42315	-0-	-149505	-0-	376	1	41903	2	N	33					55
							36	9									
07	198214	X	40363	-0-	-157851	-0-	388	1	39944	2	N	28					83
							31	9									
08	198214	X	37483	-0-	-160731	-0-	376	1	37068	2	N	35					118
							39	9									
09	191820	X	34329	-0-	-157491	-0-	376	1	33920	2	N	30					148
							33	9									
10	198214	X	34223	-0-	-163991	-0-	390	1	33799	2	N	31					179
							34	9									
11	191820	X	30911	-0-	-160909	-0-	377	1	30513	2	N	19					198
							21	9									
12	198214	X	19654	-0-	-178560	-0-	385	1	19244	2	N	23	181	1			40
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 537,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8770	X	8770	-0-		-0-	-0-	726	1	7994	2	Y	45	15	1			40
								50	9									
02	8178	X	7160	-0-		-1018	-0-	561	1	6557	2	Y	38	50	1			28
								42	9									
03	8742	X	4657	-0-		-4085	-0-	374	1	4271	2	Y	11	22	1			17
								12	9									
04	8490	X	6120	-0-		-2370	-0-	435	1	5667	2	Y	16	13	1			20
								18	9									
05	8773	X	3349	-0-		-5424	-0-	235	1	3103	2	Y	10	26	1			4
								11	9									
06	8490	X	7767	-0-		-723	-0-	549	1	7193	2	Y	23	7	1			20
								25	9									
07	7657	X	4408	-0-		-3249	-0-	321	1	4061	2	Y	24	27	1			17
								26	9									
08	8540	X	8540	-0-		-0-	-0-	590	1	7906	2	Y	40	19	1			38
								44	9									
09	7770	X	3917	-0-		-3853	-0-	270	1	3624	2	Y	21	48	1			11
								23	9									
10	8907	X	8907	-0-		-0-	-0-	637	1	8227	2	Y	39	22	1			28
								43	9									
11	7770	X	4826	-0-		-2944	-0-	317	1	4473	2	Y	33	33	1			28
								36	9									
12	8029	X	4051	-0-		-3978	-0-	277	1	3746	2	Y	25	18	1			35
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 72,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 174050 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10363 - 10391

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	T. A.		-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-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1473	-0-	-511		-0-		122	1	1339	2	Y	11	6	1			10
									12	9									
02	1965	N	1965	-0-	-0-		-0-		154	1	1794	2	Y	15	14	1			11
									17	9									
03	1674	N	1485	-0-	-189		-0-		119	1	1359	2	Y	6	9	1			8
									7	9									
04	1945	N	1945	-0-	-0-		-0-		138	1	1799	2	Y	7	6	1			9
									8	9									
05	2108	N	1511	-0-	-597		-0-		106	1	1397	2	Y	7	13	1			3
									8	9									
06	1487	N	1487	-0-	-0-		-0-		105	1	1376	2	Y	5	3	1			5
									6	9									
07	2015	N	1660	-0-	-355		-0-		119	1	1506	2	Y	32	15	1			22
									35	9									
08	1519	N	1099	-0-	-420		-0-		75	1	1004	2	Y	18	23	1			17
									20	9									
09	1500	N	1384	-0-	-116		-0-		94	1	1262	2	Y	25	29	1			13
									28	9									
10	1674	X	1384	-0-	-290		-0-		98	1	1263	2	Y	21	19	1			15
									23	9									
11	1620	X	1167	-0-	-453		-0-		75	1	1063	2	Y	26	18	1			23
									29	9									
12	1674	X	1635	-0-	-39		-0-		110	1	1488	2	Y	34	14	1			43
									37	9									

TOTAL GAS PROD: 18,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	4104	X	4104	-0-	-0-		-0-		341	1	3752	2	Y	10	3	1			9
									11	9									
02	2819	X	2819	-0-	-0-		-0-		222	1	2589	2	Y	7	11	1			5
									8	9									
03	3468	X	3468	-0-	-0-		-0-		279	1	3181	2	Y	7	4	1			8
									8	9									
04	2651	X	2651	-0-	-0-		-0-		188	1	2454	2	Y	8	6	1			10
									9	9									
05	3549	X	3549	-0-	-0-		-0-		249	1	3288	2	Y	11	16	1			5
									12	9									
06	2598	X	2598	-0-	-0-		-0-		184	1	2405	2	Y	8	6	1			7
									9	9									
07	2170	X	1906	-0-	-264		-0-		139	1	1761	2	Y	5	9	1			3
									6	9									
08	2170	X	2070	-0-	-100		-0-		143	1	1923	2	Y	4	3	1			4
									4	9									
09	3284	X	3284	-0-	-0-		-0-		227	1	3049	2	Y	7	7	1			4
									8	9									
10	3534	X	2001	-0-	-1533		-0-		143	1	1854	2	Y	4	5	1			3
									4	9									
11	2610	X	2131	-0-	-479		-0-		141	1	1984	2	Y	5	3	1			5
									6	9									
12	3379	X	2454	-0-	-925		-0-		169	1	2278	2	Y	6	3	1			8
									7	9									

TOTAL GAS PROD: 33,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

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	EOM BALANCE
01	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	205 12	1 9	2261	2	Y	11	9	1	10
02	4321	X	2406	-0-	-1915	-0-	189 12	1 9	2205	2	Y	11	13	1	8
03	4619	X	1964	-0-	-2655	-0-	158 6	1 9	1800	2	Y	5	6	1	7
04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	442 23	1 9	5757	2	Y	21	5	1	23
05	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	682 39	1 9	9008	2	Y	35	43	1	15
06	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	559 33	1 9	7316	2	Y	30	19	1	26
07	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	406 19	1 9	5144	2	Y	17	31	1	12
08	4061	X	1907	-0-	-2154	-0-	132 6	1 9	1769	2	Y	5	12	1	5
09	3930	X	2670	-0-	-1260	-0-	185 8	1 9	2477	2	Y	7	8	1	4
10	8618	X	2013	-0-	-6605	-0-	144 4	1 9	1865	2	Y	4	5	1	3
11	7920	X	6486	-0-	-1434	-0-	428 28	1 9	6030	2	Y	25	7	1	21
12	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	421 22	1 9	5695	2	Y	20	13	1	28

TOTAL GAS PROD: 55,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	525 37	1 9	5774	2	Y	34	15	1	30
02	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	570 43	1 9	6667	2	Y	39	40	1	29
03	4743	X	4540	-0-	-203	-0-	365 9	1 9	4166	2	Y	8	23	1	14
04	7560	X	4775	-0-	-2785	-0-	339 10	1 9	4426	2	Y	9	11	1	12
05	7781	X	4692	-0-	-3089	-0-	329 10	1 9	4353	2	Y	9	17	1	4
06	7530	X	5392	-0-	-2138	-0-	382 11	1 9	4999	2	Y	10	5	1	9
07	7781	X	3551	-0-	-4230	-0-	256 50	1 9	3245	2	Y	45	22	1	32
08	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	658 110	1 9	8820	2	Y	100	35	1	97
09	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	573 111	1 9	7680	2	Y	101	146	1	52
10	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	193 30	1 9	2499	2	Y	27	60	1	19
11	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	465 120	1 9	6556	2	Y	109	34	1	94
12	2139	X	1935	-0-	-204	-0-	131 30	1 9	1774	2	Y	27	59	1	62

TOTAL GAS PROD: 66,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8830	X	4692	-0-	-4138	-0-	373	1	4104	2	Y	195	129	1			172
							215	9									
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	344	1	4020	2	Y	192	222	1			142
							211	9									
03	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	363	1	4147	2	Y	76	113	1			105
							84	9									
04	6870	X	3851	-0-	-3019	-0-	270	1	3520	2	Y	55	81	1			79
							61	9									
05	7099	X	4126	-0-	-2973	-0-	285	1	3771	2	Y	64	116	1			27
							70	9									
06	4740	X	3564	-0-	-1176	-0-	249	1	3254	2	Y	55	34	1			48
							61	9									
07	4898	X	3582	-0-	-1316	-0-	255	1	3227	2	Y	91	75	1			64
							100	9									
08	4588	X	4010	-0-	-578	-0-	272	1	3643	2	Y	86	67	1			83
							95	9									
09	3990	X	2402	-0-	-1588	-0-	162	1	2176	2	Y	58	111	1			30
							64	9									
10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	317	1	4092	2	Y	93	57	1			66
							102	9									
11	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	267	1	3769	2	Y	127	82	1			111
							140	9									
12	3689	X	3328	-0-	-361	-0-	222	1	3004	2	Y	93	69	1			135
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 47,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,185

SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 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	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	144	1	1583	2	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1388	-0-	-62	-0-	109	1	1279	2	Y	-0-					-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	133	1	1518	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1319	-0-	-361	-0-	94	1	1225	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	97	1	1284	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1389	-0-	-201	-0-	99	1	1290	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	93	1	1178	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	90	1	1206	2	Y	-0-					-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	107	1	1439	2	Y	-0-					-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	103	1	1331	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	81	1	1144	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	98	1	1323	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K & H "A" WELL #: 1 RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3713	-0-	-7	-0-	325	1	3388	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	3596	X	3033	-0-	-563	-0-	256	1	2777	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	1323	-0-	-2521	-0-	123	1	1200	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3950	-0-	-10	-0-	458	1	3492	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	407	1	3281	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3286	-0-	-314	-0-	301	1	2985	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3238	-0-	-854	-0-	317	1	2921	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3328	-0-	-764	-0-	357	1	2971	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3124	-0-	-836	-0-	326	1	2798	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3209	-0-	-325	-0-	300	1	2909	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3176	-0-	-124	-0-	309	1	2867	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3127	-0-	-190	-0-	294	1	2833	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	13857	X	11479	-0-	-2378	-0-	1125	1	10210	2	Y	131	117	1			151
							144	9									
02	12963	X	10309	-0-	-2654	-0-	929	1	9241	2	Y	126	235	1			42
							139	9									
03	13857	X	10339	-0-	-3518	-0-	767	1	9412	2	Y	145	114	1			73
							160	9									
04	11700	X	9886	-0-	-1814	-0-	728	1	9001	2	Y	143	115	1			101
							157	9									
05	12090	X	9698	-0-	-2392	-0-	708	1	8859	2	Y	119	116	1			104
							131	9									
06	11100	X	9096	-0-	-2004	-0-	615	1	8358	2	Y	112	114	1			102
							123	9									
07	11005	X	7460	-0-	-3545	-0-	483	1	6880	2	Y	88	111	1			79
							97	9									
08	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	299	1	9907	2	Y	150	196	1			33
							165	9									
09	9900	X	9361	-0-	-539	-0-	535	1	8725	2	Y	92	100	1			25
							101	9									
10	9610	X	9577	-0-	-33	-0-	745	1	8714	2	Y	107					132
							118	9									
11	9300	X	8990	-0-	-310	-0-	857	1	8011	2	Y	111	200	1			43
							122	9									
12	9610	X	9085	-0-	-525	-0-	885	1	8081	2	Y	108	100	1			51
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 115,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,432

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	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	130	1	1428	2	Y	7	3	1			6
							8	9									
02	1537	N	1375	-0-	-162	-0-	108	1	1261	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	114	1	1306	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
04	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	100	1	1307	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	111	1	1470	2	Y	7	11	1			3
							8	9									
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	99	1	1300	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
07	1457	N	1242	-0-	-215	-0-	90	1	1142	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
08	1581	N	1275	-0-	-306	-0-	88	1	1179	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
09	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	92	1	1230	2	Y	8	11	1			4
							9	9									
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	99	1	1283	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	88	1	1243	2	Y	10	6	1			9
							11	9									
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	94	1	1267	2	Y	10	6	1			13
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 16,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	140	1	1546	2	Y	13	8	1			11
							14	9									
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	125	1	1455	2	Y	13	15	1			9
							14	9									
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	141	1	1604	2	Y	5	7	1			7
							6	9									
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	106	1	1378	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	142	1	1880	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	110	1	1446	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	110	1	1396	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	117	1	1567	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	108	1	1453	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	127	1	1637	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	1530	N	1195	-0-	-335	-0-	79	1	1113	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	134	1	1806	2	Y	6	2	1			7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BMT/K & H "D" WELL #: 1 RRCID -> 177527 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10752 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	8215	X	8182	-0-	-33	-0-	715	1	7461	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
02	7685	X	7479	-0-	-206	-0-	631	1	6847	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	7998	X	7532	-0-	-466	-0-	698	1	6828	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	891	1	6800	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	827	1	6671	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
06	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	667	1	6608	2	Y	2					6
							2	9									
07	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	632	1	5832	2	Y	19	9	1			16
							21	9									
08	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	786	1	6540	2	Y	7	10	1			13
							8	9									
09	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	686	1	5874	2	Y	16	12	1			17
							18	9									
10	7471	X	6927	-0-	-544	-0-	646	1	6269	2	Y	11	12	1			16
							12	9									
11	7230	X	6850	-0-	-380	-0-	665	1	6170	2	Y	14					30
							15	9									
12	7347	X	6684	-0-	-663	-0-	628	1	6045	2	Y	10	12	1			28
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 86,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	84	1	878	2	Y	-0-			-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	77	1	838	2	Y	-0-			-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	93	1	906	2	Y	-0-			-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	112	1	854	2	Y	-0-			-0-
05	992	N	981	-0-	-11	-0-	108	1	873	2	Y	-0-			-0-
06	960	N	923	-0-	-37	-0-	85	1	838	2	Y	-0-			-0-
07	992	N	955	-0-	-37	-0-	93	1	862	2	Y	-0-			-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	108	1	898	2	Y	-0-			-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	99	1	845	2	Y	-0-			-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	91	1	886	2	Y	-0-			-0-
11	960	N	944	-0-	-16	-0-	92	1	852	2	Y	-0-			-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	91	1	881	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H "E" WELL #: 1 RRCID -> 177908 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502

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-

BMT/K&H "F" WELL #: 1 RRCID -> 178051 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9663 - 9790

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	867	1	7864	2	Y	80	48	1			87
							88	9									
02	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	720	1	7159	2	Y	78	139	1			26
							86	9									
03	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	605	1	7421	2	Y	90	71	1			45
							99	9									
04	8550	X	7818	-0-	-732	-0-	578	1	7142	2	Y	89	71	1			63
							98	9									
05	8835	X	7841	-0-	-994	-0-	574	1	7184	2	Y	75	72	1			66
							83	9									
06	8520	X	7465	-0-	-1055	-0-	507	1	6879	2	Y	72	72	1			66
							79	9									
07	8525	X	6217	-0-	-2308	-0-	402	1	5723	2	Y	84	75	1			75
							92	9									
08	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	248	1	8220	2	Y	143	186	1			32
							157	9									
09	7830	X	7378	-0-	-452	-0-	421	1	6867	2	Y	82	92	1			22
							90	9									
10	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	587	1	6860	2	Y	97					119
							107	9									
11	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	713	1	6659	2	Y	105	183	1			41
							116	9									
12	7223	X	7152	-0-	-71	-0-	696	1	6350	2	Y	96	92	1			45
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 92,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,091

BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10700 - 11060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	167	1	1740	2	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1740	-0-	-116	-0-	147	1	1593	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	174	1	1703	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1815	-0-	-15	-0-	210	1	1605	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	202	1	1629	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1706	-0-	-124	-0-	156	1	1550	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	170	1	1568	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	190	1	1581	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	174	1	1489	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	161	1	1561	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1655	-0-	-55	-0-	161	1	1494	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	159	1	1532	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H "D" WELL #: 3 RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	206	1	2151	2	Y	-0-					-0-
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	189	1	2053	2	Y	-0-					-0-
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	225	1	2197	2	Y	-0-					-0-
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	273	1	2081	2	Y	-0-					-0-
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	265	1	2141	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2246	-0-	-94	-0-	206	1	2040	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2218	-0-	-200	-0-	217	1	2001	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2310	-0-	-108	-0-	248	1	2062	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2197	-0-	-53	-0-	230	1	1967	2	Y	-0-					-0-
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	217	1	2103	2	Y	-0-					-0-
11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	218	1	2023	2	Y	-0-					-0-
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	215	1	2067	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	745	-0-	-1270	-0-	65	1	680	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	53	1	572	2	Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	60	1	590	2	Y	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	85	1	648	2	Y	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	87	1	700	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	91	1	899	2	Y	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	88	1	807	2	Y	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	104	1	867	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	948	-0-	-42	-0-	99	1	849	2	Y	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	87	1	845	2	Y	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	89	1	828	2	Y	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	78	1	748	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 1 RRCID -> 178722 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

BMT/K&H "A" WELL #: 2 RRCID -> 179281 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	155	1	1621	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	1769	N	1627	-0-	-142	-0-	137	1	1490	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1702	-0-	-282	-0-	158	1	1544	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	197	1	1500	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	188	1	1518	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	143	1	1418	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1526	-0-	-241	-0-	149	1	1375	2	Y	2					2
							2	9									
08	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	167	1	1390	2	Y	-0-	1	1			1
09	1560	N	1388	-0-	-172	-0-	145	1	1241	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	135	1	1306	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1500	N	515	-0-	-985	-0-	50	1	465	2	Y	-0-					2
12	1426	N	944	-0-	-482	-0-	89	1	854	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "D" WELL #: 4 RRCID -> 179473 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10750 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

BMT/K&H "A" WELL #: 3 RRCID -> 179771 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10826 - 11010

01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	496	1	5179	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
02	5046	X	4926	-0-	-120	-0-	416	1	4509	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	5301	X	5013	-0-	-288	-0-	465	1	4545	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	5070	X	4255	-0-	-815	-0-	493	1	3760	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	5239	X	4136	-0-	-1103	-0-	456	1	3678	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	5070	X	3417	-0-	-1653	-0-	313	1	3104	2	Y	-0-					2
07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	529	1	4883	2	Y	106	20	1			88
							117	9									
08	5022	X	3919	-0-	-1103	-0-	417	1	3471	2	Y	28	57	1			59
							31	9									
09	4260	X	3655	-0-	-605	-0-	376	1	3218	2	Y	55	51	1			63
							61	9									
10	5518	X	3859	-0-	-1659	-0-	356	1	3459	2	Y	40	44	1			59
							44	9									
11	5340	X	3709	-0-	-1631	-0-	355	1	3296	2	Y	53					112
							58	9									
12	5518	X	3761	-0-	-1757	-0-	350	1	3374	2	Y	34	44	1			102
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 51,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

BMT/K & H "X" WELL #: 1 RRCID -> 179827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846

01	2356	N	2192	-0-	-164	-0-	192	1	2000	2	Y	-0-					-0-
02	2175	N	2028	-0-	-147	-0-	171	1	1857	2	Y	-0-					-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	208	1	2036	2	Y	-0-					-0-
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	249	1	1899	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2145	-0-	-25	-0-	237	1	1908	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1977	-0-	-153	-0-	181	1	1796	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	208	1	1918	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	228	1	1900	2	Y	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	210	1	1802	2	Y	-0-					-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	195	1	1891	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	2000	-0-	-10	-0-	195	1	1805	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	193	1	1854	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "E" WELL #: 2 RRCID -> 180177 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	140	1	1462	2	Y	49	12	1			41
							54	9									
02	1943	N	611	-0-	-1332	-0-	51	1	559	2	Y	1	17	1			25
							1	9									
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	167	1	1637	2	Y	34	34	1			25
							37	9									
04	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	182	1	1391	2	Y	14	20	1			19
							15	9									
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	169	1	1364	2	Y	22	19	1			22
							24	9									
06	1680	N	1435	-0-	-245	-0-	131	1	1295	2	Y	8					30
							9	9									
07	1643	N	1281	-0-	-362	-0-	125	1	1154	2	Y	2	30	1			2
							2	9									
08	1550	N	1283	-0-	-267	-0-	138	1	1145	2	Y	-0-	1	1			1
09	1440	N	855	-0-	-585	-0-	89	1	765	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1271	N	942	-0-	-329	-0-	88	1	853	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	151	1	1398	2	Y	2					3
							2	9									
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	117	1	1123	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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. 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	2852	X	2297	-0-	-555	-0-	200	1	2091	2	Y	5	15	1			4
							6	9									
02	2494	X	2317	-0-	-177	-0-	195	1	2121	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	265	1	2588	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	282	1	2149	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	310	1	2504	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	201	1	1988	2	Y	1					4
							1	9									
07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	246	1	2268	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	292	1	2425	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	251	1	2151	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	240	1	2327	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	227	1	2104	2	Y	2					4
							2	9									
12	1891	N	1524	-0-	-367	-0-	143	1	1381	2	Y	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 28,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	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-

BMT/K&H "A" WELL #: 5 RRCID -> 180616 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BMT/K&H "C" WELL #: 2 RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2227	-0-	-5	-0-	194 4	1 9	2029	2	Y	4	5	1			3
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	181	1	1960	2	Y	-0-	1	1			2
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	216 2	1 9	2109	2	Y	2	2	1			2
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	264	1	2015	2	Y	-0-	1	1			1
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	256 2	1 9	2062	2	Y	2	1	1			2
06	2250	N	2113	-0-	-137	-0-	194	1	1919	2	Y	-0-					2
07	2356	N	2028	-0-	-328	-0-	198 3	1 9	1827	2	Y	3	3	1			2
08	2325	N	2043	-0-	-282	-0-	219	1	1824	2	Y	-0-	1	1			1
09	2100	N	1921	-0-	-179	-0-	201 2	1 9	1718	2	Y	2	1	1			2
10	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	183 1	1 9	1777	2	Y	1	1	1			2
11	1980	N	1852	-0-	-128	-0-	180 1	1 9	1671	2	Y	1					3
12	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	178 1	1 9	1714	2	Y	1	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 25,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "D" WELL #: 7 RRCID -> 181384 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10664 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	535	1	5584	2	Y	9	22	1			7
							10	9									
02	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	476	1	5168	2	Y	-0-	3	1			4
03	5983	X	5742	-0-	-241	-0-	532	1	5204	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
04	5970	X	5706	-0-	-264	-0-	661	1	5042	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	6138	X	5852	-0-	-286	-0-	645	1	5203	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	5940	X	5491	-0-	-449	-0-	503	1	4987	2	Y	1					5
							1	9									
07	6045	X	5073	-0-	-972	-0-	486	1	4485	2	Y	93	20	1			78
							102	9									
08	5890	X	4917	-0-	-973	-0-	524	1	4356	2	Y	34	51	1			61
							37	9									
09	5700	X	4650	-0-	-1050	-0-	478	1	4096	2	Y	69	54	1			76
							76	9									
10	5859	X	5600	-0-	-259	-0-	517	1	5021	2	Y	56	53	1			79
							62	9									
11	5490	X	5369	-0-	-121	-0-	515	1	4773	2	Y	74					153
							81	9									
12	5084	X	4712	-0-	-372	-0-	439	1	4226	2	Y	43	61	1			135
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 64,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	61	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	56	1	607	2	Y	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	69	1	674	2	Y	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	85	1	646	2	Y	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	79	1	637	2	Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	61	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	67	1	617	2	Y	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	74	1	615	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	72	1	618	2	Y	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	65	1	634	2	Y	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	64	1	597	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	63	1	608	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	4030	X	1634	-0-	-2396	-0-	143	1	1489	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
02	2871	X	1214	-0-	-1657	-0-	102	1	1112	2	Y	-0-	1	1			1
03	2883	X	1622	-0-	-1261	-0-	150	1	1470	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2580	X	1322	-0-	-1258	-0-	153	1	1168	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1736	X	1643	-0-	-93	-0-	181	1	1461	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1590	X	1478	-0-	-112	-0-	135	1	1343	2	Y	-0-					1
07	1612	X	1311	-0-	-301	-0-	128	1	1181	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1643	X	1585	-0-	-58	-0-	170	1	1414	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	166	1	1425	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1643	X	1539	-0-	-104	-0-	144	1	1394	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	176	1	1634	2	Y	2					3
							2	9									
12	1643	X	1574	-0-	-69	-0-	148	1	1426	2	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 18,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	3100	N	6206	-0-	3106	9565	542	1	5653	2	Y	10	181	1			8
							11	9									
02	14550	X	4985	-0-	-9565	-0-	421	1	4564	2	Y	-0-	3	1			5
03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	350	1	3421	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
04	5670	X	2037	-0-	-3633	-0-	236	1	1801	2	Y	-0-	2	1			1
05	5859	X	1564	-0-	-4295	-0-	172	1	1391	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	5670	X	1264	-0-	-4406	-0-	116	1	1148	2	Y	-0-					1
07	5332	X	1209	-0-	-4123	-0-	118	1	1088	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	3782	X	1177	-0-	-2605	-0-	126	1	1051	2	Y	-0-	1	1			1
09	2040	X	1082	-0-	-958	-0-	113	1	967	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	1333	X	952	-0-	-381	-0-	89	1	863	2	Y	-0-	1	1			1
11	1260	X	977	-0-	-283	-0-	95	1	880	2	Y	2					3
							2	9									
12	1116	N	977	-0-	-139	-0-	92	1	885	2	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 26,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-		702	1	7330	2	Y	17	6	1			14
								19	9									
02	7279	X	6540	-0-	-739	-0-		552	1	5987	2	Y	1	6	1			9
								1	9									
03	7533	X	6518	-0-	-1015	-0-		604	1	5905	2	Y	8	11	1			6
								9	9									
04	7800	X	6986	-0-	-814	-0-		809	1	6171	2	Y	5	5	1			6
								6	9									
05	8060	X	7454	-0-	-606	-0-		821	1	6625	2	Y	7	6	1			7
								8	9									
06	7800	X	6230	-0-	-1570	-0-		571	1	5656	2	Y	3					10
								3	9									
07	7223	X	6069	-0-	-1154	-0-		593	1	5474	2	Y	2	10	1			2
								2	9									
08	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-		803	1	6674	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
09	7200	X	5630	-0-	-1570	-0-		588	1	5040	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
10	7440	X	6373	-0-	-1067	-0-		595	1	5776	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
11	7230	X	6872	-0-	-358	-0-		669	1	6201	2	Y	2					4
								2	9									
12	7471	X	7030	-0-	-441	-0-		661	1	6367	2	Y	2	2	1			4
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 81,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

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	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-		195	1	1917	2	Y	1					26
								1	9									
02	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-		236	1	2493	2	Y	3	18	1			11
								3	9									
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-		224	1	2256	2	Y	4					15
								4	9									
04	2040	X	400	-0-	-1640	-0-		41	1	358	2	Y	1					16
								1	9									
05	2914	X	617	-0-	-2297	-0-		59	1	558	2	Y	-0-	13	1			3
06	2820	X	477	-0-	-2343	-0-		48	1	428	2	Y	1					4
								1	9									
07	2914	X	915	-0-	-1999	-0-		93	1	821	2	Y	1	3	1			2
								1	9									
08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-		297	1	2882	2	Y	2					4
								2	9									
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-		239	1	2541	2	Y	1	3	1			2
								1	9									
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-		222	1	2039	2	Y	1					3
								1	9									
11	660	X	311	-0-	-349	-0-		30	1	280	2	Y	1					4
								1	9									
12	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-		228	1	2329	2	Y	2					6
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "D" WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10726 - 11132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

BMT/K&H "B" WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794

01	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	479	1	4350	2	Y	8	27	1			12
						9	9									
02	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	398	1	3953	2	Y	7	17	1			2
						8	9									
03	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	337	1	4127	2	Y	9	7	1			4
						10	9									
04	4920 X	4187	-0-	-733	-0-	313	1	3864	2	Y	9	7	1			6
						10	9									
05	5084 X	4151	-0-	-933	-0-	306	1	3837	2	Y	7	7	1			6
						8	9									
06	4680 X	3944	-0-	-736	-0-	270	1	3667	2	Y	6	6	1			6
						7	9									
07	4650 X	3298	-0-	-1352	-0-	216	1	3080	2	Y	2	6	1			2
						2	9									
08	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	141	1	4688	2	Y	3	4	1			1
						3	9									
09	4200 X	3914	-0-	-286	-0-	226	1	3687	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
10	4154 X	3947	-0-	-207	-0-	311	1	3634	2	Y	2					2
						2	9									
11	4170 X	3865	-0-	-305	-0-	373	1	3489	2	Y	3	4	1			1
						3	9									
12	4309 X	3888	-0-	-421	-0-	384	1	3502	2	Y	2	2	1			1
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 49,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BMT/K&H "C" WELL #: 5 RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	66	1	693	2	Y	-0-					-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	57	1	623	2	Y	-0-					-0-
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	72	1	708	2	Y	-0-					-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	115	1	879	2	Y	-0-					-0-
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	103	1	831	2	Y	-0-					-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	76	1	756	2	Y	-0-					-0-
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	83	1	767	2	Y	-0-					-0-
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	92	1	763	2	Y	-0-					-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	94	1	809	2	Y	-0-					-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	81	1	787	2	Y	-0-					-0-
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	78	1	726	2	Y	-0-					-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	77	1	742	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

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	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-		404	1	3972	2	Y	6					48
								7	9									
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-		443	1	4677	2	Y	14	34	1			28
								15	9									
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-		398	1	4001	2	Y	16					44
								18	9									
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-		402	1	3480	2	Y	6					50
								7	9									
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-		373	1	3542	2	Y	3	42	1			11
								3	9									
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-		306	1	2739	2	Y	9					20
								10	9									
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-		317	1	2794	2	Y	29	14	1			35
								32	9									
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-		376	1	3645	2	Y	36					71
								40	9									
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-		309	1	3291	2	Y	14	48	1			37
								15	9									
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-		311	1	2858	2	Y	17					54
								19	9									
11	1290	X	546	-0-	-744	-0-		51	1	483	2	Y	11					65
								12	9									
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-		270	1	2765	2	Y	35					100
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 42,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

BMT/K&H "X" WELL #: 3 RRCID -> 184520 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10660 - 10750

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	8897	X	8773	-0-	-124	-0-		67	1	8685	2	Y	19	7	1			16
								21	9									
02	8468	X	7577	-0-	-891	-0-		65	1	7510	2	Y	2	7	1			11
								2	9									
03	9052	X	8469	-0-	-583	-0-		78	1	8378	2	Y	12	14	1			9
								13	9									
04	8340	X	7328	-0-	-1012	-0-		70	1	7252	2	Y	5	7	1			7
								6	9									
05	8618	X	7954	-0-	-664	-0-		75	1	7870	2	Y	8	7	1			8
								9	9									
06	8340	X	7657	-0-	-683	-0-		75	1	7579	2	Y	3					11
								3	9									
07	8463	X	7796	-0-	-667	-0-		79	1	7691	2	Y	24	15	1			20
								26	9									
08	8463	X	8068	-0-	-395	-0-		79	1	7979	2	Y	9	13	1			16
								10	9									
09	7710	X	7521	-0-	-189	-0-		78	1	7423	2	Y	18	14	1			20
								20	9									
10	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-		80	1	7864	2	Y	13	14	1			19
								14	9									
11	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-		73	1	7060	2	Y	16					35
								18	9									
12	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-		78	1	7386	2	Y	11	14	1			32
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 93,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "A" WELL #: 6 RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	399 360	1 9	4163	2	Y	327	55	1			272
02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	362 25	1 9	3933	2	Y	23	116	1			179
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	419 221	1 9	4095	2	Y	201	232	1			148
04	4530	X	4085	-0-	-445	-0-	463 90	1 9	3532	2	Y	82	116	1			114
05	4681	X	4328	-0-	-353	-0-	460 154	1 9	3714	2	Y	140	116	1			138
06	4530	X	4280	-0-	-250	-0-	386 65	1 9	3829	2	Y	59					197
07	4681	X	4194	-0-	-487	-0-	407 28	1 9	3759	2	Y	25	201	1			21
08	4681	X	4273	-0-	-408	-0-	458 11	1 9	3804	2	Y	10	14	1			17
09	4290	X	4021	-0-	-269	-0-	418 21	1 9	3582	2	Y	19	15	1			21
10	4433	X	4135	-0-	-298	-0-	385 15	1 9	3735	2	Y	14	15	1			20
11	4290	X	3993	-0-	-297	-0-	387 20	1 9	3586	2	Y	18					38
12	4278	X	3949	-0-	-329	-0-	370 12	1 9	3567	2	Y	11	15	1			34

TOTAL GAS PROD: 51,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 929

BMT/K&H "V" WELL #: 2 RRCID -> 184683 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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-	77	1	801	2	Y	-0-					-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	145	1	1575	2	Y	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	118	1	1156	2	Y	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	134	1	1025	2	Y	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	124	1	1002	2	Y	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	98	1	973	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	998	-0-	-25	-0-	98	1	900	2	Y	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	113	1	936	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	948	-0-	-42	-0-	99	1	849	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	942	-0-	-50	-0-	88	1	854	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	925	-0-	-95	-0-	90 1	1 9	834	2	Y	1					1
12	992	N	924	-0-	-68	-0-	87	1	837	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BMT/K&H "Z" WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10546 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	1735	-0-	-280	-0-	13	1	1722	2	Y	-0-					-0-
02	1885	X	1408	-0-	-477	-0-	12	1	1396	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1454	-0-	-344	-0-	13	1	1441	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1367	-0-	-313	-0-	13	1	1354	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	13	1	1385	2	Y	-0-					-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	15	1	1483	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	14	1	1320	2	Y	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	18	1	1865	2	Y	-0-					-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	16	1	1549	2	Y	-0-					-0-
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	16	1	1573	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	16	1	1510	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	16	1	1524	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	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-

BMT/K&H "H" WELL #: 1 RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

	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	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	138	1	1439	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1465	-0-	-72	-0-	124	1	1341	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	146	1	1433	2	Y	-0-					-0-
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	181	1	1381	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	170	1	1372	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	134	1	1332	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	144	1	1332	2	Y	8	1	1			7
							9	9									
08	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	162	1	1347	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
09	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	150	1	1286	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	139	1	1354	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
11	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	136	1	1265	2	Y	6					12
							7	9									
12	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	138	1	1328	2	Y	4	5	1			11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "C" WELL #: 3 RRCID -> 186074 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10320 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3671	-0-	-142	-0-	321	1	3350	2	Y	-0-					-0-
02	3567	X	3376	-0-	-191	-0-	285	1	3091	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3601	-0-	-212	-0-	334	1	3267	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3499	-0-	-101	-0-	405	1	3094	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3539	-0-	-150	-0-	390	1	3149	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3321	-0-	-219	-0-	304	1	3017	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3346	-0-	-281	-0-	326	1	3007	2	Y	12	2	1			10
							13	9									
08	3627	X	3376	-0-	-251	-0-	362	1	3010	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
09	3510	X	3203	-0-	-307	-0-	334	1	2859	2	Y	9	7	1			10
							10	9									
10	3472	X	3315	-0-	-157	-0-	309	1	2999	2	Y	6	7	1			9
							7	9									
11	3330	X	3205	-0-	-125	-0-	311	1	2885	2	Y	8					17
							9	9									
12	3379	X	3273	-0-	-106	-0-	307	1	2959	2	Y	6	7	1			16
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 40,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	2480	N	2239	-0-	-241	-0-	196	1	2043	2	Y	-0-					-0-
02	2262	N	2144	-0-	-118	-0-	181	1	1963	2	Y	-0-					-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	218	1	2135	2	Y	-0-					-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	256	1	1954	2	Y	-0-					-0-
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	275	1	2217	2	Y	-0-					-0-
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	216	1	2145	2	Y	-0-					-0-
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	235	1	2165	2	Y	-0-					-0-
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	272	1	2264	2	Y	-0-					-0-
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	253	1	2166	2	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	249	1	2417	2	Y	-0-					-0-
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	248	1	2303	2	Y	-0-					-0-
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	227	1	2189	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "J" WELL #: 1 RRCID -> 186826 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	7130	X	6749	-0-	-381	-0-	582	1	6076	2	Y	83	23	1			69
							91	9									
02	6670	X	6047	-0-	-623	-0-	510	1	5531	2	Y	5	29	1			45
							6	9									
03	6882	X	6547	-0-	-335	-0-	602	1	5889	2	Y	51	59	1			37
							56	9									
04	6660	X	6288	-0-	-372	-0-	726	1	5538	2	Y	22	29	1			30
							24	9									
05	6758	X	6478	-0-	-280	-0-	710	1	5726	2	Y	38	31	1			37
							42	9									
06	6540	X	5999	-0-	-541	-0-	548	1	5434	2	Y	15					52
							17	9									
07	6541	X	6054	-0-	-487	-0-	592	1	5459	2	Y	3	52	1			3
							3	9									
08	6541	X	6323	-0-	-218	-0-	679	1	5642	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	6300	X	5960	-0-	-340	-0-	623	1	5335	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	6479	X	6027	-0-	-452	-0-	563	1	5462	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	6120	X	5933	-0-	-187	-0-	577	1	5353	2	Y	3					6
							3	9									
12	6324	X	6014	-0-	-310	-0-	566	1	5446	2	Y	2	2	1			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 74,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

BMT/K&H "Z" WELL #: 5 RRCID -> 186871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10944 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	129	1	1344	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	131	1	1420	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	195	1	1906	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	236	1	1802	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	197	1	1589	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	151	1	1496	2	Y	1					4
							1	9									
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	151	1	1391	2	Y	15	6	1			13
							17	9									
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	186	1	1546	2	Y	6	8	1			11
							7	9									
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	185	1	1583	2	Y	13	9	1			15
							14	9									
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	163	1	1580	2	Y	10	11	1			14
							11	9									
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	167	1	1546	2	Y	13					27
							14	9									
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	132	1	1275	2	Y	7	11	1			23
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "A" WELL #: 7 RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

BMT/K&H -D- WELL #: 8 RRCID -> 187777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

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-

BMT/K&H "E" WELL #: 3 RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

01	5797	X	5639	-0-	-158	-0-	492	1	5139	2	Y	7	7	1				6
							8	9										
02	5481	X	5160	-0-	-321	-0-	435	1	4725	2	Y	-0-	2	1				4
03	5859	X	5267	-0-	-592	-0-	488	1	4775	2	Y	4	5	1				3
							4	9										
04	5670	X	4575	-0-	-1095	-0-	530	1	4044	2	Y	1	2	1				2
							1	9										
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	682	1	5506	2	Y	4	2	1				4
							4	9										
06	5460	X	5175	-0-	-285	-0-	474	1	4700	2	Y	1						5
							1	9										
07	5518	X	5105	-0-	-413	-0-	496	1	4573	2	Y	33	10	1				28
							36	9										
08	5859	X	5383	-0-	-476	-0-	576	1	4793	2	Y	13	18	1				23
							14	9										
09	5670	X	5040	-0-	-630	-0-	524	1	4487	2	Y	26	20	1				29
							29	9										
10	5425	X	5117	-0-	-308	-0-	476	1	4621	2	Y	18	20	1				27
							20	9										
11	5220	X	3909	-0-	-1311	-0-	378	1	3510	2	Y	19						46
							21	9										
12	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	564	1	5431	2	Y	18	18	1				46
							20	9										

TOTAL GAS PROD: 62,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "X" WELL #: 4 RRCID -> 188638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11540 PERF.10668 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

01	2263	X	1897	-0-	-366	-0-	851	1	1013	2	N	30	34	1			20
							33	9									
02	2117	X	1524	-0-	-593	-0-	774	1	730	2	N	18	26	1			12
							20	9									
03	1891	N	1256	-0-	-635	-0-	745	1	485	2	N	24	21	1			15
							26	9									
04	1830	X	1454	-0-	-376	-0-	796	1	649	2	N	8	12	1			11
							9	9									
05	1891	X	1441	-0-	-450	-0-	381	1	1048	2	N	11	7	1			15
							12	9									
06	1830	X	1209	-0-	-621	-0-	146	1	1046	2	N	15	21	1			9
							17	9									
07	1643	X	1149	-0-	-494	-0-	132	1	950	2	N	61	7	1			63
							67	9									
08	1488	X	1438	-0-	-50	-0-	174	1	1167	2	Y	88	110	1			41
							97	9									
09	1440	X	1084	-0-	-356	-0-	134	1	871	2	Y	72	73	1			40
							79	9									
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	447	1	1208	2	Y	123	79	1			84
							135	9									
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	330	1	1042	2	Y	97	102	1			79
							107	9									
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	490	1	1215	2	Y	143	130	1			92
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 17,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1085	N	1004	-0-	-81	-0-		83	1 8 9	913	2	Y	7	3	1			6
02	986	N	868	-0-	-118	-0-		68	1 6 9	794	2	Y	5	7	1			4
03	961	N	944	-0-	-17	-0-		76	1 3 9	865	2	Y	3	3	1			4
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-		68	1 4 9	893	2	Y	4	3	1			5
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-		69	1 4 9	909	2	Y	4	7	1			2
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-		66	1 4 9	868	2	Y	4	2	1			4
07	992	N	828	-0-	-164	-0-		60	1 6 9	762	2	Y	5	5	1			4
08	992	N	919	-0-	-73	-0-		63	1 6 9	850	2	Y	5	4	1			5
09	930	N	874	-0-	-56	-0-		60	1 7 9	807	2	Y	6	8	1			3
10	837	N	823	-0-	-14	-0-		59	1 4 9	760	2	Y	4	4	1			3
11	900	N	720	-0-	-180	-0-		47	1 7 9	666	2	Y	6	4	1			5
12	899	N	724	-0-	-175	-0-		49	1 7 9	668	2	Y	6	3	1			8

TOTAL GAS PROD: 10,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-		808	1 2 9	840	2	N	2	3	1			2
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-		645	1			N	-0-	2	1			-0-
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-		851	1 4 9	1259	2	N	4	2	1			2
04	1590	N	951	-0-	-639	-0-		774	1 1 9	176	2	N	1	2	1			1
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-		770	1 1 9	54	2	N	1	1	1			1
06	2040	N	776	-0-	-1264	-0-		775	1	1	9	N	1	1	1			1
07	992	N	293	-0-	-699	-0-		289	1	4	9	N	4					5
08	837	N	438	-0-	-399	-0-		428	1	10	9	Y	9	10	1			4
09	780	N	438	-0-	-342	-0-		427	1	11	9	Y	10	9	1			5
10	186	N	125	-0-	-61	-0-		15	1 3 9	107	2	Y	3	6	1			2
11	180	N	168	-0-	-12	-0-		16	1 4 9	148	2	Y	4	3	1			3
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-		256	1 78 9	2399	2	Y	71	28	1			46

TOTAL GAS PROD: 11,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	9176	X	7276	-0-	-1900	-0-	667	1	6555	2	Y	49					109
							54	9									
02	7511	X	7065	-0-	-446	-0-	603	1	6374	2	Y	80	76	1			113
							88	9									
03	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	720	1	7239	2	Y	133					246
							146	9									
04	6900	X	5838	-0-	-1062	-0-	599	1	5188	2	Y	46					292
							51	9									
05	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	760	1	7223	2	Y	23	241	1			74
							25	9									
06	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	772	1	6909	2	Y	101					175
							111	9									
07	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	858	1	7573	2	Y	49	125	1			99
							54	9									
08	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	731	1	7085	2	Y	45					144
							50	9									
09	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	702	1	7465	2	Y	19	97	1			66
							21	9									
10	8494	X	6829	-0-	-1665	-0-	667	1	6137	2	Y	23					89
							25	9									
11	8220	X	6144	-0-	-2076	-0-	580	1	5475	2	Y	81					170
							89	9									
12	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	784	1	8031	2	Y	65					235
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 90,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

BMT/K&H WELL #: 1SW RRCID -> 189716 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 2109 PERF. 1858 - 1898

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-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598

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	4433	X	4089	-0-	-344	-0-	377	1	3708	2	Y	4					67
							4	9									
02	4118	X	4090	-0-	-28	-0-	353	1	3730	2	Y	6	47	1			26
							7	9									
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	371	1	3727	2	Y	9					35
							10	9									
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	372	1	3225	2	Y	3					38
							3	9									
05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	565	1	5365	2	Y	2	31	1			9
							2	9									
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	448	1	4008	2	Y	6					15
							7	9									
07	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	454	1	4010	2	Y	1	11	1			5
							1	9									
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	411	1	3982	2	Y	-0-					5
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	348	1	3698	2	Y	-0-	3	1			2
10	5921	X	3545	-0-	-2376	-0-	348	1	3197	2	Y	-0-					2
11	4470	X	2347	-0-	-2123	-0-	225	1	2122	2	Y	-0-					2
12	4464	X	4092	-0-	-372	-0-	364	1	3727	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 49,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

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	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	141	1	1389	2	Y	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	129	1	1367	2	Y	-0-					-0-
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	134	1	1346	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1218	-0-	-252	-0-	126	1	1092	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	152	1	1442	2	Y	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	146	1	1304	2	Y	-0-					-0-
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	158	1	1391	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	133	1	1289	2	Y	-0-					-0-
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	129	1	1368	2	Y	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	116	1	1071	2	Y	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	120	1	1133	2	Y	-0-					-0-
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	137	1	1403	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2755	-0-	-407	-0-	254	1	2499	2	Y	2					15
							2	9									
02	2900	X	2766	-0-	-134	-0-	239	1	2523	2	Y	4	11	1			8
							4	9									
03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	248	1	2496	2	Y	5					13
							6	9									
04	2670	X	2478	-0-	-192	-0-	256	1	2219	2	Y	3					16
							3	9									
05	2945	N	2845	-0-	-100	-0-	271	1	2573	2	Y	1	13	1			4
							1	9									
06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	271	1	2428	2	Y	16					20
							18	9									
07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	280	1	2474	2	Y	15	14	1			21
							17	9									
08	2852	N	2755	-0-	-97	-0-	256	1	2482	2	Y	15					36
							17	9									
09	2730	N	2560	-0-	-170	-0-	219	1	2335	2	Y	5	24	1			17
							6	9									
10	2759	N	2255	-0-	-504	-0-	220	1	2027	2	Y	7					24
							8	9									
11	2670	N	1727	-0-	-943	-0-	163	1	1540	2	Y	22					46
							24	9									
12	2635	N	2604	-0-	-31	-0-	230	1	2354	2	Y	18					64
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 30,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CABEZON WELL #: 7 RRCID -> 202928 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9088 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	18	1	191	2	N	5	3	1			4
							6	9									
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-	4	1			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	192	1	1888	2	Y	5					5
							6	9									
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	157	1	1655	2	Y	6	3	1			8
							7	9									
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	154	1	1549	2	Y	9					17
							10	9									
04	2010	X	1785	-0-	-225	-0-	184	1	1595	2	Y	5					22
							6	9									
05	2077	X	1957	-0-	-120	-0-	186	1	1769	2	Y	2	18	1			6
							2	9									
06	2010	X	1650	-0-	-360	-0-	165	1	1477	2	Y	7					13
							8	9									
07	1953	X	1412	-0-	-541	-0-	143	1	1266	2	Y	3	10	1			6
							3	9									
08	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	188	1	1817	2	Y	3					9
							3	9									
09	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	176	1	1870	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	162	1	1492	2	Y	2					6
							2	9									
11	1800	N	255	-0-	-1545	-0-	24	1	230	2	Y	1					7
							1	9									
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	207	1	2118	2	Y	4					11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 20,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	5704	-0-	-0-	-0-	597	1	5055	2	N	47					204
							52	9									
02	5162	X	4545	-0-	-617	-0-	522	1	3982	2	N	37					241
							41	9									
03	5518	X	4564	-0-	-954	-0-	496	1	4027	2	N	37	174	1			104
							41	9									
04	5340	X	3271	-0-	-2069	-0-	455	1	2777	2	N	35					139
							39	9									
05	5518	X	3541	-0-	-1977	-0-	538	1	2962	2	N	37					176
							41	9									
06	5340	X	5122	-0-	-218	-0-	555	1	4550	2	N	15					191
							17	9									
07	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	607	1	4930	2	N	41					232
							45	9									
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	609	1	5026	2	N	29					261
							32	9									
09	5340	X	5250	-0-	-90	-0-	589	1	4631	2	N	27	191	1			97
							30	9									
10	5518	X	5174	-0-	-344	-0-	533	1	4628	2	N	12					109
							13	9									
11	5340	X	4538	-0-	-802	-0-	534	1	3919	2	N	77					186
							85	9									
12	5518	X	3715	-0-	-1803	-0-	534	1	3147	2	N	31					217
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 56,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	151	1	1483	2	Y	6					15
							7	9									
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	167	1	1766	2	Y	11	10	1			16
							12	9									
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	129	1	1294	2	Y	13					29
							14	9									
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	169	1	1464	2	Y	7					36
							8	9									
05	2077	N	1623	-0-	-454	-0-	154	1	1466	2	Y	3	30	1			9
							3	9									
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	148	1	1327	2	Y	14					23
							15	9									
07	1705	N	1183	-0-	-522	-0-	120	1	1059	2	Y	4	16	1			11
							4	9									
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	171	1	1656	2	Y	7					18
							8	9									
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	150	1	1594	2	Y	3	12	1			9
							3	9									
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	142	1	1310	2	Y	3					12
							3	9									
11	1770	N	45	-0-	-1725	-0-	4	1	40	2	Y	1					13
							1	9									
12	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	254	1	2601	2	Y	14					27
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 18,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

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-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 206634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12768 PERF. 9293 - 12144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3914	-0-	-1945	-0-	45	1	3806	2	Y	57			78
							63	9							
02	5481	X	3806	-0-	-1675	-0-	41	1	3742	2	Y	21			99
							23	9							
03	5239	X	3751	-0-	-1488	-0-	36	1	3573	2	Y	129	65	1	163
							142	9							
04	4170	X	3869	-0-	-301	-0-	46	1	3803	2	Y	18			181
							20	9							
05	3937	X	3824	-0-	-113	-0-	49	1	3749	2	Y	24			205
							26	9							
06	3810	X	3218	-0-	-592	-0-	48	1	3101	2	Y	63			268
							69	9							
07	3937	X	2426	-0-	-1511	-0-	37	1	2386	2	Y	3			271
							3	9							
08	3906	X	2894	-0-	-1012	-0-	45	1	2814	2	Y	32			303
							35	9							
09	3780	X	2214	-0-	-1566	-0-	35	1	2179	2	Y	-0-	146	1	157
10	3720	X	3070	-0-	-650	-0-	49	1	2990	2	Y	28			185
							31	9							
11	3090	X	2102	-0-	-988	-0-	32	1	2026	2	Y	40	150	1	75
							44	9							
12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	76	1	4059	2	Y	45			120
							50	9							

TOTAL GAS PROD: 39,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

DULANEY-BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 206829 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12060 - 12298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	74	1	264	2	Y	-0-			-0-
02	290	N	142	-0-	-148	-0-	46	1	96	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	235	1	833	2	Y	-0-			-0-
02	957	N	515	-0-	-442	-0-	168	1	347	2	Y	-0-			-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-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: 1,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750

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	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	290	1	3110	2	Y	174	58	1			118
							191	9									
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	101	1	2996	2	Y	116	154	1			80
							128	9									
03	3937	X	3681	-0-	-256	-0-	97	1	3356	2	Y	207	155	1			132
							228	9									
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	109	1	3264	2	Y	60	103	1			89
							66	9									
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	104	1	3005	2	Y	73	52	1			110
							80	9									
06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	96	1	2575	2	Y	107	150	1			67
							118	9									
07	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	84	1	2242	2	Y	10	49	1			28
							11	9									
08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	87	1	2312	2	Y	11	34	1			5
							12	9									
09	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	105	1	2782	2	Y	15	12	1			8
							17	9									
10	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	97	1	2490	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	93	1	2688	2	Y	14	12	1			12
							15	9									
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	96	1	2849	2	Y	18	18	1			12
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 35,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 820

CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

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	4371	X	3552	-0-	-819	-0-	294	1	3145	2	Y	103	89	1			70
							113	9									
02	4089	X	3171	-0-	-918	-0-	326	1	2770	2	Y	68	91	1			47
							75	9									
03	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	509	1	4772	2	Y	185	114	1			118
							204	9									
04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	533	1	3798	2	Y	45	92	1			71
							50	9									
05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	530	1	3849	2	Y	60	42	1			89
							66	9									
06	5310	X	3689	-0-	-1621	-0-	440	1	3157	2	Y	84	121	1			52
							92	9									
07	5487	X	3103	-0-	-2384	-0-	366	1	2634	2	Y	94	38	1			108
							103	9									
08	5487	X	5049	-0-	-438	-0-	630	1	4224	2	Y	177	203	1			82
							195	9									
09	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	639	1	4168	2	Y	192	168	1			106
							211	9									
10	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	511	1	3752	2	Y	178	163	1			121
							196	9									
11	4800	X	4231	-0-	-569	-0-	386	1	3670	2	Y	159	150	1			130
							175	9									
12	4960	X	3783	-0-	-1177	-0-	347	1	3251	2	Y	168	190	1			108
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 50,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,513

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

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	6634	X	6578	-0-	-56	-0-	553	1	5923	2	Y	93	35	1			63
							102	9									
02	6931	X	6204	-0-	-727	-0-	646	1	5488	2	Y	64	83	1			44
							70	9									
03	7409	X	5787	-0-	-1622	-0-	548	1	5133	2	Y	96	79	1			61
							106	9									
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	744	1	5300	2	Y	31	48	1			44
							34	9									
05	5983	X	5917	-0-	-66	-0-	711	1	5163	2	Y	39	26	1			57
							43	9									
06	5790	X	5557	-0-	-233	-0-	672	1	4817	2	Y	62	80	1			39
							68	9									
07	5983	X	5075	-0-	-908	-0-	617	1	4439	2	Y	17	28	1			28
							19	9									
08	5983	X	5308	-0-	-675	-0-	686	1	4599	2	Y	21	39	1			10
							23	9									
09	5790	X	4960	-0-	-830	-0-	656	1	4281	2	Y	21	19	1			12
							23	9									
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	597	1	4383	2	Y	23	19	1			16
							25	9									
11	4410	X	4403	-0-	-7	-0-	417	1	3966	2	Y	18	19	1			15
							20	9									
12	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	491	1	4593	2	Y	27	25	1			17
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 65,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

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	3162	X	3045	-0-	-117	-0-	244	1	2613	2	Y	171	91	1			116
							188	9									
02	2958	X	2859	-0-	-99	-0-	287	1	2441	2	Y	119	153	1			82
							131	9									
03	3162	X	2839	-0-	-323	-0-	254	1	2381	2	Y	185	149	1			118
							204	9									
04	2880	X	2519	-0-	-361	-0-	303	1	2160	2	Y	51	92	1			77
							56	9									
05	2976	X	2522	-0-	-454	-0-	296	1	2152	2	Y	67	45	1			99
							74	9									
06	2880	X	2473	-0-	-407	-0-	288	1	2063	2	Y	111	141	1			69
							122	9									
07	2976	X	2323	-0-	-653	-0-	275	1	1981	2	Y	61	50	1			80
							67	9									
08	2852	X	2274	-0-	-578	-0-	285	1	1912	2	Y	70	118	1			32
							77	9									
09	2460	N	2173	-0-	-287	-0-	278	1	1815	2	Y	73	65	1			40
							80	9									
10	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	255	1	1873	2	Y	78	65	1			53
							86	9									
11	2190	N	1977	-0-	-213	-0-	181	1	1724	2	Y	65	65	1			53
							72	9									
12	2232	N	1866	-0-	-366	-0-	172	1	1614	2	Y	73	79	1			47
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 29,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,124

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

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	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	289	1	3092	2	Y	71	44	1			48
							78	9									
02	3393	X	3092	-0-	-301	-0-	320	1	2721	2	Y	46	62	1			32
							51	9									
03	3627	X	2984	-0-	-643	-0-	280	1	2626	2	Y	71	58	1			45
							78	9									
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	366	1	2612	2	Y	23	36	1			32
							25	9									
05	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	355	1	2577	2	Y	28	19	1			41
							31	9									
06	2910	X	2796	-0-	-114	-0-	336	1	2410	2	Y	45	58	1			28
							50	9									
07	3007	X	2446	-0-	-561	-0-	294	1	2117	2	Y	32	20	1			40
							35	9									
08	3007	X	2699	-0-	-308	-0-	344	1	2309	2	Y	42	63	1			19
							46	9									
09	2910	X	2400	-0-	-510	-0-	313	1	2042	2	Y	41	38	1			22
							45	9									
10	2976	X	2468	-0-	-508	-0-	290	1	2130	2	Y	44	36	1			30
							48	9									
11	2610	N	2236	-0-	-374	-0-	209	1	1986	2	Y	37	37	1			30
							41	9									
12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	250	1	2336	2	Y	53	49	1			34
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 33,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF. 11550 - 11600

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	25637	X	18717	-0-	-6920	-0-	598	1	18112	2	Y	6	26	1			17
							7	9									
02	23983	X	20169	-0-	-3814	-0-	702	1	19456	2	Y	10					27
							11	9									
03	23429	X	23429	-0-	-0-	-0-	809	1	22612	2	Y	7					34
							8	9									
04	22320	X	20994	-0-	-1326	-0-	726	1	20261	2	Y	6					40
							7	9									
05	23064	X	19212	-0-	-3852	-0-	736	1	18470	2	Y	5					45
							6	9									
06	22020	X	16059	-0-	-5961	-0-	696	1	15331	2	Y	29	30	1			44
							32	9									
07	22754	X	18199	-0-	-4555	-0-	800	1	17399	2	Y	-0-					44
08	22754	X	17125	-0-	-5629	-0-	796	1	16306	2	Y	21					65
							23	9									
09	20520	X	15819	-0-	-4701	-0-	747	1	15072	2	Y	-0-					65
10	18755	X	15442	-0-	-3313	-0-	741	1	14701	2	Y	-0-					65
11	16800	X	10613	-0-	-6187	-0-	571	1	10042	2	Y	-0-					65
12	17360	X	4537	-0-	-12823	-0-	245	1	4292	2	Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 200,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	26226	X	21898	-0-	-4328	-0-	699	1	21159	2	Y	36	169	1			106
							40	9									
02	23838	X	19009	-0-	-4829	-0-	660	1	18292	2	Y	52					158
							57	9									
03	23715	X	21170	-0-	-2545	-0-	730	1	20405	2	Y	32					190
							35	9									
04	22830	X	19602	-0-	-3228	-0-	677	1	18897	2	Y	25					215
							28	9									
05	22909	X	19639	-0-	-3270	-0-	751	1	18854	2	Y	31					246
							34	9									
06	20370	X	18769	-0-	-1601	-0-	807	1	17774	2	Y	171	161	1			256
							188	9									
07	20553	X	18905	-0-	-1648	-0-	831	1	18074	2	Y	-0-					256
08	20553	X	18497	-0-	-2056	-0-	859	1	17609	2	Y	26					282
							29	9									
09	19170	X	16822	-0-	-2348	-0-	795	1	16027	2	Y	-0-					282
10	19158	X	17157	-0-	-2001	-0-	823	1	16334	2	Y	-0-					282
11	17970	X	16135	-0-	-1835	-0-	868	1	15267	2	Y	-0-					282
12	18230	X	18230	-0-	-0-	-0-	984	1	17246	2	Y	-0-					282

TOTAL GAS PROD: 225,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	786	-0-	-234	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	742	-0-	-278	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	943	-0-	-142	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	14384	X	11067	-0-	-3317	-0-	10991	2	76	9	Y	69	95	1			106
02	13456	X	12780	-0-	-676	-0-	12748	2	32	9	Y	29					135
03	14384	X	12186	-0-	-2198	-0-	12149	2	37	9	Y	34	94	1			75
04	12450	X	10018	-0-	-2432	-0-	9987	2	31	9	Y	28					103
05	13671	X	8999	-0-	-4672	-0-	8986	2	13	9	Y	12	96	1			19
06	13230	X	8491	-0-	-4739	-0-	8468	2	23	9	Y	21					40
07	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	14691	2	76	9	Y	69					109
08	12183	X	9917	-0-	-2266	-0-	9891	2	26	9	Y	24					133
09	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	13835	2	37	9	Y	34	104	1			63
10	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	13268	2	45	9	Y	41					104
11	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12557	2	43	9	Y	39	116	1			27
12	14756	X	12175	-0-	-2581	-0-	12141	2	34	9	Y	31					58

TOTAL GAS PROD: 140,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	6789	X	5522	-0-	-1267	-0-	5452	2	70	9	Y	64	86	1			98
02	6032	X	5627	-0-	-405	-0-	5601	2	26	9	Y	24					122
03	6448	X	5903	-0-	-545	-0-	5869	2	34	9	Y	31	84	1			69
04	5910	X	5550	-0-	-360	-0-	5525	2	25	9	Y	23					92
05	6076	X	4735	-0-	-1341	-0-	4724	2	11	9	Y	10	86	1			16
06	5820	X	4306	-0-	-1514	-0-	4288	2	18	9	Y	16					32
07	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6409	2	51	9	Y	46					78
08	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6222	2	26	9	Y	24					102
09	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5783	2	23	9	Y	21	84	1			39
10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4936	2	26	9	Y	24					63
11	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6166	2	33	9	Y	30	73	1			20
12	6448	X	5502	-0-	-946	-0-	5479	2	23	9	Y	21					41

TOTAL GAS PROD: 66,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 1 RRCID -> 187514 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9800 - 9874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1578	-0-	-127	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1843	-0-	-107	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 2 RRCID -> 188871 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9627 - 9668

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	2170	X	1831	-0-	-339	-0-	1764	2	67	9	Y	61	36	1			62
02	1914	N	1671	-0-	-243	-0-	1634	2	37	9	Y	34	32	1			64
03	1984	N	1743	-0-	-241	-0-	1678	2	65	9	Y	59	35	1			88
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1796	2	45	9	Y	41	70	1			59
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1833	2	46	9	Y	42	31	1			70
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1958	2	42	9	Y	38	77	1			31
07	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	1828	2	46	9	Y	42	42	1			31
08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2581	2	75	9	Y	68	44	1			55
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1972	2	59	9	Y	54	52	1			57
10	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2239	2	58	9	Y	53	77	1			33
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4653	2	157	9	Y	143	137	1			39
12	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9051	2	281	9	Y	255	98	1			196

TOTAL GAS PROD: 33,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 890

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 5 RRCID -> 189391 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9696 - 9897

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	4867	X	3420	-0-	-1447	-0-	3352	2	68	9	Y	62	35	1			63
02	4930	X	2822	-0-	-2108	-0-	2788	2	34	9	Y	31	36	1			58
03	5270	X	2913	-0-	-2357	-0-	2850	2	63	9	Y	57	29	1			86
04	5100	X	2840	-0-	-2260	-0-	2807	2	33	9	Y	30	73	1			43
05	3410	X	2002	-0-	-1408	-0-	1980	2	22	9	Y	20	30	1			33
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4381	2	43	9	Y	39	39	1			33
07	3007	X	1665	-0-	-1342	-0-	1650	2	15	9	Y	14	36	1			11
08	2945	X	2566	-0-	-379	-0-	2533	2	33	9	Y	30	17	1			24
09	4410	X	3433	-0-	-977	-0-	3386	2	47	9	Y	43	22	1			45
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3368	2	46	9	Y	42	62	1			25
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3049	2	54	9	Y	49	61	1			13
12	3534	X	3272	-0-	-262	-0-	3220	2	52	9	Y	47	24	1			36

TOTAL GAS PROD: 35,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 10 RRCID -> 191511 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9740 - 9807

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	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3074	2	51	9	Y	46	37	1			47
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2852	2	29	9	Y	26	25	1			48
03	4216	X	2105	-0-	-2111	-0-	2071	2	34	9	Y	31	32	1			47
04	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9794	2	86	9	Y	78	13	1			112
05	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7777	2	67	9	Y	61	73	1			100
06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3301	2	25	9	Y	23	103	1			20
07	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5401	2	45	9	Y	41	29	1			32
08	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5635	2	58	9	Y	53	42	1			43
09	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6841	2	74	9	Y	67	39	1			71
10	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6500	2	70	9	Y	64	97	1			38
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4158	2	57	9	Y	52	76	1			14
12	6820	X	6775	-0-	-45	-0-	6692	2	83	9	Y	75	31	1			58

TOTAL GAS PROD: 64,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

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

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	881	N	881	-0-	-0-	-0-		859	2	22	9	Y	20	11	1			20
02	899	N	650	-0-	-249	-0-		640	2	10	9	Y	9	12	1			17
03	868	N	807	-0-	-61	-0-		786	2	21	9	Y	19	7	1			29
04	840	N	710	-0-	-130	-0-		701	2	9	9	Y	8	26	1			11
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-		758	2	10	9	Y	9	5	1			15
06	780	N	757	-0-	-23	-0-		748	2	9	9	Y	8	16	1			7
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-		838	2	11	9	Y	10	9	1			8
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-		869	2	12	9	Y	11	9	1			10
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-		872	2	14	9	Y	13	9	1			14
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-		861	2	17	9	Y	15	20	1			9
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-		666	2	15	9	Y	14	19	1			4
12	930	N	611	-0-	-319	-0-		598	2	13	9	Y	12	7	1			9

TOTAL GAS PROD: 9,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 7 RRCID -> 193820 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9622 - 9662

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	497	N	497	-0-	-0-	-0-		497	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	288	-0-	-118	-0-		288	2			Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-		459	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	315	-0-	-165	-0-		315	2			Y	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-		479	2			Y	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-		464	2			Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-		351	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	309	-0-	-156	-0-		309	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	208	-0-	-242	-0-		208	2			Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-		337	2			Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-		279	2			Y	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-		354	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 193821 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 10310 - 10324

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	1271	N	872	-0-	-399	-0-		872	2			Y	-0-					-0-
02	1131	N	737	-0-	-394	-0-		737	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	685	-0-	-338	-0-		685	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	761	-0-	-79	-0-		761	2			Y	-0-					-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-		1076	2			Y	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-		784	2			Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-		937	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	769	-0-	-316	-0-		769	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	696	-0-	-84	-0-		696	2			Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-		658	2			Y	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-		501	2			Y	-0-					-0-
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-		1235	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					112
02	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					112
03	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					112
04	1110	N	884	-0-	-226	-0-	884	2			Y	-0-					112
05	1023	N	826	-0-	-197	-0-	826	2			Y	-0-					112
06	960	N	830	-0-	-130	-0-	830	2			Y	-0-					112
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					112
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					112
09	840	N	594	-0-	-246	-0-	594	2			Y	-0-					112
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					112
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					112
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 10,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 3 RRCID -> 209462 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11325 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	1054	X	845	-0-	-209	-0-	845	2			Y	-0-					30
02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1117	2	9	9	Y	8					38
03	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					38
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	2	4	9	Y	4					42
05	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1122	2	6	9	Y	5					47
06	1200	N	841	-0-	-359	-0-	838	2	3	9	Y	3					50
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	987	2	2	9	Y	2					52
08	1116	N	874	-0-	-242	-0-	873	2	1	9	Y	1					53
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					53
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1193	2	4	9	Y	4					57
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	848	2	3	9	Y	3					60
12	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	1001	2	3	9	Y	3					63

TOTAL GAS PROD: 12,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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. GAS	(I) LIFT(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	1267	-0-		-128	-0-	1245	2	22	9	Y	20	11	1			20
02	1363	N	1251	-0-		-112	-0-	1238	2	13	9	Y	12	10	1			22
03	1302	N	1080	-0-		-222	-0-	1061	2	19	9	Y	17	13	1			26
04	1230	N	954	-0-		-276	-0-	943	2	11	9	Y	10	22	1			14
05	1333	N	969	-0-		-364	-0-	958	2	11	9	Y	10	8	1			16
06	1129	N	1129	-0-		-0-	-0-	1118	2	11	9	Y	10	17	1			9
07	1169	N	1169	-0-		-0-	-0-	1157	2	12	9	Y	11	11	1			9
08	1276	N	1276	-0-		-0-	-0-	1259	2	17	9	Y	15	12	1			12
09	1219	N	1219	-0-		-0-	-0-	1201	2	18	9	Y	16	11	1			17
10	1240	N	1240	-0-		-0-	-0-	1219	2	21	9	Y	19	25	1			11
11	1075	N	1075	-0-		-0-	-0-	1051	2	24	9	Y	22	27	1			6
12	1271	N	1167	-0-		-104	-0-	1143	2	24	9	Y	22	11	1			17

TOTAL GAS PROD: 13,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 28H RRCID -> 238068 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9580 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4434	-0-		-712	-0-	4370	2	64	9	Y	58	28	1			59
02	4814	X	3951	-0-		-863	-0-	3916	2	35	9	Y	32	31	1			60
03	4712	X	4245	-0-		-467	-0-	4182	2	63	9	Y	57	31	1			86
04	4560	X	3628	-0-		-932	-0-	3599	2	29	9	Y	26	75	1			37
05	4433	X	4249	-0-		-184	-0-	4217	2	32	9	Y	29	18	1			48
06	4290	X	3151	-0-		-1139	-0-	3130	2	21	9	Y	19	51	1			16
07	4247	X	3028	-0-		-1219	-0-	3006	2	22	9	Y	20	21	1			15
08	4247	X	3862	-0-		-385	-0-	3827	2	35	9	Y	32	21	1			26
09	4110	X	2107	-0-		-2003	-0-	2087	2	20	9	Y	18	25	1			19
10	427	X	427	-0-		-0-	-0-	423	2	4	9	Y	4	21	1			2
11	786	X	786	-0-		-0-	-0-	777	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	3875	X	760	-0-		-3115	-0-	752	2	8	9	Y	7	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 34,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 29H RRCID -> 241635 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9616 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1546	N	1546	-0-		-0-	-0-	1524	2	22	9	Y	20	11	1			20
02	1044	N	919	-0-		-125	-0-	911	2	8	9	Y	7	14	1			13
03	1581	N	1242	-0-		-339	-0-	1223	2	19	9	Y	17	4	1			26
04	1500	N	1372	-0-		-128	-0-	1361	2	11	9	Y	10	22	1			14
05	1391	N	1391	-0-		-0-	-0-	1380	2	11	9	Y	10	8	1			16
06	1466	N	1466	-0-		-0-	-0-	1456	2	10	9	Y	9	17	1			8
07	1426	N	1212	-0-		-214	-0-	1202	2	10	9	Y	9	10	1			7
08	1395	N	613	-0-		-782	-0-	607	2	6	9	Y	5	8	1			4
09	1470	N	851	-0-		-619	-0-	842	2	9	9	Y	8	4	1			8
10	782	X	782	-0-		-0-	-0-	773	2	9	9	Y	8	11	1			5
11	564	X	564	-0-		-0-	-0-	555	2	9	9	Y	8	11	1			2
12	1209	X	656	-0-		-553	-0-	648	2	8	9	Y	7	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 12,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 30H RRCID -> 248998 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINNANT 613 WELL #: 2 RRCID -> 256433 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 11513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-